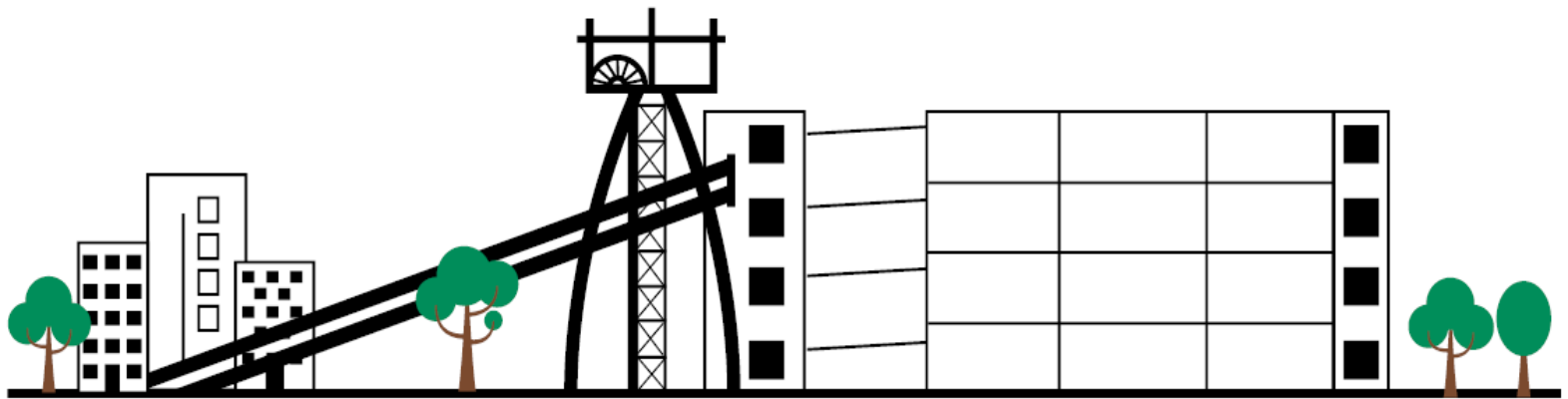


Prezentacja wyników
Grupy Kapitałowej LW Bogdanka
IIIQ 2021, I-IIIQ 2021



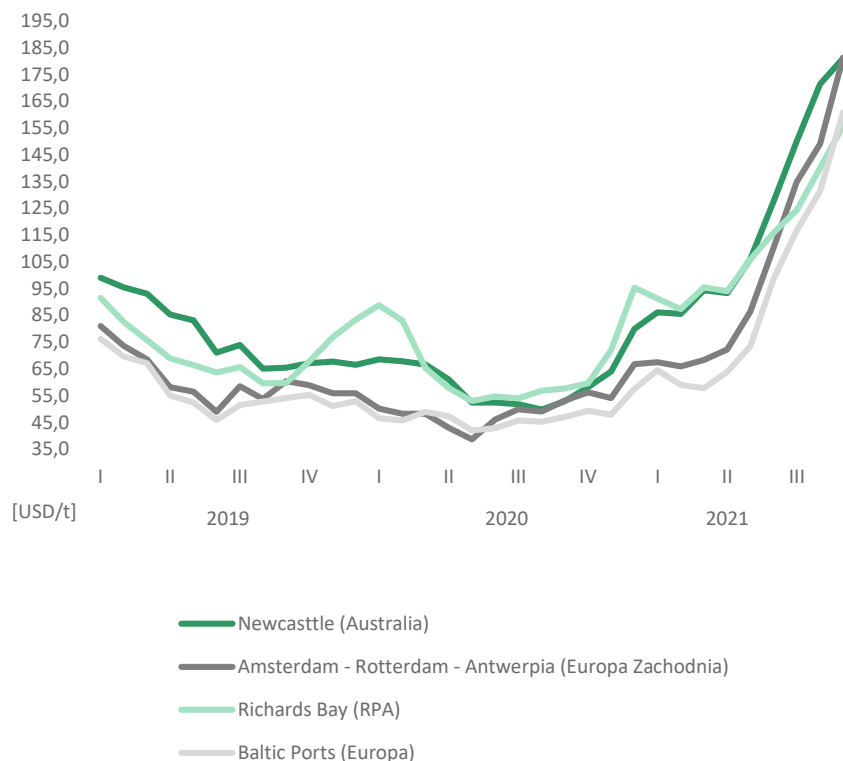
1	Rynek węgla i kluczowe dane operacyjne	3
2	Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w IIIQ 2021 i I-IIIQ 2021	12
3	Realizacja planu w IIIQ 2021 i I-IIIQ 2021	19
4	Załączniki	24



1

Rynek węgla i kluczowe dane operacyjne

Wzrost cen węgla na rynku międzynarodowym

**Ceny węgla CIF ARA:**

- ✓ 155,1 USD/t - średnia cena węgla CIF ARA w III kwartale 2021 r. +206,5% vs. III kwartał 2020 r. (50,6 USD/t)
- ✓ porównując ze średnią ceną węgla CIF ARA w II kwartale 2021 r. (89,6 USD/t) jest to wzrost o 73,1%
- ✓ średnia cena po trzech kwartałach 2021 r. wyniosła 104,0 USD/t, wzrost o 119,4% r/r (47,4 USD/t)

Zapasy w portach ARA:

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

Ceny węgla FOB BP:

- ✓ 136,4 USD/t - średnia cena FOB Baltic Ports w III kwartale 2021 r. vs. III kwartał 2020 r. (46,0 USD/t) – wzrost o 196,5%
- ✓ porównując ze średnią ceną w II kwartale 2021 r. (78,7 USD/t) jest to wzrost o 73,3%
- ✓ średnia cena po trzech kwartałach 2021 r. wyniosła 91,8 USD/t, wzrost o 100,9% r/r (45,7 USD/t)

Wzrost wydobycia węgla w Chinach, USA i w Rosji w trzech kwartałach 2021 r.

**1. Chiny:**

- ✓ w trzech kwartałach 2021 r. wyprodukowano ok. 2,9 mld ton węgla tj. +3,6% vs. trzy kwartały 2020 r. (2,8 mld ton)
- ✓ import w trzech kwartałach 2021 r. wyniósł 230,4 mln ton i był niższy o ok. 3,8% w stosunku do trzech kwartałów 2020 r. (239,4 mln ton)

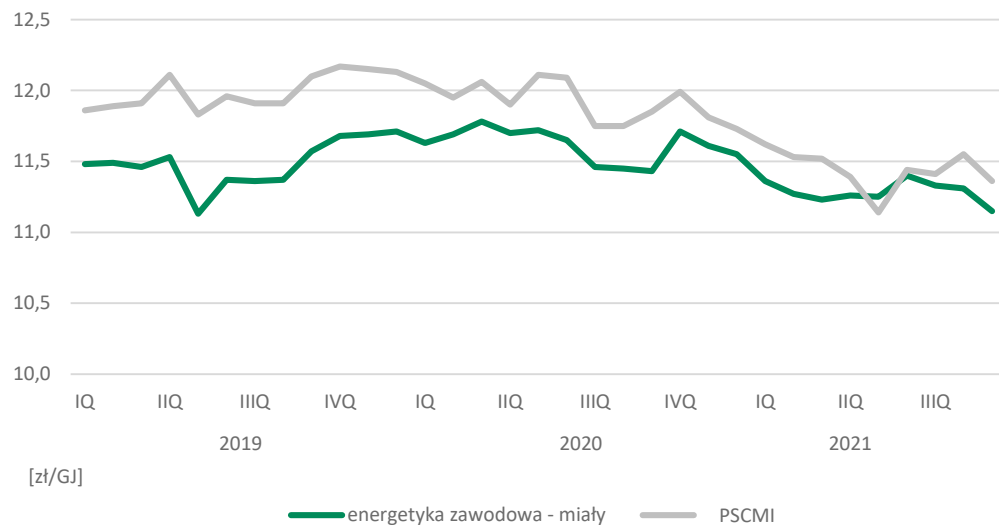
2. USA:

- ✓ produkcja w trzech kwartałach 2021 r. wyniosła 396,1 mln ton, +9,7% vs. trzy kwartały 2020 r. (361,2 mln ton)
- ✓ konsumpcja w trzech kwartałach 2021 r. wyniosła 390,3 mln ton, +19,6% vs. trzy kwartały 2020 r. (326,3 mln ton)
- ✓ eksport po trzech kwartałach 2021 r. wyniósł 59,3 mln ton węgla kamiennego, +27,8% r/r.

3. Rosja:

- ✓ produkcja w trzech kwartałach 2021 r. wyniosła 318,0 mln ton, wzrost o 8,5% r/r.
- ✓ eksport w trzech kwartałach 2021 r. wyniósł 160,0 mln ton, wzrost o 12,7% r/r.

Spadek krajowych cen węgla energetycznego sprzedawanego do energetyki zawodowej w IIIQ 2021 vs. IIIQ 2020 o 1,7%



Ceny miałów energetycznych:

- ✓ średnia cena roczna miałów energetycznych dla energetyki zawodowej w III kwartale 2021 r. wyniosła 11,26 zł/GJ, dynamika spadku cen wyniosła ok. -1,7% w okresie r/r
- ✓ w trzech kwartałach 2021 r. (11,28 zł/GJ) – spadek o 2,8% w porównaniu do trzech kwartałów 2020 r. (11,61 zł/GJ)
- ✓ średnia wartość opałowia miałów dla energetyki zawodowej wyniosła ok. 21,4 GJ

Indeks PSCMI:

- ✓ średnia cena z notowań Indeksu PSCMI w III kwartale 2021 r. wyniosła ok. 11,44 zł/GJ, w porównaniu do średniej ceny w III kwartale 2020 r. (11,78 zł/GJ) spadek wyniósł ok. -2,9%
- ✓ w trzech kwartałach 2021 r. cena była na poziomie 11,44 zł/GJ, 11,95 zł/GJ w trzech kwartałach 2020 r., co oznacza spadek o 4,3%

Wzrost wydobycia i sprzedaży węgla energetycznego w Polsce I-IIIQ 2021 vs. I-IIIQ 2020

SYTUACJA POLSKICH SPÓŁEK*:

	IIIQ 2020	IIIQ 2021	Zmiana	I-IIIQ 2020	I-IIIQ 2021	Zmiana
Wydobycie węgla energetycznego (mln ton)	10,1	9,7	-4,0%	29,5	30,3	2,7%
Sprzedaż węgla energetycznego na rynku krajowym (mln ton)	9,4	10,5	11,7%	26,8	30,2	12,7%
Średni koszt sprzedanego węgla (zł)	374,0	388,5	3,9%	384,7	363,5	-5,5%

CENY WĘGLA:

Średnia cena węgla energetycznego na rynku krajowym (zł/t)	284,2	273,4	-3,8%	284,7	273,7	-3,9%
Średnia cena węgla energetycznego sprzedawanego do energetyki zawodowej (zł/t)	247,1	237,9	-3,7%	249,6	240,0	-3,8%

POPYT/PODAŻ:

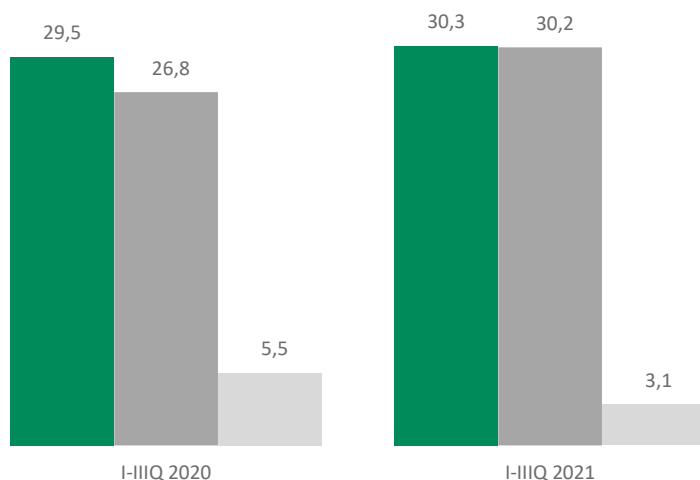
Produkcja energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych opartych na węglu kamiennym* (GWh)	17 607	23 253	32,1%	51 442	67 949	32,1%
Zapasy węgla energetycznego (mln ton)**	5,5	3,1	-43,6%	5,5	3,1	-43,6%

*PSE S.A.

**dane nie uwzględniają Silesia, Siltech, Ekoplus

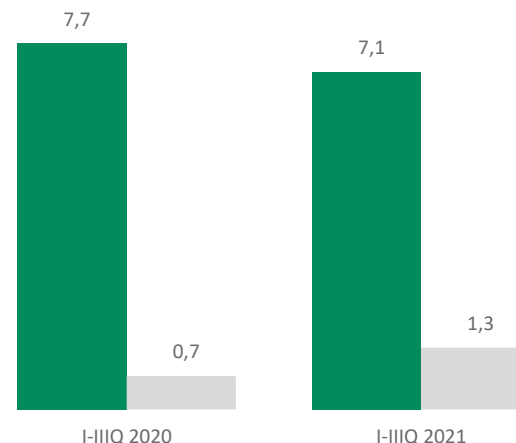
Wzrost wydobycia i sprzedaży węgla energetycznego w polskich kopalniach przy spadku zapasów, import na poziomie 7,1 mln ton

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*

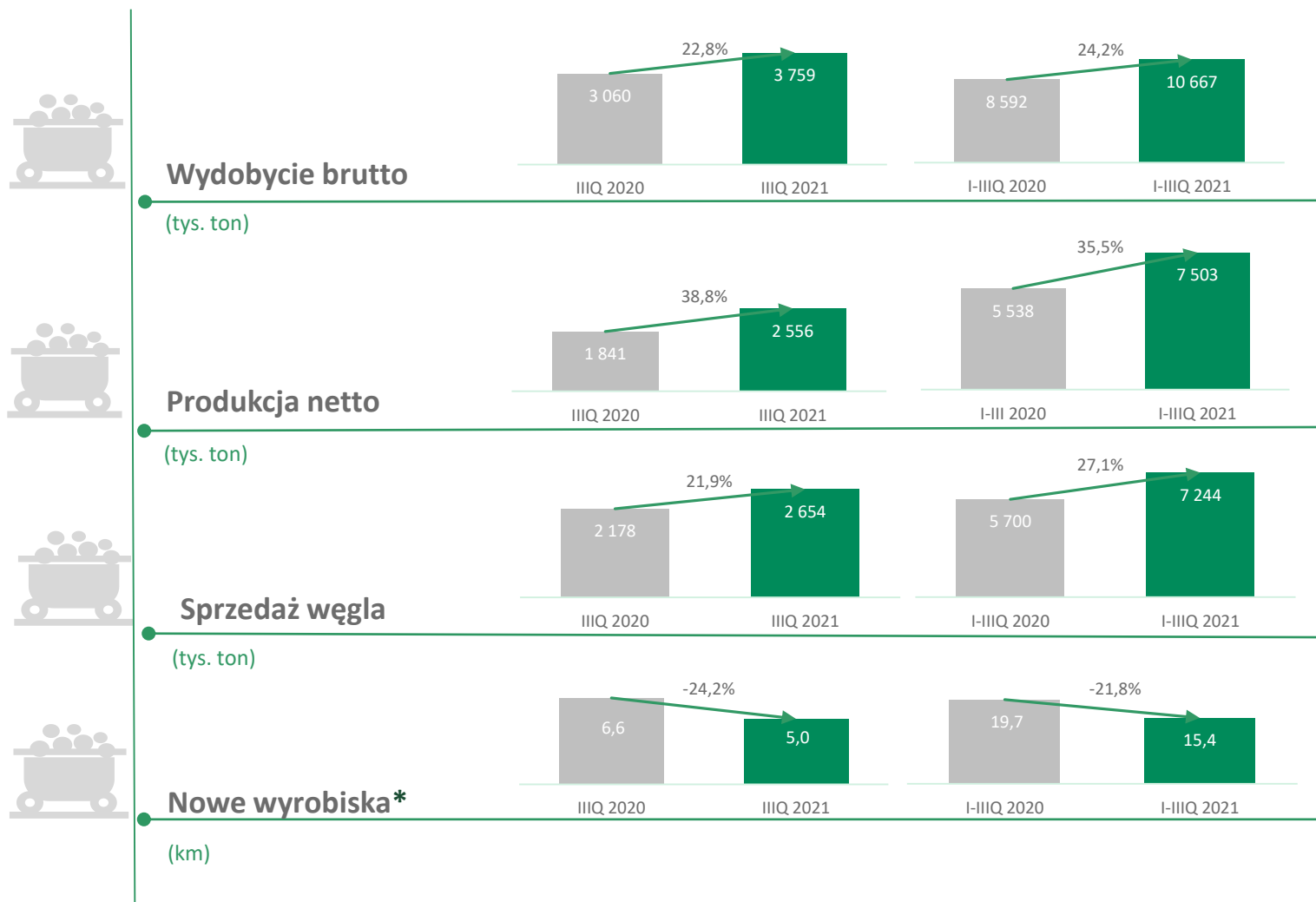
Import i eksport węgla energetycznego [mln ton]*



- Import węgla energetycznego
- Eksport węgla energetycznego

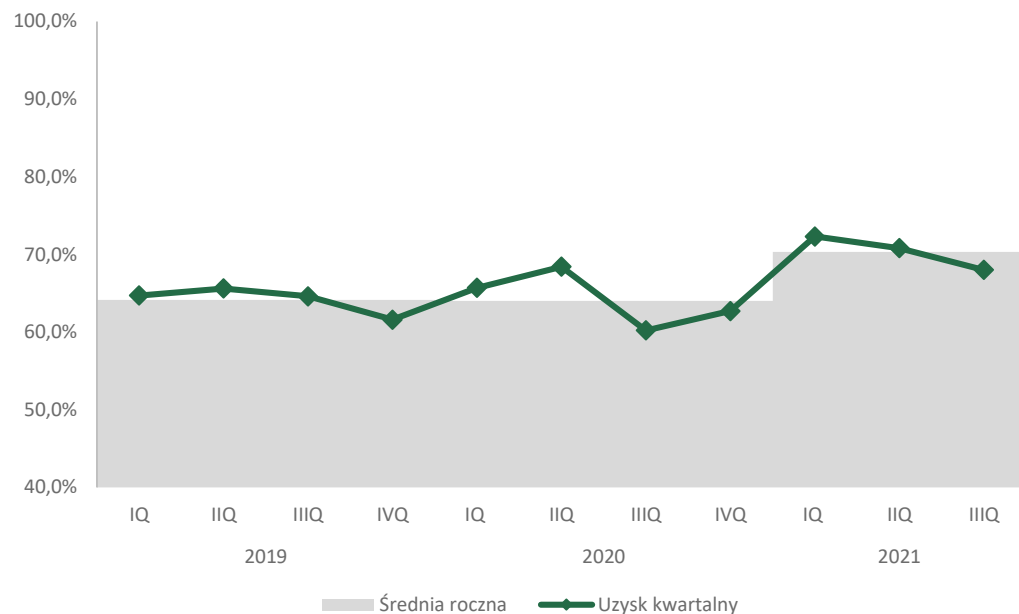
*dane nie uwzględniają Silesia, Siltech, Ekoplus.

GK LW Bogdanka – wzrost produkcji netto i sprzedaży w I-IIIQ 2021 wobec I-IIIQ 2020



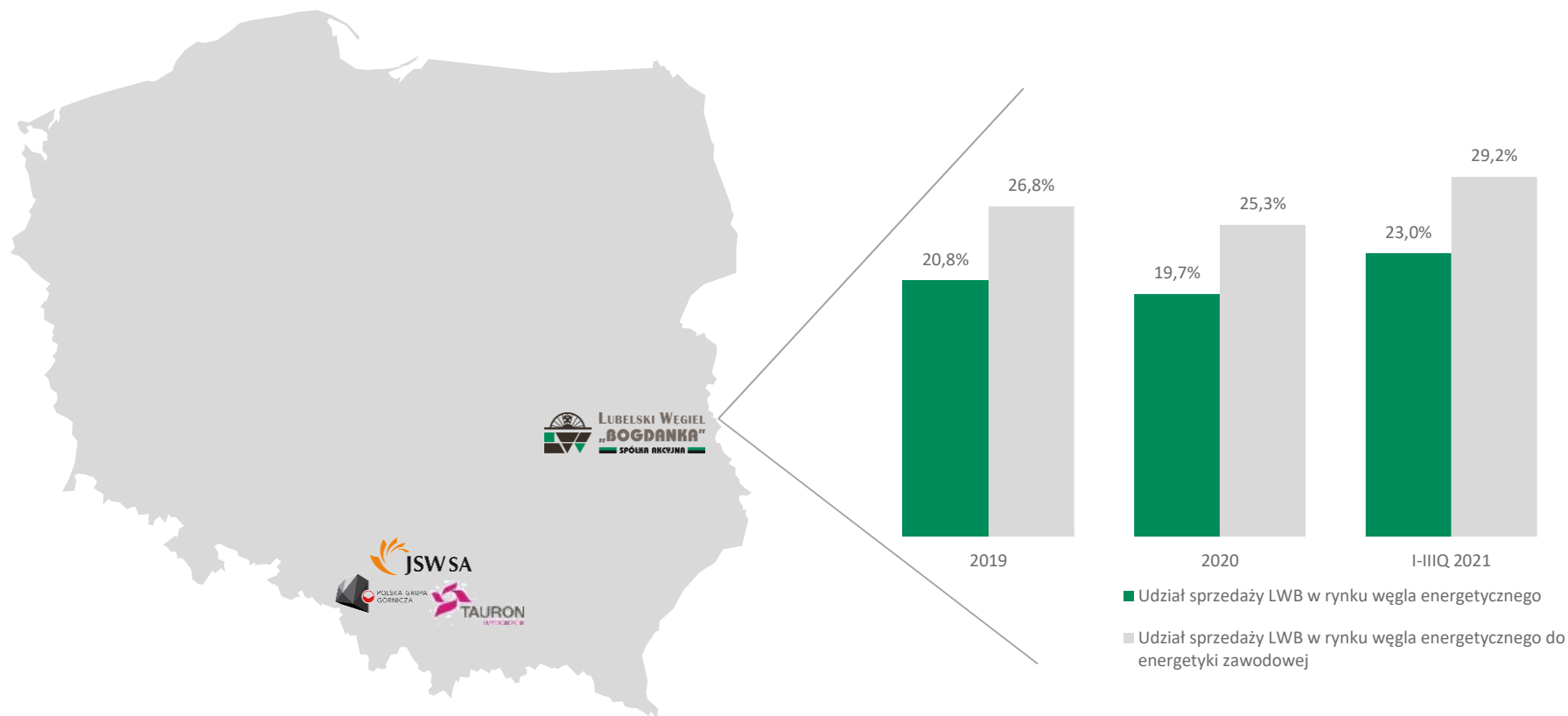
*Długość wykonanych nowych wyrobisk uwzględnia przebudowy i przecinki

Uzysk węgla w I-IIIQ 2021 na poziomie 70,3%



- ✓ uzysk w IIIQ 2021 wyniósł 68,0% i był wyższy niż uzysk w IIIQ 2020 (60,2%) jednakże niższy niż IH 2021 (71,6%)
- ✓ średni uzysk w I-IIIQ 2021 wyniósł 70,3% wobec 64,5% w I-IIIQ 2020
- ✓ IIIQ 2021 61,6% wydobycia brutto uzyskano ze ścian niskich, a 38,4% z wysokich. W tym samym okresie IIIQ 2020 stosunek ten wyniósł 64,2% do 35,8%
- ✓ I-IIIQ 2021 52,7% wydobycia brutto uzyskano ze ścian niskich, a 47,3% z wysokich. W tym samym okresie I-IIIQ 2020 stosunek ten wyniósł 46,3% do 53,7%
- ✓ I-IIIQ 2021 wydobycie realizowane było przez 224 dni, wobec 217 dni w I-IIIQ 2020

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





2

Wyniki finansowe
GK LW Bogdanka
w IIIQ 2021 i I-IIIQ 2021

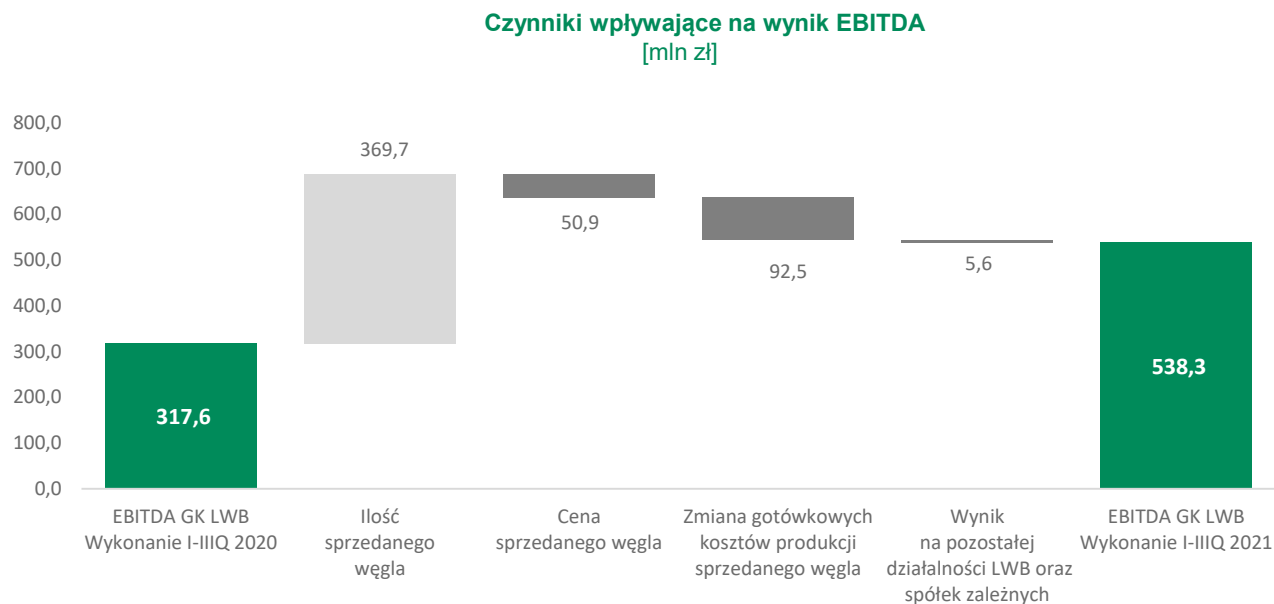
Dobre wyniki operacyjne i finansowe – powrót do poziomów produkcji i sprzedaży sprzed pandemii

Wyszczególnienie	Jedn.	IIIQ 2020	IIIQ 2021	Zmiana	I-IIIQ 2020	I-IIIQ 2021	Zmiana
Parametry techniczno – operacyjne							
Wydobycie brutto	tys. ton	3 060	3 759	22,8%	8 592	10 667	24,2%
Produkcja netto	tys. ton	1 841	2 556	38,8%	5 538	7 503	35,5%
Uzysk	%	60,2%	68,0%	13,0%	64,5%	70,3%	9,0%
Sprzedaż węgla	tys. ton	2 178	2 654	21,9%	5 700	7 244	27,1%
Zapasy (na koniec okresu)	tys. ton	17	381	2 141,2%	17	381	2 141,2%
Długość wykonanych wyrobisk*	km	6.6	5.0	-24,2%	19.7	15.4	-21,8%
Dane finansowe							
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	504 522	621 888	23,3%	1 353 533	1 668 479	23,3%
EBITDA	tys. zł	96 540	208 460	115,9%	317 648	538 309	69,5%
EBIT	tys. zł	842	96 603	11 373,0%	50 742	212 797	319,4%
Zysk netto	tys. zł	-1 830	73 393	-	34 839	164 751	372,9%

*Długość wykonanych nowych wyrobisk uwzględnia przebudowy i przecinki

Źródło: dane własne

Wzrost EBITDA w I-IIIQ 2021 w porównaniu do I-IIIQ 2020

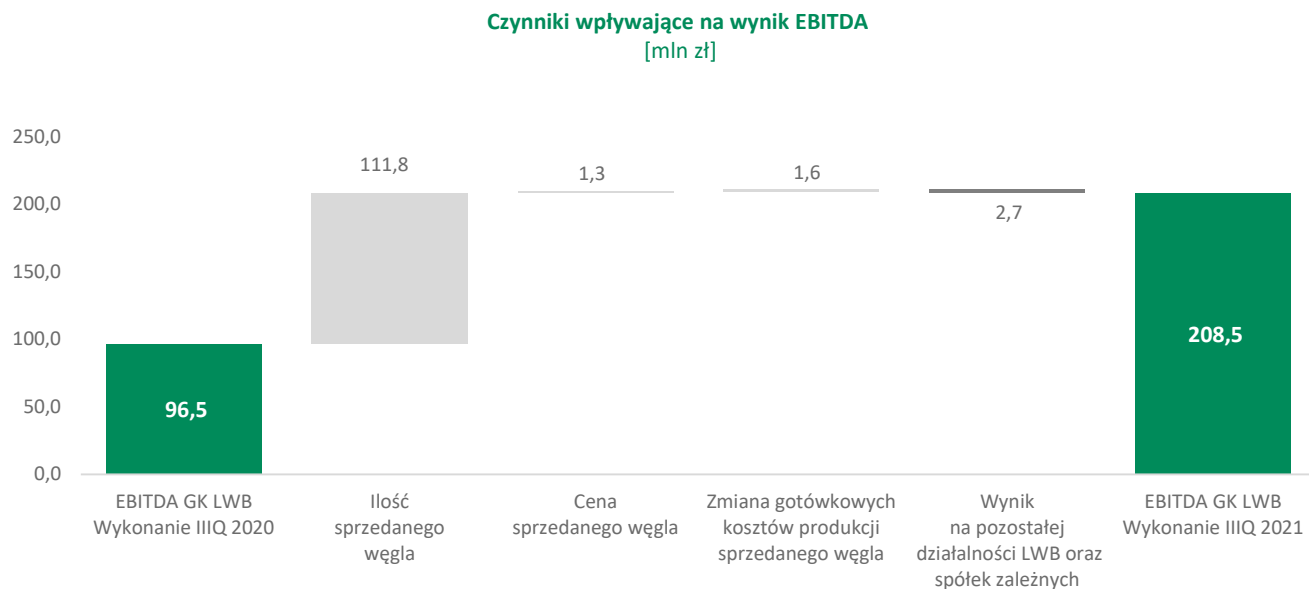
**I-IIIQ 2021****Czynniki zmiany EBITDA:**

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla: większa sprzedaż ilościowa (+1.544 tys. ton; +27,1%)

(-) niższa cena sprzedanego węgla

(-) wyższe o 2.075 tys. ton wydobycie urobku (+24,2%) – wzrost kosztów produkcji

Wzrost EBITDA w IIIQ 2021 w porównaniu do IIIQ 2020



IIIQ 2021

Czynniki zmiany EBITDA:

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla: większa sprzedaż ilościowa (+476 tys. ton; +21,9%)

(+) wyższa cena sprzedanego węgla

(-) wyższe o 699 tys. ton wydobycie urobku (+22,8%) – wzrost kosztów produkcji

Na wynik Grupy w I-IIIQ 2021 wpłynęła wyższa sprzedaż węgla

Analiza skonsolidowanego sprawozdania z wyniku

[tys. zł]	IIIQ 2020	IIIQ 2021	Zmiana	I-IIIQ 2020	I-IIIQ 2021	Zmiana
Przychody ze sprzedaży	504 522	621 888	23,3%	1 353 533	1 668 479	23,3%
Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów, sprzedaży, administracyjne	504 599	522 567	3,6%	1 304 606	1 451 846	11,3%
Zysk/strata ze sprzedaży	-77	99 321	-	48 927	216 633	342,8%
Rentowność sprzedaży brutto	-	16,0%	16,0 p.p.	3,6%	13,0%	9,4 p.p.
Pozostałe przychody	1 004	158	-84,3%	3 113	1 135	-63,5%
Pozostałe koszty	246	343	39,4%	1 362	654	-52,0%
Zysk operacyjny netto	681	99 136	14 457,4%	50 678	217 114	328,4%
Pozostałe zyski (straty) netto	161	-2 533	-	64	-4 317	-
Zysk operacyjny (EBIT)	842	96 603	11 373,0%	50 742	212 797	319,4%
Rentowność EBIT	0,2%	15,5%	15,3 p.p.	3,7%	12,8%	9,1 p.p.
EBITDA	96 540	208 460	115,9%	317 648	538 309	69,5%
Rentowność EBITDA	19,1%	33,5%	14,4 p.p.	23,5%	32,3%	8,8 p.p.
Przychody finansowe	104	106	1,9%	2 564	248	-90,3%
Koszty finansowe	2 369	2 179	-8,0%	7 719	6 466	-16,2%
Zysk/strata przed opodatkowaniem	-1 423	94 530	-	45 587	206 579	353,2%
Rentowność zysku przed opodatkowaniem	-0,3%	15,2%	15,5 p.p.	3,4%	12,4%	9,0 p.p.
Podatek dochodowy	407	21 137	5 093,4%	10 748	41 828	289,2%
Zysk/strata netto roku obrotowego	-1 830	73 393	-	34 839	164 751	372,9%
Rentowność netto	-0,4%	11,8%	12,2 p.p.	2,6%	9,9%	7,3 p.p.

Wzrost kosztów rodzajowych w I-IIIQ 2021 o 6,1%, przy wzroście produkcji o 35,5%

Koszty według rodzaju

[tys. zł]	IIIQ 2020	IIIQ 2021	Zmiana	I-IIIQ 2020	I-IIIQ 2021	Zmiana
Produkcja netto [tys. t]	1 841	2 556	38,8%	5 538	7 503	35,5%
Sprzedaż [tys. t]	2 178	2 654	21,9%	5 700	7 244	27,1%
Amortyzacja	92 778	109 045	17,5%	259 581	317 166	22,2%
Zużycie materiałów i energii	123 872	110 625	-10,7%	366 973	331 882	-9,6%
Usługi obce	121 148	114 142	-5,8%	339 102	339 274	0,1%
Świadczenia na rzecz pracowników	139 968	166 927	19,3%	422 176	457 806	8,4%
Koszty reprezentacji i reklamy	2 643	3 227	22,1%	6 460	8 018	24,1%
Podatki i opłaty	12 501	14 807	18,4%	35 432	41 230	16,4%
Pozostałe koszty	561	1 107	97,3%	1 788	23 705	1 225,8%
Razem koszty rodzajowe	493 471	519 880	5,4%	1 431 512	1 519 081	6,1%
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby jednostki	-70 933	-51 238	-27,8%	-219 513	-125 896	-42,6%
Rozliczenia międzyokresowe	34 016	37 541	10,4%	77 245	85 640	10,9%
Wartość węgla pozyskanego z wyrobisk	-16 075	-14 683	-8,7%	-40 710	-52 030	27,8%
Rezerwy i inne korekty prezentacyjne pomiędzy układem rodzajowym a funkcjonalnym kosztów	-7 005	9 220	-	21 248	51 866	144,1%
Całkowite koszty produkcji	433 474	500 720	15,5%	1 269 782	1 478 661	16,4%
Zmiana stanu produktów	67 821	16 609	-75,5%	27 760	-42 338	-
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	3 316	5 162	55,7%	9 332	12 304	31,8%
Koszt własny produkcji sprzedanej, w tym:	504 611	522 491	3,5%	1 306 874	1 448 627	10,8%
Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów	466 360	477 942	2,5%	1 191 287	1 319 915	10,8%
Koszty sprzedaży	9 482	10 596	11,7%	24 458	29 265	19,7%
Koszty administracyjne	28 769	33 953	18,0%	91 129	99 447	9,1%

Wzrost kosztów rodzajowych w I-IIIQ 2021 o 6,1%, spowodowany większą produkcją

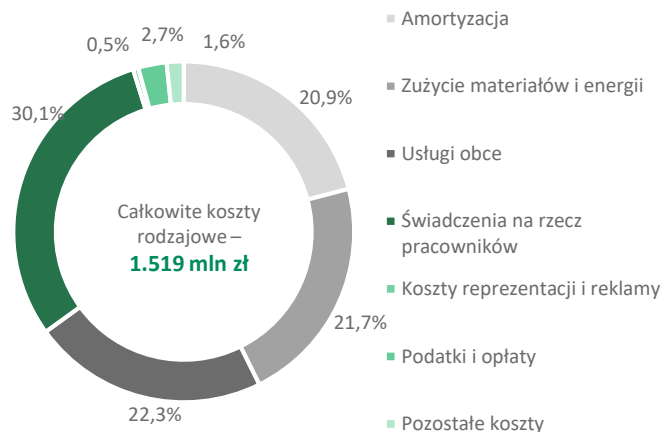
Wydobycie brutto – wzrost o 24,2%, tj. o 2.075 tys. ton

Produkcja netto – wzrost o 35,5%, tj. o 1.965 tys. ton

Prace przygotowawcze – spadek o 21,7% (15,4 km w I-IIIQ 2021 vs. 19,7 km w I-IIIQ 2020)

Całkowite koszty rodzajowe – 1.519 mln zł w I-IIIQ 2021, wzrost w stosunku do I-IIIQ 2020 o 6,1%, tj. o 87,6 mln zł

Gotówkowe koszty (bez amortyzacji) – wzrost o 2,6%, tj. o 29,9 mln zł



Podatki i opłaty (+16,4% r/r)

- ✓ wzrost opłaty za eksploatację złoża
- ✓ wyższy podatek od nieruchomości
- ✓ wzrost składek na PFRON

Pozostałe koszty (+1 225,8% r/r)

- ✓ zawarcie polisy ubezpieczeniowej
- ✓ wyższe koszty reklamy

Amortyzacja (+22,2% r/r):

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

Zużycie materiałów i energii (-9,6% r/r):

- ✓ mniejszy zakres wykonanych robót przygotowawczych (15,4 km chodników w I-IIIQ 2021 wobec 19,7 km w I-IIIQ 2020)
- ✓ spadek wykorzystania materiałów (mniejsze zużycie obudowy, mniejsze zużycie części do kompleksów strugowych i do kombajnów)

Koszty reprezentacji i reklamy (+24,1% r/r)

- ✓ zawarcie dodatkowej umowy sponsoringowej

Świadczenia na rzecz pracowników (8,4% r/r):

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

Usługi obce (+0,1 r/r):

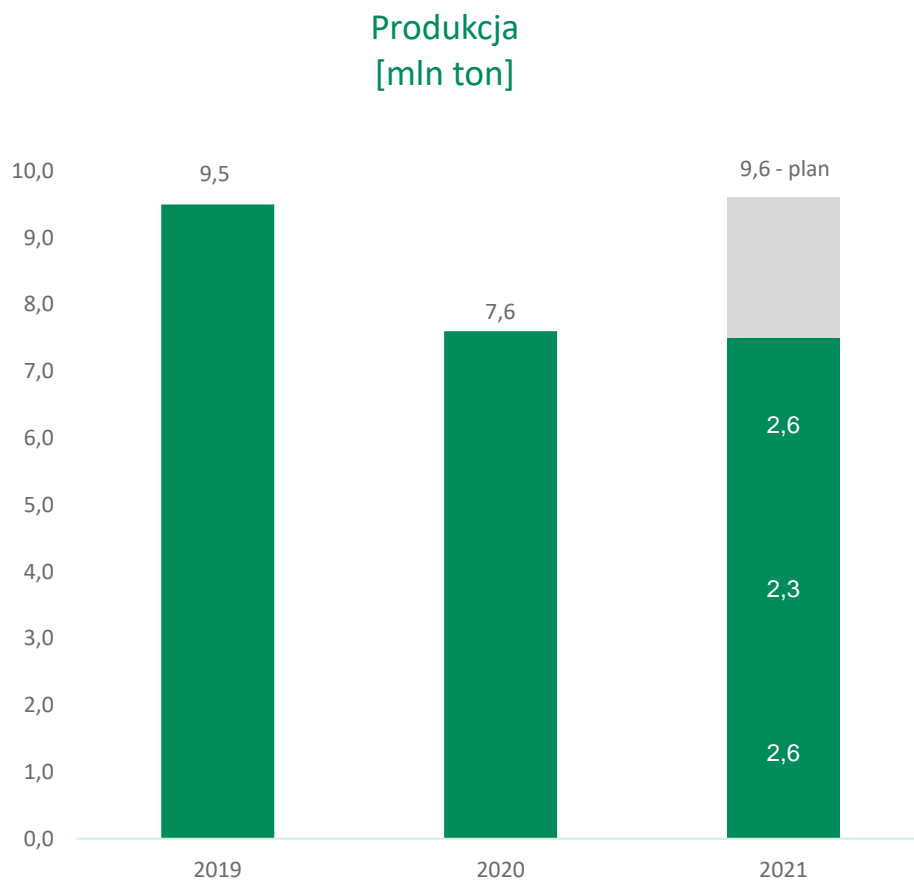
- ✓ wyższe koszty prac sobotnio-niedzielnich oraz prac pomocniczych (większa liczba dni wydobywczych)
- ✓ wyższe koszty rekultywacji (większa ilość zagospodarowanych odpadów)
- ✓ wyższy koszt prac pomocniczych i dniówkowych (wzrost ilościowego wydobycia)
- ✓ wzrost kosztów remontów



3

Realizacja planu
w IIIQ 2021 i I-IIIQ 2021

Produkcja w III kwartale 2021 r. – 2,6 mln ton

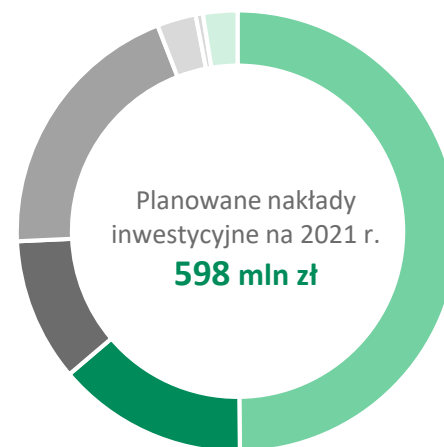


- ✓ w I-IIIQ 2021 LW Bogdanka S.A. wyprodukowała 7,5 mln ton węgla, sprzedaż została zrealizowana na poziomie ponad 7,2 mln ton
- ✓ w IIIQ 2021 produkcja wyniosła 2,6 mln ton, sprzedaż 2,7 mln ton, w IIIQ 2020 produkcja wyniosła 1,8 mln ton, natomiast sprzedaż osiągnęła poziom niemalże 2,2 mln ton
- ✓ zaktualizowano plan produkcyjny na 2021 r. do poziomu 9,6 mln ton (poprzednio 9,0 mln ton)

Wykorzystanie nakładów inwestycyjnych w I-IIIQ 2021 – ponad 210 mln zł

Wybrane pozycje nakładów inwestycyjnych w GK LW Bogdanka

[tys. zł]	PTE 2021	Realizacja PTE I-IIIQ 2021	Realizacja PTE I-IIIQ 2021 [%]
Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących	297 846	133 837	44,9%
Utrzymanie parku maszynowego	83 389	41 710	50,0%
Pozyskanie nowych koncesji	3 150	-	-
Kompleksy ścianowe	118 500	285	0,2%
Rozwojowe pozostałe	62 696	26 215	41,8%
Teleinformatyka	17 034	3 350	19,7%
Administracja	50	19	38,0%
Transport	140	758	541,4%
Inne	7 301	464	6,4%
RAZEM CAPEX LW Bogdanka SA	590 106	206 638	35,0%
Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	5 262	2 268	43,1%
Pozostałe spółki zależne:	2 323	1 440	62,0%
RAZEM CAPEX GK LW Bogdanka	597 691	210 346	35,2%



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

- W III kwartale 2021 r. miał miejsce wzrost cen węgla na rynku międzynarodowym (**+206,5%** vs. III kwartał 2020 r.), na rynku krajowym obserwowaliśmy spadek (**-1,7%** vs. III kwartał 2020 r.)
- W III kwartale 2021 r. Spółka zrealizowała plan produkcyjny na poziomie **2,6 mln ton** oraz plan sprzedażowy na poziomie **2,7 mln ton**. Łącznie wykonano 5,0 km robót chodnikowych
- Spółka utrzymuje silną pozycję rynkową osiągając w trzech kwartałach 2021 r. udział w rynku sprzedaży węgla energetycznego na poziomie **23,0%** oraz udział w rynku sprzedaży węgla energetycznego do energetyki zawodowej na poziomie **29,2%**
- Wyniki finansowe w III kwartale 2021 r. są rezultatem zwiększonej sprzedaży, wynikającej ze zwiększonego popytu na węgiel energetyczny do energetyki zawodowej i ciepłownictwa – odnotowaliśmy przychody ze sprzedaży **621,9 mln zł**, wynik EBITDA wyniósł **208,5 mln zł**, zysk operacyjny **96,6 mln zł**, a zysk netto **73,4 mln zł**
- Zaktualizowany został plan produkcyjny na 2021 r. do poziomu **9,6 mln ton** (przed zmianą 9,0 mln ton)

Kontakt:

Lubelski Węgiel Bogdanka SA

Bogdanka, 21-013 Puchaczów

Tel. +48 81 462 51 00

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





4

Załączniki

Bilans GK LW Bogdanka

Wyszczególnienie [tys. zł]	31.12.2020	30.09.2021
Aktywa trwałe, w tym:	3 763 945	3 601 769
Środki pieniężne i ekwiwalenty	141 591	141 226
Aktywa obrotowe, w tym:	611 318	971 945
Środki pieniężne i ekwiwalenty	241 610	447 450
Aktywa razem	4 375 263	4 573 714
Zobowiązania krótkoterminowe	360 386	443 795
Zobowiązania długoterminowe	715 050	666 141
Zobowiązania razem	1 075 436	1 109 936
Kapitał własny	3 299 827	3 463 778
Kredyty krótkoterminowe	3 150	3 128

Cash flow GK LW Bogdanka

Wyszczególnienie [tys. zł]	I-IIIQ 2020	I-IIIQ 2021
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	399 155	480 145
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej	411 388	545 348
Podatek dochodowy zapłacony	-12 233	-65 203
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-438 793	-268 722
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	-438 064	-228 342
Nabycie wartości niematerialnych	-2 311	-9 258
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	75	96
Odsetki otrzymane	2 491	24
Wydatki na inne inwestycje krótkoterminowe	-	-31 607
Wpływy z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu Likwidacji Kopalń	-984	365
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	-5 446	-5 583
Spłacone kredyty i pożyczki	-2 277	-2 277
Zapłacone odsetki i prowizje dotyczące działalności finansowej	-410	-317
Płatności zobowiązań z tytułu leasingu	-2 759	-2 903
Dywidendy wypłacone	-	-86
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	-45 084	205 840
Stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na początek okresu	382 740	241 610
Stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na koniec okresu	337 656	447 450

Struktura sprzedaży GK LW Bogdanka

Wyszczególnienie [tys. zł]	IIIQ 2020	Udział [%]	IIIQ 2021	Udział [%]
Sprzedaż węgla	493 996	97,9%	608 439	97,9%
Pozostała działalność	7 195	1,4%	8 252	1,3%
Sprzedaż towarów i materiałów	3 331	0,7%	5 197	0,8%
Razem przychody ze sprzedaży	504 522	100,0%	621 888	100,0%

Rezerwy LW Bogdanka S.A.

Rezerwy bilansowe [tys. zł]	Stan na 30.09.2020	Stan na 31.12.2020	Stan na 30.09.2021	Zmiana IIIQ 2021/ 31.12.2020	Zmiana IIIQ 2021/ IIIQ 2020
Rezerwy pracownicze	207 307	215 327	231 996	7,7%	11,9%
Rezerwa na podatek od nieruchomości	10 761	-	-	-	-100,0%
Rezerwa na koszty likwidacji kopalni i rekultywację gruntów	193 689	212 456	198 767	-6,4%	2,6%
Szkody górnicze	1 243	2 579	1 755	-32,0%	41,2%
Pozostałe	12 326	4 735	15 165	220,3%	23,0%
Razem	425 326	435 097	447 683	2,9%	5,3%

Całkowity stan rezerw na 30 września 2021 r. wyniósł 447,683 tys. zł, co oznacza wzrost o 2,9% w stosunku do stanu na 31 grudnia 2020 r.

Zmiana stanu rezerw [tys. zł]	Zmiana IIIQ 2020	Zmiana IIIQ 2021	Zmiana IIIQ 2021/ IIIQ 2020	Zmiana w I-IIIQ 2020	Zmiana w I-IIIQ 2021	Zmiana I-IIIQ 2021/ I-IIIQ 2020
Rezerwy pracownicze	-3 670	-2 648	-27,8%	15 342	16 669	8,6%
Rezerwa na podatek od nieruchomości	153	-	-	455	-	-
Rezerwa na koszty likwidacji kopalni i rekultywację gruntów	-694	-861	24,1%	22 054	-13 689	-
Szkody górnicze	-783	-565	-27,8%	-906	-824	-9,1%
Pozostałe	-1 009	6 194	-	89	10 430	11 619,1%
Razem	-6 003	2 120	-	37 034	12 586	-66,0%

Niniejsza prezentacja („Prezentacja”) została opracowana przez Lubelski Węgiel Bogdanka SA („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