



# Wyniki GK ENEA w 2018 roku

**Wzrost przychodów**  
o 1,3 mld zł, czyli  
ponad 11% r/r

**Wzrost wytworzonej  
energii elektrycznej**  
o 5,5 TWh, tj. o 26,4% r/r

**Wyniki aukcji Rynku Mocy -  
stabilna pozycja finansowa**



**Pierwszy rok eksploatacji**  
Bloku 11 Elektrowni  
Kozienice – produkcja  
zgodna z planem

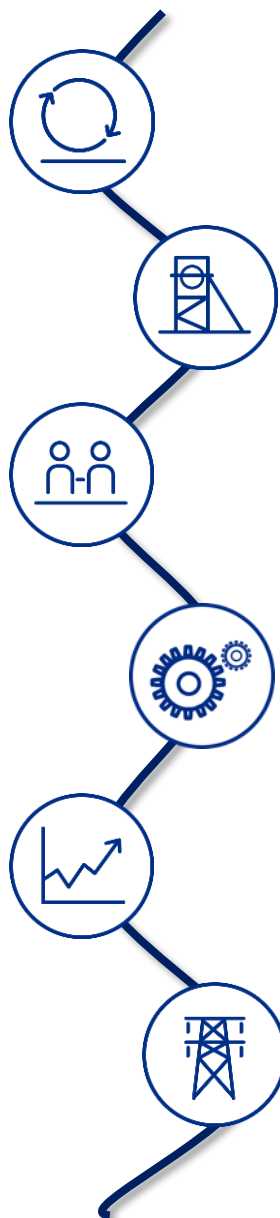
**Wzrost wytwarzania energii  
ze źródeł odnawialnych**  
o 11% r/r

**Obniżenie o ponad 7 %  
jednostkowej emisji CO<sub>2</sub>**  
GK ENEA w latach 2016-2018

Rekordowe ceny  
uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>

Wzrost aktywności  
społecznej Grupy  
i kontynuacja wsparcia  
dla szkolnictwa

Wyższe koszty zakupu  
energii i obowiązków  
ekologicznych



Stabilizacja wydobycia netto  
i ponad 20% przyrost robót  
chodnikowych

Istotne zmiany  
w otoczeniu regulacyjnym

2,3 mld zł inwestycji,  
w tym 173 mln zł na  
ochronę środowiska

# Wzrost wyników operacyjnych w trzech obszarach działalności Grupy ENEA



	2017	2018	Zmiana	4Q 2017	4Q 2018	Zmiana
Produkcja energii Elektrycznej netto [GWh]	20 973	26 503	▲ 26,4%	5 795	6 563	▲ 13,3%
Sprzedaż usług Dystrybucyjnych [GWh]	19 259	19 877	▲ 3,2%	4 937	4 941	▲ 0,1%
Detaliczna sprzedaż Energii i paliwa gazowego [GWh]	18 916	21 457	▲ 13,4%	4 877	5 595	▲ 14,7%
Produkcja węgla netto [mln t]	9,05	9,01	▼ -0,5%	2,34	2,19	▼ -6,4%



## Rynek węgla, energii, dane operacyjne

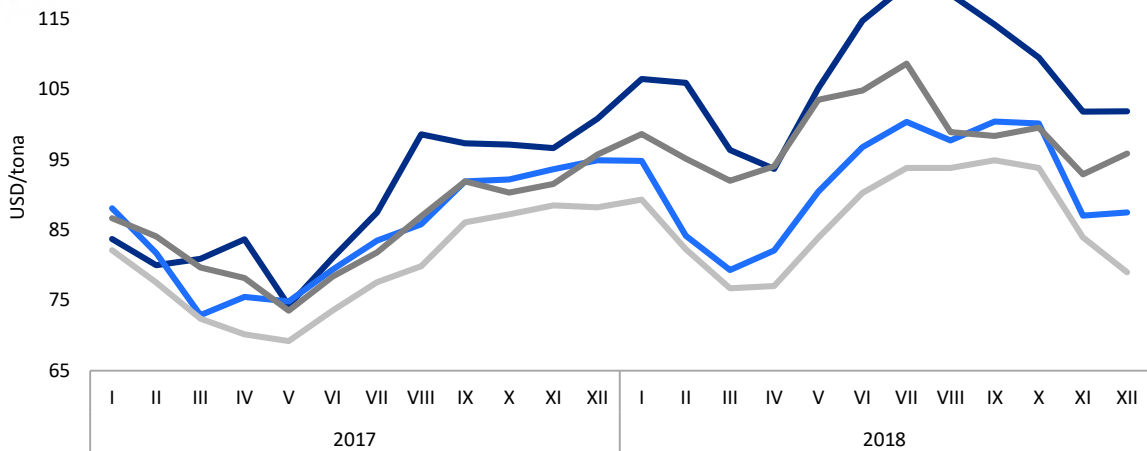
Wyniki finansowe GK ENEA w 2018

Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w 2018

Podsumowanie

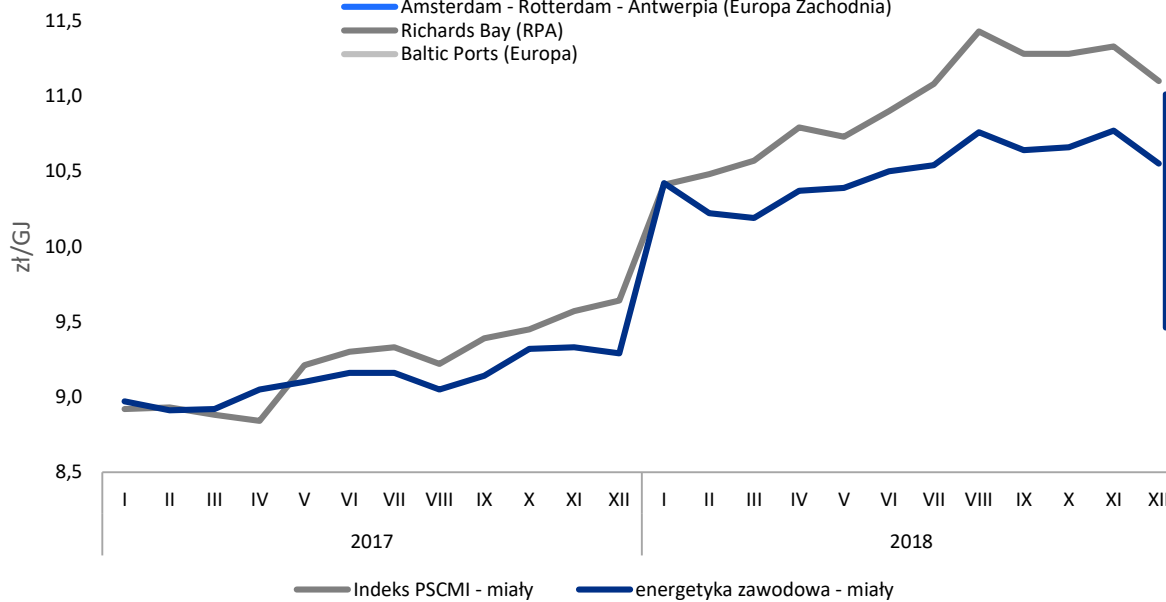
Dodatkowe informacje

# W 2018 r. ceny węgla utrzymywały się na wysokim poziomie



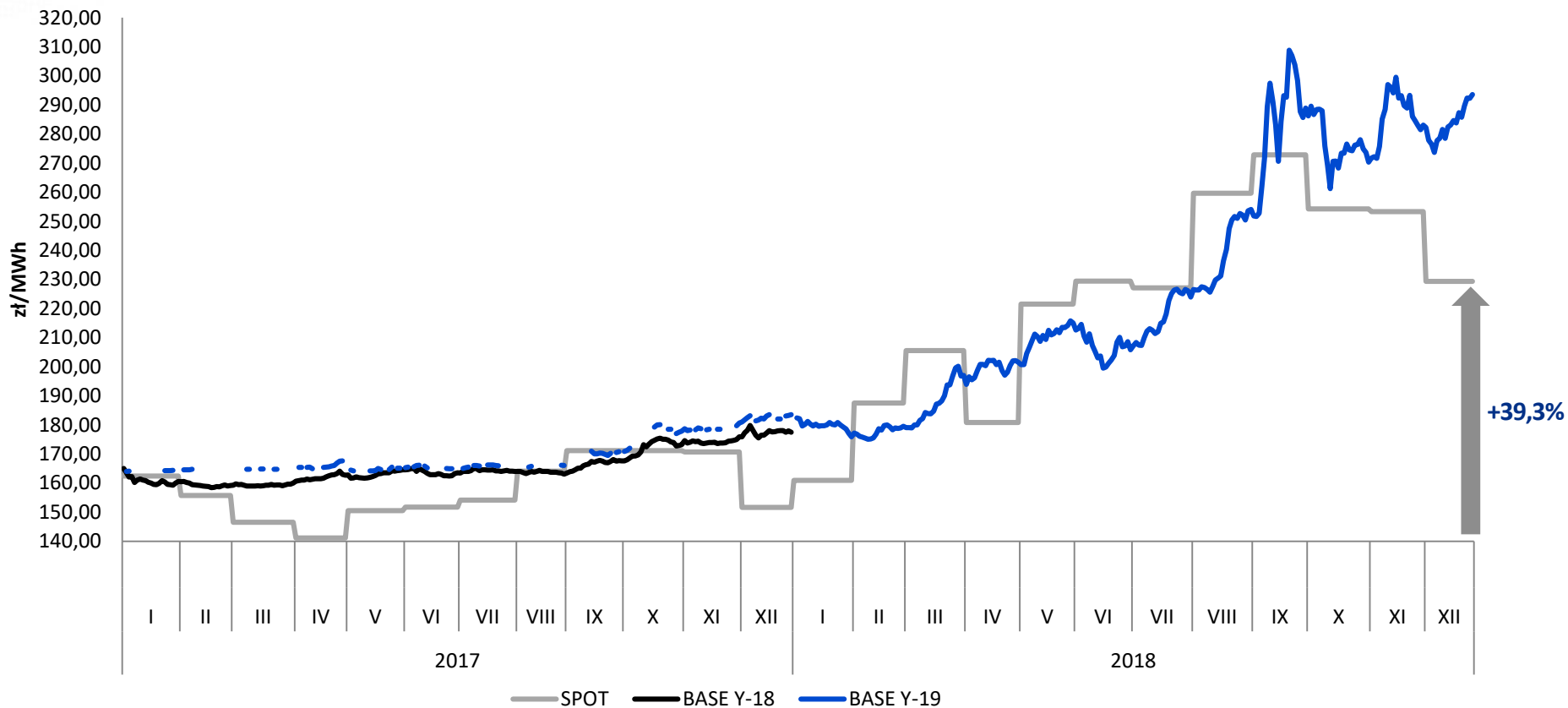
## Średnie ceny w 2018 r.

- Amsterdam - Rotterdam - Antwerpia: 91,72 USD/t
- Richards Bay: 98,53 USD/t
- Newcastle: 107,34 USD/t
- Baltic Ports: 86,55 USD/t

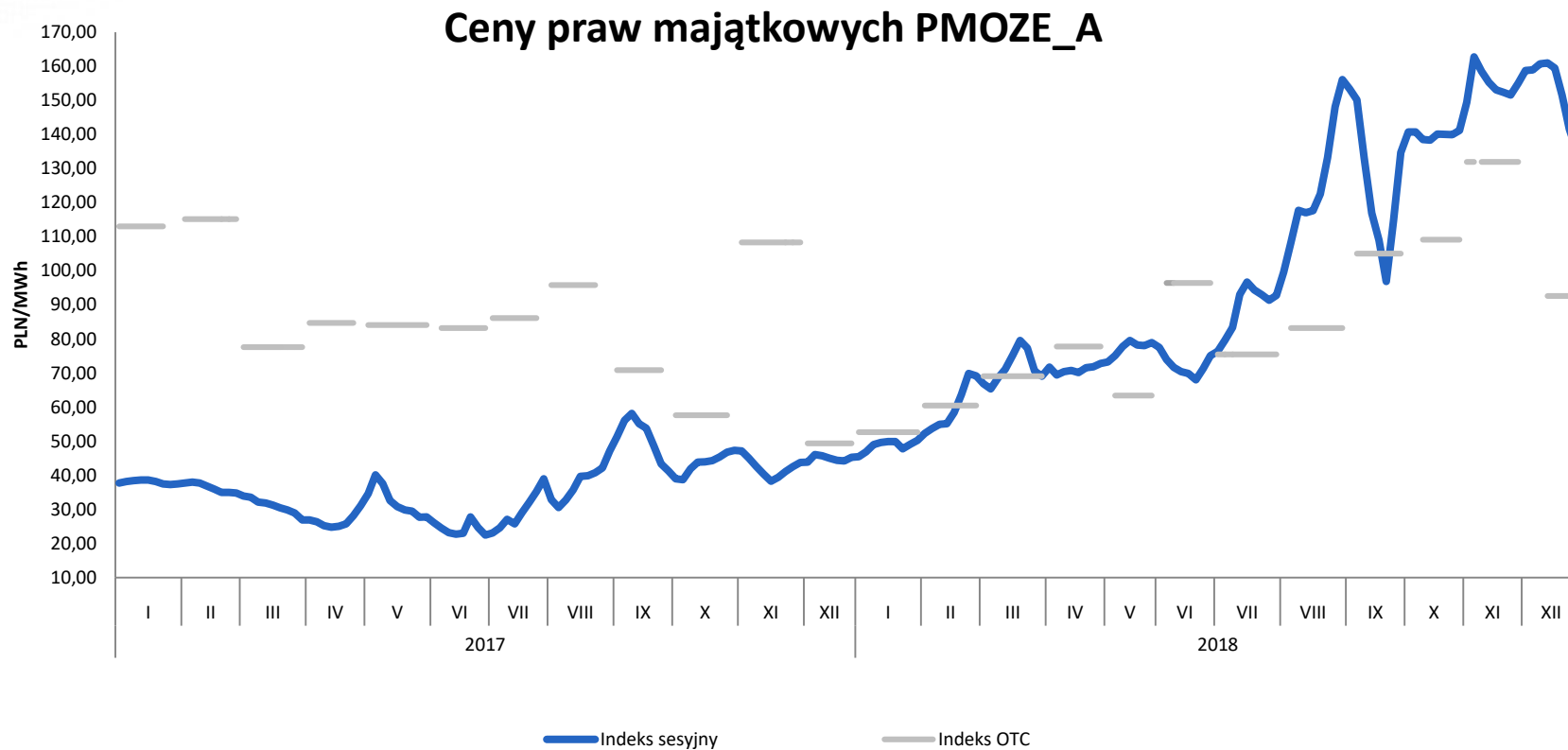


W 2018 r. średnia cena miałów energetycznych dla energetyki zawodowej wzrosła o 15,2% porównując z 2017 r.

## Ceny produktów BASE Y a ceny SPOT



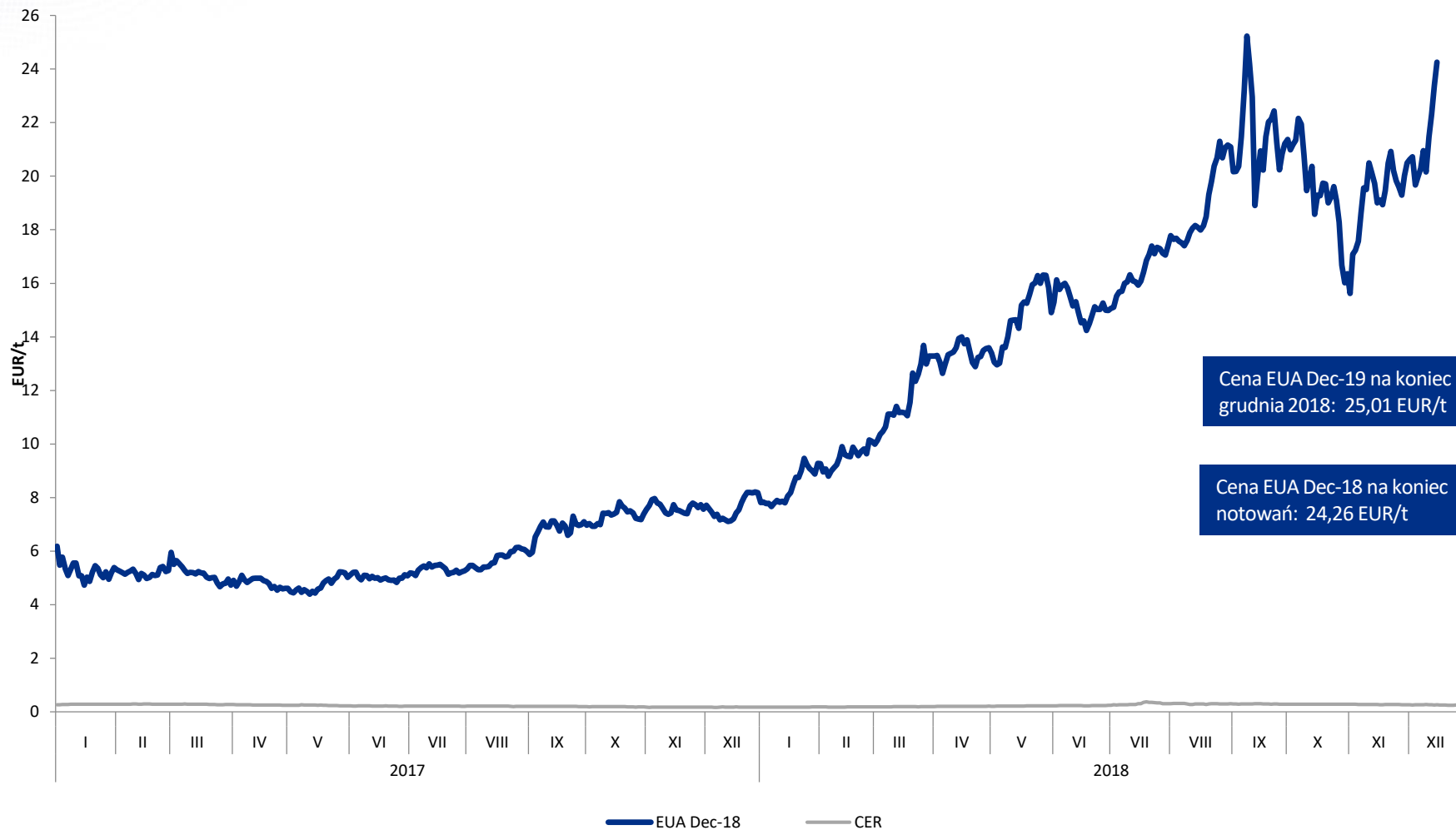
Średnia cena energii na rynku terminowym dla BASE Y-19 wzrosła o 42,0% w okresie 2018 r. (osiągając 294,50 zł/MWh na koniec 2018 r.) w stosunku do tego samego okresu dla BASE Y-18. Średnia, ważona cena dla BASE Y-19 z okresu styczeń - grudzień 2018 r. wyniosła 241,65 PLN/MWh



W 2018 roku średnia ważona wartość indeksu sesyjnego wzrosła o 167,4% w stosunku do roku 2017 - do poziomu 135,20 zł/MWh na koniec roku  
 Dla praw „zielonych” indeks dla rynku OTC wyniósł na koniec roku 114,70 PLN/MWh



## Notowania jednostek EUA oraz CER



Dla produktu EUA Dec-18 na koniec notowań odnotowano 210,6% wzrost ceny w porównaniu do stanu na początku roku 2018.

## Znaczący wzrost wolumenu wytwarzanej energii



Dane operacyjne GK ENEA [GWh]	2017	2018	Zmiana	4Q 2017	4Q 2018	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto	20 973	26 503	▲ 26,4%	5 795	6 563	▲ 13,3%
w tym:						
Elektrownia Kozienice	13 599	16 426	▲ 20,8%	3 598	4 046	▲ 12,5%
Elektrownia Połaniec <sup>1)</sup>	9 129	10 077	▲ 10,4%	2 197	2 517	▲ 14,6%
w tym w GK ENEA	7 374	10 077	▲ 36,7%	2 197	2 517	▲ 14,6%

<sup>1)</sup> W Grupie ENEA od 14 marca 2017 r.

Dynamiczny wzrost produkcji po pierwszym, pełnym roku eksploatacji Elektrowni Połaniec i Bloku Nr 11 w Elektrowni Kozienice.

## Wzrost wolumenu sprzedaży energii oraz usług dystrybucji



Dane sprzedażowe GK ENEA [GWh]	2017	2018	Zmiana	4Q 2017	4Q 2018	Zmiana
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	18 916	21 457	▲ 13,4%	4 877	5 595	▲ 14,7%
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	19 259	19 877	▲ 3,2%	4 937	4 941	▲ 0,1%

Wzrost łącznego wolumenu sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym o 2.541 GWh, tj. o 13,4%.

## Na wyniki LWB w 4Q 2018 i 2018 r. istotny wpływ miały wydarzenia natury geologiczno-hydrologicznej

Dane operacyjne LW Bogdanka	2017	2018	Zmiana	4Q 2017	4Q 2018	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	9 050	9 007	▼ -0,5%	2 338	2 187	▼ -6,5%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	9 151	8 943	▼ -2,3%	2 453	2 155	▼ -12,1%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	24	88	▲ 267,3%	24	88	▲ 267,3%
Roboty chodnikowe [km]	30,7	37,0	▲ 20,4%	8,3	8,4	▲ 1,7%

Produkcja r/r została utrzymana na zbliżonym poziomie. Odnotowaliśmy ponad 20% wzrost zakresu robót chodnikowych

**Cel: zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w przyszłości**



**Narzędzia: zachęty inwestycyjne do budowy nowoczesnych źródeł wytwarzania i modernizacji istniejących jednostek, także pod kątem ochrony środowiska**



**Szacowane przychody z rynku mocy na poziomie 6,6 mld zł**

Szacunkowe przychody [mln zł] <sup>1)</sup>	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowa na 1 rok [istniejące]	9	7	8												
Umowa na 5 lat [modernizowane]	651	651	651	651	651										
Umowa na 15 lat [nowe]	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
<b>Razem</b>	<b>880</b>	<b>878</b>	<b>879</b>	<b>871</b>	<b>871</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>

<sup>1)</sup> Wartości nieindeksowane



Rynek węgla, energii, dane operacyjne

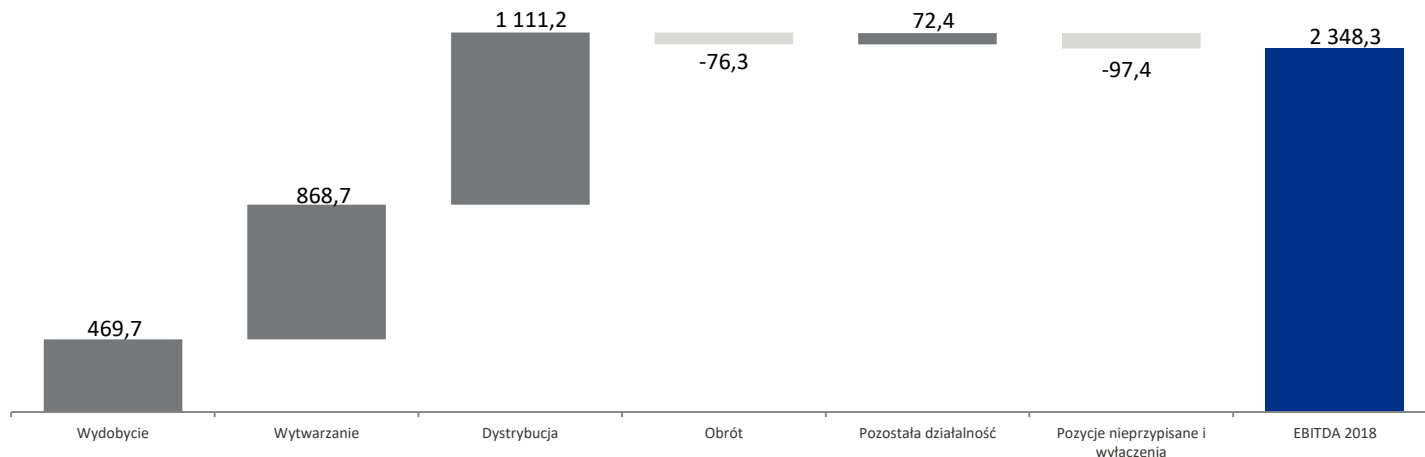
## Wyniki finansowe GK ENEA w 2018

Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w 2018

Podsumowanie

Dodatkowe informacje

# Wytwarzanie i Dystrybucja stabilizują EBITDA Grupy



2018 EBITDA [mln zł]	469,7	868,7	1 111,2	-76,3	72,4	-97,4	2 348,3
<b>Udział w EBITDA w 2018</b>	20,0%	37,0%	47,3%	-3,2%	3,1%	-4,1%	100,0%
<b>Marża EBITDA</b>	26,7%	12,1%	40,7%	-0,9%	12,0%	-	18,5%
<b>Zmiana [mln zł]</b>	-239,3	133,3	37,9	-254,1	21,1	-34,2	-335,3
<b>Zmiana [%]</b>	-33,7%	18,1%	3,5%	-142,9%	41,1%	54,1%	-12,5%

## Wydobycie



(+)	Wzrost przychodów ze sprzedaży węgla [wyższa cena sprzedaży]
(+)	Wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej [zawarcie umowy 28,7 mln zł]
(-)	Wyższe wydobycie i większy zakres robót chodnikowych
(-)	Wzrost kosztów produkcji [m.in. cena stali, usług „górnictw”]

## Wytwarzanie



(+)	Wzrost marży na wytwarzaniu o 283,6 mln zł
(+)	Wzrost EBITDA w Segmencie OZE o 109,6 mln zł [cena energii elektrycznej i zielonych certyfikatów]
(+)	Wzrost wolumenu wyprodukowanej energii elektrycznej [OZE i Elektrownie Systemowe]
(-)	Spadek marży na obrocie i Rynku Bilansującym o 173,9 mln zł
(-)	Wzrost kosztów stałych w Segmencie Elektrowni Systemowych o 71,1 mln zł [eksploatacja B11]

## Dystrybucja



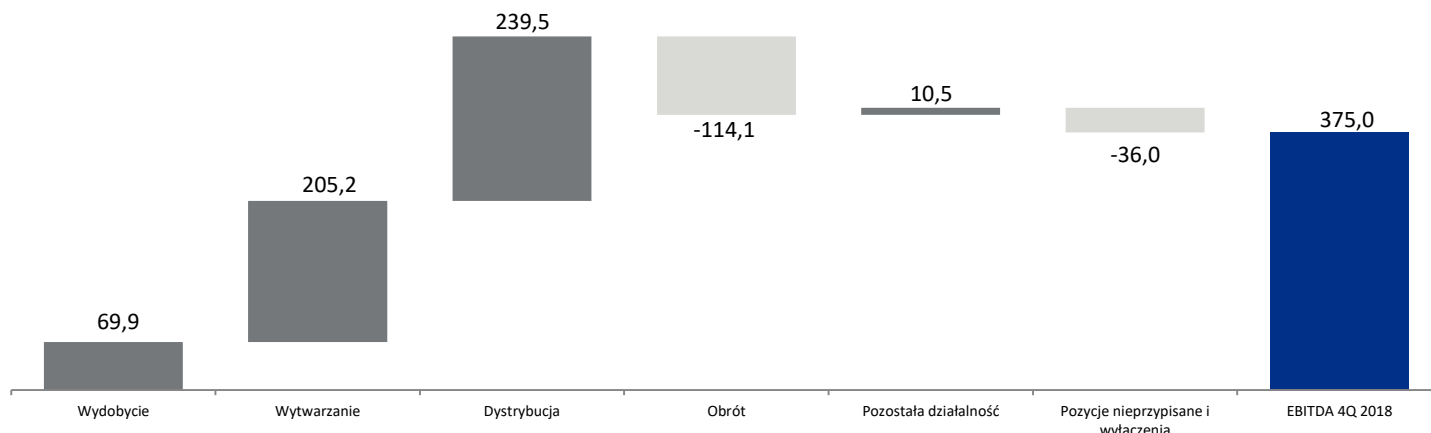
(+)	Wzrost marży z działalności koncesjonowanej o 52 mln zł
(+)	Wzrost wolumenu sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym
(+)	Wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 52 mln zł
(-)	Wzrost kosztów operacyjnych [wynagrodzenia, usługi obce i podatek od nieruchomości]

## Obrót



(+)	Wzrost wolumenu sprzedaży energii o 14,4%
(+)	Spadek rezerwy z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 67 mln zł
(+)	Wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 1,3%
(-)	Koszty dotyczące umów rodzących obciążenia w kwocie 79,0 mln zł
(-)	Wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 47,7%
(-)	Wzrost średniej ceny zakupu energii o 8,4%

# Wytwarzanie i Dystrybucja stabilizują EBITDA Grupy



4Q 2018 EBITDA [mln zł]	69,9	205,2	239,5	-114,1	10,5	-36,0	375,0
<b>Udział w EBITDA w 4Q 2018</b>	18,6%	54,7%	63,9%	-30,4%	2,8%	-9,6%	100,0%
<b>Marża EBITDA</b>	16,6%	11,0%	34,4%	-4,3%	6,5%	-	11,4%
<b>Zmiana [mln zł]</b>	-188,0	79,4	-36,0	-160,9	1,3	-57,0	-361,3
<b>Zmiana [%]</b>	-72,9%	63,1%	-13,1%	-343,9%	13,7%	-271,3%	-49,1%

## Wydobywanie

(+)	Zmiana stanu produktów o 19 mln zł
(+)	Wzrost przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów
(-)	Spadek przychodów ze sprzedaży węgla – niższy wolumen sprzedaży przy wyższej cenie
(-)	Wpływ zdarzenia jednorazowego 2017r. – rozwiązanie rezerwy na deputaty węglowe

## Wytwarzanie

(+)	Wzrost marży na wytwarzaniu o 117,7 mln zł
(+)	Wzrost EBITDA w Segmencie OZE o 54,8 mln zł
(+)	Wzrost wolumenu wyprodukowanej energii elektrycznej
(-)	Spadek marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 126,8 mln zł
(-)	Spadek przychodów z RUS o 6,5 mln zł

## Dystrybucja

(+)	Wyższy wolumen usług dystrybucji energii elektrycznej o 5 GWh
(-)	Niższe przychody z tytułu opłat za przyłączenie do sieci o 3 mln zł
(-)	Wzrost kosztów operacyjnych o 29 mln zł [wynagrodzenia, usługi obce]
(-)	Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 4 mln zł

## Obrót

(+)	Wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 4,1%
(+)	Wzrost wolumenu sprzedaży energii o 15,6%
(+)	Spadek rezerwy z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 15 mln zł
(-)	Koszty dotyczące umów rodzących obciążenia w kwocie 79,0 mln zł
(-)	Wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 44,9%
(-)	Wzrost średniej ceny zakupu energii o 14%



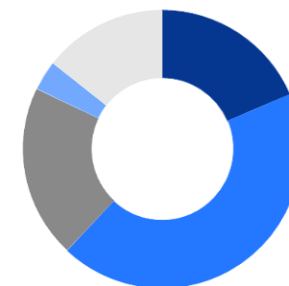
Dane finansowe GK ENEA [mln zł]	2017	2018	Zmiana	4Q 2017	4Q 2018	Zmiana
Przychody ze sprzedaży netto <sup>1)</sup>	11 406	12 673	▲ 11,1%	3 044	3 289	▲ 8,1%
EBITDA	2 684	2 348	▼ -12,5%	736	375	▼ -49,1% <sup>2)</sup>
EBIT	1 488	1 037	▼ -30,3%	418	117	▼ -72,0% <sup>2)</sup>
Zysk netto	1 165	719	▼ -38,3%	327	99	▼ -69,7% <sup>2)</sup>
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	1 070	687	▼ -35,8%	285	103	▼ -63,9%
Dług netto/ EBITDA	2,1	2,4	▲ 0,3	2,1	2,4	▲ 0,3

<sup>1)</sup> Od 1 stycznia 2018 r. zmiana standardu - MSSF 15

<sup>2)</sup> Uwzględnia rezerwę w wysokości 79 mln zł

## Największe nakłady inwestycyjne w obszarze Dystrybucji

Nakłady inwestycyjne [mln zł]	2017	2018	Wykonanie 2018	Plan 2019
Wytwarzanie	1 094,7	430,2 <sup>1)</sup>	72,2%	619,1
Dystrybucja	1 022,3	1 000,4	103,5%	1 011,5
Wydobycie	373,4	463,1	93,4%	580,5
Wsparcie i inne	86,6	81,8	33,3%	157,6
Inwestycje kapitałowe <sup>2)</sup>	53,1	331,3	287,3%	252,4
<b>RAZEM wykonanie Planu</b>	<b>2 630,1</b>	<b>2 306,8</b>	<b>95,3%</b>	<b>2 621,1</b>
Pozostałe <sup>3)</sup>	1 556,8	0,0	-	-
<b>RAZEM nakłady GK ENEA</b>	<b>4 186,9</b>	<b>2 306,8</b>	<b>95,3%</b>	<b>2 621,1</b>



- 18,6 % Wytwarzanie
- 43,4 % Dystrybucja
- 20,1 % Wydobycie
- 3,5 % Wsparcie i inne
- 14,4 % Inwestycje kapitałowe

<sup>1)</sup>Nakłady na ochronę środowiska -173 mln zł

<sup>2)</sup>Projekt Ostrołęka C - 220 mln zł

<sup>3)</sup>Inwestycje kapitałowe nie ujęte w Planie rzeczowo-finansowym GK ENEA - Połaniec

**Produkcja energii netto  
5,4 TWh – zgodna  
z planem**

**Blok 11 wnosi ponad 20%  
marży obszaru  
Wytwarzanie**

**3,3 mld zł – szacowane  
przychody z Rynku Mocy,  
w okresie 15 lat**



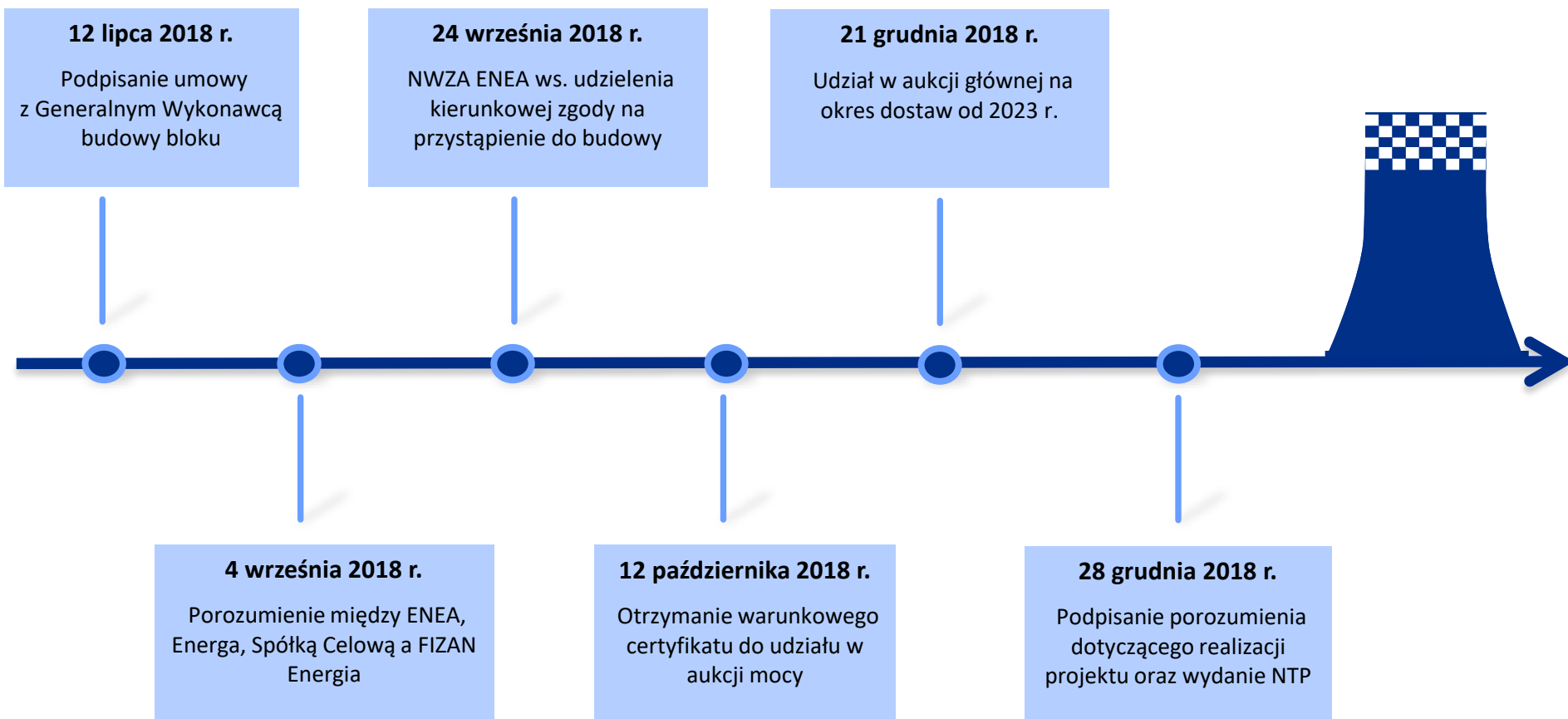
**Sprawność 45,8%**  
(średnia krajowa 34,1%)

**Ponad 100 mln zł  
zysku operacyjnego  
w 2018 roku**

## Projekt Ostrołęka C – stan obecny

Projekt jest realizowany przez spółkę celową **Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.** na mocy Porozumienia zawartego 28 grudnia 2018 r. pomiędzy ENEA S.A., Energa S.A. i spółką celową, które określiło nowe zasady współpracy między partnerami inwestycji, w tym wysokość zaangażowania finansowego ENEA S.A. na Etapie Budowy na kwotę 1 mld zł.

Generalnym Wykonawcą budowy bloku zostało Konsorcjum **GE Power Sp. z o.o. i Alstom Power Systems S.A.S.**



## ENEA Wytwarzanie

- **B2** (228MW) – 4 mies. (1/2Q)
- **B3** (225MW) – 1 mies. (2Q)
- **B7** (228MW) – 4 mies. (1/2Q)
- **B8** (228MW) – 1 mies. (1Q)
- **B9** (560MW) – 5 mies. (1/2Q)
- **B11** (1075MW) – 1 mies. (4Q)



## ENEA Połaniec

- **B5** (225MW) – 5 mies. (3/4Q)
- **GU** (225MW) – 1 mies. (2Q)





Rynek węgla, energii, dane operacyjne

Wyniki finansowe GK ENEA w 2018

## Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w 2018

Podsumowanie

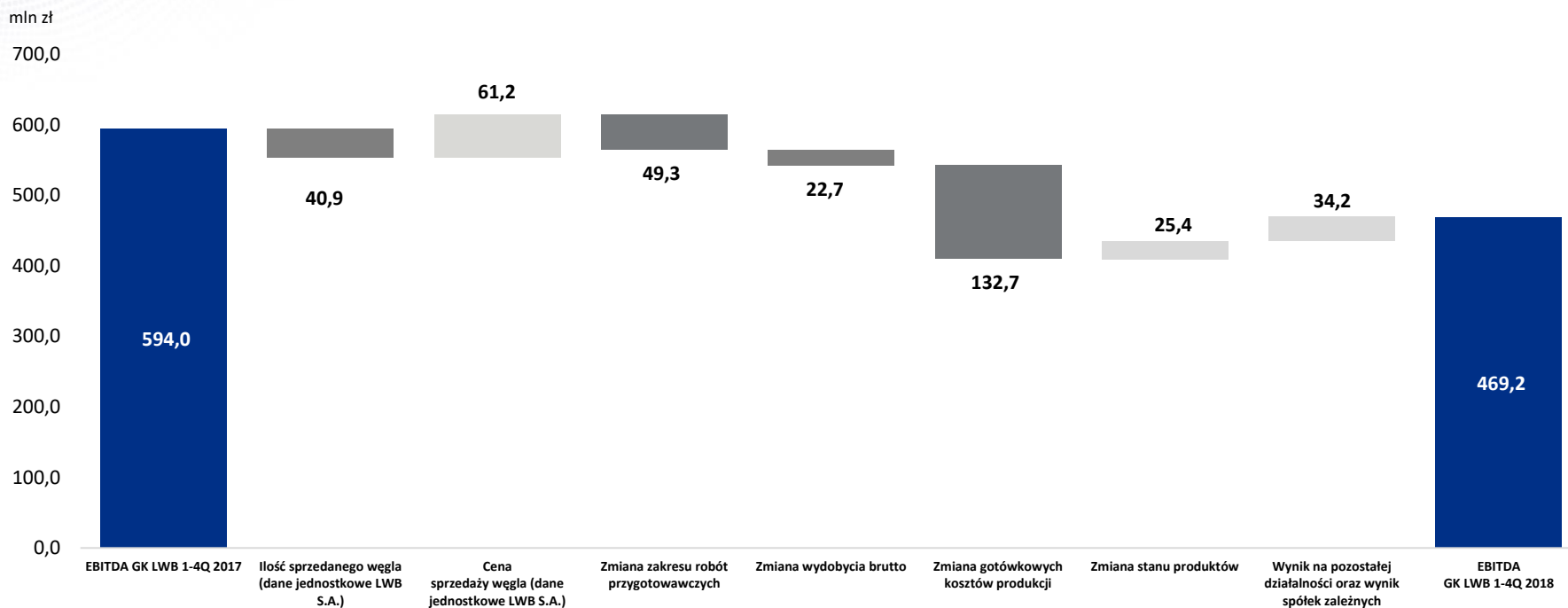
Dodatkowe informacje

Wyniki finansowe GK LW Bogdanka [mln zł]	2017	2018	Zmiana	4Q 2017	4Q 2018	Zmiana
Przychody ze sprzedaży netto	1 780	1 757	▼ -23	473	421	▼ -52
EBITDA	709	469	▼ -240	256	70	▼ -186
EBITDA (bez zdarzeń jednorazowych)	594	469	▼ -125	141	70	▼ -71
EBIT	847	62	▼ -785	655	-31	▼ -686
EBIT (bez zdarzeń jednorazowych)	236	62	▼ -174	44	-31	▼ -75
Zysk netto	668	54	▼ -614	524	-22	▼ -546
Zysk netto (bez zdarzeń jednorazowych)	173	54	▼ -119	29	-22	▼ -51

Istotne zdarzenia jednorazowe w 2017 roku:

- rozwiązanie odpisu utworzonego w 2015 roku z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych
- zmiany salda rezerw w związku z wykupem od obecnych i przyszłych emerytów prawa do deputatu węglowego

## EBITDA w 2018 r. w porównaniu do 2017 r.



### 1-4Q 2018 Czynniki zmiany EBITDA:

Wynik EBITDA za 2017 r. oczyszczony o wpływ zdarzeń jednorazowych związanych z wykupem prawa do deputatu węglowego od obecnych i przyszłych emerytów 594,0 mln zł; spadek EBITDA rdr. o 124,8 mln zł (-21,0%)

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla: niższa sprzedaż ilościowa -208 tys. t (-2,3%), przy wyższej cenie (+3,5%)

(-) większa korekta przychodów o wartość węgla pozyskanego z wyrobisk - większy zakres prac chodnikowych (+6,3 km) przy wyższej cenie węgla

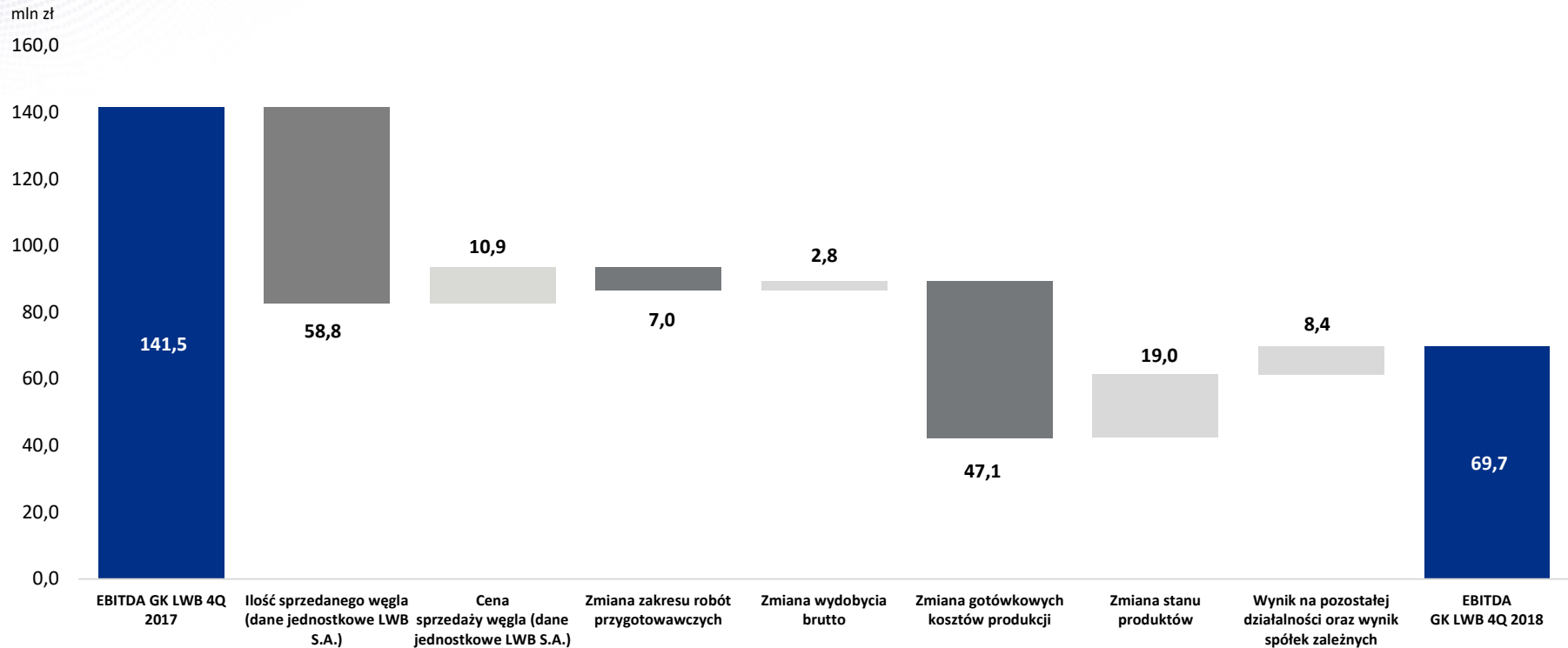
(-) wyższe o 915 tys. ton wydobycie urobku (+6,5%) – wzrost kosztów produkcji

(-) zmiana gotówkowych kosztów produkcji (bez amortyzacji): wzrost kosztów usług obcych (większy zakres prac zleczanych firmom obcym: usługi wiertniczo-górnice, usługi transportu i załadunku kamienia, odstawa w weekend i święta oraz wzrost stawek za usługi), wzrost kosztów wynagrodzeń (podwyżka wynagrodzeń wraz z dodatkową nagrodą oraz wzrost średniego zatrudnienia o 157 osób), wzrost kosztów materiałów i energii, wzrost kosztów podatków i opłat (wzrost podatku od nieruchomości oraz wpłat na PFRON)

(+) wynik na pozostałej działalności - rozliczenie ugody zawartej pomiędzy Spółką a konsorcjum firm Mostostal Warszawa S.A. oraz Acciona Infraestructuras; dodatni wpływ na wynik EBITDA 28,7 mln zł



# EBITDA w 4Q 2018 w porównaniu do 4Q 2017



## 4Q 2018 Czynniki zmiany EBITDA:

Wynik EBITDA za 2017 rok oczyszczony o wpływ zdarzeń jednorazowych związanych z wykupem prawa do deputatu węglowego od obecnych i przyszłych emerytów 594,0 mln zł; spadek EBITDA rdr. o 124,8 mln zł (-21,0%)

(+) spadek przychodów ze sprzedaży węgla (-47,9 mln zł, -9,9%): niższa sprzedaż ilościowa (-298 tys. t, -12,1%), przy wyższej cenie (+2,6%)

(-) większa korekta przychodów o wartość węgla pozyskanego z wyrobisk - zbliżony zakres prac przygotowawczych (+0,15 km) przy wyższej cenie węgla

(+) niższe o 189 tys. ton wydobywanie urobku (-5,0%) – spadek kosztów produkcji

(-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych – wzrost średniego zatrudnienia (o ok. 250 osób w samym LWB S.A.), wypłacona podwyżka oraz dodatkowa nagroda (rozliczana międzyokresowo),

(-) wzrost kosztów materiałów i energii

(-) wzrost kosztów usług obcych, głównie koszty prac sobotnio-niedzielnych oraz robót drążeńiowych

(+) w 4Q 2018 roku wzrost wartości zapasów o 5,8 mln zł (spadek kosztów), w 2017 roku zmniejszenie zapasów o 13,2 mln zł (zwiększenie kosztów)



Rynek węgla, energii, dane operacyjne

Wyniki finansowe GK ENEA w 2018

Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w 2018

**Podsumowanie**

Dodatkowe informacje

Obszar	Trend 2019 r.	Główne czynniki
Wydobycie	Wzrost	(+) Wzrost cen węgla (+) Dalsze zwiększenie długości nowych chodników (-) Wzrost kosztów stałych (-) Remonty tras kolejowych
Wytwarzanie	Wzrost	(+) Wzrost wolumenu produkcji energii elektrycznej (+) Stabilne ceny hurtowe energii elektrycznej (+) Zakończenie prac modernizacyjnych bl. 9 i 10 w Elektrowni Koźlenice (-) Niższy wolumen darmowych CO <sub>2</sub> (-) Wzrost cen węgla oraz kosztów transportu (-) Wysoki poziom cen CO <sub>2</sub>
Dystrybucja	Stabilny	(+) Wzrost wolumenu sprzedaży usług dystrybucji (+) Optymalizacja zarządzania majątkiem (+) Prace nad poprawą jakości usług (obniżenie wskaźników SAIDI i SAIFI)
Obrót	Pod presją	(+) Rozwój kanałów sprzedaży i oferty produktowej (+) Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom detalicznym (+) Stabilne koszty obowiązków ekologicznych (-) Wpływ Ustawy o „zmianie cen energii elektrycznej” (-) Wycena kontraktów CO <sub>2</sub> według utrzymujących się wysokich cen

**2,3 mld zł inwestycji**  
**2,4 dług netto/ EBITDA**

**+ 5,5 TWh wzrostu wolumenu wytworzonej energii elektrycznej,**  
**tj. o 26,4% r/r**



**12,7 mld zł przychodów**  
**2,35 mld zł EBITDA**  
**719 mln zł zysku netto**

**21,5 TWh sprzedaży energii i gazu odbiorcom detalicznym**

**6,6 mld zł potencjalnych przychodów z rynku mocy w okresie 15 lat**

Nakłady inwestycyjne na  
ochronę środowiska  
173 mln zł

Wzrost wytwarzania energii  
ze źródeł odnawialnych  
o prawie 11% r/r

Jednostkowa emisja CO<sub>2</sub>  
GK ENEA w latach  
2016-2018 została obniżona  
o ponad 7%

Wzrost wolumenu produkcji  
energii elektrycznej  
z Zielonego Bloku  
o ponad 6% r/r

Obniżenie wskaźnika emisji  
CO<sub>2</sub> [kg/MWh]  
dla Bloków 1 – 10  
w Elektrowni Koźminek  
o ponad 1% r/r

Działania proekologiczne  
Grupy ENEA – projekt  
„ENEA dla środowiska”





Rynek węgla, energii, dane operacyjne

Wyniki finansowe GK ENEA w 2018

Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w 2018

Podsumowanie

**Dodatkowe informacje**

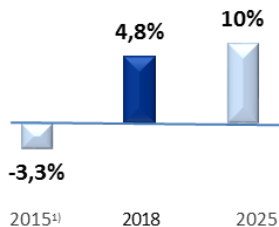
[mln zł]	Wytwarzanie, w tym:								
	Elektrownie Systemowe			Ciepło			OZE		
	2017	2018	Zmiana	2017	2018	Zmiana	2017	2018	Zmiana
Przychody ze sprzedaży	3 810	6 176	2 366	456	482	26	317	539	222
EBIT	289	112	(177)	102	72	(30)	38	315	277
EBITDA	515	565	50	154	127	(27)	67	177	110
CAPEX	1 007	362	(645)	83	63	(20)	4	4	0

[mln zł]	Wytwarzanie, w tym:								
	Elektrownie Systemowe			Ciepło			OZE		
	4Q 2017	4Q 2018	Zmiana	4Q 2017	4Q 2018	Zmiana	4Q 2017	4Q 2018	Zmiana
Przychody ze sprzedaży	983	1 554	571	138	155	17	79	166	87
EBIT	16	(12)	(28)	26	30	4	-	173	173
EBITDA	80	98	18	39	45	6	7	63	56
CAPEX	448	178	(270)	19	28	9	3	2	(1)

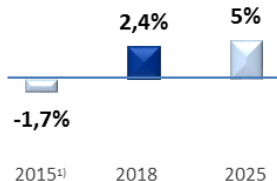
# Stopień realizacji Strategii Rozwoju Grupy ENEA



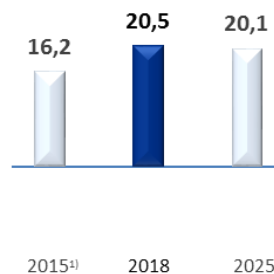
**Wskaźnik rentowności kapitału (ROE)**



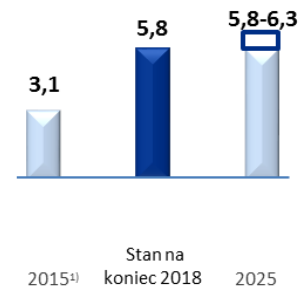
**Wskaźnik rentowności aktywów (ROA)**



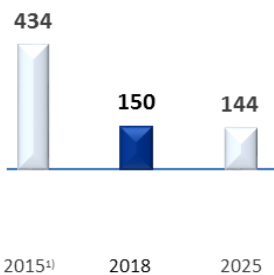
**Sprzedaż energii elektrycznej do klientów końcowych [TWh]**



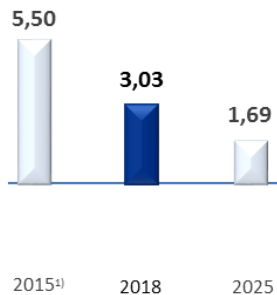
**Zainstalowane konwencjonalne moce wytwórcze [GW]**



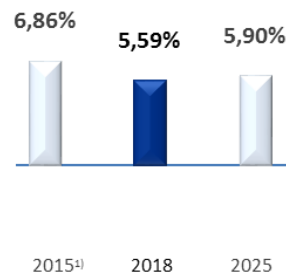
**Wskaźnik SAIDI [minuty]**



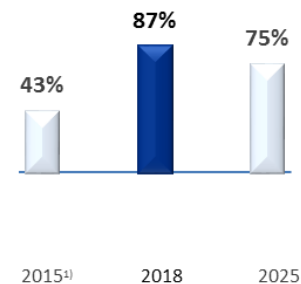
**Wskaźnik SAIFI**



**Wskaźnik strat sieciowych w dystrybucji**



**Wskaźnik zużycia węgla kamiennego z własnych aktywów wydobywczych na potrzeby własne**



<sup>1)</sup> Rok odniesienia





# Wyniki GK ENEA w 2018 roku

[gielda@enea.pl](mailto:gielda@enea.pl)