



## **Pozostałe informacje do rozszerzonego skonsolidowanego raportu ENEA S.A. za pierwszy kwartał 2021 r.**

**Poznań, Data publikacji: 27 maja 2021 r.**

## Spis treści

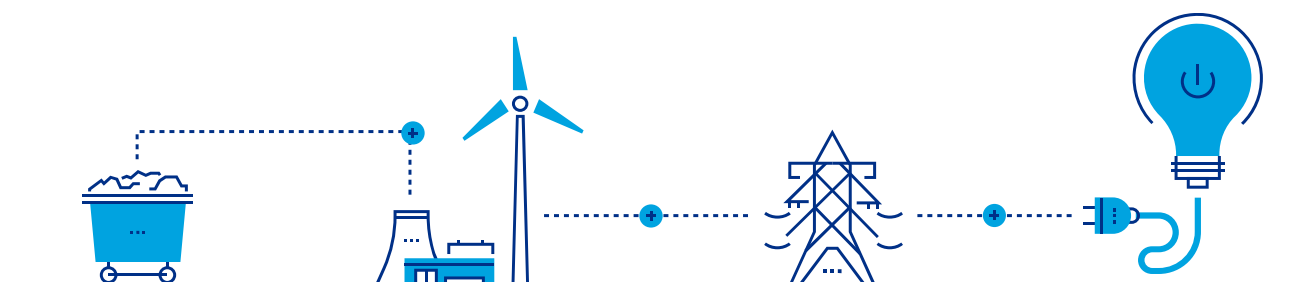
1. Podsumowanie operacyjne 1 kw. 2021 r.....	4
2. Organizacja i działalność Grupy Kapitałowej ENEA.....	6
3. Model ryzyk Grupy ENEA .....	18
4. Otoczenie rynkowe.....	19
5. Sytuacja finansowa .....	22
6. Akcje i akcjonariat.....	34
7. Władze.....	35
8. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji emitenta .....	37
9. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu.....	51
10. Raportowanie niefinansowe .....	52
11. Załączniki .....	53
12. Słownik pojęć i skrótów.....	56

## Grupa ENEA w liczbach



**ENEA to 17,5 tys. Pracowników**

WYDOBYCIE	WYTWARZANIE	DYSTRYBUCJA	OBRÓT
<p><b>22,4%</b></p> <p>udziału w rynku węgla energetycznego w Polsce</p>	<p><b>6,3 GW</b></p> <p>całkowitej mocy zainstalowanej</p>	<p><b>2,7 mln</b></p> <p>odbiorców usług dystrybucyjnych</p>	<p><b>2,6 mln</b></p> <p>Klientów</p>
<p><b>441 mln ton</b></p> <p>potencjału wydobywczego 4 obszarów koncesyjnych</p>	<p><b>443 MW</b></p> <p>mocy zainstalowanej w OZE</p>	<p><b>119,3 tys. km</b></p> <p>linii dystrybucyjnych wraz z przyłączami</p>	<p><b>6,3 TWh</b></p> <p>sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego Klientom detalicznym w pierwszym kwartale 2021 r.</p>
<p><b>2,6 mln ton</b></p> <p>produkcji netto węgla w pierwszym kwartale 2021 r.</p>	<p><b>6,1 TWh</b></p> <p>całkowitego wytwarzania energii netto w pierwszym kwartale 2021 r.</p>	<p><b>5,2 TWh</b></p> <p>dystrybuowanej energii w pierwszym kwartale 2021 r.</p>	<p><b>32</b></p> <p>Biura Obsługi Klienta</p>



## 1. Podsumowanie operacyjne 1 kw. 2021 r.

W 1 kw. 2021 r. Grupa Kapitałowa ENEA wypracowała wynik EBITDA na poziomie 923 mln zł (spadek r/r o 93 mln zł).



Obszar Wytwarzania odnotował wynik EBITDA na poziomie 367 mln zł (spadek r/r o 105 mln zł). Znaczący spadek EBITDA odnotowano w Segmencie Elektrowni Systemowych, spadek r/r o 114 mln zł, na co wpływ miał spadek marży na wytwarzaniu (niższy jednostkowy CDS głównie z uwagi na wzrost kosztów CO<sub>2</sub> oraz niższą cenę energii) oraz marży na obrocie i Rynku Bilansującym (niższe marże jednostkowe, spadek wolumenu), przy jednoczesnym uzyskaniu przychodów z Rynku Mocy. W Segmencie Ciepło odnotowano wzrost wyniku EBITDA r/r o 10 mln zł, natomiast w Segmencie OZE niewielki spadek r/r o 1 mln zł.



W obszarze Wydobycia osiągnięta została EBITDA na poziomie 164 mln zł (wzrost r/r o 34 mln zł). Wyższy wynik EBITDA wynika głównie ze zwiększonej sprzedaży węgla, częściowo skompensowanej niższą ceną sprzedaży.



Obszar Dystrybucji odnotował wynik EBITDA na poziomie 369 mln zł (wzrost r/r o 63 mln zł). Wzrost wyniku jest efektem wyższej marży z działalności koncesjonowanej, na którą wpływ miały m.in. wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych, niższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych oraz niższe koszty zakupu energii elektrycznej na potrzeby różnicy bilansowej.



Obszar Obrotu odnotował wynik EBITDA na poziomie 47 mln zł (spadek r/r o 63 mln zł). Negatywnie na wynik segmentu wpłynął spadek średniej ceny sprzedaży energii, aktualizacja wyceny kontraktów CO<sub>2</sub>, zmiana rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia oraz wzrost kosztów obowiązków ekologicznych, przy jednoczesnym spadku średniej ceny zakupu energii.



- GK ENEA wydała na inwestycje ponad 316 mln zł.
- Produkcja węgla handlowego wyniosła 2,6 mln t.
- Sprzedaż węgla handlowego wyniosła 2,4 mln t.
- Grupa wytworzyła ponad 6 TWh energii elektrycznej.
- Sprzedaż ciepła w segmencie Wytwarzania wyniosła 2 607 TJ.
- Sprzedaż usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym wyniosła ponad 5 TWh.
- Wolumen sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym wyniósł ponad 6 TWh.

+

Otrzymanie przychodów z Rynku Mocy  
Wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej  
Wzrost przychodów ze sprzedaży gazu  
Wzrost przychodów ze sprzedaży węgla  
Wzrost przychodów ze sprzedaży energii cieplnej  
Wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych

-

Wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu  
Wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców  
Wzrost kosztów świadczeń pracowniczych  
Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej  
Zmiana rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia

## 1.1. Najważniejsze wydarzenia w 2021 r.

### Pierwszy kwartał

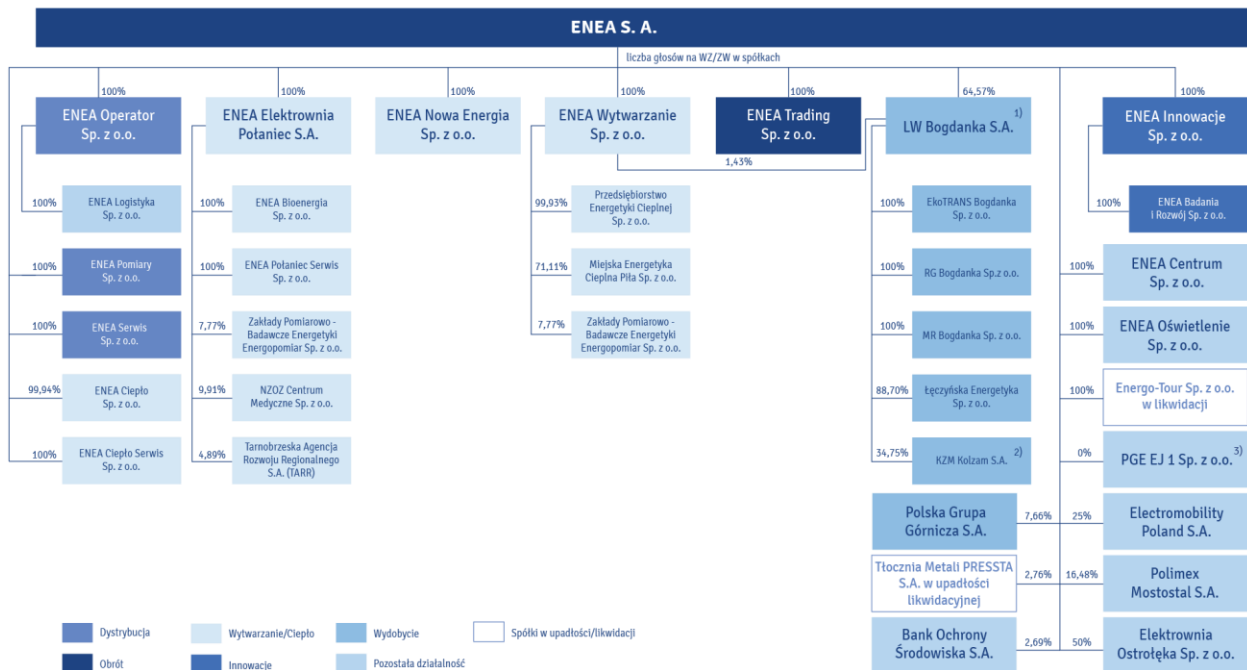
- 4 stycznia 2021 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pani Izabeli Felczak-Poturnickiej z funkcji Przewodniczącej Rady Nadzorczej oraz członkostwa w Radzie Nadzorczej ENEA S.A. z dniem 5 stycznia 2021 r.
- 5 stycznia 2021 r. ENEA S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna oraz Tauron Polska Energia zawarły list intencyjny, którego celem jest nawiązanie strategicznej współpracy związanej z przyszłymi projektami inwestycyjnymi w zakresie morskiej energetyki wiatrowej na obszarze Polskiej Wyłącznej Strefy Ekonomicznej Morza Bałtyckiego.
- 7 stycznia 2021 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. dokonało wyboru Pana Rafała Włodarskiego na Przewodniczącego Rady Nadzorczej Spółki ENEA S.A.
- 7 stycznia 2021 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. powołana została Pani Dorota Szymanek.
- 22 stycznia 2021 r. – zawarcie Aneksu nr 24 do Umowy sprzedaży węgla energetycznego nr 3/W/2012 pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec S.A. a Lubelskim Węglem Bogdanka S.A na zakup węgla. W wyniku zawarcia aneksu zostaje przedłużony termin obowiązywania umowy do 31 grudnia 2024 r. oraz przesunięciu również ulega wolumen ilościowy niezrealizowanych dostaw z roku 2020 na rok 2021.
- 22 stycznia 2021 r. – zawarcie Aneksu nr 2 do Załącznika nr 5 do Umowy UW/LW/01/2012 sprzedaży węgla energetycznego pomiędzy ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. a Lubelskim Węglem Bogdanka S.A na zakup węgla. W wyniku zawarcia Aneksu przesunięciu ulega wolumen ilościowy niezrealizowanych dostaw z roku 2020 na rok 2021.
- 19 lutego 2021 r. – zawarcie Aneksów do Umowy Wieloletniej Nr UW/LW/01/2012 na dostawę węgla energetycznego oraz Umowy dostaw dodatkowych Nr UD/LW/01/2021 pomiędzy ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. a LW Bogdanka S.A.
- 25 lutego 2021 r. Spółka zidentyfikowała konieczność dokonania odpisu aktualizującego wartość udziałów w ENEA Wytwarzanie w wysokości ok. 2 817 mln zł w jednostkowym sprawozdaniu finansowym za 2020 r. oraz odpisu aktualizującego wartość aktywów wytwórczych ENEA Wytwarzanie w wysokości ok. 2 881 mln zł w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym GK ENEA za 2020 r., o którym Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 7/2021.
- 11 marca 2021 r. ENEA S.A. podpisała umowę na sprzedaż zielonej energii z Krakowskim Holdingiem Komunalnym. Przedmiotem umowy jest sprzedaż 424 GWh energii elektrycznej z odnawialnych źródeł potwierdzona dokumentami określającymi źródła oraz ilość dostarczonej energii elektrycznej, sporządzone przez właściwą instytucję certyfikującą, potwierdzające pochodzenie energii ze źródeł odnawialnych.
- 26 marca 2021 r. zawarta została umowa sprzedaży dotycząca nabycia przez Skarb Państwa 100% udziałów w spółce PGE EJ1 sp. z o.o.
- 31 marca 2021 r. Skarb Państwa nabył od ENEA S.A. 532 523 udziały stanowiące 10% kapitału zakładowego PGE EJ 1 sp. z o.o.

## 1.2. Zdarzenia po okresie sprawozdawczym

- 13 kwietnia 2021 r. – zawarcie umów z PKP CARGO S.A. na okres od 13 kwietnia 2021 r. do 13 października 2022 r. na wykonanie usługi przewozu węgla energetycznego dla ENEA Elektrownia Połaniec S.A.
- 30 kwietnia 2021 r. – zawarcie przez ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. oraz LW Bogdanka S.A. umowy dostaw dodatkowych Nr UD/LW/02/2021 i Aneksu do Umowy Wieloletniej nr UW/LW/01/2012 z 19 lutego 2021 r.
- 11 maja 2021 r. Zarząd ENEA S.A. podjął decyzję o dokonaniu częściowego odkupu obligacji serii ENEA0921 przed terminem zapadalności w celu ich umorzenia w kwocie głównej 350 000 tys. zł powiększonej o należne odsetki oraz premię dla posiadaczy. Obligacje serii ENEA0921 zostały wyemitowane w wysokości 500 000 tys. zł w dniu 16 września 2015 r. na podstawie „Umowy Programowej dotyczącej Programu Emisji Obligacji do kwoty 5 000 000 000 PLN z dnia 30 czerwca 2014 r.” z późn. zm. Niewykupiona część obligacji serii ENEA0921 o wartości nominalnej 150 000 tys. zł pozostaje w posiadaniu obligatariuszy do dnia zapadalności tj. do 16 września 2021 r.

## 2. Organizacja i działalność Grupy Kapitałowej ENEA

### 2.1. Struktura Grupy Kapitałowej ENEA



<sup>1)</sup> ENE A S.A. łącznie z ENE A 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.  
<sup>3)</sup> 31 marca 2021 r. Skarb Państwa nabył od ENE A S.A. 532.523 udziały PGE EJ 1 sp. z o.o., stanowiące 10% kapitału zakładowego Spółki, w związku z tym ENE A S.A. nie jest już udziałowcem spółki PGE EJ 1 sp. z o.o.

W obrębie GK ENEA funkcjonuje siedem wiodących podmiotów, tj. ENE A S.A. (obró t energią elektryczną), ENE A Operator Sp. z o.o. (dystrybucja energii elektrycznej), ENE A Wytwarzanie Sp. z o.o., ENE A Elektrownia Połaniec S.A. i ENE A Nowa Energia Sp. z o.o. (produkcja i sprzedaż energii elektrycznej), ENE A Trading Sp. z o.o. (handel hurtowy energią elektryczną) oraz LW Bogdanka S.A. (wydoby cie węgla). Pozostałe podmioty świadczą działalność pomocniczą w odniesieniu do wymienionych spółek. W strukturze Grupy uwzględniono również udziały mniejszościowe w podmiotach posiadane przez ENE A S.A. oraz spółki zależne od ENE A S.A. tj. w szczególności ENE A Wytwarzanie Sp. z o.o. oraz LW Bogdanka S.A.<sup>4)</sup>

<sup>4)</sup> W dalszej części dokumentu nazwy spółek mogą być pokazywane bez skróconej formy organizacyjno-prawnej.

### 2.2. Zmiany w strukturze GK ENEA

#### Restrukturyzacja majątkowa

Po dokonaniu w latach poprzednich kluczowych zmian organizacyjnych w 1 kw. 2021 r. GK ENEA, poza inicjatywami związanymi z planowanymi zmianami, nie realizowała istotnych działań w zakresie restrukturyzacji majątkowej.

#### Dezynwestycje kapitałowe

31 marca 2021 r. Skarb Państwa nabył od ENE A S.A. 532 523 udziały PGE EJ 1 sp. z o.o., stanowiące 10% kapitału zakładowego Spółki, w związku z tym ENE A S.A. nie jest już udziałowcem spółki PGE EJ 1 sp. z o.o.

#### Zmiany w organizacji

W 1 kw. 2021 r. GK ENEA kontynuowała działania ukierunkowane na realizację Strategii Korporacyjnej Grupy.

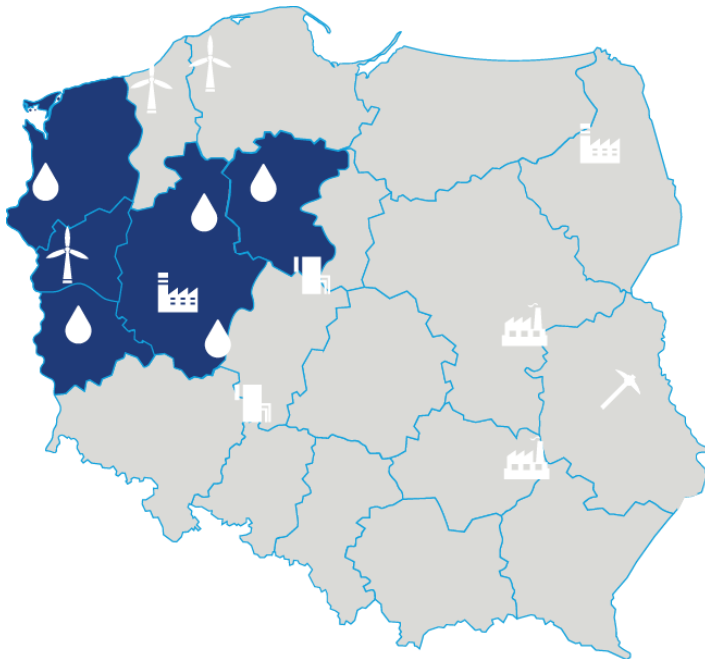
#### Inwestycje kapitałowe

Szczegółowy opis procesów związanych z inwestycjami kapitałowymi został zamieszczony w skróconym sprawozdaniu finansowym za 1 kw. 2021 r.

## Zdarzenia w raportowanym okresie oraz do dnia sporządzenia sprawozdania

- 19 stycznia 2021 r. został uruchomiony projekt „Połączenie ENEA Innowacje sp. z o.o. z ENEA Badania i Rozwój sp. z o.o.”. Celem projektu połączenia spółek ENEA Innowacje sp. z o.o. oraz ENEA Badania i Rozwój sp. z o.o. jest optymalizacja prowadzenia działalności innowacyjnej w GK ENEA. Obecnie połączenie oczekuje na rejestrację w KRS. Zgodnie z przyjętym harmonogramem zakończenie projektu przewiduje się do końca czerwca br. Jednakże ostateczny termin zakończenia projektu jest uzależniony od czasu, jaki będzie potrzebny sądowi na dokonanie odpowiedniego wpisu w KRS. Obecnie z uwagi na sytuację epidemiologiczną czas oczekiwania w sądzie może wynosić kilka miesięcy.
- 31 marca 2021 r. Skarb Państwa nabył od ENEA S.A. 532 523 udziały PGE EJ 1 sp. z o.o., stanowiące 10% kapitału zakładowego Spółki, w związku z tym ENEA S.A. nie jest już udziałowcem spółki PGE EJ 1 sp. z o.o.

## 2.3. Obszary biznesowe GK 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 w oparciu o węgiel kamienny, biomasę, gaz, wiatr, wodę i biogaz
- Wytwarzanie ciepła
- Przesyłanie i dystrybucja ciepła
- Obrót energią elektryczną

### Wydobycie

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

### Obrót hurtowy

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

### 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 GK ENEA działalność w przemyśle wydobywczym prowadzona jest przez spółkę zależną LW Bogdanka, który jest jednym z liderów rynku producentów węgla kamiennego w Polsce, wyróżniającym się na tle branży pod względem osiągniętych wyników finansowych, wydajności wydobywania 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 kw. 2020	1 kw. 2021	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	2 066	2 612	26,4%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	1 918	2 383	24,2%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	327	350	7,0%
Roboty chodnikowe [km]	6,7	5,3	-20,9%



## 2.3.2. Wytwarzanie

### 2.3.2.1. Aktywa wytwórcze GK ENEA na dzień 31 marca 2021 r.

Wyszczególnienie	Moc zainstalowana elektryczna [MW <sub>e</sub> ]	Moc osiągnięta elektryczna [MW <sub>e</sub> ]	Moc zainstalowana cieplna [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	1 899,0	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>6 215,3</b>	<b>1 105,3</b>	<b>442,7</b>

### 2.3.2.2. Wytwarzanie – zestawienie mocy zainstalowanych

#### Elektrownia Kozienice

Blok	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	B8	B9	B10	B11
Moc zainstalowana [MW]	230	230	230	230	230	230	230	230	560	560	1 112
Planowany ostatni rok produkcji	2026	2026	2028	2028	2031	2031	2033	2033	2041	2042	2048

Powyższe dane zostały sporządzone w oparciu o aktualnie obowiązujący harmonogram pracy bloków i ujętych w nim odstawiach jednostek wytwórczych. Aktualnie w ENEA Wytwarzanie prowadzone są prace koncepcyjne obejmujące analizę możliwości i zasadności wykorzystania paliwa gazowego (blok gazowo-parowy) w istniejącej infrastrukturze bloków klasy 200 MWe. Zakłada się odtworzenie całości posiadanych mocy wytwórczych z bloków klasy 200 MWe, jednak ostateczna wysokość mocy bloków do odtworzenia będzie efektem wykonywanej dokumentacji koncepcyjnej. Planowane jest kilkietapowe odtwarzanie mocy wytwórczych. Dopiero opracowanie docelowego modelu odtworzenia mocy pozwoli na zaktualizowanie harmonogramu wyłączeń bloków energetycznych klasy 200 MWe.

#### Elektrownia Połaniec

Blok	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	GU
Moc zainstalowana [MW]	200	242	242	242	200	242	239	230
Planowany ostatni rok produkcji	2023	2034	2034	2034	2034	2034	2034	2042

Powyższe dane zostały sporządzone w oparciu o aktualnie obowiązujący harmonogram pracy bloków i ujętych w nim odstawiach jednostek wytwórczych. Aktualnie w ENEA Elektrownia Połaniec opracowywana jest koncepcja modernizacji bloku numer 1.

#### ENEA Nowa Energia

Na koniec marca 2021 r. Spółka posiadała majątek produkcyjny i nieprodukcyjny 21 stopni wodnych z obiektami towarzyszącymi, na których usytuowane są elektrownie wodne o mocy zainstalowanej od 132 kW do 24,8 MW, Elektrociepłownię Biogazową Liszkowo o mocy zainstalowanej 2,126 MW, farmy wiatrowe: Darżyno o mocy zainstalowanej 6,3 MW, Bardy o mocy zainstalowanej 50,02 MW oraz FW Lubno I i Lubno II o mocy zainstalowanej 7,65 MW każda. Elektrownie wodne usytuowane są na rzekach: Brda, Wda, Gwda, Rega, Drawa, Myśla i Obra.

#### ENEA Ciepło

Blok	B1	B2	B3	B4 <sup>1)</sup>	Kotły wodne	K1	K2	K3	K4	K5
Moc zainstalowana [MW]	55	55	70	23,5	Moc zainstalowana [MW]	0	0	0	0	0
Moc termiczna [MWt]	98,4	108	108	0	Moc termiczna [MWt]	33	35	35	40	40
Planowany ostatni rok produkcji	2027	2040	2055	2040	Planowany ostatni rok produkcji	-	-	-	-	-

<sup>1)</sup> Turbozespół kondensacyjny zasilany z upustów bloku B1



### 2.3.2.3. Dane dotyczące ENEA Wytwarzanie – Elektrownia Kozienice, MEC Piła i PEC Oborniki <sup>1)</sup>

Wyszczególnienie	1 kw. 2020	1 kw. 2021	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh], w tym:	3 438	4 119	19,8%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh], w tym:	3 438	4 119	19,8%
<i>ENEA Wytwarzanie - Elektrownia Kozienice</i>	3 421	4 101	19,9%
<i>MEC Piła</i>	17	18	8,9%
<b>Produkcja ciepła brutto [TJ]</b>	<b>414</b>	<b>515</b>	<b>24,4%</b>

<sup>1)</sup> Ujęcie księgowo

Blok 11 Elektrowni Kozienice	1 kw. 2020	1 kw. 2021	Zmiana
Produkcja energii elektrycznej netto [GWh]	996	1 156	16,1%
Średnie miesięczne obciążenie netto [MW]	677	679	0,3 %

### 2.3.2.4. Dane dotyczące ENEA Nowa Energia

Wyszczególnienie	1 kw. 2020	1 kw. 2021	Zmiana
Całkowita produkcja z odnawialnych źródeł energii (netto) [GWh], w tym:	113	78	-30,7%
<i>elektrownie wodne</i>	44	38	-13,3%
<i>farmy wiatrowe</i>	67	38	-42,5%
<i>biogazownie</i>	2	2	-

### 2.3.2.5. Dane dotyczące ENEA Elektrownia Połaniec

Wyszczególnienie	1 kw. 2020	1 kw. 2021	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh], w tym:	1 758	1 744	-0,8%
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych</i>	1 230	1 348	9,6%
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja z odnawialnych źródeł energii (spalanie biomasy – Zielony Blok)</i>	393	335	-14,6%
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja z odnawialnych źródeł energii (współspalanie biomasy)</i>	135	61	-55,1%
<b>Produkcja ciepła brutto [TJ]</b>	<b>429</b>	<b>576</b>	<b>34,3%</b>

### 2.3.2.6. Dane dotyczące ENEA Ciepło

Wyszczególnienie	1 kw. 2020	1 kw. 2021	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh] w tym:	123	147	19,9%
<i>Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh] – z wyłączeniem spalania biomasy</i>	70	100	45,0%
<i>Produkcja z odnawialnych źródeł energii netto – spalanie biomasy [GWh]</i>	53	47	-12,6%
<b>Produkcja ciepła brutto [TJ] (razem z Ciepłownią Zachód)</b>	<b>1 418</b>	<b>1 762</b>	<b>24,3%</b>

### 2.3.2.7. Emisja CO<sub>2</sub>, przydział bezpłatnych uprawnień CO<sub>2</sub>, koszty z tytułu uprawnień

	Emisja CO <sub>2</sub> [t]	Przydział bezpłatnych uprawnień CO <sub>2</sub> [t]	Koszty z tytułu uprawnień [tys. zł]
<b>Elektrownia Kozienice</b>			
1 kw. 2020	3 045 033	14 021	322 660
1 kw. 2021	3 618 023	- <sup>3)</sup>	409 625
<b>MEC Piła</b>			
1 kw. 2020	30 881	11 827 <sup>2)</sup>	2 606 <sup>1)</sup>
1 kw. 2021	37 988	- <sup>3)</sup>	3 476 <sup>1)</sup>
<b>Białystok – Elektrociepłownia</b>			
1 kw. 2020	114 800	70 157 <sup>2)</sup>	4 443
1 kw. 2021	156 515	- <sup>3)</sup>	16 728
<b>Białystok – Ciepłownia Zachód</b>			
1 kw. 2020	6 568	668 <sup>2)</sup>	666
1 kw. 2021	14 007	- <sup>3)</sup>	1 591
<b>Elektrownia Połaniec</b>			
1 kw. 2020	1 204 068	122 907	106 218
1 kw. 2021	1 398 026	- <sup>3)</sup>	139 590
<b>Łęczyńska Energetyka<sup>4)</sup></b>			
1 kw. 2020	17 377	6 535	1 158
1 kw. 2021	22 605	- <sup>3)</sup>	3 468
<b>Razem 1 kw. 2020</b>	<b>4 418 727</b>	<b>226 115</b>	<b>437 751</b>
<b>Razem 1 kw. 2021</b>	<b>5 247 164</b>	<b>-</b>	<b>574 477</b>

<sup>1)</sup> Ujęcie księgowo

<sup>2)</sup> Jednorazowy przydział bezpłatnych uprawnień na rok 2020

<sup>3)</sup> Brak przydziału na moment publikacji niniejszego raportu okresowego

<sup>4)</sup> Podmiot w GK LW Bogdanka, posiadający uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub>

### 2.3.2.8. Zaopatrzenie w paliwa

Podstawowym paliwem używanym do wytwarzania energii elektrycznej dla Elektrowni Kozienice jest węgiel kamienny w sortymencie miału. Podstawowymi paliwami używanymi w Elektrowni Połaniec w 1 kw. 2021 r. były węgiel w sortymencie miału oraz biomasa – głównie w postaci zrębki z drewna energetycznego, pozostałości z produkcji rolnej oraz przemysłu przetwarzającego produkty rolne. Podstawowymi paliwami używanymi w ENEA Ciepło – Elektrociepłownia Białystok w 1 kw. 2021 r. były węgiel i biomasa – głównie w postaci zrębki z drewna energetycznego, zrębki z wierzby i topoli energetycznej, pozostałości z produkcji rolnej oraz przemysłu przetwarzającego produkty rolne.

Dostawy węgla	Elektrownia Kozienice	Elektrownia Połaniec	ENEA Ciepło
Główni dostawcy węgla w 1 kw. 2021 r.	LW Bogdanka (ok. 89%) PGG (ok. 8%)	LW Bogdanka (47%) PGG (52%)	LW Bogdanka (100%)
Główny przewoźnik realizujący dostawy w 1 kw. 2021 r.	PKP Cargo (ok. 100%)	Kolprem (ok. 52%) PKP Cargo (ok. 28%)	LW Bogdanka (ok. 100%)

Zakup paliwa	1 kw. 2020		1 kw. 2021	
	Ilość [tys. ton]	Koszt [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt [mln zł]
Węgiel kamienny	2 147	551	2 438	592
Biomasa	524	143	432	76
Olej opałowy (ciężki) <sup>1)</sup>	5	8	4	6
Olej opałowy (lekki) <sup>2)</sup>	2	7	2	7
Gaz [tys. m <sup>3</sup> ] <sup>3)</sup>	6 583	8	7 023	7
<b>Razem</b>		<b>716</b>		<b>688</b>

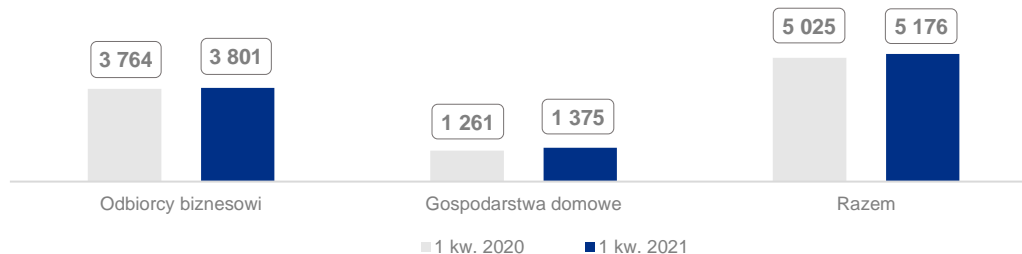
<sup>1)</sup> Paliwo rozpalikowe w B1-10 Elektrowni Kozienice i B1-7 Elektrowni Połaniec

<sup>2)</sup> Paliwo rozpalikowe w B11 Elektrowni Kozienice i B9 Elektrowni Połaniec

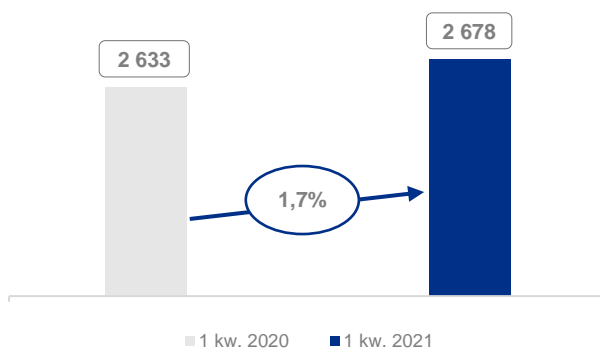
<sup>3)</sup> Używany do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w MEC Piła

### 2.3.3. Dystrybucja

#### Sprzedaż usług dystrybucyjnych [GWh]



#### Liczba Odbiorców (w tys.)



**106,34** tys. km – Długość linii dystrybucyjnych

**13,00** tys. km – Długość przyłączy

**38,51** tys.szt. – Liczba stacji elektro-energetycznych

**965,99** tys. szt. – Liczba przyłączy

#### Przyłączone źródła OZE (w tym mikroinstalacje) na terenie działania ENEA Operator

	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
2017	4 573	4 213	1 269	28
2018	7 216	6 816	1 329	48
2019	19 500	19 008	1 497	134
2020	62 748	62 157	2 043	436
1 kw. 2021	69 382	68 766	2 123	486

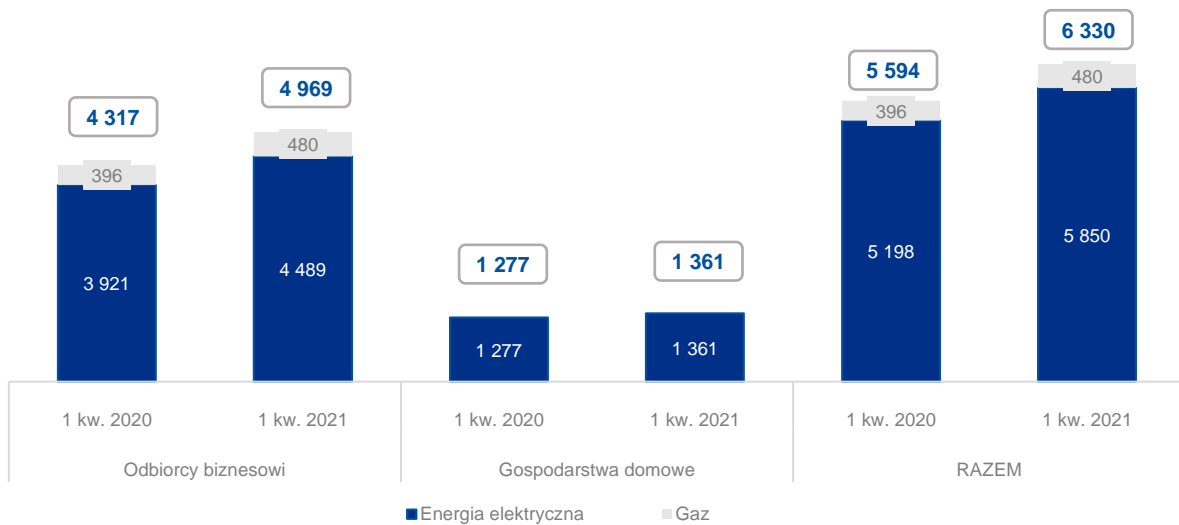
### 2.3.4. Obrót

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

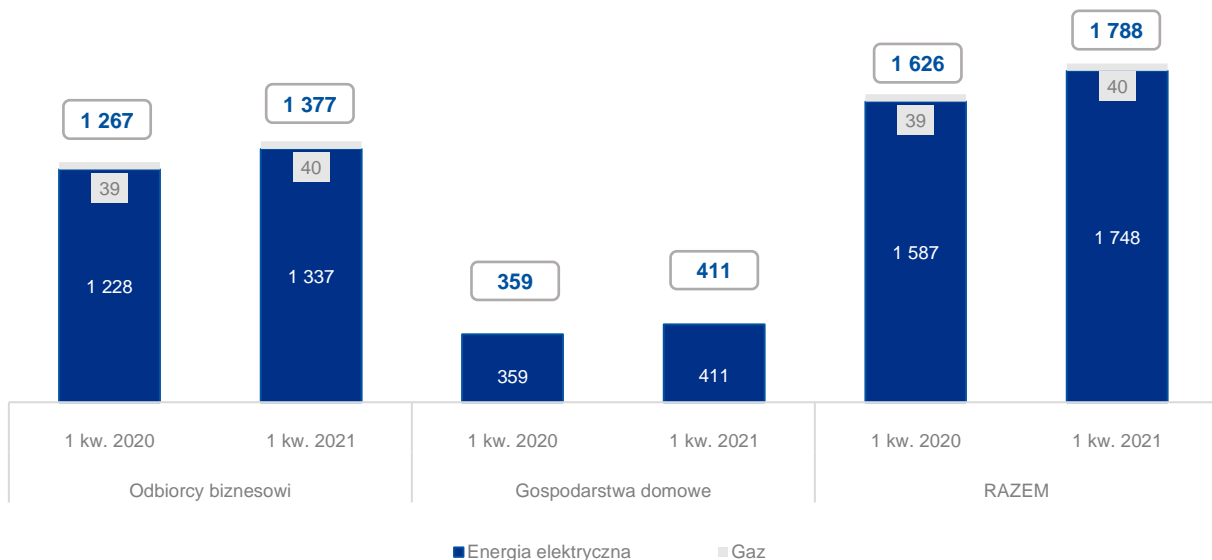
W 1 kw. 2021 r., w stosunku do analogicznego okresu 2020 r., nastąpił wzrost łącznego wolumenu sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego o 736 GWh, tj. o 13,2%. Wzrost dotyczył sprzedaży energii elektrycznej zarówno w segmencie odbiorców biznesowych, jak i w segmencie gospodarstw domowych. W segmencie odbiorców biznesowych wolumen sprzedaży był wyższy o 568 GWh, tj. o 14,5% i był spowodowany zmianą portfela klientów między latami 2020 i 2021. Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w segmencie gospodarstw domowych wyniósł 84 GWh, tj. 6,6%. Zwiększeniu uległ również wolumen sprzedaży paliwa gazowego, w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego, o 84 GWh, tj. o 21,2%.

Łączne przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego w 1 kw. 2021 r. wzrosły, w stosunku do analogicznego okresu 2020 r., o 162 mln zł, tj. o 10%. Zwiększeniu uległy przychody zarówno w segmencie odbiorców biznesowych, jak również w segmencie gospodarstw domowych.

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



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



## 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 GK ENEA do 2030 r. z perspektywą 2035 r.

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

GK 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.**

### Otoczenie i kluczowe oczekiwania interesariuszy



**Wzrost wartości**



**Przewaga konkurencyjna**



**Ochrona klimatu**



**Zielona energia**



**Stabilność finansowa**



**Bezpieczeństwo energetyczne**

Kierunki rozwoju stanowią fundament do określenia celów strategicznych dla GK ENEA. 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. odpowiedzialne partnerstwo 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. Dlatego celem nadrzędnym GK ENEA jest „systematycznie rosnąca wartość GK ENEA przy zachowaniu zrównoważonego rozwoju”.

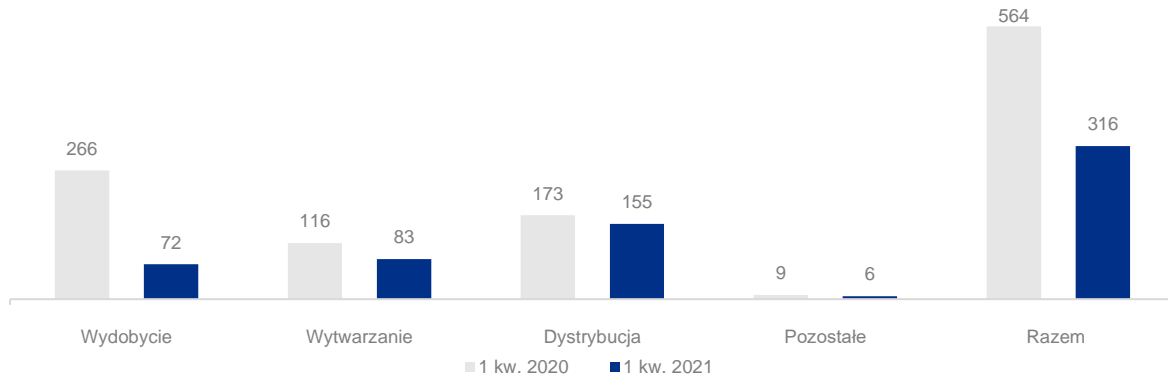
Aktualnie obowiązująca jeszcze Strategia GK ENEA zakłada osiągnięcie szeregu KPI w perspektywach odpowiednio 2030 r. oraz 2035 r. Szczegółowe parametry uwzględnione w Strategii, jak również informacje nt. przypisanych do tej Strategii nakładów inwestycyjnych, zostały zaprezentowane m.in. w raporcie bieżącym nr 36/2019.

Jednocześnie, wobec licznych oraz fundamentalnych zmian w otoczeniu branżowym, prowadzone są prace nad aktualizacją Strategii GK ENEA w celu zaadresowania obecnych wyzwań oraz warunków prowadzenia działalności w branży energetycznej. Zaktualizowana Strategia umożliwi ambitną, odpowiedzialną i efektywną transformację GK ENEA.

Mając na uwadze powyższe, na gruncie niniejszego sprawozdania, Emitent odstąpił od prezentacji realizacji wybranych KPI, ujętych w dokumencie dotychczas obowiązującej Strategii, z perspektywy wyników oraz danych operacyjnych wypracowanych w 1 kw. 2021 r.

## 2.5. Realizowane działania i inwestycje

### 2.5.1. Nakłady inwestycyjne



Nakłady inwestycyjne [mln zł]	1 kw. 2020	1 kw. 2021	Wykonanie 1 kw. 2021 / Plan 1 kw. 2021	Plan 2021
Wydobycie	266,3	71,9	76,5%	597,7
Wytwarzanie	115,9	82,8	67,9%	568,8
Dystrybucja	173,2	155,4	71,8%	901,3
Wsparcie i inne	8,6	6,3	68,9%	440,1
<b>Razem wykonanie planu</b>	<b>564,0</b>	<b>316,4</b>	<b>71,7%</b>	<b>2 507,9</b>

### Inwestycje związane z ochroną środowiska

Wyszczególnienie	Wykonanie 1 kw. 2021 [mln zł]
Dostosowanie do konkluzji BAT (Elektrownia Połaniec)	22,4
Dostosowanie do konkluzji BAT (Elektrownia Kozienice)	1,5
Pozostałe	3,6
<b>Łącznie inwestycje związane z ochroną środowiska</b>	<b>27,5</b>

### 2.5.2. Realizacje kluczowych projektów

#### Obszar Dystrybucji – ENEA Operator

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 1 kw. 2021 r.:	
• Budowa i modernizacja szeregu elementów infrastruktury sieciowej, takich jak linie wysokiego, średniego i niskiego napięcia oraz stacje elektroenergetyczne, związana z realizacją następujących celów: realizacja obowiązku publiczno-prawnego, zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego regionu, poprawa niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej – automatyzacja sieci, zmiana struktury sieci SN z napowietrznej na kablową, działania zmierzające do osiągnięcia w sieci standardu „smart grid”;	148,8
• Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomagania działalności w zakresie informatyki i telekomunikacji;	5,2
• Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomagania działalności w zakresie budynków i narzędzi;	0,4
• Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomagania działalności w zakresie transportu.	0,2

Enea Operator jest liderem wśród OSD w wykorzystaniu unijnych pieniędzy i pozyskała największą kwotę dotacji na inwestycje z funduszy Unii Europejskiej spośród operatorów systemu dystrybucyjnego, w ramach budżetu UE na lata 2014-2020 - zdobyła ponad 40 proc. dostępnych środków unijnych przeznaczonych dla krajowych OSD. W sumie spółka pozyskała już ponad 400 mln zł dotacji.

## Obszar Wytwarzania – Elektrownia Kozienice

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 1 kw. 2021 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Elektrofiltr bloku nr 5 - 31 października 2020 r. został uruchomiony blok nr 5. 25 listopada 2020 r. został wykonany odbiór końcowy prac na obiekcie. 28 stycznia 2021 r. dokumentacja powykonawcza została odebrana. Inwestycja przekazana na majątek 24 lutego 2021 r.</li> </ul>	6,5
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2021 r.:	
1. Program „Modernizacja bloków 3 i 8 w 2021 r.”, w skład których wchodzi projekty:	41,7
<ul style="list-style-type: none"> <li>modernizacja bloku nr 3 – modernizacja w trakcie realizacji;</li> <li>modernizacja bloku nr 8 – modernizacja w trakcie realizacji.</li> </ul>	39,6
2. 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.	27,0
3. Program: „Modernizacja układu wody chłodzącej Elektrowni Kozienice” z realizacją w latach 2019-2022, w tym:	109,0
<ul style="list-style-type: none"> <li>budowa chłodni wentylatorowych wraz z pracami projektowymi;</li> <li>modernizacja kanału ujęciowego wody chłodzącej;</li> <li>modernizacja pomp wody chłodzącej bloków 200 MW.</li> </ul>	1,0 21,8
4. Program dostosowania ENEA Wytwarzanie do konkluzji BAT, w tym:	11,4
<ul style="list-style-type: none"> <li>zabudowa instalacji redukcji metali ciężkich ze ścieków IOS;</li> <li>automatyzacja i optymalizacja instalacji odsiarczania spalin IOS I-V (dla bloków nr 1-11);</li> <li>automatyzacja i optymalizacja IOS III (blok 500 MW nr 10);</li> <li>automatyzacja i optymalizacja IOS I, IOS IV;</li> <li>rozpoczęcie procedury przetargowej na: Automatyzacja i optymalizacja IOS V.</li> </ul>	
5. Modernizacja instalacji odsiarczania spalin IOS I.	3,0
6. Modernizacja instalacji odsiarczania spalin IOS IV.	8,2

## Obszar Wytwarzania – Elektrownia Połaniec

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 1 kw. 2021 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> <li>dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do konkluzji BAT.</li> </ul>	22,4
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2021 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> <li>dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do konkluzji BAT.</li> </ul>	76,0

## Obszar Wytwarzania – ENEA Ciepło

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 1 kw. 2021 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> <li>inwestycje z dofinansowaniem - przebudowa istniejących sieci i węzłów ciepłych;</li> <li>inwestycje rozwojowe - budowa nowych sieci, przyłączy i węzłów ciepłych, telemetria;</li> <li>modernizacja kotłów węglowych w Ciepłowni Zachód w celu dostosowania do wymogów Ochrony Środowiska;</li> <li>pozostałe inwestycje w obszarze Centrali;</li> <li>pozostałe inwestycje w obszarze Oddziału Elektrociepłowni Białystok.</li> </ul>	0,5 0,4 0,03 1,3 1,4
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2021 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> <li>inwestycje z dofinansowaniem - przebudowa istniejących sieci i węzłów ciepłych;</li> <li>inwestycje rozwojowe - budowa nowych sieci, przyłączy i węzłów ciepłych, telemetria;</li> <li>modernizacja kotłów węglowych w Ciepłowni Zachód w celu dostosowania do wymogów Ochrony Środowiska;</li> <li>pozostałe inwestycje w obszarze Centrali;</li> <li>rewitalizacja kotła K7;</li> <li>odtworzenie młynów węglowych kotłów K-7 i K-8;</li> <li>wymiana sterowników w systemach automatyki klasy DCS oraz w systemach FSC na blokach i układach pozablokowych;</li> <li>budowa biomasowego bloku kogeneracyjnego;</li> <li>pozostałe inwestycje w obszarze Oddziału Elektrociepłowni Białystok.</li> </ul>	19,1 12,9 4,0 3,2 3,5 1,2 3,5 2,0 4,4



## Obszar Wydobywania

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 1 kw. 2021 r.:	
Inwestycje rozwojowe:	
• zakup dóbr gotowych, maszyn i urządzeń.	71,9
Inwestycje operacyjne:	
• nowe wyrobiska i modernizacja istniejących – w 1 kw. 2021 r. wykonano 5,3 km chodników.	
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2021 r.:	
Inwestycje rozwojowe:	
• zakup dóbr gotowych, maszyn i urządzeń;	
• zakup i montaż kompleksu ścianowego.	525,8
Inwestycje operacyjne:	
• nowe wyrobiska i modernizacja istniejących.	

Obszar	Zdarzenia
Obszar Handlu Detalicznego	Zrealizowano działania, których celem jest optymalizacja modelu sprzedaży instalacji fotowoltaicznych oraz zwiększenie poziomu sprzedaży tych instalacji, a także większe wykorzystanie potencjału GK ENEA w tym zakresie. Zakończono rozbudowę systemu bilingowego, dzięki której możliwa będzie sprzedaż produktów usług dodatkowych, niezależnie od sprzedaży energii elektrycznej, co istotnie zwiększa potencjał sprzedażowy i możliwość generowania dodatkowych przychodów. Wdrożono rozszerzenie oferty ENEA Optima uwzględniające nowe regulacje dotyczące opłaty mocowej. ENEA Optima to system służący do zdalnej akwizycji danych pomiarowych pozwalający na monitoring i optymalizację kosztową poboru energii i mocy przez Klientów biznesowych. Uruchomiono proces sprzedaży instalacji fotowoltaicznych przez Spółkę z GK ENEA.
Obszar Obsługi Klienta	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. Kontynuacja 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: zawieranie umów on-line, e-Wnioski, chatboty i voiceboty, marketplace. Uruchomienie w stacjonarnych BOK wysyłki dokumentów dołączanych do umowy na adres e-mail podany przez Klienta w celu optymalizacji kosztów druku papierowych dokumentów; Realizacja projektu mobilnych biur obsługi Klientów, których celem jest podnoszenie jakości i efektywności sprzedaży produktów Enei i skuteczne dotarcie do grupy klientów z mniejszych miejscowości. Kontynuacja Wizualizacji sieci BOK i utworzenie pilotażowego pierwszego Salonu Sprzedaży w Centrum handlowym Malta w Poznaniu. Salony mają w swojej nowej wizualnej odsłonie łączyć działania kreujące wizerunek Enei jako firmy innowacyjnej, ECO, otwartej na klienta oraz koncentrować się na funkcjach sprzedażowo – marketingowych.
Obszar Handlu Hurtowego	Projekt „Logistyka dostaw biomasy przez porty morskie”. Uruchomiono projekt pt. „Dostosowanie (adaptacja) Spółki GK ENEA do zmian funkcjonowania rynku bilansującego w Polsce”.

### 2.5.3. Zawarte umowy

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

W 1 kw. 2021 r. spółki z GK ENEA nie zawierały umów istotnych, przy czym we wskazanym okresie zawarto:

- Aneks do Umowy sprzedaży węgla energetycznego nr 3/W/2012 pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec a LW Bogdanka na zakup węgla.
- Aneks do Umowy UW/LW/01/2012 sprzedaży węgla energetycznego pomiędzy ENEA Wytwarzanie a LW Bogdanka na zakup węgla.
- Aneksy do Umowy Wieloletniej Nr UW/LW/01/2012 na dostawę węgla energetycznego oraz Umowę dostaw dodatkowych Nr UD/LW/01/2021 pomiędzy ENEA Wytwarzanie a LW Bogdanka.

#### 2.5.4. Źródła finansowania programu inwestycyjnego – emisje papierów wartościowych oraz kredyty i pożyczki

ENEA S.A. finansuje program inwestycyjny wykorzystując nadwyżki finansowe z prowadzonej działalności gospodarczej oraz zadłużenie zewnętrzne. GK 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 GK ENEA, w celu optymalizowania wysokości kosztów i terminów spłaty zadłużenia.

W okresie 1 kw. 2021 r., ENEA S.A. nie zawierała nowych umów kredytowych.

Według nominalnego stanu zadłużenia na 31 marca 2021 r., ENEA S.A. posiadała zaciągnięte długoterminowe kredyty w wysokości 1 859 mln zł.

Zadłużenie nominalne ENEA S.A. z tytułu wyemitowanych obligacji oraz zaciągniętych kredytów na dzień 31 marca 2021 r. wyniosło łącznie 7 674 mln zł.

Jednocześnie spółki z GK ENEA są stronami indywidualnych umów kredytowych/pożyczkowych. Łączna suma zewnętrznego zadłużenia nominalnego z tytułu zaciągniętych kredytów i pożyczek przez spółki z GK ENEA (z wyłączeniem ENEA S.A.) na 31 marca 2021 r. wynosiła 58,6 mln zł.

W 1 kw. 2021 r. Spółki z Grupy ENEA nie wypowiedziały umów kredytów oraz pożyczek.

#### 2.5.5. Udzielone poręczenia i gwarancje

W trakcie 1 kw. 2021 r. spółki z GK ENEA nie udzielały poręczeń i gwarancji o znaczącej wartości.

Na dzień 31 marca 2021 r. łączna wartość poręczeń i gwarancji korporacyjnych udzielonych przez ENEA S.A. na zabezpieczenie zobowiązań spółek z GK ENEA wyniosła 35,2 mln zł, natomiast łączna wartość gwarancji bankowych wystawionych na zlecenie ENEA S.A. i stanowiących zabezpieczenie zobowiązań spółek z GK ENEA wyniosła 200,6 mln zł.

#### 2.5.6. Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej

W okresie 1 kw. 2021 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej.

#### 2.5.7. Dystrybucja środków pieniężnych - programy emisji obligacji spółek zależnych

GK 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 dystrybuje wewnątrz GK ENEA.

Aktualnie ENEA S.A. w obszarach Wytwarzanie i Dystrybucja ma zawarte wewnątrzgrupowe programy emisji obligacji których początkowa łączna wartość nominalna wynosiła 5 371 mln zł. Programy te są w całości wykorzystane i częściowo wykupywane w ratach. Na dzień 31 marca 2021 r. łączne nominalne zaangażowanie z tytułu objętych przez ENEA S.A. obligacji emitowanych w ramach ww. programów wynosiło 3 649 mln zł. ENEA S.A. w latach ubiegłych zawarła także wewnątrzgrupowe umowy programowe emisji obligacji ze spółkami zależnymi, które służą finansowaniu inwestycji w segmencie OZE i segmencie Ciepło. Łączna kwota obligacji do wykupu w ramach tych programów na dzień 31 marca 2021 r. wynosiła 12 mln zł.

#### 2.5.8. Udzielone pożyczki

W 1 kw. 2021 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych umów pożyczek ze spółkami GK ENEA oraz innymi spółkami, w których posiada udziały. Stan zadłużenia nominalnego spółek na 31 marca 2021 r. wynosił 3 999 000 tys. zł. Szczegółowe informacje nt. obowiązujących w 1 kw. 2021 r. umów pożyczek, jakie zawarła ENEA S.A. oraz poziomu ich wykorzystania prezentuje poniższa tabela.

Data początkowa	Ostateczny termin spłaty	Spółka	Wartość umowy [tys. zł]	Kwota zaciągniętej pożyczki w 1 kw. 2021 r. [tys. zł]	Oprocentowanie	Zadłużenie z tyt. pożyczki na 31 marca 2021 r. [tys. zł]
lipiec 2019 r.	grudzień 2024 r.	ENEA Operator	1 800 000	0	Stawka bazowa + marża	1 500 000
wrzesień 2019 r.	czerwiec 2021 r.	Elektrownia Ostrolęka	199 000	0	Stałe	199 000
styczeń 2020 r.	wrzesień 2024 r.	ENEA Wytwarzanie	2 200 000	0	Stawka bazowa + marża	1 800 000
luty 2020 r.	grudzień 2024 r.	ENEA Elektrownia Połaniec	500 000	0	Stawka bazowa + marża	500 000

#### 2.5.9. Transakcje z podmiotami powiązanymi

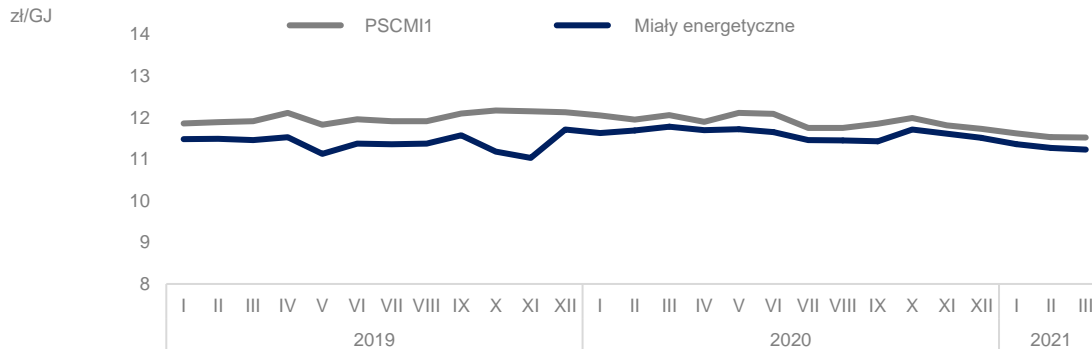
W okresie 1 kw. 2021 r. ENEA oraz jednostki od niej zależne nie zawierały z podmiotami powiązanymi transakcji na warunkach nierynkowych. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązanymi zawartych przez ENEA S.A. lub jednostkę od niej zależną znajdują się w nocie 24 w „Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 31 marca 2021 r.”.

### 3. 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 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 związane z poniesieniem niezaplanowanych wydatków i kosztów na skutek rozliczeń prowadzonych z interesariuszami budowy elektrowni Ostrołęka C</li> <li>Ryzyko uznania nieprzestrzegania zasad Programu Zgodności</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Udział w pracach zespołów tematycznych oraz innych towarzystw branżowych</li> <li>Monitorowanie i weryfikacja prognoz kursów walutowych, stóp procentowych, ścieżek cenowych 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, współpraca ze szkołami patronackimi</li> <li>Zapewnienie transparentnego, konkurencyjnego i motywacyjnego systemu wynagrodzeń</li> <li>Monitoring działań legislacyjnych</li> <li>Monitorowanie przestrzegania Programu Zgodności i szkolenia pracowników</li> </ul>
FINANSOWE	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ryzyko naruszenia umów o finansowanie</li> <li>Ryzyko pogorszenia ratingu</li> <li>Ryzyko wypowiedzenia umów przez banki</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> <li>Ryzyko wahanía stóp procentowych</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Monitorowanie kowenantów bankowych w GK ENEA</li> <li>Bieżące konsultacje z agencją ratingową</li> <li>Bieżące konsultacje z bankami</li> <li>Prowadzenie usystematyzowanych działań w obszarze zarządzania ryzykiem kredytowym i windykacji</li> <li>Monitorowanie realizacji zadań inwestycyjnych</li> <li>Opracowanie informacji dotyczących transformacji źródeł wytwórczych i prowadzenie dialogu z rynkiem ubezpieczeniowym i reasekuracyjnym</li> </ul>
OPERACYJNE	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ryzyko niespełnienia wymogów konkluzji BAT</li> <li>Ryzyko opóźnienia procesów przetargowych</li> <li>Ryzyko bezpieczeństwa teleinformatycznego w Grupie ENEA</li> <li>Ryzyko naruszenia przepisów prawa i regulacji wewnętrznych dotyczących ochrony danych osobowych</li> <li>Ryzyko niezbilansowania przychodów i kosztów zakupu i sprzedaży energii elektrycznej</li> <li>Ryzyko przerw działania w wyniku wystąpienia intensywnych czynników atmosferycznych</li> <li>Ryzyko ubytków mocy spowodowanych warunkami hydrologicznymi</li> <li>Ryzyko niedostępności pracowników w wyniku stanu epidemii choroby zakaźnej</li> <li>Ryzyko niekorzystnego klimatu społecznego</li> <li>Ryzyko awarii przemysłowych.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Monitoring realizacji inwestycji związanych ze spełnieniem wymogów konkluzji BAT</li> <li>Zarządzanie procesami zakupowymi</li> <li>Regularne okresowe przeglądy systemów i ich ocena pod względem zapewnienia bezpieczeństwa teleinformatycznego</li> <li>Przeprowadzanie kampanii informacyjnej wśród pracowników, w tym szkoleń wstępnych i okresowych dot. m.in. zasad bezpieczeństwa teleinformatycznego</li> <li>Zabezpieczenie systemów przetwarzających dane osobowe poprzez zabezpieczenia systemowe</li> <li>Monitoring warunków hydrologicznych</li> <li>Bieżące wdrażanie zaleceń ogólnokrajowych w zakresie minimalizacji ryzyka zakażeń.</li> <li>Aktywny, regularny dialog ze stroną społeczną.</li> <li>Wprowadzenie instrukcji i mechanizmów kontrolnych</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> </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</li> </ul>

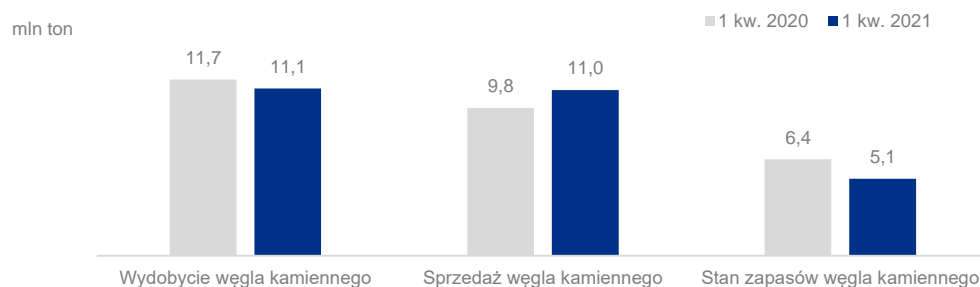
## 4. Otoczenie rynkowe

### Ceny węgla na rynku polskim



**PSCMI1:** Średnia wartość Indeksu PSCMI1 w 1 kw. 2021 r. wyniosła 11,56 zł/GJ (-3,9% r/r), co odpowiada średniej cenie zakupu 1 tony węgla na poziomie 254 zł.

**Miały:** Średnia cena mialów energetycznych sprzedawanych do Energetyki Zawodowej w 1 kw. 2021 r. wyniosła 11,3 zł/GJ i była o 4,2% niższa aniżeli w porównywalnym okresie 2020 r. W marcu br. koszt zakupu 1 tony mialów energetycznych wyniósł 11,23 zł/GJ vs. 11,78 zł/GJ w roku poprzednim.



W 1 kw. 2021 r. polskie kopalnie wydobły łącznie 11,1 mln ton węgla energetycznego wobec 11,7 mln ton w analogicznym okresie ubiegłego roku. Spadek wydobycia o 5,0% r/r wynika z nadpodaży obecnej na krajowym rynku węgla i spowolnienia gospodarczego wywołanego pandemią koronawirusa. Sprzedaż surowca ukształtowała się na poziomie 11 mln ton i wzrosła o 12,4% r/r. Wzrostowi sprzyjała przedłużająca się zima oraz stosunkowo chłodny początek wiosny w Polsce. Zapas węgla energetycznego na koniec marca wyniósł 5,1 mln ton i był niższy o 19,2% w skali roku.

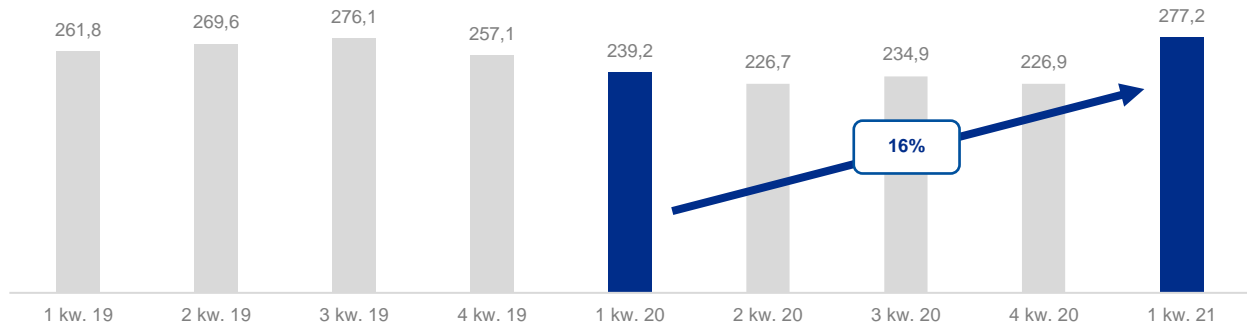
Rok 2021 zapowiada się trudnym rokiem dla polskiego górnictwa. W ramach transformacji sektora została wypracowana umowa społeczna, która zostanie przekazana Komisji Europejskiej. Negocjacje górniczych związków z rządem dotyczące warunków umowy społecznej, wydzielanie aktywów węglowych ze spółek energetycznych i przekazanie ich do Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego (NABE) oraz wypłata 1 mld zł pożyczki płynnościowej z Polskiego Funduszu Rozwoju (PFR) dla PGG, to najważniejsze wydarzenia na polskim rynku węgla w 1 kw. 2021 r. Obszar wydobycia pozostaje pod presją rekordowo wysokich cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> przekraczających 50 EUR/t, importu tańszej energii oraz rosnącego udziału OZE w miksie energetycznym.

### Sytuacja w krajowym sektorze górnictwa węgla kamiennego

Ścieżka cenowa energii elektrycznej związana jest z kosztami pozyskania paliwa produkcyjnego oraz kosztem zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, które obecnie utrzymują się na rekordowo wysokich poziomach powyżej 50 EUR/tonę. Proces restrukturyzacji sektora górniczego wpływa na zmianę ceny zakupu mialów energetycznych, co generuje dodatkowe ryzyka związane z procesem kontraktacji terminowej. Przewiduje się sukcesywny spadek krajowego wydobycia zgodny z harmonogramem zamykania kopalń w horyzoncie transformacji energetycznej.

## Ceny energii na rynku polskim

BASE\_Y\_19/20/21 (zł/MWh)



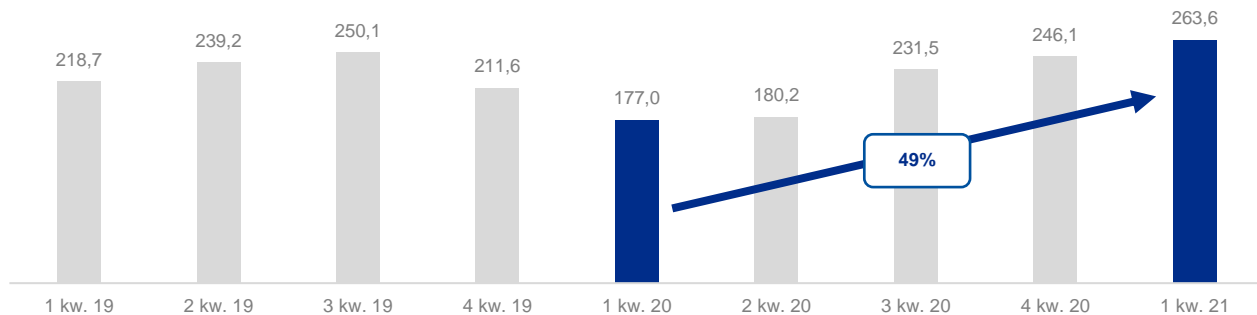
Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

Na hurtowym rynku terminowym energii elektrycznej cena produktu BASE Y-22 wzrosła o 16% do poziomu 277,21 zł/MWh w stosunku do analogicznego produktu (tj. BASE Y-21) w 1 kw. 2020 r.

Rynkowa cena BASE Y-22 w 1 kw. 2021 r. charakteryzowała się dużą zmiennością. Na początku roku kształtowała się na poziomie zbliżonym do 259,86 zł/MWh, po czym wzrosła do poziomów 304,03 zł/MWh, by w końcowym okresie kwartału spaść nieznacznie poniżej 300,00 zł/MWh.

Na kształtowanie się ceny BASE Y-22 w 1 kw. 2021 r. wpływ miały głównie zmiany cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>.

RDN BASE (zł/MWh)



Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

Średnia cena energii elektrycznej na rynku SPOT w 1 kw. 2021 r. była wyższa o 49% w porównaniu do tego samego okresu w 2020 r. Do tego wzrostu głównie przyczyniła się znacząco wyższa wycena wszystkich miesięcy w kwartale niż w analogicznym okresie w 2020 r.

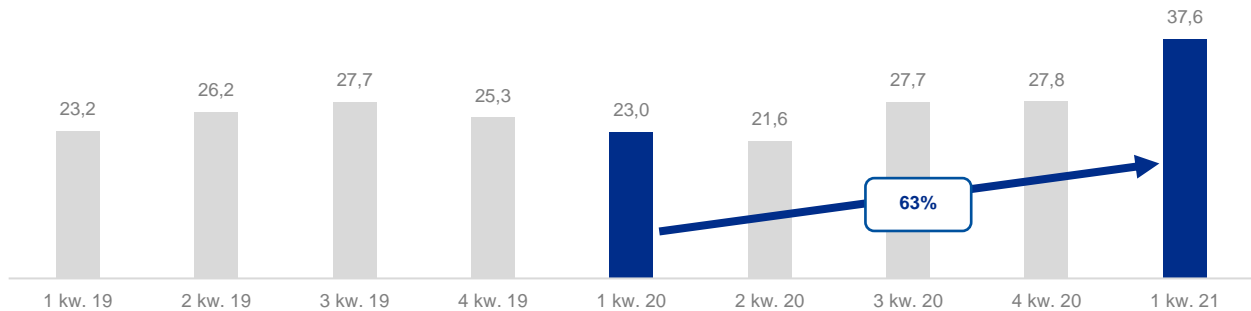
Na poziom cen energii elektrycznej na rynku SPOT w 1 kw. 2021 r. wpływ miały następujące czynniki:

- wysokie ceny uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> (czynnik pro-wzrostowy),
- wysokie poziomy ubytków mocy w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE) (czynnik pro-wzrostowy),
- stosunkowo niska, jak na tę porę roku, generacja wiatrowa (czynnik pro-wzrostowy),
- średnie zapotrzebowanie na moc w KSE na wyższym poziomie w porównaniu do 2020 r. (czynnik pro-wzrostowy),
- stosunkowo niskie temperatury powietrza (czynnik pro-wzrostowy),
- w styczniu 2021 r. stosunkowo niski import energii z krajów sąsiadujących (czynnik pro-wzrostowy).

W 1 kw. 2021 r. wolumen obrotu frontowym produktem rocznym tj. BASE\_Y-22 wyniósł 2 287 MW, co oznacza istotny spadek w porównaniu do 1 kw. 2020 r., kiedy w ramach kontraktacji BASE\_Y-21 zawarto transakcje opiewające łącznie na aż 3 948 MW (spadek o 42% r/r). Co ważne dysproporcja w zakresie płynności dla analizowanych produktów pogłębiała się z każdym kolejnym miesiącem, tj. w styczniu br. spadek obrotu wyniósł 28% r/r, jednak w lutym i marcu było to już odpowiednio prawie 44% i 47%, podczas gdy średni wolumen kontraktowany na każdej sesji z poziomu 63 MW w 2020 r. spadł do 37 MW w roku 2021.

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

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



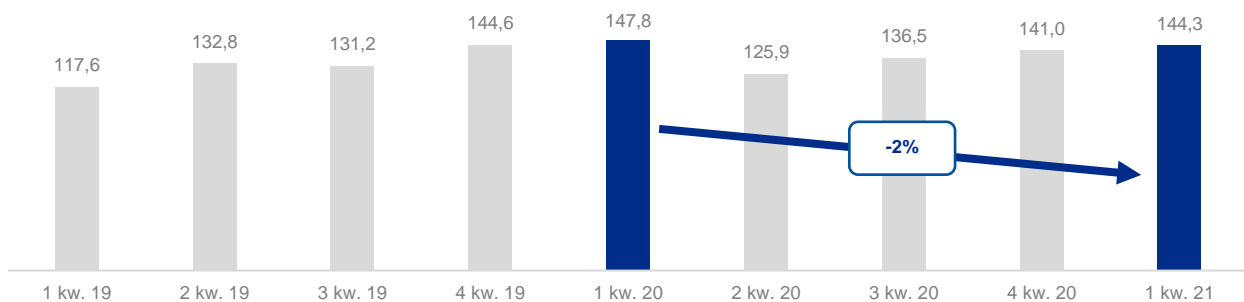
Źródło: ICE, ceny rozliczeniowe

W pierwszych dniach stycznia ceny uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> w dalszym ciągu znajdowały się w trendzie wzrostowym, zapoczątkowanym na przełomie października i listopada pozytywnymi informacjami o uzyskaniu szczepionek przeciwko COVID-19, a wzmocnionym dodatkowo m.in. przez ustalenie nowego celu redukcji emisji na poziomie 55% do 2030 r., opóźnieniem aukcji pierwotnych oraz przydziałów darmowych uprawnień dla przemysłu. Ponadto Wielka Brytania podjęła ostatecznie decyzję o opuszczeniu EU ETS i stworzeniu własnego systemu handlu emisjami, przy czym operatorzy uczestniczący w EU ETS w dalszym ciągu są zobowiązani do realizacji obowiązku za rok 2020.

Pierwszy ruch korekcyjny (minimum na poziomie 31,62 EUR/t) miał miejsce na przełomie stycznia, po którym ceny ustabilizowały się na średnim poziomie ok. 33,40 EUR/t w trendzie bocznym. Gwałtowny powrót do trendu wzrostowego przypadła na uruchomienie aukcji pierwotnych. Pierwsza aukcja niemieckich uprawnień rozliczona została po cenie 33,51 EUR/t. Druga aukcja polskich uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> rozliczona została już w cenie wyższej o ponad 4 EUR/t, tj. w cenie 38,00 EUR/t. Ostatecznie ruch ten sprawił, że ceny osiągnęły poziom zbliżony do 40 EUR/t (maksymalny poziom przypadła na 12 lutego 2021 r. i wyniósł 40,02 EUR/t). Po tym przesileniu systemu doszło do korekty notowań, wywołanej najprawdopodobniej artykułem Bloomberg'a (zbieżność czasowa), w myśl którego KE rozważa wprowadzenie limitów uprawnień posiadanych na rejestrze przez podmioty uczestniczące w rynku (m.in. fundusze inwestycyjne), jako odpowiedź na spekulacyjny charakter wzrostu cen w lutym. Ostatecznie korekta zatrzymała się na poziomie 37,27 EUR/t i rozpoczęła się kolejny gwałtowny wzrost cen, które osiągnęły poziom zbliżony do 43 EUR/t (42,99 EUR/t 17 marca 2021 r.). W efekcie zawirowań cenowych ostatecznie średni poziom cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> ukształtował się w 1 kw. 2021 r. na poziomie 37,6 EUR/t (dla samego miesiąca marca średnia ta wynosi natomiast 40,96 EUR/t).

26 lutego 2021 r. platforma aukcyjna ICE opublikowała kalendarz aukcji uprawnień dla brytyjskiego systemu handlu uprawnieniami (UK ETS), w ramach którego aukcje odbywać będą się co drugą środę do 15 grudnia 2021 r. Minimalna cena uprawnień ustalona została na poziomie 22 GBP/t (pierwotnie miała wynosić 15 GBP/t). Cena ta zostanie wycofana, kiedy system UK ETS zostanie uznany za „dojrzały”. Średnia cena w 1 kw. 2021 r. była o 63% wyższa, niż średnia cena w analogicznym okresie 2020 r.

Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE\_A) (zł/MWh)



Źródło: TGE, indeksy z rynku sesyjnego

Notowania praw majątkowych „zielonych” przez znaczną część 1 kw. 2021 r. trwały w kontynuacji trendu bocznego zapoczątkowanego w 4 kw. 2020 r. oscylując w okolicach 142,30 zł/MWh. Dopiero w marcu nastąpił wzrost cen do poziomu nawet 149,99 zł/MWh (średnia cena transakcyjna z 18 marca 2021 r.).

Zgodnie z danymi przekazanymi przez TGE, w okresie od 1 lipca 2019 r. 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 na pokrycie w całości obowiązku na rok 2020. Na koniec marca 2021 r. na rejestrze pozostawało 31,9 TWh aktywnych uprawnień, przy czym w okresie od lipca 2020 r. do marca 2021 r. umorzone zostało już ponad 11,8 TWh praw majątkowych.

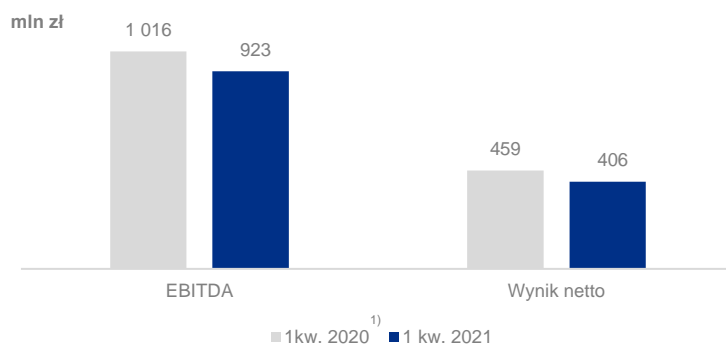
Opublikowany 17 lipca 2020 r. projekt rozporządzenia zwiększający wysokość obowiązku z poziomu 19,35% (zgodnie z art. 59 Ustawy o OZE) do poziomu 19,50% na rok 2021 (utrzymanie poziomu z 2020 r.) został przyjęty i wejdzie w życie. Średnia cena w 1 kw. 2021 r. była o 2% niższa, niż średnia cena w analogicznym okresie 2020 r.

## 5. Sytuacja finansowa

### 5.1. Skonsolidowane wybrane dane finansowe

[tys. zł]	1 kw. 2020 <sup>1)</sup>	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 592 082	5 045 774	453 692	9,9%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	634 498	547 975	-86 523	-13,6%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	555 099	505 180	-49 919	-9,0%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	459 047	406 412	-52 635	-11,5%
<b>EBITDA</b>	<b>1 015 582</b>	<b>922 504</b>	<b>-93 078</b>	<b>-9,2%</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z:</b>				
działalności operacyjnej	(85 941)	1 622 346	1 708 287	1 987,7%
działalności inwestycyjnej	(630 180)	(476 569)	153 611	24,4%
działalności finansowej	(1 025 339)	(170 763)	854 576	83,3%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu	2 020 487	2 916 568	896 081	44,3%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	444 597	385 564	-59 033	-13,3%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	441 442 578	-	-
Zysk/ (strata) netto na akcję [zł]	1,01	0,87	-0,14	-13,9%
Rozwodniony zysk/ (strata) na akcję [zł]	1,01	0,87	-0,14	-13,9%

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



[tys. zł]	31 grudnia 2020	31 marca 2021	Zmiana	Zmiana %
Aktywa razem	29 889 863	30 965 781	1 075 918	3,6%
Zobowiązania razem	16 795 510	17 423 019	627 509	3,7%
Zobowiązania długoterminowe	10 009 542	10 109 484	99 942	1,0%
Zobowiązania krótkoterminowe	6 785 968	7 313 535	527 567	7,8%
Kapitał własny	13 094 353	13 542 762	448 409	3,4%
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	-	-
Wartość księgowa na akcję [zł]	29,66	30,68	1,02	3,4%
Rozwodniona wartość księgowa na akcję [zł]	29,66	30,68	1,02	3,4%



## 5.2. Kluczowe dane operacyjne i wskaźniki dla GK ENEA

	J.m.	1 kw. 2020 <sup>1)</sup>	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	tys. zł	4 592 082	5 045 774	453 692	9,9%
EBITDA	tys. zł	1 015 582	922 504	-93 078	-9,2%
EBIT	tys. zł	634 498	547 975	-86 523	-13,6%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	tys. zł	459 047	406 412	-52 635	-11,5%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	tys. zł	444 597	385 564	-59 033	-13,3%
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	tys. zł	(85 941)	1 622 346	1 708 287	1 987,7%
CAPEX	tys. zł	563 998	316 426	-247 572	-43,9%
Dług netto	tys. zł	7 444 295	5 360 910	-2 083 385	-28,0%
Dług netto / EBITDA <sup>2)</sup>	-	2,09	1,67	-0,42	-20,1%
Rentowność aktywów (ROA) <sup>2)</sup>	%	5,8%	5,2%	-0,6 p.p.	-
Rentowność kapitału własnego (ROE) <sup>2)</sup>	%	11,6%	12,0%	0,4 p.p.	-
<b>Obrót</b>					
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	GWh	5 594	6 330	736	13,2%
Liczba odbiorców (Punkty Poboru Energii)	tys.	2 531	2 587	56	2,2%
<b>Dystrybucja</b>					
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	GWh	5 025	5 176	151	3,0%
Liczba klientów (stan na koniec okresu sprawozdawczego)	tys.	2 633	2 678	45	1,7%
<b>Wytwarzanie</b>					
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	GWh	5 431	6 089	658	12,1%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	4 737	5 568	831	17,5%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	694	521	-173	-24,9%
Wytwarzanie ciepła brutto	TJ	2 261	2 853	592	26,2%
Sprzedaż energii elektrycznej, w tym:	GWh	6 757	7 276	519	7,7%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	4 737	5 568	831	17,5%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	694	521	-173	-24,9%
z zakupu	GWh	1 326	1 187	-139	-10,5%
Sprzedaż ciepła	TJ	2 056	2 607	551	26,8%
<b>Wydobycie</b>					
Produkcja netto	tys. t	2 066	2 612	546	26,4%
Sprzedaż węgla	tys. t	1 918	2 383	465	24,2%
Zapas na koniec okresu	tys. t	327	350	23	7,0%
Roboty chodnikowe	km	6,7	5,3	-1,4	-20,9%

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

<sup>2)</sup> definicje wskaźników zamieszczone zostały na str. 56

### 5.3. Wyniki finansowe GK ENEA w 1 kw. 2021 r.

#### Skonsolidowany rachunek zysków i strat w 1 kw. 2021 r.

[tys. zł]	1 kw. 2020 <sup>1)</sup>	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	3 463 500	3 545 216	81 716	2,4%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	117 403	152 290	34 887	29,7%
Przychody ze sprzedaży gazu	101 043	156 357	55 314	54,7%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	780 168	810 191	30 023	3,8%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	2 406	0	-2 406	-100,0%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	19 697	25 367	5 670	28,8%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	43 165	42 777	-388	-0,9%
Przychody ze sprzedaży węgla	59 659	96 119	36 460	61,1%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	0	212 952	212 952	100,0%
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>4 587 041</b>	<b>5 041 269</b>	<b>454 228</b>	<b>9,9%</b>
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	5 041	4 505	-536	-10,6%
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>4 592 082</b>	<b>5 045 774</b>	<b>453 692</b>	<b>9,9%</b>
Amortyzacja	381 084	371 171	-9 913	-2,6%
Koszty świadczeń pracowniczych	480 888	531 055	50 167	10,4%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	791 431	1 004 451	213 020	26,9%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	1 872 796	2 097 133	224 337	12,0%
Usługi przesyłowe	121 465	107 164	-14 301	-11,8%
Inne usługi obce	205 011	224 402	19 391	9,5%
Podatki i opłaty	131 717	119 835	-11 882	-9,0%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>3 984 392</b>	<b>4 455 211</b>	<b>470 819</b>	<b>11,8%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	78 378	41 491	-36 887	-47,1%
Pozostałe koszty operacyjne	61 140	67 438	6 298	10,3%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	24 347	-1 080	-25 427	-104,4%
Zysk/(strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(14 777)	(12 203)	2 574	17,4%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	3 358	3 358	100,0%
<b>Zysk/ (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>634 498</b>	<b>547 975</b>	<b>-86 523</b>	<b>-13,6%</b>
Koszty finansowe	92 065	58 796	-33 269	-36,1%
Przychody finansowe	12 340	22 482	10 142	82,2%
Odpisy/ (odwrócenie odpisów) aktualizujące aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	1 042	6 200	5 158	495,0%
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	1 368	-281	-1 649	-120,5%
<b>Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>555 099</b>	<b>505 180</b>	<b>-49 919</b>	<b>-9,0%</b>
Podatek dochodowy	96 052	98 768	2 716	2,8%
<b>Zysk/ (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>459 047</b>	<b>406 412</b>	<b>-52 635</b>	<b>-11,5%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1 015 582</b>	<b>922 504</b>	<b>-93 078</b>	<b>-9,2%</b>

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

#### Główne czynniki zmiany EBITDA GK ENEA w 1 kw. 2021 r. (spadek o 93 mln zł):

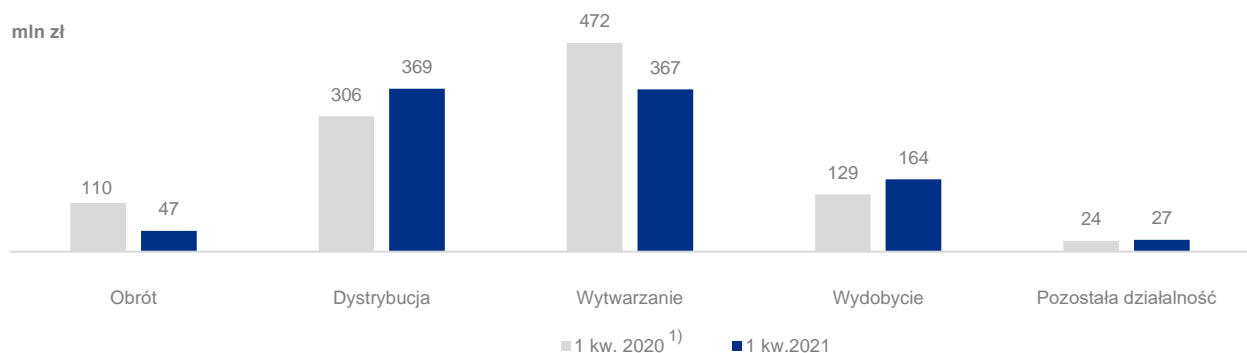
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 82 mln zł wynika głównie z wyższego wolumenu sprzedaży o 1.221 GWh, przy jednoczesnym spadku średniej ceny sprzedaży o 6% oraz niższych przychodach z Regulacyjnych Usług Systemowych
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła o 35 mln zł wynika z wyższego wolumenu sprzedaży o 320 TJ oraz ze wzrostu średniej ceny sprzedaży o 13%
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego o 55 mln zł głównie w wyniku wyższego wolumenu sprzedaży o 961 GWh, przy jednoczesnym spadku średniej ceny sprzedaży o 17%
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych o 30 mln zł w efekcie wyższego wolumenu dystrybuowanej energii o 151 GWh

- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla o 36 mln zł wynika z wyższego wolumenu sprzedaży, przy jednoczesnym spadku średniej ceny sprzedaży
- (+) w 1 kw. 2021 r. rozpoznanie przychodów z tytułu Rynku Mocy w wysokości 213 mln zł
- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 50 mln zł spowodowany głównie: wzrostem średniego zatrudnienia, wyższymi kosztami wynagrodzeń wraz z narzutami oraz zmianą stanu rezerw pracowniczych
- (-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców oraz wartości sprzedanych towarów o 213 mln zł wynika z:
  - (-) wzrostu kosztów emisji CO<sub>2</sub>, kosztów zużycia węgla, przy jednocześnie niższych kosztach zużycia biomasy dla całego Segmentu Wytwarzanie
  - (-) aktualizacji wyceny CO<sub>2</sub>
- (-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu o 224 mln zł wynika głównie z:
  - (-) energia elektryczna: wolumen +359 GWh; średnia cena -1%
  - (-) gaz ziemny: wolumen +968 GWh; średnia cena -18%
- (+) spadek kosztów usług przesyłowych o 14 mln zł wynika głównie ze spadku mocy umownej oraz niższych stawek opłaty stałej i zmiennej
- (-) wzrost kosztów usług obcych o 19 mln zł wynika głównie z: wyższych kosztów usług remontowych, kosztów zagospodarowania odpadów oraz kosztów usług zleczanych firmom zewnętrznym
- (+) spadek kosztów podatków i opłat o 12 mln zł wynika głównie ze zmiany prezentacji kosztów umieszczania urządzeń w pasie drogowym (wyksięgowanie zgodnie z MSSF 16)
- (-) w 1 kw. 2020 r. ujęto w przychodach wykorzystanie części rezerwy w wysokości 24,3 mln zł zawiązanej w kosztach w grudniu 2019 r. w wysokości 68,6 mln zł na stratę na Taryfie G zatwierdzonej przez URE. W 1 kw. 2021 r. ujęto wykorzystanie części rezerwy w wysokości 2,4 mln zł związanej w kosztach w grudniu 2020 r. na stratę wynikającą z rozliczenia przez ENEA S.A. jako sprzedawcy z urzędu opustu na opłatach dystrybucyjnych w zakresie energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów w wysokości 50,8 mln zł oraz ujęto w kosztach aktualizację tej rezerwy w wysokości 3,5 mln zł
- (-) spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 41 mln zł:
  - (-) niższe saldo zwrotów od ubezpieczyciela o 16 mln zł
  - (-) aktualizacja wyceny kontraktów CO<sub>2</sub> o 7 mln zł
  - (-) spadek nieodpłatnie przyjętych środków trwałych o 6 mln zł
  - (-) wyższe rezerwy na potencjalne roszczenia o 5 mln zł
  - (-) niższe przychody z tytułu odszkodowań, kar i grzywien o 4 mln zł

## Wyniki finansowe GK ENEA w 1 kw. 2021 r.

EBITDA [tys. zł]	1 kw. 2020 <sup>1)</sup>	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Obrót	110 312	46 985	-63 327	-57,4%
Dystrybucja	306 236	368 759	62 523	20,4%
Wytwarzanie	472 258	367 199	-105 059	-22,2%
Wydobycie	129 385	163 567	34 182	26,4%
Pozostała działalność	24 444	27 123	2 679	11,0%
Pozycje nieprzypisane i wyłączenia	-27 053	-51 129	-24 076	-89,0%
<b>EBITDA Razem</b>	<b>1 015 582</b>	<b>922 504</b>	<b>-93 078</b>	<b>-9,2%</b>

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

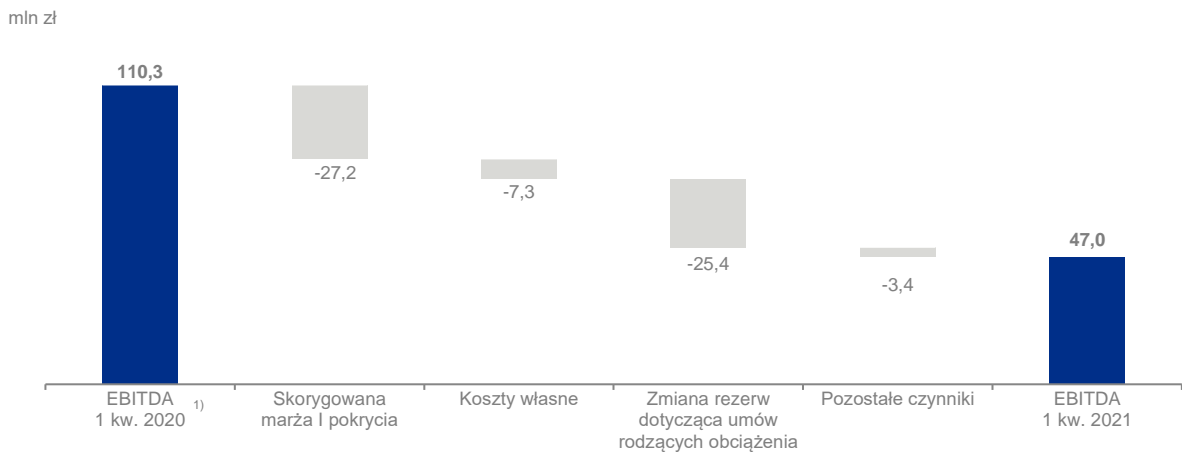


## Obszar Obrotu w 1 kw. 2021 r.

Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej realizowana jest przez ENEA S.A.

Handel hurtowy realizowany jest przez ENEA Trading.

[tys. zł]	1 kw. 2020 <sup>1)</sup>	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 048 280	2 359 587	311 307	15,2%
EBIT	109 993	46 121	-63 872	-58,1%
Amortyzacja	319	864	545	170,8%
<b>EBITDA</b>	<b>110 312</b>	<b>46 985</b>	<b>-63 327</b>	<b>-57,4%</b>
CAPEX <sup>2)</sup>	14	736	722	5 157,1%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	37%	39%	2 p.p.	-



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

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

### Główne czynniki zmiany EBITDA w 1 kw. 2021 r.:

#### **Skorygowana marża i pokrycia**

- (-) spadek średniej ceny sprzedaży energii o 2,1%
- (-) wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 18,3%
- (+) wzrost wolumenu sprzedaży energii o 12,5%
- (+) spadek średniej ceny zakupu energii o 6,9%
- (+) wzrost wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (-) wzrost kosztów rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 1,4 mln zł
- (-) aktualizacja wyceny kontraktów CO<sub>2</sub>, transakcji terminowych energii, gazu i praw majątkowych

#### **Koszty własne**

- (-) wyższe koszty bezpośrednie sprzedaży o 12,6 mln zł
- (+) niższe koszty ogólnego zarządu o 1,9 mln zł
- (+) niższe koszty usług wspólnych o 3,4 mln zł

#### **Zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia**

(-) w 1 kw. 2020 r. ujęto w przychodach wykorzystanie części rezerwy w wysokości 24,3 mln zł związanej w kosztach w grudniu 2019 r. w wysokości 68,6 mln zł na stratę na Taryfie G zatwierdzonej przez URE. W 1 kw. 2021 r. ujęto wykorzystanie części rezerwy w wysokości 2,4 mln zł związanej w kosztach w grudniu 2020 r. na stratę wynikającą z rozliczenia przez ENEA S.A. jako sprzedawcy z urzędu opustu na opłatach dystrybucyjnych w zakresie energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów w wysokości 50,8 mln zł oraz ujęto w kosztach aktualizację tej rezerwy w wysokości 3,5 mln zł

#### **Pozostałe czynniki**

- (-) wyższe koszty usług dystrybucji dotyczące obowiązującego modelu rozliczenia z prosumentami o 7,9 mln zł
- (-) wyższe odpisy aktualizujące należności o 1,1 mln zł
- (-) wyższe koszty rezerw na przewidywane straty i potencjalne roszczenia o 0,9 mln zł
- (-) wyższe odpisane należności o 0,7 mln zł
- (-) niższe przychody z tytułu świadczenia usług w zakresie handlu hurtowego o 0,3 mln zł
- (+) niższe koszty postępowań sądowych o 4,6 mln zł
- (+) niższe koszty darowizn o 4,0 mln zł

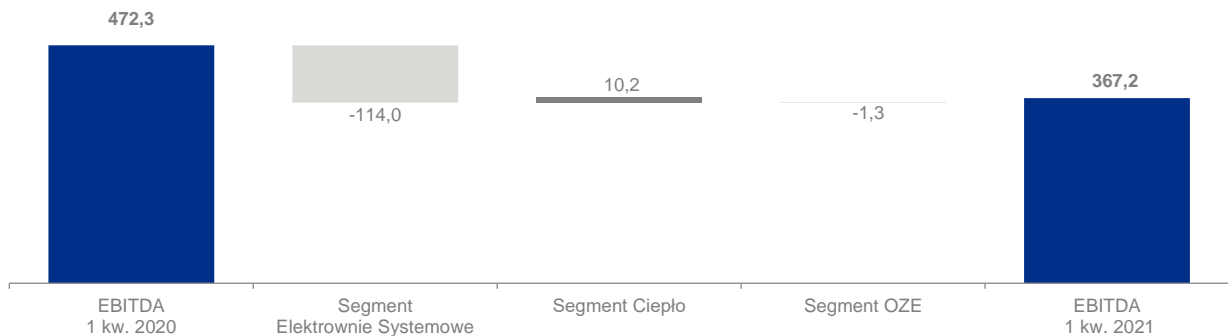
## Obszar Wytwarzania w 1 kw. 2021 r.

W obszarze Wytwarzania prezentowane są dane finansowe ENEA Wytwarzanie wraz z jej spółkami zależnymi, ENEA Nowa Energia, ENEA Ciepło, ENEA Ciepło Serwis, ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA Połaniec Serwis i ENEA Bioenergia.

ENEA Wytwarzanie posiada m.in. jedenaście wysokosprawnych i zmodernizowanych bloków energetycznych w Elektrowni Kozienice. Natomiast ENEA Elektrownia Połaniec posiada siedem bloków węglowych o łącznej mocy osiągalnej 1 657 MW oraz największy na świecie blok opalany wyłącznie biomasą o mocy osiągalnej 225 MW.

[tys. zł]	1 kw. 2020	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	2 095 701	2 243 091	147 390	7,0%
<i>energia elektryczna</i>	1 875 750	1 801 314	-74 436	-4,0%
<i>Rynek Mocy</i>	0	212 952	212 952	100,0%
<i>świadcstwa pochodzenia</i>	95 437	67 481	-27 956	-29,3%
<i>ciepło</i>	114 991	149 576	34 585	30,1%
<i>pozostałe</i>	9 523	11 768	2 245	23,6%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	136	183	47	34,6%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 095 837	2 243 274	147 437	7,0%
EBIT	331 288	267 448	-63 840	-19,3%
Amortyzacja	140 970	99 751	-41 219	-29,2%
<b>EBITDA</b>	<b>472 258</b>	<b>367 199</b>	<b>-105 059</b>	<b>-22,2%</b>
CAPEX	115 939	82 792	-33 147	-28,6%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	38%	37%	-1 p.p.	-

mln zł



### Główne czynniki zmiany EBITDA w 1 kw. 2021 r.:

#### Segment Elektrownie Systemowe - spadek o 114,0 mln zł

- (-) spadek marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 143,4 mln zł
- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 117,3 mln zł
- (-) spadek przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 25,8 mln zł
- (-) spadek pozostałych czynników o 36,7 mln zł
- (+) przychody z Rynku Mocy 209,2 mln zł

#### Segment Ciepło - wzrost o 10,2 mln zł

- (+) wzrost marży na ciepłe o 15,1 mln zł
- (+) przychody z Rynku Mocy 2,1 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 4,1 mln zł
- (-) spadek pozostałych czynników o 2,9 mln zł

#### Segment OZE - spadek o 1,3 mln zł

- (-) Obszar Biomasa (Zielony Blok) -7,0 mln zł (w tym -1,8 mln zł ENEA Bioenergia): -7,6 mln zł spadek marży na produkcji energii z OZE, -0,4 mln zł wzrost kosztów stałych, +2,9 mln zł wzrost marży Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów
- (+) Obszar Wiatr (+3,4 mln zł): +6,0 mln zł wzrost przychodów z tyt. świadectw pochodzenia, -1,7 mln zł spadek sprzedaży energii, -0,6 mln zł wzrost kosztów stałych
- (+) Obszar Woda (+1,7 mln zł): +1,7 mln zł przychody z Rynku Mocy, +0,8 mln zł wzrost sprzedaży energii, -1,0 mln zł wzrost kosztów stałych
- (+) Obszar Biogaz (+0,6 mln zł): głównie +0,6 mln zł wzrost przychodów z tyt. świadectw pochodzenia

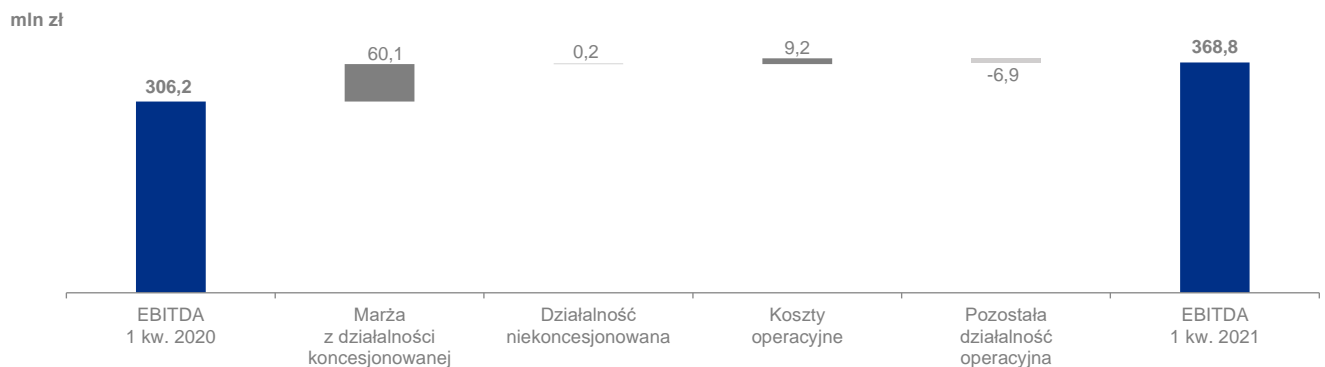
## Obszar Dystrybucji w 1 kw. 2021 r.

ENEA Operator odpowiada za dystrybucję energii elektrycznej do 2,7 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
- ENEA Serwis
- ENEA Pomiary
- ENEA Logistyka
- Annacond Enterprises (do 24 lutego 2020 r.)

[tys. zł]	1 kw. 2020 <sup>1)</sup>	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	805 932	839 507	33 575	4,2%
usługi dystrybucyjne do odbiorców końcowych	747 083	787 639	40 556	5,4%
opłaty za przyłączenie do sieci	11 889	10 347	-1 542	-13,0%
pozostałe	46 960	41 521	-5 439	-11,6%
EBIT	156 307	204 265	47 958	30,7%
Amortyzacja	149 929	164 494	14 565	9,7%
<b>EBITDA</b>	<b>306 236</b>	<b>368 759</b>	<b>62 523</b>	<b>20,4%</b>
CAPEX	173 221	155 441	-17 780	-10,3%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	15%	14%	-1 p.p.	-



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

### Główne czynniki zmiany EBITDA w 1 kw. 2021 r.:

#### Marża z działalności koncesjonowanej

- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 41 mln zł
- (+) niższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 13 mln zł
- (+) niższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 7 mln zł
- (-) niższe przychody z tyt. opłat za przyłączenie do sieci o 2 mln zł

#### Koszty operacyjne

- (+) niższe koszty podatków i opłat o 16 mln zł
- (-) wyższe koszty świadczeń pracowniczych o 6 mln zł
- (-) wyższe koszty usług obcych o 1 mln zł

#### Pozostała działalność operacyjna

- (-) zmiana stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego o 2 mln zł
- (-) niższe przychody z tytułu kolizji o 5 mln zł

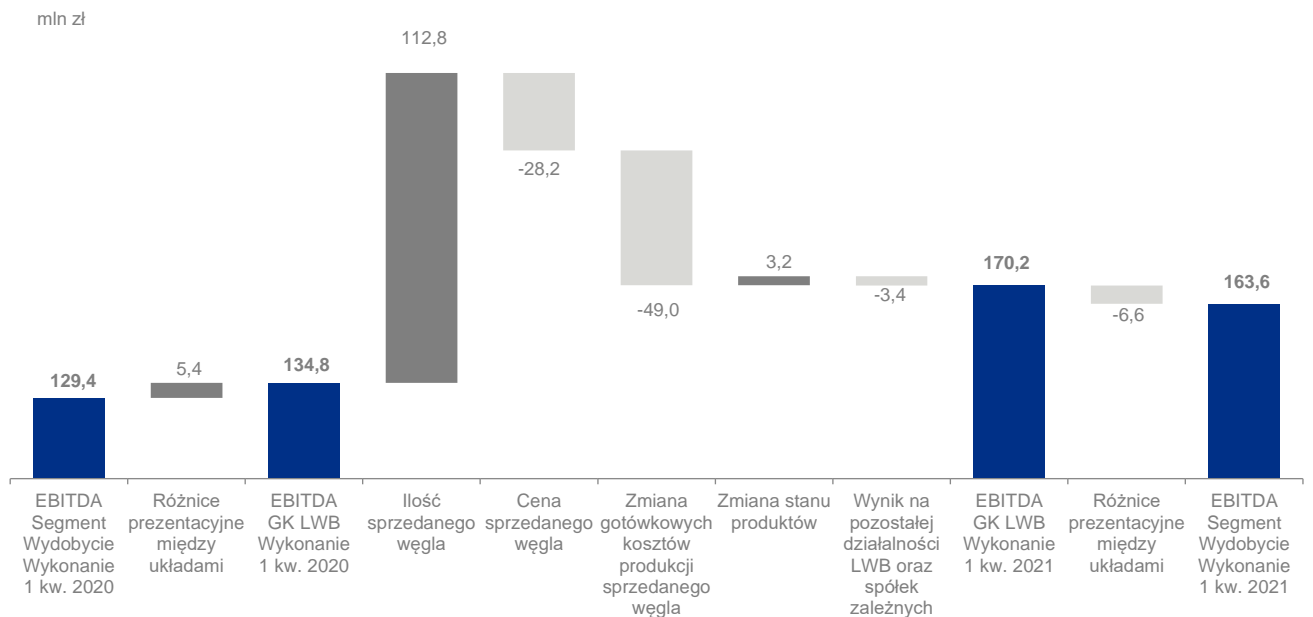
## Obszar Wydobywania w 1 kw. 2021 r.

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.

[tys. zł]	1 kw. 2020	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	461 594	541 535	79 941	17,3%
węgiel	450 560	528 678	78 118	17,3%
pozostałe produkty i usługi	7 672	9 593	1 921	25,0%
towary i materiały	3 362	3 264	-98	-2,9%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	2 489	2 142	-347	-13,9%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	464 083	543 677	79 594	17,2%
EBIT	53 220	72 057	18 837	35,4%
Amortyzacja	76 165	91 510	15 345	20,1%
<b>EBITDA</b>	<b>129 385</b>	<b>163 567</b>	<b>34 182</b>	<b>26,4%</b>
CAPEX	266 274	71 869	-194 405	-73,0%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	8%	9%	1 p.p.	-



### Czynniki zmiany EBITDA w 1 kw. 2021 r.:

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla w związku ze wzrostem ilościowej sprzedaży węgla (+0,46 mln t), przy jednoczesnym spadku ceny sprzedanego węgla

(-) wzrost wartości poniesionych gotówkowych kosztów produkcji sprzedanej - wyższe o 0,46 mln t wydobywanie brutto, co przełożyło się na wzrost wartości zużytych materiałów i kosztów usług obcych

(-) w związku z ograniczeniami produkcji węgla w 2020 roku część pracowników została oddelegowana do prac chodnikowych, które miały wykonywać firmy obce. W 2020 roku większa wartość wynagrodzeń była wyksięgowywana na CAPEX (była aktywowana i nie obciążała bieżącego wyniku spółki; efekt zaniżonej bazy)

(-) dodatkowe wydatki na profilaktykę anti-COVID (środki ochrony osobistej, dezynfekcja powierzchni)

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



## Obszar Pozostałej działalności w 1 kw. 2021 r.

[tys. zł]	1 kw. 2020 <sup>1)</sup>	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	116 761	125 322	8 561	7,3%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	2 428	2 205	-223	-9,2%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	119 189	127 527	8 338	7,0%
EBIT	6 689	4 594	-2 095	-31,3%
Amortyzacja	17 755	19 171	1 416	8,0%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	3 358	3 358	100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>24 444</b>	<b>27 123</b>	<b>2 679</b>	<b>11,0%</b>
CAPEX	6 453	5 589	-864	-13,4%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	2%	2%	-	-

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

W obszarze Pozostałej działalności prezentowane są spółki z obszarów:

- wsparcia dla pozostałych spółek w Grupie Kapitałowej:
  - ENECA Centrum – stanowiąca Centrum Usług Wspólnych w Grupie w zakresie księgowości, kadr, teleinformatyki, obsługi klienta, windykacji, zakupów i administracji.
  - ENECA Innowacje – spółka zajmuje się przedsięwzięciami, które mają szansę stać się w przyszłości innowacyjnymi i nowoczesnymi produktami oferowanymi przez Grupę.
  - ENECA Badania i Rozwój - spółka odpowiedzialna za badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych.
- działalności towarzyszącej:
  - ENECA Oświetlenie – 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 kw. 2020 <sup>1)</sup>	1 kw. 2021
<b>Wskaźniki rentowności</b>		
ROE -rentowność kapitału własnego	11,6%	12,0%
ROA -rentowność aktywów	5,8%	5,2%
Rentowność netto	10,0%	8,1%
Rentowność operacyjna	13,8%	10,9%
Rentowność EBITDA	22,1%	18,3%
<b>Wskaźniki płynności i struktury finansowej</b>		
Wskaźnik bieżącej płynności	1,5	1,3
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	65,8%	62,1%
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	50,3%	56,3%
Dług netto / EBITDA	2,09	1,67
<b>Wskaźniki aktywności gospodarczej</b>		
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach <sup>3)</sup>	54	54
Cykl rotacji zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych w dniach <sup>4)</sup>	52	55
Cykl rotacji zapasów w dniach	39	33

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

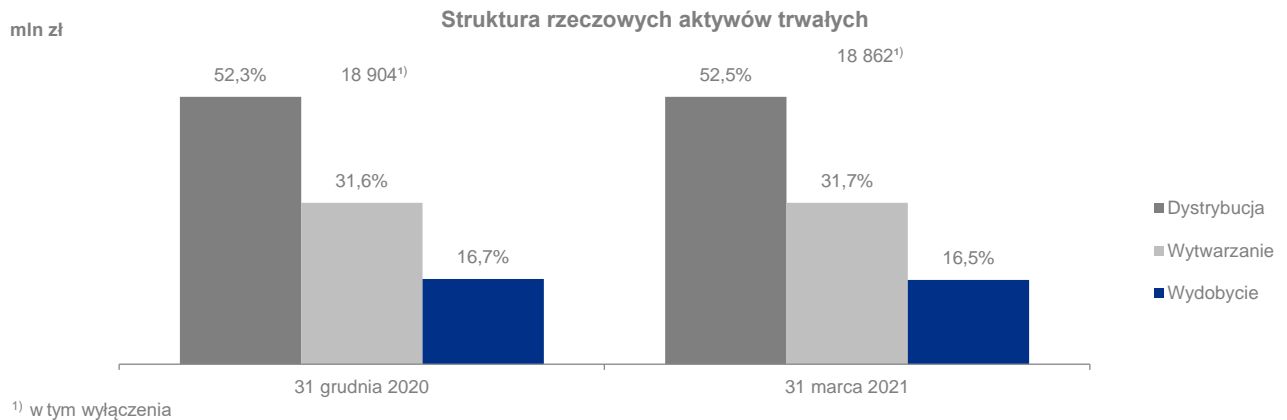
<sup>2)</sup> definicje wskaźników zamieszczone zostały na str. 56

<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 GK ENEA

Aktywa [tys. zł]	Na dzień:			
	31 grudnia 2020	31 marca 2021	Zmiana	Zmiana %
<b>Aktywa trwałe</b>	<b>21 767 810</b>	<b>21 822 211</b>	<b>54 401</b>	<b>0,2%</b>
Rzeczowe aktywa trwałe	18 903 722	18 862 354	-41 368	-0,2%
Prawo do korzystania ze składnika aktywów	730 078	751 709	21 631	3,0%
Wartości niematerialne	359 365	349 833	-9 532	-2,7%
Nieruchomości inwestycyjne	21 239	20 995	-244	-1,1%
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	133 647	133 366	-281	-0,2%
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1 296 061	1 335 271	39 210	3,0%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	97 957	70 318	-27 639	-28,2%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	72 381	143 530	71 149	98,3%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	11 256	12 916	1 660	14,7%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	513	693	180	35,1%
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	141 591	141 226	-365	-0,3%
<b>Aktywa obrotowe</b>	<b>8 122 053</b>	<b>9 143 570</b>	<b>1 021 517</b>	<b>12,6%</b>
Prawa do emisji CO <sub>2</sub>	2 529 059	2 167 957	-361 102	-14,3%
Zapasy	1 129 975	1 213 898	83 923	7,4%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 132 191	2 312 839	180 648	8,5%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	13 428	12 780	-648	-4,8%
Aktywa z tytułu umów z klientami	322 446	449 908	127 462	39,5%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	975	1 192	217	22,3%
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	10 470	11 797	1 327	12,7%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	41 894	56 570	14 676	35,0%
Dłużne aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	61	61	-	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 941 554	2 916 568	975 014	50,2%
<b>Razem aktywa</b>	<b>29 889 863</b>	<b>30 965 781</b>	<b>1 075 918</b>	<b>3,6%</b>



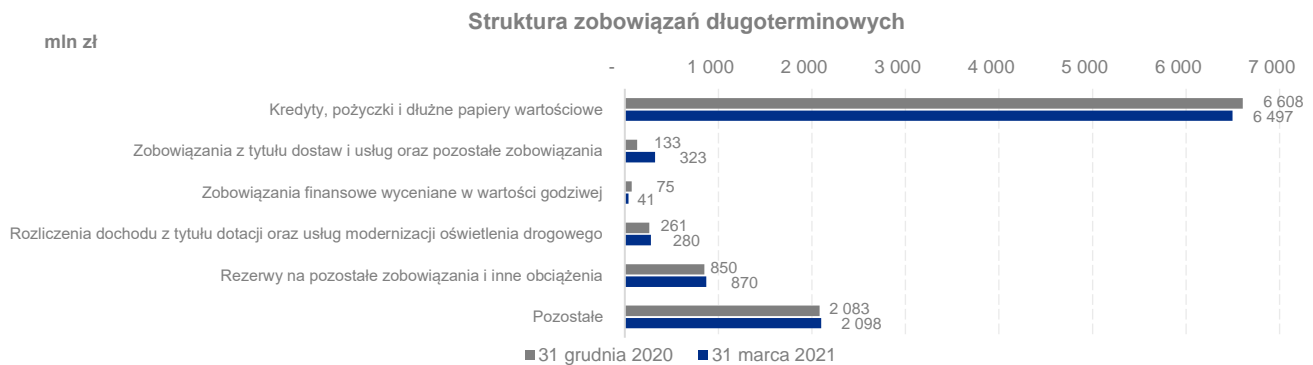
### Czynniki zmian aktywów trwałych (wzrost o 54 mln zł):

- 71 mln zł wzrost należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności - głównie wzrost wartości depozytów zabezpieczających związanych z kontraktacją uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>
- 39 mln zł wzrost aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego - głównie na skutek zmiany stanu rezerw na CO<sub>2</sub>
- 28 mln zł spadek aktywów finansowych wycenionych w wartości godziwej - głównie sprzedaż udziałów PGE EJ1

### Czynniki zmian aktywów obrotowych (wzrost o 1 022 mln zł):

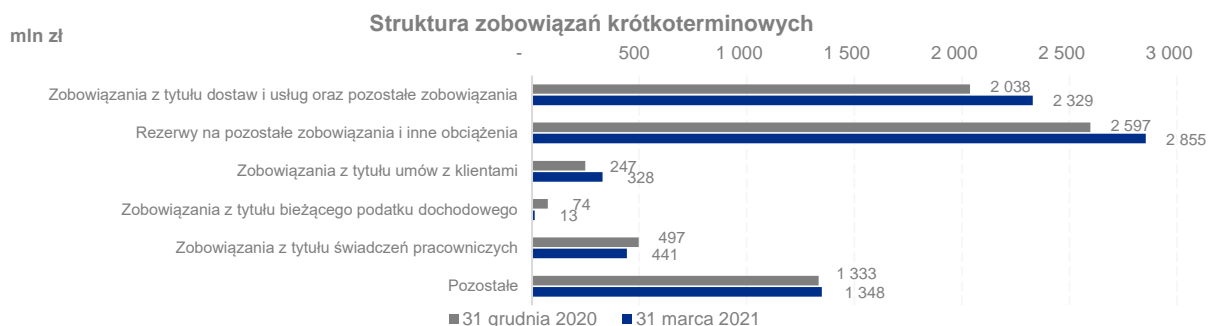
- 975 mln zł wzrost środków pieniężnych i ich ekwiwalentów - głównie zmiana wysokości depozytu zmiennego na rynku uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>
- 181 mln zł wzrost należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności - głównie wzrost należności handlowych, przy jednoczesnym spadku należności z tytułu podatków
- 127 mln zł wzrost aktywów z tytułu umów z klientami - wynika głównie z wyższego poziomu niezafakturowanej sprzedaży energii elektrycznej
- 84 mln zł wzrost zapasów - w tym: wzrost zapasu węgla, wzrost zapasu świadectw pochodzenia energii, spadek zapasu biomasy
- 361 mln zł spadek wartości praw do emisji CO<sub>2</sub> w tym: -404 mln zł umorzenie praw, 43 mln zł nabycie uprawnień w 2021 r.

Pasywa [tys. zł]	Na dzień			
	31 grudnia 2020	31 marca 2021	Zmiana	Zmiana%
<b>Razem kapitał własny</b>	<b>13 094 353</b>	<b>13 542 762</b>	<b>448 409</b>	<b>3,4%</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	741	17 036	104,5%
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	-105 534	-62 807	42 727	40,5%
Zyski zatrzymane	7 938 162	8 305 960	367 798	4,6%
Udziały niekontrolujące	1 057 538	1 078 386	20 848	2,0%
<b>Razem zobowiązania</b>	<b>16 795 510</b>	<b>17 423 019</b>	<b>627 509</b>	<b>3,7%</b>
Zobowiązania długoterminowe	10 009 542	10 109 484	99 942	1,0%
Zobowiązania krótkoterminowe	6 785 968	7 313 535	527 567	7,8%
<b>Razem pasywa</b>	<b>29 889 863</b>	<b>30 965 781</b>	<b>1 075 918</b>	<b>3,6%</b>



#### Czynniki zmian zobowiązań długoterminowych (wzrost o 100 mln zł)

- 191 mln zł wzrost zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań - wynika głównie ze wzrostu zobowiązań z tyt. wyceny transakcji futures oraz forward CO<sub>2</sub>
- 20 mln zł wzrost rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia - głównie rezerwa na demontaż farm wiatrowych
- 19 mln zł wzrost rozliczeń dochodu z tyt. dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego - głównie rozliczenie międzyokresowe przychodów z tyt. dotacji
- 110 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - głównie reklasyfikacja zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 34 mln zł spadek zobowiązań finansowych wycenionych w wartości godziwej - aktualizacja wyceny instrumentów finansowych IRS zabezpieczających przed wzrostem kosztów z tytułu zmiany stóp procentowych

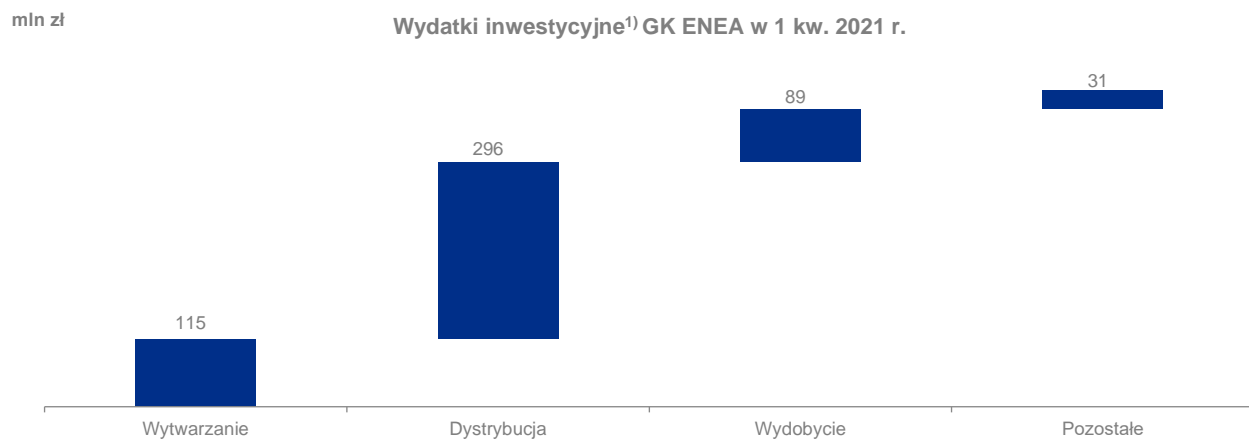
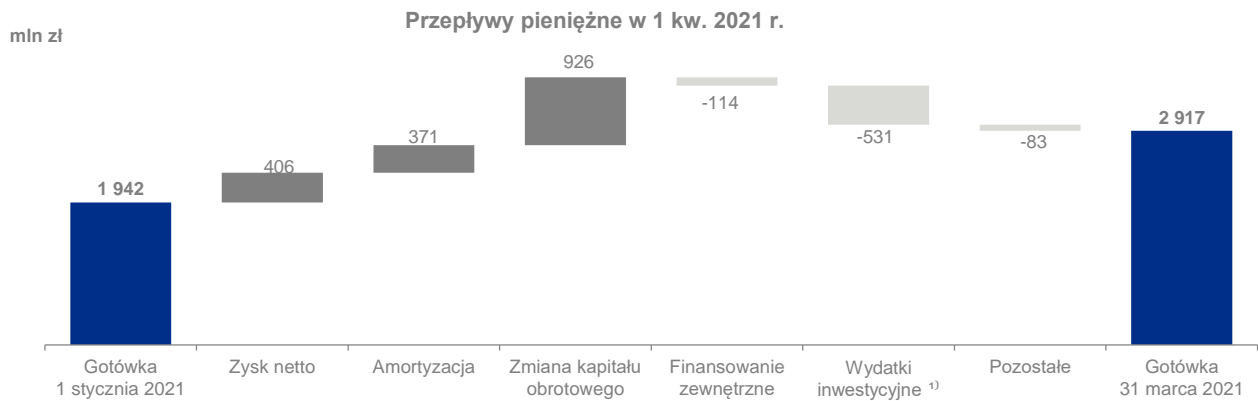


#### Czynniki zmian zobowiązań krótkoterminowych (wzrost o 528 mln zł)

- 291 mln zł wzrost zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań - wzrost zobowiązań z tytułu wyceny transakcji futures na prawa do emisji CO<sub>2</sub>, przy jednoczesnym spadku zobowiązań inwestycyjnych oraz zobowiązań z tytułu podatków
- 259 mln zł wzrost rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia - głównie wzrost rezerw na zakup uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> oraz rezerw na świadectwa pochodzenia energii
- 81 mln zł wzrost zobowiązań z tytułu umów z klientami - zaliczki na opłaty przyłączeniowe
- 60 mln zł spadek zobowiązań z tytułu bieżącego podatku dochodowego - uregulowanie zobowiązania PGK ENEA z tytułu podatku CIT za 4 kw. 2020 r.
- 57 mln zł spadek zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych - głównie spadek zobowiązań z tytułu wynagrodzeń

## Sytuacja pieniężna Grupy Kapitałowej ENEA

Rachunek przepływów pieniężnych [tys. zł]	1 kw. 2020	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przeplwy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(85 941)	1 622 346	1 708 287	1 987,7%
Przeplwy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(630 180)	(476 569)	153 611	24,4%
Przeplwy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 025 339)	(170 763)	854 576	83,3%
Zwiększenie / (Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(1 741 460)	975 014	2 716 474	156,0%
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	3 761 947	1 941 554	-1 820 393	-48,4%
<b>Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego</b>	<b>2 020 487</b>	<b>2 916 568</b>	<b>896 081</b>	<b>44,3%</b>



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

## 6. Akcje i akcjonariat

### 6.1. Struktura kapitału i akcjonariatu

Wysokość kapitału zakładowego ENEA S.A. na 31 marca 2021 r. oraz sporządzenia niniejszego sprawozdania 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.

Akcjonariusz	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>

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

Powyższa tabela przedstawia strukturę akcjonariatu ENEA S.A. na dzień sporządzenia raportu okresowego za 1 kw. 2021 r.

### 6.2. 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 1 kw. 2021 r. kurs akcji ENEA S.A. spadł z 6,535 zł do 6,35 zł, tj. o 0,185 zł, czyli o 3%. Najwyższy kurs zamknięcia w 1 kw. 2021 r. akcje ENEA S.A. osiągnęły 18 stycznia 2021 r. (7,59 zł), natomiast najniższy – 19 i 25 marca 2021 r. (6,04 zł).

Udział akcji Spółki w indeksach na 31 marca 2021 r.:

WIG30	WIG40	WIGenergia	WIGPoland
0,7	2,4	11,4	0,6

Dane	1 kw. 2021
Liczba akcji [szt.]	441 442 578
Minimum [zł]	6,04
Maximum [zł]	7,59
Kurs na koniec okresu [zł]	6,35
Kurs na koniec poprzedniego okresu [zł]	6,535
Średni wolumen [szt.]	551 861

## 7. Władze

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

Na dzień 1 stycznia oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania	
Imię i nazwisko	Funkcja
Paweł Szczeszek	Prezes Zarządu
Tomasz Siwak	Członek Zarządu ds. Handlowych
Tomasz Szczegielniak	Członek Zarządu ds. Korporacyjnych
Marcin Pawlicki	Członek Zarządu ds. Operacyjnych
Rafał Marek Mucha	Członek Zarządu ds. Finansowych

W trakcie okresu sprawozdawczego oraz do dnia publikacji raportu za 1 kw. 2021 r. nie miały miejsca zmiany w składzie Zarządu Spółki.

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

Na dzień 1 stycznia 2021 r.		Na dzień publikacji raportu za 1 kw. 2021 r.	
Imię i nazwisko	Funkcja	Imię i nazwisko	Funkcja
Izabela Felczak-Poturnicka	Przewodnicząca Rady Nadzorczej	Rafał Włodarski	Przewodniczący Rady Nadzorczej
Roman Stryjski	Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej	Roman Stryjski	Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej
Michał Jaciubek	Sekretarz Rady Nadzorczej	Michał Jaciubek	Sekretarz Rady Nadzorczej
Mariusz Fistek	Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Fistek	Członek Rady Nadzorczej
Paweł Korobłowski	Członek Rady Nadzorczej	Paweł Korobłowski	Członek Rady Nadzorczej
Ireneusz Kulka	Członek Rady Nadzorczej	Ireneusz Kulka	Członek Rady Nadzorczej
Maciej Mazur	Członek Rady Nadzorczej	Maciej Mazur	Członek Rady Nadzorczej
Piotr Mirkowski	Członek Rady Nadzorczej	Piotr Mirkowski	Członek Rady Nadzorczej
Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej
Rafał Włodarski	Członek Rady Nadzorczej	Dorota Szymanek	Członek Rady Nadzorczej

- 4 stycznia 2021 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pani Izabeli Felczak-Poturnickiej z funkcji Przewodniczącej Rady Nadzorczej oraz członkostwa w Radzie Nadzorczej ENEA S.A. z dniem 5 stycznia 2021 r.
- 7 stycznia 2021 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. dokonało wyboru Pana Rafała Włodarskiego na Przewodniczącego Rady Nadzorczej Spółki ENEA S.A..
- 7 stycznia 2021 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. X kadencji powołana została Pani Dorota Szymanek.

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.

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania Komitet ds. Audytu funkcjonuje w następującym składzie:

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

1) 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,

2) Członek posiadający wiedzę i umiejętności w zakresie rachunkowości lub badania sprawozdań finansowych, z uwagi na posiadane wykształcenie i dotychczasowe doświadczenie zawodowe.

3) Członek posiadający wiedzę i umiejętności z zakresu branży, w której działa emitent, z uwagi na posiadane wykształcenie i dotychczasowe doświadczenie zawodowe.

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania skład Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń przedstawia się następująco:

Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń	
Imię i nazwisko	Funkcja
Roman Stryjski <sup>1)</sup>	Przewodniczący
Mariusz Fistek <sup>1)</sup>	Członek
Michał Jaciubek <sup>1)</sup>	Członek
Paweł Korobłowski <sup>1)</sup>	Członek
Piotr Mirkowski <sup>1)</sup>	Członek
Rafał Włodarski	Członek

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

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania skład Komitetu ds. Strategii i Inwestycji przedstawia się następująco:

Komitet ds. Strategii i Inwestycji	
Imię i nazwisko	Funkcja
Rafał Włodarski	Przewodniczący
Dorota Szymanek	Członek
Michał Jaciubek	Członek
Paweł Korobłowski	Członek
Ireneusz Kulka	Członek
Maciej Mazur	Członek
Mariusz Pliszka	Członek

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

Imię i nazwisko	Funkcja	Liczba akcji ENEA S.A. na 25 marca 2021 r.	Liczba akcji ENEA S.A. na 27 maja 2021 r.
Michał Jaciubek	Członek Rady Nadzorczej	5 020	5 020
Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej	3 880	3 880

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



## 8. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji emitenta

### 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 GK ENEA, mogą stać się źródłem potencjalnych ryzyk dla tej działalności.

#### 8.1.1. Wewnętrzny rynek energii elektrycznej

Działalność podmiotów z branży energetycznej jest regulowana również na poziomie szeregu regulacji unijnych. Informacja nt. kluczowych regulacji obowiązujących w tym obszarze została zamieszczona w „Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2020 r.” w rozdziale 10.

W trakcie 1 kw. 2021 r. oraz po dacie bilansowej nie miały miejsca zmiany odnoszące się do istotnych regulacji obowiązujących dla wewnętrznego rynku energii elektrycznej.

#### 8.1.2. Zapotrzebowanie na energię elektryczną

Oszacowano, że krajowe zapotrzebowanie na energię elektryczną netto wyniesie ponad 181 TWh w 2030 r. i ponad 204 TWh w 2040 r. Popyt na moc maksymalną wyniesie prawie 28 GW w 2030 r. i ponad 31 GW w 2040 r. Całkowity wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną netto w latach 2020–2040 wynosi 27,7%. Zapotrzebowanie na moc szczytową w tym okresie wzrośnie o 27,8%.<sup>1)</sup>

<sup>1)</sup> <https://www.gov.pl/web/klimat/polityka-energetyczna-polski>

#### 8.1.3. Nowelizacja Ustawy Prawo energetyczne

15 kwietnia 2021 r. Sejm przyjął nowelizację ustawy Prawo energetyczne, która wprowadza szereg rozwiązań istotnych dla funkcjonowania uczestników rynku energii. Kluczowym z nich jest wdrożenie w Polsce inteligentnego opomiarowania. Działanie to realizowane będzie przez operatorów systemów dystrybucyjnych, a więc również przez ENEA Operator. Ustawa zawiera harmonogram instalacji liczników zdalnego odczytu w punktach poboru energii i przewiduje, że do 31 grudnia 2028 r. zostaną one zainstalowane u co najmniej 80% odbiorców końcowych. Jednocześnie wskazuje, że do 31 grudnia 2023 r. ma być to 15% odbiorców, do 31 grudnia 2025 r. – 35%, a do 31 grudnia 2027 r. – 65%.

Ustawa przewiduje również powołanie Operatora Informacji Rynku Energii (OIRE), którą to funkcję pełnić będzie PSE S.A. OIRE zarządzać będzie Centralnym Systemem Informacji Rynku Energii (CSIRE), który ma zostać wdrożony w ciągu 3 lat od daty wejścia w życie znowelizowanego Prawa energetycznego i który będzie m.in. przetwarzał dane z liczników inteligentnych. Pojawienie się CSIRE spowoduje fundamentalne zmiany w dotychczasowym sposobie wymiany informacji między uczestnikami rynku energii.

Ustawa zawiera również rozwiązania wzmacniające pozycję odbiorców oraz zwiększające ochronę konsumentów na rynku energii i paliw gazowych, a także ułatwienia dla działalności przedsiębiorstw energetycznych, m.in. tworząc ramy prawne dla funkcjonowania zamkniętych systemów dystrybucyjnych oraz magazynów energii.

#### 8.1.4. Taryfy dla energii elektrycznej 2021 r.

Prezes URE zatwierdził Taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator. Decyzja Prezesa URE nr DRE.WPR.4211.67.11.2020.KKu z dnia 8 stycznia 2021 r. opublikowana została w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 2 (3247) z dnia 8 stycznia 2021 r. Nowa Taryfa zatwierdzona została na okres do dnia 31 grudnia 2021 r.

Zgodnie z uchwałą Zarządu ENEA Operator nr 15/2021 z dnia 12 stycznia 2021 r. taryfa zaczęła obowiązywać od 1 lutego 2021 r.

9 grudnia 2020 r. Prezes URE podjął decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej dla zespołu grup taryfowych G dla ENEA S.A. na okres od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r. Taryfa ta weszła w życie 1 stycznia 2021 r.

#### 8.1.5. Rynki finansowe (EMIR)

Regulacja EMIR (ang.: European Market Infrastructure Regulation) to Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady UE nr 648/2012 w sprawie instrumentów pochodnych będących przedmiotem obrotu poza rynkiem regulowanym, kontrahentów centralnych i repozytoriów transakcji, wraz z rozporządzeniami wykonawczymi wydanymi na jego podstawie – zmienione Rozporządzeniem 2019/834 z dnia 20 maja 2019 r. (EMIR Refit).

Wymogi EMIR są odpowiednio zróżnicowane w zależności od przynależności poszczególnych podmiotów do danej kategorii. W odniesieniu do podmiotów niefinansowych klasyfikacja dokonywana jest na podstawie wartości średniej pozycji kontraktowej podmiotu. ENEA S.A. kwalifikuje się do kategorii tzw. kontrahentów niefinansowych minus, co redukuje zakres wymogów wynikających dla Spółki z ww. rozporządzenia do konieczności zgłaszania zawieranych transakcji do Repozytorium transakcji w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych (KDPW).

### 8.1.6. Rynek Mocy

W 2021 r. w oparciu o przepisy:

- ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy,
- Regulamin rynku mocy zatwierdzony decyzją Prezesa URE z dnia 30 grudnia 2020 r.,
- Rozporządzenia Ministra Energii:
  - z dnia 18 lipca 2018 r. w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym,
  - z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych.
- Rozporządzenie Ministra Klimatu:
  - z dnia 6 sierpnia 2020 r. w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2025 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2022.

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. przeprowadziły następujące procesy rynku mocy:

- certyfikacje ogólne;
- certyfikacje do aukcji głównych na lata 2021–2025;
- certyfikacje do aukcji dodatkowych na lata 2021-2022;
- aukcję główną na rok 2021 – 15 listopada 2018 r.;
- aukcję główną na rok 2022 – 5 grudnia 2018 r.;
- aukcję główną na rok 2023 – 21 grudnia 2018 r.;
- aukcję główną na rok 2024 – 6 grudnia 2019 r.;
- aukcje dodatkowe na rok 2021 – 18 marca 2020 r.;
- aukcję główną na rok 2025 – 14 grudnia 2020 r.;
- aukcje dodatkowe na rok 2022 – 16 marca 2021 r.

#### 8.1.6.1. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Wytwarzanie i ENEA Elektrownia Połaniec

[MW]	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	2 711	2 711	2 711	2 711	2 711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915
<b>Razem</b>	<b>3 626</b>	<b>3 626</b>	<b>3 626</b>	<b>3 626</b>	<b>3 626</b>	<b>915</b>	<b>915</b>	<b>915</b>	<b>915</b>	<b>915</b>	<b>915</b>	<b>915</b>	<b>915</b>	<b>915</b>	<b>915</b>

#### 8.1.6.2. Szacowane przychody z rynku mocy ENEA Wytwarzanie i ENEA Elektrownia Połaniec

[mln zł] <sup>1)</sup>	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	652	652	652	652	652	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
<b>Razem</b>	<b>872</b>	<b>872</b>	<b>872</b>	<b>872</b>	<b>872</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>220</b>

<sup>1)</sup> Wartość nieindeksowana

ENEA Elektrownia Połaniec uczestniczyła we wszystkich ww. procesach i w ich wyniku zawarła dwie umowy mocowe na 5-letnie okresy 2021-2025, dla bloków nr 2 i nr 7. Wynika to ze strategii Grupy ENEA zatwierdzonej decyzjami Zarządu ENEA S.A. przed poszczególnymi aukcjami głównymi. Pozostałe bloki za wyjątkiem bloku nr 9 zostały zgłoszone do udziału w rynku wtórnym. ENEA Elektrownia Połaniec i ENEA Wytwarzanie zawarły umowę o wspólnym przedsięwzięciu w obszarze rynku mocy ws. wspólnego działania na rynku mocy i wzajemnego rezerwowania.

ENEA Wytwarzanie uczestniczyła we wszystkich ww. procesach i w ich wyniku zawarła:

- dziewięć umów mocowych na 5-letnie okresy dostaw 2021-2025, dla bloków nr 1-10 bez bloku nr 3,
- jedną umowę mocową na 15-letni okres dostaw 2021-2035 dla bloku nr 11,

- umowy jednoroczne dostaw na lata 2021, 2022 i 2023, 2024, 2025 dla trzech jednostek Rynku Mocy z Segmentu OZE (wodne) o łącznej mocy około 37 MW zostały przeniesione na ENEA Nowa Energia.

Założenia te wynikały ze strategii Grupy ENEA zatwierdzonej decyzjami Zarządu ENEA S.A. przed poszczególnymi aukcjami głównymi. Blok nr 3 oraz jednostki węglowe w Elektrociepłowni Białystok oraz MEC Piła zostały zgłoszone do udziału w rynku wtórnym.

### 8.1.6.3. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Ciepło

[MW]	2021				2022				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1 kw.	2 kw.	3 kw.	4 kw.	1 kw.	2 kw.	3 kw.	4 kw.													
Umowy kwartalne (istniejące)	29	-	22	34	-	-	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	-	-	-	-	-	-	29	37 <sup>1)</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Razem</b>	<b>29</b>	<b>-</b>	<b>22</b>	<b>34</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>22</b>	<b>-</b>	<b>29</b>	<b>37</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

<sup>1)</sup> Umowa mocowa ENEA Ciepło na rok 2025 obowiązuje od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r.

### 8.1.6.4. Szacowane przychody z rynku mocy ENEA Ciepło

[mln zł] <sup>2)</sup>	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowy kwartalne (istniejące)	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	-	8	3 <sup>1)</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Razem</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>8</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

<sup>1)</sup> Umowa mocowa ENEA Ciepło na rok 2025 obowiązuje od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r.

<sup>2)</sup> Wartość nieindeksowana

ENEA Ciepło uczestniczyła we wszystkich ww. procesach i w ich wyniku zawarła dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2021 (na 1 i 4 kw.) dla bloku nr 2, dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2022 (na 1 i 4 kw.) dla bloku nr 2, jedną jednoroczną umowę mocową na rok dostaw 2024 dla bloku nr 3 oraz jedną półroczną umowę mocową na okres dostaw od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r. dla bloku nr 3.

Wynika to z dokumentów: „Strategia udziału JRM ENEA Ciepło w aukcji głównej rynku mocy (...)” na rok dostaw 2024, 2025 oraz „Strategia udziału JRM Grupy ENEA w aukcjach dodatkowych (...)” na rok dostaw 2021, 2022 opracowanych pod przewodnictwem ENEA Trading zatwierdzonych decyzjami Zarządu ENEA Ciepło przed aukcjami. Do udziału w rynku wtórnym na rok 2021 oraz 2022 został zgłoszony blok nr 3, na 2024 i 2025 r. zostały zgłoszone bloki nr 1, 2 i 4.

### 8.1.6.5. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Nowa Energia

[MW]	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowa na 1 rok (istniejące)	37	37	37	38	37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Razem</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>38</b>	<b>37</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### 8.1.6.6. Szacowane przychody z rynku mocy ENEA Nowa Energia

[mln zł] <sup>1)</sup>	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowa na 1 rok (istniejące)	9	7	8	10	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Razem</b>	<b>9</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>10</b>	<b>6</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<sup>1)</sup> Wartość nieindeksowana

ENEA Nowa Energia (przedtem: ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. Segmentu OZE) uczestniczyła we wszystkich ww. procesach rynku mocy i w ich wyniku zawarła umowy jednoroczne dostaw na lata 2021-2025, dla trzech jednostek o średniej mocy ok. 37 MW w danym roku dostaw.

### 8.1.6.7. Zakontraktowane obowiązki mocowe MEC Piła

[MW]	2021				2022				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1 kw.	2 kw.	3 kw.	4 kw.	1 kw.	2 kw.	3 kw.	4 kw.													
Umowy kwartalne (istniejące)	-	-	-	-	6	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Razem</b>	-	-	-	-	<b>6</b>	<b>6</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 8.1.6.8. Szacowane przychody z rynku mocy MEC Piła

[mln zł] <sup>1)</sup>	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowy kwartalne (istniejące)	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Razem</b>	-	<b>1</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<sup>1)</sup> Wartość nieindeksowana

MEC Piła uczestniczyła we wszystkich ww. procesach rynku mocy i w ich wyniku zawarła dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2022 (na 2 i 3 kwartał).

### 8.1.7. REMIT

Regulacja REMIT (ang.: Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency) to rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii. Na mocy rozporządzenia rynek energii elektrycznej podlega ścisłym, restrykcyjnym zasadom publikacji i jawności 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. Uczestnik rynku zobowiązany jest do raportowania danych na temat transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii, w tym składanych zleceń. Z REMIT wynika także obowiązek podania, w postaci sformalizowanego komunikatu, do publicznej wiadomości tzw. informacji wewnętrznej dotyczącej zdolności i wykorzystania instalacji służących produkcji, magazynowaniu i przesyłowi energii elektrycznej, w tym dotyczącej planowanej i nieplanowanej niedostępności tych instalacji. Rozporządzenie REMIT zakazuje manipulacji oraz prób manipulacji na rynku oraz zakazuje wykorzystywania informacji wewnętrznych do działań handlowych. Rozporządzenie REMIT wyposaża organy regulacyjne w uprawnienia związane z prowadzeniem dochodzeń, egzekwowaniem przepisów rozporządzenia oraz ustanawianiem sankcji za niedochowywanie obowiązków.

Od 1 stycznia 2021 r. za skuteczne ujawnienie informacji wewnętrznych uznawana jest publikacja realizowana za pośrednictwem platform informacyjnych (Inside Information Platforms - IIP) zaakceptowanych przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki – ACER (ang.: Agency for the Cooperation of Energy Regulators). W Polsce dla rynku energii taką platformą jest Giełdowa Platforma Informacyjna prowadzona przez Towarową Giełdę Energii.

Również od 1 stycznia 2021 r. ACER pobiera od podmiotów raportujących jako RRM (Registered Reporting Mechanism) opłaty za gromadzenie, przetwarzanie i analizowanie informacji zgłaszanych przez uczestników rynku lub podmioty działające w ich imieniu.

### **8.1.8. Ustawa o elektromobilności i paliwach alternatywnych**

Ustawa z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych nakłada obowiązek na poszczególnych operatorów systemów dystrybucyjnych realizacji budowy na swoim terenie ogólnodostępnych punktów ładowania pojazdów elektrycznych. Na obszarze działania ENEA Operator, obowiązek ten dotyczy budowy 455 punktów ładowania zainstalowanych w ogólnodostępnych stacjach ładowania, który dotyczy czterech aglomeracji - Poznania, Szczecina, Bydgoszczy i Gorzowa Wielkopolskiego. Liczba ta stanowi różnicę między minimalną liczbą ogólnodostępnych punktów ładowania, jakie wg ustawy powinny zostać wybudowane na terenie wskazanych czterech gminach do 31 marca 2021 r., 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 wynikających z Ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych”.

### **8.1.9. Operacyjna Rezerwa Mocy (ORM)**

Szczegółowe informacje nt. mechanizmu ORM zostały opisane w „Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2020 r.” w rozdziale 10 i na moment sporządzenia niniejszego raportu pozostają one aktualne.

### **8.1.10. Wzrost liczby klientów korzystających z możliwości zmiany sprzedawcy**

Na koniec 1 kw. 2021 r. liczba klientów biznesowych (grupy taryfowe A, B, C), którzy zmienili sprzedawcę energii elektrycznej wyniosła 220 079, a więc zwiększyła się od końca 2020 r. o 3 581 (wzrost o 1,6%). Wśród klientów w segmencie gospodarstw domowych (grupa taryfowa G) liczba ta wyniosła 701 296, a więc zwiększyła się od końca 2020 r. o 10 987, co również stanowi wzrost o 1,6%. Powyższe dane wskazują, że dynamika zmian sprzedawcy w 1 kw. 2021 r. była na podobnym poziomie co w analogicznym okresie roku ubiegłego.

### **8.1.11. Zwolnienie z obowiązku taryfowania gospodarstw domowych w zakresie energii elektrycznej**

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 ENEA S.A. ze sprzedaży energii elektrycznej w przyszłości.

### **8.1.12. 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, Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniająca Dyrektywę 2012/27/UE. Pakiet ten wspiera 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. Nadmienić należy, że w grudniu 2020 r. Rada Unii Europejskiej zatwierdziła nowy cel w zakresie zmniejszenia emisji CO<sub>2</sub> do 2030 r. przynajmniej o 55% w porównaniu z rokiem 1990. Efektem realizacji tych zobowiązań będzie stały, już obecnie obserwowany wzrost zainstalowanych mocy w OZE, co tworzy miejsce dla nowych uczestników rynku energii, prowadzi do zmiany sposobu zarządzania siecią elektroenergetyczną 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.

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.

Istotnym czynnikiem rozwoju ENEA Operator są innowacje. Z tego względu w spółce 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 nowych rozwiązań w warunkach rzeczywistych.



### 8.1.13. Kodeks sieciowy SO GL w działalności ENEA Operator

Od 1 stycznia 2021 r. wytwórców OZE z całej Polski obowiązują nowe przepisy dotyczące przesyłania danych o energii elektrycznej wytwarzanej i wprowadzanej do sieci energetycznej, co wynika z tzw. Kodeksu SO GL (System Operation Guideline, Wytycznych dotyczących pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej). Proces przekazywania do PSE informacji pozyskanych od wytwórców przebiega za pośrednictwem operatorów systemu dystrybucyjnego, do których należy ENEA Operator. Ekspersi tej spółki postanowili podzielić się swoją wiedzą i doświadczeniem, aby ułatwić przedsiębiorcom produkującym energię elektryczną ze źródeł odnawialnych proces adaptacji do nowych obowiązków już na samym początku ich obowiązywania. Przygotowano webinarium dla wytwórców przybliżające cel Wytycznych i sposób ich realizacji. Na stronie internetowej Spółki, w zakładce <https://www.operator.enea.pl/dlawytworcow> przedsiębiorcy znaleźć mogą między innymi wzory formularzy do wprowadzania danych wynikających z wytycznych SO GL. Ekspersi z ENEA Operator odpowiadają również na pytania i wątpliwości wytwórców OZE pod specjalnie dla nich utworzonym adresem mailowym: [wytworcy@operator.enea.pl](mailto:wytworcy@operator.enea.pl).

### 8.1.14. Program Zapewnienia Niedyskryminacyjnego Traktowania Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego ENEA Operator

W okresie sprawozdawczym Spółka wykonując obowiązek wynikający z art. 9d ust. 4 ustawy Prawo energetyczne przestrzegała postanowień *Programu Zgodności – Programu Zapewnienia Niedyskryminacyjnego Traktowania Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego ENEA Operator* (dalej „Program Zgodności”). Przedsięwzięcia podejmowane i realizowane przez ENEA Operator w ramach Programu Zgodności w okresie sprawozdawczym umożliwiały użytkownikom systemu i potencjalnym użytkownikom systemu równoprawny dostęp do systemu dystrybucyjnego oraz korzystanie z usług dystrybucji energii elektrycznej na równoprawnych zasadach.

### 8.1.15. Model regulacji jakościowej

Kluczowym elementem wpływającym na działalność ENEA Operator jest wprowadzona przez Prezesa URE regulacja jakościowa. Obecnie jej zasady określa dokument „Regulacja jakościowa w latach 2018-2025 dla Operatorów Systemów Dystrybucyjnych” w wersji z 29 maja 2019 r.

7 października 2019 r. Prezes URE wyznaczył ENEA Operator cele rozliczeniowe na lata 2018-2025.

W związku z tym, wskaźnikami mającymi bezpośredni wpływ na przychód regulowany ENEA Operator w części dotyczącej zwrotu z kapitału, w okresie 2018-2025 są obecnie następujące kluczowe wskaźniki efektywności:

- CTPmd - wskaźnik regulacyjny czasu trwania przerwy na obszarze: duże miasta,
- CTPmp - wskaźnik regulacyjny czasu trwania przerwy na obszarze: miasta na prawach powiatu,
- CTPm - wskaźnik regulacyjny czasu trwania przerwy na obszarze: miasta,
- CTPw - wskaźnik regulacyjny czasu trwania przerwy na obszarze: wsie,
- CPmd - wskaźnik regulacyjny częstości przerw na obszarze: duże miasta,
- CPmp - wskaźnik regulacyjny częstości przerw na obszarze: miasta na prawach powiatu,
- CPM - wskaźnik regulacyjny częstości przerw na obszarze: miasta,
- CPw - wskaźnik regulacyjny częstości przerw na obszarze: wsie,
- CRP - Czas Realizacji Przyłączenia.

### 8.1.16. Członkostwo ENEA Operator w organizacjach międzynarodowych

ENEA Operator jest również zaangażowana we współpracę międzynarodową z pozostałymi podmiotami rynku energii elektrycznej. W szczególności współpraca ta jest podejmowana z organizacjami i podmiotami europejskimi takimi jak EDSO, a także utworzona na mocy Dyrektywy 2019/944 EU DSO Entity. W ramach tej współpracy następuje bieżący monitoring wydarzeń o charakterze technicznym oraz legislacyjnym w Europie. Ponadto, przedstawiane i wdrażane są propozycje zmian i rozwoju rynku dystrybucji energii elektrycznej uwzględniające perspektywę i charakterystykę polskiego rynku. ENEA Operator bierze również udział w programie badawczym Electric Power Research Institute (EPRI) – „P94: Energy Storage and Distributed Generation”, na gruncie porozumienia obejmującego uczestnictwo ENEA S.A. i jej spółek zależnych w podprogramach: „94A Strategic Intelligence” i „94B Energy Storage Technology and Analysis”.

### 8.1.17. Rating

Na dzień sporządzenia niniejszego raportu Emitent posiada ocenę ratingową wystawioną przez agencję Fitch Ratings. Ocena ta została wyrażona w komunikacie z 19 marca 2020 r., w którym agencja 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.

### 8.1.18. 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 niniejszym 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. GK ENEA w swojej działalności uwzględnia wymagania wskazanych przepisów, w tym zapewnia odpowiedni poziom bezpieczeństwa przetwarzania danych osobowych, mając przede wszystkim na uwadze ochronę praw i wolności osób, których dane przetwarza. W spółkach GK ENEA wyznaczono zgodnie z art. 37 RODO Inspektorów Ochrony Danych, którzy wspólnie omawiają istotne kwestie dotyczące ochrony danych osobowych w GK ENEA.

### 8.1.19. Postępowania sądowe i administracyjne

Na dzień przekazania niniejszego sprawozdania nie toczą się istotne postępowania dotyczące zobowiązań lub wierzytelności, których stroną byłaby ENEA S.A. lub jednostka zależna.

Szczegółowy opis postępowań zamieszczony jest w nocy 25 w „Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 31 marca 2021 r.”.

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

Spółka w trakcie okresu sprawozdawczego była stroną dwóch 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 GK ENEA <sup>2)</sup>	Pozew o stwierdzenie nieważności uchwały walnego zgromadzenia Spółki, ewentualnie uchylenie uchwały walnego zgromadzenia Spółki <sup>1)</sup>	Postępowanie w I instancji – w toku.
Międzyzakładowy Związek Zawodowy Synergia Pracowników GK ENEA	Pozew o uchylenie uchwały Walnego Zgromadzenia Spółki <sup>2)</sup>	Postępowanie przed Sądem Okręgowym w Poznaniu – jako sądem I instancji. Sprawa w toku.

<sup>1)</sup> dotyczy uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 24 września 2018 r. w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do Etapu Budowy w ramach projektu Ostrołęka C.

<sup>2)</sup> dotyczy uchwał nr 7, 8, 9 oraz 11 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z dnia 30 lipca 2020 r. w sprawie udzielenia poszczególnym byłym Członkom Zarządu Spółki absolutorium z wykonania obowiązków w 2019 r.

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

11 lutego 2020 r. ENEA Wytwarzanie i GAZ-SYSTEM podpisały porozumienie na zaprojektowanie przyłączenia Elektrowni Kozienice do sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM wraz z pozyskaniem wszelkich niezbędnych pozwoleń administracyjnych. 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.

W ENEA Wytwarzanie zostały zakończone prace koncepcyjne dotyczące wyboru rozwiązań technologicznych oraz analizy ekonomiczne dla „Odtworzenia mocy wytwórczych bloków węglowych klasy 200 MW ENEA Wytwarzanie w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego”. Temat jest w trakcie procedowania przez organy korporacyjne Spółki.

### 8.1.22. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

26 marca 2021 r. ENEA, PGE, TAURON i KGHM zawarły ze Skarbem Państwa umowę sprzedaży udziałów dotyczącą nabycia przez Skarb Państwa 100% udziałów w spółce PGE EJ1. Zgodnie z postanowieniami Umowy Sprzedaży Udziałów, przeniesienie własności udziałów PGE EJ1 nastąpiło w 31 marca 2021 r. ENEA sprzedała Skarbowi Państwa 532 523 udziały w PGE EJ1, stanowiące 10% kapitału zakładowego oraz reprezentujące 10% głosów na zgromadzeniu wspólników PGE EJ1. Cena sprzedaży za 100% udziałów wyniosła 531 362 tys. zł, z czego na ENEA przypadło 53 136 tys. zł. Cena sprzedaży będzie podlegać korekcie na bazie wyceny PGE EJ1 zaktualizowanej na dzień zamknięcia transakcji. W ocenie ENEA S.A. ewentualna korekta nie będzie miała znaczącego wpływu na ostateczną cenę sprzedaży.

Ponadto, 26 marca 2021 r. Wspólnicy zawarli z PGE EJ1 Aneks do Porozumienia z 15 kwietnia 2015 r. w sprawie sporu PGE EJ1 z konsorcjum WorleyParsons Zgodnie z Aneksem, wynikająca z w/w Porozumienia odpowiedzialność Wspólników względem PGE EJ1 za wynik sporu z konsorcjum WorleyParsons została ograniczona kwotowo, a w przypadku rozstrzygnięcia w/w sporu na korzyść PGE EJ1 Wspólnikom przysługują odpowiednio świadczenia od PGE EJ1. Informacje nt. przebiegu sporu pomiędzy PGE EJ1 a konsorcjum WorleyParsons przekazywane były przez PGE we właściwych raportach okresowych.

W związku z transakcją nabycia przez Skarb Państwa 100% udziałów w spółce PGE EJ1 Wspólnicy rozwiązali także Umowę Wspólników z dnia 3 września 2014 r. ze skutkiem od 26 marca 2021 r.

W związku ze sprzedażą wszystkich udziałów PGE EJ1 należących do ENEA S.A. na rzecz Skarbu Państwa, ENEA S.A. przestała być udziałowcem spółki PGE EJ1.

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

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., Energa S.A., ENEA S.A. oraz Tauron Polska Energia S.A. 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.

### 8.1.24. Projekty badawczo-rozwojowe realizowane w ENEA Operator

ENEA Operator realizuje szereg projektów badawczo-rozwojowych, które są kontynuowane w roku 2021:

1. Projekt pt. „System bilansowania mocy i energii oraz monitorowania jakości dostawy energii elektrycznej rozproszonych źródeł i zasobników energii” realizowany wspólnie z Akademią Górniczo-Hutniczą. 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. 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 eksperymentalnego rozwoju.
2. Projekt pt. „Innowacyjne usługi systemowe magazynów energii zwiększające jakość i wydajność wykorzystania energii elektrycznej” realizowany wspólnie z Uniwersytetem Zielonogórskim zakłada testowanie strategii i metod, w tym również biznesowych, wykorzystania magazynów energii w sieciach elektroenergetycznych w celu poprawy jakości i efektywności wykorzystania energii elektrycznej oraz rozwoju oferty produktowej dla klientów. Projekt otrzymał dofinansowanie z Narodowego Centrum Badań i Rozwoju w ramach Działania 1.2: „Sektorowe programy B+R” Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój 2014-2020. Zakończona została faza badań przemysłowych i aktualnie trwa faza eksperymentalnego rozwoju.
3. Projekt pt. „Elastyczny system zwiększania kompetencji pracowników służb technicznych z zastosowaniem technik rzeczywistości wirtualnej” realizowany wspólnie z Politechniką Poznańską oraz Uniwersytetem Ekonomicznym w Poznaniu dotyczy zastosowania technik VR w szkoleniu pracowników służb technicznych na wirtualnych modelach obiektów elektroenergetycznych z zastosowaniem metod realistycznej interakcji. Projekt otrzymał dofinansowanie z Narodowego Centrum Badań i Rozwoju w ramach Działania 2/1.1.1/2018 „Szybka ścieżka” Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój 2014-2020. Projekt znajduje się w fazie eksperymentalnego rozwoju (faza badań przemysłowych została zakończona).
4. Projekt „eNeuron: greEN Energy hUbs for local integRated energy cOmmunities optimizatioN” realizowany w ramach programu Horyzont 2020. Celem projektu jest opracowanie innowacyjnych narzędzi do optymalizacji procesu projektowania i funkcjonowania lokalnych systemów energetycznych, których głównym zadaniem będzie efektywna integracja rozproszonych źródeł energii. Zostanie przeanalizowana i przetestowana w praktyce koncepcja Energy Hub rozumiana jako model sterowania oraz zarządzania rozproszonymi źródłami energii zintegrowanymi systemowo w celu optymalizacji ich działania. Opracowane wyniki mają zapewniać skuteczne, ekonomiczne i zrównoważone rozwiązania potencjalnym podmiotom zainteresowanym wdrożeniem takich systemów, w tym m.in. operatorom sieci dystrybucyjnych lokalnym społecznościom i indywidualnym prosumentom.
5. Projekt „DRES2Market: Technical, business and regulatory approaches to enhance the renewable energy capabilities to take part actively in the electricity and ancillary services markets”, realizowany w ramach programu Horyzont 2020. Głównym celem projektu DRES2Market jest opracowanie kompleksowego i opłacalnego podejścia w celu ułatwienia skutecznego udziału generacji rozproszonej opartej na energii odnawialnej na rynkach energii elektrycznej oraz umożliwienie świadczenia usług bilansowania i magazynowania zgodnie z kryteriami rynkowymi. Projekt DRES2Market koncentruje się na przezwycięzeniu istniejącej bariery (ramy technologiczne i regulacyjne) dla rozwoju integracji tych technologii.
6. Projekt pt. „Opracowanie inteligentnego i bezobsługowego systemu stabilizacji pracy dystrybucyjnych sieci elektroenergetycznych w oparciu o modułowe instalacje wodorowego bufora energetycznego z perspektywą użytkowego wykorzystania wodoru” w ramach Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój, Działanie: Badania naukowe i prace rozwojowe – Narodowe Centrum Badań i Rozwoju. Projekt jest realizowany w konsorcjum przemysłowo naukowym wspólnie z Zachodniopomorskim Uniwersytetem Technologicznym i Uniwersytetem Szczecińskim.

W spółce realizowane są także projekty pilotażowe, które zostały zgłoszone zarówno przez podmioty zewnętrzne jak i pracowników. Takie inicjatywy poza możliwością wspólnego wypracowania lub przetestowania pomysłów w warunkach rzeczywistych, pozwalają na rzetelną ocenę nowych rozwiązań w zakresie dojrzałości technologicznej, perspektyw rozwoju, korzyści i kosztów oraz czynników ryzyka. W ten sposób ENEA Operator docenia potencjał pracowników, a także nawiązuje współpracę z kolejnymi podmiotami zewnętrznymi.



### 8.1.25. Budowa farmy fotowoltaicznej na terenie LW Bogdanka

Projekt farmy fotowoltaicznej na terenach należących do LW Bogdanka pozwoli na właściwe zagospodarowanie kopalnianych gruntów oraz może przyczynić się do znacznej redukcji kosztów energii elektrycznej wykorzystywanej do zasilania infrastruktury technicznej LW Bogdanka z poszanowaniem środowiska oraz przy wykorzystaniu technologii odnawialnych.

W 2020 r. wykonano opracowanie „Studium wykonalności budowy farm fotowoltaicznych na terenach LW Bogdanka”. Na bazie tego dokumentu na początku 2021 r. rozpoczęto procedurę wyłonienia wykonawcy farmy fotowoltaicznej dla potrzeb pola Bogdanka.

### 8.1.26. 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 r. Strategii GK ENEA, w kolejnych latach rozważany jest rozwój projektów PV do łącznej mocy 1500-2000 MWp (scenariusz bazowy/dynamiczny). Współpraca pomiędzy Grupą ENEA i KOWR wpisuje się w założenia Polityki Energetycznej Polski do 2040 r., która zakłada rozwój odnawialnych źródeł energii w celu dywersyfikacji struktury wytwarzania i obniżenia emisyjności sektora energetycznego.

### 8.1.27. Realizacja projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C

Szczegółowe informacje nt. realizacji projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C zostały opisane w nocie 11 w „Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 31 marca 2021 r.”.

### 8.1.28. 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 kwartału 2021 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.

### 8.1.29. Spory zbiorowe

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania nie ma sporów zbiorowych.

### 8.1.30. Zatrudnienie

Spółki z GK ENEA według stanu zatrudnienia na 31 marca 2021 r. zatrudniały na umowę o pracę 17 464 osoby. Na dzień 31 marca 2021 r. ENEA S.A. na umowę o pracę zatrudniała 417 osób.

### 8.1.31. Prognozy wyników finansowych

Zarząd ENEA S.A. nie publikował prognoz wyników finansowych na 2021 r.

### 8.1.32. 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. Szczegółowe informacje nt. zmian, które zostały wprowadzone przez tarcze od 1.0 do 6.0 zostały opisane w „Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2020 r.” w rozdziale 10. W 1 kw. 2021 r. weszły w życie tarcze 7.0 i 8.0, które nie wprowadziły zmian w obszarze objętym koncesjonowaną działalnością ENEA S.A.

### 8.1.33. Wpływ skutków epidemii koronawirusa COVID-19 na działalność GK ENEA

Od 20 marca 2020 r. obowiązuje w Polsce stan epidemii wywołany koronawirusem SARS-CoV-2. Występowanie wirusa i powodowane przez niego skutki, podobnie jak i skutki przeciwdziałań podejmowanych przez państwo w celu ograniczenia pandemii, nie pozostają bez wpływu na kondycję gospodarki krajowej. Z tego względu również działalność Grupy została dotknięta przez panującą sytuację:

- W segmencie Wydobycie zauważalne jest zwiększone zapotrzebowanie na węgiel (ok. 24% w stosunku do analogicznego okresu roku 2020).
- W segmencie Obrót w 1 kw. 2021 r. w stosunku do analogicznego okresu 2020 r. nastąpił wzrost łącznego wolumenu sprzedaży energii elektrycznej o 652 GWh, tj. o 12,5%. Zwiększeniu uległ również wolumen sprzedaży paliwa gazowego w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego o 84 GWh, tj. o 21,2%. W 1 kw. 2021 r. w stosunku do analogicznego

okresu 2020 r. nastąpił wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i gazu o 162 mln zł, tj. o 10,0%. Zwiększeniu uległy przychody zarówno w segmencie odbiorców biznesowych i w segmencie gospodarstw domowych.

- W segmencie Wytwarzanie produkcja energii elektrycznej w 1 kw. 2021 r. jest wyższa o ok. 12% w stosunku do analogicznego okresu roku 2020. Przekłada się to na wzrost przychodów tego segmentu (o ok. 7% w stosunku do analogicznego okresu roku 2020).
- W segmencie Dystrybucja, Grupa zaobserwowała w 1 kw. 2021 r. wzrost sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 3% w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego, spowodowany głównie wzrostem sprzedaży w grupie taryfowej G, na co wpływ miała zwiększona praca w trybie „home office”.
- Spółka, od początku trwania pandemii, wykonuje regularnie dodatkowe analizy możliwego wpływu związanego z pandemią COVID-19 na poziom odpisów na należności. Efektem tych analiz jest weryfikacja odpisu na oczekiwane straty. Poziom dodatkowego odpisu – od początku prowadzenia tych analiz – jest nieistotny z punktu widzenia sprawozdawczego, niemniej, Grupa ocenia, że w przypadku utrzymywania się ograniczeń związanych z zapobieganiem skutków epidemii COVID-19 i tym samym dalszym ograniczaniem aktywności gospodarczej, nie jest wykluczone pogorszenie się wskaźnika rotacji należności, w związku z ograniczeniem zdolności płatniczych odbiorców energii elektrycznej.
- W związku z reorganizacją pracy, zwiększonymi zabezpieczeniami spowodowanymi stanem epidemicznym i czasową niedostępnością wykonawców, Grupa identyfikuje ryzyko przesunięcia terminów zakończenia planowanych remontów i modernizacji jednostek wytwórczych, m.in. dot. konkluzji BAT. Skutki ewentualnej materializacji tego ryzyka będą ograniczone w czasie i uzależnione m.in. od aktualnej sytuacji rynkowej.

Na dzień sporządzenia niniejszego raportu, rozwój sytuacji w roku 2021 jest trudny do przewidzenia, podobnie jak potencjalne dalsze negatywne skutki dla działalności operacyjnej i finansowej Jednostki Dominującej oraz Grupy. Dalsze rozprzestrzenianie się wirusa może bowiem powodować wprowadzanie kolejnych ograniczeń i spadek aktywności gospodarczej (obecnie liczne ograniczenia działalności dotyczą m.in.: hoteli, restauracji, kawiarni, galerii handlowych). Ponadto istotnie zwiększona liczba osób zarażonych w Grupie potencjalnie mogłaby wpłynąć na ryzyka związane z ciągłością działania spółek Grupy – ewentualne przerwy w prowadzeniu działalności mogłyby wpłynąć negatywnie na przychody ze sprzedaży. Grupa podejmuje jednak działania zapobiegawcze, mające na celu mitygowanie tego rodzaju ryzyk.

W ENEA S.A. funkcjonuje powołany przez Zarząd Sztab kryzysowo-koordynacyjny w ENEA S.A., 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. Sztab i Zespoły podejmują działania zmierzające do ochrony zdrowia pracowników poprzez zapewnienie środków ochrony indywidualnej (m.in.: zapewnienie maseczek, żeli antybakteryjnych, rękawiczek), wdrożenie bezpiecznych zasad pracy (m.in.: wprowadzanie tam, gdzie to jest możliwe trybu pracy zdalnej, ograniczenie spotkań bezpośrednich w miejscach pracy, dezynfekcja pomieszczeń, wprowadzenie limitów pracowników w pomieszczeniach, zachowanie bezpiecznych odległości pomiędzy pracownikami). 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 wpływa na skonsolidowany wynik finansowy.

Pandemia COVID-19 nie miała w 1 kw. 2021 r. tak znacznego wpływu na działalność LWB jak w 2020 r.. Dodatkowo dzięki wyłożonej pracy załogi oraz optymalizacji układu i harmonogramu biegu ścian w okresie wzmożonego popytu na węgiel, możliwe było osiągnięcie bardzo dobrych wyników produkcyjnych, które przełożyły się na wynik finansowy 1 kw. 2021 r.

Niemniej jednak, mając cały czas na uwadze ryzyka powodowane przez COVID-19, LWB w dalszym ciągu kontynuuje stosowanie odpowiednich środków i zabezpieczeń w celu zabezpieczenia się przed negatywnym wpływem COVID-19 na działalność i wyniki finansowe spółki. Do działań tych należy zaliczyć w szczególności środki ochrony osobistej, zachowanie dystansu, odpowiednią organizację pracy i wykorzystanie tam gdzie to możliwe pracy zmianowej oraz pracy zdalnej, jak również odpowiednie środki techniczne ułatwiające profilaktykę. Zarząd LWB liczy również na to, iż w bliskiej perspektywie będzie możliwe uczestnictwo spółki w programie szczepień organizowanych w zakładach pracy (spółka już zadeklarowała chęć uczestnictwa w programie).

Na dzień sporządzenia niniejszego raportu Grupa nie identyfikuje ryzyka dotyczącego zdolności do kontynuowania działalności.

#### **8.1.34. Wypowiedzenie/ odstąpienie przez ENEA S.A. od umów dotyczących zakupu praw majątkowych**

28 października 2016 r. ENEA S.A. złożyła oświadczenia o wypowiedzeniu lub odstąpieniu od długoterminowych umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł (tzw. zielonych certyfikatów). Umowy te uległy rozwiązaniu. Przyczyną wypowiedzenia/ odstąpienia od poszczególnych umów przez Spółkę było wyczerpanie możliwości przywrócenia równowagi kontraktowej i ekwiwalentności świadczeń stron wywołanych zmianami prawa. Skutkiem finansowym wynikającym z rozwiązania umów będzie uniknięcie przez Spółkę straty stanowiącej różnicę między cenami umownymi a ceną rynkową zielonych certyfikatów. Aktualnie przed Sądem Okręgowym w Poznaniu toczą się trzy sprawy o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia (odstąpienia) przez ENEA S.A. od umów sprzedaży praw majątkowych. Dodatkowo toczą się postępowania przeciwko ENEA S.A. o zapłatę tytułem wynagrodzenia za prawa majątkowe, które wynikały z potrącenia płatności za szkodę wyrządzoną ENEA S.A. powstałą wskutek niewykonania przez kontrahentów obowiązku kontraktowego przystąpienia w dobrej wierze do renegocjacji kontraktów długoterminowych na sprzedaż praw majątkowych zgodnie z obowiązującą strony klauzulą adaptacyjną. Szacowana całkowita wartość zobowiązań umownych ENEA S.A. wynosiła ok. 1 187 mln zł netto.

## 8.1.35. Pakiet Zimowy i Europejski Zielony Ład:

### Pakiet Zimowy

W 2019 r. instytucje unijne zakończyły prace legislacyjne nad zestawem aktów prawnych, składających się na tzw. pakiet „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków”. Od tego momentu pakiet unijny jest implementowany w poszczególnych Państwach Członkowskich Unii Europejskiej. Na Pakiet Zimowy składały się:

- Dyrektywa 2018/2002 w sprawie efektywności energetycznej (cel 32,5% do 2030 r.),
- Dyrektywa 2018/2001 w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (cel 32% OZE na poziomie unijnym),
- Rozporządzenie 2018/1999 w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu (wprowadzono obowiązek przygotowywania 10-letnich Krajowych Planów na Rzecz Energii i Klimatu),
- Rozporządzenie 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej,
- Dyrektywa 2019/944 w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej,
- Rozporządzenie 2019/941 w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń w sektorze energii elektrycznej,
- Rozporządzenie 2019/942 ustanawiającej Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER),
- Dyrektywa 2018/844 w sprawie charakterystyki energetycznej budynków.

### Europejski Zielony Ład

Jednym z priorytetów Komisji Europejskiej kadencji 2019-2024 jest tzw. Europejski Zielony Ład, będący planem działania na rzecz zrównoważonej gospodarki unijnej, mającym urzeczywistnić aspirację Europy do miana pierwszego kontynentu neutralnego dla klimatu. W tym celu podejmowane są oraz zaplanowano na kolejne lata liczne inicjatywy legislacyjne.

- W grudniu 2019 r. Rada Europejska przyjęła jako cel całej Unii Europejskiej osiągnięcie neutralności klimatycznej (ewentualne emisje gazów cieplarnianych muszą zostać całkowicie skompensowane zwiększonym ich pochłanianiem) do 2050 r.
- W marcu 2020 r. Komisja Europejska opublikowała projekt rozporządzenia, tzw. Europejskiego prawa o klimacie (EU Climate Law), w którym zawarty ma być zarówno cel neutralności klimatycznej, jak i zwiększony cel redukcji emisji gazów cieplarnianych na rok 2030.
- 21 kwietnia 2021 r. Parlament Europejski oraz przedstawiciele Rady Unii Europejskiej osiągnęli porozumienie w sprawie kluczowych rozstrzygnięć rozporządzenia prawa o klimacie. Projekt rozporządzenia będzie następnie poddany pod głosowanie zarówno w Parlamencie Europejskim jak i Radzie UE, a następnie opublikowany w Dzienniku Urzędowym UE. Aktualnie negocjatorzy instytucji unijnych uzgodnili, że:
  - Unia Europejska jako całość (a nie poszczególne Państwa Członkowskie) zobowiązuje się osiągnąć neutralność klimatyczną do 2050 r.;
  - także w odniesieniu do Unii jako całości ustanowiono cel redukcji emisji gazów cieplarnianych do co najmniej 55% netto do 2030 r., w porównaniu do poziomu emisji w 1990 r. (zgodnie z obowiązującymi regulacjami cel redukcyjny Unii na 2030 r. wynosi 40%);
  - zobowiązanie do podniesienia ambicji w zakresie pochłaniania emisji (carbon sink) przy jednoczesnym ograniczeniu wielkości pochłoniętych emisji, które będą mogły być zaliczone do realizacji celu redukcji, co oznacza że de facto cel redukcyjny na 2030 będzie wynosił 57% – propozycję legislacyjną Komisja Europejska przedstawi w czerwcu 2021 r. (tzw. rozporządzenie LULUCF);
  - zostanie wyznaczony dodatkowy cel pośredni redukcji emisji na 2040 r., który będzie musiał uwzględniać planowany „budżet emisji gazów cieplarnianych” na lata 2030-2050, czyli maksymalną wielkość emisji Unii w latach 2030-2050, która nie zagrazi realizacji zobowiązań UE z Porozumienia Paryskiego;
  - Unia będzie zobowiązana do osiągania ujemnych emisji po 2050 r.;
  - Zostanie powołana rada naukowa ws. klimatu (European Scientific Advisory Board on Climate Change), której zadaniem będzie świadczenie niezależnych usług doradczych organom unijnym;
  - zobowiązanie do badania nowych propozycji legislacyjnych pod kątem zgodności z celem neutralności klimatycznej, a w przypadku braku spójności obowiązek wyraźnego tego wskazania w projekcie.
- Wdrożenie Europejskiego Zielonego Ładu oznacza konieczność rewizji dużej grupy aktualnie obowiązujących regulacji unijnych oraz wdrożenie wielu nowych. Planowane są oraz opracowywane m.in.:
  - reforma europejskiego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych oraz rozporządzenia w sprawie wiążących rocznych redukcji emisji gazów cieplarnianych przez państwa członkowskie w sektorach nieobjętych EU ETS (Effort Sharing Regulation);
  - kolejne zmiany w dyrektywach o promowaniu energii elektrycznej z OZE oraz o efektywności energetycznej;
  - Europejska Strategia Offshore;
  - rewizja dyrektywy o opodatkowaniu produktów energetycznych i energii elektrycznej;
  - dostosowanie rozporządzenia w sprawie włączenia emisji i pochłaniania gazów cieplarnianych w wyniku działalności związanej z użytkowaniem gruntów, zmianą użytkowania gruntów i leśnictwem (LULUCF).

Komisja Europejska ma zaprezentować pierwszy pakiet zmian legislacyjnych, tzw. „Fit for 55” w czerwcu 2021 r. Do końca 2022 r. zmiany mogą dotknąć nawet 50 unijnych aktów prawnych, aby zapewnić ich spójność z celami przyjętymi w rozporządzeniu prawo o klimacie.

### **8.1.36. Analizy związane z projektem elektrowni złożonej z systemu zgazowania węgla i bloku gazowo-parowego (IGCC) w gminie Łęczna**

Spółka ENEA Badania i Rozwój (EBiR) w kwietniu 2020 r. złożyła w Gminie Łęczna wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (DUŚ) przedsięwzięcia dotyczącego projektu elektrowni w technologii bloku gazowo-parowego ze zintegrowanym zgazowaniem paliwa (Projekt IGCC) w gminie Łęczna. Do wniosku załączony został raport oddziaływania na środowisko będący jednym z wielu dokumentów służących badaniom i rozwojowi koncepcji Projektu IGCC. Decyzja o realizacji inwestycji uzależniona jest od zaawansowanych analiz, które są prowadzone przez Grupę ENEA z uwzględnieniem zmieniającego się otoczenia rynkowego i regulacyjnego. W sierpniu 2020 r., z uwagi na ogłoszoną przez Ministerstwo Aktywów Państwowych informacją o przewidywanych zmianach w koncepcji funkcjonowania grup energetycznych, w szczególności na plany wydzielania ze struktur grup energetycznych aktywów węglowych, zarekomendowano wstrzymanie wydatków na realizację Projektu IGCC do czasu ukształtowania się programu dla aktywów węglowych. Obwieszczeniem z dnia 22 września 2020 r. Burmistrz Łęcznej zawiesił postępowanie o uzyskanie DUŚ dla Projektu IGCC, na wniosek EBiR.

### **8.1.37. Europejski system EU ETS**

Z początkiem 2021 r. rozpoczęła się tzw. IV faza w ramach systemu EU ETS. Wprowadzone w ramach systemu EU ETS zmiany (m.in. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/410 z dnia 14 marca 2018 r. zmieniająca dyrektywę 2003/87/WE w celu wzmocnienia efektywnych pod względem kosztów redukcji emisji oraz inwestycji niskoemisyjnych oraz decyzję (UE) 2015/1814 w zakresie utworzenia Funduszu Modernizacyjnego, czy też Decyzja Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/1814 z dnia 6 października 2015 r. w sprawie ustanowienia i funkcjonowania rezerwy stabilności rynkowej dla unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych i zmiany dyrektywy 2003/87/WE) będą w istotnym zakresie wpływać na ramy funkcjonowania podmiotów objętych systemem EU ETS w IV fazie, tj. w latach 2021-2030. Najistotniejsze mechanizmy w ramach systemu EU ETS, wpływające na zmniejszenie podaży na rynku EU ETS to zwiększony od roku 2021 liniowy współczynnik redukcji z dotychczasowych 1,74% do 2,2% i funkcjonująca od początku 2019 r. rezerwa stabilności rynkowej. Z kolei na zwiększenie popytu na jednostki EUA istotny wpływ mają ogłaszane i planowane inicjatywy legislacyjne organów Unii Europejskiej, realizujące założenia ogłoszonego w 2019 r. tzw. „Europejskiego Zielonego Ładu”, w szczególności planowane na przełom czerwca i lipca 2021 r. ogłoszenie projektu Komisji Europejskiej w sprawie kolejnych zmian w dyrektywie 2003/87/WE dotyczącej EU ETS. W kontekście powyższego, od listopada 2020 r. obserwowany jest gwałtowny trend wzrostowy notowań uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, kontynuowany również w okresie 1 kw. 2021 r.

### **8.1.38. Koncesje**

Grupy energetyczne działają na polskim rynku energii w oparciu o udzielone im koncesje. Z uwagi na średnio- oraz długoterminowy charakter obowiązywania poszczególnych koncesji, szczegółowe zestawienie informacji nt. koncesji posiadanych przez poszczególne spółki wchodzące w skład GK ENEA prezentowane są w rocznych raportach okresowych.

### **8.1.39. Działalność ENEA Innowacje**

Powołana przez Zarząd ENEA S.A. 29 września 2015 r. spółka ENEA Innowacje zajmuje się przede wszystkim inicjatywami i przedsięwzięciami, które mają szansę stać się realnymi, innowacyjnymi i nowoczesnymi produktami czy usługami oferowanymi w przyszłości przez GK ENEA. Spółka realizuje działania związane ściśle z poszukiwaniem, analizą i oceną projektów pod kątem atrakcyjności i zgodności ze strategią Grupy oraz wsparciem integracji procesów w ujęciu operacyjnym i strategicznym. Chętnie wspiera przedsięwzięcia z ambicjami globalnymi. W ścisłym kręgu zainteresowań spółki jest poszukiwanie i implementacja rozwiązań dla rozwoju potencjału obszarów, tj.: gospodarki o obiegu zamkniętym, magazynowania energii i nowych technologii OZE, elektromobilności, Smart Cities, Internetu Rzeczy, sztucznej inteligencji i automatyzacji.

Spółka nie prowadziła w 1 kw. 2021 r. działalności badawczo – rozwojowej.

## **8.2. Środowisko naturalne**

### **8.2.1. 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 uzyskać 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 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]	Oplata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Oplata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Oplata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1 kw. 2021	2 204,2	0,694	1 234,3	2 278,6	0,717	1 276,0	65,3	0,021	24,8	2 659 895,6	837	3 178 083,8
1 kw. 2020	1 523,4	0,579	837,9	1 856,1	0,705	1 020,8	80,0	0,030	29,6	2 225 589,2	846	2 631 364,5
Zmiana %	44,69	19,86	47,31	22,76	1,70	25,00	-18,38	-30,00	-16,22	19,51	-1,06	20,78

W 2021 r. nastąpił wzrost stawek opłat za emisję:

SO<sub>2</sub> : 0 55 zł/kg w 2020 r. => 0,56 zł/kg w 2021 r.

NO<sub>x</sub> : 0,55 zł/kg w 2020 r. => 0,56 zł/kg w 2021 r.

Pył : 0,37 zł/kg w 2020 r. => 0,38 zł/kg w 2021 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]	Oplata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Oplata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Oplata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1 kw. 2021 Blok 11 <sup>1)</sup>	418,7	0,330	234,5	475,7	0,375	266,4	17,5	0,014	6,7	958 126,8	756	1 267 312,5
1 kw. 2020 Blok 11 <sup>1)</sup>	368,7	0,337	202,8	473,8	0,433	260,6	18,0	0,016	6,7	819 444,5	750	1 093 153,7
1 kw. 2021 Bloki 1-10	2 204,2	0,694	1 234,3	2 278,6	0,717	1 276,0	65,3	0,021	24,8	2 659 895,6	837	3 178 083,8
1 kw. 2020 Bloki 1-10	1 523,4	0,579	837,9	1 856,1	0,705	1 020,8	80,0	0,030	29,6	2 225 589,2	846	2 631 364,5

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

### 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]	Oplata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Oplata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Oplata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1 kw. 2021	1 269,2	0,663	710,7	1 379,6	0,721	772,6	110,8	0,058	42,1	1 690 574,7	883,2	1 914 149,0
1 kw. 2020	1 309,3	0,681	720,1	1 371,2	0,713	754,2	87,2	0,045	32,3	1 204 067,8	626,0	1 923 477,0
Zmiana %	-3,1	-2,6	-1,3	0,6	1,1	2,4	27,0	28,9	30,5	40,5	41,1	-0,5

### 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]	Oplata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Oplata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Oplata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1 kw. 2021	96	0,16	54	175	0,28	98,1	8	0,01	3,1	156 515	253,2	176 780,844
1 kw. 2020	52	0,10	28,4	123	0,24	67,5	21	0,04	7,7	114 800	222,7	148 845,267
Zmiana %	87	56	90	43	19	45	-61	-67	-60	36	14	18,8

### 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]	Oplata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Oplata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Oplata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1 kw. 2021	5,6	-	3,1	5,4	-	3,0	0,2	-	0,08	14 007,0	-	-
1 kw. 2020	4,0	-	2,2	3,3	-	1,8	0,4	-	0,1	6 568,0	-	-
Zmiana %	40,0	-	40,9	63,6	-	66,7	-50,0	-	-20,0	113,3	-	-

## 8.2.2. Dotrzymanie wymogów formalno-prawnych

### ENEA Wytwarzanie

30 czerwca 2020 r. Elektrownia Kozienice zakończyła uczestnictwo w Przejściowym Planie Krajowym (PPK) i od 1 lipca 2020 r. dotrzymuje standardy emisyjne, zgodnie z zapisami dyrektywy IED. Jednocześnie w Elektrowni realizowany jest program dostosowania instalacji do konkluzji BAT, które zaczną obowiązywać od 18 sierpnia 2021 r.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 1860), w odniesieniu do instalacji bloków 1-10 oraz instalacji bloku 11 w zakresie emisji wszystkich zanieczyszczeń, obowiązują następujące warunki uznania standardów emisji za dotrzymane:

- a) żadna z zatwierdzonych średnich miesięcznych wartości stężeń substancji nie przekracza 100% standardu emisyjnego,
- b) żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 110% standardu emisyjnego,
- c) 95% wszystkich zatwierdzonych średnich jednogodzinnych wartości stężeń substancji w ciągu roku kalendarzowego nie przekracza 200% standardu emisyjnego.

W przypadku niedotrzymania nawet jednego z warunków określonych w punktach a), b), c) zachodzi ryzyko naliczenia kary za każde godzinowe przekroczenie liczone od początku roku.

### **W 1 kw. 2021 r. nie stwierdzono przekroczenia standardów emisyjnych i innych wymogów formalno-prawnych.**

Elektrownia Kozienice realizuje cele nakreślone przez prawodawstwo krajowe i wspólnotowe (dyrektywa IED, konkluzje BAT). W Elektrowni funkcjonuje pięć instalacji odsiarczania spalin, które gwarantują wymaganą redukcję emisji SO<sub>2</sub> ze spalin wszystkich bloków. Wszystkie bloki Elektrowni wyposażone są w wysokosprawne elektrofiltry, poddawane modernizacjom w celu utrzymania wysokiej skuteczności odpylania. Bloki (z wyłączeniem bloku nr 3) są także wyposażone w instalacje do selektywnej katalitycznej redukcji NO<sub>x</sub> (SCR).

### ENEA Ciepło

ENEA Ciepło korzysta w ramach instalacji Ciepłowni Zachód z derogacji ciepłowniczej wynikającej z dyrektywy IED w zakresie emisji SO<sub>2</sub>, pyłu i NO<sub>x</sub>.

W okresie obowiązywania derogacji ciepłowniczej tj. od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r., obowiązują standardy emisyjne według stanu na 31 grudnia 2015 r.

### ENEA Elektrownia Połaniec

ENEA Elektrownia Połaniec S.A. korzysta z derogacji wynikającej z dyrektywy IED – derogacja naturalna 17 500 godzin, którą objęty jest kocioł nr 1.

W 1 kw. 2021 r. z limitu wykorzystano łącznie 917 godzin. Do wykorzystania pozostało 3 011 godzin.

---

## 9. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu

---

### 1. Walka z COVID-19:

Wsparcie Grupy ENEA na walkę z epidemią COVID-19 łącznie do końca 2020 r. wyniosło 5 339 271 zł, w tym za pośrednictwem Fundacji ENEA do placówek medycznych walczących z koronawirusem trafiło 4 391 100 zł. W 1 kw. 2021 r. Fundacja ENEA kontynuuje wsparcie finansowe placówek medycznych, przekazując kolejne wsparcie w kwocie ponad 1 milion zł. Fundacja ENEA realizować będzie działania pomocowe zgodnie z wytycznymi Ministerstwa Aktywów Państwowych.

### 2. Projekt nagranie nad Rusałką

ENEA, w ramach projektu „naGranie nad Rusałką”, wspierała młodych artystów, a tym samym umożliwiła miłośnikom muzyki udział on-line w występach na żywo. W ramach współpracy z Fundacją Pogoda do końca 2021 r. odbędzie się 20 koncertów skierowanych zarówno do osób młodych, jak również seniorów i osób niepełnosprawnych. Dotychczas odbyło się już pięć koncertów online, podczas których wystąpiły młode zespoły poznańskiej sceny muzycznej.

### 3. Pomagaj z pasją

ENEA przeprowadziła dla pracowników Grupy ENEA akcję w ramach ogólnopolskiej inicjatywy „Pomagaj z pasją”, której pomysłodawcą była Fundacja Pro NGO. Ideą akcji było tworzenie przez pracowników dzieł m.in. obrazów, fotografii czy rękodzieł, które docelowo wezmą udział w aukcji charytatywnej, wspierając wybrane przez siebie organizacje pozarządowe w kraju. Sześć najlepszych prac naszych pracowników zostało nominowanych do kolejnego etapu konkursu prowadzonego przez Fundację Pro NGO, z czego pięć przeszło do etapu finałowego, podczas którego Jury konkursu wybierze najlepsze prace w każdej z kategorii. Wyniki konkursu zostały ogłoszone 28 kwietnia 2021 r.

### 4. Dzień Kobiet

Z okazji Dnia Kobiet, 8 marca, w mediach społecznościowych naszej Grupy odbyła się transmisja premierowego koncertu Kasi Stankiewicz i Varius Manx dla wszystkich naszych pracowników, a w szczególności kobiet. Występ rozpoczął akcję społeczną, mającą na celu niwelację negatywnych skutków emocjonalnych spowodowanych pandemią koronawirusa. Dzięki wsparciu Fundacji ENEA oraz przeprowadzonej zbiórce, w okresie od 8 do 31 marca 2021 r., kobiety mogły skorzystać z darmowej zdalnej opieki psychologicznej. Z pomocy skorzystało 51 kobiet, a psychologowie udzielili 68 godzin wsparcia. Akcja społeczna zorganizowana była we współpracy z Fundacją Drabina Rozwoju.

### 5. Finał programu „Biegamy – Zbieramy – Pomagamy” – granty

„Biegamy – Zbieramy – Pomagamy” jest jednym z najważniejszych programów społecznie odpowiedzialnych zainicjowanych przez Fundację ENEA, który zachęca pracowników Grupy ENEA, pasjonatów sportu, do pomagania. Co roku w zawodach sportowych – biegowych, triathlonowych, rowerowych i nordic walking – uczestniczą setki osób, zbierając punkty, które przeliczane są na złotówki. Dzięki uzbieranym w ten sposób środkom, Fundacja ENEA organizuje wydarzenia sportowe dla dzieci i młodzieży. W 2021 r. ze względu na wyjątkowe okoliczności spowodowane pandemią koronawirusa, Fundacja ENEA podjęła decyzję o przeznaczeniu środków uzbieranych przez pracowników w 2019 i 2020 r. na granty o wysokości po 5 000 zł dla Młodzieżowych Klubów Sportowych, w których trenują młodzi sportowcy z niepełnosprawnościami. O dotacje mogły ubiegać się kluby z terenów, na których działają spółki Grupy ENEA.

Granty zostały przyznane dwóm klubom sportowych w Inowrocławiu oraz Gorzowie Wielkopolskim.

Od początku programu „Biegamy – Zbieramy – Pomagamy”, podczas 1 122 zawodów uzbierano łącznie 148 tys. zł. Pieniądze te zostały przeznaczone na sportowy rozwój dzieci i młodzieży.

### 6. Pomóż zwierzątom przetrwać zimę

ENEA prowadzi również działania, w centrum których znajduje się edukacja przyrodnicza i ochrona środowiska. W lutym Fundacja ENEA zaprosiła placówki szkolne do akcji „Pomóż zwierzątom przetrwać zimę”. W ramach działań uczniowie uczyli się jak we właściwy sposób chronić i pomagać skrzydlatym przyjacielom w czasie mrozów, a do trzydziestu szkół trafiło trzydzieści karmników i prawie tona specjalnie dostosowanej karmy dla ptaków. Każda szkoła została również wyposażona w materiały edukacyjne oraz instrukcję dokarmiania ptaków. Do akcji zgłosiły się także placówki z Poznania, Staszowa, Zielonej Góry, Połańca, Piły i Szczecina, do których uczęszczają dzieci naszych pracowników lub ich bliskich.

### 7. Shoebox

Grupa ENEA już po raz czwarty włączyła się w akcję Shoebox zachęcając do przekazania nieużywanych kosmetyków osobom w trudnej sytuacji życiowej. Nazwa akcji pochodzi od pudełek po butach, w których umieszczane są kosmetyki. Kosmetyki były zbierane w siedmiu miastach: Poznaniu, Bydgoszczy, Pile, Szczecinie, Połańcu, Kozienicach i Gorzowie Wielkopolskim. W tym roku w Grupie, zebrano 118 kilogramów kosmetyków!

### 8. Zwolnieni z teorii

Działania społecznie odpowiedzialne, które prowadzi Grupa ENEA skupiają się na wartościach takich jak edukacja i zaangażowanie, dlatego łącząc te wartości ENEA po raz kolejny wsparła uczniów i studentów jako partner przy Olimpiady pn. „Zwolnieni z teorii” – największej ogólnopolskiej olimpiady dla młodych osób, służącą do tworzenia własnych projektów

społecznych. ENEA jest patronatem projektów wspierających nauki ścisłe. W lutym ENEA przygotowała warsztaty dla uczestników, w zakresie komunikacji w social mediach i budowania wizerunku projektu w Internecie. Udział w warsztatach pomoże uczestnikom w zdobyciu środków finansowych oraz wypromowaniu swoich projektów. Wielki Finał odbędzie się w czerwcu tego roku.

## 9. Rozwój projektów w trosce o seniorów oraz rodziny wielopokoleniowe

### ENEA dla pokoleń. Wspólnie o bezpieczeństwie:

Program ENEA dla pokoleń, Wspólnie o bezpieczeństwie został uruchomiony w 2018 r. Obejmuje on cykle warsztatów podczas których prezentowane są porady między innymi jak bezpiecznie poruszać się w gąszczu zapisów umów handlowych, jak zachowywać się w czasie spotkania z odwiedzającym dom przedstawicielem handlowym oraz jakie praktyki stosują nieuczciwi sprzedawcy. Celem warsztatów jest edukacja, kształtowanie świadomości konsumenckiej i wsparcie ochrony przeciwpożarowej w gospodarstwach domowych.

W ramach tegorocznej, czwartej edycji projektu „ENEA dla pokoleń. Bezpieczny i zdrowy senior” przy współpracy ze Stowarzyszeniem My50+ przygotowany i wydrukowany został materiał edukacyjny pn. „Kolory jesieni. Poradnik zdrowia seniora”. Poradnik opracowany został przy wsparciu specjalistek z Katedry Geriatrii Uniwersytetu Medycznego w Poznaniu. Dodatkowo, w ramach projektu „Bezpieczny i zdrowy senior” powstał także webinar, dostępny pod adresem:

Część I – zagadnienia konsumenckie: <https://youtu.be/khlAfbGAaJY>

Część II – zagadnienia zdrowotne: <https://youtu.be/jL6isD6B-mE>.

Kontynuowana jest również darmowa infolinia TeleRada, która została uruchomiona w zeszłym roku. Pod numerem telefonu 800 805 605 przez pięć dni w tygodniu, w wyznaczonych godzinach dyżurują eksperci wybranych dziedzin – dietetyk, prawnik, pracownik socjalny, rzecznik konsumentów, lekarz i farmaceuta.

---

## 10. Raportowanie niefinansowe

---

### Odpowiedzialne praktyki zarządcze – Oświadczenie na temat informacji niefinansowych Grupy ENEA za rok 2020

W marcu 2021 roku Grupa ENEA, realizując obowiązek nałożony Ustawą o rachunkowości z dnia 15 grudnia 2016 r. implementującą Dyrektywę 204/95/UE, opublikowała „Oświadczenie na temat informacji niefinansowych Grupy Kapitałowej ENEA” jako wyodrębnioną, a zarazem integralną część rocznego „Sprawozdania Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA za 2020 rok”.

Znaczenie dokumentu wykracza poza wypełnienie przez Grupę jej obowiązków. Wszystkie zainteresowane osoby, organizacje oraz instytucje mogą w nim znaleźć kluczowe informacje na temat zaangażowania Grupy na rzecz zrównoważonego rozwoju. Dla zagadnień środowiskowych, pracowniczych i społecznych, jak również dla kwestii związanych z prawami człowieka oraz przeciwdziałaniem korupcji nie tylko przedstawiono obowiązujące wewnętrzne polityki i procedury, ale również zaprezentowano rezultaty podejmowanych wysiłków.

Szczególnie dużo miejsca poświęcono w Oświadczeniu dwóm kwestiom o znaczeniu ogólnospołecznym. Po pierwsze szczegółowo opisaliśmy w nim naszą odpowiedź na wyzwania, które przyniosła epidemia COVID-19, mającą postać konkretnych działań na rzecz naszych Pracowników, publicznego systemu ochrony zdrowia, społeczności lokalnych i Klientów. Po drugie dokument zawiera liczne informacje na temat naszego wkładu w walkę z globalnym kryzysem klimatycznym. Można się z niego dowiedzieć m.in. o rozwijaniu przez nas produkcji energii ze źródeł odnawialnych oraz poznać dane potwierdzające, że emitujemy coraz mniej gazów cieplarnianych w przeliczeniu na wyprodukowaną megawatogodzinę energii elektrycznej. W tegorocznym Oświadczeniu niefinansowym pierwszy raz podsumowujemy dotyczące nas ryzyka wynikające ze zmian klimatu, a także informujemy o nowych zasadach zarządzania kwestiami związanymi z wpływem Grupy ENEA na klimat.

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 2020 r.

Poza niniejszym Oświadczeniem za rok 2020 Grupa Kapitałowa ENEA planuje opublikować w połowie 2021 r. na dedykowanej stronie internetowej dostępnej pod adresem [raport2020.csr.enea.pl](http://raport2020.csr.enea.pl) odrębny „Raport ESG Grupy ENEA za 2020 rok” zawierający informacje na temat ładu korporacyjnego Grupy ENEA oraz jej wpływu na społeczeństwo i środowisko

To kontynuacja prowadzonej od 2011 r. przez Grupę praktyki raportowania zrównoważonego rozwoju i odpowiedzialnego biznesu.



## 11. Załączniki

### Załącznik nr 1 - Rachunek zysków i strat ENEA Operator w 1 kw. 2021 r.

[tys. zł]	1 kw. 2020	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym	732 199	761 945	29 746	4,1%
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	1 225	968	-257	-21,0%
Przychody ze sprzedaży niezafakturowanej usług dystrybucji	14 884	25 694	10 810	72,6%
Rozliczenie rynku bilansującego	12 511	2 245	-10 266	-82,1%
Opłaty za przyłączenie do sieci	11 889	10 347	-1 542	-13,0%
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	1 574	2 917	1 343	85,3%
Przychody z tytułu usług	7 088	7 248	160	2,3%
Przychody ze sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	5 886	6 075	189	3,2%
Przychody ze sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	347	349	2	0,6%
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>787 603</b>	<b>817 788</b>	<b>30 185</b>	<b>3,8%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNIP	147 948	162 513	14 565	9,8%
Koszty świadczeń pracowniczych	124 521	130 318	5 797	4,7%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	8 347	8 082	-265	-3,2%
Zakup energii na potrzeby własne oraz straty sieciowe	94 414	76 830	-17 584	-18,6%
Koszty usług przesyłowych	117 090	104 631	-12 459	-10,6%
Inne usługi obce	67 216	68 280	1 064	1,6%
Podatki i opłaty	76 448	60 145	-16 303	-21,3%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>635 984</b>	<b>610 799</b>	<b>-25 185</b>	<b>-4,0%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	24 709	11 796	-12 913	-52,3%
Pozostałe koszty operacyjne	17 062	11 447	-5 615	-32,9%
Zysk/ (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(975)	(566)	409	41,9%
<b>Zysk / (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>158 291</b>	<b>206 772</b>	<b>48 481</b>	<b>30,6%</b>
Przychody finansowe	701	477	-224	-32,0%
Koszty finansowe	21 591	14 846	-6 745	-31,2%
<b>Zysk / (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>137 401</b>	<b>192 403</b>	<b>55 002</b>	<b>40,0%</b>
Podatek dochodowy	27 445	38 100	10 655	38,8%
<b>Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>109 956</b>	<b>154 303</b>	<b>44 347</b>	<b>40,3%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>306 239</b>	<b>369 285</b>	<b>63 046</b>	<b>20,6%</b>

#### Czynniki zmiany EBITDA ENEA Operator w 1 kw. 2021 r. (wzrost o 63 mln zł):

(+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 41 mln zł wynikają głównie z wyższego wolumenu dystrybuowanej energii. Skutki oddziaływania pandemii i ograniczeń w sektorze przedsiębiorstw, w zakresie zapotrzebowania na energię elektryczną, są znacznie mniej odczuwalne. Dodatkowo cały czas obserwujemy wpływ pracy w trybie "home office" na poziom zapotrzebowania na energię elektryczną w grupach taryfowych G.

(+) niższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 13 mln zł są w szczególności konsekwencją spadku mocy umownej oraz niższych stawek opłaty zmiennej i stałej, odpowiednio w rozliczeniach z PSE S.A. oraz sąsiednimi OSD.

(+) niższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 7 mln zł wynikają przede wszystkim ze spadku cen hurtowych z realizacją w 2021 roku.

(+) niższe koszty operacyjne o 10 mln zł wynikają głównie z niższych kosztów podatków i opłat.

(-) niższe przychody za przyłączenie do sieci o 2 mln zł wynikają z większego wykonania w IV i V grupie przyłączeniowej w roku 2020.

(-) niższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 7 mln zł wynika głównie z niższych przychodów z tytułu usuwania kolizji oraz aktualizacji rezerw dotyczących majątku sieciowego.

## Załącznik nr 2 - Rachunek zysków i strat ENEA Wytwarzanie w 1 kw. 2021 r.

[tys. zł]	1 kw. 2020 <sup>1)</sup>	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1 273 271	1 151 493	-121 778	-9,6%
koncesja na wytwarzanie	995 438	1 092 641	97 203	9,8%
koncesja na obrót	248 388	50 497	-197 891	-79,7%
Regulacyjne Usługi Systemowe	29 445	8 355	-21 090	-71,6%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	0	149 405	149 405	-
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	15 143	91	-15 052	-99,4%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	330	393	63	19,1%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	1 439	1 339	-100	-6,9%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	3 034	4 842	1 808	59,6%
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>1 293 217</b>	<b>1 307 563</b>	<b>14 346</b>	<b>1,1%</b>
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	79	111	32	40,5%
<b>Przychody ze sprzedaży i inne dochody</b>	<b>1 293 296</b>	<b>1 307 674</b>	<b>14 378</b>	<b>1,1%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNIP	102 012	57 742	-44 270	-43,4%
Koszty świadczeń pracowniczych	62 648	67 177	4 529	7,2%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	727 313	857 915	130 602	18,0%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	177 525	110 542	-66 983	-37,7%
Usługi przesyłowe	0	2	2	-
Inne usługi obce	27 833	27 363	-470	-1,7%
Podatki i opłaty	17 903	19 800	1 897	10,6%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>1 115 234</b>	<b>1 140 541</b>	<b>25 307</b>	<b>2,3%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	18 077	2 709	-15 368	-85,0%
Pozostałe koszty operacyjne	4 687	2 101	-2 586	-55,2%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(180)	12	192	-106,7%
<b>Zysk / (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>191 272</b>	<b>167 753</b>	<b>-23 519</b>	<b>-12,3%</b>
Przychody finansowe	197	57	-140	-71,1%
Koszty finansowe	34 811	22 947	-11 864	-34,1%
<b>Zysk / (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>156 658</b>	<b>144 863</b>	<b>-11 795</b>	<b>-7,5%</b>
Podatek dochodowy	30 776	27 929	-2 847	-9,3%
<b>Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>125 882</b>	<b>116 934</b>	<b>-8 948</b>	<b>-7,1%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>293 284</b>	<b>225 495</b>	<b>-67 789</b>	<b>-23,1%</b>

1) prezentowane dane w 2020 r. nie uwzględniają wydzielonego z ENEA Wytwarzanie z dniem 01 grudnia 2020 r. Segmentu OZE

### Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Wytwarzanie w 1 kw. 2021 r. (spadek o 67,8 mln zł):

- (-) niższa marża na obrocie i na Rynku Bilansującym o 119,1 mln zł.
- (-) niższa marża na wytwarzaniu o 45,6 mln zł.
- (-) niższe pozostałe czynniki o 27,0 mln zł (w tym: niższe przychody ze sprzedaży praw majątkowych o 15,1 mln zł, niższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 12,8 mln zł).
- (-) niższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 21,1 mln zł.
- (-) wyższe koszty stałe o 4,4 mln zł.
- (+) przychody z Rynku Mocy 149,4 mln zł.

### Załącznik nr 3 - Rachunek zysków i strat ENEA Elektrownia Połaniec w 1 kw. 2021 r.

[tys. zł]	1 kw. 2020	1 kw. 2021	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	545 842	588 534	42 692	7,8%
koncesja na wytwarzanie	481 224	418 683	-62 541	-13,0%
koncesja na obrót	55 638	165 573	109 935	197,6%
Regulacyjne Usługi Systemowe	8 980	4 278	-4 702	-52,4%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	0	59 750	59 750	-
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	69 617	52 156	-17 461	-25,1%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	10 059	16 556	6 497	64,6%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	1 338	1 323	-15	-1,1%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	1 019	584	-435	-42,7%
Podatek akcyzowy	14	18	4	28,6%
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>627 861</b>	<b>718 885</b>	<b>91 024</b>	<b>14,5%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNIP	14 985	18 364	3 379	22,5%
Koszty świadczeń pracowniczych	16 808	18 278	1 470	8,7%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	394 907	395 875	968	0,2%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	39 481	173 705	134 224	340,0%
Usługi przesyłowe	113	95	-18	-15,9%
Inne usługi obce	55 997	60 053	4 056	7,2%
Podatki i opłaty	8 675	8 255	-420	-4,8%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>530 966</b>	<b>674 625</b>	<b>143 659</b>	<b>27,1%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	425	448	23	5,4%
Pozostałe koszty operacyjne	81	322	241	297,5%
<b>Zysk / (strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>97 239</b>	<b>44 386</b>	<b>-52 853</b>	<b>-54,4%</b>
Przychody finansowe	94	7	-87	-92,6%
Koszty finansowe	1 132	2 340	1 208	106,7%
<b>Zysk / (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>96 201</b>	<b>42 053</b>	<b>-54 148</b>	<b>-56,3%</b>
Podatek dochodowy	63 211	37 297	-25 914	-41,0%
<b>Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>32 990</b>	<b>4 756</b>	<b>-28 234</b>	<b>-85,6%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>112 224</b>	<b>62 750</b>	<b>-49 474</b>	<b>-44,1%</b>

#### Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec w 1 kw. 2021 r. (spadek o 49,5 mln zł):

##### **Segment Elektrownie Systemowe (spadek EBITDA o 47,0 mln zł):**

- (-) niższa marża na wytwarzaniu o 71,7 mln zł.
- (-) niższa marża na obrocie i RB o 24,3 mln zł.
- (-) niższe przychody ze sprzedaży Regulacyjnych Usług Systemowych o 4,7 mln zł.
- (-) wyższe koszty stałe o 6,1 mln zł.
- (+) przychody z Rynku Mocy 59,8 mln zł.

##### **Segment OZE (spadek EBITDA o 5,2 mln zł):**

- (-) niższa marża na produkcji energii z OZE o 7,6 mln zł.
- (-) wyższe koszty stałe o 0,4 mln zł.
- (+) wyższa marża Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów o 2,9 mln zł.

##### **Segment Ciepło (wzrost EBITDA o 2,8 mln zł):**

- (+) wyższa marża na ciepłe o 2,9 mln zł z tytułu: wyższej ceny sprzedaży ciepła o 2,4 mln zł, niższego kosztu paliwa o 1,0 mln zł, wyższego wolumenu produkcji ciepła o 0,4 mln zł, wyższego kosztu CO<sub>2</sub> o 0,9 mln zł.
- (-) wyższe koszty stałe o 0,2 mln zł.

## 12. 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 GK 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 działa Grupa Kapitałowa ENEA.

Wskaźnik finansowy	Wyszczególnienie
<b>Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach</b>	Średni stan należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe x liczba dni / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
<b>Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach</b>	Średni stan zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych x liczba dni / Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów
<b>Cykl rotacji zapasów w dniach</b>	Średni stan zapasów x liczba dni / Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów
<b>Dług netto / EBITDA</b>	(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 wycenione w zamortyzowanym koszcie długo- i krótkoterminowe) / EBITDA LTM
<b>EBITDA</b>	Zysk (strata) operacyjny + amortyzacja + odpis z tyt. utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych
<b>EBITDA LTM</b>	EBITDA z ostatnich 12 miesięcy
<b>EBIT</b>	Zysk (strata) operacyjny
<b>Finansowanie zewnętrzne</b>	Suma pozycji z sprawozdania z przepływów pieniężnych: Otrzymane kredyty i pożyczki, Emisja obligacji, Spłata kredytów i pożyczek, Wykup obligacji
<b>Koszty operacyjne</b>	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
<b>Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów</b>	Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; zakup energii na potrzeby sprzedaży; usługi przesyłowe; inne usługi obce, podatki i opłaty, podatek akcyzowy
<b>Koszty stałe</b>	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
<b>Koszty własne</b>	Bezpośrednie i pośrednie koszty sprzedaży ENEA S.A. i ENEA Trading
<b>Marża na ciepłe</b>	Marża na sprzedaży ciepła, kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży ciepła, a jego zmiennymi kosztami wytworzenia
<b>Marża na obrocie</b>	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży energii zakupionej w ramach obrotu, a kosztami zakupu tej energii uwzględniająca wynik na sprzedaży CO <sub>2</sub>
<b>Marża na produkcji energii z OZE</b>	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

Wskaźnik finansowy	Wyszczególnienie
<b>Marża na Rynku Bilansującym</b>	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży energii zakupionej na rynku bilansującym, a kosztami zakupu tej energii uwzględniająca wynik na sprzedaży CO <sub>2</sub>
<b>Marża na wytwarzaniu</b>	Różnica pomiędzy osiągniętymi przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej i przychodów z certyfikatów, a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii
<b>Marża z działalności koncesjonowanej</b>	<p>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:</p> <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 ENEA Operator posiada koncesję udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do dnia 1 lipca 2030 r.</li> </ul>
<b>Marża ZB na sprzedaży / aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów</b>	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
<b>Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi</b>	Kapitał własny / Aktywa trwale
<b>Rentowność operacyjna</b>	Zysk (strata) operacyjny / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
<b>Rentowność kapitału własnego (ROE)</b>	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Kapitał własny
<b>Rentowność aktywów (ROA)</b>	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Aktywa całkowite
<b>Rentowność netto</b>	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
<b>Rentowność EBITDA</b>	EBITDA / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
<b>Skorygowana marża i pokrycia</b>	Marża na obrocie detalicznym energią elektryczną i paliwem gazowym realizowana przez ENEA S.A. wykazywana łącznie ze sprzedażą hurtową realizowaną przez ENEA Trading 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> , wycenę kontraktów CO <sub>2</sub> , transakcji terminowych energii, gazu i praw majątkowych wykazywaną w działalności operacyjnej.
<b>Wynik na pozostałej działalności operacyjnej</b>	Zmiana na pozycjach: pozostałe przychody operacyjne, pozostałe koszty operacyjne, zysk/ strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych
<b>Wskaźnik bieżącej płynności</b>	Aktywa obrotowe / Zobowiązania krótkoterminowe
<b>Wskaźnik zadłużenia ogólnego</b>	Zobowiązania ogółem / Aktywa całkowite
<b>Zmiana kapitału obrotowego</b>	Pozycja z sprawozdania z przepływów pieniężnych

Skrót/pojęcie	Pełna nazwa/wyjaśnienie
<b>ACER</b>	Agency for the Cooperation of Energy Regulators - Agencja Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki
<b>Aukcja mocy</b>	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 pozostawiania w okresie dostaw w gotowości do dostarczania określonej mocy elektrycznej do systemu oraz do dostawy określonej mocy elektrycznej do systemu w okresach zagrożenia
<b>BAT</b>	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
<b>Blockchain</b>	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
<b>CAPEX</b>	Capital expenditures - nakłady inwestycyjne
<b>CDS (ang. Clean dark spread)</b>	Różnica pomiędzy osiągniętymi ceną ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej, a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii (jednostkowy koszt CO <sub>2</sub> i jednostkowy koszt węgla z transportem).
<b>Cena pasma (BASE)</b>	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w każdej godzinie doby
<b>CER</b>	Certified Emission Reduction - jednostka poświadczonej redukcji emisji
<b>CO</b>	Tlenek węgla (czad)
<b>CO<sub>2</sub></b>	Dwutlenek węgla
<b>CSR (ang. Corporate Social Responsibility)</b>	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>
<b>Dyrektywa IED</b>	Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych. Zaostrza ona standardy emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłów z obiektów energetycznego spalania
<b>EUA</b>	EU Emission Allowance - uprawnienie do emisji w ramach Europejskiego Systemu Handlu Emisjami
<b>Europejski System Handlu Emisjami EU ETS</b>	Europejski system wspierający redukcję emisji gazów cieplarnianych
<b>GWh</b>	Gigawatogodzina
<b>HCl</b>	Chlorowodór
<b>HF</b>	Fluorowodór
<b>Hg</b>	Rtęć
<b>ICE</b>	Platforma obrotu umożliwiająca handel uprawnieniami do emisji CO <sub>2</sub> (EUA) oraz jednostkami poświadczonej redukcji emisji (CER) na rynku futures
<b>ICT</b>	Information and Communication Technologies. Technologie teleinformatyczne.
<b>Instalacja SCR</b>	Instalacja katalitycznego odazotowania spalin
<b>Interesariusz</b>	Osoba lub grupa osób zainteresowana decyzjami lub działaniami organizacji. Interesariusz to każdy, kto wpływa na organizację i każdy, na kogo ona wpływa
<b>Internet Rzeczy</b>	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
<b>IOS</b>	Instalacja odsiarczania spalin oraz redukcji metali ciężkich
<b>IT (ang. information technology)</b>	Technika informatyczna. Sprzęt komputerowy oraz oprogramowanie, a także narzędzia i inne techniki związane ze zbieraniem, przetwarzaniem, przesyłaniem, przechowywaniem, zabezpieczaniem i prezentowaniem informacji
<b>Mg</b>	Megagram, inaczej tona
<b>MW<sub>e</sub></b>	Megawat mocy elektrycznej
<b>MWh</b>	Megawatogodzina (1 GWh = 1.000 MWh)
<b>MW<sub>t</sub></b>	Megawat mocy cieplnej
<b>NH<sub>3</sub></b>	Amoniak
<b>Nm<sup>3</sup></b>	Normalny metr sześcienny gazu, tj. liczba m <sup>3</sup> , jakie zająłby gaz w warunkach normalnych
<b>nn</b>	Sieć niskiego napięcia, dostarczająca indywidualnym odbiorcom prąd przemienny o częstotliwości 50 Hz, pod napięciem fazowym 230 V
<b>NO<sub>x</sub></b>	Tlenki azotu
<b>OSD</b>	Operator Systemu Dystrybucyjnego

<b>OSP</b>	Operator Systemu Przesyłowego. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., jednoosobowa spółka Skarbu Państwa będąca właścicielem sieci najwyższych napięć, a więc operatorem elektroenergetycznego systemu przesyłowego
<b>OZE</b>	Odnawialne źródła energii
<b>PM „białe”</b>	Nazwa potoczna instrumentów PMOZE-BIO
<b>PM „błękitne”</b>	Nazwa potoczna instrumentu PMEF, PMEF_F, PMEF-XXXX
<b>PM „zielone”</b>	Tożsame z PMOZE
<b>PMOZE</b>	Prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii
<b>PMOZE - BIO</b>	Prawa Majątkowe wynikające ze Świadectw Pochodzenia energii elektrycznej w biogazowniach rolniczych
<b>PSCMI 1</b>	Odzwierciedla poziom cen miałów energetycznych klasy 20-23/1 w sprzedaży do energetyki zawodowej i przemysłowej.
<b>Prawo energetyczne</b>	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. 2019 poz. 755)
<b>RDN</b>	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
<b>REMIT</b>	(ang.: Regulation on wholesale Energy Market Integrity and Transparency) Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii
<b>Rynek bilansujący</b>	Rynek techniczny prowadzony przez OSP. Jego celem jest bilansowanie w czasie rzeczywistym zapotrzebowania na energię elektryczną z jej produkcją w krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE)
<b>Rynek SPOT</b>	Rynek kasowy (bieżący)
<b>Rynek terminowy</b>	Rynek energii elektrycznej, na którym notowane są produkty typu forward
<b>SCR (ang. Selective Catalytic Reduction)</b>	Instalacja katalitycznego odazotowania spalin. Zasadą jej działania jest redukcja tlenków azotu do azotu atmosferycznego na powierzchni katalizatora, odbywająca się z wykorzystaniem substancji zawierającej amoniak
<b>Smart Grid</b>	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
<b>SN</b>	Sieć średniego napięcia, w której napięcie międzyfazowe wynosi od 1 kV do 60 kV
<b>SO<sub>2</sub></b>	Dwutlenek siarki
<b>TGE</b>	Towarowa Giełda Energii
<b>TWh</b>	Terawatogodzina
<b>URE</b>	Urząd Regulacji Energetyki
<b>Ustawa Prawo Energetyczne</b>	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne
<b>WN</b>	Sieć wysokiego napięcia. Elektroenergetyczna sieć przesyłowa, w której napięcie międzyfazowe wynosi od 60 do 200 kV (w Polsce 110 kV). Sieć do przesyłania energii elektrycznej na duże odległości

## Podpisy Zarządu

Data zatwierdzenia i publikacji „Pozostałych informacji do rozszerzonego skonsolidowanego raportu ENEA S.A. za pierwszy kwartał 2021 r.”- 27 maja 2021 r.

Podpisy:

Prezes Zarządu

Paweł Szczeszek

Wiceprezes Zarządu ds. Handlowych

Tomasz Siwak

Wiceprezes Zarządu ds. Korporacyjnych

Tomasz Szczegielniak

Wiceprezes Zarządu ds. Operacyjnych

Marcin Pawlicki

Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych

Rafał Mucha