



# Sprawozdanie Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej ENEA w 1 półroczu 2020 r.

Poznań,

Data publikacji: 3 września 2020 r.

# Spis treści

1. Najważniejsze wydarzenia .....	4
1.1. Podsumowanie operacyjne .....	6
2. Organizacja i działalność Grupy Kapitałowej ENEA .....	7
2.1. Struktura Grupy Kapitałowej ENEA .....	7
2.2. Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej ENEA .....	8
2.3. Obszary biznesowe Grupy Kapitałowej ENEA .....	9
2.4. Strategia rozwoju .....	16
2.5. Realizowane działania i inwestycje .....	18
2.6. Otoczenie rynkowe .....	25
3. Sytuacja finansowa .....	28
3.1. Skonsolidowane wybrane dane finansowe.....	28
3.2. Kluczowe dane operacyjne i wskaźniki .....	28
3.3. Wyniki finansowe Grupy Kapitałowej ENEA w 1 półroczu 2020 r.....	30
4. Akcje i akcjonariat .....	45
4.1. Struktura kapitału i akcjonariatu .....	45
4.2. Notowania akcji ENEA S.A. na Giełdzie Papierów Wartościowych .....	45
5. Władze .....	46
6. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji Emitenta oraz czynniki, które w ocenie Emitenta będą miały wpływ na osiągnięte..... przez niego wyniki .....	49
6.1. Otoczenie regulacyjne .....	49
6.2. Środowisko Naturalne .....	60
7. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu .....	62
8. Raportowanie niefinansowe.....	64
9. Załączniki .....	65
10. Słownik pojęć i skrótów .....	71

# Grupa Kapitałowa ENEA w liczbach



ENEA to 17,2 tys. Pracowników

## WYDOBYCIE

**20,6%**  
udziału w rynku węgla energetycznego w Polsce

**445 mln ton**  
potencjału wydobywczego  
3 obszarów koncesyjnych

**3,7 mln ton**  
produkcji netto węgla  
w pierwszym półroczu 2020 r.

## WYTWARZANIE

**6,3 GW**  
całkowitej mocy zainstalowanej

**443 MW**  
mocy zainstalowanej w OZE

**10,4 TWh**  
całkowitego wytwarzania energii  
netto w pierwszym półroczu 2020 r.

## DYSTRYBUCJA

**2,6 mln**  
odbiorców usług dystrybucyjnych

**118,4 tys. km**  
linii dystrybucyjnych wraz  
z przyłączami

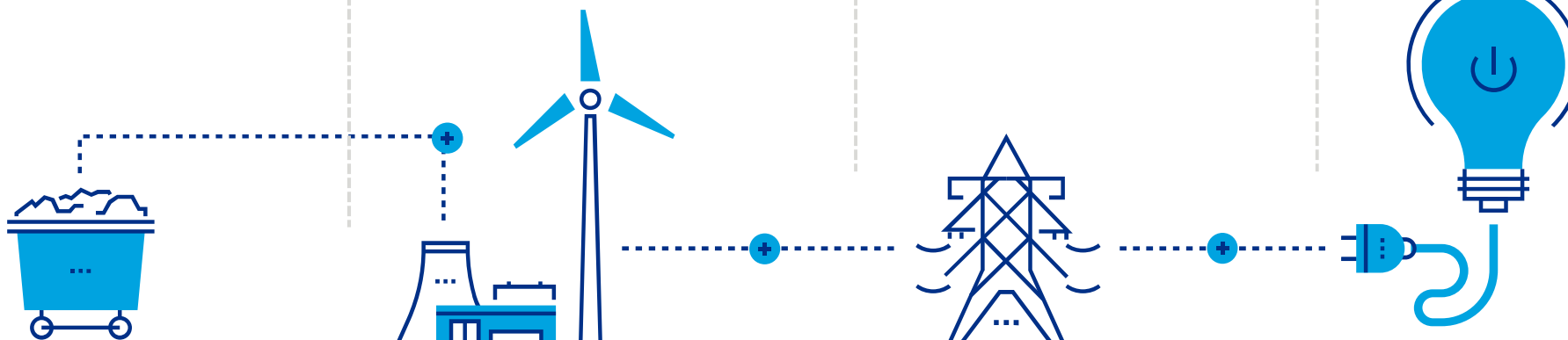
**9,5 TWh**  
dostarczonej energii

## OBRÓT

**2,5 mln**  
Klientów

**10,5 TWh**  
sprzedaży energii elektrycznej  
i paliwa gazowego Klientom  
detałicznym w pierwszym  
półroczu 2020 r.

**32**  
Biura Obsługi Klienta



# 1. Najważniejsze wydarzenia

## Pierwszy kwartał

- 3 lutego 2020 r. do Spółki wpłynęło oświadczenie Ministra Aktywów Państwowych z tego samego dnia o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do powołania na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Zgodnie z ww. uprawnieniem 3 lutego 2020 r. do składu Rady Nadzorczej Spółki powołany został Pan Bartosz Nieścior.
- 6 lutego 2020 r. do Spółki wpłynęła datowana na ten sam dzień rezygnacja Przewodniczącego Rady Nadzorczej Pana Stanisława Hebdy z członkostwa w Radzie Nadzorczej Spółki.
- 11 lutego 2020 r. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. i GAZ SYSTEM S.A. podpisały porozumienie na zaprojektowanie przyłączenia Elektrowni Kozienice do sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM. Podpisane porozumienie umożliwi zaprojektowanie przyłącza gazowego na potrzeby Elektrowni Kozienice. Realizowana przez GAZ-SYSTEM rozbudowa systemu przesyłowego ma na celu dostarczenie zwiększonych ilości gazu ziemnego na terenie całej Polski. Dzięki temu wzrosną możliwości przyłączenia do sieci zarówno zakładów przemysłowych, jak i odbiorców indywidualnych.
- 13 lutego 2020 r. ENEA S.A. i Energa S.A. zawarły Porozumienie o zawieszeniu finansowania projektu budowy elektrowni Ostrołęka C. 14 lutego 2020 r. spółka Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. przekazała generalnemu wykonawcy Kontraktu Budowa Elektrowni Ostrołęka C polecenie zawieszenia wykonywania całości prac związanych z Kontraktem z terminem wejścia w życie zawieszenia w dniu 14 lutego 2020 r.
- 14 lutego 2020 r. Spółka powzięła informację o:
  - przekazaniu 14 lutego 2020 r. przez spółkę Elektrownia Ostrołęka realizującą budowę Elektrowni Ostrołęka C generalnemu wykonawcy kontraktu budowy Elektrownia Ostrołęka C polecenia zawieszenia wykonywania całości prac związanych z kontraktem, z terminem wejścia w życie zawieszenia w dniu 14 lutego 2020 r.,
  - przekazaniu również 14 lutego 2020 r. przez Elektrownia Ostrołęka wykonawcy umowy - Przebudowa infrastruktury kolejowej dla obsługi Elektrowni Ostrołęka C z dnia 4 października 2019 r. polecenia zawieszenia realizacji tego kontraktu kolejowego z terminem wejścia w życie zawieszenia w dniu 14 lutego 2020 r.
- 14 lutego 2020 r. w związku z otrzymaniem zbadanych sprawozdań finansowych Polskiej Grupy Górniczej S.A. (PGG) za rok 2019, w których PGG rozpoznała odpis aktualizujący wartość aktywów trwałych PGG na dzień 31 grudnia 2019 r., Spółka powzięła informację o prawdopodobnej konieczności dokonania odpisu aktualizującego wartość posiadanego przez Spółkę pakietu akcji PGG.
- 21 lutego 2020 r. Spółka oraz Energa S.A. podpisały uzgodnienie na temat analiz w okresie zawieszenia prac nad Projektem Ostrołęka C. Uzgodnienie określa szczegółowy zakres i harmonogram analiz aspektów techniczno – technologicznych, ekonomicznych, organizacyjno-prawnych oraz finansowych projektu.
- 21 lutego 2020 r. spółka ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. zawarła ze spółkami Fen Wind Farm B.V. z siedzibą w Amsterdamie oraz Wentto Holdings S.à r.l. z siedzibą w Luksemburgu ugodę pozasądową w związku ze sporem sądowym dotyczącym nabycia przez ENEA Wytwarzanie udziałów spółki Eco-Power Sp. z o.o., która to jest właścicielem farmy wiatrowej Skoczylody. Na jej mocy strony rozwiązały umowę przedwstępną dotyczącą nabycia przez ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. udziałów spółki Eco-Power Sp. z o.o. ze skutkiem na dzień zawarcia ugody oraz bezwarunkowo i nieodwołalnie zrzekły się wobec siebie wszelkich roszczeń dotyczących praw do jakichkolwiek udziałów bezpośrednio lub pośrednio związanych z zamierzoną sprzedażą na rzecz ENEA Wytwarzanie Sp. z o. o. udziałów Eco-Power Sp. z o. o. W zaistniałej sytuacji Grupa rozwiązała rezerwę w wysokości 129 mln zł.
- 19 marca 2020 r. agencja ratingowa Fitch Ratings wydała komunikat, w którym potwierdziła dla Spółki długoterminowe ratingi w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie "BBB" z perspektywą stabilną.
- 19 marca 2020 r. NWZ Spółki podjęło uchwały, na mocy których z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. X kadencji powołani zostali Pani Izabela Felczak-Poturnicka (jednocześnie została jej powierzona funkcja Przewodniczącej Rady Nadzorczej Spółki) oraz Pan Mariusz Fistek.
- 31 marca 2020 r. podjęta została decyzja o dokonaniu ujęć aktualizujących bilansową wartość aktywów w Obszarze Wytwarzanie, Obszarze Odnawialnych Źródeł Energii CGU Biogaz oraz Obszarze Ciepło jak również w tym samym dniu podjęta została decyzja o ujęciu odpisu z tytułu utraty wartości akcji PGG.

## Drugi kwartał

- 19 maja 2020 r. Spółka powzięła informację od spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. realizującej projekt budowy elektrowni Ostrołęka C, o dokonaniu odpisów aktualizujących wartość aktywów trwałych Elektrowni Ostrołęka, w wysokości 1 027,3 mln zł. Elektrownia Ostrołęka poinformowała, że powyższe odpisy są efektem przeprowadzonego testu na utratę wartości majątku trwałego w związku z aktualizacją założeń biznesowych projektu opartego o technologię węglową. W związku z powyższym, Zarząd Spółki w tym samym dniu podjął decyzję o dokonaniu odpisu aktualizującego wartość udziałów spółki Elektrownia Ostrołęka oraz decyzję o dokonaniu odpisu udzielonych Elektrowni Ostrołęka pożyczek, wraz z odsetkami.

- 27 maja 2020 r. do Spółki wpłynęło oświadczenie Ministra Aktywów Państwowych z tego samego dnia o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do powołania i odwołania na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Zgodnie z otrzymanymi oświadczeniami Minister Aktywów Państwowych korzystając z ww. uprawnienia z dniem 27 maja 2020 roku odwołał z Rady Nadzorczej Spółki Pana Bartosza Nieściora i jednocześnie powołał z tym samym dniem do Rady Nadzorczej Spółki Pana Pawła Szczeszka.
- 2 czerwca 2020 r. Spółka przyjęła raport końcowy z analiz przeprowadzonych we współpracy z Energa S.A. (Energa), w zakresie aspektów techniczno-technologicznych, ekonomicznych i organizacyjno-prawnych oraz dalszego finansowania projektu budowy nowego bloku węglowego - planowanej elektrowni Ostrołęka C w Ostrołęce o mocy ok. 1.000 MW (Projekt). Wnioski z przeprowadzonych analiz nie uzasadniają kontynuowania realizacji Projektu w dotychczasowej formie, tj. jako projektu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania węgla kamiennego. Jednocześnie analiza techniczna potwierdziła możliwość realizacji wariantu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania gazu ziemnego (Projekt gazowy) w dotychczasowej lokalizacji budowanego bloku węglowego. W konsekwencji powyższego, Zarząd Spółki podjął decyzję o zamiarze kontynuacji budowy jednostki wytwórczej w Ostrołęce z uwzględnieniem zmiany źródła zasilania z węglowego na gazowe. W dniu 2 czerwca 2020 r. zostało zawarte również trójstronne porozumienie pomiędzy Spółką, Energa oraz PKN ORLEN, określające główne zasady współpracy w Projekcie gazowym.
- 3 czerwca 2020 r. Spółka zawarła z Iberdrola Eólica Marina S.A. (Iberdrola) list intencyjny (List Intencyjny) dotyczący potencjalnej inwestycji Spółki w projekty morskich elektrowni wiatrowych rozwijanych w obszarze polskiej wyłącznej strefy ekonomicznej Morza Bałtyckiego. W związku z zawarciem Listu Intencyjnego strony rozpoczną na zasadzie wyłączności, negocjacje dotyczące oceny możliwości realizacji inwestycji kapitałowej Spółki oraz Iberdrola we wskazane projekty farm wiatrowych i ich wspólnego przygotowania, budowy i eksploatacji o łącznej mocy do ok. 3.3 GW.
- 4 czerwca 2020 r. Pan Mirosław Kowalik złożył rezygnację z funkcji Prezesa Zarządu ENEA S.A. oraz z członkostwa w Zarządzie Spółki z dniem 5 czerwca 2020 r. Jednocześnie w tym samym dniu, Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie delegowania z dniem 6 czerwca 2020 r., Członka Rady Nadzorczej Pana Pawła Szczeszka do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu ENEA S.A. do czasu powołania nowego Prezesa Zarządu Spółki, nie dłużej jednak niż na okres trzech miesięcy licząc od dnia delegowania.
- 30 czerwca 2020 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie powołania Pana Pawła Szczeszka na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. na wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2018 rok. Uchwała weszła w życie z chwilą jej podjęcia. Z chwilą powołania na stanowisko Prezesa Zarządu wygasł mandat Pana Pawła Szczeszka jako Członka Rady Nadzorczej Spółki.

### Zdarzenia po okresie sprawozdawczym

- 8 lipca 2020 r. Spółka powzięła informację o ogłoszeniu w tym samym dniu przez Sąd Apelacyjny w Poznaniu wyroku, którym Sąd Apelacyjny oddalił apelację Spółki od wyroku Sądu Okręgowego stwierdzającego nieważność uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z dnia 24 września 2018 roku w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do Etapu Budowy w ramach projektu Ostrołęka C. W konsekwencji z dniem 8 lipca 2020 roku wyrok Sądu Okręgowego w Poznaniu stwierdzający nieważność Uchwały stał się prawomocny.
- 22 lipca 2020 r. Pan Zbigniew Piętka złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych z dniem 24 lipca 2020 r.
- 23 lipca 2020 r. Pan Piotr Adamczak złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych z dniem 10 sierpnia 2020 r.
- 7 sierpnia 2020 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwały w sprawie: powołania z chwilą podjęcia uchwały Pana Tomasza Szczegielińskiego na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych oraz powołania z dniem 17 sierpnia 2020 r. Pana Tomasza Siwaka na stanowisko Członka Zarządu ds. Handlowych.
- 11 sierpnia 2020 r. Spółka poinformowała o zamiarze ujęcia w sprawozdaniach finansowych za I półrocze 2020 roku jednorazowych operacji o charakterze księgowym. Powyższe zdarzenia wpłyną na skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA poprzez zmniejszenie zysku przed opodatkowaniem o ok. 879 mln zł i zysku netto okresu sprawozdawczego o ok. 779 mln zł.

# 1.1 Podsumowanie operacyjne I półrocza 2020 roku

W pierwszym półroczu 2020 r. Grupa Kapitałowa ENEA wypracowała wynik EBITDA na poziomie około 1 822 mln zł (wzrost r/r o 208 mln zł).



Najwyższa EBITDA, 872 mln zł, zrealizowana została w obszarze Wytwarzania (wzrost r/r o 142 mln zł). Znaczący przyrost EBITDA odnotowano w segmencie Elektrowni Systemowych, wzrost r/r o około 114 mln zł, ze względu na wzrost marży na obrocie i Rynku Bilansującym (wyższe marże jednostkowe, wzrost wolumenu), przy jednoczesnym spadku marży na wytwarzaniu (niższy jednostkowy CDS z uwagi na wzrost kosztów węgla z transportem i kosztów CO<sub>2</sub>, częściowo pokrytych wyższą ceną energii).



W obszarze Wydobycia osiągnięta została EBITDA na poziomie 214 mln zł (spadek r/r o 220 mln zł). Na wynik segmentu wpływ miał głównie spadek przychodów ze sprzedaży węgla (mniejsza sprzedaż ilościowa przy wyższej cenie) w związku z niekorzystną sytuacją nadpodaży surowca na rynku.



Obszar Dystrybucji odnotował wynik EBITDA na poziomie około 681 mln zł (wzrost r/r o 166 mln zł). Wzrost wyniku jest efektem wyższej marży z działalności koncesjonowanej (na którą wpływ miała m.in. wyższa stawka opłaty sieciowej stałej w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok) oraz wyższego wyniku na pozostałej działalności operacyjnej (głównie na skutek zmiany rezerw dotyczących majątku sieciowego).



Obszar Obrotu odnotował wynik EBITDA na poziomie 40 mln zł (wzrost r/r o 58 mln zł). Pozytywnie na wynik segmentu wpłynął wzrost średniej ceny sprzedaży energii oraz aktualizacja wyceny kontraktów CO<sub>2</sub>. Jednocześnie wzrosły koszty zakupu energii (spowodowane głównie wzrostem cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>) oraz koszty obowiązków ekologicznych.



- Wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej
- Wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych
- Wzrost przychodów ze sprzedaży gazu
- Wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej
- Spadek kosztów usług obcych



- Wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu
- Wzrost kosztów świadczeń pracowniczych
- Wzrost kosztów usług przesyłowych
- Spadek przychodów ze sprzedaży węgla
- Wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców

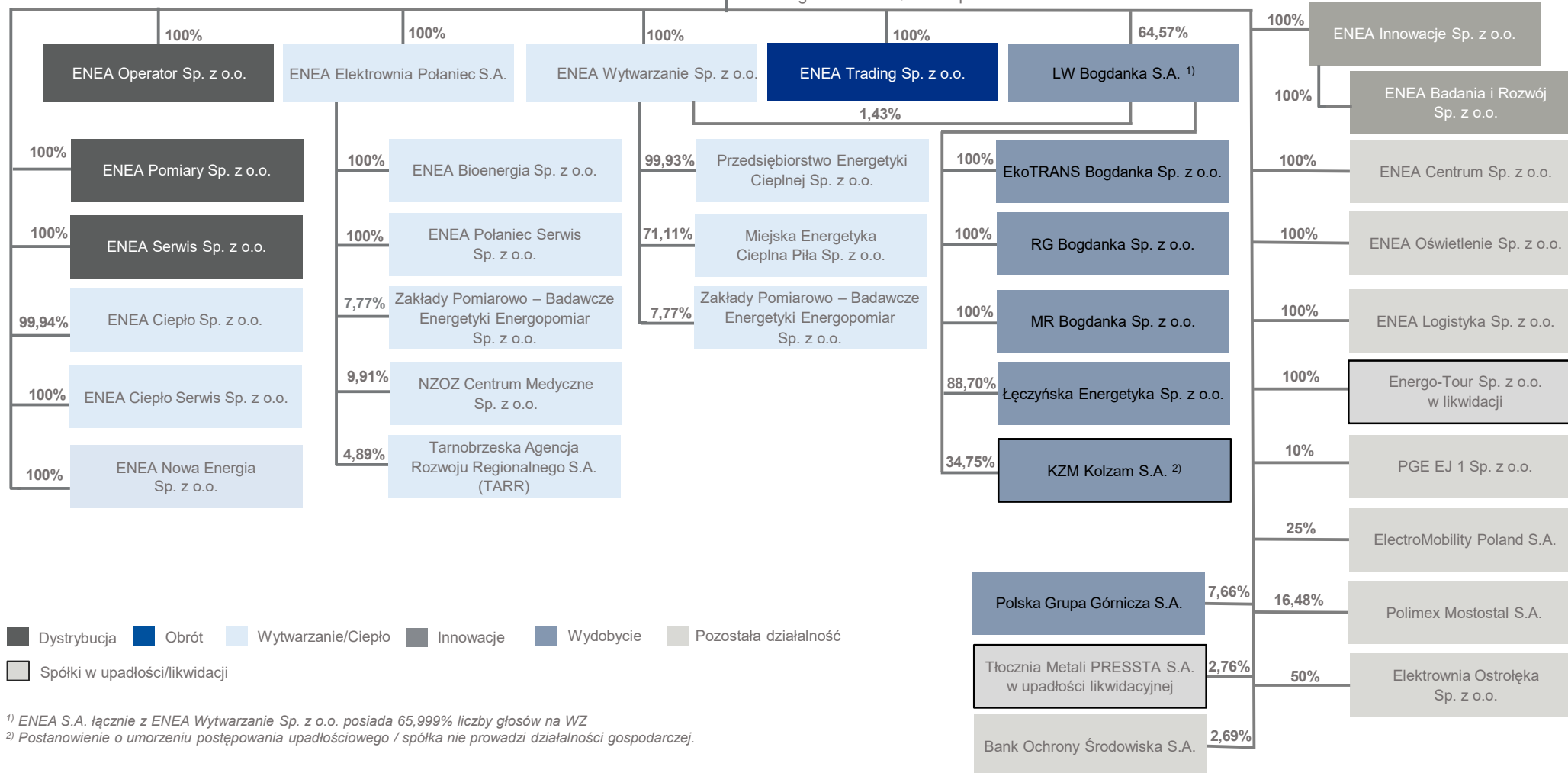
- GK ENEA wydała na inwestycje ponad **1 163 mln zł**.
- Produkcja i sprzedaż węgla handlowego kształtowały się na poziomie około **4 mln ton**.
- Grupa wytworzyła ponad **10 TWh** energii elektrycznej.
- Sprzedaż ciepła w segmencie Wytwarzanie wyniosła **3 180 TJ**.
- Sprzedaż usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym wyniosła ponad **9 TWh**.
- Wolumen sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym wyniósł **10,5 TWh**

## 2. Organizacja i działalność Grupy Kapitałowej ENEA

### 2.1. Struktura Grupy Kapitałowej ENEA

#### ENEA S.A.

% liczba głosów na WZ/ZW w spółkach



<sup>1)</sup> ENEA S.A. łącznie z ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. posiada 65,999% liczby głosów na WZ

<sup>2)</sup> Postanowienie o umorzeniu postępowania upadłościowego / spółka nie prowadzi działalności gospodarczej.

W obrębie Grupy Kapitałowej ENEA funkcjonuje 6 wiodących podmiotów, tj. ENEA S.A. (obróć energią elektryczną), ENEA Operator Sp. z o.o. (dystrybucja energii elektrycznej), ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. oraz ENEA Elektrownia Połaniec S.A. (produkcja i sprzedaż energii elektrycznej i ciepłej), ENEA Trading Sp. z o.o. (handel hurtowy energią elektryczną) oraz LW Bogdanka S.A. (wydobycie węgla). Pozostałe podmioty świadczą działalność pomocniczą w odniesieniu do wymienionych spółek. W strukturze Grupy uwzględniono również udziały mniejszościowe w podmiotach posiadane przez ENEA S.A. oraz spółki zależne od ENEA S.A. tj. w szczególności ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. oraz LW Bogdanka S.A.

## 2.2. Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej ENEA

### 2.2.1. Restrukturyzacja majątkowa

Po dokonaniu w latach poprzednich kluczowych zmian organizacyjnych w pierwszym półroczu 2020 r. Grupa Kapitałowa ENEA, poza inicjatywami związanymi z planowanymi zmianami, nie realizowała istotnych działań w zakresie restrukturyzacji majątkowej.

### 2.2.2. Dezinwestycje kapitałowe

W pierwszym półroczu 2020 r. nie prowadzono istotnych działań w zakresie dezinwestycji kapitałowych.

### 2.2.3. Zmiany w organizacji Grupy Kapitałowej

W pierwszym półroczu 2020 r. Grupa Kapitałowa ENEA kontynuowała działania ukierunkowane na realizację Strategii Korporacyjnej Grupy.

### 2.2.4. Inwestycje kapitałowe

Szczegółowy opis procesów związanych z inwestycjami kapitałowymi został zamieszczony w skróconym sprawozdaniu finansowym za pierwsze półrocze 2020 roku.

#### Zdarzenia w raportowanym okresie oraz do dnia sporządzenia sprawozdania

- 24 lutego 2020 r. z KRS została wykreślona spółka Annacond Enterprises Sp. z o.o. Uprawomocnienie postanowienia o wykreśleniu Spółki z rejestru nastąpiło w dniu 12 marca 2020 r.
- 26 sierpnia 2020 r. do Sądu Rejonowego Lublin-Wschód w Lublinie został złożony Plan Podziału spółki ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych (Spółka Dzielona) oraz spółki ENEA Nowa Energia sp. z o.o. z siedzibą w Radomiu (Spółka Przejmująca) w ramach reorganizacji Segmentu Odnawialnych Źródeł Energii w Grupie Kapitałowej ENEA. Planowany podział odbędzie się w trybie art. 529 § 1 pkt 4 Kodeksu spółek handlowych tj. poprzez wydzielenie Segmentu OZE ze spółki ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. do spółki ENEA Nowa Energia sp. z o.o.





## 2.3. Obszary biznesowe Grupy Kapitałowej ENEA



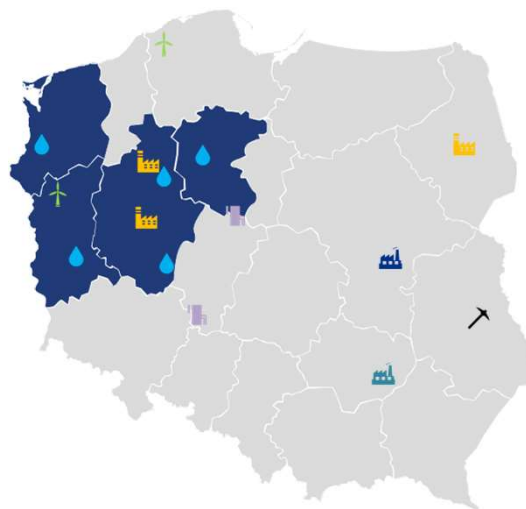
### Dystrybucja

- Dostarczanie energii elektrycznej
- Planowanie i zapewnianie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, w tym przyłączanie nowych Klientów
- Eksploatacja, konserwacja i remonty sieci dystrybucyjnej
- Zarządzanie danymi pomiarowymi



### Wytwarzanie

- Wytwarzanie energii elektrycznej w oparciu o węgiel kamienny, biomasę, gaz, wiatr, wodę i biogaz
- Wytwarzanie ciepła
- Przesyłanie i dystrybucja ciepła
- Obrót energią elektryczną



### Obrót hurtowy

- Optymalizacja portfela kontraktów hurtowych energii elektrycznej i paliwa gazowego
- Działania na rynkach produktowych
- Zapewnienie dostępu do rynków hurtowych



### Wydobycie

- Produkcja węgla kamiennego
- Sprzedaż węgla kamiennego
- Zabezpieczenie bazy surowcowej dla Grupy Kapitałowej



### Obrót detaliczny

- Obrót energią elektryczną i paliwem gazowym na rynku detalicznym
- Oferta produktowa i usługowa dostosowana do potrzeb Klientów
- Kompleksowa Obsługa Klienta

## 2.3.1. Wydobywanie

W Grupie Kapitałowej ENEA działalność w przemyśle wydobywczym prowadzona jest przez spółkę zależną Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. (dalej: LW Bogdanka). LW Bogdanka jest jednym z liderów rynku producentów węgla kamiennego w Polsce, wyróżniających się na tle branży pod względem osiągniętych wyników finansowych, wydajności wydobycia węgla kamiennego oraz planów inwestycyjnych zakładających udostępnienie nowych złóż. Sprzedawany przez LW Bogdanka węgiel kamienny energetyczny stosowany jest przede wszystkim do produkcji energii elektrycznej, ciepłej i produkcji cementu. Odbiorcami LW Bogdanka są w głównej mierze firmy przemysłowe, przede wszystkim podmioty prowadzące działalność w branży elektroenergetycznej zlokalizowane we wschodniej i północno-wschodniej Polsce.

Wyszczególnienie	1 pół. 2019	1 pół. 2020	Zmiana	2 kw. 2019	2 kw. 2020	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	4 825	3 697	-23,4%	2 293	1 631	-28,9%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	4 770	3 522	-26,2%	2 405	1 604	-33,3%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	144	354	145,8%	144	354	145,8%
Roboty chodnikowe [km]	14,2	13,1	-7,7%	6,4	6,5	1,6%

## 2.3.2 Wytwarzanie

### 2.3.2.1 Aktywa wytwórcze Grupy Kapitałowej ENEA

Wyszczególnienie	Moc zainstalowana elektryczna [MW <sub>e</sub> ]	Moc osiągnięta elektryczna [MW <sub>e</sub> ]	Moc zainstalowana ciepła [MW <sub>t</sub> ]	Moc zainstalowana w OZE [MW <sub>e</sub> ]
Elektrownia Kozienice	4 071,8	4 020,0	125,4	-
Elektrownia Połaniec	1 837,0	1 882,0	130,0	230,0
Farmy wiatrowe Bardy, Darżyno i Baczyzna (Lubno I i Lubno II)	71,6	70,1	0,0	71,6
Biogazownie Liszkowo i Gorzesław	3,8	3,8	3,1	3,8
Elektrownie Wodne	58,8	55,8	0,0	58,8
MEC Piła	10,0	10,0	135,3	-
PEC Oborniki	0,0	0,0	27,4	-
ENEA Ciepło (Elektrociepłownia Białystok, Ciepłownia Zachód)	203,5	156,6	684,1	78,5
<b>Razem [brutto]</b>	<b>6 256,5</b>	<b>6 198,3</b>	<b>1 105,3</b>	<b>442,7</b>

### 2.3.2.2. Dane dotyczące ENEA Wytwarzanie

Wyszczególnienie	1 pół. 2019	1 pół. 2020	Zmiana	2 kw. 2019	2 kw. 2020	Zmiana
<b>Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh], w tym:</b>	8 170	7 007	-14,2%	4 296	3 456	-19,6%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh], w tym:	7 997	6 823	-14,7%	4 226	3 385	-19,9%
<i>ENEA Wytwarzanie</i>	7 963	6 787	-14,8%	4 211	3 366	-20,1%
<i>MEC Piła</i>	34	36	5,9%	15	19	26,7%
Produkcja z odnawialnych źródeł energii netto [GWh], w tym:	173	184	6,4%	70	71	1,4%
<i>ENEA Wytwarzanie – Segment OZE (elektrownie wodne)</i>	73	76	4,1%	31	32	3,2%
<i>ENEA Wytwarzanie – Segment OZE (farmy wiatrowe)</i>	98	103	5,1%	38	36	-5,3%
<i>ENEA Wytwarzanie – Segment OZE (biogazownie)</i>	2	5	150,0%	1	3	200,0%
<b>Produkcja ciepła brutto [TJ]</b>	<b>636</b>	<b>578</b>	<b>-9,1%</b>	<b>157</b>	<b>164</b>	<b>4,5%</b>

Blok 11 Elektrowni Kozienice	1 pół. 2019	1 pół. 2020	Zmiana	2 kw. 2019	2 kw. 2020	Zmiana
Produkcja energii elektrycznej netto [GWh]	2 982	2 142	-28,2%	1 427	1 146	-19,7%
Średnie miesięczne obciążenie netto [MW]	793,8	684,4	-13,8%	797,7	691,4	-13,3%

### 2.3.2.3. Dane dotyczące ENEA Elektrownia Połaniec

Wyszczególnienie	1 pół. 2019	1 pół. 2020	Zmiana	2 kw. 2019	2 kw. 2020	Zmiana
<b>Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh], w tym:</b>	4 327	3 226	-25%	2 232	1 469	-34%
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych</i>	3 551	2 222	-37%	1 844	992	-46%
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja z odnawialnych źródeł energii (spalanie biomasy – Zielony Blok)</i>	638	779	22%	284	387	36%
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja z odnawialnych źródeł energii (współspalanie biomasy)</i>	138	226	63%	104	90	-13%
<b>Produkcja ciepła brutto [TJ]</b>	<b>1 244</b>	<b>898</b>	<b>-28%</b>	<b>593</b>	<b>468</b>	<b>-21%</b>

### 2.3.2.4. Dane dotyczące ENEA Ciepło

Wyszczególnienie	1 pół. 2019	1 pół. 2020	Zmiana	2 kw. 2019	2 kw. 2020	Zmiana
<b>Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]</b> w tym:	188	193	2,66%	50	71	42,00%
<i>Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh] – z wyłączeniem spalania biomasy</i>	130	73	-43,85	19	4	-78,95%
<i>Produkcja z odnawialnych źródeł energii netto – spalanie biomasy [GWh]</i>	58	120	106,90	31	67	116,13%
<b>Produkcja ciepła brutto [TJ] (razem z Ciepłownią Zachód)</b>	2 140	2 029	-5,2%	574	611	6,4%

### 2.3.2.5 Emisja CO<sub>2</sub>

	Kozienice – Elektrownia [t]	Przydział bezpłatnych uprawnień CO <sub>2</sub> [t]	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1 pół. 2019	7 054 738	584 694 <sup>1)</sup>	408 871 284,32 <sup>1)</sup>
1 pół. 2020	6 035 713	26 532 <sup>1)</sup>	635 327 558,58 <sup>1)</sup>
	MEC Piła	Przydział bezpłatnych uprawnień CO <sub>2</sub>	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1 pół. 2019	45 511	8 833	3 549 600,28
1 pół. 2020	44 859	6 945	3 825 757,39
	Białystok – Elektrociepłownia	Przydział bezpłatnych uprawnień CO <sub>2</sub>	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1 pół. 2019	205 073	87 180 <sup>2)</sup>	12 547 205,40 <sup>5)</sup>
1 pół. 2020	122 178	70 157 <sup>3)</sup>	5 175 598,31
	Białystok – Ciepłownia Zachód	Przydział bezpłatnych uprawnień CO <sub>2</sub>	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1 pół. 2019	8 909	682 <sup>2)</sup>	1 019 916,14 <sup>5)</sup>
1 pół. 2020	7 314 <sup>4)</sup>	668 <sup>3)</sup>	751 754,00
	Połaniec – Elektrownia	Przydział bezpłatnych uprawnień CO <sub>2</sub>	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1 pół. 2019	3 510 803	126 099	213 593 848,58
1 pół. 2020	2 224 541	1 241 357	195 910 444,40
<b>Razem 1 pół. 2019</b>	<b>10 825 034</b>	<b>807 488</b>	<b>639 581 854,72</b>
<b>Razem 1 pół. 2020</b>	<b>8 434 605</b>	<b>1 345 659</b>	<b>840 991 112,68</b>

<sup>1)</sup> Ujęcie księgowe

<sup>2)</sup> Jednorazowy przydział bezpłatnych uprawnień na rok 2019




<sup>3)</sup> Jednorazowy przydział bezpłatnych uprawnień na rok 2020

<sup>4)</sup> Wielkość emisji, dla której naliczona jest rezerwa

<sup>5)</sup> Zmiana kwoty wynika ze zmiany prezentacji danych z ujęcia bilansowego na rachunkowe

### 2.3.2.6. Zaopatrzenie w paliwa

Podstawowym paliwem używanym do wytwarzania energii elektrycznej dla ENEA Wytwarzanie – Elektrownia Kozienice był węgiel energetyczny w sortymencie miał. Podstawowymi paliwami używanymi w ENEA Elektrownia Połaniec S.A. i ENEA Ciepło Sp. z o.o. (Elektrociepłownia Białystok) w okresie pierwszego półrocza 2020 r. były: węgiel energetyczny i biomasa – głównie w postaci zrębki z drewna energetycznego, zrębki z wierzby i topoli energetycznej, pozostałości z produkcji rolnej oraz przemysłu przetwarzającego produkty rolne.

	 <b>Elektrownia Kozienice</b>		 <b>ENEA Elektrownia Połaniec</b>		 <b>ENEA Ciepło</b>	
Główni dostawcy węgla w okresie pierwszego półrocza 2020 r.	LW Bogdanka (ok.90%) PGG (ok.9%)		LW Bogdanka (ok.56%) PGG (ok.37%)		LW Bogdanka (ok.83%), PGG (ok.17%)	

Typ paliwa	ENEA Wytwarzanie i Spółki zależne - Elektrownia Kozienice, OZE, MEC i PEC				ENEA Elektrownia Połaniec				ENEA Ciepło – Elektrociepłownia Białystok, Ciepłownia Zachód			
	1 pół. 2019		1 pół. 2020		1 pół. 2019		1 pół. 2020		1 pół. 2019		1 pół. 2020	
	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]
Węgiel kamienny	3 577	927	2 800	723	1 979	488	708	191	97	31	56	18
Biomasa	-	-	-	-	743	213	779	224	129	28	208	45
Olej opałowy (ciężki) <sup>2)</sup>	4	7	4	5	3	6	2	4	-	-	-	-
Olej opałowy (lekki) <sup>3)</sup>	3	8	4	9	0,4	1,3	0,2	0,5	0,23	0,7	0,18	0,41
Gaz [tys. m <sup>3</sup> ] <sup>4)</sup>	8 731	13	9 184	11	-	-	-	-	427	0,55	2 538 <sup>5)</sup>	2,14
<b>Razem</b>	-	<b>955</b>	-	<b>748</b>	<b>2 725</b>	<b>708</b>	<b>1 489</b>	<b>420</b>	-	<b>60</b>	-	<b>66</b>

<sup>1)</sup> z transportem

<sup>2)</sup> Paliwo rozpałkowe w Elektrowni Kozienice bl. 1-10

<sup>3)</sup> Paliwo rozpałkowe w Elektrowni Kozienice bl. 11

<sup>4)</sup> Używany do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w MEC Piła oraz energii ciepłej w PEC Oborniki

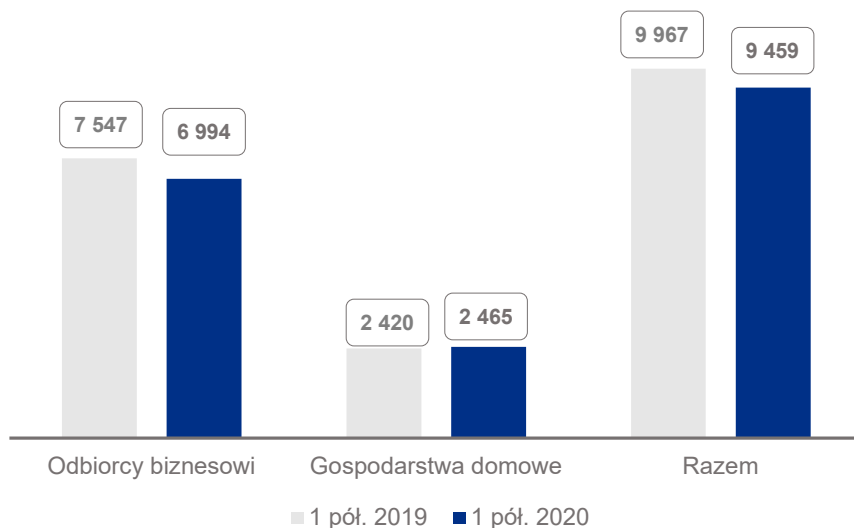
<sup>5)</sup> Używany do produkcji ciepła w Ciepłowni Zachód : jednostka objętości gazu w tys. Nm<sup>3</sup>

### 2.3.2.7. Transport węgla

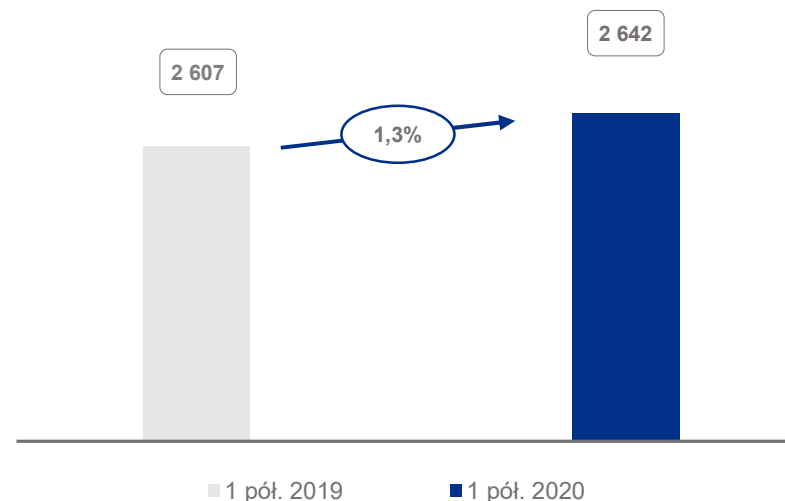
	 <b>Elektrownia Kozienice</b>		 <b>ENEA Elektrownia Połaniec</b>		 <b>ENEA Ciepło</b>	
Główny realizujący w okresie pierwszego półrocza 2020 r.	PKP Cargo S.A. (99%)		Kolprem Sp. z o.o.(42%) PKP Cargo S.A. (36%)		LW Bogdanka (83%)	

## 2.3.3. Dystrybucja

Sprzedaż usług dystrybucyjnych [GWh]



Liczba Odbiorców (w tys.)



**105,53** – Długość linii [tys.km]

**12,86** – Długość przyłączy [tys.km]

**38,27** – Liczba stacji elektro-energetycznych [tys. szt.]

**940,87** – Liczba przyłączy [tys. szt.]

Spadek długości przyłączy w stosunku do roku poprzedniego wynika z przeprowadzonej weryfikacji danych w ramach paszportyzacji sieci.

Przyłączone źródła OZE (w tym mikroinstalacje) na terenie działania ENEA Operator Sp. z o.o.

Rok	Liczba przyłączonych źródeł OZE, z uwzględnieniem mikroinstalacji, narastająco [szt.]	Liczba przyłączonych mikroinstalacji wynikająca ze złożonych zgłoszeń i wniosków narastająco [szt.]	Suma mocy przyłączonych źródeł OZE, z uwzględnieniem mikroinstalacji, narastająco [MW]	Suma mocy przyłączonych mikroinstalacji wynikająca ze złożonych zgłoszeń i wniosków narastająco [MW]
2016	2 758	2 408	1 237	15,5
2017	4 573	4 213	1 269	28,4
2018	7 216	6 816	1 329	48,1
2019	19 500	19 008	1 497	134,1
1 pół. 2020	34 166	33 598	1 778	239,5

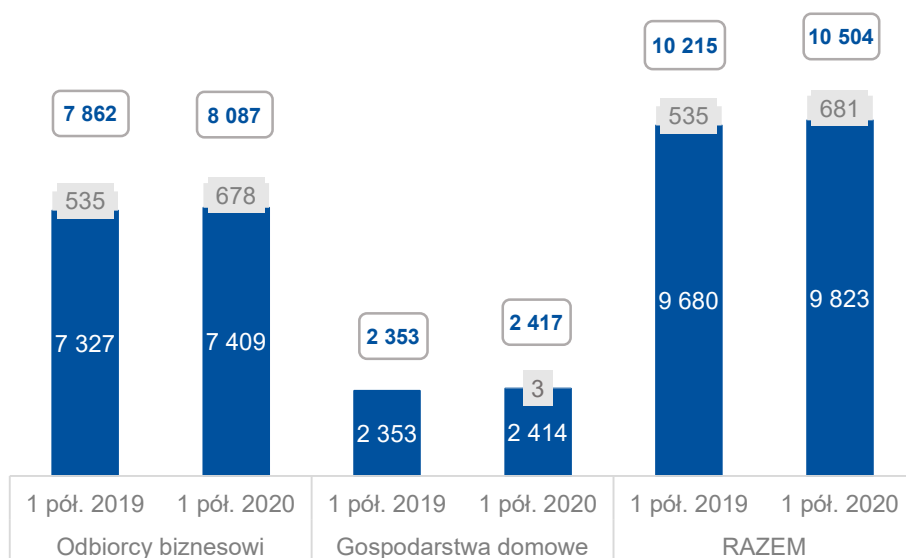
## 2.3.4. Obrót

### Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym zrealizowana przez ENEA S.A.

W pierwszym półroczu 2020 r. w stosunku do analogicznego okresu 2019 r. nastąpił wzrost łącznego wolumenu sprzedaży o 289 GWh, tj. o 2,8%. Wzrost dotyczył sprzedaży energii elektrycznej w segmencie odbiorców biznesowych (o 82 GWh tj. o 1,1%) oraz w segmencie gospodarstw domowych (o 61 GWh tj. o 2,6%). Zwiększeniu uległ również wolumen sprzedaży paliwa gazowego w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego (o 146 GWh tj. o 27,3%).

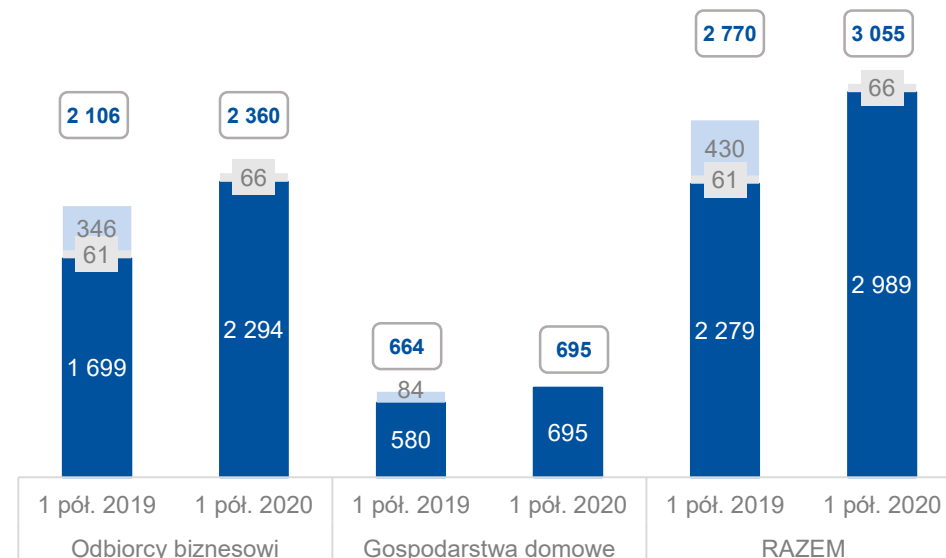
Łączne przychody ze sprzedaży w pierwszym półroczu 2020 r. wzrosły w stosunku do pierwszego półrocza 2019 roku<sup>1)</sup> o 285 mln zł, tj. o 10,3%. Zwiększeniu uległy przychody zarówno ze sprzedaży energii elektrycznej jak i paliwa gazowego.

**Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym ENEA S.A. [GWh]**



■ Energia elektryczna ■ Gaz ... Łącznie energia elektryczna i gaz

**Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym ENEA S.A. [mln zł]**



■ Energia elektryczna ■ Gaz ■ Rekompensata ... Łącznie energia elektryczna i gaz

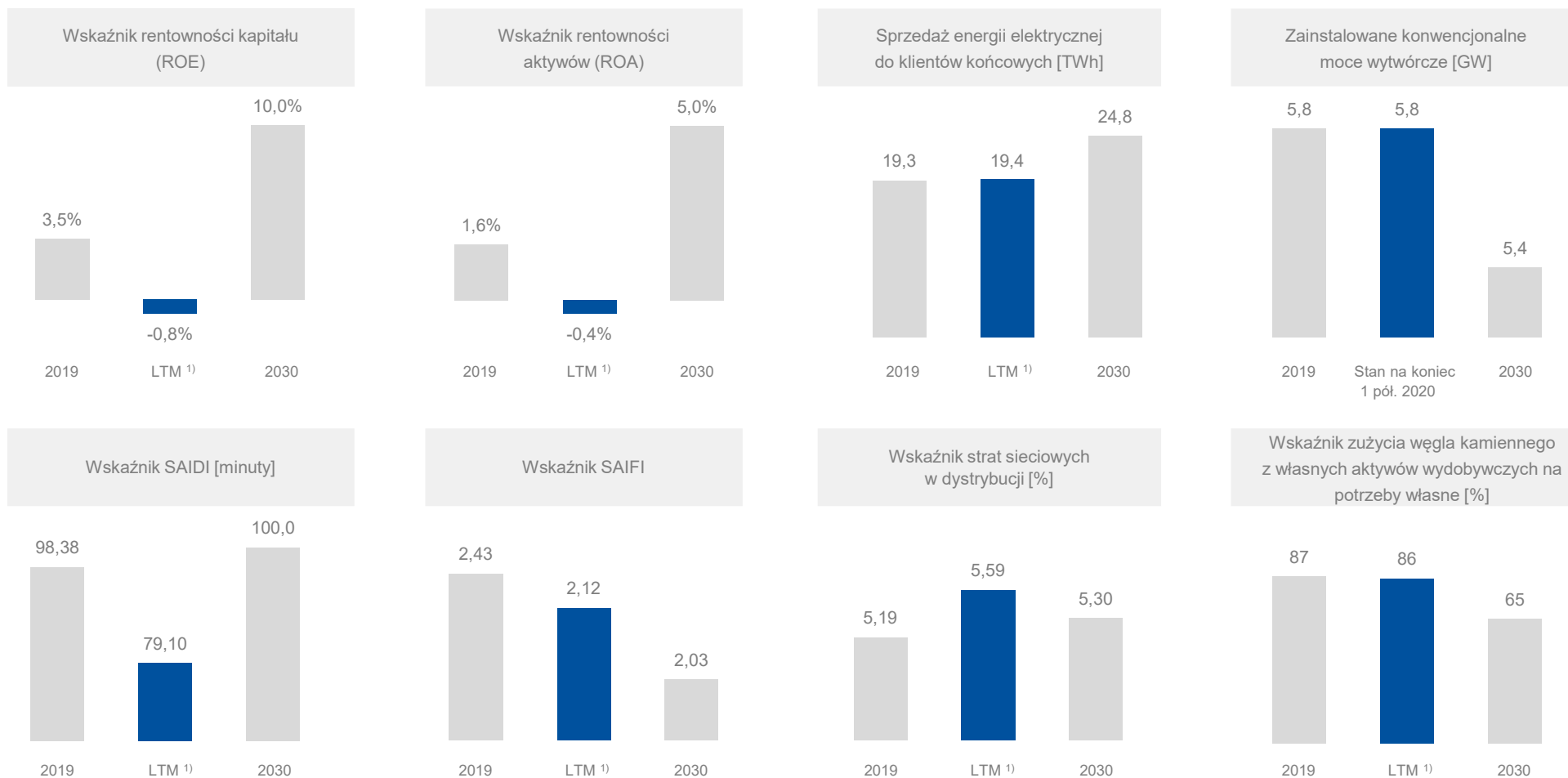
<sup>1)</sup> Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej w I półroczu 2019 r. uwzględniają stosowanie przez Spółkę cen i stawek na poziomie wynikającym z Ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw oraz identyfikują przychody wynikające z rozliczeń z Zarządcą Rozliczeń Ceny z tytułu kwoty różnicy cen za I półrocze 2019 r. (tzw. rekompensata).

## 2.4. Strategia rozwoju

**MISJA:**  
 ENEA dostarcza niezawodne produkty i usługi dla Klientów budując trwałe relacje oparte na poszanowaniu środowiska naturalnego oraz wzajemnych wartości

**WIZJA:**  
 ENEA jest wiodącym dostawcą zintegrowanych produktów i usług cenionym za jakość, kompleksowość i niezawodność

### Strategia Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2035 roku



<sup>1)</sup> LTM obejmujący okres 2 pół 2019 r. – 1 pół. 2020 r.



## Strategia Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2035 roku

12 grudnia 2019 r. na mocy uchwały Rady Nadzorczej, ENEA S.A. przyjęła do realizacji Strategię do 2030 roku z perspektywą 2035 roku.

Grupa Kapitałowa ENEA zakłada prowadzenie swojej działalności w sposób zrównoważony przy jednoczesnym minimalizowaniu oddziaływania na środowisko naturalne. Zaktualizowano kierunki rozwoju. Kluczowe z nich to:

- 1) Transformacja aktywów wytwórczych w oparciu o źródła zero- i niskoemisyjne;
- 2) Innowacyjne usługi dla Klientów ENEI;
- 3) Nowoczesna komunikacja i modele współpracy z Klientem;
- 4) Elektromobilność, technologie wodorowe;
- 5) Smart Grid – inteligentne rozwiązania dla Klientów;
- 6) Automatyzacja, robotyzacja i digitalizacja procesów;
- 7) Internet Rzeczy, sztuczna inteligencja, blockchain;
- 8) Magazynowanie energii;
- 9) Pozyskanie paliw zgodnie z najlepszymi praktykami i poszanowaniem środowiska.

**ENEA zakłada transformację w kierunku innowacyjnego koncernu niskoemisyjnego, oferującego nie tylko energię elektryczną, lecz kompleksowe pakiety produktów i usług oczekiwanych przez Klientów.**

Kierunki rozwoju stanowią fundament do określenia celów strategicznych dla Grupy Kapitałowej. ENEA identyfikuje pięć najważniejszych celów strategicznych wspierających transformację GK ENEA w kierunku koncernu niskoemisyjnego:

- 1) Dywersyfikacja portfela wytwórczego GK ENEA;
- 2) Niezawodność i ciągłość dostaw energii elektrycznej;
- 3) Odpowiedzialny partner w zrównoważonym zarządzaniu relacjami ze społecznościami lokalnymi, środowiskiem i Klientami;
- 4) Zachowanie bezpieczeństwa finansowego GK ENEA;
- 5) Innowacyjność we wszystkich aspektach działalności GK ENEA.

W ramach nadrzędnego celu istotą będzie również jej zrównoważony rozwój. W związku z powyższym celem nadrzędnym GK ENEA jest „Systematycznie rosnąca wartość Grupy Kapitałowej ENEA przy zachowaniu zrównoważonego rozwoju”.



**-30%**

redukcji emisji jednostkowej CO<sub>2</sub>



**Ponad 4x**

wzrost udziału OZE w produkcji energii elektrycznej



**43%**

udziału źródeł zero- i niskoemisyjnych w mocach zainstalowanych

## Otoczenie i kluczowe oczekiwania interesariuszy



**Wzrost wartości**



**Przewaga konkurencyjna**



**Ochrona klimatu**



**Zielona energia**



**Stabilność finansowa**



**Bezpieczeństwo energetyczne**

## 2.5. Realizowane działania i inwestycje

### 2.5.1. Nakłady inwestycyjne

Nakłady inwestycyjne [mln zł]	2 kw. 2019	2 kw. 2020	Wykonanie 2 kw. 2020 / Plan 2 kw. 2020	1 pół. 2019	1 pół. 2020	Wykonanie 1 pół. 2020 / Plan 1 pół. 2020	Plan 2020
Wydobycie	87,0	133,2	91,7%	167,0	399,5	96,6%	654,2
Wytwarzanie	122,2	138,9	58,5%	210,9	254,8	65,3%	751,6
Dystrybucja	259,5	314,3	144,6%	456,5	487,5	105,6%	1 181,1
Wsparcie i inne	17,1	12,9	30,6%	214,6	21,4	22,4%	180,8
<b>Razem wykonanie planu</b>	<b>485,8</b>	<b>599,3</b>	<b>93,3%</b>	<b>1 049,0</b>	<b>1 163,2</b>	<b>85,5%</b>	<b>2 767,7</b>

### Inwestycje związane z ochroną środowiska

Wyszczególnienie	Wykonanie 2 kw. 2020 [mln zł]	Wykonanie 1 pół. 2020 [mln zł]
Przyłączenia komercyjne farm wiatrowych (ENEA Operator)	78,2	78,3
Dostosowanie do konkluzji BAT (Połaniec)	28,4	62,0
Zabudowa SCR dla bloków 9 i 10 (Kozienice)	25,9	26,7
Dostosowanie do konkluzji BAT (Kozienice)	2,7	12,7
Pozostałe	7,0	13,7
<b>Łącznie inwestycje związane z ochroną środowiska</b>	<b>142,2</b>	<b>193,4</b>



## 2.5.2. Realizacje kluczowych projektów

Obszar	Zdarzenie
Dystrybucja	<p>ENEA Operator:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) korzystanie z dostępnych programów wsparcia i pozyskiwanie z dużym zaangażowaniem dotacji zarówno w ramach programów regionalnych, jak i programów krajowych. Łącznie Spółka realizuje ponad 35 projektów inwestycyjnych i badawczych objętych umowami o dofinansowanie,</li><li>2) kontynuowanie istniejących i rozpoczynanie nowych inwestycji w obszarze działalności podstawowej, dotyczących rozbudowy i modernizacji sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej na wszystkich poziomach napięć, które związane są z realizacją następujących celów: wykonywaniem obowiązków publiczno-prawnych, zapewnieniem bezpieczeństwa energetycznego północno-zachodniej Polski, poprawą niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej (automatyzacja sieci, zmiana struktury sieci SN z napowietrznej na kablową, wdrażanie rozwiązań „smart grid”),</li><li>3) realizowanie zadań o charakterze badawczo-rozwojowym i innowacyjnym, które wspierają wzrost efektywności działania Obszaru Dystrybucji oraz odpowiadanie na wyzwania związane z nową rolą OSD w nowym modelu rynku energii elektrycznej. Są to m.in. następujące projekty:<ol style="list-style-type: none"><li>a) Innowacyjne usługi systemowe magazynów energii zwiększające jakość i wydajność wykorzystania energii elektrycznej;</li><li>b) System bilansowania mocy i energii oraz monitorowania jakości dostawy energii elektrycznej rozproszonych źródeł i zasobników energii;</li><li>c) Elastyczny system zwiększania kompetencji pracowników służb technicznych z zastosowaniem technik rzeczywistości wirtualnej;</li><li>d) Projekt pilotażowy budowy linii kablowej SN metodą bezwykopową (płużenia), realizowany dzięki wdrożeniu mechanizmów umożliwiających wypracowanie lub przetestowanie innowacyjnych rozwiązań w warunkach rzeczywistych we współpracy z podmiotami zewnętrznymi;</li><li>e) Zwiększenie potencjału sieci energetycznej ENEA Operator Sp. z o.o. w celu odbioru energii z odnawialnych źródeł realizowane poprzez budowę i modernizację stacji 110/15 kV oraz automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej;</li><li>f) Współpraca wraz z NCBR, innymi spółkami energetycznymi oraz Poczta Polska w ramach programu „e-VAN”, w celu opracowania innowacyjnego, bezemisyjnego samochodu dostawczego o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 tony, dedykowanego do realizacji kluczowych zadań realizowanych przez OSD;</li><li>g) Współpraca wraz z innymi spółkami energetycznymi oraz Polską Grupą Zbrojeniową i AUTOSAN, w ramach projektu, którego celem jest opracowanie konstrukcyjne pojazdu specjalnego/funkcjonalnego, wykorzystywanego w bieżącej pracy OSD.</li></ol></li><li>4. kontynuowanie rozwoju narzędzi informatycznych wspomagających zarządzanie siecią, w tym m.in.:<ul style="list-style-type: none"><li>– Wdrożenie na szerszą skalę modułu FDIR w systemie SCADA, który pozwala na automatyczne wykrycie awarii, wydzielenie miejsca uszkodzenia oraz wznowienie dostaw do tych obszarów sieci, dla których istnieje taka możliwość;</li><li>– Wdrożenie systemu SCADA na niskim napięciu, który będzie umożliwił zarządzanie siecią nn w zakresie linii nn, stacji SN/nn oraz generacją rozproszoną i OZE przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej nn.</li></ul></li><li>5. realizowanie obowiązków ustawowych w zakresie elektromobilności, polegających na budowie ogólnodostępnych stacji ładowania pojazdów elektrycznych w Poznaniu, Szczecinie, Bydgoszczy, Zielonej Górze i Gorzowie Wielkopolskim,</li><li>6. realizacja projektu „Opracowanie Koncepcji nowej roli Enei Operator w nowym modelu rynku energii elektrycznej”, którego celem jest przygotowanie się Spółki do funkcjonowania w warunkach nowego modelu rynku energii, uwzględniających w szczególności dynamiczny wzrost liczby i mocy przyłączonych OZE, w tym mikroinstalacji, pojawienie się dwukierunkowego przepływu energii oraz pojawienie się nowych uczestników na rynku energii, takich jak klastry, spółdzielnie energetyczne, prosumenci,</li><li>7. współpraca z następującymi jednostkami naukowo-badawczymi: Zachodniopomorski Uniwersytet Technologiczny w Szczecinie, Politechnika Poznańska, Uniwersytet Zielonogórski, Instytut Energetyki w Warszawie, Instytut Energetyki oddział Gdańsk, Akademia Górniczo-Hutnicza w Krakowie, Instytut Logistyki i Magazynowania w Poznaniu, Akademia Morska w Szczecinie, Politechnika Warszawska, Uniwersytet Technologiczno-Przyrodniczy w Bydgoszczy, Uniwersytet Ekonomiczny w Poznaniu.</li></ol>

Obszar	Zdarzenie
Obszar Handlu Detalicznego	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Kluczowym zagadnieniem były kwestie związane z taryfą regulowaną dla klientów z grup taryfowych G na 2020 rok: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) w dniu 14 stycznia 2020 r. wprowadzono do stosowania taryfę zatwierdzoną przez Prezesa URE na okres I kwartału br.,</li> <li>b) w konsekwencji złożono wniosek dotyczący taryfy na okres II – IV kwartału br., wobec którego w dniu 8 lipca 2020 r. Prezes URE wydał decyzję odmawiającą zatwierdzenia Taryfy. Spółka założyła odwołanie od decyzji Prezesa URE.</li> </ul> </li> <li>• Wdrożono nowy produkt „ENEA Optima” skierowany do klientów biznesowych w zakresie efektywnego monitoringu i optymalizacji poboru energii elektrycznej oraz produkt „ENERGIA+ Trend”, oparty o notowania na Towarowej Giełdzie Energii S.A. i dający Klientom możliwość swobodnego decydowania o momencie zakupu energii elektrycznej po cenach odzwierciedlających aktualną sytuację na rynku energii.</li> <li>• Dalszy rozwój produktu ENEA Smart pod kątem współpracy z Deweloperami.</li> <li>• Kontynuacja działań związane z rozliczeniem tzw. „ustawy zamrażającej ceny”: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Złożenie do Zarządcy Rozliczeń wniosku o wypłatę środków finansowych stanowiących rekompensatę za stosowanie mechanizmów ustawowych w zakresie cen na rok 2019 za miesiąc grudzień 2019 r. ENEA uzyskała wnioskowane kwoty,</li> <li>b) Podjęcie prac związanych z przygotowaniem danych i algorytmów niezbędnych dla przygotowania i złożenia do Zarządcy Rozliczeń wniosku dotyczącego tzw. Korekty rocznej czyli korekty wniosków złożonych za rok 2019 (głównie w związku z pozyskaniem rzeczywistych danych odczytowych za rok 2019 od OSD).</li> </ul> </li> </ul>
Obszar Obsługi Klienta	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Kontynuacja prac nad wprowadzeniem automatyzacji procesów obsługowych, z wykorzystaniem m.in. robotyzacji procesów biznesowych (RPA), która przełoży się na terminową realizację kluczowych wskaźników w ramach realizowanych procesów.</li> <li>• Uruchomienie Programu eKlient, którego celem jest wdrożenie nowych rozwiązań techniczno-organizacyjnych zwiększających poziom digitalizacji kontaktu z Klientem, rozwój nowoczesnych i niskokosztowych kanałów dotarcia do Klienta oraz jego obsługi a także rozwój nowoczesnych kanałów obsługi i sprzedaży.</li> <li>• Skrócenie procesu zawierania umów poprzez: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) przywrócenie dla konsumentów pisemnego oświadczenia Klienta o przyjęciu oferty w ramach Prostej Obsługi Klienta,</li> <li>b) aktywowanie umów prosumenckich bez oczekiwania na zwrot podpisanej przez Klienta umowy i decentralizację procesów.</li> </ul> </li> <li>• Rozszerzenie zakresu spraw, które Klient może zrealizować poprzez zdalne kanały kontaktu: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) umożliwienie zawarcia/wypowiedzenia umowy na podstawie obrazu dokumentów oraz kwalifikowanego podpisu elektronicznego,</li> <li>b) aktualizacja przez Klienta danych teleadresowych do korespondencji w trakcie rozmowy z konsultantem na infolinii 611 111 111 (bez konieczności pisemnego potwierdzenia).</li> </ul> </li> <li>• Działania podjęte w ramach zapewnienia ciągłości i usprawnienia obsługi w okresie pandemii : <ul style="list-style-type: none"> <li>a) uproszczenie procesu zmiany sprzedawcy poprzez akceptację przez Spółkę skanów wypowiedzeń oraz skierowanie pism do wszystkich Sprzedawców z prośbą o przyjmowanie wypowiedzeń w formie skanów,</li> <li>b) aktywne promowanie konta w Elektronicznym Biurze Obsługi Klienta (eBOK) oraz e-faktury, które zapewniają dostęp on-line do bieżących informacji i faktur oraz możliwość przekazywania zgłoszeń, wniosków i reklamacji bez konieczności wychodzenia z domu,</li> <li>c) wypracowanie z Bankami PEKAO S.A. i PKO BP kwestii elektronicznej autoryzacji nowo wpływających zgód na obciążanie rachunku, zamiast w formie papierowej,</li> <li>d) w ramach działań windykacyjnych wstrzymanie wyłączeń dostaw energii elektrycznej Klientom w gospodarstwach domowych w taryfie G posiadającym zadłużenie wobec Spółki, zgodnie z wytycznymi ustawy o tarczy antykryzysowej.</li> </ul> </li> </ul>
Obszar Handlu Hurtowego	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Projekt „Stworzenie systemu obsługi logistycznej dostaw biomasy przez porty morskie do ENEA Elektrownia Połaniec Spółka Akcyjna”.</li> <li>• Projekt „Aukcja główna mocy 2024 i rynek wtórny”, którego głównym celem jest przygotowanie aktywów GK ENEA do certyfikacji ogólnej oraz opracowanie i wdrożenie strategii uczestnictwa w aukcji głównej na rok 2024, aukcjach dodatkowych na 2021 oraz działań na rynku wtórnym.</li> </ul>

Obszar	Zdarzenie
Wytwarzanie	<p>ENEA Wytwarzanie:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Zabudowa instalacji katalitycznego odazotowania spalin wraz z modernizacją elektrofiltrów dla kotłów AP-1650 bloków nr 9 i 10 w ramach Programu modernizacji bloków 2 x 500 MW – kontynuacja z 2018 r. Blok Nr 9 wraz wymienionym elektrofiltrem bloku nr 9 – pracuje od dnia 30 czerwca 2019 r. Ruch Regulacyjny rozpoczął się 05 lutego 2020 r., w dniu 06 marca 2019 r. Strony podpisały protokół z zakończenia Ruchu Regulacyjnego – Instalacji SCR bloku nr 9 z wyłączeniem Stacji DRiM II. Zabudowana Instalacja SCR bloku 10 wraz ze zmodernizowanym elektrofiltrem bloku 10 – pracuje. Inwestycja została przejęta do eksploatacji w dniu 30 czerwca 2020 r. Pozostaje do wykonania odbiór końcowy po uprzednim m.in. przekazaniu części zamiennych, dokumentacji powykonawczej oraz wykonaniu przez Zamawiającego Pomiarów Gwarancyjnych. Zabudowana Instalacja SCR bloku 9 wraz wymienionym elektrofiltrem – pracuje. Została przekazana do eksploatacji w dniu 30 czerwca 2020 r. pozostaje do wykonania odbiór końcowy po uprzednim m.in. przekazaniu części zamiennych, dokumentacji powykonawczej oraz wykonaniu przez Zamawiającego Pomiarów Gwarancyjnych. W dniu 30 czerwca 2020 r. Strony Umowy zawarły Ugodę oraz Aneks nr 6 do Umowy. Obecnie szacuje się, że zakończenie realizacji Przedmiotu Umowy nastąpi do dnia 30 czerwca 2021 r. natomiast zakończenie Projektu nastąpi 30 września 2021 r.</li> <li>• Modernizacja bloku nr 9 w ramach Programu modernizacji bloków 2 x 500 MW – Blok po modernizacji uruchomiono 27 czerwca 2019 r., przekazano do eksploatacji 11 września 2019 r.</li> <li>• Modernizacja bloku nr 7 – Blok po modernizacji uruchomiono 15 kwietnia 2019 r., przekazano do eksploatacji 4 lipca 2019 r.</li> <li>• Modernizacja bloku nr 2 – 31 lipca 2019 r. uruchomiono blok zgodnie z harmonogramem.</li> <li>• Dostosowanie ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. Segment Elektrownie Systemowe do konkluzji BAT:</li> </ul> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Modernizacja elektrofiltru bloku nr 1, 2, 4, 5 i 7       <ol style="list-style-type: none"> <li>a) Elektrofiltr bloku nr 4 - w dniu 23 maja 2020 r. planowane było uruchomienie bloku nr 4, z uwagi na konieczność wykonania prac dodatkowych na turbozespolu bloku nr 4 termin uruchomienia bloku nr 4 został przesunięty na dzień 1 sierpnia 2020 r. W dniu 30 czerwca 2020 r. został podpisany Aneks nr 1 z Wykonawcą tj. firmą TELECHEM Sp. z o.o. zmieniający termin realizacji umowy. Na dzień dzisiejszy zostały zakończone wszystkie prace na elektrofiltrze bloku nr 4 i elektrofiltr bloku nr 4 został po modernizacji uruchomiony i zsynchronizowany z siecią w dniu 2 sierpnia 2020 r.</li> <li>b) Elektrofiltr bloku nr 5 - w związku z przesunięciem postoju bloku nr 5 z terminu 20 kwietnia 2020 r. – 18 lipca 2020 r. na termin 03 sierpnia 2020 r. – 31 października 2020 r., w dniu 13 lipca 2020 r. został podpisany Aneks nr 1 z Wykonawcą tj. GE Power sp. z o.o. zmieniający terminy realizacji umowy.</li> <li>c) Elektrofiltr bloku nr 1 – Prace zakończone. Odbiór końcowy przeprowadzono w dniu 11 maja 2020 r.</li> <li>d) Elektrofiltr bloku nr 2 – Prace zakończone. Odbiór końcowy przeprowadzono w dniu 24 września 2019 r.</li> <li>e) Elektrofiltr bloku nr 7 – Prace zakończone. Odbiór końcowy przeprowadzono w dniu 15 maja 2019 r.</li> </ol> </li> <li>2. Zabudowa instalacji redukcji metali ciężkich ze ścieków IOS – zakończono badania jakości ścieków z poszczególnych IOS, dokonano analizy wyników badań oraz określono pola potencjalnych przekroczeń pod kątem BAT. Odebrano część elektryczną prac oraz przeprowadzono pomiary potwierdzające uzyskanie parametrów gwarantowanych. Podpisano Aneks nr 1 zmieniający termin zakończenia Umowy z dnia 30 grudnia 2019 r. na dzień 15 grudnia 2020 r oraz przeniesieniu części płatności – ze względu na nieplanowane postoje instalacji IOS oraz gwarancje dla IOSV (blok 11) oraz Aneks nr 2 dotyczący zmiany terminu realizacji poszczególnych kamieni milowych, zmiany płatności w latach obrotowych oraz zwiększenia budżetu umowy o 20 tys. PLN, przy czym łączna kwota projektu nie uległa zmianie. Zakończono realizację Umowy z firmą Energopomiar na „Automatyzację pracy instalacji oczyszczania ścieków z instalacji IOS bloku 500 MW nr 10 pod kątem spełnienia ograniczeń wynikających z konkluzji BAT”. Uzyskano zgodę Zarządu Elektrowni Kozienice na wszczęcie postępowania publicznego z wolnej ręki na „Automatyzację i optymalizację instalacji oczyszczania ścieków z instalacji IOS I, II oraz IV w zakresie usuwania metali ciężkich oraz innych substancji i pierwiastków ze ścieków w celu spełnienia zwiększonych wymagań wynikających z konkluzji BAT oraz procedowanego Pozwolenia Zintegrowanego”. Przeprowadzono procedurę przetargową w oparciu o PZP z wolnej ręki na „Automatyzację i optymalizację instalacji oczyszczania ścieków z instalacji IOSI, II oraz IV w zakresie usuwania metali ciężkich oraz innych substancji i pierwiastków ze ścieków w celu spełnienia zwiększonych wymagań wynikających z konkluzji BAT oraz procedowanego Pozwolenia Zintegrowanego”.</li> <li>3. Modernizacja instalacji odsiarczania spalin IOS I – Modernizację na obiekcie zakończono w kwietniu 2020 r. Po wykonaniu pomiarów kalibracyjnych QAL2 i gwarancyjnych powstały pewne wątpliwości co do wiarygodności przedstawionych wyników pomiarów oraz przeprowadzonej modernizacji. Część pomiarów ma zostać wykonana ponownie w celu weryfikacji prawidłowości wykonanej modernizacji. Z uwagi na awarię bloku nr 9 nie można było przeprowadzić ponownych pomiarów gwarancyjnych</li> <li>4. Dostosowanie formalno-prawne EW do wymogów konkluzji BAT – w dniu 11 lipca 2019 r. podpisano porozumienie kończące umowę z firmą EKO-NET - tym samym zakończono I etap projektu. Zawarto umowę z Energopomiar Gliwice na wykonanie badań niezbędnych do realizacji wymogów BAT9. Zebrano oferty na przeprowadzenie pomiarów PK23, 26, 28 i 13.</li> <li>5. Stały monitoring NH3, HCL, HF oraz Hg na kominie. Kontynuacja prac w ramach umowy z 2019 roku. Wykonano montaż na instalacji na IOS IV systemu do ciągłego pomiaru NH3, HCL, HF oraz Hg na kominie K6. Wykonano pomiary kalibracyjne na emitorze E5B10 w dniach 29 czerwca - 02 lipca 2020 r.</li> </ol>

Obszar	Zdarzenie
Wytwarzanie	<p>ENEA Elektrownia Połaniec:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Modernizacja bloku numer 5 – projekt FENIKS Bloku 5.</li> <li>• Dostosowanie EEP do konkluzji BAT.</li> </ul>
Wytwarzanie	<p>ENEA Ciepło:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Odtworzenie turbozespołu TZ3: Zakończenie prac związanych z otworzeniem turbozespołu TZ3.</li> <li>• Upgrade systemu Experion PKS (Systemu sterowania blokami energetycznymi i układami pomocniczymi klasy DCS): Kontynuowano prace w zakresie bloku nr 2.</li> <li>• Odtworzenie chłodni wentylatorowej TZ4: Zakończenie prac związanych z odtworzeniem chłodni wentylatorowej bloku TZ4.</li> <li>• Modernizacja elektrofiltra kotła K8: Zakończenie prac związane z modernizacją elektrofiltra kotła K8. W dniu 4 marca 2020 r. obiekt został przekazany na majątek Spółki (po pozytywnych pomiarach gwarancyjnych). Prace obejmowały: <ul style="list-style-type: none"> <li>– Demontaż istniejącego elektrofiltra,</li> <li>– Naprawę istniejącej konstrukcji nośnej elektrofiltra,</li> <li>– Dostawę elementów elektrofiltra i ich montaż,</li> <li>– Kompleksowe prace budowlane i instalacyjne związane z modernizacją elektrofiltra,</li> <li>– Rozruch, ruch regulacyjny i próbny elektrofiltra.</li> </ul> </li> </ul>
Wydobycie	<p>Inwestycje rozwojowe:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Pole Ostrów - prace projektowe.</li> <li>• Zakup dóbr gotowych, maszyn i urządzeń.</li> </ul> <p>Inwestycje operacyjne</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących – w pierwszym półroczu 2020 r. wykonano 13,1 km chodników.</li> <li>• Zakup i montaż kompleksu kombajnowego.</li> </ul>

## 2.5.3. Zawarte umowy

### 2.5.3.1. Umowy istotne dla działalności Grupy Kapitałowej ENEA

W okresie pierwszego półrocza 2020 r. spółki z Grupy Kapitałowej nie zawierały umów istotnych, przy czym we wskazanym okresie zawarto:

- aneks do Umowy Wieloletniej Sprzedaży Węgla do celów energetycznych pomiędzy ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. a Jastrzębską Spółką Węglową. Aneksem wprowadzono do umowy oświadczenie akcyzowe o przeznaczeniu wyrobów węglowych na rok 2020.
- aneks nr 7 do Umowy pomiędzy ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. a Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. (JSW). Aneks wprowadza zakup 92 000 ton węgla energetycznego z KWK Knurów-Szczygłowice, który zostanie przechowany przez JSW. Aneks wydłuża okres obowiązywania umowy do 30 września 2020 r.
- aneks do Umowy Rocznej stanowiącej załącznik do Umowy pomiędzy Lubelskim Węgłem Bogdanka S.A. a ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. Aneksem wprowadzono roczne rozliczenie ilościowego wykonania umowy oraz zmieniono miesięczny harmonogram dostaw przy zachowaniu ilości sumarycznych w roku 2020.
- aneks nr 22 do Umowy Sprzedaży Węgla energetycznego nr 3/W/2012 pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec S.A. a Lubelskim Węgłem Bogdanka S.A. na zakup węgla. W wyniku zawarcia Aneksu zostaje przedłużony termin obowiązywania Umowy do dnia 31 grudnia 2023 r. (uprzednio Umowa obowiązywała do dnia 31 grudnia 2021 r.), w związku z tym, Umowa obejmuje okres dostaw węgla energetycznego w latach 2013 – 2023. Ponadto Aneks określa wolumeny ilościowe oraz warunki dostaw (w tym warunki cenowe), na poszczególne lata obowiązywania umowy.
- aneks nr 6 do Umowy oraz ugody pomiędzy ENEA Wytwarzanie sp. z o. o. a Rafako S.A. w zakresie wydłużenia terminu realizacji Umowy odnośnie Zadania Stacji DRIM II z datą przekazania do eksploatacji 30 marca 2021 r.

### **2.5.3.2. Źródła finansowania programu inwestycyjnego**

ENEA S.A. finansuje program inwestycyjny wykorzystując nadwyżki finansowe z prowadzonej działalności gospodarczej oraz zadłużenie zewnętrzne. Grupa Kapitałowa ENEA realizuje model finansowania inwestycji, w którym ENEA S.A. pozyskuje środki finansowe ze źródeł zewnętrznych i dystrybuuje je do spółek zależnych. W dalszych działaniach ENEA S.A. będzie koncentrować się na zapewnieniu odpowiedniej dywersyfikacji zewnętrznych źródeł finansowania dla inwestycji zaplanowanych w „Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2035 roku” w celu optymalizowania wysokości kosztów i terminów spłaty zadłużenia. W okresie 6 miesięcy, zakończonym 30 czerwca 2020 r., ENEA S.A. nie zawierała nowych umów kredytowych. Zadłużenie nominalne ENEA S.A. z tytułu wyemitowanych obligacji oraz zaciągniętych kredytów na dzień 30 czerwca 2020 r. wyniosło łącznie 8 654 mln zł.

### **2.5.3.3. Udzielone poręczenia i gwarancje**

W trakcie pierwszego półrocza 2020 r. spółki z Grupy Kapitałowej ENEA nie udzielały poręczeń i gwarancji o znaczącej wartości. Na 30 czerwca 2020 r. łączna wartość poręczeń i gwarancji korporacyjnych udzielonych przez ENEA S.A. na zabezpieczenie zobowiązań spółek z Grupy Kapitałowej ENEA wyniosła 45,1 mln zł, natomiast łączna wartość gwarancji bankowych wystawionych na zlecenie ENEA S.A. i stanowiących zabezpieczenie zobowiązań spółek z Grupy Kapitałowej ENEA wyniosła 257,9 mln zł.

### **2.5.3.4. Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej i ryzyko walutowe**

W ramach realizacji „Polityki Zarządzania Ryzykiem Walutowym i Ryzykiem Stopy Procentowej w Grupie ENEA”, w okresie pierwszego półrocza 2020 r. ENEA S.A. zawarła transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej dla ekspozycji o wartości 1 000 mln zł oraz transakcje FX FORWARD zabezpieczające ryzyko walutowe o łącznym wolumenie 1,1 mln EUR.

### **2.5.3.5. Programy emisji obligacji spółek zależnych**

Grupa Kapitałowa ENEA przyjęła model finansowania inwestycji prowadzonych przez spółki zależne od ENEA S.A. poprzez finansowanie wewnątrzgrupowe. ENEA S.A. pozyskuje na rynku finansowym długoterminowe środki pieniężne poprzez zaciąganie kredytów lub emisję obligacji, które następnie dystrybuuje wewnątrz Grupy Kapitałowej ENEA. Aktualnie ENEA S.A. realizuje wewnątrzgrupowe programy emisji obligacji o łącznej wartości 5 797 mln zł. Programy te są w całości wykorzystane i częściowo wykupywane w ratach. Na dzień 30 czerwca 2020 r. łączne nominalne zaangażowanie z tytułu objętych przez ENEA S.A. obligacji emitowanych w ramach w/w programów wyniosło 4 891 mln zł.

### **2.5.3.6. Kredyty i pożyczki zaciągnięte przez Spółki Grupy ENEA ze źródeł zewnętrznych**

Łączna suma zewnętrznego zadłużenia nominalnego z tytułu zaciągniętych kredytów i pożyczek przez spółki z Grupy Kapitałowej ENEA (z wyłączeniem ENEA S.A.) na 30 czerwca 2020 r. wyniosła 69,7 mln zł. W 2020 r. Spółki z Grupy ENEA nie wypowiedziały umów kredytów oraz pożyczek.

### **2.5.3.7. Pożyczki udzielone przez ENEA S.A.**

ENEA S.A. zawarła w pierwszym półroczu 2020 r. cztery umowy pożyczek: 30 stycznia 2020 r. z ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. na kwotę 2.200 mln zł., 28 lutego 2020 r. z ENEA Elektrownia Połaniec S.A. na kwotę 500 mln zł, 12 marca 2020 r. z ENEA Operator Sp. z o.o. na kwotę 950 mln zł i 25 czerwca 2020 r. z PGE EJ 1 Sp. z o.o. na kwotę 4 mln zł. Pożyczki zostały udzielone z przeznaczeniem na finansowanie zaplanowanych wydatków spółek. Oprocentowanie trzech pierwszych pożyczek oparte jest o stawkę bazową powiększoną o marżę, natomiast oprocentowanie pożyczki udzielonej PGE EJ 1 Sp. z o.o. oparte jest na stałej stopie procentowej. Okres dostępności pożyczek udzielonych ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A. i z ENEA Operator Sp. z o.o. upływa 31 grudnia 2020 r., a spłata pożyczek nastąpi w 2024 r. W ramach ww. umów w pierwszym półroczu 2020 r. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. uruchomiła dwie transze pożyczki na łączną kwotę 1 100 mln zł, ENEA Elektrownia Połaniec S.A. uruchomiła jedną transzę pożyczki na kwotę 200 mln zł., a ENEA Operator Sp. z o.o. uruchomiła jedną transzę pożyczki na kwotę 500 mln zł. Pożyczka dla PGE EJ 1 Sp. z o.o. została uruchomiona w całości. W związku z umową pożyczki zawartą 23 grudnia 2019 r. pomiędzy ENEA S.A., Energa S.A. i Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. na kwotę 340 mln zł, Energa S.A. wypłaciła Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. w pierwszym półroczu 2020 r. dwie transze pożyczki w łącznej kwocie 180 mln zł. Przedmiotowa umowa przewiduje warunkową sprzedaż ENEA S.A. połowy wierzytelności Energa S.A. wobec Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. (90 mln zł – łącznie II i III transza) z terminem zapłaty ustalonym na 31 stycznia 2021 r.

30 czerwca 2020 r. ENEA S.A. zawarła z Energa S.A. i Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. aneks do umowy pożyczki w kwocie 29 mln zł wydłużający termin jednorazowej spłaty pożyczki do 30 września 2020 r. Zadłużenie nominalne spółek wobec ENEA S.A. z tyt. udzielonych pożyczek na 30 czerwca 2020 r. wyniosło łącznie 2.861 mln zł.

### **2.5.3.8. Transakcje z podmiotami powiązanymi**

W okresie pierwszego półrocza 2020 r. ENEA oraz jednostki od niej zależne nie zawierały z podmiotami powiązanymi transakcji na warunkach nierynkowych. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązanymi zawartych przez ENEA lub jednostkę od niej zależną znajdują się w nocie 24 do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

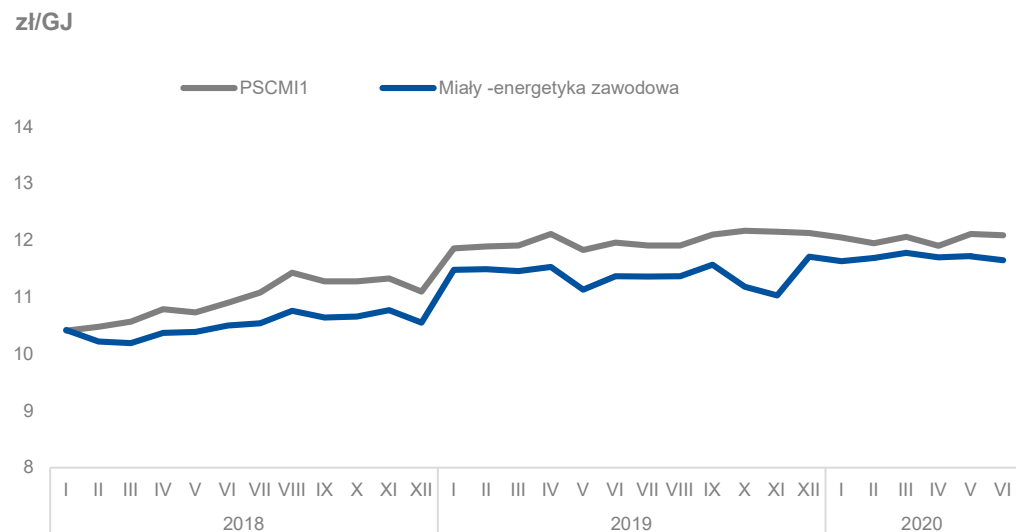
## 2.5.4. Model ryzyk Grupy ENEA

MODEL RYZYK	RYZYKA GŁÓWNE, NA KTÓRE NARAŻONA JEST GRUPA ENEA W OKREŚLONYCH KATEGORIACH	PRZYKŁADOWE DZIAŁANIA MITYGUJĄCE DLA RYZYK W OKREŚLONYCH KATEGORIACH
STRATEGICZNE	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ryzyko naruszenia przepisów prawa i regulacji wewnętrznych dotyczących ochrony danych osobowych</li> <li>Ryzyko opóźnień we wdrożeniu/brak wdrożenia opomiarowania stacji Sn/nn w określonym przepisami prawa terminie</li> <li>Ryzyko wynikające z otoczenia regulacyjnego wpływające na poziom kosztów i przychodów</li> <li>Ryzyko przyjęcia błędnych założeń dla długoterminowych projekcji finansowych</li> <li>Ryzyko niewłaściwego zarządzania informacją w sytuacji kryzysowej</li> <li>Ryzyko braku realizacji restrykcyjnych założeń polityki klimatycznej UE</li> <li>Ryzyko luki pokoleniowej</li> <li>Ryzyko braku osiągnięcia celu gospodarczego planowanej budowy elektrowni Ostrołęka C</li> <li>Ryzyko braku potwierdzenia statusu jednostki zmodernizowanej w ramach Rynku Mocy</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Przeprowadzanie szkoleń wstępnych i okresowych dla pracowników i współpracowników</li> <li>Udział w pracach zespołów tematycznych oraz we władzach Towarzystwa Obrótu Energią oraz innych towarzystw branżowych</li> <li>Zabezpieczenie systemów przetwarzających dane osobowe poprzez zabezpieczenia systemowe</li> <li>Monitorowanie i weryfikacja prognoz kursów walutowych, stóp procentowych i innych założeń makroekonomicznych</li> <li>Utrzymywanie sprawnych kanałów komunikacji z kluczowymi jednostkami biznesowymi</li> <li>Udział w pracach nad regulacjami dla branży energetycznej i węglowej</li> <li>Wdrożenie rozwiązań mających na celu uzupełnienie, podniesienie, wzmocnienie kompetencji i wiedzy organizacji, m.in. poprzez programy płatnych staży i praktyk</li> <li>Zapewnienie transparentnego, konkurencyjnego i motywacyjnego systemu wynagrodzeń</li> <li>Monitoring działań legislacyjnych</li> <li>Aktualizacja modelu finansowego wraz z planowanymi zmianami legislacyjnymi</li> <li>Monitorowanie realizacji prac remontowych i inwestycyjnych zgodnie z harmonogramem</li> </ul>
FINANSOWE	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ryzyko naruszenia umów o finansowanie</li> <li>Ryzyko pogorszenia ratingu</li> <li>Ryzyko utraty płynności finansowej</li> <li>Ryzyko poniesienia strat z tytułu niewywiązania się kontrahentów ze zobowiązań umownych (w tym ryzyko kredytowe)</li> <li>Ryzyko niezrealizowania lub wystąpienia opóźnień w realizacji inwestycji</li> <li>Ryzyko niekorzystnego otoczenia rynku ubezpieczeniowego</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Monitorowanie kowenantów bankowych w GK ENEA</li> <li>Bieżące konsultacje z agencją ratingową</li> <li>Prowadzenie usystematyzowanych działań w obszarze zarządzania ryzykiem kredytowym i windykacji, określonych formalnie wdrożoną dokumentacją</li> <li>Monitorowanie realizacji zadań inwestycyjnych</li> <li>Opracowanie informacji dotyczących transformacji źródeł wytwórczych i prowadzenie dialogu z rynkiem</li> </ul>
OPERACYJNE	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ryzyko niespełnienia wymogów konkluzji BAT</li> <li>Ryzyko opóźnienia procesów przetargowych</li> <li>Ryzyko naruszenia przepisów prawa i regulacji wewnętrznych dotyczących przetwarzania informacji i bezpieczeństwa teleinformatycznego w Grupie ENEA</li> <li>Ryzyko powodzi</li> <li>Ryzyko ubytków mocy spowodowanych warunkami hydrologicznymi</li> <li>Ryzyko niedostępności pracowników w wyniku stanu epidemii choroby zakaźnej.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Projekty związane z dostosowaniem do wymogów BAT</li> <li>Regularne okresowe szkolenia pracowników</li> <li>Regularne okresowe przeglądy systemów i ich ocena pod względem zapewnienia bezpieczeństwa</li> <li>Przeprowadzanie kampanii informacyjnej wśród pracowników o aktualnych zasadach bezpieczeństwa, w tym wymogach stosowania środków ochrony indywidualnej</li> </ul>
RYNKOWE	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ryzyko zmienności cen towarów na rynku terminowym</li> <li>Ryzyko niedotrzymania ciągłości dostaw paliw</li> <li>Ryzyko wolumetryczne paliwa i transportu</li> <li>Ryzyko realizacji sprzedaży założonego wolumenu węgla do głównych odbiorców</li> <li>Ryzyko istotnej utraty przychodów w wyniku spadku zużycia energii elektrycznej i gazu</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Doskonalenie metod i narzędzi optymalizacji portfeli towarowych</li> <li>Utrzymywanie i rozwój kompetencji wewnątrz Spółki do zarządzania ryzykiem towarowym</li> <li>Dywersyfikacja źródeł zaopatrzenia i realizacji usług</li> <li>Ciągła analiza rynku paliwowo-energetycznego</li> <li>Optymalizacja dostaw węgla w ramach Grupy do podmiotów wytwórczych Grupy uwzględniająca ograniczoną przepustowość tras objazdowych i wzrost kosztów transportu na trasach objazdowych dostaw węgla z LW Bogdanka</li> </ul>



## 2.6. Otoczenie rynkowe

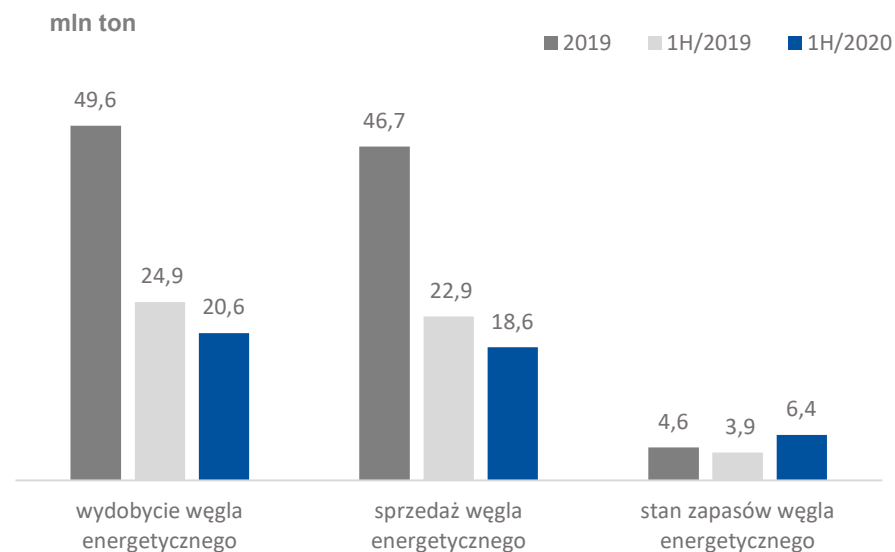
### Ceny węgla na rynku polskim



Nieznaczny wzrost krajowych cen węgla energetycznego sprzedawanego do energetyki zawodowej w 1 półroczu 2020 r. vs. 1 półroczu 2019 r. Z uwagi na nadpodaż surowca na rynku krajowym przy utrzymującym się umiarkowanym popycie na węgiel oraz imporcie energii, brak jest potencjału do wzrostów cen węgla polskiego.

PSCMI1: średnia cena notowań Indeksu PSCMI1 w 1 półroczu 2020 r. wyniosła 12,03 zł/GJ, co w porównaniu do średniej ceny półrocznej roku 2019 - 11,93 zł/GJ - oznacza wzrost o zaledwie 0,8% r/r.

Mialy: średnia cena mialów energetycznych sprzedawanych do Energetyki Zawodowej w okresie 1 półrocza 2020 r. wyniosła 11,70 zł/GJ. Porównując to z analogicznym okresem roku 2019, jest to wzrost o 2,5% r/r.



Spadek wydobycia i sprzedaży węgla energetycznego w polskich kopalniach przy wzroście zapasów, import na poziomie ok. 3,8 mln ton.

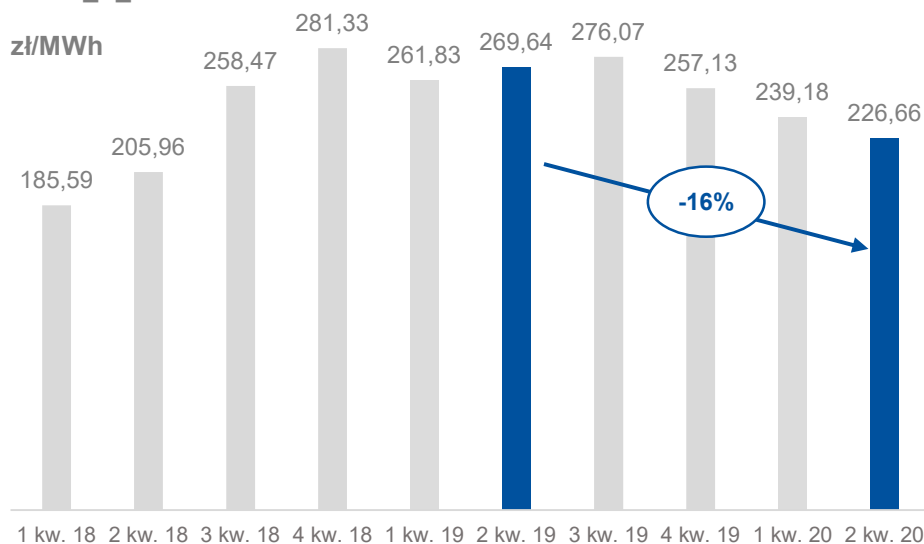
W okresie 1 półrocza 2020 r. polskie kopalnie wydobły łącznie 20,6 mln ton węgla energetycznego – spadek o 17,4% r/r. W tym samym okresie spadła również sprzedaż węgla o 18,8% r/r do poziomu 18,6 mln ton. Stan zapasów węgla energetycznego wzrósł o blisko 64,4% r/r i wyniósł rekordowe 6,4 mln ton.

Kluczowymi wyzwaniami dla branży pozostają krajowa nadpodaż surowca, rekordowo wysokie zwały węgla przy kopalniach oraz placach elektrowni. W obecnej sytuacji rynkowej strona społeczna reprezentująca branżę górniczą rekomenduje ograniczenia importu węgla i energii. Aktualnie trwają prace dotyczące zasad transformacji polskiego sektora węglowo-energetycznego opracowywane w oparciu o zespół stworzony na podstawie ustaleń między związkami górniczymi a przedstawicielami MAP. Finalnym produktem prac będzie program dla polskiego górnictwa węgla kamiennego do 2050 r.

## Ceny energii na rynku polskim

### BASE\_Y\_19/20/21

zł/MWh



Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

Na hurtowym rynku terminowym energii elektrycznej cena produktu BASE Y-21 w drugim kwartale 2020 r. spadła o 16%, do poziomu 226,66 zł/MWh, w stosunku do analogicznego produktu (tj. BASE Y-20) w drugim kwartale 2019 roku.

Ceny BASE Y-21 w drugim kwartale 2020 roku podążały w trendzie wzrostowym w przedziale od 213,50 zł/MWh (cena rozliczeniowa z dnia 1 IV) do 240,72 zł/MWh (cena z 30 VI).

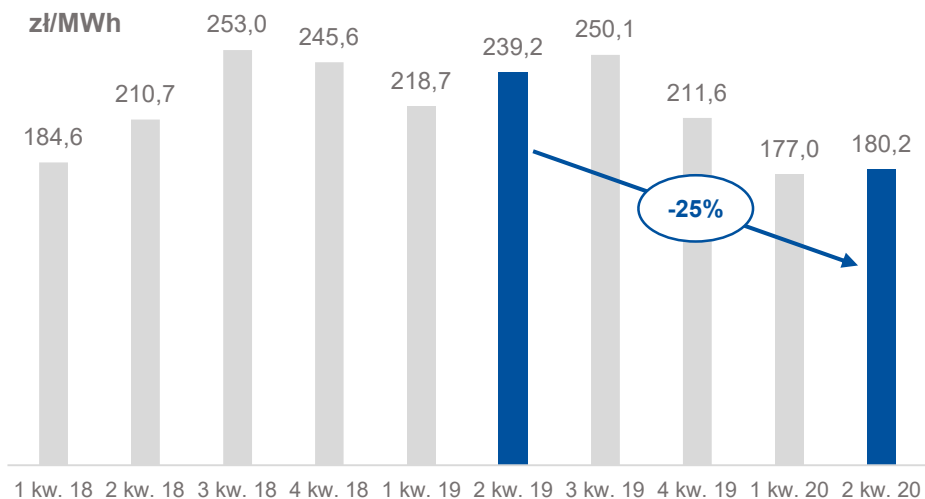
Na kształtowanie się ceny BASE Y-21, w omawianym okresie, główny wpływ miały silne wzrosty cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> będące efektem odreagowania spadków z pierwszego kwartału, wywołanych strachem inwestorów przed skutkami pandemii koronawirusa SARS-CoV-2.

Średnia cena energii elektrycznej na rynku SPOT w drugim kwartale 2020 roku była niższa o 25% w porównaniu do tego samego okresu w 2019 r. Na poziom cen energii elektrycznej na rynku SPOT w drugim kwartale 2020 roku wpływ miały następujące czynniki:

- średnie zapotrzebowanie na moc w KSE o ponad 8% niższe w porównaniu do drugiego kwartału 2019 r. (czynnik pro-spadkowy),
- umiarkowane temperatury, temperatura w czerwcu niższa średnio o 4°C w porównaniu do czerwca ubiegłego roku (czynnik pro-spadkowy),
- wysoki (i wyższy niż w analogicznym okresie 2019 roku) import energii z krajów sąsiadujących (czynnik pro-spadkowy).

### RDN BASE

zł/MWh

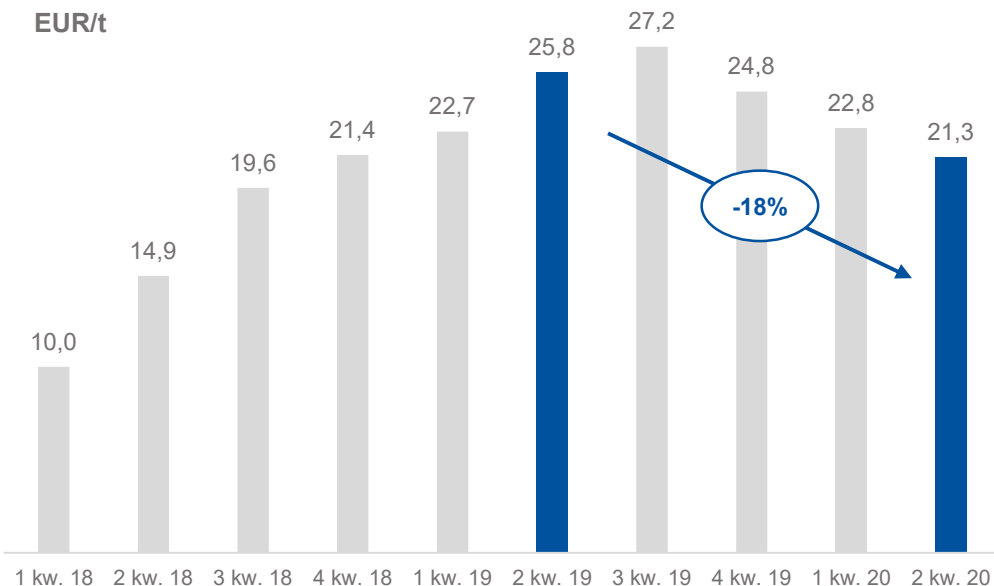


Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

## Ceny uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> oraz praw majątkowych „zielonych”

### Uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> (Dec-20)

EUR/t



Źródło: ICE, ceny rozliczeniowe

W okresie od stycznia 2019 r. do lutego 2020 r. nie odbyła się żadna aukcja uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> przeznaczonych dla Wielkiej Brytanii (UK). Było to związane z decyzją KE o zawieszeniu przydziału darmowych uprawnień i aukcji dla Wielkiej Brytanii, do czasu ustalenia sposobu wyjścia Wielkiej Brytanii z Unii Europejskiej. Niepewność w sprawie „brexitu” determinowała wysoką zmienność cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> w roku 2019.

Początek roku 2020 przebiegał spokojniej - ceny uprawnień do początku marca mieściły się w przedziale 23,2 - 25,7 EUR/t. Od 12 marca, wskutek rozprzestrzeniania się w Europie koronawirusa, a także w wyniku zwiększenia podaży przez odblokowanie aukcji dla Wielkiej Brytanii (pierwsza z nich odbyła się 4 marca 2020 r.), nastąpiła w ciągu kilku dni gwałtowna wyprzedaż emisji powodująca znaczny spadek cen do poziomu 15,30 EUR/t. Po tym spadku rynek zaczął stopniowo odrabiać straty co było związane z poprawą nastrojów, utrzymaniem na szczycie UE dążenia do realizacji ambitnych celów klimatycznych i stopniowym odmrażaniem gospodarek. Cały czas jednak obawy przed drugą falą koronawirusa wpływały na wahania cenowe.

Średnia cena w drugim kwartale 2020 roku była o 18% niższa, niż średnia cena w analogicznym okresie 2019 roku.

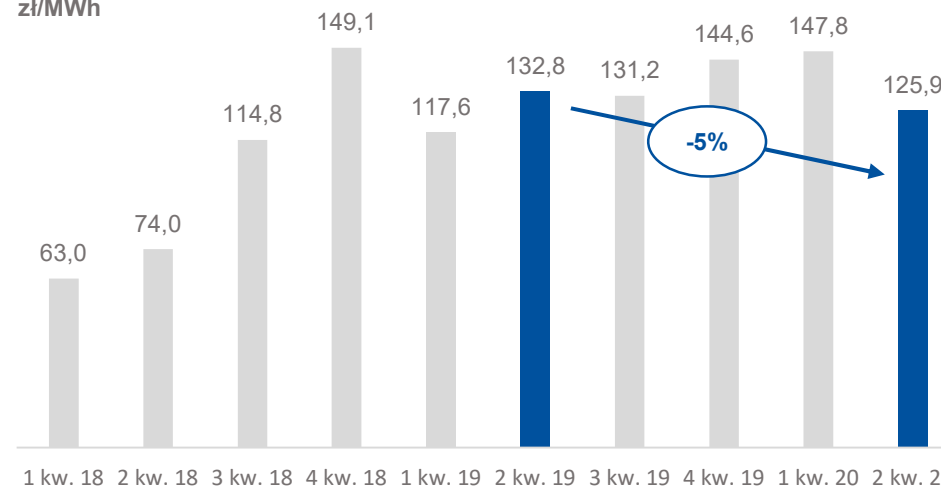
W przypadku praw majątkowych „zielonych” w pierwszym kwartale 2020 r. ceny utrzymywały się w trendzie bocznym, a w drugim z kolei w trendzie spadkowym o niewielkim nachyleniu.

Zgodnie z danymi przekazanymi przez TGE w okresie od 01 lipca 2019 do 31 czerwca 2020 r. umorzonych zostało ok 22,5 TWh praw majątkowych, podczas gdy na rejestrze pozostawało w dalszym ciągu ok 29,4 TWh, co wystarczyłoby już teraz na pokrycie w całości obowiązku na rok 2020.

W dniu 17 lipca opublikowany został projekt rozporządzenia zwiększający wysokość obowiązku na rok 2021 do poziomu 19,50% (utrzymanie poziomu z 2020 r.)

### Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE\_A)

zł/MWh

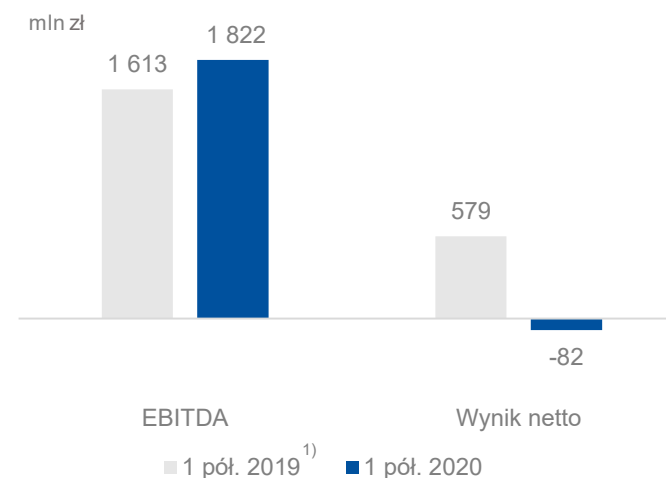


Źródło: TGE, indeksy z rynku sesyjnego

## 3. Sytuacja finansowa

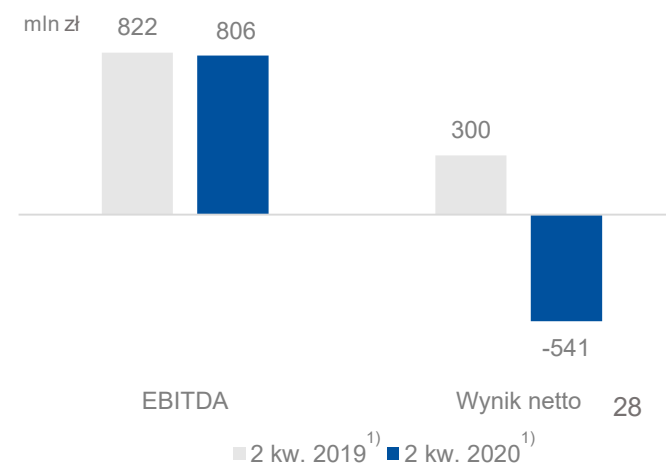
### 3.1. Skonsolidowane wybrane dane finansowe

[tys. zł]	1 pół. 2019 <sup>1)</sup>	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	8 019 576	8 949 455	929 879	11,6%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	873 442	528 958	-344 484	-39,4%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	742 772	(10 337)	-753 109	-101,4%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	579 445	(81 643)	-661 088	-114,1%
<b>EBITDA</b>	<b>1 613 366</b>	<b>1 821 698</b>	<b>208 332</b>	<b>12,9%</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z:</b>				
działalności operacyjnej	1 981 762	2 458 385	476 623	24,1%
działalności inwestycyjnej	(1 242 709)	(1 207 676)	35 033	2,8%
działalności finansowej	716 619	(1 367 369)	-2 083 988	-290,8%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu	4 106 510	3 645 287	-461 223	-11,2%
Zysk/ (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	505 788	(99 218)	-605 006	-119,6%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	441 442 578	-	-
Zysk netto na akcję [zł]	1,15	-0,22	-1,37	-119,1%
Rozwodniony zysk na akcję [zł]	1,15	-0,22	-1,37	-119,1%



[tys. zł]	31 grudnia 2019	30 czerwca 2020	Zmiana	Zmiana %
Aktywa razem	32 843 854	31 234 646	-1 609 208	-4,9%
Zobowiązania razem	17 364 083	15 988 998	-1 375 085	-7,9%
Zobowiązania długoterminowe	10 855 419	10 701 601	-153 818	-1,4%
Zobowiązania krótkoterminowe	6 508 664	5 287 397	-1 221 267	-18,8%
Kapitał własny	15 479 771	15 245 648	-234 123	-1,5%
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	-	-
Wartość księgową na akcję [zł]	35,07	34,54	-0,53	-1,5%
Rozwodniona wartość księgową na akcję [zł]	35,07	34,54	-0,53	-1,5%

[tys. zł]	2 kw. 2019 <sup>1)</sup>	2 kw. 2020 <sup>1)</sup>	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 009 966	4 357 373	347 407	8,7%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	439 555	(105 540)	-545 095	-124,0%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	369 987	(565 436)	-935 423	-252,8%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	299 639	(540 690)	-840 329	-280,4%
<b>EBITDA</b>	<b>822 035</b>	<b>806 116</b>	<b>-15 919</b>	<b>-1,9%</b>
Zysk/ (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	259 634	(543 815)	-803 449	-309,5%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	441 442 578	-	-
Zysk netto na akcję [zł]	0,59	-1,23	-1,82	-308,5%
Rozwodniony zysk na akcję [zł]	0,59	-1,23	-1,82	-308,5%



<sup>1)</sup> przekształcenie prezentacyjne danych zgodnie z skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

## 3.2. Kluczowe dane operacyjne i wskaźniki <sup>2)</sup>

	J.m.	1 pół. 2019 <sup>1)</sup>	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %	2 kw. 2019 <sup>1)</sup>	2 kw. 2020 <sup>1)</sup>	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	tys. zł	8 019 576	8 949 455	929 879	11,6%	4 009 966	4 357 373	347 407	8,7%
EBITDA	tys. zł	1 613 366	1 821 698	208 332	12,9%	822 035	806 116	-15 919	-1,9%
EBIT	tys. zł	873 442	528 958	-344 484	-39,4%	439 555	(105 540)	-545 095	-124,0%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	tys. zł	579 445	(81 643)	-661 088	-114,1%	299 639	(540 690)	-840 329	-280,4%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	tys. zł	505 788	(99 218)	-605 006	-119,6%	259 634	(543 815)	-803 449	-309,5%
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	tys. zł	1 981 762	2 458 385	476 623	24,1%	1 528 172	2 544 326	1 016 154	66,5%
CAPEX	tys. zł	1 048 999	1 163 250	114 251	10,9%	485 784	599 252	113 468	23,4%
Dług netto / EBITDA <sup>2)</sup>	-	2,03	1,60	-0,43	-21,2%	2,03	1,60	-0,43	-21,2%
Rentowność aktywów (ROA) <sup>2)</sup>	%	3,6%	-0,5%	-4,1 p.p.	-	3,7%	-6,9%	-10,6 p.p.	-
Rentowność kapitału własnego (ROE) <sup>2)</sup>	%	7,4%	-1,1%	-8,5 p.p.	-	7,7%	-14,2%	-21,9 p.p.	-
<b>Obrót</b>									
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	GWh	10 215	10 504	289	2,8%	4 798	4 910	112	2,3%
Liczba odbiorców (Punkty Poboru Energii)	tys.	2 514	2 545	31	1,2%	2 514	2 545	31	1,2%
<b>Dystrybucja</b>									
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	GWh	9 967	9 459	-508	-5,1%	4 824	4 434	-390	-8,1%
Liczba klientów (stan na koniec okresu sprawozdawczego)	tys.	2 607	2 642	35	1,3%	2 607	2 642	35	1,3%
<b>Wytwarzanie</b>									
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	GWh	12 685	10 427	-2 258	-17,8%	6 577	4 996	-1 581	-24,0%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	11 678	9 118	-2 560	-21,9%	6 088	4 381	-1 706	-28,0%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	1 007	1 309	302	30,0%	489	615	126	25,7%
Wytwarzanie ciepła brutto	TJ	4 021	3 505	-516	-12,8%	1 325	1 244	-81	-6,1%
Sprzedaż energii elektrycznej, w tym: <sup>3)</sup>	GWh	14 924	13 438	-1 486	-10,0%	7 668	6 681	-987	-12,9%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	11 678	9 118	-2 560	-21,9%	6 088	4 381	-1 706	-28,0%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	1 007	1 309	302	30,0%	489	615	126	25,7%
z zakupu	GWh	2 238	3 011	773	34,5%	1 090	1 685	595	54,6%
Sprzedaż ciepła	TJ	3 640	3 180	-460	-12,6%	1 197	1 124	-73	-6,1%
<b>Wydobycie</b>									
Produkcja netto	tys. t	4 825	3 697	-1 128	-23,4%	2 293	1 631	-662	-28,9%
Sprzedaż węgla	tys. t	4 770	3 522	-1 248	-26,2%	2 405	1 604	-800	-33,3%
Zapasy na koniec okresu	tys. t	144	354	210	145,8%	144	354	210	145,8%
Roboty chodnikowe	km	14,2	13,1	-1,1	-7,7%	6,4	6,5	0,1	1,6%

<sup>1)</sup> przekształcenie prezentacyjne danych zgodnie z skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

<sup>2)</sup> definicje wskaźników zamieszczone zostały na str. 71

<sup>3)</sup> zmiana prezentacyjna

### 3.3. Wyniki finansowe GK ENEA w 1 półroczu 2020 r. i 2 kwartale 2020 r.

#### Skonsolidowany rachunek zysków i strat w 1 półroczu 2020 r.

[tys. zł]	1 pół. 2019 <sup>1)</sup>	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	5 648 775	6 782 916	1 134 141	20,1%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	191 352	186 715	-4 637	-2,4%
Przychody ze sprzedaży gazu	78 397	155 653	77 256	98,5%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	1 376 327	1 565 581	189 254	13,8%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	11 406	7 894	-3 512	-30,8%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	52 378	42 744	-9 634	-18,4%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	90 708	84 199	-6 509	-7,2%
Przychody ze sprzedaży węgla	137 219	116 155	-21 064	-15,4%
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>7 586 562</b>	<b>8 941 857</b>	<b>1 355 295</b>	<b>17,9%</b>
Rekompensaty	430 401	0	-430 401	-100,0%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	2 613	7 598	4 985	190,8%
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>8 019 576</b>	<b>8 949 455</b>	<b>929 879</b>	<b>11,6%</b>
Amortyzacja	744 203	770 968	26 765	3,6%
Koszty świadczeń pracowniczych	873 150	980 939	107 789	12,3%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 647 381	1 663 061	15 680	1,0%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	3 006 424	3 682 909	676 485	22,5%
Usługi przesyłowe	212 648	236 895	24 247	11,4%
Inne usługi obce	435 417	400 716	-34 701	-8,0%
Podatki i opłaty	226 696	221 227	-5 469	-2,4%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>7 145 919</b>	<b>7 956 715</b>	<b>810 796</b>	<b>11,3%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	76 694	135 491	58 797	76,7%
Pozostałe koszty operacyjne	99 549	99 611	62	0,1%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	41 004	39 305	-1 699	-4,1%
Zysk/(strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(22 643)	(17 195)	5 448	24,1%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(4 279)	521 772	526 051	12293,8%
<b>Zysk/ (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>873 442</b>	<b>528 958</b>	<b>-344 484</b>	<b>-39,4%</b>
Koszty finansowe	153 461	173 708	20 247	13,2%
Przychody finansowe	27 134	23 336	-3 798	-14,0%
Przychody z tytułu dywidend	100	152	52	52,0%
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	0	138 737	138 737	100,0%
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	-4 443	-250 338	-245 895	-5534,4%
<b>Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>742 772</b>	<b>(10 337)</b>	<b>-753 109</b>	<b>-101,4%</b>
Podatek dochodowy	163 327	71 306	-92 021	-56,3%
<b>Zysk/ (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>579 445</b>	<b>(81 643)</b>	<b>-661 088</b>	<b>-114,1%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1 613 366</b>	<b>1 821 698</b>	<b>208 332</b>	<b>12,9%</b>

<sup>1)</sup> przekształcenie prezentacyjne danych zgodnie z skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

#### 1 półrocze 2020 r.

##### Czynniki zmiany EBITDA GK ENEA (wzrost o 208 mln zł):

- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 1 134 mln zł wynika głównie z wyższego wolumenu sprzedaży o 274 GWh, wzrostu średniej ceny sprzedaży o 18% oraz wyższych przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego o 77 mln zł głównie w wyniku wyższego wolumenu sprzedaży o 1 021 GWh, przy jednoczesnym spadku średniej ceny sprzedaży o 15%
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych o 189 mln zł w efekcie wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok
- (-) spadek przychodów ze sprzedaży węgla o 21 mln zł wynika głównie z niższego wolumenu sprzedaży, przy jednocześnie wyższej cenie
- (-) spadek przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów o 10 mln zł wynika z mniejszego zapotrzebowania na asortyment u klientów zewnętrznych
- (-) w 1 pół. 2019 r. ujęta kwota różnicy ceny w wysokości 430 mln zł - wartość pokrycia różnicy cen między cenami stosowanymi w rozliczeniach z klientami w 1 pół. 2019 r. a cenami określonymi jako wartości referencyjne do kwoty różnicy cen, wynikającymi ze stosowania zapisów ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz aktów wykonawczych do niej
- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 108 mln zł spowodowany głównie: wzrostem średniego zatrudnienia, wyższymi kosztami wynagrodzeń wraz z narzutami oraz zmianą stanu rezerw aktuarialnych
- (-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców oraz wartości sprzedanych towarów o 16 mln zł wynika z:
  - (-) wyższych kosztów zakupu biomasy i uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, przy jednocześnie niższych kosztach zakupu węgla dla całego Segmentu Wytwarzanie
  - (+) spadku wartości sprzedanych towarów i materiałów - głównie z uwagi na niższą sprzedaż
  - (+) aktualizacji wyceny kontraktów CO<sub>2</sub>
- (-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu o 676 mln zł wynika głównie z:
  - (-) energia elektryczna: cena +2%; wolumen +2 708 GWh
  - (-) gaz ziemny: cena -18%; wolumen +1 026 GWh
- (-) wzrost kosztów usług przesyłowych o 24 mln zł głównie w wyniku wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok
- (+) spadek kosztów usług obcych o 35 mln zł wynika głównie ze spadku kosztów usług wiertniczo-górnictwowych i wydobywczych (ograniczenie prac outsourcingowych na rzecz wykonywania robót własnymi siłami) oraz usług remontowych
- (-) zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia - w 1 pół. 2019 r. ujęto w przychodach wykorzystanie rezerwy na umowy rodzące obciążenia w wysokości 41 mln zł, dotyczącej skutków finansowych związanych z wejściem w życie Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw z dnia 28 grudnia 2018 r. Natomiast w 1 pół. 2020 r. nastąpiło wykorzystanie części rezerwy w wysokości 39,3 mln zł, zawiązanej w wysokości 68,6 mln zł w grudniu 2019 r. w kosztach na stratę na taryfie G zatwierdzonej przez URE
- (+) wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 64 mln zł:
  - (+) zmiana odpisów aktualizujących o 23 mln zł
  - (+) wyższe saldo zwrotów od ubezpieczyciela o 10 mln zł
  - (+) wzrost nieodpłatnie przyjętych środków trwałych o 10 mln zł
  - (+) wyższe przychody z tytułu odszkodowań, kar i grzywien o 10 mln zł
  - (+) niższa strata na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych o 5 mln zł

##### Istotne czynniki wpływające na wynik netto:

- (-) odpis aktualizujący wartość aktywów wytwórczych spółki zależnej ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. w wysokości 523 mln zł
- (-) odpis aktualizujący wartość pożyczek wraz z odsetkami udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w wysokości 137 mln zł
- (-) utworzenie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. oraz Energa S.A. w wysokości 219 mln zł

## Skonsolidowany rachunek zysków i strat w 2 kwartale 2020 r.

[tys. zł]	2 kw. 2019 <sup>1)</sup>	2 kw. 2020 <sup>1)</sup>	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	2 630 975	3 319 416	688 441	26,2%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	66 808	69 312	2 504	3,7%
Przychody ze sprzedaży gazu	36 417	54 610	18 193	50,0%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	683 212	785 413	102 201	15,0%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	8 384	5 488	-2 896	-34,5%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	26 918	23 047	-3 871	-14,4%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	46 886	41 034	-5 852	-12,5%
Przychody ze sprzedaży węgla	79 915	56 496	-23 419	-29,3%
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>3 579 515</b>	<b>4 354 816</b>	<b>775 301</b>	<b>21,7%</b>
Rekompensaty	430 401	0	-430 401	-100,0%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	50	2 557	2 507	5014,0%
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>4 009 966</b>	<b>4 357 373</b>	<b>347 407</b>	<b>8,7%</b>
Amortyzacja	382 480	389 884	7 404	1,9%
Koszty świadczeń pracowniczych	441 950	500 051	58 101	13,1%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	839 929	871 630	31 701	3,8%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	1 457 637	1 810 113	352 476	24,2%
Usługi przesyłowe	114 420	115 430	1 010	0,9%
Inne usługi obce	227 052	195 705	-31 347	-13,8%
Podatki i opłaty	105 276	89 510	-15 766	-15,0%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>3 568 744</b>	<b>3 972 323</b>	<b>403 579</b>	<b>11,3%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	21 968	57 113	35 145	160,0%
Pozostałe koszty operacyjne	34 128	38 471	4 343	12,7%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	19 448	14 958	-4 490	-23,1%
Zysk/(strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(8 955)	(2 418)	6 537	73,0%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	521 772	521 772	100,0%
<b>Zysk/ (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>439 555</b>	<b>(105 540)</b>	<b>-545 095</b>	<b>-124,0%</b>
Koszty finansowe	81 839	81 643	-196	-0,2%
Przychody finansowe	9 589	10 996	1 407	14,7%
Przychody z tytułu dywidend	100	152	52	52,0%
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	0	137 695	137 695	100,0%
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	2 582	-251 706	-254 288	-9848,5%
<b>Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>369 987</b>	<b>(565 436)</b>	<b>-935 423</b>	<b>-252,8%</b>
Podatek dochodowy	70 348	-24 746	-95 094	-135,2%
<b>Zysk/ (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>299 639</b>	<b>(540 690)</b>	<b>-840 329</b>	<b>-280,4%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>822 035</b>	<b>806 116</b>	<b>-15 919</b>	<b>-1,9%</b>

<sup>1)</sup> przekształcenie prezentacyjne danych zgodnie z skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

### 2 kwartał 2020 r.

#### Czynniki zmiany EBITDA GK ENEA (spadek o 16 mln zł):

- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 688 mln zł wynika głównie z wyższego wolumenu sprzedaży o 57 GWh, wzrostu średniej ceny sprzedaży o 25% oraz wyższych przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego o 18 mln zł głównie w wyniku wyższego wolumenu sprzedaży o 300 GWh, przy jednoczesnym spadku średniej ceny sprzedaży o 17%
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych o 102 mln zł w efekcie wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok
- (-) spadek przychodów ze sprzedaży węgla o 23 mln zł wynika głównie z niższego wolumenu sprzedaży, przy jednocześnie wyższej cenie
- (-) w 1 pół. 2019 r. ujęta kwota różnicy ceny w wysokości 430 mln zł - wartość pokrycia różnicy cen między cenami stosowanymi w rozliczeniach z klientami w 1 pół. 2019 r. a cenami określonymi jako wartości referencyjne do kwoty różnicy cen, wynikającymi ze stosowania zapisów ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz aktów wykonawczych do niej
- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 58 mln zł spowodowany głównie: wzrostem średniego zatrudnienia, wyższymi kosztami wynagrodzeń wraz z narzutami oraz zmianą stanu rezerw aktuarialnych
- (-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców oraz wartości sprzedanych towarów o 32 mln zł wynika z:
  - (-) wyższych kosztów zakupu biomasy i uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, przy jednocześnie niższych kosztach zakupu węgla dla całego Segmentu Wytwarzania
  - (+) spadku wartości sprzedanych towarów i materiałów - głównie z uwagi na niższą sprzedaż
- (-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu o 352 mln zł wynika głównie z:
  - (-) energia elektryczna: cena -1%; wolumen +1 621 GWh
  - (-) gaz ziemny: cena -18%; wolumen +311 GWh
- (+) spadek kosztów usług obcych o 31 mln zł wynika głównie ze spadku kosztów usług wiertniczo-górnictwowych i wydobywczych (ograniczenie prac outsourcingowych na rzecz wykonywania robót własnymi siłami) oraz usług remontowych
- (+) spadek kosztów podatków i opłat o 16 mln zł wynika głównie z zmiany prezentacji kosztów umieszczania urządzeń w pasie drogowym (wyksięgowanie zgodnie z MSSF 16), przy jednoczesnym wyższym podatku od nieruchomości
- (-) zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia - w 2 kw. 2019 r. ujęto w przychodach wykorzystanie rezerwy na umowy rodzące obciążenia w wysokości 19,4 mln zł, dotyczącej skutków finansowych związanych z wejściem w życie Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw z dnia 28 grudnia 2018 r. Natomiast w 2 kw. 2020 r. nastąpiło wykorzystanie części rezerwy w wysokości 14,9 mln zł, związanej w wysokości 68,6 mln zł w grudniu 2019 r. w kosztach na stratę na taryfie G zatwierdzonej przez URE
- (+) wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 37 mln zł:
  - (+) zmiana odpisów aktualizujących o 24 mln zł
  - (+) wyższe przychody z tytułu odszkodowań, kar i grzywien o 10 mln zł
  - (+) niższa strata na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych o 7 mln zł
  - (-) wyższe rezerwy na potencjalne roszczenia o 8 mln zł

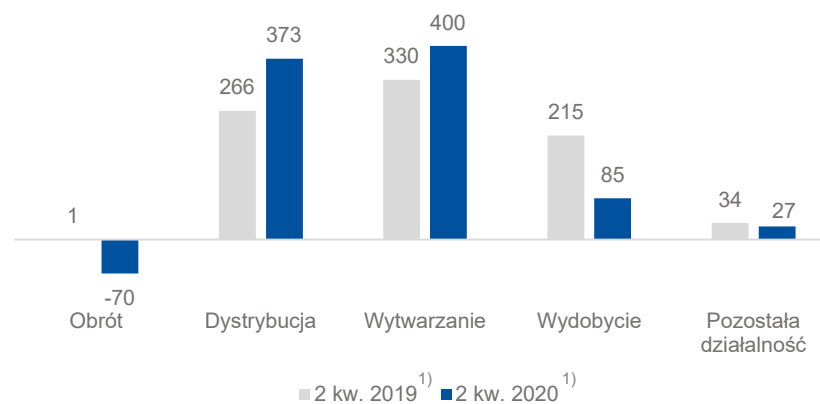
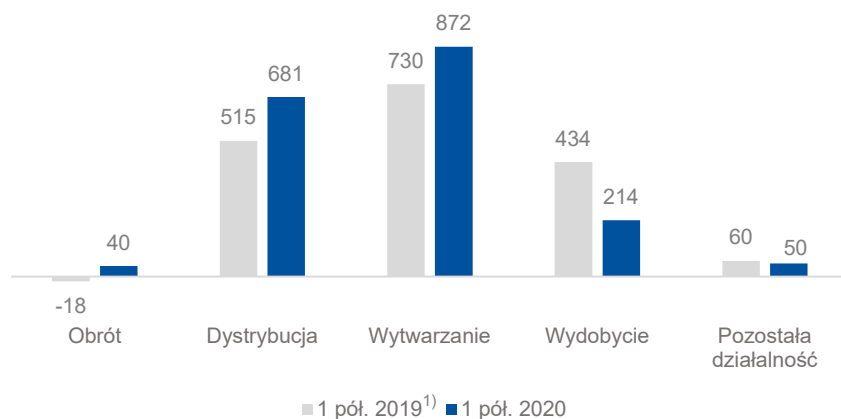
#### Istotne czynniki wpływające na wynik netto:

- (-) odpis aktualizujący wartość aktywów wytwórczych spółki zależnej ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. w wysokości 523 mln zł
- (-) odpis aktualizujący wartość pożyczek wraz z odsetkami udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w wysokości 137 mln zł
- (-) utworzenie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. oraz Energa S.A. w wysokości 219 mln zł

## Wyniki finansowe GK ENEA w 1 półroczu i w 2 kwartale 2020 r.

EBITDA [tys. zł]	1 pół. 2019 <sup>1)</sup>	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %	2 kw. 2019 <sup>1)</sup>	2 kw. 2020 <sup>1)</sup>	Zmiana	Zmiana %
Obrót	-17 534	40 310	57 844	329,9%	738	-70 003	-70 741	-9585,5%
Dystrybucja	514 854	680 602	165 748	32,2%	266 020	373 332	107 312	40,3%
Wytwarzanie	729 674	872 079	142 405	19,5%	329 907	399 821	69 914	21,2%
Wydobycie	434 481	214 314	-220 167	-50,7%	215 065	84 929	-130 136	-60,5%
Pozostała działalność	60 383	50 326	-10 057	-16,7%	33 953	26 917	-7 036	-20,7%
Pozycje nieprzypisane i wyłączenia	-108 492	-35 933	72 559	66,9%	-23 648	-8 880	14 768	62,4%
<b>EBITDA Razem</b>	<b>1 613 366</b>	<b>1 821 698</b>	<b>208 332</b>	<b>12,9%</b>	<b>822 035</b>	<b>806 116</b>	<b>-15 919</b>	<b>-1,9%</b>

mln zł



<sup>1)</sup> przekształcenie prezentacyjne danych zgodnie z skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

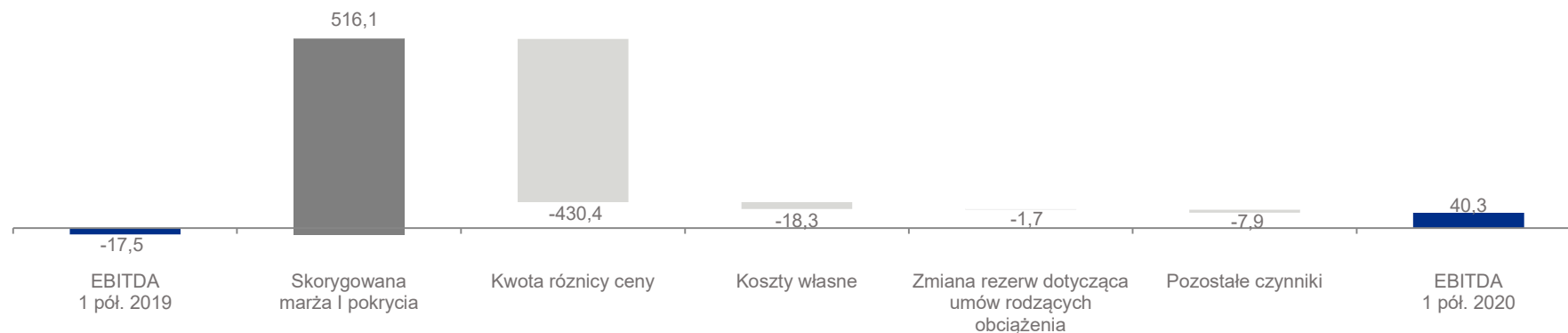


## Obszar Obrotu

Sprzedż detaliczna energii elektrycznej realizowana jest przez ENEA S.A. Handel hurtowy realizowany jest przez ENEA Trading Sp. z o.o.

[tys. zł]	1 pół. 2019 <sup>1)</sup>	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %	2 kw. 2019 <sup>1)</sup>	2 kw. 2020 <sup>1)</sup>	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	3 953 499	3 999 162	45 663	1,2%	1 714 043	1 950 882	236 839	13,8%
Rekompensaty	430 401	0	-430 401	-100,0%	430 401	0	-430 401	-100,0%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 383 900	3 999 162	-384 738	-8,8%	2 144 444	1 950 882	-193 562	-9,0%
EBIT	-18 354	39 647	58 001	316,0%	153	-70 347	-70 500	-46078,4%
Amortyzacja	820	663	-157	-19,1%	585	344	-241	-41,2%
<b>EBITDA</b>	<b>-17 534</b>	<b>40 310</b>	<b>57 844</b>	<b>329,9%</b>	<b>738</b>	<b>-70 003</b>	<b>-70 741</b>	<b>-9585,5%</b>
CAPEX <sup>2)</sup>	33	676	643	1948,5%	2	662	660	33000,0%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	39%	37%	-2 p.p.		39%	37%	-2 p.p.	

mln zł



### 1 pół. 2020 r. Czynniki zmiany EBITDA:

#### Skorygowana marża I pokrycia

- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 29,2%
- (+) wzrost wolumenu sprzedaży energii o 1,5%
- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 10,6%
- (-) wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 3,0%
- (+) wzrost wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (+) spadek kosztów rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 1,2 mln zł
- (+) aktualizacja wyceny kontraktów CO<sub>2</sub>

#### Kwota różnicy ceny

- (-) ujęta w 1 pół. 2019 r. oszacowana kwota różnicy ceny w wysokości 430,4 mln zł stanowiąca wartość pokrycia różnicy cen między cenami stosowanymi w rozliczeniach z klientami w 1 pół. 2019 r., a cenami określonymi jako wartości referencyjne do kwoty różnicy cen, wynikającymi ze stosowania zapisów ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz aktów wykonawczych do niej

#### Koszty własne

- (-) wyższe koszty bezpośrednie sprzedaży o 22,7 mln zł
- (-) wyższe koszty ogólnego zarządu o 2,1 mln zł
- (+) niższe koszty usług wspólnych o 6,5 mln zł

#### Zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia

- (-) w 1 pół. 2019 r. ujęto w przychodach wykorzystanie rezerwy na umowy rodzące obciążenia w wysokości 41,0 mln zł, dotyczącej skutków finansowych związanych z wejściem w życie Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw z dnia 28 grudnia 2018 r. Natomiast w 1 pół. 2020 r. nastąpiło wykorzystanie części rezerwy w wysokości 39,3 mln zł, związanej w wysokości 68,6 mln zł w grudniu 2019 r. w kosztach na stratę na taryfie G zatwierdzonej przez URE.

#### Pozostałe czynniki

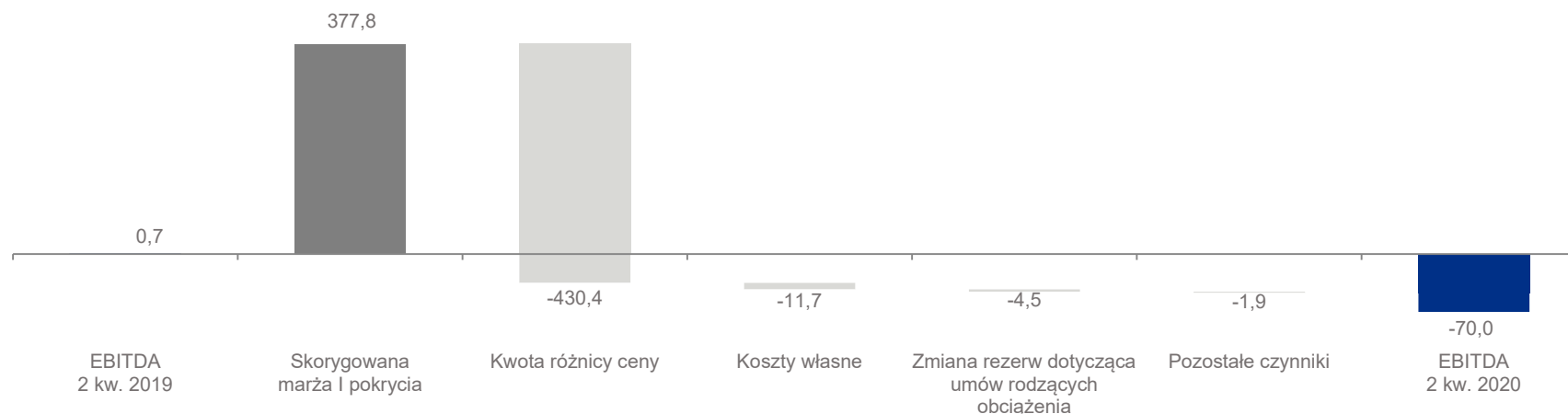
- (-) wyższe koszty postępowań sądowych o 2,5 mln zł
- (-) wyższe odpisy aktualizujące należności o 2,3 mln zł
- (-) wyższe koszty usług dystrybucji dotyczące obowiązującego modelu rozliczenia z prosumentami o 3,2 mln zł
- (-) wyższe koszty darowizn o 1,2 mln zł
- (-) niższe przychody z tyt. odszkodowań o 0,8 mln zł
- (+) niższe odpisane należności o 1,9 mln zł

<sup>1)</sup> przekształcenie prezentacyjne danych zgodnie z skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

<sup>2)</sup> bez inwestycji kapitałowych ENEA S.A.

## Obszar Obrotu

mln zł



### 2 kw. 2020 r. Czynniki zmiany EBITDA:

#### Skorygowana marża I pokrycia

- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 58,0%
- (+) wzrost wolumenu sprzedaży energii o 1,1%
- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 11,0%
- (-) wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 0,6%
- (+) wzrost wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (-) wzrost kosztów rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 1,1 mln zł
- (-) aktualizacja wyceny kontraktów CO<sub>2</sub>, transakcji terminowych energii, gazu i praw majątkowych

#### Kwota różnicy ceny

- (-) ujęta w 2 kw. 2019 r. oszacowana kwota różnicy ceny w wysokości 430,4 mln zł stanowiąca wartość pokrycia różnicy cen między cenami stosowanymi w rozliczeniach z klientami w 1 pół. 2019 r., a cenami określonymi jako wartości referencyjne do kwoty różnicy cen, wynikającymi ze stosowania zapisów ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz aktów wykonawczych do niej

#### Koszty własne

- (-) wyższe koszty bezpośrednio sprzedaży o 18,9 mln zł
- (-) wyższe koszty ogólnego zarządu o 1,1 mln zł
- (+) niższe koszty usług wspólnych o 8,3 mln zł

#### Zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia

- (-) w 2 kw. 2019 r. ujęto w przychodach wykorzystanie rezerwy na umowy rodzące obciążenia w wysokości 19,4 mln zł, dotyczącej skutków finansowych związanych z wejściem w życie Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw z dnia 28 grudnia 2018 r. Natomiast w 2 kw. 2020 r. nastąpiło wykorzystanie części rezerwy w wysokości 14,9 mln zł, zawiązanej w wysokości 68,6 mln zł w grudniu 2019 r. w kosztach na stratę na taryfie G zatwierdzonej przez URE.

#### Pozostałe czynniki

- (-) wyższe odpisy aktualizujące należności o 2,1 mln zł
- (-) wyższe koszty usług dystrybucji dotyczące obowiązującego modelu rozliczenia z prosumentami o 2,5 mln zł
- (-) wyższe koszty darowizn o 0,3 mln zł
- (-) niższe przychody z tyt. odszkodowań o 0,4 mln zł
- (+) niższe odpisane należności o 2,1 mln zł
- (+) niższe koszty postępowań sądowych o 1,6 mln zł

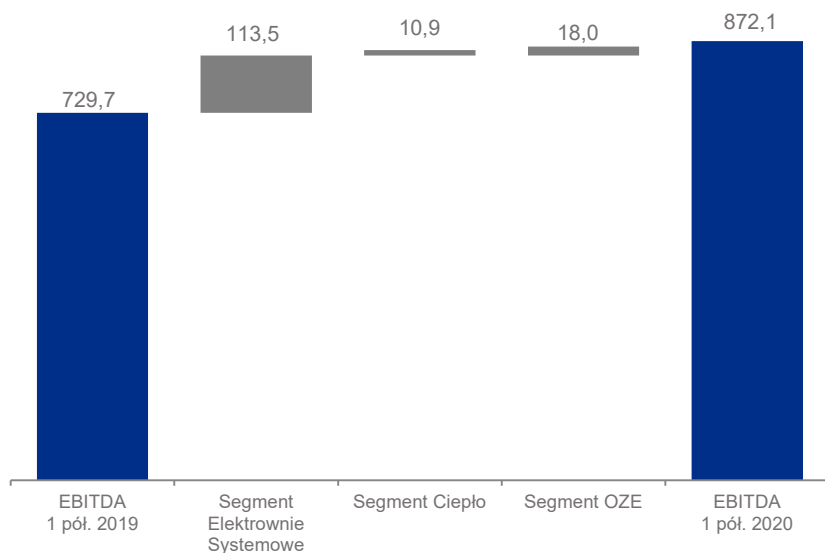
## Obszar Wytwarzania

[tys. zł]	1 pół. 2019 <sup>1)</sup>	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %	2 kw. 2019 <sup>1)</sup>	2 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	3 924 355	4 105 533	181 178	4,6%	1 994 993	2 009 832	14 839	0,7%
energia elektryczna	3 571 168	3 729 248	158 080	4,4%	1 843 907	1 853 499	9 592	0,5%
świadcstwa pochodzenia	122 517	172 326	49 809	40,7%	52 754	76 889	24 135	45,8%
sprzedaż uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	21 780	0	-21 780	-100,0%	21 780	0	-21 780	-100,0%
ciepło	187 734	182 893	-4 841	-2,6%	65 386	67 902	2 516	3,8%
pozostałe	21 156	21 066	-90	-0,4%	11 166	11 542	376	3,4%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	97	273	176	181,4%	63	137	74	117,5%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	3 924 452	4 105 806	181 354	4,6%	1 995 056	2 009 969	14 913	0,7%
EBIT	455 301	64 933	-390 368	-85,7%	192 732	-266 355	-459 087	-238,2%
Amortyzacja	274 373	284 324	9 951	3,6%	137 175	143 354	6 179	4,5%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	522 822	522 822	100,0%	0	522 822	522 822	100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>729 674</b>	<b>872 079</b>	<b>142 405</b>	<b>19,5%</b>	<b>329 907</b>	<b>399 821</b>	<b>69 914</b>	<b>21,2%</b>
CAPEX	210 883	254 796	43 913	20,8%	122 233	138 856	16 623	13,6%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	35%	38%	3 p.p.		36%	38%	2 p.p.	

W obszarze Wytwarzania prezentowane są dane finansowe ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. wraz z jej spółkami zależnymi, ENEA Ciepło Sp. z o.o., ENEA Ciepło Serwis Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A., ENEA Połaniec Serwis Sp. z o.o. i ENEA Bioenergia Sp. z o.o.

ENEA Wytwarzanie posiada m.in. 11 wysokosprawnych i zmodernizowanych bloków energetycznych w Elektrowni Kozienice. Natomiast ENEA Elektrownia Połaniec posiada 7 bloków węglowych o łącznej mocy brutto 1.657 MW oraz największy na świecie blok opalany wyłącznie biomasą o zainstalowanej mocy brutto 225 MW.

mln zł



1 pół. 2020

Czynniki zmiany EBITDA:

### Segment Elektrownie Systemowe - wzrost o 113,5 mln zł

- (+) wzrost marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 262,4 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 29,6 mln zł
- (+) wzrost pozostałych czynników o 31,1 mln zł
- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 209,6 mln zł

### Segment Ciepło - wzrost o 10,9 mln zł

- (+) ENEA Ciepło wzrost o 7,5 mln zł
  - (+) wzrost przychodów ze świadczeń pochodzenia o 10,0 mln zł
  - (+) wzrost pozostałych przychodów operacyjnych o 2,5 mln zł
  - (+) spadek kosztów zakupu energii na potrzeby sprzedaży o 1,7 mln zł
  - (+) wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła o 1,0 mln zł
  - (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 3,4 mln zł
  - (-) wzrost kosztów usług obcych o 2,3 mln zł
  - (-) spadek przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 1,6 mln zł
- (+) wzrost wyniku pozostałych spółek segmentu (PEC Oborniki, MEC Piła, ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA Ciepło Serwis) o 3,4 mln zł

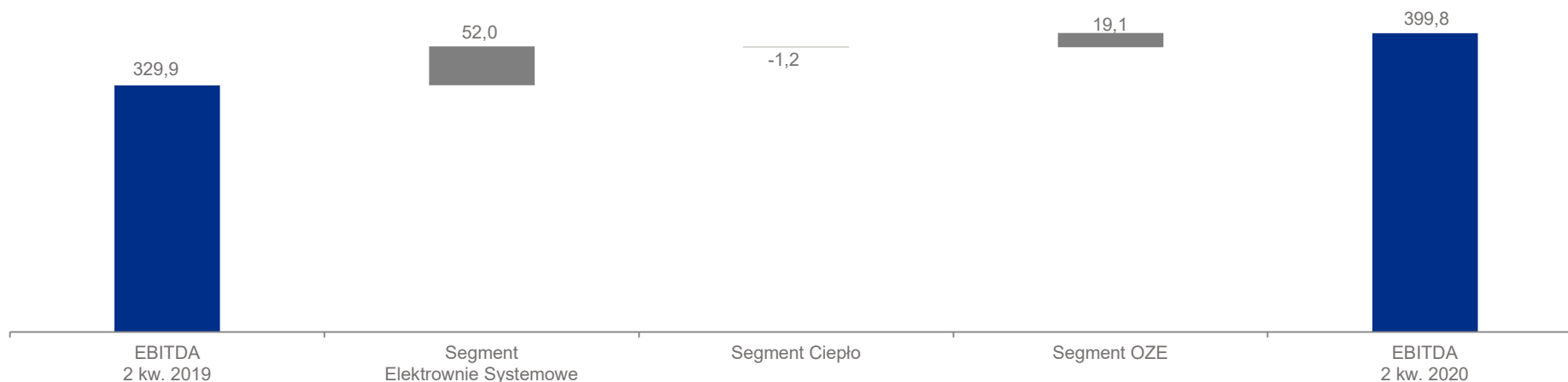
### Segment OZE - wzrost o 18,0 mln zł

- (+) Obszar Biomasa (Zielony Blok) +47,8 mln zł (w tym 0,8 mln zł ENEA Bioenergia sp. z o.o.): wyższa marża na produkcji energii z OZE o 48,4 mln zł, niższa marża ZB na sprzedaży/ aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów o 3,1 mln zł, niższe koszty stałe o 1,6 mln zł
- (-) Obszar Wiatr (-19,5 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 12,7 mln zł, spadek przychodów z energii elektrycznej o 3,4 mln zł, niższy o 2,7 mln zł wynik na pozostałej działalności operacyjnej, wzrost kosztów stałych o 0,8 mln zł, wyższy wynik na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych o 0,1 mln zł
- (-) Obszar Woda (-9,0 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 5,3 mln zł, spadek przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 2,9 mln zł, wzrost kosztów stałych o 0,8 mln zł
- (-) Obszar Biogaz (-1,2 mln zł): wzrost kosztów zużycia i transportu substratów o 1,2 mln zł, spadek przychodów z tytułu świadectw pochodzenia o 0,7 mln zł, wzrost przychodów z energii elektrycznej o 0,6 mln zł, wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 0,1 mln zł

<sup>1)</sup> przekształcenie prezentacyjne danych zgodnie z skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

## Obszar Wytwarzania

mln zł



### 2 kw. 2020

#### Czynniki zmiany EBITDA:

##### Segment Elektrownie Systemowe - wzrost o 52,0 mln zł

- (+) wzrost marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 164,6 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 13,0 mln zł
- (+) wzrost pozostałych czynników o 20,6 mln zł
- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 146,2 mln zł

##### Segment Ciepło - spadek o 1,2 mln zł

- (-) ENEA Ciepło spadek o 3,7 mln zł
  - (-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców o 11,4 mln zł
  - (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 1,9 mln zł
  - (-) spadek pozostałych przychodów operacyjnych o 1,7 mln zł
  - (-) wzrost kosztów usług obcych o 1,5 mln zł
  - (+) wzrost przychodów ze świadectw pochodzenia o 4,0 mln zł
  - (+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 3,7 mln zł
  - (+) wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła o 3,7 mln zł
  - (+) spadek kosztów zakupu energii na potrzeby sprzedaży o 1,7 mln zł

(+) wzrost wyniku pozostałych spółek segmentu (PEC Oborniki, MEC Piła, ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA Ciepło Serwis) o 2,5 mln zł

##### Segment OZE - wzrost o 19,1 mln zł

- (+) Obszar Biomasa (Zielony Blok) +33,8 mln zł (w tym -0,6 mln zł ENEA Bioenergia sp. z o.o.): wyższa marża na produkcji energii z OZE o 24,8 mln zł, wyższa marża ZB na sprzedaży/aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów o 7,8 mln zł, niższe koszty stałe o 1,9 mln zł
- (-) Obszar Wiatr (-9,6 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 5,2 mln zł, spadek przychodów z energii elektrycznej o 2,4 mln zł, niższy o 1,4 mln zł wynik na pozostałej działalności operacyjnej, wzrost kosztów stałych o 0,7 mln zł, wyższy wynik na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych o 0,1 mln zł
- (-) Obszar Woda (-4,6 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 2,4 mln zł, spadek przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 1,7 mln zł, wzrost kosztów stałych o 0,5 mln zł
- (-) Obszar Biogaz (-0,5 mln zł): wzrost kosztów zużycia i transportu substratów o 0,5 mln zł, spadek przychodów z tytułu świadectw pochodzenia o 0,3 mln zł, wzrost przychodów z energii elektrycznej o 0,3 mln zł

## Obszar Dystrybucji

[tys. zł]	1 pół. 2019	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %	2 kw. 2019	2 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	1 401 700	1 592 654	190 954	13,6%	697 198	799 573	102 375	14,7%
<i>usługi dystrybucyjne do odbiorców końcowych</i>	1 330 409	1 427 274	96 865	7,3%	660 327	680 191	19 864	3,0%
<i>opłaty za przyłączenie do sieci</i>	26 924	100 804	73 880	274,4%	13 353	88 915	75 562	565,9%
<i>pozostałe</i>	44 367	64 576	20 209	45,5%	23 518	30 467	6 949	29,5%
EBIT	229 662	372 263	142 601	62,1%	117 936	214 618	96 682	82,0%
Amortyzacja	289 471	308 339	18 868	6,5%	148 084	158 714	10 630	7,2%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(4 279)	0	4 279	100,0%	0	0	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>514 854</b>	<b>680 602</b>	<b>165 748</b>	<b>32,2%</b>	<b>266 020</b>	<b>373 332</b>	<b>107 312</b>	<b>40,3%</b>
CAPEX	456 481	487 518	31 037	6,8%	259 537	314 326	54 789	21,1%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	13%	15%	2 p.p.		13%	15%	2 p.p.	

ENEA Operator Sp. z o.o. odpowiada za dystrybucję energii elektrycznej do 2,6 mln Klientów w zachodniej i północno-zachodniej Polsce na obszarze 58,2 tys. km<sup>2</sup>.

Podstawowym zadaniem ENEA Operator jest dostarczanie energii w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu odpowiednich parametrów jakościowych.

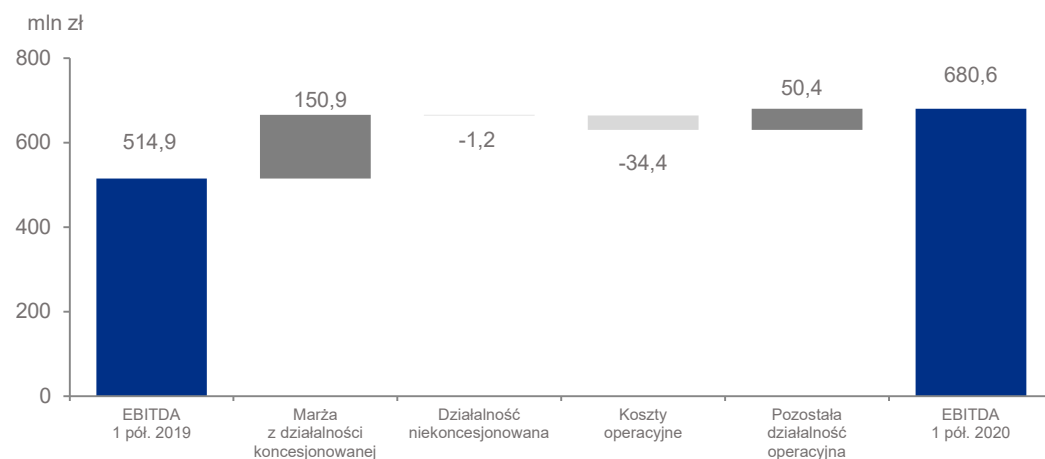
W obszarze Dystrybucji prezentowane są dane finansowe Spółek:

ENEA Operator Sp. z o.o.

ENEA Serwis Sp. z o.o.

ENEA Pomiar Sp. z o.o.

Annacond Enterprises Sp. z o.o. (do 24 lutego 2020 r.)



### 1 pół. 2020

#### Czynniki zmiany EBITDA:

#### Marża z działalności koncesjonowanej

- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 97 mln zł
- (+) wyższe przychody z tyt. opłat za przyłączenie do sieci o 74 mln zł
- (-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 16 mln zł
- (-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 3 mln zł

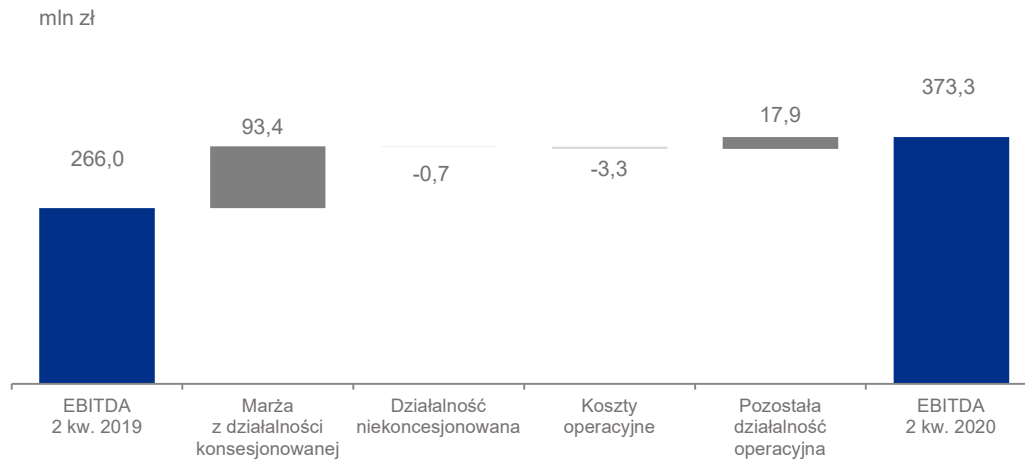
#### Koszty operacyjne

- (-) wyższe koszty świadczeń pracowniczych o 44 mln zł
- (+) niższe koszty podatków i opłat o 2 mln zł
- (+) niższe koszty usług obcych o 9 mln zł

#### Pozostała działalność operacyjna

- (+) zmiana stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego o 15 mln zł
- (+) wyższe przychody z tytułu kolizji o 11 mln zł
- (+) wyższe przychody z tytułu otrzymanych kar umownych i odszkodowań o 11 mln zł
- (+) zmiana stanu odpisów aktualizujących o 9 mln zł
- (+) pozostałe przychody i koszty 4 mln zł

## Obszar Dystrybucji



2 kw. 2020

Czynniki zmiany EBITDA:

### Marża z działalności koncesjonowanej

- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 20 mln zł
- (+) wyższe przychody z tyt. opłat za przyłączenie do sieci o 76 mln zł
- (+) niższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 2 mln zł
- (-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 3 mln zł

### Koszty operacyjne

- (-) wyższe koszty świadczeń pracowniczych o 27 mln zł
- (+) niższe koszty podatków i opłat o 14 mln zł
- (+) niższe koszty usług obcych o 9 mln zł

### Pozostała działalność operacyjna

- (+) wyższe przychody z tytułu otrzymanych kar umownych i odszkodowań o 10 mln zł
- (+) zmiana stanu odpisów aktualizujących o 8 mln zł
- (+) wyższe przychody z tytułu kolizji o 2 mln zł
- (-) zmiana stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego o 7 mln zł
- (+) pozostałe przychody i koszty 5 mln zł



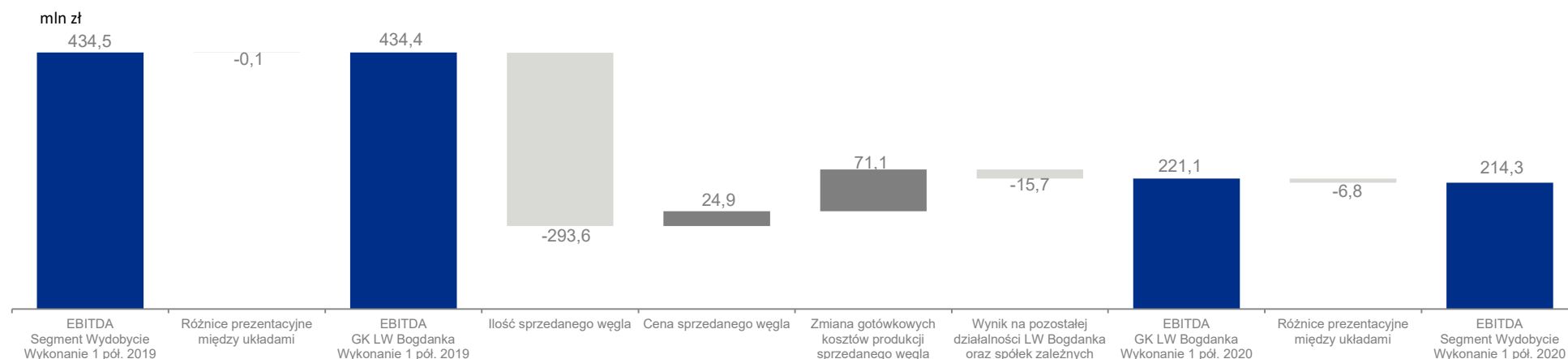
## Obszar Wydobywania

[tys. zł]	1 pół. 2019	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %	2 kw. 2019	2 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	1 098 336	844 196	-254 140	-23,1%	557 518	382 602	-174 916	-31,4%
<i>węgiel</i>	1 071 969	826 235	-245 734	-22,9%	545 661	375 675	-169 986	-31,2%
<i>pozostałe produkty i usługi</i>	16 265	11 921	-4 344	-26,7%	7 487	4 249	-3 238	-43,2%
<i>towary i materiały</i>	10 102	6 040	-4 062	-40,2%	4 370	2 678	-1 692	-38,7%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	0	4 816	4 816	100,0%	0	2 327	2 327	100,0%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	1 098 336	849 012	-249 324	-22,7%	557 518	384 929	-172 589	-31,0%
EBIT	262 775	66 022	-196 753	-74,9%	123 941	12 802	-111 139	-89,7%
Amortyzacja	171 706	149 342	-22 364	-13,0%	91 124	73 177	-17 947	-19,7%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	(1 050)	-1 050	-100,0%	0	(1 050)	-1 050	-100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>434 481</b>	<b>214 314</b>	<b>-220 167</b>	<b>-50,7%</b>	<b>215 065</b>	<b>84 929</b>	<b>-130 136</b>	<b>-60,5%</b>
CAPEX	167 012	399 485	232 473	139,2%	87 007	133 211	46 204	53,1%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	10%	8%	-2 p.p.		10%	7%	-3 p.p.	

W obszarze Wydobywania prezentowane są wyniki finansowe GK LW Bogdanka z jednostką dominującą – Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. oraz jej spółkami zależnymi.

LW Bogdanka dzieli swój asortyment sprzedaży na miał energetyczny, który stanowi 99%, oraz na groszek i orzech.

Głównymi odbiorcami jest energetyka zawodowa i przemysłowa.



### 1 pół. 2020

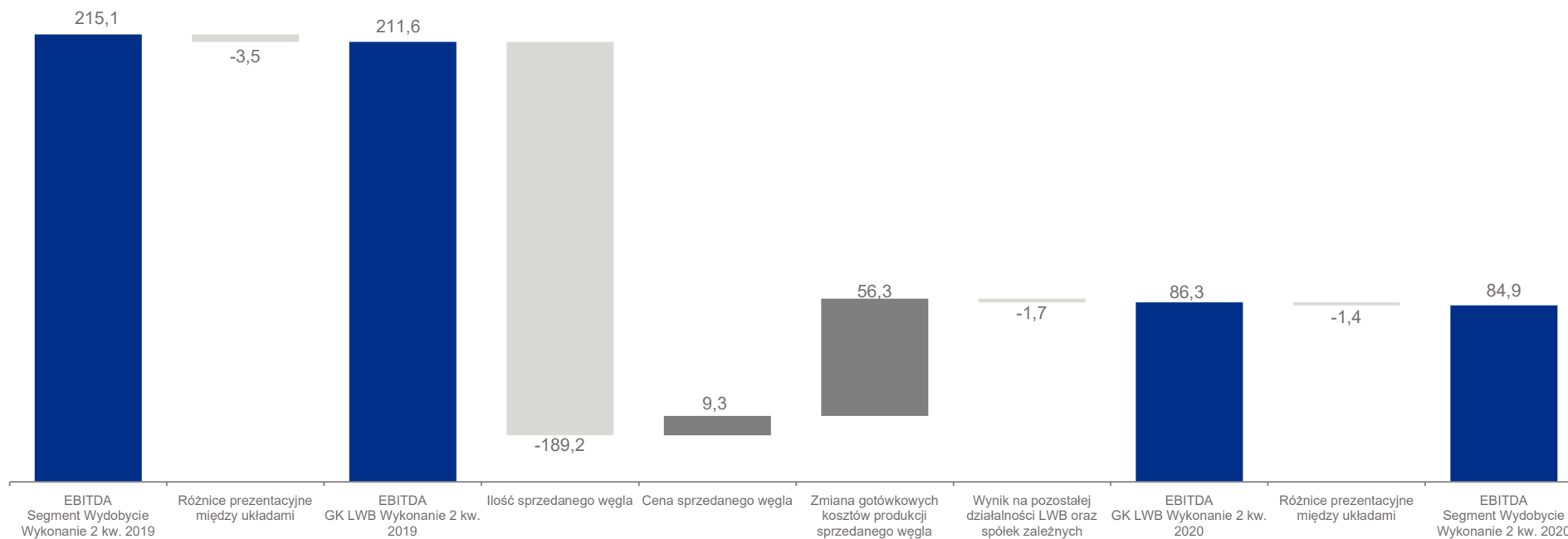
#### Czynniki zmiany EBITDA:

- (-) spadek przychodów ze sprzedaży węgla w związku ze spadkiem ilościowej sprzedaży węgla (-1,25 mln t).
- (+) spadek ilościowej sprzedaży częściowo skompensowany wyższą o ok. 3,0% ceną sprzedanego węgla
- (+) spadek wartości poniesionych gotówkowych kosztów produkcji sprzedanej - niższe o 1,88 mln t wydobywie brutto, co przełożyło się na spadek wartości zużytych materiałów i usług obcych, przy rosnącej cenie jednostkowej energii elektrycznej
- (-) w 2019 rozwiązanie rezerwy na sporne roszczenia ZUS (zawyżona baza o ok. 16 mln zł)

Różnice prezentacyjne dotyczą sprawozdawczości finansowej GK ENEA i GK LW Bogdanka w zakresie amortyzacji.

## Obszar Wydobywania

mln zł



### 2 kw. 2020

#### Czynniki zmiany EBITDA:

(-) spadek przychodów ze sprzedaży węgla w związku ze spadkiem ilościowej sprzedaży węgla (-0,8 mln t).

(+) spadek ilościowej sprzedaży częściowo skompensowany wyższą o ponad 2,5% ceną sprzedanego węgla

(+) spadek wartości poniesionych gotówkowych kosztów produkcji sprzedanej - niższe o 1,11 mln t wydobywie brutto, co przełożyło się na spadek wartości zużytych materiałów i usług obcych, przy rosnącej cenie jednostkowej energii elektrycznej

Różnice prezentacyjne dotyczą sprawozdawczości finansowej GK ENEA i GK LW Bogdanka w zakresie amortyzacji.



## Obszar Pozostałej działalności

[tys. zł]	1 pół. 2019 <sup>1)</sup>	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %	2 kw. 2019 <sup>1)</sup>	2 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	313 621	302 116	-11 505	-3,7%	158 450	155 410	-3 040	-1,9%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	2 551	2 534	-17	-0,7%	22	106	84	381,8%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	316 172	304 650	-11 522	-3,6%	158 472	155 516	-2 956	-1,9%
EBIT	30 338	14 475	-15 863	-52,3%	17 423	9 125	-8 298	-47,6%
Amortyzacja	30 045	35 851	5 806	19,3%	16 530	17 792	1 262	7,6%
<b>EBITDA</b>	<b>60 383</b>	<b>50 326</b>	<b>-10 057</b>	<b>-16,7%</b>	<b>33 953</b>	<b>26 917</b>	<b>-7 036</b>	<b>-20,7%</b>
CAPEX	33 397	18 335	-15 062	-45,1%	16 997	11 853	-5 144	-30,3%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	3%	3%			3%	3%		

W obszarze Pozostałej działalności prezentowane są spółki z obszarów:

- wsparcia dla pozostałych spółek w Grupie Kapitałowej:

ENE Centrum Sp. z o.o. – stanowiąca Centrum Usług Wspólnych w Grupie w zakresie księgowości, kadr, teleinformatyki, obsługi klienta

ENE Logistyka Sp. z o.o. – spółka wyspecjalizowana w zakresie działalności logistycznej, magazynowej, zaopatrzeniowej

ENE Innowacje Sp. z o.o. - spółka zajmuje się przedsięwzięciami, które mają szansę stać się w przyszłości innowacyjnymi i nowoczesnymi produktami oferowanymi przez Grupę

ENE Badanie i Rozwój Sp. z o.o. - spółka odpowiedzialna za badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych

- działalności towarzyszącej:

ENE Oświetlenie Sp. z o.o. – spółka wyspecjalizowana w oświetleniu wewnątrz i na zewnątrz budynków; projektuje, buduje oświetlenie drogowe, iluminacje przestrzeni miejskich, podświetlanie budynków zabytkowych i użyteczności publicznej, a także świadczy usługi budowy i kompleksowej obsługi elektrowni fotowoltaicznych.

## Analiza wskaźnikowa <sup>2)</sup>

	1 pół. 2019 <sup>1)</sup>	1 pół. 2020	2 kw. 2019 <sup>1)</sup>	2 kw. 2020 <sup>1)</sup>
<b>Wskaźniki rentowności</b>				
ROE -rentowność kapitału własnego	7,4%	-1,1%	7,7%	-14,2%
ROA -rentowność aktywów	3,6%	-0,5%	3,7%	-6,9%
Rentowność netto	7,2%	-0,9%	7,5%	-12,4%
Rentowność operacyjna	10,9%	5,9%	11,0%	-2,4%
Rentowność EBITDA	20,1%	20,4%	20,5%	18,5%
<b>Wskaźniki płynności i struktury finansowej</b>				
Wskaźnik bieżącej płynności	1,3	1,4	1,3	1,4
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	65,9%	64,3%	65,9%	64,3%
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	51,3%	51,2%	51,3%	51,2%
Dług netto / EBITDA	2,03	1,60	2,03	1,60
<b>Wskaźniki aktywności gospodarczej</b>				
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach <sup>3)</sup>	50	50	50	51
Cykl rotacji zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych w dniach <sup>4)</sup>	77	67	77	68
Cykl rotacji zapasów w dniach	35	39	36	40

<sup>1)</sup> przekształcenie prezentacyjne danych zgodnie z skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

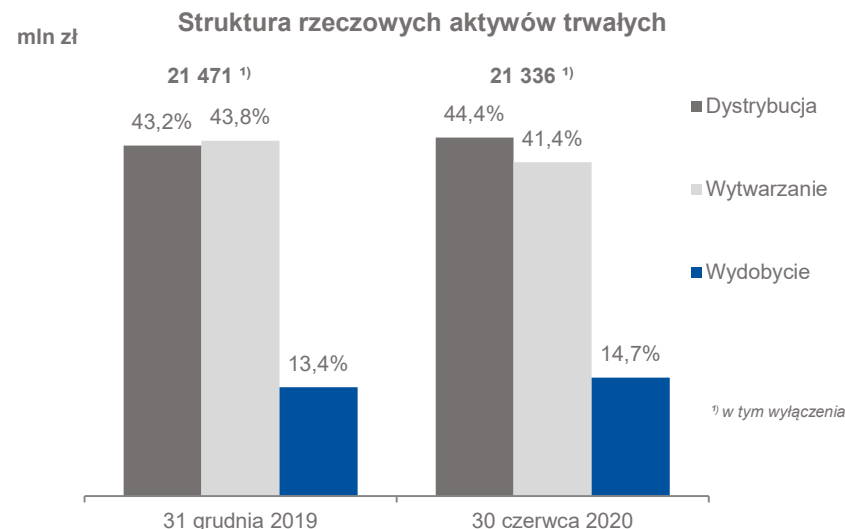
<sup>2)</sup> definicje wskaźników zamieszczone zostały na str. 71

<sup>3)</sup> należności z tyt. dostaw i usług – handlowe, aktywa z tyt. umów z klientami i koszty doprowadzenia do zawarcia umowy

<sup>4)</sup> zobowiązania z tyt. dostaw i usług – handlowe, zobowiązania z tyt. umów z klientami

## Sytuacja majątkowa – struktura aktywów i pasywów Grupy Kapitałowej ENEA

Aktywa [tys. zł]	Na dzień:			
	31 grudnia 2019	30 czerwca 2020	Zmiana	Zmiana %
<b>Aktywa trwałe</b>	<b>23 792 019</b>	<b>23 706 172</b>	<b>-85 847</b>	<b>-0,4%</b>
Rzeczowe aktywa trwałe	21 470 804	21 336 180	-134 624	-0,6%
Prawo do korzystania ze składnika aktywów	719 948	710 909	-9 039	-1,3%
Wartości niematerialne	379 024	374 590	-4 434	-1,2%
Nieruchomości inwestycyjne	23 109	22 436	-673	-2,9%
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	373 016	342 078	-30 938	-8,3%
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	569 369	595 294	25 925	4,6%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	40 172	42 600	2 428	6,0%
Dłużne aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	48 649	4 000	-44 649	-91,8%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	20 862	128 880	108 018	517,8%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	12 749	13 322	573	4,5%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	319	901	582	182,4%
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	133 998	134 982	984	0,7%
<b>Aktywa obrotowe</b>	<b>9 051 835</b>	<b>7 528 474</b>	<b>-1 523 361</b>	<b>-16,8%</b>
Prawa do emisji CO <sub>2</sub>	1 375 128	149 219	-1 225 909	-89,1%
Zapasy	1 376 295	1 382 541	6 246	0,5%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 123 567	1 924 085	-199 482	-9,4%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	12 646	12 377	-269	-2,1%
Aktywa z tytułu umów z klientami	330 447	371 597	41 150	12,5%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	950	145	-805	-84,7%
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	59 746	17 817	-41 929	-70,2%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	7 056	16 496	9 440	133,8%
Dłużne aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	3 576	8 429	4 853	135,7%
Inne inwestycje krótkoterminowe	477	481	4	0,8%
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 761 947	3 645 287	-116 660	-3,1%
<b>Razem aktywa</b>	<b>32 843 854</b>	<b>31 234 646</b>	<b>-1 609 208</b>	<b>-4,9%</b>



### Czynniki zmian aktywów trwałych (spadek o 86 mln zł):

- 135 mln zł spadek rzeczowych aktywów trwałych - w tym: wzrost wartości środków trwałych o 1 051 mln zł, przy jednoczesnym wzroście wartości umorzenia o 667 mln zł oraz odpisów z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych o 519 mln zł
- 45 mln zł spadek dłużnych aktywów finansowych wycenionych w zamortyzowanym koszcie - reklasyfikacja aktywów długoterminowych na krótkoterminowe
- 31 mln zł spadek wartości inwestycji w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych - spadek wartości księgowej udziałów w Polskiej Grupie Górniczej S.A.
- 108 mln zł wzrost należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności - głównie wzrost wartości depozytów wstępnych związanych z kontrakcją uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>
- 26 mln zł wzrost aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego

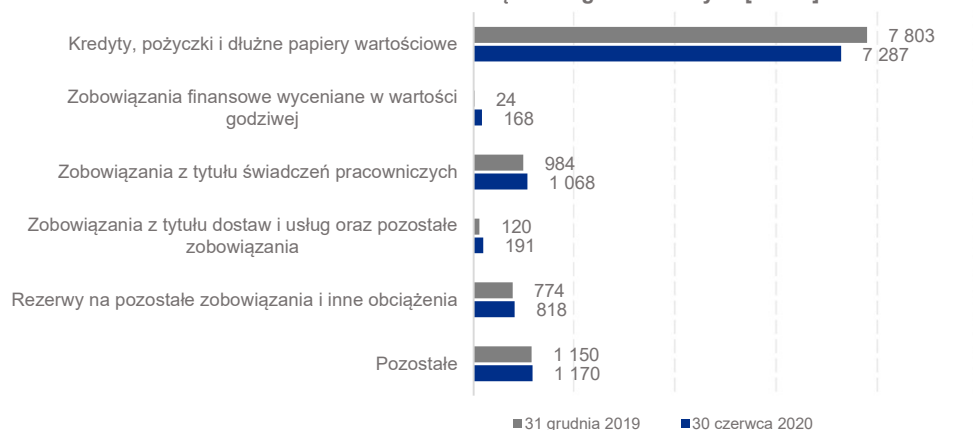
### Czynniki zmian aktywów obrotowych (spadek o 1 523 mln zł):

- 1 226 mln zł spadek wartości praw do emisji CO<sub>2</sub> - w tym głównie umorzenie praw za rok 2019
- 199 mln zł spadek należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności - głównie spadek należności z tytułu rozliczenia podatku VAT, przy jednoczesnym wzroście należności handlowych

## Sytuacja majątkowa – struktura aktywów i pasywów Grupy Kapitałowej ENEA

Pasywa [tys. zł]	Na dzień:		Zmiana	Zmiana %
	31 grudnia 2019	30 czerwca 2020		
<b>Razem kapitał własny</b>	<b>15 479 771</b>	<b>15 245 648</b>	<b>-234 123</b>	<b>-1,5%</b>
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	-	-
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	3 632 464	3 632 464	-	-
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	-16 295	-16 267	28	0,2%
Kapitał rezerwowi z wyceny instrumentów zabezpieczających	-17 356	-132 196	-114 840	-661,7%
Zyski zatrzymane	10 268 882	10 132 727	-136 155	-1,3%
Udziały niekontrolujące	1 024 058	1 040 902	16 844	1,6%
<b>Razem zobowiązania</b>	<b>17 364 083</b>	<b>15 988 998</b>	<b>-1 375 085</b>	<b>-7,9%</b>
Zobowiązania długoterminowe	10 855 419	10 701 601	-153 818	-1,4%
Zobowiązania krótkoterminowe	6 508 664	5 287 397	-1 221 267	-18,8%
<b>Razem pasywa</b>	<b>32 843 854</b>	<b>31 234 646</b>	<b>-1 609 208</b>	<b>-4,9%</b>

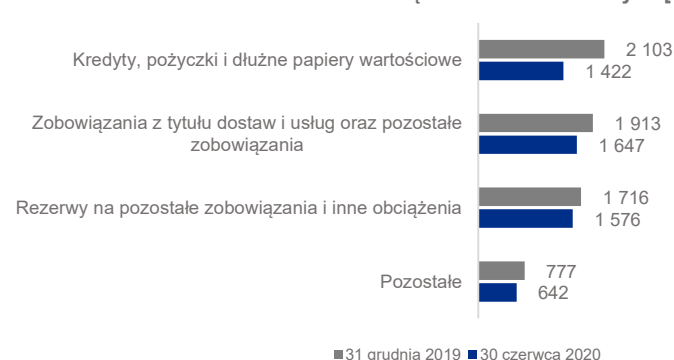
Struktura zobowiązań długoterminowych [mln zł]



### Czynniki zmian zobowiązań długoterminowych (spadek o 154 mln zł)

- 516 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - głównie reklasyfikacja zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 144 mln zł wzrost zobowiązań finansowych wycenionych w wartości godziwej - aktualizacja wyceny instrumentów finansowych IRS zabezpieczających przed wzrostem kosztów z tytułu zmiany stóp procentowych
- 84 mln zł wzrost zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych
- 71 mln zł wzrost zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań - głównie wzrost wyceny odsprzedaży uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, przy jednoczesnej reklasyfikacji do części krótkoterminowej zobowiązania wobec Energa S.A. z tytułu przejęcia pożyczki dla Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o.
- 44 mln zł wzrost rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia - głównie aktualizacja wyceny rezerw na Fundusz Likwidacji Kopalń oraz zmiana rezerw na bezumowne korzystanie z gruntów

Struktura zobowiązań krótkoterminowych [mln zł]



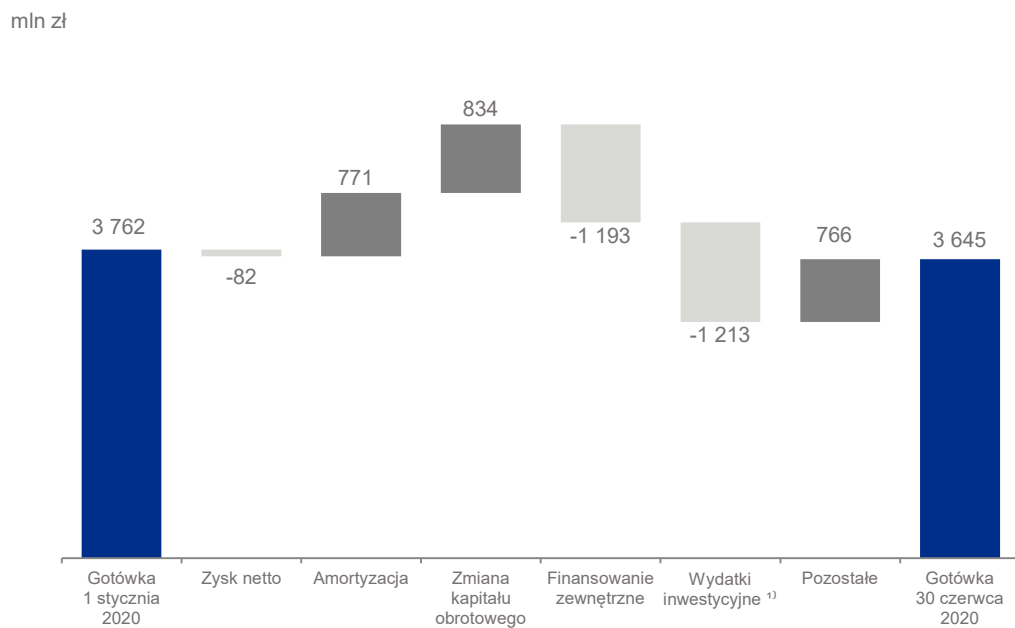
### Czynniki zmian zobowiązań krótkoterminowych (spadek o 1 221 mln zł)

- 681 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - wykup obligacji oraz reklasyfikacja zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 266 mln zł spadek zobowiązań z tytułu dostaw i usług: spadek zobowiązań z tytułu zakupu rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych, spadek zobowiązań handlowych, spadek zobowiązań z tytułu podatków (z wyłączeniem podatku dochodowego), przy jednoczesnym wzroście wyceny odsprzedaży uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> oraz reklasyfikacji do części krótkoterminowej zobowiązania wobec Energa S.A. z tytułu przejęcia pożyczki dla Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o.
- 140 mln zł spadek rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia - głównie spadek rezerw na zakup praw do emisji CO<sub>2</sub>, przy jednoczesnym wzroście rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. oraz Energa S.A. oraz wzroście rezerw na świadectwa pochodzenia energii
- 135 mln zł spadek pozostałych zobowiązań krótkoterminowych: w tym głównie 119 mln zł spadek 43 zobowiązań z tytułu bieżącego podatku dochodowego

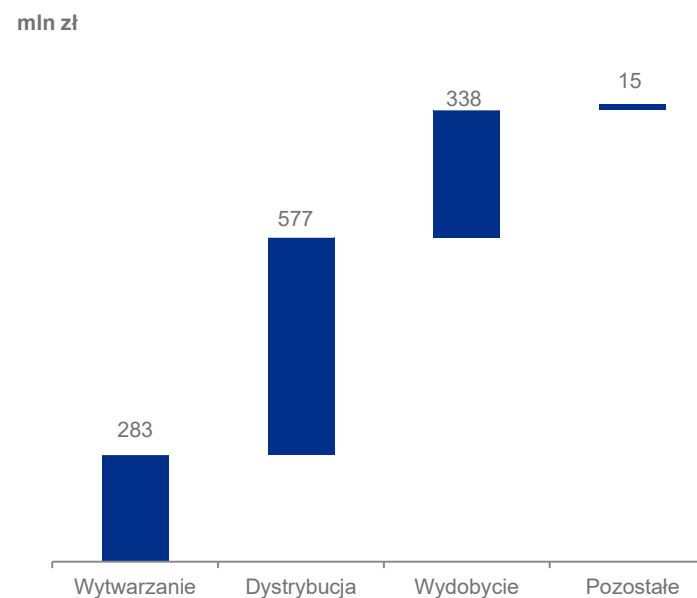
## Sytuacja pieniężna Grupy Kapitałowej ENEA

Rachunek przepływów pieniężnych [tys. zł]	1 pół. 2019	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 981 762	2 458 385	476 623	24,1%
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 242 709)	(1 207 676)	35 033	2,8%
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	716 619	(1 367 369)	-2 083 988	-290,8%
Zwiększenie / (Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	1 455 672	(116 660)	-1 572 332	-108,0%
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	2 650 838	3 761 947	1 111 109	41,9%
<b>Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego</b>	<b>4 106 510</b>	<b>3 645 287</b>	<b>-461 223</b>	<b>-11,2%</b>

Przepływy pieniężne 1 pół. 2020 r.



Wydatki inwestycyjne <sup>1)</sup> GK ENEA 1 pół. 2020 r.



<sup>1)</sup> Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych skorygowane o nabyte środki pieniężne

## 4. Akcje i akcjonariat

### 4.1. Struktura kapitału i akcjonariatu

Wysokość kapitału zakładowego ENEA S.A. na dzień 30 czerwca 2020 r. oraz sporządzenia niniejszego raportu wyniosła 441.442.578 zł i dzieli się na 441.442.578 akcji zwykłych na okaziciela o wartości nominalnej 1 zł każda. Ogólna liczba głosów wynikających ze wszystkich wyemitowanych akcji Emitenta odpowiada liczbie akcji i wynosi 441.442.578 głosów.

Wszystkie akcje Spółki są akcjami zdematerializowanymi na okaziciela zarejestrowanymi w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych.

Od dnia publikacji poprzedniego raportu okresowego nie miały miejsca zmiany w strukturze akcjonariuszy Emitenta.

Poniższa tabela przedstawia strukturę akcjonariatu ENEA S.A. na dzień sporządzenia raportu okresowego za pierwsze półrocze 2020 r.

Akcyonariusz	Liczba akcji / liczba głosów na WZ	Udział w kapitale zakładowym / udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa	227 364 428	51,5%
Pozostali	214 078 150	48,5%
<b>RAZEM</b>	<b>441 442 578</b>	<b>100,0%</b>

Poniższa tabela przedstawia dane dotyczące akcji Spółki w pierwszym półroczu 2020 r.

Dane	1 pół. 2020
Liczba akcji [szt.]	441 442 578
Minimum [zł]	3,87
Maximum [zł]	8,10
Kurs na koniec okresu [zł]	7,16
Kurs na koniec poprzedniego okresu [zł]	7,915
Średni wolumen [szt.]	668 145

### 4.2. Notowania akcji ENEA S.A. na Giełdzie Papierów Wartościowych

Akcje ENEA S.A. notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych (GPW) od 17 listopada 2008 r.

W pierwszym półroczu 2020 r. kurs akcji ENEA S.A. spadł z 7,915 zł do 7,16 zł, tj. o 0,755 zł, czyli o 9,5%. Najwyższy kurs zamknięcia w pierwszym półroczu 2020 r. akcje ENEA S.A. osiągnęły 19 czerwca 2020 r. (8,1 zł), natomiast najniższy – 12 marca 2020 r. (3,87 zł).

Udział akcji Spółki w indeksach na 30 czerwca 2020 r.:



## 5. Władze

### 5.1. Skład osobowy Zarządu ENEA S.A.

Na dzień 1 stycznia 2020 r. skład Zarządu Spółki prezentował się następująco:

- Mirosław Kowalik - Prezes Zarządu,
- Jarosław Ołowski - Członek Zarządu ds. Finansowych,
- Piotr Adamczak - Członek Zarządu ds. Handlowych,
- Zbigniew Piętka - Członek Zarządu ds. Korporacyjnych.

4 czerwca 2020 r. Pan Mirosław Kowalik złożył rezygnację z funkcji Prezesa Zarządu ENEA S.A. oraz z członkostwa w Zarządzie Spółki z dniem 5 czerwca 2020 r.

Jednocześnie w tym samym dniu, Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie delegowania z dniem 6 czerwca 2020 r., Członka Rady Nadzorczej Pana Pawła Szczeszka do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu ENEA S.A. do czasu powołania nowego Prezesa Zarządu Spółki, nie dłużej jednak niż na okres trzech miesięcy licząc od dnia delegowania.

30 czerwca 2020 roku Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie powołania Pana Pawła Szczeszka na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. na wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2018 rok. Uchwała weszła w życie z chwilą jej podjęcia. Z chwilą powołania na stanowisko Prezesa Zarządu wygasł mandat Pana Pawła Szczeszka jako Członka Rady Nadzorczej Spółki.

22 lipca 2020 r. Pan Zbigniew Piętka złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych z upływem dnia 24 lipca 2020 r.

23 lipca 2020 r. Pan Piotr Adamczak złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych z upływem dnia 10 sierpnia 2020 r.

7 sierpnia 2020 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwały w sprawie: powołania z chwilą podjęcia uchwały Pana Tomasza Szczegielniaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych oraz powołania z dniem 17 sierpnia 2020 r. Pana Tomasza Siwaka na stanowisko Członka Zarządu ds. Handlowych.

Mając powyższe na uwadze na dzień sporządzenia niniejszego raportu skład Zarządu Spółki przedstawia się następująco:

- Paweł Szczeszek - Prezes Zarządu,
- Jarosław Ołowski – Członek Zarządu ds. Finansowych,
- Tomasz Siwak – Członek Zarządu ds. Handlowych,
- Tomasz Szczegielniak – Członek Zarządu ds. Korporacyjnych.

### 5.2. Skład osobowy Rady Nadzorczej ENEA S.A.

Na dzień 1 stycznia 2020 r. skład Rady Nadzorczej przedstawiał się następująco:

- Stanisław Kazimierz Hebda - Przewodniczący Rady Nadzorczej,
- Michał Dominik Jaciubek – Sekretarz Rady Nadzorczej,
- Paweł Korobłowski - Członek Rady Nadzorczej,
- Ireneusz Kulka - Członek Rady Nadzorczej,
- Maciej Mazur – Członek Rady Nadzorczej,
- Piotr Mirkowski - Członek Rady Nadzorczej,
- Mariusz Pliszka – Członek Rady Nadzorczej,
- Roman Stryjski - Członek Rady Nadzorczej.

3 lutego 2020 r. do Spółki wpłynęło oświadczenie Ministra Aktywów Państwowych z tego samego dnia o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do powołania na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Zgodnie z ww. uprawnieniem z dniem 3 lutego 2020 r. do składu Rady Nadzorczej Spółki powołany został Pan Bartosz Nieścior.

6 lutego 2020 r. Pan Mariusz Pliszka złożył z tym dniem rezygnację z pełnienia funkcji Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej ENEA S.A.

6 lutego 2020 r. Rada Nadzorcza dokonała wyboru Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej ENEA S.A. w osobie Pana Bartosza Nieściora.

6 lutego 2020 r. Pan Stanisław Hebda złożył z tym dniem rezygnację z członkostwa w Radzie Nadzorczej ENEA S.A.

19 marca 2020 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki powołało w skład Rady Nadzorczej ze skutkiem od dnia 19 marca 2020 r. Panią Izabelę Felczak-Poturnicką, której powierzono funkcję Przewodniczącej Rady Nadzorczej oraz Pana Mariusza Fistka.

27 maja 2020 r. do Spółki wpłynęły oświadczenia Ministra Aktywów Państwowych z tego samego dnia o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do powołania i odwołania na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Zgodnie z otrzymanymi oświadczeniami Minister Aktywów Państwowych korzystając z ww. uprawnienia z dniem 27 maja 2020 roku odwołał z Rady Nadzorczej Spółki Pana Bartosza Nieściora i jednocześnie powołał z tym samym dniem do Rady Nadzorczej Spółki Pana Pawła Szczeszka.

4 czerwca 2020 r. Rada Nadzorcza dokonała wyboru Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej ENEA S.A. w osobie Pana Romana Stryjskiego.

4 czerwca 2020 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie delegowania z dniem 6 czerwca 2020 roku, Członka Rady Nadzorczej Pana Pawła Szczeszka do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu ENEA S.A. do czasu powołania nowego Prezesa Zarządu Spółki, nie dłużej jednak niż na okres trzech miesięcy licząc od dnia delegowania.

30 czerwca 2020 roku Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie powołania Pana Pawła Szczeszka na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. na wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2018 rok. Uchwała weszła w życie z chwilą jej podjęcia. Z chwilą powołania na stanowisko Prezesa Zarządu wygasł mandat Pana Pawła Szczeszka jako Członka Rady Nadzorczej Spółki.

Na dzień publikacji niniejszego raportu Rada Nadzorcza Spółki X kadencji składa się z dziewięciu członków i działa w następującym składzie:

- Izabela Felczak-Poturnicka – Przewodnicząca Rady Nadzorczej
- Roman Stryjski – Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej,
- Michał Dominik Jaciubek – Sekretarz Rady Nadzorczej,
- Mariusz Fistek – Członek Rady Nadzorczej,
- Paweł Korobłowski – Członek Rady Nadzorczej,
- Ireneusz Kulka – Członek Rady Nadzorczej,
- Maciej Mazur – Członek Rady Nadzorczej,
- Piotr Mirkowski – Członek Rady Nadzorczej,
- Mariusz Pliszka – Członek Rady Nadzorczej.

Zgodnie z postanowieniami Regulaminu Rady Nadzorczej w ramach Rady Nadzorczej funkcjonują następujące komitety stałe: Komitet ds. Audytu, Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń oraz Komitet ds. Strategii i Inwestycji.

Skład Komitetu ds. Audytu przedstawia się następująco:

<b>Komitet ds. Audytu</b>	
<b>Imię i nazwisko</b>	<b>Funkcja</b>
Ireneusz Kulka <sup>1) 2) 3)</sup>	Przewodniczący
Maciej Mazur	Członek
Piotr Mirkowski <sup>1) 3)</sup>	Członek
Mariusz Pliszka <sup>3)</sup>	Członek
Roman Stryjski <sup>1)</sup>	Członek

<sup>1)</sup> Członek niezależny w rozumieniu art. 129 ust. 3 Ustawy z 11 maja 2017 r. o biegłych rewidentach firmach audytorskich oraz nadzorze publicznym i w rozumieniu zasad ładu korporacyjnego ujętych w zbiorze Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2016,

<sup>2)</sup> Członek posiadający wiedzę i umiejętności w zakresie rachunkowości lub badania sprawozdań finansowych,

<sup>3)</sup> Członek posiadający wiedzę i umiejętności z zakresu branży, w której działa Spółka.

Skład Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń przedstawia się następująco:

<b>Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń</b>	
<b>Imię i nazwisko</b>	<b>Funkcja</b>
Roman Stryjski <sup>1)</sup>	Przewodniczący
Izabela Felczak-Poturnicka	Członek
Michał Dominik Jaciubek	Członek
Paweł Korobłowski	Członek
Piotr Mirkowski <sup>1)</sup>	Członek

<sup>1)</sup> Członek niezależny w rozumieniu zasad ładu korporacyjnego ujętych w zbiorze Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2016.

Skład Komitetu ds. Strategii i Inwestycji przedstawia się następująco:

<b>Komitet ds. Strategii i Inwestycji</b>	
<b>Imię i nazwisko</b>	<b>Funkcja</b>
Izabela Felczak-Poturnicka	Członek
Maciej Mazur	Członek
Mariusz Pliszka	Członek
Ireneusz Kulka	Członek
Paweł Korobłowski	Członek
Michał Jaciubek	Członek

### 5.3. Wykaz akcji i uprawnień do akcji ENEA S.A. w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących

Imię i nazwisko	Funkcja	Liczba akcji	
		ENE A S.A. na 18 czerwca 2020 r.	ENE A S.A. na 3 września 2020 r.
Michał Dominik Jaciubek	Członek Rady Nadzorczej	5 020	5 020
Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej	3 880	3 880

Na dzień przekazania niniejszego raportu pozostałe osoby zarządzające oraz nadzorujące nie posiadają akcji ENEA S.A. Na dzień przekazania niniejszego raportu osoby zarządzające i nadzorujące nie posiadają uprawnień do akcji ENEA S.A. Na dzień przekazania niniejszego raportu osoby zarządzające i nadzorujące nie posiadają akcji lub udziałów w podmiotach zależnych ENEA S.A.



## 6. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji Emitenta oraz czynniki, które w ocenie Emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki

### 6.1. Otoczenie regulacyjne

Działalność ENEA S.A. oraz jej spółek zależnych prowadzona jest w otoczeniu podlegającym szczególnej regulacji prawnej, zarówno na poziomie krajowym, jak również Unii Europejskiej (regulowana działalność gospodarcza). Szereg regulacji prawnych dotyczących przedsiębiorstw energetycznych jest pochodną decyzji o charakterze politycznym. Z tego powodu regulacje te są przedmiotem częstych zmian, których Spółka nie jest w stanie przewidzieć, a co za tym idzie ustalić ich skutków dla prowadzonej działalności gospodarczej. Niezależnie od powyższego ENEA S.A. oraz jej spółki zależne („Grupa ENEA”) podlegają regulacjom prawnym w zakresie systemu podatkowego, ochrony konkurencji i konsumentów, prawa pracowniczego czy ochrony środowiska. Nie można wykluczyć, iż zmiany w ww. obszarach tak na gruncie konkretnych aktów prawnych, jak i indywidualnych interpretacji odnoszących się do istotnych obszarów działalności Grupy Kapitałowej ENEA, mogą stać się źródłem potencjalnych ryzyk dla tej działalności.

#### 6.1.1. Wewnętrzny rynek energii elektrycznej

W dniu 14 czerwca 2019 r. weszło w życie Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej. Przedmiotowe rozporządzenie wchodzi w skład regulacji tzw. „Pakietu Zimowego” oraz stanowi zasadniczy akt prawny wymuszający wprowadzenie nowych rozwiązań w obszarze funkcjonowania rynków energii elektrycznej i usług systemowych, tak w Polsce jak i w innych państwach członkowskich Unii Europejskiej. Główne zmiany w regulacji krajowych obejmują konieczności dostosowania zasad funkcjonowania krajowego Rynku Bilansującego. W ostatnim kwartale 2019 r. została przedstawiona przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., jako Operatora Systemu Przesyłowego odpowiedzialnego za funkcjonowanie Rynku Bilansującego, koncepcja zmian Rynku Bilansującego. Szczegółowy opis projektowanych zmian w funkcjonowaniu Rynku bilansującego został przedstawiony przez Operatora Systemu Przesyłowego w dokumencie „Koncepcja zmian zasad funkcjonowania rynku bilansującego w Polsce” opublikowanym na stronie internetowej Operatora pod adresem: <https://www.pse.pl/konsultacje-aktywne/konsultacje-dotyczace-koncepcji-zmian-zasad-funkcjonowania-ryнку-bilansujacego>. W tym samym czasie, zainicjowane zostały również prace nad zmianami w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, dostosowującymi rynek mocy w Polsce głównie do art. 22 ust. 4 oraz ust. 5 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej, które to postanowienia regulują brak możliwości wsparcia z rynku mocy dla jednostek wytwórczych niespełniających tzw. standardu emisyjności 550 g CO<sub>2</sub>/kWh, jednakże z zachowaniem wsparcia z rynku mocy dla jednostek niespełniających wskazanego standardu emisyjnego, jeżeli wsparcie takie wynika z umów mocowych zawartych przed dniem 31 grudnia 2019 r.

Z końcem roku 2018 (21 grudnia 2018 r.) weszło w życie Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, dyrektyw Rady 2009/119/WE i (EU) 2015/652 oraz uchylenia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013. Przedmiotowym rozporządzeniem wprowadzono obowiązek sporządzania Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu jako elementu realizacji unii energetycznej obejmującej 5 wymiarów: bezpieczeństwo energetyczne, wewnętrzny rynek energii, efektywność energetyczną, obniżenie emisyjności, a także badania naukowe, innowacje i konkurencyjność. Głównym celem mechanizmu zarządzania unią energetyczną jest umożliwienie osiągnięcia celów unii energetycznej, a zwłaszcza celów polityki klimatyczno-energetycznej do 2030 r., jeśli chodzi o ograniczenie emisji gazów cieplarnianych, energię ze źródeł odnawialnych i efektywność energetyczną. Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu został przekazany Komisji Europejskiej z końcem roku 2019, co stanowiło wypełnienie obowiązku nałożonego na Polskę w tym zakresie. Dokument został sporządzony w oparciu o krajowe strategie rozwoju przy uwzględnieniu projektu Polityki energetycznej Polski do 2040 r. Wyznacza następujące cele klimatyczno-energetyczne na 2030 r.: 7% redukcji emisji gazów cieplarnianych w sektorach nieobjętych systemem ETS w porównaniu do poziomu w roku 2005, 21-23% udziału OZE w finalnym zużyciu energii brutto (z zastrzeżeniem, iż cel 23% będzie możliwy do osiągnięcia w sytuacji przyznania Polsce dodatkowych środków unijnych, w tym przeznaczonych na sprawiedliwą transformację), wzrost efektywności energetycznej o 23% w porównaniu z prognozami PRIMES2007, redukcję do 56-60% udziału węgla w produkcji energii elektrycznej.

### 6.1.2. Zapotrzebowanie na energię elektryczną

Zgodnie z dokumentem „Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2021-2030” prognozowane całkowite zapotrzebowanie na energię elektryczną netto w Polsce wzrośnie w latach 2020-2040 z 159,9 TWh do 204,2 TWh.<sup>1)</sup>

### 6.1.3. Nowelizacja ustawy o OZE

29 sierpnia 2019 r. weszła w życie ustawa o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (ustawa o OZE) oraz niektórych innych ustaw. Wprowadziła ona zmianę w ustawie o OZE i w Prawie energetycznym nazwy prosumenta na prosumenta energii odnawialnej. Obecnie prosumentem energii odnawialnej może być każdy odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji (o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW albo mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW) pod warunkiem, że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej, określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej. Zmieniono definicję i zasady rozliczeń ze spółdzielniami energetycznymi – obecnie spółdzielnie energetyczne będą rozliczane podobnie jak prosumenci energii odnawialnej, jednak przy zastosowaniu współczynnika energii wprowadzonej do sieci do energii pobranej z sieci, wynoszącym 1:0,6.

Nowelizacja ustawy o OZE umożliwi objęcie publicznymi mechanizmami wsparcia także większe instalacje. Nowelizacja wydłużyła maksymalny czas na uruchomienie produkcji energii z elektrowni wiatrowych, objętych wsparciem w systemie aukcyjnym, z 24 do 33 miesięcy, a z elektrowni fotowoltaicznych – z 18 do 24 miesięcy. W przypadku innych technologii stosowany będzie okres wynoszący teraz 42 miesiące, a nie 36 jak przed nowelizacją ustawy o OZE.

W nowelizacji ustawy o OZE wprowadzono przepisy dla taryfy gwarantowanej FIP, zgodnie z którymi górna granica mocy dla instalacji odnawialnego źródła energii, która będzie mogła korzystać z taryfy FIP, została podniesiona z 1 MW do 2,5 MW, z zastrzeżeniem, że przepisów tych nie stosuje się do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tych przepisach z rynkiem wewnętrznym albo uznania przez Komisję Europejską, że zmiany w tych przepisach nie stanowią nowej pomocy publicznej.

### 6.1.4. Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej 2020

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (URE) zatwierdził „Taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej” ENEA Operator. Decyzja opublikowana została w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 304 (2939) z dnia 17 grudnia 2019 r. Nowa Taryfa zatwierdzona została na okres do dnia 31 grudnia 2020 roku. Taryfa spowoduje średni wzrost opłat w dystrybucji dla wszystkich grup taryfowych o 4,6%, natomiast dla odbiorców z grup taryfowych G przewidziano mniejszy wzrost, na poziomie 4,0%. Taryfa obowiązuje od 1 stycznia 2020 r.

### 6.1.5. Rynki finansowe (EMIR Refit)

Z dniem 17 czerwca 2019 r. weszło w życie Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/834 z dnia 20 maja 2019 r. zmieniające rozporządzenie (UE) nr 648/2012 w odniesieniu do obowiązku rozliczania, zawieszania obowiązku rozliczania, wymogów dotyczących zgłaszania, technik ograniczania ryzyka związanego z kontraktami pochodnymi będącymi przedmiotem obrotu poza rynkiem regulowanym, które nie są rozliczane przez kontrahenta centralnego, rejestracji repozytoriów transakcji i nadzoru nad nimi, a także wymogów dotyczących repozytoriów transakcji (EMIR Refit). W wyniku wprowadzonych zmian, wprowadzono jako zasadę obowiązek raportowania transakcji na instrumentach pochodnych zawieranych poza rynkiem regulowanym (przewidując jednakże wyjątek od tej zasady dla transakcji wewnątrzgrupowych dotyczących instrumentów pochodnych, w postaci możliwości uzyskania stosownego zwolnienia z obowiązku raportowania).

### 6.1.6. Rynek Mocy

Szczegółowe informacje nt. Rynku Mocy zostały opisane w „Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2019 r.” w rozdziale 10 i na moment sporządzenia niniejszego sprawozdania pozostają one aktualne.

<sup>1)</sup> [https://www.pse.pl/documents/20182/21595261/Dokument\\_glowny\\_PRSP\\_2021-2030\\_20200528.pdf/8c629859-1420-432f-8437-6b3a714dda9c?safeargs=646f776e6c6f61643d74727565](https://www.pse.pl/documents/20182/21595261/Dokument_glowny_PRSP_2021-2030_20200528.pdf/8c629859-1420-432f-8437-6b3a714dda9c?safeargs=646f776e6c6f61643d74727565)

### 6.1.7. REMIT

REMIT – rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (ang. Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency). Na mocy rozporządzenia rynek energii elektrycznej podlega ścisłym, restrykcyjnym zasadom publikacji i jawności wszystkich informacji, które mogą mieć wpływ na ceny produktów energetycznych na hurtowym rynku energii, w tym bezwzględny zakaz manipulacji rynkowej. Z REMIT wynika obowiązek rejestracji każdego uczestnika rynku w krajowym rejestrze uczestników rynku. Uczestnik rynku zobowiązany jest do raportowania danych na temat transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii, w tym składanych zleceń. Raportowaniu podlegają dane podstawowe dotyczące zdolności i wykorzystania infrastruktury wytwórczej. Z REMIT wynika obowiązek podania informacji wewnętrznej do publicznej wiadomości, w formie komunikatu. Rozporządzenie REMIT zakazuje manipulacji oraz prób manipulacji na rynku i zakazuje wykorzystywania informacji wewnętrznych. Rozporządzenie REMIT wyposaża organy regulacyjne w uprawnienia związane z prowadzeniem dochodzeń i egzekwowaniem przepisów rozporządzenia.

### 6.1.8. Ustawa o elektromobilności i paliwach alternatywnych

„Ustawa z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych nakłada na wybrane gminy obowiązek realizacji budowy na swoim terenie ogólnodostępnych punktów ładowania pojazdów o napędzie alternatywnym. W przypadku jego niezrealizowania do końca 2019 roku, obowiązek ten przechodzi na poszczególnych operatorów systemów dystrybucyjnych, zgodnie z ich obszarem działalności. Z uwagi na fakt, że na obszarze działania ENEA Operator, obowiązek ten nie został przez samorządy zrealizowany, na spółce tej spoczywa obecnie obowiązek budowy blisko 450 ogólnodostępnych punktów ładowania, który dotyczy 5 aglomeracji - Poznań, Szczecin, Bydgoszcz, Gorzów Wielkopolski i Zielonej Góry. Liczba ta stanowi różnicę między minimalną liczbą ogólnodostępnych punktów ładowania, jakie wg ustawy powinny zostać wybudowane na terenie wskazanych 5 gmin, a istniejącą oraz planowaną do wybudowania przez prywatnych inwestorów liczbą tych punktów. Z tego też względu ENEA Operator realizuje obecnie projekt pod nazwą „Implementacja obowiązków ustawowych ENEA Operator w zakresie elektromobilności”.

### 6.1.9. Wpływ taryfy dla energii elektrycznej dla zespołu grup taryfowych G

30 grudnia 2019 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) podjął decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej dla zespołu grup taryfowych G na okres od 14 stycznia do 31 marca 2020 r. („Taryfa”). Prezes URE zatwierdził cenę sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców w grupach taryfowych G dla ENEA S.A., na poziomie niepokrywającym ponoszonych przez Spółkę kosztów. ENEA S.A. złożyła wniosek o zatwierdzenie taryfy na następny okres tj. od 1 kwietnia do 31 grudnia 2020 roku. Jednak po zakończeniu postępowania dowodowego Prezes URE postanowił w dniu 8 lipca 2020 r. odmówić zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej. Aktualnie toczy się postępowanie odwoławcze od decyzji Prezesa URE, natomiast w rozliczeniach za energię sprzedaną do klientów ENEA S.A. stosuje dotychczasową taryfę. Mając powyższe na uwadze oraz działając zgodnie z MSR 37 Rezerwy, zobowiązania warunkowe i aktywa, Spółka na 31 grudnia 2019 r. utworzyła rezerwę na kontrakty rodzące obciążenia na poziomie 68,6 mln zł. W pierwszym półroczu 2020 r. Spółka wykorzystwała rezerwę na kontrakty rodzące obciążenia w wysokości 39,3 mln zł.

### 6.1.10. Operacyjna Rezerwa Mocy (ORM)

Szczegółowe informacje nt. mechanizmu ORM koncesji zostały opisane w „Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2019 r.” w rozdziale 10 i na moment sporządzenia niniejszego sprawozdania pozostają one aktualne.

### 6.1.11. Wzrost liczby klientów korzystających z możliwości zmiany sprzedawcy

Na koniec czerwca 2020 r. liczba klientów biznesowych (grupy taryfowe A, B, C), którzy zmienili sprzedawcę energii wyniosła w kraju 214 599, a więc zwiększyła się od końca 2019 r. o 4 664 (wzrost o 2,2%). Wśród klientów w segmencie gospodarstw domowych (grupa taryfowa G) liczba ta wyniosła 681 529, a więc zwiększyła się od końca 2019 r. o 24 306, co stanowi wzrost o 3,7%. Powyższe liczby wskazują, że dynamika zmian sprzedawcy w pierwszym półroczu 2020 roku jest niewielka.

### 6.1.12. Zwolnienie z obowiązku taryfowania gospodarstw domowych

Na podstawie Art. 49 Ustawy – prawo energetyczne Prezes URE może zwolnić przedsiębiorstwo energetyczne z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia, jeżeli stwierdzi, że działa ono w warunkach konkurencji. Ewentualne zwolnienie z taryfowania może pozytywnie wpłynąć na marżę ze sprzedaży energii w przyszłości.

### 6.1.13. Istotne trendy w obszarze Dystrybucji

Coraz istotniejszy wpływ na funkcjonowanie ENEA Operator mają przepisy prawa unijnego, w szczególności pakietu energetycznego pod nazwą Czysta Energia dla Wszystkich Europejczyków. Wspiera on realizację celów UE dotyczących osiągnięcia bardziej konkurencyjnego, bezpiecznego i zrównoważonego systemu energetycznego oraz ograniczenia emisji gazów cieplarnianych do 2030 r. Zobowiązania w tym zakresie przewidują zmniejszenie emisji przynajmniej o 40% w stosunku do poziomu z 1990 r., przy równoczesnym zwiększeniu efektywności energetycznej o 32,5% i zwiększeniu udziału energii ze źródeł odnawialnych do poziomu 32% końcowego zużycia. Efektem realizacji tych zobowiązań będzie stały, już obecnie obserwowany, wzrost zainstalowanej mocy w OZE, co tworzy miejsce dla nowych uczestników rynku energii i powoduje zmiany w rolach pełnionych przez obecnych uczestników, w tym OSD. Szybki rozwój rozproszonych zasobów energii połączony z nowymi technologiami, również w zakresie ICT w sposób istotny oddziałuje na sieć dystrybucyjną, jednocześnie kształtując nową rolę OSD na rynku energii. Nowe wyzwania w tym obszarze dla ENEA Operator to między innymi: nowa rola OSD jako podmiotu wspierającego rozwój rynku (w szczególności rynków lokalnych), wykorzystanie elastyczności rozproszonych źródeł energii, zarządzanie danymi, współpraca z OSP/OSD, nowe technologie informatyczne i teleinformatyczne, rozwój inteligentnych sieci, aktywizacja odbiorców, pojawienie się społeczności energetycznych (klastry i spółdzielnie energetyczne), cyberbezpieczeństwo oraz rozwój działalności badawczo-rozwojowej i innowacyjnej. Jako, że innowacje stanowią istotny czynnik rozwoju w ENEA Operator zostały stworzone regulacje umożliwiające podmiotom zewnętrznym zgłaszanie i wspólną realizację ze Spółką przedsięwzięć pilotażowych oraz innowacyjnych. Realizacja tych inicjatyw daje możliwość wspólnego wypracowania lub przetestowania rozwiązań w warunkach rzeczywistych. Więcej informacji: <https://www.operator.enea.pl/innowacje>

Kluczową konsekwencją zmian na rynku energii będzie stopniowy spadek ilości energii dystrybuowanej sieciami OSD. Zwiększać się będzie natomiast ilość energii produkowanej na własne potrzeby przez odbiorców końcowych, w szczególności przez prosumentów. Zmieniający się model rynku energii i jego skutki dla obecnych użytkowników, takich jak operatorzy systemu dystrybucyjnego, wymagać będzie również transformacji obecnego modelu regulacyjnego.

### 6.1.14. Operator Usługi Kluczowej

W myśl zapisów Ustawy o Krajowym Systemie Cyberbezpieczeństwa z dnia 5 lipca 2018 r. spółki z Grupy Kapitałowej ENEA tj. ENEA S.A., ENEA Operator Sp. z o.o., ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A., ENEA Ciepło Sp. z o.o. i MEC Piła Sp. z o.o. zostały uznane za Operatorów Usługi Kluczowej. ENEA Operator przystąpiła do projektu zainicjowanego przez Ministerstwo Energii i podpisała porozumienie dotyczące współpracy sektora energetycznego na rzecz zwiększenia cyberbezpieczeństwa kraju. Dotyczy wspólnego działania w kierunku zwiększania bezpieczeństwa informatycznego obszaru dystrybucji energii oraz zabezpieczania go przed potencjalnymi atakami z zewnątrz. Porozumienie podpisały: ENEA Operator, Tauron Dystrybucja, PGE Dystrybucja oraz Energa Operator.

### 6.1.15. Model regulacji jakościowej

Szczegółowe informacje nt. modelu regulacji jakościowej zostały opisane w „Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2019 r.” w rozdziale 10 i na moment sporządzenia niniejszego sprawozdania pozostają one aktualne.

### 6.1.16. Rating

19 marca 2020 r. w wydanym komunikacie agencja ratingowa Fitch Ratings potwierdziła dla ENEA S.A. długoterminowe ratingi w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie „BBB” z perspektywą stabilną. Potwierdzenie ratingów odzwierciedla profil biznesowy ENEA S.A. jako zintegrowanego przedsiębiorstwa energetycznego z dużymi segmentami wytwarzania i dystrybucji energii elektrycznej oraz umiarkowaną dźwignią finansową. Ratingi ENEA S.A. wspiera wysoki udział w wynikach działalności regulowanej i quasi-regulowanej, odpowiednio z dystrybucji energii elektrycznej oraz płatności z tytułu rynku mocy. Główne czynniki ryzyka to prawie całkowite uzależnienie od węgla w segmencie wytwarzania energii elektrycznej, a także ekspozycja na bardziej ryzykowne segmenty górnictwa i obrotu.

### 6.1.17. Rozporządzenie o Ochronie Danych Osobowych (RODO)

RODO (Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE) jest unijnym aktem prawnym, który obowiązuje od 25 maja 2018 r. we wszystkich krajach członkowskich. Wprowadza nowe zasady przetwarzania danych osobowych i nakłada na administratorów danych nowe obowiązki. Grupa Kapitałowa ENEA w swojej działalności uwzględnia wymagania nowych przepisów, w tym zapewnia odpowiedni poziom bezpieczeństwa dla przetwarzanych danych osobowych, mając przede wszystkim na uwadze ochronę praw i wolności osób, których dane przetwarza. W spółkach Grupy Kapitałowej ENEA wyznaczono zgodnie z art. 37 RODO Inspektorów Ochrony Danych, którzy wspólnie omawiają istotne kwestie dotyczące ochrony danych osobowych w Grupie Kapitałowej ENEA.

## 6.1.18. Postępowania sądowe i administracyjne

Na dzień przekazania niniejszego raportu nie toczą się istotne postępowania dotyczące zobowiązań lub wierzytelności, których stroną byłaby ENEA S.A. lub jednostka zależna. Szczegółowy opis postępowań zamieszczony jest w nocie 25 skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

## 6.1.19. Postępowania sądowe związane z powództwami o stwierdzenie nieważności, ewentualnie uchylenie uchwał walnego zgromadzenia

Spółka w trakcie okresu sprawozdawczego była stroną trzech postępowań związanych z powództwami o stwierdzenie nieważności, ewentualnie uchylenie uchwały walnego zgromadzenia. Poniżej zamieszczono podsumowanie informacji nt. poszczególnych postępowań.

Powód	Przedmiot pozwu (literalne brzmienie)	Status postępowania
Międzyzakładowy Związek Zawodowy Synergia Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA	Pozew o stwierdzenie nieważności uchwały walnego zgromadzenia Spółki ewentualnie o uchylenie uchwały walnego zgromadzenia Spółki wraz z wnioskiem o zabezpieczenie powództwa <sup>1)</sup>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Postanowieniem z 20 czerwca 2018 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu oddalił wniosek o zabezpieczenie (postanowieniem z dnia 7 sierpnia 2018 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu oddalił zażalenie Powoda na postanowienie o oddaleniu wniosku o zabezpieczenie.)</li> <li>2. Wyrokiem z 26 marca 2019 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu oddalił powództwo.</li> <li>3. 15 maja 2019 r. Powód złożył za pośrednictwem Sądu Okręgowego w Poznaniu apelację od wyroku z 26 marca 2019 r.</li> <li>4. 3 grudnia 2019 r. doręczono Pozwanemu apelację Powoda (przedłużenie postępowania międzyinstancyjnego wynikało z konieczności rozpatrzenia przez Sąd wniosku powoda o zwolnienie od opłaty od apelacji).</li> <li>5. 17 grudnia 2019 r. Pozwany wniósł odpowiedź na apelację do Sądu Apelacyjnego w Poznaniu.</li> <li>6. 23 lipca 2020 r. odbyła się rozprawa przed Sądem Apelacyjnym w Poznaniu. Ogłoszenie wyroku w sprawie zostało odroczone do dnia 12 sierpnia 2020 r.</li> <li>7. Wyrokiem Sądu Apelacyjnego w Poznaniu z dnia 12 sierpnia 2020 r. apelacja Powoda została oddalona w całości.</li> </ol>
Fundacja "CLIENTEARTH Prawnicy dla Ziemi"	Pozew o stwierdzenie nieważności lub ewentualnie ustalenie nieistnienia lub ewentualnie o uchylenie uchwały Walnego Zgromadzenia Spółki Akcyjnej <sup>2)</sup>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 31 lipca 2019 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu wydał wyrok stwierdzający, że uchwała nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy pozwanej spółki ENEA S.A. w Poznaniu z dnia 24 września 2018 r. w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do etapu budowy w ramach projektu Ostrołęka C jest nieważna. 17 września 2019 r. pełnomocnik ENEA S.A. złożył apelację od wyroku Sądu Okręgowego w Poznaniu.</li> <li>2. 8 lipca 2020 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu wydał wyrok, którym oddalił apelację ENEA S.A. od wyroku Sądu Okręgowego w Poznaniu z dnia 31 lipca 2019 r.</li> </ol>
Międzyzakładowy Związek Zawodowy Synergia Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA <sup>2)</sup>	Pozew o stwierdzenie nieważności uchwały walnego zgromadzenia Spółki, ewentualnie uchylenie uchwały walnego zgromadzenia Spółki <sup>2)</sup>	postępowanie w I instancji - zawieszone

<sup>1)</sup> dotyczy uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 28 maja 2018 roku w sprawie przyjęcia zmian w § 23 Statutu Spółki ENEA S.A.

<sup>2)</sup> dotyczy uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 24 września 2018 roku w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do Etapu Budowy w ramach projektu Ostrołęka C.

## 6.1.20. Spory zbiorowe

Na dzień publikacji niniejszego raportu nie ma sporów zbiorowych.

## 6.1.21. Zatrudnienie

Spółki z Grupy Kapitałowej ENEA według stanu zatrudnienia na 30 czerwca 2020 roku zatrudniały na umowę o pracę 17 214 osób. Na dzień 30 czerwca 2020 r. ENEA S.A. na umowę o pracę zatrudniała 412 osób.

## 6.1.22. Analizy przesyłania i odbioru paliwa gazowego z sieci przesyłowej przez ENEA Wytwarzanie

ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. prowadzi rozmowy z GAZ-SYSTEM S.A. w celu zawarcia porozumienia dotyczącego stworzenia warunków do przesyłania i odbioru paliwa gazowego z sieci przesyłowej przez ENEA Wytwarzanie, umożliwiających zasilanie urządzeń i instalacji gazowych, zlokalizowanych na terenie bezpośrednio przyległym do ENEA Wytwarzanie. Trwają analizy w zakresie ewentualnego wykorzystania istniejących instalacji węglowych do zasilania paliwem gazowym.

11 lutego 2020 r. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. i GAZ SYSTEM S.A. podpisały porozumienie na zaprojektowanie przyłączenia Elektrowni Kozienice do sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM. Podpisane porozumienie umożliwi zaprojektowanie przyłącza gazowego na potrzeby Elektrowni Kozienice. Realizowana przez GAZ-SYSTEM rozbudowa systemu przesyłowego ma na celu dostarczenie zwiększonych ilości gazu ziemnego na terenie całej Polski. Dzięki temu wzrosną możliwości przyłączenia do sieci zarówno zakładów przemysłowych, jak i odbiorców indywidualnych.

## 6.1.23. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

15 kwietnia 2015 r. KGHM, PGE, TAURON i ENEA zawarły Umowę Nabycia Udziałów w PGE EJ 1. KGHM, TAURON oraz ENEA nabyły od PGE po 10% udziałów (łącznie 30% udziałów) w PGE EJ 1. ENEA zapłaciła za nabyte udziały 16 mln zł. Zgodnie z posiadanymi zgodami korporacyjnymi, zaangażowanie finansowe ENEA S.A. w ramach fazy wstępnej Projektu (Etap rozwoju) nie przekroczy kwoty ok. 107 mln zł. Łączne nakłady ENEA S.A. wynikające z nabycia udziałów i podwyższenia kapitału zakładowego spółki wyniosły dotychczas 32,5 mln zł. W celu zapewnienia PGE EJ 1 środków finansowych na bieżącą działalność, Wspólnicy udziellili spółce pożyczek. Wysokość udzielonych dotychczas przez ENEA S.A. spółce pożyczek na dzień 30 czerwca 2020 r. wynosi łącznie ok. 11,7 mln zł.

## 6.1.24. Udział w ElectroMobility Poland S.A.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., Energa S.A., ENEA S.A. oraz Tauron Polska Energia S.A. w dniu 19 października 2016 r. powołały spółkę ElectroMobility Poland S.A. Działalność spółki ma przyczynić się do realizacji programu dążącego do budowy polskiego pojazdu elektrycznego oraz wprowadzenia go do sprzedaży masowej, a także powstania systemu elektromobilności w Polsce. Każda ze spółek powołujących ElectroMobility Poland objęła po 25% akcji, uzyskując w ten sposób po 25% głosów na walnym zgromadzeniu akcjonariuszy.

Spółka obecnie dysponuje kapitałem zakładowym w wysokości 70 mln zł.

## 6.1.25. Program badawczy dotyczący magazynowania energii oraz generacji rozproszonej

ENEA oraz Electric Power Research Institute (EPRI) podpisały umowę, na mocy której GK ENEA będzie uczestniczyć w programach badawczych dotyczących magazynowania energii oraz generacji rozproszonej.

Obszar współpracy obejmie wyzwania związane z magazynowaniem energii, integracją magazynów z rozproszonymi źródłami energii i mikrosieciami oraz tworzeniem nowych usług w oparciu o magazyny energii. Dzięki udziałowi w programie, GK ENEA będzie miała możliwość uzyskania fachowej wiedzy od EPRI oraz wymiany doświadczeń z pozostałymi uczestnikami badań. Wspólne badania pomogą zidentyfikować i ocenić korzyści płynące z wykorzystania magazynowania energii, jak również poznać nowe technologie magazynowania oraz wyciągnąć wnioski z wdrożeń i integracji w Stanach Zjednoczonych oraz innych krajach.

Udział w programie badawczym zwiększy wewnętrzne możliwości wdrożenia i wykorzystania magazynowania energii w Grupie ENEA. Program badawczy obejmuje i integruje wiele działań, w tym ocenę technologii, modelowanie ekonomiczne i techniczne, mające na celu wsparcie planowania i eksploatacji sieci dystrybucyjnej oraz demonstracje technologii.

Udział w programie pozwala ponadto m.in. na dostęp do szeregu narzędzi oraz wyników badań umożliwiających ocenę kosztów, wartości i ograniczeń danej technologii magazynowania energii. Wspomniane technologie zapewnią korzyści dla systemu elektroenergetycznego, w tym zwiększoną jakość energii, efektywność operacyjną i większą integrację z odnawialnymi źródłami energii.

Celem umowy z Electric Power Research Institute jest zapewnienie ENEA dostępu do baz projektów obejmujący śledzenie, interpretację i analizę potrzeb badawczych pojawiających się w obszarach: magazynowania energii, generacji rozproszonej i mikrosieci. ENEA rozważa możliwości uruchomienia projektów w tym obszarze (również dotyczących magazynów wodorowych).

#### **6.1.26. Projekt badawczo-rozwojowy dotyczący bilansowania mocy i energii oraz monitorowania jakości dostaw**

ENEA Operator wspólnie z Akademią Górniczo – Hutniczą rozpoczęły realizację projektu badawczo-rozwojowego pt. systemy bilansowania mocy i energii oraz monitorowania jakości dostaw energii elektrycznej rozproszonych źródeł i zasobników energii.

Systemy ciągłego monitorowania obejmują szerokie spektrum zagadnień związanych z procesem ciągłego kontrolowania stanu pracy sieci elektroenergetycznych, jakością energii elektrycznej, przyrządami pomiarowymi oraz całą infrastrukturą teleinformatyczną niezbędną do transmisji danych pomiarowych, a także zdalnego zarządzania systemami i przyrządami pomiarowymi.

Przedmiotowy projekt otrzymał dofinansowanie z Narodowego Centrum Badań i Rozwoju w ramach Działania 1.2: „Sektorowe programy B+R” Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój 2014-2020. Realizacja projektu pozostaje w toku. Zakończona została faza badań przemysłowych i aktualnie trwa faza eksperymentalna.

#### **6.1.27. Budowa farmy fotowoltaicznej na terenie LW Bogdanka**

Projekt farmy fotowoltaicznej na terenach należących do Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. pozwoli na właściwe zagospodarowanie kopalnianych gruntów oraz może przyczynić się do znacznej redukcji kosztów energii elektrycznej wykorzystywanej do zasilania infrastruktury technicznej LWB z poszanowaniem środowiska oraz przy wykorzystaniu technologii odnawialnych. W 2019 roku trwały szczegółowe analizy m.in. w zakresie wymaganych dla danych terenów decyzji i uzgodnień.

#### **6.1.28. Budowa farm fotowoltaicznych we współpracy z KOWR**

Projekt budowy wielkopowierzchniowych instalacji fotowoltaicznych we współpracy z Krajowym Ośrodkiem Wsparcia Rolnictwa jest jednym z kluczowych projektów na których zostały oparte założenia transformacji energetycznej GK ENEA. Realizując założenia zaktualizowanej w grudniu 2019 roku Strategii GK ENEA, w kolejnych latach rozważany jest rozwój projektów PV do łącznej mocy 1500–2000 MWp (scenariusz bazowy/dynamiczny).

#### **6.1.29. Zasady sporządzenia sprawozdań finansowych**

Skrócone sprawozdania finansowe odpowiednio ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA zawarte w ramach rozszerzonego skonsolidowanego raportu ENEA S.A. za okres pierwszego półrocza 2020 r. sporządzone zostały zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską.

Skrócone sprawozdania finansowe zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości. Zarząd Spółki nie stwierdza na dzień podpisania skróconych sprawozdań finansowych faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuowania działalności w okresie 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania, bądź istotnego ograniczenia dotychczasowej działalności. Dane finansowe zaprezentowane w sprawozdaniach, jeżeli nie wskazano inaczej, zostały wyrażone w tys. zł.

#### **6.1.30. Prognozy wyników finansowych**

Zarząd ENEA S.A. nie publikował prognoz wyników finansowych na 2020 r.

### 6.1.31. Realizacja projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C

Według stanu na 30 czerwca 2020 r. ENEA S.A. posiadała 9 124 821 udziałów w Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. o wartości nominalnej 50 zł jeden udział i o łącznej wartości nominalnej 456 241 tys. zł.

23 grudnia 2019 r. ENEA S.A. i Energa S.A. zawarły ze spółką Elektrownia Ostrołęka Sp. o.o. umowę pożyczki o udzieleniu przez Energa S.A. spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. pożyczki w kwocie do 340 000 tys. zł na okres do 26 lutego 2021 r. Przedmiotowa umowa przewiduje warunkową sprzedaż ENEA S.A. (jeżeli ziszcza się okoliczności wskazane w pkt 1.8 Porozumienia z dnia 30 kwietnia 2019 r., zawartego pomiędzy ENEA S.A. a Energa S.A.) połowy wierzytelności Energa S.A. wobec Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. z terminem zapłaty ustalonym na 31 stycznia 2021 r. za cenę równą wartości nominalnej zbywanych wierzytelności obejmujących w szczególności kwotę główną i odsetki na 31 stycznia 2021 r. Zgodnie z umową pożyczki ENEA S.A. będzie zobowiązana do zapłaty ceny za nabywane wierzytelności w dniu 31 stycznia 2021 r. Energa S.A. wypłaciła spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. pierwszą transzę pożyczki w kwocie 160 000 tys. zł 23 grudnia 2019 r., drugą transzę w kwocie 17 000 tys. zł 13 stycznia 2020 r., a trzecią transzę w kwocie 163 000 tys. zł 22 kwietnia 2020 r. Z dniem 30 czerwca 2020 r. warunek, o którym mowa powyżej został spełniony dla drugiej i trzeciej transzy pożyczki (dla pierwszej transzy warunek został spełniony już w grudniu 2019 r.), w kwocie 180 000 tys. zł. W związku z tym, na 30 czerwca 2020 r. ENEA S.A. ujęła przysługującą należność z tytułu wyżej wymienionych dwóch transzy pożyczki w łącznej kwocie 90 000 tys. zł, powiększonej o naliczone odsetki w kwocie 1 299 tys. zł oraz zobowiązanie wobec Energa S.A. w tej samej wysokości.

30 kwietnia 2020 r. PKN Orlen S.A. zakończył proces rozliczania wszystkich transakcji nabycia akcji Energa S.A. po zakończonym wezwaniu do zapisywania się na sprzedaż wszystkich akcji wyemitowanych przez Energa S.A., ogłoszonym przez PKN Orlen S.A. 5 grudnia 2019 r. W wyniku tego wezwania PKN Orlen S.A. nabył 331 313 082 akcje Energa S.A., które stanowią około 80% kapitału zakładowego Energa S.A. oraz około 85% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Energa S.A.

13 lutego 2020 r. ENEA S.A. zawarła porozumienie z Energa S.A. dotyczące zawieszenia przez Energa S.A. i ENEA S.A. finansowania projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C. W porozumieniu ENEA S.A. oraz Energa S.A. zobowiązały się dokonać analiz w szczególności dotyczących parametrów technicznych, technologicznych, ekonomicznych i organizacyjnych oraz dalszego finansowania projektu.

Energa S.A. i ENEA S.A. przyjęły, że wstrzymanie finansowania projektu będzie powodowało konieczność zawieszenia przez spółkę wykonywania zawartego 12 lipca 2018 r. kontraktu na budowę Elektrowni Ostrołęka C o mocy ok. 1000 MW, a także umowy na przebudowę infrastruktury kolejowej dla obsługi Elektrowni Ostrołęka C z dnia 4 października 2019 r.

14 lutego 2020 r. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. przekazała Generalnemu Wykonawcy kontraktu budowa Elektrowni Ostrołęka "C" o mocy ok. 1000 MW z dnia 12 lipca 2018 r. polecenie zawieszenia wykonywania całości prac związanych z tym kontraktem, z terminem wejścia w życie zawieszenia w dniu 14 lutego 2020 r.

18 kwietnia 2020 r. podpisane zostało porozumienie pomiędzy PKN Orlen a Skarbem Państwa w związku z planowanym przejęciem przez PKN Orlen kontroli kapitałowej nad Energa S.A. Strony Porozumienia przewidywały, że po przejściu przez PKN Orlen kontroli nad Energa S.A. kontynuowane będą inwestycje strategiczne Energa S.A. PKN Orlen zadeklarował, że niezwłocznie po przejściu kontroli nad Energa S.A. dokona weryfikacji warunków kontynuowania tych inwestycji, w szczególności budowy Elektrowni Ostrołęka C.

7 maja 2020 r. Energa S.A. poinformowała o przedłużeniu okresu analiz w ramach projektu Ostrołęka "C". Zgodnie z treścią raportu bieżącego, przyjęto założenie, że prace w ramach analiz potrwać jeszcze około miesiąca.

W ramach prac analitycznych realizowanych w ramach porozumienia, ENEA S.A. i Energa S.A. pracowały m.in. nad aktualizacją założeń biznesowych, technicznych oraz dotyczących struktury finansowania w modelu finansowym. Wyniki tych prac ze strony Energa S.A. zostały przekazane spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. 14 maja 2020 r., kiedy to spółka otrzymała kalkulacje dotyczące rentowności Projektu w wariantach jego kontynuowania w oparciu o paliwo węglowe. Wyniki te zostały wykorzystane do stworzenia testu CGU przez spółkę. Przeprowadzony przez spółkę test CGU wskazuje, że dokończenie Projektu będzie generować ujemną wartość, co oznacza brak zasadności kontynuowania Projektu.

19 maja 2020 r. PKN Orlen, posiadający 80% udział w kapitale zakładowym i 85% głosów na walnym zgromadzeniu Energa S.A., opublikował raport bieżący nr 31/2020, w którym poinformował, że przekazał do Energa S.A. swoje stanowisko w związku z zapytaniem skierowanym do PKN Orlen przez Energa S.A. dotyczącym woli bezpośredniego zaangażowania finansowego w inwestycję obejmującą budowę energetycznego bloku węglowego realizowaną przez spółkę Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrołęce (Inwestycja).

PKN Orlen zadeklarował wstępną gotowość bezpośredniego zaangażowania finansowego w Inwestycję, wyłącznie w przypadku zmiany założeń technologicznych dla Inwestycji na technologię opartą na paliwie gazowym. PKN Orlen zadeklarował także swoją gotowość do rozmów z udziałowcami spółki, czyli z Energa S.A. oraz ENEA S.A. co do formy, zakresu i sposobu zaangażowania w Inwestycję, o którym mowa powyżej.



Ponadto, 19 maja 2020 r. Energa S.A. opublikowała raport bieżący nr 41/2020, w którym poinformowała o otrzymaniu 19 maja 2020 r. od PKN Orlen, większościowego akcjonariusza Energa S.A., deklarację wstępnej gotowości bezpośredniego zaangażowania finansowego w inwestycję obejmującą budowę bloku energetycznego realizowaną przez spółkę Elektrownia Ostrołęka sp. z o.o. Deklaracja jest odpowiedzią na zapytanie Energa S.A. skierowane do PKN Orlen i została złożona wyłącznie pod warunkiem zmiany założeń technologicznych dla Inwestycji na technologię opartą na paliwie gazowym, co jest jednym ze scenariuszy rozważanych w ramach analiz, o których Energa S.A. informowała w raportach bieżących nr 8/2020 z 13 lutego 2020 r. nr 11/2020 z 23 lutego 2020 r. oraz nr 38/2020 z 7 maja 2020 r.

19 maja 2020 r. ENEA S.A. otrzymała drogą elektroniczną kopię Uchwały nr 39/2020 Zarządu Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. z dnia 19 maja 2020 r. w sprawie utworzenia odpisów aktualizujących wartość księgową aktywów Spółki. Na skutek przeprowadzonego w spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. testu na utratę wartości majątku trwałego, który jest konsekwencją aktualizacji przez Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. założeń biznesowych dotyczących realizacji projektu budowy elektrowni Ostrołęka C opartego o technologię węglową, w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok 2019 ujęto udział ENEA S.A. w stracie netto Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. Z uwagi na to, że był on większy od wartości udziałów w tej spółce, została ona zmniejszona do zera. Na 30 czerwca 2020 r. wartość udziałów ENEA S.A. w spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. wynosiła 0 zł.

2 czerwca 2020 r. Zarząd ENEA S.A. przyjął raport końcowy z analiz przeprowadzonych we współpracy z Energa S.A. w zakresie aspektów techniczno-technologicznych, ekonomicznych i organizacyjno-prawnych oraz dalszego finansowania projektu. Wnioski z przeprowadzonych analiz nie uzasadniają kontynuowania jego realizacji w dotychczasowej formie, tj. jako projektu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania węgla kamiennego. Na powyższą ocenę wpływ mają m.in.:

- 1) zmiany regulacyjne na poziomie Unii Europejskiej i polityka kredytowa poszczególnych instytucji finansowych, wskazujące na istotnie większą dostępność finansowania dla projektów energetycznych opartych na spalaniu gazu, niż projektów węglowych;
- 2) przejęcie kontroli nad Energą przez PKN Orlen, którego strategia nie zakłada inwestycji w wytwarzanie energii elektrycznej w oparciu o spalanie węgla.

Jednocześnie, analiza techniczna potwierdziła możliwość realizacji wariantu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania gazu ziemnego ("Projekt gazowy") w dotychczasowej lokalizacji budowanego bloku węglowego. W konsekwencji powyższego, Zarząd Jednostki Dominującej podjął decyzję o zamiarze kontynuacji budowy jednostki wytwórczej w Ostrołęce z uwzględnieniem zmiany źródła zasilania z węglowego na gazowe.

2 czerwca 2020 r. zostało zawarte trójstronne porozumienie pomiędzy Jednostką Dominującą, Energa S.A. oraz PKN Orlen, określające następujące główne zasady współpracy w Projekcie gazowym:

- z zastrzeżeniami poczynionymi poniżej, kontynuację współpracy Jednostki Dominującej z Energa S.A. w ramach istniejącej spółki celowej, tj. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. i dokonanie rozliczenia pomiędzy Jednostką Dominującą i Energa S.A. kosztów związanych z Projektem oraz dokonanie rozliczenia z wykonawcami Projektu, według dotychczasowych zasad,
- uwzględnienie ewentualnej roli PKN Orlen w Projekcie gazowym w charakterze nowego współnika,
- udział ENEA S.A. w Projekcie gazowym jako współnika mniejszościowego z ograniczonym kwotowo limitem zaangażowania, w konsekwencji czego Spółka nie będzie podmiotem współkontrolującym Elektrownię Ostrołęka,
- z zastrzeżeniem uzyskania niezbędnych zgód korporacyjnych, zawarcie nowej umowy współników w sprawie realizacji Projektu gazowego uwzględniającej powyższe zasady współpracy,
- realizację działań dla pozyskania finansowania dla Projektu gazowego przez Energa S.A. wspólnie z PKN Orlen.

W związku z powyższym Grupa na dzień 30 czerwca 2020 r. rozpoznała przesłankę do dokonania dodatkowego odpisu pożyczek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. (SPV):

- wynikającej z zawartej 30 września 2019 r. umowy cesji praw z umowy pożyczki z 17 lipca 2019 r., udzielonej SPV przez Energa S.A. w kwocie 29 000 tys. zł, odpis w wysokości: 12 070 tys. zł,
- wynikającej z umowy zawartej 23 grudnia 2019 r. pomiędzy Energa S.A., SPV i ENEA S.A. w kwocie 340 000 tys. zł, z czego ENEA S.A. zobowiązana jest do odkupienia od Energa S.A. połowy tej kwoty, czyli 170 000 tys. zł, odpis w wysokości 124 583 tys. zł.

Odpisy aktualizujące wartość pożyczek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. na 30 czerwca 2020 r. wynosiły łącznie 204 508 tys. zł., wraz z odsetkami (wartość pożyczek odpisano do zera). Łączny odpis aktualizujący wartość pożyczek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. rozpoznany w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. wyniósł 138 737 tys. zł i kwota ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów w pozycji „Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie”.

Ponadto, w związku z przedstawioną w dniu 23 czerwca przez Generalnego Wykonawcę („GW”) propozycją rozliczenia inwestycji, polegającej na budowie elektrowni Ostrołęka C w technologii węglowej, rozpoznano przesłankę do utworzenia rezerwy w kwocie 219 400 tys. zł (kwota ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów w pozycji „Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych”) na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. oraz Energa S.A. Wysokość tej rezerwy, w związku z dużym stopniem niepewności co do ostatecznych kwot roszczeń, jest najlepszym możliwym szacunkiem, opartym m.in. na propozycjach GW. Wysokość i zasadność roszczeń jest obecnie przedmiotem szczegółowych analiz po stronie Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.

Zobowiązanie ENEA S.A. do zapewnienia finansowania spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. wynikające z dotychczas zawartych porozumień (w szczególności z 28 grudnia 2018 r. oraz 30 kwietnia 2019 r.), które nie zostało zrealizowane, wynosi 620 mln zł. Mając na uwadze powyższe, Spółka nie posiada wystarczających informacji o ewentualnych dodatkowych, poza wskazanymi powyżej, wpłatach ani o ich ewentualnych terminach. Zobowiązanie wynikające z porozumień (w szczególności z 28 grudnia 2018 r. oraz 30 kwietnia 2019 r.), będzie mogło być zrealizowane na podstawie przyszłych ustaleń wynikających z porozumienia z 2 czerwca 2020 r.

### **6.1.32. Wpływ skutków epidemii koronawirusa COVID-19 na działalność Grupy Kapitałowej ENEA**

Pod koniec 2019 r. z Chin zaczęły napływać informacje o zagrożeniu spowodowanym koronawirusem SARS-Cov-2 wywołującym chorobę COVID-19 („koronawirus”). Do Polski COVID-19 dotarł w połowie marca 2020 r., a w dniu 20 marca 2020 r. został w Polsce wprowadzony stan epidemii. Występowanie wirusa i powodowane przez niego skutki, podobnie jak i skutki podejmowanych przez państwo działań w celu przeciwdziałania pandemii, nie pozostają bez wpływu na kondycję gospodarki w kraju i na świecie. Z tego względu również działalność Grupy została dotknięta przez panującą sytuację:

- Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania, w segmencie Wydobycie zauważalne jest zmniejszenie zapotrzebowania na węgiel (ok. 26% w stosunku do pierwszego półrocza 2019 r.), co miało związek ze zmniejszeniem aktywności gospodarczej w kraju i spadkiem popytu na energię elektryczną.
- W segmencie Wytwarzanie z jednej strony zauważalna jest mniejsza produkcja energii elektrycznej z węgla kamiennego w pierwszym półroczu bieżącego roku (ok. 21% w stosunku do pierwszego półrocza 2019 r.), co zostało zrekompensowane wyraźnym wzrostem sprzedaży energii elektrycznej w obrocie, co w sumie przekłada się na wzrost przychodów tego segmentu (ok. 5% w stosunku do pierwszego półrocza 2019 r.).
- W segmencie Dystrybucja, Grupa zaobserwowała w pierwszym półroczu 2020 r. spadek sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o ok. 5% w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego, nie wpłynęło to jednak na spadek EBITDA w tym segmencie.
- Wahania na globalnych rynkach powodowały w pierwszym półroczu także istotne zmiany cen energii elektrycznej, praw do emisji CO<sub>2</sub>, surowców, a także istotne wahania na rynkach kapitałowych. Grupa przeanalizowała te tendencje pod kątem weryfikacji założeń stosowanych w testach na utratę wartości majątku i przeprowadziła testy na utratę wartości niefinansowych aktywów trwałych spółek ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A. oraz LW Bogdanka. Wyniki testów przedstawiono w nocie 9 skonsolidowanego sprawozdania finansowego.
- Na dzień 30 czerwca 2020 r. Spółka dokonała dodatkowej analizy możliwego wpływu związanego z pandemią COVID-19 na poziom odpisów na należności. Efektem tej analizy był dodatkowy odpis na oczekiwane straty, jednak jego poziom jest nieistotny z punktu widzenia sprawozdawczego. Niemniej, Grupa ocenia, że w przypadku ponownego wprowadzania ograniczeń związanych z epidemią COVID-19 i tym samym ograniczaniem aktywności gospodarczej, możliwe jest pogorszenie się wskaźnika rotacji należności, w związku z ograniczeniem zdolności płatniczych odbiorców energii elektrycznej.
- W związku z reorganizacją pracy i zwiększonymi zabezpieczeniami spowodowanymi stanem epidemicznym Grupa identyfikuje ryzyko przesunięcia terminów zakończenia planowanych remontów i modernizacji jednostek wytwórczych, m.in. do konkluzji BAT.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania, rozwój sytuacji jest trudny do przewidzenia, podobnie jak potencjalne negatywne skutki dla działalności operacyjnej i finansowej Spółki oraz Grupy w przyszłości. Dalsze rozprzestrzenianie się wirusa może bowiem powodować wprowadzanie kolejnych ograniczeń i spadek aktywności gospodarczej (obecnie liczne ograniczenia działalności dotyczą: hoteli, restauracji, kawiarni, galerii handlowych), spadek zapotrzebowania na energię elektryczną, a w konsekwencji spadek jej produkcji, co może wpłynąć na przychody ze sprzedaży Grupy.

W ENEA S.A. funkcjonuje powołany przez Zarząd Sztab kryzysowo-koordynacyjny dla Grupy ENEA ds. zapobiegania, przeciwdziałania i zwalczania COVID-19, a we wszystkich spółkach Grupy działają Zespoły, które koordynują zadania związane z zapewnieniem ciągłości działania spółek Grupy ENEA w kontekście zagrożenia koronawirusem. Zarząd ENEA S.A. koordynuje poprzez Sztab całość działań, w powyższym zakresie. Podejmowane środki ostrożności w celu przeciwdziałania zakażeniu się koronawirusem wpływają na poziom kosztów działalności operacyjnej, co wraz ze zmianami w poziomie przychodów w ostatecznym rozrachunku wpłynie na skonsolidowany wynik finansowy.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania Grupa nie identyfikuje istotnej niepewności dotyczącej zdolności do kontynuowania działalności.

### **6.1.33. Zmiany wynikające z COVID-19**

W związku z trwającym na terenie kraju stanem pandemii koronawirusa, zostały wprowadzone tarcze antykryzysowe, które objęte swoimi regulacjami również sektor energetyczny. Główne zmiany, które zostały wprowadzone przez tarcze od 1.0 do 4.0 to:

1) w ustawie – Prawo energetyczne:

- zawieszenie możliwości wstrzymywania dostarczania energii elektrycznej lub paliw gazowych;

2) w ustawie o odnawialnych źródłach energii:

- możliwość wydłużenia terminu na realizację zobowiązania do wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z OZE (systemy wsparcia FIT i FIP);

- możliwość wydłużenia terminu na realizację zobowiązania uczestnika aukcji OZE do sprzedaży po raz pierwszy energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego.

Ponadto, zostały również wprowadzone zmiany w ustawie o systemie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych, w ustawie o elektromobilności i paliwach alternatywnych, w ustawie o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym i w obrocie giełdowym.

### **6.1.34. Realizacja potencjalnej inwestycji w projekty morskich elektrowni wiatrowych**

3 czerwca 2020 r. Spółka zawarła z Iberdrola Eólica Marina S.A. list intencyjny dotyczący potencjalnej inwestycji Spółki w projekty morskich elektrowni wiatrowych rozwijanych w obszarze polskiej wyłącznej strefy ekonomicznej Morza Bałtyckiego. W związku z zawarciem listu intencyjnego strony rozpoczęły na zasadzie wyłączności, negocjacje dotyczące oceny możliwości realizacji inwestycji kapitałowej Spółki oraz Iberdrola we wskazane projekty farm wiatrowych i ich wspólnego przygotowania, budowy i eksploatacji o łącznej mocy do ok. 3.3 GW. Poziom zaangażowania Spółki w projektach morskich elektrowni wiatrowych będzie ustalany na dalszym etapie rozmów, przy czym na moment zawarcia listu intencyjnego strony zakładają mniejszościowy udział Spółki. Zgodnie z postanowieniami listu intencyjnego strony zamierzają opracować dokument term sheet określający główne parametry potencjalnej transakcji.

## 6.2. Środowisko Naturalne

### 6.2.1. Ograniczenie emisji zanieczyszczeń

Zgodnie z regulacjami unijnymi, a w szczególności Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych - IED (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola), od 1 stycznia 2016 r. obowiązują nowe, zaostrzone normy ochrony środowiska. W związku z powyższym wszyscy producenci energii elektrycznej w Polsce, którzy wykorzystują przede wszystkim wysokoemisyjne technologie węglowe, są zobligowani dostosować bloki energetyczne do nowych wymagań środowiskowych. Prawo, wychodząc naprzeciw problemom przedsiębiorców, przewiduje możliwość skorzystania z mechanizmów derogacyjnych. Złagodzenie wymagań dyrektywy IED w postaci derogacji pozwala zyskać dodatkowy czas na dostosowanie jednostek wytwórczych do zaostrzonych norm emisji zanieczyszczeń do powietrza. 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej opublikowano tzw. konkluzje BAT (kBAT) dla dużych obiektów energetycznego spalania (Decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE). Opublikowane kBAT wprowadzają m.in. bardziej restrykcyjne (niż w dyrektywie IED) wymogi dla takich zanieczyszczeń, jak: dwutlenek siarki, tlenki azotu i pył. Dopuszczalnymi poziomami emisji (BAT – AELs) objęte zostały także dodatkowe substancje: rtęć, chlorowodór, fluorowodór i amoniak. Konkluzje BAT będą obowiązywały od dnia 18 sierpnia 2021 r., po zakończeniu 4-letniego okresu dostosowawczego.



#### Elektrownia Kozienice – bloki 1-10

Lata	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			Pył			CO <sub>2</sub>		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji SO <sub>2</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1 pół. 2020	3 689,4	0,732	2 029,2	3 505,0	0,696	1 927,7	160,8	0,032	59,5	4 279 353,6	849	5 037 543,9
1 pół. 2019	3 862,8	0,716	2 085,9	3 682,9	0,683	1 988,8	112,4	0,021	40,5	4 636 151,59	859	5 396 162,8
<b>Zmiana %</b>	-4,49	2,23	-2,72	-4,83	1,90	-3,07	43,06	52,38	46,91	-7,70	-1,16	-6,65

<sup>1)</sup> Zmiana w stosunku do informacji przekazanej w 2019 roku wynika z omyłki pisarskiej.

W 2020 r. nastąpił wzrost stawek opłat za emisję:

SO<sub>2</sub> : 0,54 zł/kg w 2019 r. » 0,55 zł/kg w 2020 r.  
 NO<sub>x</sub> : 0,54 zł/kg w 2019 r. » 0,55 zł/kg w 2020 r.  
 Pył : 0,36 zł/kg w 2019 r. » 0,37 zł/kg w 2020 r.



#### Elektrownia Kozienice – blok 11 vs. bloki 1-10

Lata	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			Pył			CO <sub>2</sub>		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji SO <sub>2</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1 pół. 2020 Blok 11 <sup>1)</sup>	771,0	0,329	424,04	971,4	0,414	534,30	37,3	0,016	13,79	1 756 358,7	748	2 346 998,4
1 pół. 2019 Blok 11 <sup>1)</sup>	956,3	0,292	516,42	1 200,6	0,367	648,34	45,8	0,014	16,47	2 418 586,2	739	3 270 260,3
1 pół. 2020 Bloki 1-10	3 689,4	0,732	2 029,2	3 505,0	0,696	1 927,7	160,8	0,032	59,5	4 279 353,6	849	5 037 543,9
1 pół. 2019 Bloki 1-10	3 862,8	0,716	2 085,9	3 682,9	0,683	1 988,8	112,4	0,021	40,5	4 636 151,59	859	5 396 162,8

<sup>1)</sup> Dane dla bloku 11 uwzględniają emisje i opłaty dla kotłowni rozruchowej.

<sup>2)</sup> Zmiana w stosunku do informacji przekazanej w 2019 roku wynika z omyłki pisarskiej.



### ENEA Elektrownia Połaniec

Lata	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			Pył			CO <sub>2</sub>		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji SO <sub>2</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1 pół. 2020	3246,63	0,919	1785,65	2471,46	0,700	1359,3	160,19	0,045	59,27	2 224 541	629,6	3 533 112,1
1 pół. 2019	3015,85	0,636	1628,56	3169,23	0,669	1711,39	242,1	0,051	87,15	3 510 803	740,7	4 739 599,0
<b>Zmiana %</b>	<b>7,65</b>	<b>44,50</b>	<b>9,65</b>	<b>-22,02</b>	<b>4,63</b>	<b>-20,57</b>	<b>-33,83</b>	<b>-11,76</b>	<b>-31,99</b>	<b>-36,64</b>	<b>-15,0</b>	<b>-25,46</b>



### Elektrociepłownia Białystok

Lata	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			Pył			CO <sub>2</sub>		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji SO <sub>2</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1 pół. 2020	62	0,08	34,3	226	0,29	124,5	26	0,03	9,6	122 178	159,0	235 273,949
1 pół. 2019	170	0,21	92,0	156	0,20	84,3	18	0,02	6,5	205 073	257,2	229 744,042
<b>Zmiana %</b>	<b>-63</b>	<b>-62</b>	<b>-63</b>	<b>45</b>	<b>50</b>	<b>48</b>	<b>43</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>-40</b>	<b>-38</b>	<b>2,41</b>



### Ciepłownia Zachód Białystok

Lata	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			Pył			CO <sub>2</sub>		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji SO <sub>2</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1 pół. 2020	4,0	-	2,2	3,5	-	1,9	0,4	-	0,1	7 314,0	-	-
1 pół. 2019	17,0	-	9,2	8,0	-	4,3	1,2	-	0,4	8 909,0	-	-
<b>Zmiana %</b>	<b>- 76,4</b>	<b>-</b>	<b>- 76,1</b>	<b>- 56,3</b>	<b>-</b>	<b>- 55,8</b>	<b>- 66,7</b>	<b>-</b>	<b>- 75,0</b>	<b>- 17,9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 7. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu

### Walka z COVID19:

Za pośrednictwem Fundacji ENEA do placówek medycznych walczących z koronawirusem trafiło ponad 4,1 mln zł (w tym 2,1 mln zł w 1 kwartale 2020 r.). Na tę kwotę składają się darowizny finansowe przekazywane przez Fundację ENEA oraz LW Bogdanka. Pomoc finansowa kierowana z Fundacji ENEA trafiła do 30 placówek z terenu działania Grupy ENEA oraz z LW Bogdanka do 5 placówek. Przekazane środki są przeznaczone – zgodnie z zapotrzebowaniem szpitali – m.in. na sprzęt medyczny oraz środki higieny i ochrony osobistej.

ENEA dla pokoleń to projekt, w którym wolontariusze Grupy ENEA pomagali przy codziennych zakupach seniorom i rodzinom wielopokoleniowym, które ze względu na pandemię odczuwały lęk przed wychodzeniem z domu. W ramach promocji projektu wysłano sms (10,5 tys.) do klientów Grupy ENEA (osób powyżej 60 roku życia, mieszkańców Poznania i powiatu poznańskiego) stanowiących grupę docelową Projektu. Udział w akcji zadeklarowało 19 wolontariuszy Grupy. Działanie spotkało się z bardzo pozytywnym odbiorem wizerunkowym.

Misja Profilaktyka. Chroń siebie i innych! Akcja skierowana do pracowników Grupy ENEA polegająca na szyciu oraz zbiorce maseczek wielorazowego użytku, jak również uruchomieniu konta specjalnego Fundacji ENEA, na którym odbyła się zbiórka finansowa na rzecz szpitali zakaźnych na walkę z COVID-19. Ponadto Fundacja ENEA dołożyła do zebranych środków kwotę 50 000 zł.

### Wydarzenia:

- „Energia ratująca życie” – pod takim hasłem GK ENEA zorganizowała w styczniu Strefę Bezpieczeństwa ENIEI z pokazami udzielania pierwszej pomocy. Specjalna Strefa Bezpieczeństwa ENIEI była częścią wojskowego pikniku historycznego zorganizowanego z okazji ceremonii wręczenia sztandaru 12. Wielkopolskiej Brygadzie Obrony Terytorialnej. Uroczystości z udziałem ministra obrony narodowej odbyły się dokładnie w 101. rocznicę pierwszej przysięgi złożonej przez Powstańców Wielkopolskich.
- W najnowszej, 18. edycji raportu „Odpowiedzialny biznes w praktyce. Dobre praktyki” znalazło się 30 społecznie odpowiedzialnych działań Grupy ENEA. Dominują wśród nich projekty z obszaru zaangażowania społecznego i rozwoju społeczności lokalnej (16) oraz praktyki z zakresu rynku pracy (7) i środowiska (4). Wśród wyróżnionych znalazły się także działania z obszarów: ład organizacyjny, prawa człowieka i zagadnienia konsumenckie. Działania CSR i dobre praktyki Grupy ENEA są opisywane w corocznym raporcie od 2011 r.
- W marcu podczas Konferencji „Kobieta Możliwości” w Poznaniu GK ENEA zorganizowała trzy strefy aktywizujące dotyczące filozofii "zero waste", bezpieczeństwa i obszaru prozdrowotnego. Konferencja, w której brała udział Pani Premier Jadwiga Emilewicz miała na celu umożliwienie kobietom w różnym wieku rozwoju w obu kierunkach oraz ukazanie, że bycie matką nie koliduje z karierą zawodową.



## Projekty edukacyjne:

- W styczniu Jury oraz internauci wybrali laureatów trzeciej edycji programu ENEA Akademia Talentów. Dwudziestu uczniów otrzyma stypendia w wysokości 3 000 zł na rozwój swoich pasji naukowych, artystycznych i sportowych. Natomiast, dzięki przyznanym grantom o wartości 10 000 zł, dziewięć szkół i organizacji działających na rzecz młodzieży zrealizuje pozalekcyjne projekty edukacyjne. Nowością w trzeciej edycji ENEI Akademii Talentów było poszerzenie grona podmiotów, które mogły się starać o wsparcie finansowe. Do uczniów i szkół dołączyły organizacje, które aktywnie pracują z utalentowaną młodzieżą i pomagają rozwijać ich pasje oraz zainteresowania. Wsparcie finansowe zwycięzcom ENEI Akademii Talentów przekazuje Fundacja ENEA.
- GK ENEA dołączyła do grona partnerów ogólnopolskiej olimpiady dla uczniów i studentów – „Zwolnieni z teorii”. Wśród zwycięskich projektów znalazł się wspierany przez Eneę projekt „Code::Girls” – kampania społeczna pokazująca potencjał kobiet do osiągnięcia znakomitych wyników w dziedzinie informatyki – zdobył nagrodę specjalną.

## Kampanie prozdrowotne i akcje charytatywne:

- Przeprowadzono cykl edukacyjny kierowany dla pracowników Grupy w ramach programu pn. Misja Profilaktyka. Zdrowy Kręgosłup. Działanie to realizowane w ramach profilaktyki prozdrowotnej Fundacji ENEA zawierało cykl filmów edukacyjnych, konkurs wiedzy z nagrodami oraz ulotkę z ćwiczeniami. Uczestnicy akcji otrzymali wiele porad dotyczących praktycznych i prostych sposobów na łagodzenie lub usuwanie napięć i dolegliwości bólowych kręgosłupa.
- Fundacja ENEA po raz drugi włączyła się w międzynarodową akcję Shoebox zachęcając do przekazania nieużywanych kosmetyków osobom w trudnej sytuacji życiowej. W działania zaangażowali się pracownicy w szesnastu lokalizacjach Grupy ENEA, zbierając łącznie 378 kilogramów kosmetyków - blisko 4 razy więcej niż w ubiegłym roku. Kosmetyki zostały przekazane samotnym rodzicom, seniorom oraz osobom potrzebującym.

## Rozwój stałych projektów CSR:

- Energię mamy we krwi – realizacja stałej akcji krwiodawstwa w Grupie ENEA;
- Realizacja grantowego konkursu Potęga pomocy.



**AKADEMIA  
TALENTÓW**  
TWOJE DZIECKO ENERGIA DLA ŚWIATA

**zwolnieni** <sup>**z**</sup> **teorii**



## 8. Raportowanie niefinansowe

### Odpowiedzialne praktyki zarządcze – Oświadczenie na temat informacji niefinansowych Grupy Kapitałowej ENEA za rok 2019

W czerwcu 2020 roku Grupa ENEA, realizując obowiązek nałożony Ustawą o Rachunkowości z dnia 15 grudnia 2016 roku implementującą Dyrektywę 204/95/UE, opublikowała „Oświadczenie na temat informacji niefinansowych Grupy Kapitałowej ENEA” w ramach „Sprawozdania Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA za 2019 rok”. Oświadczenie opracowano zgodnie z międzynarodowym standardem raportowania GRI Standards, co oznacza że:

- w etap określania zakresu raportowanych informacji niefinansowych i tzw. „istotnych aspektów raportowania” włączono perspektywę Interesariuszy (za pośrednictwem badania ankietowego)
- w Oświadczeniu wykorzystano wskaźniki w ujęciu rekomendowanym przez standard raportowania GRI Standards
- zgodnie z wytycznymi GRI Standards we wskaźnikach dotyczących liczby Pracowników podano dane na ostatni dzień raportowanego okresu, to jest na dzień 31 grudnia 2018 r.

Poza niniejszym Oświadczeniem za rok 2019 Grupa Kapitałowa ENEA planuje opublikować w III kwartale 2020 r. na dedykowanej stronie internetowej odrębny „Raport zrównoważonego rozwoju Grupy ENEA 2019”. Grupa od 2011 r. prowadzi praktykę raportowania zrównoważonego rozwoju i odpowiedzialnego biznesu.



#### Grupa ENEA wyróżniona w Rankingu Odpowiedzialnych Firm:

**2. miejsce w kategorii branżowej**

**8. miejsce w kategorii generalnej**

W czerwcu 2020 roku Grupa ENEA, po raz pierwszy w historii znalazła się na podium w Rankingu Odpowiedzialnych Firm organizowanym przez Forum Odpowiedzialnego Biznesu i Akademię Rozwoju Leona Koźmińskiego. To jedyne zestawienie klasyfikujące i oceniające przedsiębiorstwa pod kątem zarządzania społeczną odpowiedzialnością biznesu według zaangażowania w podejmowanie wyzwań zrównoważonego rozwoju oraz realizację działań CSR. W XIV edycji Rankingu. Grupa ENEA znalazła się na 2. miejscu w kategorii branżowej: paliwa, energetyka, wydobywanie oraz 8. w klasyfikacji generalnej.

Grupa ENEA po raz pierwszy wzięła udział w projekcie w 2019 roku. W 2020 roku znaleźliśmy się wśród 69 podmiotów sklasyfikowanych w Rankingu, odnotowując wzrost liczby punktów w klasyfikacji generalnej o 25% w stosunku do 2019 r.

### Uczciwe praktyki operacyjne – Kodeks Kontrahentów Grupy ENEA

W maju 2020 Grupa ENEA przyjęła Kodeks Kontrahentów, który określa podstawowe oczekiwania Grupy wobec Partnerów odnoszące się nie tylko do regulacji prawnych, ale też do przestrzegania praw człowieka, zapewnienia godnych warunków pracy, zasad BHP, dbałości o środowisko naturalne i klimat oraz uczciwej konkurencji. Grupa postanowiła w bardziej kompleksowy sposób włączyć kryteria zrównoważonego rozwoju do standardu zarządzania procesami zakupowymi. Odtąd każdy potencjalny kontrahent, decydując się na współpracę z ENEA, będzie zobowiązany zaakceptować treść Kodeksu, promując tym samym zasady społecznej odpowiedzialności biznesu wśród naszych potencjalnych i obecnych kontrahentów oraz zachęcając ich do wdrażania odpowiedzialnych praktyk. Kodeks buduje również dialog z kontrahentami, którzy mają możliwość zgłaszania nam wszelkich naruszeń jego postanowień. Dokument dostępny jest dla wszystkich interesariuszy na naszej stronie internetowej <https://www.enea.pl/pl/grupaenea/odpowiedzialny-biznes/kodeks-kontrahentow>. W pracę nad Kodeksem zaangażowane były jednostki i obszary merytoryczne ENEI S.A. i ENEI Centrum: m.in. obszar zakupów, CSR i Compliance oraz spółki naszej Grupy ENEA.



#### Grupa ENEA została laureatem X edycji Srebrnego Listka CSR Tygodnika „Polityka”

W czerwcu 2020 roku Grupa ENEA po raz trzeci z rzędu została laureatem Srebrnego Listka CSR Tygodnika Polityka organizowanego przez firmę doradczą Deloitte, Forum Odpowiedzialnego Biznesu i Tygodnik Polityka dla najbardziej odpowiedzialnych i zaangażowanych społecznie firm. Zestawienie jest zachętą dla firm do pracy nad ulepszaniem swoich działań zarządczych w ramach społecznej odpowiedzialności biznesu i siedemnastu Celów Zrównoważonego Rozwoju (SDGs).



## 9. Załączniki

### Załącznik nr 1 - Rachunek zysków i strat ENEA Operator Sp. z o.o. w 1 półroczu 2020 r.

[tys. zł]	1 pół. 2019	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym	1 333 281	1 422 514	89 233	6,7%
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	2 490	1 545	-945	-37,9%
Przychody ze sprzedaży niezafakturowanej usług dystrybucji	-2 872	4 760	7 632	265,7%
Rozliczenie rynku bilansującego	4 802	20 259	15 457	321,9%
Opłaty za przyłączenie do sieci	26 924	100 804	73 880	274,4%
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	2 788	2 785	-3	-0,1%
Przychody z tytułu usług	14 031	13 784	-247	-1,8%
Przychody ze sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	8 914	12 914	4 000	44,9%
Przychody ze sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	1 595	631	-964	-60,5%
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>1 391 953</b>	<b>1 579 996</b>	<b>188 043</b>	<b>13,5%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	285 840	305 074	19 234	6,7%
Koszty świadczeń pracowniczych	213 318	257 590	44 272	20,8%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	15 837	14 654	-1 183	-7,5%
Zakup energii na potrzeby własne oraz straty sieciowe	158 705	176 814	18 109	11,4%
Koszty usług przesyłowych	211 240	231 464	20 224	9,6%
Inne usługi obce	139 210	130 605	-8 605	-6,2%
Podatki i opłaty	116 150	114 587	-1 563	-1,3%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>1 140 300</b>	<b>1 230 788</b>	<b>90 488</b>	<b>7,9%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	18 491	66 902	48 411	261,8%
Pozostałe koszty operacyjne	41 441	42 568	1 127	2,7%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(5 766)	(2 659)	3 107	53,9%
<b>Zysk / (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>222 937</b>	<b>370 883</b>	<b>147 946</b>	<b>66,4%</b>
Przychody finansowe	1 010	2 940	1 930	191,1%
Koszty finansowe	38 324	49 134	10 810	28,2%
<b>Zysk / (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>185 623</b>	<b>324 689</b>	<b>139 066</b>	<b>74,9%</b>
Podatek dochodowy	37 403	63 902	26 499	70,8%
<b>Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>148 220</b>	<b>260 787</b>	<b>112 567</b>	<b>75,9%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>508 777</b>	<b>675 957</b>	<b>167 180</b>	<b>32,9%</b>

#### 1 pół. 2020

#### Czynniki zmiany EBITDA ENEA Operator sp. z o.o. (wzrost o 167 mln zł):

(+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 97 mln zł są głównie konsekwencją wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok

(-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 16 mln zł są konsekwencją wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok

(+) wyższe przychody za przyłączenie do sieci o 74 mln zł

(-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 3 mln zł wynikają przede wszystkim z wyższej średniej ceny energii elektrycznej

(-) wyższe koszty operacyjne o 33 mln zł wynikają głównie z wyższych kosztów świadczeń pracowniczych oraz niższych kosztów usług obcych

(+) wyższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 50 mln zł wynika głównie z aktualizacji rezerw dotyczących majątku sieciowego, wyższych przychodów z tytułu usuwania kolizji, wyższych przychodów z tytułu otrzymanych kar umownych i odszkodowań oraz zmiany stanu odpisów aktualizujących

## Załącznik nr 2 - Rachunek zysków i strat ENEA Operator Sp. z o.o. w 2 kwartale 2020 r.

[tys. zł]	2 kw. 2019	2 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym	670 976	690 315	19 339	2,9%
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	1 276	320	-956	-74,9%
Przychody ze sprzedaży niezafakturowanej usług dystrybucji	-10 649	-10 124	525	4,9%
Rozliczenie rynku bilansującego	2 657	7 748	5 091	191,6%
Opłaty za przyłączenie do sieci	13 353	88 915	75 562	565,9%
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	1 071	1 211	140	13,1%
Przychody z tytułu usług	6 745	6 696	-49	-0,7%
Przychody ze sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	4 528	7 028	2 500	55,2%
Przychody ze sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	975	284	-691	-70,9%
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>690 932</b>	<b>792 393</b>	<b>101 461</b>	<b>14,7%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	146 306	157 126	10 820	7,4%
Koszty świadczeń pracowniczych	106 430	133 069	26 639	25,0%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	7 701	6 307	-1 394	-18,1%
Zakup energii na potrzeby własne oraz straty sieciowe	74 511	82 400	7 889	10,6%
Koszty usług przesyłowych	113 428	114 374	946	0,8%
Inne usługi obce	72 684	63 389	-9 295	-12,8%
Podatki i opłaty	51 935	38 139	-13 796	-26,6%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>572 995</b>	<b>594 804</b>	<b>21 809</b>	<b>3,8%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	9 960	42 193	32 233	323,6%
Pozostałe koszty operacyjne	9 758	25 506	15 748	161,4%
Zysk/ (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(3 142)	(1 684)	1 458	46,4%
<b>Zysk / (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>114 997</b>	<b>212 592</b>	<b>97 595</b>	<b>84,9%</b>
Przychody finansowe	489	2 239	1 750	357,9%
Koszty finansowe	19 968	27 543	7 575	37,9%
<b>Zysk / (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>95 518</b>	<b>187 288</b>	<b>91 770</b>	<b>96,1%</b>
Podatek dochodowy	15 443	36 457	21 014	136,1%
<b>Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>80 075</b>	<b>150 831</b>	<b>70 756</b>	<b>88,4%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>261 303</b>	<b>369 718</b>	<b>108 415</b>	<b>41,5%</b>

### 2 kw. 2020

#### Czynniki zmiany EBITDA ENEA Operator sp. z o.o. (wzrost o 108 mln zł):

(+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 20 mln zł są głównie konsekwencją wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok

(+) niższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 2 mln zł

(+) wyższe przychody za przyłączenie do sieci o 76 mln zł

(-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 3 mln zł wynikają przede wszystkim z wyższej średniej ceny energii elektrycznej

(-) wyższe koszty operacyjne o 2 mln zł wynikają głównie z wyższych kosztów świadczeń pracowniczych oraz niższych kosztów usług obcych oraz podatków i opłat

(+) wyższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 18 mln zł wynika głównie z wyższych przychodów z tytułu otrzymanych kar umownych i odszkodowań, zmiany stanu odpisów aktualizujących, wyższych przychodów z tytułu usuwania kolizji i likwidacji oraz aktualizacji rezerw dotyczących majątku sieciowego

## Załącznik nr 3 - Rachunek zysków i strat ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. w 1 półroczu 2020 r.

[tys. zł]	1 pół. 2019 <sup>1)</sup>	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	2 266 913	2 581 711	314 798	13,9%
<i>koncesja na wytwarzanie</i>	2 102 599	1 981 123	-121 476	-5,8%
<i>koncesja na obrót</i>	146 017	541 769	395 752	271,0%
<i>Regulacyjne Usługi Systemowe</i>	18 297	58 819	40 522	221,5%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	18 463	22 570	4 107	22,2%
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	525	521	-4	-0,8%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	4 886	3 347	-1 539	-31,5%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	7 972	6 292	-1 680	-21,1%
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>2 298 759</b>	<b>2 614 441</b>	<b>315 682</b>	<b>13,7%</b>
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	97	172	75	77,3%
<b>Przychody ze sprzedaży i inne dochody</b>	<b>2 298 856</b>	<b>2 614 613</b>	<b>315 757</b>	<b>13,7%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	216 046	222 078	6 032	2,8%
Koszty świadczeń pracowniczych	121 838	140 726	18 888	15,5%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 330 775	1 440 141	109 366	8,2%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	278 938	375 582	96 644	34,6%
Usługi przesyłowe	253	297	44	17,4%
Inne usługi obce	61 341	63 072	1 731	2,8%
Podatki i opłaty	43 207	40 878	-2 329	-5,4%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>2 052 398</b>	<b>2 282 774</b>	<b>230 376</b>	<b>11,2%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	12 706	36 163	23 457	184,6%
Pozostałe koszty operacyjne	2 194	7 045	4 851	221,1%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	146	39	-107	-73,3%
Odpis / (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	522 822	522 822	100,0%
<b>Zysk / (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>257 116</b>	<b>(161 826)</b>	<b>-418 942</b>	<b>-162,9%</b>
Przychody finansowe	2 654	348	-2 306	-86,9%
Koszty finansowe	77 920	76 097	-1 823	-2,3%
Przychody z tytułu dywidend	465	152	-313	-67,3%
<b>Zysk / (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>182 315</b>	<b>(237 423)</b>	<b>-419 738</b>	<b>-230,2%</b>
Podatek dochodowy	36 315	-45 439	-81 754	-225,1%
<b>Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>146 000</b>	<b>(191 984)</b>	<b>-337 984</b>	<b>-231,5%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>473 162</b>	<b>583 074</b>	<b>109 912</b>	<b>23,2%</b>

### 1 pół. 2020

#### Czynniki zmiany EBITDA ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. (wzrost o 110 mln zł)

#### Elektrownia Kozienice (wzrost o 139,6 mln zł):

- (+) wzrost marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 225,6 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 40,5 mln zł
- (+) przychody ze świadectw pochodzenia 22,8 mln zł
- (+) wzrost pozostałych czynników o 18,9 mln zł, w tym wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 21,3 mln zł
- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 147,0 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 21,2 mln zł

#### Segment OZE (spadek o 29,7 mln zł):

- (-) Obszar Wiatr (-19,5 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 12,7 mln zł, spadek przychodów z energii elektrycznej o 3,4 mln zł, niższy o 2,7 mln zł wynik na pozostałej działalności operacyjnej, wzrost kosztów stałych o 0,8 mln zł, wyższy wynik na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych o 0,1 mln zł
- (-) Obszar Woda (-9,0 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 5,3 mln zł, spadek przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 2,9 mln zł, wzrost kosztów stałych o 0,8 mln zł
- (-) Obszar Biogaz (-1,2 mln zł): wzrost kosztów zużycia i transportu substratów o 1,2 mln zł, spadek przychodów z tytułu świadectw pochodzenia o 0,7 mln zł, wzrost przychodów z energii elektrycznej o 0,6 mln zł, wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 0,1 mln zł

<sup>1)</sup> przekształcenie prezentacyjne danych zgodnie z skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

## Załącznik nr 4 - Rachunek zysków i strat ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. w 2 kwartale 2020 r.

[tys. zł]	2 kw. 2019 <sup>1)</sup>	2 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1 192 877	1 287 041	94 164	7,9%
<i>koncesja na wytwarzanie</i>	1 113 170	964 286	-148 884	-13,4%
<i>koncesja na obrót</i>	71 050	293 381	222 331	312,9%
<i>Regulacyjne Usługi Systemowe</i>	8 657	29 374	20 717	239,3%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	7 588	7 427	-161	-2,1%
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	168	191	23	13,7%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	2 382	1 854	-528	-22,2%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	3 820	3 258	-562	-14,7%
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>1 206 835</b>	<b>1 299 771</b>	<b>92 936</b>	<b>7,7%</b>
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	63	83	20	31,7%
<b>Przychody ze sprzedaży i inne dochody</b>	<b>1 206 898</b>	<b>1 299 854</b>	<b>92 956</b>	<b>7,7%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	107 880	111 223	3 343	3,1%
Koszty świadczeń pracowniczych	61 461	74 631	13 170	21,4%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	712 501	711 526	-975	-0,1%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	155 552	198 057	42 505	27,3%
Usługi przesyłowe	95	135	40	42,1%
Inne usługi obce	31 634	31 189	-445	-1,4%
Podatki i opłaty	21 650	20 816	-834	-3,9%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>1 090 773</b>	<b>1 147 577</b>	<b>56 804</b>	<b>5,2%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	5 855	17 982	12 127	207,1%
Pozostałe koszty operacyjne	1 375	2 327	952	69,2%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	257	219	-38	-14,8%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	522 822	522 822	100,0%
<b>Zysk / (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>120 862</b>	<b>(354 671)</b>	<b>-475 533</b>	<b>-393,5%</b>
Przychody finansowe	1 568	150	-1 418	-90,4%
Koszty finansowe	42 443	41 046	-1 397	-3,3%
Przychody z tytułu dywidend	465	152	-313	-67,3%
<b>Zysk / (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>80 452</b>	<b>(395 415)</b>	<b>-475 867</b>	<b>-591,5%</b>
Podatek dochodowy	16 491	-76 215	-92 706	-562,2%
<b>Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>63 961</b>	<b>(319 200)</b>	<b>-383 161</b>	<b>-599,1%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>228 742</b>	<b>279 374</b>	<b>50 632</b>	<b>22,1%</b>

### 2 kw. 2020

#### Czynniki zmiany EBITDA ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. (wzrost o 51 mln zł)

#### Elektrownia Kozienice (wzrost o 65,3 mln zł)

- (+) wzrost marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 126,8 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 20,7 mln zł
- (+) wzrost pozostałych czynników o 11,2 mln zł, w tym wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 12,7 mln zł
- (+) przychody ze świadectw pochodzenia 7,6 mln zł
- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 87,6 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 13,4 mln zł

#### Segment OZE (spadek o 14,7 mln zł)

- (-) Obszar Wiatr (-9,6 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 5,2 mln zł, spadek przychodów z energii elektrycznej o 2,4 mln zł, niższy o 1,4 mln zł wynik na pozostałej działalności operacyjnej, wzrost kosztów stałych o 0,7 mln zł, wyższy wynik na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych o 0,1 mln zł
- (-) Obszar Woda (-4,6 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 2,4 mln zł, spadek przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 1,7 mln zł, wzrost kosztów stałych o 0,5 mln zł
- (-) Obszar Biogaz (-0,5 mln zł): wzrost kosztów zużycia i transportu substratów o 0,5 mln zł, spadek przychodów z tytułu świadectw pochodzenia o 0,3 mln zł, wzrost przychodów z energii elektrycznej o 0,3 mln zł

<sup>1)</sup> przekształcenie prezentacyjne danych zgodnie z skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

## Załącznik nr 5 - Rachunek zysków i strat ENEA Elektrownia Połaniec w 1 półroczu 2020 r.

[tys. zł]	1 pół. 2019	1 pół. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1 246 005	1 089 849	-156 156	-12,5%
<i>koncesja na wytwarzanie</i>	1 033 230	881 901	-151 329	-14,6%
<i>koncesja na obrót</i>	185 280	191 821	6 541	3,5%
<i>Regulacyjne Usługi Systemowe</i>	27 495	16 127	-11 368	-41,3%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	92 516	126 917	34 401	37,2%
Przychody ze sprzedaży praw do emisji CO <sub>2</sub>	21 780	0	-21 780	-100,0%
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	28 351	21 833	-6 518	-23,0%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	2 631	2 765	134	5,1%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	219	1 864	1 645	751,1%
Podatek akcyzowy	28	27	-1	-3,6%
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>1 391 474</b>	<b>1 243 201</b>	<b>-148 273</b>	<b>-10,7%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNIP	29 345	31 645	2 300	7,8%
Koszty świadczeń pracowniczych	39 589	37 938	-1 651	-4,2%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	868 876	734 192	-134 684	-15,5%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	157 598	128 360	-29 238	-18,6%
Usługi przesyłowe	168	164	-4	-2,4%
Inne usługi obce	117 483	118 522	1 039	0,9%
Podatki i opłaty	18 328	17 795	-533	-2,9%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>1 231 387</b>	<b>1 068 616</b>	<b>-162 771</b>	<b>-13,2%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	5 798	8 813	3 015	52,0%
Pozostałe koszty operacyjne	1 178	915	-263	-22,3%
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwid. rzecz. aktywów trwał.	0	56	56	100,0%
<b>Zysk / (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>164 707</b>	<b>182 539</b>	<b>17 832</b>	<b>10,8%</b>
Przychody finansowe	1 476	138	-1 338	-90,7%
Koszty finansowe	819	3 575	2 756	336,5%
Przychody z tytułu dywidend	1 976	0	-1 976	-100,0%
<b>Zysk / (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>167 340</b>	<b>179 102</b>	<b>11 762</b>	<b>7,0%</b>
Podatek dochodowy	32 364	56 640	24 276	75,0%
<b>Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>134 976</b>	<b>122 462</b>	<b>-12 514</b>	<b>-9,3%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>194 052</b>	<b>214 184</b>	<b>20 132</b>	<b>10,4%</b>

1 pół. 2020

**Czynniki zmiany EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec (wzrost o 20 mln zł):**

**Segment Elektrownie Systemowe (spadek EBITDA o 26,6 mln zł):**

- (-) niższa marża na wytwarzaniu o 62,6 mln zł
- (+) wyższa marża na obrocie i Rynku Bilansującym o 36,8 mln zł
- (-) niższe przychody ze sprzedaży Regulacyjnych Usług Systemowych o 10,9 mln zł
- (+) niższe koszty stałe o 10,1 mln zł

**Segment OZE (wzrost EBITDA o 46,9 mln zł):**

- (+) wyższa marża na produkcji energii z OZE o 48,4 mln zł
- (-) niższa marża ZB na sprzedaży/aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów o 3,1 mln zł
- (+) niższe koszty stałych o 1,6 mln zł

**Segment Ciepło (spadek EBITDA o 0,2 mln zł)**

- (-) niższa marża na ciepłe o 0,4 mln zł, z tytułu: niższego wolumenu produkcji ciepła o 0,9 mln zł, wyższej ceny sprzedaży ciepła o 1,7 mln zł, wyższego kosztu paliwa o 1,3 mln zł
- (+) niższe koszty stałe o 0,2 mln zł

## Załącznik nr 6 - Rachunek zysków i strat ENEA Elektrownia Połaniec w 2 kwartale 2020 r.

[tys. zł]	2 kw. 2019	2 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	633 341	544 007	-89 334	-14,1%
<i>koncesja na wytwarzanie</i>	532 995	400 677	-132 318	-24,8%
<i>koncesja na obrót</i>	85 478	136 183	50 705	59,3%
<i>Regulacyjne Usługi Systemowe</i>	14 868	7 147	-7 721	-51,9%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	37 735	57 300	19 565	51,8%
Przychody ze sprzedaży praw do emisji CO <sub>2</sub>	21 780	0	-21 780	-100,0%
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	13 770	11 774	-1 996	-14,5%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	1 302	1 427	125	9,6%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	219	845	626	285,8%
Podatek akcyzowy	12	13	1	8,3%
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>708 135</b>	<b>615 340</b>	<b>-92 795</b>	<b>-13,1%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	14 805	16 660	1 855	12,5%
Koszty świadczeń pracowniczych	24 201	21 130	-3 071	-12,7%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	452 837	339 285	-113 552	-25,1%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	75 867	88 879	13 012	17,2%
Usługi przesyłowe	81	51	-30	-37,0%
Inne usługi obce	63 609	62 525	-1 084	-1,7%
Podatki i opłaty	9 810	9 120	-690	-7,0%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>641 210</b>	<b>537 650</b>	<b>-103 560</b>	<b>-16,2%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	1 160	8 388	7 228	623,1%
Pozostałe koszty operacyjne	1 048	834	-214	-20,4%
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwid. rzecz. aktywów trwał.	0	56	56	100,0%
<b>Zysk / (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>67 037</b>	<b>85 300</b>	<b>18 263</b>	<b>27,2%</b>
Przychody finansowe	798	44	-754	-94,5%
Koszty finansowe	482	2 443	1 961	406,8%
Przychody z tytułu dywidend	1 976	0	-1 976	-100,0%
<b>Zysk / (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>69 329</b>	<b>82 901</b>	<b>13 572</b>	<b>19,6%</b>
Podatek dochodowy	4 470	-6 571	-11 041	-247,0%
<b>Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>64 859</b>	<b>89 472</b>	<b>24 613</b>	<b>37,9%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>81 842</b>	<b>101 960</b>	<b>20 118</b>	<b>24,6%</b>

2 kw. 2020

**Czynniki zmiany EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec (wzrost o 20 mln zł):**

**Segment Elektrownie Systemowe (spadek EBITDA o 14,4 mln zł):**

- (-) niższa marża na wytwarzaniu o 58,6 mln zł
- (+) wyższa marża na obrocie i Rynku Bilansującym o 37,8 mln zł
- (-) niższe przychody ze sprzedaży Regulacyjnych Usług Systemowych o 7,7 mln zł
- (+) niższe koszty stałe o 14,0 mln zł

**Segment OZE (wzrost EBITDA o 34,4 mln zł):**

- (+) wyższa marża na produkcji energii z OZE o 24,8 mln zł
- (+) wyższa marża ZB na sprzedaży/aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów o 7,8 mln zł
- (+) niższe koszty stałych o 1,9 mln zł

**Segment Ciepło (wzrost EBITDA o 0,1 mln zł)**

- (+) wyższa marża na ciepłe o 0,2 mln zł
- (-) wyższe koszty stałe o 0,1 mln zł

## 10. Słownik pojęć i skrótów

Poniżej zamieszczono słownik pojęć i wykaz skrótów używanych w treści niniejszego Sprawozdania. Definicje alternatywnych pomiarów wyników oraz metodologie ich obliczania są takie same jak definicje oraz metodologie obliczania tych samych wskaźników we wcześniejszych raportach okresowych Grupy Kapitałowej ENEA. Wybrane definicje można również znaleźć w słowniku pojęć i skrótów dostępnym na stronie internetowej Spółki <https://ir.enea.pl/sownik>.

Informacja nt. poszczególnych wskaźników obliczanych dla okresów sprawozdawczych jest cyklicznie monitorowana oraz prezentowana w ramach kolejnych raportów okresowych Spółki. Zaprezentowane wskaźniki są typowymi wskaźnikami stosowanymi w analizie finansowej ze szczególnym uwzględnieniem branż w których działania Grupa Kapitałowa ENEA.

Wskaźnik finansowy	Wyszczególnienie
EBITDA	Zysk (strata) operacyjny + amortyzacja + odpis z tyt. utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych
Rentowność kapitału własnego (ROE)	$\frac{\text{Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego}}{\text{Kapitał własny}}$
Rentowność aktywów (ROA)	$\frac{\text{Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego}}{\text{Aktywa całkowite}}$
Rentowność netto	$\frac{\text{Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego}}{\text{Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody}}$
Rentowność operacyjna	$\frac{\text{Zysk (strata) operacyjny}}{\text{Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody}}$
Rentowność EBITDA	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody}}$
Wskaźnik bieżącej płynności	$\frac{\text{Aktywa obrotowe}}{\text{Zobowiązania krótkoterminowe}}$
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	$\frac{\text{Kapitał własny}}{\text{Aktywa trwałe}}$
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	$\frac{\text{Zobowiązania ogółem}}{\text{Aktywa całkowite}}$
Dług netto / EBITDA	$\frac{\text{Zobowiązania oprocentowane - środki pieniężne i ich ekwiwalenty}}{\text{EBITDA LTM}}$
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach	$\frac{\text{Średni stan należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe} \times \text{liczba dni}}{\text{Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody}}$
Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach	$\frac{\text{Średni stan zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych} \times \text{liczba dni}}{\text{Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów}}$
Cykl rotacji zapasów w dniach	$\frac{\text{Średni stan zapasów} \times \text{liczba dni}}{\text{Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów}}$
Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów	Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; Zakup energii na potrzeby sprzedaży; Usługi przesyłowe; inne usługi obce, podatki i opłaty, podatek akcyzowy
Dług netto	kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe długo- i krótkoterminowe + zobowiązania z tyt. leasingu finansowego długo- i krótkoterminowe + zobowiązania finansowe wycenione w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - środki pieniężne i ich ekwiwalenty - aktywa finansowe wycenione w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - dłużne aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie długo- i krótkoterminowe
EBITDA LTM	EBITDA z ostatnich 12 miesięcy
EBIT	Zysk (strata) operacyjny
Koszty operacyjne	Amortyzacja; Koszty świadczeń pracowniczych; Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży; Usługi przesyłowe; Inne usługi obce, Podatki i opłaty

Wskaźnik finansowy	Wyszczególnienie
CAPEX	Capital expenditures - nakłady inwestycyjne
Finansowanie zewnętrzne	Suma pozycji z sprawozdania z przepływów pieniężnych: Otrzymane kredyty i pożyczki, Emisja obligacji, Spłata kredytów i pożyczek, Wykup obligacji
Koszty stałe	Koszty, które są niezależnie od wielkości produkcji energii elektrycznej. W Elektrowni koszty te dotyczą: kosztów wynagrodzeń razem z narzutami, amortyzacji, kosztów zużycia materiałów i surowców, kosztów usług obcych, kosztów podatków i opłat, w pozycji też znajdują się również pozostałe koszty stałe
Koszty własne	Bezpośrednie i pośrednie koszty sprzedaży ENEA S.A. i ENEA Trading Sp. z o.o.
Marża na ciepłe	Marża na sprzedaży ciepła, kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży ciepła, a jego zmiennymi kosztami wytworzenia
Marża na obrocie	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży energii zakupionej w ramach obrotu, a kosztami zakupu tej energii uwzględniająca wynik na sprzedaży CO <sub>2</sub>
Marża na produkcji energii z OZE	Marża na sprzedaży energii i produkcji zielonych certyfikatów z Zielonego Bloku, kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży energii i z wyceny wyprodukowanych certyfikatów, a kosztami zmiennymi ich wytworzenia
Marża na Rynku Bilansującym	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży energii zakupionej na rynku bilansującym, a kosztami zakupu tej energii uwzględniająca wynik na sprzedaży CO <sub>2</sub>
Marża na wytwarzaniu	Różnica pomiędzy osiągniętymi przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej i przychodów z certyfikatów, a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii
Marża z działalności koncesjonowanej	Marża z działalności koncesjonowanej jest to pozycja zarządcza uwzględniająca przychody i koszty związane z działalnością gospodarczą polegającą na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na określonym terenie. Są to przede wszystkim: <ul style="list-style-type: none"> <li>– przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym</li> <li>– koszt usług przesyłowych i dystrybucyjnych</li> <li>– koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych</li> <li>– przychody z tytułu opłat za przyłączenie do sieci</li> </ul> <p>ENEA Operator Sp. z o.o. posiada koncesję udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do dnia 01 lipca 2030 r.</p>
Marża ZB na sprzedaży/ aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów	Marża na sprzedaży zielonych certyfikatów z Zielonego Bloku kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży, a kosztem własnym sprzedaży certyfikatów, uwzględniająca aktualizację zapasu zielonych certyfikatów tj. aktualizację średnioważonej ceny zapasu certyfikatów do ceny rynkowej w przypadku znacznego spadku ich ceny rynkowej
Skorygowana marża i pokrycia	Marża na obrocie detalicznym energią elektryczną i paliwem gazowym realizowana przez ENEA S.A. wykazywana łącznie ze sprzedażą hurtową realizowaną przez ENEA Trading sp. z o.o. skorygowana prezentacyjnie o inne czynniki zależne takie jak koszty rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PMOZE, przychody i koszty z tytułu sprzedaży i zakupu praw do emisji CO <sub>2</sub> , częściową wycenę praw do emisji CO <sub>2</sub> wykazywaną w działalności operacyjnej. Należy jednak zaznaczyć, że wycena CO <sub>2</sub> w zakresie zrealizowanych i zarachowanych różnic kursowych prezentowana jest w działalności finansowej i w tej części wpływa na wynik finansowy
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	Zmiana na pozycjach: pozostałe przychody operacyjne, pozostałe koszty operacyjne, zysk/ strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych
Zmiana kapitału obrotowego	Pozycja z sprawozdania z przepływów pieniężnych



Skrót/pojęcie	Pełna nazwa/wyjaśnienie
Aukcja mocy	Mechanizm wprowadzony przez Ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. 2020 poz. 247). W ramach aukcji mocy producenci energii elektrycznej oferują operatorowi na okres dostaw obowiązek mocy, czyli zobowiązują się do pozostawania w okresie dostaw w gotowości do dostarczania określonej mocy elektrycznej do systemu oraz do dostawy określonej mocy elektrycznej do systemu w okresach zagrożenia
BAT	Best Available Techniques – najlepsze dostępne techniki, dokument formułujący wnioski dotyczące najlepszych dostępnych technik dla instalacji nim objętych, a także wskazujący poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami
BHP	Bezpieczeństwo i higiena pracy
Blockchain	Zdecentralizowana platforma o rozproszonej infrastrukturze sieciowej, służąca do księgowania transakcji, płatności lub zapisów księgowych. Do zalet tej technologii należy m.in. bezpieczeństwo, które zapewnia stosowanie algorytmów kryptograficznych, odporność na awarie oraz jawność transakcji przy zachowaniu anonimowości użytkowników. Lista możliwych zastosowań obejmuje m.in. kryptowaluty, Internet Rzeczy, transakcje giełdowe bez pośredników i instytucji, księgi wieczyste z pominięciem notariusza i sądów ksiąg wieczystych, handel energią elektryczną prosument-odbiorca bez pośredników, księgi rachunkowe
Cena pasma (BASE)	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w każdej godzinie doby
CER	Certified Emission Reduction - jednostka poświadczonej redukcji emisji
Compliance	Zapewnianie zgodności działalności organizacji z obowiązującymi przepisami oraz regulacjami wewnętrznymi
CO <sub>2</sub>	Dwutlenek węgla
CSR (ang. Corporate Social Responsibility)	Spółeczna odpowiedzialność biznesu. Odpowiedzialność organizacji za wpływ jej decyzji i działań na społeczeństwo i środowisko, zapewniana przez przejrzyste i etyczne postępowanie, które: <ul style="list-style-type: none"> <li>– przyczynia się do zrównoważonego rozwoju, w tym dobrobytu i zdrowia społeczeństwa</li> <li>– uwzględnia oczekiwania interesariuszy</li> <li>– jest zgodne z obowiązującym prawem i spójne z międzynarodowymi normami postępowania</li> <li>– jest zintegrowane z działaniami organizacji i praktykowane w jej relacjach</li> </ul>
EUA	EU Emission Allowance - uprawnienie do emisji w ramach Europejskiego Systemu Handlu Emisjami
FDIR (ang. Fault Detection, Isolation, Restoration)	System umożliwiający automatyczne wykrywanie awarii, wyizolowanie miejsca uszkodzenia i przywrócenie zasilania
GWh	Gigawatogodzina
HCL	Chlorowodór
HF	Fluorowodór
Hg	Rtęć
ICE	Platforma obrotu umożliwiająca handel uprawnieniami do emisji CO <sub>2</sub> (EUA) oraz jednostkami poświadczonej redukcji emisji (CER) na rynku futures
ICT	Information and Communication Technologies. Technologie teleinformatyczne.
Instalacja SCR	Instalacja katalitycznego odazotowania spalin
Interesariusz	Osoba lub grupa osób zainteresowana decyzjami lub działaniami organizacji. Interesariusz to każdy, kto wpływa na organizację i każdy, na kogo ona wpływa
Internet Rzeczy	Koncepcja, zgodnie z którą różnego rodzaju przedmioty, m.in. urządzenia gospodarstwa domowego, artykuły oświetleniowe i grzewcze, mogą pośrednio albo bezpośrednio gromadzić, przetwarzać lub wymieniać dane za pośrednictwem instalacji elektrycznej lub sieci komputerowej. Celem realizacji tej idei jest tworzenie inteligentnych miast, transportu, produktów, budynków, systemów energetycznych, systemów zdrowia czy związanych z życiem codziennym
IOS	Instalacja odsiarczania spalin oraz redukcji metali ciężkich
Mg	Megagram, inaczej tona
MW <sub>e</sub>	Megawat mocy elektrycznej
MWh	Megawatogodzina (1 GWh = 1.000 MWh)
MW <sub>t</sub>	Megawat mocy cieplnej
NH <sub>3</sub>	Amoniak

Skrót/pojęcie	Pełna nazwa/wyjaśnienie
Nm <sup>3</sup>	Normalny metr sześcienny gazu, tj. liczba m <sup>3</sup> , jakie zająłby gaz w warunkach normalnych
nn	Sieć niskiego napięcia, dostarczająca indywidualnym odbiorcom prąd przemienny o częstotliwości 50 Hz, pod napięciem fazowym 230 V
NO <sub>x</sub>	Tlenki azotu
Operator systemu przesyłowego	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., jednoosobowa spółka Skarbu Państwa będąca właścicielem sieci najwyższych napięć, a więc operatorem elektroenergetycznego systemu przesyłowego
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OZE	Odnawialne źródła energii
PMOZE	Prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii
PSCMI 1	Odzwiedlała poziom cen miałów energetycznych klasy 20-23/1 w sprzedaży do energetyki zawodowej i przemysłowej.
Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. 2019 poz. 755)
RDN	Rynek Dnia Następnego (RDN) funkcjonuje od 30 czerwca 2000 r. Jest rynkiem spot dla energii elektrycznej w Polsce. Od początku notowań ceny na RDN stanowią odniesienie dla cen energii w kontraktach bilateralnych w Polsce. RDN przeznaczony jest dla tych spółek, które chcą w sposób aktywny i bezpieczny na bieżąco domykać swoje portfele zakupów/sprzedaży energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby
Rynek SPOT	Rynek kasowy (bieżący)
SAIDI	System Average Interruption Duration Index - wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej (wyrażany w minutach na Klienta)
SAIFI	System Average Interruption Frequency Index - wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich w dostawie energii (wyrażany w liczbie przerw na Klienta)
SCR (ang. Selective Catalytic Reduction)	Instalacja katalitycznego odazotowania spalin. Zasadą jej działania jest redukcja tlenków azotu do azotu atmosferycznego na powierzchni katalizatora, odbywająca się z wykorzystaniem substancji zawierającej amoniak
Smart Grid	Inteligentne sieci elektroenergetyczne, w ramach których istnieje komunikacja między wszystkimi uczestnikami rynku energii, mająca na celu dostarczanie usług energetycznych z zapewnieniem obniżenia kosztów, zwiększenia efektywności oraz integracji rozproszonych źródeł energii, w tym także źródeł odnawialnych
SN	Sieć średniego napięcia, w której napięcie międzyfazowe wynosi od 1 kV do 60 kV
SO <sub>2</sub>	Dwutlenek siarki
TGE	Towarowa Giełda Energii
TWh	Terawatogodzina
URE	Urząd Regulacji Energetyki
Ustawa Prawo Energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne
Zrównoważony rozwój	Rozwój umożliwiający zaspokojenie potrzeb obecnego pokolenia bez zmniejszania szans na zaspokojenie potrzeb przyszłych pokoleń, uwzględniający oczekiwania otoczenia oraz wyzwania społeczne, środowiskowe i ekonomiczne. Pozwala na trwałe zwiększanie wartości organizacji oraz racjonalne zarządzanie zasobami

## Podpisy Zarządu

Data zatwierdzenia i publikacji Sprawozdania Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej ENEA w pierwszym półroczu 2020 r.: 3 września 2020 r.

Podpisy:

**Prezes Zarządu**

Paweł Szczeszek

**Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych**

Jarosław Ołowski

**Wiceprezes Zarządu ds. Handlowych**

Tomasz Siwak

**Wiceprezes Zarządu ds. Korporacyjnych**

Tomasz Szczegielniak



**ENEA S.A.**  
ul. Górecka 1  
60-201 Poznań  
[gielda@enea.pl](mailto:gielda@enea.pl)