



WYNIKI GK ENEA

za trzy kwartały 2021 r.

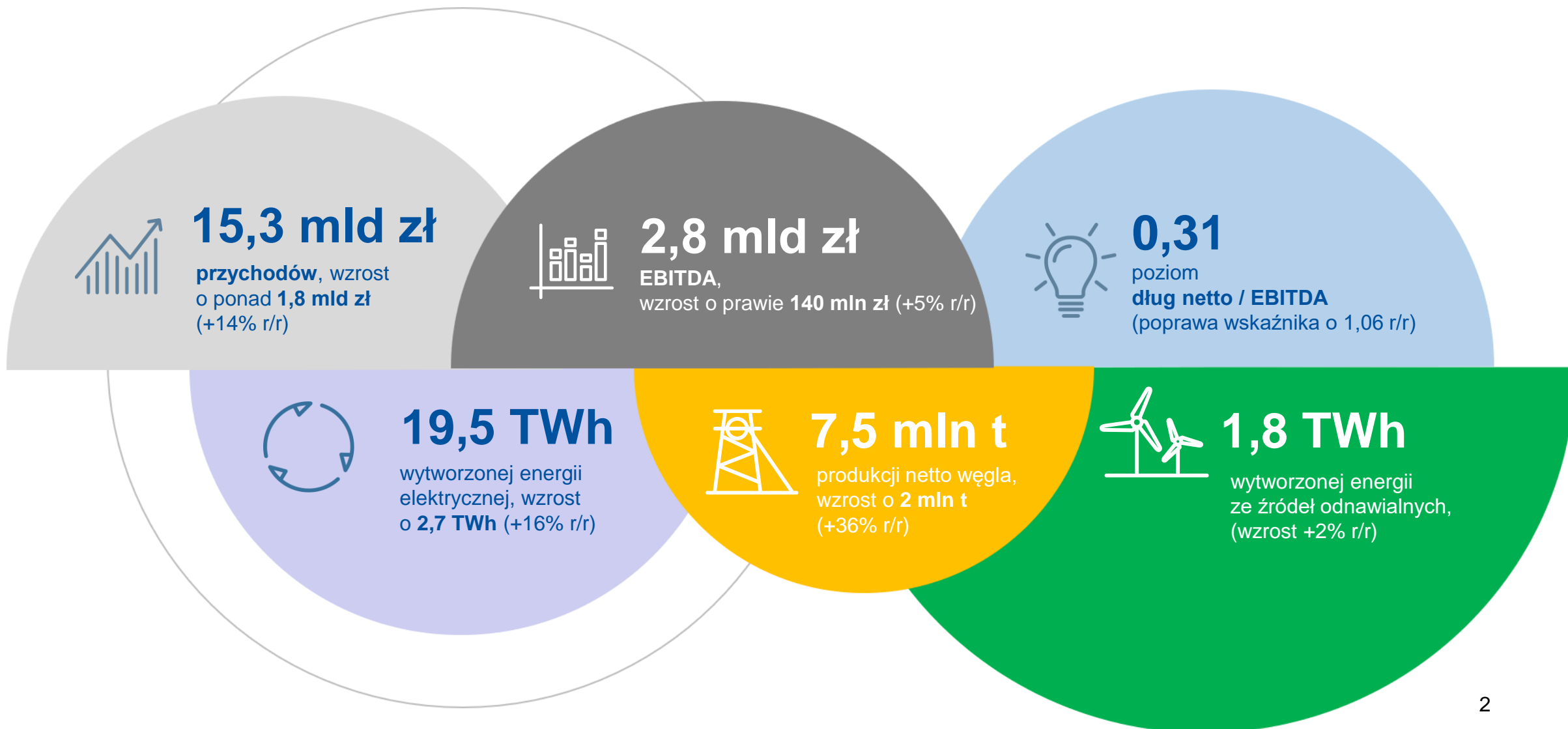


26 listopada 2021 r.

Wyniki GK ENEA za trzy kwartały 2021 r.



Wzrost przychodów i wyższa produkcja energii elektrycznej





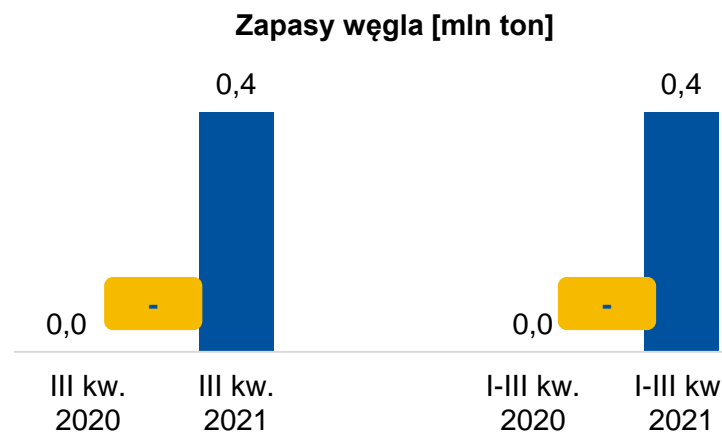
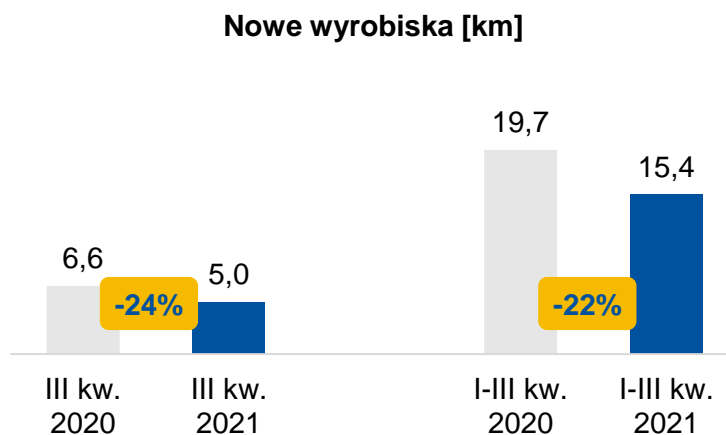
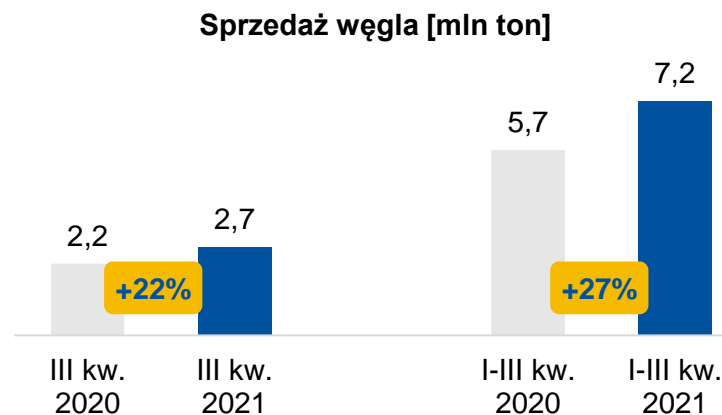
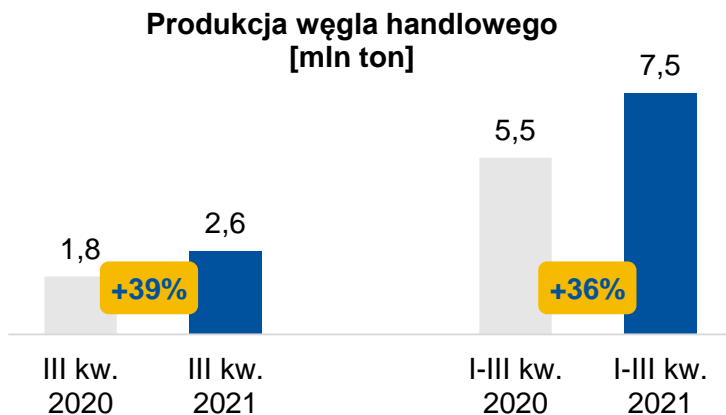
Obszar

WYDOBYCIA

Wyniki operacyjne LW Bogdanka



Dobre wyniki operacyjne dzięki utrzymującemu się wysokiemu zapotrzebowaniu na węgiel energetyczny



Kluczowe czynniki

(+) Wzrost uzysku: w I-III kwartale 2021 r. wyniósł 70,3%; w I-III kwartale 2020 r. wyniósł 64,5%

(+) Wzrost produkcji netto w I-III kwartale 2021 r. o 36%

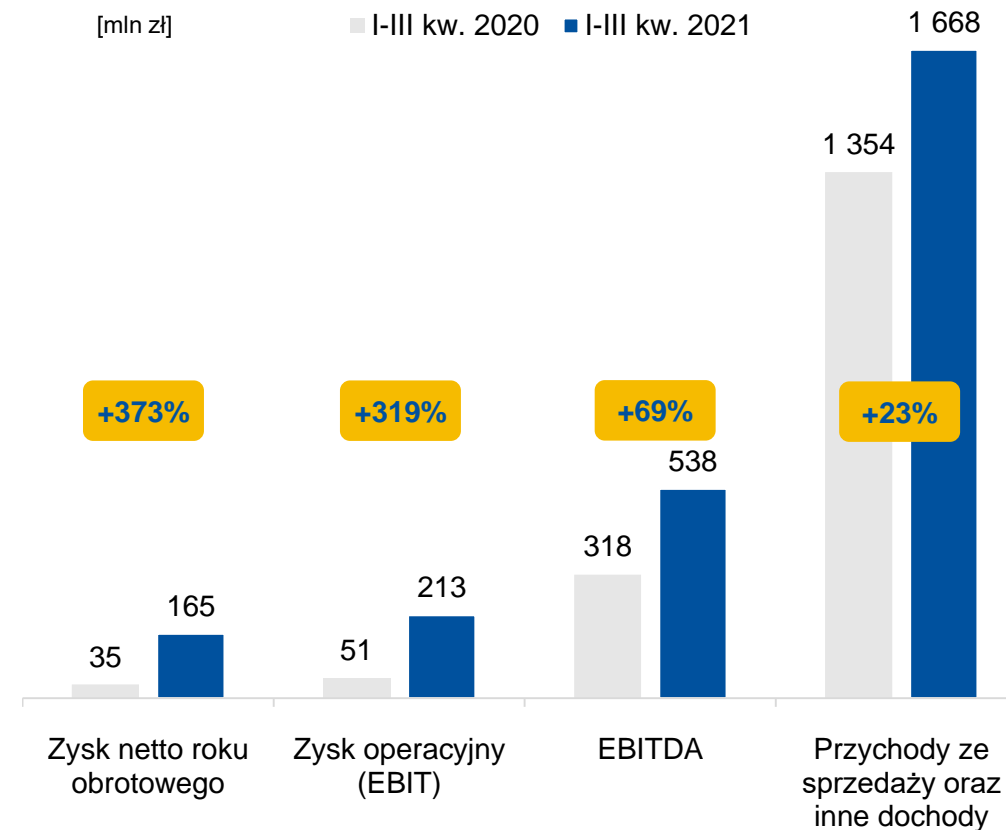
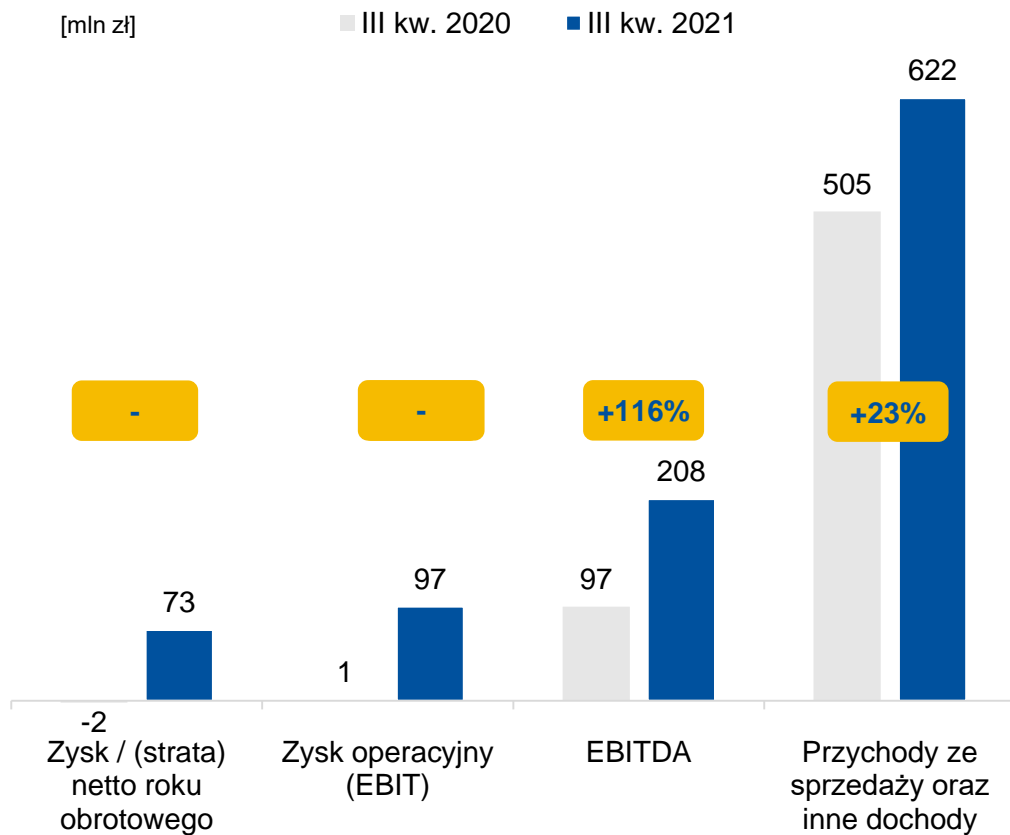
(+) Wzrost sprzedaży węgla w I-III kwartale 2021 r. o 27%

(+) Powrót do poziomów produkcji przed pandemią

EBITDA w III kwartale i trzech kwartałach 2021 r.



Wpływ na EBITDA GK LW Bogdanka miała wysoka sprzedaż



EBITDA w trzech kwartałach 2021 r.



Decydujący wpływ na poziom EBITDA GK LW Bogdanka miało zwiększenie wolumenu sprzedaży



Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost sprzedaży ilościowej węgla
- (-) Niższa cena sprzedanego węgla
- (-) Wyższe wydobycie urobku - wzrost kosztów produkcji: wyższy koszt usług obcych, energii elektrycznej oraz podatków i opłat



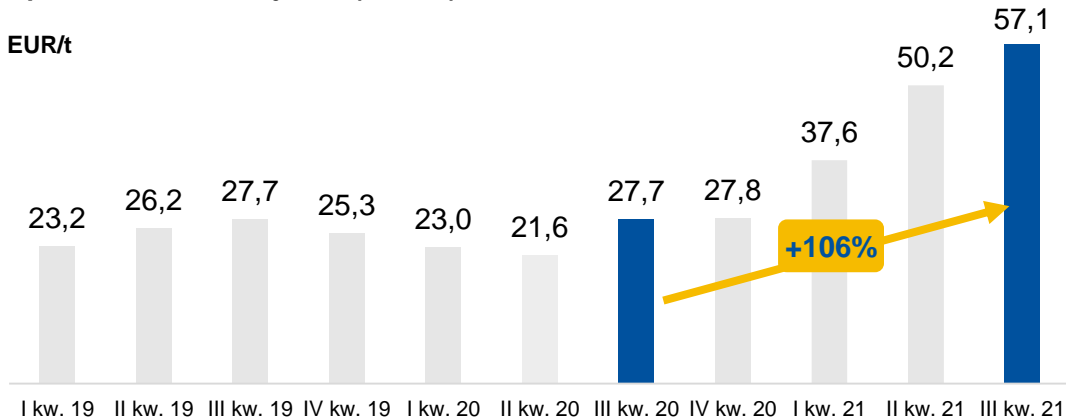
Otoczenie
RYNKOWE

Otoczenie rynkowe

Ceny energii utrzymują się w trendzie wzrostowym

Uprawnienia do emisji CO₂ (Dec-20)

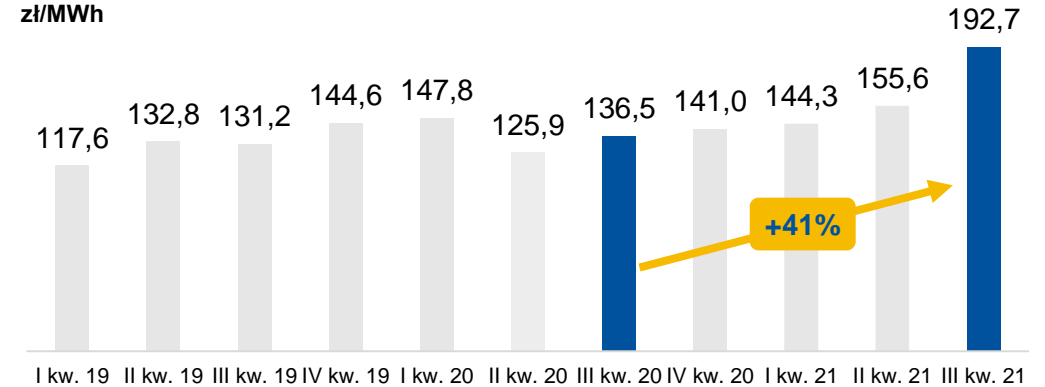
EUR/t



Źródło: ICE, ceny rozliczeniowe

Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE_A)

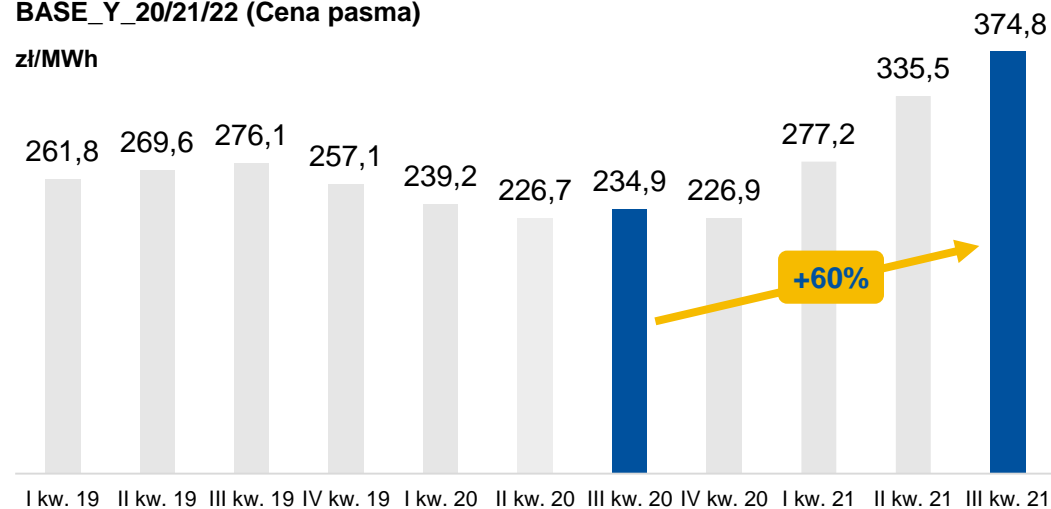
zł/MWh



Źródło: TGE, indeksy z rynku sesyjnego

BASE_Y_20/21/22 (Cena pasma)

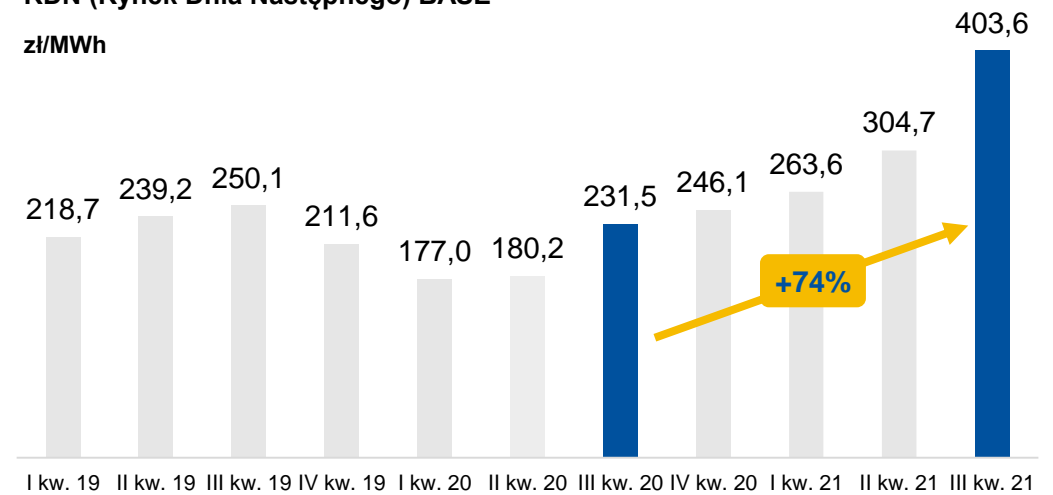
zł/MWh



Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

RDN (Rynek Dnia Następnego) BASE

zł/MWh



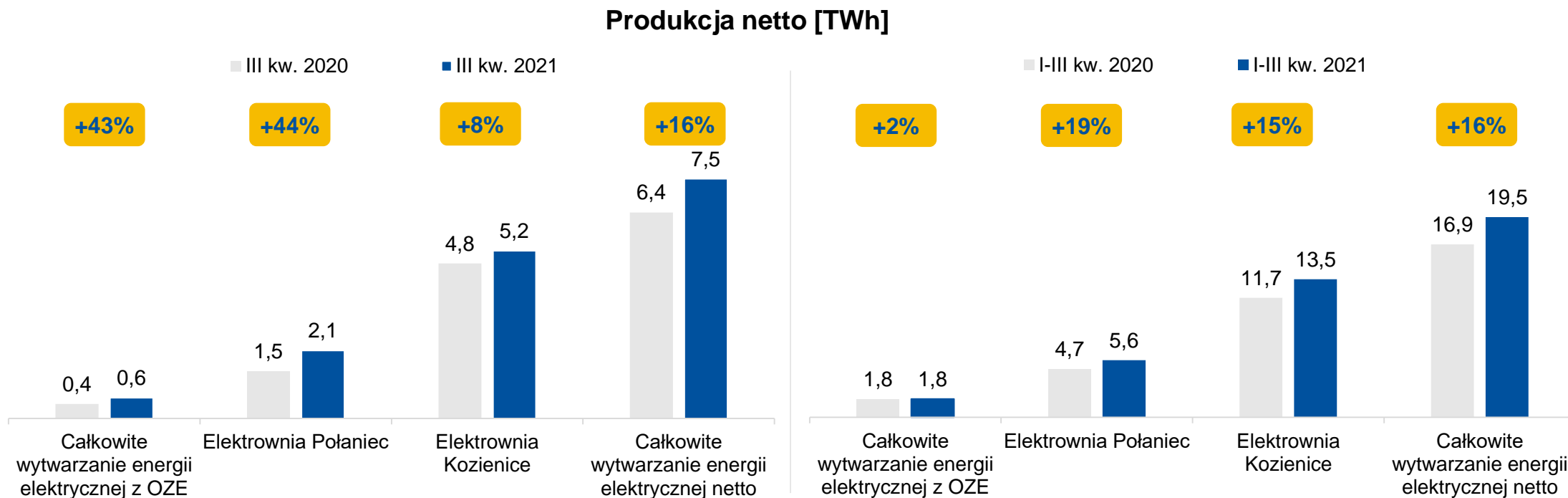
Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe



Obszar

WYTWARZANIA

Wyższy wolumen wytwarzania energii elektrycznej w III kwartale i pierwszych trzech kwartałach 2021 r.



Kluczowe czynniki

- (+) Większa dyspozycyjność bloków konwencjonalnych oraz wzrost produkcji ze względu na sytuację rynkową
- (+) Wyższa produkcja z OZE w III kw. 2021 r. z powodu większej dostępności Zielonego Bloku



Obszar

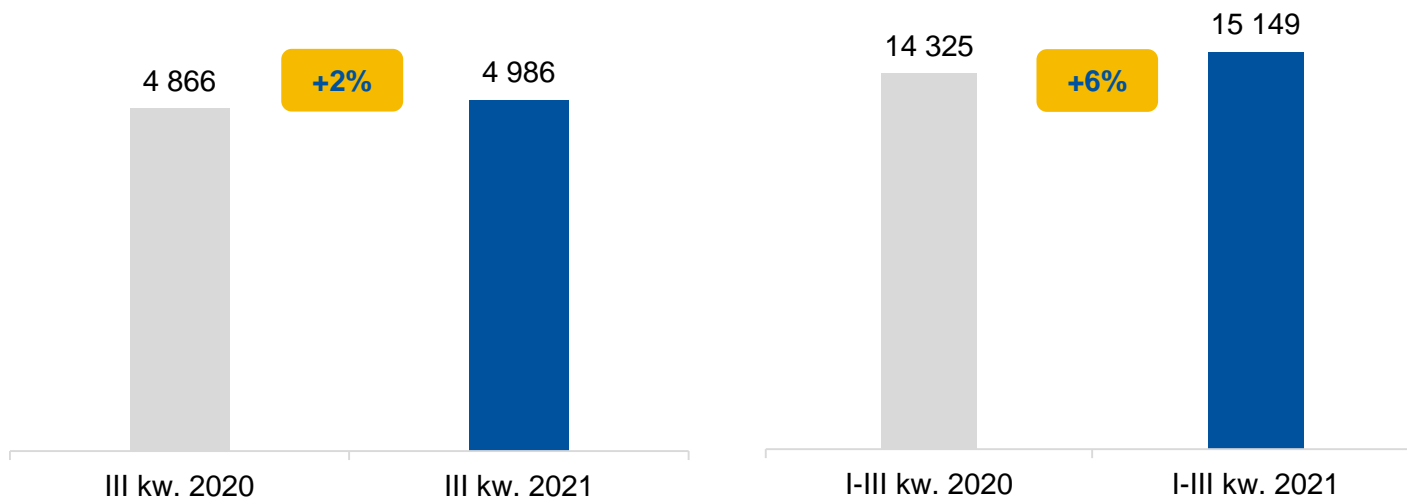
DYSTRYBUCJI

Wolumen usług dystrybucji

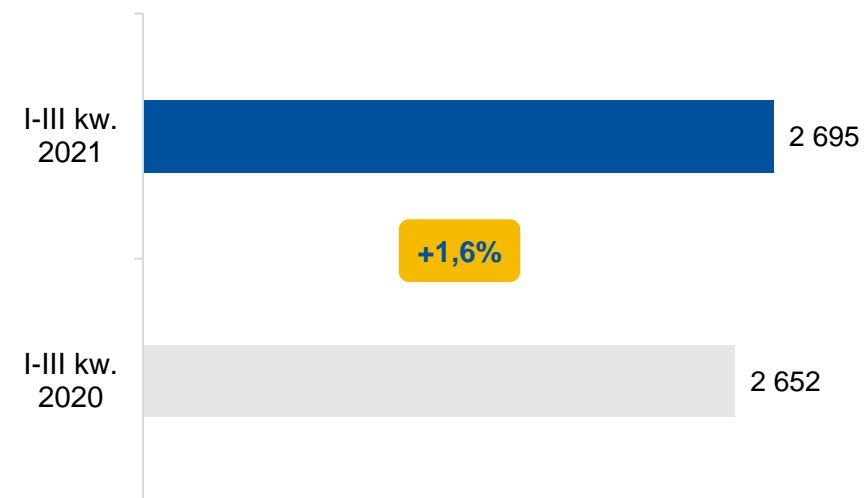


Wzrost wolumenu sprzedaży usług dystrybucji

Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym [GWh]



Liczba odbiorców [tys.]



Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost liczby odbiorców o 1,6%
- (+) Zwiększenie sprzedaży usług dystrybucji do gospodarstw domowych i odbiorców biznesowych
- (+) Ponad 31 tys. nowych przyłączy źródeł OZE z uwzględnieniem mikroinstalacji w I-III kw. 2021 r.



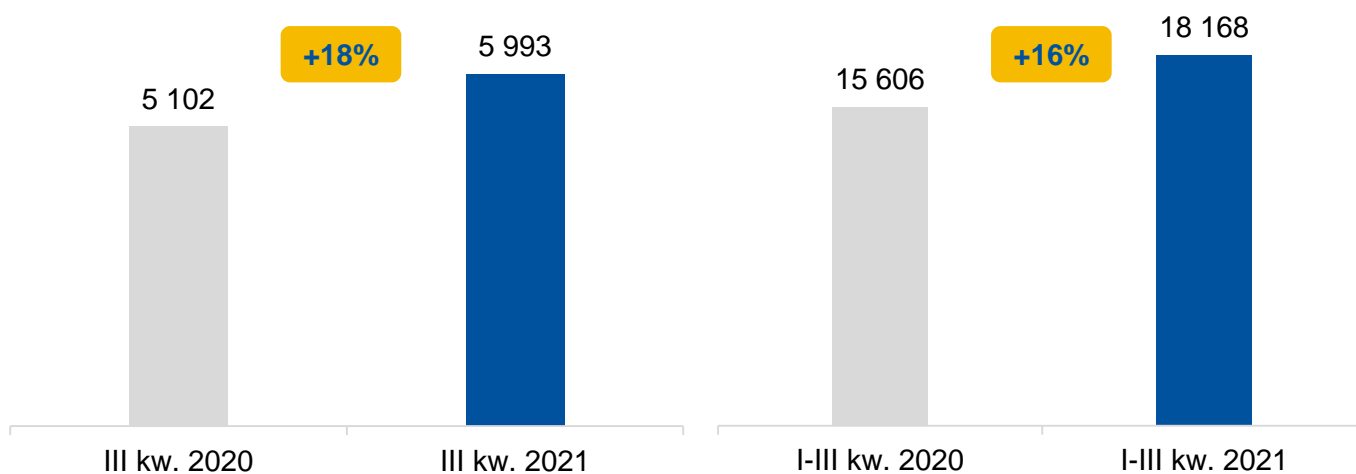
Obszar
OBROTU

Wolumen sprzedaży energii

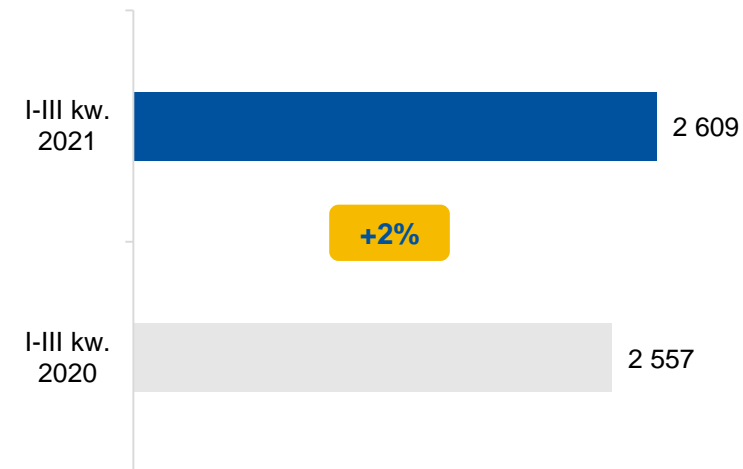


Wzrost sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym

Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym [GWh]



Liczba Klientów [tys.]



Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w segmencie gospodarstw domowych o 3%
- (+) Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w segmencie biznesowym o 20%
- (+) Wzrost wolumenu sprzedaży paliwa gazowego o 24%

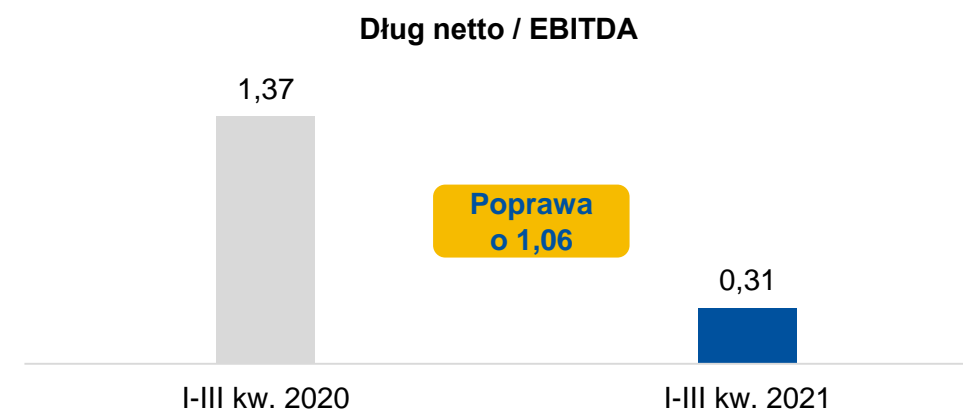
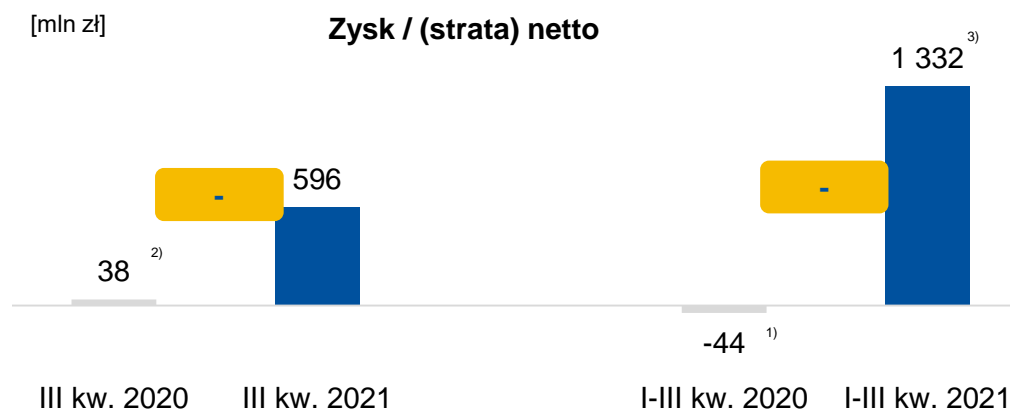
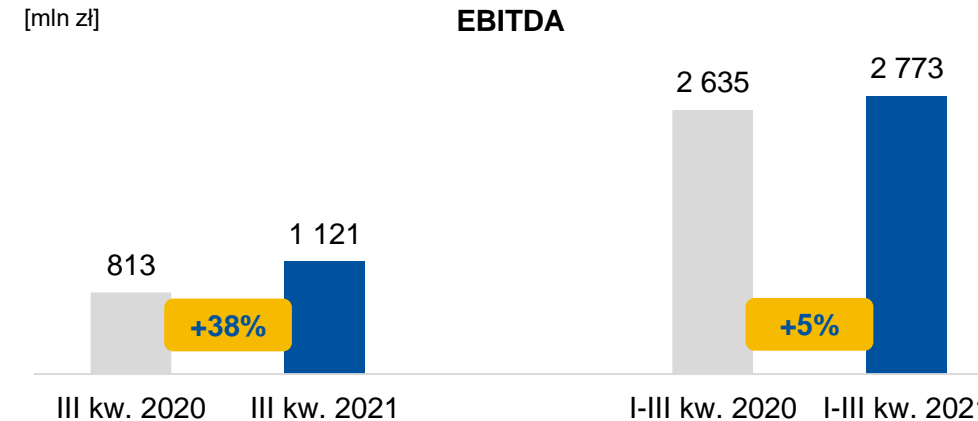
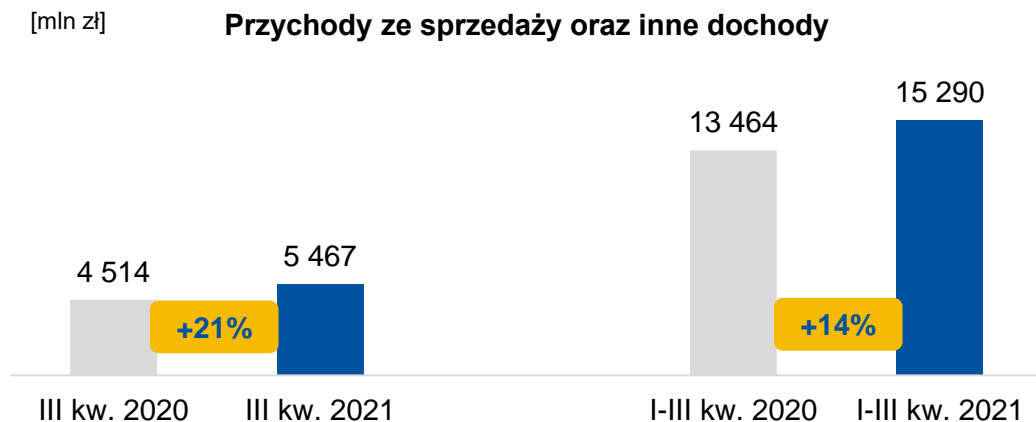


Wyniki finansowe za
trzy kwartały 2021 r.

Kluczowe dane finansowe



Sytuacja finansowa GK ENEA



¹⁾ w tym: odpis aktualizujący wartość aktywów wytwórczych, odpis aktualizujący wartość pożyczek wraz z odsetkami udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o., utworzona rezerwa na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. oraz Energa S.A. oraz odpis aktualizujący wartość pakietu akcji w Polskiej Grupie Górniczej S.A.

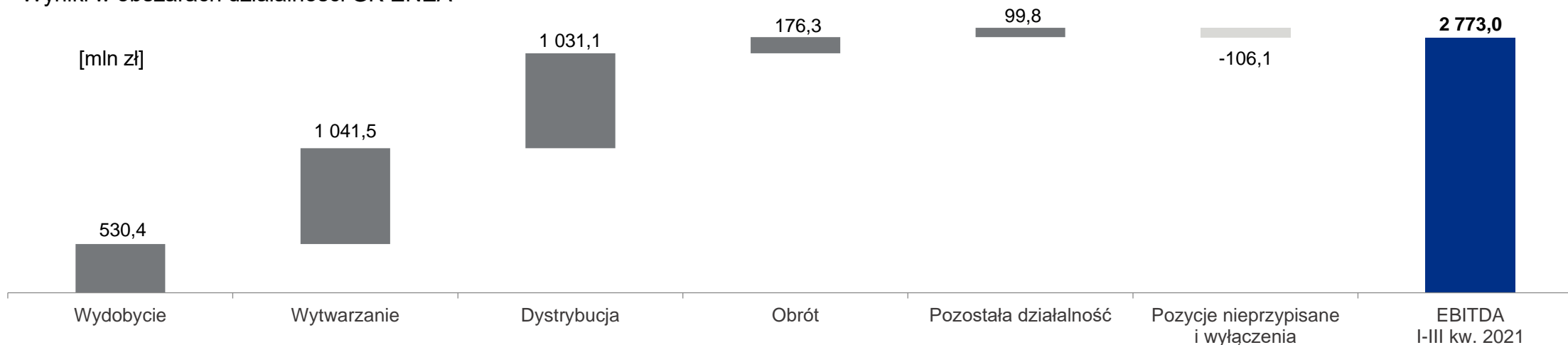
²⁾ w tym: odpis aktualizujący wartość pakietu akcji w Polskiej Grupie Górniczej S.A.

³⁾ w tym: częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.

EBITDA w trzech kwartałach 2021 r.



Wyniki w obszarach działalności GK ENEA



Wydobycie

Wzrost przychodów ze sprzedaży [wyższy wolumen o 27%, niższa cena sprzedaży o 3%]

Wzrost kosztów produkcji sprzedanego węgla o 93 mln zł

Wytwarzanie

Spadek marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 487 mln zł [niższe marże jednostkowe, niższy wolumen]

Spadek marży na wytwarzaniu o 340 mln zł

Spadek przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 64 mln zł

Przychody z Rynku Mocy 644 mln zł

Dystrybucja

Wzrost marży z działalności koncesjonowanej o 95 mln zł [wyższy wolumen o 824 GWh]

Wzrost kosztów operacyjnych o 28 mln zł

Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 31 mln zł

Obrót

Spadek średniej ceny zakupu energii o 5,7%

Wzrost wolumenu sprzedaży energii o 15,9%

Wzrost kosztów rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia o 65 mln zł

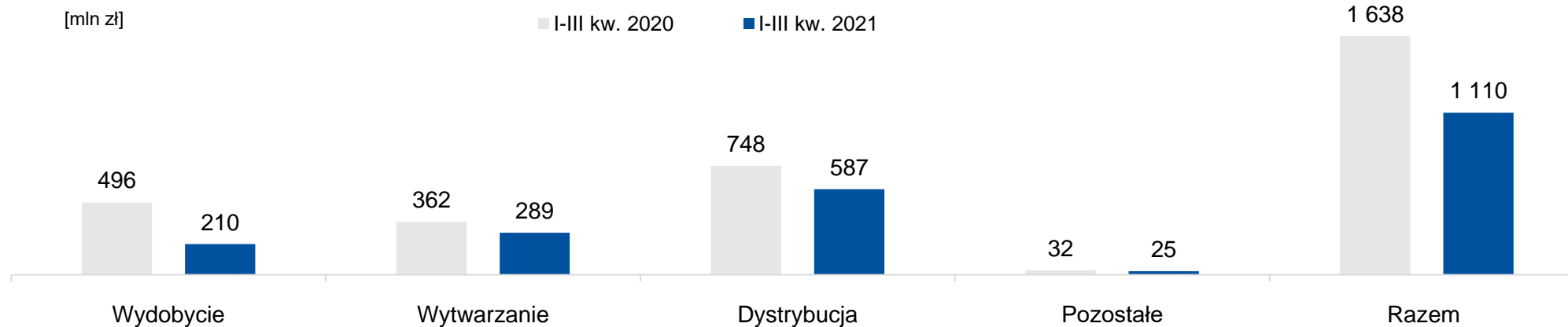
Spadek wyniku w związku z aktualizacją wyceny kontraktów CO₂

Wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 15,5%

Spadek średniej ceny sprzedaży energii o 0,7%

Nakłady inwestycyjne

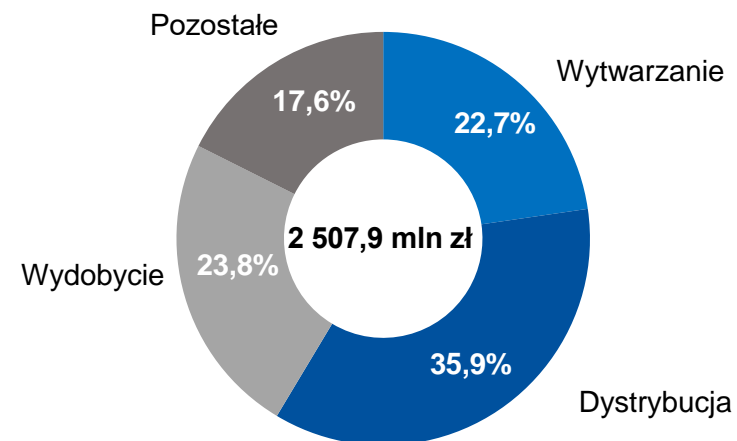
CAPEX w kluczowych obszarach działalności GK ENEA



87 mln zł

przeznaczone w I-III kw. 2021 r. na inwestycje związane z ochroną środowiska

Struktura Planu 2021





ZAŁĄCZNIKI

Wyszczególnienie	III kw. 2020	III kw. 2021	Zmiana	I-III kw. 2020	I-III kw. 2021	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	1 841	2 556	38,8%	5 538	7 503	35,5%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	2 178	2 654	21,9%	5 700	7 244	27,1%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	17	381	-	17	381	-
Roboty chodnikowe [km]	6,6	5,0	-24,2%	19,7	15,4	-21,8%

Dane operacyjne GK ENEA



Dane operacyjne GK ENEA [GWh]	III kw. 2020	III kw. 2021	Zmiana	I-III kw. 2020	I-III kw. 2021	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	6 426	7 466	16,2%	16 853	19 535	15,9%
<u>ze źródeł konwencjonalnych</u>	5 978	6 826	14,2%	15 096	17 742	17,5%
Enea Wytwarzanie – Elektrownia Kozienice	4 816	5 220	8,4%	11 603	13 415	15,6%
MEC Piła	16	9	-43,8%	53	43	-18,9%
Enea Elektrownia Połaniec	1 145	1 595	39,3%	3 367	4 142	23%
Enea Ciepło	-	1	100,0%	74	142	91,9%
<u>z odnawialnych źródeł energii</u>	448	640	43%	1 757	1 793	2,0%
Enea Nowa Energia	56 ¹⁾	53	-75,6%	240 ¹⁾	199	-16,8%
Enea Elektrownia Połaniec	328	519	58,2%	1 333	1 432	+7,4%
Enea Ciepło	64	70	7,7%	184	162	-12,0%

¹⁾ Dane dotyczące produkcji energii elektrycznej netto Segmentu OZE ENEA Wytwarzanie

Wolumen usług dystrybucji

Dane sprzedażowe GK ENEA [GWh]	III kw. 2020	III kw. 2021	Zmiana	I-III kw. 2020	I-III kw. 2021	Zmiana
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	4 866	4 986	2%	14 325	15 149	6%

Wytwarzanie, w tym:

[mln zł]	Elektrownie Systemowe			Ciepło			OZE		
	I-III kw. 2020	I-III kw. 2021	Zmiana	I-III kw. 2020	I-III kw. 2021	Zmiana	I-III kw. 2020	I-III kw. 2021	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	5 427	6 163	736	350	432	82	526	627	101
EBIT	94	445	351	29	69	40	136	224	88
EBITDA	967	669	(298)	74	113	39	168	259	91
CAPEX	316	227	(89)	26	57	31	20	5	(15)

Wolumen sprzedaży energii



Dane sprzedażowe GK ENEA [GWh]	III kw. 2020	III kw. 2021	Zmiana	I-III kw. 2020	I-III kw. 2021	Zmiana
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	5 102	5 993	17,5%	15 606	18 168	16,4%

Kluczowe dane finansowe

Dane finansowe GK ENEA [mln zł]	III kw. 2020	III kw. 2021	Zmiana	I-III kw. 2020	I-III kw. 2021	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 514	5 467	21%	13 464	15 290	14%
EBITDA	813	1 121	38%	2 635	2 773	5%
EBIT	394	727	85%	923	1 626	76%
Zysk/ (strata) netto okresu sprawozdawczego	38	596	-	(44)	1 332	-
Zysk/ (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	37	570	-	(62)	1 269	-
Dług netto / EBITDA	1,37	0,31	-1,06	1,37	0,31	-1,06



WYNIKI GK ENEA

za trzy kwartały 2021 r.

