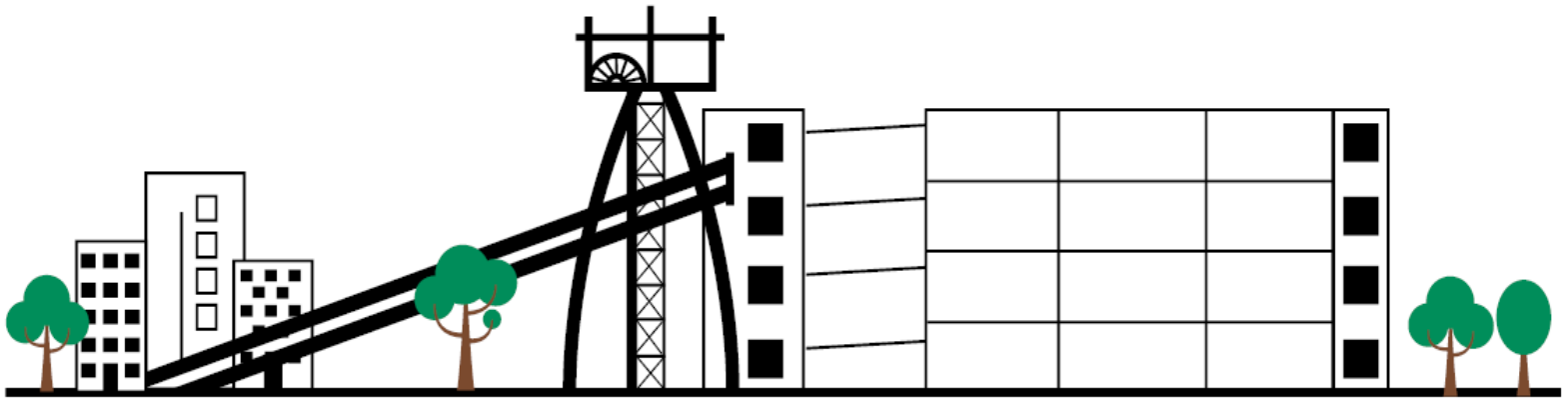


Prezentacja wyników  
Grupy Kapitałowej LW Bogdanka  
IVQ 2021, 2021



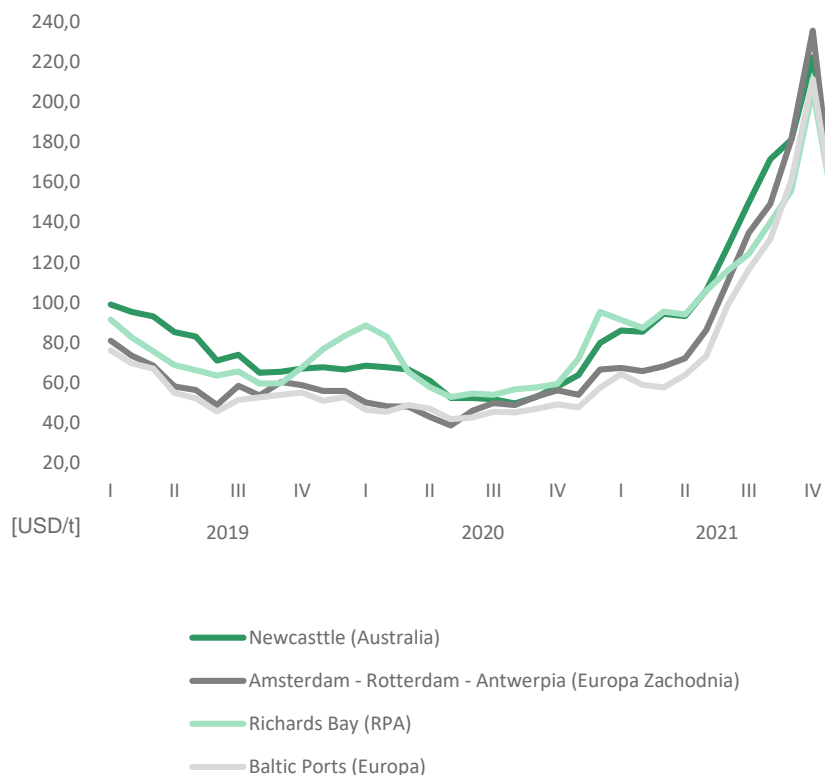
<b>1</b>	Rynek węgla i kluczowe dane operacyjne	3
<b>2</b>	Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w IVQ 2021 i 2021 r.	12
<b>3</b>	Realizacja planu w IVQ 2021 i 2021 r. oraz plan na 2022 r.	19
<b>4</b>	Załączniki	24



# 1

Rynek węgla i kluczowe dane operacyjne

## Wzrost cen węgla na rynku międzynarodowym IVQ 2021 vs. IIIQ 2021



## Ceny węgla CIF ARA

- ✓ 173,6 USD/t - średnia cena węgla CIF ARA w IV kwartale 2021 r. +194,2% vs. IV kwartał 2020 r. (59,0 USD/t)
- ✓ porównując ze średnią ceną węgla CIF ARA w III kwartale 2021 r. (155,1 USD/t) jest to wzrost o 11,9%
- ✓ średnia cena w 2021 r. wyniosła 121,4 USD/t, wzrost o 141,4% r/r (w 2020 r. 50,3 USD/t)

## Zapasy w portach ARA

- ✓ ok. 3,5 mln ton zapasów węgla na koniec grudnia 2021 r. w portach ARA – na koniec września 2021 r. poziom ten wynosił 4,1 mln ton

## Ceny węgla FOB BP:

- ✓ 167,0 USD/t - średnia cena FOB Baltic Ports w IV kwartale 2021 r. vs. IV kwartał 2020 r. (51,6 USD/t) – wzrost o 223,6%
- ✓ porównując ze średnią ceną w III kwartale 2021 r. (136,4 USD/t) jest to wzrost o 22,4%
- ✓ średnia cena w 2021 r. wyniosła 110,6 USD/t, wzrost o 134,3% r/r (w 2020 r. 47,2 USD/t)

## Wzrost wydobywania węgla w Chinach, USA i Rosji w 2021 r. vs. 2020 r.



### 1. Chiny:

- ✓ wyprodukowano ok. 4,1 mld ton węgla w 2021 r., tj. +7,9% vs. 2020 r. (3,8 mld ton)
- ✓ import w 2021 r. wyniósł 323,2 mln ton i był wyższy o ok. 6,0% w stosunku do 2020 r. (304,0 mln ton)

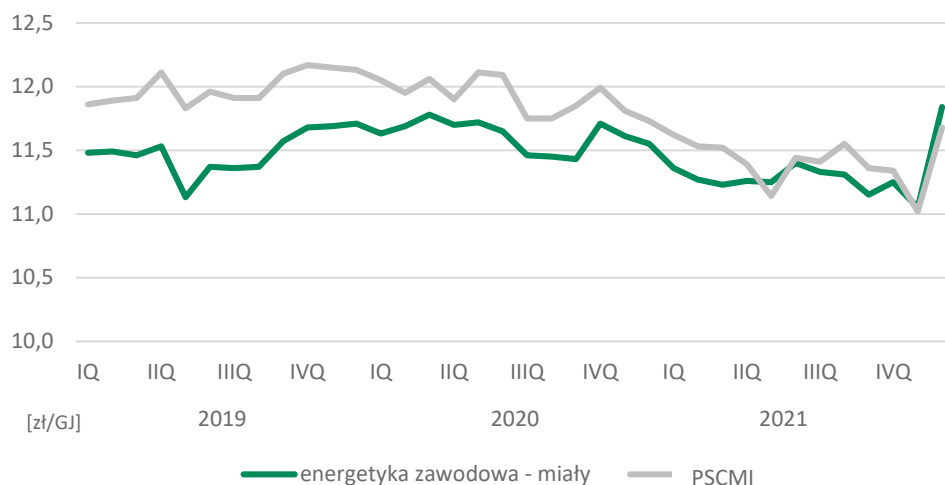
### 2. USA:

- ✓ produkcja w 2021 r. wyniosła 524,7 mln ton, +7,3% vs. 2020 r. (485,6 mln ton)
- ✓ konsumpcja w 2021 r. wyniosła 496,9 mln ton, +15,0% vs. 2020 r. (432,1 mln ton)
- ✓ eksport w 2021 r. wyniósł 77,6 mln ton węgla kamiennego, +24,9% r/r

### 3. Rosja:

- ✓ produkcja w 2021 r. wyniosła 437,0 mln ton, wzrost o 9,0% r/r. (401 mln ton w 2020 r.)
- ✓ eksport w 2021 r. wyniósł 212 mln ton, wzrost o 9,8% r/r (193 mln ton w 2020 r.).

## Spadek krajowych cen węgla energetycznego



### Ceny miałów energetycznych:

- ✓ średnia cena roczna miałów energetycznych dla energetyki zawodowej w IV kwartale 2021 r. wyniosła 11,38 zł/GJ, dynamika spadku cen wyniosła ok. -2,1% w okresie r/r
- ✓ w 2021 r. (11,31 zł/GJ) – spadek o 2,7% w porównaniu do 2020 r. (11,62 zł/GJ)
- ✓ średnia wartość opałowia miałów dla energetyki zawodowej wyniosła ok. 21,3 GJ

### Indeks PSCMI:

- ✓ średnia cena z notowań Indeksu PSCMI w IV kwartale 2021 r. wyniosła ok. 11,35 zł/GJ
- ✓ w porównaniu do średniej ceny w IV kwartale 2020 r. (11,84 zł/GJ) spadek wyniósł ok. -4,1%
- ✓ w 2021 r. cena była na poziomie 11,31 zł/GJ wobec 11,92 zł/GJ w 2020 r., co oznacza spadek o 4,2%

## Wzrost wydobycia i sprzedaży węgla energetycznego w Polsce w 2021 r. vs. 2020 r.

## SYTUACJA POLSKICH SPÓŁEK\*:

	IVQ 2020	IVQ 2021	Zmiana	2020	2021	Zmiana
Wydobycie węgla energetycznego (mln ton)	10,7	10,7	0,0%	40,1	41,0	2,2%
Sprzedaż węgla energetycznego na rynku krajowym (mln ton)	11,3	11,4	0,9%	38,1	41,5	8,9%
Średni koszt sprzedanego węgla (zł)	349,3	357,0	2,2%	374,4	361,8	-3,4%
<b>CENY WĘGLA:</b>						
Średnia cena węgla energetycznego na rynku krajowym (zł/t)	274,9	288,0	4,8%	281,8	277,6	-1,5%
Średnia cena węgla energetycznego sprzedawanego do energetyki zawodowej (zł/t)	248,3	239,7	-3,5%	249,2	239,9	-3,7%
<b>POPYT/PODAŻ:</b>						
Produkcja energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych opartych na węglu kamiennym* (GWh)	20 104	25 088	24,8%	71 546	93 037	30,0%
Zapasy węgla energetycznego (mln ton)**	4,6	1,7	-63,0%	4,6	1,7	-63,0%

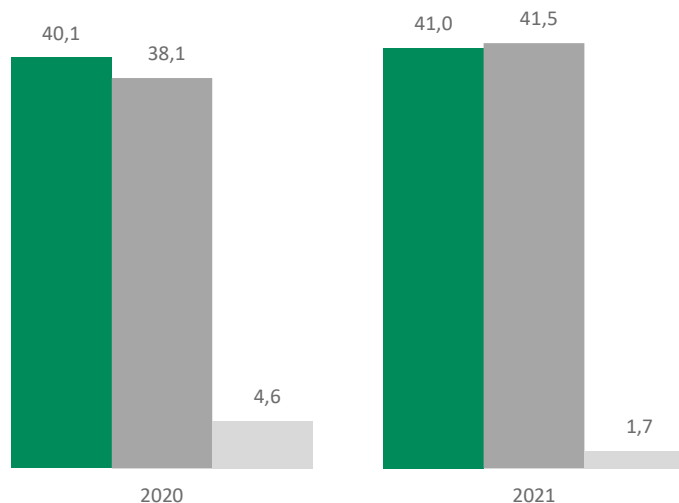
\*PSE S.A.

\*\*dane nie uwzględniają Silesia, Siltech, Ekoplus

Źródło: ARP, PSE S.A.

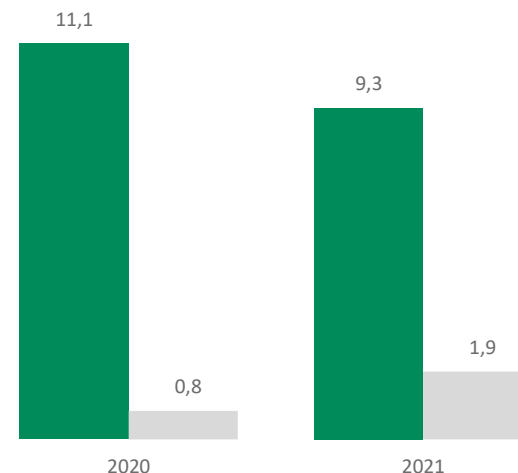
## Wzrost wydobycia i sprzedaży węgla energetycznego w polskich kopalniach przy spadku zapasów i importu

Wydobycie, sprzedaż krajowa i zapasy węgla energetycznego w branży [mln ton]\*



- Wydobycie węgla energetycznego
- Sprzedaż węgla energetycznego na rynku krajowym
- Stan zapasów węgla energetycznego w kopalniach na koniec okresu\*

Import i eksport węgla energetycznego [mln ton]\*

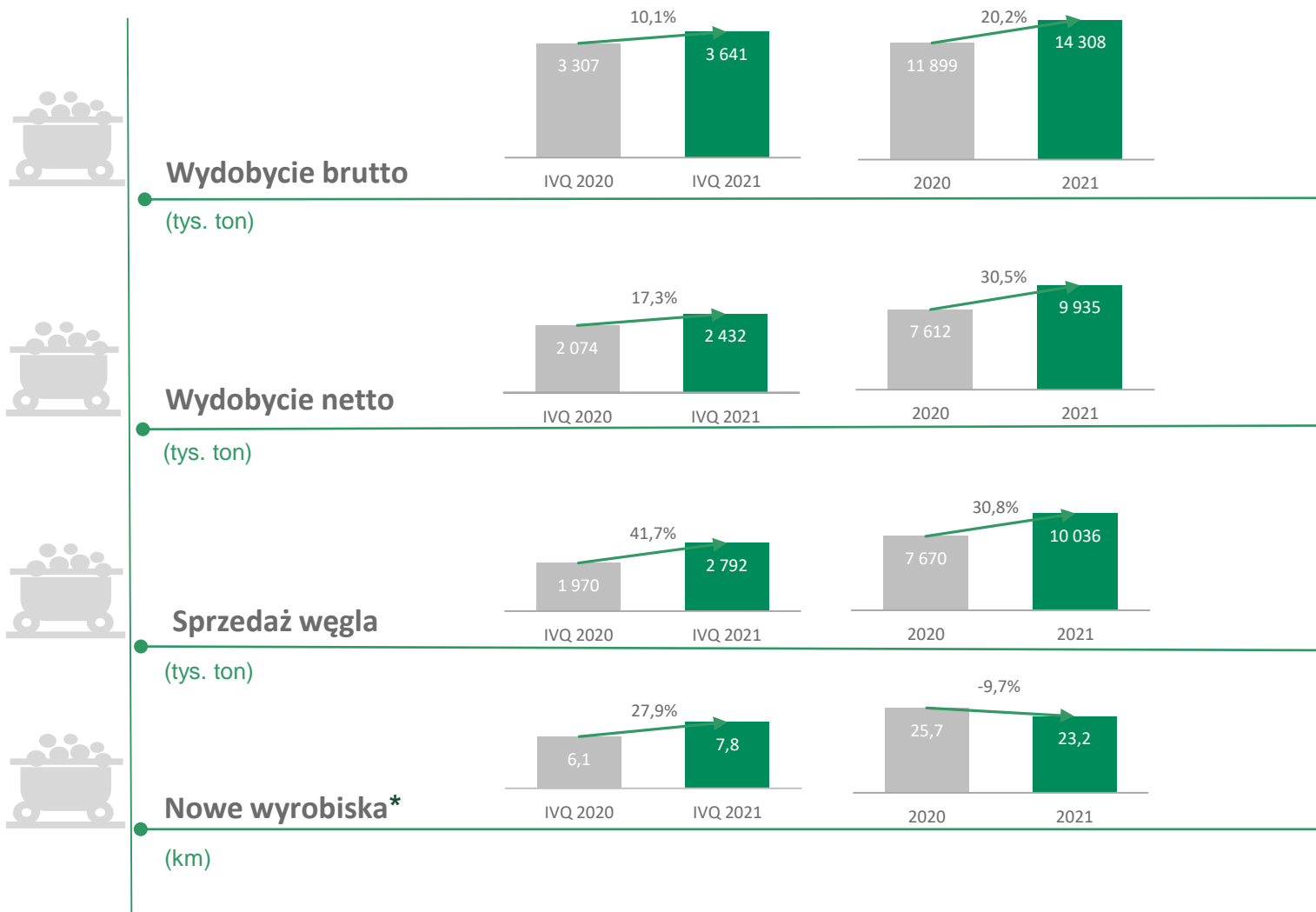


- Import węgla energetycznego
- Eksport węgla energetycznego

\*dane nie uwzględniają Silesia, Siltech, Ekoplus.

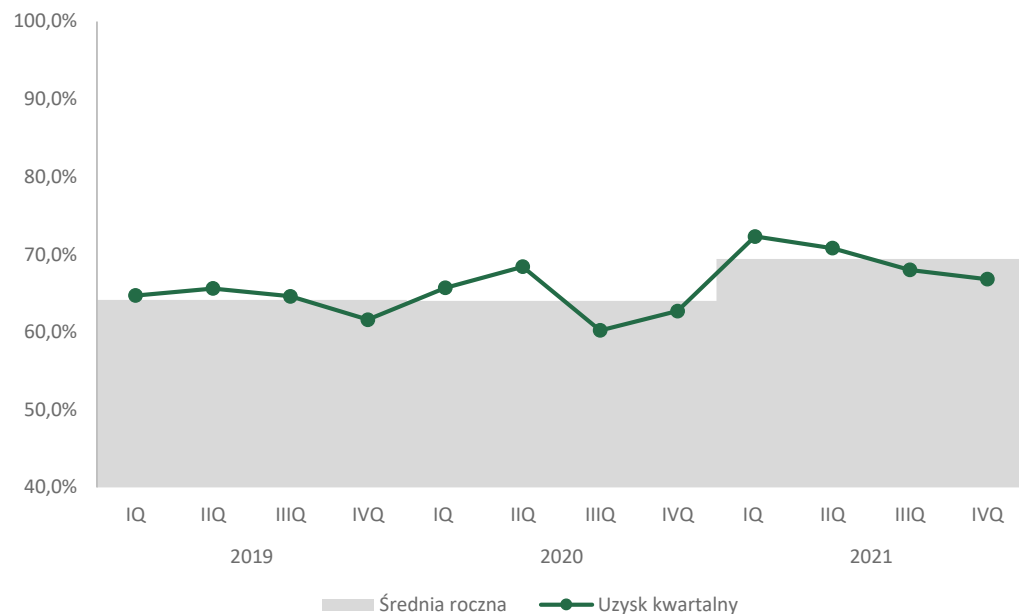


GK LW Bogdanka - wzrost wydobycia netto i sprzedaży w 2021 r. wobec 2020 r.



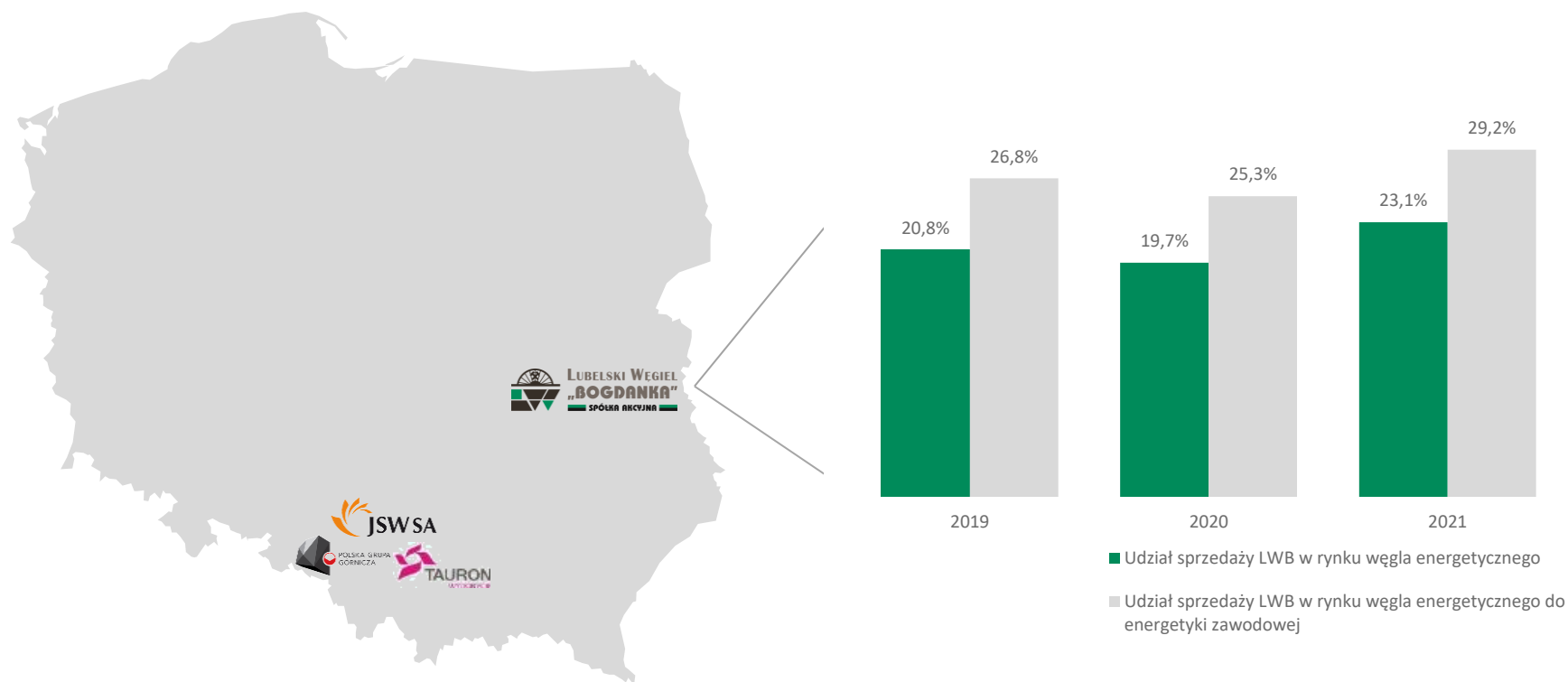
\*Długość wykonanych nowych wyrobisk uwzględnia przebudowy i przecinki

## Uzysk węgla w 2021 r. na poziomie 69,4%



- ✓ uzysk w IVQ 2021 wyniósł 66,8% i był wyższy od uzysku osiągniętego w IVQ 2020 (62,7%) jednakże niższy od poziomemu uzysku za IIIQ 2021 (68,0%)
- ✓ średni uzysk w 2021 r. wyniósł 69,4 % wobec 64,0% w 2020 r.
- ✓ w IVQ 2021 31,5% wydobycia brutto uzyskano ze ścian niskich, a 68,5% z wysokich. W tym samym okresie 2020 r. stosunek ten wynosił 36,9 % do 63,1%;
- ✓ w 2021 r. 47,5% wydobycia brutto uzyskano ze ścian niskich, a 52,5% z wysokich. W tym samym okresie 2020 r. stosunek ten wynosił 43,7% do 56,3%
- ✓ w 2021 r. wydobycie realizowane było przez 300 dni, wobec 294 dni w 2020 r.

## Spółka utrzymuje silną pozycję na rynku – 29,2% udziału w sprzedaży węgla do energetyki zawodowej





## 2

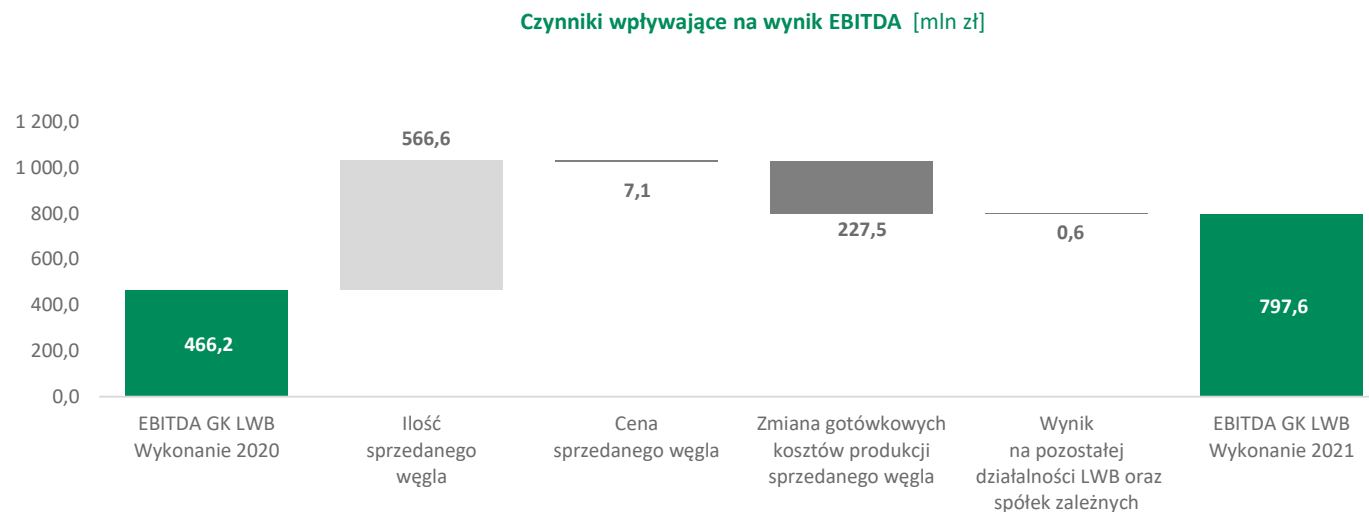
Wyniki finansowe  
GK LW Bogdanka  
w IVQ 2021 i 2021 r.

## Rekordowe wyniki operacyjne GK LW Bogdanka

Wyszczególnienie	Jedn.	IVQ 2020	IVQ 2021	Zmiana	2020	2021	Zmiana
<b>Parametry techniczno – operacyjne</b>							
Wydobycie brutto	tys. ton	3 307	3 641	10,1%	11 899	14 308	20,2%
Produkcja netto	tys. ton	2 074	2 432	17,3%	7 612	9 935	30,5%
Uzysk	%	62,7%	66,8%	6,5%	64,0%	69,4%	8,4%
Sprzedaż węgla	tys. ton	1 970	2 792	41,7%	7 670	10 036	30,8%
Zapasy (na koniec okresu)	tys. ton	122	21	-82,8%	122	21	-82,8%
Długość wykonanych wyrobisk*	km	6,1	7,8	27,9%	25,7	23,2	-9,7%
<b>Dane finansowe</b>							
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	468 579	702 801	50,0%	1 822 112	2 371 280	30,1%
EBITDA	tys. zł	148 519	259 292	74,6%	466 167	797 601	71,1%
EBIT	tys. zł	44 499	154 001	246,1%	95 241	366 798	285,1%
Zysk netto	tys. zł	38 123	123 515	224,0%	72 962	288 266	295,1%

\*Długość wykonanych nowych wyrobisk uwzględnia przebudowy i przecinki

## Wzrost EBITDA w 2021 r. w porównaniu do 2020 r.



### 2021

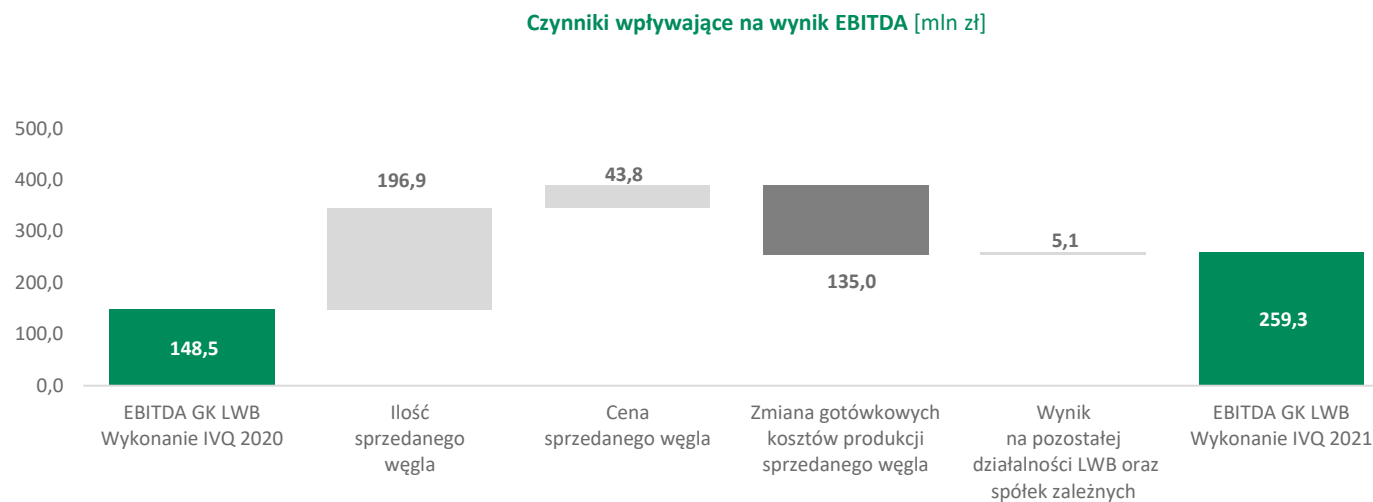
#### Czynniki zmiany EBITDA:

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla: wyższa sprzedaż ilościowa (+2.366 tys. t; +30,8%)

(-) niższa cena sprzedanego węgla

(-) wyższe o 2.409 tys. ton wydobycie urobku (+20,2%) – wzrost kosztów produkcji  
 (-) w 2020 roku zwiększona liczba pracowników korzystających ze świadczeń wprowadzonych przez przepisy dotyczące tarczy antykryzysowej; W związku z ograniczeniami produkcji węgla w 2020 roku część pracowników została oddelegowana do prac przygotowawczych (chodnikowych), które miały wykonywać firmy zewnętrzne - większa wartość aktywowanych wynagrodzeń; w 2020 roku – z WUP przyznano spółce 33,2 mln zł dotacji do wynagrodzeń ze środków FGŚP [efekt zaniżonej bazy]

## Wzrost EBITDA w IVQ 2021 w porównaniu do IVQ 2020



### IVQ 2021

#### Czynniki zmiany EBITDA:

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla: większa sprzedaż ilościowa (+822 tys. ton; +41,7%)

(+) wyższa cena sprzedanego węgla

(-) wyższe o 334 tys. ton wydobycie urobku (+10,1%) – wzrost kosztów produkcji  
 (-) w 2020 roku zwiększona liczba pracowników korzystających ze świadczeń wprowadzonych przez przepisy dotyczące tarczy antykryzysowej; w 2020 roku – z WUP przyznano spółce 33,2 mln zł dotacji do wynagrodzeń ze środków FGŚP [efekt zaniżonej bazy]

## Na wynik Grupy w 2021 r. wpłynęła wyższa produkcja i sprzedaż węgla

## Analiza skonsolidowanego sprawozdania z wyniku

[tys. zł]	IVQ 2020	IVQ 2021	Zmiana	2020	2021	Zmiana
Przychody ze sprzedaży	468 579	702 801	50,0%	1 822 112	2 371 280	30,1%
Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów, sprzedaży, administracyjne	420 787	550 982	30,9%	1 725 393	2 002 828	16,1%
<b>Zysk ze sprzedaży</b>	<b>47 792</b>	<b>151 819</b>	<b>217,7%</b>	<b>96 719</b>	<b>368 452</b>	<b>281,0%</b>
Rentowność sprzedaży brutto	10,2%	21,6%	11,4 p.p.	5,3%	15,5%	10,2 p.p.
Pozostałe przychody	4 624	4 088	-11,6%	7 737	5 223	-32,5%
Pozostałe koszty	532	474	-10,9%	1 894	1 128	-40,4%
<b>Zysk operacyjny netto</b>	<b>51 884</b>	<b>155 433</b>	<b>199,6%</b>	<b>102 562</b>	<b>372 547</b>	<b>263,2%</b>
Pozostałe straty netto	-7 385	-1 432	-80,6%	-7 321	-5 749	-21,5%
<b>Zysk operacyjny (EBIT)</b>	<b>44 499</b>	<b>154 001</b>	<b>246,1%</b>	<b>95 241</b>	<b>366 798</b>	<b>285,1%</b>
Rentowność EBIT	9,5%	21,9%	12,4 p.p.	5,2%	15,5%	10,3 p.p.
<b>EBITDA</b>	<b>148 519</b>	<b>259 292</b>	<b>74,6%</b>	<b>466 167</b>	<b>797 601</b>	<b>71,1%</b>
Rentowność EBITDA	31,7%	36,9%	5,2 p.p.	25,6%	33,6%	8,0 p.p.
Przychody finansowe	4 973	427	-91,4%	7 537	675	-91,0%
Koszty finansowe	1 869	1 879	0,5%	9 588	8 345	-13,0%
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>47 603</b>	<b>152 549</b>	<b>220,5%</b>	<b>93 190</b>	<b>359 128</b>	<b>285,4%</b>
Rentowność zysku przed opodatkowaniem	10,2%	21,7%	11,5 p.p.	5,1%	15,1%	10,0 p.p.
Podatek dochodowy	9 480	29 034	206,3%	20 228	70 862	250,3%
<b>Zysk netto</b>	<b>38 123</b>	<b>123 515</b>	<b>224,0%</b>	<b>72 962</b>	<b>288 266</b>	<b>295,1%</b>
Rentowność netto	8,1%	17,6%	9,5 p.p.	4,0%	12,2%	8,2 p.p.



## Wzrost kosztów rodzajowych w 2021 r. o 6,9% spowodowany wyższą produkcją

## Koszty według rodzaju

[tys. zł]	IVQ 2020	IVQ 2021	Zmiana	2020	2021	Zmiana
Produkcja netto [tys. t]	2 074	2 432	17,3%	7 612	9 935	30,5%
Sprzedaż [tys. t]	1 970	2 792	41,7%	7 670	10 036	30,8%
Amortyzacja	94 409	99 587	5,5%	353 990	416 753	17,7%
Zużycie materiałów i energii	134 967	142 869	5,9%	501 940	474 751	-5,4%
Usługi obce	122 914	128 287	4,4%	462 016	467 561	1,2%
Świadczenia na rzecz pracowników	229 712	268 397	16,8%	651 888	726 203	11,4%
Koszty reprezentacji i reklamy	1 344	2 248	67,3%	7 804	10 266	31,5%
Podatki i opłaty	17 370	11 606	-33,2%	52 802	52 836	0,1%
Pozostałe koszty	606	747	23,3%	2 394	24 452	921,4%
<b>Razem koszty rodzajowe</b>	<b>601 322</b>	<b>653 741</b>	<b>8,7%</b>	<b>2 032 834</b>	<b>2 172 822</b>	<b>6,9%</b>
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby jednostki	-60 439	-65 796	8,9%	-279 952	-191 692	-31,5%
Rozliczenia międzyokresowe	-76 141	-77 518	1,8%	1 104	8 122	635,7%
Wartość węgla pozyskanego z wyrobisk	-14 361	-25 888	80,3%	-55 071	-77 918	41,5%
Rezerwy i inne korekty prezentacyjne pomiędzy układem rodzajowym a funkcjonalnym kosztów	-11 398	-1 976	-82,7%	9 850	49 890	406,5%
<b>Całkowite koszty produkcji</b>	<b>438 983</b>	<b>482 563</b>	<b>9,9%</b>	<b>1 708 765</b>	<b>1 961 224</b>	<b>14,8%</b>
Zmiana stanu produktów	-21 436	63 624	-396,8%	6 324	21 286	236,6%
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	2 556	5 340	108,9%	11 888	17 644	48,4%
<b>Koszt własny produkcji sprzedanej, w tym:</b>	<b>420 103</b>	<b>551 527</b>	<b>31,3%</b>	<b>1 726 977</b>	<b>2 000 154</b>	<b>15,8%</b>
Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów	382 928	505 385	32,0%	1 574 215	1 825 300	15,9%
Koszty sprzedaży	7 428	10 775	45,1%	31 886	40 040	25,6%
Koszty administracyjne	29 747	35 367	18,9%	120 876	134 814	11,5%

## Wzrost kosztów rodzajowych o 6,9%, spowodowany wyższą produkcją

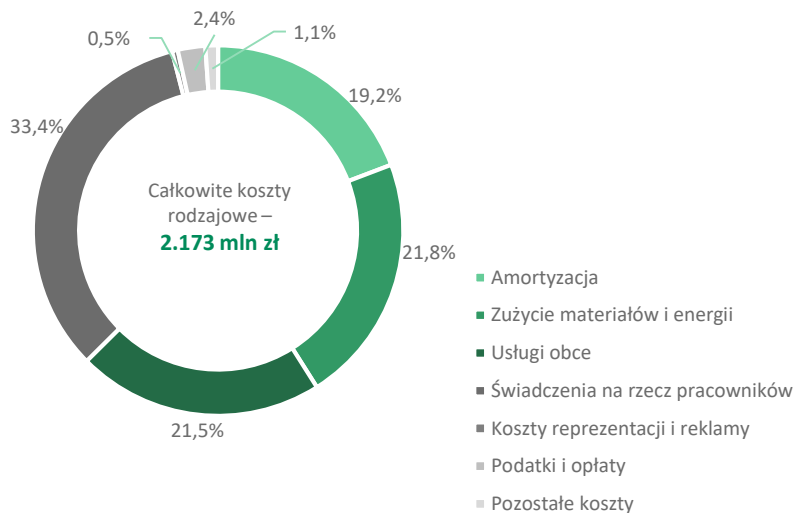
**Wydobycie brutto** – wzrost o 20,2%, tj. o 2.409 tys. ton

**Produkcja netto** – wzrost o 30,5%, tj. o 2,323 tys. ton

**Nowe wyrobiska** – spadek o 9,9% (23,2 km w 2021 r. vs. 25,7 km w 2020 r.)

**Całkowite koszty rodzajowe** – 2.173 mln zł w 2021 r., wzrost w stosunku do 2020 r. o 6,9%, tj. o 140,0 mln zł

**Gotówkowe koszty (bez amortyzacji)** – wzrost o 4,6%, tj. o ok 77,2 mln zł



### Podatki i opłaty (+0,1% r/r)

- ✓ wzrost opłaty za eksploatację złoża

### Pozostałe koszty (+921,4% r/r)

- ✓ zawarcie polisy ubezpieczeniowej
- ✓ wyższe koszty reklamy

### Amortyzacja (+17,7% r/r):

- ✓ wzrost wartości amortyzacji naturalnej (pochodna większego wydobycia urobku i postępu ścian)
- ✓ wzrost amortyzacji środków trwałych

### Zużycie materiałów i energii (-5,4% r/r):

- ✓ mniejszy zakres wykonanych robót przygotowawczych (23,2 km chodników w 2021 wobec 25,7 km w 2020)
- ✓ spadek wartości zużytych materiałów (mniejsze zużycie obudowy, mniejsze zużycie części do kompleksów strugowych i do kombajnów)

### Koszty reprezentacji i reklamy (+31,5% r/r)

- ✓ zawarcie dodatkowej umowy sponsoringowej

### Świadczenia na rzecz pracowników (+11,4% r/r):

- ✓ wzrost wartości wynagrodzeń i składek obowiązkowych
- ✓ dodatkowa nagroda dla pracowników
- ✓ spadek świadczeń na rzecz pracowników (ZFŚS)

### Usługi obce (+1,2% r/r):

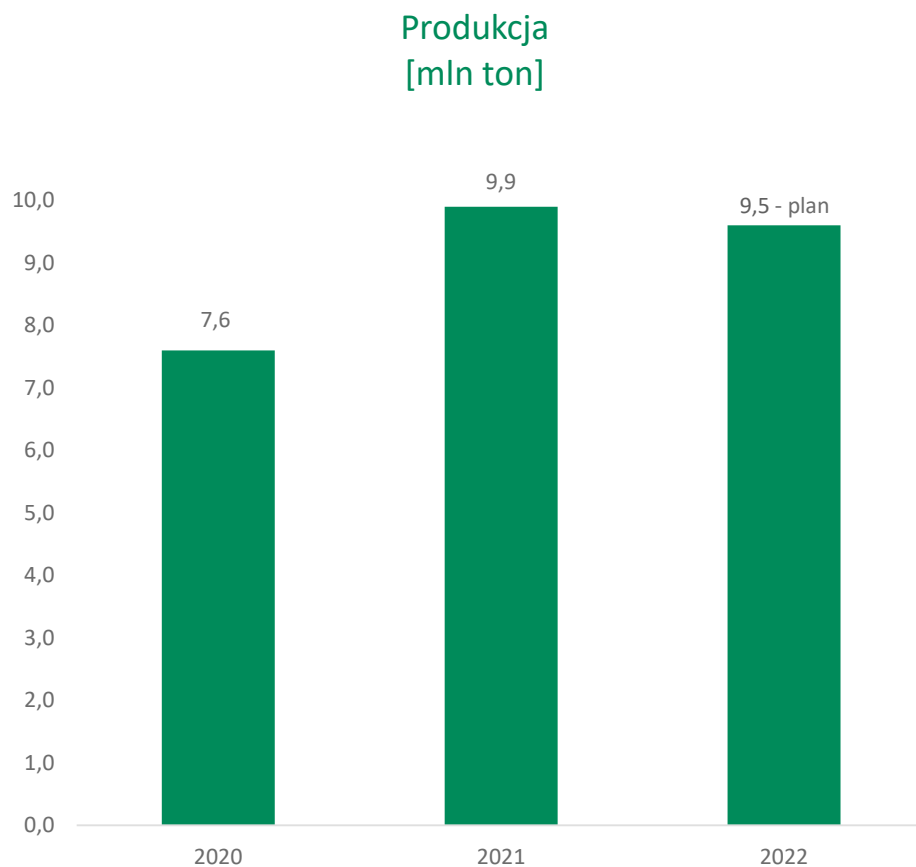
- ✓ wyższe koszty prac sobotnio-niedzielných oraz prac pomocniczych (większa liczba dni wydobywczych)
- ✓ wyższe koszty rekultywacji (większa ilość zagospodarowanych odpadów)
- ✓ wyższy koszt prac pomocniczych i dniówkowych (wzrost ilościowego wydobycia)
- ✓ wzrost kosztów remontów i kosztów pozostałych



# 3

Realizacja planu  
w IVQ 2021 i 2021 r.  
oraz plan na 2022 r.

## Plan produkcyjny na 2022 r. – 9,5 mln ton

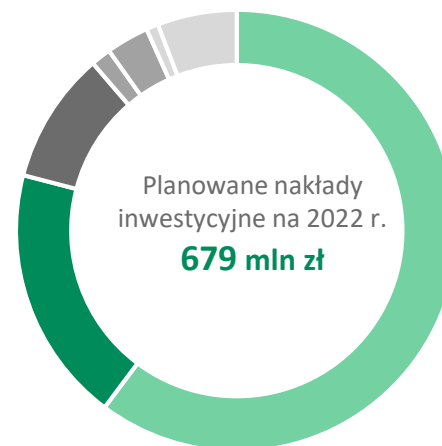


- w IVQ 2021 produkcja osiągnęła poziom 2,4 mln ton, sprzedaż wyniosła 2,8 mln ton, w IVQ 2020 odpowiednio 2,1 mln ton i 2,0 mln ton
- LW Bogdanka S.A. wyprodukowała w 2021 r. ponad 9,9 mln ton węgla, zaś sprzedaż została zrealizowana na poziomie 10,0 mln ton

## Wykorzystanie nakładów inwestycyjnych w 2021 r. – blisko 453 mln zł

Wybrane pozycje nakładów inwestycyjnych w GK LW Bogdanka

[tys. zł]	Realizacja PTE 2021	Realizacja PTE 2021 [%]	PTE 2022
Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących	206 284	69,3%	408 893
Utrzymanie parku maszynowego	54 357	65,2%	127 827
Pozyskanie nowych koncesji	1 378	43,7%	6 000
Kompleksy ścianowe	134 045	113,1%	10 000
Pozostałe inwestycje rozwojowe	40 312	64,3%	65 539
Teleinformatyka	6 606	38,8%	21 253
Inne	2 826	37,7%	29 688
<b>Razem CAPEX LW Bogdanka S.A.</b>	<b>445 808</b>	<b>75,5%</b>	<b>669 200</b>
Łęczyńska Energetyka sp. z o.o.	5 002	95,1%	6 000
Pozostałe Spółki Zależne	2 018	86,9%	3 796
<b>Razem CAPEX GK LW Bogdanka</b>	<b>452 828</b>	<b>75,8%</b>	<b>678 996</b>



- Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących
- Utrzymanie parku maszynowego
- Pozostałe inwestycje rozwojowe
- Kompleksy ścianowe
- Teleinformatyka
- Pozyskanie nowych koncesji
- Inne

- W 2021 r. miał miejsce wzrost cen węgla na rynku międzynarodowym (**+141,4%** vs. 2020 r.), na rynku krajowym odnotowaliśmy spadek (**-2,1%** vs. 2020 r.)
- W 2021 r. Spółka zrealizowała produkcję netto na poziomie **9,9 mln ton** oraz sprzedaż na poziomie ponad **10,0 mln ton**. Łącznie wykonano **23,2 km** robót chodnikowych (**-9,7%** vs. 2020 r.)
- Spółka utrzymuje silną pozycję rynkową osiągając 2021 r. udział w rynku sprzedaży węgla energetycznego na poziomie **23,1%** oraz udział w rynku sprzedaży węgla energetycznego do energetyki zawodowej na poziomie **29,2%**
- Wyniki finansowe w 2021 r. są rezultatem rekordowej sprzedaży – odnotowaliśmy przychody ze sprzedaży bliskie **2,4 mld zł**, wynik EBITDA wyniósł **797,6 mln zł**, zysk operacyjny **366,8 mln zł**, zysk netto wyniósł **288,3 mln zł**
- Plan produkcyjny na 2022 r. **9,5 mln ton** oraz plan inwestycyjny na poziomie **679 mln zł**

Kontakt:

**Lubelski Węgiel Bogdanka S.A.**

Bogdanka, 21-013 Puchaczów

Tel. +48 81 462 51 00

[bogdanka@lw.com.pl](mailto:bogdanka@lw.com.pl)

**Relacje Inwestorskie**

Tel. +48 81 462 55 44

Tel. +48 81 462 50 29

Fax +48 81 462 54 26

[gielda@lw.com.pl](mailto:gielda@lw.com.pl)







4

Załączniki



## Bilans GK LW Bogdanka

Wyszczególnienie [tys. zł]	31.12.2020	31.12.2021
Aktywa trwałe, w tym:	3 763 945	3 676 428
Środki pieniężne i ekwiwalenty	141 591	147 671
Aktywa obrotowe, w tym:	611 318	1 025 616
Środki pieniężne i ekwiwalenty	241 610	600 175
<b>Aktywa razem</b>	<b>4 375 263</b>	<b>4 702 044</b>
Zobowiązania krótkoterminowe	360 386	515 524
Zobowiązania długoterminowe	715.050	592 811
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>1 075 436</b>	<b>1 108 335</b>
<b>Kapitał własny</b>	<b>3 299 827</b>	<b>3 593 709</b>
Kredyty krótkoterminowe	3 150	3 120

## Cash flow GK LW Bogdanka

Wyszczególnienie [tys. zł]	2020	2021
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>476 960</b>	<b>762 812</b>
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej	491 458	854 359
Odsetki otrzymane i zapłacone	-1 515	935
Podatek dochodowy zapłacony	-12 983	-92 482
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>-611 029</b>	<b>-394 353</b>
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	-603 476	-378 952
Odsetki zapłacone dotyczące działalności inwestycyjnej	-	-
Nabycie wartości niematerialnych	-2 654	-9 595
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	136	96
Odsetki otrzymane	2 557	178
Wydatki na inne inwestycje krótkoterminowe	-	-68 155
Wpływy z innych inwestycji krótkoterminowych	-	68 155
Wpływy z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu Likwidacji Kopalń	-7 592	-6 080
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>-7 061</b>	<b>-9 894</b>
Wykup obligacji	-	-
Płatności zobowiązań z tytułu leasingu	-3 494	- 6 363
Spłacone kredyty i pożyczki	-3 036	- 3 036
Zapłacone odsetki i prowizje dotyczące działalności finansowej	-531	- 409
Otrzymane dotacje budżetowe	-	-
Dywidendy wypłacone	-	-86
<b>Zmniejszenie netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów</b>	<b>-141 130</b>	<b>358 565</b>
Stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na początek okresu	382 740	241 610
<b>Stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na koniec okresu</b>	<b>241 610</b>	<b>600 175</b>

## Struktura sprzedaży GK LW Bogdanka

Wyszczególnienie [tys. zł]	IVQ 2020	Udział [%]	IVQ 2021	Udział [%]
Sprzedaż węgla	455 357	97,2%	684 506	97,4%
Pozostała działalność	10 318	2,2%	12 442	1,8%
Sprzedaż towarów i materiałów	2 904	0,6%	5 853	0,8%
<b>Razem przychody ze sprzedaży</b>	<b>468 579</b>	<b>100,0%</b>	<b>702 801</b>	<b>100,0%</b>

## Rezerwy LW Bogdanka S.A.

## Rezerwy bilansowe

[tys. zł]	Stan na 31.12.2020	Stan na 31.12.2021	Zmiana 2021/2020
Rezerwy pracownicze	209 580	204 687	-2,3%
Rezerwa na koszty likwidacji kopalni i rekultywację gruntów	212 456	130 402	-38,6%
Szkody górnicze	2 579	6 382	147,5%
Pozostałe	4 487	18 703	316,8%
<b>Razem</b>	<b>429 102</b>	<b>360 174</b>	<b>-16,1%</b>

Całkowity stan rezerw na 31 grudnia 2021 r. wyniósł 360.703 tys. zł, co oznacza spadek o 16,1% w stosunku do wartości wg stanu na 31 grudnia 2020 r.

## Zmiana stanu rezerw

[tys. zł]	Zmiana IVQ2020	Zmiana IVQ2021	Zmiana IVQ 2021/ IVQ 2020	Zmiana w 2020	Zmiana w 2021	Zmiana 2021/2020
Rezerwy pracownicze	9 724	-18 440	-	22 350	-4 893	-
Rezerwa na podatek od nieruchomości	-10 761	0	-	-10 306	0	-
Rezerwa na koszty likwidacji kopalni i rekultywację gruntów	18 767	-68 365	-	40 821	-82 054	-
Szkody górnicze	1 336	4 627	246,3%	430	3 803	784,4%
Pozostałe	-7 555	3 972	-	-7 721	14 216	-
<b>Razem</b>	<b>11 511</b>	<b>-78 206</b>	<b>-</b>	<b>45 574</b>	<b>-68 928</b>	<b>-</b>

Niniejsza prezentacja („Prezentacja”) została opracowana przez Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. („Spółka”). Informacje zawarte w Prezentacji 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 niniejszej Prezentacji.

Żadna informacja zawarta w Prezentacji 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 Prezentacji oraz nie przyjmuje odpowiedzialności za skutki decyzji inwestycyjnych podjętych na podstawie Prezentacji. Odpowiedzialność za decyzje inwestycyjne i ewentualne szkody poniesione w ich wyniku ponosi wyłącznie podejmujący taką decyzję. Każdy inwestor podejmujący decyzję inwestycyjną w związku z powyższą Prezentacją jest zobowiązany do dokonania własnej oceny korzyści oraz ryzyk związanych ze sprzedażą lub nabyciem akcji Spółki, na podstawie całości informacji udostępnionych przez Spółkę w tej Prezentacji oraz raportach bieżących i okresowych.

Niektóre informacje zawarte w prezentacji 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 Prezentacji. Ponadto, Spółka zastrzega, że pewne informacje mogą się zdezaktualizować, a Spółka nie zobowiązuje się do informowania o tym fakcie.

Prezentacja 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 Prezentacji nie tworzy zobowiązania do zawarcia jakiegokolwiek umowy lub powstania jakiegokolwiek stosunku prawnego, którego stroną byłaby Spółka.



Dziękujemy za uwagę