



**2013**

**RAPORT ROCZNY  
ANNUAL REPORT**

---

**GRUPA KAPITAŁOWA  
LUBELSKI WĘGIEL  
BOGDANKA S.A.**



# SPIS TREŚCI

## LIST PREZESA ZARZĄDU 3

### O NAS 5

Nagrody za rok 2013 7

Notowania akcji LW BOGDANKA S.A. 7

Misja 8

Opis spółki 8

Strategia 9

Podstawowe informacje o Grupie Kapitałowej  
Lubelski Węgiel Bogdanka 11

Zarząd 15

Doświadczenie Zarządu 15

Rada Nadzorcza 17

Komitet Audytu 18

Ład Korporacyjny 19

Akcjonariat 20

Walne Zgromadzenie 21

Dywidenda 23

### OSIĄGNIĘCIA I PERSPEKTYWY 25

Sytuacja na rynku węgla 27

Uzysk węgla 28

Wyniki finansowe 29

Inwestycje i rozwój 46

Najważniejsze wydarzenia w 2013 roku i po dacie bilansowej 56

Zatrudnienie 69

Ochrona środowiska 70

### WYBRANE DANE FINANSOWE 77

Opinia niezależnego biegłego rewidenta 79

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej (bilans) 81

Skonsolidowane sprawozdanie z wyniku 83

Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów 84

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym 85

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych 86

### DANE TELEADRESOWE 87

### ZASTRZEŻENIA PRAWNE 89

### SŁOWNICZEK 90

# TABLE OF CONTENTS

## LETTER FROM THE PRESIDENT 3

### ABOUT US 5

Awards for 2013 7

Shares of LW BOGDANKA S.A. 7

Mission statement 8

General information 8

Strategy 9

Basic information of the Lubelski Węgiel Bogdanka Group 11

The Management Board 15

Experience of the Management Board 15

The Supervisory Board 17

The Audit Committee 18

Corporate governance 19

Shareholding structure 20

The General Shareholders Meeting 21

Dividend 23

### ACHIEVEMENTS AND PERSPECTIVES 25

The situation in the coal market 27

Coal yield 28

Financial results 29

Investments and development 46

Key events of 2013 and following the balance-sheet date 56

Employment 69

Environmental protection 70

### SELECTED FINANCIAL DATA 77

Opinion of the independent statutory auditor 79

Consolidated Statement of Financial Position (Balance Sheet) 81

Consolidated Income Statement 83

Consolidated Statement of Comprehensive Income 84

Consolidated Statement of Changes in Equity 85

Consolidated Statement of Cash Flows 86

### CONTACT 87

### DISCLAIMER 89

### GLOSSARY 90

# LIST PREZESA ZARZĄDU

## LETTER FROM THE PRESIDENT



### Szanowni Państwo,

Mam przyjemność oddać do Państwa rąk marketingowy raport roczny GK LW BOGDANKA za 2013 rok.

Dla naszej Spółki był to kolejny rok wzrostu wydobycia i wyników finansowych, pomimo trudnej sytuacji w branży górniczej w Polsce, której skutkiem był spadek wydobycia i wysoki stan zapasów w kopalniach śląskich.

Wydobycie w przypadku LW BOGDANKA sięgnęło 8,35 mln ton, co oznacza, że było o 7,2% wyższe niż w 2012 roku. Choć osiągnięty poziom wydobycia był najwyższy w historii LW BOGDANKA, było ono nieznacznie niższe od naszych oczekiwań, co związane było z trudnymi warunkami geologicznymi w IV kwartale 2013 roku.

Osiągnięty poziom wydobycia i realizowana sprzedaż przekładają się na silną pozycję rynkową Spółki. Na koniec 2013 roku nasze udziały rynkowe sięgnęły 14,8% w przypadku rynku węgla energetycznego w Polsce i 19,3% dla rynku węgla energetycznego sprzedanego do energetyki zawodowej.

Co ważniejsze, rok 2013 zakończyliśmy bardzo dobrymi wynikami finansowymi: przychody ze sprzedaży sięgnęły 1,9 mld zł (wzrost o 3,5%), EBITDA wyniosła 754,9 mln zł (wzrost o 9,4%) a wynik EBIT: 424,8 mln zł (wzrost o 9,1%). Zysk netto sięgnął 329,7 mln zł (wzrost o 6,7%).

### Ladies and Gentlemen

It is my pleasure to present to you the marketing annual report of the LW BOGDANKA Group for 2013.

It was another year in which our Company generated growth in terms of both extraction and financial results, although the mining industry in Poland faced some difficulties which caused a decline in extraction and an increase in stock levels in Silesian mines.

LW BOGDANKA achieved extraction of 8.35 million tonnes, which represents an increase of 7.2% compared to 2012. Although this was the highest level of extraction ever generated in LW BOGDANKA's history, it was slightly below our expectations. This was attributable to difficult geological conditions which we faced in the 4th quarter of 2013.

The achieved extraction and sales levels are reflected in the Company's strong market position. As at the end of 2013, our market share in the Polish power coal market and the market of power coal for commercial power industry reached 14.8% and 19.3% respectively.

More importantly, we ended 2013 with outstanding financial results: revenue reached as much as PLN 1.9 billion (increase of 3.5%), EBITDA amounted to PLN 754.9 million (increase of 9.4%), while EBIT equalled PLN 424.8 million (increase of 9.1%). Net profit totalled PLN 329.7 million (increase of 6.7%).

W pierwszej połowie 2013 roku wyznaczyliśmy cele strategiczne na lata 2013-2020. Najważniejsze elementy naszej strategii to finalizacja, do 2015 roku, programu inwestycyjnego mającego na celu podwojenie zdolności produkcyjnych oraz dwukrotne zwiększenie zasobów operacyjnych Spółki w Lubelskim Zagłębiu Węglowym i tym samym przedłużenie żywotności kopalni do około 2050 roku. W efekcie zwiększenia wydobycia zamierzamy do 2015 roku osiągnąć 20% udziału w rynku sprzedaży węgla energetycznego w kraju.

Chcemy także pozostać liderem efektywności w górnictwie, między innymi poprzez budowę „inteligentnej kopalni”. Będzie to możliwe dzięki dalszemu rozwojowi systemu zarządzania gospodarką złoża oraz dalszej informatyzacji i automatyzacji ciągu produkcyjnego w Spółce. W połączeniu z ciągłym usprawnianiem organizacji pracy i rozwojem outsourcingu, ma to zaowocować zmniejszeniem jednostkowego gotówkowego kosztu wydobycia (Unit Mining Cash Cost) o 15% do 2017 roku (w ujęciu realnym).

Ogłosiliśmy także politykę dywidendową na najbliższe lata – zakłada ona przeznaczenie na wypłatę dywidendy 60% skonsolidowanego zysku netto w latach 2013-2015.

Rok 2014 rozpoczęliśmy produkcją zgodną z naszymi założeniami. Obserwując rynek, oceniamy, że może to być kolejny trudny rok dla branży, m.in. pod względem kształtowania się cen, pomimo widocznego nieznacznego wzrostu zapotrzebowania na węgiel energetyczny, przede wszystkim w IV kwartale 2013 roku.

Jestem przekonany, że LW BOGDANKA, jako najbardziej efektywna i nowoczesna kopalnia w Polsce, posiada wszelkie atuty niezbędne do tego by po raz kolejny sprostać trudnym warunkom rynkowym. Dlatego w 2014 roku zakładamy wzrost wydobycia o co najmniej 1 mln ton, w porównaniu do 2013 roku oraz konsekwentną realizację naszych pozostałych celów strategicznych.

To co robimy – i jak to robimy – jest zauważane i doceniane przez branżę górniczą w Polsce, co jest dla nas szczególnym powodem do dumy. Przykładem jest zdobycie przez LW BOGDANKA – już po raz dziesiąty – wyróżnienia w konkursie „Kopalnia Roku” organizowanym przez Górnictwą Izbę Przemysłowo-Handlową i Szkołę Eksploatacji Podziemnej – I miejsca w kategorii „Najlepsza w roku 2013”.

Rok 2014 będzie dla LW BOGDANKA kolejnym rokiem wyzwań i realizacji strategii rozwoju. Naszym priorytetem niezmiennie pozostaje długofalowe umacnianie naszej rynkowej pozycji oraz budowanie wartości Grupy LW BOGDANKA dla jej Akcjonariuszy.

In the first half of 2013 we set ourselves the strategic objectives for 2013-2020. The milestones of our strategy include the completion by 2015 of the investment programme aimed at doubling the production capacity and increasing two-fold the Company's operating resources in the Lublin Coal Basin, thus extending the mine's operating life to around 2050. As a result of increasing the extraction, the Company's intention is to reach a share of 20% in the market of power coal sales in Poland by 2015.

We also want to remain the leader of efficiency in the mining industry by, among other things, building a „smart mine.” It will be possible thanks to continued development of the coal deposits management system and further application of information technology and automation solutions for the production process in the Company. Combined with continuous improvements in organisation of work and development of outsourcing, this should result in lowering the unit mining cash cost by 15% to 2017 (in real terms).

We have announced our dividend policy for the upcoming years. In accordance with the policy, we will allocate 60% of the consolidated net profit in 2013-2015 for the payment of dividends.

The level of production at the beginning of 2014 meets our expectations. The analysis of the market shows that we might be facing another difficult year in the industry. This may manifest itself for example in terms of prices, although there was a visible slight increase in demand for power coal, mainly in the 4th quarter of 2013.

I am confident that LW BOGDANKA, as the most effective and advanced mine in Poland, has all the potential to once again deal with challenging market conditions. Therefore, we expect our coal extraction in 2014 to go up by at least 1 million tonnes as compared to 2013 and we intend to be able to consistently pursue other strategic objectives.

What we do and how we do it is being recognised and appreciated by the mining industry in Poland, which is a matter of special pride for us. One example for that is the fact that LW BOGDANKA has for a tenth time received an accolade in a contest for the „Mine of the Year” organised by the Mining Chamber of Industry and Commerce (Górnictwa Izba Przemysłowo-Handlowa) and was also honoured with the first prize in the contest for the „Best Mine of 2013” organised by the School of Underground Exploitation (Szkoła Eksploatacji Podziemnej).

In 2014 LW BOGDANKA will continue to take on new challenges and pursue its development strategy. Our priorities invariably are the strengthening of our market position in a long-time perspective and further building of the LW BOGDANKA Group's goodwill for its Shareholders.

Z wyrazami szacunku/Yours faithfully

Zbigniew Stopa

Prezes Zarządu LW BOGDANKA S.A. /President of the Management Board of LW BOGDANKA S.A.

# O NAS

## ABOUT US

NAGRODY ZA ROK 2013  
AWARDS FOR 2013

NOTOWANIA AKCJI LW BOGDANKA S.A.  
LW BOGDANKA S.A. STOCK QUOTATIONS

MISJA  
MISSION STATEMENT

OPIS SPÓŁKI  
GENERAL INFORMATION

STRATEGIA  
STRATEGY

PODSTAWOWE INFORMACJE  
O GRUPIE KAPITAŁOWEJ  
LUBELSKI WĘGIEL BOGDANKA  
BASIC INFORMATION  
OF THE LUBELSKI WĘGIEL  
BOGDANKA GROUP

ZARZĄD  
THE MANAGEMENT BOARD

DOŚWIADCZENIE ZARZĄDU  
EXPERIENCE OF THE MANAGEMENT BOARD

RADA NADZORCZA  
THE SUPERVISORY BOARD

KOMITET AUDYTU  
THE AUDIT COMMITTEE

ŁĄD KORPORACYJNY  
CORPORATE GOVERNANCE

AKCJONARIAT  
SHAREHOLDING STRUCTURE

WALNE ZGROMADZENIE  
THE GENERAL SHAREHOLDERS MEETING

DYWIDENDA  
DIVIDEND





# NAGRODY ZA ROK 2013

## AWARDS FOR 2013



**Filary  
Polskiej  
Gospodarki  
2013**



**1. MIEJSCE W RANKINGU  
„FILARY POLSKIEJ GOSPODARKI 2013”  
W WOJEWÓDZTWIE LUBELSKIM.**

**1st PLACE IN THE  
‘FILARY POLSKIEJ GOSPODARKI 2013’  
RANKING IN THE LUBLIN PROVINCE.**

**MEDAL PREZYDENTA MIASTA LUBLIN  
MAYOR OF LUBLIN MEDAL**

„W uznaniu za zasługi na rzecz rozwoju gospodarczego Lubelszczyzny oraz osiągnięcie pozycji lidera na krajowym rynku węglowym z podziękowaniem za wspieranie przedsięwzięć prospołecznych, kulturalnych i sportowych Lublina.”

‘In recognition of the contribution to the economic development of the Lublin region and for becoming a leader in the domestic coal market with thanks for supporting Lublin’s pro-social, cultural, and sports projects.’

**SZKOŁA EKSPLOATACJI PODZIEMNEJ -  
KOPALNIA ROKU,**

**SCHOOL OF UNDERGROUND MINING -  
MINE OF THE YEAR,**

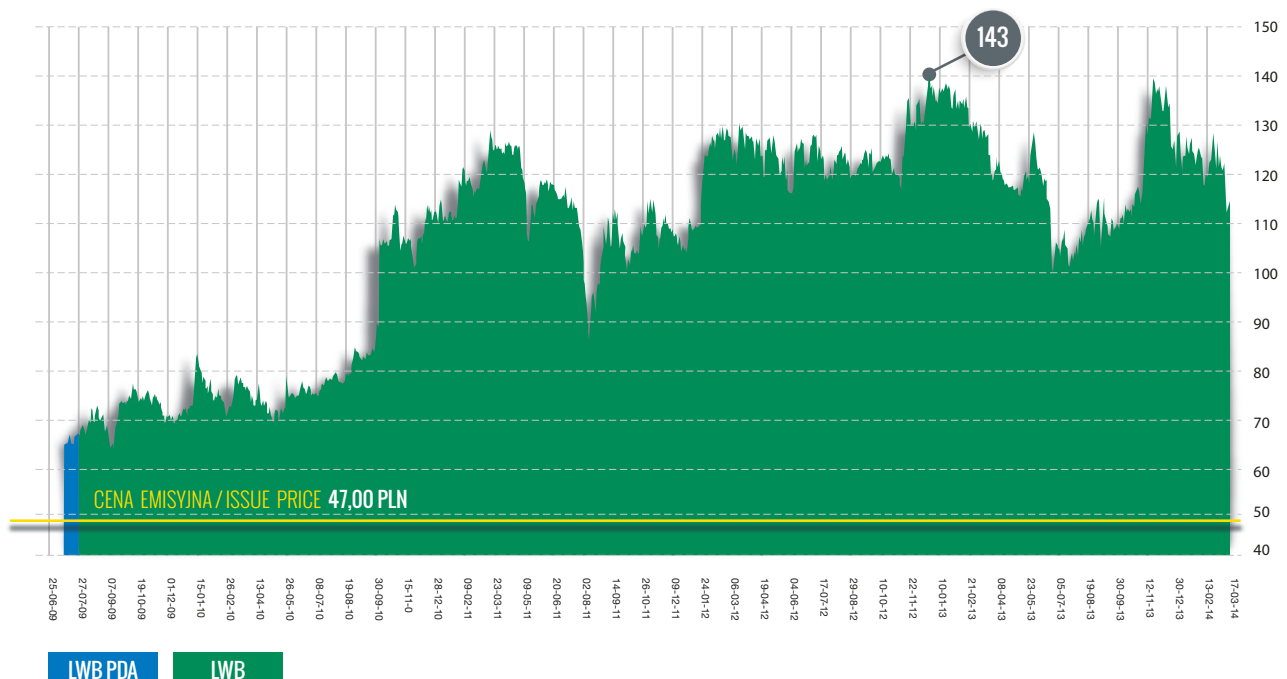
„Najlepsza w 2013”.

„Best in 2013” category.

## NOTOWANIA AKCJI LW BOGDANKA S.A. LW BOGDANKA S.A. STOCK QUOTATIONS

WYKRES AKCJI OD MOMENTU ROZPOCZĘCIA NOTOWAŃ DO DNIA PUBLIKACJI RAPORTU ZA 2013 ROK (tj. 20 MARCA 2014 r.)

BELOW THE CHART OF THE SHARES FROM THE BEGINNING OF LISTINGS UNTIL THE DAY OF PUBLISHING REPORT FOR FULL YEAR 2013 (I.E. 20 MARCH 2014).





## MISJA MISSION STATEMENT

Jesteśmy spółką działającą w branży wydobywczej węgla kamiennego w Polsce. Dzięki wieloletniej pracy, zaangażowaniu i innowacyjnym rozwiązaniom zyskaliśmy pozycję niekwestionowanego lidera w naszym segmencie rynku i status jednego z najbardziej liczących się przedsiębiorstw Polski południowo-wschodniej. To zobowiązuje. Zbudowaliśmy i wciąż podnosimy wartość spółki, dzięki aktywności naszego zespołu, czytelnym i uczciwym relacjom z naszymi kontrahentami oraz dzięki odpowiedzialnemu traktowaniu otoczenia – lokalnej społeczności i środowiska w którym funkcjonujemy. W ten sposób budujemy wizerunek naszej spółki – wartość bezcenną dla nas samych, naszych akcjonariuszy i interesariuszy.

Dążymy do osiągnięcia trwałego wzrostu wartości wiedząc, że ponosimy też odpowiedzialność za realizację tych samych celów w przyszłości. Aktywność i zaangażowanie w proces zrównoważonego rozwoju powinny umacniać nasze przewagi konkurencyjne i zyskiwać zaufanie inwestorów.

Nieprzerwanie staramy się pogłębiać dialog z otoczeniem, odczytywać jego oczekiwania oraz dbać o środowisko naturalne nie tylko w najbliższym otoczeniu, lecz również w skali globalnej. Wciąż poszerzamy płaszczyznę odpowiedzialnego współdziałania z naszymi pracownikami i partnerami, działając w zgodzie z obowiązującym prawem, regulacjami wewnętrznymi i w poszanowaniu dla obowiązujących zwyczajów. Wytyczną w tym procesie jest Kodeks Etyczny, który stanowi zbiór norm i wartości obowiązujących w Grupie Kapitałowej Lubelski Węgiel Bogdanka.

We are a coal mining company in Poland. Many years of work, commitment and innovative solutions have earned us the position of an unquestionable leader in our market segment and the status of one of the major companies in south-east Poland. Therefore, we believe we have certain obligations. We make a continued effort to build on the goodwill developed over the years by having a dynamic team and a clear and honest relationship with our partners and by treating the local community and the environment in a responsible manner. This is how we create the image of our company, which is priceless both for us and for our shareholders and stakeholders.

We strive to achieve sustainable value growth as we are aware that the same objectives will continue to be our responsibility in the future. Our proactive attitude and involvement in the process of sustainable development should strengthen our competitive advantage and earn the confidence of investors.

We keep working on deepening the dialogue with our environment to find out about its expectations and take care of nature, not only in our immediate vicinity, but also on a global scale. We also continue to develop responsible interaction with our employees and partners, acting in accordance with applicable laws, internal regulations, and good practice. In this process, we are guided by our Code of Ethics, which is a set of standards and values shared across the Lubelski Węgiel Bogdanka Group.

## OPIS SPÓŁKI GENERAL INFORMATION

Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. jest jednym z liderów rynku producentów węgla kamiennego w Polsce, wyróżniających się na tle branży pod względem osiągniętych wyników finansowych, wydajności wydobycia węgla kamiennego oraz planów inwestycyjnych zakładających udostępnienie nowych złóż. Sprzedawany przez Spółkę węgiel kamienny energetyczny stosowany jest przede wszystkim do produkcji energii elektrycznej, ciepłej i produkcji cementu. Odbiorcami Spółki są w głównej mierze firmy przemysłowe, przede wszystkim podmioty prowadzące działalność w branży elektroenergetycznej zlokalizowane we wschodniej i północno-wschodniej Polsce.

Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. is one of the leading manufacturers in the hard coal market in Poland. The company achieved its leading position in this sector owing to its financial results, efficiency in hard coal output as well as investment plans based on new resources becoming available. The energetic coal sold by the Company is used primarily for the generation of electric and thermal energy as well as for cement production. Our customers are mainly industrial companies, first of all those acting in the power industry and situated in east and northern – east Poland.

# STRATEGIA

## STRATEGY

Spółka w latach 2013-2020 zakłada realizację celów strategicznych, do których w szczególności należą:

- zakończenie procesu inwestycyjnego mającego na celu podwojenie zdolności produkcyjnych zakładu górniczego do ok. 11,5 mln ton węgla handlowego w roku 2015;
- dodatkowe inwestycje w modernizację szybu 1.5 w Nadrybiu, które pozwolą na wzrost zdolności produkcyjnych netto do ok. 12 mln ton w 2018 r.;
- podwojenie zasobów i długości życia kopalni do około 2050 roku, poprzez uzyskanie koncesji i zagospodarowanie nowych perspektywicznych obszarów (zwiększenie zasobów operacyjnych od ok. 237 mln ton do ok. 450 mln ton);
- umocnienie stabilnej pozycji głównego dostawcy węgla, w szczególności dla energetyki zawodowej osiągnięcie 20% udziału w sprzedaży węgla energetycznego w kraju do 2015 r., z ok. 14% w 2012 roku;
- pozostanie liderem efektywności w górnictwie, przy zmniejszeniu jednostkowego gotówkowego kosztu wydobycia (Unit Mining Cash Cost) o 15% do 2017 roku, w stosunku do roku 2012, w ujęciu realnym;
- utrzymanie pozycji lidera innowacyjnych rozwiązań technicznych – realizacja projektu Inteligentna Kopalnia.

W związku z powyższą strategią, Spółka szacuje wydatki inwestycyjne w latach 2013-2020 na poziomie ok. 600 mln PLN średniorocznie, w tym:

- capex rozwojowy na poziomie ok. 250 mln PLN rocznie mający na celu wsparcie zwiększenia produkcji i wzrostu wydajności;
- powtarzalny „operacyjny” capex na poziomie ok. 350 mln PLN rocznie przeznaczony na utrzymanie poziomu wydobycia, modernizację eksploatowanych wyrobisk i infrastruktury.

In the years 2013-2020, the Company will pursue its strategic objectives, which include in particular:

- completion of investment process aimed at doubling the production capacity of the mining plant to approx. 11.5 million tonnes of commercial coal in 2015;
- additional investments in upgrading its shaft 1.5 in Nadrybie to enable the Company to increase its net production capacity to approx. 12 million tonnes in 2018;
- doubling the mine's resources and lifetime to around 2050 by obtaining a licence for and utilising new promising areas (increasing the mine's recoverable reserves from approx. 237 million to approx. 450 million tonnes);
- strengthening the Company's well-established position as the main supplier of coal, particularly to customers in the commercial power industry, by achieving a 20% share in sales of power coal to the commercial power industry in Poland in 2015 from approx. 14% in 2012;
- remaining the leader in effective mining, while reducing the Company's unit mining cash cost by 15% by 2017 compared to the level in 2012, in real terms;
- remaining the leader in innovative technical solutions by implementing a Smart Mine project.

The above strategy will require the Company to incur capital expenditures estimated at PLN 600 million each year in 2013-2020, including:

- approx. PLN 250 million per annum in development capex to support increased production and productivity;
- approx. PLN 350 million per annum in repeatable opex to maintain the Company's mining levels, upgrade its existing working pits and infrastructure.



W związku z przyjętą Polityką Dywidendową, będącą częścią zatwierdzonej Strategii, Zarząd na lata 2013-2015 będzie rekomendować Walnemu Zgromadzeniu wypłatę z zysku na rzecz akcjonariuszy Spółki na poziomie 60% osiągniętego skonsolidowanego zysku netto. Przyjęcie takiego poziomu dywidendy pozwoli Spółce z jednej strony współfinansować inwestycje rozwojowe z części zysku netto, z drugiej zaś zapewni akcjonariuszom stopę zwrotu z inwestycji w akcje Spółki poprzez dywidendę na ponadprzeciętnym poziomie dla branży górnictwa węglowego.

Na zmianę rekomendacji Zarządu w zakresie wymiaru wypłaty dywidendy może mieć wpływ zmiana założeń dotyczących:

- rozwoju Spółki i planów dalszej ekspansji,
- realizacji przyjętego programu inwestycyjnego,
- planów utrzymania odpowiedniego poziomu płynności finansowej przedsiębiorstwa,

jak również:

- zysku netto wykazanego w jednostkowym sprawozdaniu finansowym Spółki,
- planowanych wydatków inwestycyjnych i innych nakładów kapitałowych,
- aktualnych możliwości i kosztów pozyskania finansowania dłużnego,
- podjęcia przez Walne Zgromadzenie decyzji o innym niż rekomendowany przez Zarząd poziomie dywidendy,
- innych czynników wpływających istotnie na sytuację finansową Spółki.

In connection with the Dividend Policy adopted as part of the approved strategy, the Management Board will recommend the General Shareholders Meeting to distribute 60% of the Company's net profit in the years 2013-2015 to the Company's shareholders. With this level of dividend, the Company will be able to use a portion of its profit to co-fund development projects while at the same time ensuring the shareholders' return on investment exceeds the average rates in the coal mining industry.

The Management Board's recommendation regarding dividend payments may be affected by a change in assumptions relating to:

- the Company's development and its plans of further expansion,
- implementation of the Company's investment plan,
- the Company's plans to maintain its liquidity at appropriate levels,

and to

- the net profit disclosed in the Company's separate financial statements,
- the planned investment and other capital expenditure,
- the current possibilities and costs of obtaining debt financing,
- the General Shareholders Meeting's not following the Management Board's recommendation about the level of dividend,
- other factors materially affecting the Company's financial standing.



# PODSTAWOWE INFORMACJE O GRUPIE KAPITAŁOWEJ LUBELSKI WĘGIEL BOGDANKA

## BASIC INFORMATION ABOUT THE LUBELSKI WĘGIEL BOGDANKA GROUP

### Struktura oraz zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej Lubelski Węgiel BOGDANKA

W skład Grupy Kapitałowej Lubelski Węgiel BOGDANKA wg stanu na dzień 20 marca 2014 r. wchodzi Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. jako jednostka dominująca, ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA Sp. z o.o., EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o. oraz RG Bogdanka Sp. z o.o. jako Jednostki Zależne. Jednostką stowarzyszoną z Grupą jest EKSPERT Sp. z o.o., w której Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o. posiada 50% udziałów w kapitale. Na dzień przekazania Sprawozdania (20.03.2014 r.) LW BOGDANKA S.A. posiada także 24,41% akcji Spółki w upadłości – Kolejowe Zakłady Maszyn „KOLZAM” S.A., której kapitał zakładowy wynosi 750 tys. zł. Własność akcji została przeniesiona na Spółkę na zabezpieczenie rozliczeń finansowych za wykonanie usług przewozowych. Spółka ta nie została objęta konsolidacją.

### Informacja o podmiotach Grupy Kapitałowej LW BOGDANKA

Jednostki zależne Łęczyńska Energetyka, EkoTRANS Bogdanka i RG Bogdanka zostały włączone do rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej LW BOGDANKA za 2013 r. (zwanego dalej Rocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym) metodą konsolidacji pełnej.

### Jednostka Dominująca Grupy Kapitałowej Lubelski Węgiel BOGDANKA

W skład Grupy Kapitałowej Lubelski Węgiel BOGDANKA wchodzi Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. oraz jednostki zależne: Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o., EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o. i RG Bogdanka Sp. z o.o.

### Structure and changes in the structure of Lubelski Węgiel BOGDANKA Group

As at 20 March 2014, the Lubelski Węgiel BOGDANKA Group consists of Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. as the parent ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA Sp. z o.o., EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o. and RG Bogdanka Sp. z o.o. as the Subsidiaries. The associated entity is EKSPERT Sp. z o.o. held in 50% by Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o. As at the date of submitting this Report, i.e. 20 March 2014, LW BOGDANKA S.A. also held 24.41% of shares in Kolejowe Zakłady Maszyn KOLZAM S.A., the company in bankruptcy, with a share capital of PLN 750,000. The ownership title to the shares was transferred to the Company as security for settlements for performing transportation services. That company has not been included in the consolidation.

### Information on the entities of the LW BOGDANKA Group

The subsidiaries Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o. EkoTRANS Bogdanka and RG Bogdanka were included in the annual consolidated financial statements of the LW BOGDANKA Group for 2013 (hereinafter referred to as the Annual Consolidated Financial Statements) using the full consolidation method.

### The Parent of the LW BOGDANKA Group

The LW BOGDANKA Group consists of Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. and Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o., EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o. and RG Bogdanka Sp. z o.o., the subsidiaries.



**Lubelski Węgiel „BOGDANKA” Spółka Akcyjna** (zwana dalej „LW BOGDANKA S.A.”, „Spółka”, „Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.”, „LW BOGDANKA”, „LWB”).

Adres: Bogdanka, 21-013 Puchaczów, woj. lubelskie  
Telefon: +48 81 462 51 00, +48 81 462 51 01  
Fax: +48 81 462 51 91  
www: www.lw.com.pl, www.ri.lw.com.pl  
e-mail: bogdanka@lw.com.pl  
REGON: 430309210  
NIP: 713-000-57-84

#### Przedmiot działalności:

Zakres podstawowej działalności gospodarczej Spółki obejmuje działalność górnictwiczną w zakresie gospodarczego wydobywania węgla kamiennego, a także wzbogacanie wydobytego węgla surowego, sprzedaż węgla odbiorcom, ochronę i rekultywację terenów górniczych.

Zgodnie ze Statutem Spółki przedmiotem działalności przedsiębiorstwa Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. jest:

- rolnictwo, leśnictwo, łowiectwo i rybactwo (sekcja A),
- górnictwo i wydobywanie (sekcja B),
- przetwórstwo przemysłowe (sekcja C),
- wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych (sekcja D),
- dostawa wody; gospodarowanie ściekami i odpadami oraz działalność związana z rekultywacją (sekcja E),
- budownictwo (sekcja F),
- handel hurtowy i detaliczny, naprawa pojazdów samochodowych, włączając motocykle (sekcja G),
- transport i gospodarka magazynowa (sekcja H),
- działalność związana z zakwaterowaniem i usługami gastronomicznymi (sekcja I),
- informacja i komunikacja (sekcja J),
- działalność finansowa i ubezpieczeniowa (sekcja K),
- działalność związana z obsługą rynku nieruchomości (sekcja L),
- działalność profesjonalna, naukowa i techniczna (sekcja M),
- działalność w zakresie usług administrowania i działalność wspierająca (sekcja N),
- edukacja (sekcja P).

#### Działalność uzupełniająca

Produkcję dodatkową Spółki stanowią materiały budowlane, głównie w postaci ceramicznej cegły elewacyjnej, produkowane w ramach utylizacji odpadowego kamienia ze skał karbońskich w Zakładzie Ceramiki Budowlanej EkoKLINKIER.

**Lubelski Węgiel BOGDANKA Spółka Akcyjna** (hereinafter referred to as „LW BOGDANKA S.A.”, the „Company”, „Lubelski Węgiel Bogdanka S.A.”, „LW BOGDANKA” or „LWB”).

Address: Bogdanka, 21-013 Puchaczów, Lublin Province  
Tel.: +48 81 462 51 00, +48 81 462 51 01  
Fax: +48 81 462 51 91  
website: www.lw.com.pl, www.ri.lw.com.pl  
e-mail: bogdanka@lw.com.pl  
REGON: 430309210  
Tax Reg. No. (NIP): 713-000-57-84

#### Business activities

The scope of the Company's main business activity includes mining activities related to economic mining of hard coal and enriching excavated raw coal, sale of coal to consumers, and the protection and reclamation of mining areas.

According to the Company's Articles of Association, the business activities of Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. are as follows:

- agriculture, forestry, hunting and fishery (Section A);
- mining and production (Section B);
- industrial processing (Section C);
- production and supply of electricity, gas, steam, hot water and air for air-conditioning installations (Section D);
- water supply; liquid and solid waste management; activities related to reclamation (Section E);
- construction (Section F);
- wholesale, retail sale and repair of motor vehicles, including motorcycles (Section G);
- transport and warehouse management (Section H);
- activities related to lodging and catering (Section I);
- information and communications (Section J);
- finance and insurance (Section K);
- real estate activities (Section L);
- professional, scientific and technical activities (Section M);
- administration and support activities (Section N);
- education (Section P).

#### Supplementary activities

In addition, the Company manufactures building materials, chiefly ceramic façade bricks that are manufactured in the process of utilising Carboniferous rock waste stone in the EkoKLINKIER Construction Ceramics Plant.



## Jednostki zależne i jednostka stowarzyszona

### ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA Sp. z o.o.

Adres: Bogdanka, 21-013 Puchaczów, woj. lubelskie  
Telefon: +48 81 443 11 02, +48 81 462 55 53  
Fax: +48 81 443 11 01  
www: www.lebog.com.pl  
e-mail: biuro@lebog.com.pl  
REGON: 004164490  
NIP: 713-020-71-92

Kapitał zakładowy (wg stanu na dzień 31.12.2013 r.):  
82 677 000,00 zł, dzieli się na 82 677 udziałów po 1 000 zł.

Struktura udziałowa:

- 88,697% LW BOGDANKA S.A.
- 11,297 % Gmina Miasta Łęczna
- 0,006 % Gmina Puchaczów.

Przedmiotem działalności Łęczyńskiej Energetyki Sp. z o.o. jest: produkcja energii cieplnej, remonty, konserwacje i montaż urządzeń energetycznych, produkcja wody pitnej i przemysłowej. Spółka prowadzi również działalność w zakresie budowy i remontów instalacji ciepłowniczych, wodociągowych i kanalizacyjnych.

Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o. świadczy na rzecz LW BOGDANKA S.A. usługi w zakresie dostaw energii cieplnej oraz prowadzi gospodarkę wodno-ściekową.

### EkoTRANS BOGDANKA Sp. z o.o.

Adres: Bogdanka, 21-013 Puchaczów,  
Telefon: +48 81 462 52 15  
Fax: +48 81 462 52 15  
www: -  
e-mail: biuro@ekotrans-bogdanka.pl  
REGON: 06155187  
NIP: 505-012-39-60

Jednostka Dominująca w dniu 10 kwietnia 2013 r. zawiązała Spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością działającą pod firmą EkoTRANS Bogdanka Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością. Kapitał zakładowy Spółki wynosi 100 000 zł i dzieli się na 100 równych i niepodzielnych udziałów o wartości nominalnej po 1 000 zł każdy udział. Wszystkie udziały w liczbie 100, o łącznej wartości 100 000 zł obejmuje jedyny Wspólnik założyciel – Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. z siedzibą w Bogdance oraz pokrywa je w całości wkładem pieniężnym w kwocie 100 000 zł.

EkoTRANS świadczy usługi na rzecz kopalni w zakresie usług związanych z zagospodarowaniem odpadów powstających przy płukaniu i oczyszczaniu łupka przywęgłowego.

### RG Bogdanka Sp. z o.o.

Adres: Bogdanka, 21-013 Puchaczów,  
Telefon: +48 81 462 50 86  
Fax: -  
www: -  
e-mail: poczta@rgbogdanka.pl  
REGON: 243255890  
NIP: 627-273-54-05

Jednostka Dominująca w dniu 2 lipca 2013 r. kupiła 100 (sto) udziałów w Spółce Eltrans – Mining RG Sp. z o.o. z siedzibą w Chorzowie, stanowiących łącznie 100% kapitału zakładowego Eltrans – Mining RG Sp. z o.o. wraz z wszelkimi prawami, przywilejami oraz zobowiązaniami wynikającymi z Udziałów.

## Subsidiaries and Associated Entity

### ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA Sp. z o.o.

Address: Bogdanka, 21-013 Puchaczów, Lublin Province  
Tel: +48 81 443 11 02, +48 81 462 55 53  
Fax: +48 81 443 11 01  
Website: www.lebog.com.pl  
e-mail: biuro@lebog.com.pl  
REGON: 004164490  
Tax Reg. No. (NIP): 713-020-71-92

Share capital (as at 31 December 2013): PLN 82,677,000.00 divided into 82,677 shares of PLN 1,000.

Shareholding structure:

- 88.697% LW BOGDANKA S.A.
- 11.297% Łęczna Municipality
- 0.006 % Puchaczów Municipality.

The business activities of Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o. are: producing heat energy, refurbishing, maintaining and assembling of power production equipment, producing drinking and industrial water. The Company also conducts activities involving the construction and refurbishment of heat-generating, water supply and sewage disposal installations.

Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o. provides services to LW BOGDANKA S.A. involving supplying heat energy and conducts water/wastewater management.

### EkoTRANS BOGDANKA Sp. z o.o.

Address: Bogdanka, 21-013 Puchaczów,  
Tel.: +48 81 462 52 15  
Fax: +48 81 462 52 15  
website: -  
e-mail: biuro@ekotrans-bogdanka.pl  
REGON: 06155187  
Tax Reg. No. (NIP): 505-012-39-60

On 10 April 2013 the Parent established a limited liability company operating under the business name EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o. The Company's share capital stands at PLN 100,000 and is divided into 100 equal and indivisible shares with a nominal value of PLN 1,000 per share. All 100 shares with the total value of PLN 100,000 are taken up by the sole founding shareholder, i.e. Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. with registered office in Bogdanka and are paid up in full by means of a cash contribution to the amount of PLN 100,000.

EkoTRANS provides services to the mine with respect to management of spoil arising during coal-associated shale cleaning and washing.

### RG Bogdanka Sp. z o.o.

Adres: Bogdanka, 21-013 Puchaczów,  
Tel: +48 81 462 50 86  
Fax: -  
www: -  
e-mail: poczta@rgbogdanka.pl  
REGON: 243255890  
Tax Reg. No. (NIP): 627-273-54-05

On 2 July 2013 the Parent purchased 100 (one hundred) shares in Eltrans – Mining RG Sp. z o.o. with registered office in Chorzów, accounting for 100% of the share capital of Eltrans – Mining RG Sp. z o.o., including all rights, privileges and liabilities under the shares.

Tego samego dnia odbyło się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników Spółki pod firmą: Eltrans -Mining RG Sp. z o.o., na którym została podjęta uchwała nr 3 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego z kwoty 5 000 zł do kwoty 500 000 zł poprzez ustanowienie 9 900 nowych udziałów, o wartości nominalnej po 50 zł każda, przeznaczonych dla jednego wspólnika, tj. Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. w Bogdancie. Zgodnie z aktem notarialnym Rep. A Nr 2382/2013, w wyniku zmian dokonanych w akcie założycielskim spółki Eltrans – Mining RG Sp. z o. o. z siedzibą w Chorzowie, działa pod firmą: RG Bogdanka Sp. z o.o. z siedzibą w Bogdancie. Kapitał zakładowy RG Bogdanka Sp. z o.o. wynosi 500 000,00 PLN, dzieli się na 10 000 udziałów po 50 zł. Struktura udziałowa: 100% Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. Przedmiotem działalności w/w Spółki jest wykonywanie usług, dostaw oraz robót górniczych na rzecz LW BOGDANKA S.A.

Jednostka stowarzyszona:

**EKSPERT Sp. z o.o.**

Adres: Bogdanka, 21-013 Puchaczów, woj. lubelskie  
 Telefon: +48 81 462 20 62  
 Fax: +48 81 462 20 62  
 www: -  
 e-mail: wkekspert@wp.pl  
 REGON: 432693862  
 NIP: 505-000-15-99

EKSPERT Sp. z o.o. w Bogdancie, w której Spółka Łęczyńska Energetyka posiadała 25 udziałów o wartości 25 000 zł została zlikwidowana dnia 19.06.2013 r. uchwałą nr 11 z dnia 19.06.2013 r. Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników Ekspert Sp. z o.o. Dnia 03.07.2013 r. Spółka Ekspert została wykreślona z Krajowego Rejestru Sądowego.

On the same day an Extraordinary Shareholders Meeting of the Company operating under the business name Eltrans – Mining RG Sp. z o.o. was held, adopting Resolution No. 3 which increased the amount of share capital from PLN 5,000 to PLN 500,000 by issuing 9,900 new shares with a nominal value of PLN 50 per share to be taken up by the sole shareholder, i.e. Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. in Bogdanka. Under Notary Deed Rep. A No. 2382/2013, due to the amendments introduced to the Articles of Association of Eltrans – Mining RG Sp. z o.o. with registered office in Chorzów, the Company now operates under the business name RG Bogdanka Sp. z o.o. with registered office in Bogdanka. Share capital of RB Bogdanka Sp. z o.o. amounts to PLN 500,000.00 and is divided into 10,000 shares, PLN 50 per share. Shareholding structure: 100% Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. The business activity of the Company consists in providing of services, deliveries and mining works to LW BOGDANKA S.A.

Associated entity:

**EKSPERT Sp. z o.o.**

Adress: Bogdanka, 21-013 Puchaczów, Lublin province  
 Tel: +48 81 462 20 62  
 Fax: +48 81 462 20 62  
 www: -  
 e-mail: wkekspert@wp.pl  
 REGON: 432693862  
 Tax Reg. No. (NIP): 505-000-15-99

EKSPERT Sp. z o.o. in Bogdanka, in which Łęczyńska Energetyka held 25 shares in the value of PLN 25,000, was liquidated on 19 June 2013 under Resolution No. 11 of 19 June 2013 of the Extraordinary Shareholders Meeting of Ekspert Sp. z o.o. On 3 July 2013, Ekspert Sp. z o.o. was crossed out from the National Court Register.



## ZARZĄD THE MANAGEMENT BOARD

### Skład osobowy Zarządu VIII kadencji

W skład Zarządu VIII kadencji powołanej przez Radę Nadzorczą wchodzi:

Zbigniew Stopa	Prezes Zarządu President of the Management Board
Waldemar Bernaciak	Z-ca Prezesa Zarządu ds. Handlu i Logistyki Vice-President of the Management Board, Trade and Logistics
Roger de Bazelaire	Z-ca Prezesa Zarządu ds. Ekonomiczno-Finansowych Vice-President of the Management Board, Economic and Financial Affairs
Krzysztof Szlaga	Z-ca Prezesa Zarządu ds. Zakupów i Inwestycji Vice-President of the Management Board, Procurement and Investments

### Management Board for the 8<sup>th</sup> term of office

The Management Board for the 8<sup>th</sup> term of office appointed by the Supervisory Board shall consist of:

## DOŚWIADCZENIE ZARZĄDU EXPERIENCE OF THE MANAGEMENT BOARD



### Zbigniew Stopa

Prezes Zarządu  
President of the Management Board

Absolwent Wydziału Górniczego Akademii Górniczo-Hutniczej w Krakowie, gdzie w 1984 roku uzyskał dyplom magistra inżyniera ze specjalnością technika eksploatacji złóż. W 1997 roku ukończył podyplomowe studia w Głównym Instytucie Górnictwa w Katowicach w zakresie Zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Uczestniczył w wielu szkoleniach i kursach specjalistycznych. Cała kariera zawodowa Zbigniewa Stopy jest związana z Lubelskim Węglem „Bogdanka” S.A. oraz jej poprzednikami. W latach 1984 – 1985 odbył staż pod ziemią, w latach 1985-1987 pracował na stanowisku nadgórnika pod ziemią. W lutym 1987 roku objął stanowisko sztygara zmianowego pod ziemią, a następnie sztygara oddziałowego pod ziemią. W latach 1991-2006 pełnił funkcję nadsztygara górniczego pod ziemią. Od maja do grudnia 2006 roku pełnił funkcję Kierownika Działu Robót Górniczych pola Nadrybie. W dniu 15 grudnia 2006 roku został powołany na stanowisko Zastępcy Prezesa Zarządu – Dyrektora ds. Produkcji. W okresie od 27.09.2012 r. do 23.11.2012 r. pełnił funkcję p.o. Prezesa Zarządu. Od 23 listopada 2012 roku Zbigniew Stopa jest Prezesem Zarządu LW BOGDANKA S.A.

Graduate of the Faculty of Mining at AGH University of Science and Technology, where he obtained an M.Sc. Eng. degree, specialising in Deposits Exploitation Technology in 1984. In 1997, he completed postgraduate studies at the Central Mining Institute in Katowice in the field of Occupational Health and Safety Management. He also completed numerous trainings and specialist courses. The career of Mr Zbigniew Stopa has always been connected with Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. and its legal predecessors. In 1984-1985, he underwent a training programme underground, while from 1985 to 1987 he worked as an underground overman. In 1987, he was appointed to the position of an underground shift foreman, and afterwards, to the position of an underground section foreman. In 1991-2006, he worked as an underground chief foreman. From May to December 2006, he served as the Manager of Mining Works of Nadrybie mining field. On 15 December 2006, he was appointed Vice-President of the Management Board – Production Director. From 27 September 2012 to 23 November 2012, Mr Zbigniew Stopa served as the acting President of the Management Board, and since then he has been the President of the Management Board of LW BOGDANKA S.A.





### Waldemar Bernaciak

Zastępca Prezesa Zarządu ds. Handlu i Logistyki  
Vice-President of the Management Board, Trade and Logistics

Absolwent Wydziału Górniczego Akademii Górniczo-Hutniczej w Krakowie, gdzie w 1979 roku uzyskał tytuł magistra inżyniera górnika w zakresie: górnictwo i geologia, specjalność: Projektowanie i budowa zakładów górniczych. W 2001 roku ukończył Szkołę Controllingu w Katowicach. Uczestniczył ponadto w wielu szkoleniach specjalistycznych. Od początku swojej kariery jest związany z branżą górniczą. W latach 1979-1997 zatrudniony w Kombinacie Budownictwa Górniczego „WSCHÓD” i jego następcach prawnych, gdzie pełnił funkcje od stażysty do nadsztygara górniczego (zastępcy Kierownika robót górniczych). Od 1997 roku, przez 10 lat pełnił funkcję Kierownika Działu Gospodarki Materiałami i Maszynami w Lubelskim Węglu Bogdanka S.A., a w okresie luty-sierpień 2007 Kierownika Działu Logistyki. W sierpniu 2007 roku został powołany na stanowisko Zastępcy Prezesa Zarządu – Dyrektora ds. Rozbudowy Kopalni, Handlu i Logistyki. Od 11 stycznia 2008 r. przez miesiąc pełnił funkcję p.o. Prezesa Zarządu – dyrektora Naczelnego. W dniu 16 lutego 2008 roku powrócił na stanowisko Zastępcy Prezesa Zarządu – Dyrektora ds. Rozbudowy Kopalni, Handlu i Logistyki. W październiku 2008 objął stanowisko Zastępcy Prezesa Zarządu ds. Handlu i Logistyki, tę funkcję pełni do dzisiaj.

Graduate of the Faculty of Mining at AGH University of Science and Technology, where in 1979 he obtained an M.Sc. Eng. degree in mining and geology, specialising in Mine Design and Construction. In 2001, he graduated from the School of Controlling in Katowice. He also completed numerous specialist trainings. From the outset, his career has been in the mining industry. From 1979 to 1997, he was employed by Kombinat Budownictwa Górniczego WSCHÓD and its legal successors, where he held positions, ranging from a trainee miner to the chief foreman (deputy mining works manager). For a decade, from 1997, he served as the Head of Materials and Machine Management Department at Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A., while from February to August 2007 as the Head of Logistics. In August 2007 he was appointed Vice-President of the Management Board – Director for Mine Expansion, Trade and Logistics. From 11 January 2008, he served as the acting President of the Management Board – Managing Director. On 16 February 2008 he returned to the position of Vice-President of the Management Board – Director for Mine Expansion, Trade and Logistics. In October 2008, he was appointed Vice-President of the Management Board for Trade and Logistics and has held that position ever since.



### Roger de Bazelaire

Zastępca Prezesa Zarządu ds. Ekonomiczno-Finansowych  
Vice-President of the Management Board, Economic and Financial Affairs

Obywatel Francji, ukończył studia na HEC Paris w zakresie biznesu i finansów (Master Grande Ecole – 1978 r.) oraz na Université de Paris-Sorbonne (studia licencjackie z filozofii – 1979 r.). Roger de Bazelaire mieszka w Polsce od 1995 r. Poza rodzimym językiem francuskim, płynnie posługuje się również angielskim, hiszpańskim i polskim. Posiada ponad 15-letnie doświadczenie w zakresie inwestycji i finansów operacyjnych dla spółek działających na terenie Europy Środkowej i Wschodniej. Pracował dla Dresdner Kleinwort Capital jako Dyrektor ds. Inwestycji, gdzie był odpowiedzialny za restrukturyzację i rozwój portfela firm przemysłowych (1995-2002). Następnie dołączył do zespołu Telekomunikacji Polskiej S.A., największego polskiego operatora telefonicznego notowanego na warszawskiej Giełdzie Papierów Wartościowych, w charakterze Dyrektora Finansowego i członka Zarządu (2002-2005). W latach 2009-2011, był Dyrektorem Finansowym i członkiem Zarządu Canal + Cyfrowy – wiodącej platformy płatnej telewizji w Polsce. Roger de Bazelaire nabywał także doświadczenia na stanowisku Dyrektora Finansowego w Rosji (telefonii), Rumunii i Bułgarii (handel detaliczny). Na początku kariery, pracował sześć lat w dziale księgowości i finansów przy projektach infrastrukturalnych w Ameryce Łacińskiej dla francuskiej grupy budowlanej Spie-Batignolles. Od 4 marca 2013 roku pełni funkcję Z-cy Prezesa Zarządu ds. Ekonomiczno – Finansowych w LW BOGDANKA S.A.

A French national, he graduated from HEC Paris in business and finance (Master Grande Ecole, 1978) and from Université de Paris-Sorbonne (BA in philosophy, 1979). Mr Roger de Bazelaire has lived in Poland since 1995. In addition to his native French, he is fluent in English, Spanish and Polish. Mr Roger de Bazelaire has had more than 15 years of experience in investment and operational finance with companies active in Central and Eastern Europe. He worked for Dresdner Kleinwort Capital, as an Investment Director in charge of restructuring and developing a portfolio of industrial companies (1995-2002). He subsequently joined Telekomunikacja Polska S.A., Poland's largest telecom operator listed on the Warsaw Stock Exchange, as Chief Financial Officer and member of the Management Board (2002-2005). In 2009-2011, Mr Roger de Bazelaire was Chief Financial Officer and member of the Management Board at Canal + Cyfrowy, a leading platform of pay TV in Poland. Mr Roger de Bazelaire has also gained experience as Chief Financial Officer in Russia (telecom), Romania and Bulgaria (retail). Earlier in his career, he worked six years in accounting and finance on infrastructure projects in Latin America with the French construction group Spie-Batignolles. Since 4 March 2013, he has served as the Vice-President of the Management Board for Economic and Financial Affairs at LW BOGDANKA S.A.



## Krzysztof Szlaga

Zastępca Prezesa Zarządu ds. Zakupów i Inwestycji  
Vice - President of the Management Board,  
Procurement and Investments

W 2001 r. uzyskał tytuł magistra ekonomii na Akademii Ekonomicznej w Krakowie, na Wydziale Finansów i Bankowości. W 2001 r. uzyskał również tytuł Diplom-Betriebswirt nadany przez University of Applied Sciences w Kiel (Niemcy), na Wydziale Ekonomii. Władza biegle językiem niemieckim i angielskim. Od 2001 r. Krzysztof Szlaga pracował w KPMG Deutsche Treuhand-Gesellschaft, jako Audit Senior w Dziale Assurance Commercial Clients. W 2004 r. przeszedł do Ernst & Young Audit Spółka z o.o., jako Audit Senior w Dziale Assurance and Business Services. W latach 2005-2008 pracował jako Project Manager w Dziale Restrukturyzacji/Doskonałości Operacyjnej i Corporate Finance w Roland Berger Strategy Consultants Spółka z o.o. W latach 2008-2010 pełnił funkcję Członka Zarządu, Dyrektora ds. Zarządzania Łańcuchem Dostaw w CTL Logistics S.A. W latach 2010-2012 pełnił funkcję Dyrektora ds. Zarządzania Łańcuchem Dostaw w spółce Ruch S.A.

Od 11 marca 2013 roku Krzysztof Szlaga pełni funkcję Członka Zarządu ds. Zakupów i Inwestycji w LW BOGDANKA S.A. Od 27 marca 2014 roku jest Zastępcą Prezesa Zarządu ds. Zakupów i Inwestycji.

In 2001, he graduated from the University of Economics in Krakow, Faculty of Finance and Banking with an MA degree. In 2001, he also obtained a Diplom-Betriebswirt degree given by the University of Applied Sciences in Kiel (Germany), the Faculty of Economics. He has fluent command of German and English. From 2001, Mr Krzysztof Szlaga was with KPMG Deutsche Treuhand-Gesellschaft, as Audit Senior at the Assurance Commercial Clients Department. In 2004 he joined Ernst & Young Audit Spółka z o.o., as Audit Senior at the Assurance and Business Services Department. In 2005-2008, he worked as Project Manager at the Restructuring/Operational Excellence and Corporate Finance at Roland Berger Strategy Consultants Spółka z o.o. In 2008-2010, he performed as the Member of the Management Board, Supply Chain Management Director at CTL Logistics S.A. In 2010-2012, he was a Supply Chain Management Director at Ruch S.A. From 11 March 2013, Mr Krzysztof Szlaga has been a Member of the Management Board for Procurement and Investments in LW BOGDANKA S.A. Since 27 March 2014 he is the Vice President of the Management Board for Procurement and Investments.

## RADA NADZORCZA THE SUPERVISORY BOARD

**Rada Nadzorcza LW BOGDANKA S.A.** powoływana jest na okres trzyletniej wspólnej kadencji. Członków Rady Nadzorczej Spółki powołuje i odwołuje Walne Zgromadzenie. W 2013 r. – działała Rada Nadzorcza VIII kadencji powołana przez Zwyczajne Walne Zgromadzenie w dniu 27.04.2012 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie w dniu 22.11.2013 r. w skład Rady Nadzorczej VIII kadencji powołało Pana Michała Stopyrę. Skład Rady Nadzorczej LW „Bogdanka” S.A. na dzień 31 grudnia 2013 r. oraz na dzień przekazania Sprawozdania przedstawiał się następująco:

**The Supervisory Board of LW BOGDANKA S.A.** is appointed for a three-year joint term of office. The members of the Supervisory Board are appointed and removed by the General Shareholders Meeting. The Supervisory Board operating in 2013 was appointed for the 8th term of office by the Annual General Shareholders Meeting on 27 April 2012. On 22 November 2013 the Extraordinary General Shareholders Meeting appointed Mr Michał Stopyra as a member of the Supervisory Board for the 8th term of office. As at 31 December 2013 and as at the day this Report was submitted the composition of the Supervisory Board was as follows:

Witold Daniłowicz	Przewodniczący Rady Nadzorczej	Chairman of Supervisory Board
Stefan Kawalec	Z-ca Przewodniczącego Rady Nadzorczej	Vice-Chairman of Supervisory Board
Raimondo Eggink	Sekretarz Rady Nadzorczej	Secretary of Supervisory Board
Robert Bednarski	Członek Rady Nadzorczej	Member of Supervisory Board
Dariusz Formela	Członek Rady Nadzorczej	Member of Supervisory Board
Eryk Karski	Członek Rady Nadzorczej	Member of Supervisory Board
Tomasz Mosiek	Członek Rady Nadzorczej	Member of Supervisory Board
Michał Stopyra	Członek Rady Nadzorczej	Member of Supervisory Board

### Komitet Audytu LW BOGDANKA S.A.

Komitet Audytu jako kolegialny organ doradczy i opiniotwórczy wspomagał w 2013 r. działania Rady Nadzorczej. Zgodnie z Regulaminem Rady Nadzorczej w skład Komitetu Audytu wchodzi co najmniej trzech członków, z których co najmniej jeden spełnia warunki niezależności w rozumieniu Ustawy o Biegłych Rewidentach. Zadaniem Komitetu Audytu jest doradztwo na rzecz Rady w kwestiach właściwego wdrażania zasad sprawozdawczości budżetowej i finansowej oraz kontroli wewnętrznej Spółki oraz jej grupy kapitałowej, a także współpraca z biegłymi rewidentami badającymi sprawozdania finansowe Spółki. W szczególności do zadań Komitetu Audytu należy:

- monitorowanie procesu sprawozdawczości finansowej oraz wykonywania czynności rewizji finansowej,
- monitorowanie skuteczności systemów kontroli wewnętrznej, audytu wewnętrznego oraz zarządzania ryzykiem,
- współpraca z biegłym rewidentem badającym sprawozdania finansowe Spółki, a także monitorowanie niezależności biegłego rewidenta oraz podmiotu uprawnionego do badania sprawozdań finansowych, oraz przedstawianie Radzie rekomendacji, co do wyboru biegłego rewidenta,
- omawianie z biegłymi rewidentami Spółki, przed rozpoczęciem każdego badania rocznego sprawozdania finansowego, charakteru i zakresu badania, oraz
- przedstawianie Radzie informacji z prac Komitetu Audytu, wraz z ewentualnymi wnioskami, co do konieczności podjęcia określonych działań.

W 2013 r. działał **Komitet Audytu** w następującym składzie:

1. Eryk Karski – przewodniczący,
2. Robert Bednarski,
3. Raimondo Eggink,
4. Tomasz Mosiek.

### Komitet ds. nominacji i wynagrodzeń

W 2013 r. działał komitet Audytu w następującym składzie:

1. Dariusz Formela – przewodniczący,
2. Stefan Kawalec,
3. Tomasz Mosiek.

Komitet ds. nominacji i wynagrodzeń we współpracy z doradcą prawnym sfinalizował projekty umów o pracę dla wszystkich członków Zarządu nowej kadencji. Ponadto Komitet ds. nominacji i wynagrodzeń kontynuował prace poprzedniej Rady Nadzorczej nad wdrożeniem w Spółce programu motywacyjnego opartego na akcjach.

### Komitet ds. Strategii

W dniu 3 marca 2014 powołany został komitet ds. Strategii w następującym składzie:

1. Stefan Kawalec – przewodniczący,
2. Raimondo Eggink,
3. Michał Stopyra.

### LW Bogdanka S.A. Audit Committee

The Audit Committee, as a collective advisory and opinion-giving body, supported the activities of the Supervisory Board in 2013. In accordance with the Rules of Procedure of the Supervisory Board, the Audit Committee is composed of no less than three members, at least one of whom shall meet the requirement of being an independent member within the meaning of the Polish Act on Chartered Auditors. The task of the Audit Committee shall be advising the Board in matters of appropriate implementation of standards of budget and financial reporting and internal control of the Company and its Group, as well as cooperation with chartered auditors auditing the Company's financial statements. In particular, the duties of the Audit Committee shall include:

- monitoring the process of financial reporting and performing audits,
- monitoring the effectiveness of the following systems: internal control, internal audit and risk management,
- cooperation with the chartered auditor auditing the financial statements of the Company, as well as monitoring the autonomy of the chartered auditor and the entity authorised to audit the financial statements, and recommending to the Supervisory Board the chartered auditor to be selected,
- discussing the nature and scope of audit with chartered auditors, before the commencement of an audit of the annual financial statements, and
- providing the Board with information on the work of the Audit Committee, including any suggestions on the necessity to take specific measures.

In 2013 the **Audit Committee** operated in the following composition:

1. Eryk Karski – chairman,
2. Robert Bednarski,
3. Raimondo Eggink,
4. Tomasz Mosiek.

### Appointment and Remuneration Committee

In 2013 the Appointment and Remuneration Committee operated in the following composition:

1. Dariusz Formela – chairman,
2. Stefan Kawalec,
3. Tomasz Mosiek.

The Appointment and Remuneration Committee in cooperation with a legal counsel finalised draft contracts of employment for all members of the new term Management Board. In addition, the Appointment and Remuneration Committee continued the project to implement a share-based incentive scheme carried out by the previous Supervisory Board.

### Strategy Committee

On 3 March 2014, a Strategy Committee was appointed in the following composition:

1. Stefan Kawalec – chairman,
2. Raimondo Eggink,
3. Michał Stopyra.



W 2013 r. LW BOGDANKA S.A. stosowała się do zbioru zasad „Dobrych Praktyk Spółek Notowanych na Giełdzie Papierów Wartościowych” (dalej „Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW”, „DPSN”), obowiązującego na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie. Zasady ładu korporacyjnego w postaci „Dobrych Praktyk Spółek Notowanych na GPW” stanowiły załącznik do uchwały nr 12/1170/2007 Rady Giełdy z dnia 4 lipca 2007 r. Ponadto Rada Nadzorcza Giełdy Papierów Wartościowych podjęła w dniu 19 maja 2010 r. uchwałę nr 17/1249/2010 w sprawie uchwalenia zmian „Dobrych Praktyk Spółek Notowanych na GPW”. Zmiany te weszły w życie z dniem 1 lipca 2010 r. Obecnie Spółka stosuje zasady ładu korporacyjnego oparte na zbiorze „Dobrych Praktyk Spółek Notowanych na GPW” uchwalonego uchwałą Rady Giełdy nr 19/1307/2012 z dnia 21 listopada 2012 r., obowiązującego od 01.01.2013 r. „Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW” dostępne są na stronie internetowej poświęconej zagadnieniom ładu korporacyjnego na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie - [www.corp-gov.gpw.pl](http://www.corp-gov.gpw.pl).

W związku z wejściem w życie z dniem 1 stycznia 2013 r. zmian w zakresie DPSN, wprowadzonych uchwałą nr 19/1307/2012 Rady Giełdy z dnia 21 listopada 2012 r., Spółka poinformowała o odstępstwie od zasady zawartej w części IV pkt 10 DPSN, dotyczącej zapewnienia akcjonariuszom możliwości udziału w walnym zgromadzeniu przy wykorzystaniu środków komunikacji elektronicznej, polegającego na transmisji obrad walnego zgromadzenia w czasie rzeczywistym, oraz dwustronnej komunikacji w czasie rzeczywistym, w ramach której akcjonariusze mogą wypowiadać się w toku obrad walnego zgromadzenia przebywając w miejscu innym niż miejsce obrad. Spółka poinformowała o tym fakcie Raportem Corporate Governance 1/2013 z dnia 29 maja 2013 r.

In 2013, LW BOGDANKA S.A. complied with the rules of the „Code of Best Practice for WSE Listed Companies” (hereinafter the „Code of Best Practice for WSE Listed Companies”) binding at the Warsaw Stock Exchange. Corporate governance rules in the form of the „Code of Best Practice for WSE Listed Companies” were attached as Appendix to the resolution of the Board of the Warsaw Stock Exchange No. 12/1170/2007 of 4 July 2007. Additionally, the Supervisory Board of the Warsaw Stock Exchange adopted on 19 May 2010 Resolution No. 17/1249/2010 on adopting changes to „Code of Best Practice for WSE-listed Companies”. Those changes have been effective as of 1 July 2010. Currently, the Company applies the rules of corporate governance based on the „Code of Best Practice for WSE Listed Companies” passed with the resolution of the Board of the Stock Exchange No. 19/1307/2012 of 21 November 2012, effective since 1 January 2013. The „Code of Best Practice for WSE Listed Companies” is also available at the website devoted to issues of corporate governance at the Warsaw Stock Exchange – [www.corp-gov.gpw.pl](http://www.corp-gov.gpw.pl).

On 1 January 2013 amendments to the Code of Best Practice for WSE Listed Companies, introduced by virtue of resolution no. 19/1307/2012 of the WSE Board of 21 November 2012, became effective. In relation to these amendments, the Company announced a deviation from the rule contained in part IV section 10 of the Code of Best Practice for WSE Listed Companies, on providing the shareholders with the possibility to participate in the general shareholders meeting with the use of electronic communication means which consists in real-time transmission of the general meeting sessions as well as both-way real-time communication, enabling the shareholders who are not physically present at the general meeting venue to speak during the meeting. The Company announced the above in Corporate Governance Report 1/2013 of 29 May 2013.

# AKCJONARIAT SHAREHOLDING STRUCTURE

## Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio znaczne pakiety akcji LW BOGDANKA S.A.

## Shareholders holding, directly or indirectly, substantial stakes in LW BOGDANKA S.A.

Struktura akcjonariatu LW BOGDANKA S.A. według stanu na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego, tj. 7 listopada 2013 r. oraz 20 marca 2014 r.

The shareholding structure of LW BOGDANKA S.A. as at the date of submitting the previous interim Report, i.e. 7 November 2013 and 20 March 2014

AKCJONARIUSZ SHAREHOLDER	07.11.2013		20.03.2014	
	Liczba akcji / Liczba głosów na WZ Number of shares/ Number of votes at the GSM	Udział w kapitale zakładowym (%) Share in the share capital (%)	Liczba akcji / Liczba głosów na WZ Number of shares/ Number of votes at the GSM	Udział w kapitale zakładowym (%) Share in the share capital (%)
Aviva Otwarty Fundusz Emerytalny Aviva BZ WBK *	5 107 181	15,02	5 060 091	14,88
Otwarty Fundusz Emerytalny PZU „Złota Jesień” **	3 320 377	9,76	3 320 377	9,76
ING Otwarty Fundusz Emerytalny ***	3 275 953	9,63	3 275 953	9,63
AMPLICO Otwarty Fundusz Emerytalny ****	1 734 194	5,10	1 734 194	5,10
Pozostali/Other	20 575 885	60,49	20 622 975	60,63
<b>Razem / Total</b>	<b>34 013 590</b>	<b>100,00</b>	<b>34 013 590</b>	<b>100,00</b>

\* Zgodnie z zawiadomieniem otrzymanym w dniu 7 stycznia 2014 r., opisanym w Raporcie bieżącym nr 1/2014.

\*\* Zgodnie z zawiadomieniem otrzymanym w dniu 18 marca 2010 r., opisanym w Raporcie bieżącym nr 10/2010.

\*\*\* Zgodnie z zawiadomieniem otrzymanym w dniu 11 sierpnia 2010 r., opisanym w Raporcie bieżącym nr 35/2010.

\*\*\*\* Zgodnie z zawiadomieniem otrzymanym w dniu 12 maja 2010 r., opisanym w Raporcie bieżącym nr 17/2010.

\* According to the Notification received on 7 January 2014, described in Current Report No. 1/2014.

\*\* According to the Notification received on 18 March 2010, described in Current Report No. 10/2010.

\*\*\* According to the Notification received on 11 August 2010, described in Current Report No. 35/2010.

\*\*\*\* According to the Notification received on 12 May 2010, described in Current Report No. 17/2010.

### Struktura akcjonariatu LW BOGDANKA S.A. wg stanu na dzień 20 marca 2014 r.

### The shareholding structure of LW BOGDANKA S.A. as at 20 March 2014



14,88%	Aviva Otwarty Fundusz Emerytalny Aviva BZ WBK*
9,76%	Otwarty Fundusz Emerytalny PZU „Złota Jesień” **
9,63%	ING Otwarty Fundusz Emerytalny ***
5,1%	AMPLICO Otwarty Fundusz Emerytalny****
60,63%	Inni / Others

# WALNE ZGROMADZENIE

## THE GENERAL SHAREHOLDERS MEETING



### WALNE ZGROMADZENIE LW BOGDANKA S.A.

Walne Zgromadzenie LW BOGDANKA S.A. obraduje jako Zwyczajne lub Nadzwyczajne, w oparciu o przepisy Kodeksu Spółek Handlowych, Statutu Spółki oraz Regulaminu Walnego Zgromadzenia LW BOGDANKA S.A.

Walne Zgromadzenie zwołuje Zarząd, z zastrzeżeniem przepisów ksh oraz postanowień §44 Statutu Spółki.

Walne Zgromadzenie jest zwoływane przez ogłoszenie na stronie internetowej Spółki oraz w sposób określony dla przekazywania informacji bieżących przez spółki publiczne, z zastrzeżeniem, że takie ogłoszenie powinno być dokonane co najmniej na dwadzieścia sześć dni przed terminem Walnego Zgromadzenia.

Walne Zgromadzenie może podejmować uchwały jedynie w sprawach objętych porządkiem obrad, z zastrzeżeniem art. 404 Kodeksu spółek handlowych. Akcjonariusz lub akcjonariusze reprezentujący co najmniej jedną dwudziestą kapitału zakładowego są uprawnieni do żądania umieszczenia określonej sprawy w porządku obrad Walnego Zgromadzenia. Akcjonariusze uprawnieni do żądania umieszczenia określonej sprawy w porządku obrad Walnego Zgromadzenia, w celu wykonania tego uprawnienia powinni zgłosić wniosek do Zarządu Spółki na piśmie lub w formie elektronicznej, wraz z uzasadnieniem oraz projektem uchwały dotyczącej proponowanego punktu porządku obrad, nie później niż na dwadzieścia jeden dni przed wyznaczonym terminem Walnego Zgromadzenia.

Zarząd ogłasza wprowadzone na żądania akcjonariuszy zmiany w porządku obrad najbliższego Walnego Zgromadzenia niezwłocznie, nie później jednak niż na osiemnaście dni przed wyznaczonym terminem Walnego Zgromadzenia. Ogłoszenie następuje w sposób właściwy dla zwołania Walnego Zgromadzenia.

W Walnym Zgromadzeniu mają prawo uczestniczyć z prawem głosu tylko osoby będące akcjonariuszami Spółki na szesnaście dni przed datą Walnego Zgromadzenia (dzień rejestracji uczestnictwa w Walnym Zgromadzeniu).

Uprawnieni z akcji imiennych i świadectw tymczasowych oraz zastawnicy i użytkownicy, którym przysługuje prawo głosu, mają prawo uczestniczenia w Walnym Zgromadzeniu, jeżeli są wpisani do księgi akcyjnej w dniu rejestracji uczestnictwa w Walnym Zgromadzeniu.

### THE GENERAL SHAREHOLDERS MEETING OF LW BOGDANKA S.A.

The General Shareholders Meeting of LW BOGDANKA S.A. holds annual or extraordinary sessions based on provisions of the Commercial Companies Code, the Company's Articles of Association and the Rules of Procedure of the General Shareholders Meeting of LW BOGDANKA S.A.

The General Shareholders Meeting is convened by the Management Board, subject to the provisions of the Commercial Companies Code and Article 44 of the Company's Articles of Association.

The General Shareholders Meeting is convened by way of publishing a relevant announcement on the Company's website, in a manner specified for announcing information by public companies, with a proviso that such an announcement should be published at least twenty-six days before the proposed date of the General Shareholders Meeting.

The General Shareholders Meeting may adopt resolutions only with respect to the issues included in the agenda, subject to the provisions of Article 404 of the Commercial Companies Code. A shareholder or shareholders representing at least one-twentieth of the share capital may request that certain matters be added to the agenda of the General Shareholders Meeting. In order to exercise their right, the shareholders entitled to request that certain matters be added to the agenda of the General Shareholders Meeting, should submit a request to the Company's Management Board, in writing or in an electronic form, along with a justification and a draft resolution regarding the proposed item of the agenda, not later however than twenty-one days before the scheduled date of the General Shareholders Meeting.

The Management Board announces the changes in the agenda of the next General Shareholders Meeting introduced at the request of the shareholders; the announcement shall be made promptly, however not later than eighteen days before the scheduled date of the General Shareholders Meeting. The announcement shall be made in a manner appropriate for the convening the General Shareholders Meeting.

Only persons who are shareholders of the Company sixteen days before the date of the General Shareholders Meeting (i.e. the date of registering participation in the Meeting) are entitled to participate in the General Shareholders Meeting with a right to vote.

Persons entitled under registered shares and temporary certificates and pledges and usufructuaries who are entitled to vote have a right to participate in the General Shareholders Meeting provided that they are entered in the shareholders register on the date of registering participation in the meeting. Further, members of the Company's Management Board and the Supervisory Board have a right to participate in the General Shareholders Meeting.

W Walnym Zgromadzeniu mają ponadto prawo uczestniczyć członkowie Zarządu oraz Rady Nadzorczej Spółki, a w Walnym Zgromadzeniu, którego przedmiotem obrad mają być sprawy finansowe Spółki, również biegły rewident, dokonujący badania sprawozdania finansowego Spółki oraz główny księgowy Spółki. W Walnym Zgromadzeniu mogą uczestniczyć eksperci oraz goście zaproszeni przez organ zwołujący dane Walne Zgromadzenie. Akcjonariusz może przenosić akcje w okresie między dniem rejestracji uczestnictwa w Walnym Zgromadzeniu, a dniem zakończenia Walnego Zgromadzenia.

Zgodnie z Regulaminem Walnego Zgromadzenia LW BOGDANKA S.A. członkowie Rady Nadzorczej i Zarządu oraz biegły rewident spółki powinni, w granicach swych kompetencji i w zakresie niezbędnym dla rozstrzygnięcia spraw omawianych przez Zgromadzenie, udzielać uczestnikom Zgromadzenia wyjaśnień i informacji dotyczących Spółki.

Akcjonariusz może uczestniczyć na Walnym Zgromadzeniu oraz wykonywać prawo głosu osobiście lub przez pełnomocnika. Pełnomocnictwo do uczestniczenia w Walnym Zgromadzeniu i do głosowania powinno być udzielone na piśmie lub w formie elektronicznej. Walne Zgromadzenie podejmuje uchwały bez względu na liczbę reprezentowanych na nim akcji, o ile przepisy Kodeksu spółek handlowych oraz Statutu Spółki nie stanowią inaczej. Jedna akcja daje jeden głos na Walnym Zgromadzeniu.

Przedmiotem obrad Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia jest:

- rozpatrzenie i zatwierdzenie sprawozdań,
- powzięcie uchwały o podziale zysku lub pokryciu straty,
- udzielenie absolutorium członkom organów Spółki wykonania przez nich obowiązków,
- ustalenie dnia dywidendy oraz określenie terminu wypłaty dywidendy.

**Uchwały Walnego Zgromadzenia wymagają:**

- powołanie i odwołanie członków Rady Nadzorczej,
- ustalenie zasad oraz wysokości wynagrodzenia członków Zarządu i członków Rady Nadzorczej,
- zbycie i wydzierżawienie przedsiębiorstwa Spółki lub jego zorganizowanej części oraz ustanowienie na nich ograniczonego prawa rzeczowego,
- zawarcie przez Spółkę umowy kredytu, pożyczki, lub innej podobnej umowy z członkiem Zarządu, Rady Nadzorczej, prokurentem, likwidatorem albo na rzecz którejkolwiek z tych osób,
- podwyższenie i obniżenie kapitału zakładowego spółki,
- emisja obligacji każdego rodzaju,
- nabycie akcji własnych Spółki oraz udzielenie upoważnienia do ich nabywania, w przypadkach określonych w ksh,
- przymusowy wykup akcji zgodnie z ksh,
- tworzenie, użycie środków i likwidacja kapitałów rezerwowych,
- użycie środków kapitału zapasowego,
- postanowienia dotyczące roszczeń o naprawienie szkody wyrządzonej przy zawiązaniu Spółki lub sprawowaniu zarządu albo nadzoru,
- połączenie, przekształcenie oraz podział Spółki,
- zmiana Statutu i zmiana przedmiotu działalności Spółki,
- rozwiązanie i likwidacja Spółki,
- zawiązanie przez Spółkę innej spółki,
- objęcie albo nabycie akcji albo udziałów innej spółki,
- zbycie nabytych lub objętych akcji albo udziałów innej spółki.

The chartered auditor who audits the Company's financial statements and the Company's chief accountant are also entitled to participate in the General Shareholders Meeting convened to discuss financial affairs of the Company. Experts and guests invited by the body which convenes a particular General Shareholders Meeting can also participate in the meeting. A shareholder can transfer its shares in the period between the date of registering participation in the General Shareholders Meeting and the date when the meeting ends.

In accordance with the Rules of Procedure of the General Shareholders Meeting of LW BOGDANKA S.A., members of the Supervisory Board and the Management Board and the Company's chartered auditor should, within the limits of their powers and to the extent necessary to resolve matters being discussed by the General Shareholders Meeting, provide participants in the meeting with clarifications and information relating to the Company.

Shareholders can participate in the General Shareholders Meeting and exercise their voting rights either personally or through a proxy. Powers of attorney to participate in a General Shareholders Meeting and vote should be granted in writing or in an electronic form. Unless otherwise stipulated by the provisions of the Commercial Companies Code or the Company's Articles of Association, the General Shareholders Meeting may adopt resolutions irrespective of the number of shares represented at the Meeting. At the General Shareholders Meeting, one share confers a right to one vote.

The Annual General Shareholders Meeting shall be convened in order to:

- recognise and approve the reports,
- adopt a resolution on the distribution of profit or coverage of loss,
- grant discharge to the members of the Company's governing bodies in respect of the performance of their duties,
- set the dividend record date and dividend payment date.

**The following issues shall require a resolution of the General Shareholders Meeting:**

- appointment and removal from office of the Supervisory Board members,
- determination of the rules governing remuneration of the Management Board and Supervisory Board members, including remuneration amounts,
- disposal or lease of the Company's enterprise or an organised part thereof, or establishment of limited property rights thereon,
- execution by the Company of a loan, credit or other similar agreement with, or for the benefit of, a Management Board member, a Supervisory Board member, a proxy or a liquidator,
- increase in or reduction of the Company's share capital,
- issue of bonds of any type,
- acquisition of its own shares by the Company, or granting authority to acquire such shares, under circumstances provided for in the Commercial Companies Code,
- mandatory redemption of shares in accordance with the Commercial Companies Code,
- creation, use and release of capital reserves,
- use of statutory reserve funds,
- making decisions with respect to claims for repair of damage caused upon the Company's formation or in the course of management or supervision of the Company,
- merger, transformation or demerger of the Company,
- amendments to the Company's Articles of Association, including changes to the Company's business profile,
- dissolving and liquidating the Company,
- establishment of another company by the Company,
- subscription for or acquisition of shares in another company,
- disposal of shares in another company subscribed for or acquired.

# DYWIDENDA

## DIVIDEND

Zgodnie ze Statutem LW BOGDANKA S.A., sposób przeznaczenia czystego zysku Spółki określa uchwała Walnego Zgromadzenia. Zysk przeznaczony na dywidendy powinien wyrażać się kwotą podzieloną przez ogólną liczbę akcji Spółki.

Walne Zgromadzenie może przeznaczyć część zysku na:

- dywidendę dla akcjonariuszy, przy czym kwota zysku przeznaczona na dywidendę powinna być podzielna przez ogólną liczbę akcji Spółki,
- pozostałe stałe kapitały i fundusze,
- inne cele określone uchwałą Walnego Zgromadzenia.

### Dywidenda za rok 2009

W związku z realizacją strategii LW BOGDANKA S.A. zakładającej poniesienie znacznych nakładów inwestycyjnych, Zarząd LW BOGDANKA S.A. rekomendował Walnemu Zgromadzeniu nie wypłacanie dywidendy za rok 2009. Na mocy uchwały akcjonariuszy Spółki z dnia 10 czerwca 2010 r. wypracowany przez LW BOGDANKA S.A. w roku 2009 zysk netto w wysokości 192 052 876,83 zł, został w całości przeznaczony na kapitał rezerwowy Spółki z przeznaczeniem na finansowanie inwestycji planowanych do realizacji w roku 2010.

### Dywidenda za rok 2010

W dniu 10 maja 2011 roku została podjęta uchwała przez Walne Zgromadzenie Lubelskiego Węgla BOGDANKA S.A. dotycząca podziału zysku netto za 2010 r.

Wypracowany przez Spółkę w roku 2010 zysk netto w wysokości 227 362 313,44 zł (słownie: dwieście dwadzieścia siedem milionów, trzysta sześćdziesiąt dwa tysiące, trzysta trzynaście złotych 44/100) Zwyczajne Walne Zgromadzenie postanowiło podzielić w następujący sposób:

1. Kwotę 47 619 026,00 zł (słownie: czterdzieści siedem milionów sześćset dziewiętnaście tysięcy dwadzieścia sześć złotych) przeznaczyć do podziału między akcjonariuszy Spółki, tj. wypłacić dywidendę w kwocie po 1,40 zł (słownie: jeden złoty 40/100) na jedną akcję.
2. Kwotę 179 743 287,44 zł (słownie: sto siedemdziesiąt dziewięć milionów siedemset czterdzieści trzy tysiące dwieście osiemdziesiąt siedem złotych 44/100) przeznaczyć na kapitał rezerwowy Spółki.

Liczba akcji objętych dywidendą – 34 013 590 akcji.

Jednocześnie Walne Zgromadzenie określiło termin ustalenia prawa do dywidendy na dzień 29 lipca 2011 roku (dzień dywidendy) oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 26 sierpnia 2011 roku.

### Dywidenda za rok 2011

W dniu 27 kwietnia 2012 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę w sprawie podziału zysku netto za 2011 r. Wypracowany przez Spółkę w roku 2011 zysk netto w wysokości 218 977 735,69 zł (słownie: dwieście osiemnaście milionów, dziewięćset siedemdziesiąt siedem tysięcy, siedemset trzydzieści pięć złotych 69/100), Zwyczajne Walne Zgromadzenie postanowiło podzielić w następujący sposób:

1. Kwotę 136 054 360,00 zł (słownie: sto trzydzieści sześć milionów pięćdziesiąt cztery tysiące trzysta sześćdziesiąt złotych) przeznaczyć do podziału między akcjonariuszy, tj. wypłacić dywidendę w kwocie po 4 zł (słownie: cztery złote 00/100) na jedną akcję.

In accordance with the Articles of Association of LW BOGDANKA S.A., the manner of allocating the net profit of the Company is specified in a resolution of the General Shareholders Meeting. The amount of profit to be distributed as dividend should be divisible by the total number of the shares in the Company.

The General Shareholders Meeting may allocate a portion of the profit towards:

- dividend for the shareholders, with the proviso that the amount of profit to be distributed as dividend should be divisible by the total number of the shares in the Company,
- other long-term capitals and funds,
- other purposes defined by the General Shareholders Meeting by way of a resolution.

### Dividend for 2009

In pursuance of the strategy of LW BOGDANKA S.A. which assumes incurring significant investment outlays, the Management Board recommended to the General Shareholders Meeting that a dividend for 2009 should not be paid. Under resolution of the Company shareholders of 10 June 2010, the net profit earned by LW BOGDANKA S.A. in 2009 in the amount of PLN 192,052,876.83 was fully earmarked for the reserve capital of the Company, allocated for financing investments planned to be implemented in 2010.

### Dividend for 2010

On 10 May 2011, the General Shareholders Meeting adopted a resolution regarding distribution of net profit for 2010.

The Annual General Shareholders Meeting decided to distribute the net profit generated by the Company in 2010 amounting to PLN 227,362,313.44 (two hundred twenty-seven million three hundred sixty-two thousand three hundred and thirteen zlotys 44/100) as follows:

1. The amount of PLN 47,619,026.00 (forty-seven million six hundred nineteen thousand and twenty-six zlotys) – for distribution to the Company's shareholders, i.e. to pay a dividend of PLN 1.40 (one zloty 40/100) per share.
2. The amount of PLN 179,743,287.44 (one hundred seventy-nine million seven hundred forty-three thousand two hundred and eighty-seven zlotys 44/100) – to the Company's reserve capital.

The number of shares subject to dividend is 34,013,590.

Further, the General Shareholders Meeting scheduled the dividend date to take place on 29 July 2011, and the dividend payment date – on 26 August 2011.

### Dividend for 2011

On 27 April 2012, the Company's Annual General Shareholders Meeting adopted a resolution on the distribution of net profit for 2011. The net profit generated by the Company in 2011 amounting to PLN 218,977,735.69 (two hundred and eighteen million nine hundred and seventy-seven thousand seven hundred thirty five zlotys 69/100) shall be distributed by the Annual General Shareholders Meeting as follows:

1. The amount of PLN 136,054,360.00 (one hundred and thirty-six million fifty-four thousand three hundred and sixty zlotys) – for distribution to the shareholders, i.e. for dividend payment in the amount of PLN 4 (four zlotys 00/100) per one share.



# 172 108 765,40 PLN

## DYWIDENDA ZA 2012 /DIVIDEND FOR 2012



2. Kwotę 82 923 375,69 zł (słownie: osiemdziesiąt dwa miliony dziewięćset dwadzieścia trzy tysiące trzysta siedemdziesiąt pięć złotych 69/100) przeznaczyć na kapitał rezerwowy Spółki. Liczba akcji objętych dywidendą – 34 013 590 akcji.

Jednocześnie Walne Zgromadzenie ustaliło dzień dywidendy na dzień 18 maja 2012 r. oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 14 sierpnia 2012 r., zgodnie z wnioskiem zgłoszonym przez akcjonariusza Spółki podczas Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia. W związku z powyższym czas przypadający pomiędzy dniem dywidendy, a dniem wypłaty dywidendy przekracza 15 dni roboczych i jest niezgodny z pkt. 6 w rozdziale IV Dobrych Praktyk Spółek Notowanych na GPW, które stanowią załącznik do Uchwały Nr 20/1287/2011 Rady Giełdy z dnia 19 października 2011 r. Akcjonariusz uzasadnił zwiększenie rekomendowanego przez Dobre Praktyki odstępu czasowego tym, iż Spółce potrzebny jest czas na zgromadzenie środków niezbędnych do wypłacenia dywidendy.

### Dywidenda za rok 2012

W dniu 27 czerwca 2013 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę w sprawie podziału zysku netto za 2012 r. Wypracowany przez Spółkę w roku 2012 zysk netto w wysokości 287 026 808,52 zł (słownie: dwieście osiemdziesiąt siedem milionów, dwadzieścia sześć tysięcy, osiemset osiem złotych 52/100), Zwyczajne Walne Zgromadzenie postanowiło podzielić w następujący sposób:

1. Kwotę 172 108 765,40 zł (słownie: sto siedemdziesiąt dwa miliony sto osiem tysięcy siedemset sześćdziesiąt pięć złotych 40/100) przeznaczyć do podziału między akcjonariuszy, tj. wypłacić dywidendę w kwocie po 5,06 zł (słownie: pięć złotych 06/100) na jedną akcję.
2. Kwotę 114 918 043,12 zł (słownie: sto czternaście milionów dziewięćset osiemnaście tysięcy czterdzieści trzy złote 12/100) przeznaczyć na kapitał rezerwowy Spółki.

Liczba akcji objętych dywidendą – 34 013 590 akcji.

Jednocześnie Walne Zgromadzenie ustaliło Dzień dywidendy na dzień 15 września 2013 r. oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 1 października 2013 r., zgodnie z wnioskiem zgłoszonym przez akcjonariusza Spółki podczas Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia.

2. The amount of PLN 82,923,375.69 (eighty-two million nine hundred and twenty-three thousand three hundred and seventy-five zlotys 69/100) – to the Company's reserve capital. Number of shares subject to dividend is 34,013,590.

The General Shareholders Meeting set the dividend date for 18 May 2012 and dividend payment date for 14 August 2012, as per a request filed by a shareholder during the Annual General Shareholders Meeting. As a result, the period between the dividend date and the dividend payment date exceeds 15 business days and is in compliance with Rule IV.6 of the Code of Best Practice for WSE Listed Companies, which is attached as an Appendix to Resolution No. 20/1287/2011 of the WSE Board of 19 October 2011. The shareholder's rationale behind the extension of the time lapse recommended by the Code of Best Practice is that the Company needs time for collecting funds necessary for the payment of the dividend.

### Dividend for 2012

On 27 June 2012, the Company's Annual General Shareholders Meeting adopted a resolution on the distribution of net profit for 2012. The net profit generated by the Company in 2012 amounting to PLN 287,026,808.52 (two hundred and eighty seven million twenty-six thousand eight hundred and eight zlotys 52/100) shall be distributed by the Annual General Shareholders Meeting as follows:

1. The amount of PLN 172,108,765.40 (one hundred and seventy-two million one hundred and eight thousand seven hundred and sixty-five zlotys 40/100) – for distribution to the shareholders, i.e. for dividend payment in the amount of PLN 5,06 (five zlotys 06/100) per one share.
2. The amount of PLN 114,918,043.12 (one hundred and fourteen million nine hundred and eighteen thousand forty-three zlotys 12/100) – to the Company's reserve capital.

The number of shares subject to dividend is 34,013,590.

The General Shareholders Meeting set the dividend date for 15 September 2013 and dividend payment date for 1 October 2013, as per a request filed by shareholder during the Annual General Shareholders Meeting.

# OSIĄGNIĘCIA I PERSPEKTYWY

## ACHIVEMENTS AND PERSPECTIVES

SYTUACJA NA RYNKU WĘGLA  
THE SITUATION IN THE COAL MARKET

UZYSK WĘGLA  
COAL YIELD

WYNIKI FINANSOWE  
FINANCIAL RESULTS

INWESTYCJE I ROZWÓJ  
INVESTMENTS AND DEVELOPMENT

NAJWAŻNIEJSZE WYDARZENIA W 2013  
ROKU I PO DACIE BILANSOWEJ  
KEY EVENTS OF 2013 AND FOLLOWING  
THE BALANCE-SHEET DATE

ZATRUDNIENIE  
EMPLOYMENT

OCHRONA ŚRODOWISKA  
ENVIRONMENTAL PROTECTION



# SYTUACJA NA RYNKU WĘGLA

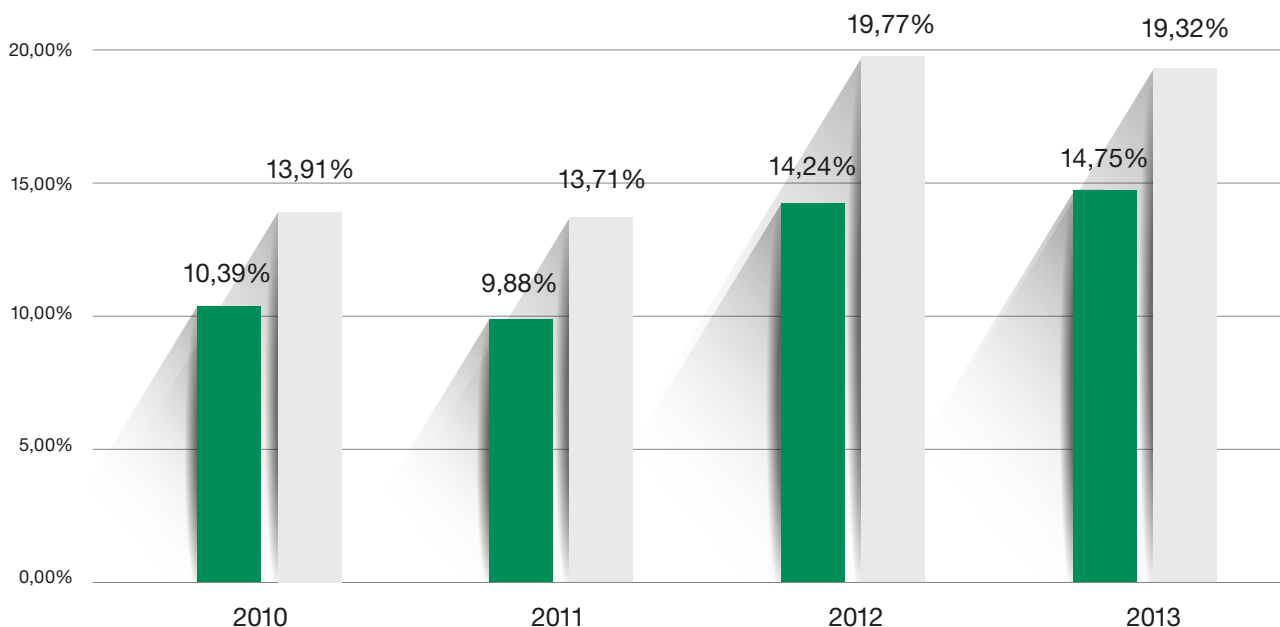
## THE SITUATION IN THE COAL MARKET

- Średnia cena węgla energetycznego w 2013 r. wyniosła 268,01 zł/t
- Średnia cena węgla sprzedawanego do energetyki zawodowej w 2013 r. wyniosła 233,89 zł/t
- W Q4 2013 oraz w całym 2013 r. widoczny był nieznaczny wzrost zapotrzebowania rynku na węgiel energetyczny
- Na zwałach wciąż pozostaje bardzo duża ilość węgla
- Sytuacja polskich spółek:
  - Wydobywanie węgla energetycznego w kopalniach śląskich w Q4 2013 wyniosło **13,8 mln ton**, zaś w całym 2013 r. – **54,4 mln ton** i było niższe od uzyskanego w 2012 r. o **7,2%**.
  - Stan zapasów węgla energetycznego w kopalniach na koniec Q4 2013 wyniósł **6 011,4 tys. ton** i był niższy o blisko **1 184,0 tys. ton**, czyli **16,6%**, wobec Q4 2012. W całym 2013 r. wzrósł jednak stan zapasów na zwałach energetyki zawodowej.
  - W Q4 2013 **sprzedaż węgla energetycznego na rynku krajowym** wyniosła **13 637,2 tys. ton** (prawie 74,10% sprzedaży węgla ogółem) i była wyższa o **9,0%** (**o 1 129,1 tys. ton**) niż w Q4 2012, natomiast w 2013 r. wyniosła 46 758,6 tys. ton wobec 46 227,1 tys. ton w 2012 r. r. (+1,2%; +534,5 tys. ton).
  - Średni **koszt sprzedanego węgla (energetycznego i koksowego)** w Q4 2013 wyniósł **322,11 zł/t** i zmniejszył się w odniesieniu do 2012 r. o **4,7%**, w całym 2013 r. powyższe koszty wyniosły 316,18 zł/t – spadek w stosunku do 2012 r. o 2,5%.

- The average price of thermal coal in 2013 was PLN 268.01/tonne
- The average price of coal sold to commercial power plants in 2013 was PLN 233.89/tonne.
- A slight increase in demand for thermal coal was visible in Q4 2013 as well as throughout 2013
- The level of stockpiled coal inventory remains high.
- Performance of Polish companies:
  - Silesian mines produced a total of **13.8 million tonnes** of thermal coal in Q4 2013, and a total of **54.4 million tonnes** over the full year 2013, which represented a **7.2%** decline year on year.
  - Thermal coal inventories at the mines amounted to **6,011.4 thousand tonnes** as at the end of Q4 2013, down almost **1,184.0 thousand tonnes**, or **16.6%**, on the end of Q4 2012. However, the level of coal stockpiled by commercial power plants increased in 2013.
  - In Q4 2013, **domestic sales of thermal coal** amounted to **13,637.2 thousand tonnes** (almost 74.10% of total sales of coal), up by **9.0%** (**1,129.1 thousand tonnes**) on Q4 2012, reaching 46,758.6 thousand tonnes in the full year 2013, up 534.5 thousand tonnes, or 1.2%, on the previous year (2012: 46,227.1 thousand tonnes).
  - The average **cost of thermal and coking coal sold** in Q4 2013 was **PLN 322.11 per tonne**, down **4.7%** year on year, and PLN 316.18 per tonne in the full year 2013 (down 2.5% on 2012).

### POZYCJA RYNKOWA LW BOGDANKA S.A.

#### LW BOGDANKA S.A.'S MARKET POSITION



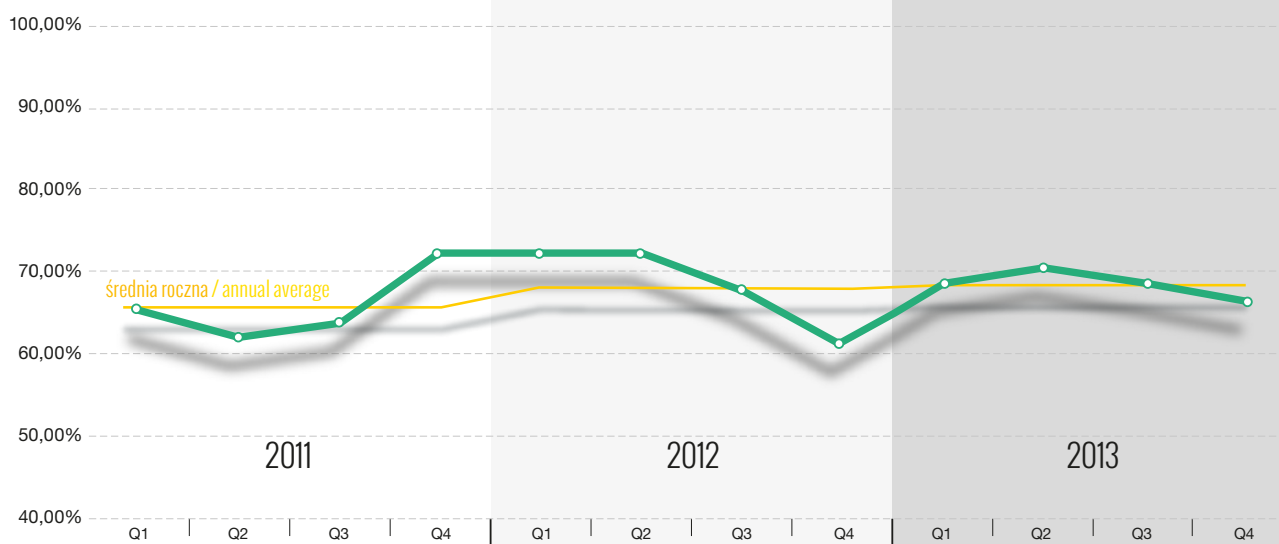
Udział sprzedaży LWB w rynku węgla energetycznego  
Share of LWB sales in the thermal coal market



Udział sprzedaży LWB w rynku węgla energetycznego do energetyki zawodowej  
Share of LWB sales in the thermal coal market – products sold to the commercial power plants

# UZYSK WĘGLA COAL YIELD

Kwartalny uzysk węgla (2011 - 2013) / Quarterly coal yield (2011 - 2013)



# WYNIKI FINANSOWE

## FINANCIAL RESULTS

Sytuacja finansowa i gospodarcza Grupy jest stabilna. Uzyskiwane wyniki finansowe, wartość generowanego cash flow oraz wartość posiadanych środków pieniężnych wskazuje, na dobrą sytuację finansową Grupy. GK LW BOGDANKA nie ma problemów z regulowaniem zaciągniętych zobowiązań. Zarządzanie zasobami finansowymi należy uznać za prawidłowe, biorąc pod uwagę procesy toczące się w Grupie (realizacja strategii rozwoju).

Na moment sporządzania informacji nie widać żadnych zagrożeń, co do możliwości wywiązywania się z zaciągniętych zobowiązań w przyszłości. Stale prowadzone są analizy posiadanych i planowanych zasobów finansowych.

Systematycznie prowadzone są prace mające na celu zoptymalizowanie procesu wydobywczego, zarówno pod kątem wykorzystywanej technologii, jak i maksymalizacji wydobycia przy aktualnych warunkach geologicznych. Realizowane są prace udostępniające tak, aby uzyskać ciągłość wydobycia w następnych latach. Prowadzone są kolejne etapy głównego programu inwestycyjnego Spółki, aby uzyskać założone cele strategiczne.

The Group's financial and economic position is stable. The financial performance, the value of generated cash flows and cash funds held show that the Group's financial position is good. The LW BOGDANKA Group has no problems with settling contracted liabilities. Financial resources management must be considered good, taking into account the processes underway in the Group (implementation of the development strategy).

As at the date of drawing the information, there are no threats as to the Group's ability to settle contracted liabilities in future. Analyses of financial resources held and planned to be held are being conducted on an on-going basis.

Works for the optimisation of the mining process (in terms of technology and maximising the output with the current geologic conditions) are being carried out systematically. Works are pending with a view to making new excavations available in order to maintain continuity and achieve growth of extraction in the coming years. Next stages of the major investment programme of the Company are pursued in order to achieve the assumed strategic objectives.

Wybrane informacje finansowe Grupy LW BOGDANKA [tys. zł]  
Selected financial information of the LW BOGDANKA Group [PLN '000]

Wyszczególnienie	Item	Q4 2013	Q4 2012	Zmiana change (2013/2012)	2013 r.	2012 r.	Zmiana change (2013/2012)
Przychody ze sprzedaży	Revenue	481 531	443 561	8,56%	1 899 830	1 835 801	3,49%
Zysk ze sprzedaży	Profit on sales	125 169	61 034	105,08%	455 799	395 400	15,28%
EBITDA	EBITDA	206 600	120 182	71,91%	754 941	689 958	9,42%
Zysk operacyjny (EBIT)	Operating profit (EBIT)	117 244	48 439	142,04%	424 803	389 217	9,14%
Zysk przed opodatkowaniem	Profit before taxation	112 760	44 944	150,89%	413 729	382 071	8,29%
Zysk netto roku obrotowego	Net profit for the financial year	104 995	35 334	197,15%	329 728	309 016	6,70%
Przepływy z działalności operacyjnej	Cash flow from (used in) operating activities	163 045	121 481	34,21%	726 043	661 729	9,72%
Przepływy z działalności inwestycyjnej	Cash flow from (used in) investing activities	-190 945	-209 998	-9,07%	-639 154	-604 737	5,69%
Przepływy z działalności finansowej	Cash flow from (used in) financing activities	39 394	-3 211	-	4 564	-39 261	-

Wyszczególnienie	Item	31.12.2013	31.12.2012	Zmiana / change 2013/2012 [%]
Suma aktywów	Total assets	3 844 130	3 485 156	10,30%
Rentowność aktywów (ROA)	Return on Assets (ROA)	9,00%	9,42%	-4,46%
Aktywa trwałe	Non-current assets	3 274 004	3 063 653	6,87%
Aktywa obrotowe	Current assets	570 126	421 503	35,26%
Kapitał własny	Equity	2 455 531	2 296 374	6,93%
Rentowność kapitałów własnych (ROE)	Return on Equity (ROE)	13,88%	13,92%	-0,29%
Rezerwy i zobowiązania	Provisions and liabilities	1 388 599	1 188 782	16,81%

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej LW BOGDANKA za rok obrotowy od 1 stycznia 2013 r. do 31 grudnia 2013 r. sporządzone zostało w oparciu o Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej oraz związanych z nimi interpretacjami ogłoszonymi w formie rozporządzeń Komisji Europejskiej. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone zostało zgodnie z zasadą kosztu historycznego, z uwzględnieniem wyceny do wartości godziwej niektórych składników rzeczowych aktywów trwałych w związku z przyjęciem wartości godziwej jako domniemanego kosztu, która to wycena wykonana została na dzień 1 stycznia 2005 r.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzono przy zastosowaniu tych samych zasad rachunkowości dla okresu bieżącego i porównawczego, z dostosowaniem okresu porównawczego do warunków porównywalnych w celu odzwierciedlenia zmiany zasad rachunkowości i prezentacji przyjętych w sprawozdaniu w okresie bieżącym, w związku z zastosowaniem zmian do MSR 19 „Świadczenia pracownicze”.

W skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym przestrzegano tych samych zasad (polityki) rachunkowości i metod obliczeniowych, co w ostatnim zatwierdzonym rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, z wyjątkiem:

- zmiany zasad rachunkowości w związku z zastosowaniem zmian do MSR 19 „Świadczenia pracownicze”,
- instrumentów finansowych wycenianych według wartości godziwej zgodnie z MSSF 13.

Szczegółowe dane dotyczące wpływu zmian do MSR 19 i wpływu zastosowania MSSF 13 na skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało ujawnione w notcie 2.1a.

Grupa Kapitałowa zastosowała zmiany do MSR 19 od 1 stycznia 2013 r. i ujmuje zyski/straty aktuarialne powstające z wyceny programów określonych świadczeń po okresie zatrudnienia w pozostałych całkowitych dochodach. W związku z retrospektywnym zastosowaniem zmian skonsolidowane sprawozdanie z wyniku i skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów zawiera dane przekształcone za okres zakończony 31 grudnia 2012 r. Odpowiednio zmianie uległo skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym na dzień 31 grudnia 2012 r. Zmiany te nie wpłynęły na skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej na dzień 31 grudnia 2012 r.

The consolidated financial statements of the LW BOGDANKA Group for the financial year from 1 January 2013 to 31 December 2013 were drawn up on the basis of the International Financial Reporting Standards and related interpretations announced in Regulations of the European Commission.

The consolidated financial statements were prepared according to the historical cost principle, including the valuation at fair value of certain components of property, plant and equipment in connection with assuming fair value as a deemed cost, which was carried out as at 1 January 2005.

The consolidated financial statements were prepared using the same accounting principles for the current and comparative periods, with adjustment of the comparative period to comparable conditions in order to reflect changes in the accounting principles and presentation adopted in the financial statements in the current period in connection with applying amendments to IAS 19 „Employee Benefits.”

The consolidated financial statements follow the same accounting principles (policies) and calculating methods as the latest approved annual consolidated financial statements, with the exception of:

- change in the accounting principles related to the amendments to IAS 19 „Employee Benefits”,
- financial instruments measured at fair value in accordance with IFRS 13.

Detailed data regarding the impact of amendments to IAS 19 and application of IFRS 13 on the consolidated financial statements is disclosed in note 2.1a.

The Group applied the amendments to IAS 19 as of 1 January 2013 and recognises actuarial gains/losses arising from the measurement of post-employment defined benefit plans in other comprehensive income. Because of retroactive application of the amendments, the consolidated income statement and the consolidated statement of comprehensive income include restated data for the period ended 31 December 2012. The consolidated statement of changes in equity as at 31 December 2012 was changed accordingly. The changes did not have any impact on the consolidated statement of financial position as at 31 December 2012.

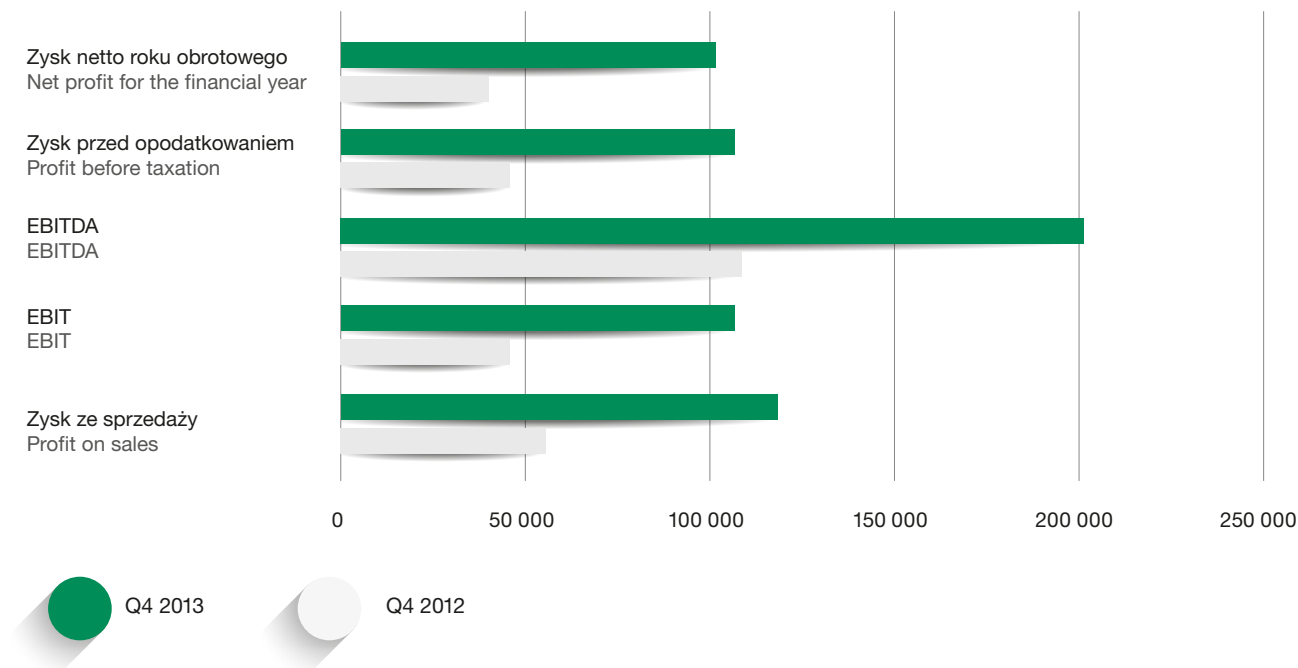
Przekształcenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres obrotowy zakończony 31 grudnia 2012 r. do warunków obowiązujących aktualnie dokonano w oparciu o wycenę aktuarialną sporządzoną przez aktuarusza za 2012 r.

Ponadto Grupa Kapitałowa zgodnie ze zmianami w MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” dotyczącymi prezentacji pozycji „Pozostałych całkowitych dochodów” wprowadziła z dniem 1 stycznia 2013 r. modyfikacje w zakresie prezentacji wyników i pozostałych całkowitych dochodów skonsolidowanego sprawozdania finansowego w formie dwóch oddzielnych dokumentów, tj. skonsolidowane sprawozdanie z wyniku oraz skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów.

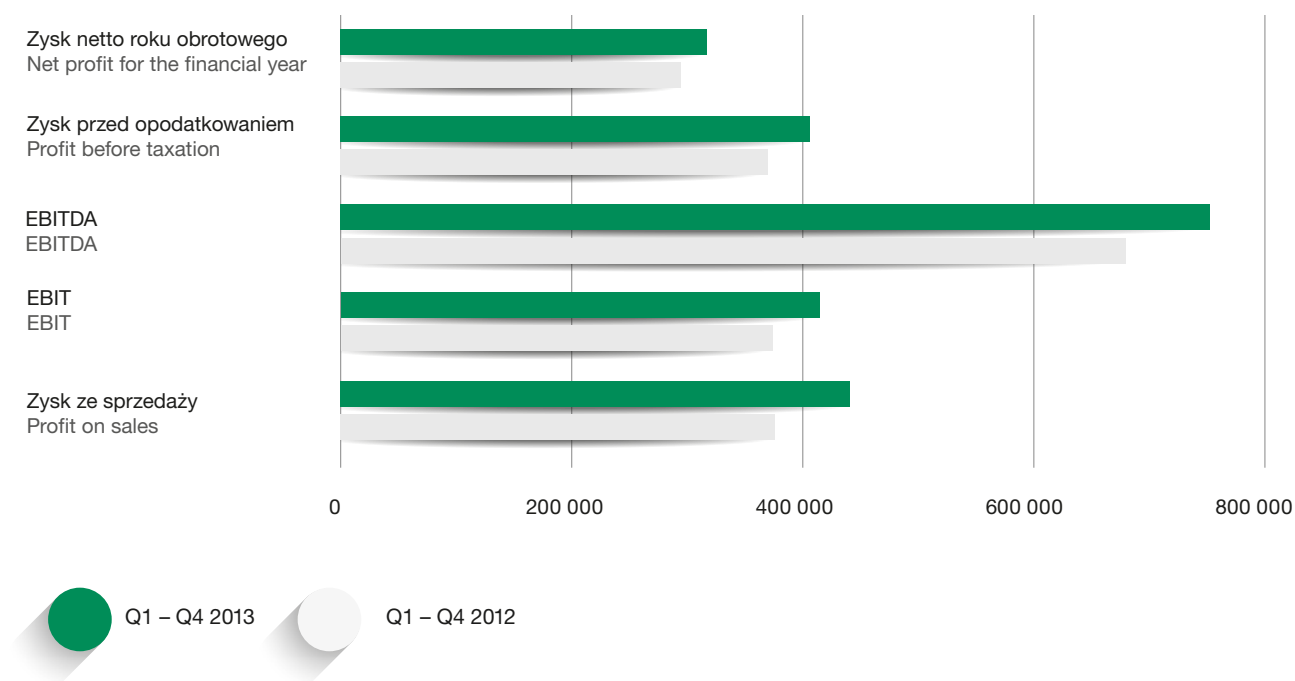
The consolidated financial statements for the year ended 31 December 2012 were restated to the conditions applicable currently based on the actuarial valuation prepared by an actuary for 2012.

Furthermore, in accordance with the amendments to IAS 1 „Presentation of Financial Statements” relating to the presentation of „Other comprehensive income”, as of 1 January 2013 the Group modified the presentation of income and other comprehensive income in its consolidated financial statements by implementing two separate documents, i.e. consolidated income statement and consolidated statement of comprehensive income.

Analiza skonsolidowanego sprawozdania z wyniku na poszczególnych poziomach działalności Grupy za IV kwartał (tys. zł)  
Analysis of the consolidated income statement on individual levels of the Company’s operations in Q4 in PLN’000



Analiza skonsolidowanego sprawozdania z wyniku na poszczególnych poziomach działalności Grupy za 4 kwartały (tys. zł)  
Analysis of the consolidated income statement on individual levels of the Company’s operations in 4 Qs in PLN’000





Suma bilansowa na koniec 31.12.2013 r. wzrosła o 10,30% do kwoty 3 844 130 tys. zł w stosunku do wartości na dzień 31.12.2012 r. (wzrost o 358 974 tys. zł). Aktywa trwałe wzrosły o ponad 6%, co wynika przede wszystkim z realizowanego przez Jednostkę Dominującą programu inwestycyjnego. Aktywa obrotowe wzrosły o ponad 35%, przy czym wartość zapasów wzrosła o ponad 100%, należności handlowe oraz pozostałe należności wzrosły o ok. 3%, natomiast środki pieniężne wzrosły o ponad 75%. Wzrost wartości całkowitych zapasów w Grupie to głównie efekt wzrostu zapasów węgla Jednostki Dominującej. Prezentowany na koniec czwartego kwartału 2013 r. poziom zapasu węgla odpowiada w przybliżeniu ośmiu dniom produkcji węgla handlowego Jednostki Dominującej. Na dzień 31.12.2013 r. rentowność aktywów (ROA) spadła o 0,42 p.p. i wyniosła na dzień bilansowy 9,00%.

Kapitał własny wzrósł o 6,93%. Jest to rezultatem dokonanego przez WZ podziału zysku za rok ubiegły oraz dopisania do kapitałów własnych wyniku netto za 12 miesięcy 2013 r.

Rezerwy i zobowiązania wzrosły o ponad 16% w stosunku do wartości na dzień 31.12.2012 r.: zobowiązania krótkoterminowe wzrosły o 94,62% (zgodnie z harmonogramami spłat, na 2014 r. przewidziana jest spłata kredytów w wysokości 421 000 tys. zł, co w konsekwencji wymusiło przekwalifikowanie kredytów z długoterminowych na krótkoterminowe), natomiast zobowiązania długoterminowe spadły o 25,03% (-193 477 tys. zł) – z jednej strony kredyty stały się krótkoterminowymi (w związku z przeznaczeniem do spłaty w trakcie najbliższych 12 miesięcy), z drugiej zwiększył się dług o wyemitowane przez Jednostkę Dominującą trzy tranze obligacji o łącznej wartości 200 000 tys. zł.

Na dzień 31.12.2013 r. odnotowano spadek rentowności kapitałów własnych o 0,29% w stosunku do końca roku 2012. Wartość wskaźnika na dzień 31.12.2013 r. wyniosła 13,88%, wobec 13,92% na dzień 31.12.2012 r.

The balance-sheet total as at 31 December 2013 went up by 10.30% to PLN 3,844,130,000 compared to the value as at 31 December 2012 (increase of PLN 358,974,000). Non-current assets increased by over 6%, which is largely the result of the investment programme carried out by the Parent. Current assets went up by over 35%, with the value of inventories going up by over 100%, trade and other receivables going up by ca. 3%, and cash and cash equivalents going up by over 75%. The increased value of total inventories in the Group is mainly the consequence of increased coal inventories of the Parent. The level of coal inventories presented at the end of the fourth quarter of 2013 corresponds approximately to eight days of commercial coal production by the Parent.

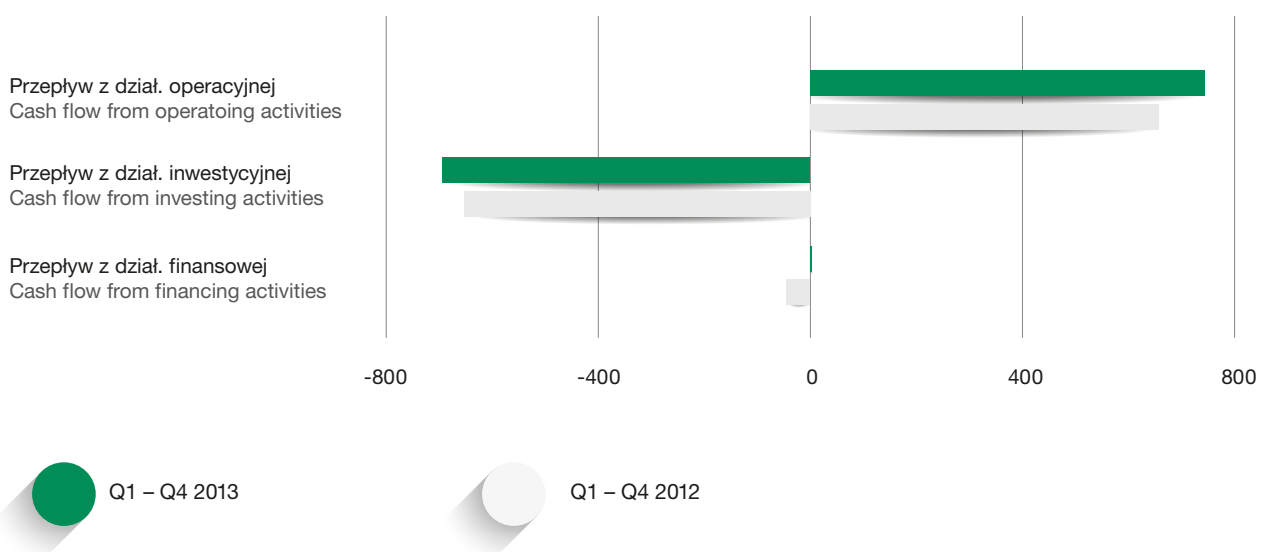
As at 31 December 2013, the return on assets (ROA) went down by 0.42 p.p. and amounted to 9.00% on the balance-sheet date.

The equity went up by 6.93%. It was the result of distribution of profit for the previous year effected by the General Shareholders Meeting and adding net profit/loss for the twelve months of 2013 to equity.

Provisions and liabilities went up by over 16% compared to the value as at 31 December 2012: current liabilities increased by 94.62% (in accordance with repayment schedules, for 2014 the repayment of loans in the amount of PLN 421,000,000 is scheduled, which in consequence resulted in reclassification of long-term loans to short-term loans), while non-current liabilities decreased by 25.03% (PLN -193,477,000) – on one hand, loans became current (to be repaid in the upcoming 12 months), and on the other hand, the debt was increased by three tranches of bonds issued by the Parent, having a total value of PLN 200,000,000.

As at 31 December 2013 a decrease of 0.29% in return on equity compared to the end of 2012 was noted. The ratio as at 31 December 2013 was 13.88% compared to 13.92% as at 31 December 2012.

Analiza Skonsolidowanego sprawozdania z przepływów pieniężnych (mln zł)  
Analysis of the consolidated statement of cash flows (PLN million)



W czwartym kwartale 2013 r. Grupa osiągnęła wyższe o 34,21% przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej aniżeli w czwartym kwartale 2012 r. – w okresie 01.10.2013-31.12.2013 r. wyniosły 163 045 tys. zł wobec 121 481 tys. zł rok wcześniej. Przepływy z działalności inwestycyjnej zwiększyły swoją wartość (w ujęciu bezwzględny) w okresie 12 miesięcy 2013 r. o 5,69% (do -639 154 tys. zł) w stosunku do analogicznego okresu 2012 r. Było to wynikiem zwiększenia wydatków na nabycie rzeczowych aktywów trwałych w stosunku do 2012 r. zgodnie z realizowaną strategią rozwoju Jednostki Dominującej.

W okresie 01.01.2013-31.12.2013 r. Grupa odnotowała dodatnie przepływy z działalności finansowej w wysokości 4 564 tys. zł (Spółka pozyskała 200 000 tys. zł w ramach programu emisji obligacji, wypłaciła dywidendę z zysku za rok obrotowy 2012 w wysokości 172 109 tys. zł oraz spłaciła część z zaciągniętych kredytów).

## Produkcja i sprzedaż węgla

W czwartym kwartale 2013 r. produkcja węgla handlowego w Jednostce Dominującej wzrosła w stosunku do analogicznego okresu 2012 r. o blisko 23%. Z kolei w trakcie czterech kwartałów 2013 r. nastąpił wzrost wielkości produkcji o 7,20%, wobec analogicznego okresu 2012 r.

Produkcja węgla handlowego LW BOGDANKA S.A. za IV kwartał 2013 i 2012 oraz za cztery kwartały 2013 i 2012 r. [tys. ton]  
Commercial coal production by LW BOGDANKA S.A. for Q4 2013 and Q4 2012 and 4 Qs 2013 and 4 Qs 2012 ['000 tonnes]

IV kw 2013	IV kw 2012	Za 4 kwartały 2013	Za 4 kwartały 2012	IV kw 2013 / IV kw 2012	Za 4 kwartały 2013 / Za 4 kwartały 2012
Q4 2013	Q4 2012	4 Qs 2013	4 Qs 2012	Q4 2013 / Q4 2012	4 Qs 2013 / 4 Qs 2012
2 107,02	1 717,18	8 345,30	7 784,79	22,70%	7,20%

Struktura produkcji węgla handlowego LW BOGDANKA S.A. za IV kwartał 2013 i 2012 oraz za cztery kwartały 2013 i 2012 r.  
Structure of commercial coal production by LW BOGDANKA S.A. for Q4 2013 and Q4 2012 and 4 Qs 2013 and 4 Qs 2012

		IV kw 2013	IV kw 2012	Za 4 kwartały 2013	Za 4 kwartały 2012
		Q4 2013	Q4 2012	4 Qs 2013	4 Qs 2012
Miał	Fine coal	96,82%	98,80%	97,19%	98,20%
Orzech	Nut coal	1,68%	0,08%	1,41%	0,13%
Groszek	Pea coal	1,50%	1,12%	1,40%	1,67%
<b>Ogółem</b>	<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

We wszystkich analizowanych okresach struktura produkcji nie zmieniała się znacząco – dominującym sortymentem pozostawał miał energetyczny (jego udział w produkcji wahał się w przedziale 97-99%).

W czwartym kwartale 2013 r. sprzedaż węgla wzrosła o ponad 10% w stosunku do czwartego kwartału 2012 r. Z kolei w trakcie czterech kwartałów 2013 r. sprzedaż wzrosła o blisko 5% w stosunku do czterech kwartałów ubiegłego roku.

In the fourth quarter of 2013 the Company generated net cash flow from operating activities higher by 34.21% than in the fourth quarter of 2012, in the period from 1 October 2013 to 31 December 2013 it amounted to PLN 163,045,000 compared to PLN 121,481,000 a year before. Cash flow from investing activities increased (in absolute terms) during the twelve months of 2013 by 5.69% (to PLN -639,154,000) compared to the same period of 2012. It was the result of increased acquisition of property, plant and equipment compared to 2012, in accordance with the development strategy pursued by the Parent.

In the period from 1 January to 31 December 2013 the Group recorded positive cash flow from financing activities in the amount of PLN 4,564,000 (the Company raised PLN 200,000,000 under the bond issue scheme, paid out dividend from profit for the 2012 financial year amounting to PLN 172,109,000, and repaid some of the loans taken).

## Production and sales of commercial coal

In the fourth quarter of 2013, the production of commercial coal in the Parent increased by nearly 23% compared to the same period of 2012, while four quarters of 2013 saw an increase in production by 7.20% compared to the same period of 2012.

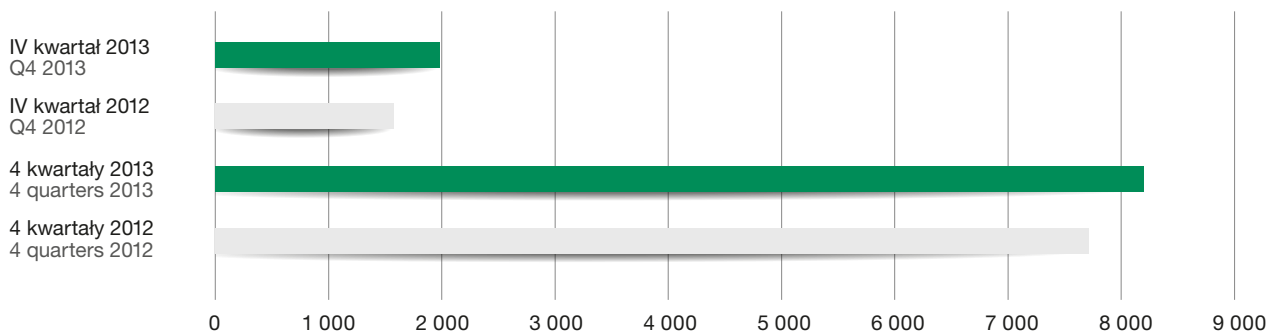
In all analysed periods the structure of sales did not change significantly – power fine coal remained the dominant assortment (its share in the production was in the range 97-99%).

In the fourth quarter of 2013 the sales of coal grew by over 10% compared to the fourth quarter of 2012, while four quarters of 2013 saw an increase in sales by nearly 5% compared to the same period of 2012.

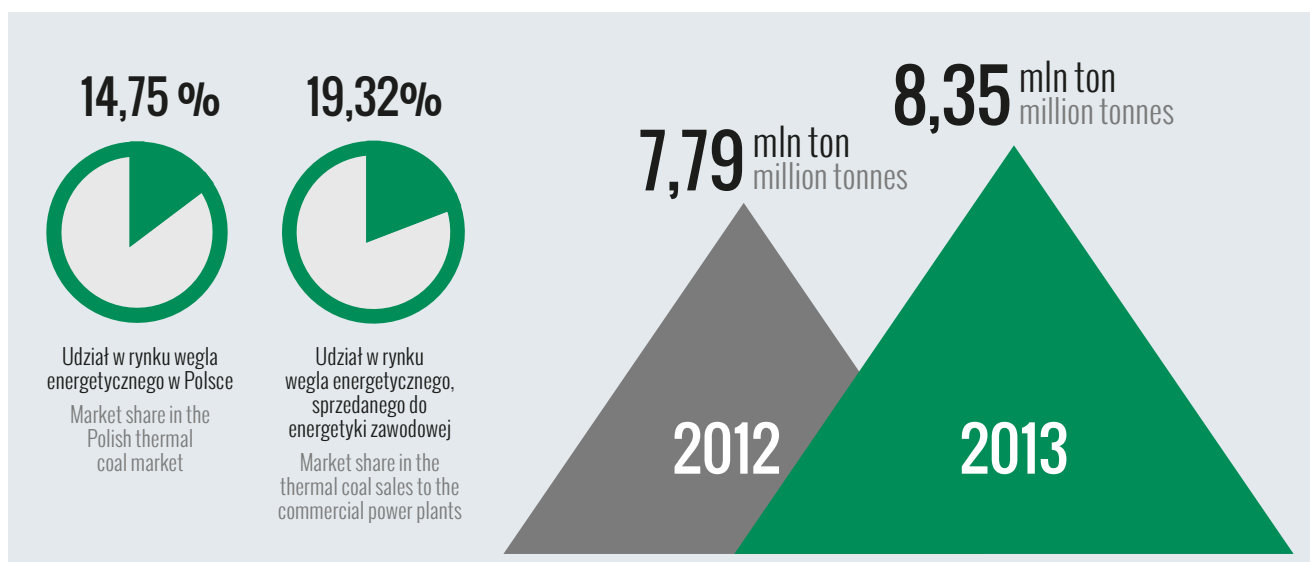
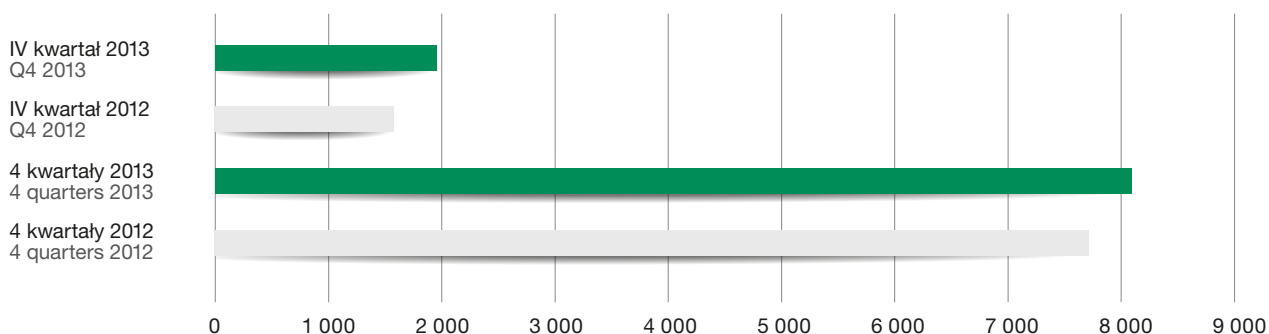
Sprzedż węglu handlowego LW BOGDANKA S.A. IV kwartał 2013 i 2012 oraz cztery kwartały 2013 i 2012 r. [tys. ton]  
 Commercial coal sales by LW BOGDANKA S.A. for Q4 2013 and Q4 2012 and 4 Qs 2013 and 4 Qs 2012 ['000 tonnes]

IV kwartał 2013 Q4 2013	IV kwartał 2012 Q4 2012	Za 4 kwartały 2013 4 Qs 2013	Za 4 kwartały 2012 4 Qs 2012	IV kwartał 2013 / IV kwartał 2012 Q4 2013/ Q4 2012	Za 4 kwartały 2013 / Za 4 kwartały 2012 4 Qs 2013/ 4 Qs 2012
2 062,18	1 866,20	8 147,15	7 795,51	10,50%	4,51%

Analiza wydobycia węgla (tys. ton)  
 Analysis of the extraction of coal ('000 tonnes)



Analiza sprzedaży węgla (tys. ton)  
 Analysis of the sale of coal ('000 tonnes)



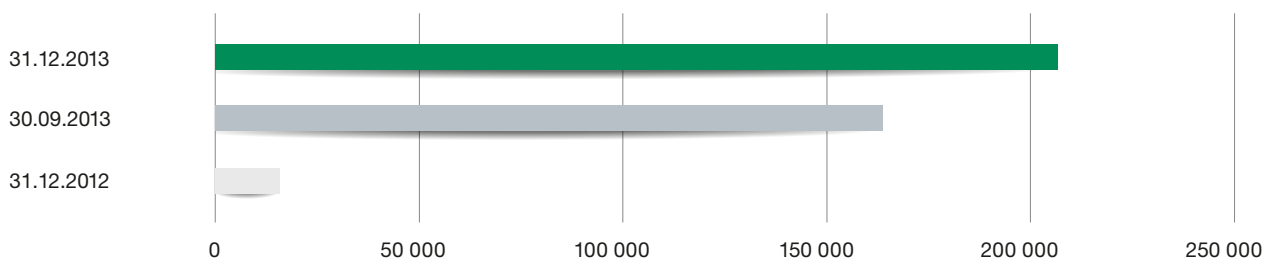
Na koniec 4 kwartału 2013 stan zapasu węgla wyniósł 216 444,9 ton, co oznacza wzrost o 44 854,19 ton, tj. o 26,14% w stosunku do stanu na dzień 30.09.2013 r. (jednocześnie był on wyższy o 198 117,36 ton od stanu na dzień 31.12.2012 r.). Prezentowany na koniec czwartego kwartału 2013 r. poziom zapasu węgla odpowiada w przybliżeniu ośmiu dniom produkcji węgla handlowego Jednostki Dominującej.

At the end of the fourth quarter of 2013 the level of coal inventories was 216,444.9 tonnes, which means an increase by 44,854,190 tonnes, i.e. by 26.14% compared to the level as at 30 September 2013; at the same time it was higher by 198,117,360 tonnes than as at 31 December 2012. The level of coal inventories presented at the end of the fourth quarter of 2013 corresponds to ca. eight days of commercial coal production by the Parent.

Zapasy węgla po czterech kwartałach 2013 i 2012 oraz na dzień 30.09.2013 r. [t]  
Inventories of coal after 4 Qs 2013 and 4 Qs 2012 and as at 30 Sep. 2013 [tonnes]

Wyszczególnienie	Item	31.12.2013	30.09.2013	31.12.2012	Zmiana [%] (31.12.2013 / 30.09.2013) Change [%](31 Dec. 2013 / 30 Sep. 2013)	Zmiana [%] (31.12.2013 / 31.12.2012) Change [%](31 Dec. 2013 / 31 Dec. 2012)
Zapasy węgla	Inventories of coal	216 444,90	171 590,71	18 327,54	26,14%	1080,98%

Zapasy węgla  
Coal inventories



## Dostawcy GK LW BOGDANKA

Udzielanie zamówień przez podmioty prowadzące działalność w zakresie wydobycia węgla kamiennego, w celu prowadzenia tej działalności, podlega przepisom o sektorowych zamówieniach publicznych. W LW BOGDANKA S.A. wszystkie zamówienia powyżej określonych zgodnie z ustawą „Prawo zamówień publicznych” progów, udzielane są w oparciu o zasady obowiązujące w w/w ustawie. Pozostałe zamówienia udzielane są w oparciu o obowiązujące w Spółce wewnętrzne procedury.

Głównymi dostawcami dla Grupy Kapitałowej LW Bogdanka są przede wszystkim firmy oferujące usługi i produkty specyficzne dla branży górniczej (drażenie i przebudowy wyrobisk, odstawa urobku, a także dostawa obudów chodnikowych, specjalistycznych maszyn i urządzeń górniczych) oraz dostarczające energię elektryczną. W okresie 01.01.2013-31.12.2013 r. wartość obrotów z żadnym z dostawców nie przekroczyła 10% przychodów Grupy.

## Przychody ze sprzedaży i główni odbiorcy GK LW BOGDANKA

GK LW BOGDANKA uzyskała w czwartym kwartale 2013 r. 481 531 tys. zł przychodów ze sprzedaży, co oznacza wzrost o prawie 9% w stosunku do czwartego kwartału 2012 r. Z kolei w okresie od stycznia do grudnia 2013 r. Grupa uzyskała 1 899 830 tys. zł przychodów ze sprzedaży, co oznacza wzrost przychodów ze sprzedaży rdr o ponad 3%.

## The LW BOGDANKA Group's suppliers

The granting of contracts by entities conducting business activities involving mining hard coal for the purpose of conducting those business activities is subject to the provisions of law on sectoral public contracts. At LW BOGDANKA S.A. all procurement orders above the thresholds defined in the Public Procurement Law are granted in compliance with the procedures specified in the abovementioned Act. Other orders are made based on procedures in place at the Company.

The principal suppliers for the LW BOGDANKA Group include mainly companies that provide services and offer products characteristic for the mining industry (drilling and reconstructions of workings, output dump, as well as supply of support systems for longwall galleries, specialist mining machines and equipment) and ones that provide electricity. Between 1 January 2013 and 31 December 2013, the value of the turnover with any supplier did not exceed 10% of the Group's total revenue.

## The LW Bogdanka Group's sales revenue and key customers

In the fourth quarter of 2013 the LW BOGDANKA Group generated revenue of PLN 481,531,000, which means an increase by nearly 9% compared to the fourth quarter of 2012; while in four quarters of 2013 the Group generated revenue of PLN 1,899,830,000, which means a year-to-year increase by over 3%.

Głównym źródłem przychodów ze sprzedaży Grupy jest produkcja i sprzedaż węgla energetycznego. Działalność ta generuje w każdym z porównywanych okresów sprawozdawczych ok. 95-96% osiągniętych przez Grupę przychodów ze sprzedaży. W czwartym kwartale 2013 r. Grupa odnotowała wzrost przychodów ze sprzedaży węgla o ponad 8% w stosunku do czwartego kwartału 2012 r. W trakcie czterech kwartałów 2013 r. przychody ze sprzedaży węgla wzrosły o blisko 3% w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego.

W opublikowanym przez Grupę rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, dla celów prezentacyjnych, dane w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu z wyniku dotyczące przychodów ze sprzedaży węgla i kosztów sprzedanych produktów, towarów i materiałów są korygowane (in minus) o wartość sprzedanego węgla, który został pozyskany podczas drążenia wyrobisk. Mając na uwadze powyższe, wartości wykazane w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu z wyniku za okres 01.01.2013-31.12.2013 r. skorygowano o 99 741,95 tys. zł, natomiast w analogicznym okresie roku poprzedniego o 80 629,95 tys. zł.

Ok. 85% ze zrealizowanej sprzedaży węgla (w ujęciu wartościowym) w okresie 01.01.2013-31.12.2013 r. (podobnie jak w analogicznym okresie roku poprzedniego) odbywało się na podstawie długoterminowych umów handlowych zawartych między Spółką Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A., a Elektrownią „Kozienice” S.A., GDF Suez Energia S.A., PGNiG Termika, Zakładami Azotowymi Puławy, EDF Paliwa Sp. z o.o. i Elektrownią Ostrołęka S.A.

Odbiorcami węgla Jednostki Dominującej, których udział w sprzedaży Grupy przekroczył w 2013 r. 10% przychodów ze sprzedaży ogółem, były:

- Elektrownia Kozienice SA – Grupa ENEA SA – ok. 40% udziału w przychodach;
- PGNiG Termika – ok. 17% udziału w przychodach;
- Elektrownia Połaniec SA – GDF Suez Energia Polska – ok. 10% udziału w przychodach.

Spółka nie jest powiązana z ww. podmiotami.

The main source of the Company's revenue is the production and sale of power coal. In each of the compared reporting periods this activity generates approximately 95-96% of the Company's revenue. In the fourth quarter of 2013 the Group noted an increase in revenue from coal sales by over 8% compared to the fourth quarter of 2012. In four quarters of 2013 revenues from coal sales grew by nearly 3% compared to the same period of the previous year.

In the consolidated annual financial statements published by the Group, for presentation purposes, data in the consolidated annual income statement concerning revenue from coal sales and costs of products, goods and materials sold is adjusted (downwards) by the value of sold coal that was obtained during drilling of excavations. Bearing in mind the above, the value indicated in the separate annual income statement for the period from 1 January to 31 December 2013 was adjusted by PLN 99,741,950, while in the same period of the previous year – by PLN 80,629,950.

Approx. 85% of coal sales (in terms of value) realised in the period from 1 January to 31 December 2013 (as in the same period of the previous year) were carried out on the basis of long-term trade agreements between LW BOGDANKA S.A. and Elektrownia Kozienice S.A., GDF Suez Energia S.A., PGNiG Termika S.A., Zakłady Azotowe Puławy S.A., EDF Paliwa Sp. z o.o. and Elektrownia Ostrołęka S.A.

The following companies were customers whose share in the Parent's sales in 2013 exceeded 10% of the total revenue:

- Elektrownia Kozienice S.A. – ENEA Group – approx. 40% share in the revenue
- PGNiG Termika – approx. 17% share in the revenue
- Elektrownia Połaniec S.A. – GDF Suez Energia Polska – approx. 10% share in the revenue

The Company has no formal links with the above mentioned entities.

Dynamika zmian asortymentu przychodów ze sprzedaży GK LW BOGDANKA w IV kwartale 2013 i 2012 r. oraz za cztery kwartały 2013 i 2012 r. [tys. zł]

Dynamics of changes in product range with respect to revenue of the LW BOGDANKA Group in Q4 2013 and Q4 2012 and 4 Qs 2013 and 4 Qs 2012 [PLN '000]

Wyszczególnienie	Item	Za IV kwartał 2013 Q4 2013	Za IV kwartał 2012 Q4 2012	Za 4 kwartały 2013 4 Qs 2013	Za 4 kwartały 2012 4 Qs 2012	Zmiana [%] (Za IV kwartał 2013/ Za IV kwartał 2012) Change [%] (Q4 2013/Q4 2012)	Zmiana [%] (Za 4 kwartały 2013/ Za 4 kwartały 2012) Change [%] (4 Qs 2013/4 Qs 2012)
Sprzedaż węgla	Sales of coal	456 655	421 060	1 817 425	1 769 341	8,45%	2,72%
Sprzedaż ceramiki	Sales of ceramics	1 204	1 742	5 124	6 749	-30,88%	-24,08%
Pozostała działalność	Other activities	21 158	17 171	67 545	46 539	23,22%	45,14%
Sprzedaż towarów i materiałów	Sales of goods and materials	2 514	3 588	9 736	13 172	-29,93%	-26,09%
<b>Razem przychody ze sprzedaży</b>	<b>Total revenue</b>	<b>481 531</b>	<b>443 561</b>	<b>1 899 830</b>	<b>1 835 801</b>	<b>8,56%</b>	<b>3,49%</b>

Przychody z pozostałej działalności (do której zakwalifikowane są przychody spółek zależnych) w IV kwartale 2013 r. wyniosły 21 158 tys. zł, wobec 17 171 tys. zł w analogicznym okresie 2012 r. (+23,22%). W całym 2013 r. ta kategoria działalności wygenerowała 67 545 tys. zł wobec 46 539 tys. zł w 2012 r. W czwartym kwartale 2013 r. przychody z pozostałej działalności stanowiły 4,39% ogółu przychodów, podczas gdy rok wcześniej było to 3,87%. Znaczącymi pozycjami w tej grupie były:

- przychody z usług transportu węgla świadczonych przez LW BOGDANKA S.A. na rzecz niektórych odbiorców węgla (one też przede wszystkim odpowiadają za wzrost przychodów w tej grupie),
- przychody Łęczyńskiej Energetyki
- przychody z tytułu dzierżawy środków trwałych.

Udział przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów spadł w czwartym kwartale 2013 r. w stosunku do czwartego kwartału 2012 r. z 0,81% do 0,52%. W analizowanym okresie 2013 i 2012 r. dominującą pozycją w tej grupie przychodów były przychody ze sprzedaży złomu (po stronie Jednostki Dominującej).

The revenue from other activities (which includes the revenue generated by subsidiaries) in the fourth quarter of 2013 amounted to PLN 21,158,000, compared to PLN 17,171,000 in the same period of 2012 (+23.22%). In 2013 overall this category of operations generated a total of PLN 67,545,000 compared to PLN 46,539,000 in 2012. In the fourth quarter of 2013, the revenue from other activities accounted for 4.39% of the total revenue, compared to 3.87% a year before. A significant share in that group of revenue was held by:

- revenue from services of coal transport provided by the LW BOGDANKA S.A. for the benefit of some customers (this item has contributed primarily to the increased revenue in that group),
- revenue of Łęczyńska Energetyka,
- revenue on lease of non-current assets.

The share of revenue from the sale of goods and materials in the fourth quarter of 2013 dropped from 0.81% to 0.52% compared to the fourth quarter of 2012. In the analysed period of 2013 and 2012, the dominant position in the amount was revenue from the sales of scrap (recorded by the Parent).

Struktura asortymentowa przychodów ze sprzedaży GK LW BOGDANKA w IV kwartale 2013 i 2012 r. oraz za cztery kwartały 2013 i 2012 r.  
Structure of the LW BOGDANKA Group revenue by product range in Q4 2013 and Q4 2012 and 4 Qs 2013 and 4 Qs 2012

Wyszczególnienie	Item	Za IV kwartał 2013	Za IV kwartał 2012	Za 4 kwartały 2013	Za 4 kwartały 2012
		Q4 2013	Q4 2012	4 Qs 2013	4 Qs 2012
Sprzedaż węgla	Sales of coal	94,84%	94,93%	95,66%	96,37%
Sprzedaż ceramiki	Sales of ceramics	0,25%	0,39%	0,27%	0,37%
Pozostała działalność	Other activities	4,39%	3,87%	3,56%	2,54%
Sprzedaż towarów i materiałów	Sales of goods and materials	0,52%	0,81%	0,51%	0,72%
<b>Razem przychody ze sprzedaży</b>	<b>Total revenue</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

Grupa koncentruje swoją działalność przede wszystkim na terenie Polski. W analizowanym okresie 2013 r., jak i 2012 r. sprzedaż eksportowa stanowiła margines realizowanych przychodów i dotyczyła wyłącznie sprzedaży wyrobów ceramicznych. Udział eksportu w całkowitych przychodach ze sprzedaży nie przekroczył 0,1%.

The activities of the Group are primarily concentrated in Poland. During the analysed period of both 2013 and 2012, export sales constituted a fraction of revenue generated and concerned only sales of ceramics. The share of export in the total revenue did not exceed 0.1%.

Struktura geograficzna przychodów ze sprzedaży GK LW Bogdanka w IV kwartale 2013 i 2012 r. oraz za cztery kwartały 2013 i 2012 r. [tys. zł]  
Geographic structure of revenue of the LW Bogdanka Group in Q4 2013 and Q4 2012 and 4 Qs 2013 and 4 Qs 2012 [PLN '000]

Wyszczególnienie	Item	Za IV kwartał 2013	udział %	Za IV kwartał 2012	udział %	Za 4 kwartały 2013	udział %	Za 4 kwartały 2012	udział %
		Q4 2013	% share	Q4 2012	% share	4 Qs 2013	% share	4 Qs 2012	% share
Sprzedaż krajowa	Domestic sales	481 343	99,96%	443 508	99,99%	1 898 783	99,94%	1 835 006	99,96%
Sprzedaż zagraniczna	Export sales	188	0,04%	53	0,01%	1 047	0,06%	795	0,04%
<b>Razem przychody ze sprzedaży</b>	<b>Total revenue</b>	<b>481 531</b>	<b>100,00%</b>	<b>443 561</b>	<b>100,00%</b>	<b>1 899 830</b>	<b>100,00%</b>	<b>1 835 801</b>	<b>100,00%</b>

Wyszczególnienie	Item	Za IV kwartał 2013	Za IV kwartał 2012	Zmiana (%) 2013/2012	Za 4 kwartały 2013	Za 4 kwartały 2012	Zmiana (%) 2013/2012
		Q4 2013	Q4 2012	Change(%) 2013/2012	4 Qs 2013	4 Qs 2012	Change(%) 2013/2012
Przychody ze sprzedaży	Revenue	481 531	443 561	8,56%	1 899 830	1 835 801	3,49%
Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów, sprzedaży, administracyjne	Costs of products, goods and materials sold, selling and administrative costs	356 362	382 527	-6,84%	1 444 031	1 440 401	0,25%
<b>Zysk ze sprzedaży</b>	<b>Profit on sales</b>	<b>125 169</b>	<b>61 034</b>	<b>105,08%</b>	<b>455 799</b>	<b>395 400</b>	<b>15,28%</b>
Rentowność sprzedaży brutto	Profit on sales margin (Gross margin)	25,99%	13,76%	88,88%	23,99%	21,54%	11,37%
Pozostałe przychody	Other income	1 545	-27 460	-105,63%	3 837	4 065	-5,61%
Pozostałe koszty	Other costs	2 137	1 142	87,13%	3 062	1 822	68,06%
<b>Zysk/strata operacyjna netto</b>	<b>Net operating profit/loss</b>	<b>124 577</b>	<b>32 432</b>	<b>284,12%</b>	<b>456 574</b>	<b>397 643</b>	<b>14,82%</b>
Pozostałe zyski/straty netto	Other net profits/losses	-7 333	16 007	-145,81%	-31 771	-8 426	277,06%
<b>Zysk operacyjny (EBIT)</b>	<b>Operating profit (EBIT)</b>	<b>117 244</b>	<b>48 439</b>	<b>142,04%</b>	<b>424 803</b>	<b>389 217</b>	<b>9,14%</b>
Rentowność EBIT	EBIT margin	24,35%	10,92%	122,99%	22,36%	21,20%	5,47%
EBITDA	EBITDA	206 600	120 182	71,91%	754 941	689 958	9,42%
Rentowność EBITDA	EBITDA margin	42,90%	27,09%	58,36%	39,74%	37,58%	5,75%
Przychody finansowe	Finance income	1 828	1 590	14,97%	7 267	11 833	-38,59%
Koszty finansowe	Finance costs	6 312	5 085	24,13%	18 341	18 979	-3,36%
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>Profit before taxation</b>	<b>112 760</b>	<b>44 944</b>	<b>150,89%</b>	<b>413 729</b>	<b>382 071</b>	<b>8,29%</b>
Rentowność zysku przed opodatkowaniem	Pre-tax profit margin	23,42%	10,13%	131,19%	21,78%	20,81%	4,66%
Podatek dochodowy	Income tax	7 765	9 610	-19,20%	84 001	73 055	14,98%
<b>Zysk netto roku obrotowego</b>	<b>Net profit for the financial year</b>	<b>104 995</b>	<b>35 334</b>	<b>197,15%</b>	<b>329 728</b>	<b>309 016</b>	<b>6,70%</b>
Rentowność netto	Net profit margin	21,80%	7,97%	173,53%	17,36%	16,83%	3,15%
- przypadający akcjonariuszom Spółki	- attributable to the shareholders	104 979	35 110	199,00%	329 417	308 602	6,74%

## Przychody ze sprzedaży

Wartość przychodów ze sprzedaży za IV kwartał 2013 r. wzrosła o prawie 9% w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego i wyniosła 481 531 tys. zł. Z kolei w trakcie 12 miesięcy 2013 r. Grupa odnotowała prawie 3,5% wzrost przychodów ze sprzedaży w stosunku do analogicznego okresu 2012 r. (uzyskano 1 889 830 tys. zł w 2013 r. wobec 1 835 801 tys. zł w 2012 r.).

## Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów, sprzedaży, administracyjne

W czwartym kwartale 2013 r. koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów oraz sprzedaży i administracyjne spadły o 6,84% w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego i wyniosły 356 362 tys. zł. Analizując dane za 12 miesięcy – zmiana rdr wyniosła +0,25%.

## Zysk ze sprzedaży

Zysk ze sprzedaży w czwartym kwartale 2013 r. wzrósł o 105% w stosunku do czwartego kwartału 2012 r. i wyniósł 125 169 tys. zł. Z kolei za 12 miesięcy 2013 r. zysk wzrósł w stosunku do analogicznego okresu 2012 r. o ponad 15%.

## Pozostałe przychody

W samym IV kwartale 2013 r. pozostałe przychody wyniosły 1 545 tys. zł wobec -27 460 tys. zł rok wcześniej. Ujemna wartość po stronie przychodów w IV kwartale 2012 r. jest wynikiem prezentacji utworzenia i rozwiązania rezerwy na zobowiązania wobec spółki Mostostal Warszawa SA. (w sprawozdaniu do IIIQ2012 przychody i koszty z tytułu tej rezerwy były prezentowane rozłącznie, natomiast w IVQ2012 wyniki działań zostały skompensowane). W okresie 4 kwartałów 2013 r. pozostałe przychody spadły o 5,61% w stosunku do analogicznego okresu 2012 r. i wyniosły 3 837 tys. zł wobec 4 065 tys. zł. W wartości za 2013 r. dominującą pozycją są przychody z rozwiązania odpisów aktualizujących (1 669 tys. zł) oraz otrzymane odszkodowania (1 057 tys. zł).

## Pozostałe koszty oraz pozostałe zyski/straty netto

W czwartym kwartale 2013 r. pozostałe zyski/straty wyniosły -7 333 tys. zł wobec czwartego kwartału 2012 r. +16 007 tys. zł – co oznacza ich zmianę o 23 340 tys. zł. W całym 2013 r. Grupa wygenerowała -31 771 tys. zł pozostałej straty netto wobec -8 426 tys. zł pozostałej straty netto w 2012 r. W 2013 r., w związku z przeprowadzonymi w ramach Grupy analizami technicznymi i ekonomicznymi, dokonano odpisu z tytułu trwałej utraty wartości majątku w wysokości 26 708 tys. zł.

## Revenue

The value of revenue for the fourth quarter of 2013 increased by almost 9% compared to the same period of the previous year and amounted to PLN 481,531,000. In twelve months of 2013, the Group recorded an increase in revenue by nearly 3.5% compared to same period of 2012 (it generated PLN 1,889,830,000 in 2013 compared to PLN 1,835,801,000 in 2012).

## Costs of products, goods and materials sold, selling costs, administrative costs

In the fourth quarter of 2013 the costs of products, goods and material sold plus selling and administrative costs went down in total by 6.84% compared by the same period of the previous year and amounted to PLN 356,362,000. When data for the twelve months is analysed, the year-to-year change was +0.25%.

## Profit on sales

The profit on sales in the fourth quarter of 2013 went up by 105% compared to the fourth quarter of 2012 and amounted to PLN 125,169,000, whereas in twelve months of 2013 the profit went up by over 15% compared to the same period of 2012.

## Other income

In the fourth quarter of 2013 other income amounted to PLN 1,545,000 compared to PLN -27,460,000 a year before. The negative value on the revenue side in Q4 2012 is a result of presentation of creation and release of the provisions for liabilities towards Mostostal Warszawa S.A. (in the financial statements for the period up to Q3 2012, the revenue and costs in connection to the provisions were presented separately, whereas in Q4 2012, the results of the operations were compensated). In four quarters of 2013 the other income went down by 5.61% compared to the same period of 2012 and amounted to PLN 3,837,000, compared to PLN 4,065,000. The dominant items in the value for 2013 are the income from the release of impairment losses (PLN 1,669,000) and received damages (PLN 1,057,000).

## Other costs and other net profits/losses

In the fourth quarter of 2013 other profits/losses amounted to PLN -7,333,000, while in the fourth quarter of 2012 they equalled PLN +16,007,000, which means a change of PLN 23,340,000. In the entire 2013 the Group generated the other net loss of PLN -31,771,000 compared to PLN -8,426,000 in 2012. In connection with technical and economic analyses performed within the Company, a permanent impairment loss of assets was recognised in 2013 in the amount of PLN 26,708,000.





## EBIT

Zysk operacyjny w IV kwartale 2013 r. wyniósł 117 244 tys. zł i był wyższy o 142,04% w stosunku do IV kwartału 2012. Natomiast EBIT dla 12 miesięcy 2013 r. był wyższy w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego o 9,14%. Rentowność EBIT wyniosła w IV kwartale 2013 r. 24,35%, tj. o 13,43 p.p. więcej aniżeli w IV kw. poprzedniego roku. Analizując dane za cztery kwartały, uzyskujemy wzrost rentowności EBIT do 22,36% (+1,16 p.p.).

## EBITDA

EBITDA – zysk operacyjny powiększony o amortyzację – w czwartym kwartale 2013 r. wzrósł o 71,91% w stosunku do czwartego kwartału 2012 r. i osiągnął 206 600 tys. zł. Amortyzacja w IV kwartale 2013 r. wyniosła 89 356 tys. zł, wobec 71 743 dla analogicznego okresu 2012 r. Z kolei za cztery kwartały 2013 r. odnotowano wzrost EBITDA o 9,42%, przy wzroście EBIT o 9,14%.

Rentowność EBITDA w czwartym kwartale 2013 r. była wyższa od tej osiągniętej w analizowanym okresie 2012 r. i wyniosła 42,90%. Dla danych za 12 miesięcy 2013 i 2012 odnotowuje się wzrost rentowności EBITDA (o 5,75%, tj. o 2,16 p.p.) – rentowność EBITDA za 4 kwartały 2013 wyniosła 39,74%.

## Przychody finansowe

Przychody finansowe w czwartym kwartale 2013 r. wyniosły 1 828 tys. zł, co oznacza ok. 15% wzrost w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego. W całym 2013 r. przychody finansowe spadły o 4 566 tys. zł do 7 267 tys. zł. Za spadek przychodów odpowiada niższy średnioroczny poziom gotówki dostępnej w ramach Grupy, a także obniżenie stawek referencyjnych przez NBP.

## Koszty finansowe

Koszty finansowe za 12 miesięcy 2013 r. wyniosły 18 341 tys. zł wobec 18 979 tys. zł w 2012 r. (spadek o 3,36%). Na dzień 31.12.2013 r. całkowite zadłużenie Grupy wyniosło 621 000 tys. zł podczas gdy na dzień 31.12.2012, 441 000 tys. zł. W 2013 r. zanotowano niższe stawki referencyjne; jednocześnie w 2013 r. odsetki zapłacone, a dotyczące działalności inwestycyjnej wyniosły 15 247 tys. zł wobec 19 785 tys. zł w 2012 r. W czwartym kwartale 2013 r. koszty finansowe były wyższe od wartości z 2012 r. o 24,13% i wyniosły 6 312 tys. zł.

## EBIT

The operating profit in the fourth quarter of 2013 amounted to PLN 117,244,000 and was higher by 142.04% compared to the fourth quarter of 2012, whereas EBIT for the twelve months of 2013 was higher by 9.14% than in the same period of the previous year. EBIT margin in the fourth quarter of 2013 was 24.35%, i.e. it was higher by 13.43 p.p. than in the fourth quarter of the previous year. When data for four quarters is analysed, an increase of ca. 22.36% (+1.16 p.p.) in EBIT margin is observed.

## EBITDA

EBITDA, i.e. operating profit plus depreciation and amortisation, in the fourth quarter of 2013 went up by 71.91% compared to the fourth quarter of 2012 and amounted to PLN 206,600,000. Depreciation and amortisation in the fourth quarter of 2013 amounted to PLN 89,356,000 compared to 71,743 in the same period of 2012; while in four quarters of 2013 an increase in EBITDA of 9.42% was noted, with EBIT going up by 9.14%.

The EBITDA margin in the fourth quarter of 2013 was 42.90% and was higher than in the same analysed period of 2012. When annual data for 2012 and 2013 is analysed, an increase in the EBITDA margin (by 5.75%, i.e. by 2.16 p.p.) is noted, EBITDA for four quarters of 2013 was 39.74%.

## Finance income

The finance income in the fourth quarter of 2013 amounted to PLN 1,828,000, which means an increase of ca. 15% compared to the same period of the previous year, while in the entire 2013 the finance income went down by PLN 4,566,000 to PLN 7,267,000. Decreased income on an annual basis has been caused by lower levels of cash available during the year within the Company, as well as the lowering of reference rates by the National Bank of Poland.

## Finance costs

The finance cost for the twelve months of 2013 amounted to PLN 18,341,000 compared to PLN 18,979,000 in 2012 (decrease by 3.36%). The total indebtedness of the Group amounted to PLN 621,000,000 as at 31 December 2013 compared to PLN 441,000,000 as at 31 December 2012. In 2013 lower reference rates were in place; at the same time interest paid in relation to investing activity amounted to PLN 15,247,000 in 2013 compared to PLN 19,785,000 in 2012. In the fourth quarter of 2013 the finance costs amounted to PLN 6,312,000 and were higher by 24.13% than in the fourth quarter of 2012.



## Zysk przed opodatkowaniem

W czwartym kwartale 2013 r. Grupa wygenerowała zysk przed opodatkowaniem o 150,89% wyższy aniżeli w czwartym kwartale 2012 r. W trakcie 12 miesięcy 2013 r. Grupa wygenerowała zysk przed opodatkowaniem w wysokości 413 729 tys. zł wobec 382 071 tys. zł rok wcześniej – wzrost zysku przed opodatkowaniem wyniósł 8,29%.

## Zysk netto

W czwartym kwartale 2013 r. Grupa osiągnęła zysk netto wyższy o 197,15% aniżeli w czwartym kwartale 2012 r. – wynik netto wyniósł +104 995 tys. zł (2013) wobec +35 334 tys. zł (2012). Z kolei za 12 miesięcy 2013 r. zysk netto osiągnął wartość 329 728 tys. zł, co stanowi wzrost o prawie 7% w stosunku do analogicznego okresu 2012 r. Wynik netto roku obrotowego przypadający akcjonariuszom Spółki wyniósł 329 417 tys. zł wobec 308 602 tys. zł za 2012 r.

## EBIT i EBIT skorygowany Grupy Kapitałowej

Wyliczenie wyniku EBIT skorygowany ma na celu analityczną prezentację porównywalnych wyników z kontynuowanej działalności operacyjnej. Dla celów prezentacyjnych EBIT ze skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego został „oczyszczony” o:

- saldo rezerw zawiązanych i rozwiązanych z tytułu świadczeń pracowniczych – dane wykazane w nocie 20 w Sprawozdaniu Finansowym,
- saldo utworzonych i wykorzystanych pozostałych rezerw (szkody górnicze, roszczenia prawne, podatek od nieruchomości) – dane wykazane w nocie 21 w Sprawozdaniu Finansowym,
- saldo utworzonych i wykorzystanych odpisów aktualizujących rzeczowe aktywa trwałe – dane wykazane w nocie 26 w Sprawozdaniu Finansowym.

## Profit before taxation

In the fourth quarter of 2013 the Group generated pre-tax profit which was higher by 150.89% than in the fourth quarter of 2012. In the twelve months of 2013 the Group generated pre-tax profit of PLN 413,729,000 compared to PLN 382,071,000 a year before – the pre-tax profit went up by 8.29%.

## Net profit

In the fourth quarter of 2013 the Group generated net profit higher by 197.15% than in the fourth quarter of 2012 – it amounted to PLN +104,995,000 in 2013 compared to PLN +35,334,000 in 2012. And net profit for the twelve months of 2013 reached PLN 329,728,000, which means an increase by nearly 7% compared to the twelve months of 2012. The net result for the financial year attributable to shareholders amounted to PLN 329,417,000, compared to PLN 308,602,000 in 2012.

## The Group's EBIT and adjusted EBIT

Adjusted EBIT is supposed to analytically present comparable results of continued operating activities. For presentation purposes, EBIT figures from the consolidated financial statements were adjusted not to account for:

- the balance of provisions for employee benefits, both created and released, disclosed in note 20 in the financial statements,
- the balance of other provisions (mining damage, legal claims, property tax) disclosed in note 21 in the financial statements,
- the balance of impairment losses of property, plant and equipment – disclosed in note 26 in the financial statement.

Wynik operacyjny Grupy oczyszczony o saldo rezerw i zdarzeń jednorazowych za cztery kwartały 2013 r. i 2012 r. [tys. zł]  
Group's operating profit without provisions and non-recurring items for 4 Qs 2013 and 4 Qs 2012 [PLN '000]

Wyszczególnienie	Item	Za 4 kw. 2013 4 Qs 2013	Za 4 kw. 2012 4 Qs 2012	2013/2012
Przychody ze sprzedaży	Revenue	1 899 830	1 835 801	3,49%
Koszt sprzedanych prod, tow, i mat, sprzedaży i administracyjne	Costs of products goods and materials sold selling and administrative costs	-1 444 031	-1 440 401	0,25%
Pozostałe przychody	Other income	3 837	4 065	-5,61%
Pozostałe koszty	Other costs	-3 062	-1 822	68,06%
Pozostałe zyski/(straty) – netto	Other net profits/(losses)	-31 771	-8 426	277,06%
<b>EBIT</b>	<b>EBIT</b>	<b>424 803</b>	<b>389 217</b>	<b>9,14%</b>
<b>Rentowność EBIT</b>	<b>EBIT margin</b>	<b>22,36%</b>	<b>21,20%</b>	<b>5,46%</b>
Rezerwy z tytułu świadczeń pracowniczych (nota 20 SF GK LWB)	Provisions for employee benefits (note 20 of the Group's financial statements)	2 920	13 546	-78,44%
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia (nota 21 SF GK LWB)	Provisions for other liabilities and charges (note 21 of the Group's financial statements)	16 876	7 315	130,70%
Pozostałe zyski/(straty) netto (nota 26 SF GK LWB)	Other net profits/(losses) (note 26 of the Group's financial statements)	25 321	-5 119	-
<b>EBIT Skorygowany</b>	<b>Adjusted EBIT</b>	<b>469 920</b>	<b>404 959</b>	<b>16,04%</b>
<b>Rentowność EBIT Skorygowany</b>	<b>Adjusted EBIT margin</b>	<b>24,73%</b>	<b>22,06%</b>	<b>12,13%</b>

Wynik operacyjny Grupy za 4 kwartały 2013 roku był wyższy rdr o 9,14% i wyniósł 424 803 tys. zł wobec 389 217 tys. zł za 2012 rok. EBIT skorygowany za cztery kwartały 2013 roku był o 16,04% wyższy od wyniku za cztery kwartały 2012 r. i wyniósł 469 920 tys. zł wobec 404 959 tys. zł.

EBIT for four quarters of 2013 grew by 9.14% year on year and amounted to PLN 424,803,000, compared to PLN 389,217,000 for 2012. Adjusted EBIT for four quarters of 2013 was higher by 16.04% than for four quarters of 2012 and amounted to PLN 469,920,000, compared to PLN 404,959,000.

Rezerwy bilansowe w GK LW BOGDANKA na koniec 2013 r. i 2012 r. [tys. zł]

Balance-sheet provisions in the LW BOGDANKA Group at the end of 2013 and 2012 [PLN '000]

Wyszczególnienie	Item	Stan na 31.12.2013 As at 31 Dec. 2013	Stan na 31.12.2012 przekształcony As at 31 Dec. 2012 restated	Zmiana 2013/2012 [%] Change 2013/2012 [%]
Rezerwy pracownicze	Employee provisions	200 029	192 668	3,82%
Zobowiązania z tyt. pod. od nieruchomości-wyrobiska	Real property tax liabilities (excavations)	27 846	9 502	193,05%
Rezerwa na koszty likwidacji kopalni	Provision for mine closure costs	85 278	89 861	-5,10%
Szkody górnicze	Mining damage	12 933	13 470	-3,99%
Pozostałe	Other	24 059	23 026	4,49%
<b>RAZEM</b>	<b>TOTAL</b>	<b>350 145</b>	<b>328 527</b>	<b>6,58%</b>

Stan całkowitych rezerw na 31.12.2013 r. wyniósł 350 145 tys. zł co oznacza wzrost o 6,58% w stosunku do wartości na koniec roku. Rezerwy pracownicze rdr wzrosły o 3,82% i wynosiły na koniec roku obrotowego 200 029 tys. zł.

Saldo rezerw za IV kwartał 2013 r. wyniosło -23 767 tys. zł wobec 40 702 tys. zł w IV kwartale 2012 r. Ujemne saldo w 2013 r. wynika z aktualizacji rezerwy na zobowiązania pracownicze (zgodnie z posiadanymi wycenami aktuarialnymi) i na koszty likwidacji kopalni. Saldo rezerw pracowniczych za IV kwartał 2013 r. wyniosło -30 324 tys. zł wobec 30 109 tys. zł w IV kwartale 2012 r.

The total provisions as at 31 December 2013 amounted to PLN 350,145,000, which means an increase by 6.58% compared to the value as at the end of the year. Employee provisions increased by 3.82% on a year-to-year basis and amounted to PLN 200,029,000 as at the end of the financial year.

The balance of provisions in the fourth quarter of 2013 was PLN -23,767,000 compared to PLN 40,702,000 in the fourth quarter of 2012. The negative balance in 2013 results from updated provisions for employee benefits (in accordance with actuarial valuations held) and for mine closure costs. The balance of employee provisions in the fourth quarter of 2013 was PLN -30,324,000 compared to PLN 30,109,000 in the same period of 2012.

Rezerwy bilansowe w GK LW BOGDANKA na koniec 2013 r. i 2012 r. [tys. zł]

Provisions in the LW BOGDANKA Group for Q4 2013 and Q4 2012 [PLN '000]

Wyszczególnienie	Item	IV kw. 2013 Q4 2013	IV kw. 2012 Q4 2012	2013/2012	4 kw. 2013 4 Qs 2013	4 kw. 2012 4 Qs 2012	2013/2012
Rezerwy pracownicze (łącznie ze spółkami zależnymi)	Employee provisions (including subsidiaries)	-30 324	30 109	-	7 361	45 415	-83,79%
Zobowiązania z tyt. pod. od nieruchomości-wyrobiska	Real property tax liabilities (excavations)	15 087	-12 585	-	18 344	-7 085	-
Rezerwa na koszty likwidacji kopalni	Provision for mine closure costs	-12 908	12 227	-	-4 583	13 005	-
Szkody górnicze	Mining damage	3 894	9 196	-57,66%	-537	8 110	-
Pozostałe	Other	484	1 755	-72,42%	1 033	8 276	-87,52%
<b>RAZEM</b>	<b>TOTAL</b>	<b>-23 767</b>	<b>40 702</b>	<b>-</b>	<b>21 618</b>	<b>67 721</b>	<b>-68,08%</b>

## Informacja o instrumentach finansowych

Jednostka Dominująca jest stroną jednej transakcji terminowej typu forward walutowy. Zabezpieczenie ustanowione jest na realizację umowy o wartości 47 mln euro na dostawę i montaż kolejnego kompleksu strugowego. W dniu 2.09.2013 r. została rozliczona pierwsza transakcja o wartości 4,3 mln euro, kolejna o wartości 1,08 mln euro została rozliczona w dniu 15.11.2013 r.

## Information on financial instruments

The Parent is a party to one forward currency transaction. Security has been established for the performance of an agreement worth EUR 47 million for the supply and assembly of another wall ploughing system. The first transaction of EUR 4.3 million was settled on 2 September 2013, and the next one of EUR 1.08 million was settled on 15 November 2013.

W dniu 27 września 2013 r. Jednostka Dominująca wyemitowała w ramach „Programu Emisji Obligacji do Kwoty 300 000 000 PLN”, w dwóch seriach, 1 500 sztuk obligacji o wartości nominalnej 100 000 PLN każda – łączna wartość zrealizowanej części programu wynosi 200 mln zł. Spółka informowała o tym fakcie raportem bieżącym nr 34/2013 i 46/2013.

W trakcie czterech kwartałów 2013 r. Grupa nie stosowała innych instrumentów finansowych w zakresie ryzyka: zmiany cen, kredytowego, istotnych zakłóceń przepływów środków pieniężnych w wyniku zmiany stóp procentowych oraz utraty płynności finansowej.

Grupa ocenia, iż ryzyko związane z należnościami handlowymi jest ograniczone z uwagi na fakt, że dokonuje transakcji wyłącznie z kontrahentami o potwierdzonej wiarygodności (głównymi odbiorcami są duże podmioty o stabilnej sytuacji finansowej). Ponadto, Grupa w sposób ciągły monitoruje zaległości kontrahentów w regulowaniu płatności.

Grupa ocenia, iż ryzyko związane z regulowaniem zobowiązań handlowych jest ograniczone z uwagi na fakt, iż Grupa w sposób ciągły prowadzi analizę wpływów i wydatków – z wyprzedzeniem zna kwoty wymaganych zobowiązań do uregulowania. Ponadto, współpraca z bankami jest dobra, co sprawia, iż Jednostka Dominująca może pozyskać dodatkowe finansowanie dłużne, zgodnie z długoterminowym planem strategicznym.

### Ocena czynników i nietypowych zdarzeń mających wpływ na działalność Grupy oraz na skonsolidowany wynik z działalności Grupy za rok obrotowy

W 2013 r. nie miały miejsca nietypowe czynniki i zdarzenia mające wpływ na działalność Grupy.

Zdarzenia mające wpływ na działalność oraz wyniki finansowe Grupy Kapitałowej w roku obrotowym 2013 lub których wpływ jest możliwy w następnych latach, zostały opisane w pozostałych punktach Sprawozdania.

Objaśnienie różnic pomiędzy wynikami finansowymi Grupy wykazanymi w raporcie rocznym, a wcześniej publikowanymi prognozami wyników na dany rok LW BOGDANKA S.A. nie publikowała prognoz jednostkowych ani skonsolidowanych wyników finansowych Spółki na 2013 r.

Wskaźniki zadłużenia LW BOGDANKA S.A.

Debt ratios of the LW BOGDANKA S.A.

Wyszczególnienie	Item	31.12.2013	31.12.2012	2013/2012
Wskaźnik ogólnego zadłużenia	Overall debt ratio	36,12%	34,11%	5,89%
Wskaźnik EBITDA	EBITDA ratio	1,09	0,92	18,48%
Wskaźnik zadłużenia kapitałów własnych	Debt to equity ratio	56,55%	51,77%	9,23%
Wskaźnik pokrycia aktywów trwałych kapitałami stałymi	Fixed capital to non-current assets ratio	90,10%	97,26%	-7,36%
Wskaźnik zadłużenia krótkoterminowego	Current debt ratio	21,04%	11,93%	76,36%
Wskaźnik zadłużenia długoterminowego	Non-current debt ratio	15,08%	22,18%	-32,01%

On 27 September, as part of the „Bond Issue Scheme of up to PLN 300,000,000” the Parent issued, in two series, 1,500 bonds with a nominal value of PLN 100,000 each – the total value of the completed part of the scheme is PLN 200 million. This was announced by the Company in Current Reports No. 34/2013 and No. 46/2013.

In four quarters of 2013 the Group did not use any other financial instruments to hedge its exposure to the following risks: price changes, credit risk, substantial cash flow disruptions resulting from changes in interest rates and loss of financial liquidity.

The Group is of the opinion that the risk associated with trade debtors is limited as it transacts only with customers of confirmed credit ratings (major customers are entities of stable financial situation). Further, the Group continuously monitors its customers' arrears in settling their payments.

The Group is of the opinion that the risk associated with trade creditors is limited as the Group continuously analyses inflows and outflows, and knows in advance what amounts will be due. Moreover, the cooperation with banks is good which causes that the Parent may obtain additional debt financing, in accordance with the long-term strategic plan.

### Assessment of factors and extraordinary events with an effect on the Group's operations and the consolidated result of the Group's activity in the financial year

No extraordinary factors or events that affected the Group's activity took place in 2013.

Events with an effect on the Group's activity and financial result in 2013 or whose effect is possible in the coming years were described elsewhere in this Report.

Explanation of the differences between the Group's financial results as disclosed in the annual report and the forecasts for the year published before LW BOGDANKA S.A. did not publish individual forecasts or consolidated financial results for 2013

## Wskaźnik ogólnego zadłużenia

Wskaźnik ogólnego zadłużenia na dzień 31.12.2013 r. wzrósł w stosunku do końca 2012 r. o 5,89% i wyniósł 36,12% – wzrósł udział kapitałów obcych w całkowitych źródłach finansowania Grupy. Poziom zadłużenia Spółki nie stanowił na dzień 31.12.2013 r. zagrożenia dla jej działalności oraz zdolności do terminowego wywiązywania się z zobowiązań. Na 2014 r. planowana jest spłata przez Jednostkę Dominującą zadłużenia w wysokości 421 000 tys. zł (kredyty w PKO BP i PEKAO SA). Aby zapewnić ciągłość finansowania na odpowiednim poziomie na 2014 r. planowane jest rozpoczęcie przez Jednostkę Dominującą procedury refinansowania ww. zadłużenia oraz zwiększenie długu na pokrycie nakładów na środki trwałe w budowie.

## Wskaźnik (dług plus zobowiązania pracownicze)/EBITDA

Wskaźnik opisujący stosunek długu do wyniku EBITDA wzrósł na koniec grudnia br. o 18,48% i wyniósł 1,09. W 2013 r. wzrosła m.in. wartość zobowiązań dłużnych z tyt. wyemitowanych obligacji oraz wartość rezerw pracowniczych.

## Wskaźnik zadłużenia kapitałów własnych

Wskaźnik zadłużenia kapitałów własnych na dzień 31.12.2013 r. zwiększył się w stosunku do stanu na dzień 31.12.2012 r. o 9,23% i wyniósł 56,55% – przyrost kapitałów obcych był wyższy w stosunku do zmiany kapitałów własnych.

## Wskaźnik pokrycia aktywów trwałych kapitałami stałymi

Wskaźnik pokrycia aktywów trwałych kapitałami stałymi osiągnął poziom 90,10% (na dzień 31.12.2013 r.) wobec 97,26% (na dzień 31.12.2012 r.) – w analizowanym okresie wartość kapitałów stałych (suma kapitałów własnych i zobowiązań długoterminowych bez rezerw) spadła przy jednoczesnym wzroście wartości aktywów trwałych.

Wskaźniki płynności [dni]  
Liquidity ratios [days]

Wyszczególnienie	Item	31.12.2013	31.12.2012	2013/2012
Wskaźnik płynności bieżącej	Current liquidity ratio	0,77	1,14	-32,46%
Wskaźnik płynności szybkiej	Quick liquidity ratio	0,62	0,99	-37,37%

W okresie objętym rocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym wskaźniki płynności Grupy utrzymywały się na bezpiecznym poziomie – Grupa nie wykazuje trudności w regulowaniu zobowiązań. Mając na uwadze realizowaną przez Grupę strategię rozwoju, poziom wskaźników płynności należy uznać za prawidłowy.

## Overall debt ratio

The overall debt ratio as at 31 December 2013 went up by 5.89% compared to the end of 2012 and reached 36.12% – the share of borrowed capital in the overall financing sources of the Group increased.

The level of the Company's debts as at 31 December 2013 did not pose any risk to the Company's operation and ability to settle liabilities in a timely manner. In 2014 it is scheduled to repay the debts in the amount of PLN 421,000,000 (loans with PKO BP and PEKAO S.A.). In order to assure uninterrupted financing at appropriate level, it is planned to commence in 2014 the procedure of refinancing the above debts and to increase debt to cover expenditures for construction in progress.

## Ratio (debt plus employee liabilities)/EBITDA

The ratio showing debt to EBITDA decreased at the end of December 2013 by 18.48% and reached 1.09. In the analysed period the value of debt liabilities under issued bonds and employee provisions increased.

## Debt to equity ratio

The debt to equity ratio as at 31 December 2013 went up by 9.23% compared to the ratio as at 31 December 2012 and reached 56.55% – the increase in borrowed capital was higher than the change in equity.

## Fixed capital to non-current assets ratio

The fixed capital to non-current assets ratio was 90.10% (as at 31 December 2013) compared to 97.26% (as at 31 December 2012) – in the analysed period the value of fixed capital (equity plus non-current liabilities less provisions) decreased, with non-current assets going up at the same time.

In the period covered by the consolidated annual financial statements, the liquidity ratios of the Group remained at a safe level, and the Group is not having any difficulties in settling its liabilities. Bearing in mind the development strategy pursued by the Group, the liquidity ratios are to be considered correct.

Cykle rotacji [dni]  
Turnover ratios [days]

Wyszczególnienie	Item	31.12.2013	31.12.2012	2013/2012
Cykl rotacji zapasów	Inventory turnover	23,3	13,9	67,63%
Cykl rotacji należności*	Debtors collection rate*	46,4	49,3	-5,88%
Cykl rotacji zobowiązań**	Creditors payment rate**	82,0	76,4	7,33%
Cykl operacyjny (1+2)	Operating cycle (1+2)	69,7	63,2	10,28%
Cykl konwersji gotówki (4-3)	Cash conversion cycle (4-3)	-12,3	-13,2	-6,82%

\* – Należności handlowe oraz pozostałe należności  
\*\* – Zobowiązania handlowe oraz pozostałe zobowiązania

\* – Trade and other receivables  
\*\* – Trade and other liabilities

### Cykl rotacji zapasów

Wskaźnik cyklu rotacji zapasów na dzień 31.12.2013 r. wzrósł o ok. 68% w porównaniu do stanu na dzień 31.12.2012 r. co jest głównie efektem wzrostu wartości zapasów.

### Cykl rotacji należności

Cykl rotacji należności (liczony na podstawie pozycji bilansowej „Należności handlowe oraz pozostałe należności”) wyniósł 46,4 dni (wg stanu na 31.12.2013 r.) wobec 49,3 dni (wg stanu na 31.12.2012 r.). Za zmniejszenie wartości wskaźnika odpowiada spadek średniego poziomu należności pozostałych przy rosnących przychodach Grupy.

### Cykl operacyjny

Operacyjny cykl aktywów obrotowych (suma cyklu rotacji zapasów i należności handlowych) wyniósł w analizowanym okresie 69,7 dni wobec 63,2 dni wg stanu na dzień 31.12.2012 r. Średnio o ponad 6 dni wydłużył się okres upływniania majątku obrotowego Grupy.

### Inventory turnover

The inventory turnover ratio as at 31 December 2013 went up by ca. 68% compared to the ratio as at 31 December 2012, which is largely the result of an increase in the average value of inventories.

### Debtors collection rate

The debtors collection rate (calculated on the basis of the balance-sheet item „Trade and other receivables”) was 46.4 days (as at 31 December 2013), compared to 49.3 days (as at 31 December 2012). The decrease in the rate is attributable to a nominal decrease in the average level of other receivables, with growing revenue.

### Operating cycle

The operating cycle for current assets (the sum of inventory turnover and debtors collection rate) in the analysed period was 69.7 days, compared to 63.2 days as at 31 December 2012. The time necessary for realising the Company’s current assets got longer by 6 days on average.



### Cykl rotacji zobowiązań

Cykl rotacji zobowiązań (liczony na podstawie pozycji bilansowej „Zobowiązania handlowe oraz pozostałe zobowiązania”) w okresie objętym informacjami finansowymi uległ wydłużeniu o 5,6 dnia do 82 dni w stosunku do wartości na koniec 2012 r. W analizowanym okresie Grupa posiadała wyższe krótkoterminowe zobowiązania handlowe.

### Cykl konwersji gotówki

Rezultatem opisanych powyżej tendencji było osiągnięcie cyklu konwersji gotówki wynoszącego na dzień 31.12.2013 r. -12,3 dni wobec -13,2 dnia na dzień 31.12.2012 r. Ujemna wartość wskaźnika cyklu konwersji gotówki oznacza, że Grupa korzysta z nieoprocentowanych kapitałów obcych.

### Creditors payment rate

The creditors payment rate (calculated on the basis of the balance sheet item „Trade and other liabilities”) in the period covered by financial information got longer by 5.6 days to ca. 82 days, compared to the end of 2012. In the analysed period the Company had higher current trade liabilities.

### Cash conversion cycle

As a result of the trends described above, a cash conversion cycle of -12.3 days was achieved as at 31 December 2013 compared to -13.2 as at 31 December 2012. The negative value of the cash conversion cycle means that the Company uses non-interest-bearing borrowed capital.

## INWESTYCJE I ROZWÓJ INVESTMENTS AND DEVELOPMENT

Podstawowym celem planu inwestycji LW „Bogdanka” S.A. na 2013 r. było kontynuowanie rozpoczętych zadań zmierzających do podwojenia zdolności produkcyjnych w 2015 r. w stosunku do roku 2011.

Skorygowane po I półroczu 2013 r. w Skonsolidowanym raporcie półrocznym GK LW BOGDANKA za I półrocze 2013 r., opublikowany w dniu 29.08.2013 r. nakłady inwestycyjne na 2013 r. planowane były w wysokości **623 943,0 tys. zł**, natomiast realizacja wyniosła **566 257,00 tys. zł**, czyli 90,75 % wartości planu.

The main objective of the investment plan of LW BOGDANKA S.A. for 2013 was to continue commenced tasks, aiming at doubling the production capacity in 2015, as compared to 2011.

The capital expenditure for 2013, amended after the first half of 2013 in the consolidated interim financial statements of the LW BOGDANKA Group for the first half of 2013, published on 29 August 2013, was planned to amount to **PLN 623,943,000**, whereas it amounted to **PLN 566,257,000**, i.e. 90.75% of the plan's value.



## Inwestycje Grupy Kapitałowej LW BOGDANKA

Inwestycje w 2013 r. i plan na 2014 r.

## The LW BOGDANKA Group's investments

Investments in 2013 and the plan for 2014

Realizacja zadań inwestycyjnych w 2013 r. i plan na 2014 r. w podziale na zadania [tys. zł]

Implementation of investment projects in 2013 and the plan for 2014, as divided into projects [PLN '000]

	Zadanie inwestycyjne	Investment projects	Plan 2013 Plan 2013	Realizacja 2013 2013 imple- mentation	Plan 2014 Plan 2014
Gr. 1	<b>Inwestycje rozwojowe (w tym ZPMW, centralna klimatyzacja, infrastruktura techniczna)</b>	<b>Development investments (including MCPP, central air-conditioning, technical infrastructure)</b>	76 442	84 406	62 951
Gr. 2	<b>Inwestycje odtworzeniowe</b>	<b>Replacement investments</b>	57 105	81 178	49 506
A	Modernizacje i remonty maszyn i urządzeń	Modernisation and repairs of machines and devices	17 975	38 297	13 430
B	Budowa i modernizacja budowli i instalacji	Building and modernisation of structure and installations	39 130	42 881	36 076
Gr. 3	<b>Ochrona środowiska</b>	<b>Environmental protection</b>	10 353	16 999	11 610
Gr. 4	<b>Wykonanie i modernizacja wyrobisk w polu Bogdanka, Nadrybie i Stefanów</b>	<b>Building and modernisation of workings in the Bogdanka, Nadrybie and Stefanów Fields</b>	299 003	268 849	238 651
Gr. 5	<b>Zakup maszyn i urządzeń</b>	<b>Purchase of machines and devices</b>	181 040	114 825	322 830
A	Zakup i montaż kompleksów ścianowych	Purchase and installation of panel complexes	74 175	23 416	247 259
B	Zakup nowych maszyn, urządzeń i gotowych dóbr	Purchase of new machines, devices and ready products	106 865	91 409	75 571
	<b>Razem Jednostka Dominująca:</b>	<b>Total PARENT:</b>	<b>623 943</b>	<b>566 257</b>	<b>685 548</b>
	Łęczyńska Energetyka	Łęczyńska Energetyka	11 860	14 375	22 705
	RG Bogdanka	RG Bogdanka	0	270	0
	EkoTrans Bogdanka	EkoTrans Bogdanka	0	3	0
	<b>Łącznie GK LW BOGDANKA</b>	<b>Total LW BOGDANKA Group</b>	<b>635 803</b>	<b>580 905</b>	<b>708 253</b>



## Jednostka Dominująca

Wykonanie inwestycji w 2013 r.  
W 2013 r. wykonano:

### Gr. 1 Inwestycje rozwojowe

#### A. Infrastruktura techniczna:

##### Centralna klimatyzacja pola Stefanów

Wykonano rozbudowę systemu klimatyzacji pod ziemią, zwiększono moc instalacji w powierzchniowej stacji klimatyzacyjnej z 5 MW do 6 MW wraz z systemem sterowania rozpyływem wody lodowej i rozbudowano sieć rurociągów klimatycznych na dole w polu VI w Nadrybiu i w polu VII w Stefanowie.

#### B. Rozbudowa Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla

Kontynuowano prace projektowe dotyczące rozbudowy, docelowego zagospodarowania i wyposażenia składowiska węgla handlowego w LW „Bogdanka” S.A.

Kontynuowano rozbudowę zdolności przerobczych ZPMW z obecnego poziomu 1200 do 2400 Mg/h. W 2013 r. w związku z wystąpieniem szeregu robót dodatkowych i zamiennych podpisano aneks do umowy zmieniający termin wykonania przedmiotu umowy oraz zawarto umowę o wykonanie robót dodatkowych.

**Etap I** – został zakończony i dopuszczony do użytkowania prawomocnymi decyzjami Dyrektora OUG. Zakończono ruch próbny maszyn, urządzeń i instalacji.

**Etap II** – zakończono roboty budowlano-montażowe i prowadzono montaż maszyn, urządzeń i instalacji technologicznych. Wykonywano montaż konstrukcji stalowej obiektów pomocniczych prowadzono montaż obudów obiektów, roboty budowlane wykończeniowe, montaż instalacji sanitarnych i elektrycznych oraz montaż maszyn, urządzeń i instalacji technologicznych.

##### Rozbudowa składowiska węgla

Kontynuowano prace projektowe dotyczące rozbudowy, docelowego zagospodarowania i wyposażenia składowiska węgla handlowego w LW „Bogdanka” S.A.

#### C. Inwestycje rozwojowe inne

##### Uruchomienie wydobywania kamienia szybem 1.5 w polu Nadrybie

Spółka wykonała wielowariantową koncepcję rozwiązań technicznych i technologicznych transportu kamienia. Kontynuowano prowadzenie prac dokumentacyjno-projektowych.

##### Centralna klimatyzacja pola Bogdanka

I. Na bazie opracowanej koncepcji ogłoszono oraz rozstrzygnięto przetarg na projekt i realizację inwestycji (poza wykonaniem rurociągów obiegu pierwotnego w szybie 1.2 i na poz. 960 oraz dostawę i zabudowę podajnika trójkomorowego PES). Wykonano projekty budowlane, wykonawcze części powierzchniowej instalacji oraz projekty techniczne części dołowej, uzyskano pozwolenie na budowę i rozpoczęto roboty budowlane.

II. Na podstawie projektu ogłoszono i rozstrzygnięto przetarg na dostawę elementów do budowy wodnych rurociągów DN 250 preizolowanego i nieizolowanego klimatyzacji centralnej w szybie 1.2 oraz na poz. 960. W szybie 1.2 zabudowano konstrukcję wsporczą główną na poz. 900 i rozpoczęto montaż rur poniżej poz. 900 do poz. 960.

## The Parent

Investment execution in 2013

In 2013, the following works were performed:

### Gr. 1 Development investments

#### A. Technical infrastructure

##### Central air-conditioning system of the Stefanów Field

The underground air conditioning system was extended, the power of the installations in the surface air conditioning stations was increased from 5 MW to 6 MW, together with the system of controlling the distribution of chilled water and the network of underground air conditioning pipelines was extended in field VI in Nadrybie and in field VII in Stefanów.

#### B. Extension of the Mechanical Coal Processing Plant

The design works were continued in connection with the extension, target installation and equipment of the commercial coal storage area in LW Bogdanka S.A.

The extension of the MCPP processing capacity from its current level of 1,200 up to 2,400 Mg/h was continued. In 2013, in connection with a series of additional and replacement works, an annex to an agreement was signed, changing the deadline for performing the subject of the agreement and an agreement was concluded on performing additional works.

**Stage I** – completed and put into operation with final and valid decisions of the Director of the Regional Mining Authority (Okręgowy Urząd Górniczy). The trial run of the machinery, equipment and installations was completed.

**Stage II** – the construction and assembly works were completed, and the assembly of machines, devices and technological installations was in progress. A steel structure of auxiliary facilities was installed, the linings of facilities were being installed, finishing construction works were in progress, as well as the assembly of sanitary and electrical installations and the assembly of machinery, devices and technological installations.

##### Extension of the coal storage area

The design works were continued in connection with the extension, target installation and equipment of the commercial coal storage area in LW BOGDANKA S.A.

#### C. Other development investments

##### Starting the extraction of stone through shaft 1.5 in the Nadrybie Field,

The Company prepared a multi-variant concept of technical and technological solutions for stone transportation. The documentation and design works were continued.

##### Central air-conditioning system of the Bogdanka Field

I. On the basis of the developed concept, a tender for designing and executing the investment was announced and completed (apart from the provision of the pipelines for the initial circulation in shaft 1.2 and at level 960, and delivery and installation of a three-chamber PES feeder). Construction designs, executive designs of the surface area of the installation, and the underground technical designs were prepared, the permit for construction was obtained, and the construction works started.

II. On the basis of the design, a tender for delivery of the elements for construction of the water preinsulated and non-insulated DN 250 pipelines for central air conditioning in shaft 1.2 and at level 960, was announced and completed. In shaft 1.2 the main support structure was installed at level 900, and the installation of pipes was started below level 900 up to level 960.

### **Zintegrowany system zarządzania produkcją**

Wykonano system dołowej łączności radiowej w polu Stefanów i rozbudowę systemu nadzoru GPS obiektów na terenie LW „Bogdanka” S.A.

### **Rozbudowa kopalni o nowe pole wydobywcze**

Uzyskano koncesję nr 12/2013p na rozpoznanie złoża węgla kamiennego w obszarze „Lublin K-3” – umowę zawarto ze Skarbem Państwa. Podpisano umowę na odwiercenie otworu badawczego ST-1 do głębokości 990 m ppt w celu rozpoznania złoża węgla kamiennego w obszarze „Lublin K-3”. Poniesiono opłaty za informację geologiczną i użytkowanie górnicze OG Cyców.

## **Gr. 2 Inwestycje odtworzeniowe**

### **A. Modernizacja i remonty maszyn i urządzeń**

Zmodernizowano dwie lokomotywy spalinowe podwieszane typu Bevex, dwa ciągniki spalinowe Scharf, kombajn chodnikowy AM-75, prowadzono modernizację przenośników. Wykonano remont kombajnu chodnikowego AM-75, 2 szt. kombajnów chodnikowych MR 34X Ex-S i 3 szt. kombajnów ścianowych JOY 4LS, remonty okresowe 17 szt. wagonów węglarek.

### **B. Budowa i modernizacja budowli i instalacji – m.in.**

#### **Inwestycje kolejowe**

Wykonano zabudowę urządzenia samoczynnej sygnalizacji przejazdowej typu SSp SPA-41 na przejeździe kolejowym w km 7,928 i zabudowę nawierzchni przejazdowej typu STRAIL na przejeździe kolejowym w km 20,280 bocznicy kolejowej Bogdanka-Jaszców.

#### **Obiekty rozdzielni i stacji 110/6kV**

Zakończono roboty etapu A i B modernizacji stacji GSTR 110/6kV w Bogdance w zakresie: pola 1, 2, 3 i stanowiska transformatora T-4; zabudowy sekcji C rozdzielni 6kV; remontu budynku stacji przynależnej sekcji C rozdzielni 110/6kV. Przebudowano odcinki trzech linii napowietrznych 110/6kV w rejonie stacji GSTR w Bogdance.

## **Gr. 3 Rozbudowa składowiska odpadów górniczych w Bogdance**

Przystąpiono do realizacji II fazy robót w oparciu o zawartą umowę. Wykonano dostawę i montaż przenośników taśmowych 6BK, 7BK, 8BK; dostawa przenośnika mobilnego 16K; dostawa i montaż przenośnika PTP-2 w zmodernizowanej wersji (bez napędu). Kontynuowano wykup gruntów pod budowę zbiornika „Szczecin”.

### **Integrated production management system**

The underground radio communication system was developed in the Stefanów Field, and the facility GPS supervision system was extended in LW BOGDANKA S.A.

### **Extension of the mine with new extraction field**

The Company obtained licence No. 12/2013p for exploration of hard coal deposits in the „Lublin K-3” area – the agreement was concluded with the State Treasury. An agreement was signed for drilling an exploratory ST-1 borehole up to the depth of 990 meters underground, for the purpose of recognizing the deposits of hard coal in the „Lublin K-3” area. Payments were made for the geological information and mining usage of OG Cyców.

## **Gr. 2 Reconstruction investments**

### **A. Modernization and repairs of machinery and equipment**

Two suspended Bevex diesel locomotives, two Scharf diesel tractors, and an AM-75 cutting machine were modernised, and the modernization of conveyors was in progress. The renovation of the AM-75 cutting machine, 2 items of MR 34X Ex-S cutting machines and 3 items of JOY 4LS longwall cutting machines was conducted so were periodic renovations of 17 items of coal wagon carts.

### **B. Construction and modernization of buildings and installations (without limitation)**

#### **Railway investments**

The device of automatic passage signalling of the SSp SPA-41 type was installed in the railway crossing on 7.928 km, and installation of the STRAIL crossing surface in the railway crossing on 20.280 km of the Bogdanka-Jaszców lay-by.

#### **Switching station and 110/6kV station facilities**

Works of stage A and B of modernization of the GSTR 110/6kV station in Bogdanka were completed with regard to: field 1, 2 and 3 and the T-4 transformer station; installation of section C of the 6kV switching station; renovation of the building of the station affiliated to section C of the 110/6kV switching station. Sections of three overhead 110/6kV power lines in the area of the GSTR station in Bogdanka were reconstructed.

## **Gr. 3 Extension of the mining landfill in Bogdanka**

The second phase of works was started based on the concluded agreement. 6BK, 7BK, 8BK belt conveyors, the 16K mobile conveyor, PTP-2 conveyor in modernized version (without a drive) were delivered and assembled. The purchasing of lands for the construction of the „Szczecin” reservoir was continued.



#### Gr. 4 Wykonanie i modernizacja wyrobisk w polu Bogdanka, Nadrybie i Stefanów

W 2013 r. prowadzono rozcinkę wyrobisk pokładów 382 i 385/2, 391 dla uruchomienia nowych ścian eksploatacyjnych. W zakresie wyrobisk przygotowawczych w polu Bogdanka kontynuowano drażnienie chodnika odstawczego 1/II/385, wykonano przekop N-2, przecinkę N-4 oraz rozpoczęto drażnienie wyrobisk: chodnika funkcyjnego N-1 i chodnika funkcyjnego N-2, przecinki N1, przecinki NE, przecinki wentylacyjnej oraz przecinki dojazdowej dla udostępnienia pola I i II (wydobyczego) w pokładzie 385/2. W polu Nadrybie zgodnie z planem wykonano przekop techniczny, chodnik 7fN i chodnik odstawczy 1/V/391 oraz rozpoczęto drażnienie pochylni 7fN i drażnienie chodnika 6fN.

##### Wyrobiska przyscianowe:

Zakończono drażnienie chodnika nadścianowego 6/VII/385 i rozpoczęto drażnienie nowych wyrobisk: ch. podścianowego 5/VII/385 i ch. podścianowego 4/VII/385 dla udostępnienia pola VII. Zakończono drażnienie ch. podścianowego 1/VIII/385 i ch. podścianowego 2/VIII/385 oraz rozpoczęto drażnienie chodnika podścianowego śc. 3/VIII/385 dla udostępnienia pola VIII. Zakończono drażnienie chodnika podścianowego śc. 7/IV/385 i rozpoczęto drażnienie chodnika nadścianowego śc. 7/IV/385 i podścianowego śc. 8/IV/385 w polu IV w Bogdance. W polu VI w Nadrybiu wykonano chodnik podścianowy śc. 3/VI/385 i rozpoczęto drażnienie ch. nadścianowego śc. 3/VI/385 a w polu II w pokładzie 382 w Nadrybiu wykonano chodnik nadścianowy śc. 4/II. W polu I w pokł. 385/2 w Bogdance rozpoczęto drażnienie chodnika nadścianowego śc. 1/II/385 i chodnika podścianowego śc. 1/II/385.

Kontynuowano przebudowę wyrobisk górniczych. Łącznie przebudowano 1 762,8 m wyrobisk.

#### Gr. 5 Zakup maszyn i urządzeń

##### A. Zakup i montaż kompleksów ścianowych

W 2013 r. zawarto umowę na zakup wysokowydajnego kompleksu strugowego do niskich pokładów. Zakupy realizowane są w częściach:

- I etap umowy obejmuje wydłużenie kompleksu ścianowego nr 2 o 55 mb,
- II etap umowy obejmuje zakup fabrycznie nowego kompleksu ścianowego nr 3 na 250 mb ściany.

W 2013 r. zrealizowano I etap umowy – wydłużono kompleks strugowy nr 2 dla ściany 6/VII/385. Ściana została uruchomiona w listopadzie. W 2014 r zostanie zrealizowany II etap umowy dla ściany 3/VI/385.

#### Gr. 4 Building and modernization of workings in the Bogdanka, Nadrybie and Stefanów Fields

2013 saw an ongoing cross-cut of seams 382 and 385/2, 391 for starting new mining longwalls. As for the preparatory workings in the Bogdanka Field, the drilling of the 1/II/385 haulage heading was continued, the N-2 cross heading, the N-4 cross cut was executed, and the following workings were started: drillings of N-1 cross heading, N-2 cross heading, N1 cross-cut, NE cross-cut, ventilation cross-cut and access cross-cut for making fields I and II (excavatory) in seam 385/2 available. In the Nadrybie Field, as per the plan a technical cross-cut was made, 7fN heading and 1/V/391 haulage heading were performed and drilling of 7fN ramp and 6fN heading was started.

##### Longwall workings:

The drilling of the 6/VII/385 over-panel heading was completed, and the drilling of new workings was started: the 5/VII/385 under-panel heading and 4/VII/385 under-panel heading for making access to field VII. The drilling of the 1/VIII/385 under-panel heading and 2/VIII/385 under-panel heading was completed, and the drilling of the 3/VIII/385 under-panel heading was started for making access to field VIII. The drilling of the 7/IV/385 under-panel heading was completed, and the drilling the new 7/IV/385 and 8/IV/385 over-panel headings was started in field IV in Bogdanka. In field VI in Nadrybie the 3/VI/385 under-panel heading was completed and the drilling of the 3/VI/385 over-panel heading was started, and in field II in seam 382 in Nadrybie the 4/II over-panel heading was completed.

In field I seam 385/2 in Bogdanka the drilling of the 1/II/385 over-panel heading and 1/II/385 under-panel heading was started.

The redevelopment of mining workings was continued. In total 1,762.8 meters of workings were redeveloped.

#### Gr. 5 Purchases of machines and devices

##### A. Purchases and assembly of panel complexes

In 2013 an agreement on purchasing a high-duty coal-ploughing system for low seams was concluded. The purchases are executed in parts:

- 1<sup>st</sup> stage of the agreement covers the extension of wall complex No. 2 by 55 running meters,
- 2<sup>nd</sup> stage of the agreement covers the purchase of factory-new wall complex No. 3 for 250 running meters of the wall.

In 2013 the 1<sup>st</sup> stage of the agreement was executed – coal-ploughing complex No. 2 for wall 6/VII/385 was extended. The wall was started in November. In 2014 the 2<sup>nd</sup> stage of the agreement will be executed for wall No. 3/VI/385.



## B. Zakup nowych maszyn, urządzeń i gotowych dóbr

Zakup i montaż nowych maszyn i urządzeń – zakupiono i zmontowano maszyny i urządzenia na łączną kwotę 66 333,6 tys. zł. Najważniejsze to: lokomotywy spalinowe podwieszane, lokomotywy spalinowe torowe, tamy wentylacyjne, przenośniki taśmowe, podajniki taśmowe, przesiewacze, urządzenia chłodnicze, spagoladowniki, samojezdne wozy wierząco-kotwiące.

Zakupy dóbr gotowych – zakupiono dobra gotowe na kwotę 25 075,5 tys. zł. Najważniejsze to: urządzenia transportowe gotowe (wózki hamulcowe, wciągarki, kontenery, wozy urobkowe, wózki widłowe, samochód pożarniczy), pompy i agregaty hydrauliczne, urządzenia elektryczne (stacje transformatorowe, silniki, mierniki), wentylatory.

## Plan na 2014

Planowane nakłady inwestycyjne na 2014 r. wynoszą 708 253 tys. zł.

### Gr. 1. Inwestycje rozwojowe

Rozbudowa Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla

- odstawa urobku z szybu 2.1 – opracowanie projektów budowy zbiornika retencyjnego węgla surowego,
- rozbudowa ZPMW – nakłady na roboty budowlano-montażowe.

W pierwszym kwartale 2014 r. planowane jest zakończenie robót wykończeniowych obiektów w tym instalacyjnych oraz zakończenie montażu maszyn, urządzeń i instalacji technologicznych. W drugim kwartale 2014 r. planowane jest przeprowadzenie procedury odbiorowej obiektów budowlanych oraz przeprowadzenie rozruchów maszyn, urządzeń i instalacji technologicznych. W lipcu 2014 r. planowane jest przeprowadzenie ruchu próbnego linii technologicznej (maszyny, urządzenia i instalacje technologiczne), co pozwoli na spisanie z dniem 31.08.2014 r. protokołu końcowego odbioru przedmiotu umowy. Wg danych na dzień sporządzenia sprawozdania nie występują opóźnienia mogące wpłynąć na zakończenie inwestycji na dzień 31.08.2014 r.

- rozbudowa składowiska węgla – zaplanowano nakłady na roboty budowlano-montażowe,
- uruchomienie wydobywania kamienia szybem 1.5,
- centralna klimatyzacja pola Bogdanka,
- zintegrowany system zarządzania,
- rozbudowa kopalni o nowe pole wydobywcze – prace studialne i badawczo-dokumentacyjne.

## B. Purchases of machines, devices and finished goods

Purchase and assembly of new machines and devices – the machines and devices for the total amount of PLN 66,333,600 were purchased and assembled. The most important ones included: suspended diesel locomotives, track diesel locomotives, ventilation stoppings, conveyor belts, conveyor feeders, sifters, cooling devices, roadheading machines, self-propelled drilling and bolting carts.

Purchases of finished goods – finished goods worth PLN 25,075,500 were purchased. The most important ones included: ready-made transportation devices (braking trolleys, hoists, containers, bogies for excavated material, a fire fighting car), hydraulic pumps and aggregates, electric devices (transformer stations, engines, counters), fans.

## Plan for 2014

The planned investment outlays for 2014 amount to PLN 708,253,000.

### Gr. 1. Development investments

Extension of the Mechanical Coal Processing Plant

- haulage of excavated material from shaft 2.1 – development of the designs of constructing a storage reservoir for raw coal,
- extension of the MCPP – outlays on construction and assembly works.

In the first quarter 2014 it is planned to complete the finishing works of facilities, including the installation works, and to complete the assembly of machines, devices and technological installations. In the second quarter 2014 it is planned to conduct the technical acceptance procedure for the construction facilities, and to conduct the start-up of machines, devices and technological installations. In July 2014 it is planned to conduct a start-up of the technological line (machines, devices and technological installations), which will allow the final acceptance report to be signed, on 31 August 2014, with respect to the subject of the agreement. According to the data as of the day of preparing the Report, there are no delays that might affect the completion of the investment on 31 August 2014.

- extension of the coal storage area – there are planned the outlays on construction and assembly works,
- starting the extraction of stone through shaft 1.5,
- central air-conditioning system of the Bogdanka Field,
- integrated management system,
- extension of the mine with a new extraction field – research and documentation works.



## Gr. 2. Inwestycje odtworzeniowe

**A. Modernizacja i remonty maszyn i urządzeń** – modernizacja lokomotyw podwieszanych Bevex oraz modernizacja przenośnika ścianowego PF-4/1032 razem z urządzeniami przekładkowymi dla ściany 2/VIII/385.

**B. Budowa i modernizacja budowli i instalacji** – inwestycje kolejowe, budowa obiektów budowlanych powierzchni pola Nadrybie i Bogdanka, modernizacja istniejących obiektów budowlanych, obiekty rozdzielni stacji 110/6 kV, systemy i urządzenia telekomunikacyjne, instalacje energetyczne, telekomunikacyjne i mechaniczne.

## Gr. 3. Ochrona środowiska

Przedsięwzięcia proekologiczne obejmują:

- rozbudowa składowiska odpadów górniczych – w tym roku zgodnie z umową planuje się zakończyć prace w związku z rozbudową składowiska planowany jest też wykup gruntów,
- zbiornik retencyjny „Szczecin” – planowany jest dalszy wykup gruntów.

## Gr. 4. Wykonanie i modernizacja wyrobisk w polu Bogdanka, Nadrybie i Stefanów

Planowane jest wykonanie wyrobisk, głównie chodników przyścianowych, przecinek ścianowych oraz pozostałych wyrobisk technologicznych i udostępniających, umożliwiających eksploatację ścian w pokładach 382, 385/2 oraz 391. Prowadzone również będą przebudowy wyrobisk górniczych.

## Gr. 5. Zakupy maszyn i urządzeń

**Zakup i montaż kompleksów ścianowych** – Grupa obejmuje między innymi zakup kompleksu strugowego-3 dla ściany 3/VI/385 (faktura końcowa) oraz zakup kompleksu strugowego-4 dla ściany 1/1/385 (2014-2015).

**Zakup i montaż maszyn, urządzeń i gotowych dóbr** – planuje się zakup maszyn i urządzeń wymagających montażu na stanowisku pracy, między innymi: lokomotyw spalinowych podwieszanych, lokomotyw torowych kopalnianych, przenośników taśmowych i zgrzeblowych, obudów zmechanizowanych, podajników taśmowych, przesiewaczy, urządzeń chłodniczych i spagoladwarek.

## Gr. 2. Reconstruction works

• **A. Modernization and repairs of machines and devices** – modernization of the Bevex suspended locomotives and modernization of the PF-4/1032 wall conveyor together with the separating devices for the 2/VIII/385 wall.

• **B. Construction and modernization of structures and installations** – railway investments, construction of construction facilities on the surface of the Nadrybie and Bogdanka Fields, modernization of the existing construction facilities, facilities of the 110/6 kV switching station, telecommunication systems and devices, power engineering, telecommunications and mechanical installations.

## Gr. 3. Environment protection

The environmentally friendly projects include:

- extension of the mining landfill – this year, under an agreement, it is planned to complete the works. It is planned that lands will be purchased in connection with the extension,
- the „Szczecin” storage reservoir – further lands are planned to be purchased.

## Gr. 4. Building and modernization of workings in the Bogdanka, Nadrybie and Stefanów Fields

It is planned to build the workings, mainly longwall headings, panel cross-headings and the remaining technological and access workings, allowing the walls in seams 382, 385/2 and 391 to be mined. There will also be conducted reconstructions of mining workings.

## Gr. 5. Purchases of machines and devices

**Purchase and assembly of panel complexes** – the group covers, among other things, the purchase of a coal ploughing system No. 3 for the wall 3/VI/385 (final invoice) and the purchase of a coal ploughing system No. 4 for the wall 1/1/385 (2014-2015).

**Purchase and assembly of machines, devices and finished goods** – it is planned to purchase the machines and devices that require to be assembled in the worksite, including: suspended diesel locomotives, track mining locomotives, belt and scraper conveyors, powered lining sections, belt conveyors, sifters, cooling devices and roadheading machines.



**Zakup gotowych dóbr – urządzenia bez montażu** – planuje się zakup takich urządzeń, jak: urządzenia dołowego transportu materiałów (kontenery materiałowe, wózki hamulcowe, drewniarki, wozy urobkowe), pompy i agregaty hydrauliczne (agregaty pompowe do spoiw, pompy do odwadniania wyrobisk i utrzymania wymaganego ciśnienia w sieci ppoż.) urządzenia elektryczne (stacje transformatorowe, silniki elektryczne) oraz pozostałe urządzenia (zmechanizowane obudowy skrzyżowań chodnika ze ścianą i wentylatory lutniowe).

## Spółki zależne

### Investycje Łęczyńskiej Energetyki Sp. z o.o.

#### Wykonanie inwestycji w 2013 r.

W 2013 r. Łęczyńska Energetyka poniosła wydatki na nakłady na środki trwałe w budowie w wysokości 14 375 tys. zł, przy czym dominującą pozycją była modernizacja i rozbudowa kotłowni w Bogdance. Pozostałe wydatki dotyczyły modernizacji budynków i budowli związanych z działalnością ciepłowniczą i wodno-ściekową oraz zakupem maszyn i urządzeń.

#### Plan na 2014 r.

Na 2014 r. planowane nakłady Łęczyńskiej Energetyki wynoszą 22 705 tys. zł. Z kwoty tej spółka planuje przeznaczyć 15 025 tys. zł na budowę stacji uzdatniania wody (SUW) uzdatniającą wodę „dołową” pochodzącą z odwadniania kopalni LW „Bogdanka” S.A. wraz z budową połączeń technologicznych z hydrofornią i terenem ciepłowni. W okresie od kwietnia do grudnia 2013 r., Spółka przeprowadziła postępowanie przetargowe. W grudniu 2013 r. zawarto umowę na realizację w systemie „pod klucz” budowy SUW dla potrzeb istniejącej infrastruktury. Wartość umowy netto wynosi 33 226 tys. zł, a termin oddania obiektu do eksploatacji przewidziany jest na koniec maja 2015 r.

W ramach inwestycji wewnątrzgrupowych (podlegających konsolidacji) Łęczyńska Energetyka Sp. z o. o. w Bogdance odkupiła od LW Bogdanka majątek ciepłowniczy o wartości bilansowej 9 974 tys. zł. Realizacja transakcji nastąpiła w dniu 22 stycznia 2014 r. na podstawie Umowy Nr 97/O/2014, cena sprzedaży majątku wyniosła 9 974 tys. zł.

Koncepcja realizacji przedsięwzięcia rozbudowy ciepłowni na elektrociepłownię obecnie podlega szczegółowym analizom ekonomiczno-finansowym oraz technicznym, w efekcie których Spółka będzie mogła podjąć decyzję o zakresie i kierunku rozwoju tej inwestycji.

### Investycje EkoTrans Bogdanka i RG Bogdanka

Nowopowstałe spółki zależne – EkoTrans Bogdanka i RG Bogdanka poniosły w 2013 r. łączne wydatki inwestycyjne w kwocie 273 234,71 zł. Były to wydatki poniesione na środki związane bezpośrednio z umożliwieniem rozpoczęcia i prowadzenia działalności gospodarczej.

**Purchases of finished goods** – devices without assembly – it is planned to purchase such devices as: devices for underground transportation of materials (containers for materials, braking bogies, timber carriers, bogies for excavated material), hydraulic pumps and aggregates (pump aggregates for binding materials, pumps for dehydrating the excavations and maintaining the required pressure in the fire system), electric devices (transformer stations, electric engines) as well as the remaining devices (powered lining sections for crossings between headings and walls, and ventube fans).

## Subsidiaries

### Investments of Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.

#### Investment execution in 2013

In 2013 Łęczyńska Energetyka incurred expenditure on construction in progress to the amount of PLN 14,375,000, with a major share of the funds allocated towards the modernisation and extension of a boiler house in Bogdanka. The remaining costs included the modernisation of buildings and structures related to heating and water and sewage management operations, as well as the purchase of machinery and equipment.

#### Plans for 2014

The planned investment expenditure of Łęczyńska Energetyka for 2014 stands at PLN 22,705,000. Out of this amount PLN 15,025,000 has been allocated towards the construction of a water treatment plant to process and treat the „underground” mining water generated by draining the LW BOGDANKA S.A. coal mine, including the construction of technological connections to the water pressure boosting station and the heating plant premises. In the period between April and December 2013 the Company conducted a tendering procedure. In December 2013 the Company concluded a contract for the execution of a turnkey water treatment plant construction project to meet the needs of the existing infrastructure. The net value of the contract amounts to PLN 33,226,000 and the facility is expected to be put to use by the end of May 2015.

As part of intra-group investments (subject to consolidation) Łęczyńska Energetyka Sp. z o. o. in Bogdanka purchased from LW Bogdanka heating assets with a carrying amount of PLN 9,974,000. The transaction was executed on 22 January 2014 under Agreement No. 97/O/2014, the selling price for the assets stood at PLN 9,974,000.

The investment concept involving the extension of the heating plant into a heat and power plant is currently undergoing in-depth evaluation in terms of economic, financial and technical aspects. These analyses should help the Company determine the scope and development directions of the planned investment.

### Investments of EkoTrans Bogdanka and RG Bogdanka

In 2013 the newly-established subsidiaries, EkoTrans Bogdanka and RG Bogdanka, incurred investment expenditure totalling PLN 273,234.71. These expenses were related directly to launching and continuing business operations.

## Prace badawczo-rozwojowe i wdrożeniowe w Grupie

**W 2013 r. w Spółce prowadzone były następujące prace badawczo-rozwojowe i wdrożeniowe:**

1. Pomyślnie przebiegało wdrażanie techniki strugowej urabiania węgla w ścianach wydobywczych w pokładach cienkich o grubości 1,2-1,7 m. W marcu 2013 r. zakończyła eksploatację druga ściana (7/VII/385) wyposażona w pierwszy kompleks strugowy (uruchomiona na początku października 2011 r.) o największym z dotychczasowych w górnictwie polskim wybiegu wynoszącym ponad 5 km. W lipcu 2013 r. uruchomiona została w bezpośrednim sąsiedztwie kolejna ściana 1/VIII/385 wyposażona w ten kompleks o analogicznej długości i wybiegu. W listopadzie 2013 r. uruchomiona została ściana 6/VII/385, druga w polu Stefanów wyposażona w kompleks strugowy Bogdanka-2. W roku 2013 podpisano kontrakt na zakup trzeciego kompleksu strugowego Bogdanka-3, dla ściany 3/VI/385, planowanej do uruchomienia z końcem 2014 r.

2. W roku 2013 kontynuowano prace nad doskonaleniem układu technologicznego i wyposażenia mechanicznego kompleksów strugowych. W okresie poprzedzającym rok 2013 wdrażane zostały opracowane wcześniej dwa nowe rozwiązania mechaniczne: dla samozładunku węgla „wypchanego” przez strug do chodników przyścianowych (w dotychczasowym układzie technologicznym stosowane są spagoladarki do zładunku tego węgla na skrzyżowaniu chodników przyścianowych ze ścianą) oraz zmechanizowana obudowa wnek przy chodnikach przyścianowych. Urządzenia te w roku 2013 weszły do stosowania, jako rozwiązania standardowe. Zmechanizowana obudowa wnek przy chodnikach przyścianowych znalazła zastosowanie nie tylko w ścianach strugowych, ale również po wykonaniu pewnej modyfikacji w ścianach kombajnowych w polach Bogdanka i Nadrybie.

3. W roku 2013 prowadzono próby dołowe nowego urządzenia przeznaczonego do rabowania obudowy odrzwiowej podczas likwidacji chodnika wraz z postępowaniem ściany. Urządzenie to bardzo znacząco poprawia bezpieczeństwo pracy przy tak trudnych robotach górniczych, jakimi jest likwidacja wyrobisk za frontem ściany, oraz mechanizuje ciężkie prace wykonywane ręcznie. Z końcem roku 2013 zakupione zostało pierwsze takie urządzenie i zostało skierowane do pracy przy likwidacji chodnika podścianowego ściany 1/VIII/385 w oddziale G-1 w Stefanowie. W roku 2014 planowany jest zakup kolejnych egzemplarzy tych urządzeń.

4. W 2013 r. wraz z zakończeniem eksploatacji ściany 2/VI/385 w Nadrybiu zakończono prace eksperymentalno-wdrożeniowe mające na celu dwukrotne wykorzystanie chodnika przyścianowego i sprawdzenie alternatywy dla stosowanego obecnie systemu eksploatacji, w którym obydwie chodniki przyścianowe likwidowane są wraz z postępowaniem ścian, a każdy chodnik wykorzystywany jest jednokrotnie. Generalnie eksperyment wypadł pomyślnie i ściana 2/VI/385 zakończyła eksploatację mając za chodnik nadścianowy, chodnik podścianowy ściany 1/VI/385 pozostawiany za frontem ściany, który chroniony był za pomocą wykonywanego specjalnego pasa ochronnego na całym wybiegu ściany, tj. na długości około 1 750 m. Chodnik ten (po dwukrotnym wykorzystaniu) wraz z postępowaniem ściany 2/VI/385 podlegał likwidacji. Mimo pozytywnej próby w zakresie technicznym, opłacalność ekonomiczna tego sposobu w porównaniu do dotychczasowego prowadzenia chodników jest raczej negatywna. Pogłębiona analiza ekonomiczna została dopiero wykonana.

## Research and development works and implementation works in the Group

**In 2013 the following research and development and implementation works were performed at the Company:**

1. The introduction of the coal-ploughing technique for coal extraction was successful for the extraction walls in the thin seams 1.2 – 1.7 m thick. In March 2013 the extraction of the second wall (7/VII/385) equipped with the first coal-ploughing complex was finished (commissioned at the beginning of October 2011), the longest longwall life in Polish mining so far, i.e. over 5 km in length. In July 2013, in direct vicinity, another wall 1/VIII/385 was started, equipped with that complex, with comparable longwall life and length. In November 2013 wall 6/VII/385 was started, the second one in the Stefanów Field equipped with coal-ploughing complex Bogdanka-2. In 2013 a contract was signed for the purchase of the third coal-ploughing complex Bogdanka-3 to serve wall 3/VI/385, expected to be commissioned at the end of 2014.

2. In 2013 the work continued on improving the technological features and mechanical equipment of coal-ploughing systems. Prior to 2013 two mechanical solutions were introduced that had been developed earlier, for self-loading of the coal „pushed out” by the coal plough to the longwall headings (in the existing technological system the road-heading machines are used for loading that coal on the crossings of longwall headings and walls), and a powered lining section for pockets at the longwall headings. In 2013 those devices were introduced as a standard. A powered lining section for pockets at the longwall headings was used not only in coal-ploughing walls, but also, having been slightly modified, in cutting machine walls in the Bogdanka and Nadrybie Fields.

3. In 2013 underground tests for a new device designed for withdrawing the heading casing during the closedown of the heading in the course of longwall exploitation were carried out. That device largely improves the safety of work with such difficult mining works as the closedown of headings during longwall exploitation, and mechanizes the hard works that used to be performed manually. At the end of 2013 the first such device was purchased and used in working with the closedown of the longwall heading of wall 1/VIII/385 in division G-1 in Stefanów. In 2014 further such devices are expected to be purchased.

4. In 2013, together with the completion of extraction from wall 2/VI/385 in Nadrybie, the experimental and introductory works were completed, aimed at using the longwall heading twice, and verifying an alternative for the current system of exploitation, in which both longwall headings are closed down together with wall exploitation, and each heading is used once. Generally speaking, the experiment was successful and the exploitation of wall 2/VI/385 was finished as follows: for that wall the over-panel heading was the under-panel heading of the wall 1/VI/385 left behind the front of the wall which was protected with a special protective belt along the whole length of the wall, i.e. about 1,750 m. That heading (having been used twice) was closed down during the exploitation of wall 2/VI/385. Despite the success of the test in technical terms, the economic cost-effectiveness of that solution, in comparison with the existing method, is rather negative. A comprehensive economic analysis is still to be performed.

5. W roku 2013 kontynuowano prace nad opracowaniem i wdrożeniem nowej technologii, która pozwoli prowadzić eksploatację węgla systemem krótko frontowym z jednoczesnym wypełnianiem przestrzeni kamieniem pochodzącym z robót przygotowawczych lub z wstępnego oddzielania kamienia z urobku ze ścian. Analizowane są dwa warianty rozwiązań. Jeden oparty na systemie komorowo-filarowym, a drugi o krótką ścianę podsadzkową. Wariant I polega na tym, że w oparciu o chodniki podstawowe wykonane w typowej obudowie łukowo-podporowej, prowadzona byłaby eksploatacja systemem chodnikowym. Wyrobiska te wykonywane będą w obudowie kotwowej o przekroju prostokątnym. Przestrzeń poeksploatacyjną wypełniać będzie się kamieniem. Po uzyskaniu odpowiedniego doświadczenia planowane jest rozszerzenie zakresu działań o lokowanie w wyrobiskach odpadów niebezpiecznych, dopuszczonych prawem do składowania na dole kopalni. W drugim wariantcie zazbrojona została ściana o długości np. 50m z zastosowaniem obudowy dla ścian podsadzkowych, a kamień lokowany byłby w strefie wybranej za obudową. Z obu rozwiązań bardziej realistyczny wydaje się wariant, chociaż trudniej w nim byłoby np. lokowanie odpadów zewnętrznych. Oba warianty wymagają znacznych nakładów inwestycyjnych i wymagają dalszych analiz.

W 2013 r. w ramach prac nad doskonaleniem systemu obudowy chodnikowej prowadzono pomiary i obserwacje na próbnie zabudowanej w chodniku nadścianowym ściany 1/VIII/385 w Stefanowie, zlokalizowanym przy zrobach wybranej ściany 7/VII/385, obudowę odrzutową z nowego gatunku stali o wysokich parametrach wytrzymałościowych uzyskanych w drodze obróbki cieplnej produkcji firmy Heitzmann (Niemcy). Obudowa ta jest rozwiązaniem alternatywnym dla nowej stali opracowanej w ramach badawczego projektu celowego realizowanego przez Główny Instytut Górnictwa w Katowicach oraz Hutę „Łabędy” w Gliwicach, która próbowana była w kopalni Bogdanka w roku 2011. Dotychczasowa ocena jest w pełni pozytywna, przy czym pełne wyniki zostaną uzyskane wiosną 2014 r., kiedy to ściana 1/VIII/385 przejdzie przez cały odcinek próbnego chodnika.

5. In 2013 the work continued on developing and introducing new technology that would allow coal to be extracted with a short-front system, with the simultaneous filling in of the space with the stone coming from the preparatory works or from the initial separation of stone from the material excavated from the walls. Two variants of solutions are under analysis. One is based on a chamber-pillar system, and another is based on short filling longwalls. Variant 1 consists in extraction in the heading system on the basis of the basic headings in a typical yielding-support casing. These workings will be introduced in anchor casings with rectangular cross-sections. The post-exploitation area will be filled with stone. After gaining appropriate experience, the expansion is planned for the scope of activities, by filling the workings with hazardous waste, admissible by law to be stored in the mine pit. In variant 2, a longwall of the length of e.g. 50 m would be reinforced, with the application of a lining for filling longwalls, and the stone would be located in the zone extracted behind the lining. Out of the two solutions, the variant seems more realistic, although it would be more difficult to place the external waste. Both variants require significant investment outlays and further analyses.

In 2013, as part of the work aimed at improving the heading casing system, measurements and observations were performed in trial wall 1/VIII/385 installed in the over-panel heading in Stefanów, located at the cavities of the excavated wall 7/VII/385, with regard to the door frame casing made of a new grade of steel with high strength parameters obtained as a result of heat treatment, supplied by Heitzmann (Germany). The casing is an alternative solution to new steel developed within the research project executed by the Central Mining Institute (Główny Instytut Górnictwa) in Katowice and the Łabędy Steelworks in Gliwice, which was tested in the Bogdanka mine in 2011. So far the appraisal is positive, but full results will be obtained in the spring of 2014, when the 1/VIII/385 wall completes the whole trial section of the heading.





# NAJWAŻNIEJSZE WYDARZENIA W 2013 ROKU I PO DACIE BILANSOWEJ

## KEY EVENTS OF 2013 AND FOLLOWING THE BALANCE-SHEET DATE

Spółki GK LW BOGDANKA nie posiadają informacji na temat umów znaczących zawartych w 2013 r. pomiędzy akcjonariuszami. Wszystkie umowy znaczące zawarte przez GK LW BOGDANKA w 2013 r. oraz po dacie bilansowej zostały opisane poniżej. W roku 2013 oraz po dacie bilansowej Spółki zależne nie zawarły żadnej umowy znaczącej dla działalności GK LW Bogdanka.

### Umowy handlowe

#### Zawarcie umowy znaczącej ze spółką ENEA Wytwarzanie S.A.

W dniu 15 stycznia 2013 r. LW BOGDANKA S.A. zawarła ze spółką ENEA Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Świerżach Górnych, 26-900 Kozienice 1, Umowę roczną na dostawę węgla energetycznego w roku 2013 (dalej Umowa Roczna) będącą Załącznikiem nr 4 do Umowy Wieloletniej nr UW/LW/01/2010, której dotyczył raport bieżący nr 5/2010 z dnia 5.03.2010 r., nr 44/2010 z dnia 20.12.2010 r. oraz nr 31/2011 z dnia 27.12.2011 r. (dalej Umowa Wieloletnia).

Umowa Roczna obowiązuje strony od dnia 1 stycznia 2013 r. do 31 grudnia 2013 r. i dotyczy dostaw węgla dla bloków Enea Wytwarzanie S.A. w Kozienicach, zgodnych z Umową Wieloletnią nr UW/LW/01/2010. Wartość umowy rocznej dotyczącej dostaw w roku 2013 wg cen bieżących wynosi 755 mln zł netto. W wyniku zawarcia niniejszej umowy wartość całej Umowy Wieloletniej wynosi obecnie 11 494 mln zł netto, tj. o 0,26 % mniej w stosunku do wartości przedstawionej w raporcie bieżącym nr 31/2011 z dnia 27.12.2011 r.

W zawartej Umowie Rocznej będącej Załącznikiem nr 4 do Umowy Wieloletniej nr UW/LW/01/2010 przewidziano następujące kary umowne: Strona Umowy Rocznej, która nie odbierze lub nie dostarczy zakontraktowanej ilości węgla w okresach kwartalnych płaci drugiej stronie karę umowną w wysokości 20 % wartości niedostarczonego/nieodebranego węgla.

Pozostałe warunki Umowy Rocznej nie odbiegają od standardów rynkowych stosowanych w umowach tego typu.

Spółka poinformowała o tym fakcie raportem bieżącym nr 3/2013 z dnia 15 stycznia 2013 r.

The Group's Companies have no knowledge of any significant agreements concluded in 2013 between the shareholders. All significant agreements concluded by the LW BOGDANKA Group in 2013 and after the balance-sheet date are described below.

In 2013 and after the balance-sheet date, the Subsidiaries did not conclude any agreement significant for the operations of the LW BOGDANKA Group.

### Trade Agreements

#### Conclusion of a Significant Agreement with ENEA Wytwarzanie S.A.

On 15 January 2013 LW BOGDANKA S.A. concluded an Annual Agreement for the Supply of Power Coal in 2013 (the Annual Agreement) with ENEA Wytwarzanie S.A. with registered office in Świerże Górne, 26-900 Kozienice 1, which is attached as Appendix 4 to Long-Term Agreement No. UW/LW/01/2010 referred to in Current Report No. 5/2010 of 5 March 2010, No. 44/2010 of 20 December 2010, and No. 31/2011 of 27 December 2011 (the Long-Term Agreement).

The Annual Agreement is binding upon the parties from 1 January 2013 to 31 December 2013 and concerns coal supplies for power units of ENEA Wytwarzanie S.A. in Kozienice, compliant with the Long-Term Agreement No. UW/LW/01/2010. The value of the Annual Agreement concerning the supplies in 2013 at current prices amounts to PLN 755 million net. As a result of executing the Annual Agreement, the value of the entire Long-Term Agreement currently amounts to PLN 11.494 million net, which is 0.26% less than specified in Current Report No. 31/2011 of 27 December 2011.

The Annual Agreement, which constitutes Appendix 4 to Long-Term Agreement No. UW/LW/01/2010, provides for the following liquidated damages: the Party to the Annual Agreement failing to collect or supply the contracted volume of coal on quarterly basis shall pay to the other Party liquidated damages in the amount of 20% of the value of coal which has not been collected or supplied.

Other terms of the Annual Agreement do not differ from the market standards applied in agreements of this type.

This was announced by the Company in Current Report No. 3/2013 of 15 January 2013.



### **Zawarcie umowy dodatkowej, aneksu do umowy rocznej i aneksu do umowy znaczącej ze spółką ENEA Wytwarzanie S.A.**

W dniu 29 marca 2013 r. Zarząd LW BOGDANKA S.A. podpisał Aneks do Umowy Wieloletniej nr UW/LW/01/2010 na dostawę węgla energetycznego (dalej Umowa Wieloletnia) zawartej ze spółką ENEA Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Świerżach Górnych, 26-900 Kozienice 1.

W wyniku zawarcia Aneksu zwiększył się wolumen dostaw węgla do bloków elektrowni ENEA Wytwarzanie S.A. w Kozienicach, w ramach Umowy Wieloletniej w latach 2014, 2015 i 2016 r.

Równocześnie Zarząd Spółki poinformował, iż w dniu 29 marca 2013 został podpisany Aneks do Umowy rocznej na dostawę węgla energetycznego w roku 2013 (dalej Umowa Roczna), będący Załącznikiem nr 4 do Umowy Wieloletniej, o którym Spółka informowała raportem bieżącym nr 3/2013 z dnia 15.01.2013 r.

Aneks określa warunki dostaw węgla na rok 2013 objętych Umową Roczną, która obowiązuje strony od dnia 1 stycznia 2013 do 31 grudnia 2013 r. i dotyczy podstawowych dostaw węgla w roku 2013 dla elektrowni ENEA Wytwarzanie S.A. w Kozienicach, zgodnych z Umową Wieloletnią.

Zarząd Spółki poinformował również, iż w dniu 29 marca 2013 r. zawarł ze spółką ENEA Wytwarzanie S.A. Umowę dodatkową na dostawę węgla energetycznego w roku 2013 (dalej Umowa Dodatkowa), jest to kontrakt poza Umową Wieloletnią zwiększający ilość dostaw do elektrowni ENEA Wytwarzanie S.A. w Kozienicach w stosunku do poziomu określonego w Umowie Wieloletniej.

Umowa Dodatkowa obowiązuje strony od dnia 1 kwietnia 2013 r. do 31 grudnia 2013 r. i dotyczy dodatkowych dostaw węgla w roku 2013 dla elektrowni ENEA Wytwarzanie S.A. w Kozienicach ponad dostawy określone w Umowie Rocznej.

W Umowie Dodatkowej przewidziano następujące kary umowne: Strona Umowy Dodatkowej która nie dostarczy zakontraktowanej ilości węgla w okresach kwartalnych płaci drugiej stronie karę umowną w wysokości 20% wartości niedostarczonego/ nieodebranego węgla.

Każdej ze Stron przysługuje prawo do wypowiedzenia Umowy Dodatkowej z jednomiesięcznym okresem wypowiedzenia, którego początek przypada na pierwszy dzień miesiąca po miesiącu, w którym nastąpiło wypowiedzenie. Strona wypowiadająca zobowiązana jest do zapłaty na rzecz drugiej Strony kary umownej w wysokości 20 % wartości niedostarczonego/nieodebranego węgla.

Pozostałe warunki Umowy Dodatkowej nie odbiegają od standardów rynkowych stosowanych w umowach tego typu.

Wartość powyższych umów (Umowy Rocznej i Dodatkowej) łączących LW „Bogdanka” S.A. ze spółką ENEA Wytwarzanie S.A. w roku 2013 wynosi 794 mln zł netto, natomiast wartość całej Umowy Wieloletniej, obowiązującej dla dostaw w latach 2011-2025, wynosi obecnie 11 166 mln zł netto.

Spółka poinformowała o tym fakcie raportem bieżącym nr 9/2013 z dnia 29 marca 2013 r.

### **Zawarcie aneksu do umowy znaczącej na dostawę węgla energetycznego z Elektrownią Północ Sp. z o.o.**

W dniu 3.06.2013 Zarząd LW BOGDANKA S.A. podpisał z Elektrownią Północ Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie Aneks do Umowy wieloletniej na dostawę węgla energetycznego („Umowa”) dla potrzeb planowanych bloków energetycznych elektrowni („Blok I” i „Blok II”) w gminie Pelplin („Elektrownia”). Umowy dotyczył raport bieżący nr 28/2011 z dnia 20.12.2011 r.

W wyniku zawarcia Aneksu, Strony ustaliły najpóźniejszy termin uzyskania przez Kupującego finansowania dłużnego dla potrzeb budowy Bloku I i Bloku II Elektrowni na dzień 31 grudnia 2015 r. (najpóźniejszy termin zamknięcia finansowego).

### **Conclusion of an Additional Agreement, an Annex to the Annual Agreement and an Annex to the Significant Agreement with ENEA Wytwarzanie S.A.**

On 29 March 2013 the Management Board of LW BOGDANKA S.A. concluded an Annex to Long-Term Agreement for the supply of power coal No. UW/LW/01/2010 (the Long-Term Agreement) with ENEA Wytwarzanie S.A. with registered office in Świerże Górne, 26-900 Kozienice 1.

The Annex provides for an increase in the volume of coal supplies to the power units of the ENEA Wytwarzanie Power Plant in Kozienice within the scope of the Long-Term Agreement in 2014, 2015 and 2016. The Management Board also announced that on 29 March 2013 an Annex was concluded to the Annual Agreement for the supply of power coal in 2013 (the Annual Agreement) which is attached to the Long-Term Agreement as Appendix 4. The Company reported on the Annual Agreement in its Current Report No. 3/2013 of 15 January 2013. The Annex specifies terms of coal supply for 2013 covered by the Annual Agreement which is valid from 1 January 2013 to 31 December 2013 and concerns basic coal supplies in 2013 for the ENEA Wytwarzanie Power Plant in Kozienice, in compliance with the Long-Term Agreement.

Moreover, the Management Board announced that on 29 March 2013 it concluded an Additional Agreement for the supply of power coal in 2013 (the Additional Agreement) with ENEA Wytwarzanie S.A. This is a separate agreement outside the scope of the Long-Term Agreement which increases the volume of supplies to the ENEA Wytwarzanie Power Plant in Kozienice as compared to the volume specified in the Long-Term Agreement.

The Additional Agreement is binding upon the parties from 1 April 2013 to 31 December 2013 and concerns additional coal supplies in 2013 for the purposes of the ENEA Wytwarzanie Power Plant in Kozienice. These supplies are in addition to those specified in the Annual Agreement. The Additional Agreement provides for the following liquidated damages: A Party to the Additional Agreement that fails to collect or supply the contracted volume of coal on a quarterly basis pays the other Party liquidated damages in the amount of 20% of the value of coal which has not been collected or supplied.

Each Party is entitled to terminate the Additional Agreement at one month's notice which commences on the first day of the month following the month in which notice was given. A Party terminating the Additional Agreement is obliged to pay to the other Party liquidated damages in the amount of 20% of the value of coal which has not been collected or supplied. Other terms and conditions of the Additional Agreement do not differ from the market standards applied in such agreements. The value of the said Agreements (the Annual Agreement and the Additional Agreement) binding upon LW BOGDANKA S.A. and ENEA Wytwarzanie S.A. in 2013 amounts to PLN 794 million net, while the value of the entire Long-Term Agreement effective for the supplies between 2011 and 2025 currently amounts to PLN 11.166 million net. This was announced by the Company in Current Report No. 9/2013 of 29 March 2013.

### **Conclusion of an Annex to the Significant Agreement with Elektrownia Północ Sp. z o.o. for the supply of power coal**

On 3 June 2013, the Management Board of LW BOGDANKA S.A. concluded an Annex to Long-Term Agreement for the supply of power coal (the „Agreement”) with Elektrownia Północ Sp. z o.o. with registered office in Warsaw for the purposes of the projected power units of the power plant („Unit I”, „Unit II”) in the Municipality of Pelplin (the „Power Plant”). The Agreement was the subject of Current Report No. 28/2011 of 12 December 2011. As a result of the Annex conclusion, the Parties have agreed that the ultimate date for the Buyer to obtain debt financing for the purposes of the construction of Unit I and Unit of the Power Plant shall be 31 December 2015 (the ultimate date of financial closing).

W związku z tym Umowa zawiera następujące warunki rozwiązujące:

- Umowa zostanie automatycznie rozwiązana, w części dotyczącej dostaw do Bloku I, z dniem 31 grudnia 2015 r., jeżeli przed upływem tego terminu Kupujący nie zawiadomi Sprzedającego o zamknięciu finansowym dla Bloku I,
- Umowa zostanie automatycznie rozwiązana, w części dotyczącej dostaw do Bloku II, z dniem 31 grudnia 2015 r., jeżeli przed upływem tego terminu Kupujący nie zawiadomi Sprzedającego o zamknięciu finansowym dla Bloku II.

Pozostałe postanowienia Umowy w wyniku zawarcia Aneksu nie uległy zmianie i nie odbiegają od standardów rynkowych stosowanych w umowach typowych dla organizacji finansowania projektów inwestycyjnych w modelu Project Finance.

Spółka poinformowała o tym fakcie raportem bieżącym nr 20/2013 z dnia 4 czerwca 2013 r.

#### **Zawarcie aneksu do umowy znaczącej z Zakładami Azotowymi „Puławy” S.A.**

W dniu 10.06.2013 r. Zarząd LW BOGDANKA S.A. z podpisał Aneks do Wieloletniej Umowy Sprzedaży Węgla Energetycznego z dnia 8 stycznia 2009 r., zawartej pomiędzy Spółką, a Grupą Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. (ZA „Puławy”) z siedzibą w Puławach. Przedmiotem Umowy jest dostawa – sprzedaż węgla energetycznego do ZA „Puławy”. Aneks określa zmianę wolumenu dostaw węgla dla potrzeb ZA „Puławy” w roku 2013 oraz zmianę poziomu kar umownych.

W wyniku zawarcia niniejszego aneksu, wartość Umowy wynosi obecnie (bez uwzględnienia możliwych zwiększeń, odchyżeń i tolerancji) łącznie 1 052 mln zł netto (t.j. 0,57% mniej niż w raporcie nr 55/2012).

W wyniku zawarcia Aneksu zmienia się od 1 stycznia 2014 r. poziom kar umownych za niezrealizowane roczne wielkości dostaw określone w Umowie, który będzie wynosił 20% wartości niezrealizowanej ilości dostaw o parametrach kontraktowych (uprzednio 10%). Pozostałe warunki Umowy nie ulegają zmianie i nie odbiegają od standardów rynkowych stosowanych w umowach tego typu. Kryterium uznania za znaczącą Umowę z dnia 8 stycznia 2009 r., o której Spółka informowała raportem bieżącym nr 29/2009, zmienionej Aneksem z dnia 5 grudnia 2011 r., o którym Spółka informowała raportem bieżącym nr 26/2011 i Aneksem z dnia 28 grudnia 2012 r. o którym Spółka informowała raportem bieżącym nr 55/2012, jest fakt, iż przekroczyła ona 10% wartości kapitałów własnych Spółki. Spółka poinformowała o tym fakcie raportem bieżącym nr 21/2013 z dnia 10 czerwca 2013 r.

Therefore, the Agreement shall contain the following conditions subsequent:

- The Agreement will be automatically terminated, in the part with respect to Unit I, on 31 December 2015, if the Buyer fails to notify the Seller on the financial closing for Unit I before that date;
- The Agreement will be automatically terminated, in the part with respect to Unit II, on 31 December 2015, if the Buyer fails to notify the Seller on the financial closing for Unit II before that date;

The conclusion of the Annex remains without prejudice to other provisions of the Agreement, which do not differ from the market standards applied in typical Project Finance agreements.

This was announced by the Company in Current Report No. 20/2013 of 4 June 2013.

#### **Conclusion of an Annex to the Significant Agreement with Zakłady Azotowe Puławy S.A.**

On 10 June 2013, the Management Board of LW BOGDANKA S.A. signed an Annex to the Long-Term Agreement on Sale of Power Coal of 8 January 2009, concluded between the Company and Zakłady Azotowe Puławy S.A. Group („ZA Puławy”) with registered office in Puławy. The subject of the Agreement is the supply and sale of power coal to ZA Puławy. The Annex specifies a change in the volume of coal supplies for the purposes of ZA Puławy in 2013 and an amendment of liquidated damages.

As a result of concluding the Annex, the value of the Agreement currently amounts (without regard to possible increases, deviations and tolerance) to the total of PLN 1,052 million net (i.e. 0.57% less than in Report No. 55/2012).

As a result of concluding the Annex, the liquidated damages for the unperformed annual volumes of coal supply, specified in the Agreement, shall change as at 1 January 2014 and shall amount to 20% of the value of the unperformed supply volumes that comply with the agreement parameters (formerly 10%). Other terms and conditions of the Agreement remain unchanged and do not differ from the market standards applied in such agreements. The Agreement of 8 January 2009, which was disclosed in Current Report No. 29/2009, and amended by the Annex of 5 December 2011, which was disclosed in Current Report No. 26/2011, and by the Annex of 28 December 2012, which was disclosed in Current Report No. 55/2012, was deemed significant as it exceeds 10% of the value of the Company's equity. This was announced by the Company in Current Report No. 21/2013 of 10 June 2013.



### **Zawarcie aneksu do umowy znaczącej z PGNIG Termika S.A.**

W dniu 5 lipca 2013 r. Zarząd LW BOGDANKA S.A. z siedzibą w Bogdancie zawarł z PGNIG Termika S.A. z siedzibą w Warszawie, Aneks do Umowy kupna/sprzedaży węgla energetycznego (dalej Umowa). Umowa dotyczy dostaw węgla realizowanych przez Spółkę w latach 2013-2015 r. między innymi dla potrzeb Elektrociepłowni Żerań oraz Elektrociepłowni Siekierki, których właścicielem jest PGNIG Termika S.A. Umowy dotyczył raport bieżący nr 13/2012 z dnia 23.04.2012 r., 13/2013 z dnia 29.04.2013 oraz 14/2013 z dnia 28.05.2013 r.

Aneks dotyczy warunków dostaw w roku 2014. W związku z tym nie będzie miał zastosowania warunek rozwiązujący, o którym mowa w raporcie bieżącym nr 14/2013. W wyniku zawarcia aneksu wartość całej Umowy wynosi obecnie 973,42 mln zł.

Pozostałe warunki Umowy nie ulegają zmianie i nie odbiegają od standardów rynkowych stosowanych w umowach tego typu.

Kryterium uznania zawartej umowy za znaczącą jest fakt, iż jej wartość przekracza 10% wartości kapitałów własnych Spółki.

Spółka poinformowała o tym fakcie raportem bieżącym nr 28/2013 z dnia 5 lipca 2013 r.

### **Zawarcie aneksu do umowy znaczącej z EDF Paliwa Sp. z o.o.**

W dniu 31 października 2013 r. Zarząd LW BOGDANKA S.A. z siedzibą w Bogdancie podpisał aneks do Umowy wieloletniej sprzedaży węgla energetycznego („Umowa”) z dnia 19 lipca 2011 r., zawartej z EDF Paliwa Sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie. Umowa została opisana w raporcie bieżącym nr 21/2011 z dnia 19.07.2011 r. oraz w raporcie bieżącym nr 42/2012 z dnia 1.08.2012 r.

W wyniku zawarcia Aneksu Strony:

- a) ustaliły warunki dostaw w roku 2014 (wolumen i cenę),
- b) zmieniły zasady prowadzenia sprzedaży wyrobów węglowych pomiędzy pośredniczącymi podmiotami węglowymi po zmianach: ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym i rozporządzeń wykonawczych do tej ustawy.

Ponadto Zarząd Spółki informuje, że w wyniku zastosowania zapisów Umowy, przedłużeniu ulega okres jej obowiązywania o kolejny rok kalendarzowy i Umowa obowiązuje Strony do dnia 31.12.2016 r. W wyniku zawarcia Aneksu wartość całej Umowy (bez uwzględnienia opcji dodatkowych, możliwych zwiększeń, odchyleń i tolerancji) wynosi 681 mln zł netto w cenach bieżących.

Pozostałe warunki Umowy w wyniku zawarcia Aneksu nie zmieniają się i nie odbiegają od standardów rynkowych stosowanych w tego typu umowach. Kryterium uznania Umowy, do której zawarty został Aneks za znaczącą jest fakt, iż przekroczyła ona 10% wartości kapitałów własnych Spółki. Spółka poinformowała o tym fakcie raportem bieżącym nr 37/2013 z dnia 31 października 2013 r.

### **Zawarcie aneksu do umowy znaczącej z Elektrownią Połaniec S.A. - Grupa GDF SUEZ ENERGIA POLSKA**

W dniu 18 listopada 2013 r. Zarząd LW „Bogdanka” S.A. z siedzibą w Bogdancie w dniu 18.11.2013 r. podpisał aneks do Umowy sprzedaży węgla energetycznego nr 3/W/2012 („Umowa”) pomiędzy Spółką a Elektrownią Połaniec Spółką Akcyjną – Grupa GDF SUEZ ENERGIA POLSKA z siedzibą w Zawada 26, 28-230 Połaniec. Umowy dotyczył raport bieżący nr 41/2012 z dnia 12.07.2012 r., 31/2013 z dnia 30.08.2013 r. i 38/2013 z dnia 31.10.2013 r. Umowa obejmuje dostawy węgla energetycznego dla potrzeb Elektrowni Połaniec w latach 2013-2018. Aneks określa warunki dostaw na lata 2013-2018. W związku z podpisaniem Aneksu nie będzie miał zastosowania warunek rozwiązujący Umowy będący przedmiotem raportu nr 38/2013 z dnia 31.10.2013 r. Wartość całej Umowy po zawarciu Aneksu wynosi szacunkowo 2,848 mld zł netto wg cen bieżących.

### **Conclusion of an Annex to the Significant Agreement with PGNIG Termika S.A.**

On 5 July 2013, the Management Board of LW BOGDANKA S.A., with registered office in Bogdanka, concluded an Annex to the Agreement on Sale and Purchase of Power Coal (the Agreement) with PGNIG Termika S.A. The Agreement concerns coal supplies provided by the Company in the period between 2013 and 2015 for the purposes of, among others, Żerań Heat and Power Station and Siekierki Heat and Power Station, both owned by PGNIG Termika S.A. The Agreement was referred to in Current Reports Nos. 13/2012 of 23 April 2012, 13/2013 of 29 April 2013 and 14/2013 of 28 May 2013.

The Annex applies to the supplies performed in 2014. Therefore, the condition subsequent, referred to in Current Report No. 14/2013, shall not apply. As a result of concluding the Annex, the net value of the entire Long-Term Agreement amounts currently to PLN 973.42 million. Other terms and conditions of the Agreement remain unchanged and do not differ from the market standards applied in such agreements. The criterion for deeming the concluded Agreement to be significant is that it exceeds 10% of the value of the Company's equity. This was announced by the Company in Current Report No. 28/2013 of 5 July 2013.

### **Conclusion of an Annex to the Significant Agreement with EDF Paliwa Sp. z o.o.**

On 31 October 2013, the Management Board of LW BOGDANKA S.A. with registered office in Bogdanka concluded an annex to the Long-Term Agreement on the sale of power coal (the „Agreement”) of 19 July 2011 with EDF Paliwa Sp. z o.o., with registered office in Krakow. The Agreement was described in Current Report No. 21/2011 of 19 July 2011 and in Current Report No. 42/2012 of 1 August 2012. As a result of concluding the Annex, the parties:

- a) determined the terms of coal supply for 2014 (volume and price);
- b) changed the rules of conducting sale of coal products between intermediary coal entities after the amendments of the Excise Duty Tax of 6 December 2008 and secondary regulations thereto.

Additionally, the Company's Management Board announces that due to the execution of the provisions of the Agreement, the term thereof has been extended for the next calendar year and the Agreement is in effect until 31 December 2016. According to the Annex, the net value of the entire Agreement, excluding any additional options, possible increases, deviations and tolerance, amounts to PLN 681 million net, at current prices. Other terms and conditions of the Agreement, as a result of the Annex conclusion, remain unchanged and do not differ from the market standards applied in such agreements.

The criterion for deeming the Agreement, to which the Annex has been concluded, significant is that it exceeds 10% of the value of the Company's equity. This was announced by the Company in Current Report No. 37/2013 of 31 October 2013.

### **Conclusion of an Annex to the Significant Agreement with Elektrownia Połaniec S.A. – GDF SUEZ ENERGIA POLSKA Group**

On 18 November 2013, the Management Board of LW BOGDANKA S.A. with registered office in Bogdanka concluded an annex to Agreement No. 3/W/2012 on the sale of power coal (the „Agreement”) between the Company and Elektrownia Połaniec Spółka Akcyjna – GDF SUEZ ENERGIA POLSKA Group with registered office in Zawada 26, 28-230 Połaniec. The Agreement was referred to in Current Reports Nos. 41/2012 of 12 July 2012, 31/2013 of 30 August 2013 and 38/2013 of 31 October 2013. The Agreement provides for the supplies of power coal for the purposes of Elektrownia Połaniec in the period between 2013 and 2018. The Annex specifies the terms and conditions of supplies in said period. Since the Annex has been signed, the condition subsequent described in Current Report No. 38/2013 of 31 October 2013 will not apply. The value of the entire Agreement after the Annex has been concluded amounts to approx. PLN 2.848 billion net, as per current prices.

W wyniku zawarcia Aneksu zmianie ulega warunek rozwiązujący Umowy i otrzymuje następujące brzmienie: Jeżeli do 31 sierpnia 2015 r. Strony nie zawrą aneksu do Umowy ustalającego cenę dostaw węgla na rok kalendarzowy 2018, to Umowa ulega rozwiązaniu ze skutkiem na koniec okresu, dla którego Strony ustaliły cenę według warunków określonych w Umowie. W wyniku zawarcia Aneksu zmianie ulega poziom kar umownych z tytułu nieodebrania lub niedostarczenia węgla na następujący: W przypadku niedostarczenia lub nieodebrania węgla z przyczyn zależnych od danej Strony w ilości określonej dla danego roku uwzględnieniem dopuszczalnych odchyień w rozliczeniu danego Roku Umowy, drugiej Stronie przysługuje kara umowna w wysokości 20% wartości niedostarczonego lub nieodebranego węgla. Pozostałe warunki Umowy nie ulegają zmianie i nie odbiegają od standardów stosowanych dla umów tego typu na rynku. Kryterium uznania Umowy za znaczącą jest fakt, iż przekroczyła ona 10% wartości kapitałów własnych Spółki. Spółka poinformowała o tym fakcie raportem bieżącym nr 40/2013 z dnia 18 listopada 2013 r.

#### **Zawarcie aneksu do umowy znaczącej z ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A.**

W dniu 19 listopada 2013 r. Zarząd LW „Bogdanka” S.A. z siedzibą w Bogdance podpisał aneks do umowy wieloletniej sprzedaży węgla energetycznego nr 1456/W/2010 („Umowa”), zawartej pomiędzy Spółką, a ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A. z siedzibą w Ostrołęce, ul. Elektryczna 5. Umowy dotyczyły raporty bieżące nr 43/2010 z dnia 14.12.2010 r., 32/2011 z dnia 28.12.2011 r. oraz 29/2012 z dnia 29.05.2012 r. W wyniku zawarcia Aneksu Strony ustaliły warunki dostaw w latach 2013-2015.

W związku z powyższym zmianie ulega wartość całej Umowy, obowiązującej od dnia 1 stycznia 2011 r. do 31 grudnia 2015 r., która wyniesie obecnie około 1 192 mln zł netto wg cen bieżących. Pozostałe warunki umowy nie ulegają zmianie i nie odbiegają od standardów rynkowych stosowanych w umowach tego typu. Kryterium uznania Umowy za znaczącą jest fakt, iż przekroczyła ona 10% wartości kapitałów własnych Spółki. Spółka poinformowała o tym fakcie raportem bieżącym nr 41/2013 z dnia 18 listopada 2013 r.

As a result of concluding the Annex, the condition subsequent has been amended and reads as follows: If until 31 August 2015 the Parties fail to conclude an annex to the Agreement setting the price of coal supplies for 2018, the Agreement is terminated with effect at the end of a period, for which the Parties have set the price according to the provisions of the Agreement. As a result of concluding the Annex, the liquidated damages for failure to collect or supply coal have been amended as follows: In the case of failure to supply or collect coal for reasons attributable to one of the Parties in the amount specified for a particular year, taking into account permissible deviations in a settlement for a given Year of the Agreement, the other Party is entitled to liquidated damages which shall account for 20% of the value of coal which has not been supplied or collected. Other terms and conditions of the Agreement remain unchanged and do not differ from the market standards applied in such agreements. The criterion for deeming the Agreement significant is that it exceeds 10% of the value of the Company's equity. This was announced by the Company in Current Report No. 40/2013 of 18 November 2013.

#### **Conclusion of an Annex to the Significant Agreement with ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A.**

On 19 November, the Management Board of LW BOGDANKA S.A. with registered office in Bogdanka signed an Annex to Long-Term Agreement on the Sale of Power Coal No. 1456/W/2010 (the „Agreement”) with ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A. with registered office in Ostrołęka at ul. Elektryczna 5. The Agreement was the subject of Current Reports Nos. 43/2010 of 14 December 2010, 32/2011 of 28 December 2011, and 29/2012 of 29 May 2012. As a result of concluding the Annex, the Parties agreed on the terms and conditions of supplies in the period between 2013 and 2015.

In light of the above, the value of the entire Agreement, in force from 1 January 2011 to 31 December 2015, has changed to approx. PLN 1.192 million net, as per current prices. Other terms and conditions of the Agreement remain unchanged and do not differ from the market standards applied in such agreements. The criterion for deeming the Agreement significant is that it exceeds 10% of the value of the Company's equity. This was announced by the Company in Current Report No. 41/2013 of 18 November 2013.



## Inne zdarzenia istotne z punktu widzenia działalności Spółki

### Podjęcie uchwały w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych serii A z wyłączeniem prawa poboru, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki z wyłączeniem prawa poboru, wyrażenia zgody na przeprowadzenie w Spółce Programu Opcji Menedżerskich w latach 2013-2017

W dniu 4 lipca 2013 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. podjęło uchwałę nr 26 w sprawie emisji do 1.360.540 (słownie: jeden milion trzysta sześćdziesiąt tysięcy pięćset czterdzieści) imiennych warrantów subskrypcyjnych serii A („Warranty”) z wyłączeniem prawa poboru, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki o kwotę nie wyższą niż 6 802 700 (słownie: sześć milionów osiemset dwa tysiące siedemset) złotych przez emisję nie więcej niż 1 360 540 (słownie: jeden milion trzysta sześćdziesiąt tysięcy pięćset czterdzieści) akcji zwykłych na okaziciela serii D, o wartości nominalnej 5 (słownie: pięć) złotych każda akcja („Akcje Serii D”) z wyłączeniem prawa poboru. Jeden Warrant będzie uprawniał do objęcia jednej Akcji Serii D. Warranty mają zostać zaoferowane do objęcia członkom Zarządu Spółki oraz kluczowym z punktu widzenia rozwoju Spółki członkom kadry kierowniczej, tj. pracownikom Spółki oraz podmiotów od niej zależnych wskazanym na liście sporządzonej przez Zarząd i zatwierdzonej przez Radę Nadzorczą („Osoby Uprawnione”), w wyniku wykonania opcji przyznanych przez Radę Nadzorczą Spółki („Opcje”) na podstawie Programu Opcji Menedżerskich przeprowadzanego w Spółce w latach 2013-2018 („Program”). Emisja Warrantów ma nastąpić nieodpłatnie co jest uzasadnione charakterem tej emisji. Cena emisyjna Akcji Serii D, zgodnie z założeniami Programu, będzie równa wartości nominalnej, tj. wynosić będzie 5 zł (słownie: pięć) złotych każda akcja. Prawo do objęcia Warrantów nieodpłatnie, a także prawo do objęcia Akcji Serii D po cenie emisyjnej równej wartości nominalnej akcji będzie mieć dla Osób Uprawnionych znaczenie motywacyjne, umożliwiając w ten sposób pogodzenie ich korzyści osobistych z interesem Spółki i przyczyniając się tym samym do zwiększenia efektywności ich działań mających na celu wzrost jej wyników finansowych.

Spółka informowała o Programie w raporcie bieżącym nr 18/2013 z dnia 29.05.2013 r. oraz raporcie bieżącym nr 27/2013 z dnia 5.07.2013 r.

### Przyjęcie Regulaminu Programu Opcji Menedżerskich w latach 2013-2017 przez Radę Nadzorczą oraz przyznanie opcji

W dniu 30 września 2013 r. Rada Nadzorcza przyjęła uchwałę Regulamin Programu Opcji Menedżerskich w latach 2013 – 2017 („Program”). Uchwała została podjęta na podstawie Uchwały nr 26 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki LW BOGDANKA S.A. z dnia 4 lipca 2013 r. w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych serii A z wyłączeniem prawa poboru, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki z wyłączeniem prawa poboru, wyrażenia zgody na przeprowadzenie w Spółce Programu Opcji Menedżerskich w latach 2013-2017, o której spółka informowała w raporcie bieżącym 27/2013 z 5 lipca 2013 r.

Rada Nadzorcza Spółki, mocą uchwały z dnia 30 września 2013 r., przyznała także w ramach Programu łącznie 1 102 032 opcje na lata 2013-2017. Poszczególnym członkom Zarządu przydzielono opcje w następujący sposób: 183 672 otrzymał Prezes Zarządu Zbigniew Stopa, po 122 448 pozostali członkowie Zarządu tj. panowie Waldemar Bernaciak, Roger de Bazelaire oraz Krzysztof Szłaga. Pozostałe opcje, w liczbie 551 016, zostały przyznane kluczowym z punktu widzenia rozwoju Spółki członkom kadry kierowniczej Spółki. Przyznane opcje uprawniają do dokonania przez osoby uprawnione nieodpłatnego objęcia warrantów serii A, które dają z kolei prawo do objęcia akcji serii D.

## Other events relevant to the Company's operation

### Resolution on the issue of series A subscription warrants with the exclusion of a pre-emptive right, conditional increase in the Company's share capital with the exclusion of a pre-emptive right, consent to carry out the Management Options Scheme in 2013-2017

On 4 July 2013, the Annual General Shareholders Meeting of Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. adopted Resolution No. 26 on the issue of up to 1,360,540 (one million three hundred and sixty thousand five hundred and forty) registered series A subscription warrants (“Warrants”) with the exclusion of a pre-emptive right, a conditional increase in the Company's share capital by not more than PLN 6,802,700 (six million eight hundred and two thousand seven hundred zlotys) by issuing not more than 1,360,540 (one million three hundred and sixty thousand five hundred and forty) ordinary bearer series D shares with a nominal value of PLN 5.00 (five zlotys) each (“Series D Shares”) with the exclusion of a pre-emptive right. Each Warrant will carry the right to acquire one Series D Share. The Warrants will be offered to the members of the Company's Management Board and to senior management members of key importance for the Company's development, i.e. to employees of the Company and of its subsidiaries as named in a list prepared by the Management Board and approved by the Supervisory Board (“Eligible Persons”), as a result of exercising the options granted by the Company's Supervisory Board (“Options”) as part of the Management Options Scheme in place at the Company in 2013-2018 (“Scheme”). The Warrants are to be issued free of charge, which is justified by the nature of the issue.

The issue of Series D Shares, in accordance with the assumptions of the Scheme, will be equal to their nominal value, i.e. PLN 5.00 (five zlotys) per share. The right to acquire Warrants free of charge and the right to acquire Series D Shares at their issue price equal to their nominal value will act as an incentive for the Eligible Persons. This, in turn, will allow for aligning the personal interests of the Eligible Persons with the interests of the Company and, therefore, contribute to increasing the effectiveness of the Eligible Persons' measures aimed at improving the Company's financial results.

The Company notified about the Scheme in Current Report No. 18/2013 of 29 May 2013 and Current Report No. 27/2013 of 5 July 2013.

### Adoption of Terms and Conditions of Management Options Scheme in 2013-2017 by the Supervisory Board and allocation of the options

By virtue of a Resolution of 30 September 2013 the Supervisory Board adopted the Terms and Conditions of the Management Options Scheme in 2013-2017 (the “Scheme”). The Resolution was adopted on the basis of Resolution No. 26 of the Annual General Shareholders Meeting of Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. of 4 July 2013 on the issue of series A subscription warrants with the exclusion of a pre-emptive right, conditional increase in the Company's share capital with the exclusion of a pre-emptive right, consent to carry out the Management Options Scheme in 2013-2017, which was announced by the Company in Current Report No. 27/2013 of 5 July 2013.

By virtue of the Resolution of 30 September 2013 and as part of the Scheme, the Supervisory Board allocated a total of 1,102,032 Options for 2013-2017. Members of the Management Board were allocated the Options as follows: Zbigniew Stopa, President of the Management Board, received 183,672 Options, each of the remaining Members of the Management Board, i.e. Waldemar Bernaciak, Roger de Bazelaire and Krzysztof Szłaga received 122,448 Options. The remaining 551,016 Options were allocated to senior management members of key importance for the Company's development. Options carry the right for eligible persons to acquire series A warrants free of charge. The warrants, in turn, carry the right to acquire series D shares.

The base price is equal to the average price of shares in the Company

Cena bazowa jest równa średniej z notowań akcji Spółki (wyliczonej w oparciu o kursy zamknięcia) z okresu 3 miesięcy poprzedzających dzień podjęcia przez Walne Zgromadzenie Spółki Uchwały tj. 4 lipca 2013 r. – i wynosi 117,75 zł.

W każdym kolejnym miesiącu kalendarzowym cena bazowa jest waloryzowana o 0,35%, przy czym pierwszym dniem waloryzacji ceny bazowej jest 1 sierpnia 2013 r., a następnie dniem waloryzacji będzie pierwszy dzień każdego kolejnego miesiąca.

Cena wykonania Opcji jest równa cenie bazowej pomniejszonej o wypłacaną przez Spółkę skumulowaną dywidendę do daty wykonania Opcji, w przeliczeniu na jedną akcję, począwszy od dywidendy za 2012 r.

Wykonanie przyznaných Opcji będzie uzależnione od spełnienia kryteriów biznesowych, zgodnych z planami strategicznymi Spółki według parametrów ustalonych w uchwale nr 26 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki w dniu 4.07.2013 r. oraz Regulaminie Programu Opcji Menedżerskich w latach 2013-2017 i uchwale w sprawie przyjęcia wartości kryteriów biznesowych warunkujących wykonanie opcji w Programie Opcji Menedżerskich przyjętych przez Radę Nadzorczą w dniu 30.09.2013 r.

Wykonanie przyznaných opcji będzie uzależnione od spełnienia kryterium EPS (podstawowy zysk na akcję), co stanowi 50% dostępnej puli opcji, oraz JKWr (wysokość jednostkowych kosztów wydobycia węgla w ujęciu realnym) - pozostałe 50% opcji.

W każdym roku obowiązywania Programu, Rada Nadzorcza podejmie uchwałę stwierdzającą spełnienie (lub brak spełnienia) warunków uprawniających do wykonania Opcji na posiedzeniu oceniającym sprawozdanie finansowe Spółki za poprzedni rok obrotowy. Uczestnik, w okresie 3 lat od daty podjęcia uchwały stwierdzającej spełnienie warunków może 4 razy do roku, w ciągu 10 dni roboczych po publikacji raportów okresowych zdecydować się na realizację opcji, lecz w każdym przypadku poza okresami zamkniętymi. Połowa warrantów po wykonaniu opcji jest odkładana w obowiązkowym portfelu lojalnościowym z ograniczoną możliwością zamiany na akcje i sprzedaży.

Liczba warrantów subskrypcyjnych, które Uczestnik będzie mógł objąć jest określona jako iloraz wartości wewnętrznej opcji z dnia wykonania opcji (wartość ta jest równa: (cena rynkowa akcji z daty wykonania opcji – cena wykonania) x liczba opcji) oraz ceny rynkowej akcji z daty wykonania opcji (wartość wewnętrzna opcji/cena rynkowa akcji Spółki). Uczestnik będzie miał prawo do objęcia akcji spółki w liczbie odpowiadającej liczbie warrantów.

Szczegółowe informacje dotyczące programu w tym Regulamin Programu Opcji Menedżerskich w latach 2013-2017 Spółka w raporcie bieżącym nr 35/2013 z dnia 30 września 2013 r.

(calculated based on the closing prices of shares) for the three months preceding the date on which the General Shareholders Meeting adopted the Resolution, i.e. 4 July 2013 and amounts to PLN 117.75.

In each subsequent calendar month the base price is indexed by 0.35%, with the first date of base price indexation being 1 August 2013, and thereafter the date of indexation being the first day of each subsequent month.

The Strike Price of Options is equal to the base price less the cumulative dividend paid by the Company from the date of exercising the Options calculated for one share, starting from the dividend for 2012.

The exercise of the allocated Options will be conditional upon the fulfilment of business criteria in line with the Company's strategic plans, in accordance with parameters defined in Resolution No. 26 the Annual General Shareholders Meeting on 4 July 2013 and the Terms and Conditions of Management Options Scheme in 2013-2017 and the resolution regarding the business criteria which, if met, may trigger the exercise of Options in the Management Options Scheme adopted by the Supervisory Board on 30 September 2013.

The exercise of the allocated Options will be conditional upon the satisfaction of EPS and UCCPr criteria, which will entitle the Participants to the exercise of 50% of available Options in each case.

In each year of the Scheme, the Supervisory Board shall adopt a resolution confirming satisfaction of (or failure to satisfy) the conditions entitling to the exercise of Options at a meeting held to assess the Company's financial statements for the previous financial year.

Within three years from the date of adopting resolution confirming satisfaction of the conditions, Participants may decide to exercise Options four times a year, within 10 business days after an interim report is published, except in lock-up periods. Following the exercise of the Options, half of the Warrants will be kept in the mandatory Loyalty Portfolio, with limited possibilities to convert them into shares and sell.

Number of Subscription Warrants a Participant may take up is determined as the quotient of the Option intrinsic value as at the Option exercise date (calculated as (market price of shares as at the Option exercise date less strike price) x number of Options) and the market price of shares as at the Option exercise date (Option intrinsic value/market price of the Company's shares). The Participant will be entitled to acquire the Company shares in the number equivalent to the number of warrants held.

Detailed information regarding the Scheme, including the Terms and Conditions of Management Options Scheme in 2013-2017 was provided in Current Report No. 35/2013 of 30 September 2013.



## **Zawarcie umowy z Caterpillar Mining Sp. z o.o. oraz wielkość obrotów z Caterpillar Global Mining Europe GmbH i jego spółkami zależnymi na wartość umowy znaczącej**

W dniu 16 kwietnia 2013 r. LW BOGDANKA S.A. zawarła z Caterpillar Global Mining Sp. z o.o. ul. Fabryczna 6, 41-404 Mysłowice umowę na dostawę fabrycznie nowych części zamiennych do kompleksów strugowych produkcji BUCYRUS i CATERPILLAR pracujących w podziemnych zakładach górniczych wydobywających węgiel kamienny w pomieszczeniach zagrożonych wybuchem metanu i pyłu węglowego. W związku z powyższym wartość obrotów i umów zawartych pomiędzy Spółką, a Caterpillar Global Mining Europe GmbH, z siedzibą w Industriestrasse 1, 44534 Lünen, Niemcy („Dostawca”) oraz jego spółkami zależnymi w ciągu ostatnich 12 miesięcy (tj. do dnia 16.04.2013 r.) wyniosła ok. 266,6 mln zł.

Umową o największej wartości jest Umowa podpisana w dniu 7 lutego 2013 r. pomiędzy Spółką, a Dostawcą na dostawę loco kopalnia w Bogdancie ścianowego kompleksu strugowego („Umowa”). Całkowita wartość Umowy (cena kompleksu strugowego) wynosi – 47 mln EURO. W związku z powyższym według średniego kursu NBP z dnia zawarcia Umowy szacunkowa wartość Umowy wynosi 196,8 mln zł.

Termin realizacji Umowy – do dnia 30 czerwca 2014 r.

1. Zamawiający może obciążyć Dostawcę karami umownymi w następujących przypadkach:

a) w przypadku zwłoki Dostawcy w dostawie danej części przedmiotu Umowy i kompletu dokumentów, wymienionych w Umowie, z wyłączeniem wyprawki w stosunku do:

- do dnia 1 sierpnia 2013 r. w przypadku pierwszej części przedmiotu Umowy – w wysokości 0,5% z 5,4 mln Euro za każdy rozpoczęty tydzień zwłoki, jednakże łącznie nie więcej niż 5% z 5,4 mln Euro
- do dnia 30 czerwca 2014 r. w przypadku drugiej części przedmiotu Umowy – w wysokości 0,5% z 41,59 mln Euro za każdy rozpoczęty tydzień zwłoki, jednakże łącznie nie więcej niż 5% z 41,59 mln Euro

b) w przypadku zwłoki Dostawcy w usunięciu wad nadających się do usunięcia stwierdzonych w trakcie obioru końcowego danej Części Przedmiotu Umowy w terminie nie krótszym, niż 5 dni roboczych (Wyznaczenie innego terminu na usunięcie wad wymaga dokonania stosownych uzgodnień przez Strony)

– w wysokości 0,1% ceny netto, w zależności od części przedmiotu Umowy (5,4 mln Euro w przypadku pierwszej części przedmiotu Umowy i 41,59 mln Euro w przypadku drugiej części przedmiotu Umowy), za każdy rozpoczęty dzień zwłoki, jednakże łącznie nie więcej niż 5% ceny netto, w zależności od części przedmiotu Umowy (5,4 mln Euro w przypadku pierwszej części przedmiotu Umowy i 41,59 mln Euro w przypadku drugiej części przedmiotu Umowy).

c) w przypadku zwłoki Dostawcy w przystąpieniu do usuwania wad i/lub awarii danej Części Przedmiotu Umowy w ramach gwarancji jakości, jak również z usunięciem wad i/lub awarii w okresie gwarancji jakości w zakresie, w jakim uniemożliwia użytkowanie danej Części Przedmiotu Umowy zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w okresie gwarancji jakości i rękojmi za wady – w wysokości 1 000,00 złotych za każdą rozpoczętą godzinę zwłoki w stosunku do limitów czasowych, jednakże łącznie nie więcej niż 2,75% ceny netto, w zależności od części przedmiotu Umowy (5,4 mln Euro w przypadku pierwszej części przedmiotu Umowy i 41,59 mln Euro w przypadku drugiej części przedmiotu Umowy).

## **Conclusion of an Agreement with Caterpillar Mining Sp. z o.o. and the volumes of trading with Caterpillar Global Mining Europe GmbH and its Subsidiaries per value of the Significant Agreement**

On 16 April 2013, LW BOGDANKA S.A. entered into an agreement with Caterpillar Global Mining Sp. z o.o. (ul. Fabryczna 6, 41-404 Mysłowice) for the supply of factory-new spare components for the ploughing systems made by BUCYRUS and CATERPILLAR, which operate in underground mining plants extracting hard coal from places under risk of methane and coal dust explosion. In light of the above, the volumes of trading and the value of the agreements concluded between the Company and Caterpillar Global Mining Europe GmbH with registered office at Industriestrasse 1, 44534 Lünen, Germany (the „Supplier”) and its subsidiaries within the last 12 months, i.e. until 16 April 2013, amounted to approx. PLN 266.6 million.

The Agreement of the highest value is the one concluded between the Company and the Supplier on 7 February 2013 for the supply of the longwall ploughing system EXW the mine in Bogdanka (the „Agreement”). The total value of the Agreement (the price of the ploughing system) amounts to EUR 47 million. Therefore, the estimated value of the Agreement calculated at the average exchange rate announced by the National Bank of Poland on the date of concluding the Agreement amounts to PLN 196.8 million.

The time limit for the Agreement performance – 30 June 2014

1. The Client may charge the Supplier with liquidated damages if:

a) the Supplier delays the supply of a given part of the Subject of the Agreement and a complete set of documents listed in the Agreement, excluding the equipment, subject to the following:

- until 1 August 2013 in the case of the first part of the Subject of the Agreement – in the amount of 0.5% of EUR 5.4 million for each commenced week of delay. However, in total not more than 5% of EUR 5.4 million;
- until 30 June 2014 in the case of the second part of the Subject of the Agreement – in the amount of 0.5% of EUR 41.59 million for each commenced week of delay. However, in total not more than 5% of EUR 41.59 million;

b) the Supplier delays the removal of any removable defects identified during the final acceptance of a given part of the Subject of the Agreement for a period of at least 5 business days (setting another time limit for removal of defects requires that appropriate arrangements be made between the Parties)

- in the amount of 0.1% of the net price, depending on the part of the Subject of the Agreement (EUR 5.4 million in the case of the first part of the Subject, and EUR 41.59 million in the case of the second part of the Subject), for each commenced day of delay. However, in total not more than 5% of the net price, depending on the part of the Subject of the Agreement (EUR 5.4 million in the case of the first part of the Subject, and EUR 41.59 million in the case of the second part of the Subject);

c) the Supplier delays the removal of defects and/or failure of a given part of the Subject of the Agreement covered by a quality guarantee, and delays the removal of defects and/or failure within the guarantee period to such an extent which renders it impossible to use a given part of the Subject of the Agreement, in accordance with applicable law, within the period of the quality guarantee and warranty for defects – in the amount of PLN 1,000 for each commenced hour of delay in relation to the set time-limits. However, in total not more than 2.75% of the net price, depending the part of the Subject of the Agreement (EUR 5.4 million in the case of the first part of the Subject, and EUR 41.59 million in the case of the second part of the Subject);



d) z tytułu odstąpienia przez Zamawiającego od niniejszej umowy z przyczyn leżących po stronie Dostawcy – w wysokości 10% ceny netto w zależności od części przedmiotu Umowy (5,4 mln euro w przypadku pierwszej części przedmiotu Umowy i 41,59 mln euro w przypadku drugiej części przedmiotu Umowy).

2. Dostawca może obciążyć Zamawiającego karą umowną w przypadku odstąpienia od umowy przez Dostawcę z przyczyn, za które odpowiada Zamawiający, w wysokości 10% ceny netto, w zależności od części przedmiotu Umowy (5,4 mln euro w przypadku pierwszej części przedmiotu Umowy i 41,59 mln euro w przypadku drugiej części przedmiotu Umowy).

3. Stronom przysługuje prawo do dochodzenia odszkodowania przewyższającego wysokość zastrzeżonych kar umownych. Równowartość w złotych kwoty 41,59 mln euro wedle średniego kursu NBP obowiązującego w dniu zawarcia Umowy wynosiła 174,2 mln zł, zaś kwoty 5,4 mln euro – 22,6 mln zł. Pozostałe warunki Umowy nie odbiegają od standardów rynkowych.

Spółka poinformowała o tym fakcie raportem bieżącym nr 12/2013 z dnia 17 kwietnia 2013 r.

### **Zawarcie umowy dotyczącej programu emisji obligacji oraz objęcie przez Bank dwóch serii obligacji**

W dniu 23 września 2013 r. spółka Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. zawarła z BANK POLSKA KASA OPIEKI SPÓŁKA AKCYJNA („Bank”) umowę dotyczącą programu emisji obligacji („Umowa”).

Na podstawie Umowy Spółka zamierza ustanowić program emisji obligacji („Program”), który przewiduje emisję obligacji przez Spółkę w wielu seriach na zasadach określonych w Umowie do kwoty 300 000 000 PLN stanowiącą maksymalną dopuszczalną łączną wartość wyemitowanych i niewykupionych obligacji. Celem emisji obligacji będzie pozyskanie środków na finansowanie bieżącej działalności Spółki oraz realizację jej potrzeb inwestycyjnych.

Bank zamierza przyjąć zobowiązanie do objęcia obligacji emitowanych w ramach Programu oraz pełnić w czasie emisji rolę gwaranta, depozytariusza, agenta emisji, agenta ds. płatności, agenta dokumentacji.

d) the Client withdraws from the Agreement for reasons attributable to the Supplier – in the amount of 10% of the net price, depending on the part of the Subject of the Agreement (EUR 5.4 million in the case of the first part of the Subject, and EUR 41.59 million in the case of the second part of the Subject).

2. The Supplier may charge the Client with liquidated damages in the amount of 10% of the net price if the Supplier withdraws from the Agreement for reasons attributable to the Client, depending on the part of the Subject of the Agreement (EUR 5.4 million in the case of the first part of the Subject, and EUR 41.59 million in the case of the second part of the Subject).

3. The Parties may seek damages in excess of the liquidated damages specified in the Agreement.

The equivalent of EUR 41.59 million calculated at the average exchange rate announced by the National Bank of Poland on the date of concluding the Agreement amounts to PLN 174.2 million, while the equivalent of EUR 5.4 million is PLN 22.6 million.

Other terms and conditions do not differ from the market standards. This was announced by the Company in Current Report No. 12/2013 of 17 April 2013.

### **Conclusion of an agreement with regard to bond issue programme and Bank’s acquisition of two series of bonds**

On 23 September 2013 Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. concluded an agreement with regard to bond issue programme („Agreement”) with POLSKA KASA OPIEKI SPÓŁKA AKCYJNA („Bank”).

Under the Agreement, the Company intends to establish a bond issue programme („Programme”) which provides for bond issue by the Company in many series, pursuant to the provisions of the Agreement, up to the amount of PLN 300,000,000, which is the maximum allowed total amount of issued and not redeemed bonds. The aim of bond issue is to raise the funds for financing the Company’s day-to-day operations and satisfying its investment needs.

The Bank intends to assume the obligation to acquire the bonds issued under the Program and to act during the issue as the guarantor, the depositary, the issue agent, the paying agent and the documentation agent.



Okres obowiązywania Programu rozpoczyna się w dniu podpisania Umowy i kończy się w dniu 31 grudnia 2018 r. W ramach Programu Spółka będzie uprawniona do emisji obligacji o okresach zapadalności wynoszących od 3 do 5 lat i wskazanych w warunkach emisji. Wartość nominalna każdej serii obligacji będzie nie niższa niż 25 000 000 PLN.

Oprocentowanie obligacji obu serii oparte jest o stawkę WIBOR 3M powiększoną o stałą marżę. Propozycje Nabycia przez Bank Obligacji emitowanych w seriach zostaną przedstawione zgodnie z treścią Programu.

Spółka ustanowiła zabezpieczenie na rzecz Banku w formie: umowy cesji wierzytelności z umowy z jednym z klientów Spółki, oświadczenia o poddaniu się egzekucji na podstawie art. 777 §1 pkt. 5 Kodeksu Postępowania Cywilnego oraz pełnomocnictwa do wskazanego rachunku bankowego Spółki.

Spółka opublikowała powyższą informację w raporcie bieżącym nr 33/2013 z dnia 23 września 2013 r.

W dniu 27 września 2013 r., bank POLSKA KASA OPIEKI SPÓŁKA AKCYJNA nabył dwie serie obligacji, wyemitowanych na podstawie uchwały Zarządu Spółki z dnia 26 września 2013 r., w ramach Programu emisji obligacji ustanowionego na podstawie umowy z Bankiem.

W związku z realizacją postanowień zawartych w Programie, Bank nabył 750 obligacji serii BOGD01 300618 o wartości nominalnej 100 000 PLN (sto tysięcy złotych) każda oraz 750 obligacji serii BOGD02 300318 o wartości nominalnej 100 000 PLN (sto tysięcy złotych) każda. Łączna kwota dwóch serii obligacji nabytych przez Bank wynosi 150 000 000 PLN. Dzień wykupu obligacji serii BOGD01 300618 przypada na dzień 30 czerwca 2018 r., dzień wykupu obligacji serii BOGD02 300318 przypada na dzień 30 marca 2018 r. Spółka opublikowała powyższą informację w raporcie bieżącym nr 34/2013 z dnia 27 września 2013 r.

W związku z realizacją postanowień zawartych w Programie w dniu 27 grudnia 2013 r., bank POLSKA KASA OPIEKI SPÓŁKA AKCYJNA nabył kolejną serię obligacji, wyemitowanych w ramach Programu emisji obligacji ustanowionego na podstawie umowy z Bankiem. Bank nabył 500 (pięćset) obligacji serii BOGD03 300918 o wartości nominalnej 100 000 PLN (sto tysięcy złotych) każda, o łącznej wartości 50 000 000 (pięćdziesiąt milionów) złotych. Dzień wykupu obligacji serii BOGD03 300918 przypada na dzień 30 września 2018 r.

The term of the Programme begins on the day signing the Agreement and ends on 31 December 2018. Under the Programme, the Company will be entitled to issue bonds with maturities from 3 to 5 years, indicated in the terms of the bonds. The nominal value of each bond series will be no lower than PLN 25,000,000.

The interest rate of both series is based on WIBOR 3M, increased by a fixed margin. Offers of the Bank's acquisition of the Bonds issued in series will be proposed in accordance with the Programme.

The Company established security for the benefit of the Bank in the form of: a claim assignment agreement regarding an agreement with one of the Company's clients, a declaration of submission to enforcement pursuant to Article 777.1.5 of the Code of Civil Procedure and a power of attorney to an indicated bank account of the Company.

The Company published this information in Current Report No. 33/2013 of 23 September 2013.

On 27 September 2013, POLSKA KASA OPIEKI SPÓŁKA AKCYJNA acquired two series of bonds issued pursuant to a resolution of the Company's Management Board of 26 September 2013 under a Bond Issue Programme, established pursuant to an agreement with the Bank.

In pursuance of the Programme, the Bank acquired 750 series BOGD01 300618 bonds, with a nominal value of PLN 100,000 (one hundred thousand zlotys) each, and 750 series BOGD02 300318 bonds, with a nominal value of PLN 100,000 (one hundred thousand zlotys) each. The aggregate amount of both bond series acquired by the Bank is PLN 150,000,000. The redemption date for the series BOGD01 300618 bonds is scheduled for 30 June 2018, and the redemption date for the series BOGD02 300318 bonds is scheduled for 30 March 2018. The Company published this information in Current Report No. 34/2013 of 27 September 2013.

In pursuance of the Programme, on 27 December 2013, POLSKA KASA OPIEKI SPÓŁKA AKCYJNA acquired another series of bonds issued under a Bond Issue Programme (the „Programme”), established pursuant to an agreement with the Bank. The Bank acquired 500 (five hundred) series BOGD03 300918 bonds, with a nominal value of PLN 100,000 (one hundred thousand zlotys) each, and a total value of PLN 50,000,000 (fifty million zlotys). The redemption date for the series BOGD03 300918 bonds is scheduled for 30 September 2018.



Oprocentowanie obligacji serii oparte jest o stawkę WIBOR 3M powiększoną o stałą marżę.

Spółka opublikowała powyższą informację w raporcie bieżącym nr 46/2013 z dnia 27 grudnia 2013 r.

#### Zawarcie umowy z „Korporacją Gwarecką” S.A.

W dniu 25 listopada 2013 r. pomiędzy LW „Bogdanka” S.A., a Korporacją, której przedmiotem jest wykonywanie robót w Spółce, związanych z produkcją, wydobywaniem, przeróbką mechaniczną, kontrolą jakości i spedycją węgla kamiennego, prowadzeniem robót przygotowawczych, prac konserwacyjno-remontowych oraz innych prac określonych w opisie przedmiotu zamówienia, niezbędnych do wykonania robót określonych powyżej w Lubelskim Węglu „Bogdanka” S.A. (łącznie z polem Stefanów) w soboty, niedziele i święta będące dniami ustawowo wolnymi od pracy w okresie 12 miesięcy od 01.02.2014 r. do 31.01.2015 r.

Maksymalna wartość umowy wynosi ok. 218,3 mln zł netto i zależeć będzie od zakresu zleconych i wykonanych usług.

W umowie przewidziano następujące kary umowne:

1. W przypadku, gdy z przyczyn leżących po stronie Wykonawcy nie uzyska on w którymkolwiek miesięcznym okresie rozliczeniowym minimalnego miesięcznego postępu ścian, określonego w Umowie, wówczas wynagrodzenie należne Wykonawcy ulegnie zmniejszeniu o 20 tys. zł za każdy brakujący 1 mb postępu ścian do osiągnięcia minimalnego miesięcznego postępu ścian. Miesięczny postęp ścian będzie określany w miesięcznym protokole rozliczenia postępów ścian.
2. W przypadku, gdy z przyczyn leżących po stronie Wykonawcy nie wykona on minimalnego miesięcznego postępu robót przygotowawczych, w którymkolwiek miesięcznym okresie rozliczeniowym, wówczas wynagrodzenie należne Wykonawcy ulegnie zmniejszeniu o kwotę równą iloczynowi kwoty 5 tys. zł i ilości metrów bieżących, brakujących do osiągnięcia minimalnego miesięcznego postępu robót przygotowawczych.

The interest rate of the series is based on WIBOR 3M, increased by a fixed margin.

The Company published this information in Current Report No. 46/2013 of 27 December 2013.

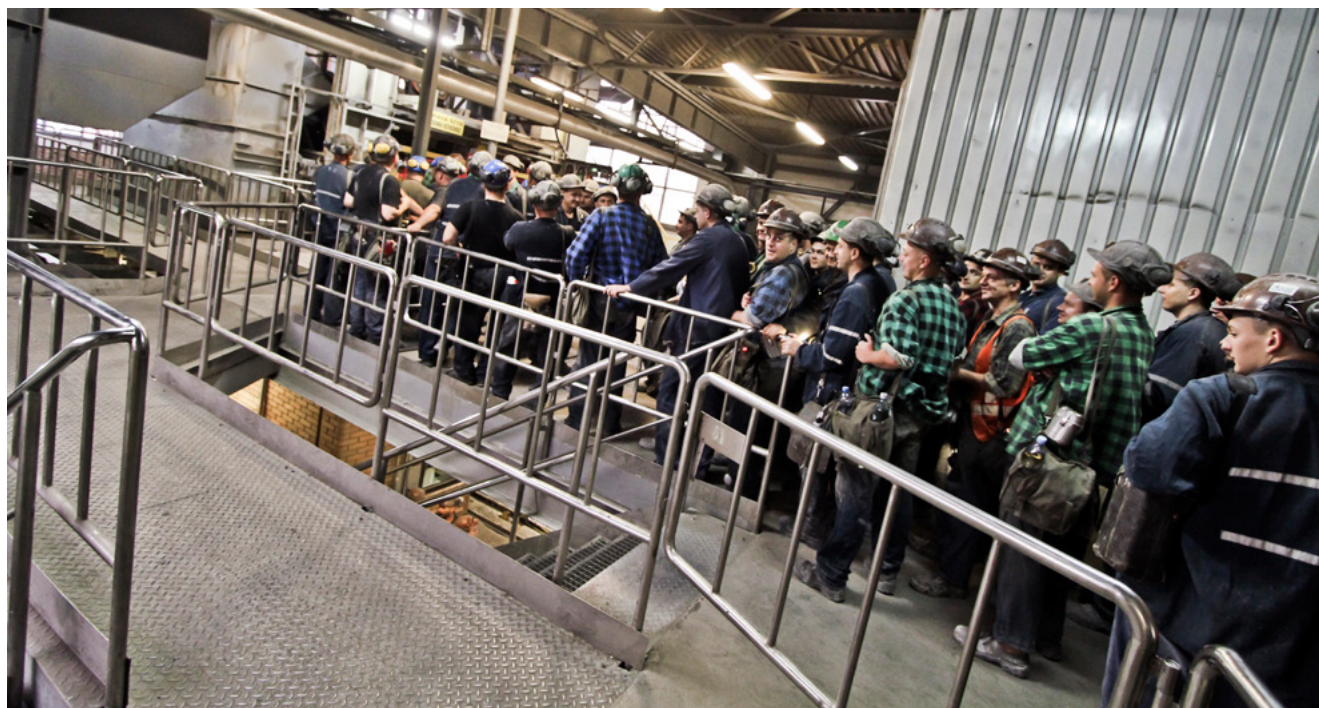
#### Conclusion of an Agreement with Korporacja Gwarecka S.A.

On 25 November 2013, an agreement was concluded between LW BOGDANKA S.A. and Korporacja, concerning the performance of works at the Company connected with production, extraction, mechanical processing, quality control and shipping of hard coal, conducting preparatory works, maintenance and renovation works and other works, specified in the description of the subject matter of the order, necessary for the performance of the above-mentioned works at LW BOGDANKA S.A. (including in the Stefanów Field) on Saturdays, Sundays and holidays which are official holidays within the period of 12 months from 1 February 2014 to 31 January 2015.

The maximum value of the agreement may amount to approx. PLN 218.3 million net and shall depend on the scope of services contracted and performed.

The agreement provides for the following liquidated damages:

1. In the case the Contractor fails to achieve a minimum monthly wall mining progress specified in the Agreement in any monthly settlement period for reasons attributable to the Contractor, then the fee payable to the Contractor shall be reduced by PLN 20,000 for every running meter below the minimum monthly wall mining progress. Monthly wall mining progress shall be specified in a monthly report on the settlement of wall mining progress.
2. In the event that Contractor fails to achieve a minimum monthly progress of preparatory works in any monthly settlement period for reasons attributable to the Contractor, then the fee payable to the Contractor shall be reduced by an amount being a product of PLN 5,000 and the number of running meters below the minimum monthly progress of preparatory works.



3. W przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania przez Wykonawcę z przyczyn leżących po jego stronie, innych usług niż wymienione w pkt. 1 i 2, wówczas dla Wykonawcy przysługiwać będzie zmniejszone wynagrodzenie o równowartość 200 % wartości netto wg stawek określonych w umowie ilości roboczodniówek oszacowanych przez przedstawicieli obu stron, niezbędnych do należytego wykonania niezrealizowanej części zadania. Wartość niewykonanego bądź nienależyście wykonanego zakresu robót i wynikające z tego tytułu zmniejszenie wynagrodzenia Wykonawcy będzie określana przez przedstawicieli stron Umowy w Protokole rozliczenia niewykonanych części zadań i rozliczane będzie wraz z rozliczeniem wysokości wynagrodzenia przysługującego Wykonawcy z tytułu przepracowanych roboczodniówek na podstawie protokołów, za dzień, w którym zlecane Wykonawcy zadania przez Zamawiającego nie zostały wykonane w całości.

4. W przypadku odstąpienia od Umowy przez Zamawiającego z przyczyn leżących po stronie Wykonawcy, Zamawiającemu przysługiwać będzie prawo do obciążenia Wykonawcy karą umowną w wysokości 10 % maksymalnej łącznej wartości umowy.

5. Zapłata kar umownych nie wyłącza możliwości dochodzenia przez Zamawiającego od Wykonawcy odszkodowania na zasadach ogólnych w przypadku, gdy wysokość poniesionej szkody przewyższa wysokość kar umownych. W Umowie nie zastrzeżono warunku ani terminu. Pozostałe warunki nie odbiegają od standardów rynkowych. Spółka opublikowała powyższą informację w raporcie bieżącym nr 44/2013 z dnia 25 listopada 2013 r.

#### **Zawarcie umowy z Caterpillar Global Mining Europe GmbH na dostawę ścianowego kompleksu strugowego**

W dniu 17.02.2014 r. Zarząd LW BOGDANKA S.A. z siedzibą w Bogdance, zawarł z Caterpillar Global Mining Europe GmbH, Industriestrasse 1, 44534 Lunen, Deutschland umowę na dostawę fabrycznie nowego ścianowego kompleksu strugowego do niskich pokładów, przeznaczony do pracy w podziemnych zakładach górniczych wydobywających węgiel kamienny, w pomieszczeniach zagrożonych wybuchem metanu i pyłu węglowego, kompletny i gotowy do montażu, a po montażu do uruchomienia i rozpoczęcia wydobywania węgla, posiadający oprogramowanie niezbędne do prawidłowego korzystania z kompleksu.

Całkowita wartość Umowy (cena kompleksu strugowego) wynosi netto – 39 750 000,00 euro (słownie: trzydzieści dziewięć milionów siedemset pięćdziesiąt tysięcy euro i 00/100)

Termin dostaw – 2014 r.

3. In the event of non-performance or undue performance by the Contractor of services other than those specified in sections 1 and 2, for reasons attributable to the Contractor, then the fee payable to the Contractor shall be reduced by an amount equivalent to 200% of the net value of such a number of man-shifts as may prove necessary to duly perform uncompleted part of the task in question, calculated according to the rates set out in the Agreement. The number of man-shifts shall be estimated by the representatives of both Parties. The value of the non-performed or unduly performed part of the works, as well as the reduction of the Contractor's fee resulting therefrom, shall be specified by the representatives of both Parties in the report on the settlement of uncompleted parts of the tasks and settled together with the fee payable to the Contractor for the man-shifts worked on the basis of reports for a day on which the tasks assigned by the Client to the Contractor were not performed in full.

4. In the event the Client withdraws from the Agreement for reasons attributable to the Contractor, the Client shall be entitled to charge the Contractor with liquidated damages in the amount of 10% of the total maximum value of the Agreement.

5. Payment of liquidated damages does not exclude the possibility of the Client claiming damages from the Contractor on general terms if the incurred damage exceeds the value of liquidated damages. The Agreement does not provide for a condition, or a time-limit. Other terms and conditions do not differ from the market standards. The Company published this information in Current Report No. 44/2013 of 25 November 2013.

#### **Conclusion of an agreement with Caterpillar Global Mining Europe GmbH for the supply of a longwall ploughing system**

On 17 February 2014, the Management Board of LW BOGDANKA S.A. with registered office in Bogdanka entered into an agreement with Caterpillar Global Mining Europe GmbH, Industriestrasse 1, 44534 Lünen, Germany, for the supply of factory-new longwall ploughing system for low seam mining, designed for operation in underground mining plants extracting hard coal from places under risk of methane and coal dust explosion; complete and ready for assembly, and afterwards for start-up and commencement of coal extraction; with software necessary for correct system operation. The total value of the Agreement (the price of the ploughing system) amounts to EUR 39,750,000.00 net (thirty-nine million seven hundred and fifty thousand euros 00/100).

The time limit for the deliveries – 2014.



### Przyjęcie strategii CSR na lata 2012-2015

Od 2012 r. w Spółce obowiązuje Strategia Społecznej Odpowiedzialności Biznesu (CSR) na lata 2012-2015. To podstawowy dokument korporacyjny określający dla Bogdanki wizję i cele, jakie spółka zamierza osiągnąć na drodze zrównoważonego rozwoju. Powstał w oparciu o kluczowe wyzwania CSR, jakie stoją przed branżą wydobywczą na świecie.

LW BOGDANKA S.A. już od lat realizuje w swojej działalności wiele praktyk odpowiedzialnego biznesu. Dokument ww. strategii CSR pozwolił na usystematyzowanie części z tych działań oraz podjęcie nowych w takich obszarach jak:

- etyka i transparentność komunikacji w praktyce działalności biznesowej – wszyscy pracownicy Spółki zostali w 2013 r. zapoznani z Kodeksem Etyki i podpisali raport o konflikcie interesów,
- bezpieczeństwo i rozwój pracowników Spółki,
- innowacyjny i aktywny wpływ na otoczenie i środowisko,
- realizacja celów biznesowych w oparciu o zasady zrównoważonego rozwoju.

Strategia CSR dla LW Bogdanka S.A. to również zobowiązanie do stałego monitorowania wszystkich mierników podjętych działań oraz publicznego raportowania społecznego zaangażowania spółki, np. w zakresie sponsoringu sportowego i kulturalnego, ochrony środowiska czy poprawy bezpieczeństwa i rozwoju pracowników.

W IV kwartale 2013 r. Spółka przeprowadziła rewizję obowiązującej strategii społecznej odpowiedzialności, przyjętej na okres 2012-2015. Przegląd strategii miał na celu nie tylko standardową ocenę stopnia realizacji założonych celów, ale przede wszystkim ocenę aktualności i adekwatności tychże celów w kontekście wyzwań stojących przed przedsiębiorstwem. W efekcie trwającego kilka miesięcy procesu na początku 2014 r. przyjęto nową strategię, która wyznacza cele i kierunki działań na lata 2014-2017. Wskazane w niej priorytety społecznej odpowiedzialności nie tylko lepiej, w ocenie zarządzających, odzwierciedlają kluczowe obszary oddziaływania społecznego i środowiskowego, ale też są bardziej czytelne i zrozumiałe dla otoczenia. Łatwa percepcja czyni strategię wiarygodną w komunikacji wewnętrznej i zewnętrznej. Jednocześnie zespół pracowników wraz z zewnętrznym doradcą przygotowuje pierwszy raport CSR dla GK LW Bogdanka, tj. raport otwarcia za lata 2012 i 2013, który zostanie opublikowany w pierwszej połowie 2014 r.

### Adoption of CSR strategy for the period between 2012 and 2015

Since 2012 the Company has followed the Corporate Social Responsibility Strategy (CSR) for the period between 2012 and 2015. This basic corporate document presents the vision and objectives that Bogdanka intends to achieve through sustainable development. It was created on the basis of key CSR challenges faced by the worldwide mining industry.

For many years now, LW BOGDANKA S.A. has been applying a number of corporate responsibility practices to its business activities. The Strategy has allowed the Company to introduce order to some of these practices and undertake new measures in such areas as:

- ethics and communication transparency in business practice — in 2013 all employees familiarised themselves with the Code of Ethics and signed a conflict of interest report,
- security and development of the company employees,
- innovative and active influence on the surroundings and the environment,
- achieving business objectives in accordance with the rules of sustainable development.

The CSR Strategy for LW BOGDANKA S.A. is also a commitment to constantly monitor all the yardsticks of the activities undertaken and to publicly report on the company's social engagement, for instance in sports and culture sponsorship, environmental protection or improvement of the employees' security and self-development.

In the fourth quarter of 2013 the Company revised its existing social responsibility strategy adopted for the period between 2012 and 2015. The purpose of the revision was both a standard assessment of the degree of implementation of the set goals, and – first and foremost – the assessment whether these goals are up-to-date and adequate to the challenges the Company is facing. In consequence of a process, which lasted several months, at the beginning of 2014 a new strategy was adopted setting objectives and directions for activities to be undertaken in the period between 2014 and 2017. The priorities of social responsibility set therein are now, in the management's opinion, clearer and more comprehensible for the addressees and better reflect key areas of social and environmental activity. An easy perception makes the strategy a credible means in the communication within and outside the Company. At the same time a team of employees assisted by an external advisor are preparing the first CSR Report for the LW BOGDANKA Group, i.e. an opening report for 2012 and 2013, which will be published in the first half of 2014.



# ZATRUDNIENIE

## EMPLOYMENT

### Zatrudnienie w Grupie

### Employment at the Group

Zatrudnienie w GK Lubelskiego Węgla BOGDANKA / Employment at the Lubelski Węgiel BOGDANKA Group

Wyszczególnienie / Item	Zatrudnienie na koniec roku Employment at the year end					Struktura Structure (%)	Zmiana Change 2013/2012 (%)	
	2009	2010	2011	2012	2013			
<b>Ogółem / Total</b>								
<b>Razem grupa / Group total</b>	<b>4016</b>	<b>4087</b>	<b>4303</b>	<b>4705</b>	<b>5377</b>	<b>100%</b>	<b>14,28%</b>	
	Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.	3 885	3 968	4184	4587	4768	88,67%	3,95%
w tym: including:	Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	131	119	119	118	116	2,16%	-1,69%
	EkoTrans Sp. z o.o.	0	0	0	0	2	0,04%	-
	RG Bogdanka Sp. z o.o.	0	0	0	0	491	9,13%	-
<b>Pracownicy etatowi / White-collar workers</b>								
<b>Razem grupa / Group total</b>	<b>589</b>	<b>589</b>	<b>640</b>	<b>665</b>	<b>707</b>	<b>13,15%</b>	<b>6,32%</b>	
	Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.	549	564	596	621	643	11,96%	3,54%
w tym: including:	Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	40	43	44	44	43	0,80%	-2,27%
	EkoTrans Sp. z o.o.	0	0	0	0	2	0,04%	-
	RG Bogdanka Sp. z o.o.	0	0	0	0	19	0,35%	-
	EkoTrans Bogdanka	0	3	0				
<b>Pracownicy na stanowiskach robotniczych / Blue-collar workers</b>								
<b>Razem grupa / Group total</b>	<b>3 427</b>	<b>3480</b>	<b>3663</b>	<b>4040</b>	<b>4670</b>	<b>86,85%</b>	<b>15,59%</b>	
	Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.	3 336	3404	3588	3966	4125	76,72%	4,01%
w tym: including:	Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	91	76	75	74	73	1,35%	-1,35%
	EkoTrans Sp. z o.o.	0	0	0	0	0	-	-
	RG Bogdanka Sp. z o.o.	0	0	0	0	472	8,78%	-
<b>Pracownicy zatrudnieni na dole / Underground workers</b>								
<b>Razem grupa / Group total</b>	<b>2838</b>	<b>2895</b>	<b>3010</b>	<b>3343</b>	<b>3985</b>	<b>74,11%</b>	<b>19,20%</b>	
	Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.	2838	2895	3010	3343	3515	65,37%	5,15%
w tym: including:	Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	0	0	0	0	0	-	-
	EkoTrans Sp. z o.o.	0	0	0	0	0	-	-
	RG Bogdanka Sp. z o.o.	0	0	0	0	470	8,74%	-

W roku 2013 nastąpiło zwiększenie zatrudnienia w Grupie Kapitałowej o 14,28 %. 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 jednostce dominującej w 2013 r. pracowało 88,67 % ogółu zatrudnionych w Grupie. Robotnicy stanowili 76,72 % ogółu zatrudnionych.

W porównaniu z 2012 rokiem o 159 osób, tj. o 5,15% wzrosła liczba pracowników zatrudnionych pod ziemią. Pracownicy ci stanowili podstawową grupę zatrudnionych w Grupie Kapitałowej tj. 74,11 %.

2013 brought a 14.28% increase in employment in the Group. Most cases of staff leaving were due to retirement. A rise in employment at the Parent was caused by new hirings in connection with the investment programme.

In 2013, the personnel employed at the Parent accounted for 88.67% of the Group's total employment figure. Blue-collar workers accounted for 76.72% of all employees.

Compared to 2012, the number of underground staff rose by 159 workers, up 5.15%. This was the main category of the human resources, representing 74.11% of the Group's total headcount.



## OCHRONA ŚRODOWISKA ENVIRONMENTAL PROTECTION

### Działalność ochronna środowiska naturalnego

#### Ochrona powietrza atmosferycznego

LW BOGDANKA posiada emitor zorganizowany emitujący pyły i gazy do atmosfery. Jest to Zakład Ceramiki Budowlanej, w którym źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są: piec tunelowy do wypalania cegły oraz oddział przygotowania mielwiwa. Oddział produkcji ceramiki budowlanej EkoKLINKIER jako instalacja posiada pozwolenie zintegrowane nr PZ 17/2006 z dnia 29.12.2006 r. określające między innymi warunki oraz dopuszczalne ilości zanieczyszczeń, jakie mogą być emitowane z zakładu do powietrza. Pozwolenie zostało zmienione decyzją PZ 21/2009 z dnia 6.07.2009 r. oraz decyzją nr 2/2012 z dnia 31 stycznia 2012 r. W roku 2012 oddział produkcji ceramiki EkoKLINKIER wyemitował do 2 960 Mg pyłów i gazów, nie naruszając obowiązującego pozwolenia. Za emisję do powietrza z ZCB, zgodnie z obowiązującym prawem, zostały naliczone i wniesione opłaty z tytułu korzystania ze środowiska, po zakończeniu roku kalendarzowego.

### Natural environment protection measures

#### Air protection

LW BOGDANKA has an organised emitter which emits dust and gases into the atmosphere. It is the Construction Ceramics Plant where the main source of gas and dust emissions include the brick tunnel kiln and ground material preparation unit. The EkoKLINKIER Construction Ceramics Production Branch holds integrated permit no. PZ 17/2006 of 29 December 2006, which specifies, among other things, the conditions and permissible amounts of pollutants which may be emitted from the plant into the air. The permit was amended by virtue of decision PZ 21/2009 of 6 July 2009 and decision No. 2/2012 of 31 January 2012. In 2012, the EkoKLINKIER Construction Ceramics Production Branch emitted 2,960 Mg of dust and gases without violating the permit. In accordance with the applicable laws, environmental charges for air emissions from the Construction Ceramics Plant were charged and paid at the end of the calendar year.

Zakład Ceramiki Budowlanej ujęty jest we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji CO<sub>2</sub> i zgodnie z przyjętym Krajowym Planem Rozdziału Uprawnień zakład otrzymał przydział w ilości 12 049 Mg CO<sub>2</sub> rocznie w II okresie rozliczeniowym 2008-2012. Na okres rozliczeniowy 2013-2020 proponowany przydział dla zakładu to 10 700 Mg CO<sub>2</sub> rocznie. Raport za 2013 r. z emisji CO<sub>2</sub> po weryfikacji przez uprawnioną firmę zostanie przesłany do Krajowego Administratora Systemu – Instytutu Ochrony Środowiska. Ustawowy termin – koniec I kwartału po zakończeniu roku rozliczeniowego.

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

### 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 (Zakład Przeróbki Mechanicznej Węgla, 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 2013 średnioroczny dopływ wody do wyrobisk wynosił 6 203 677 m<sup>3</sup>, mineralizacja łączna śr. 2 411,91 mg/dm<sup>3</sup>, przy zawartości jonów Cl + SO<sub>4</sub> – ok. 997 mg/dm<sup>3</sup>. Zawartość jonów Cl + SO<sub>4</sub> kwalifikuje wody dołowe Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. do II grupy – wód przemysłowych (wg podziału GIG) – podobnie jak w latach poprzednich.

Ilość wody dołowej zagospodarowanej w roku 2013 do celów przemysłowych na dole i na powierzchni wyniosła łącznie ok. 13 157 m<sup>3</sup>/dobę, z czego ok. 11 582 m<sup>3</sup>/dobę wykorzystano na dole do celów technologicznych, zasilania instalacji p.poż. oraz instalacji klimatycznych. Na powierzchni woda wykorzystywana była głównie przez Zakład Przeróbki Mechanicznej Węgla, w ilości 1 547 m<sup>3</sup>/dobę do celów technologicznych (uzupełnienie wody w obiegu zamkniętym) oraz przez spółkę Łęczyńska Energetyka – 28 m<sup>3</sup>/dobę.

The Construction Ceramics Plant is included in the European Union Emissions Trading Scheme and, pursuant to the National Allocation Plan, the plant was granted an allowance of 12,049 Mg of CO<sub>2</sub> per annum in the 2nd trading period 2008-2012. The proposed allocation to the Plant for the trading period 2013-2020 is 10,700 Mg of CO<sub>2</sub> per annum. The report for 2013 on CO<sub>2</sub> emissions will, upon verification by an authorised company, be sent to the National System Administrator – the Institute of Environmental Protection. The statutory time limit for submitting the report is the end of the 1st quarter after the end of the trading year. The second emitter is the waste rock disposal area, which may be a source of dust on dry and windy days.

### Water and sewage management

Mine water management involves:

- rock mass drainage at working sites,
- controlled drainage of Jurassic layers (limited volumes due to safety and technical issues),
- use of water for fire and process purposes (air-conditioning, machinery cooling, fighting dust risk),
- pumping water to the surface,
- use of mine water on the surface (Mechanical Coal Processing Plant, Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.),
- retention of mine water in surface tanks in order to reduce suspension,
- discharge of water from tanks through the Rów Żelazny ditch into the Świnka River.

In 2013, the average annual volume of water entering workings amounted to 6,203,677 m<sup>3</sup>. The average total mineralisation was 2,411.91 mg/dm<sup>3</sup>, and Cl + SO<sub>4</sub> ion content – approximately 997 mg/dm<sup>3</sup>. The Cl + SO<sub>4</sub> ion content classifies the mine water of Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. into category II of industrial water (in accordance with the Central Mining Institute (Główny Instytut Górnictwa) classification) – as was the case in previous years.

The volume of mine water used in 2013 for industrial purposes underground and on the surface totalled approx. 13,157 m<sup>3</sup>/day, out of which approx. 11,582 m<sup>3</sup>/day was used underground for process purposes, and for the purpose of supplying the fire-fighting system and climatic systems. On the surface, water was used primarily by the Mechanical Coal Processing Plant in the quantity of 1,547 m<sup>3</sup>/day for process purposes (water supplementation in closed circulatory system) and by Łęczyńska Energetyka – 28 m<sup>3</sup>/day.





Badania własności fizykochemicznych wód dołowych wykonywane są regularnie z częstotliwością raz na rok przez Pomiar – GIG Lublin. W roku 2013, podobnie jak w latach poprzednich, pobrano 35 prób do analiz fizyko-chemicznych wód dołowych dopływających do wyrobisk.

Badania substancji promieniotwórczych w dopływających wodach dołowych wykonane były w roku 2013 przez Laboratorium Radiometrii Głównego Instytutu Górnictwa i wykazały stężenia Radu<sup>226</sup> w przedziale < 0,01 – 0,09 KBq/m<sup>3</sup>, Radu 228 < 0,07– 0,12 KBq/m<sup>3</sup>. Wyniki analiz promieniotwórczości wód na przestrzeni ostatnich ponad 10 lat są stabilne i wykazują wartości znacznie poniżej dopuszczalnych norm.

Spółka posiada decyzję administracyjną – pozwolenie wodno-prawne na szczególne korzystanie z wód, stosownie do prowadzonej działalności. Jest to decyzja nr ŚiR.III.6811/91/07 z dnia 31.12.2007 r. ważna do 31 grudnia 2017 r. na:

- a) odwodnienie zakładu górniczego LW BOGDANKA S.A. w Bogdancie, w ilościach nie przekraczających:  
Qdśr = 20 000 m<sup>3</sup> /d, Qmax = 22 000 m<sup>3</sup>/d,  
Qhmax = 917 m<sup>3</sup> /h, w terminie do 31.12.2010 r. oraz  
Qdśr = 26 700 m<sup>3</sup> /d, Qmax = 32 000 m<sup>3</sup>/d,  
Qhmax = 1 400 m<sup>3</sup> /h, w terminie od 01.01.2011 r. do 31.12.2017 r.
- b) zrzut niewykorzystanych wód kopalnianych ze zbiornika-osadnika wód dołowych za pośrednictwem rowu odpływowego do rowu RE „Żelazny” będącego dopływem rzeki Świnki.

W 2013 r. do rzeki odprowadzano 15 422 m<sup>3</sup>/dobę wód pochodzących z odwodnienia kopalni. Zrzucone do wód powierzchniowych – rz. Świnka, wody dołowe przekraczają parametry określone dla II klasy czystości tylko zawartością chlorków (średnio 970,84 mg/dm<sup>3</sup>). Podstawowe wskaźniki zanieczyszczeń w odprowadzanych wodach nie przekraczają wartości określonych w decyzji o pozwoleniu wodno-prawnym.

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 Bogdancie, Nadrybiu i Stefanowie,
- odprowadzanie oczyszczonych ścieków,
- eksploatację urządzeń oczyszczających ścieki.

Tests of physicochemical properties of mine water are conducted on a regular basis, once a year, by Pomiar – GIG Lublin. In 2013, as was the case in previous years, 35 samples were taken for the purpose of physicochemical analyses of mine water which reaches the workings.

In 2013, tests of radioactive substances in mine water were conducted by the Radiometry Laboratory of the Central Mining Institute (Główny Instytut Górnictwa), and revealed the following concentrations: Radium 226 in the range of < 0.01 – 0.09 KBq/m<sup>3</sup>, Radium 228 < 0.07 – 0.12 KBq/m<sup>3</sup>. In the last 10 years, the results of water radioactivity analyses have been stable and show values significantly below the permissible norms.

The Company holds an administrative decision – water permit for special water use as determined by its operational needs (decision no. ŚiR.III.6811/91/07 of 31 December 2007, valid until 31 December 2017). Under the decision, the Company is given permission for:

- a) drainage of the LW BOGDANKA S.A. mine in Bogdanka in quantities which shall not exceed:  
Qdavg = 20,000 m<sup>3</sup> /d, Qmax = 22,000 m<sup>3</sup>/d,  
Qhmax = 917 m<sup>3</sup> /h, until 31 December 2010, and  
Qdavg = 26,700 m<sup>3</sup> /d, Qmax = 32,000 m<sup>3</sup>/d,  
Qhmax = 1,400 m<sup>3</sup> /h, from 1 January 2011 until 31 December 2017.
- b) discharge of unused mine water from the sedimentation tank through the discharge ditch into the „Żelazny” ditch, which is a tributary of the Świnka River.

In 2013, 15,422 m<sup>3</sup>/day of water from mine drainage was discharged into the river. Mine water discharged into the surface water – the Świnka River – exceeds the parameters specified for category II of water quality only in terms of chloride content (on average 970.84 mg/dm<sup>3</sup>).

Basic indicators of pollutants in the discharged water do not exceed the values specified in the water permit decision.

Drinking water and water for household purposes is supplied to Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. from the water mains of „Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o., which holds valid water permit decisions for:

- water intake and groundwater extraction in Bogdanka, Nadrybie and Stefanów,
- discharge of treated sewage,
- use of sewage treatment equipment.



Dokumentacja prowadzona przez „Łęczyńską Energetykę” Sp. z o. o. potwierdza przestrzeganie warunków określonych w decyzjach. Zgodnie z wymaganiami prawnymi dwa razy w roku – po zakończeniu roku kalendarzowego LW BOGDANKA naliczyła i wniosła opłatę za ładunek Cl + SO<sub>4</sub> zawarty w niewykorzystanych wodach dołowych zrzucanych do odbiornika – rz. Świnki.

W roku 2013, zgodnie z pozwoleniem wodnoprawnym, przeprowadzono konserwację bieżącą rowu opaskowego składowiska oraz rowu melioracyjnego RE „Żelazny”, odprowadzającego wody dołowe do rzeki Świnki.

### Ochrona powierzchni

Wpływ prowadzonej w 2013 r. eksploatacji górniczej na powierzchnię – tak jak dotychczas – ujawniał się głównie w postaci powiększenia się powierzchniowego zasięgu dotychczasowych oddziaływań, przy następujących maksymalnych wielkościach osiadań terenu w następujących rejonach:

- ok. 2,50 m w rejonie byłego ZRH w Puchaczowie oraz w rejonie wsi: Kobyłki-Kolonia Szczecin, Nadrybie Dwór, Nadrybie Ukazowe oraz na wschód od zabudowań wsi Dratów,
- ok. 2,00 m w rejonie wsi Uciekajka i zach. części wsi Kaniwola,
- ok. 2,00 m na wschód od m. Puchaczów (rejon przebiegu bocznic kolejowej),
- ok. 0,30 m na płd. obszaru górniczego (w rejonie eksploatacji ślany strugowej 7/VII).

W rejonie wsi Bogdanka I i Nadrybie Wieś (przedłużenie wsi Bogdanka I) – po eksploatacji dwóch pokładów – maksymalne osiadania utrzymują się na poziomie 5,00 m w centralnej części niecki osiadań.

Szkody w obiektach budowlanych w 2013 r. – tak jak dotychczas – 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 17 budynkach (w 10-ciu mieszkalnych i 7-miu gospodarczych). W 2013 r. – kontynuowano rozpoczęty w 2010 r. – wykup nieruchomości zabudowanych, najbardziej dotkniętych negatywnymi wpływami eksploatacji górniczej. W ramach naprawienia niedających się usunąć szkód spowodowanych wpływem eksploatacji górniczej w 2013 r. – wykupiono kolejne trzy posesje wraz z zabudowaniami na terenie gminy Puchaczów.

Documentation maintained by „Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. confirms compliance with the conditions specified in the decisions. Pursuant to legal requirements, twice a year – after the end of each calendar year, LW BOGDANKA calculated and paid a charge for the Cl + SO<sub>4</sub> load in unused mine water discharged into the receiving water body – the Świnka River.

In 2013, in compliance with the water permit, routine maintenance of the perimeter ditch of the dumpsite and the „Żelazny” drainage ditch which discharges mine water into the Świnka River was conducted.

### Surface protection

In 2013, the impact of mining on the surface – as to date – manifested itself mainly as an increase in the surface scope of impact, with the following maximum soil settlement values in the following regions:

- approx. 2.50 m in the area of the former ZRH (Agriculture and Stock Farm) in Puchaczów, and in the area of such villages as Kobyłki-Kolonia Szczecin, Nadrybie Dwór, Nadrybie Ukazowe and to the east of the buildings in the Dratów village,
- approx. 2.00 m in the area of the village of Uciekajka and western part of the village of Kaniwola,
- approx. 2.00 m east of Puchaczów (in the vicinity of the railway siding),
- approx. 0.30 m south of the mining area (in the area of 7/VII ploughing panel exploitation).

In the area of the village of Bogdanka I and Nadrybie Wieś (extension of Bogdanka I) – after mining two seams – maximum soil settlement remains stable at approx. 5.00 m in the central part of the settlement basin.

Damage to buildings in 2013 – as to date – were primarily related to rural buildings, i.e. small-size residential and farm buildings. The reported damage to those buildings did not constitute a threat to their users and were removed immediately; also, protection against further impact was provided. In total, damage was removed and protection was provided in 17 buildings (in 10 residential and 7 farm ones). In 2013, the buy-out of the developed properties that were affected most with the negative effects of mining exploitation, which started in 2010, was continued. In order to repair non-removable damage caused by mining, in 2013 another three properties located in the Puchaczów commune were bought together with buildings situated on these properties.



W ramach naprawy szkód górniczych wykonano również naprawę uszkodzonych dróg asfaltowych i gruntowych (gminnych i powiatowych), na łącznej długości ok. 6,2 km. Szkody w gruntach rolnych w 2013 r. ujawniły się – podobnie jak w latach poprzednich – w postaci utrzymujących się podtopień gruntów, ze stopniowym powiększeniem się powierzchni podtopień gruntów w następujących rejonach:

- rejon na wschód od wsi Dratów tj. w obszarze eksploatacji ścian 10/I, 9/I, 8/I i 7/I w pokładzie 382,
- rejon na zachód od wsi Kaniwola i wsi Nadrybie Ukazowe, tj. w obszarze wcześniejszej eksploatacji ścian 6/II, 7/II i 8/II w pokładzie 382,
- rejon wsi Uciekajka i Kobyłki tj. po eksploatacji ścian 10/II, 11/II i 12/II w pokładzie 382,
- rejon przebiegu linii kolejowej na wschód od m. Puchaczów, tj. w obszarze eksploatacji ścian 1/IV, 2/IV, 3/IV i 4/IV w pokładzie 385.

Poszkodowani właściciele gruntów w tych rejonach otrzymali stosowane odszkodowania z tytułu utraconego dochodu z podtopionych gruntów na łączną kwotę ok. 2,6 mln zł.

Koszty usuwania szkód spowodowanych eksploatacją górnictwem w 2013 r. wyniosły ogółem ok. 7,5 mln zł. Łączne nakłady poniesione w 2013 r. na usuwanie szkód spowodowanych eksploatacją górnictwem zwiększyły się nieco w stosunku do nakładów poniesionych w 2012 r., które wyniosły ok. 5,2 mln zł.

W 2013 r. kontynuowano uzupełniające roboty hydrotechniczne związane z regulowaniem stosunków wodnych w rejonie wsi Kobyłki.

#### Rekultywacja

Spółka Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. w 2013 r. nie przeprowadziła robót rekultywacyjnych na terenach przemysłowych, natomiast na bieżąco prowadziła pielęgnację zorganizowanej zieleni, obiektu unieszkodliwiania odpadów wydobywczych oraz zrehabilitowanych w latach ubiegłych terenów przemysłowych w rejonie Pola Bogdanka, Nadrybie i Stefanów oraz zaplecza kolejowego w Zawadowie.

W 2014 r. oraz w latach następnych prognozowany jest wykup kolejnych zabudowanych nieruchomości rolnych z terenu gm. Puchaczów i Ludwin, z uwagi na niedające się usunąć dotychczasowe i przewidywane dalsze szkody spowodowane wpływem eksploatacji górnictwem (tj. trwałe podtopienia). W 2014 r. planowany jest wykup ok. 8-ciu zabudowanych nieruchomości (wnioski w tych sprawach wpłynęły w 2012 i 2013 r.).

W ramach usuwania szkód górniczych, w 2014 r. planowana jest ponadto przebudowa kilku napowietrznych linii energetycznych na kablowe oraz wymiana części linii energetycznych na sieci izolowane.

As part of mining damage repair, dressing of damaged asphalt roads and dirt roads was carried out (in sections of commune and district roads) within a total distance of approx. 6.2 km.

Damage to farmland in 2013 manifested itself – as was the case in previous years – as persisting permeation of land, with the areas of permeation of land gradually becoming larger in the following regions:

- the area east of the village of Dratów, i.e. in the area where faces 10/I, 9/I, 8/I and 7/I in seam 382 are mined,
- the area west of the villages of Kaniwola and Nadrybie Ukazowe, i.e. in the area of previous mining of faces 6/II, 7/II and 8/II in seam 382,
- the area of the villages of Uciekajka and Kobyłki, i.e. after mining faces 10/II, 11/II and 12/II in seam 382.
- in the area of the railway line east of Puchaczów, i.e. in the area where faces 1/IV, 2/IV, 3/IV and 4/IV in seam 385 are mined.

The affected land owners in those areas received suitable compensation for lost profits from the land affected by permeation in the total amount of PLN 2.6 million.

The costs of removing damage caused by mining in 2013 amounted to a total of approx. PLN 7.5 million. Total expenditure incurred in 2013 in connection with removing damage caused by mining rose slightly in relation to the expenditure incurred in 2012, which amounted to approx. PLN 5.2 million.

In 2013, supplementary water engineering works connected with controlling hydrographic conditions in the area of the villages of Kobyłki were continued.

#### Reclamation

In 2013, Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. did not conduct any land reclamation works in post-industrial areas, however it regularly nurtured the greenery, and took care of the facility used as the mining waste dump, and previously remediated post-industrial land in the area of the Bogdanka, Nadrybie and Stefanów Fields, and railway facilities in Zawadow.

In 2014 and in the years to follow, some more developed farming plots in the Puchaczów and Ludwin communes are expected to be bought back, due damage caused by mining exploitation processes (i.e. permanent continuous undercuts) which is already present or is anticipated to occur. In 2014 about 8 developed real properties are planned to be purchased (applications in this regard were submitted in 2012 and 2013).

As a part of removing mining damage, plans for 2014 include also replacement of several overhead power lines with cable power lines, and replacement of some power lines with isolated networks.



W wyniku dalszej eksploatacji a z tym związanego osiadania terenu (ok. 2,0 m – eksploatacja ścian 1/IV/385, 2/IV/385, 3/IV/385 i 4/IV/385), w rejonie rowu odprowadzającego wody kopalniane, występowały lokalne zalewiska uniemożliwiające grawitacyjny odpływ wód dołowych. Po wykonaniu w poprzednich latach robót hydrotechnicznych na bieżąco jest monitorowany ten obszar, aby zapobiec ewentualnym utrudnieniom w odpływie tych wód do odbiornika rz. Świnki.

#### Gospodarka odpadami

W 2013 r. łączny przychód odpadów górniczych wyniósł 5 064 500 ton. Około 37 % odpadów poddanych było odzyskowi i zagospodarowaniu.

Odzysk odpadów w celach przemysłowych w instalacji produkcji ceramiki budowlanej EkoKLINKIER wyniósł łącznie 18 152 ton odpadów.

Odzysk odpadów w celach nieprzemysłowych (tj. rekultywacja terenów pogórnich, wykorzystanie odpadów do utwardzania dróg, placów i innych celów) wyniósł – 1 846 421 ton.

Odpady górnicze w największej ilości (ok. 99 % całości zagospodarowanych odpadów) wykorzystywane są do wykonywania rekultywacji terenów zdegradowanych (różnego rodzaju wyrobisk poeksploatacyjnych). Polega ona na przywróceniu tym terenom pierwotnej rzeźby poprzez wypełnienie wyrobisk odpadami górniczymi, a następnie przykryciu ich warstwą glebową i zagospodarowaniu w kierunku rolnym bądź zadrzewieniowym. Odbywa się to zgodnie z opracowanym przez Wydział Ochrony Środowiska Urzędu Wojewódzkiego w Lublinie i zatwierdzonym przez Wojewodę Lubelskiego „Programem rekultywacji wyrobisk po eksploatacji złóż surowców mineralnych na terenie województwa lubelskiego”.

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

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

Further exploitation and the related ground settling (about 2.0m – exploitation of panels No. 1/IV/385, 2/IV/385, 3/IV/385 and 4/IV/385) cause the emergence of local floodlands in the area of the mining water outflow ditch which prevented gravitational outflow of the mining water. After performance of hydro engineering works in previous years, this area is being monitored regularly in order to prevent possible obstructions in outflow of this water to the Świnka river.

#### Waste management

In 2013, the total mining waste amounted to 5,064,500 tonnes. Approximately 37% of the waste was recovered and reused.

Waste recovery for industrial purposes in the installation of EkoKLINKIER Construction Ceramics production amounted to a total of 18,152 tonnes of waste.

Waste recovery for non-industrial purposes (i.e. remediation of post-mining areas, using waste to strengthen roads, yards, and for other purposes) amounted to 1,846,421 tonnes.

Mining waste is mostly (approx. 99% of all managed waste) used for the purpose of rehabilitation of degraded land (different types of post-mining pits). It involves restoration of the original lay of the land by filling pits with mining waste, and then covering them with a layer of soil, and using for agricultural purposes or forestation. That takes place in accordance with the „Program of Mineral Resources Post-Mining Pit Remediation in the Territory of the Lublin Province” developed by the Environmental Protection Department of the Province Governor’s Office in Lublin and approved by the Lublin Province Governor.

Owners of remediated land hold appropriate decisions of environmental protection authorities (district governor’s office).

The table below shows the quantities of waste obtained, waste recovered, and waste treated by depositing it in the facility used as the mining waste dump, in a dynamic-based model as required by the Act on waste (Dz. U. [Journal of Laws] No. 62, item 628, 2001, as amended).

#### Odpady / Waste

Wyszczególnienie	Item	2013	2012
Odpady górnicze (Mg)	Mining waste (Mg)	5 064 500	4 742 458
Odpady składowane (Mg)	Deposited waste (Mg)	3 199 928	2 395 292 *
Odpady zagospodarowane (Mg)	Reused waste (Mg)	1 864 572	2 554 471

\*/ z tego: składowane 207 305 Mg zmagazynowanych w 2011 r. i 2 187 987 Mg składowanie z bieżącej produkcji

\*/including: 207,305 Mg stored from 2011 and 2,187,987 Mg stored from current production



W 2013 za składowanie odpadów Spółka nie wносиła opłaty, co jest zgodne z nową Ustawą o odpadach wydobywczych z dnia 10 lipca 2008 r. (art. 26 ust.3) (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 1136).

Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. uzyskał decyzję Wojewody Lubelskiego, znak SiR VII. 6620/32/2004 z dnia 10.09.2004 r. z późniejszymi zmianami, zezwalającą na wytwarzanie, odzysk i unieszkodliwianie odpadów wraz z określeniem sposobu postępowania z tymi odpadami. Decyzja – zgodnie z obowiązującymi aktami prawnymi – dotyczy wszystkich odpadów powstających w kopalni. Zgodnie z pkt. I.10.4. Pozwolenia zintegrowanego w 2013 r. przeprowadzone zostały badania składu fizyko-chemicznego skały płonnej (odpadów górniczych) i zgodnie z cytowanym Pozwoleniem będą one wykonywane regularnie co roku.

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

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

In 2013, the Company did not pay for waste storage, which is in line with the new Act on mining waste of 10 July 2008 (Article 26.3) (Dz. U. [Journal of Laws] of 2013, item 1136).

Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. obtained a decision of the Lublin Province Governor no. SiR VII. 6620/32/2004 of 10 September 2004, as amended, permitting the production, recovery and treatment of waste, including a specification of the manner of waste management. The decision – in accordance with the applicable legislation – is applicable to all waste generated by the mine. In 2013, pursuant to I.10.4. of the integrated permit, tests of the physicochemical composition of waste rock (which constitutes mining waste) were carried out, and they will be carried out on a regular basis, annually, in accordance with the aforementioned permit.

To date, analyses of Carboniferous waste rock carried out by „Pomiar-GIG” have demonstrated stability of the physicochemical properties of that waste and showed their suitability for, among other things, engineering works connected with levelling of terrain degraded by mining activity, works connected with separators at landfills, non-soil remediation, and road rehabilitation.

LW BOGDANKA also conducts post-industrial waste management (scrap, waste wood, used oil, etc.) and outsources treatment of waste that cannot be reused (used light sources, conveyor belt off-cuts, adhesive and paint containers, etc.) to specialised companies.

# WYBRANE DANE FINANSOWE SELECTED FINANCIAL DATA

OPINIA NIEZALEŻNIEGO BIEGŁEGO REWIDENTA  
OPINION OF THE INDEPENDENT STATUTORY AUDITOR

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE  
Z SYTUACJI FINANSOWEJ (BILANS)  
CONSOLIDATED STATEMENT  
OF FINANCIAL POSITION (BALANCE SHEET)

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z WYNIKU  
CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE  
Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW  
CONSOLIDATED STATEMENT OF  
COMPREHENSIVE INCOME

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE  
ZE ZMIAN W KAPITALE ZAKŁADOWYM  
CONSOLIDATED STATEMENT  
OF CHANGES IN EQUITY

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE  
Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH  
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS



# OPINIA NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA

## OPINION OF THE INDEPENDENT STATUTORY AUDITOR

**Deloitte.**

Deloitte Polska  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k.  
(dawniej: Deloitte Audyt Sp. z o.o.)  
z siedzibą w Warszawie  
Al. Jana Pawła II 19  
00-854 Warszawa  
Polska

Tel.: +48 22 511 08 11, 511 08 12  
Fax: +48 22 511 08 13  
www.deloitte.com/pl

### OPINIA NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA

#### Do Akcjonariuszy i Rady Nadzorczej Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A.

Przeprowadziliśmy badanie załączonego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A., dla której Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. z siedzibą w Bogdance, 21-013 Puchaczów jest Spółką Dominującą, na które składa się skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej sporządzone na dzień 31 grudnia 2013 roku, skonsolidowane sprawozdanie z wyniku, skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów, skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym, skonsolidowane sprawozdanie

z przepływów pieniężnych za rok obrotowy od 1 stycznia 2013 roku do 31 grudnia 2013 roku oraz informacje dodatkowe, obejmujące informacje o przyjętej polityce rachunkowości i inne informacje objaśniające.

Za sporządzenie zgodnego z obowiązującymi przepisami skonsolidowanego sprawozdania finansowego oraz sprawozdania z działalności Grupy Kapitałowej odpowiedzialny jest Zarząd Spółki Dominującej.

Zarząd Spółki Dominującej oraz członkowie jej Rady Nadzorczej są zobowiązani do zapewnienia, aby skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz sprawozdanie z działalności Grupy Kapitałowej spełniały wymagania przewidziane w ustawie z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości (Dz. U. z 2013 r. poz. 330 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rachunkowości”.

Naszym zadaniem było zbadanie i wyrażenie opinii o zgodności skonsolidowanego sprawozdania finansowego z przyjętymi przez Grupę Kapitałową zasadami (polityką) rachunkowości oraz czy rzetelnie i jasno przedstawia ono, we wszystkich istotnych aspektach, sytuację majątkową i finansową, jak też wynik finansowy Grupy Kapitałowej.

Badanie sprawozdania finansowego zaplanowaliśmy i przeprowadziliśmy stosownie do postanowień:

- rozdziału 7 ustawy o rachunkowości,
- krajowych standardów rewizji finansowej, wydanych przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów w Polsce.

Badanie skonsolidowanego sprawozdania finansowego zaplanowaliśmy i przeprowadziliśmy w taki sposób, aby uzyskać racjonalną pewność pozwalającą na wyrażenie opinii o sprawozdaniu. W szczególności badanie obejmowało sprawdzenie poprawności zastosowanych przez Spółkę Dominującą oraz jednostki zależne zasad (polityki) rachunkowości i sprawdzenie – w przeważającej mierze w sposób wrywkowy – podstaw, z których wynikają liczby i informacje zawarte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, jak i całościową ocenę skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Uważamy, że badanie dostarczyło wystarczającej podstawy do wyrażenia opinii.



Naszym zdaniem, zbadane skonsolidowane sprawozdanie finansowe we wszystkich istotnych aspektach:

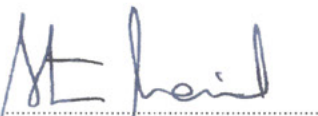
- przedstawia rzetelnie i jasno informacje istotne dla oceny sytuacji majątkowej i finansowej Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2013 roku, jak też jej wyniku finansowego za rok obrotowy od 1 stycznia 2013 roku do 31 grudnia 2013 roku,
- zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rachunkowości, Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej oraz związanymi z nimi interpretacjami ogłoszonymi w formie rozporządzeń Komisji Europejskiej, a w zakresie nieuregulowanym w tych standardach – stosownie do wymogów ustawy o rachunkowości i wydanych na jej podstawie przepisów wykonawczych,
- jest zgodne z wpływającymi na treść skonsolidowanego sprawozdania finansowego przepisami prawa obowiązującymi Grupę Kapitałową.

Sprawozdanie z działalności Grupy Kapitałowej za rok obrotowy 2013 jest kompletne w rozumieniu art. 49 ust. 2 ustawy o rachunkowości oraz rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. z 2014 r. nr 133), a zawarte w nim informacje, pochodzące ze zbadanego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, są z nim zgodne.



Joanna Sklarz-Snopek  
Kluczowy biegły rewident  
przeprowadzający badanie  
nr ewid. 10781

W imieniu Deloitte Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k. – podmiotu uprawnionego do badania sprawozdań finansowych wpisanego na listę podmiotów uprawnionych prowadzoną przez KRBR pod nr ewidencyjnym 73:



Artur Maziarka – Wiceprezes Zarządu Deloitte Polska Sp. z o.o.  
- komplementariusza Deloitte Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k.

Warszawa, 18 marca 2014 roku

# SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ (BILANS)

## CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (BALANCE SHEET)

[tys. zł]	[PLN'000]	Nota Note	31.12.2013	31.12.2012
Aktywa	Assets			
<b>Aktywa trwałe</b>	<b>Non-current assets</b>			
Rzeczowe aktywa trwałe	Property, plant and equipment	6	3 169 722	2 969 791
Wartości niematerialne	Intangible assets	7	23 125	23 116
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Deferred tax assets		1 817	1 890
Należności handlowe oraz pozostałe należności	Trade and other receivables	9	1 428	825
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	Cash and cash equivalents	11	77 912	68 031
			3 274 004	3 063 653
<b>Aktywa obrotowe</b>	<b>Current assets</b>			
Zapasy	Inventories	10	111 503	55 383
Należności handlowe oraz pozostałe należności	Trade and other receivables	9	244 739	238 605
Nadpłacony podatek dochodowy	Overpaid income tax		1 880	6 964
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	Cash and cash equivalents	11	212 004	120 551
			570 126	421 503
<b>RAZEM AKTYWA</b>	<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>3 844 130</b>	<b>3 485 156</b>
<b>Kapitał własny</b>	<b>Equity</b>			
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy Jednostki dominującej	Equity attributable to owners of the Parent	12	301 158	301 158
Akcje zwykłe	Ordinary shares	13	1 455 223	1 345 888
Pozostałe kapitały	Other capital		688 846	639 335
Zyski zatrzymane	Retained profits		2 445 227	2 286 381
<b>Udziały nie dające kontroli</b>	<b>Non-controlling interests</b>		<b>10 304</b>	<b>9 993</b>
<b>Razem kapitał własny</b>	<b>Total equity</b>		<b>2 455 531</b>	<b>2 296 374</b>

[tys. zł]	[PLN'000]	Nota Note	31.12.2013	31.12.2012
<b>Zobowiązania</b>	<b>Liabilities</b>			
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>	<b>Non-current liabilities</b>	<b>16</b>	<b>-</b>	<b>421 000</b>
Kredyty i pożyczki	Loans and borrowings	19	99 822	75 051
Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Deferred tax liabilities	20	160 479	152 111
Rezerwy z tytułu świadczeń pracowniczych	Provisions for employee benefits	21	85 278	89 861
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	Provisions for other liabilities and charges	15	16 145	18 122
Dotacje	Grants	17	200 000	-
Zobowiązania finansowe z tytułu emisji obligacji	Financing liabilities due to bonds issue	14	17 907	16 963
Zobowiązania handlowe oraz pozostałe zobowiązania	Trade and other liabilities		579 631	773 108
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>	<b>Current liabilities</b>	<b>16</b>		
Kredyty i pożyczki	Loans and borrowings	20	421 000	20 000
Rezerwy z tytułu świadczeń pracowniczych	Provisions for employee benefits	18	39 551	40 557
Zobowiązania finansowe	Financing liabilities	21	5 232	-
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	Provisions for other liabilities and charges	15	64 837	45 998
Dotacje	Grants		988	-
Zobowiązania z tytułu dywidendy	Dividend payable	14	4	4
Zobowiązania handlowe	Trade liabilities		277 304	309 115
Pozostałe zobowiązania	Other liabilities		808 968	415 674
<b>Razem zobowiązania</b>	<b>Total liabilities</b>		<b>1 388 599</b>	<b>1 188 782</b>
<b>RAZEM KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>	<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>3 844 130</b>	<b>3 485 156</b>

# SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z WYNIKU

## CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

Za rok obrotowy od 1 stycznia do 31 grudnia / for the financial year from 1 January to 31 December

[tys. zł]	[PLN'000]	Nota	2013	2012*
Przychody ze sprzedaży	Revenue	22	1 899 830	1 835 801
Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów	Costs of products, goods and materials sold	23	(1 305 264)	(1 301 486)
<b>Zysk brutto</b>	<b>Gross profit</b>		<b>594 566</b>	<b>534 315</b>
Koszty sprzedaży	Selling cost	23	(43 664)	(43 811)
Koszty administracyjne	Administrative costs	23	(95 103)	(95 104)
Pozostałe przychody	Other income	24	3 837	4 065
Pozostałe koszty	Other costs	25	(3 062)	(1 822)
Pozostałe straty – netto	Other losses – net	26	(31 771)	(8 426)
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>Operating profit</b>		<b>424 803</b>	<b>389 217</b>
Przychody finansowe	Finance income	27	7 267	11 833
Koszty finansowe	Finance cost	27	(18 341)	(18 979)
Koszty finansowe – netto	Finance cost – net	27	(11 074)	(7 146)
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>Profit before taxation</b>		<b>413 729</b>	<b>382 071</b>
Podatek dochodowy	Income tax	28	(84 001)	(73 055)
<b>Zysk netto</b>	<b>Net profit</b>		<b>329 728</b>	<b>309 016</b>
<b>Zysk netto</b>	<b>Net profit</b>		<b>329 728</b>	<b>309 016</b>
<b>z tego:</b>	<b>including:</b>			
- przypadający na akcjonariuszy Jednostki dominującej	- attributable to owners of the Parent		329 417	308 602
- przypadający na udziały nie dające kontroli	- attributable to non-controlling interest		311	414
Zysk na akcję przypadający na akcjonariuszy Jednostki dominującej w ciągu roku (wyrażony w PLN na jedną akcję)	Earnings per share attributable to owners of the Parent during the year (in PLN per share)			
- podstawowy	- basic	29	9,68	9,07
- rozwodniony	- diluted	29	9,68	9,07

\*PRZEKSZTAŁCONE – Wyjaśnienie ujawniono w nocie 2.1a

\*CONVERT – Explanation has been provided in note 2.1a

# SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

## CONSOLIDATED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

Za rok obrotowy od 1 stycznia do 31 grudnia / for the financial year from 1 January to 31 December

[tys. zł]	[PLN'000]	2013	2012*
<b>Zysk netto</b>	<b>Net profit</b>	<b>329 728</b>	<b>309 016</b>
<b>Pozostałe całkowite dochody netto</b>	<b>Other comprehensive income – net</b>		
<b>Pozycje, które nie zostaną przeniesione do wyniku</b>	<b>Items not intended to be transferred to the profit/ loss</b>		
Zyski (straty) aktuarialne z tytułu programów zdefiniowanych świadczeń	Actuarial gains/losses of defined benefit schemes	3 610	(23 746)
Podatek dochodowy dotyczący pozycji niepodlegających przeniesieniu	Income tax relating to non-transferrable items	(686)	4 512
<b>Pozycje, które nie zostaną przeniesione do wyniku – razem</b>	<b>Items not intended to be transferred to the profit/ loss – total</b>	<b>2 924</b>	<b>(19 234)</b>
<b>Pozycje, które mogą być przeniesione do wyniku</b>	<b>Items which may be transferred to the profit/loss</b>		
Zabezpieczenia przepływów pieniężnych	Cash flow hedges		
- Zyski (straty) za okres	- Profit/(loss) for period	(5 232)	-
Podatek dochodowy dotyczący pozycji podlegających przeniesieniu	Income tax relating to transferrable items	994	-
<b>Pozycje, które mogą być przeniesione do wyniku – razem</b>	<b>Items which may be transferred to the profit/ loss – total</b>	<b>(4 238)</b>	<b>-</b>
<b>Pozostałe całkowite dochody (straty) netto za rok obrotowy</b>	<b>Other net comprehensive income/ loss for the reporting period</b>	<b>(1 314)</b>	<b>(19 234)</b>
<b>Całkowite dochody netto za rok obrotowy</b>	<b>Other net comprehensive income for the financial year</b>	<b>328 414</b>	<b>289 782</b>

# SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

## CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

[tys. zł]	[PLN'000]	Przypadające na akcjonariuszy Jednostki dominującej Attributable to owners of the Parent					pitał własny Razem kapitał własny Total equity	Udziały nie dające kontroli Non-controlling interests	Razem kapitał własny Total equity
		Akcje zwykłe Ordinary shares	Pozostałe kapitały /Other capital						
			Pozostałe kapitały-przeniesienie wyniku Other capital – transfer of profit / loss	Pozostałe kapitały-z tytułu emisji Opcji Menedżerskich Other capital – issue of Management Options	Kapitał z tytułu wyceny instrumentów finanso- wych zabezpieczających przepływy pieniężne Equity on valuation of cash flow hedges	Zyski zatrzymane Retained profits			
<b>Stan na 1 stycznia 2012 roku</b>	<b>As at 1 January 2012</b>	<b>301 158</b>	<b>1 261 013</b>	-	-	<b>570 896</b>	<b>2 133 067</b>	<b>9 579</b>	<b>2 142 646</b>
Całkowite dochody netto razem za okres obrotowy – przekształcone*:	Total net comprehensive income for the reporting period – restated*:	-	-	-	-	289 368	289 368	414	289 782
- zysk netto	- net profit	-	-	-	-	308 602	306 261	414	309 016
- inne całkowite dochody	- other comprehensive income	-	-	-	-	(19 234)	(19 234)	-	(19 234)
Dywidendy dotyczące roku 2011	Dividends concerning 2011	-	-	-	-	(136 054)	(136 054)	-	(136 054)
Przeniesienie wyniku 2011 roku	Transfer of the result for 2011	-	84 875	-	-	(84 875)	-	-	-
<b>Stan na 31 grudnia 2012 roku</b>	<b>As at 31 December 2012</b>	<b>301 158</b>	<b>1 345 888</b>	-	-	<b>639 335</b>	<b>2 286 381</b>	<b>9 993</b>	<b>2 296 374</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2013 roku</b>	<b>As at 1 January 2013</b>	<b>301 158</b>	<b>1 345 888</b>	-	-	<b>639 335</b>	<b>2 286 381</b>	<b>9 993</b>	<b>2 296 374</b>
Całkowite dochody netto razem za okres obrotowy:	Total net comprehensive income for the reporting period:	-	-	-	(4 238)	332 341	328 103	311	328 414
- zysk netto	- net profit	-	-	-	-	329 417	329 417	311	329 728
- inne całkowite dochody	- other comprehensive income	-	-	-	(4 238)	2 924	(1 314)	-	(1 314)
Dywidendy dotyczące roku 2012	Dividends concerning 2012	-	-	-	-	(172 110)	(172 110)	-	(172 110)
Przeniesienie wyniku 2012 roku	Transfer of the result for 2012	-	110 720	-	-	(110 720)	-	-	-
Emisja Opcji Menedżerskich	Management Options Issue	-	-	2 853	-	-	2 853	-	2 853
<b>Stan na 31 grudnia 2013 roku</b>	<b>As at 31 December 2013</b>	<b>301 158</b>	<b>1 456 608</b>	<b>2 853</b>	<b>(4 238)</b>	<b>688 846</b>	<b>2 445 227</b>	<b>10 304</b>	<b>2 455 531</b>

# SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

## CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS

Za rok obrotowy od 1 stycznia do 31 grudnia / For the financial year from 1 January to 31 December

[tys. zł]	[PLN'000]	Nota / Note	2013	2012*
<b>Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>	<b>Cash flow from (used in) operating activities</b>			
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej	Cash inflow from operating activities	31	779 214	739 729
Odsetki otrzymane i zapłacone	Interest received and paid		764	(2 962)
Podatek dochodowy zapłacony	Income tax paid		(53 935)	(75 038)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	Net cash flow from (used in) operating activities		726 043	661 729
<b>Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>	<b>Cash flows from (used in) investing activities</b>			
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	Acquisition of property, plant and equipment	31	(615 247)	(568 401)
Odsetki zapłacone dotyczące działalności inwestycyjnej	Interest paid regarding investing activity	31	(15 247)	(19 785)
Nabycie wartości niematerialnych	Acquisition of intangible assets	7	(2 676)	(14 892)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	Inflow from the sale of property, plant and equipment	31	306	221
Odsetki otrzymane	Interest received	27	3 766	7 852
Pozostałe przepływy netto z działalności inwestycyjnej	Other net cash flow from (used) in investing activities		(175)	11
Wypływy z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu Likwidacji Kopalń	Outflow on account of funds being deposited in the bank account of the Mine Closure Fund		(9 881)	(9 743)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>Net cash flows from (used in) investing activities</b>		<b>(639 154)</b>	<b>(604 737)</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>	<b>Cash flow from (used in) financing activities</b>			
Otrzymane kredyty i pożyczki	Proceeds from loans and borrowings		-	100 000
Wpływy z tytułu emisji obligacji	Inflow from issue of bonds	17	200 000	-
Splacone kredyty i pożyczki	Repayments of loans and borrowings		(20 000)	-
Splacone odsetki i prowizje od kredytów i pożyczek	Interest and commissions paid due to loans and borrowings		(3 327)	(3 211)
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom Jednostki dominującej	Dividend paid to owners of the Parent		(172 109)	(136 050)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>Net cash flows from (used in) financing activities</b>		<b>4 564</b>	<b>(39 261)</b>
Zwiększenie netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	Net increase in cash and cash equivalents		91 453	17 731
Stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na początek okresu	Cash and cash equivalents at beginning of period		120 551	102 820
<b>Stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na koniec okresu</b>	<b>Cash and cash equivalents at end of period</b>		<b>212 004</b>	<b>120 551</b>

\*Wyjaśnienie ujawniono w notcie 2.1a

\*Explanation has been provided in note 2.1a

# DANE TELEADRESOWE

## CONTACT



### Dane adresowe, NIP, Regon / Address data, NIP, Regon

nazwa	name	Lubelski Węgiel „BOGDANKA” Spółka Akcyjna
adres	Address	Bogdanka
kod pocztowy, poczta	Postal code, post	21-013 Puchaczów
NIP	Tax Reg. No. (NIP):	713-000-57-84
Regon	Regon	430309210

### Dane rejestrowe / Registration data

nr KRS	nr KRS	0000004549
podmiot rejestrujący	registration subject	Sąd Rejestrowy w Lublinie XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego

### Kontakt telefoniczny / Contact phones

Centrala	Exchange	tel. +48 81 462 51 00, +48 81 462 51 01, +48 81 462 53 00
Sekretariat Zarządu Spółki	Secretariat to the Company Management	fax +48 81 462 51 91
Dyspozytorzy Ruchu	Mining Supervisors	tel. +48 81 462 56 01

### Biuro Zarządu / Management Office

Dyrektor Biura Zarządu	Management Office Director	tel. +48 81 462 54 40 fax +48 81 462 55 14
Dział Relacji Inwestorskich i Informacji Giełdowych	Department responsible for Investors' Relations and Stock Exchange Information	tel. +48 81 462 55 44 tel. +48 81 462 50 29
Kancelaria Ogólna i Archiwum	Main Office and Archive:	tel. +48 81 462 55 07, +48 81 462 51 21

### Dział Sprzedaży Węgla / Contact phones:

Biuro:	Office:	tel. +48 81 462 55 80, +48 81 462 55 81 fax +48 81 462 56 37
Sprzedaż węgla grubego:	Sales of coarse coal:	tel. +48 81 462 55 82
Sprzedaż miálu:	Sales of fine coal:	tel. +48 81 462 51 73
Waga kamienia:	Scales of stone:	tel. +48 81 462 56 78



#### Dział Sprzedaży Ceramiki Budowlanej / Building Ceramic Sales Department

Biuro Office tel. +48 81 462 54 32, +48 81 462 54 38, fax +48 81 462 54 37

#### Dział Marketingu, Public Relations i CSR / Marketing, Public Relations and CSR Department

Biuro Office tel. +48 81 462 54 36, +48 81 462 56 38, fax +48 81 462 56 34

#### Dział Przetargów i Umów / Tenders and Contract Department

Biuro Office tel. +48 81 462 51 31, +48 81 462 51 32

#### Dział Logistyki / Logistics Department

Biuro Office tel. +48 81 462 54 46, fax +48 81 462 52 65

Magazyny Logistics, Warehouses tel. +48 81 462 56 45, +48 81 462 52 88

#### Księgowość, finanse / Accounting, Finance

Główny Księgowy Chief Accountant tel. +48 81 462 56 75

Dział Finansowy Finance Department tel. +48 81 462 52 68

#### Zarządzanie zasobami ludzkimi / Human Resources Management

Biuro Office tel. +48 81 462 56 19

Biuro Przepustek Checkpoint office tel. +48 81 462 51 07

#### Kontrola jakości, laboratorium / Quality Control, Laboratory

Z-ca Kierownika Działu a Deputy of the Head of the Unit tel. +48 81 462 55 77

# ZASTRZEŻENIA PRAWNE

## DISCLAIMER



Niniejszy raport marketingowy opracowany został w oparciu o dane zawarte w raporcie rocznym Spółki za 2013 r., który został opublikowany w dniu 20 marca 2014 r. W celu zapoznania się z pełną treścią raportu rocznego, zapraszamy na stronę internetową Relacji Inwestorskich LW BOGDANKA S.A. - [ri.lw.com.pl](http://ri.lw.com.pl).

Raport („Raport”) został opracowany przez BOGDANKA S.A. („Spółka”). Informacje zawarte w Raporcie zebrano i przygotowano z dochowaniem należytej staranności, w oparciu o fakty i informacje pochodzące ze źródeł uznanych przez Spółkę za wiarygodne, w szczególności w oparciu o badania i szacunki Spółki sporządzone na podstawie informacji dostępnych publicznie lub informacji pochodzących od Spółki niestanowiących informacji poufnych w rozumieniu przepisów art. 154 ustawy o obrocie instrumentami finansowymi. Spółka nie ponosi żadnej odpowiedzialności z jakiegokolwiek powodu wynikającego z dowolnego wykorzystania niniejszego Raportu.

Żadna informacja zawarta w Raporcie nie stanowi rekomendacji, porady inwestycyjnej, prawnej ani podatkowej ani też nie jest wskazaniem, iż jakakolwiek inwestycja lub strategia jest odpowiednia i indywidualnie adresowana do inwestora. Spółka nie gwarantuje kompletności informacji zawartych w Raporcie oraz nie przyjmuje odpowiedzialności za skutki decyzji inwestycyjnych podjętych na podstawie Raportu. Odpowiedzialność za decyzje inwestycyjne i ewentualne szkody poniesione w ich wyniku ponosi wyłącznie podejmujący taką decyzję. Każdy inwestor podejmujący decyzję inwestycyjną w związku z powyższym Raportem jest zobowiązany do dokonania własnej oceny korzyści oraz ryzyk związanych ze sprzedażą lub nabyciem akcji Spółki, na podstawie całości informacji udostępnionych przez Spółkę w tym Raporcie oraz raportach bieżących i okresowych.

Niektóre informacje zawarte w Raporcie ze swojej natury obarczone są ryzykiem oraz niepewnością, gdyż odnoszą się do zdarzeń i zależą od okoliczności, które będą miały lub mogą mieć miejsce w przyszłości. Takie informacje bazują na założeniach, odnoszących się do obecnych i przyszłych strategii Spółki oraz środowiska i otoczenia ekonomicznego, w którym Spółka będzie działała w przyszłości. Jako takie, rzeczywiste rezultaty mogą znacząco różnić się od planów, celów i oczekiwań wyrażonych w Raporcie. Ponadto, Spółka zastrzega, że pewne informacje mogą się zdezaktualizować, a Spółka nie zobowiązuje się do informowania o tym fakcie.

Raport nie stanowi oferty w rozumieniu prawa cywilnego, oferty publicznej w rozumieniu przepisów o ofercie publicznej, propozycji nabycia, reklamy ani zaproszenia do nabycia akcji Spółki i została sporządzona wyłącznie w celu informacyjnym.

Żaden z zapisów Raportu nie tworzy zobowiązania do zawarcia jakiegokolwiek umowy lub powstania jakiegokolwiek stosunku prawnego, którego stroną byłaby Spółka.

This Marketing Report is based on data contained in the Company's 2013 Annual Report, published on 20 March 2014. Full content of the Annual Report is available at [ri.lw.com.pl](http://ri.lw.com.pl), the website of Investor Relations of LW BOGDANKA S.A.

This presentation (the „Presentation”) has been prepared by BOGDANKA S.A. (the „Company”). The information contained in this Presentation has been compiled and prepared with due care, based on facts and data taken from sources believed by the Company to be reliable, in particular based on the Company's own research and estimates prepared on the basis of publicly available information, or Company data not constituting inside information within the meaning of Art. 154 of the Act on Trading in Financial Instruments. The Company shall not be held liable for anything resulting from the use of information contained in this Presentation.

No information contained in this Presentation shall be construed as a recommendation or as investment, legal or tax advice, nor is it an indication that any investment or strategy is suitable or addressed individually to any investor. The Company does not guarantee that the information contained herein is complete and does not accept any liability for the consequences of investment decisions made on the basis of this Presentation. Sole responsibility for such investment decisions and any resulting losses shall lie with the investor. Every investor making an investment decision in reliance on this Presentation is obliged to make its own assessment of the risks and benefits of the sale or acquisition of Company shares, based on all information made available by the Company in this Presentation as well as its current and periodic reports.

Such information is based on assumptions relating to the Company's current and future strategies, and to the economic environment in which the Company will be operating in the future. Such information is based on assumptions relating to the Company's current and future strategies, and to the economic environment in which the Company will operate in the future. Accordingly, actual performance may significantly differ from the plans, objectives and expectations expressed herein. Further, the Company notes that some of the information may become outdated, and the Company does not undertake any obligation to update such information.

This Presentation is not an offer within the meaning of civil law, nor is it a public offering within the meaning of the Public Offering Act, nor is it a proposal, advertisement or invitation to purchase Company shares, and has been prepared for information purposes only.

Nothing in this Presentation shall be taken as a commitment to enter into any agreement or establish any legal relationship involving the Company.



## SŁOWNICZEK GLOSSARY

- **EBIT** – zysk operacyjny liczony przed odsetkami i opodatkowaniem.
- **EBITDA** – EBIT powiększony o deprecjację i amortyzację.
- **CSR** - Corporate social responsibility.
- **MSSF** – Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej.
- **Komitet Audytu** – zespół Rady Nadzorczej, odpowiedzialny za nadzór nad sprawozdawczością finansową w spółce.
- **Rentowność sprzedaży brutto** – wskaźnik rentowności sprzedaży oblicza się jako iloraz zysku oraz wartości sprzedaży.
- **Rentowność EBITDA** – stosunek zysku operacyjnego powiększonego o amortyzację do przychodów.
- **Rentowność EBIT** – iloraz EBIT liczony dla okresu i przychodów ze sprzedaży okresu.
- **Rentowność brutto** – iloraz zysku brutto (przed opodatkowaniem) i sprzedaży netto.
- **Rentowność netto** – iloraz zysku netto i sprzedaży netto.
- **Rentowność aktywów (ROA)** – wskaźnik rentowności aktywów – stosunek zysku netto spółki do wartości jej aktywów.
- **Rentowność kapitałów własnych (ROE)** – stosunek zysku netto do kapitałów własnych.
- **Wskaźnik ogólnego zadłużenia** – stosunek zobowiązań ogółem do majątku ogółem.
- **Wskaźnik zadłużenia kapitałów własnych** – relacja zobowiązań ogółem do kapitałów własnych.
- **Wskaźnik pokrycia aktywów trwałych kapitałami stałymi** – iloraz sumy kapitałów własnych, zobowiązań długoterminowych, długoterminowych rozliczeń międzyokresowych i aktywów trwałych.
- **Wskaźnik zadłużenia krótkoterminowego** – stosunek zadłużenia krótkoterminowego do aktywów ogółem.
- **Wskaźnik zadłużenia długoterminowego** – iloraz zobowiązań długoterminowych i kapitałów własnych.
- **Wskaźnik płynności bieżącej** – stosunek aktywów obrotowych i zobowiązań krótkoterminowych.
- **Wskaźniki płynności szybkiej** – określa możliwości spłacania bieżących zobowiązań najbardziej płynnymi aktywami spółki.
- **EBIT** – earnings before interest and taxes.
- **EBITDA** – earnings before interest, taxes, depreciation and amortization.
- **CSR** – corporate social responsibility.
- **IFRS** – International Financial Reporting Standards.
- **Audit Committee** – a team within the Supervisory Board responsible for overseeing the company's financial reporting
- **Gross margin** – the rate of return on sales calculated by dividing profit by sales.
- **EBITDA margin** – operating profit plus depreciation and amortization to total revenue.
- **EBIT margin** – ratio of EBIT calculated for a period and the revenue from the sales of the period.
- **Gross margin** – ratio of gross profit (before taxes) and net sales
- **Net margin** – ratio of net profit to net sales.
- **Return on assets (ROA)** – ratio of a company's net profit to the value of its assets.
- **Return on equity (ROE)** – ratio of net profit to equity.
- **Debt ratio** – ratio of total liabilities to total assets.
- **Debt to equity ratio** – ratio of total liabilities to equity.
- **Non-current assets to equity ratio** – ratio of the sum of equity, non-current liabilities and non-current accruals to non-current assets.
- **Current debt ratio** – ratio of current debt to total assets.
- **Non-current debt ratio** – ratio of non-current liabilities to equity.
- **Current liquidity ratio** – ratio of current assets and current liabilities.
- **Quick liquidity indicators** – defines a company's ability to meet its short-term obligations with its most liquid assets.



**LUBELSKI WĘGIEL**  
**„BOGDANKA”**  
**SPÓŁKA AKCYJNA**

