

Wyniki finansowe Grupy ENERGA

za 9 miesięcy 2017 roku



@EnergaSA

#EnergaWyniki

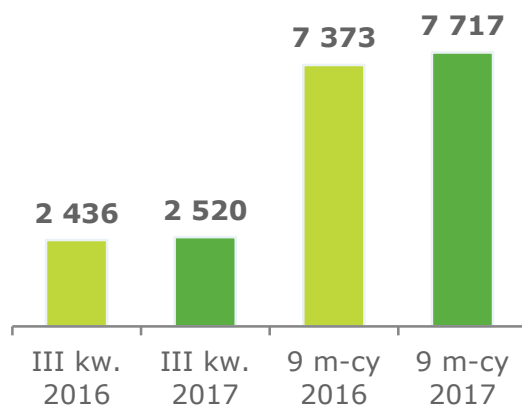
8 listopada 2017 roku



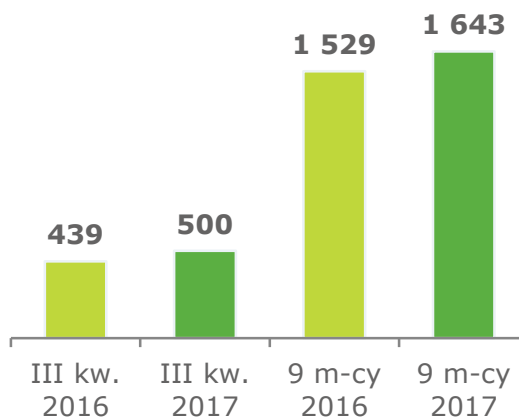
Kluczowy udział Segmentu Dystrybucja w wynikach Grupy ENERGA

1. Stabilne wyniki Segmentu Dystrybucja
2. Spadek marży na energii elektrycznej w Segmencie Sprzedaży
3. Wzrost wolumenów produkcji w Segmencie Wytwarzanie

Przychody (mln zł)

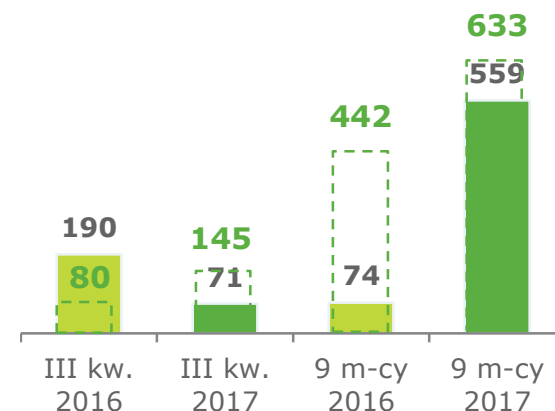


EBITDA (mln zł)



Wynik netto (mln zł)

[] - Wynik netto przed odpisami



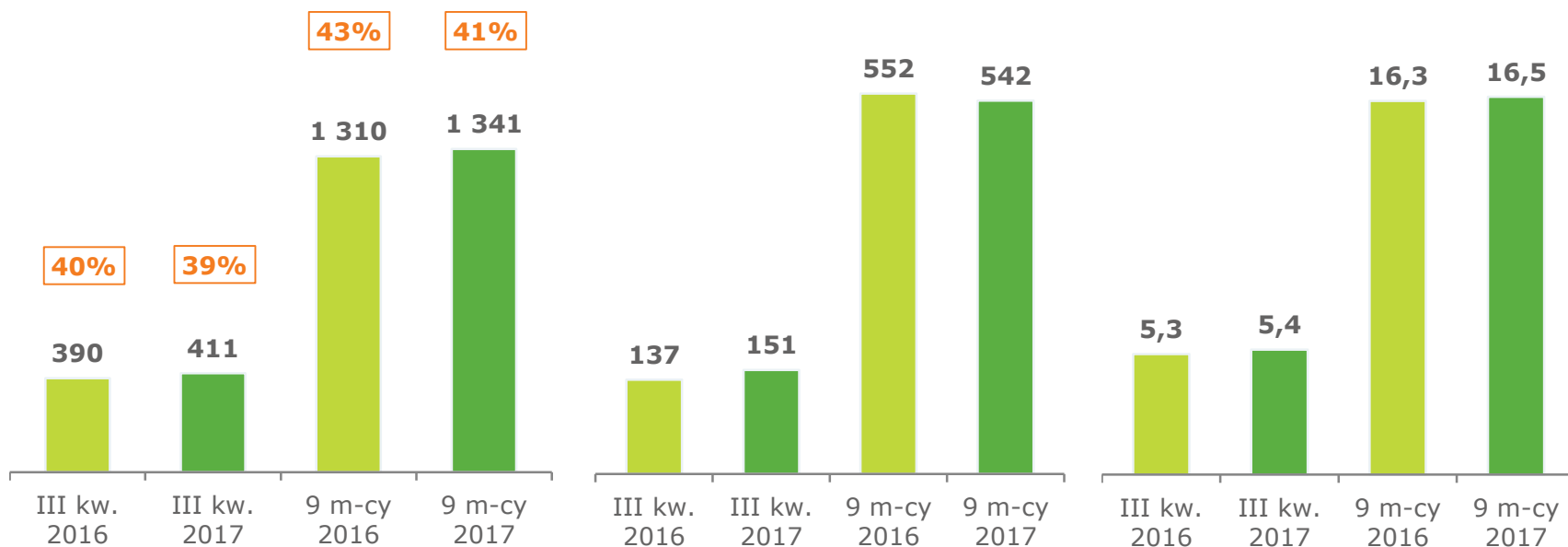
Stabilne wyniki finansowe w Segmencie Dystrybucja

EBITDA (mln zł)

Zysk netto (mln zł)

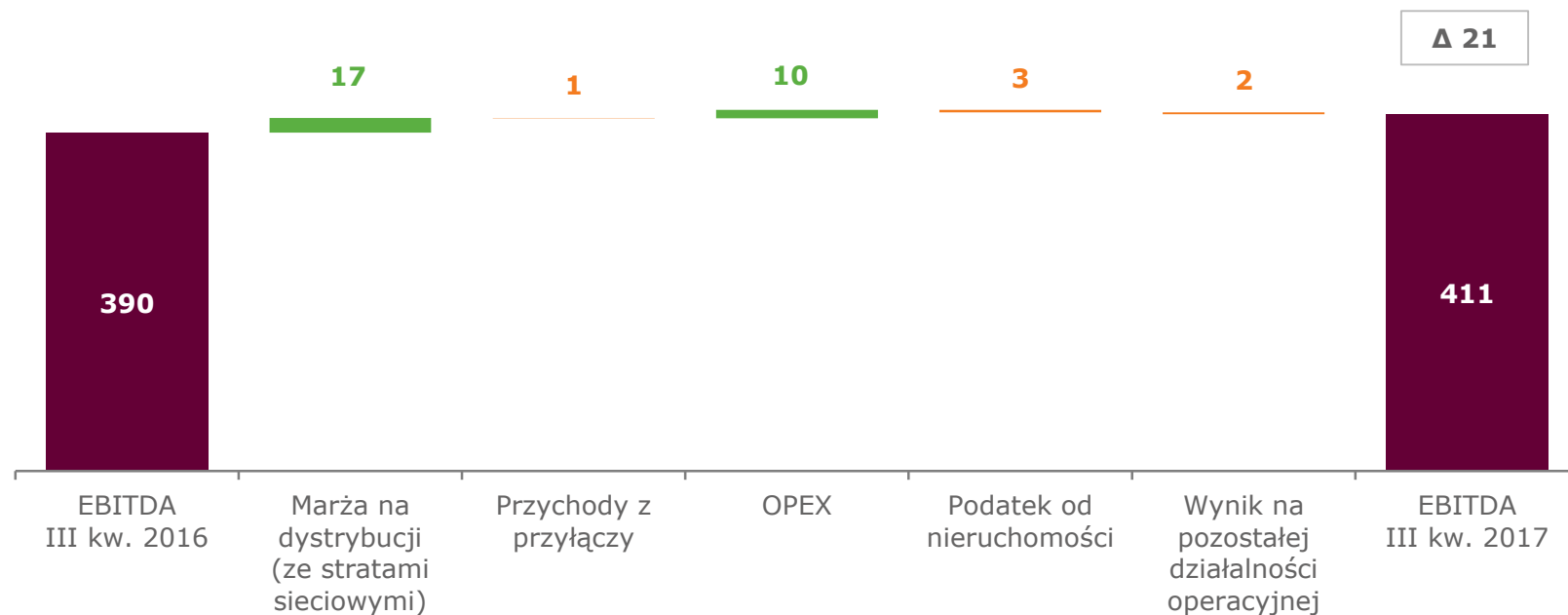
Dystrybucja ee (TWh)

Marża EBITDA



Wzrost marży na dystrybucji w związku z korzystną strukturą sprzedaży

EBITDA Bridge Segmentu Dystrybucja (mln zł)

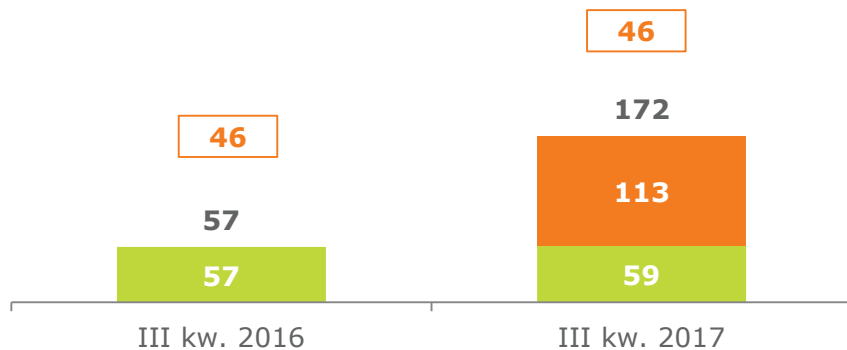


1 310	84	0	-26	-8	-19	1 341
EBITDA 9 m-cy 2016						EBITDA 9 m-cy 2017

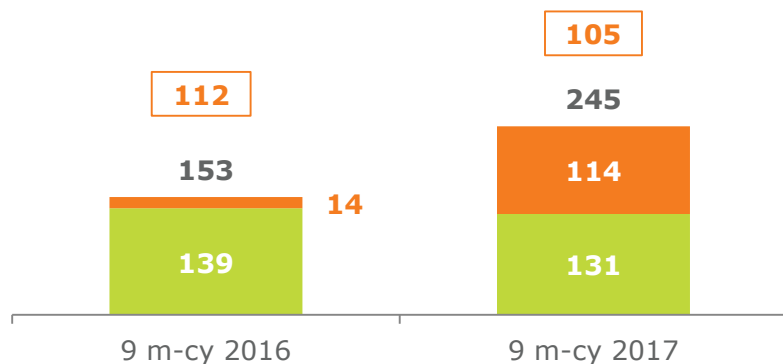
Wskaźniki niezawodności

SAIDI (liczba min./odb.)

SAIDI (planowane, nieplanowane i katastrofalne)

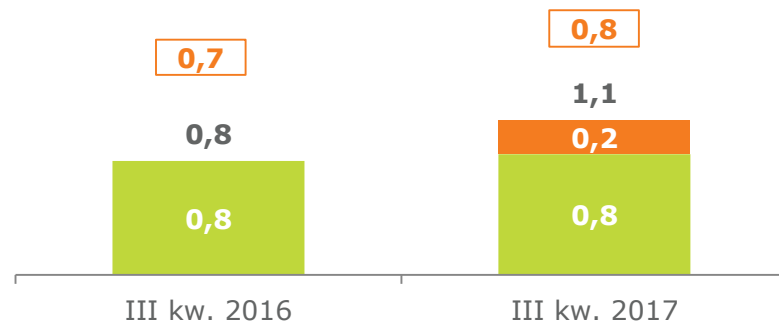


SAIDI (planowane, nieplanowane i katastrofalne)

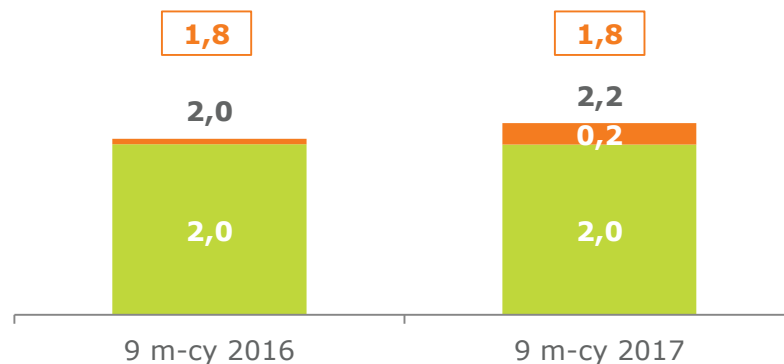


SAIFI (liczba zakłóceń/odb.)

SAIFI (planowane, nieplanowane i katastrofalne)



SAIFI (planowane, nieplanowane i katastrofalne)



Skala zniszczeń sierpniowej nawałnicy

blisko **180 tys.**
odbiorców
pozbawionych
energii

ponad **200**
zniszczonych
ciągów **linii**
przesyłowych

Interwencja **240**
brygad
(1000 ludzi)

Szacunek kosztów: **ok. 30 mln zł**

Ubezpieczenie: ENERGA OPERATOR posiada kompleksową polisę ubezpieczenia linii. W związku ze szkodami wypłacona została zaliczka w wysokości **13 mln zł.**

Skablowanie sieci

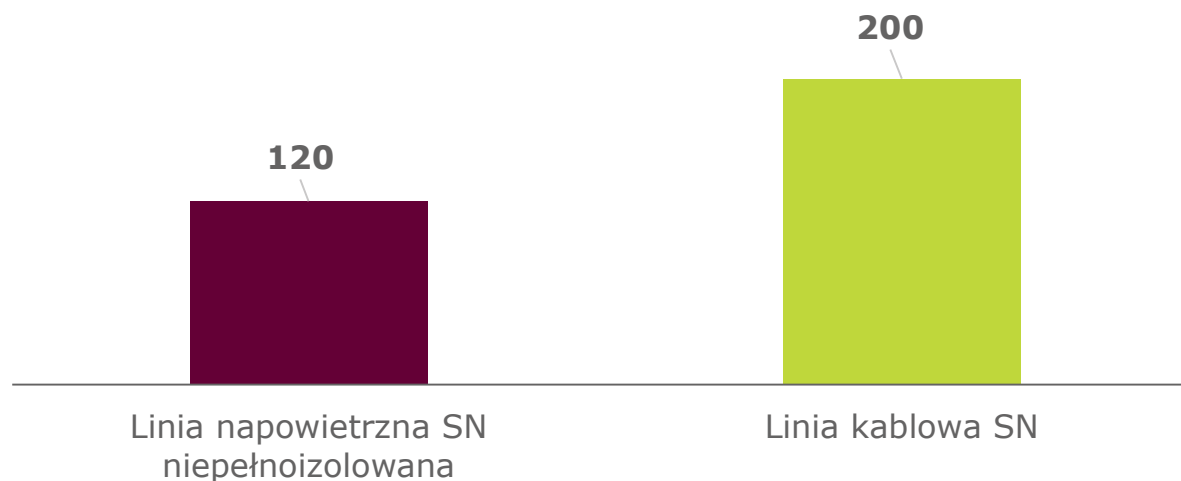
Cel: uodpornienie sieci na ekstremalne warunki pogodowe

Stan obecny (wskaźnik skablowania sieci SN):

- Kraje Europy Zachodniej **40-100%**
- ENERGA OPERATOR **18,6%**

Koszt:

Średnie koszty budowy linii SN za 1 km linii [tys. zł]



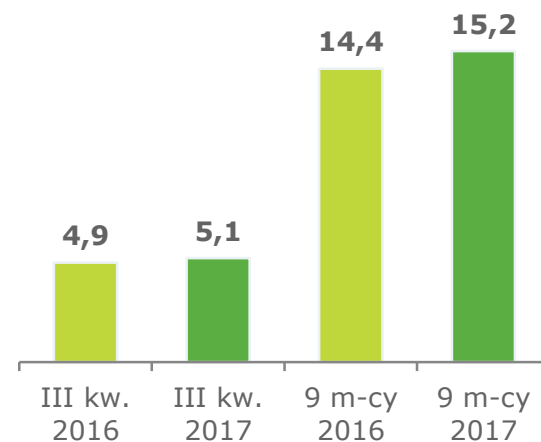
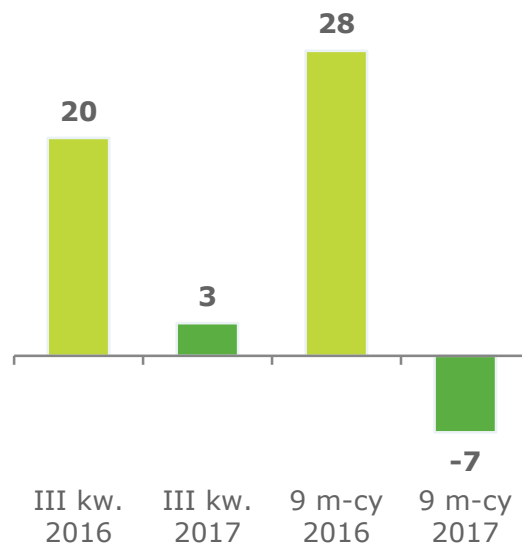
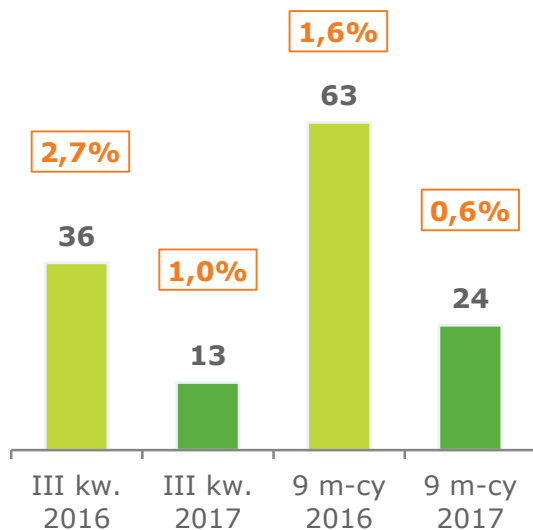
Rosnący wolumen sprzedaży EE i niższa EBITDA w Segmencie Sprzedaż

EBITDA (mln zł)

Wynik netto (mln zł)

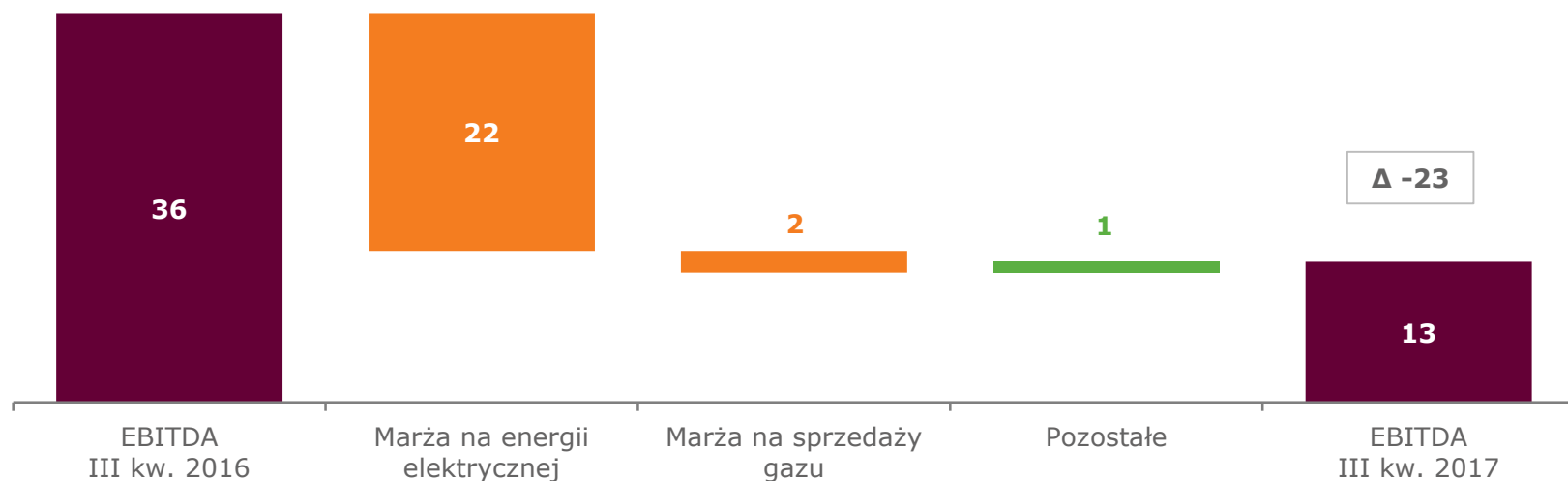
Sprzedaż detaliczna ee (TWh)

□ - Marża EBITDA



Wyniki pod presją długoterminowych umów na zakup certyfikatów

EBITDA Bridge Segmentu Sprzedaż (mln zł)



63	-22	-10	-8	24
EBITDA 9 m-cy 2016				EBITDA 9 m-cy 2017

Ewolucja modelu Segmentu Sprzedaż

CEL:
Wzrost wartości EBITDA do roku 2020

III

INTEGRATOR USŁUG – PLATFORMA KONKURENCYJNOŚCI

INICJATYWY W ZAKRESIE ZAPEWNIENIA ROZWOJU SPÓŁKI I ZWIĘKSZANIA KONKURENCYJNOŚCI OFERTY FIRMY NA RYNKU – NOWE BIZNESY I KANAŁY SPRZEDAŻY

II

DNA ENERGETYCZNE - PLATFORMA WZROSTU

INICJATYWY W ZAKRESIE ZAPEWNIENIA WZROSTU MARŻY Z DZIAŁALNOŚCI PODSTAWOWEJ - SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I GAZU.

I

DNA ENERGETYCZNE - PLATFORMA DOSKONAŁOŚCI OPERACYJNEJ

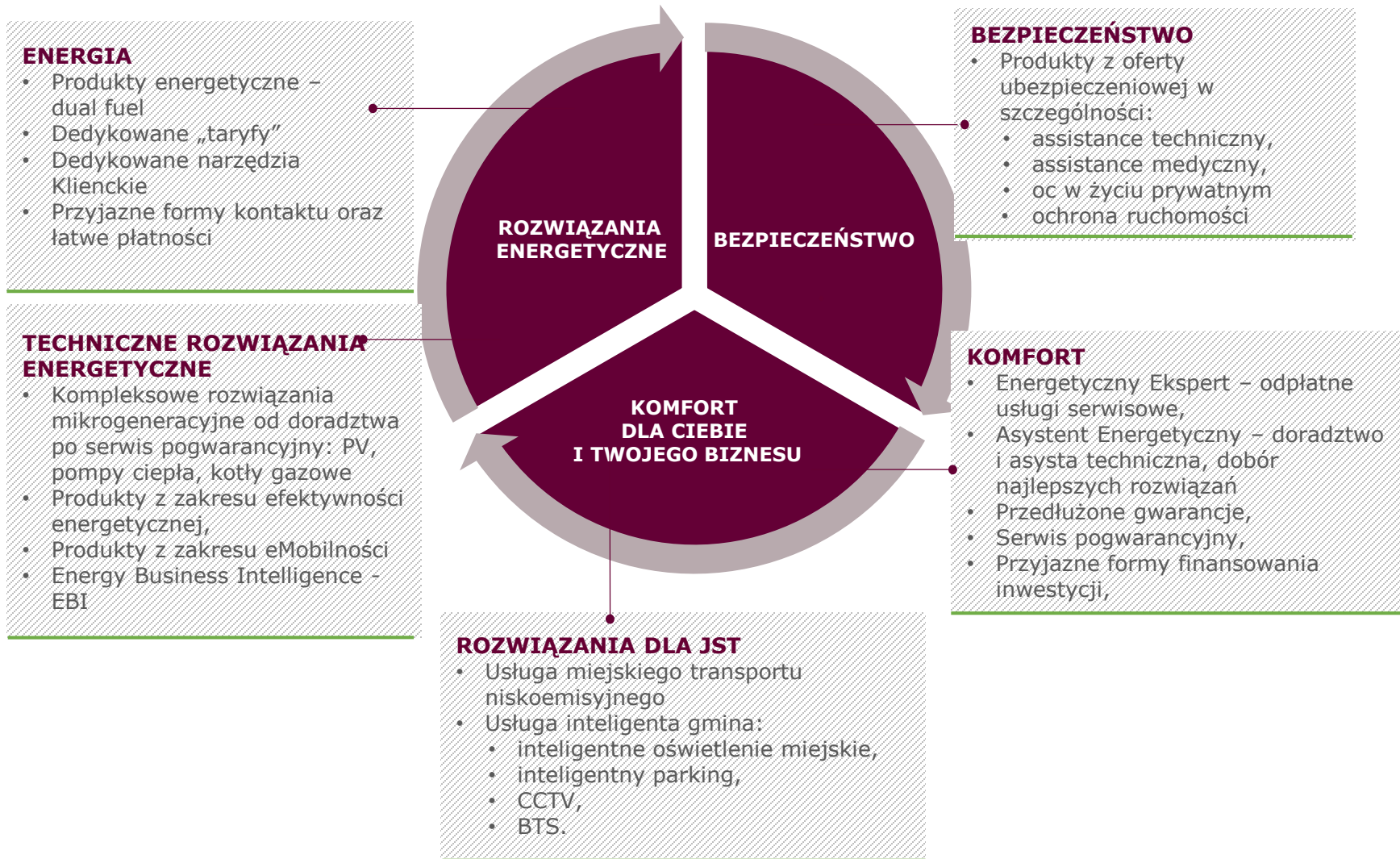
INICJATYWY W ZAKRESIE OPTIMALIZACJI KOSZTOWEJ, OPERACYJNEJ I PROCESOWEJ.

ZMIANA EWOLUCYJNA

TRANSFORMACJA KULTURY ORGANIZACYJNEJ

INICJATYWY W ZAKRESIE ZMIANY KULTURY ORGANIZACYJNEJ ORAZ ZAPEWNIENIA STRATEGICZNYCH KOMPETENCJI ORAZ SYNERGII DZIAŁANIA ZESPOŁÓW.

Model integratora – nowe produkty & usługi



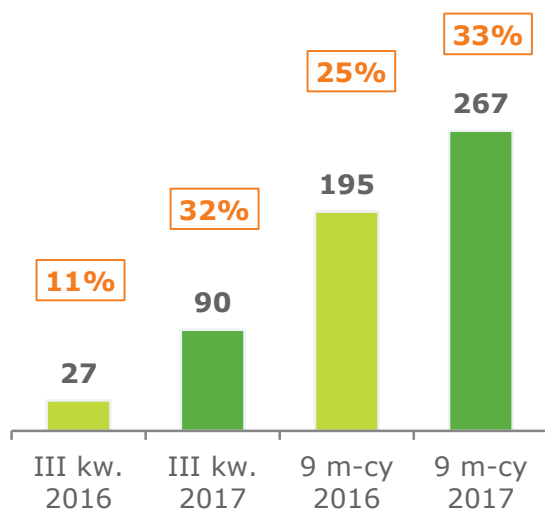
CPA - status spraw

- 11 września 2017 roku Spółka złożyła 22 pozwy o ustalenie nieistnienia stosunków prawnych, które miały powstać wskutek zawarcia przez Spółkę oraz podmioty wytwarzające energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii, ramowych umów sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia („CPA”). Pozwy zostały złożone: w Sądzie Okręgowym w Warszawie (14), w Sądzie Okręgowym w Gdańsku (5) oraz w Sądzie Arbitrażowym przy Krajowej Izbie Gospodarczej w Warszawie („KIG”) (3).
- 12-13 września br. Spółka złożyła w sądach powszechnych 43 zawezwania do ugodowego rozwiązania sporów o zapłatę z tytułu zwrotu świadczeń pieniężnych dokonywanych przez Spółkę w ramach wykonywania bezwzględnie nieważnych CPA. Zawezwania zostały złożone przeciwko farmom wiatrowym oraz przeciwko bankom.
- 28 września br. do Spółki wpłynął pozew o zapłatę 31,9 mln zł z powództwa Boryszewo Wind Invest Sp. z o.o. przeciwko ENERGA-OBRÓT SA. Sąd Okręgowy w Gdańsku wyznaczył 30 dniowy termin na udzielenie odpowiedzi.

Wyniki Segmentu Wytwarzanie lepsze od oczekiwań

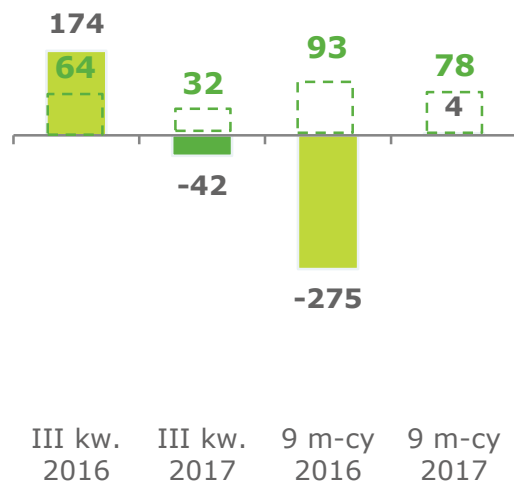
EBITDA (mln zł)

□ - Marża EBITDA



Wynik netto (mln zł)

□ - Wynik netto przed odpisami

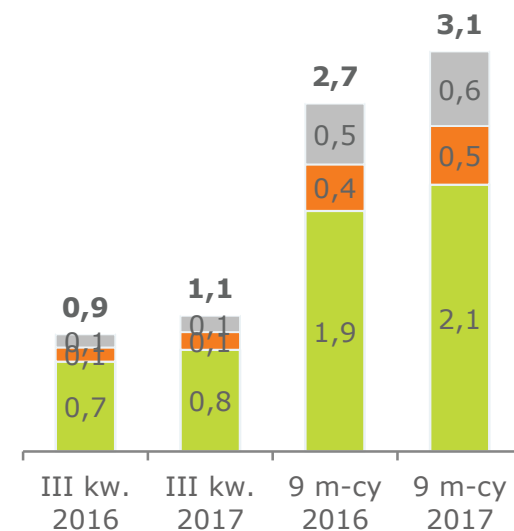


Produkcja ee brutto (TWh)

■ OZE bez wsparcia

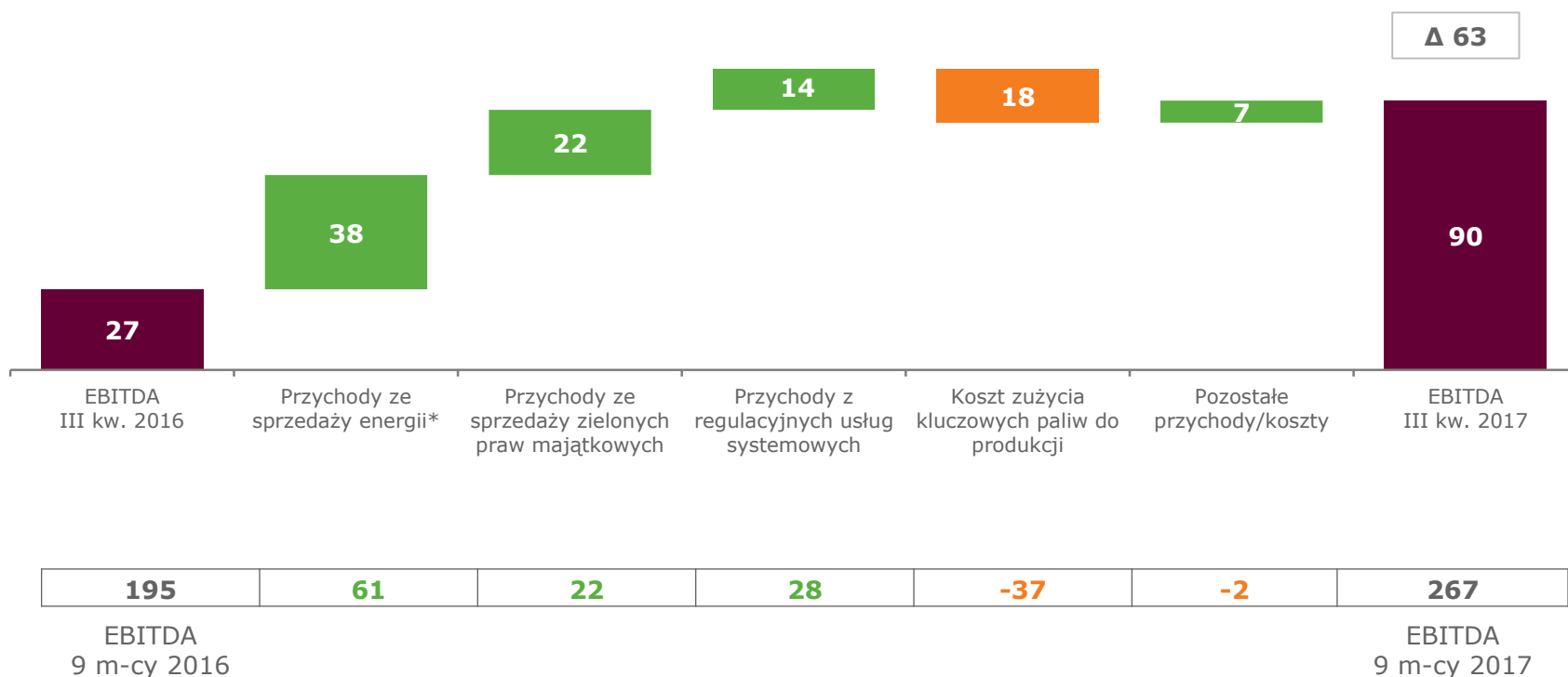
■ OZE ze wsparciem

■ Produkcja energii konwencjonalnej



Wzrost przychodów z energii i praw majątkowych

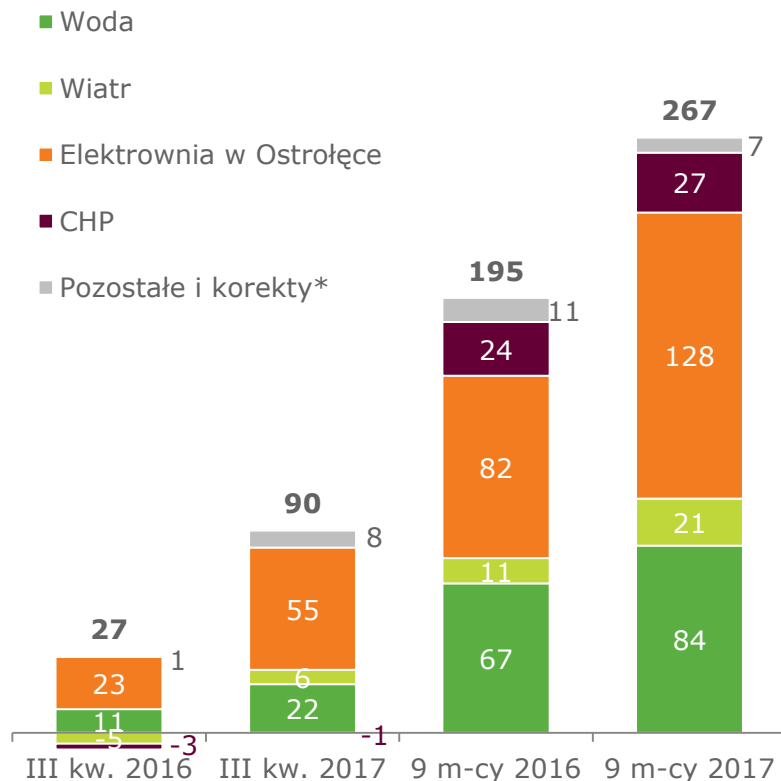
EBITDA Bridge Segmentu Wytwarzanie (mln zł)



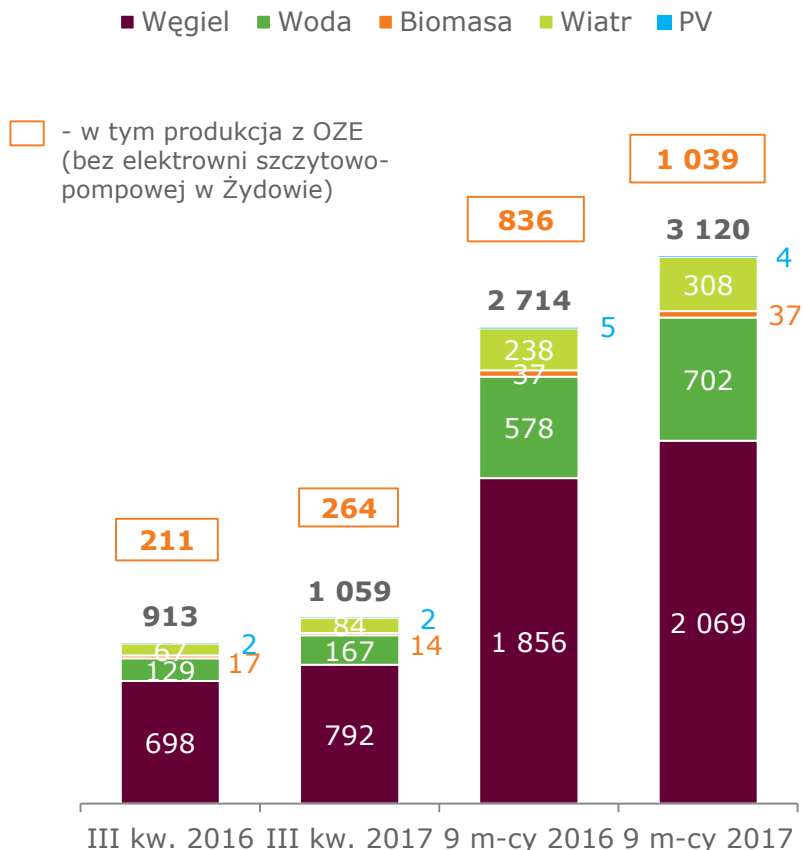
*uwzględnia trading energii elektrycznej netto (przychód minus koszt)

Wyższe wolumeny produkcji

EBITDA w podziale na linie biznesowe (mln zł)



Produkcja brutto ee według paliw (GWh)



* w kategorii pozostałe i korekty ujęto spółki świadczące usługi na rzecz Segmentu Wytwarzanie, spółki celowe budujące nowe źródła wytwórcze w Grupie ENERGA, farmy PV, a także eliminacje transakcji wzajemnych pomiędzy liniami biznesowymi.

Realizacja 794 mln zł nakładów inwestycyjnych w 9 miesiącach 2017 roku

Łączne nakłady inwestycyjne Grupy ENERGA w III kwartale 2017 roku wyniosły **266 mln zł**.

Kluczowe inwestycje w **Segmencie Dystrybucja**:

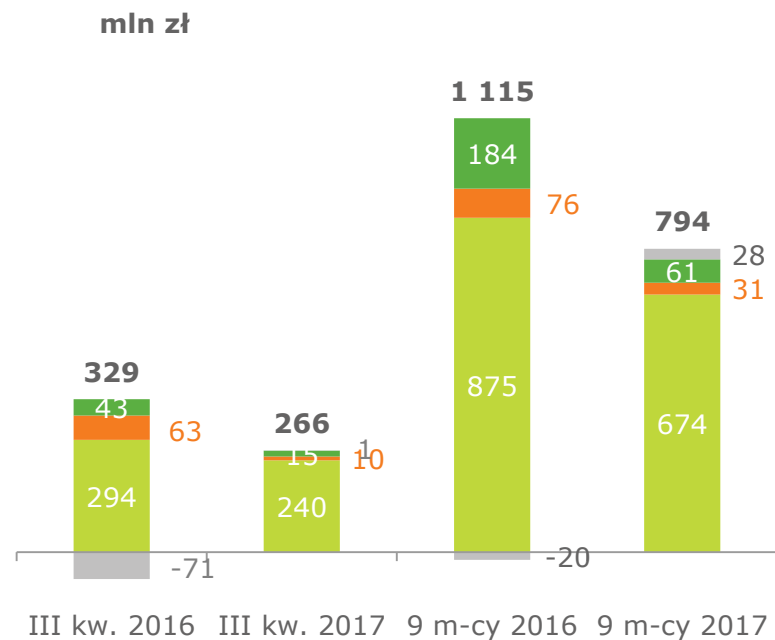
1. **96 mln zł** rozbudowa sieci w związku z przyłączaniem nowych odbiorców
2. **91 mln zł** modernizacja sieci dystrybucyjnej w celu poprawy niezawodności dostaw
3. **13 mln zł** pozostałe nakłady na innowacyjne technologie i rozwiązania sieciowe (Smart Grid)

w wyniku których:

- a. **przyłączono ponad 13 tys. nowych klientów**
- b. **wybudowano i zmodernizowano 831 km linii** wysokiego, średniego i niskiego napięcia
- c. **przyłączono do sieci 6 MW nowych źródeł OZE**

Energa-Operator, pozyskała z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata **2014-2020** ponad **166 mln zł** na inwestycje związane z wdrażaniem inteligentnej sieci elektroenergetycznej, m.in.:

- instalowaniem inteligentnego opomiarowania,
- automatyzacją sieci,
- budową systemów magazynowania energii.



■ Dystrybucja ■ Sprzedaż ■ Wytwarzanie ■ Pozostałe i korekty

Czynniki wpływu na wyniki Grupy ENERGA w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału

Zmiana struktury dystrybuowanej energii wobec struktury uzgodnionej w taryfie

Ponoszenie wydatków na sieć w związku z wymogami regulacji jakościowej w Segmencie Dystrybucja

Nowelizacja Ustawy o Odnawialnych Źródłach Energii w zakresie zmiany podstawy podatku od nieruchomości

Konsekwencje wynikające z decyzji o uznaniu długoterminowych kontraktów na zakup „zielonych” certyfikatów za nieważne

Rosnąca konkurencja na rynku sprzedawców energii elektrycznej

Wpływ funkcji Sprzedawcy Zobowiązanego i bilansowania źródeł OZE

Kształtowanie się cen energii na rynku SPOT i bilansującym

Poziom pracy w wymuszeniu w ENERGA Elektrownie Ostrołęka

Ostateczne rozliczenie nabycia akcji Polimex-Mostostal S.A.

Faktycznie zrealizowana stawka i wolumen operacyjnej rezerwy mocy

Udział w wyniku netto PGG i Polimex-Mostostal oraz wycena opcji na zakup akcji Polimex-Mostostal

Warunki pogodowe i hydrometeorologiczne

Wyniki finansowe Grupy ENERGA za 9 miesięcy 2017 roku



@EnergaSA

#EnergaWyniki

8 listopada 2017 roku



Informacje dodatkowe

Kluczowe aktywa Grupy ENERGA

Dystrybucja

1. 185 tys. km linii energetycznych
2. 16,5 TWh - dostarczona energia elektryczna w 9 m-cach 2017 roku (5,4 TWh w III kw. 2017 roku)
3. Zasięg 75 tys. km²

Wytwarzanie*

1. Elektrownie wodne
 - a) Włocławek (162 MW)
 - b) Mniejsze jednostki wytwórcze (46 MW)
 - c) Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie (157 MW)
2. 5 farm wiatrowych (łączna moc 211 MW, w tym Karścino 90 MW)
3. Farma fotowoltaiczna pod Gdańskiem (1,6 MWe) oraz w gminie Czernikowo koło Torunia (3,8 MWe)
4. Elektrownia systemowa w Ostrołęce B (681 MW, dodatkowo w wyniku ucieplnienia EEO B - 220 MWt)
5. Pozostałe elektrociepłownie i ciepłownie (82 MWe, 444 MWt)

Sprzedaż

1. 3,0 mln liczba klientów
2. 15,2 TWh – sprzedaż detaliczna w 9 m-cach 2017 roku (5,1 TWh w III kw. 2017 roku)

* moc zainstalowana



Ciepłownia



Elektrownia szczytowo-pompowa



Mała elektrownia wodna



Elektrociepłownia



Farma fotowoltaiczna



Węgiel



Elektrownia systemowa



Duża elektrownia wodna



Farma wiatrowa



Biomasa



Siedziba Energa SA



Dystrybucja energii elektrycznej



Sprzedaż energii elektrycznej

Podsumowanie III kwartału 2017 roku

mln zł	Dystrybucja			Sprzedaż			Wytwarzanie		
	III kw. 2016	III kw. 2017	Zmiana (%)	III kw. 2016	III kw. 2017	Zmiana (%)	III kw. 2016	III kw. 2017	Zmiana (%)
Przychody ze sprzedaży	983	1 049	7%	1 353	1 242	-8%	246	277	13%
EBITDA	390	411	5%	36	13	-64%	27	90	>100%
<i>Marża EBITDA</i>	<i>39,7%</i>	<i>39,2%</i>	<i>Δ -0,5 p.p.</i>	<i>2,7%</i>	<i>1,0%</i>	<i>Δ -1,6 p.p.</i>	<i>11,0%</i>	<i>32,5%</i>	<i>Δ 21,5 p.p.</i>
EBIT	205	220	7%	27	3	-89%	95	-37	<-100%
Wynik netto	137	151	10%	20	3	-85%	174	-42	<-100%
<i>Marża zysku netto</i>	<i>13,9%</i>	<i>14,4%</i>	<i>Δ 0,5 p.p.</i>	<i>1,5%</i>	<i>0,2%</i>	<i>Δ -1,2 p.p.</i>	<i>70,7%</i>	<i>-15,2%</i>	<i>Δ -85,9 p.p.</i>
CAPEX	294	240	-18%	63	10	-84%	43	15	-65%

mln zł	Wytwarzanie, w tym:											
	Woda			Wiatr			Elektrownia w Ostrołęce			CHP		
	III kw. 2016	III kw. 2017	Zmiana (%)	III kw. 2016	III kw. 2017	Zmiana (%)	III kw. 2016	III kw. 2017	Zmiana (%)	III kw. 2016	III kw. 2017	Zmiana (%)
Przychody ze sprzedaży	29	38	30%	5	19	>100%	184	190	3%	21	23	12%
EBITDA	11	22	>100%	-5	6	>100%	23	55	>100%	-3	-1	71%
<i>Marża EBITDA</i>	<i>36,4%</i>	<i>57,7%</i>	<i>Δ 21,4 p.p.</i>	<i>-95,0%</i>	<i>33,3%</i>	<i>Δ 128,3 p.p.</i>	<i>12,7%</i>	<i>28,9%</i>	<i>Δ 16,2 p.p.</i>	<i>-12,4%</i>	<i>-3,2%</i>	<i>Δ 9,1 p.p.</i>
EBIT	2	14	>100%	-13	-73	<-100%	5	39	>100%	-11	-10	14%
CAPEX	1	2	65%	0	0	-	34	1	-96%	5	7	39%

Podsumowanie 9 miesięcy 2017 roku

mln zł	Dystrybucja			Sprzedaż			Wytwarzanie		
	9 m-cy 2016	9 m-cy 2017	Zmiana (%)	9 m-cy 2016	9 m-cy 2017	Zmiana (%)	9 m-cy 2016	9 m-cy 2017	Zmiana (%)
Przychody ze sprzedaży	3 077	3 268	6%	4 018	3 859	-4%	788	808	3%
EBITDA	1 310	1 341	2%	63	24	-62%	195	267	37%
Marża EBITDA	42,6%	41,0%	Δ -1,5 p.p.	1,6%	0,6%	Δ -0,9 p.p.	24,7%	33,0%	Δ 8,3 p.p.
EBIT	764	768	1%	36	-8	<-100%	-379	58	>100%
Wynik netto	552	542	-2%	28	-7	<-100%	-275	4	>100%
Marża zysku netto	17,9%	16,6%	Δ -1,4 p.p.	0,7%	-0,2%	Δ -0,9 p.p.	-34,9%	0,5%	Δ 35,4 p.p.
CAPEX	875	674	-23%	76	31	-59%	184	61	-67%

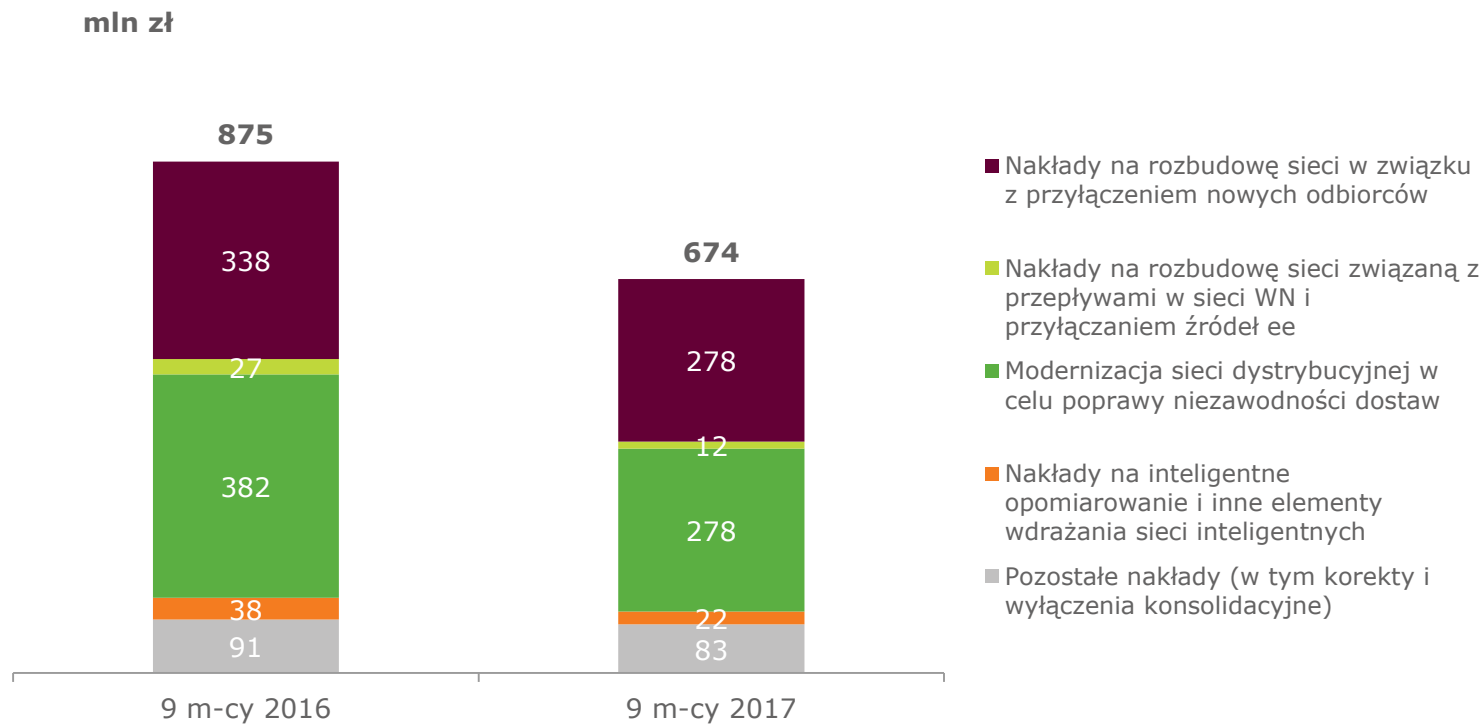
mln zł	Wytwarzanie, w tym:											
	Woda			Wiatr			Elektrownia w Ostrołęce			CHP		
	9 m-cy 2016	9 m-cy 2017	Zmiana (%)	9 m-cy 2016	9 m-cy 2017	Zmiana (%)	9 m-cy 2016	9 m-cy 2017	Zmiana (%)	9 m-cy 2016	9 m-cy 2017	Zmiana (%)
Przychody ze sprzedaży	127	144	14%	41	59	45%	500	481	-4%	111	113	3%
EBITDA	67	84	25%	11	21	85%	82	128	57%	24	27	12%
Marża EBITDA	52,8%	58,3%	Δ 5,5 p.p.	27,6%	35,3%	Δ 7,7 p.p.	16,4%	26,7%	Δ 10,3 p.p.	21,8%	23,7%	Δ 2 p.p.
EBIT	43	59	39%	-282	-75	73%	30	81	>100%	-2	0	104%
CAPEX	4	6	31%	0	0	>100%	144	36	-75%	10	12	18%

Struktura kosztów rodzajowych Grupy ENERGA

Koszty rodzajowe (mln zł)	III kw. 2016	III kw. 2017	9 m-cy 2016	9 m-cy 2017
Amortyzacja rzeczowych aktywów trwałych, aktywów niematerialnych i nieruchomości inwestycyjnych	237	243	704	731
Zużycie materiałów i energii	116	172	416	504
w tym energia elektryczna dotycząca różnicy bilansowej	31	52	152	156
w tym zużycie paliw (z transportem)	75	93	212	249
Usługi obce	350	404	1 019	1 133
w tym opłaty przesyłowe i tranzytowe	240	270	714	790
Podatki i opłaty	98	110	292	315
Koszty świadczeń pracowniczych	209	203	657	682
Odpisy aktualizujące	-83	94	371	124
Pozostałe (w tym zmiana stanu produktów oraz koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby)	-16	-33	-33	-66
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	1 205	1 149	3 445	3 505
Koszty operacyjne, razem	2 115	2 342	6 870	6 928

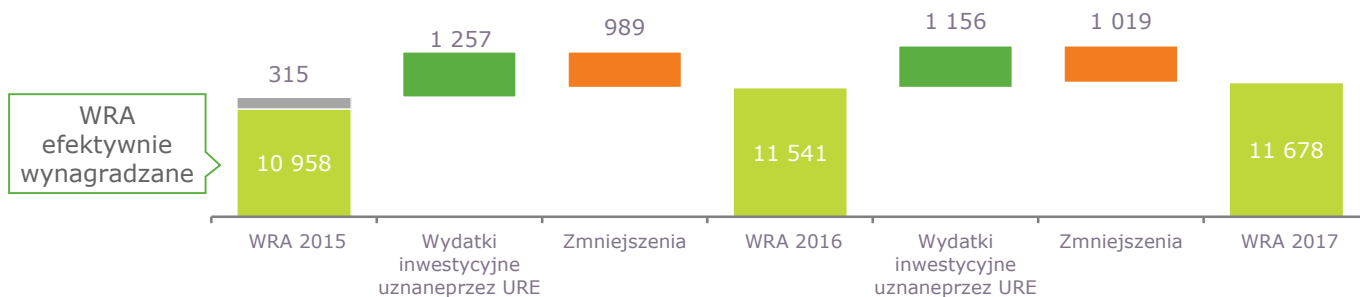
Aktualna struktura nakładów inwestycyjnych

Segmentu Dystrybucja



Wartość Regulacyjna Aktywów

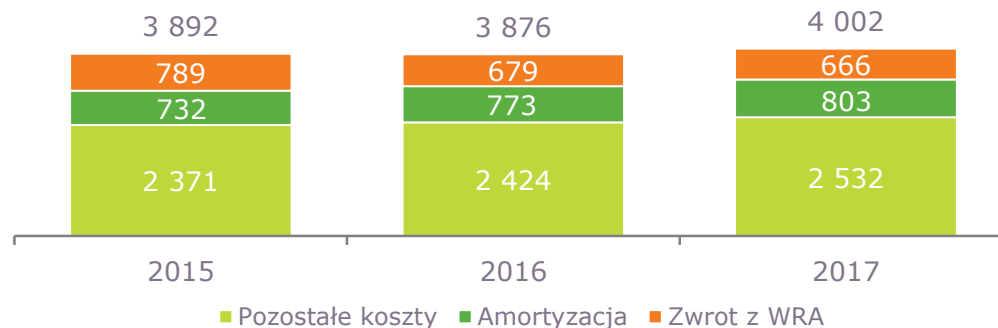
WRA



Zwrot z WRA

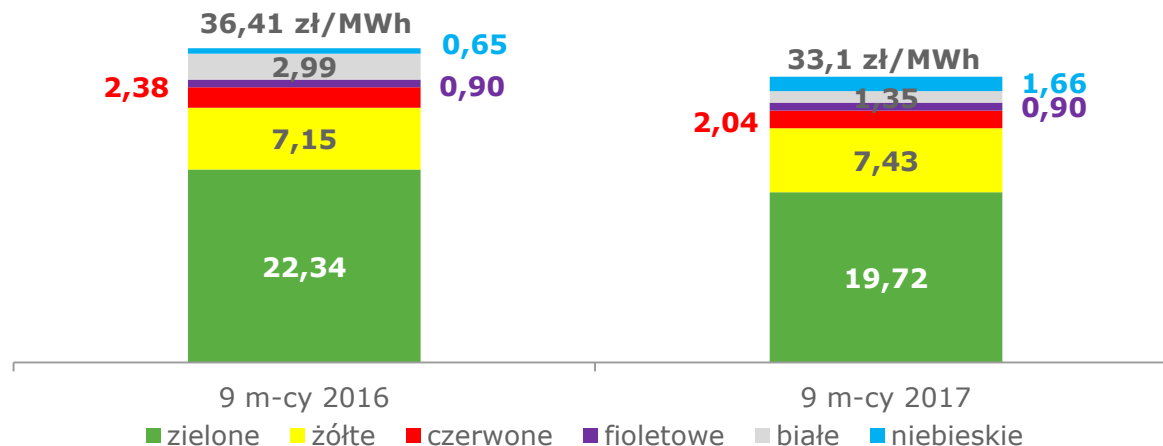
WACC	7,20%	5,68%	5,63%
Stopa wolna od ryzyka	3,96%	2,95%	2,91%
Q (Wskaźnik jakościowy)	-	-	-
WR (Wskaźnik regulacyjny)	-	1,00	0,99
Zwrot z kapitału na bazie WRA	830	679	673
Zwrot z zaangażowanego kapitału	789*	679	666
	7,00%	5,88%	5,71%

Przychód regulowany



Kluczowe dane operacyjne Segmentu Sprzedaż

Struktura kosztu umorzenia praw majątkowych na 1 MWh EE sprzedanej do klientów końcowych



	III kw. 2016	III kw. 2017	Zmiana (%)	9 m-cy 2016	9 m-cy 2017	Zmiana (%)
Sprzedaż energii elektrycznej przez Segment Sprzedaży (GWh)	6 001	5 515	-8%	17 446	17 218	-1%
<i>w tym sprzedaż detaliczna</i>	4 878	5 092	4%	14 366	15 233	6%
Średnia cena zakupu energii elektrycznej bez PM (zł/MWh)	174,8	174,9	0%	174,2	173,0	-1%
Średnia cena zakupu energii elektrycznej z PM (zł/MWh)	199,0	204,0	3%	203,4	201,0	-1%
Marża zmienna I stopnia energii elektrycznej*	5,4%	4,1%	Δ -1,4 p.p.	4,5%	4,1%	Δ -0,4 p.p.

* Marża zmienna I stopnia liczona jako iloraz wyniku i przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej

Kluczowe dane operacyjne Segmentu Wytwarzanie

Zużycie paliw	III kw. 2016	III kw. 2017	Zmiana	Zmiana (%)	9 m-cy 2016	9 m-cy 2017	Zmiana	Zmiana (%)
Węgiel kamienny								
Ilość (tys. ton)	320,9	361,7	40,9	13%	887,2	968,7	81,5	9%
Koszt* (mln zł)	69,8	87,1	17,3	25%	198,8	233,2	34,4	17%
Koszt jednostkowy (zł/tonę)	217,6	240,9	23,3	11%	224,0	240,7	16,7	7%
Koszt jednostkowy (zł/MWh)**	87,7	97,1	9,4	11%	77,4	83,3	5,8	8%
Biomasa								
Ilość (tys. ton)	12,2	14,1	1,9	16%	29,0	38,4	9,4	33%
Koszt* (mln zł)	4,3	4,9	0,7	16%	10,7	13,4	2,8	26%
Koszt jednostkowy (zł/tonę)	348,7	350,0	1,3	0%	367,6	349,3	-18,3	-5%
Koszt jednostkowy (zł/MWh)**	112,8	138,3	25,6	23%	133,4	140,9	7,6	6%

* łącznie z kosztem transportu

** w odniesieniu do łącznej produkcji energii elektrycznej i ciepła

Uprawnienia do emisji CO ₂ w Segmencie Wytwarzania	III kw. 2016	III kw. 2017	9 m-cy 2016	9 m-cy 2017
Emisja CO₂ wszystkich instalacji (tys. ton), w tym:	671	744	1 835	2 009
Liczba przyznanych darmowych uprawnień do emisji	241	187	797	614
Liczba odpłatnych uprawnień do emisji	429	557	1 038	1 394
Koszt obowiązku umorzenia uprawnień do emisji CO₂ (mln zł)	11,3	17,7	30,3	34,8

Kluczowe dane operacyjne ENERGA Elektrownie Ostrołęka

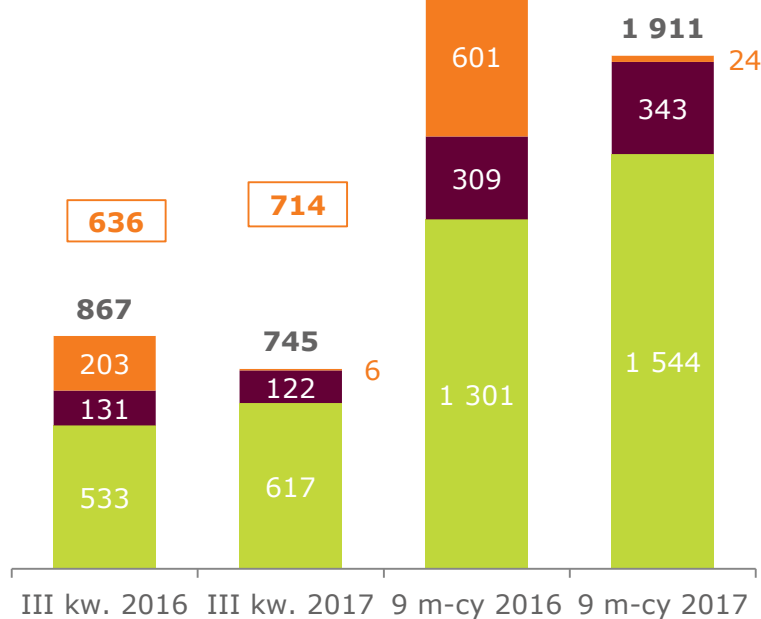
Struktura sprzedaży (GWh)

□ - Produkcja własna netto

■ Sprzedaż pozostała

■ Sprzedaż do PSE pozostała

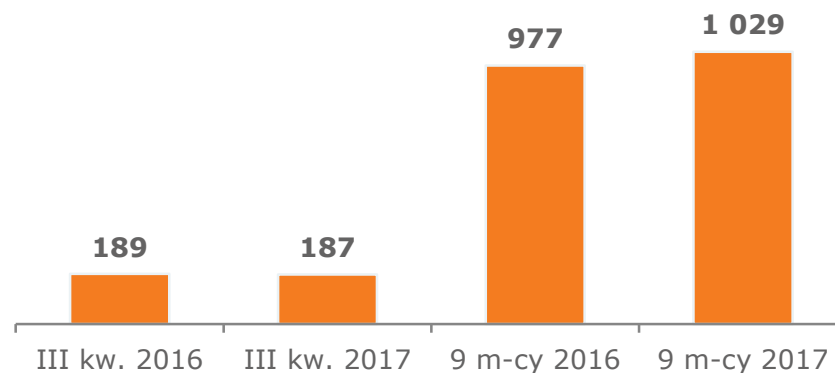
■ Sprzedaż do PSE w wymuszeniu



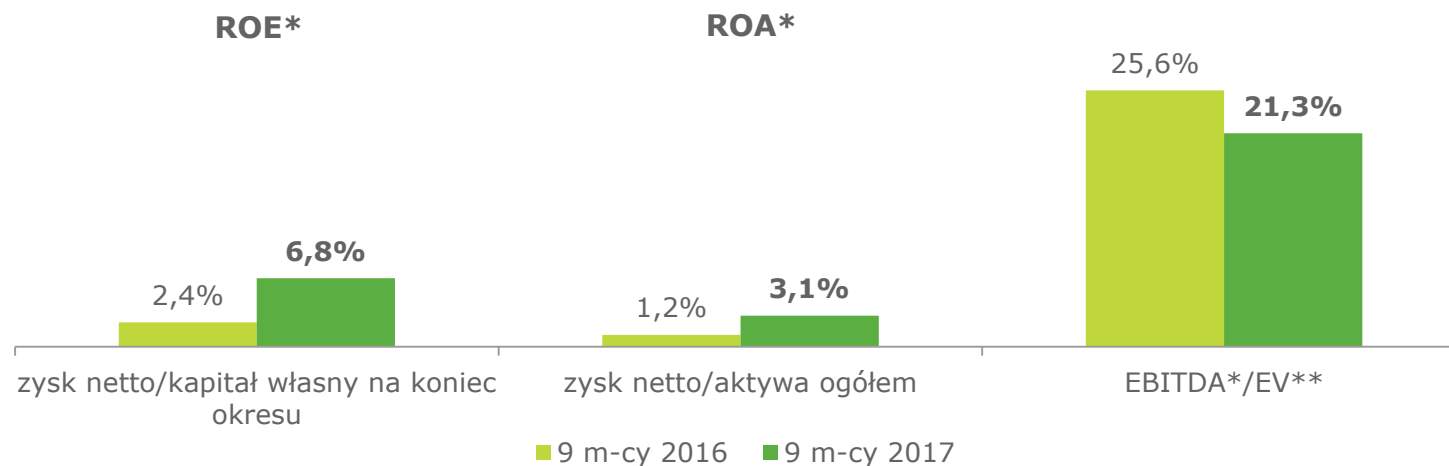
Wolumeny i koszty zużycia węgla w 9 m-cach 2017 roku

	Jedn.	Węgiel
Zużycie ogółem	(tys. ton)	864,4
Koszt jedn. zużycia	(zł/tona)	238,6
Koszt zużycia paliwa ogółem	(mln zł)	206,3

Produkcja ciepła brutto (TJ)

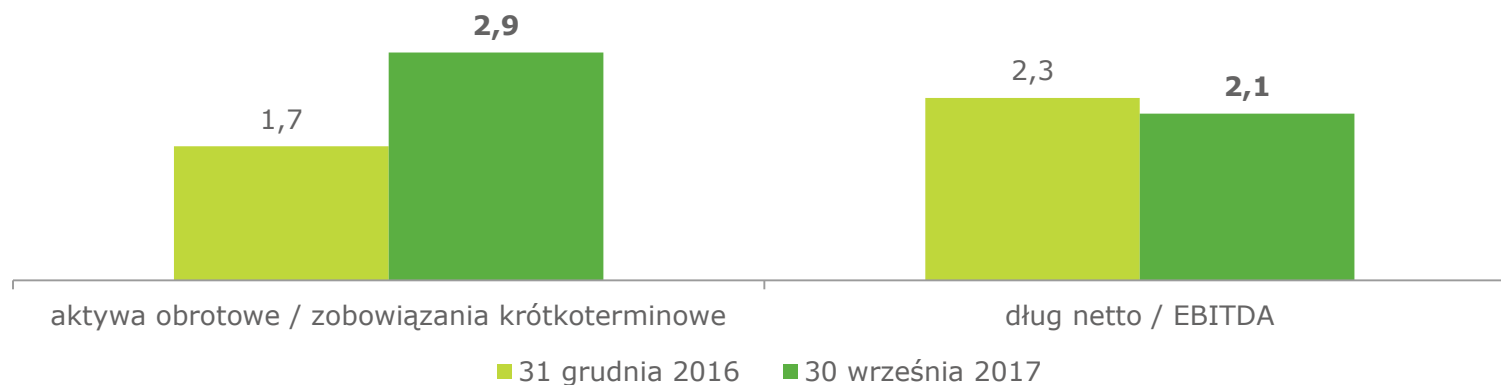


Wskaźniki rentowności i płynności



Wskaźnik płynności

Dług netto/EBITDA*



* zysk netto i EBITDA za ostatnie 12 miesięcy

**wartość rynkowa + dług netto

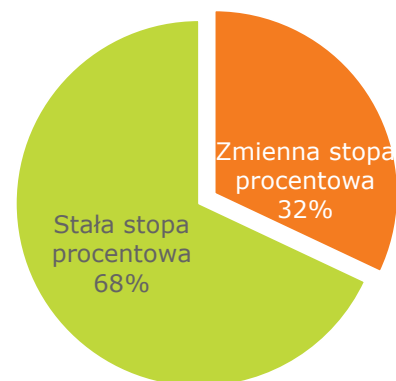
Struktura zadłużenia Grupy ENERGA

Stan na 30 czerwca 2017 roku

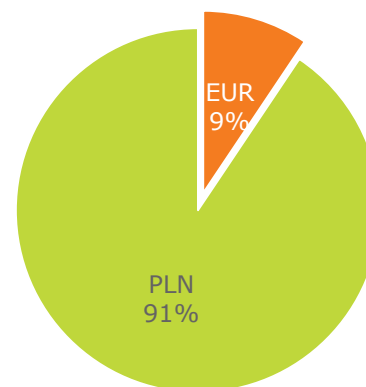
Struktura wg źródła



Struktura wg %

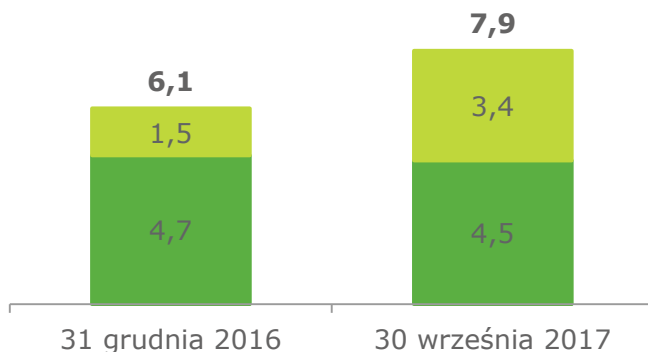


Struktura wg waluty długu



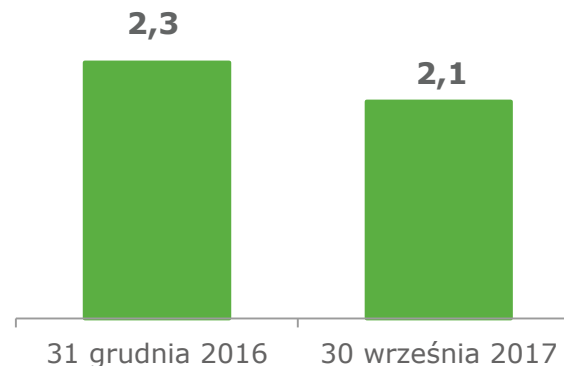
Bezpieczeństwo finansowe

Zadłużenie (mld zł)

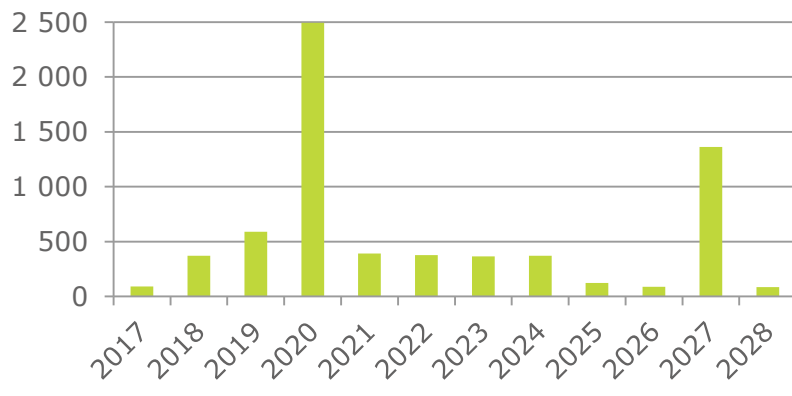


■ Środki pieniężne i ekwiwalenty ■ Dług netto

Dług netto / EBITDA



Wiekowanie długu (mln zł)



Programy finansowania

Program emisji obligacji krajowych

Kwota: 1 000 mln zł, Data wykupu: 18.10.2019

Programy emisji euroobligacji

Kwota: 500 mln euro & 300 mln euro, Data wykupu: 03.2020 & 03.2027

Program emisji obligacji hybrydowych

Kwota: 125 mln euro & 125 mln euro, Data wykupu: 09.2033 & 09.2037

Umowa kredytowa z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (EBI)

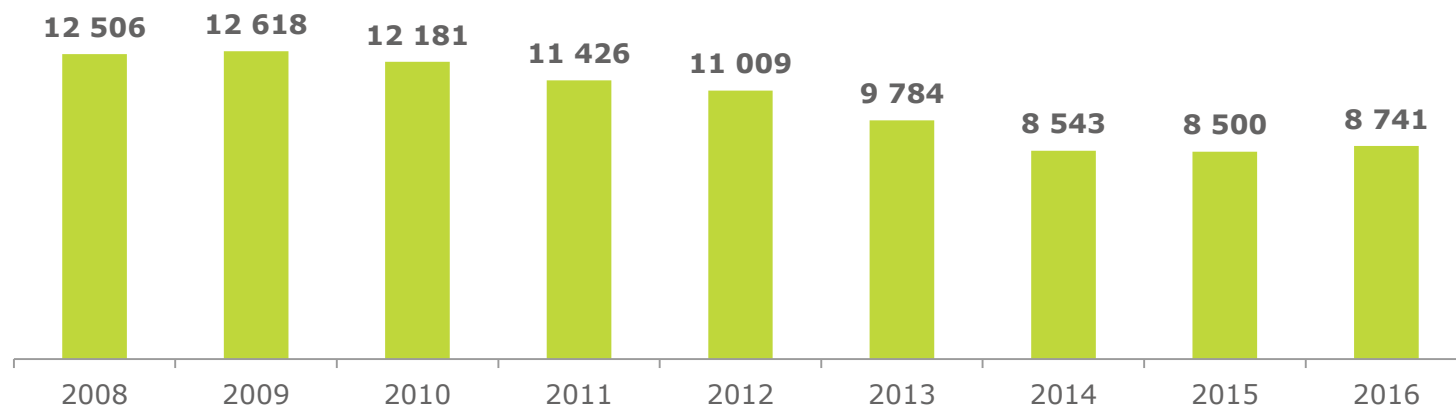
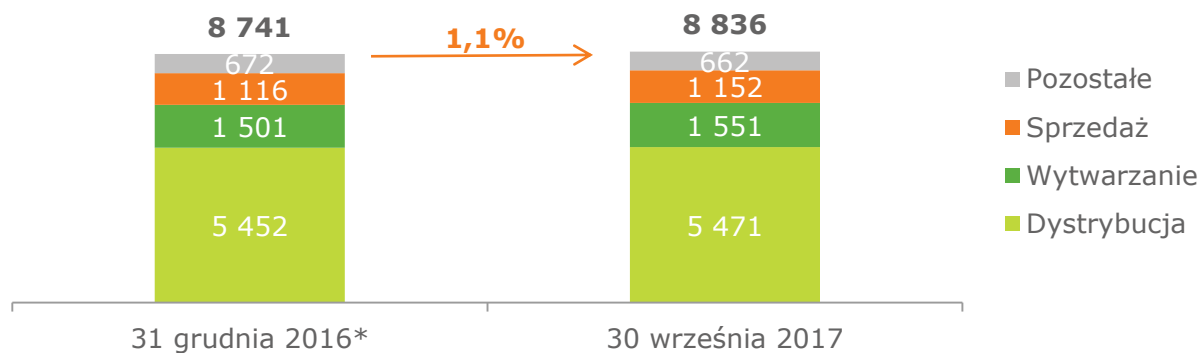
Kwota: 1 050 mln zł, Termin ostatniej raty: 15.03.2030

Umowa kredytowa z Europejskim Bankiem Odbudowy i Rozwoju (EBOR)

Kwota: 800 mln zł, Termin ostatniej raty: 18.12.2024

Zatrudnienie w Grupie ENERGA

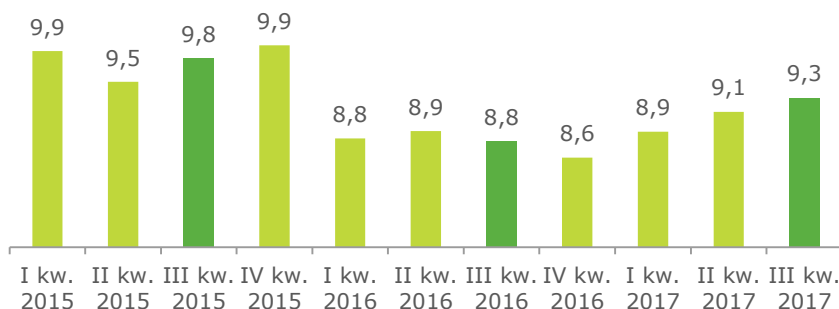
Zatrudnienie na koniec okresu w osobach



*dane historyczne zostały przekształcone do aktualnej segmentacji

Kluczowe dane rynkowe

Węgiel kamienny [zł/GJ]



Źródło: Polski rynek węgla

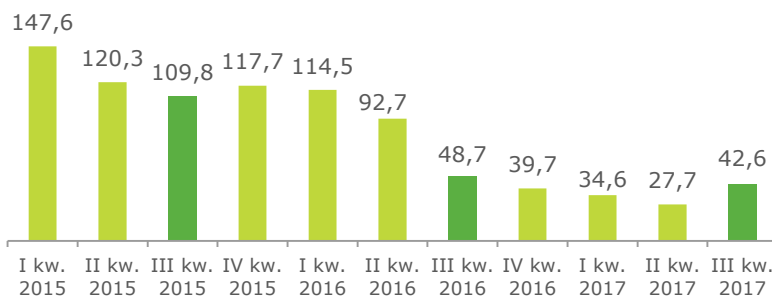
EUA - Uprawnienia do emisji CO2 [EUR/t]



Źródło: Bloomberg

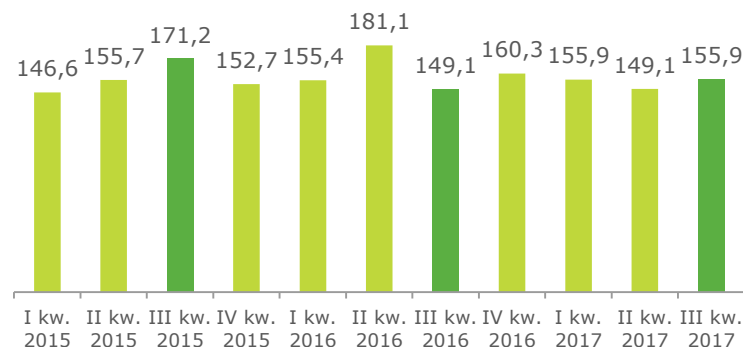
Przeciętne ceny energii elektrycznej i zielonych certyfikatów na TGE (zł/MWh)

Zielone certyfikaty - PMOZE_A (spot)



Źródło: TGE

Energia elektryczna (spot)



Wydział Relacji Inwestorskich

Tel.: (+48) 58 771 85 58

Tel.: (+48) 58 771 85 49

investor.relations@energa.pl



2015 Constituent
MSCI Global
Sustainability Indexes



Sporządzona przez ENERGA SA („Spółka”) prezentacja ma charakter wyłącznie informacyjny i nie należy jej traktować jako porady inwestycyjnej.

Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie ponoszą odpowiedzialności z tytułu jakiejkolwiek szkody wynikającej z wykorzystania niniejszej prezentacji lub jej treści albo powstałej w jakikolwiek inny sposób związany z niniejszą prezentacją.

Odbiorcy niniejszej prezentacji ponoszą wyłączną odpowiedzialność za własne analizy i oceny rynku oraz sytuacji rynkowej Spółki i potencjalnych wyników Spółki w przyszłości, dokonane w oparciu o informacje zawarte w niniejszej prezentacji.

W zakresie, w jakim niniejsza prezentacja zawiera stwierdzenia dotyczące przyszłości, a w szczególności słowa „projektowany”, „planowany”, „przewidywany” i podobne wyrażenia (łącznie z ich zaprzeczeniami), stwierdzenia te wiążą się ze znanym i nieznanym ryzykiem, niepewnością oraz innymi czynnikami, których skutkiem może być to, że rzeczywiste wyniki, sytuacja finansowa, działania i osiągnięcia Spółki albo wyniki branży będą istotnie różnić się od jakichkolwiek przyszłych wyników, działań lub osiągnięć wyrażonych w takich stwierdzeniach dotyczących przyszłości.

Ani Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie są zobowiązane zapewnić odbiorcom niniejszej prezentacji jakichkolwiek dodatkowych informacji ani aktualizować niniejszej prezentacji.