

Wyniki finansowe i operacyjne za I kw. 2022 roku

PREZENTACJA DLA INWESTORÓW

24 maja 2022



Prowadzimy w zielonej zmianie

Dane finansowe



Kluczowe dane finansowe

Dane skonsolidowane

[MSR, mln PLN]	I kw. 2022	I kw. 2021	r/r
Przychody ze sprzedaży	16 897	11 942	41%
EBITDA raportowana	2 615	2 206	19%
EBITDA powtarzalna ¹	2 596	2 206	18%
EBIT raportowany	1 550	1 164	33%
EBIT powtarzalny	1 537	1 208	27%
Zysk (strata) netto dla akcjonariuszy	1 022	808	26%
Zysk (strata) netto dla akcj. – bez odpisów	1 027	844	22%
CAPEX (po korektach)	895	839	7%
Przepływy pieniężne netto z dział. operacyjnej	1 304	-398	-
Przepływy pieniężne netto z dział. inwestycyjnej	-913	-845	8%
Marża EBITDA	15%	18%	
Powtarzalna marża EBITDA	15%	18%	
Majątek obrotowy netto („core NWC”) ²	5 362	5 309	1%
Dług netto/12 mies. EBITDA raportowana	0,42x	1,36x	
Dług netto/12 mies. EBITDA powtarzalna	0,49x	1,32x	

¹Zestawienie zdarzeń jednorazowych zaprezentowane na następnej stronie,

²Core NWC = zapasy + należności z tyt. dostaw i usług - zobowiązania z tyt. dostaw i usług (w odróżnieniu od NWC jako aktywa obrotowe minus zobowiązania krótkoterminowe)

Zdarzenia jednorazowe

Do wyliczenia wyników powtarzalnych:

	I kw. 2022	I kw. 2021	r/r
Rozwiązanie rezerwy na prosumentów ¹	19	0	-
Zdarzenia jednorazowe na poziomie EBITDA	19	0	-
Odpisy RAT, WN i PDUA (brutto) ²	-6	-44	-86%
Zdarzenia jednorazowe na poziomie EBIT	13	-44	-

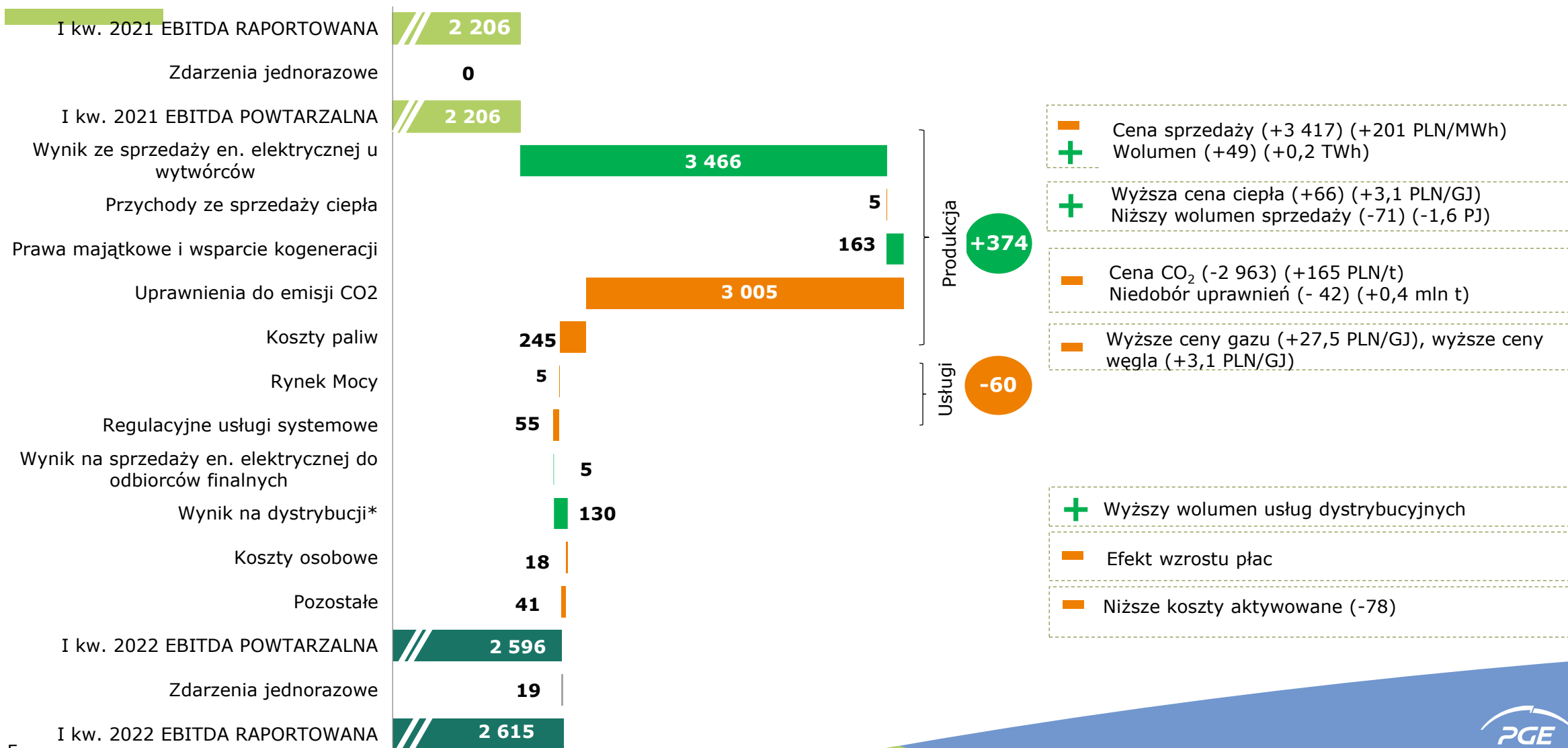
Do wyliczenia wyniku netto skorygowanego o odpisy:

Odpisy RAT i WN (netto) oraz inwestycji	-5	-36	-86%
---	----	-----	------

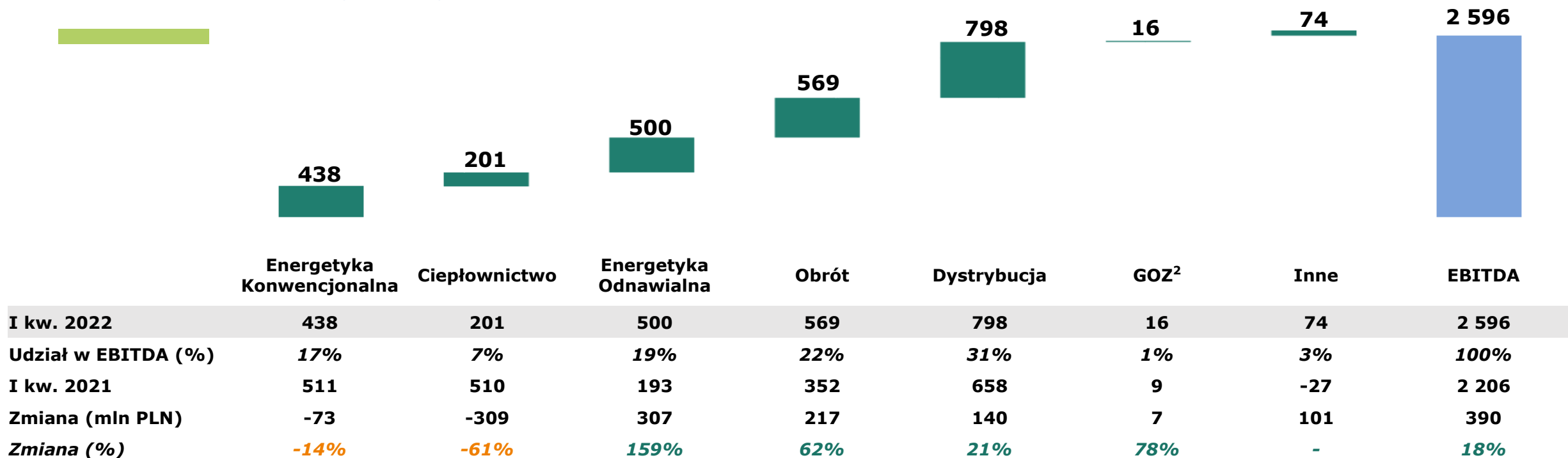
¹Rezerwa na prosumentów: łączny wpływ z tytułu rozwiązania rezerwy na prosumentów 19 mln PLN na wyniki Grupy Kapitałowej PGE oraz 24 mln PLN na wyniki segmentu Obrót.

²Odpisy Rzeczowych Aktywów Trwałych, Wartości Niematerialnych oraz Praw do Użytkowania Aktywów.

Główne czynniki budowy EBITDA



Powtarzalny¹ zysk EBITDA w I kw. 2022 - składniki i dynamika



Wzrost cen sprzedaży energii i niższe koszty paliw skompensowały wyższe koszty CO₂ i mniejsze wpływy z usług systemowych (RUS i rynek mocy łącznie). Negatywny wpływ wyższych kosztów zarządzania handlem.

Negatywny efekt istotnie wyższych cen gazu i CO₂ przeważa nad wzrostem cen ciepła i premią kogeneracyjną.

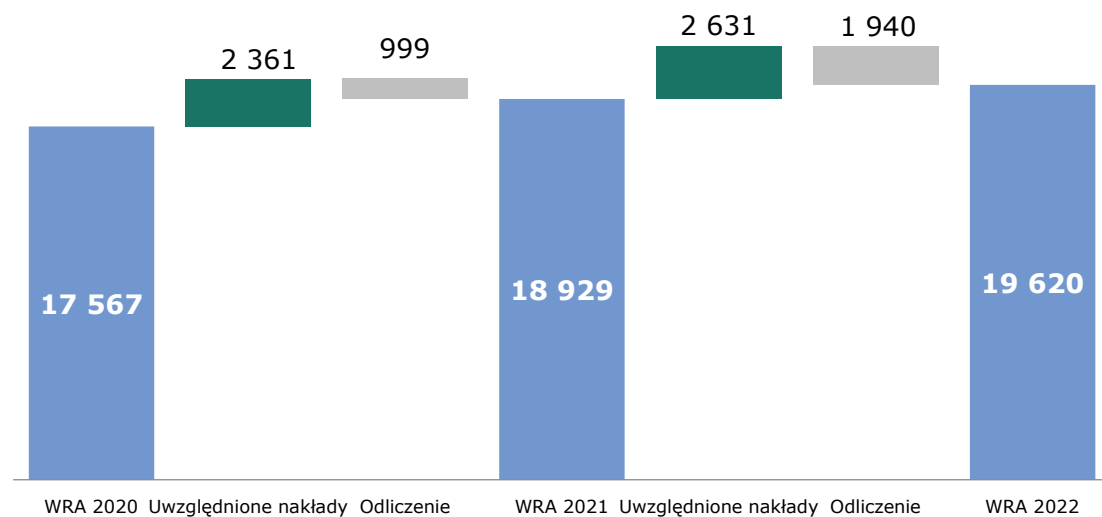
Znacznie wyższe ceny energii elektrycznej na rynku SPOT i wzrost wolumenów produkcji.

Wzrost przychodów z działalności wewnątrz GK PGE, wynikający głównie ze wzrostu przychodów z tytułu zarządzania handlowego.

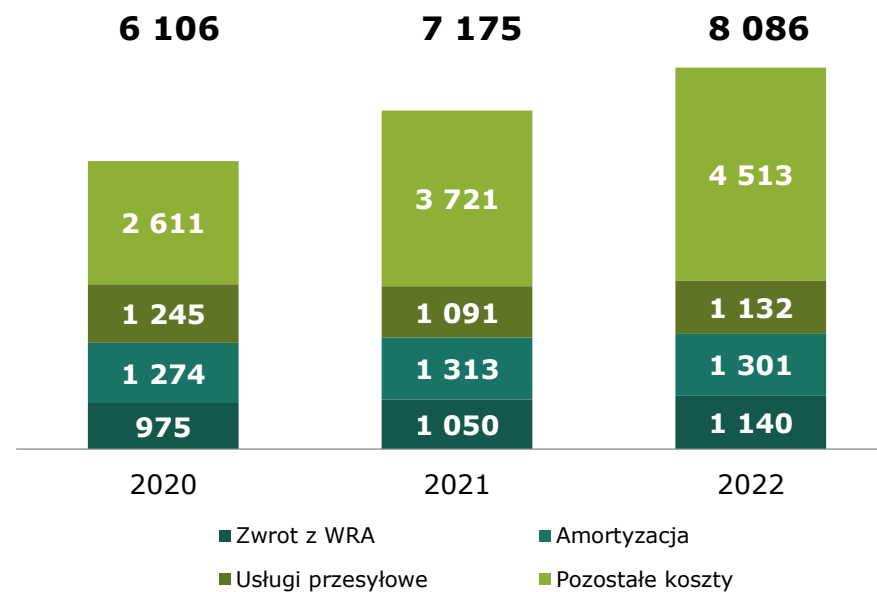
Wyższy wolumen dystrybuowanej energii, wzrost taryf dystrybucyjnych oraz spadek kosztów energii na pokrycie różnicy bilansowej.

Fundamenty dystrybucji

Nadbudowa WRA (z WRA-AMI)* (mln PLN)



Struktura przychodu regulowanego*(mln PLN)



WACC:

2020	2021	2022
5,507%	5,321%	4,676%

Faktyczny
zwrot z WRA**:

2020	2021	2022
5,552%	5,549%	5,782%

7 * Na podstawie taryfy
** Uwzględniając AMI, wskaźnik regulacyjny WR oraz premię za reinwestowanie

Uprawnienia do emisji CO₂ - regulacje i rozliczenia

Standardy księgowe

Darmowe uprawnienia otrzymane na własne potrzeby są rozpoznawane w ich wartości nominalnej – zero. Rezerwa na uprawnienia do emisji CO₂ jest zawiązywana w odniesieniu do ich aktualnego niedoboru w danym okresie. Poniesione koszty widoczne w rachunku zysków i strat w pozycji podatki i opłaty.

Emisja CO₂ i rozliczenia uprawnień do emisji

W ciągu 3 miesięcy 2022 r. instalacje GK PGE wyemitowały 18,2 mln ton CO₂. Koszty związane z emisją CO₂ w powyższym okresie wyniosły 4 958 mln PLN.

Instalacjom należącym do GK PGE nie przysługuje od 2020 r. przydział darmowych uprawnień do emisji z tytułu wytwarzania energii elektrycznej. Przyznawane są jedynie uprawnienia EUA na emisje CO₂ związane z wytwarzaną energią ciepłą.

Bezpłatne EUA ujmowane w wartości zerowej (SSF, nota 15)

	EUA	
	Ilość (mln Mg)	Wartość (mln PLN)
Stan na dzień 1 stycznia 2021	21	1 774
Zakup/sprzedaż (na rynku spot)*	80	9 447
Przyznane nieodpłatnie	1	-
Umorzenie	-59	-6 318
Stan na dzień 31 grudnia 2021	43	4 903
Zakup/sprzedaż (na rynku spot)*	23	6 047
Przyznane nieodpłatnie	-	-
Umorzenie	-6	-866
Stan na dzień 31 marca 2022	60	10 084

* GK PGE zabezpiecza koszt emisji CO₂ także w oparciu o kontrakty terminowe.

Rezerwy na zakup uprawnień CO₂ (SSF, nota 20), w mln PLN

Stan na 1 stycznia 2022 r.	11 553
Umorzenie	-866

Utworzenie rezerwy za I kw. 2022 r.	4 958
-------------------------------------	-------

Stan na 31 marca 2022 r.	15 645
---------------------------------	---------------

Wpływ na rachunek zysków i strat (mln PLN) – ilustracyjnie

I kw. 2022 r.

Koszty według rodzaju, w tym:	10 709
-------------------------------	---------------

Podatki i opłaty	5 646
------------------	--------------

Dane finansowe - Segmenty Działalności

Przychody i koszty segmentu Energetyka Konwencjonalna

[mln PLN]	I kw. 2022	I kw. 20201	r/r
Przychody ze sprzedaży, w tym:	7 753	5 889	32%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	7 110	4 145	72%
Przychody z rynku mocy	530	513	3%
Regulacyjne usługi systemowe	39	90	-56%
Przychody ze sprzedaży CO ₂	0	1 018	-100%
Koszty rodzajowe, w tym:	6 877	4 205	64%
Amortyzacja	489	471	4%
Zużycie materiałów	705	818	-14%
Zużycie energii	10	5	127%
Usługi obce	434	328	32%
Podatki i opłaty	4 491	1 833	145%
Koszty osobowe	702	705	0%
Pozostałe koszty	47	45	4%
Koszty aktywowane	-43	-86	-50%
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	970	1 808	-46%
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	-2	79	-102%
EBIT	-52	41	-
EBITDA	438	511	-14%

Przychody i koszty segmentu Ciepłownictwo

[mln PLN]	I kw. 2022	I kw. 2021	r/r
Przychody ze sprzedaży, w tym:	2 460	1 884	31%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1239	821	51%
Przychody ze sprzedaży i dystrybucji ciepła	970	922	5%
Przychody z rynku mocy	59	77	-23%
Przychody ze sprzedaży CO ₂	0	28	-
Koszty rodzajowe, w tym:	2275	1436	-58%
Amortyzacja	173	153	-13%
Zużycie materiałów	1051	667	-58%
Zużycie energii	5	2	-150%
Usługi obce	138	115	-20%
Podatki i opłaty	766	378	-103%
Koszty osobowe	134	113	-19%
Pozostałe koszty	8	8	-
Koszty aktywowane	-14	-10	40%
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	181	116	-56%
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	10	15	-33%
EBIT	28	357	-92%
EBITDA	201	510	-61%

Przychody i koszty segmentu Energetyka Odnawialna

[mln PLN]	I kw. 2022	I kw. 2021	r/r
Przychody ze sprzedaży, w tym:	766	323	137%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	627	204	207%
Przychody ze sprzedaży świadectw pochodzenia	72	44	64%
Regulacyjne usługi systemowe	3	3	-
Przychody z rynku mocy	69	71	-3%
Pozostałe przychody z podstawowej działalności	-5	1	-600%
Koszty rodzajowe, w tym:	360	224	61%
Amortyzacja	84	89	-6%
Zużycie materiałów	2	2	-
Zużycie energii	183	57	221%
Usługi obce	37	28	32%
Podatki i opłaty	17	18	-6%
Koszty osobowe	31	27	15%
Pozostałe koszty	6	3	100%
Koszty aktywowane	-4	-3	33%
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	1	0	-
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	7	2	250%
EBIT	416	104	300%
EBITDA	500	193	159%

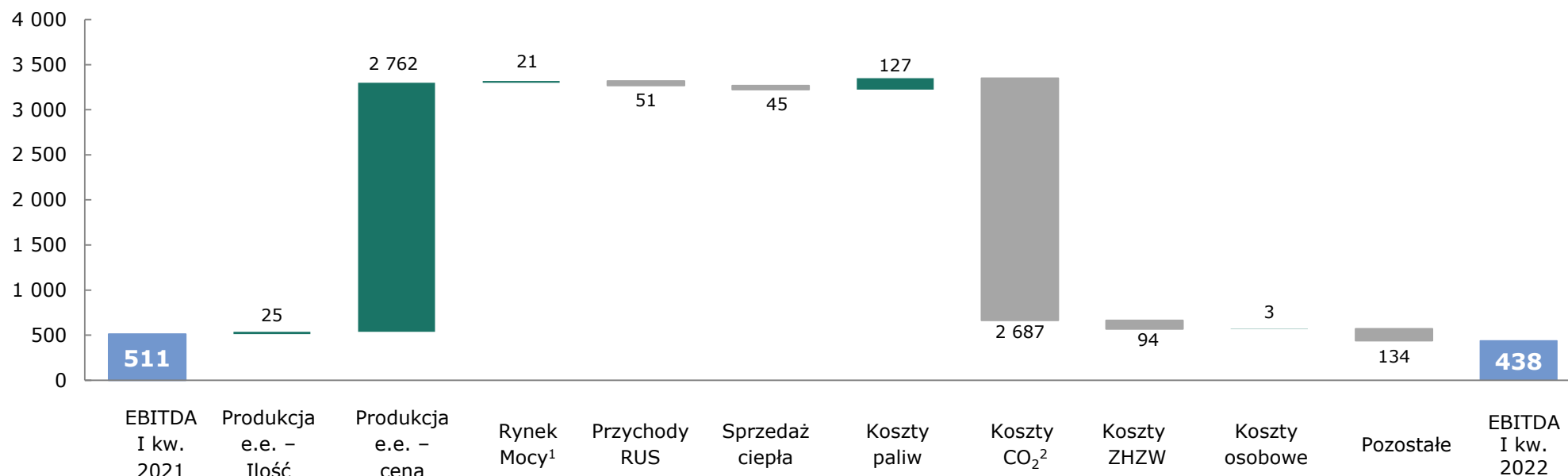
Przychody i koszty segmentu Dystrybucja

[mln PLN]	I kw. 2022	I kw. 2021	r/r
Przychody ze sprzedaży, w tym:	1 807	1 677	8%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	1 693	1 599	6%
Pozostałe przychody z podstawowej działalności	80	48	67%
Koszty rodzajowe, w tym:	1 355	1 361	0%
Amortyzacja	303	310	-2%
Zużycie materiałów	20	14	43%
Zużycie energii	183	221	-17%
Usługi obce	372	355	5%
Podatki i opłaty	138	134	3%
Koszty osobowe	335	324	3%
Pozostałe koszty	4	3	33%
Koszty aktywowane	-32	-15	113%
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	0	0	-
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	13	17	-24%
EBIT	497	348	43%
EBITDA	798	658	21%

Przychody i koszty segmentu Obrót

[mln PLN]	I kw. 2022	I kw. 2021	r/r
Przychody ze sprzedaży, w tym:	11 853	10 498	13%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	5 256	3 369	56%
Przychody ze sprzedaży uprawnień CO ₂	5 413	6 640	-18%
Przychody ze sprzedaży gazu	292	105	178%
Przychody ze sprzedaży innych paliw	513	132	289%
Koszty rodzajowe, w tym:	556	446	25%
Amortyzacja	8	8	0%
Zużycie materiałów	1	1	0%
Zużycie energii	1	1	0%
Usługi obce	70	66	6%
Podatki i opłaty	352	258	36%
Koszty osobowe	102	96	6%
Pozostałe koszty	22	16	38%
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	10 718	9 710	10%
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	4	1	300%
EBIT	585	343	71%
EBITDA	593	352	68%

EBITDA segmentu Energetyka Konwencjonalna I kw. 2022

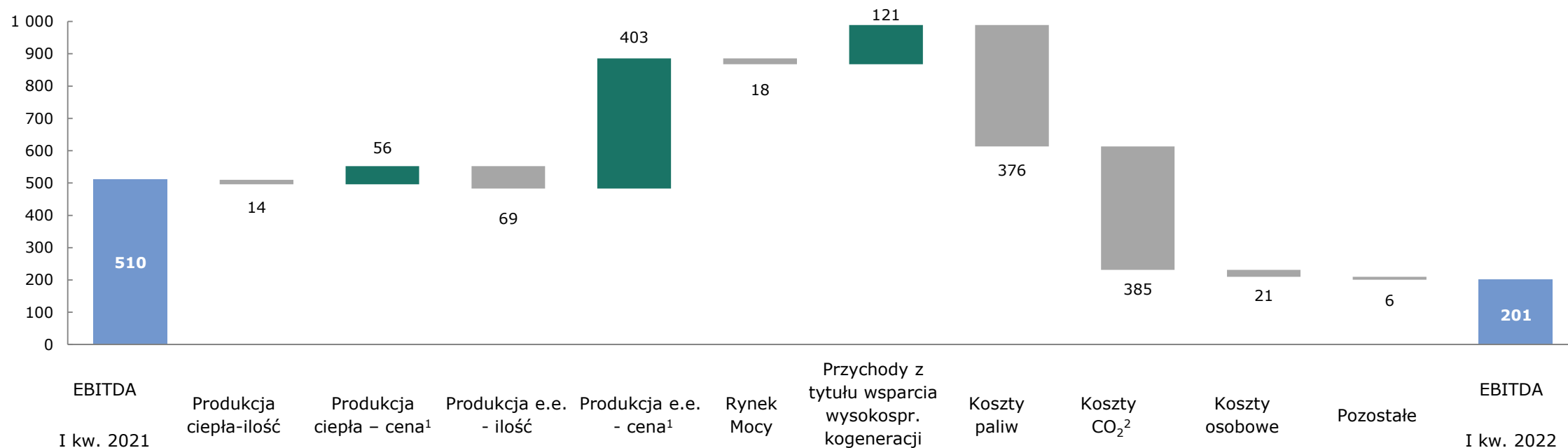


Odchylenie	25	2 762	21	-51	-45	127	-2 687	-94	3	-134	
EBITDA powtarzalna I kw. 2021	511	3 366	509	90	74	664	1 577	172	705	410	
EBITDA powtarzalna I kw. 2022		6 153	530	39	29	537	4 264	266	702	544	438

¹Ujęcie zarządcze.

²Koszty pomniejszone o odsprzedaż nadwyżek CO₂ powstałych w wyniku redukcji Operatora i działań handlowych.

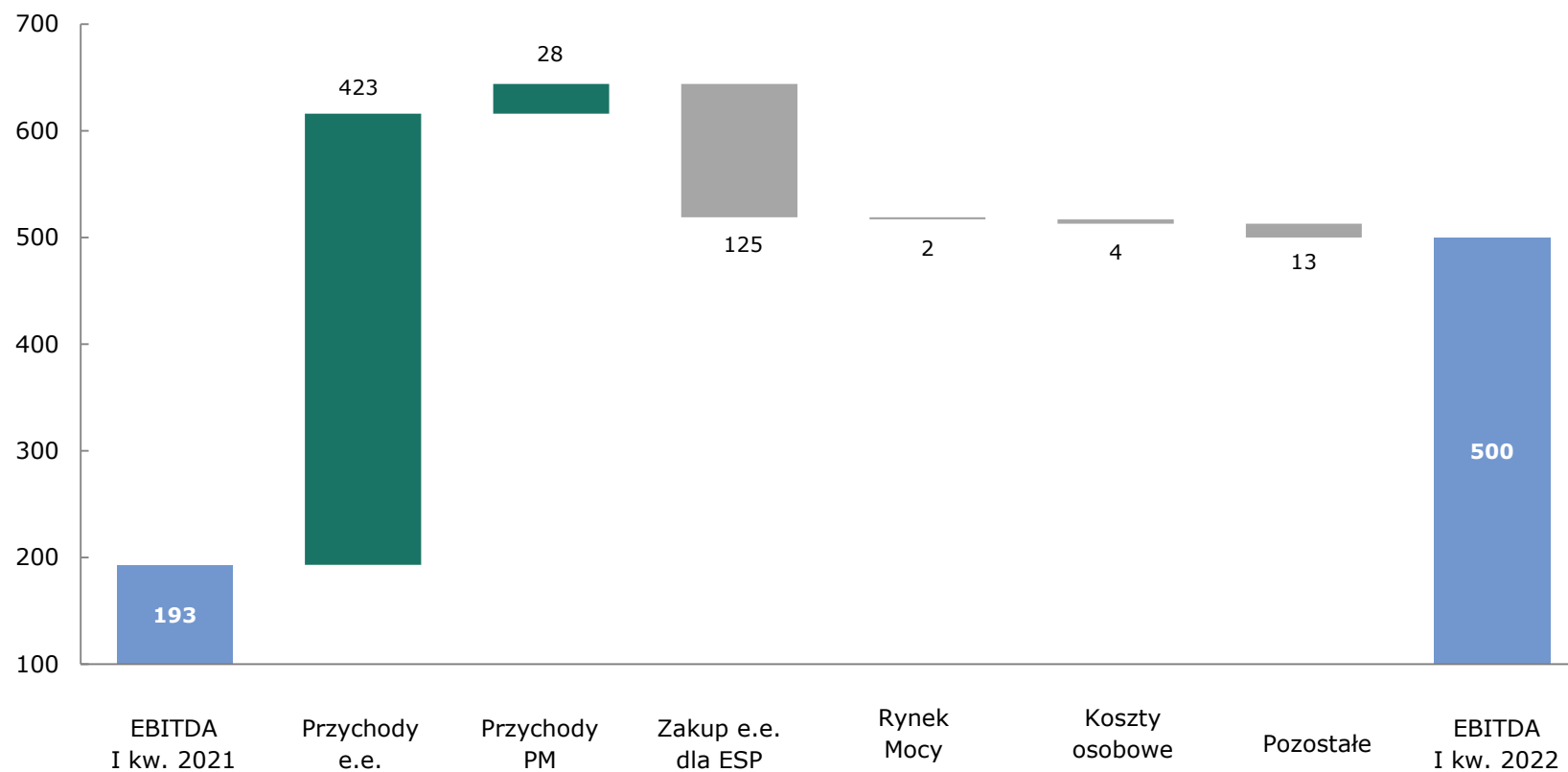
EBITDA segmentu Ciepłownictwo I kw. 2022



Odchylenie	-14	56	-69	403	-18	121	-376	-385	-21	-6	
EBITDA powtarzalna I kw. 2021	510	922		729	77	2	654	345	113	108	
EBITDA powtarzalna I kw. 2022		964		1 063	59	123	1 030	730	134	114	201

²Skorygowane o wynik na odsprzedaży uprawnień do emisji CO₂, przypisanych do danego okresu.

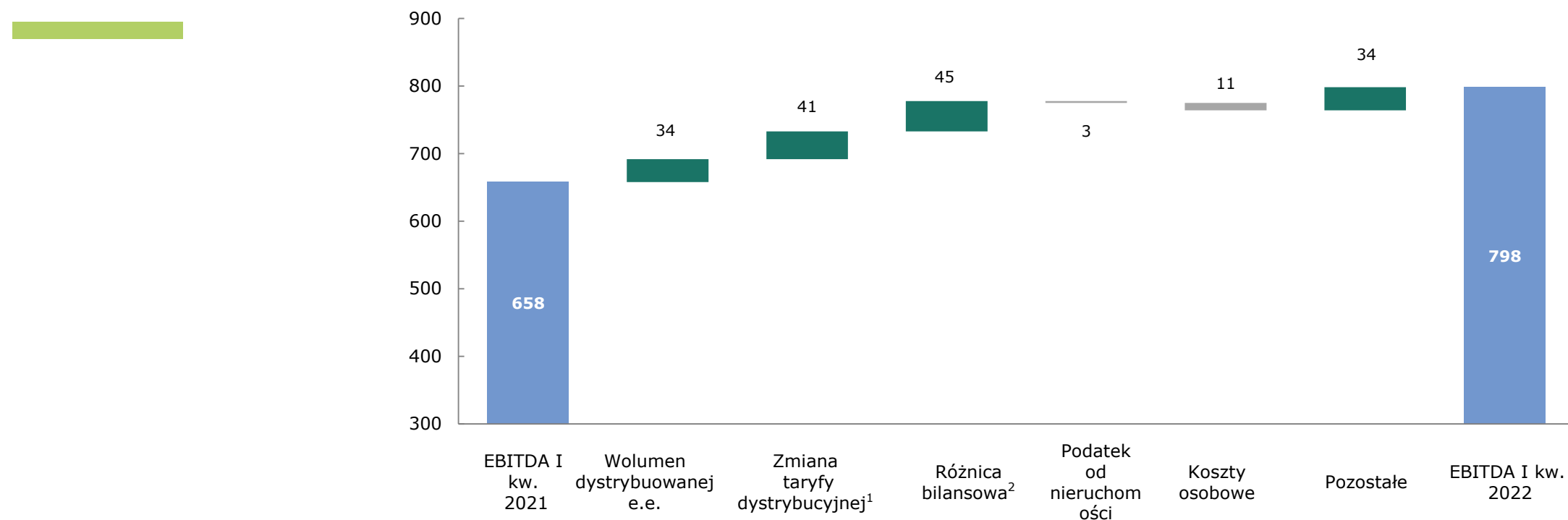
EBITDA segmentu Energetyka Odnawialna I kw. 2022



Odchylenie	EBITDA I kw. 2021	Przychody e.e.	Przychody PM	Zakup e.e. dla ESP	Rynek Mocy	Koszty osobowe	Pozostałe	EBITDA I kw. 2022
		423	28	-125	-2	-4	-13	
EBITDA powtarzalna I kw. 2021	193	204 ¹	44	57	71	27	42	
EBITDA powtarzalna I kw. 2022		627	72	182	69	31	55	500

¹Zmiana prezentacji wyników na przychodach ze sprzedaży energii elektrycznej.

EBITDA segmentu Dystrybucja I kw. 2022

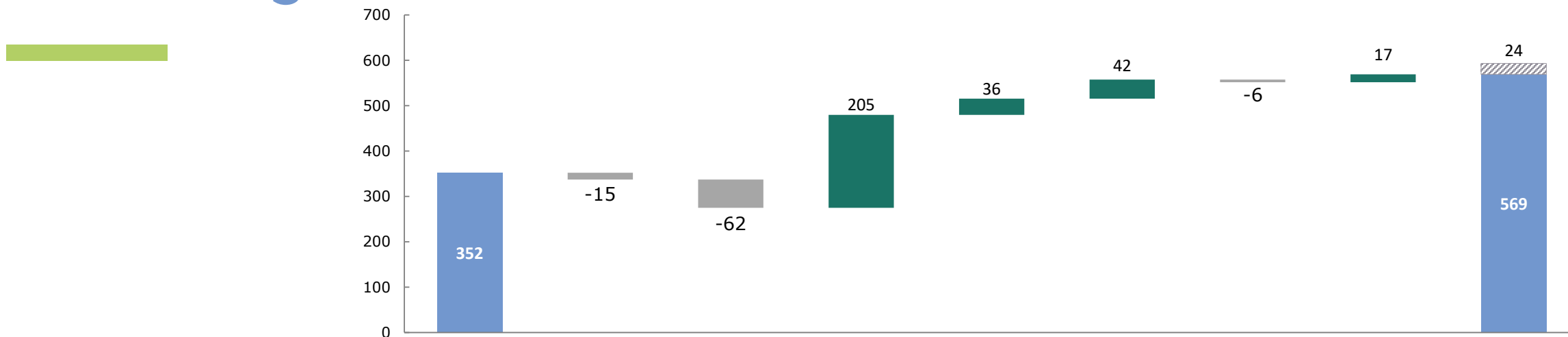


Odchylenie	34	41	45	-3	-11	34	
EBITDA powtarzalna I kw. 2021	658	1 252	209	114	324	53	
EBITDA powtarzalna I kw. 2022		1 327	164	117	335	87	798

¹Z wyłączeniem kosztów usług przesyłowych od PSE S.A.

²Skorygowana o przychody z Rynku Bilansującego.

EBITDA segmentu Obrót I kw. 2022



Odchylenie	-15	-62	205	36	42	-6	17	
EBITDA raportowana I kw. 2021	352							
Zdarzenia jednorazowe I kw. 2021	0							
EBITDA powtarzalna I kw. 2021	352	286	216	-2	2	96	-54	
EBITDA powtarzalna I kw. 2022		209	421	34	44	102	-37	569
Zdarzenia jednorazowe I kw. 2022								24
EBITDA raportowana I kw. 2022								593

 Odwrócenie wpływu sumy zdarzeń jednorazowych powiększającej wynik raportowany.

¹¹Pozycja pozostałe bez uwzględnienia wpływu rezerwy na prosumentów (zdarzenie jednorazowe).

Przepływy pieniężne i zadłużenie



Gotówka z operacji, inwestycje i zadłużenie netto

Skonsolidowane przepływy pieniężne

mIn PLN	I kw. 2022	I kw. 2021
Operacyjne	1 304	-398
Inwestycyjne	-913	-845
Finansowe	-978	-36
Zmiana środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	-587	-1 279

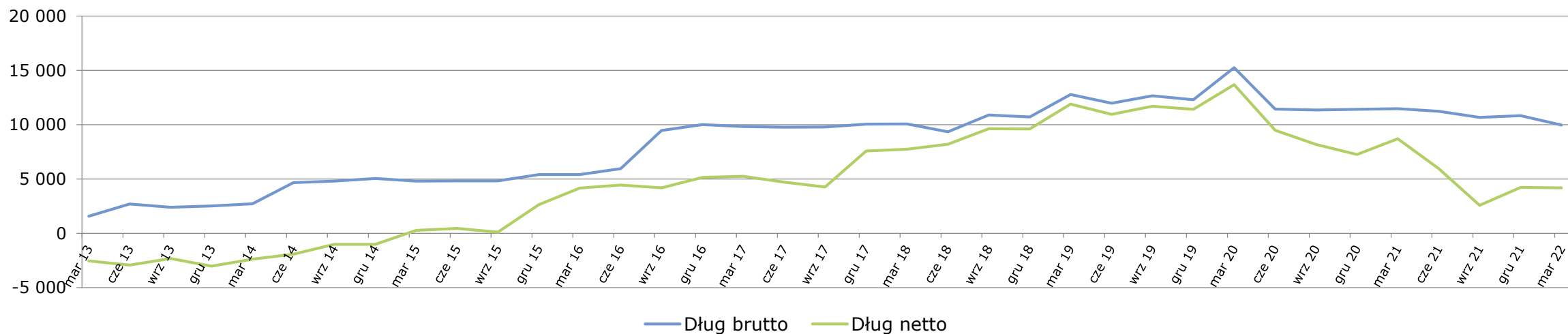
Dane z bilansu skonsolidowanego

mIn PLN	B.Z. I kw. 2022	B.O. I kw. 2022	Δ I kw. 2022
Środki pieniężne i ekwiwalenty	6 123	6 733	-610
Lokaty, depozyty, pożyczki udzielone oraz obligacje	0	77	-77
Środki o ograniczonej możliwości dysponowania (korekta)	-341	-212	-129
Środki pieniężne w dyspozycji Grupy PGE	5 782	6 598	-816
Krótkoterminowe zadłużenie finansowe	-2 072	-2 160	88
Długoterminowe zadłużenie finansowe	-7 904	-8 666	762
Łącznie zadłużenie finansowe (brutto)	-9 976	-10 826	850
Zadłużenie netto¹	-4 194	-4 228	34

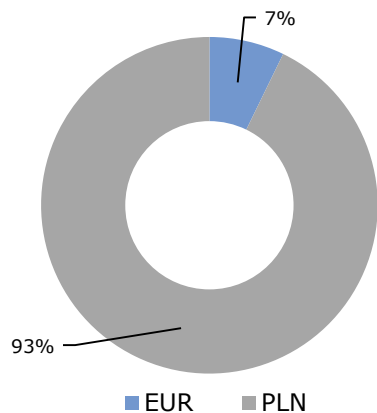
¹Zobowiązania zaprezentowane są ze znakiem ujemnym, przez wzgląd na arytmetyczną spójność między bilansem a cash flow

Struktura długu oraz zadłużenie (31.03.2022)

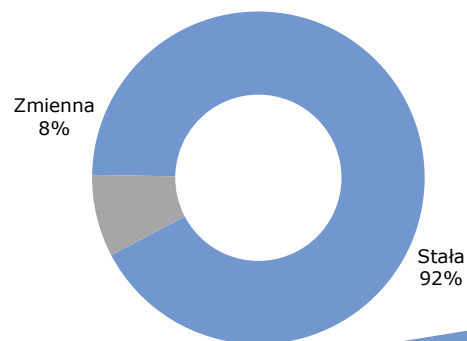
Zadłużenie brutto i netto (w mln PLN)



Profil walutowy rzeczywistego zadłużenia (po uwzględnieniu transakcji zabezpieczających)

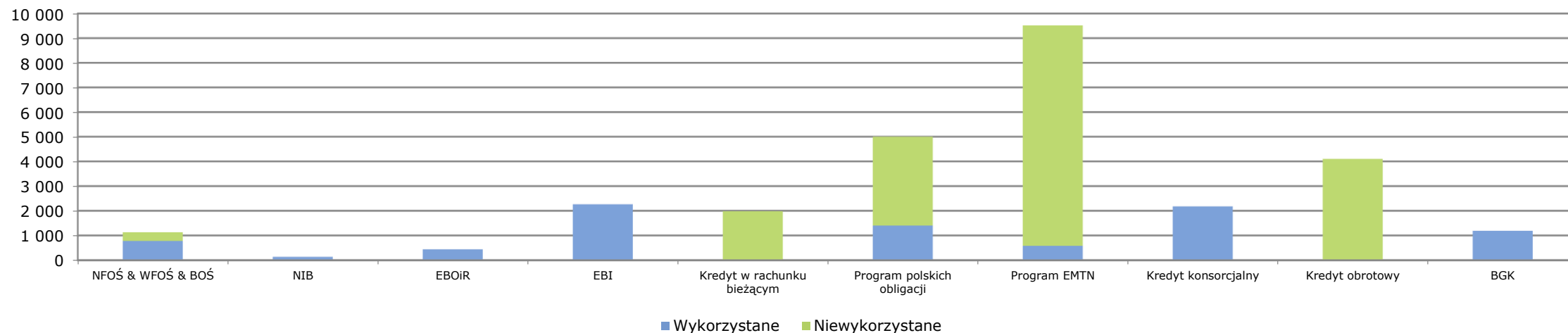


Zadłużenie ze stałą i zmienną stopą (rzeczywiste zadłużenie)

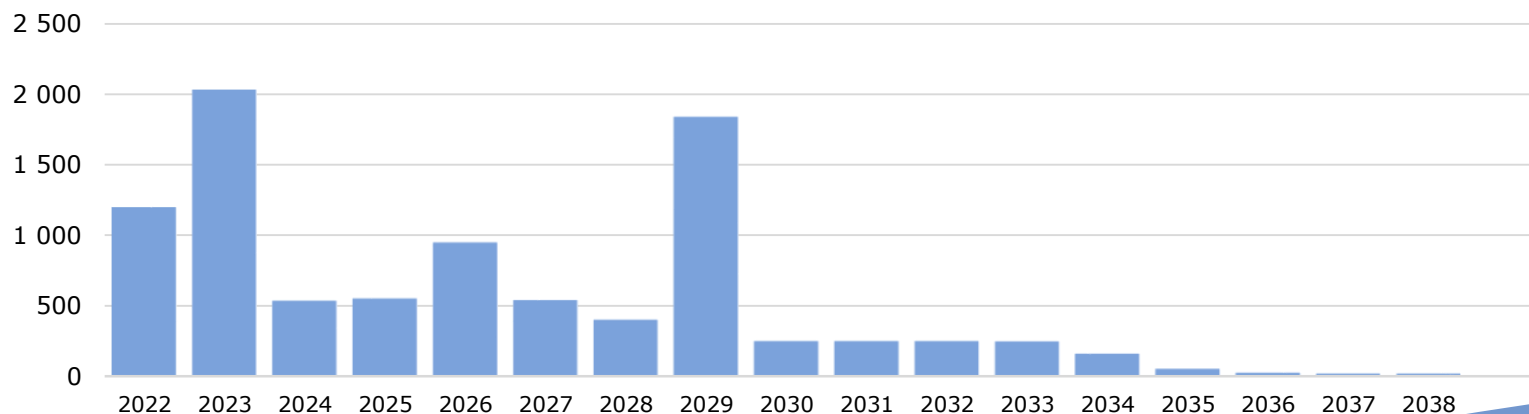


Zapadalność zadłużenia oraz dostępność finansowania

Wykorzystanie i dostępność zewnętrznego finansowania (w mln PLN) wg stanu na 31 marca 2022 r.



Profil zapadalności zadłużenia (w mln PLN) na 31 marca 2022 r.



Pozycja gotówkowa PGE zapewnia...

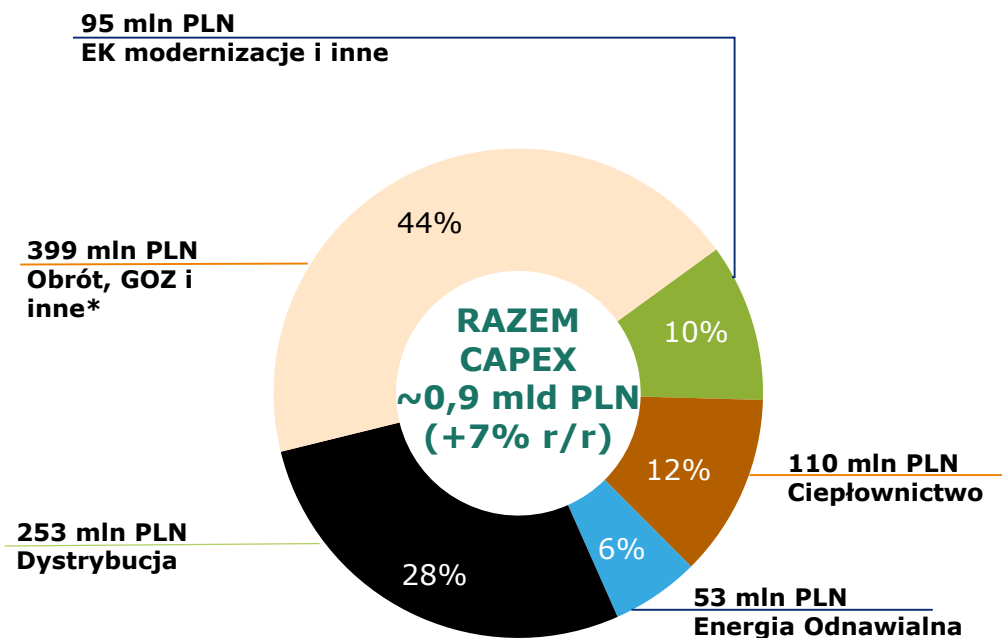
		I kw. 2022	2021
... komfortową pozycję w zakresie płynności	Zadłużenie brutto (mln PLN)	9 976	10 826
	Zadłużenie netto (mln PLN)	4 194	4 228
	Dług netto/12M EBITDA	0,42x	0,44x
	Dług netto/Kapitał własny	0,08x	0,09x

		MOODY'S	FITCH
Silna pozycja finansowa potwierdzona przez agencje ratingowe	Długoterminowy rating spółki (IDR)	Baa1	BBB+
	Perspektywa ratingu	stabilna	stabilna
	Data nadania ratingu	2 września 2009	2 września 2009
	Data ostatniego potwierdzenia ratingu	30 czerwca 2021	28 stycznia 2022
	Rating niezabezpieczonego zadłużenia		BBB+
	Data ostatniej zmiany ratingu		4 sierpnia 2011
	Data ostatniego potwierdzenia ratingu		28 stycznia 2022
	Długoterminowy rating krajowy spółki		AA (pol)
	Data nadania ratingu		10 sierpnia 2012
	Data ostatniej zmiany ratingu		3 sierpnia 2016

Nakłady Inwestycyjne



Nakłady inwestycyjne w I kw. 2022 r.



* zawiera budowę nowych bloków w El. Dolna Odra



CAPEX w Energetyce Konwencjonalnej, Ciepłownictwie, Energetyce Odnawialnej i Pozostałej działalności (moce produkcyjne) oraz w Dystrybucji

Kluczowe projekty		CAPEX w Q1 2022
Wytwarzanie	Budowa bloków gazowo-parowych w Elektrowni Dolna Odra	369 mln PLN
	Budowa Nowej EC Czechnica	47 mln PLN
Dystrybucja	Modernizacje aktywów dystrybucyjnych	103 mln PLN
	Nowe projekty w segmencie Dystrybucji	147 mln PLN

Moce konwencjonalne – budowa nowych bloków w PGE Gryfino 2050 (bloki CCGT przy El. Dolna Odra) i Nowa EC Czechnica (łącznie ponad 400 mln PLN)

- Dystrybucja – nakłady w kwocie 139 mln PLN poniesione na przyłączanie nowych odbiorców
- Ciepłownictwo – wydatki na projekty rozwojowe w wysokości 76 mln PLN

Nakłady inwestycyjne

Segment (mln PLN)	I kw. 2022	I kw. 2021	r/r
Energetyka Konwencjonalna	95	417	-77%
Ciepłownictwo	110	120	-8%
Dystrybucja, w tym:	253	287	-12%
Przyłączanie nowych odbiorców	139	129	8%
Linie i sieci dystrybucyjne	62	73	-15%
Energetyka Odnawialna, w tym:	53	20	165%
Modernizacje i odtworzenie	6	12	-50%
Obrót, GOZ i pozostałe ¹	399	25	1 496%
SUMA	910	869	5%
SUMA (w tym korekty konsolidacyjne)	895	839	7%

¹Od IV kw. 2021 projekt budowy bloków w El. Dolna Odra został przeniesiony z EK do Pozostałej Działalności.

Dane Operacyjne



Kluczowe dane operacyjne

Produkcja energii netto według paliw, sprzedaż do odbiorców finalnych oraz dystrybucja

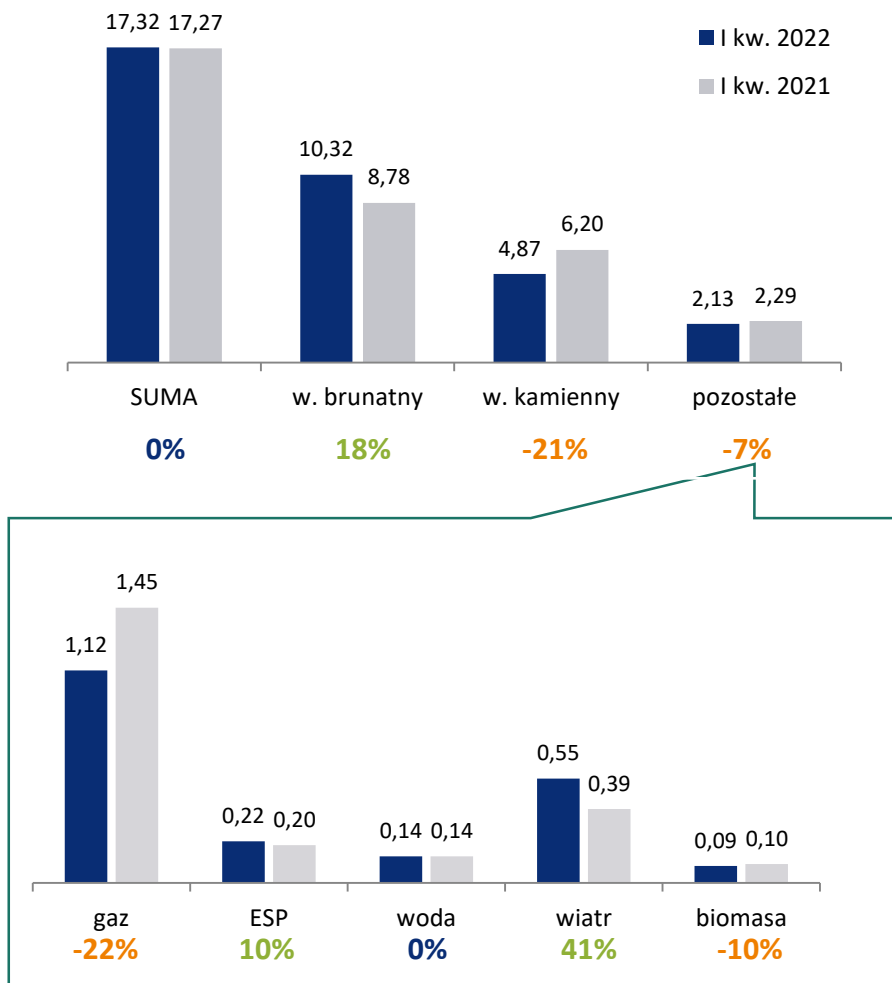
[TWh]	I kw. 2022	I kw. 2021	r/r
Produkcja energii el. netto, wg paliw:	17,32	17,27	0%
węgiel brunatny	10,32	8,78	18%
<i>w tym Turów 7</i>	0,59	0,18	228%
węgiel kamienny	4,87	6,20	-21%
w tym Energetyka Konwencjonalna	3,31	4,69	-29%
<i>w tym Opole 5/6</i>	1,11	1,71	-35%
w tym Ciepłownictwo	1,56	1,51	3%
gaz ziemny	1,12	1,45	-22%
el. szczytowo pompowe	0,22	0,20	10%
woda	0,14	0,14	0%
wiatr	0,55	0,39	41%
biomasa	0,09	0,10	-10%
odpady komunalne	0,01	0,01	0%
Sprzedaż ciepła [PJ]	21,28	22,96	-7%
<i>w tym Energetyka Konwencjonalna</i>	0,93	2,27	-59%
Sprzedaż energii el. do odbiorców finalnych	9,10	9,67	-6%
Dystrybucja energii el.	9,79	9,53	3%

Średnia zrealizowana hurtowa cena energii

[PLN/MWh]	I kw. 2022	I kw. 2021	r/r
segment Energetyka Konwencjonalna (EK)	457,00	248,38	84%
segment Ciepłownictwo (EC)	370,19	243,35	52%
Ogółem (EK i Ciepłownictwo)	443,37	247,56	79%
(EK) średni koszt CO2 (PLN/t CO₂)	283,06	108,07	162%
(EC) średni koszt CO2 (PLN/t CO₂)	251,86	115,59	118%
Ogółem (EK i EC) średni koszt CO2 (PLN/t CO₂)	278,03	109,35	154%

Wolumen produkcji wg paliw - I kw. 2022 r/r

TWh



↑ **Sytuacja w KSE (r/r): Kontynuacja odbicia gospodarczego w I kw. 2022 r. po spowolnieniu pandemicznym.** Krajowe zużycie energii wyższe o 0,4 TWh r/r. **Wysokie ceny energii na rynkach zagranicznych.** Eksport energii netto 1,0 TWh, → **wyższe zapotrzebowanie na energię generowaną w jednostkach konwencjonalnych**

↑ **Węgiel brunatny:** znaczny wzrost produkcji r/r ze względu na wyższe zapotrzebowanie. Produkcja w ELT 7 +0,4 TWh r/r.

↓ **Węgiel kamienny:** znaczny spadek produkcji r/r ze względu na niższą dostępność węgla i wzrost produkcji OZE

↓ **Gaz ziemny:** niższa produkcja w kogeneracji w EC Lublin Wrotków i Rzeszów ze względu na gwałtowny wzrost cen gazu ziemnego, awarię w EC Lublin oraz wyższe temperatury zewnętrzne.

↑ **Wiatr:** Znacznie lepsze warunki wietrzne.

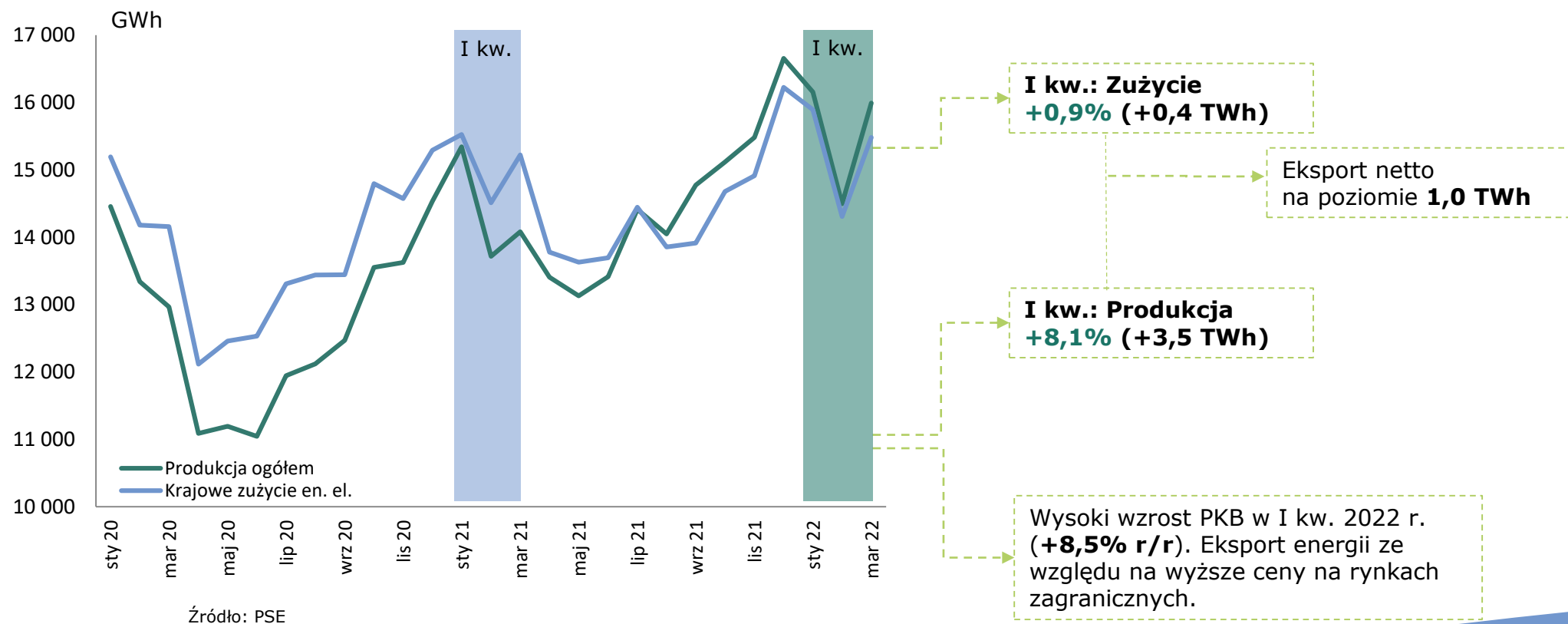
↔ **Woda:** porównywalne warunki hydrologiczne.

W I kw. 2022 r. i w I kw. 2021 r. wyprodukowane zostało 0,01 TWh z odpadów komunalnych (nieuwzględnione na wykresie)

Rynek energii elektrycznej - bilans energii

Gospodarka odrabia pandemiczne straty. Polska eksporterem energii netto w I kw. 2022 r.

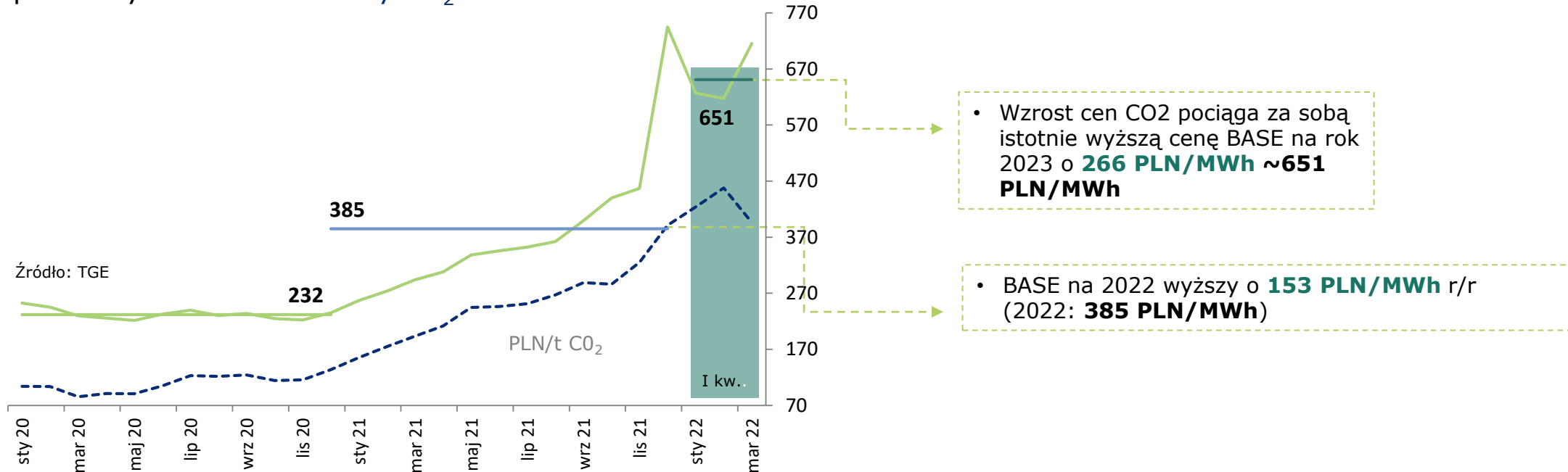
Krajowe zużycie i produkcja energii elektrycznej



Rynek energii elektrycznej - ceny

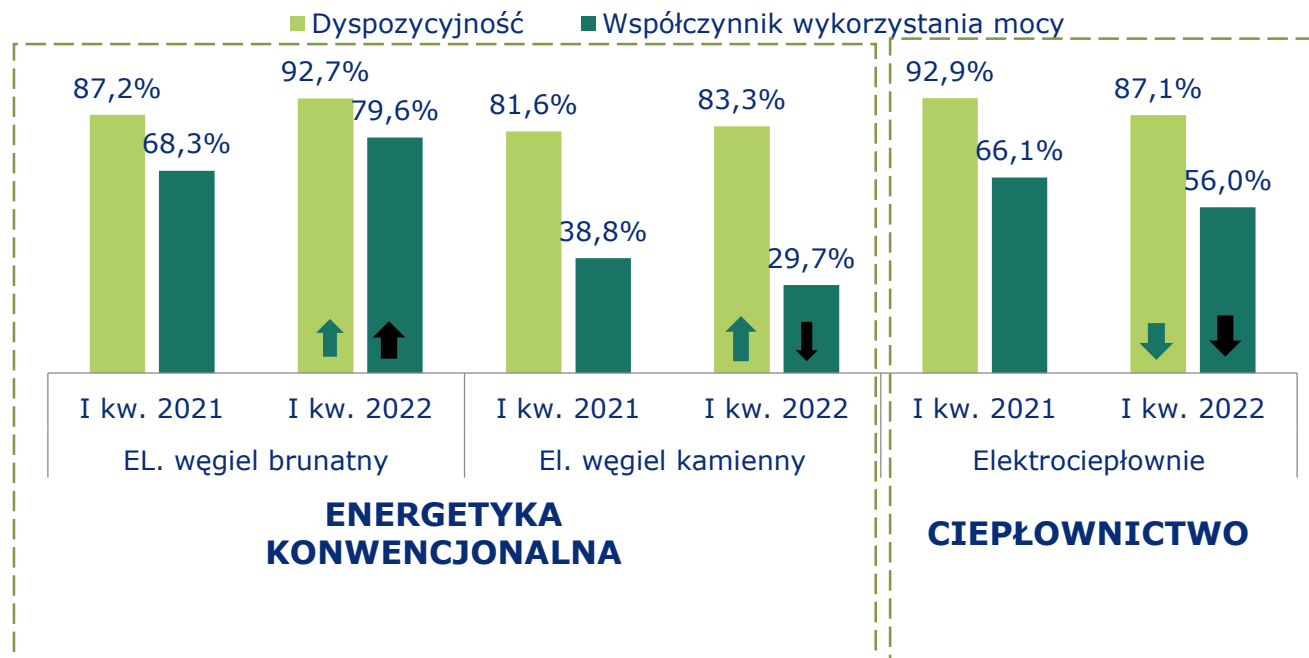
Gwałtowny wzrost cen CO₂ napędza ceny energii. Wzrost uproszczonego CDS w efekcie turbulentnej sytuacji rynkowej

Kontrakt pasmowy 1Y Forward i ceny CO₂



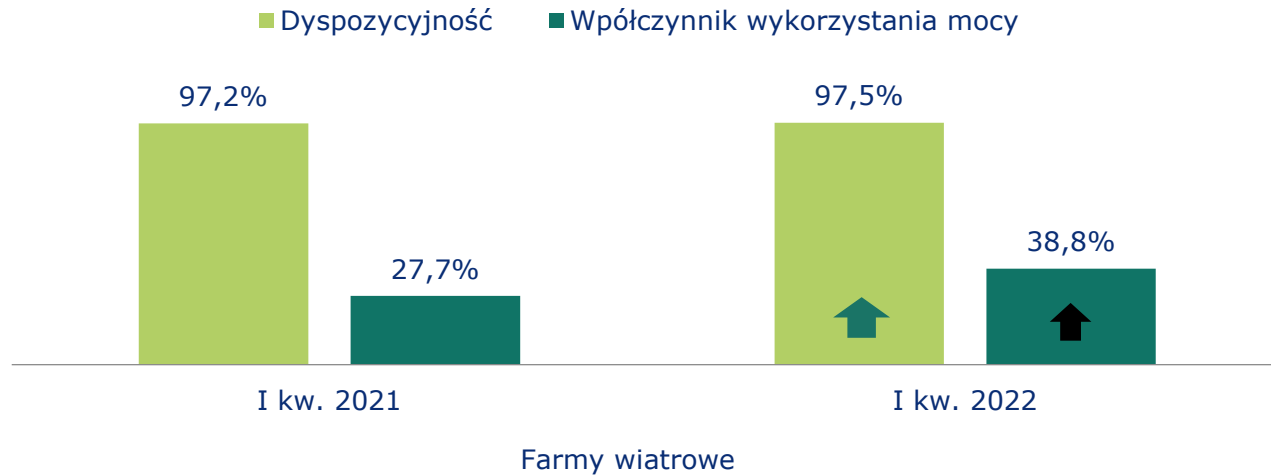
Aktywa wytwórcze - konwencjonalne

Wyższe obciążenie elektrowni na węglu brunatnym



- Istotnie wyższe obciążenie elektrowni na węglu brunatnym wobec zwiększonego zapotrzebowania KSE oraz eksportu energii netto.
- Mniejsze wykorzystanie elektrociepłowni (spadek produkcji w elektrociepłowniach gazowych oraz wzrost produkcji w elektrociepłowniach węglowych) ze względu na wyższe temperatury zewnętrzne, awarię w EC Lublin Wrotków oraz wzrost cen gazu.

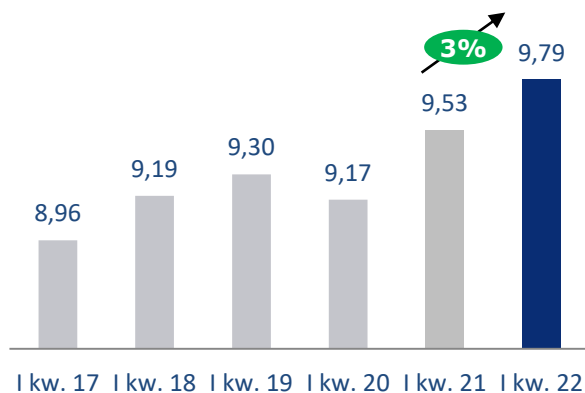
Aktywa wytwórcze - wiatrowe



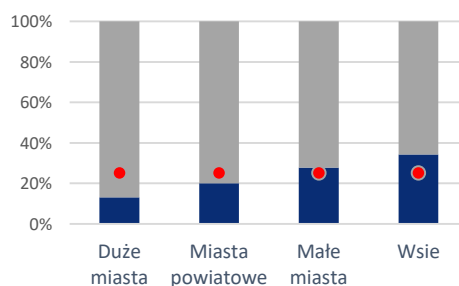
- Znacznie wyższe wykorzystanie mocy ze względu na lepsze warunki wietrzne w I kw. 2022 r.
- Poprawa dyspozycyjności.

Aktywa dystrybucyjne

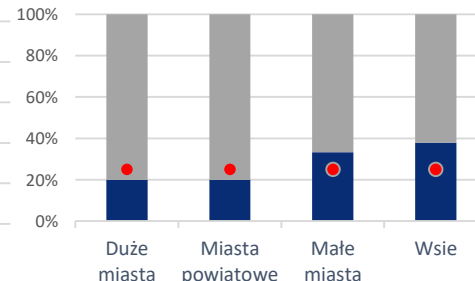
Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej (TWh)



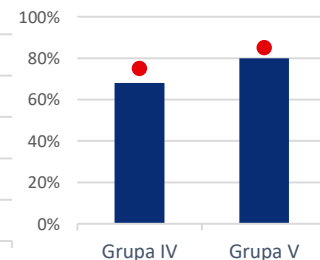
Czas trwania przerw*



Częstość przerw*



Czas przyłączenia*



Straty sieciowe [%]
(krocząco ostatnie 12 miesięcy)



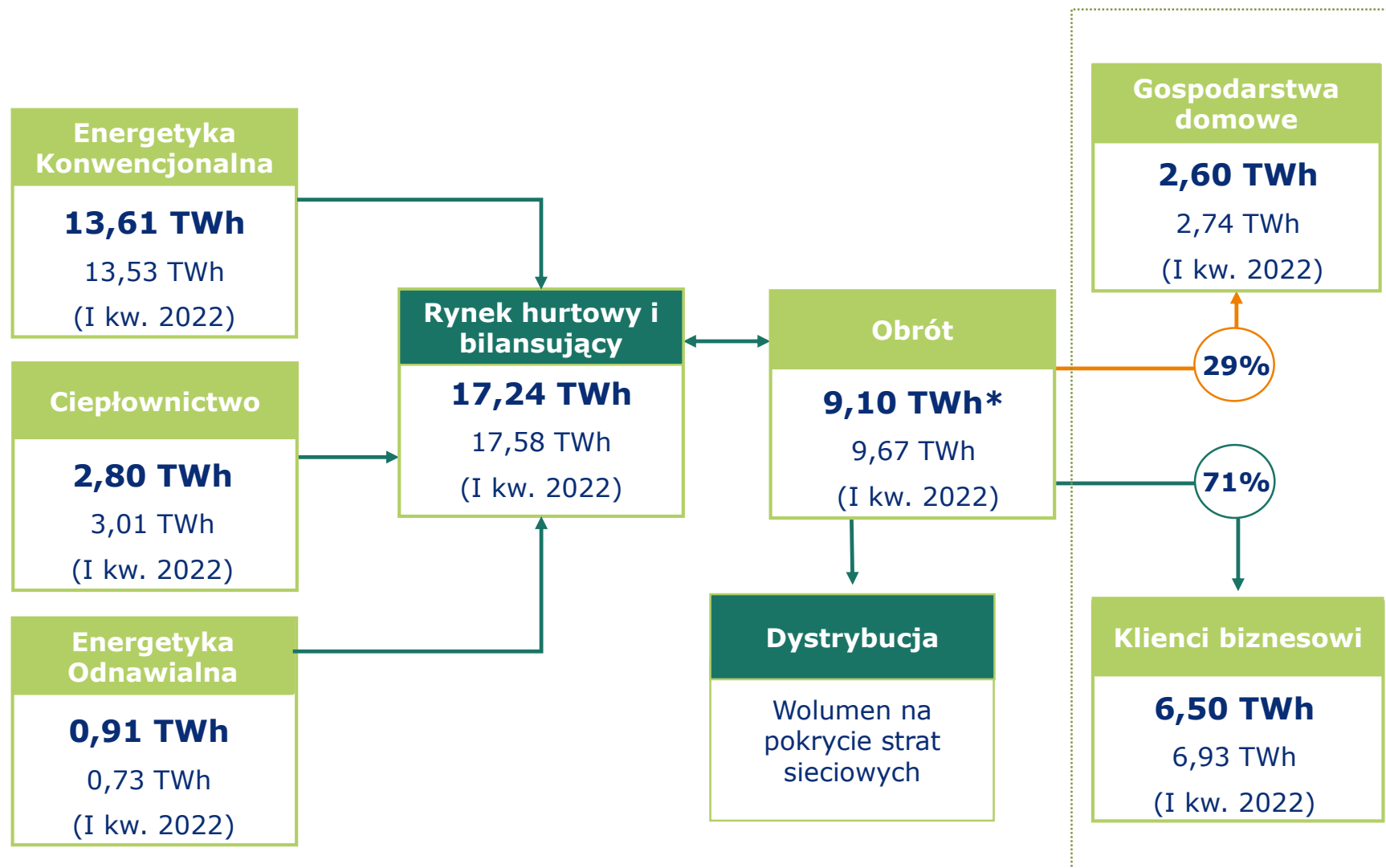
- Pozytywna dynamika wolumenu dystrybuowanej energii; zwiększony pobór energii przez grupy taryfowe biznesowe
- Niższy poziom strat sieciowych na koniec marca br. (zmiana profilu odbiorców - niższe straty generowane na średnim i wysokim napięciu)
- Część wskaźników CTP i CP nie spełniła indykowanego celu URE ze względu na warunki atmosferyczne.
- Zrealizowany cel URE dotyczący czasu przyłączenia.

*Wskaźniki zgodnie z regulacją jakościową, wykonanie względem indykowanych celów URE na dany okres

- Cel indykowany URE

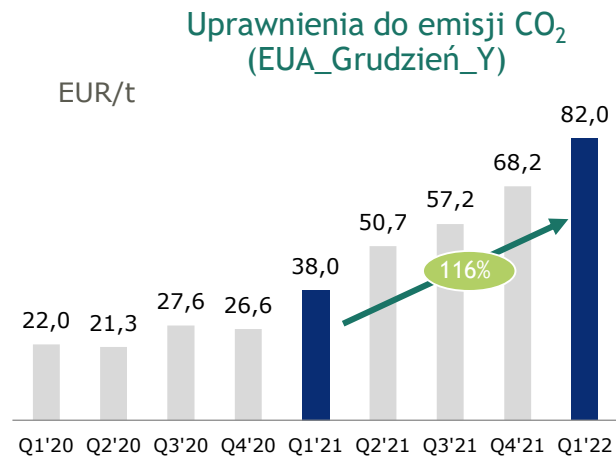
Produkcja i sprzedaż energii elektrycznej w I kw. 2022

Ilustracyjnie

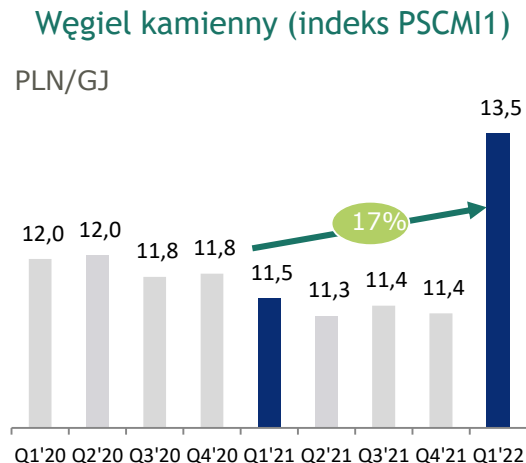


* Sprzedaż Grupy PGE do odbiorcy finalnego po wyeliminowaniu sprzedaży wewnątrz Grupy PGE. Niektóre przepływy włączając rynek bilansujący, handel zagraniczny, zakupy z giełdy oraz zużycie własne nie są uwzględnione. Źródło: PGE

Wzrost cen energii na TGE r/r

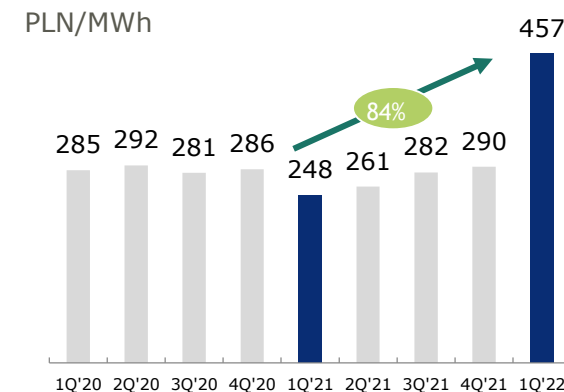


Źródło: Bloomberg, ICE, PGE



Źródło: ARP

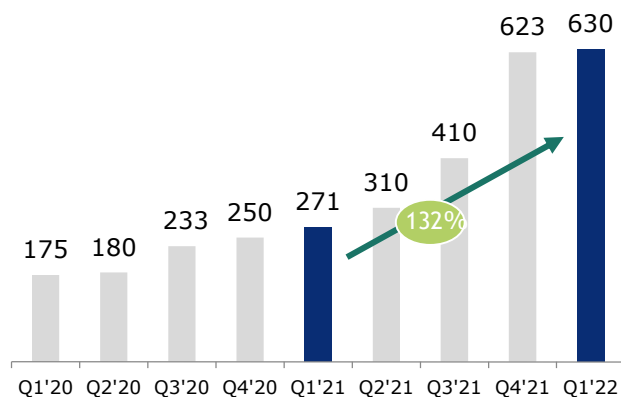
Średnia cena hurtowa energii zrealizowana przez PGE (segment EK*)



*średnia cena obliczona w oparciu o wolumen sprzedaży skorygowany o wolumen zakupu na rynku hurtowym.

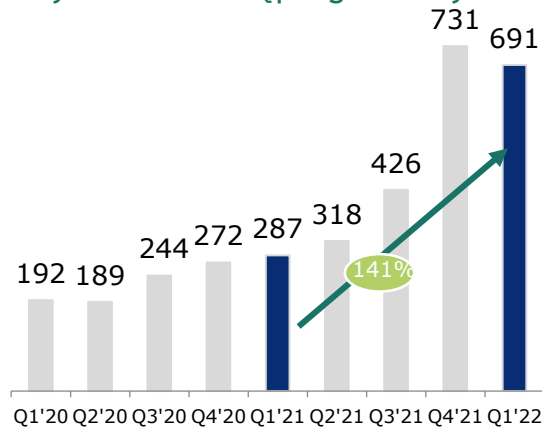
Średnie kwartalne ceny energii na TGE (w PLN/MWh)

Rynek dnia następnego - podstawa



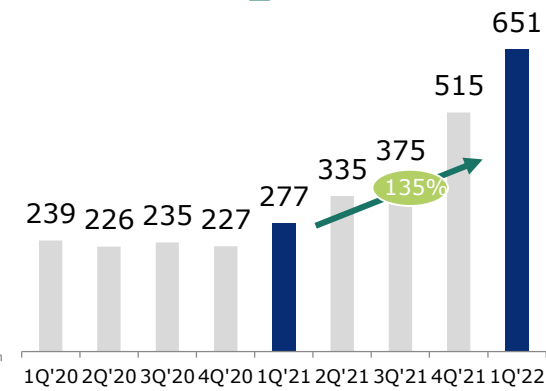
Źródło: TGE

Rynek dnia następnego - szczyt



Źródło: TGE

Kontrakty na kolejny rok - Base_Y+1



Źródło: TGE

Zaproszenie na konferencję

W imieniu
Wojciecha Dąbrowskiego

Prezesa Zarządu

oraz

Lechosława Rojewskiego

Wiceprezesa Zarządu ds. Finansowych

zapraszamy na konferencję poświęconą

Wynikom finansowym za I kwartał 2022 r.,

która odbędzie się

w środę, 25 maja 2022 r.

o godzinie 10.00 (CEST)

Transmisja konferencji wynikowej dostępna będzie pod
adresem: <https://infostrefa.tv/pge/>

Wszelkie pytania prosimy kierować na adres ir@gkpge.pl
podczas trwania transmisji internetowej lub przed jej rozpoczęciem,
a także poprzez kwestionariusz na stronie transmisji.

Analitycy sell-side pokrywający PGE

Instytucja	Analityk
BDM	Krystian Brymora
BOŚ	Jakub Viscardi
Citigroup	Piotr Dzieciołowski
IPOPEMA	Robert Maj
mBank	Kamil Kliszczyk
Pekao	Marcin Górnik
PKO BP	Andrzej Rembelski
Santander Biuro Maklerskie	Paweł Puchalski
Societe Generale	Bartłomiej Kubicki
Trigon DM	Michał Kozak
Wood & Company	Ondrej Slama

Zastrzeżenie

Niniejsza prezentacja została przygotowana przez Zarząd PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej „Spółkę” lub „PGE”) oraz inne jednostki. Niniejsza prezentacja nie stanowi rekomendacji, oferty czy zachęty do sprzedaży lub zakupu papierów wartościowych Spółki, ani spółek zależnych, w żadnej jurysdykcji. Żadna część niniejszej prezentacji, ani fakt jej dystrybuowania nie powinien tworzyć podstawy, ani wiązany z jakąkolwiek decyzją inwestycyjną, kontraktem czy zobowiązaniem.

Działamy w sektorze dla którego trudno jest uzyskać precyzyjne informacje branżowe i rynkowe. Dane rynkowe i branżowe oraz prognozy i stwierdzenia użyte w niniejszej prezentacji dotyczące rynkowej pozycji PGE oparte są na założeniach, które uważamy za rozsądne i pochodzą z naszych wewnętrznych badań i analiz, wykonanych na nasze zamówienie przez podmioty zewnętrzne lub z publicznych źródeł i powszechnie dostępnych publikacji takich jak prasa.

Niniejsza prezentacja ani żadne materiały dystrybuowane wraz z tą prezentacją nie są adresowane, ani przeznaczone do użytku przez obywateli lub rezydentów żadnego stanu, kraju czy jurysdykcji, gdzie taka dystrybucja, publikacja, udostępnienie lub użycie byłoby sprzeczne z prawem, regulacją lub podlegało rejestracji bądź licencjonowaniu.

Prezentacja zawiera zwroty dotyczące przyszłości. Te zwroty zawierają słowa „antycypować”, „wierzyć”, „zamierzać”, „szacować”, „oczekiwać” oraz wyrazy bliskoznaczne. Wszystkie określenia inne niż informacje historyczne zawarte w niniejszej prezentacji, dotyczące m.in. finansów Spółki, strategii biznesowej, planów i celów Zarządu (także planów rozwoju i celów odnośnie produktów i usług) są zwrotami dotyczącymi przyszłości.

Kontakt dla inwestorów



Filip Osadczuk

Szef Relacji Inwestorskich

filip.osadczuk@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 12 24

Kom: +48 695 501 370



Krzysztof Dragan

krzysztof.dragan@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 15 13

Kom: +48 601 334 290



Stanisław Ozga
CFA

stanislaw.ozga@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 12 69

Kom: +48 887 171 324

