



Sprawozdanie Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2022 r.

Poznań, 22 marca 2023 r.

DOKUMENT TEN NIE STANOWI WERSJI OFICJALNEJ

Spis treści

1. Podsumowanie operacyjne 2022 r.	7
2. ENEA S.A. jako podmiot dominujący w grupie kapitałowej.....	13
3. Organizacja i działalność Grupy Kapitałowej ENEA.....	14
4. Zarządzanie ryzykiem	39
5. Zatrudnienie	43
6. Opis branży	45
7. Sytuacja finansowa	52
8. Akcje i akcjonariat	85
9. Władze	87
10. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji Emitenta.....	93
11. Oświadczenie o stosowaniu ładu korporacyjnego.....	121
12. Oświadczenie na temat informacji niefinansowych Grupy Kapitałowej ENEA za rok 2022.....	132
13. Załączniki	222
14. Słownik pojęć i skrótów.....	230

Grupa ENEA konsekwentnie zmierza w kierunku neutralności klimatycznej

List Prezesa Zarządu

Szanowni Państwo,

zapraszam do zapoznania się ze sprawozdaniem rocznym Grupy ENEA, w którym podsumowujemy działalność i wyniki finansowe oraz operacyjne za 2022 r. W sektorze energii zaszły gwałtowne zmiany w otoczeniu rynkowym i regulacyjnym, które przyniosły przełomowe wydarzenia z punktu widzenia bezpieczeństwa energetycznego Polski i Europy. W wyniku agresji Rosji na Ukrainę i wybuchu pełnoskalowej wojny za naszą wschodnią granicą, doświadczamy globalnego kryzysu energetycznego, który bezpośrednio wpływa na sytuację społeczną, polityczną i gospodarczą. W trudnym i zmiennym otoczeniu Grupa ENEA wypracowała dobre wyniki finansowe i operacyjne, wdrażając strategię transformacji w kierunku firmy neutralnej klimatycznie oraz inwestując w rozwój odnawialnych źródeł energii.

Globalne wydarzenia z energią na pierwszym planie

Zbrojna napaść Federacji Rosyjskiej na Ukrainę, nałożone na agresora sankcje obnażyły niedoskonałości systemów energetycznych niektórych państw europejskich, które w dużej mierze opierały się na dostawach tanich surowców z Rosji. Od kilkunastu miesięcy mamy do czynienia z kryzysem energetycznym, wzrostem cen na rynku energii oraz problemem z dostępnością surowców, w tym gazu, węgla i biomasy, dostarczanych wcześniej z kierunku wschodniego. Aktualna sytuacja międzynarodowa wpływa na wiele aspektów związanych z polityką energetyczną i wymagała zmiany podejścia do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego w kierunku większej dywersyfikacji i niezależności. Dlatego niezbędna jest modyfikacja zapisów w dokumencie „Polityka energetyczna Polski do 2040 r.”. Polska będzie podejmować wysiłki negocjacyjne w celu reformy mechanizmów polityki klimatycznej Unii Europejskiej, tak aby możliwe było przeprowadzanie niskoemisyjnej i ambitnej transformacji, wspierając realizację celów UE, przy uwzględnieniu czasowego zwiększonego wykorzystania konwencjonalnych mocy wytwórczych, bez ponoszenia nadmiernych kosztów wynikających z polityki klimatycznej. Wszystkie zmiany zachodzące w otoczeniu Grupy ENEA mają istotny wpływ na realizację naszej Strategii Rozwoju, na wyznaczone w niej cele strategiczne i kierunki rozwoju.

Bezpieczne finansowanie transformacji Grupy ENEA i inwestycje w OZE

W 2022 r. ENEA z sukcesem przeprowadziła proces podwyższenia kapitału, pozyskując ponad 750 mln zł na finansowanie programu inwestycyjnego Grupy. Emisja akcji umożliwi realizację jednego z kluczowych kierunków Strategii Rozwoju Grupy ENEA. Pozyskane środki będą przeznaczane na inwestycje w obszarze dystrybucji, w tym wsparcie rozwoju OZE i inteligentnych sieci energetycznych. W 2022 r. Grupa wydała 2,6 mld zł na inwestycje. Najwięcej zadań realizowanych jest w obszarze dystrybucji, z myślą o bezpieczeństwie dostaw energii i w związku z dynamicznym rozwojem energetyki rozproszonej.

Na początku 2022 r. Grupa uruchomiła w Pile nowe, warte blisko 50 mln zł, źródło kogeneracyjne oparte o trzy silniki gazowe i kolektory słoneczne, którego działanie przekłada się na redukcję zużycia węgla w systemie ciepłowniczym. Nowe źródło zwiększyło udział ciepła produkowanego w wysokosprawnej kogeneracji z 32% do 51,4%. Dzięki temu pilski system ciepłowniczy stał się systemem efektywnym energetycznie. W 2022 r. prace rozpoczęły również pierwsze w Grupie elektrownie fotowoltaiczne: w Jastrowiu (woj. wielkopolskie), Likowie (woj. zachodniopomorskie) oraz Lubnie (woj. lubuskie). Kolejne projekty PV osiągnęły gotowość do rozpoczęcia prac inwestycyjnych w bieżącym roku.

Przygotowując się do całkowitego odejścia od wytwarzania energii elektrycznej z węgla, Grupa realizuje projekt wydzielenia swoich aktywów węglowych do Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego. Prace przebiegają zgodnie z założonym harmonogramem. W czerwcu 2022 r. ENEA oraz Ministerstwo Aktywów Państwowych podpisały list intencyjny w sprawie sprzedaży akcji LW Bogdanka. Jest to element realizacji strategicznych założeń Grupy dotyczących zbywania aktywów węglowych. Zgodnie z zapisami listu strony współpracują przy przygotowaniu i przeprowadzeniu transakcji nabycia akcji „Bogdanki” przez Skarb Państwa. Ten krok zwiększy możliwości pozyskiwania finansowania na transformację energetyczną przez Grupę ENEA.

Trwają również prace przy projekcie budowy bloków energetycznych w technologii CCGT w Elektrowni Kozienice, które mają odtworzyć moc bloków klasy 200 MW. ENEA Elkogaz, spółka celowa zajmująca się projektem, ogłosiła postępowanie w trybie dialogu konkurencyjnego na budowę bloków CCGT. Nowe niskoemisyjne źródła będą stabilizowały rozwijające się OZE w początkowej fazie dążenia Grupy ENEA do neutralności klimatycznej oraz zapewnią bezpieczeństwo dla systemu elektroenergetycznego i klientów.

Transformacja Grupy wspierana działalnością badawczo-rozwojową i innowacjami

Transformacja energetyczna w Polsce musi zakładać udział atomu w naszym miksie energetycznym. Praca systemowych elektrowni atomowych może być uzupełniana potencjałem małych i mikro reaktorów w technologii SMR. Grupa ENEA analizuje dostępne rynkowe rozwiązania, poszukując możliwości współpracy z podmiotami wdrażającymi takie technologie.

ENEA angażując się aktywnie w projekty badawczo-rozwojowe, rozszerza współpracę ze światem nauki i biznesu. Przykładem jest nawiązanie współpracy z Poznańskim Centrum Superkomputerowo-Sieciowym, które pozwoli na szersze wdrażanie technologii cyfrowych w energetyce.

Dobre wyniki finansowe i operacyjne w trudnym otoczeniu rynkowym

Grupa ENEA osiągnęła w 2022 r. 2,2 mld zł EBIDTA oraz przychody ze sprzedaży na poziomie ponad 30,1 mld zł.

Nakłady inwestycyjne Grupy ENEA wyniosły w 2022 r. 2,6 mld zł i wspierały rozwój Grupy we wszystkich kluczowych obszarach. Inwestycje w obszarze dystrybucji osiągnęły w ubiegłym roku rekordową kwotę 1,44 mld zł i przyczyniają się do unowocześnienia infrastruktury sieciowej oraz zapewnienia gotowości na dynamiczny rozwój energetyki rozproszonej i prosumenckiej.

Wskaźnik dług netto/EBITDA w 2022 r. kształtował się na bezpiecznym poziomie 1,73.

W ubiegłym roku Grupa ENEA wyprodukowała łącznie 26,2 TWh energii. Łączny wolumen był niższy o 0,7% od produkcji z 2021 r. i wynikał z niższej o 0,5 TWh produkcji energii ze źródeł odnawialnych, która wyniosła 1,9 TWh. Główną przyczyną zmniejszonej produkcji OZE była planowa modernizacja Zielonego Bloku w Elektrowni Połaniec po 10 latach efektywnej eksploatacji. Do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator w 2022 r. przyłączonych zostało razem z mikroinstalacjami ponad 41 tys. źródeł odnawialnych, a łączna liczba przyłączonych do sieci dystrybucyjnej spółki źródeł OZE wynosiła na koniec 2022 r. ponad 150 tys.

Łączne przychody ze sprzedaży w 2022 r. wzrosły w stosunku do 2021 r. o blisko 9 mld zł do poziomu ponad 30,1 mld zł. Jednocześnie Grupa ENEA odnotowała znacznie niższy zysk netto, który odzwierciedla trudną i zmienną sytuację na rynku energii, osiągając pułap blisko 119 mln zł wobec 1,8 mld zł w roku 2021.

Odpowiedzialnie społecznie wdrażamy rozwiązania chroniące Polaków

Enea, jako firma odpowiedzialna społecznie wdrożyła Rządową Tarczę Solidarnościową, której najważniejszym celem jest ochrona Polaków przed skutkami drastycznego wzrostu cen energii elektrycznej. Wszystko po to, by odbiorcy z grupy taryfowej G nie odczuli skutków kryzysu energetycznego. Szczególną ochroną objęte są rodziny wielodzietne oraz osoby z niepełnosprawnością. Podmioty, które nie są taryfowane: samorządy, odbiorcy użyteczności publicznej oraz mikro, małe i średnie przedsiębiorstwa także korzystają z Rządowej Tarczy Solidarnościowej i gwarancji zakupu energii elektrycznej w cenie nie wyższej niż 785 zł za MWh. Wdrożone mechanizmy zamrażające ceny energii dla gospodarstw domowych i określające maksymalną cenę energii dla samorządów, małych i średnich przedsiębiorstw zapewniają Polakom skuteczną ochronę.

W drodze do zeroemisyjności

W 2022 r. Grupa ENEA opublikowała swój drugi raport ESG, w którym podsumowaliśmy działania i ich rezultaty w trzech kluczowych obszarach naszej odpowiedzialności: środowiskowej, społecznej oraz ładu korporacyjnego. Raport ESG potwierdza rzetelne i kompleksowe podejście Grupy do ochrony klimatu oraz zrównoważonej transformacji, jako wiarygodnego partnera dążącego do neutralności klimatycznej. Stanowi także przegląd realizowanych w 2021 r. inicjatyw oraz przedstawia informacje o planowanych przedsięwzięciach strategicznych i przyjętych celach krótko-, średnio- i długoterminowych. W raporcie przedstawione zostały m.in. wieloletnie harmonogramy: redukcji emisji CO₂ oraz zmian w strukturze wytwarzania energii. Znacząco poszerzono sekcję poświęconą zarządzaniu ryzykami związanymi ze zmianami klimatu, zaprezentowano analizy szans klimatycznych. ENEA rozpoczęła również raportowanie danych o pośrednich energetycznych emisjach gazów cieplarnianych (tzw. Zakres 2). Spółka wspiera edukację na rzecz realizacji Celów Zrównoważonego Rozwoju w Polsce.

Wsparcie lokalnych społeczności

ENEA i Fundacja ENEA są w pełni zaangażowane na rzecz lokalnych społeczności z terenu działania Grupy, realizując projekty z zakresu edukacji, bezpieczeństwa, promocji zdrowia i aktywności fizycznej, ekologii i ochrony środowiska.

W 2022 r. ENEA była aktywna w obszarze wsparcia sportu powszechnego i wyczynowego, będąc sponsorem tytularnym m.in. drużyn siatkarskich i koszykarskich oraz wydarzeń sportowych, takich jak np. Enea Bydgoszcz Triathlon oraz ENEA IRONMAN Gdynia. Edukację sportową najmłodszych promowała w ramach projektu ENEA Akademia Sportu, wspierając między innymi piłkarskie akademie Warty Poznań i Lecha Poznań. Firma jest sponsorem Polskiego Związku Towarzystw Wioślarskich oraz Polskiego Związku Tenisa Stołowego. Ambasadorką marki jest Natalia Partyka, utytułowana zawodniczka tenisa stołowego i wielokrotna uczestniczka igrzysk olimpijskich i medalistka igrzysk paraolimpijskich. Poprzez wsparcie zróżnicowanych dyscyplin sportu chcemy dbać nie tylko o sukcesywne podnoszenie poziomu rozgrywek, ale również nieustannie przyczyniać się do zachęcania Polaków do dbania o zdrowie własne i swoich rodzin poprzez podnoszenia sprawności fizycznej. Dużą rolę w tym aspekcie odgrywają działania na rzecz sportu młodzieżowego, w który jako ENEA inwestujemy nieprzerwanie od wielu lat, mając świadomość, iż zdrowe nawyki oraz konsekwencja w działaniu to przymioty, które warto wdrażać od najmłodszych etapów życia.

Niezmiennie jako Grupa wspieramy także polską kulturę. Jako mecenas sztuki nie tylko kontynuowaliśmy współpracę m.in. z Teatrem Wielkim w Poznaniu, Teatrem Muzycznym w Poznaniu czy Filharmonią Pomorską w Bydgoszczy, ale także wsparliśmy zakup dzieł sztuki dla Zamku Królewskiego w Warszawie, wchodzących w przeszłości w skład kolekcji króla Stanisława Augusta. Działania z zakresu dorobku kulturalnego minionych epok realizujemy przede wszystkim z myślą o kolejnych pokoleniach Polaków i ochronie naszego dziedzictwa narodowego, które jest jednym z fundamentów naszej tożsamości.

W 2022 r. Fundacja Enea prowadziła projekty prospołeczne i wspierała setki akcji, których inicjatorami były podmioty użyteczności publicznej, realizujące inicjatywy kluczowe dla naszych lokalnych interesariuszy. Jest to dla nas nie zwykle istotne w kontekście działań z obszaru społecznej odpowiedzialności biznesu, które od lat stanowią jeden z filarów działań Grupy ENEA.

Pomoc obywatelom Ukrainy

W trudnym czasie toczącej się wojny w Ukrainie należy przede wszystkim podkreślić rolę i znaczenie firm energetycznych w Polsce, których najważniejszym zadaniem jest stabilne i bezpieczne wytwarzanie oraz dostarczanie energii elektrycznej mieszkańcom naszego kraju. Wydarzenia z końca lutego 2022 r. zmobilizowały większość naszego społeczeństwa do działania na rzecz tych, którzy zostali zmuszeni do opuszczenia swoich domów. Również Grupa ENEA w pełni włączyła się w te działania. Wartość wsparcia finansowego i rzeczowego przekazanego przez Fundację ENEA wynosi ponad 5,5 mln zł. Ponad 4 mln zł zostało przeznaczonych na utrzymanie uchodźców w ośrodkach Grupy ENEA. Na co dzień zapewniane jest im zakwaterowanie, żywienia,



pomoc medyczna i psychologiczna oraz środki pierwszej potrzeby. Prawie 1,5 mln zł otrzymały organizacje pozarządowe, które udzielają pomocy humanitarnej, niezbędnej w trakcie trwających działań wojennych. Spółka dystrybucyjna Grupy ENEA, podobnie jak inni polscy dostawcy energii, aktywnie włączyła się w proces odbudowy ukraińskiego systemu elektroenergetycznego, który stał się celem wielu ataków Federacji Rosyjskiej. ENEA Operator przekazała materiały elektroenergetyczne, w tym kable, przewody wraz z osprzętem, które zostały wykorzystane do naprawy zniszczonej infrastruktury energetycznej.

W imieniu Zarządu ENEA S.A. dziękuję wszystkim Pracownikom Grupy ENEA, członkom Rady Nadzorczej, zarządom spółek oraz Stronie Społecznej za zaangażowanie i aktywne działania podejmowane na rzecz rozwoju naszej Grupy w tym wymagającym okresie.

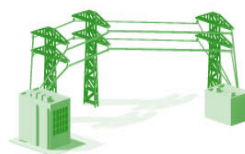
Z poważaniem

Paweł Majewski

Prezes Zarządu ENEA S.A.

Grupa ENEA w liczbach

ENEA to 17,6 tys. Pracowników



WYDOBYCIE	WYTWARZANIE	DYSTRYBUCJA	OBRÓT
24,1%	6,3 GW	2,8 mln	2,7 mln
udziału w rynku węgla energetycznego w Polsce	całkowitej mocy zainstalowanej	odbiorców usług dystrybucyjnych	Klientów
427 mln ton	449 MW	123,1 tys. km	23,7 TWh
potencjału wydobywczego 4 obszarów koncesyjnych	mocy zainstalowanej w OZE	linii dystrybucyjnych wraz z przyłączami	sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego Klientom detalicznym w 2022 r.
8,4 mln ton	26,2 TWh	20,3 TWh	33
produkcji netto węgla w 2022 r.	całkowitego wytwarzania energii netto w 2022 r.	dostarczonej energii w 2022 r.	Biura Obsługi Klienta (w tym 32 stacjonarne i 1 mobilne)

1. Podsumowanie operacyjne 2022 r.

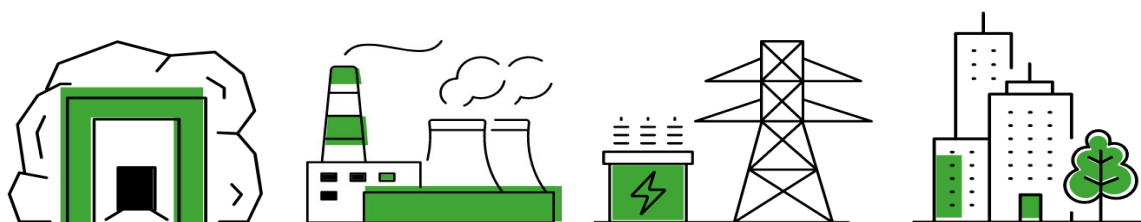
W 2022 r. Grupa Kapitałowa ENEA wypracowała wynik EBITDA na poziomie 2 220,0 mln zł (spadek r/r o 1 322,9 mln zł).

Obszar Wytwarzania odnotował wynik EBITDA na poziomie 310,2 mln zł (spadek r/r o 1 292,3 mln zł). Niższy wynik EBITDA wynika głównie ze spadku wyniku w Segmencie Elektrowni Systemowych, spadek r/r o 1 030,3 mln zł (spadek marży na wytwarzaniu, wzrost kosztów stałych, spadek marży na Rynku Bilansującym) oraz w Segmencie OZE, spadek r/r o 243,4 mln zł (na co wpływ miał głównie wzrost kosztów zużycia biomasy).

W obszarze Wydobycia osiągnięta została EBITDA na poziomie 610,6 mln zł (spadek r/r o 210,8 mln zł). Niższy wynik EBITDA wynika głównie ze spadku wolumenu wydobycia węgla, który został skompensowany wyższą ceną sprzedaży. Wartość przychodów ze sprzedaży węgla była na poziomie zbliżonym do roku ubiegłego. Jednocześnie, odnotowano wzrost kosztów działalności operacyjnej.

Obszar Dystrybucji odnotował wynik EBITDA na poziomie 1 328,7 mln zł (spadek r/r o 64,2 mln zł). Spadek wyniku EBITDA jest efektem wyższego poziomu kosztów operacyjnych, przy jednocześnie wyższym poziomie zrealizowanej marży z działalności koncesjonowanej oraz wyższym wyniku na pozostałej działalności operacyjnej.

Obszar Obrotu odnotował wynik EBITDA na poziomie -76,0 mln zł (wzrost r/r o 165,5 mln zł). Wzrost wyniku EBITDA spowodowany jest wyższym poziomem zrealizowanej marży na rynku detalicznym. Jednocześnie, odnotowano wzrost rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia oraz niższy wynik z tytułu aktualizacji wyceny kontraktów CO₂.



- GK ENEA wydała na inwestycje **2 590 mln zł**
- Produkcja węgla handlowego wyniosła **8,4 mln t**
- Sprzedaż węgla handlowego wyniosła **8,4 mln t**
- Grupa wytworzyła **26,2 TWh** energii elektrycznej
- Sprzedaż ciepła w segmencie Wytwarzanie wyniosła **7,1 PJ**
- Sprzedaż usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym wyniosła **20,3 TWh**
- Wolumen sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym wyniósł **23,7 TWh**

+

Wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej
 Wzrost przychodów ze sprzedaży węgla
 Wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych
 Wzrost przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów
 Wzrost przychodów ze sprzedaży pozostałych produktów i usług
 Wzrost przychodów ze sprzedaży energii cieplnej
 Otrzymane rekompensaty dotyczące energii elektrycznej i paliwa gazowego
 Wzrost przychodów z Rynku Mocy

-

Wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców
 Wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu
 Wzrost kosztów świadczeń pracowniczych
 Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej
 Spadek przychodów ze sprzedaży gazu
 Zmiana rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia
 Wzrost kosztów usług obcych
 Wzrost kosztów podatków i opłat
 Wzrost kosztów usług przesyłowych

1.1. Najważniejsze wydarzenia w 2022 r.

Pierwszy kwartał

- 19 stycznia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę w sprawie zainicjowania procesu podwyższenia kapitału zakładowego Spółki o kwotę nie niższą niż 1,00 zł oraz nie wyższą niż 88 288 515 zł, tj. do kwoty nie wyższej niż 529 731 093 zł, poprzez emisję nie mniej niż 1, ale nie więcej niż 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D o wartości nominalnej 1,00 zł każda („Akcje Serii D”), która była skierowana do inwestorów spełniających kryteria określone w uchwale w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego w drodze emisji Akcji Serii D z wyłączeniem w całości prawa poboru wszystkich Akcji Serii D dla dotychczasowych akcjonariuszy Spółki. Celem emisji Akcji Serii D było pozyskanie środków na finansowanie projektów inwestycyjnych w Obszarze Dystrybucji Grupy Kapitałowej ENEA (m.in. rozbudowa i modernizacja sieci wysokiego i średniego napięcia, instalacja liczników zdalnego odczytu oraz przyłączanie do sieci nowych odbiorców), realizowanych przez ENEA Operator, z wyłączeniem możliwości finansowania aktywów węglowych. Realizacja wskazanych projektów wpisuje się w założenia Strategii Grupy Kapitałowej ENEA oraz ma na celu zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego oraz ciągłych i niezawodnych dostaw energii elektrycznej na obszarze działania ENEA Operator.
- 21 stycznia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. złożył wniosek do Prezesa Rady Ministrów o objęcie przez Skarb Państwa Akcji Serii D za łączną kwotę nie wyższą niż 899 659 967,85 zł, w zamian za wkład pieniężny pochodzący ze środków funduszu reprivatyzacji, o którym mowa w art. 56 ust. 1 ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i niektórych uprawnieniach pracowników. Umowa Inwestycyjna ze Skarbem Państwa została zawarta 8 kwietnia 2022 r. Na podstawie Umowy Inwestycyjnej, Skarb Państwa wyraził wolę objęcia nie więcej niż 88 288 515 Akcji Nowej Emisji za środki w kwocie wynoszącej nie więcej niż 899 659 967,85 zł. Natomiast Spółka zobowiązała się wobec Skarbu Państwa przeznaczać ww. środki w całości na realizację przez Spółkę oraz jej spółkę zależną (ENEA Operator) następujących projektów: (a) rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze stacji wysokiego i średniego napięcia; (b) rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze linii wysokiego napięcia; (c) rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze sieci średniego napięcia; (d) liczniki zdalnego odczytu oraz (e) przyłączanie do sieci.
- 31 stycznia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. powziął informację od spółki Elektrownia Ostrołęka sp. z o.o. o rozwiązaniu przez tę spółkę umowy realizującej obowiązek mocy zakontraktowany przez Spółkę w wyniku rozstrzygnięcia aukcji Rynku Mocy na rok 2023. Umowa mocowa uległa rozwiązaniu z chwilą wskazania operatorowi - spółce Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. - umów mocowych spełniających kryteria określone w ustawie o Rynku Mocy. Skutkiem wskazania ww. umów mocowych jest zwolnienie wniesionego przez Elektrownię Ostrołęka sp. z o.o. zabezpieczenia finansowego w wysokości 36,6 mln zł oraz umorzenie kar umownych, gdyby stały się one należne. Rozwiązanie ww. umowy mocowej jest konsekwencją zmiany źródła zasilania z węglowego na gazowe w projekcie budowy i eksploatacji nowej elektrowni w Ostrołęce.
- 3 lutego 2022 r. zidentyfikowana została konieczność zwiększenia rezerwy z tytułu umów rodzących obciążenia w segmencie obrotu do kwoty 250,1 mln zł. Zwiększenie rezerwy miało na celu odzwierciedlenie wpływu spodziewanych, przyszłych strat ponoszonych przez Emitenta w związku z realizacją umów kompleksowych zawartych z prosumentami, którzy zgodnie z nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii w ramach systemu wsparcia nabyli prawo do 15 letniego rozliczania z zastosowaniem opustów (tzw. net-metering), pod warunkiem przyłączenia mikroinstalacji do sieci do 31 marca 2022 r. Wysokość rezerwy podlega aktualizacji w okresach kwartalnych.
- 10 marca 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. powołany został Pan Radosław Kwaśnicki.
- 11 marca 2022 r. ENEA S.A. zawarła umowę poręczenia z Powszechną Kasą Oszczędności Bankiem Polskim S.A. za zobowiązania spółki zależnej ENEA Trading do kwoty 2 400 mln zł. Zobowiązania obejmują wierzytelności pieniężne Banku wobec Spółki Zależnej z tytułu umowy ramowej w zakresie współpracy na rynku finansowym zawartej pomiędzy Bankiem a Spółką Zależną, w tym z tytułu transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i transakcji zabezpieczających ryzyko cen towarów, w szczególności transakcji terminowych związanych z uprawnieniami do emisji CO₂, zawieranymi przez Spółkę Zależną. Poręczenie wygasa w dniu 31 grudnia 2024 r. lub w dniu, w którym Spółka Zależna przestanie być jednostką Grupy Kapitałowej Emitenta na skutek wydzielenia wybranych aktywów tej Grupy Kapitałowej.
- 31 marca 2022 r. został zakończony proces rozliczenia Projektu Węglowego w ramach kontraktu dotyczącego budowy Elektrowni Ostrołęka „C”, z Generalnym Wykonawcą - konsorcjum GE Power sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie i GE Steam Power Systems S.A.S. z siedzibą w Boulogne-Billancourt Francja. Ostateczna wartość należności wynikająca z dokonanego rozliczenia wyniosła 958 mln zł netto i w związku z tym suma należna Generalnemu Wykonawcy, wynikająca z różnicy między powyższą wartością, a sumami już uiszczonymi, została już w całości przez Elektrownię Ostrołęka sp. z o.o. zapłacona.

Druugi kwartał

- 8 kwietnia 2022 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pana Pawła Szczeszka z pełnienia funkcji Prezesa Zarządu ENEA S.A. z upływem dnia 10 kwietnia 2022 r. Przyczyna rezygnacji nie została wskazana.
- 8 kwietnia 2022 r. – Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji akcji zwykłych na okaziciela serii D w trybie subskrypcji prywatnej, pozbawienia dotychczasowych akcjonariuszy w całości prawa poboru wszystkich Akcji Serii D, zmiany Statutu Spółki, ubiegania się o dopuszczenie i wprowadzenie Akcji Serii D lub/i praw do Akcji Serii D do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. („GPW”) oraz dematerializacji Akcji Serii D lub/i praw do Akcji Serii D.
- 8 kwietnia 2022 r. została zawarta z Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. umowa plasowania akcji oraz nastąpiło rozpoczęcie procesu budowania księgi popytu w drodze subskrypcji prywatnej nie więcej niż 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D.
- 8 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę o powierzeniu od dnia 11 kwietnia 2022 r. obowiązków Prezesa Zarządu Członkowi Zarządu Spółki - Panu Rafałowi Mucha.
- 12 kwietnia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę dotyczącą propozycji podziału zysku netto Emitenta za rok obrotowy 2021. Zgodnie z uchwałą, Zarząd Spółki zaproponował aby wypracowany zysk netto Emitenta za rok obrotowy, obejmujący okres od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r. w kwocie 460 408 613,85 zł przeznaczyć: w części wynoszącej 442 110 040,96 zł na zwiększenie kapitału rezerwowego celem realizacji zaplanowanych inwestycji, w części wynoszącej 18 298 572,89 zł na zmniejszenie ujemnej wartości pozostałych kapitałów. Propozycja Zarządu została pozytywnie zaopiniowana przez Radę Nadzorczą.
- 14 kwietnia 2022 r. Zarząd Spółki ustalił cenę emisyjną Akcji Serii D na 8,50 zł za jedną Akcję Serii D. Zarząd Spółki postanowił również o zaoferowaniu wybranym przez siebie inwestorom, na zasadach wskazanych w Uchwale Emisyjnej oraz na zasadach subskrypcji ustalonych na jej podstawie, łącznie 88 288 515 Akcji Serii D.
- 20 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza Emitenta podjęła uchwałę w przedmiocie powołania Pana Pawła Majewskiego z dniem 25 kwietnia 2022 r. na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. na wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2018 rok.
- 28 kwietnia 2022 r. Zarząd Spółki podjął uchwałę w sprawie przydziału 88 288 515 Akcji Serii D. Wkłady pieniężne na pokrycie Akcji Serii D zostały wniesione w całości. Cena emisyjna Akcji Serii D wyniosła 8,50 zł za jedną akcją. Akcje Serii D oraz prawa do Akcji Serii D były przedmiotem ubiegania się przez Spółkę o dopuszczenie i wprowadzenie do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.
- 6 maja 2022 r. ENEA S.A. otrzymała oświadczenie nr 400/2022 z Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych S.A. („KDPW”) w sprawie zawarcia ze Spółką umowy o rejestrację w depozycie papierów wartościowych 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda. Prawa do Akcji zostały oznaczone kodem ISIN PLENEA000104. W tym samym dniu zarząd GPW podjął uchwałę nr 427/2022 w sprawie dopuszczenia i wprowadzenia do obrotu giełdowego na rynku podstawowym GPW 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda, z dniem rejestracji tych praw do akcji przez KDPW.
- 9 maja 2022 r. KDPW wydał komunikat o rejestracji 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości 1,00 zł każda.
- 12 maja 2022 r. raportem bieżącym nr 31/2022 Spółka przekazała do publicznej wiadomości informacje podsumowujące zakończoną subskrypcję akcji zwykłych na okaziciela serii D (informacje uzupełniające zostały opublikowane raportem bieżącym nr 55/2022). Wartość przeprowadzonej subskrypcji wyniosła 750 452 377,50 zł.
- 31 maja 2022 r. Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował zmianę Statutu Spółki dokonaną na podstawie uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 8 kwietnia 2022 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji akcji zwykłych na okaziciela serii D, pozbawienia dotychczasowych akcjonariuszy w całości prawa poboru wszystkich Akcji Serii D, zmiany Statutu Spółki, ubiegania się o dopuszczenie i wprowadzenie Akcji Serii D i/lub praw do Akcji Serii D do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez GPW oraz dematerializacji akcji serii D i/lub praw do akcji serii D. Po rejestracji kapitał zakładowy wynosi 529 731 093 zł. Ogólna liczba głosów wynikających ze wszystkich wyemitowanych akcji wynosi 529 731 093 głosy.
- 8 czerwca 2022 r. ENEA S.A. otrzymała oświadczenie nr 505/2022 z KDPW w sprawie zawarcia ze Spółką umowy o rejestrację w depozycie papierów wartościowych 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda oraz nadaniu im kodu ISIN PLENEA000013, pod warunkiem wprowadzenia tych akcji do obrotu na tym samym rynku regulowanym, na który zostały wprowadzone inne akcje Spółki oznaczone kodem ISIN PLENEA000013.
- 8 czerwca 2022 r. zarząd GPW podjął uchwałę nr 534/2022 w sprawie wyznaczenia ostatniego dnia notowania na Głównym Rynku GPW praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D („Prawa do Akcji Serii D”), w której Zarząd GPW wyznaczył na 9 czerwca 2022 r. dzień ostatniego notowania 88 288 515 Praw do Akcji Serii D, oznaczonych przez KDPW kodem PLENEA000104; oraz uchwałę nr 535/2022 w sprawie dopuszczenia i wprowadzenia do obrotu giełdowego na Głównym

Rynku GPW 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda („Akcje Serii D”), w której Zarząd GPW stwierdził, że Akcje Serii D są dopuszczone do obrotu giełdowego na rynku podstawowym oraz postanowił wprowadzić je z dniem 10 czerwca 2022 r. w trybie zwykłym do obrotu giełdowego na rynku podstawowym, pod warunkiem dokonania przez KDPW w dniu 10 czerwca 2022 r. rejestracji tych akcji i oznaczenia ich kodem PLENEA000013.

- 10 czerwca 2022 r. w KDPW nastąpiła rejestracja 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości 1,00 zł każda.
- 14 czerwca 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwały w przedmiocie powołania na nową wspólną kadencję, z dniem następnym po dniu odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2021 rok: i) Pana Pawła Majewskiego na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A., ii) Pana Tomasza Siwaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych, iii) Pana Rafała Muchę na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Finansowych, iv) Pana Dariusza Szymczaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych, v) Pana Marcina Pawlickiego na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Operacyjnych, vi) Pana Lecha Żaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Strategii i Rozwoju.
- 18 czerwca 2022 r. ENEA S.A. podpisała ze Skarbem Państwa list intencyjny dotyczący potencjalnego nabycia przez Skarb Państwa 21 962 189 akcji w spółce Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A. („LWB”; „LW Bogdanka”), stanowiących 64,57% akcji w kapitale zakładowym LWB („Transakcja”). Spółka oraz Skarb Państwa („Strony”) zobowiązują się do przeprowadzenia w dobrej wierze wszelkich działań niezbędnych dla przygotowania i dokonania Transakcji, polegającej na nabyciu przez Skarb Państwa od Spółki wszystkich posiadanych przez nią 21 962 189 akcji LWB. List intencyjny obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r. Zawarty List Intencyjny jest wyrazem wyłącznie intencji Stron, co do nawiązania współpracy oraz ma charakter porozumienia porządkowego w ramach prowadzonych rozmów.
- 24 czerwca 2022 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwały w przedmiocie powołania w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI wspólnej kadencji następujące osoby: Pana Rafała Włodarskiego i powierzenia mu funkcji Przewodniczącego Rady Nadzorczej, Pana Mariusza Damasiewicza, Pana Mariusza Pliszka, Pana Mariusza Romańczuka, Pana Pawła Korobłowskiego, Pana Tomasza Lisa, Pana Radosława Kwaśnickiego, Panią Dorotę Szymanek, Pana Romana Stryjskiego.

Trzeci kwartał

- 7 lipca 2022 r. ENEA S.A. poinformowała raportem bieżącym nr 48/2022 o zawarciu umowy poręczenia z Izbą Rozliczeniową Giełd Towarowych S.A. („IRGiT”) za zobowiązania spółki zależnej ENEA Elektrownia Połaniec S.A. („Spółka Zależna”) do kwoty 4 000 000 000 zł („Umowa”). Poręczenie obejmuje wszelkie zobowiązania zaciągnięte przez Spółkę Zależną z tytułu dokonywanych przez IRGiT rozliczeń transakcji. Poręczenie zostało udzielone do dnia 30 kwietnia 2023 r. Zgodnie z aneksem zawartym 26 lipca 2022 r. kwota udzielonego poręczenia została zwiększona o 6 800 000 000 zł, tj. do kwoty 10 800 000 000 zł, o czym Spółka poinformowała raportem bieżącym nr 50/2022. Podwyższenie kwoty poręczenia ma na celu optymalizację portfela zabezpieczeń wnoszonych do IRGiT.
- 11 lipca 2022 r. do ENEA S.A. wpłynęła rezygnacja Pani Doroty Szymanek z zasiadania w Radzie Nadzorczej ENEA S.A. z dniem 11 lipca 2022 r. Przyczyna rezygnacji nie została wskazana.
- 3 sierpnia 2022 r. raportem bieżącym nr 51/2022 ENEA S.A. przekazała do publicznej wiadomości informację o zawarciu w tym dniu warunkowej umowy sprzedaży akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A. („Warunkowa Umowa Sprzedaży”). Stronami sprzedającymi w Warunkowej Umowie Sprzedaży są: ENEA S.A., ECARB Sp. z o.o., PGNiG Termika S.A., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., Polski Fundusz Rozwoju S.A., Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o. oraz Węglkokoks S.A., a stroną kupującą jest Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej („Skarb Państwa”). Zgodnie z Warunkową Umową Sprzedaży, Spółka dokona zbycia na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez siebie akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A. („PGG”), tj. 3 000 000 akcji zwykłych imiennych (stanowiących 7,66% kapitału zakładowego PGG), za łączną cenę 1,00 zł za wszystkie posiadane akcje. Przeniesienie prawa własności akcji PGG na Skarb Państwa nastąpi pod warunkiem nieskorzystania przez Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa z przysługującego prawa pierwokupu.
- 5 sierpnia 2022 r. do ENEA S.A. wpłynęła rezygnacja Pana Radosława Kwaśnickiego z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A., ze skutkiem na dzień 31 sierpnia 2022 r. Przyczyna rezygnacji, jaką wskazał Pan Radosław Kwaśnicki wynika z powodów niezwiązanych ze Spółką, lecz z innych wyzwań zawodowych.
- 14 września 2022 r. Zarząd spółki Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. powziął informację o zaktualizowanych założeniach produkcyjnych na 2022 r. i podjął decyzję o przekazaniu ich do publicznej wiadomości. W ścianie 3/VI/385 uruchomionej 31 sierpnia 2022 r. nastąpił nagły i niespodziewany wzrost ciśnienia eksploatacyjnego w wyniku czego doszło do jej zaciśnięcia. Ściana osiągnęła postęp 55 mb i nie odnotowano problemów z wypiętrzaniem spągu a osiągnięte postępy były zgodne z założeniami na tym etapie eksploatacji. Ściana była stale monitorowana przez system kontroli ciśnienia w podporach sekcji obudowy zmechanizowanej. Spółka LWB podjęła działania w celu uwolnienia zaciśniętych sekcji i wznowienia eksploatacji. Działania, z uwagi na skalę zjawiska, są skomplikowane pod względem technicznym i organizacyjnym. Prace z uruchomieniem ściany 2/III/382 przebiegały zgodnie z przyjętym harmonogramem. W związku z pojawieniem się nagłych i nieprzewidywalnych utrudnień w prowadzeniu wydobywania, którym obiektywnie nie można było zapobiec, ani przeciwdziałać, spółka LWB podjęła decyzję o aktualizacji planu produkcyjnego, o którym informowała w raporcie bieżącym nr 18/2022 z dnia 2 września 2022 r.

ustalając go na poziomie ok. 8,3 mln ton węgla handlowego. Skutki tego zdarzenia zostały uwzględnione w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres od 1 stycznia do 30 września 2022 r. W związku z powyższym LWB oszacowało, że niewykonanie umów zawartych ze spółkami ENEA Wytwarzanie, ENEA Elektrownia Połaniec oraz ENEA Ciepło w scenariuszu pesymistycznym dotyczy braku możliwości dostarczenia wolumenu ok. 1,441 mln ton węgla do końca 2022 roku. ENEA Trading oszacowała, że wolumen węgla kamiennego wymagany do zakupu przez spółki wytwórcze GK ENEA, od innych dostawców niż LWB, w celu utrzymania wymaganego systemowo poziomu zapasów paliwa oraz wywiązania się z zawartych kontraktów na sprzedaż energii elektrycznej na rok 2022 wynosi ok. 0,965 mln ton. W związku z powyższym, trwa proces przeglądu otrzymywanych ofert oraz kontraktacji dostaw węgla od dostawców alternatywnych. Emitent wskazał, iż z uwagi na obecną sytuację geopolityczną zakupy paliwa węglowego skutkować będą koniecznością poniesienia dodatkowych, istotnych kosztów.

- 27 września 2022 r. spółka LWB przekazała do publicznej wiadomości informację o zaktualizowanym harmonogramie biegu ścian obejmującym rok bieżący oraz rok 2023 i podjęła decyzję o przekazaniu wynikającego z niego planu produkcyjnego do wiadomości publicznej. Spółka LWB poinformowała, że plan produkcyjny na rok 2023 wynosić będzie ok. 8,3 mln ton węgla handlowego. W związku z powyższym LWB poinformowała ENEA Trading o kontynuacji okoliczności wpływających na wykonanie umów ze spółkami wytwórczymi z GK ENEA na dostawy węgla kamiennego w perspektywie roku 2023. Zgodnie z przekazaną informacją LWB oszacowało, że niewykonanie umów zawartych ze spółkami ENEA Wytwarzanie, ENEA Elektrownia Połaniec oraz ENEA Ciepło w scenariuszu pesymistycznym dotyczy braku możliwości dostarczenia wolumenu ok. 0,331 mln ton węgla w 2023 r. Raportem bieżącym nr 60/2022 Spółka poinformowała, że zidentyfikowana została konieczność zwiększenia rezerwy na umowy rodzące obciążenia w segmencie wytwarzania o ok. 864,6 mln zł w porównaniu do stanu na 30 czerwca 2022 r., tj. z kwoty 446,9 mln zł do ok. 1 311,5 mln zł, przede wszystkim w związku z koniecznością zakupu węgla kamiennego od innych dostawców niż Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A. Na dzień 30 września 2022 r. wysokość rezerwy w spółce ENEA Elektrownia Połaniec S.A. wyniosła ok. 217,8 mln zł, natomiast w spółce ENEA Wytwarzanie wyniosła ok. 1 093,7 mln zł.

Czwarty kwartał

- 18 listopada 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwały na mocy, których ze składu Rady Nadzorczej Spółki XI kadencji odwołano Pana Pawła Andrzeja Korobłowskiiego i jednocześnie powołano Panią Anetę Kordowską, Pana Pawła Łackiego, Pana Piotra Zborowskiiego.
- 21 listopada 2022 r. ENEA S.A. powzięła informację o wydaniu przez Sąd Apelacyjny w Poznaniu, I Wydział Cywilny i Własności Intelektualnej, wyroku oddalającego apelację wniesioną przez MZZ Synergia od wyroku z dnia 25 stycznia 2022 r. w części oddalającej powództwo o uchylenie uchwały nr 7 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 30 lipca 2022 r., zasądzającego jednocześnie na rzecz Spółki zwrot kosztów procesu. Wyrok w sprawie oddalenia powództwa jest prawomocny.
- 24 listopada 2022 r. ENEA S.A. udzieliła gwarancji korporacyjnej na rzecz J.P. Morgan SE za zobowiązania spółki zależnej ENEA Trading do kwoty 300 000 000 USD. Zobowiązania obejmują wierzytelności pieniężne J.P. Morgan SE wobec ww. spółki zależnej z tytułu transakcji terminowych związanych z uprawnieniami do emisji CO₂, zawieranyymi przez tę spółkę zależną.
- 28 listopada 2022 r. agencja ratingowa Fitch Ratings wydała komunikat, w którym zmieniła perspektywę ratingu ENEA S.A. na negatywną ze stabilnej i potwierdziła długoterminowe ratingi Spółki w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie "BBB".
- 15 grudnia 2022 r. w wyniku aukcji Rynku Mocy na 2027 rok (aukcja główna), zakontraktowanych zostało łącznie nie mniej niż 1 036 MW obowiązku mocowego dla jednostek należących do Grupy Kapitałowej ENEA. 20 grudnia 2022 r. ENEA S.A. powzięła informację o wstępnych wynikach aukcji głównej Rynku Mocy na 2027 rok podanych do publicznej wiadomości przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., w tym o cenie zamknięcia aukcji mocy, która wynosi 406,35 zł/kW/rok.
- 17 grudnia 2022 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ("Prezes URE") zatwierdził taryfę dla energii elektrycznej dla zespołu grup taryfowych G na okres od dnia 1 stycznia 2023 roku do dnia 31 grudnia 2023 roku ("Taryfa"). Prezes URE zatwierdził cenę sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców w grupach taryfowych G dla ENEA S.A. na poziomie średnio 1 050,58 zł za MWh, po uprzedniej korekcie in minus wysokości Taryfy określonej w pierwszym złożonym przez Spółkę wniosku w tej sprawie, wprowadzonej w odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE.
- 19 grudnia 2022 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę w przedmiocie odwołania z tym samym dniem Pana Tomasza Siwaka, Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych ze składu Zarządu Spółki.
- 20 grudnia 2022 r. ENEA S.A. podpisała ze stronami umów sprzedaży praw majątkowych, będącymi spółkami z Grupy Kapitałowej PGE, porozumienia dotyczące ugodowego załatwienia zaistniałych na ich tle sporów ("Porozumienia"). Zgodnie z zawartymi Porozumieniami ENEA S.A. zobowiązała się do zawarcia ugód sądowych, na podstawie których zawisłe spory sądowe zostaną zakończzone za zapłatą na rzecz PGE Energia Odnawialna S.A. ("PGE EO") oraz PGE Energia Ciepła S.A. (łącznie jako "Spółki PGE") należności w łącznej wysokości około 262,8 mln zł. Jej płatność nastąpi w uzgodnionych przez właściwe strony ratach w okresie do końca kwietnia 2023 r.

1.2. Zdarzenia po okresie sprawozdawczym

- 4 stycznia 2023 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pana Rafała Włodarskiego z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A., w tym z funkcji Przewodniczącego Rady Nadzorczej Spółki, ze skutkiem na dzień 4 stycznia 2023 r.
- 27 stycznia 2023 r., ENEA S.A. podpisała umowę finansowania z konsorcjum banków w skład którego weszły: Polska Kasa Oszczędności Bank Polski S.A., Bank Gospodarstwa Krajowego, Bank Polska Kasa Opieki S.A., Alior Bank S.A. oraz Bank of China (Europe) S.A. oddział w Polsce. Spółka pozyskała finansowanie w łącznej kwocie do 2 500 000 000 zł, w tym kredyt terminowy do kwoty 1 500 000 000 zł („Kredyt A”) oraz rewolwingowy kredyt odnawialny do kwoty 1 000 000 000 zł („Kredyt B”). Tenor wynosi 5 lat, z możliwością prolongaty o kolejne 2 lata. Jest to umowa finansowania powiązana ze zrównoważonym rozwojem. Zgodnie z zapisami umowy Spółka może przeznaczać środki udostępnione w ramach Kredytu A na finansowanie i refinansowanie nakładów inwestycyjnych Grupy Kapitałowej Emitenta poniesionych w związku z budową, rozbudową, modernizacją lub utrzymaniem sieci dystrybucyjnej oraz nabyciem, rozwojem, rozbudową, finansowaniem, budową, modernizacją, konserwacją lub oddaniem do użytku jakichkolwiek odnawialnych źródeł energii. Natomiast środki z Kredytu B mogą zostać wykorzystane przez Spółkę na finansowanie bieżącej działalności oraz kapitału obrotowego Grupy Kapitałowej Emitenta z wyłączeniem: finansowania budowy, nabycia oraz rozbudowy elektrowni opalanych węglem kamiennym, a także innej działalności związanej z węglem kamiennym, w tym: wydobyciem węgla kamiennego, obrotem węglem kamiennym i refinansowaniem jakiegokolwiek zadłużenia finansowego lub wydatków, które zostały poniesione w takim celu. Po spełnieniu przez Spółkę wszystkich warunków zawieszających Kredyt A oraz Kredyt B zostały wypłacone w dniu 3 lutego 2023 r. Finansowanie oparte jest o zmienną stopę procentową, powiększoną o marżę (uwarunkowaną poziomem wskaźnika długu netto/EBITDA). Dodatkowo, oprocentowanie dla Kredytu A jest uzależnione od wskaźników zrównoważonego rozwoju, tj. wskaźnika redukcji emisji CO₂ oraz wskaźnika zwiększenia udziału odnawialnych źródeł energii w strukturze wytwórczej Grupy Kapitałowej ENEA.
- 13 marca 2023 r. odbyło się Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A., które z tym samym dniem powołało w skład Rady Nadzorczej Spółki XI kadencji Panią Aleksandrę Agatowską, a ponadto dokonało wyboru Pana Łukasza Ciołko na Przewodniczącego Rady Nadzorczej ENEA S.A.

2. ENEA S.A. jako podmiot dominujący w grupie kapitałowej



W roku 2022 w wyniku zmian organizacyjnych w ENEA S.A. dokonano:

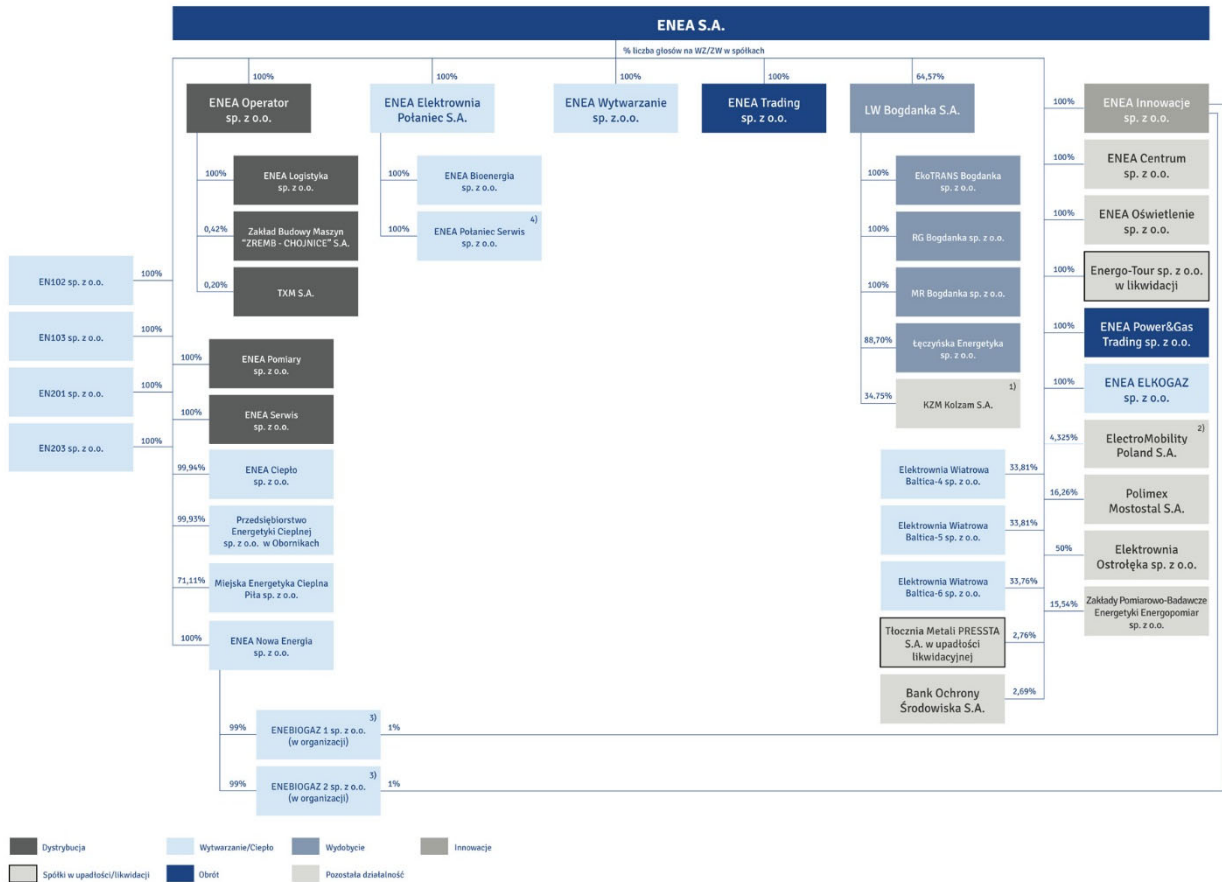
- podziału kompetencyjnego pomiędzy poszczególnych Członków Zarządu, przeniesiono Departament Zarządzania Zasobami Ludzkimi Grupy Kapitałowej z kompetencji Członka Zarządu ds. Korporacyjnych w kompetencje Prezesa Zarządu uznając, że Departament Zarządzania Zasobami Ludzkimi Grupy Kapitałowej jest jednym z obszarów strategicznych w funkcjonowaniu Spółki.
- dokonano podziału kompetencji Departamentu Public Relations i Komunikacji Grupy Kapitałowej na dwie osobne jednostki organizacyjne, tj.:
 - Departament Komunikacji Korporacyjnej i Relacji z Otoczeniem Grupy Kapitałowej oraz
 - Departament Sponsoringu, Promocji i Zarządzania Marką Grupy Kapitałowej, w związku ze znaczącym zwiększeniem zobowiązań związanych z działaniami Grupy ENEA w obszarze komunikacji oraz sponsoringu.

Tego rodzaju podział umożliwił lepszą specjalizację i wyższą efektywność nowych podmiotów w realizacji swoich zadań organizacyjnych.

Powyżej przedstawiono strukturę organizacyjną Spółki na dzień 31 grudnia 2022 r.

3. Organizacja i działalność Grupy Kapitałowej ENEA

3.1. Struktura Grupy Kapitałowej ENEA – stan na dzień 31 grudnia 2022 r.



¹⁾ Postanowienie o umorzeniu postępowania upadłościowego / spółka nie prowadzi działalności gospodarczej.

²⁾ 16 stycznia 2023 r. sąd rejestrowy zarejestrował podwyższenie kapitału zakładowego. Obecnie ENE A S.A. posiada 2,30% akcji w kapitale zakładowym.

³⁾ 28 lutego 2023 r. ENE A Innowacje dokonała zbycia 1 udziału w ENE BIOGAZ 1 sp. z o.o. o wartości nominalnej 50,00 zł, za cenę 50,00 zł oraz 1 udziału w ENE BIOGAZ 2 sp. z o.o. o wartości nominalnej 50,00 zł, za cenę 50,00 zł, na rzecz ENE A Nowa Energia.

⁴⁾ 16 stycznia 2023 r. nastąpiło połączenie ENE A Polaniec Serwis z ENE A Elektrownia Potaniec S.A.

W obrębie GK ENE A funkcjonuje 7 wiodących podmiotów, tj. ENE A S.A. (obróć energią elektryczną), ENE A Operator Sp. z o.o. (dystrybucja energii elektrycznej), ENE A Wytwarzanie Sp. z o.o., ENE A Elektrownia Potaniec 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. (wydobycie 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. oraz LW Bogdanka S.A.⁵⁾

⁵⁾ W dalszej części dokumentu nazwy spółek mogą być pokazywane bez skróconej formy organizacyjno-prawnej, a ilekroć jest mowa o „Spółce” lub „Emitencie” rozumie się przez to ENE A S.A.

3.2. Zmiany w strukturze GK ENE A

Restrukturyzacja majątkowa

Po dokonaniu w latach poprzednich kluczowych zmian organizacyjnych, w 2022 r. GK ENE A poza inicjatywami związanymi z planowanymi zmianami, nie realizowała istotnych działań w zakresie restrukturyzacji majątkowej.

Dezinwestycje kapitałowe

W 2022 r. nie prowadzono istotnych działań w zakresie dezinwestycji kapitałowych z zastrzeżeniem informacji zawartych poniżej:

- 7 czerwca 2022 r. ENE A Wytwarzanie zakończyła proces zbywania wszystkich posiadanych przez spółkę 486 645 akcji LW Bogdanka S.A. („LWB”).

- 18 czerwca 2022 r. raportem bieżącym nr 40/2022 Spółka przekazała do publicznej wiadomości informację o podpisaniu ze Skarbem Państwa listu intencyjnego dotyczącego potencjalnego nabycia przez Skarb Państwa 21 962 189 akcji w spółce LWB stanowiących 64,57% akcji w kapitale zakładowym LWB. List intencyjny obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.

Zmiany w organizacji

W 2022 r. GK ENEA kontynuowała działania ukierunkowane na realizację Strategii Rozwoju Grupy.

Inwestycje kapitałowe

Szczegółowy opis procesów związanych z inwestycjami kapitałowymi został zamieszczony w „Skonsolidowanym Sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za okres za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2022 r.

Zdarzenia w raportowanym okresie oraz do dnia sporządzenia sprawozdania

- 23 lutego 2022 r. ENEA S.A. oraz Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o., w związku z zawartą Umową opcji zakupu akcji z dnia 18 września 2017 r., zawarły umowy sprzedaży akcji w ramach opcji call 2 i call 3, w wyniku których ENEA S.A. nabyła 187 500 akcji z opcji call 2 oraz 125 000 akcji z opcji call 3 za łączną kwotę 625 000 zł. W wyniku zawartej transakcji udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wzrósł do 16,45%. 11 kwietnia 2022 r. ENEA S.A. oraz Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o., w związku z zawartą Umową opcji zakupu akcji z dnia 18 września 2017 r., zawarły umowę sprzedaży akcji w ramach opcji call 4, w wyniku której ENEA S.A. nabyła 187 500 akcji z opcji call 4 za łączną kwotę 375 000 zł. W wyniku zawartej transakcji udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wynosi 16,48%. W miesiącu czerwcu 2022 r. ENEA S.A. sprzedała 195 118 akcji spółki Polimex Mostostal S.A. Na koniec czerwca 2022 r. liczba akcji Spółki w posiadaniu ENEA S.A. wyniosła 39 117 406 stanowiących 16,39% kapitału zakładowego Spółki. Łącznie w miesiącu czerwcu i lipcu sprzedano 312 500 sztuk akcji Polimex Mostostal S.A. W wyniku transakcji sprzedaży, liczba akcji Polimex Mostostal S.A. posiadanych przez ENEA S.A. zmniejszyła się do 39 000 024 akcji, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Spółki spadł do 16,31% na koniec lipca br. W dniu 21 października 2022 r. w wyniku podwyższenia kapitału zakładowego Polimex Mostostal S.A., udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym tej Spółki zmniejszył się z 16,31% do 16,26%.
- 28 lutego 2022 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Innowacje z siedzibą w Warszawie podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 5 000 000 zł, to jest z kwoty 30 860 000 zł do kwoty 35 860 000 zł, poprzez utworzenie 50 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. 8 sierpnia 2022 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- 16 marca 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę celową pod nazwą ENEA ELKOGAZ z siedzibą w Warszawie. Kapitał zakładowy spółki wynosi 19 000 000 zł. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów. Spółka została wpisana do KRS w dniu 12 maja 2022 r.
- 30 marca 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę ENEA Power&Gas Trading z siedzibą w Warszawie. Kapitał zakładowy Spółki wynosi 3 200 000 zł. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów. Spółka została wpisana do KRS w dniu 23 maja 2022 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Trading oraz ENEA Power&Gas Trading w dniu 27 września 2022 r. podjęły uchwały w sprawie podziału spółki ENEA Trading poprzez przeniesienie zorganizowanej Części Przedsiębiorstwa Spółki na spółkę ENEA Power&Gas Trading. W związku z podziałem nastąpi obniżenie kapitału zakładowego ENEA Trading o kwotę 38 795 000 zł do kwoty 61 205 000 zł oraz podwyższenie kapitału zakładowego ENEA Power&Gas Trading o kwotę 58 192 500 zł do kwoty 61 392 500 zł. 13 stycznia 2023 r. Sąd Rejestrowy właściwy dla ENEA Trading sp. z o.o. wydał postanowienie podziałowe oraz dokonał stosownego wpisu w Rejestrze Przedsiębiorców. Konsekwencją wpisu jest obniżenie kapitału zakładowego ENEA Trading z kwoty 100 000 000 zł do kwoty 61 205 000 zł. Obecnie w procesie podziału mamy okres przejściowy pomiędzy postanowieniem Sądu Rejestrowego właściwego dla ENEA Trading sp. z o.o. (obniżenie kapitału zakładowego oraz zmiana umowy spółki w tym zakresie) a postanowieniem Sądu Rejestrowego właściwego dla ENEA Power&Gas Trading (podwyższenie kapitału zakładowego oraz zmiana umowy spółki w tym zakresie).
- 15 kwietnia 2022 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników SUN Energy 7 oraz GPK energia w sprawie połączenia przez przejęcie z ENEA Nowa Energia (spółka przejmująca). W dniu 20 maja 2022 r. połączenie spółek zostało zarejestrowane w KRS.
- 12 maja 2022 r. ENEA Elektrownia Połaniec zawarła z Miastem Tarnobrzeg umowę, na mocy której miasto Tarnobrzeg nabyło od ENEA Elektrownia Połaniec 80 akcji Tarnobrzskiej Agencji Rozwoju Regionalnego S.A. z siedzibą w Tarnobrzegu za cenę 40 000 zł.
- 18 czerwca 2022 r. ENEA S.A. podpisała ze Skarbem Państwa list intencyjny dotyczący potencjalnego nabycia przez Skarb Państwa 21 962 189 akcji w spółce LW Bogdanka S.A., stanowiących 64,57% akcji w kapitale zakładowym LWB. List intencyjny obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.
- 29 lipca 2022 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Operator umowę pożyczki w kwocie do 550 000 000 zł z przeznaczeniem na sfinansowanie zaplanowanych wydatków pożyczkobiorcy. Pożyczka została w całości wypłacona.
- 3 sierpnia 2022 r. ENEA S.A. łącznie ze spółkami: PGNiG Termika S.A., Węglokoks S.A., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ECARB Sp. z o.o., Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o., Polski Fundusz Rozwoju S.A. zawarła umowę zbycia wszystkich akcji w spółce Polska Grupa Górnicza S.A. („PGG”) na rzecz Skarbu Państwa („Warunkowa Umowa Sprzedaży”) pod warunkiem spełnienia się warunku zawieszającego, jakim jest

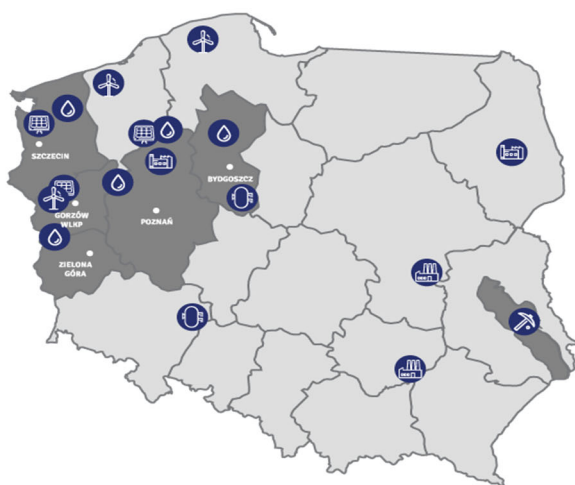
niewykonanie przez Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa („KOWR”) prawa pierwokupu akcji PGG przysługującego na podstawie art. 3a ust. 1 ustawy z dnia 11 kwietnia 2003 r. o kształtowaniu ustroju rolnego w terminie określonym w art. 3a ust. 4 tej ustawy. Zgodnie z Warunkową Umową Sprzedaży, ENEA S.A. dokona zbycia na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez siebie akcji PGG, tj. 3 000 000 akcji zwykłych imiennych (stanowiących 7,66% kapitału zakładowego PGG), za łączną cenę 1,00 zł za wszystkie posiadane akcje. Do dnia 5 października 2022 roku (termin na skorzystanie z prawa pierwokupu) KOWR nie poinformował o skorzystaniu z prawa pierwokupu, o którym mowa powyżej. W dniu 25 października 2022 r. nastąpiło zbycie przez ENEA S.A. na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez siebie akcji PGG, tj. 3 000 000 akcji zwykłych imiennych (stanowiących 7,66% kapitału zakładowego PGG).

- 3 sierpnia 2022 r. ENEA S.A. nabyła od Polskiej Grupy Energetycznej S.A.: i) 95 udziałów o wartości nominalnej 95 000 zł w spółce Elektrownia Wiatrowa Baltica-4 sp. z o.o. stanowiących 33,81% w kapitale zakładowym Spółki, ii) 95 udziałów o wartości nominalnej 95 000 zł w spółce Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 sp. z o.o. stanowiących 33,81% w kapitale zakładowym Spółki, iii) 422 udziały o wartości nominalnej 422 000 zł w spółce Elektrownia Wiatrowa Baltica-6 Sp. z o.o. stanowiących 33,76% w kapitale zakładowym Spółki. Zadaniem wszystkich trzech spółek celowych jest rozwój projektów budowy morskich farm wiatrowych w polskiej części Morza Bałtyckiego.
- 25 sierpnia 2022 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników Spółek ENEA Ciepło i ENEA Ciepło Serwis w sprawie połączenia spółek, gdzie spółką przejmującą była ENEA Ciepło. Połączenie spółek nastąpiło w dniu 3 października 2022 r.
- 13 września 2022 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Operator umowę pożyczki w kwocie do 750 452 000 zł z przeznaczeniem na realizację zadań inwestycyjnych.
- 17 listopada 2022 r. ENEA Nowa Energia z siedzibą w Radomiu oraz ENEA Innowacje z siedzibą w Warszawie zawiązały dwie spółki z ograniczoną odpowiedzialnością: 1) ENEBIOGAZ 1 sp. z o.o. w organizacji z siedzibą w Radomiu, kapitał zakładowy w wysokości 5 000 zł dzielący się na 100 udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy, który został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a udziały zostały objęte przez: i) ENEA Nowa Energia – 99 udziałów o łącznej wartości 4 950 zł, ii) ENEA Innowacje – 1 udział o łącznej wartości 50,00 zł. Spółka została zarejestrowana w KRS w dniu 1 lutego 2023 r. 2) ENEBIOGAZ 2 sp. z o.o. w organizacji z siedzibą w Radomiu, kapitał zakładowy w wysokości 5 000 zł dzielący się na 100 udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy, który został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a udziały zostały objęte przez: i) ENEA Nowa Energia – 99 udziałów o łącznej wartości 4 950 zł, ii) ENEA Innowacje – 1 udział o łącznej wartości 50,00 zł. Spółka została zarejestrowana w KRS w dniu 19 stycznia 2023 r.
- 30 listopada 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA Power&Gas Trading (EP>) podjęło uchwałę w sprawie wniesienia dopłat do udziałów tej spółki, zgodnie z którą ENEA S.A. jako jedyny Wspólnik została zobowiązana do wniesienia dopłaty w wysokości 213,75 złotych (słownie: dwieście trzynaście i 75/100 złotych) na jeden udział tj.: w łącznej wysokości 6 840 000 złotych (słownie: sześć milionów osiemset czterdzieści tysięcy złotych) na rachunek bankowy EP>. Dopłaty przeznaczone zostały na cele planowanego rozpoczęcia i prowadzenia przez EP> działalności koncesjonowanej w zakresie obrotu energią elektryczną.
- 30 listopada 2022 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Innowacje z siedzibą w Warszawie podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 2 850 000 zł, to jest z kwoty 35 860 000 zł do kwoty 38 710 000 zł, poprzez utworzenie 28 500 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. 10 stycznia 2023 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- 28 grudnia 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ElectroMobility Poland S.A. podjęło uchwałę o obniżeniu kapitału zakładowego o 17 557 328,00 zł, poprzez zmniejszenie wartości nominalnej wszystkich jej akcji z dotychczasowej kwoty 5 230,05 zł każda akcja do nowej wartości nominalnej 4 926,29 zł każda akcja. Celem obniżenia kapitału zakładowego jest zmniejszenie wartości nominalnej akcji spółki, co ułatwi pozyskanie kapitału w drodze emisji nowych akcji. Zgromadzenie podjęło także uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 249 999 364,92 zł do kwoty 534 738 926,92 zł, za łączną cenę emisyjną 250 000 000,00 zł, która zostanie wniesiona wyłącznie wkładem pieniężnym. Emisja nowych akcji została przeprowadzona w drodze subskrypcji prywatnej. Wszystkie nowe akcje są akcjami zwykłymi, imiennymi. Nadwyżka łącznej ceny emisyjnej nad wartością nominalną została przelana na kapitał zapasowy. Nowe akcje zostały objęte i opłacone przez Skarb Państwa. 16 stycznia 2023 r. sąd rejestrowy zarejestrował podwyższenie kapitału zakładowego. Obecnie ENEA S.A. posiada 2,30% akcji w kapitale zakładowym.
- 13 grudnia 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością EN102 sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, kapitał zakładowy 70 000 zł dzielący się na 100 udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy, który został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A. Spółka została wpisana do KRS w dniu 22 grudnia 2022 r. Spółka została zawiązana w celu realizacji projektu fotowoltaicznego.
- 27 grudnia 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością EN103 sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, kapitał zakładowy 70 000 zł dzielący się na 100 udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy, który został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A. Spółka została wpisana do KRS w dniu 28 grudnia 2022 r. Spółka została zawiązana w celu realizacji projektu fotowoltaicznego.
- 27 grudnia 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością EN201 sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, kapitał zakładowy 70 000 zł dzielący się na 100 udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy, który został

w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A. Spółka została wpisana do KRS w dniu 30 grudnia 2022 r. Spółka została zawiązana w celu realizacji projektu fotowoltaicznego.

- 27 grudnia 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością EN203 sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, kapitał zakładowy 70 000 zł dzielący się na 100 udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy, który został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A. Spółka została wpisana do KRS w dniu 30 grudnia 2022 r. Spółka została zawiązana w celu realizacji projektu fotowoltaicznego.
- 3 stycznia 2023 r. odbyło się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki ENEA Połaniec Serwis sp. z o.o. (spółka przejmowana), które podjęło uchwałę o połączeniu ze spółką ENEA Elektrownia Połaniec S.A. (spółka przejmująca). Połączenie przeprowadzane zostało w trybie uproszczonym tj. zgodnie z Art. 516 ksh. 16 stycznia 2023 r. nastąpiło połączenie spółek.
- 4 stycznia 2023 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością EN202 sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, kapitał zakładowy 70 000 zł dzielący się na 100 udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy, który został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A. Spółka została wpisana do KRS w dniu 5 stycznia 2023 r. Spółka została zawiązana w celu realizacji projektu fotowoltaicznego.
- 4 stycznia 2023 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością EN101 sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, kapitał zakładowy 70 000 zł dzielący się na 100 udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy, który został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A. Spółka została wpisana do KRS w dniu 9 stycznia 2023 r. Spółka została zawiązana w celu realizacji projektu fotowoltaicznego.
- 28 lutego 2023 r. ENEA Innowacje dokonała zbycia 1 udziału w ENEBIOGAZ 1 sp. z o.o. o wartości nominalnej 50,00 zł, za cenę 50,00 zł oraz 1 udziału w ENEBIOGAZ 2 sp. z o.o. o wartości nominalnej 50,00 zł, za cenę 50,00 zł, na rzecz ENEA Nowa Energia.

3.3. Obszary biznesowe GK ENEA



Elektrownie:
Kozienice, Połaniec



Biogazownie:
Gorzestaw, Liszkowo



ENEA Ciepło, MEC Piła, PEC Oborniki



LW Bogdanka



Farmy wiatrowe: Bardy, Darżyno, Baczyna



Obszar dystrybucyjny ENEA Operator



21 elektrowni wodnych



Lubelskie Zagłębie Węglowe



Elektrownie fotowoltaiczne:
PV Jastrowie I, PV Likowo,
PV Lubno I, PV Lubno II
i PV FW Lubno I

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, biogaz i farmę fotowoltaiczną
- 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

3.3.1. Wydobycie

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

Wyszczególnienie	2021	2022	Zmiana %	IV kw. 2021	IV kw. 2022	Zmiana %
Produkcja netto [tys. ton]	9 935	8 401	-15,4%	2 432	1 238	-49,1%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	10 036	8 400	-16,3%	2 792	1 243	-55,5%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	21	22	4,8%	21	22	4,8%
Roboty chodnikowe [km]	23,2	32,8	41,4%	7,8	7,6	-2,6%

3.3.2. Wytwarzanie

3.3.2.1. Aktywa wytwórcze GK ENEA

Wyszczególnienie	Moc zainstalowana elektryczna [MW _e]	Moc osiągnięta elektryczna [MW _e]	Moc zainstalowana cieplna [MW _t]	Moc zainstalowana w OZE [MW _e]
Elektrownia Kozienice	4 071,8	4 007,0	125,4	-
Elektrownia Połaniec	1 879,0	1 899,0	130,0	230,0
Farmy wiatrowe Bardy, Darżyno i Baczyna (Lubno I i Lubno II)	71,6	70,1	-	71,6
Elektrownia fotowoltaiczna PV Jastrowie I, PV Likowo, PV Lubno I i PV Lubno II	6,0	6,0	-	6,0
Biogazownie Liszkowo i Gorzesław	3,8	3,8	3,1	3,8
Elektrownie Wodne	58,8	55,8	-	58,8
MEC Piła	20,4	18,4	130,9 ¹⁾	0,0 ²⁾
PEC Oborniki	-	-	27,4	-
ENEA Ciepło (Elektrociepłownia Białystok, Ciepłownia Zachód)	203,5	156,6	684,1	78,5
Razem	6 314,9	6 216,7	1 100,9	448,7

1) Moc zainstalowana cieplna uległa zmniejszeniu w wyniku usunięcia z koncesji jednego kotła

2) Zmiana prezentacyjna, 0,1 MW odnosi się do instalacji solarnej, pozycja w tabeli prezentuje moce MWe

3.3.2.2. 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 rok wyłączenia z produkcji	2025	2025	2025	2025	2027	2027	2027	2027	2041	2042	2048

Powyższe dane dla B1-B8 zostały sporządzone w oparciu o harmonogram odtworzenia mocy wytwórczych według jednego z dwóch równoległych rozważanych wariantów realizacji odtworzenia mocy wytwórczych poprzez zabudowę bloków gazowo-parowych (dalej „BGP”), dla pozostałych bloków w oparciu o aktualnie obowiązujący harmonogram pracy bloków i ujętych w nim odstawień jednostek wytwórczych. W 2022 roku ENEA Wytwarzanie realizowała działania zmierzające do odtworzenia całości posiadanych mocy wytwórczych z istniejących bloków 200 MWe poprzez zabudowę wysokosprawnych i niskoemisyjnych BGP w jednym z dwóch wariantów realizacji tj. dwóch BGP klasy 1100 MW każdy lub budowa trzech BGP klasy 700 MW każdy. W dniu 16.03.2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę celową pod firmą ENEA ELKOGAZ z siedzibą w Warszawie, w której objęła 100% udziałów. Nowopowołana spółka zajmie się odtworzeniem mocy wytwórczych bloków klasy 200 MW w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego. Szczegółowe informacje nt. procesu opisane są w punkcie 10.3.12.

Elektrownia Połaniec

Blok	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	GU (B9)
Moc zainstalowana [MW]	200	242	242	242	242	242	239	230
Planowany rok wyłączenia z 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 odstawień jednostek wytwórczych. Aktualnie realizowany jest projekt pt. „Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 r.” oraz trwają prace nad opracowywaniem koncepcji modernizacji Bloku 1.

ENEA Nowa Energia

Obszary	Wyszczególnienie	Moc zainstalowana [MWe]
Woda	21 stopni wodnych z obiektami towarzyszącymi, na których usytuowane są elektrownie wodne o mocy zainstalowanej od 132 kW do 24,8 MW umiejscowione na rzekach: Brda, Wda, Gwda, Rega, Drawa, Myśla, Obra i Wełna,	58,8
Farmy wiatrowe	Bardy, Darżyno i Baczyna (Lubno I i Lubno II)	71,6
Farmy fotowoltaiczne	PV Jastrowie I, PV Likowo, PV Lubno I i PV Lubno II oraz PV FW Lubno I ¹⁾	6,0
Biogaz	Biogazownie Liszkowo i Gorzesław	3,8

¹⁾ Farma PV FW Lubno I o mocy 3 MW – od 15 grudnia 2022 r. trwa jej rozruch technologiczny i po uzyskaniu koncesji łączna moc zainstalowana w Obszarze farm fotowoltaicznych wynosić będzie 9,0 MWe

ENEA Ciepło

Blok	B1	B2	B3	B4 ¹⁾	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	2028	2045	2055	2061	Planowany ostatni rok produkcji	-	-	-	-	-

¹⁾ Turbozespół kondensacyjny zasilany z upustów bloku B1.

3.3.2.3. Dane dotyczące Obszaru Wytwarzanie

Wyszczególnienie	2021	2022	Zmiana %	IV kw. 2021	IV kw. 2022	Zmiana %
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	26 393	26 214	-0,7%	6 858	6 034	-12,0%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh]	23 978	24 265	1,2%	6 236	5 572	-10,6%
Produkcja z OZE [GWh]	2 415	1 949	-19,3%	622	462	-25,7%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	8 011	7 861	-1,9%	2 598	2 466	-5,1%
ENEA Wytwarzanie						
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	17 861	17 118	-4,2%	4 446	3 845	-13,5%
Blok 11 Elektrowni Kozienice						
Produkcja energii elektrycznej netto [GWh]	5 179	4 347	-16,1%	1 043	331	-68,3%
Średnie miesięczne obciążenie netto [MW]	726	757	4,3%	756	654	-13,5%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	403	586	45,4%	222	207	-6,8%
ENEA Nowa Energia						
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej OZE (netto) [GWh]	280	286	2,1%	81	68	-16,0%
elektrownie wodne	114	108	-5,3%	26	24	-7,7%
farmy wiatrowe	157	167	6,4%	52	41	-21,2%
biogazownie	9	9	-	3	3	-
farma PV ¹⁾	-	3	100%	-	0,3	100%
ENEA Elektrownia Połaniec						
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	7 780	8 376	7,7%	2 206	1 991	-9,7%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh]	5 873	6 938	18,1%	1 731	1 656	-4,3%
Produkcja z OZE (spalanie biomasy – Zielony Blok) [GWh]	1 582	1 128	-28,7%	389	254	-34,7%
Produkcja z OZE (współspalanie biomasy) [GWh]	326	309	-5,2%	87	81	-6,9%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	2 346	2 417	3,0%	634	631	-0,5%
ENEA Ciepło						
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	426	383	-10,1%	123	113	-8,1%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh] z wyłączeniem spalania biomasy	199	159	-20,1%	57	54	-5,3%
Produkcja z OZE – spalanie biomasy [GWh]	227	224	-1,3%	65	59	-9,2%
Produkcja ciepła brutto [TJ] (razem z Ciepłownią Zachód)	4 319	3 992	-7,6%	1 421	1 331	-6,3%
PEC Oborniki						
Produkcja ciepła brutto [TJ]	129	116	-10,1%	42	39	-7,1%
MEC Piła						
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	46	50	8,7%	3	17	467,7%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	815	751	-7,9%	281	259	-7,8%

¹⁾ Od dnia 22 marca 2022 r. rozpoczęła się produkcja energii elektrycznej z farmy fotowoltaicznej Jastrowie o mocy 3 MW

3.3.2.4. Emisja CO₂, przydział bezpłatnych uprawnień CO₂, koszty z tytułu uprawnień

	Emisja CO ₂ [t]	Przydział bezpłatnych uprawnień CO ₂ [t]	Koszty z tytułu uprawnień [tys. zł]
Elektrownia Kozienice			
2021	15 855 535	2 195 ¹⁾	2 229 638
2022	15 540 711	3 079 ²⁾	3 851 529
MEC Piła			
2021	83 881 ⁴⁾	9 083 ¹⁾	16 740
2022	41 667	6 923 ²⁾	12 128
Białystok - Elektrociepłownia			
2021	312 696	45 587 ¹⁾	31 741
2022	255 232	44 415 ²⁾	42 394
Białystok – Ciepłownia Zachód			
2021	18 138	2 487 ¹⁾	1 809
2022	12 851	2 923 ²⁾³⁾	2 420
Elektrownia Połaniec			
2021	6 029 838 ⁴⁾	89 956 ¹⁾	598 697
2022	7 088 659	87 646 ²⁾	1 667 315
Łęczyńska Energetyka ⁵⁾			
2021	53 083	10 632 ¹⁾	9 413
2022	44 070	11 809 ²⁾	11 187
Razem 2021	22 353 171	159 940	2 888 038
Razem 2022	22 983 190	156 795	5 586 973

¹⁾ Darmowe uprawnienia przyznane na 2021 rok

²⁾ Darmowe uprawnienia przyznane na 2022 rok

³⁾ Uwzględnia dodatkowe uprawnienia otrzymane 5 sierpnia 2022 r.

⁴⁾ Korekta ilości w wyniku audytu w stosunku do sprawozdania za 2021

⁵⁾ Podmiot w GK LW Bogdanka, posiadający uprawnienia do emisji CO₂.

3.3.2.5. Zaopatrzenie w paliwa

Podstawowym paliwem używanym do wytwarzania energii elektrycznej w Elektrowni Kozienice oraz Elektrowni Połaniec jest węgiel kamienny w sortymencie miał. Podstawowymi paliwami używanymi w ENEA Ciepło - Elektrociepłownia Białystok w 2022 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 2022 r.	LW Bogdanka (68,1%) PGG (11,8%), Węglokoks (7,7%) PGE Paliwa (6,2%)	LW Bogdanka (48,8%) PGG (25,3%) PGE Paliwa (13,5%)	LW Bogdanka (81,54%) PGG (10,3%) PGE Paliwa (8,2%)
Główny przewoźnik realizujący dostawy w 2022 r.	PKP CARGO (93,5%), Konsorcjum DB Cargo Polska S.A./ CTL Logistics sp. z o.o. (6,5%)	PKP CARGO (62,8%) Transport własny (22,2%)	LW Bogdanka (81,5%) PKP CARGO (18,5%)

Zakup paliwa

Typ paliwa	Obszar Wytwarzania			
	2021		2022	
	Ilość [tys. ton]	Koszt [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt [mln zł]
Węgiel kamienny	10 484	2 539	10 985	5 513
Biomasa	2 033	465	1 894	1 011
Olej opałowy (ciężki) ¹⁾	15	30	15	48
Olej opałowy (lekki) ²⁾	7	23	71	19
Gaz [tys. m ³] ³⁾⁴⁾	15 342	20	13 843	33
Razem		3 077		6 624

¹⁾ Paliwo rozpałkowe w B1-10 Elektrowni Kozienice i B1-7 Elektrowni Połaniec

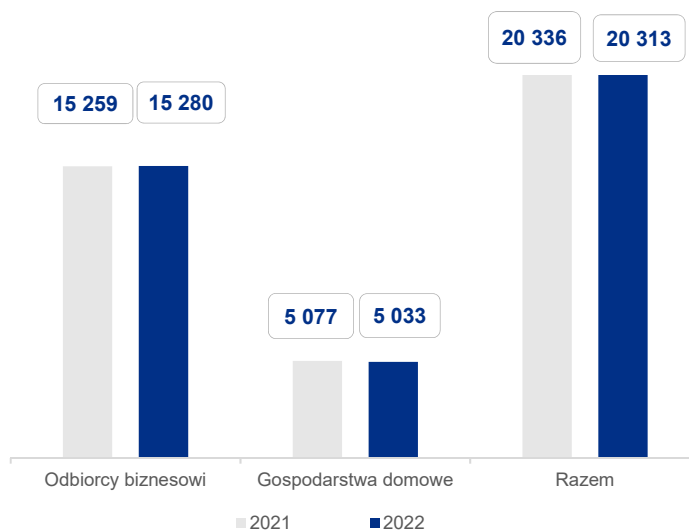
²⁾ Paliwo rozpałkowe w B11 Elektrowni Kozienice, B9 Elektrowni Połaniec, MEC Piła (kotłownia KO Staszycy, w której jest możliwość zasilania paliwem gazowym i olejem opałowym)

³⁾ Używany do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w MEC Piła

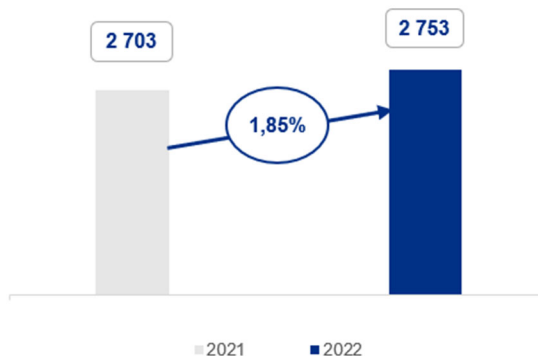
⁴⁾ Używany do produkcji ciepła w Ciepłowni Zachód: jednostka objętości gazu w tys. Nm³

3.3.3. Dystrybucja

Sprzedż usług dystrybucyjnych [GWh]



Liczba odbiorców [w tys.]



Przyłączone źródła OZE na terenie działania ENEA Operator w okresie 2016 r. – 2022 r.

	Liczba przyłączonych źródeł OZE, zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, narastająco [szt.]	Liczba przyłączonych mikroinstalacji wynikająca ze złożonych zgłoszeń i wniosków, narastająco [szt.]	Suma mocy przyłączonych źródeł OZE, zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, narastająco [MW]	Suma mocy przyłączonych mikroinstalacji wynikająca ze złożonych zgłoszeń i wniosków, narastająco [MW]
2016	350	2 479	1 220	17
2017	360	4 302	1 240	31
2018	400	6 910	1 280	50
2019	493	18 900	1 369	136
2020	593	61 990	1 614	435
2021	785	108 873	2 066	830
2022	1 207	150 283	2 751	1 257

W zestawieniu nie uwzględnia się źródeł wchodzących w skład elektrociepłowni oraz OZE przyłączonych w ramach taryf C1x oraz C2x

Liczba i długość przyłączy

Wyszczególnienie	Stan na 31.12.2021 r.		Stan na 31.12.2022 r.	
	Liczba [szt.]	Długość [km]	Liczba [szt.]	Długość [km]
Napowietrzne	319 658	6 990	312 491	6 989
Kablowe	666 670	6 242	688 700	6 516
Razem	986 328	13 232	1 001 191	13 505

Liczba stacji elektroenergetycznych

Wyszczególnienie	Stan na 31.12.2021 r.	Stan na 30.12.2022 r.
	Liczba [szt.]	Liczba [szt.]
110 kV	249	255
SN	38 689	39 061
Razem	38 938	39 316

109,6 tys. km – długość linii dystrybucyjnych

13,5 tys. km – długość przyłączy

39,3 tys. szt. – liczba stacji elektroenergetycznych

1 001,2 tys. szt. – liczba przyłączy

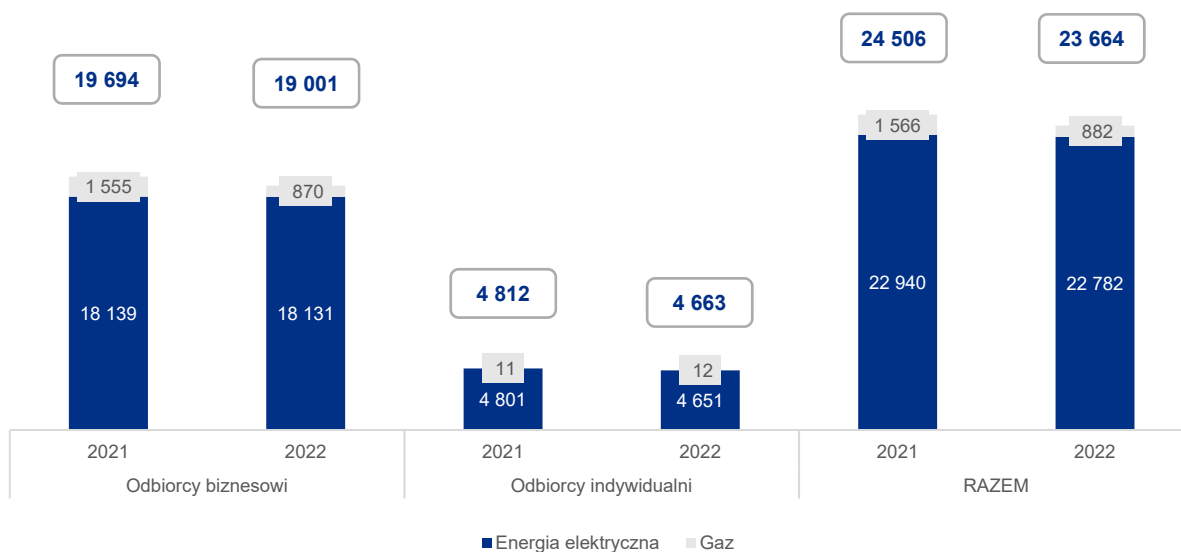
3.3.4. Obrót

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

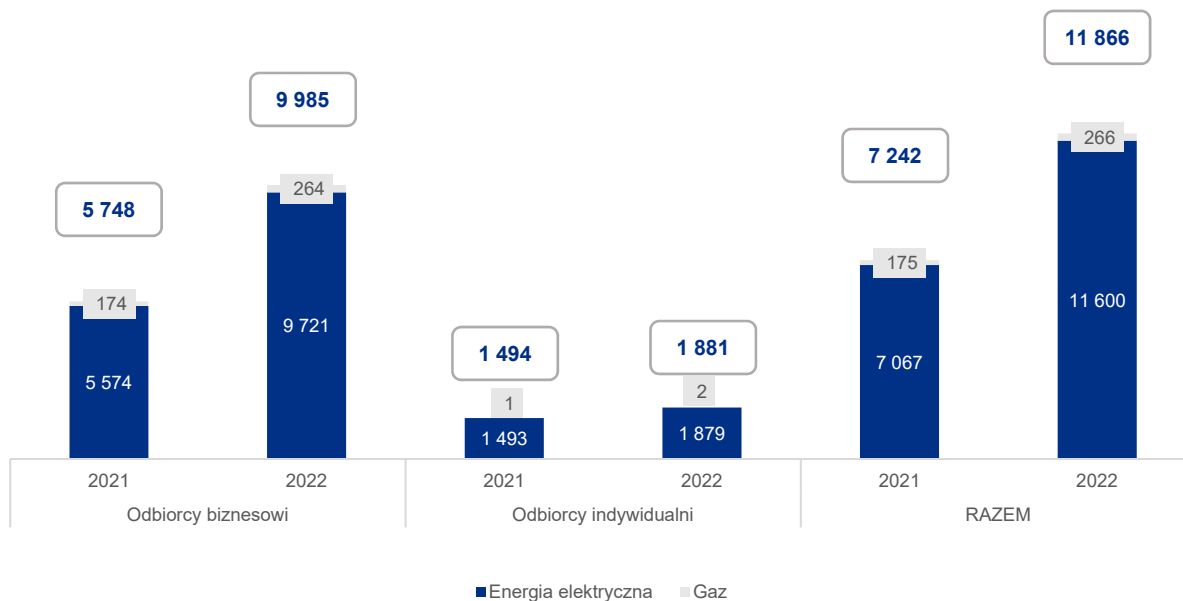
W 2022 r. w stosunku do roku 2021 łączny wolumen sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego był niższy o 842 GWh, tj. o 3,4%. W segmencie odbiorców biznesowych odnotowano spadek wolumenu sprzedaży paliwa gazowego o 685 GWh, tj. o 44,1%, przy zachowaniu poziomu wolumenu sprzedaży energii elektrycznej. W segmencie odbiorców indywidualnych odnotowano spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej o 150 GWh, tj. o 3,1%, przy zachowaniu poziomu wolumenu sprzedaży paliwa gazowego.

Z kolei łączne przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego w 2022 r. wzrosły w stosunku do 2021 r. o 4 624 mln zł, tj. o 63,9%, co jest odzwierciedleniem gwałtownego wzrostu cen energii elektrycznej i paliwa gazowego na rynku hurtowym. Znaczącemu zwiększeniu uległy przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego zarówno w segmencie biznesowym, jak i w segmencie odbiorców indywidualnych.

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]



3.4. Strategia rozwoju

Wobec licznych oraz fundamentalnych zmian w otoczeniu branżowym, w 2021 r. została zaktualizowana Strategia GK ENEA, w celu zaadresowania wyzwań oraz warunków prowadzenia działalności w branży energetycznej. 15 grudnia 2021 r. Spółka zatwierdziła i przyjęła do realizacji „Strategię Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku”, która umożliwi ambitną, odpowiedzialną i efektywną transformację GK ENEA.

Istotny wpływ, zarówno na GK ENEA, jak i całą Polskę, UE i świat, ma wojna w Ukrainie, jaka wybuchła 24 lutego 2022 r., rozpoczęta inwazją Federacji Rosyjskiej na cały ten kraj, stanowiąca eskalację trwającej od 2014 r. wojny pomiędzy tymi państwami na południowych i wschodnich terenach Ukrainy. W związku z tym pojawiają się problemy i kryzysy w zakresie paliw kopalnych, tj. gazu, węgla i biomasy rolniczej (agro), dostarczanej wcześniej z Białorusi, Ukrainy i Rosji.

W związku z powyższym, Komisja Europejska 18 maja 2022 r. opublikowała plan REPowerEU, ukierunkowany na jeszcze szybsze ograniczenie zależności od paliw kopalnych sprowadzanych z Rosji i przyspieszenie transformacji. Środki zawarte w planie REPowerEU mogą stanowić odpowiedź na te ambicje poprzez oszczędność energii, dywersyfikację dostaw energii oraz przyspieszone wprowadzanie energii odnawialnej w celu zastąpienia paliw kopalnych w domach, przemyśle i wytwarzaniu energii. Z uwagi na fakt, iż aktualna sytuacja międzynarodowa wpływa na wiele aspektów związanych z polityką energetyczną i powoduje konieczność zmiany podejścia do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego w kierunku większej dywersyfikacji i niezależności, niezbędna jest modyfikacja zapisów w „Polityce energetycznej Polski do 2040 r.”. Zgodnie z założeniami do aktualizacji „Polityki energetycznej Polski do 2040 r.”, dokument ten powinien uwzględniać również czwarty filar – suwerenność energetyczną, której szczególnym elementem jest zapewnienie szybkiego uniezależnienia krajowej gospodarki od importowanych paliw kopalnych (węgiel, ropa naftowa i gaz ziemny) oraz pochodnych (LPG, olej napędowy, benzyna, nafta) z Federacji Rosyjskiej oraz innych krajów objętych sankcjami gospodarczymi poprzez dywersyfikację dostaw, inwestycje w moce produkcyjne, infrastrukturę liniową i magazynowanie oraz w alternatywne paliwa. Mając powyższe na uwadze, przewiduje się następujące zmiany w „Polityce energetycznej Polski do 2040 r.:

- Zwiększenie dywersyfikacji technologicznej i rozbudowa mocy opartych o źródła krajowe.
- Dalszy rozwój OZE, gdzie w perspektywie 2040 r. dążyć się będzie do tego, aby około połowa produkcji energii elektrycznej pochodziła z odnawialnych źródeł. Obok dalszego rozwoju mocy wiatrowych i słonecznych, zintensyfikowane będą działania mające na celu rozwój wykorzystania OZE niezależnych od warunków atmosferycznych, czyli wykorzystujących energię wody, biomasy, biogazu, czy ciepła ziemi. Szczególnie pożądane będzie wykorzystanie OZE w klastrach energii i spółdzielniach energetycznych oraz w ramach instalacji hybrydowych.
- Dążyć się będzie do poprawy efektywności energetycznej, która ogranicza popyt na energię, a tym samym redukuje zapotrzebowanie na surowce oraz skutki potencjalnych braków dostaw energii.
- Dalsza dywersyfikacja dostaw i zapewnienie alternatyw dla węglowodorów.
- Dostosowanie decyzji inwestycyjnych w gazowe moce wytwórcze do dostępności paliwa. Jednostki gazowe wciąż będą miały znaczenie dla regulowania pracy systemu energetycznego, jednakże ze względu na zmianę sytuacji geopolitycznej i brak przewidywalności na rynku gazu w ujęciu średniookresowym zwiększeniu może ulec poziom wykorzystania istniejących jednostek węglowych.
- Wykorzystanie jednostek węglowych. Wykorzystanie krajowych złóż węgla kamiennego może ulegać okresowemu zwiększaniu w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego państwa. Dla zapewnienia ciągłości dostaw podjęte zostaną działania mające na celu utrzymanie gotowości do pracy jednostek węglowych zgodnie z ich technicznym czasem życia, który jest dłuższy niż wynika to z przesłanek ekonomicznych, wrażliwych na ceny uprawnień do emisji CO₂.
- Wdrożenie energetyki jądrowej opartej przede wszystkim o duże reaktory (powyżej 1000 MW). Równoległe do prowadzonych prac w zakresie budowy pierwszej polskiej elektrowni jądrowej kontynuowane będą wysiłki mające na celu perspektywiczne wdrożenie małych reaktorów modułowych (ang. small modular reactor, SMR).
- Rozwój sieci i magazynowania energii.

Ponadto, Polska będzie podejmować wysiłki negocjacyjne w celu reformy mechanizmów polityki klimatycznej Unii Europejskiej, tak aby możliwe było przeprowadzanie niskoemisyjnej i ambitnej transformacji, kontrybuując do realizacji celów UE, przy uwzględnieniu czasowego zwiększonego wykorzystania konwencjonalnych mocy wytwórczych, bez ponoszenia nadmiernych kosztów wynikających z polityki klimatycznej. Powyższe zmiany w otoczeniu GK ENEA mają istotny wpływ na realizację „Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku” oraz wyznaczone w niej cele strategiczne i kierunki rozwoju. Dlatego przy ewentualnej aktualizacji tego dokumentu powyższe kwestie zostaną w nim odpowiednio odzwierciedlone.

Misja i wizja GK ENEA, zgodnie z obowiązującą „Strategią Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku” brzmi następująco:

MISJA

ENEA, racjonalnie i efektywnie realizując transformację polskiej energetyki, dostarcza niezawodne produkty i usługi dla klientów, budując trwałe relacje oparte na poszanowaniu środowiska naturalnego oraz wzajemnie wyznawanych wartościach

WIZJA

ENEA jest wiodącym dostawcą zintegrowanych produktów i usług wyznaczając nowe trendy podczas transformacji energetycznej

Grupa Kapitałowa ENEA jako odpowiedzialny podmiot z branży energetycznej oraz chcąc sprostać innym globalnym wyzwaniom, zakłada prowadzenie swojej działalności przy minimalizowaniu oddziaływania na środowisko naturalne. Działając zgodnie z założeniami dotyczącymi transformacji sektora elektroenergetycznego w Polsce, Grupa podejmuje działania w zakresie wydzielenia ze swoich struktur aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych.

GK ENEA zakłada prowadzenie swojej działalności w sposób zrównoważony, przy jednoczesnym minimalizowaniu oddziaływania na środowisko naturalne. Fundament do określenia celów strategicznych stanowią następujące kierunki rozwoju:



Grupa ENEA, jako jeden z najważniejszych podmiotów na rynku energii w Polsce, współodpowiedzialny za bezpieczeństwo energetyczne państwa, obserwuje globalne trendy i rozumie wyzwanie, jakim są zmiany klimatyczne, dlatego aktywnie uczestniczy w rozwoju sektora OZE i w ramach #TransformacjaEnei chce inwestować w technologie zeroemisyjne.

Celem nadrzędnym GK ENEA jest zrównoważona transformacja budująca wzrost wartości Grupy Kapitałowej ENEA. Mapa celów obejmuje, obok celu nadrzędnego, niżej wskazane cele:

W Perspektywie Właściciela:

- Rozwój Odnawialnych Źródeł Energii opartych na nowoczesnych technologiach;
- Trwałe relacje z Klientami, systematycznie spadające koszty dotarcia i utrzymania Klienta;
- Zachowanie bezpieczeństwa finansowego GK ENEA;
- Niezawodność i ciągłość dostaw energii elektrycznej;
- Wdrażanie innowacji i nowych technologii we wszystkich obszarach funkcjonowania GK ENEA.

W Perspektywie Klienta:

- Odpowiedzialny partner w zrównoważonym zarządzaniu relacjami ze społecznościami lokalnymi, środowiskiem i Klientami;
- Zdolność do zaspokajania kompleksowych potrzeb Klienta;
- Atrakcyjna relacja ceny do jakości oferowanych pakietów produktów i usług;
- Rozwój nowych linii biznesowych dla oferowania Klientom nowych produktów nie tylko energetycznych.

W Perspektywie Procesów:

- Wytwarzanie optymalnego i zrównoważonego miksu produktów i usług dla dobrze zidentyfikowanych Klientów we współpracy z partnerami biznesowymi i społecznymi;
- Sprawne docieranie do Klientów i dostarczanie obiecanych wartości, na czas, we właściwej cenie oraz jakości z uwzględnieniem odpowiedzialnego i etycznego marketingu oraz rzetelnej informacji;
- Spójne, zintegrowane i zrównoważone zarządzanie elastycznymi, otwartymi grupami kompetencyjnymi w jasno zdefiniowanych liniach biznesowych, w preferowanej roli operatorów biznesu na powierzonym majątku.

W Perspektywie Rozwoju:

- Nowoczesny, transparentny i etyczny Ład Organizacyjny na wszystkich szczeblach w całej GK ENEA;
- Efektywny model operacyjny GK ENEA dostosowany do zmieniającej się Grupy;
- Postępowa edukacja uwzględniająca wyzwania transformacji.

ENEA zakłada, że w wyniku realizacji Strategii osiągnie:

1. wzrost mocy zainstalowanych w odnawialnych źródłach energii (brutto) o 1 510 MW do 2030 r. i 3 580 MW w 2040 r., liczony względem roku 2020 (nie uwzględniając przy tym mocy istniejącego już tzw. „Zielonego Bloku” należącego do ENEA Elektrownia Polaniec);
2. redukcję wartości wskaźnika jednostkowej emisji CO₂ do 254 kg CO₂/MWh w 2030 r., z dążeniem do osiągnięcia wskaźnika na poziomie 201 kg CO₂/MWh w perspektywie 2040 r., a do 2050 r. GK ENEA planuje osiągnąć neutralność klimatyczną;
3. udział w sprzedaży energii elektrycznej do Klientów GK ENEA w całkowitym rynku sprzedaży energii elektrycznej w Polsce do poziomu 16% w roku 2030 oraz co najmniej 17% w 2040 r.;
4. wartość wskaźnika SAIDI na poziomie 74,59 minut w 2030 r. oraz 70 minut w 2040 r.;
5. wartość wskaźnika SAIFI na poziomie 2,02 w 2030 r. oraz 1,93 w 2040 r.;
6. wartość wskaźnika strat sieciowych w dystrybucji na poziomie 5,14% w 2030 r. oraz 5,0% w 2040 r.;
7. wskaźnik ROE GK ENEA na poziomie 6,4% w 2030 r. oraz 7,1% w 2040 r.;
8. wskaźnik ROA GK ENEA na poziomie 2,9% w 2030 r. oraz 4,6% w 2040 r.;
9. udział EBITDA GK ENEA z Nowych Linii Biznesowych na poziomie 7-12% w 2030 r. oraz 10-15% w roku 2040, w relacji do całości EBITDA GK ENEA.

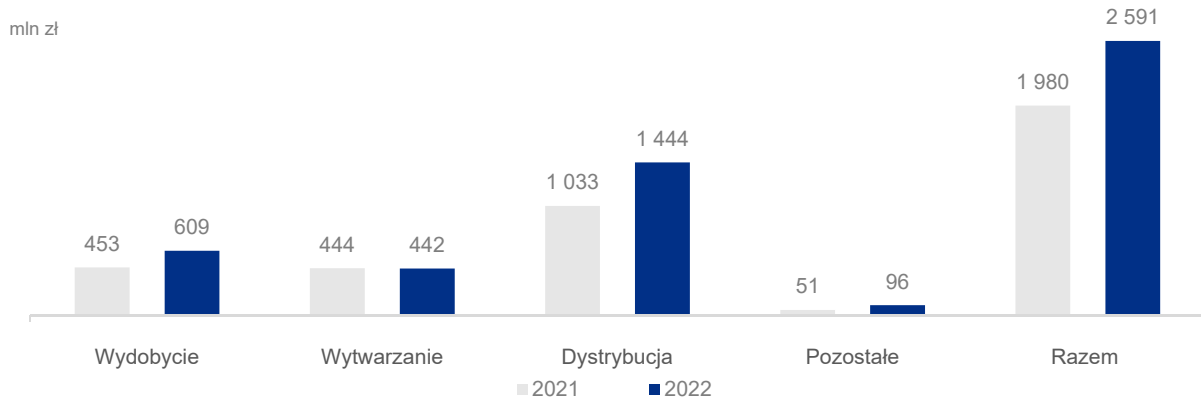
Szacowane do osiągnięcia miary realizacji celów strategicznych w perspektywie 2040 r., o których mowa w punktach 1.-2. oraz 7.-9. powyżej zostały wyznaczone przy założeniu wydzielenia aktywów węglowych poza GK ENEA.

Wskaźnik	Wartość osiągnięta w roku 2022	Oczekiwana wartość wskaźnika w roku:	
Wskaźnik rentowności kapitału (ROE)	0,74	2030	6,4%
		2040	7,1%
Wskaźnik rentowności aktywów (ROA)	0,32	2030	2,9%
		2040	4,6%
Wskaźnik jednostkowej emisji CO ₂ w GK ENEA	793 CO ₂ /MWh ¹⁾	2030	254 kg CO ₂ /MWh
		2040	201 kg CO ₂ /MWh
Wskaźniki SAIDI	89,07 minut	2030	74,59 min.
		2040	70 min.
Wskaźniki SAIFI	1,98	2030	2,02
		2040	1,93
Wskaźnik strat sieciowych w dystrybucji	4,41%	2030	5,14%
		2040	5,0%

¹⁾ emisja CO₂ bezpośrednio związana z produkcją energii elektrycznej

3.5. Realizowane działania i inwestycje

3.5.1. CAPEX - Nakłady inwestycyjne



CAPEX – nakłady inwestycyjne [mln zł]	IV kw. 2021	IV kw. 2022	Wykonanie IV kw. 2022/ Plan IV kw. 2022	2021	2022	Wykonanie 2022 / Plan 2022	Plan 2023
Wydobycie	242,5	190,7	90,6%	452,8	609,1	89,7%	861,5
Wytwarzanie	155,6	175,4	59,0%	444,2	441,5	72,1%	791,6
Dystrybucja	446,0	454,2	140,0%	1 032,7	1 443,6	114,2%	1 877,5
Wsparcie i inne	26,0	45,0	109,7%	50,7	96,3	14,9%	595,6
Razem wykonanie planu	870,1	865,3	99,1%	1 980,4	2 590,5	80,9%	4 126,2

Inwestycje związane z ochroną środowiska

Wyszczególnienie [mln zł]	Wykonanie IV kw. 2022	Wykonanie 2022
Dostosowanie do konkluzji BAT (Elektrownia Połaniec)	0,0	51,8
Pozostałe	19,7	28,2
Łącznie inwestycje związane z ochroną środowiska	19,7	80,0

3.5.2. Realizacje kluczowych projektów i inwestycji

Obszar Wydobycie

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 2022 r.:	
Inwestycje operacyjne - nowe wyrobiska i modernizacja istniejących – w 2022 r. wykonano 32,8 km chodników	449,8
Inwestycje rozwojowe - zakup dóbr gotowych, maszyn i urządzeń	120,1
Pozostałe inwestycje	39,2
Inwestycje planowane do realizacji w 2023 r.:	
Inwestycje operacyjne - nowe wyrobiska i modernizacja istniejących	457,0
Inwestycje rozwojowe - zakup dóbr gotowych, maszyn i urządzeń, zakup i montaż kompleksu ścianowego	302,8
Pozostałe inwestycje	101,7

Obszar Wytwarzanie – Elektrownia Kozienice

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 2022 r.:	
- Modernizacja bloku nr 11	60,6
- Wykonanie innych zadań inwestycyjnych realizowanych w 2022 r.	43,2
- Modernizacja bloku nr 10	41,2
- Modernizacja bloku nr 6	34,7
- Remonty cykliczne	17,7
- Odtworzenie mocy wytwórczych	3,6
- Rekonstrukcja ostróg na rzece Wiśle OS4/426, OS6/426, OS8/426 i OS4/427	2,7
- Zabudowa instalacji odzotowania spalin SCR dla bloków 9,10	2,3
- Modernizacja bloku nr 4	1,4
- Modernizacja komina nr 5	1,4
Inwestycje planowane do realizacji w 2023 r.:	
- Modernizacja bloku Nr 9	64,3
- Modernizacja bloku Nr 7	52,9
- Modernizacja bloku Nr 2	30,6
- Połączenie kolektora pary technologicznej bloków 1-10 z kolektorem parowym bloku 11	19,8
- Remonty cykliczne	18,6
- Dostosowanie obszaru IT do funkcjonowania w NABE.	15,7
- Modernizacja młynów węglowych MKM-33	5,2
- Modernizację pomp PC bloków 500 MW	5,0
- Modernizacja dachów maszynowni bloków 200 MW	5,0
- Modernizacja rurociągów żużla	4,1
- Połączenie układu elektrycznego potrzeb ogólnych bloków 1 - 10 oraz bloku nr 11 wraz z wymianą rozd. 6kV PR4	4,0
- Pozostałe inwestycje związane z blokiem 11	3,6
- Zakupy gotowych środków trwałych	2,9

Obszar Wytwarzanie – ENEA Nowa Energia

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 2022 r.:	
- PV Likowo – moc 1 MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz	3,1
- PV Jastrowie I – 3 MW, projekt samodzielny, budowa realizowana przez ENEA Serwis	2,8
- Automatykacja elektrowni, projekt modernizacyjny, monitoring technologiczny elektrowni	0,1
Inwestycje planowane do realizacji w 2023 r.:	
- PV Dygowo I – moc 8 MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz	27,6
- PV Krzęcin – moc 6,6 MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz	23,5
- PV-FW Lubno I – 3 MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz	7,4
- PV Darżyno – moc 2 MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz	7,1
- PV Lubno I i II – 2x1MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz	5,7
- PV Dobrzyca – moc 0,2 – 0,3 MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz	1,0
- Automatykacja elektrowni, projekt modernizacyjny, monitoring technologiczny elektrowni	0,2

Obszar Wytwarzanie – Miejska Energetyka Ciepła Piła

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 2022 r.:	
- Przebudowa sieci ciepłowniczych	6,2
- Zakup środków trwałych	0,3
- Optymalizacja źródeł wytwarzania	0,1
Inwestycje planowane do realizacji w 2023 r.:	
- Przebudowa sieci ciepłowniczych/ infrastruktura węzłów	8,7
- Optymalizacja źródeł wytwarzania	1,8
- Zakup środków trwałych	0,7

Obszar Wytwarzanie – ENEA Ciepło

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 2022 r.:	
- Inwestycje z dofinansowaniem - przebudowa istniejących sieci i węzłów ciepłych	30,3
- Modernizacja kotłów węglowych w Ciepłowni Zachód w celu dostosowania do wymogów ochrony środowiska	6,6
- Inwestycje rozwojowe - budowa nowych sieci, przyłączy i węzłów ciepłych, telemetria	5,9
- Pozostałe inwestycje w obszarze Oddziału Elektrociepłowni Białystok	5,6
- Pozostałe inwestycje w obszarze Centrali	5,1
- Budowa biomasowego bloku kogeneracyjnego	1,8
- Odtworzenie zasobników węgla kotła K7	1,5
- Odtworzenie układów magazynowania chemikaliów i układów regeneracji ciągów SUW2	1,5
- Wymiana sterowników w systemach DCS oraz bezpieczeństwa FSC na blokach i układach pozablokowych	1,1
- Dostawa i montaż III pakietu katalizatorów instalacji SCR K-7 i K-8	0,7
Inwestycje planowane do realizacji w 2023 r.:	
- Odtworzenie generatora TZ3	28,0
- Inwestycje z dofinansowaniem - przebudowa istniejących sieci i węzłów ciepłych	24,7
- Inwestycje rozwojowe - budowa nowych sieci, przyłączy i węzłów ciepłych, telemetria	17,2
- Pozostałe inwestycje w obszarze Centrali	10,2
- Pozostałe inwestycje w obszarze Oddziału Elektrociepłowni Białystok	7,4
- Modernizacja kotłów węglowych w Ciepłowni Zachód w celu dostosowania do wymogów ochrony środowiska	5,6
- Modernizacja elewacji frontowej budynku kotłowni, maszynowni i nawy elektrycznej	5,0
- Odtworzenie turbozespołu TZ4	3,9
- Budowa biomasowego bloku kogeneracyjnego	2,4
- Odtworzenie zasobników węgla kotła K7	1,6
- Wymiana silników na energooszczędne	1,5
- Odtworzenie układów magazynowania chemikaliów i układów regeneracji ciągów SUW2	1,5
- Modernizacja awaryjnego układu zasilania (z agregatu)	0,9
- Modernizacja pomiarów fizykochemicznych blokowych obiegów wodno – parowych	0,7

Obszar Wytwarzanie – ENEA ELKOGAZ

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycja zrealizowana w 2022 r.:	
- Odtworzenie mocy wytwórczych bloków węglowych klasy 200 MW w Elektrowni Kozienice w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego	10,0
Inwestycja planowana do realizacji w 2023 r.:	
- Odtworzenie mocy wytwórczych bloków węglowych klasy 200 MW w Elektrowni Kozienice w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego	21,1

Obszar Wytwarzanie – Elektrownia Połaniec

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 2022 r.:	
- Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do konkluzji BAT	51,8
- Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 r.	2,9
Inwestycje planowane do realizacji w 2023 r.:	
- Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 r.	77,6
- Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do konkluzji BAT	5,6

Obszar Dystrybucja – ENEA Operator

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w 2022 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 publicznoprawnego, 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”	1 353,3
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie budynków i narzędzi	40,2
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie informatyki i telekomunikacji	30,6
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie transportu	7,4
Inwestycje planowane do realizacji 2023 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 publicznoprawnego, 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”	1 711,6
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie informatyki i telekomunikacji	98,3
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie transportu	30,0
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie budynków i narzędzi	19,0

Obszar Obrót – realizacja kluczowych projektów

Obszar
Obszar Handlu Detalicznego i Obsługi Klienta
<ul style="list-style-type: none"> - Kontynuacja prac nad wprowadzeniem automatyzacji procesów obsługowych, z wykorzystaniem m.in. robotyzacji procesów biznesowych (RPA i UiPath), 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 sprzedaży: zawieranie umów on-line, e-Wnioski, chatboty i voiceboty, marketplace. - Poszerzenie portfolio produktowego Spółki o produkt EKO OFERTA. 1 września 2022 r. wprowadzono do sprzedaży produkt pod nazwą EKO OFERTA. W ramach EKO OFERTA ENEA proponuje Klientom atrakcyjne ceny energii elektrycznej, niezmiennosc stawek opłat handlowych oraz nabycie przez ENEA gwarancji pochodzenia w ilości pokrywającej rzeczywiste zużycie Klienta. Dodatkowo Klient może wybrać Cennik EKO w ramach oferty Energia+ Fachowiec, w ramach której Klient otrzymuje dodatkowo pomoc Fachowców w zakresie drobnych napraw elektrycznych, hydraulicznych, czy sprzętu AGD. - Kontynuacja prac w ramach projektu dostosowania systemów obsługi klienta Grupy Kapitałowej ENEA do zmian Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE). Celem CSIRE jest uproszczenie modelu wymiany informacji między uczestnikami rynku energii. Podobnie jak inni uczestnicy, GK ENEA ma obowiązek dostosować swoją organizację, procesy oraz systemy IT do CSIRE do 1 lipca 2024 r. - Rozwój systemu ENEA Optima polegający na rozszerzeniu funkcjonalności systemu o możliwość odczytu energii elektrycznej wprowadzanej do sieci Operatora Sieci Dystrybucyjnej ze źródła wytwórczego OZE. Dzięki temu system ENEA Optima umożliwia Klientom kompleksowy monitoring oraz analizę zarówno energii pobranej z sieci jak i energii wyprodukowanej przez źródła Klienta. - Uruchomienie mobilnych Biur Obsługi Klientów, których celem jest podnoszenie jakości i efektywności sprzedaży produktów ENEA i skuteczne dotarcie do grupy Klientów z mniejszych miejscowości. Wdrożono również możliwość rezerwacji wizyt przez formularz na stronie enea.pl oraz poprzez infolinię dla Klientów korzystających z mobilnego BOK. - Dostosowanie systemów bilingowych do zmian wynikających z wprowadzenia nowych taryf oraz zmian akcyzy i podatku VAT wynikających z uruchomienia Rządowej Tarczy Antyinflacyjnej. - Przystosowanie systemów bilingowych do rozliczania prosumentów zgodnie z nowelizacją ustawy OZE. - Wdrożenie QR kodów na papierowych fakturach rzeczywistych i korektach faktur, fakturach prognozowych, które posiadają blankiety do zapłaty oraz na wezwaniach do zapłaty. - W związku z wejściem w życie ustaw dotyczących ceny energii elektrycznej tj. Ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz Ustawy z dnia 27 października 2022 roku o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku, Spółka podjęła i dalej realizuje działania w celu praktycznego wdrożenia mechanizmów cenowych wynikających z przedmiotowych regulacji prawnych oraz pozyskania środków finansowych od Zarządcy Rozliczeń. - W związku z wejściem w życie ustawy z dnia 4 listopada 2022 r. o zmianie ustawy o prawach konsumenta, ustawy – Kodeks cywilny oraz ustawy – Prawo prywatne międzynarodowe oraz ustawy z dnia 1 grudnia 2022 r. o zmianie ustawy o prawach konsumenta oraz niektórych innych ustaw Spółka podjęła działania mające na celu dostosowanie organizacji do wymagań przedmiotowych regulacji.
Obszar Handlu Hurtowego
<ul style="list-style-type: none"> - Kontynuacja projektu „Dostosowanie (adaptacja) Spółek GK ENEA do zmian funkcjonowania Rynku Bilansującego w Polsce”. - Kontynuacja projektu „Rozwój działalności w obszarze obrotu biomasą przez ENEA Trading Sp. z o.o.”.

3.5.3. Zawarte umowy

3.5.3.1. Umowy znaczące dla działalności GK ENEA

W 2022 r. spółki z GK ENEA nie zawierały umów znaczących, przy czym we wskazanym okresie zawarto:

- Aneks nr 20 z 15 czerwca 2022 r. pomiędzy ENEA Wytwarzanie a LW Bogdanka do Umowy Wieloletniej nr UW/LW/01/2012 - określa ogólne warunki dostaw węgla w latach 2022 – 2036,
- Aneks nr 21 z 30 grudnia 2022 r. pomiędzy ENEA Wytwarzanie a LW Bogdanka do Umowy Wieloletniej nr UW/LW/01/2012 - w którym ustalone zostały warunki dostaw (wolumen i cena) w roku 2023 oraz postanowienia o odroczeniu wykonania dostaw niezrealizowanych z tytułu wystąpienia okoliczności wypełniających znamiona siły wyższej, skutkujących ograniczeniami dostaw w latach 2022 – 2023. Niezrealizowany wolumen zostanie dostarczony do ENEA Wytwarzanie nie później niż w roku 2026,
- Umowę pomiędzy ENEA Wytwarzanie a PKP CARGO S.A. na wykonanie usługi przewozu transportem kolejowym węgla energetycznego z kopalń Polskiej Grupy Górniczej S.A., Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A., Spółki Restrukturyzacji Kopalń S.A., Węglokoksu Kraj sp. z o.o., PG Silesia sp. z o.o., Tauron Wydobycie S.A. w łącznej ilości 500 000 ton w okresie od 21 marca 2022 r. do 20 marca 2023 r. lub do wyczerpania łącznego limitu ilości węgla energetycznego do przewozu określonego powyżej,
- Umowę pomiędzy ENEA Wytwarzanie a Konsorcjum: DB Cargo Polska S.A./CTL Logistics sp. z o.o. na wykonanie usługi przewozu transportem kolejowym węgla energetycznego z kopalń Polskiej Grupy Górniczej S.A., Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A., Spółki Restrukturyzacji Kopalń S.A., Węglokoksu Kraj sp. z o.o., PG Silesia sp. z o.o., Tauron Wydobycie S.A. w łącznej ilości 500 000 ton w okresie od 21 marca 2022 r. do 20 marca 2023 r. lub do wyczerpania łącznego limitu ilości węgla energetycznego do przewozu określonego powyżej,
- Umowę zawartą w dn.13 grudnia 2022 r. o nr 1-25-160-22 pomiędzy ENEA Wytwarzanie a PKP CARGO S.A. na wykonanie usługi przewozu transportem kolejowym węgla energetycznego z LW Bogdanka dla ENEA Wytwarzanie w łącznej ilości 3 000 000 ton w okresie 18 miesięcy od dnia zawarcia Umowy lub do wyczerpania łącznego limitu ilości węgla energetycznego do przewozu określonego powyżej,
- Umowę zawartą w dn.13 grudnia 2022 r. o nr 1-25-161-22 pomiędzy ENEA Wytwarzanie a PKP CARGO S.A. na wykonanie usługi przewozu transportem kolejowym węgla energetycznego z LW Bogdanka dla ENEA Wytwarzanie w łącznej ilości 3 000 000 ton w okresie 18 miesięcy od dnia zawarcia Umowy lub do wyczerpania łącznego limitu ilości węgla energetycznego do przewozu określonego powyżej,
- Umowę zawartą w dn. 28 grudnia 2022 r. o nr 1-FPL-2023 pomiędzy ENEA Wytwarzanie a Freightliner PL sp. z o.o. na wykonanie usługi przewozu transportem kolejowym węgla energetycznego z LW Bogdanka dla ENEA Wytwarzanie w łącznej ilości 3 000 000 ton w okresie 18 miesięcy od dnia zawarcia Umowy lub do wyczerpania łącznego limitu ilości węgla energetycznego do przewozu określonego powyżej,
- Aneks nr 29 z 26 maja 2022 r. pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec a LW Bogdanka do Umowy sprzedaży węgla energetycznego nr 3/W/2012 (LW 853/W/2012 z 12 lipca 2012 r.) - określa warunki dostaw węgla w 2022 r. i części roku 2023,
- Aneks nr 30 z 30 grudnia 2022 r. pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec a LW Bogdanka do Umowy sprzedaży węgla energetycznego nr 3/W/2012 (LW 853/W/2012 z 12 lipca 2012 r.), w wyniku którego zostaje przedłużony termin obowiązywania Umowy Wieloletniej do dnia 31 grudnia 2028 r. (uprzednio obowiązywał do dnia 31 grudnia 2027 r.), w związku z tym, obejmuje ona okres dostaw węgla energetycznego w latach 2013 – 2028, ustalono wolumen sprzedaży węgla dla roku 2028, następuje aktualizacja warunków dostaw węgla energetycznego w roku 2022 (ceny i wolumenu), następuje wydłużenie terminu odbioru wolumenu roku 2022 do dnia 15 maja 2023 r., ustalono warunki dostaw węgla (cenę i wolumen) w roku 2023,
- Umowę pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec a PKP CARGO S.A. na wykonanie usługi przewozu węgla energetycznego dla ENEA Elektrownia Połaniec w terminie od 22 marca 2022 r. do dnia 21 marca 2023 r.

3.5.3.2. Realizacja umów dotyczących działalności operacyjnej i finansowej

Data zawarcia	Strony umowy	Opis	
23 stycznia 2012 r.	ENEA Wytwarzanie	LW Bogdanka	Umowa Wieloletnia nr UW/LW/01/2012 – określa ogólne warunki dostaw węgla w latach 2017 – 2036
12 lipca 2012 r.	ENEA Elektrownia Połaniec	LW Bogdanka	Umowa Wieloletnia – określa warunki dostaw węgla w latach 2013 – 2028

3.5.3.3. Umowy zawarte przez LW Bogdanka z podmiotami spoza GK ENEA

Data zawarcia	Strona umowy	Opis
8 stycznia 2009 r.	Zakłady Azotowe Puławy	Umowa Wieloletnia – określa warunki dostaw węgla w latach 2009 – 2027
14 grudnia 2010 r.	Energa Elektrownie Ostrołęka	Umowa Wieloletnia – określa warunki dostaw węgla w latach 2011 – 2026

3.5.3.4. Uzależnienie od dostawców lub odbiorców

Z uwagi na strukturę sprzedaży, nie występuje uzależnienie od jakiegokolwiek odbiorcy. W obszarze zaopatrzenia dostawy węgla w największym zakresie realizowane są przez spółkę zależną LW Bogdanka.

3.5.3.5. Umowy ubezpieczenia

Umowy ubezpieczenia w GK ENEA zawierane są zgodnie z Polityką Ubezpieczeniową GK ENEA. Dzięki wspólnej Polityce standardy ubezpieczeń oraz proces zawierania ubezpieczeń w GK ENEA są ujednolicone, ponadto zakupy ochrony ubezpieczeniowej są konsolidowane, uzyskując w ten sposób wymierne korzyści zarówno w zakresie ubezpieczeń (warunków ubezpieczeń), jak i ponoszonych kosztów. Zgodnie z Polityką, Spółki transferują ryzyko poniesienia strat na skutek wystąpienia szkód w mieniu oraz roszczeń osób trzecich poprzez zawieranie ubezpieczeń z udziałem wiodących krajowych i globalnych brokerów ubezpieczeniowych, co do zasady w Towarzystwie Ubezpieczeń Wzajemnych Polskiego Zakładu Ubezpieczeń Wzajemnych, którego są członkiem. Z uwagi na znaczną ekspozycję spółek GK ENEA na szkody i potencjalne roszczenia, nie można wykluczyć, że zawarte ubezpieczenia mogą nie zapewnić pełnego pokrycia potencjalnych strat.

3.5.3.6. Umowy zawarte pomiędzy akcjonariuszami jednostki dominującej

Spółce nie są znane umowy zawarte pomiędzy akcjonariuszami ENEA S.A.

3.5.3.7. Umowy o współpracy lub kooperacji

W wyniku podejmowania działań innowacyjnych i realizacji projektów badawczo-rozwojowych, ENEA S.A. oraz spółki z Grupy Kapitałowej ENEA współpracują z wieloma jednostkami badawczymi. ENEA S.A. 7 września 2022 r. podpisała List Intencyjny o współpracy z Poznańskim Centrum Superkomputerowo-Sieciowym. W styczniu 2023 r. podpisano także List Intencyjny o współpracy z Siecią Badawczą Łukasiewicz – Instytutem Mikroelektroniki i Fotoniki.

ENEA Operator współpracuje z wymienionymi poniżej jednostkami badawczymi:

- Uniwersytetem Zielonogóskim,
- Instytutem Energetyki w Warszawie,
- Instytutem Energetyki oddział Gdańsk,
- Akademią Górniczo-Hutniczą w Krakowie,
- Politechniką Poznańską,
- Siecią Badawczą Łukasiewicz – Instytutem Logistyki i Magazynowania,
- Uniwersytetem Ekonomicznym w Poznaniu,
- Politechniką Wrocławską,
- Zachodniopomorskim Uniwersytetem Technologicznym w Szczecinie,
- Uniwersytetem Szczecińskim,
- Instytutem Gospodarki Surowcami Mineralnymi i Energią Polskiej Akademii Nauk.

ENEA Wytwarzanie współpracuje z wymienionymi poniżej jednostkami:

- ENEA Innowacje,
- Politechnika Warszawska,
- Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
- Sieć Badawcza Łukasiewicz - Instytut Metalurgii Żelaza,
- Instytut Energetyki w Warszawie,
- Instytut Rybactwa Śródlądowego im. St. Sakowicza.

3.5.3.8. Pozostałe umowy

ENEA S.A. w latach ubiegłych zawarła wewnątrzgrupowe umowy programowe emisji obligacji ze spółkami zależnymi, które służą finansowaniu inwestycji w segmencie OZE i segmencie Ciepło. Programy te są w całości wykorzystane i wykupywane w ratach. Łączna nominalna kwota obligacji pozostająca do wykupu w ramach tych programów na 31 grudnia 2022 r. wynosiła 12 mln zł.

3.5.4. Źródła finansowania programu inwestycyjnego – emisje papierów wartościowych

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 dystrybuje je do spółek zależnych. W dalszych działaniach ENEA S.A. będzie koncentrować się na zapewnieniu odpowiedniej dywersyfikacji zewnętrznych źródeł finansowania dla inwestycji zaplanowanych w opublikowanej w grudniu 2021 r. „Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej Enea do 2030 roku z perspektywą 2040 roku”, w celu optymalizowania wysokości kosztów i terminów spłaty zadłużenia.

W okresie 12 miesięcy, zakończonym 31 grudnia 2022 r., ENEA S.A. nie zawierała nowych umów programowych dotyczących emisji obligacji. W listopadzie 2022 r. Spółka zawarła z bankiem Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. oraz mBankiem S.A. „Umowę zmieniającą i ujednolicającą Umowę Programową dotyczącą Programu Emisji Obligacji do kwoty 5.000.000.000 PLN z dnia 30 czerwca 2014 r.”. Najważniejsze zmiany dotyczyły wprowadzenia możliwości emitowania obligacji w oparciu o wskaźniki zrównoważonego rozwoju, a także klauzul dotyczących szczegółowego opisu sposobu ustalania stopy procentowej na wypadek braku publikacji stawki WIBOR, (tzw. klauzule „fallback”) oraz zaktualizowania procedury operacyjnej i wzorów dokumentów wykorzystywanych w procesie oferowania obligacji.

3.5.4.1. Dostępne źródła finansowania zewnętrznego

Źródło zobowiązania	Przeznaczenie	Wartość emisji	Data wykupu	Kwota zobowiązania na dzień bilansowy [nominalnie]	Wartość finansowania dostępna na dzień bilansowy	Dodatkowe informacje
Umowa Programowa dotycząca Programu Emisji Obligacji do kwoty 5 000 mln zł	Wydatki inwestycyjne oraz bieżąca działalność podmiotów z GK ENEA	1 000 mln zł	luty 2020 r.	-	3 000 mln zł	Program rynkowy niegwarantowany
		500 mln zł	wrzesień 2021 r.	-		
		1 000 mln zł	czerwiec 2024 r.	1 000 mln zł		
		1 000 mln zł	czerwiec 2024 r.	1 000 mln zł		

Do dnia bilansowego w ramach „Umowy Programowej dotyczącej Programu Emisji Obligacji do kwoty 5 000 000 000 PLN” (dalej: Umowa Programowa), ENEA S.A. wyemitowała obligacje o łącznej wartości 3 500 mln zł, z czego 1 500 mln zł zostało już wykupione w terminach określonych w warunkach emisji obligacji. Oznacza to, że możliwe jest wyemitowanie w ramach Umowy Programowej obligacji do kwoty 3 000 mln zł z zastrzeżeniem, że cel finansowania będzie powiązany ze zrównoważonym rozwojem lub transformacją w kierunku działalności zeroemisyjnej z jednoczesnym zakazem przeznaczania środków pozyskanych z emisji obligacji na finansowanie lub refinansowanie inwestycji w aktywa węglowe.

3.5.4.2. Wykorzystanie źródeł finansowania zewnętrznego

Poniżej zamieszczono podsumowanie wykorzystanych umów kredytowych oraz programów emisji obligacji, z tytułu których ENEA S.A. posiadała zobowiązania na 31 grudnia 2022 r.

Źródło zobowiązania	Przeznaczenie	Wartość umowna	Ostateczna data wykupu/spłaty	Kwota zobowiązania na dzień bilansowy [nominalnie]	Dodatkowe informacje
Umowa Programowa dotycząca Programu Emisji Obligacji	Finansowanie bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych	do 1 000 mln zł	grudzień 2026 r.	560 mln zł	gwarant emisji: Bank Gospodarstwa Krajowego finansowanie niezabezpieczone na aktywach
		do 700 mln zł	wrzesień 2027 r.	381 mln zł	
Umowa Kredytowa z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym	Finansowanie wieloletniego planu inwestycyjnego dot. modernizacji i rozbudowy sieci energetycznych ENEA Operator	do 950 mln zł	wrzesień 2028 r.	466 mln zł	finansowanie niezabezpieczone na aktywach
		do 475 mln zł	czerwiec 2030 r.	297 mln zł	
		do 946 mln zł	wrzesień 2032 r.	722 mln zł	

3.5.4.3. 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 obszarze Dystrybucja ma zawarte wewnątrzgrupowe programy emisji obligacji o łącznej wartości 2 371 mln zł. Programy te są w całości wykorzystane i wykupywane w ratach. Na dzień 31 grudnia 2022 r. łączne nominalne zaangażowanie z tytułu objętych przez ENEA S.A. obligacji wyemitowanych w ramach ww. programów wyniosło 1 485 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 grudnia 2022 r. wynosiła 12 mln zł.

Spółka	Źródło zobowiązania	Data zawarcia	Wartość umowna	Zobowiązanie na dzień bilansowy (nominalnie)	Ostateczna data wykupu/spłaty	Dodatkowe informacje
Enea Operator	Umowa Programowa dotycząca Programu Emisji Obligacji	czerwiec 2013 r.	1 425 mln zł	763 mln zł	Uzależniona od terminów emisji serii obligacji, jednak nie później niż czerwiec 2030 r.	Program w całości wykorzystany. Oprocentowanie obligacji w zależności od serii jest oparte na stałej lub zmiennej stopie procentowej. Spłata w półrocznych ratach kapitałowych począwszy od czerwca 2017 r.
	Wykonawcza umowa Programu Emisji Obligacji	lipiec 2015 r.	946 mln zł	722 mln zł	Uzależniona od terminów emisji serii obligacji, jednak nie później niż wrzesień 2032 r.	Program w całości wykorzystany. Oprocentowanie obligacji jest oparte na zmiennej stopie procentowej. Spłata w półrocznych ratach począwszy od grudnia 2018 r.

3.5.4.5. Kredyty i pożyczki zaciągnięte przez spółki GK ENEA

Łączna suma zewnętrznego zadłużenia nominalnego z tytułu zaciągniętych kredytów i pożyczek przez spółki z GK ENEA (z wyłączeniem ENEA S.A.) na 31 grudnia 2022 r. wyniosła 38 117 tys. zł. W 2022 r. Spółki z GK ENEA nie wypowiedziały umów kredytów oraz pożyczek.

Data początkowa	Ostateczny termin spłaty	Spółka	Rodzaj finansowania	Wartość umowy [tys. zł]	Kwota zaciągniętej pożyczki w 2022 r. [tys. zł]	Oprocentowanie	Zadłużenie z tyt. pożyczki na 31 grudnia 2022 r. [tys. zł]
sierpień 2018 r.	czerwiec 2023 r.	MEC Piła	pożyczka WFOŚiGW	3 360	0	Stawka bazowa + marża	1 165
październik 2013 r.	wrzesień 2028 r.	PEC Oborniki	pożyczka WFOŚiGW	3 500	0	Stawka bazowa + marża	1 060
listopad 2013 r.	styczeń 2023 r.	ENEA Ciepło	kredyt inwestycyjny	8 548	0	Stawka bazowa + marża	70
kwiecień 2016 r.	grudzień 2026 r.	ENEA Ciepło	pożyczka NFOŚiGW	60 075	0	Stawka bazowa + marża	28 271
czerwiec 2014 r.	lipiec 2024 r.	Łęczyńska Energetyka	pożyczka WFOŚiGW	26 580	0	Stawka bazowa + marża	4 822
kwiecień 2020 r.	maj 2027 r.	ENEA Operator	pożyczka WFOŚiGW	1 429	0	Stawka bazowa + marża	891
grudzień 2018 r.	wrzesień 2024 r.	ENEA Elektrownia Połaniec	pożyczka NFOŚiGW	3 150	1 875	brak	1 838
czerwiec 2019 r.	grudzień 2022 r.	ENEA Nowa Energia	pożyczka	36	36	Stale	0 ¹⁾

¹⁾ 20 maja 2022 r. nastąpiła rejestracja w KRS połączenia spółek SUN Energy 7 oraz GPK energia z ENEA Nowa Energia (spółka przejmująca). Tym samym ENEA Nowa Energia weszła w prawa i obowiązki wobec wierzycieli z tyt. zawartych uprzednio przez spółki przejmowane umów pożyczek (umowa pożyczki na 4 tys. zł i umowa pożyczki na 32 tys. zł). Pożyczki zostały do 31 grudnia 2022 r. spłacone.

3.5.4.6. Pożyczki udzielone przez ENEA S.A.

W roku 2022 ENEA S.A. zawarła ze spółkami GK ENEA oraz innymi spółkami, w których posiada udziały, umowy pożyczek na łączną kwotę 1 300 452 tys. zł. (ENEA S.A. zawarła umowy z ENEA Operator łącznie na kwotę 1 300 452 tys. zł, w ramach których dokonano zaciągnięć na kwotę 1 078 327 tys. zł.). Stan zadłużenia nominalnego spółek na 31 grudnia 2022 r. wyniósł 5 168 124 tys. zł. Szczegółowe informacje nt. obowiązujących w 2022 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 2022 r. [tys. zł]	Oprocentowanie	Zadłużenie z tyt. pożyczki na 31 grudnia 2022 r. [tys. zł]
marzec 2020 r.	lipiec 2028 r.	ENEA Operator	3 340 452	1 078 327	Stawka bazowa + marża	2 678 327
wrzesień 2019 r.	luty 2023 r.	Elektrownia Ostrołęka	199 000	0	Stałe	199 000 ¹⁾
styczeń 2020 r.	wrzesień 2024 r.	ENEA Wytwarzanie	2 200 000	0	Stawka bazowa + marża	1 782 034
luty 2020 r.	grudzień 2024 r.	ENEA Elektrownia Polaniec	500 000	0	Stawka bazowa + marża	500 000
czerwiec 2021 r.	grudzień 2031 r.	MEC Piła	15 000	0	Stawka bazowa + marża	8 763 ²⁾

¹⁾ Na 31 grudnia 2022 r. wartość pożyczek wraz z odsetkami wynosiła 240 341 tys. zł i była objęta odpisem aktualizującym w łącznej wysokości 198 336 tys. zł.

²⁾ W czerwcu 2022 r. MEC Piła dokonała przedterminowej częściowej spłaty pożyczki w kwocie 5 000 tys. zł

3.5.4.7. Udzielone i otrzymane poręczenia

W 2022 r. ENEA S.A. udzieliła poręczeń i gwarancji korporacyjnych zgodnie z poniższą tabelą. Łączna wartość pozycji pozabilansowych z tytułu udzielonych przez ENEA S.A. poręczeń oraz gwarancji korporacyjnych na dzień 31 grudnia 2022 r. wynosiła 17 967 mln zł.

W tabeli poniżej przedstawiono najistotniejsze kwotowo gwarancje korporacyjne lub poręczenia, które zostały udzielone w 2022 r. (próg istotności > 5 mln zł):

Data udzielenia zabezpieczenia	Data obowiązywania zabezpieczenia	Podmiot na rzecz którego udzielono zabezpieczenia	Cel zawarcia umowy	Forma zabezpieczenia	Udzielona kwota zabezpieczenia
11 marzec 2022 r.	31 grudzień 2024 r.	PKO BP S.A.	zabezpieczenie zobowiązań ENEA Trading	w ramach zawartego Porozumienia z dnia 11.03.2022 r.	3 400 000 tys. PLN
27 czerwiec 2022 r.	31 grudzień 2023 r.	Axpo Polska Sp. z o.o.	zabezpieczenie zobowiązań ENEA Trading	w ramach zawartego Porozumienia z dnia 27.06.2022 r.	17 000 tys. EUR
12 lipiec 2022 r.	na czas nieokreślony	Morgan Stanley Europe SE	zabezpieczenie zobowiązań ENEA Trading	w ramach zawartego Porozumienia z dnia 12.07.2022 r.	200 000 tys. EUR
07 lipiec 2022 r.	30 kwietnia 2023 r.	Izba Rozliczeniowa Giełd Towarowych S.A.	zabezpieczenie zobowiązań ENEA Elektrownia Polaniec	w ramach zawartego Porozumienia z dnia 30.05.2017 r.	10 800 000 tys. PLN
24 listopad 2022 r.	na czas nieokreślony	Macquarie Bank Europe DAC	zabezpieczenie zobowiązań ENEA Trading	w ramach zawartego Porozumienia z dnia 24.11.2022 r.	70 000 tys. EUR
24 listopad 2022 r.	na czas nieokreślony	J. P. Morgan SE	zabezpieczenie zobowiązań ENEA Trading	w ramach zawartego Porozumienia z dnia 24.11.2022 r.	300 000 tys. USD

3.5.4.8. Udzielone gwarancje

Łączna wartość pozycji pozabilansowych z tytułu udzielonych na zlecenie ENEA S.A. gwarancji bankowych na dzień 31 grudnia 2022 r. wynosiła 322 936 tys. zł.

W tabeli poniżej przedstawiono najistotniejsze kwotowo gwarancje bankowe, udzielone na zlecenie ENEA S.A. w 2022 r. w ramach zawartych umów na gwarancje bankowe (próg istotności > 5 mln zł):

Data udzielenia zabezpieczenia	Data obowiązywania zabezpieczenia	Podmiot na rzecz którego udzielono zabezpieczenia	Cel zawarcia umowy	Forma zabezpieczenia	Udzielona kwota zabezpieczenia
17 luty 2022 r.	16 czerwiec 2022 r.	ARKAN IMPEX GENERAL TRADING LLC	Gwarancja zapłaty	w ramach linii gwarancyjnej do kwoty 350 000 tys. zł	2 400 tys. USD
01 lipiec 2022 r.	01 lipiec 2024 r.	Izba Regionalna Giełd Towarowych S.A.	Gwarancja wniesienia depozytu transakcyjnego i depozytu zabezpieczającego	w ramach linii gwarancyjnej do kwoty 350 000 tys. zł	250 000 tys. PLN

3.5.4.9. Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2022 r. ENEA S.A. nie zawierała transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (IRS). Łączna wartość ekspozycji dotycząca obligacji i kredytów zabezpieczona transakcjami IRS na 31 grudnia 2022 r. wyniosła 3 133 291 tys. zł. Ponadto ENEA S.A. posiada kredyty zaciągnięte na stałej stopie procentowej o łącznym wolumenie 426 113 tys. zł. Zawarte transakcje wpływają w istotny sposób na przewidywalność strumieni wydatków i kosztów finansowych. Spółka prezentuje wycenę tych instrumentów w pozycji: Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej. Instrumenty pochodne są traktowane, jako zabezpieczenie przepływów, w związku z czym są ujmowane i rozliczane w księgach z zastosowaniem zasad dotyczących rachunkowości zabezpieczeń.

Na 31 grudnia 2022 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 252 902 tys. zł (na 31 grudnia 2021 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 135 150 tys. zł). Istotny wpływ na jej wysokość miały wielokrotne decyzje Rady Polityki Pieniężnej o podwyższeniu stóp procentowych.

3.5.4.10. Transakcje z podmiotami powiązanymi

W okresie 2022 r. ENEA S.A. 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 nocy 39 do skonsolidowanego sprawozdania finansowego GK ENEA za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2022 r.

3.5.4.11. Podział zysku za 2021 r.

W czerwcu 2022 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę w sprawie przeznaczenia wypracowanego przez ENEA S.A. zysku netto za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2021 r. w kwocie 460 409 tys. zł: w części wynoszącej 442 110 tys. zł na zwiększenie kapitału rezerwowego celem realizacji zaplanowanych inwestycji oraz w części wynoszącej 18 299 tys. zł na zmniejszenie ujemnej wartości pozostałych kapitałów.

3.5.4.12. Ocena możliwości realizacji zamierzeń inwestycyjnych

Zgodnie z przyjętym modelem finansowania ENEA S.A. w celu zapewnienia finansowania potrzeb inwestycyjnych oraz bieżącej działalności GK ENEA zawiera z zewnętrznymi instytucjami finansowymi umowy dotyczące programów emisji obligacji i/lub umowy kredytowe. W dalszych działaniach ENEA S.A. będzie się koncentrować na zapewnieniu odpowiedniej dywersyfikacji zewnętrznych źródeł finansowania dla inwestycji zaplanowanych w "Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku", ze szczególnym uwzględnieniem segmentu Dystrybucji i OZE. Jednocześnie, mając na uwadze bardzo ograniczone możliwości pozyskania finansowania na działalność spółek wytwórczych, GK ENEA będzie podejmować działania mające na celu wydzielenie ze swoich struktur aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych.

W celu efektywnego wykorzystania środków oraz uzyskania satysfakcjonującej stopy zwrotu z kapitałów własnych, Spółka zamierza korzystać z efektu dźwigni finansowej i w finansowaniu szeregu działań inwestycyjnych, w szczególności w zakresie ewentualnych akwizycji, wspomagać się finansowaniem dłużnym.

4. Zarządzanie ryzykiem

Grupa ENEA w każdym segmencie prowadzonej działalności narażona jest na ryzyka. Ich materializacja może w istotny, niekorzystny sposób wpłynąć na ciągłość działania poszczególnych Spółek Grupy, ich sytuację finansową oraz zdolność do realizacji wytyczonych celów strategicznych.

Świadomość tych zagrożeń wymaga utrzymania, wykorzystania i ciągłego udoskonalania sformalizowanego i zintegrowanego systemu zarządzania ryzykiem (ERM). Jego ramy określa obowiązująca w Grupie ENEA jednolita Polityka Zarządzania Ryzykiem Korporacyjnym. System ERM w Grupie ENEA bazuje na kompleksowym ujęciu przedmiotu zarządzania ryzykiem, określeniu zasad identyfikacji i oceny ryzyk. Na tej podstawie następuje wybór ryzyk korporacyjnych, przygotowanie działań mitygujących, a także monitorowanie ekspozycji i wdrożenia działań. W przypadku części ryzyk, takich jak ryzyko kredytowe, płynności, walutowe, stopy procentowej oraz towarowe, a także w przypadku ryzyk projektowych, naruszenia ochrony danych osobowych, ryzyk cybernetycznych, sformalizowane podejście do zarządzania ryzykiem lub oceny ryzyka przybiera formę dedykowanych Polityk, Metod lub Procedur.

Zintegrowany system zarządzania ryzykiem

ERM Polityka zarządzania ryzykiem korporacyjnym



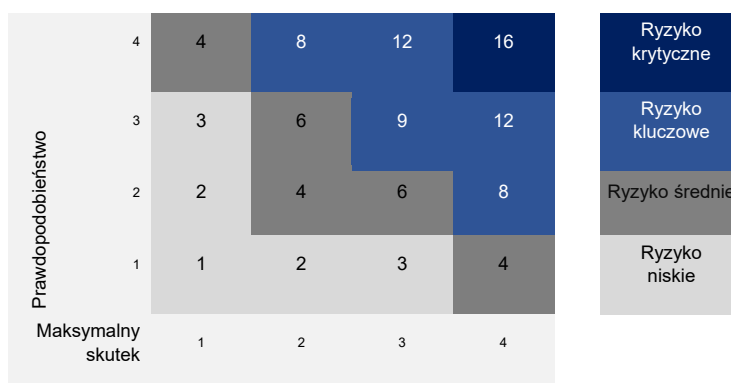
Istotnym elementem modelu funkcjonującego w Grupie ENEA jest także system zarządzania ciągłością działania, który ma na celu identyfikację procesów krytycznych dla działalności kluczowych Spółek Grupy ENEA i wdrożenie takich działań i procedur, które ograniczą ryzyko ich przerwania i zapewnią ich ciągłość w sytuacji awaryjnej. Ryzyka, których materializacja może zagrażać ciągłości działania procesów krytycznych identyfikowane i zarządzane są w ramach procesu zarządzania ryzykiem korporacyjnym.

Przyjęte zasady zarządzania ryzykiem wyznaczone są zgodnie z najwyższymi standardami zarządczymi i najlepszymi praktykami rynkowymi w tej dziedzinie. Grupa do realizacji procesów zarządzania ryzykiem wykorzystuje dostępne systemy IT.

4.1. Model zarządczy

Koncepcję organizacji zarządzania ryzykiem w Grupie ENEA oparto o model zakładający koordynację procesów zarządzania ryzykiem w Grupie ENEA przez ENEA S.A. Charakterystyczne cechy tego modelu to ponadto:

- kluczowe spółki Grupy ENEA zarządzają ryzykiem na podstawie jednolitych standardów określonych w Politykach, Metodach i Procedurach;
- w zakresie ryzyk finansowych kluczowe Spółki zarządzają operacyjnie ryzykiem w ramach przyznanych limitów;
- kluczowe spółki Grupy ENEA przekazują cyklicznie informacje do ENEA S.A. oraz Komitetu Ryzyka Grupy ENEA w zakresie realizowanych działań w obszarze zarządzania ryzykiem.

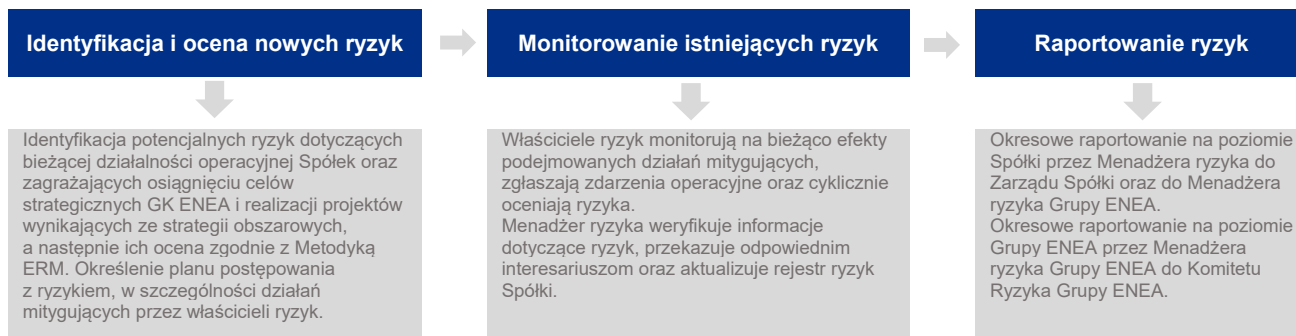


4.2. Ocena ryzyk

Każde ryzyko uwzględnione w Rejestrze Ryzyk Spółki podlega ocenie pod kątem prawdopodobieństwa wystąpienia i potencjalnych skutków w wymiarze finansowym, reputacyjnym, mającym wpływ na zdrowie i bezpieczeństwo oraz mającym wpływ na środowisko naturalne. Na podstawie oceny ryzyko otrzymuje rating i przydzielane jest do jednej z czterech kategorii. W zależności od kategorii określany jest zakres planu postępowania z ryzykiem i częstotliwość monitorowania (raz na miesiąc lub raz na kwartał).

4.3. Proces zarządzania ryzykiem

Proces zarządzania ryzykiem w Grupie ENEA jest procesem wieloetapowym, angażującym wszystkie istotne jednostki organizacyjne Spółek Grupy.



W procesie identyfikacji uwzględniane są także ryzyka niefinansowe, które mogą mieć znaczący negatywny wpływ na zagadnienia społeczne, pracownicze, środowiskowe, praw człowieka i przeciwdziałania korupcji. Ich szczegółowy opis znajduje się w „Oświadczeniu na temat informacji niefinansowych” w dalszej części niniejszego sprawozdania.

Poniżej przedstawiono informację o istotnych ryzykach, na które w 2022 r. była narażona Grupa ENEA wraz z kluczowymi działaniami mitygującymi.

Lp.	Istotne ryzyka, na które narażona była Grupa ENEA w określonych kategoriach	Działania mitygujące
1	Ryzyko przegrania toczących się spraw sądowych	Udzielanie pełnomocnictw profesjonalnym pełnomocnikom
2	Ryzyko luki pokoleniowej oraz utraty kompetencji	- Organizowanie programów płatnych staży i praktyk, współpraca ze szkołami patronackimi - Zapewnienie transparentnego, konkurencyjnego i motywacyjnego systemu wynagrodzeń
3	Ryzyko niedostępności pracowników z powodu epidemii	Bieżące wdrażanie zaleceń Ministerstwa Zdrowia i Głównego Inspektoratu Sanitarnego w zakresie minimalizacji ryzyka zakażeń
4	Ryzyko niekorzystnego klimatu społecznego	Aktywny, regularny dialog ze stroną społeczną
5	Ryzyko naruszenia ochrony danych osobowych	Przeprowadzanie kampanii informacyjnej wśród pracowników w tym szkoleń wstępnych i okresowych dot. ochrony danych osobowych
6	Ryzyko niewłaściwego zarządzania informacją w sytuacji kryzysowej	Utrzymywanie sprawnych kanałów komunikacji z kluczowymi jednostkami biznesowymi
7	Ryzyko przekroczenia parametrów wynikających z regulacji i pozwoleń dotyczących ochrony środowiska	Bieżący monitoring parametrów środowiskowych
8	Ryzyko naruszenia umów o finansowanie	Monitorowanie kowenantów bankowych w GK ENEA
9	Ryzyko pogorszenia ratingu	Bieżące konsultacje z agencją ratingową
10	Ryzyko utraty płynności finansowej	Planowanie przepływów pieniężnych w horyzoncie bieżącym i strategicznym
11	Ryzyko wahanía stóp procentowych	Bieżący monitoring ekspozycji oraz narażenia na ryzyko niekorzystnych zmian stóp procentowych z uwzględnieniem aktualnych limitów wyznaczonych dla tego ryzyka.
12	Ryzyko wolumetryczne związane z zabezpieczeniem otwartej pozycji energii elektrycznej lub paliwa gazowego	Prognozowanie i monitorowanie wolumenów na portfelach hedgingowych oraz bieżąca analiza czynników wpływających na proces zabezpieczania tych portfeli.
13	Ryzyko niezbilansowania przychodów i kosztów zakupu i sprzedaży energii elektrycznej	- Uzgadnianie pozycji Grupy ENEA na Rynku Bilansującym - Weryfikacja spójności informacji i danych - Analiza wpływu rozliczeń prosumentów
14	Ryzyko zmienności cen towarów na rynku terminowym, rynku SPOT i Rynku Bilansującym	- Ciągła analiza rynku paliwowo-energetycznego - Doskonalenie metod i narzędzi optymalizacji portfeli towarowych - Utrzymywanie i rozwój kompetencji do zarządzania ryzykiem towarowym
15	Ryzyko poniesienia strat z tytułu niewywiązania się kontrahentów ze zobowiązań umownych (w tym ryzyko kredytowe)	Prowadzenie usystematyzowanych działań w obszarze zarządzania ryzykiem kredytowym i windykacji

Lp.	Istotne ryzyka, na które narażona była Grupa ENEA w określonych kategoriach	Działania mitygujące
16	Ryzyko niekorzystnego otoczenia rynku ubezpieczeniowego	Prowadzenie dialogu z rynkiem ubezpieczeniowym i reasekuracyjnym
17	Ryzyko naruszenia giełdowych obowiązków informacyjnych	Bieżąca weryfikacja informacji i zdarzeń pod kątem obowiązków informacyjnych
18	Ryzyko regulacyjne związane z niepewnością decyzji Prezesa URE dotyczących przychodu regulowanego	Monitoring zmian regulacyjnych dotyczących procesu zatwierdzania Taryfy
19	Ryzyko nieprzewidzianego wzrostu kosztów nabycia energii elektrycznej lub paliwa gazowego oraz obniżenia przychodów z powodu otoczenia regulacyjnego	- Monitoring projektów zmian regulacyjnych wpływających na zakładane i planowane poziomy marż - Prognozowanie potencjalnych skutków zmian regulacyjnych w planowanym wyniku finansowym Spółki
20	Ryzyko niespełnienia obowiązków i utraty poniesionych nakładów związanych z budową ogólnodostępnych stacji ładowania	Monitorowanie postępu prac w zakresie budowy ogólnodostępnych stacji ładowania wraz z realizacją obowiązków wynikających z nowelizacji Ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych
21	Ryzyko powstania roszczeń ze strony wykonawców realizujących inwestycje sieciowe, wynikające ze wzrostu kosztów realizacji inwestycji	- Negocjacje z wykonawcami w zakresie zawarcia porozumień - Bieżące analizy dot. wzrostu cen materiałów, towarów, usług i kosztów pracy
22	Ryzyko przerw i szkód w wyniku wystąpienia ekstremalnych zjawisk atmosferycznych	- Prowadzenie oględzin, przeglądów i zabiegów eksploatacyjnych - Usuwanie skutków awarii i usterek na liniach i urządzeniach elektroenergetycznych - Realizacja zadań inwestycyjnych związanych z odtworzeniem majątku sieciowego
23	Ryzyko utraty ciągłości działania środowisk i infrastruktury teleinformatycznej	- Prowadzenie przeglądów infrastruktury teleinformatycznej - Optymalizacja wykorzystywanych zasobów
24	Ryzyko naruszenia bezpieczeństwa teleinformatycznego	- Bieżąca analiza bezpieczeństwa teleinformatycznego i reagowanie na incydenty bezpieczeństwa teleinformatycznego - Przeprowadzanie kampanii informacyjnej wśród pracowników dot. zasad bezpieczeństwa teleinformatycznego
25	Ryzyko utraty dostępności systemów bilingowych	- Umowy utrzymaniowe z dostawcą - Zapewnienie wydajności i jakości infrastruktury oraz jej monitoring - Tworzenie kopii bezpieczeństwa
26	Ryzyko wystąpienia błędów związanych z raportowaniem OSD na rynek bilansujący.	Cykliczne monitorowanie zabezpieczenia na Rynku Bilansującym
27	Ryzyko wystąpienia opóźnień i błędów w fakturowaniu	- Analiza nierozliczonych PPE, poprawności umów, cenników. - Komunikacja z Klientami, OSD, obszarem automatyzacji - Współpraca w zakresie zmian w systemach obsługowych
28	Ryzyko pogorszenia się wartości wskaźnika niezawodności pracy sieci	Utrzymanie wysokiej jakości przeglądów eksploatacyjnych i zabiegów prewencyjnych na sieci
29	Ryzyko ubytków mocy spowodowanych warunkami hydrologicznymi	Monitoring warunków atmosferycznych i hydrologicznych
30	Ryzyko katastrof i awarii przemysłowych	- Utrzymywanie we właściwym stanie infrastruktury technicznej zabezpieczającej przed awariami - Przestrzeganie procedur i instrukcji - Remonty kapitalne i bieżące
31	Ryzyko niedotrzymania ciągłości dostaw paliw	Dywersyfikacja źródeł zaopatrzenia i realizacji usług
32	Ryzyko wolumetryczne paliwa i transportu	- Optymalizacja dostaw węgla w ramach GK ENEA - Monitoring stanu zapasów
33	Ryzyko braku dostępnych kanałów zakupu uprawnień do emisji CO ₂ w kontraktach terminowych	- Zwiększenie limitów lub pozyskanie nowych umów z bankami rozliczeniowymi - Dywersyfikacja kontrahentów
34	Ryzyko utraty marży na produkcji bloku nr 9 (blok zielony) w ENEA Elektrownia Połaniec	Dywersyfikacja dostaw biomasy

4.4. Komitet Ryzyka Grupy ENEA

Kluczowym organem w procesie zarządzania ryzykiem w Grupie ENEA jest Komitet Ryzyka. Komitet jest stałym wewnętrznym zespołem Grupy ENEA, powołanym w celu wsparcia Zarządu ENEA S.A. w zakresie:

- zarządzania ryzykami korporacyjnymi w Grupie ENEA;
- zarządzania ciągłością działania w Grupie ENEA;
- zarządzania obszarem Compliance w Grupie ENEA;
- zarządzania polityką ubezpieczeniową w Grupie ENEA.

Kompetencje Komitetu Ryzyka Grupy ENEA

Do kompetencji Komitetu należy w szczególności:

1. Udzielanie rekomendacji Zarządowi ENEA S.A. w sprawie zatwierdzenia polityk regulujących proces zarządzania ryzykiem, ciągłością działania, ubezpieczeniami i Compliance oraz zmian aktualizacyjnych w tym zakresie.
2. Przyjmowanie i analiza informacji z obszaru zarządzania ryzykiem, ciągłością działania oraz ubezpieczeniami wpływających od Jednostek Merytorycznych.
3. Opiniowanie oraz przyjmowanie raportów z realizacji Polityki Compliance, a także wydawanie wiążących interpretacji postanowień (wykładni) Polityki Compliance.
4. Zatwierdzanie dokumentacji operacyjnej regulującej proces zarządzania ryzykiem, ubezpieczeniami, ciągłością działania wraz z akceptacją zmian aktualizacyjnych (strategie, procedury, metodyki, narzędzia, instrukcje, wytyczne itp.).

Członkowie Komitetu Ryzyka Grupy ENEA

W skład Komitetu Ryzyka wchodzi członkowie stali – uczestniczący każdorazowo w pracach Komitetu (są to dedykowani członkowie Zarządu oraz dyrektorzy departamentów ENEA S.A.) oraz członkowie uzupełniający (w osobach Członków Zarządów Spółek Zależnych), reprezentujący kluczowe Spółki Grupy ENEA w sprawach ich dotyczących.

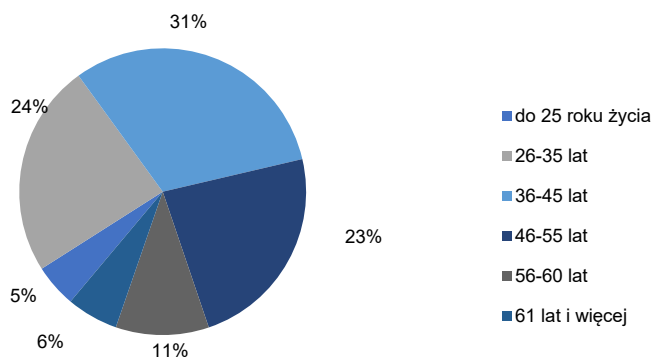
5. Zatrudnienie

Spółki z GK ENEA, według stanu zatrudnienia na ostatni dzień 2022 r., zatrudniały na umowę o pracę 17 571 osób, w tym 3 253 kobiety i 14 318 mężczyzn. Na 31 grudnia 2022 r. ENEA S.A. na umowę o pracę zatrudniała 421 osób.

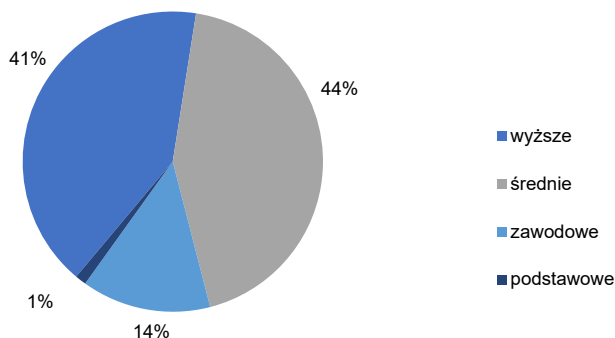
Powyższy stan zatrudnienia w podziale na segmenty działalności kształtował się następująco:

Dystrybucja: 5 428 osób; Obrót: 531 osób; Wydobycie: 5 803 osoby; Wytwarzanie: 4 058 osób; Pozostałe: 1 751 osób.

**Struktura zatrudnienia w GK ENEA
wg wieku stan na 31 grudnia 2022 r.**



**Struktura zatrudnienia w GK ENEA
wg wykształcenia stan na 31 grudnia 2022 r.**



5.1. Realizacja Polityki HR w GK ENEA w 2022 r.

1. Optymalizacja modelu organizacji pracy HR celem usprawnienia działalności Grupy.
Istotą modelu jest:
 - kreowanie polityki HR na poziomie ENEA S.A. oraz kaskadowanie założeń do realizacji poszczególnym spółkom Grupy, co w konsekwencji ma zapewnić spójność działań HR oraz wsparcie realizacji Strategii Grupy ENEA;
 - zapewnienie wsparcia biznesu w spółkach Grupy poprzez HR Biznes Partnerów, odpowiedzialnych za wdrażanie rozwiązań HR, wspieranie Zarządów i kadry menedżerskiej w zarządzaniu zasobami ludzkimi, współpracę z zakładowymi organizacjami związkowymi;
 - monitorowanie spójności procesów i standardów HR w całej Grupie ENEA, w takich obszarach jak: rekrutacje, adaptacja, zatrudnienie i zmiana warunków zatrudnienia, polityka rozwojowa, szkolenia, zarządzanie przez cele, systemy motywacyjne etc.;
 - pozostawienie w ENEA Centrum, w Centrum Usług Wspólnych (CUW), wyłącznie działań operacyjnych w zakresie obsługi kadrowo-płacowej, ZFŚS oraz obsługi szkoleń, a także rozliczanie kosztów organizacji związkowych.

2. Digitalizacja procesów HR – kontynuowanie działań mających na celu wprowadzenie elektronicznego obiegu dokumentów w zakresie procesów obsługiwanych przez HR Biznes Partnera (karta adaptacyjna, karta obiegu na zakończenie stosunku pracy etc.).
3. Działania z zakresu employer branding, konsekwentnie ukierunkowane na pozyskanie oraz utrzymanie kadry pracowniczej oraz zbudowanie zaplecza kadrowego w profesjach istotnych dla potrzeb branży, ze szczególnym uwzględnieniem specyfiki spółek z Grupy, w tym:
 - działania dedykowane studentom i absolwentom, takie jak promocja programu staży i praktyk „Zainstaluj się w Enei”, prowadzenie studiów o profilu praktycznym we współpracy z Politechniką Poznańską,
 - działania adresowane do uczniów szkół branżowych i technicznych, realizowane w ramach modelu współpracy ze szkołami patronackimi na terenie działania spółek, w tym zorganizowanie czwartej edycji konkursu o stypendium ENEA SA - MOC NA START, podjęcie inicjatyw popularyzujących nowe technologie i zwiększające dostępność do wiedzy – Program edukacyjny „Zasileni wiedzą”, zajęcia z doradztwa zawodowego we współpracy z Centrum Wsparcia Rzemiosła, Kształcenia Dualnego i Zawodowego w Poznaniu oraz Lesznie, a także organizacja konferencji dla nauczycieli oraz uczniów pn. „Współpraca – Energia – Przyszłość”,
 - promocja ofert pracy wśród osób poszukujących pracy, fachowców i specjalistów, jak i prowadzenie profili pracodawcy w mediach społecznościowych.

W tym obszarze podejmowane są również działania skierowane do obecnych pracowników poprzez prowadzenie Strefy Pracownika w intranecie, organizowanie konkursów, prorodzinne akcje pracownicze – Dwie Godziny dla Rodziny czy Dzień Energetyka oraz promowanie wartości etycznych wynikających z Kodeksu Etyki Grupy ENEA. Zarówno pracownicy jak i klienci czy kontrahenci są zobowiązani do reagowania i zgłaszania zdarzeń, w których są świadkami nieetycznych lub niezgodnych z prawem zachowań, budzących wątpliwości i wskazujących na możliwość zaistnienia naruszenia w ENEA S.A.. Wyrazem zaangażowania w budowę kultury korporacyjnej opartej na działaniu zgodnym z prawem, regulacjami wewnętrznymi oraz standardami etycznymi jest wprowadzenie Polityki Zgłaszania Naruszeń i Ochrony Sygnalistów w Grupie ENEA. Celem wprowadzonej regulacji jest zapewnienie, że zgłoszenia o nieprawidłowościach zostaną przyjęte, poddane wnikliwej analizie i właściwie zarządzone, a osoba zgłaszająca je - przekonana co do ich prawdziwości - będzie chroniona przed działaniami odwetowymi. Jest to wyraźny sygnał braku tolerancji dla zachowań niezgodnych z prawem lub standardami etycznymi.

4. Działania skoncentrowane na konsekwentnej realizacji polityki kadrowej sprzyjają budowaniu doświadczonego zespołu specjalistów i rozwojowi przywództwa wśród kadry menedżerskiej. Wsparcie i umożliwienie rozwoju zawodowego pracowników pozwala na efektywne wykorzystanie zasobów ludzkich, budowę potencjału organizacji, jakość świadczonej pracy i zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego kraju. Inwestycja w rozwój pracowników pomaga przedsiębiorstwu realizować plany strategiczne oraz osiągać ambitne cele. Pracownicy korzystali z różnorodnej i szerokiej oferty działań rozwojowych. Uczestniczyli w szkoleniach specjalistycznych (otwartych i zamkniętych) projektowanych ściśle pod kątem potrzeb danego obszaru lub pracownika, a także studiach podyplomowych, MBA, oraz poszerzali i wymieniali z innymi wiedzę o rynku poprzez udział w konferencjach i wydarzeniach branżowych. Dodatkowo rozbudowana została biblioteka materiałów edukacyjnych w wewnętrznej Strefie Rozwoju w intranecie.
5. Stały przegląd systemów motywacyjnych i ich dopasowanie do potrzeb Pracodawcy.

5.2. Informacja na temat zasad wynagradzania w ENEA S.A.

W dniu 30 lipca 2020 r., Uchwałą nr 24, Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. przyjęło dokument pn. „Polityka wynagrodzeń członków organu nadzorującego oraz organu zarządzającego w ENEA Spółka Akcyjna”, która weszła w życie z mocą obowiązującą od dnia 30 lipca 2020 r. i od tego dnia ma zastosowanie do wypłaty wynagrodzeń członkom Zarządu i Rady Nadzorczej. Ponadto, w Spółce funkcjonuje szereg formalnych regulacji płacowych w stosunku do Pracowników. Podstawą określenia wynagrodzeń w ENEA S.A. jest zakładowy układ zbiorowy pracy, regulaminy premiowania i regulamin pracy. Zasady ustalenia wynagrodzeń w ENEA S.A. są powiązane z jej strategią, celami oraz interesami i wynikami. Dodatkowo, zasady ustalania wynagrodzeń uwzględniają kwestię braku dyskryminacji z jakichkolwiek przyczyn. W 2022 r. nie miały miejsca istotne zmiany w stosowanych zasadach wynagradzania w Spółce.

Do stosowanych w 2022 r. w ENEA S.A. pozafinansowych składników wynagrodzenia należały w szczególności: opieka medyczna, szkolenia, świadczenia socjalne (w ramach Zakładowego Funduszu Świadczeń Socjalnych, tj. dofinansowanie do wypoczynku pracowników, dofinansowanie do zajęć sportowo-rekreacyjnych i działalności kulturalno-oświatowej, nisko oprocentowane pożyczki na cele mieszkaniowe), preferencyjna oferta ubezpieczeniowa, samochody służbowe z możliwością wykorzystania do celów prywatnych czy pracowniczy program emerytalny.

Stosowane w Spółce zasady wynagradzania oceniane są pozytywnie z punktu widzenia realizacji jej celów, w szczególności długoterminowego wzrostu wartości dla akcjonariuszy i stabilności funkcjonowania przedsiębiorstwa.

Na 31 grudnia 2022 r., Emitent, ani spółki z GK ENEA, nie posiadały zobowiązań (w tym zaciągniętych), wynikających z emerytur i świadczeń o podobnym charakterze, przypisanych indywidualnie do byłych osób zarządzających, nadzorujących albo byłych członków organów.

6. Opis branży

Podstawowym aktem normatywnym w polskim systemie prawnym, na podstawie którego funkcjonuje krajowy rynek energetyczny jest ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, oraz wydane na jej podstawie rozporządzenia/akty wykonawcze wprowadzane najczęściej przez Ministrów właściwych do spraw gospodarki bądź klimatu i środowiska. Na mocy wyżej wymienionej ustawy powołano również Urząd Regulacji Energetyki (URE). Urząd do dziś odpowiada m.in. za udzielanie i cofanie koncesji, zatwierdzanie i kontrolowanie stosowania taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem zgodności z zasadami określonymi w ustawie i przepisach wykonawczych, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez przedsiębiorstwa energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfach jak również wykonywanie innych zadań określonych w ustawie lub ustawach odrębnych, m.in. w zakresie praw majątkowych ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej i prawa do emisji dwutlenku węgla. Po wstąpieniu Polski do Unii Europejskiej, krajowe prawodawstwo musiało dostosować się do przepisów UE. Od tego czasu to prawodawstwo europejskie stało się podstawą do tworzenia krajowych uregulowań prawnych odnoszących się do rynku energetycznego, takich jak ustawa z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, czy też ustawa z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.

Zasadniczymi aktami europejskiego prawa energetycznego były te, które dotyczyły liberalizacji rynku energii elektrycznej Unii Europejskiej. Przepisy te są do dzisiaj zmieniane i uzupełniane. Jedną z istotnych kwestii wynikających z regulacji unijnych, także dla polskiego rynku energii elektrycznej było wejście w życie w 2007 r. przepisów liberalizujących rynek, które dawały odbiorcom indywidualnym możliwość zakupu energii elektrycznej od dowolnego sprzedawcy.

Dzisiaj energia elektryczna jest towarem, który jest przedmiotem obrotu na otwartym, konkurencyjnym rynku. Podobnie jak każde inne dobro, energia jest wytwarzana przez wytwórców, następnie odbierana w głównej mierze przez rynkowych pośredników, a w efekcie końcowym trafia do klienta indywidualnego, jak również przedsiębiorstw czy instytucji. Energia, podobnie jak każde inne wytworzone dobro, musi być przetransportowana do końcowego odbiorcy, co odbywa się przez sieć przesyłową i dystrybucyjną lub jak w przypadku OZE może odbywać się za pomocą linii bezpośredniej. W latach 2021-2022 miały miejsca nowelizacje Prawa energetycznego, o których szerzej w pkt. 10.1.3. niniejszego sprawozdania.

Główne grupy energetyczne w Polsce



Rynek energetyczny w Polsce opiera się o kilka grup energetycznych, z których najważniejsze poza ENEA to: PGE, TAURON, Energa (Grupa Orlen), ZE PAK oraz E.ON (dawniej: Innogy, działa tylko na obszarze Warszawy). Zgodnie z Prawem Energetycznym, wykonywanie działalności przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej wymaga specjalnych zezwoleń (koncesji) wydawanych przez prezesa URE. Wiodącymi dystrybutorami energii elektrycznej w Polsce są: ENEA Operator, PGE Dystrybucja, TAURON Dystrybucja oraz Energa Operator.

Nieustanne dążenie do budowy otwartego i konkurencyjnego rynku opiera się na założeniu, że zarówno wytwarzanie, jak i sprzedaż energii elektrycznej nie podlegają naturalnemu monopolowi. Co więcej, mechanizmy rynkowe, rozumiane jako konkurencja pomiędzy grupami energetycznymi są gwarantem wysokiej jakości świadczonych usług, niezawodności Krajowego Systemu Energetycznego (KSE) jak również niskich cen energii. Dostęp do taniej energii elektrycznej jest konieczny dla gospodarki, zwłaszcza aby lokalne wyroby przemysłowe mogły konkurować na rynkach międzynarodowych i tym samym tworzyć przewagę konkurencyjną Polski.

W lutym 2021 r. Rada Ministrów zatwierdziła „Politykę energetyczną Polski do 2040 r.” (PEP2040) - nowy dokument strategiczny, wyznaczający kierunki rozwoju tego sektora. Zgodnie z tym dokumentem w 2040 r. ponad połowę mocy zainstalowanych będą stanowić źródła zeroemisyjne. Szczególną rolę odegra w tym procesie wdrożenie do polskiego systemu elektroenergetycznego morskiej energetyki wiatrowej i uruchomienie elektrowni jądrowej. Będą to dwa strategiczne nowe obszary i gałęzie przemysłu, które zostaną zbudowane w Polsce. PEP2040 jest jedną z dziewięciu zintegrowanych strategii sektorowych wynikających ze Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju. PEP2040 jest spójna z Krajowym planem na rzecz energii i klimatu na lata 2021-2030. PEP2040 zawiera opis stanu i uwarunkowań sektora energetycznego. Następnie wskazano trzy filary PEP2040, na których oparto osiem celów szczegółowych PEP2040 wraz z działaniami niezbędnymi do ich realizacji oraz projekty strategiczne. Zaprezentowano ujęcie terytorialne i wskazano źródła finansowania PEP2040.

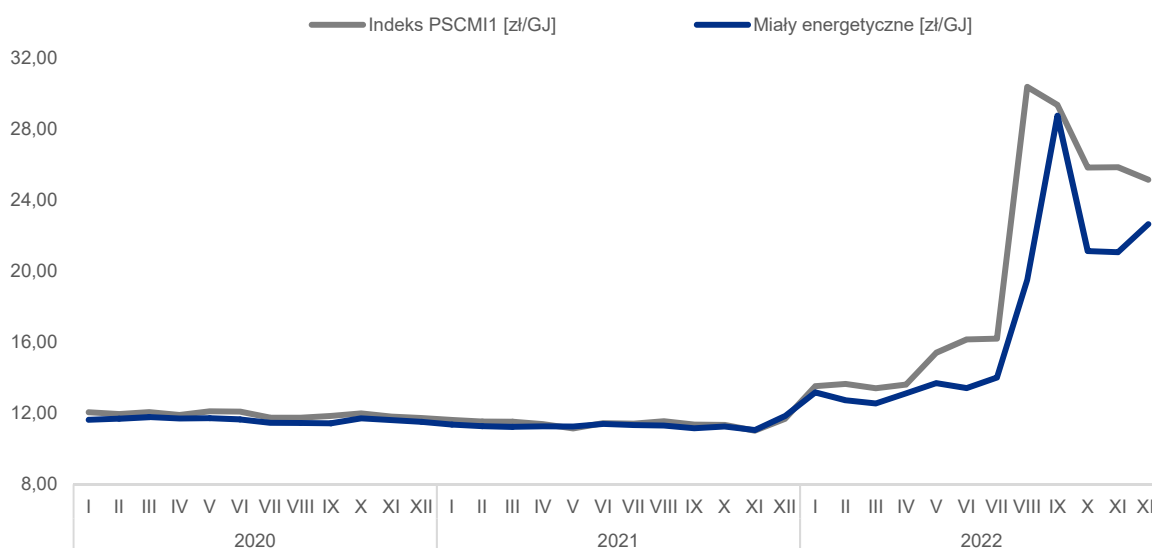
Kluczowe elementy PEP2040 (punktem odniesienia są cele określone na 2020 r.) to:

- Transformacja energetyczna z uwzględnieniem samowystarczalności elektroenergetycznej
- Wzrost udziału OZE we wszystkich sektorach i technologiach. W 2030 r. udział OZE w końcowym zużyciu energii brutto wyniesie co najmniej 23%, nie mniej niż 32% w elektroenergetyce (głównie energetyka wiatrowa i PV), 28% w ciepłownictwie (wzrost o 1 p.p. r/r), 14% w transporcie (z dużym wkładem elektromobilności)
- Energetyka wiatrowa na morzu - moc zainstalowana osiągnie od ok. 5,9 GW w 2030 r. do ok. 11 GW w 2040 r.
- Nastąpi istotny wzrost mocy zainstalowanych w fotowoltaice do: ok. 5-7 GW w 2030 r. i ok. 10-16 GW w 2040 r.
- W 2030 r. udział węgla w wytwarzaniu energii elektrycznej nie będzie przekraczać 56%, a przy podwyższonych cenach uprawnień do emisji CO₂ może spaść nawet do poziomu 37,5%

Ponadto, w kwietniu 2021 r. przyjęto program transformacji polskiej energetyki, zakładający m.in. wydzielenie aktywów węglowych, o czym szerzej w pkt. 10.3.17. niniejszego sprawozdania.

6.1. Otoczenie rynkowe

Ceny węgla kamiennego na rynku polskim

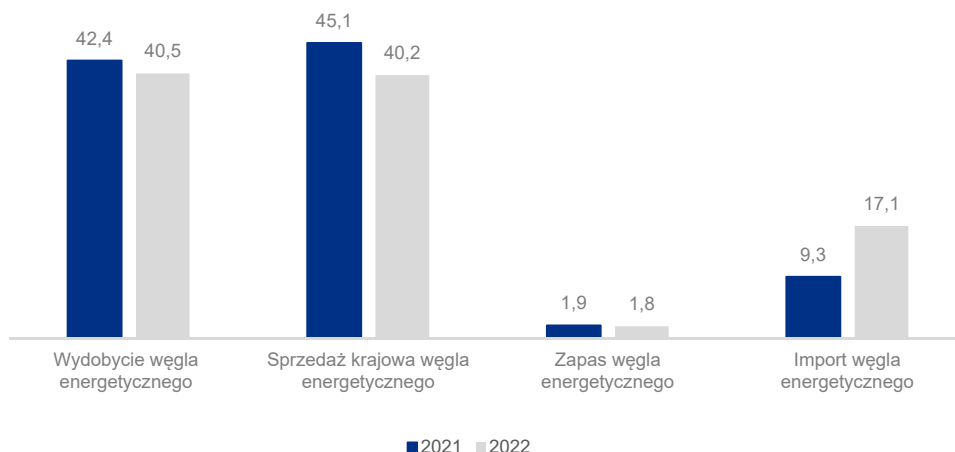


Dane: ARP

Indeks PSCMI1: Średnia cena z notowań Indeksu PSCMI1 w IV kw. 2022 r. wyniosła 25,60 zł/GJ i była wyższa o 126% od średniej ceny w IV kw. 2021 r. W roku 2022 średnia cena węgla energetycznego wycenianego przez krajowy indeks węgla PSCMI1 wyniosła 19,87 zł/GJ i była o 74% wyższa od średniorocznej ceny w roku 2021.

Miały energetyczne: Średnia cena mialów energetycznych sprzedawanych do energetyki zawodowej w IV kw. 2022 r. wyniosła 21,60 zł/GJ i była wyższa o 90% od średniej ceny w IV kw. 2021 r. Średnia roczna cena mialów energetycznych wyniosła 17,14 zł/GJ i była o 52% wyższa aniżeli w roku ubiegłym.

Rynek węgla energetycznego



Dane: ARP

Niższe wydobycie i sprzedaż węgla, rekordowo wysoki import

W 2022 r. krajowe wydobycie węgla energetycznego wyniosło 40,5 mln ton wobec 42,4 mln ton w roku 2021. Sprzedaż surowca na rynku krajowym ukształtowała się na poziomie 40,2 mln ton wobec 45,1 mln ton w roku ubiegłym. Na koniec grudnia 2022 r. stan zapasów węgla energetycznego na zwałach wyniósł około 1,8 mln ton i był o 5,3% niższy r/r.

W 2022 r. z międzynarodowego rynku węgla zaimportowano łącznie 17,1 mln ton węgla energetycznego tj. o 83,9 % więcej aniżeli w roku ubiegłym. Głównymi kierunkami importu były RPA, Kazachstan, Kolumbia i Australia skąd łącznie zaimportowano około 65% wolumenu surowca.

Sytuacja w krajowym sektorze górnictwa węgla kamiennego

Dynamikę działań dla polskiego górnictwa w roku 2022 determinowała między innymi publikacja aktów prawnych:

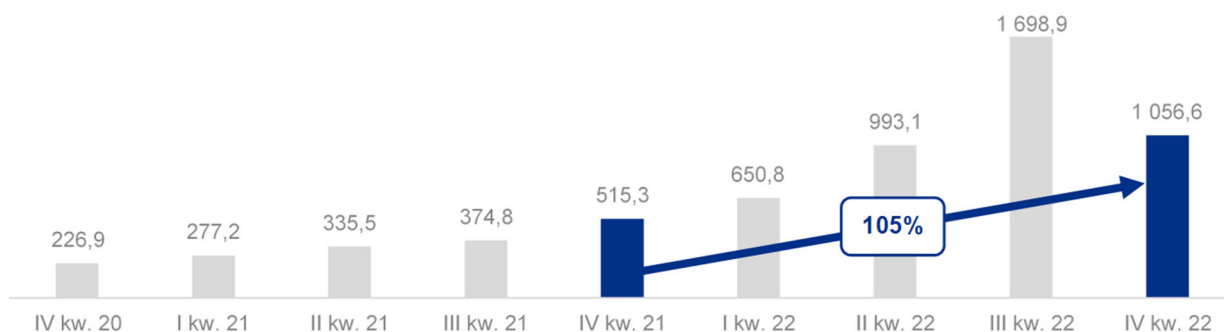
- nowelizacja ustawy o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego z dn. 1 lutego 2022 r. dotycząca wdrożenia systemu dopłat do redukcji zdolności produkcyjnych kopalń poprzez ustanowienie ceny referencyjnej oraz
- rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych, które od dn. 28 listopada 2022 r. zobowiązuje strategiczne dla bezpieczeństwa jednostki wytwarzania do utrzymywania wyższych zapasów paliwa.

Program zakładający wygaszanie kopalń i ograniczania wydobycia w poszczególnych kopalniach do 2049 r. przy jednoczesnym wprowadzeniu embarga na rosyjski węgiel i niedoborach krajowego węgla, spowodowały znaczącą zmianę kierunku jego dostaw oraz zadecydowały o interwencyjnych zakupach węgla na rynkach międzynarodowych.

Priorytetowe zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego dla tzw. podmiotów wrażliwych – odbiorcy sektora komunalno-bytowego oraz ciepłowniczego w kraju przy wydobyciu nienadającym za wysokim popytem i znaczącymi wzrostami produkcji energii elektrycznej, skutkowało koniecznością zakupu węgla po rekordowo wysokich cenach spot na światowych rynkach. Koniec roku 2022 przyniósł względną stabilizację sytuacji podaży-popytowej w tym obszarze oraz uspokojenie nastrojów i spadki cen węgla na światowych rynkach surowców energetycznych.

Ceny energii na rynku polskim

BASE_Y_21/22/23 (zł/MWh)

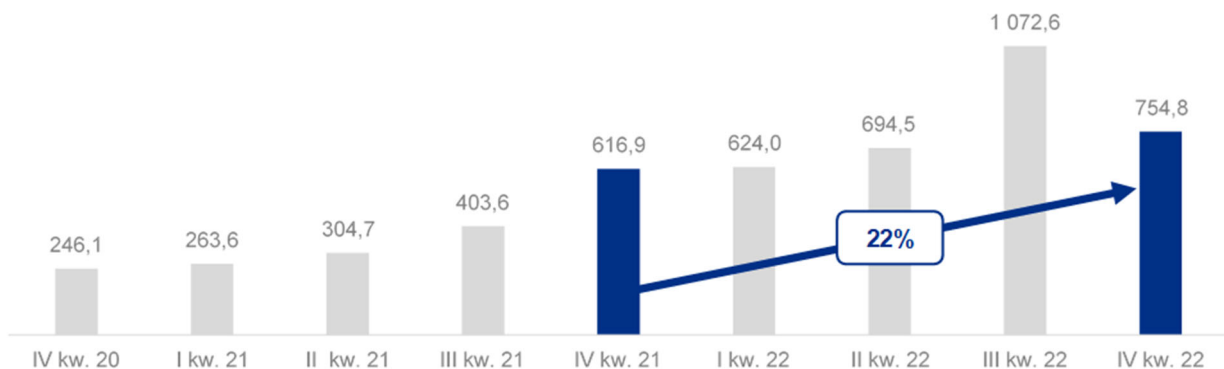


Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe.

Na hurtowym rynku terminowym energii elektrycznej cena produktu BASE Y-23 wzrosła w IV kw. 2022 r. o 105%, do średniego poziomu 1 056,57 zł/MWh, w stosunku do analogicznego produktu (tj. BASE Y-22) w IV kw. 2021 r. Rynkowa cena BASE Y-23 w 2022 r. charakteryzowała się dużą zmiennością. Na początku roku kształtowała się na poziomie zbliżonym do 592,90 zł/MWh, pod koniec sierpnia osiągnęła historyczne maksimum na poziomie 2 547,10 zł/MWh, by pod koniec roku spaść do poziomu 895,90 zł/MWh. Na kształtowanie się ceny BASE Y-23 w 2022 r. wpływ miały głównie skutki kryzysu paliwowego nasilającego się wraz z rozpoczęciem wojny rosyjsko-ukraińskiej oraz polityki nakładania sankcji na Rosję, a także zmiany legislacyjne dotyczące rynku energii oraz wysokie poziomy cen uprawnień do emisji CO₂.

W 2022 r. wolumen obrotu frontowym produktem rocznym tj. BASE Y-23 wyniósł 7 005 MW, co oznacza istotny spadek w porównaniu do 2021 r., kiedy w ramach kontraktacji BASE Y-22 zawarto transakcje opiewające łącznie na 11 922 MW (spadek o 41% r/r). Co ważne dysproporcja w zakresie płynności dla analizowanych produktów pogłębiała się, tj. średni wolumen kontraktowany na każdej sesji w 2021 r. wynosił 47 MW, a w 2022 r. spadł do poziomu 28 MW.

RDN BASE (zł/MWh)



Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe.

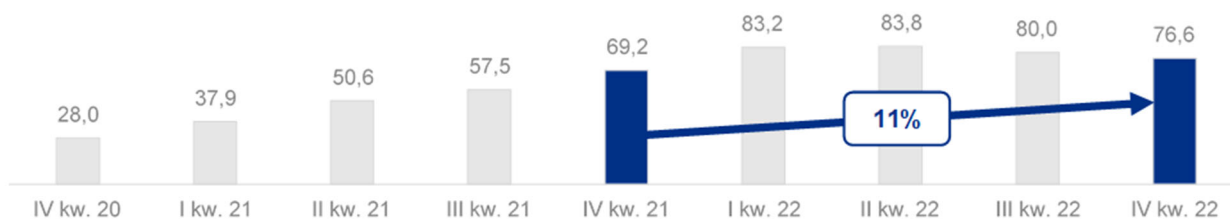
Średnia cena energii elektrycznej na rynku SPOT w IV kw. 2022 r. była wyższa o 22% w porównaniu do tego samego okresu w 2021 r. Do tego wzrostu głównie przyczyniła się znacząco wyższa wycena wszystkich miesięcy w kwartale niż w analogicznym okresie w 2021 r. W IV kw. czynnikiem ograniczającym poziom cen na rynku bilansującym, a przez to również na giełdowym rynku SPOT, było wprowadzenie zmian w zasadach składania ofert na rynku bilansującym. Zgodnie z *Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 27 września 2022 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego*, od wejścia w życie tego rozporządzenia ceny ofertowe na rynku bilansującym odzwierciedlają jednostkowe koszty zmienne wytwarzania energii elektrycznej i nie mogą być na poziomie wyższym niż tzw. maksymalna cena ofertowa.

Na poziom cen energii elektrycznej na rynku SPOT w 2022 r. wpływ miały następujące czynniki:

- wysokie ceny uprawnień do emisji CO₂ (czynnik pro-wzrostowy),
- kryzys paliwowy (czynnik pro-wzrostowy),
- wysokie poziomy ubytków mocy w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE), szczególnie w miesiącach maj-wrzesień (czynnik pro-wzrostowy),
- wysoka generacja wiatrowa (czynnik pro-sпадkowy).

Ceny uprawnień do emisji CO₂ oraz praw majątkowych „zielonych”

Uprawnienia do emisji CO₂ (DEC-22) (EUR/t)



Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe

W pierwszych dniach stycznia 2022 r. ceny uprawnień do emisji CO₂ znajdowały się w trendzie wzrostowym. 5 stycznia osiągnęły wartość 87,58 EUR/t. Wznowienie aukcji nastąpiło w dniu 10 stycznia 2022 r., a ceny znacząco spadły do poziomu 80,09 EUR/t. Następnie, po trendzie bocznym, ceny zaczęły rosnąć w drugiej połowie stycznia do poziomu około 89,00 EUR/t. W tym okresie można było zauważyć rosnące ceny surowców, zwłaszcza gazu, powiązane z rosnącymi obawami konfliktu pomiędzy Rosją a Ukrainą. Na początku lutego trend wzrostowy nadal się utrzymywał i osiągnął rekordowy poziom 96,93 EUR/t w dniu 8 lutego 2022 r. Następnie ceny kształtowały się w kierunku trendu spadkowego. W tym czasie pojawiły się informacje o propozycji zaostrożenia mechanizmu cenowego z art. 29a dyrektywy EU ETS, a także o rozpoczęciu procesu wydawania bezpłatnych uprawnień za 2022 r. przez niektóre państwa członkowskie. W dniu 24 lutego 2022 r. nastąpiła obniżka cen uprawnień do emisji CO₂ o około 8,04 EUR/t w stosunku do dnia poprzedniego. Cena ukształtowała się na poziomie 87,03 EUR/t, a sesja charakteryzowała się dużym wolumenem. Przyczyny spadku można szukać w wyprzedaży uprawnień w związku z eskalacją konfliktu rosyjsko-ukraińskiego. Na początku marca trend spadkowy nadal się utrzymywał i w efekcie ceny spadły aż do poziomu 58,30 EUR/t. Po dużych obniżkach nastąpiła zmiana trendu i od 8 marca 2022 r. ceny systematycznie rosły, a następnie przeszły w trend boczny kształtując się na średnim poziomie 79,00 EUR/t. Wśród wydarzeń z marca wyszczególnić można przyjęcie w głosowaniu przez Komisję ENVI (Committee on the Environment, Public Health and Food Safety - Komisja Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności) w Parlamencie Europejskim sprawozdania w sprawie poprawek dotyczących reformy rezerwy MSR (m.in. podwojenie uprawnień transferowanych do rezerwy do 2030 r.), a także uzgodnienie stanowiska przez ministrów finansów państw członkowskich w sprawie podatku granicznego CBAM (Carbon Border Adjustment Mechanism).¹⁾

Do połowy kwietnia ceny utrzymywały się w dosyć wąskim zakresie 77,18 EUR/t - 80,09 EUR/t. Duży skok cen EUA miał miejsce 20 kwietnia, kiedy wartość DEC-22 wzrosła do 87,82 EUR/t co stanowiło prawie 10% zmianę w ciągu jednej doby. Powodem wzrostu ceny mogło być głosowanie Komisji Przemysłu, Badań Naukowych i Energii (ITRE), która przegłosowała potrzebę ograniczenia uczestników rynku tylko do tzw. instytucji „compliance” (czyli tych podmiotów, na których ciąży obowiązek umorzenia odpowiedniej ilości EUA) oraz tych nimi z współpracujących. Pozostała część miesiąca cechowała się dużą zmiennością. Maksymalna cena osiągnięta w dalszej części kwietnia za kontrakt DEC-22 to 88,99 EUR/t, a minimalna to 81,01 EUR/t. Do dużej zmienności mógł się przyczynić ostateczny termin umorzenia uprawnień EUA za emisje z roku 2021 przypadający na koniec kwietnia. Wysoka zmienność cen uprawnień do emisji CO₂ utrzymała się także w maju. Uczestnicy rynku reagowali na omawiane przez komisję ENVI zmiany w systemie EU ETS, m. in. ograniczenie emisji o 67% do roku 2030, wzmocnienie artykułu 29a oraz przejście z systemu darmowych emisji na CBAM. Kolejnym istotnym czynnikiem cenotwórczym w maju był tzw. REPowerEU plan, który zakłada uniezależnienie energetyczne od Federacji Rosyjskiej, a fundusze na jego realizację mogłyby pochodzić między innymi ze sprzedaży uprawnień z MSR (mówi się o ilości 250 Mt).

¹⁾ Europejski mechanizm dostosowania cen CO₂ na granicy nazywany „podatkiem granicznym” lub „clem węglowym”, w ramach mechanizmu towary importowane pochodzące spoza terytorium UE mogą zostać objęte dodatkową opłatą z tytułu emisji gazów cieplarnianych wyemitowanych podczas procesów produkcyjnych w krajach o mniej rygorystycznej polityce klimatycznej.

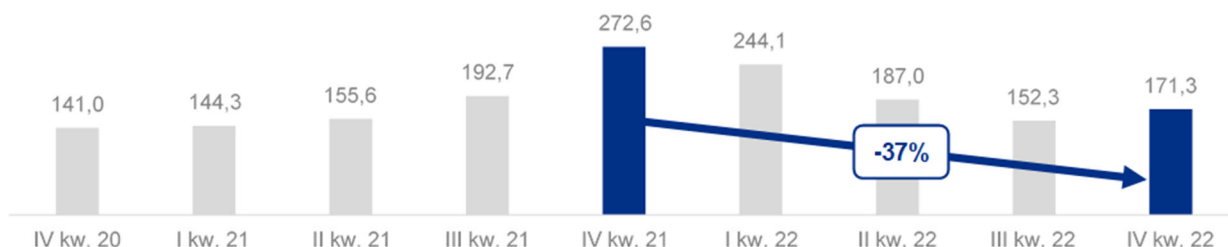
Maksymalna cena osiągnięta w maju za kontrakt DEC-22 to 91,72 EUR/t, minimalna to 78,15 EUR/t. Czerwiec wykazał się zmniejszoną zmiennością względem maja. Maksymalna cena osiągnięta w czerwcu za kontrakt DEC-22 to 90,16 EUR/t, minimalna to 79,81 EUR/t. W czerwcu miały miejsce dwa głosowania Parlamentu Europejskiego dotyczące zmian w systemie ETS zaproponowanych przez komisję ENVI, pierwsze zakończyło się odesłaniem projektu do dalszych prac. Nad zmianami pochyliła się również Rada UE.

Handel uprawnieniami do emisji CO₂ w III kw. 2022 był mocno zależny od informacji napływających z Brukseli. Szczególnie istotnymi kwestiami była regulacja cen energii elektrycznej w Europie oraz pojawiające się propozycje w ramach tzw. REPowerEU Plan. Przez pierwsze 3 tygodnie lipca kurs DEC-22 poruszał się w wąskim zakresie 82,72 EUR/t - 85,65 EUR/t. W kolejnym tygodniu cena spadła o 4,81 EUR/t do poziomu 78,84 EUR/t, kiedy przewodnicząca Komisji Europejskiej zaprezentowała szczegóły planu oszczędzania gazu oraz kurs EUA spadł poniżej wybranych wskaźników analizy technicznej, co spowodowało wzmożoną sprzedaż uprawnień. Cena DEC-22 utrzymywała się na podobnym poziomie do końca lipca. Sierpień charakteryzował się większą zmiennością niż lipiec, z cenami w zakresie 80,03 EUR/t. - 98,01 EUR/t. Ceny uprawnień do emisji rosły przez ponad połowę miesiąca, osiągając maksimum na poziomie 98,01 EUR/t. Od tego momentu notowania przeszły w trend spadkowy, który utrzymał się do drugiego tygodnia września, kiedy DEC-22 zamknął się z ceną 66,08 EUR/t. Okolice 66 EUR/t stały się nowym poziomem wsparcia dla uprawnień do emisji CO₂, które na dalszą część miesiąca przeszły w trend boczny. Wrzesień również charakteryzował się dużą zmiennością, jednak kurs EUA spadł, a ceny oscylowały w zakresie 65,15 EUR/t.- 80,79 EUR/t.

Przez zdecydowaną większość października ceny uprawnień do emisji CO₂ utrzymywały się w trendzie bocznym i utrzymywały się w zakresie 65,94-69,85 EUR/t. Dopiero 24 października sesja zamknęła się z wyższą ceną - 72,32 EUR/t. Końcówka miesiąca charakteryzowała się wzrostami z niewielkimi korektami kursu. Ostatnia październikowa sesja zamknęła się w wyceną DEC-22 79,97 EUR/t. Listopad charakteryzował się zmiennością zbliżoną do października, pomijając dwie ostatnie sesje, kursy zamknięcia znajdowały się w zakresie 72,40-78,86 EUR/t. Dwie ostatnie sesje zamknęły się z wyceną DEC-22 przekraczającą 80 EUR/t, odpowiednio 81,25 i 84,69 EUR/t. Głównym czynnikiem cenotwórczym w listopadzie były doniesienia z konferencji COP 27. W grudniu utrzymała się podwyższona wycena EUA z końca listopada. Ceny zamknięcia sesji utrzymywały się w zakresie 83,82-90,17 EUR/t, przy czym tylko jedna sesja zamknęła się z ceną kontraktu DEC-22 powyżej 89 EUR/t. W grudniu miały miejsce rozmowy w ramach tirlogu, gdzie Komisja, Rada i Parlament Europejski omawiali potencjalne zmiany w systemie EU ETS oraz proponowane zasady tzw. REPowerEU plan. Ostatnia sesja kontaktu DEC-22 miała miejsce 19 grudnia z ceną zamknięcia wynoszącą 84,11 EUR/t.

Średnia cena DEC-22 w IV kw. 2022 r. (od 3 października do 19 grudnia). była o 11% wyższa, niż średnia cena w tym samym kwartale roku 2021. W całym 2022 roku średnia cena DEC-22 wyniosła 81,04 EUR/t.

Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE_A) (zł/MWh)



Źródło: Opracowanie własne w oparciu o powszechnie dostępne dane giełdowe

Notowania sesyjne Praw majątkowych „zielonych” przez dwa pierwsze miesiące roku utrzymywały lekką tendencję spadkową, począwszy od pierwszej styczniowej sesji, kiedy cena zamknięcia PMOZE_A osiągnęła poziom 266,75 zł/MWh, kończąc na ostatniej sesji lutego, kiedy cena spadła do wartości 253,84 zł/MWh. Marzec wykazał się dużą zmiennością cen niż miesiące poprzedzające. Na trzeciej sesji cena osiągnęła najniższy pułap od listopada poprzedniego roku, spadając do poziomu 206,86 zł/MWh, po którym nastąpił sukcesywny wzrost do maksymalnej w miesiącu wartości 250,39 zł/MWh. Na dwóch ostatnich sesjach cena spadła do okolic 230,00 zł/MWh. Spadek ten można powiązać z opublikowaniem „Projektu rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2023 r.”, który zakładał zmianę poziomu obowiązku dla energii z OZE z 18,5% do 10%. Kwiecień przyniósł duże obniżki cen praw majątkowych zielonych. Średnia cena na pierwszej kwietniowej sesji wyniosła 225,61 zł/MWh i sukcesywnie spadała, aby na ostatniej kwietniowej sesji wynieść 174,70 zł/MWh. W maju odnotowano stabilizację cen PMOZE_A, a ceny oscylowały w zakresie 170,77 zł/MWh - 176,23 zł/MWh. Ostatnie dwie majowe sesje zamknęły się wyższą średnią dzienną ceną na poziomie odpowiednio 186,03 zł/MWh i 188,25 zł/MWh. Ceny powyżej 180,00 zł/MWh utrzymały się jeszcze na trzech sesjach czerwcowych, następnie powróciły do poziomu z początku maja, spadając nawet poniżej 175,00 zł/MWh. Ostatnia sesja pierwszego półrocza zakończyła się średnią ceną 173,31 zł/MWh. Na koniec czerwca pojawiła się również aktualizacja projektu rozporządzenia Ministerstwa Klimatu i Środowiska dotycząca poziomu obowiązku OZE dla roku 2023, podnosząca marcową propozycję z 10% do 12%.

Rozporządzenie w finalnej formie zostało ogłoszone 27 lipca 2022 roku. Znaczne obniżenie poziomu obowiązku na rok 2023 stało się mocnym czynnikiem pro-sпадkowym. Cena sesyjna PMOZE_A utrzymała się powyżej 170 zł/MWh tylko na trzech pierwszych sesjach w lipcu. Przez następny miesiąc, od 14 lipca do 16 sierpnia, średnia dzienna cena praw majątkowych zielonych utrzymywała się w wąskim zakresie 164,36 zł/MWh -167,82 zł/MWh. Druga połowa sierpnia przyniosła kolejną serię obniżek, a wartość PMOZE_A za jedną megawatogodzinę spadła z poziomu 158,02 zł/MWh do 148,00 zł/MWh. Trend spadkowy utrzymał się w pierwszej połowie września. Średnia wartość zielonych certyfikatów 15 września spadła do 88,19 zł/MWh, najniżej od marca 2019 roku. Kwota ta stała się poziomem wsparcia dla kursu praw majątkowych zielonych, cena odbiła i sukcesywnie rosła na 4 ostatnich wrześniowych sesjach, by na koniec analizowanego okresu osiągnąć wartość 158,51 zł/MWh.

Początek IV kw. przyniósł krótkotrwałą stabilizację cen praw majątkowych zielonych. Pierwsza październikowa sesja zamknęła się ze średnią dzienną ceną na poziomie 147,11 zł/MWh. Zbliżone wyceny sesyjne mogliśmy obserwować do końca miesiąca gdzie średni dzienny kurs znajdował się w zakresie 139,81 zł/MWh -149,45 zł/MWh. Kurs PMOZE_A utrzymał się do połowy następnego miesiąca. Na sesji 15 listopada średnia cena zielonych certyfikatów wzrosła do 156,91 zł/MWh. Trzy kolejne średnie ceny sesyjne kształtowały się następująco: 181,32 zł/MWh, 193,30 zł/MWh oraz 191,37 zł/MWh. Ostatnia listopadowa sesja przyniosła korektę kursu PMOZE_A, średnia cena dzienna spadła do 162,90 zł/MWh. Jednak już na pierwszej sesji grudniowej można było zaobserwować ponowny wzrost cen zielonych praw majątkowych, których cena rosła, aby w połowie grudnia osiągnąć poziom 198,98 zł/MWh stanowiąc przy tym najwyższą średnią cenę sesyjną od kwietnia 2022 r. Do końca roku mogliśmy obserwować ceny zbliżone do 190 zł/MWh.

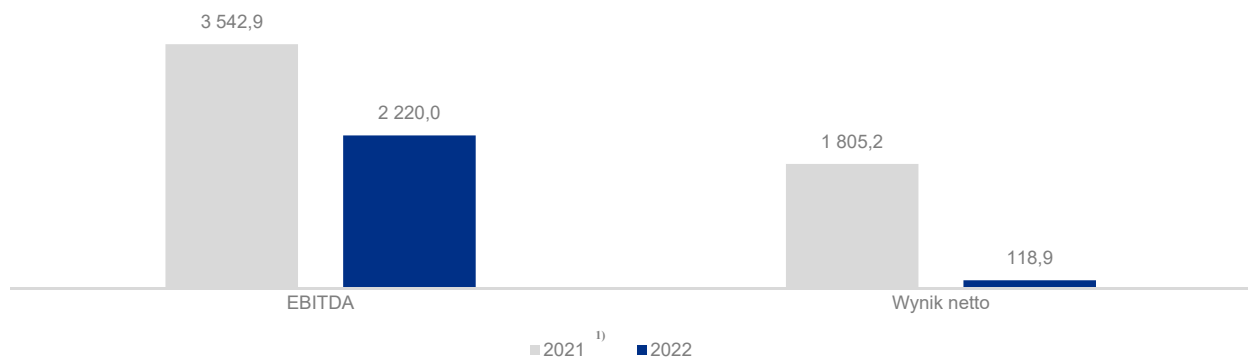
W IV kw. 2022 r. zostało wystawione 2,4 TWh oraz umorzone 6,9 TWh praw majątkowych, pozostawiając w rejestrze 18,3 TWh aktywnych świadectw pochodzenia, co stanowi najniższą ilość aktywnych świadectw od pierwszej połowy 2015 roku. Średnia cena w IV kw. 2022 r. była o 37% niższa, niż średnia cena w tym samym kwartale roku 2021. W całym 2022 roku średnia cena wyniosła 191,80 zł/MWh.

7. Sytuacja finansowa

7.1. Skonsolidowane wybrane dane finansowe

[tys. zł]	2021 ¹⁾	2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	21 288 565	30 117 852	8 829 287	41,5%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	1 973 462	578 240	-1 395 222	-70,7%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	2 177 716	275 386	-1 902 330	-87,4%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	1 805 167	118 920	-1 686 247	-93,4%
EBITDA	3 542 872	2 219 994	-1 322 878	-37,3%
Przepływy pieniężne netto z:				
działalności operacyjnej	5 510 003	1 226 169	-4 283 834	-77,7%
działalności inwestycyjnej	(1 873 350)	(2 485 638)	-612 288	-32,7%
działalności finansowej	(1 424 654)	(1 330 368)	94 286	6,6%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu	4 153 553	1 563 716	-2 589 837	-62,4%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	1 690 874	45 304	-1 645 570	-97,3%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	501 430 391	59 987 813	13,6%
Zysk / (strata) netto na akcję [zł]	3,83	0,09	-3,74	-97,7%
Rozwodniony zysk / (strata) na akcję [zł]	3,83	0,09	-3,74	-97,7%

mln zł

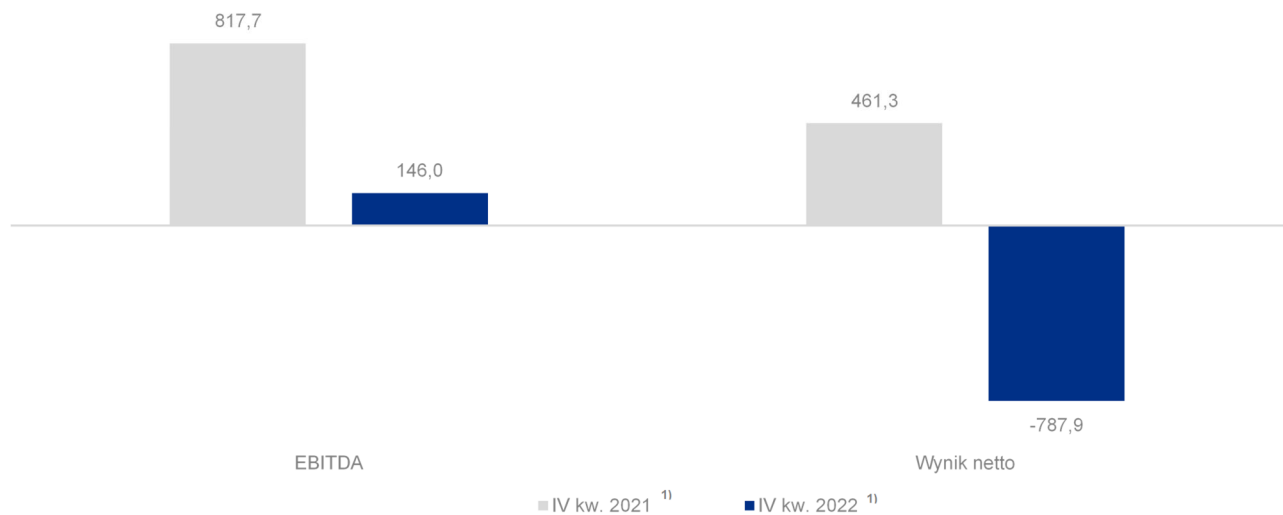


[tys. zł]	31 grudnia 2021 ¹⁾	31 grudnia 2022	Zmiana	Zmiana %
Aktywa razem	34 657 143	37 434 972	2 777 829	8,0%
Zobowiązania razem	19 455 243	21 288 861	1 833 618	9,4%
Zobowiązania długoterminowe	7 876 738	7 699 793	-176 945	-2,2%
Zobowiązania krótkoterminowe	11 578 505	13 589 068	2 010 563	17,4%
Kapitał własny	15 201 900	16 146 111	944 211	6,2%
Kapitał zakładowy	588 018	676 306	88 288	15,0%
Wartość księgową na akcję [zł]	34,44	30,48	-3,96	-11,5%
Rozwodniona wartość księgową na akcję [zł]	34,44	30,48	-3,96	-11,5%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

[tys. zł]	IV kw. 2021 ¹⁾	IV kw. 2022 ¹⁾	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	5 946 042	7 385 965	1 439 923	24,2%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	395 508	(311 283)	-706 791	-178,7%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	543 091	(824 840)	-1 367 931	-251,9%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	461 290	(787 877)	-1 249 167	-270,8%
EBITDA	817 724	146 032	-671 692	-82,1%
Zysk/ (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	413 772	(743 483)	-1 157 255	-279,7%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	529 731 093	88 288 515	20,0%
Zysk/ (strata) netto na akcję [zł]	0,94	(1,40)	-2,34	-248,9%
Rozwodniony zysk/ (strata) na akcję [zł]	0,94	(1,40)	-2,34	-248,9%

mln zł

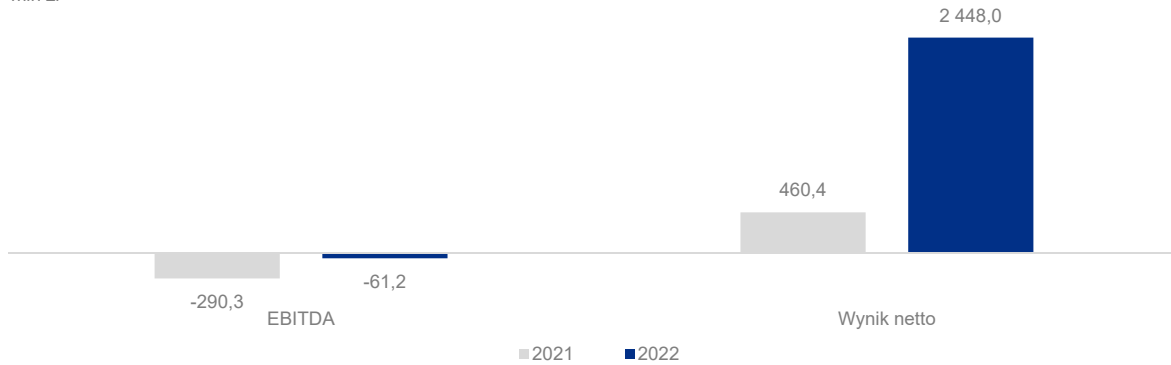


¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

7.2. Jednostkowe wybrane dane finansowe

[tys. zł]	2021	2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	7 406 960	12 424 530	5 017 570	67,7%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	(297 056)	(67 458)	229 598	77,3%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	403 032	2 276 302	1 873 270	464,8%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	460 409	2 448 024	1 987 615	431,7%
EBITDA	-290 270	-61 241	229 029	78,9%
Przepływy pieniężne netto z:				
działalności operacyjnej	(241 218)	(102 088)	139 130	57,7%
działalności inwestycyjnej	1 133 748	1 848 692	714 944	63,1%
działalności finansowej	(1 370 394)	(1 258 104)	112 290	8,2%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu	-99 770	388 730	488 500	489,6%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	501 430 391	59 987 813	13,6%
Zysk/ (strata) netto na akcję [zł]	1,04	4,88	3,84	369,2%
Rozwodniony zysk/ (strata) na akcję [zł]	1,04	4,88	3,84	369,2%

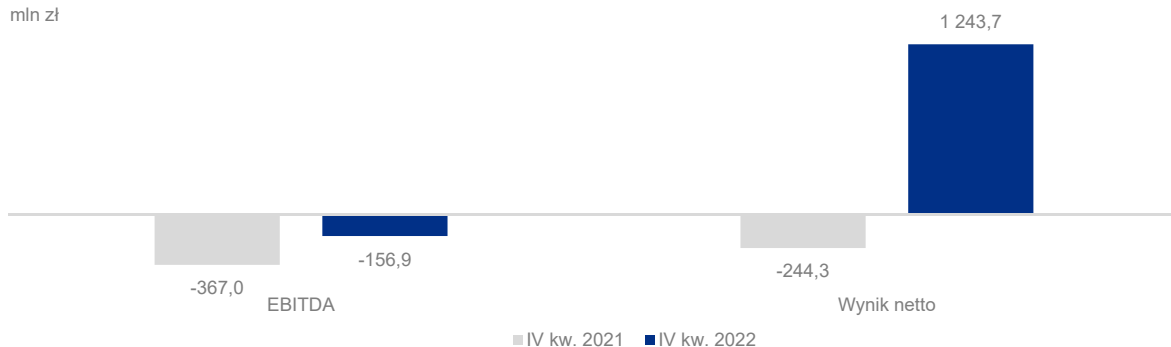
mln zł



[tys. zł]	31 grudnia 2021	31 grudnia 2022	Zmiana	Zmiana %
Aktywa razem	20 438 185	21 548 951	1 110 766	5,4%
Zobowiązania razem	9 634 440	7 478 192	-2 156 248	-22,4%
Zobowiązania długoterminowe	4 741 110	4 446 771	-294 339	-6,2%
Zobowiązania krótkoterminowe	4 893 330	3 031 421	-1 861 909	-38,0%
Kapitał własny	10 803 745	14 070 759	3 267 014	30,2%
Kapitał zakładowy	588 018	676 306	88 288	15,0%
Wartość księgową na akcję [zł]	24,47	28,06	3,59	14,7%
Rozwodniona wartość księgową na akcję [zł]	24,47	28,06	3,59	14,7%

[tys. zł]	IV kw. 2021	IV kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 047 345	3 325 797	1 278 452	62,4%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	(368 836)	(158 435)	210 401	57,0%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	(312 278)	1 029 275	1 341 553	429,6%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	(244 345)	1 243 676	1 488 021	609,0%
EBITDA	-367 040	-156 871	210 169	57,3%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	529 731 093	88 288 515	20,0%
Zysk/ (strata) netto na akcję [zł]	(0,55)	2,35	2,90	527,3%
Rozwodniony zysk/ (strata) na akcję [zł]	(0,55)	2,35	2,90	527,3%

mln zł



7.3. Kluczowe dane operacyjne i wskaźniki dla GK ENEA

	J.m.	2021 ¹⁾	2022	Zmiana	Zmiana %	IV kw. 2021 ¹⁾	IV kw. 2022 ¹⁾	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	tys. zł	21 288 565	30 117 852	8 829 287	41,5%	5 946 042	7 385 965	1 439 923	24,2%
EBITDA	tys. zł	3 542 872	2 219 994	-1 322 878	-37,3%	817 724	146 032	-671 692	-82,1%
EBIT	tys. zł	1 973 462	578 240	-1 395 222	-70,7%	395 508	(311 283)	-706 791	-178,7%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	tys. zł	1 805 167	118 920	-1 686 247	-93,4%	461 290	(787 877)	-1 249 167	-270,8%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	tys. zł	1 690 874	45 304	-1 645 570	-97,3%	413 772	(743 483)	-1 157 255	-279,7%
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	tys. zł	5 510 003	1 226 169	-4 283 834	-77,7%	(1 174 126)	(2 975 211)	-1 801 085	-153,4%
CAPEX	tys. zł	1 980 367	2 590 480	610 113	30,8%	870 113	865 347	-4 766	-0,5%
Dług netto	tys. zł	2 729 088	3 839 226	1 110 138	40,7%	2 729 088	3 839 226	1 110 138	40,7%
Dług netto / EBITDA ²⁾	-	0,77	1,73	0,96	124,7%	0,77	1,73	0,96	124,7%
Rentowność aktywów (ROA) ²⁾³⁾	%	5,2%	0,3%	-4,9 p.p.	-	5,3%	-8,4%	-13,7 p.p.	-
Rentowność kapitału własnego (ROE) ²⁾³⁾	%	11,9%	0,7%	-11,2 p.p.	-	12,1%	-19,5%	-31,7 p.p.	-
Obrót									
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	GWh	24 506	23 664	-842	-3,4%	6 338	5 914	-424	-6,7%
Liczba odbiorców (Punkty Poboru Energii)	tys.	2 615	2 681	66	2,5%	2 615	2 681	66	2,5%
Dystrybucja									
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	GWh	20 336	20 313	-23	-0,1%	5 187	5 064	-123	-2,4%
Liczba klientów (stan na koniec okresu sprawozdawczego)	tys.	2 703	2 753	50	1,8%	2 703	2 753	50	1,8%
Wytwarzanie									
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	GWh	26 393	26 214	-179	-0,7%	6 858	6 034	-824	-12,0%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	23 978	24 265	287	1,2%	6 236	5 572	-664	-10,6%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	2 415	1 949	-466	-19,3%	622	462	-160	-25,7%
Wytwarzanie ciepła brutto	TJ	8 011	7 861	-150	-1,9%	2 598	2 466	-132	-5,1%
Sprzedaż energii elektrycznej, w tym:	GWh	30 745	29 463	-1 282	-4,2%	7 910	6 907	-1 003	-12,7%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	23 978	24 265	287	1,2%	6 236	5 572	-664	-10,6%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	2 415	1 949	-466	-19,3%	622	462	-160	-25,7%
z zakupu	GWh	4 352	3 249	-1 103	-25,3%	1 052	873	-179	-17,0%
Sprzedaż ciepła	TJ	7 209	7 116	-93	-1,3%	2 338	2 231	-107	-4,6%
Wydobycie									
Produkcja netto	tys. t	9 935	8 401	-1 534	-15,4%	2 432	1 238	-1 194	-49,1%
Sprzedaż węgla	tys. t	10 036	8 400	-1 636	-16,3%	2 792	1 243	-1 549	-55,5%
Zapasy na koniec okresu	tys. t	21	22	1	4,8%	21	22	1	4,8%
Roboty chodnikowe	km	23,2	32,8	9,6	41,4%	7,8	7,6	-0,2	-2,6%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

²⁾ Definicje wskaźników zamieszczone zostały w rozdziale 14 pt. „Słownik pojęć i skrótów”

³⁾ Licznik wskaźnika tj. zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego podlega annualizacji

7.4. Wyniki finansowe GK ENEA w 2022 r.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat w 2022 r.

[tys. zł]	2021 ¹⁾	2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	15 592 083	23 843 479	8 251 396	52,9%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	434 765	482 560	47 795	11,0%
Przychody ze sprzedaży gazu	408 877	341 074	-67 803	-16,6%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	3 135 374	3 407 586	272 212	8,7%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	3 031	2 760	-271	-8,9%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	147 632	196 223	48 591	32,9%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	166 012	226 359	60 347	36,4%
Przychody ze sprzedaży węgla	512 810	682 731	169 921	33,1%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	874 005	893 486	19 481	2,2%
Przychody ze sprzedaży netto	21 274 589	30 076 258	8 801 669	41,4%
Rekompensaty	0	28 588	28 588	100,0%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	13 976	13 006	-970	-6,9%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	21 288 565	30 117 852	8 829 287	41,5%
Amortyzacja	1 539 286	1 584 991	45 705	3,0%
Koszty świadczeń pracowniczych	2 136 936	2 495 720	358 784	16,8%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	4 912 513	10 462 627	5 550 114	113,0%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	8 655 752	12 393 958	3 738 206	43,2%
Usługi przesyłowe	440 669	472 792	32 123	7,3%
Inne usługi obce	978 955	1 057 113	78 158	8,0%
Podatki i opłaty	471 578	541 573	69 995	14,8%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	19 135 689	29 008 774	9 873 085	51,6%
Pozostałe przychody operacyjne	212 562	215 329	2 767	1,3%
Pozostałe koszty operacyjne	127 317	223 433	96 116	75,5%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	-199 282	-414 715	-215 433	-108,1%
Zysk/ (strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(35 253)	(51 256)	-16 003	-45,4%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	30 124	56 763	26 639	88,4%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	1 973 462	578 240	-1 395 222	-70,7%
Koszty finansowe	214 803	276 630	61 827	28,8%
Przychody finansowe	125 106	220 929	95 823	76,6%
Zyski/ (straty) z pochodnych instrumentów walutowych nie wykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń	116 988	(347 053)	-464 041	-396,7%
Przychody z tytułu dywidend	227	1 163	936	412,3%
Odpisy/ (odwrócenie odpisów) aktualizujące aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	15 825	(27 274)	-43 099	-272,3%
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	192 561	71 463	-121 098	-62,9%
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	2 177 716	275 386	-1 902 330	-87,4%
Podatek dochodowy	372 549	156 466	-216 083	-58,0%
Zysk/ (strata) netto okresu sprawozdawczego	1 805 167	118 920	-1 686 247	-93,4%
EBITDA	3 542 872	2 219 994	-1 322 878	-37,3%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

Główne czynniki zmiany EBITDA GK ENEA (spadek o 1 322,9 mln zł):

- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 8 251 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży, przy jednoczesnym spadku wolumenu sprzedaży
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła o 48 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży, przy jednoczesnym spadku wolumenu sprzedaży
- (-) spadek przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego o 68 mln zł głównie w wyniku niższego wolumenu sprzedaży, przy jednocześnie wyższej średniej cenie sprzedaży
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych o 272 mln zł wynika głównie z wyższej średniej ceny sprzedaży, przy jednocześnie niższym wolumenie dystrybuowanej energii
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów o 49 mln zł wynika z większego zapotrzebowania na asortyment u klientów zewnętrznych
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży pozostałych produktów i usług o 60 mln zł wynika z większego zapotrzebowania u klientów zewnętrznych
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla o 170 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży, przy jednocześnie niższym wolumenie sprzedaży
- (+) wzrost przychodów z tytułu Rynku Mocy o 19 mln zł
- (+) w wykonaniu 2022 r. ujęto w przychodach wartość rekompensaty dotyczącej energii elektrycznej w wysokości 28,0 mln zł, o której mowa w art. 8 Ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku. W wykonaniu 2022 r. ujęta również wartość rekompensaty dotyczącej paliwa gazowego w wysokości 0,6 mln zł wynikająca z Ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu
- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 359 mln zł spowodowany głównie wyższymi kosztami wynagrodzeń wraz z narzutami, zmianą stanu rezerw pracowniczych oraz wzrostem średniego zatrudnienia
- (-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców oraz wartości sprzedanych towarów o 5 550 mln zł wynika ze wzrostu kosztów emisji CO₂, kosztów zużycia węgla oraz kosztów zużycia biomasy dla całego Obszaru Wytwarzania
- (-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu o 3 738 mln zł wynika głównie z wyższych średnich cen zakupu, przy niższym wolumenie zakupu
- (-) wzrost kosztów usług przesyłowych o 32 mln zł głównie saldo opłat przenoszonych
- (-) wzrost kosztów usług obcych o 78 mln zł wynika głównie z wyższych kosztów przy zmiennych stawkach za realizację usług przez firmy zewnętrzne
- (-) wzrost kosztów podatków i opłat o 70 mln zł wynika m. in. z wyższych opłat ustanowienia służebności przesyłu, wyższego podatku od nieruchomości oraz odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny
- (-) zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia (wzrost rezerw o 215,4 mln zł):
 - (-) W 2022 r. ujęto w kosztach rezerwę z tyt. straty na Taryfie G wynikającą z nieuwzględnienia poniesionych kosztów zakupu energii w zatwierdzonej Taryfie z dnia 17 grudnia 2022 r. przez Prezesa URE i zastosowania zapisów Ustawy z dnia 27 października 2022 o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku w wysokości 368,3 mln zł.
 - (+) W 2022 r. ujęto w przychodach wykorzystanie części rezerwy w wysokości 21,5 mln zł oraz ujęto w kosztach aktualizację rezerwy 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 67,9 mln zł. W 2021 r. ujęto w kosztach aktualizację tej rezerwy w wysokości 216,9 mln zł oraz w przychodach wykorzystanie części rezerwy w wysokości 17,6 mln zł.
- (-) spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 109 mln zł:
 - (-) spadek wyniku na zrealizowanych różnicach kursowych dotyczących operacji zabezpieczających o 42 mln zł
 - (-) wzrost kosztów postępowań sądowych o 47 mln zł
 - (-) spadek wyniku na wycenie kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych o 17 mln zł
 - (-) wyższa strata na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych o 16 mln zł
 - (+) spadek rezerw na potencjalne roszczenia o 50 mln zł

Istotne zmiany wpływające na wynik netto:

- (-) W 2021 r. ujęto częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w wysokości 175,7 mln zł utworzonej w kwocie 222,2 mln zł (pierwotnie w kwocie 219,4 mln zł). Natomiast w 2022 r. ujęto częściowe rozwiązanie tej rezerwy w wysokości 46,5 mln zł.
- (-) Wzrost odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych w spółce ENEA Ciepło Sp. z o.o. o 21,2 mln zł tj. z 26,1 mln zł w 2021 r. do 47,3 mln zł w 2022 r., wpływ zmiany skutkuje pogorszeniem wyniku netto o 17,2 mln zł
- (+) W 2021 r. dokonano odpisu aktualizującego wartość odsetek od pożyczek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w kwocie 15,8 mln zł. Natomiast w 2022 r. dokonano odwrócenia odpisu aktualizującego wartość udzielonych pożyczek wraz z odsetkami w kwocie 27,3 mln zł.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat w IV kw. 2022 r.

[tys. zł]	IV kw. 2021 ¹⁾	IV kw. 2022 ¹⁾	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	4 374 683	5 756 592	1 381 909	31,6%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	136 610	155 648	19 038	13,9%
Przychody ze sprzedaży gazu	120 519	87 693	-32 826	-27,2%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	797 343	879 983	82 640	10,4%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	1 287	2 322	1 035	80,4%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	45 766	40 668	-5 098	-11,1%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	41 215	69 870	28 655	69,5%
Przychody ze sprzedaży węgla	202 720	143 897	-58 823	-29,0%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	221 054	217 488	-3 566	-1,6%
Przychody ze sprzedaży netto	5 941 197	7 354 161	1 412 964	23,8%
Rekompensaty	0	28 142	28 142	100,0%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	4 845	3 662	-1 183	-24,4%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	5 946 042	7 385 965	1 439 923	24,2%
Amortyzacja	395 537	403 306	7 769	2,0%
Koszty świadczeń pracowniczych	563 046	674 233	111 187	19,7%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 455 059	3 782 334	2 327 275	159,9%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	2 475 629	3 279 987	804 358	32,5%
Usługi przesyłowe	111 189	118 132	6 943	6,2%
Inne usługi obce	297 453	306 080	8 627	2,9%
Podatki i opłaty	120 059	138 453	18 394	15,3%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	5 417 972	8 702 525	3 284 553	60,6%
Pozostałe przychody operacyjne	66 879	41 702	-25 177	-37,6%
Pozostałe koszty operacyjne	-18 589	-42 989	-24 400	-131,3%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	-188 216	996 173	1 184 389	629,3%
Zysk/ (strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(3 135)	(21 578)	-18 443	-588,3%
Odpisy/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	26 679	54 009	27 330	102,4%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	395 508	(311 283)	-706 791	-178,7%
Koszty finansowe	48 928	53 950	5 022	10,3%
Przychody finansowe	77 163	63 976	-13 187	-17,1%
Zyski/ (straty) z pochodnych instrumentów walutowych nie wykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń	54 894	(568 086)	-622 980	-1 134,9%
Przychody z tytułu dywidend	10	0	-10	-100,0%
Odpisy/ (odwrócenie odpisów) aktualizujące aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	2 063	(38 236)	-40 299	-1 953,4%
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	66 507	6 267	-60 240	-90,6%
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	543 091	(824 840)	-1 367 931	-251,9%
Podatek dochodowy	81 801	-36 963	-118 764	-145,2%
Zysk/ (strata) netto okresu sprawozdawczego	461 290	(787 877)	-1 249 167	-270,8%
EBITDA	817 724	146 032	-671 692	-82,1%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

Główne czynniki zmiany EBITDA GK ENEA (spadek o 671,7 mln zł):

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 1 382 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży, przy jednoczesnym spadku wolumenu sprzedaży

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła o 19 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży, przy jednoczesnym spadku wolumenu sprzedaży

(-) spadek przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego o 33 mln zł głównie w wyniku niższego wolumenu sprzedaży, przy jednocześnie wyższej średniej cenie sprzedaży

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych o 83 mln zł wynika głównie z wyższej średniej ceny sprzedaży, przy jednocześnie niższym wolumenie dystrybuowanej energii

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży pozostałych produktów i usług o 29 mln zł wynika z większego zapotrzebowania u klientów zewnętrznych

(-) spadek przychodów ze sprzedaży węgla o 59 mln zł wynika głównie ze spadku wolumenu sprzedaży, przy jednocześnie wyższej średniej cenie sprzedaży

(-) spadek przychodów z tytułu Rynku Mocy o 4 mln zł

(+) w wykonaniu IV kw. 2022 r. ujęto w przychodach wartość rekompensaty dotyczącej energii elektrycznej w wysokości 28,0 mln zł, o której mowa w art. 8 Ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku. W wykonaniu IV kw. 2022 r. ujęto również wartość rekompensaty dotyczącej paliwa gazowego w wysokości 0,1 mln zł wynikającej z Ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu.

(-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 111 mln zł spowodowany głównie zmianą stanu rezerw pracowniczych oraz wyższymi kosztami wynagrodzeń wraz z narzutami

(-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców oraz wartości sprzedanych towarów o 2 327 mln zł wynika ze wzrostu kosztów emisji CO₂, kosztów zużycia węgla oraz kosztów zużycia biomasy dla całego Obszaru Wytwarzania

(-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu o 804 mln zł wynika głównie z wyższych średnich cen zakupu, przy niższym wolumenie zakupu

(-) wzrost kosztów usług przesyłowych o 7 mln zł głównie saldo opłat przenoszonych

(-) wzrost kosztów usług obcych o 9 mln zł wynika głównie z wyższych kosztów przy zmiennych stawkach za realizację usług przez firmy zewnętrzne

(-) wzrost kosztów podatków i opłat o 18 mln zł wynika głównie z wyższego podatku od nieruchomości oraz odpisu na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny

(+) zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia (spadek rezerw o 1 184 mln zł):

(+) W IV kw. 2022 r. ujęto wykorzystanie rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia w Obszarze Wytwarzania w wysokości 1 311,5 mln zł

(+) W IV kw. 2021 r. ujęto w kosztach aktualizację rezerwy w wysokości 190,9 mln zł oraz wykorzystanie części rezerwy 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 2,7 mln zł. W IV kw. 2022 r. ujęto w przychodach wykorzystanie części tej rezerwy w wysokości 3,1 mln zł i w kosztach aktualizację w wysokości 14,3 mln zł.

(-) W IV kw. 2022 r. ujęto w kosztach rezerwę z tyt. straty na Taryfie G wynikającą z nieuwzględnienia poniesionych kosztów zakupu energii w zatwierdzonej Taryfie z dnia 17 grudnia 2022 r. przez Prezesa URE i zastosowania zapisów Ustawy z dnia 27 października 2022, o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku w wysokości 368,3 mln zł. Dodatkowo, ujęto w przychodach wykorzystanie rezerwy związanej w kosztach w czerwcu w wysokości 64,2 mln zł na ewentualną stratę na Taryfie G wynikającą ze wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej.

(-) spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 19 mln zł:

(-) spadek wyniku na zrealizowanych różnicach kursowych dotyczących operacji zabezpieczających o 40 mln zł

(-) wzrost kosztów postępowań sądowych o 41 mln zł

(-) wyższa strata na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych o 18 mln zł

(-) spadek wyniku na wycenie kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych o 17 mln zł

(+) spadek rezerw na potencjalne roszczenia o 111 mln zł

Istotne zmiany wpływające na wynik netto:

(-) W IV kw. 2021 r. ujęto częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w wysokości 61,6 mln zł. Natomiast w 2022 r. ujęto częściowe rozwiązanie tej rezerwy w wysokości 2,4 mln zł.

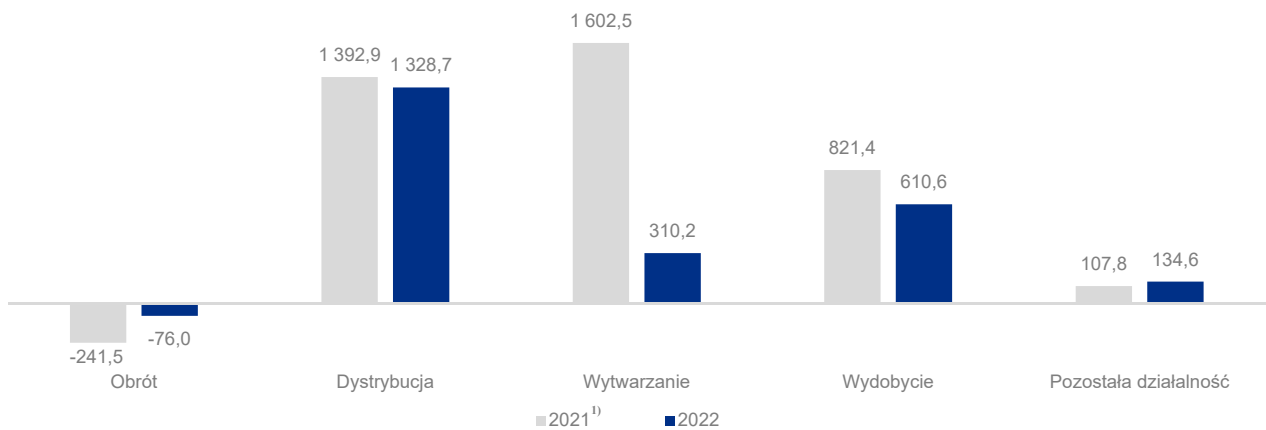
(-) Wzrost odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych w spółce ENEA Ciepło Sp. z o.o. o 21,2 mln zł tj. z 26,1 mln zł w IV kw. 2021 r. do 47,3 mln zł w IV kw. 2022 r., wpływ zmiany skutkuje pogorszeniem wyniku netto o 17,2 mln zł.

(+) W IV kw. 2021 r. dokonano odpisu aktualizującego wartość odsetek od pożyczek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w kwocie 2,1 mln zł. Natomiast w IV kw. 2022 r. dokonano odwrócenia odpisu aktualizującego wartość udzielonych pożyczek wraz z odsetkami w kwocie 38,2 mln zł.

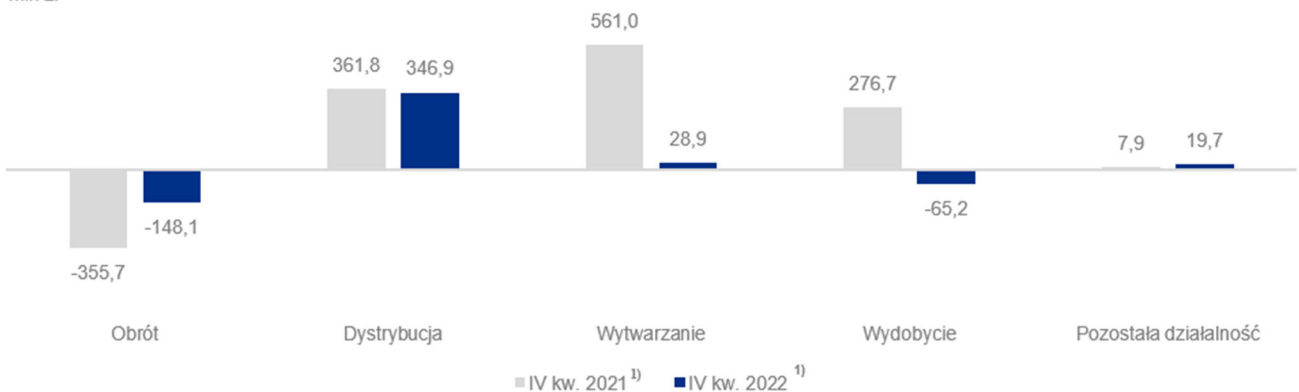
Wyniki finansowe GK ENEA w 2022 r. i w IV kw. 2022 r.

EBITDA [tys. zł]	2021 ¹⁾	2022	Zmiana	Zmiana %	IV kw. 2021 ¹⁾	IV kw. 2022 ¹⁾	Zmiana	Zmiana %
Obrót	-241 526	-76 000	165 526	68,5%	-355 686	-148 070	207 616	58,4%
Dystrybucja	1 392 928	1 328 696	-64 232	-4,6%	361 780	346 923	-14 857	-4,1%
Wytwarzanie	1 602 468	310 209	-1 292 259	-80,6%	561 014	28 872	-532 142	-94,9%
Wydobycie	821 358	610 600	-210 758	-25,7%	276 681	-65 196	-341 877	-123,6%
Pozostała działalność	107 775	134 615	26 840	24,9%	7 938	19 718	11 780	148,4%
Pozycje nieprzypisane i wyłączenia	-140 131	-88 126	52 005	37,1%	-34 003	-36 215	-2 212	-6,5%
EBITDA Razem	3 542 872	2 219 994	-1 322 878	-37,3%	817 724	146 032	-671 692	-82,1%

mln zł



mln zł

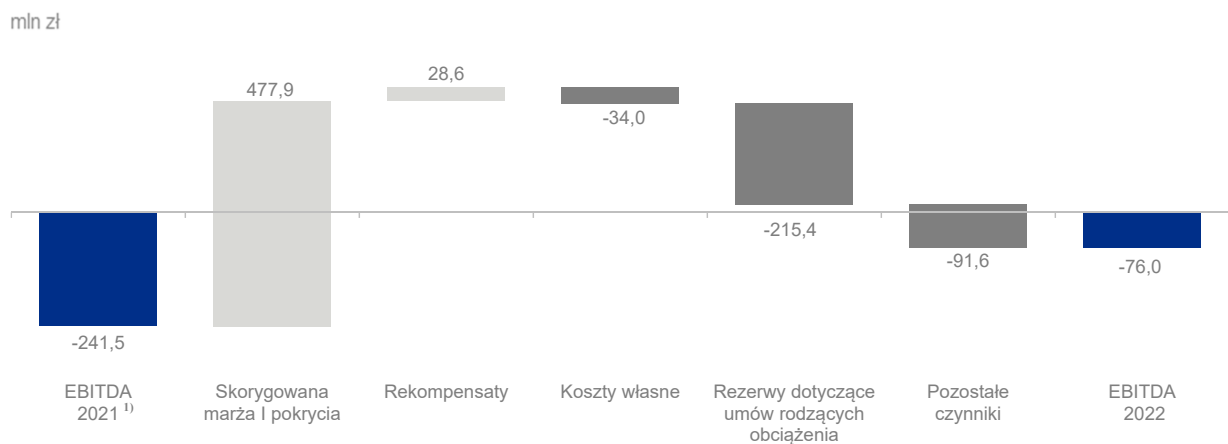


¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

Obszar Obrotu w 2022 r. i IV kw. 2022 r.

Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej realizowana jest przez ENEA S.A. Handel hurtowy realizowany jest przez ENEA Trading.

[tys. zł]	2021 ¹⁾	2022	Zmiana	Zmiana %	IV kw. 2021 ¹⁾	IV kw. 2022 ¹⁾	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	11 206 560	17 408 855	6 202 295	55,3%	4 084 860	7 303 062	3 218 202	78,8%
Rekompensaty	0	28 588	28 588	100,0%	0	28 142	28 142	100,0%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	11 206 560	17 437 443	6 230 883	55,6%	4 084 860	7 331 204	3 246 344	79,5%
EBIT	-244 586	-78 712	165 874	67,8%	-356 474	-148 768	207 706	58,3%
Amortyzacja	3 060	2 712	-348	-11,4%	788	698	-90	-11,4%
EBITDA	-241 526	-76 000	165 526	68,5%	-355 686	-148 070	207 616	58,4%
CAPEX ²⁾	2 135 ³⁾	1 375	-760	-35,6%	654 ³⁾	0	-654	-100,0%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	41%	45%	4 p.p.	-	47%	60%	13 p.p.	-



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

²⁾ Bez inwestycji kapitałowych ENEA S.A.

³⁾ Zmiana prezentacyjna

Główne czynniki zmiany EBITDA w 2022 r. (wzrost o 165,5 mln zł):

Skorygowana marża I pokrycia (wzrost o 477,9 mln zł)

- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 65,3%
- (-) spadek wolumenu sprzedaży energii o 0,7%
- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 65,8%
- (-) wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 15,4%
- (-) spadek wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (-) aktualizacja wyceny kontraktów CO₂, transakcji terminowych energii i gazu

Rekompensaty (wzrost o 28,6 mln zł)

W wykonaniu 2022 r. ujęto w przychodach wartość rekompensaty dotyczącej energii elektrycznej w wysokości 28,0 mln zł, o której mowa w art. 8 Ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku. W wykonaniu 2022 r. ujęta również wartość rekompensaty dotyczącej paliwa gazowego w wysokości 0,6 mln zł wynikająca z Ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu.

Koszty własne (wzrost o 34,0 mln zł)

- (-) wyższe koszty bezpośrednie sprzedaży o 20,4 mln zł
- (-) wyższe koszty ogólnego zarządu o 13,3 mln zł
- (-) wyższe koszty usług wspólnych o 0,3 mln zł

Zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia (wzrost o 215,4 mln zł)

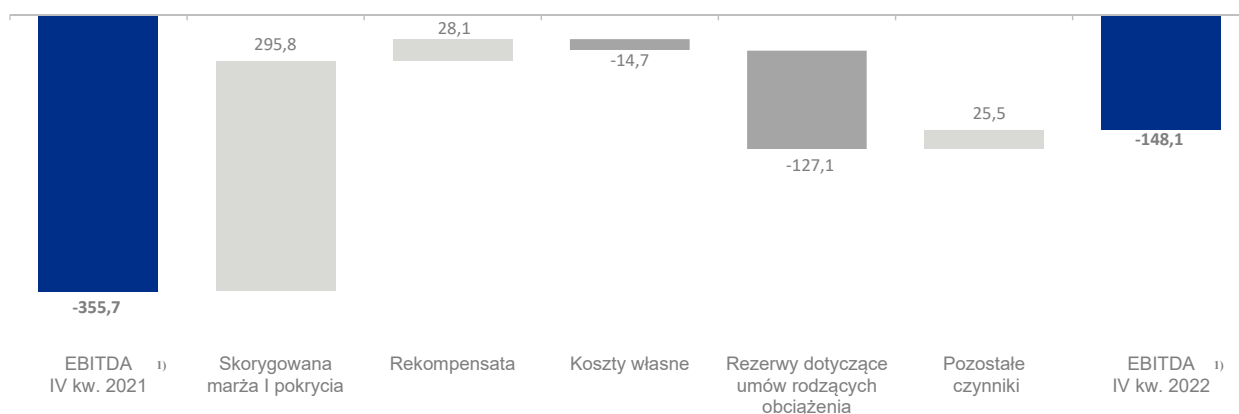
(-) W wykonaniu 2022 r. ujęto w kosztach rezerwę z tyt. straty na Taryfie G wynikającą z nieuwzględnienia poniesionych kosztów zakupu energii w zatwierdzonej Taryfie z dnia 17 grudnia 2022 r. przez Prezesa URE i zastosowania zapisów Ustawy z dnia 7 października 2022 o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej w wysokości 368,3 mln zł.

(+) W wykonaniu 2022 r. ujęto w przychodach wykorzystanie części rezerwy 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 21,5 mln zł oraz ujęto w kosztach aktualizację rezerwy w wysokości 67,9 mln zł. W wykonaniu 2021 r. ujęto w kosztach aktualizację tej rezerwy w wysokości 216,9 mln zł oraz w przychodach wykorzystanie części rezerwy w wysokości 17,6 mln zł. Zwiększenie rezerwy w grudniu 2021 r. do kwoty 250,1 mln zł miało na celu odzwierciedlenie wpływu spodziewanych, przyszłych strat ponoszonych przez spółkę w związku z realizacją umów kompleksowych zawartych z prosumentami, którzy zgodnie z nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii w ramach systemu wsparcia nabyli prawo do 15-letniego rozliczania z zastosowaniem opustów (tzw. net-metering), pod warunkiem przyłączenia mikroinstalacji do sieci do 31 marca 2022 r.

Pozostałe czynniki (spadek o 91,6 mln zł)

- (-) wyższe koszty postępowań sądowych o 46,0 mln zł
- (-) wyższe koszty usług dystrybucji dotyczące obowiązującego modelu rozliczenia z prosumentami o 39,1 mln zł
- (-) niższe przychody ze sprzedaży usług o 15,4 mln zł
- (-) wyższe odpisane należności w koszty o 7,5 mln zł
- (-) wyższe koszty darowizn o 4,2 mln zł
- (+) niższe odpisy aktualizujące należności o 12,2 mln zł
- (+) niższe koszty rezerw na przewidywane straty i potencjalne roszczenia o 11,4 mln zł

mln zł



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

Główne czynniki zmiany EBITDA w IV kw. 2022 r. (wzrost o 207,6 mln zł):

Skorygowana marża I pokrycia (wzrost o 295,8 mln zł)

- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 69,9%
- (+) spadek kosztów obowiązków ekologicznych o 38,3%
- (+) wzrost wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (-) spadek wolumenu sprzedaży energii o 4,5%
- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 61,5%
- (-) aktualizacja wyceny kontraktów CO₂, transakcji terminowych energii i gazu

Rekompensaty (wzrost o 28,1 mln zł)

W IV kw. 2022 r. ujęto w przychodach wartość rekompensaty dotyczącej energii elektrycznej w wysokości 28,0 mln zł, o której mowa w art. 8 Ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku. W IV kw. 2022 r. ujęto również wartość rekompensaty dotyczącej paliwa gazowego w wysokości 0,1 mln zł wynikającej z Ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu.

Koszty własne (wzrost o 14,7 mln zł)

- (-) wyższe koszty bezpośrednie sprzedaży o 12,1 mln zł
- (-) wyższe koszty usług wspólnych o 2,0 mln zł
- (-) wyższe koszty ogólnego zarządu o 0,6 mln zł

Zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia (wzrost o 127,1 mln zł)

(-) W IV kw. 2022 r. ujęto w kosztach rezerwę z tyt. straty na Taryfie G wynikającą z nieuwzględnienia poniesionych kosztów zakupu energii w zatwierdzonej Taryfie z dnia 17 grudnia 2022 r. przez Prezesa URE i zastosowania zapisów Ustawy z dnia 7 października 2022 o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej w wysokości 368,3 mln zł. Dodatkowo, ujęto również w przychodach wykorzystanie rezerwy związanej w kosztach w czerwcu w wysokości 64,2 mln zł na ewentualną stratę na Taryfie G wynikającą ze wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej.

(+) W IV kw. 2021 r. ujęto w kosztach aktualizację rezerwy 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 190,9 mln zł oraz wykorzystanie części rezerwy w wysokości 2,7 mln zł. Zwiększenie rezerwy w grudniu 2021 r. do kwoty 250,1 mln zł miało na celu odzwierciedlenie wpływu spodziewanych, przyszłych strat ponoszonych przez spółkę w związku z realizacją umów kompleksowych zawartych z prosumentami, którzy zgodnie z nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii w ramach systemu wsparcia nabyli prawo do 15-letniego rozliczenia z zastosowaniem opustów (tzw. net-metering), pod warunkiem przyłączenia mikroinstalacji do sieci do 31 marca 2022 roku. W IV kw. 2022 r. ujęto w przychodach wykorzystanie części tej rezerwy w wysokości 3,1 mln zł i w kosztach aktualizację w wysokości 14,3 mln zł.

Pozostałe czynniki (wzrost o 25,5 mln zł)

- (+) niższe koszty rezerw na przewidywane straty i potencjalne roszczenia o 82,0 mln zł
- (-) wyższe koszty postępowań sądowych o 41,8 mln zł
- (-) wyższe koszty usług dystrybucji dotyczące obowiązującego modelu rozliczenia z prosumentami o 15,0 mln zł

Obszar Wytwarzania w 2022 r. i IV kw. 2022 r.

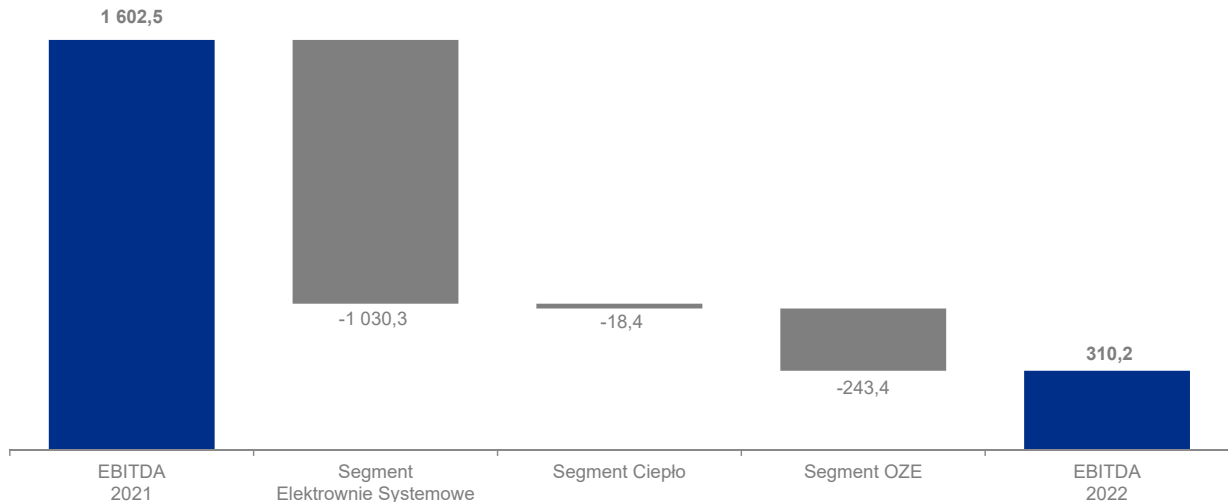
W obszarze Wytwarzania prezentowane są dane finansowe ENEA Wytwarzanie, MEC Piła, PEC Oborniki, ENEA Nowa Energia, ENEA Ciepło, ENEA Ciepło Serwis, ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA Połaniec Serwis, ENEA ELKOGAZ i ENEA Bioenergia.

ENEA Wytwarzanie posiada m.in. 11 wysokosprawnych i zmodernizowanych bloków energetycznych w Elektrowni Kozienice. Natomiast ENEA Elektrownia Połaniec posiada 7 bloków węglowych o łącznej mocy osiągalnej 1 674 MW oraz największy na świecie blok opalany wyłącznie biomasą o mocy osiągalnej 225 MW.

[tys. zł]	2021 ¹⁾	2022	Zmiana	Zmiana %	IV kw. 2021 ¹⁾	IV kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	10 198 572	14 647 879	4 449 307	43,6%	2 992 880	3 287 980	295 100	9,9%
energia elektryczna	8 419 791	12 837 755	4 417 964	52,5%	2 478 419	2 860 385	381 966	15,4%
Rynek Mocy	874 005	893 486	19 481	2,2%	221 054	217 488	-3 566	-1,6%
świadcstwa pochodzenia	405 186	364 505	-40 681	-10,0%	134 511	64 452	-70 059	-52,1%
ciepło	426 068	470 053	43 985	10,3%	133 447	150 722	17 275	12,9%
pozostałe	73 522	82 080	8 558	11,6%	25 449	-5 067	-30 516	-119,9%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	859	976	117	13,6%	207	279	72	34,8%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	10 199 431	14 648 855	4 449 424	43,6%	2 993 087	3 288 259	295 172	9,9%
EBIT	1 167 464	-182 937	-1 350 401	-115,7%	429 249	-133 338	-562 587	-131,1%
Amortyzacja	408 890	447 564	38 674	9,5%	105 651	114 891	9 240	8,7%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	26 114	45 582	19 468	74,6%	26 114	47 319	21 205	81,2%
EBITDA	1 602 468	310 209	-1 292 259	-80,6%	561 014	28 872	-532 142	-94,9%
CAPEX	444 194	441 504	-2 690	-0,6%	155 642	175 403	19 761	12,7%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży Grupy	37%	38%	1 p.p.	-	34%	27%	-7 p.p.	-

¹⁾ Zmiana prezentacyjna

mln zł



Główne czynniki zmiany EBITDA w 2022 r. (spadek o 1 292,3 mln zł):

Segment Elektrownie Systemowe (spadek o 1 030,3 mln zł)

- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 911,5 mln zł
- (-) spadek pozostałych czynników o 146,4 mln zł, w tym: wzrost kosztów stałych, niedobór inwentaryzacyjny paliw
- (-) spadek marży na Rynku Bilansującym o 26,2 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 21,7 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Rynku Mocy o 21,3 mln zł
- (+) wzrost marży na obrocie o 10,8 mln zł

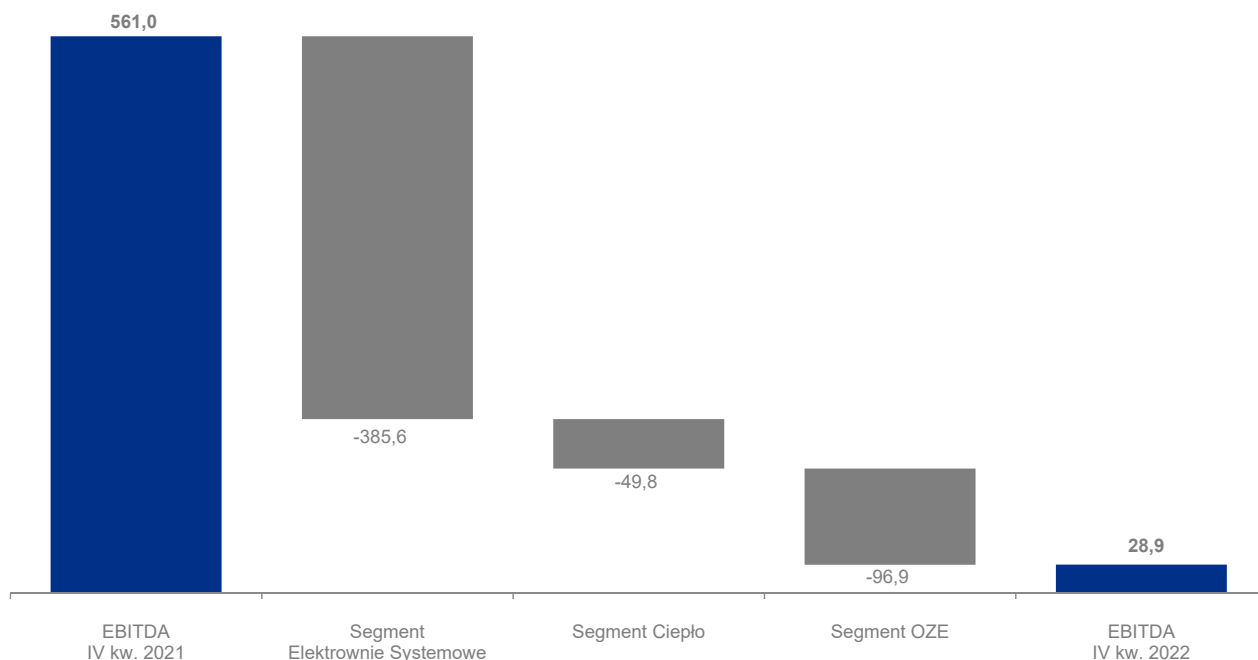
Segment Ciepło (spadek o 18,4 mln zł)

- (-) wzrost kosztów stałych o 29,2 mln zł
- (+) wzrost marży na ciepłe o 9,3 mln zł
- (+) wzrost pozostałych czynników o 1,3 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Rynku Mocy o 0,2 mln zł

Segment OZE (spadek o 243,4 mln zł)

- (-) Obszar Biomasa (Zielony Blok) -224,6 mln zł (w tym -0,9 mln zł ENEA Bioenergia sp. z o.o.): -260,7 mln zł spadek marży na produkcji energii z OZE, -6,9 mln zł wzrost kosztów stałych, +44,0 mln zł wzrost marży Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów
- (-) Obszar Woda (-14,4 mln zł): -8,5 mln zł wzrost kosztów stałych, -3,3 mln zł spadek przychodów ze sprzedaży energii, -2,0 mln zł spadek przychodów z Rynku Mocy
- (-) Obszar Wiatr (-6,2 mln zł): -6,1 mln zł wzrost kosztów stałych, -4,2 mln zł spadek przychodów ze sprzedaży energii, +4,1 mln zł wzrost przychodów z tytułu świadectw pochodzenia
- (+) Obszar Fotowoltaika (+1,7 mln zł)
- (+) Obszar Biogaz (+0,2 mln zł)

mln zł



Główne czynniki zmiany EBITDA w IV kw. 2022 r. (spadek o 532,1 mln zł):

Segment Elektrownie Systemowe (spadek o 385,6 mln zł)

- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 1 613,6 mln zł
- (-) spadek pozostałych czynników o 52,6 mln zł, w tym: niedobór inwentaryzacyjny paliw, wzrost kosztów stałych
- (-) spadek przychodów z Rynku Mocy o 2,9 mln zł
- (+) rozwiązanie rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia w wysokości 1 263,0 mln zł
- (+) wzrost marży na Rynku Bilansującym o 13,7 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 5,9 mln zł
- (+) wzrost marży na obrocie o 0,9 mln zł

Segment Ciepło (spadek o 49,8 mln zł)

- (-) spadek pozostałych czynników o 18,9 mln zł
- (-) spadek marży na ciepłe o 17,6 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 13,2 mln zł
- (-) spadek przychodów z Rynku Mocy o 0,1 mln zł

Segment OZE (spadek o 96,9 mln zł)

- (-) Obszar Biomasa (Zielony Blok) -105,1 mln zł (w tym +1,2 mln zł ENEA Bioenergia sp. z o.o.): -122,8 mln zł spadek marży na produkcji energii z OZE, -4,3 mln zł wzrost kosztów stałych, +19,9 mln zł wzrost marży Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów, +0,8 mln zł spadek pozostałych kosztów zmiennych
- (-) Obszar Wiatr (-26,2 mln zł): -13,7 mln zł spadek przychodów ze sprzedaży energii, -7,7 mln zł spadek przychodów z tytułu świadectw pochodzenia, -4,7 mln zł wzrost kosztów stałych
- (-) Obszar Woda (-14,2 mln zł): -9,7 mln zł spadek przychodów ze sprzedaży energii, -3,3 mln zł wzrost kosztów stałych, -0,6 mln zł spadek przychodów z Rynku Mocy
- (+) rozwiązanie rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia w wysokości 48,4 mln zł
- (+) Obszar Biogaz (+0,2 mln zł)
- (+) Obszar Fotowoltaika (+0,1 mln zł)

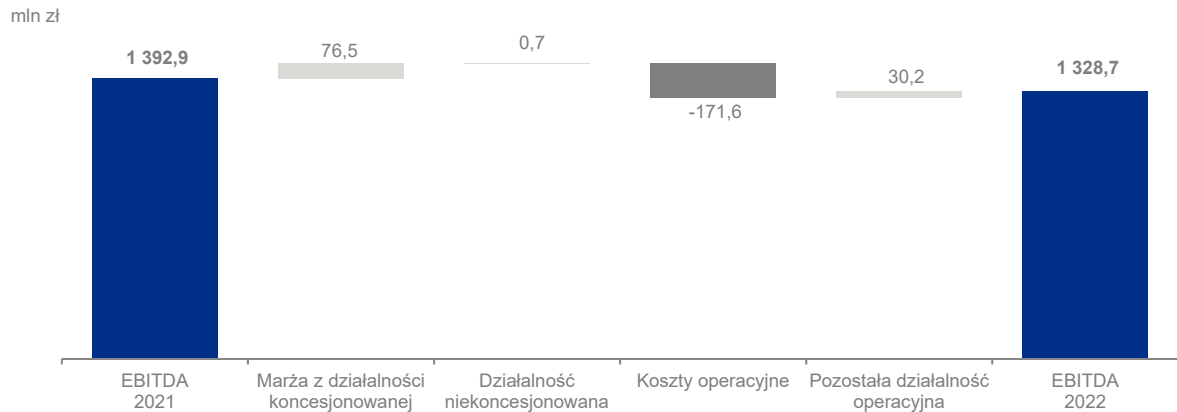
Obszar Dystrybucji w 2022 r. i IV kw. 2022 r.

ENEA Operator odpowiada za dystrybucję energii elektrycznej do 2,8 mln Klientów w zachodniej i północno-zachodniej Polsce na obszarze 58,2 tys. km². 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

[tys. zł]	2021	2022	Zmiana	Zmiana %	IV kw. 2021	IV kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	3 279 524	3 614 801	335 277	10,2%	840 908	937 951	97 043	11,5%
usługi dystrybucyjne do odbiorców końcowych	3 003 209	3 222 695	219 486	7,3%	760 500	813 150	52 650	6,9%
opłaty za przyłączenie do sieci	90 823	90 883	60	0,1%	27 271	29 833	2 562	9,4%
pozostałe	185 492	301 223	115 731	62,4%	53 137	94 968	41 831	78,7%
EBIT	724 042	615 713	-108 329	-15,0%	194 305	166 708	-27 597	-14,2%
Amortyzacja	668 886	712 983	44 097	6,6%	167 475	180 215	12 740	7,6%
EBITDA	1 392 928	1 328 696	-64 232	-4,6%	361 780	346 923	-14 857	-4,1%
CAPEX	1 032 664	1 443 568	410 904	39,8%	446 032	454 208	8 176	1,8%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	12%	9%	-3 p.p.	-	10%	8%	-2 p.p.	-



Główne czynniki zmiany EBITDA w 2022 r. (spadek o 64,2 mln zł):

Marża z działalności koncesjonowanej (wzrost o 76,5 mln zł)

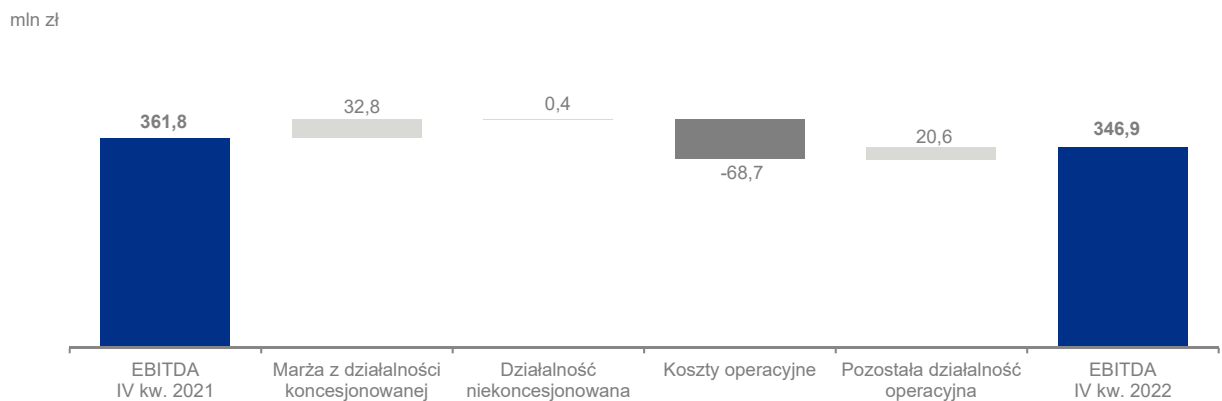
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 219 mln zł
- (-) wzrost kosztów zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 30 mln zł
- (-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 112 mln zł

Koszty operacyjne (wzrost o 171,6 mln zł)

- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 103 mln zł
- (-) wzrost kosztów podatków i opłat o 50 mln zł
- (-) wzrost kosztów usług obcych o 9 mln zł
- (-) wzrost kosztów zużytych materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów o 4 mln zł
- (-) wzrost pozostałych kosztów o 5 mln zł

Pozostała działalność operacyjna (wzrost o 30,2 mln zł)

- (+) zmiana stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego o 43 mln zł
- (+) wzrost przychodów z tytułu usuwania kolizji infrastruktury sieciowej o 3 mln zł
- (-) wzrost kosztów związanych z usuwaniem szkód losowych o 12 mln zł
- (-) wzrost kosztów likwidacji o 2 mln zł



Główne czynniki zmiany EBITDA w IV kw. 2022 r. (spadek o 14,9 mln zł):

Marża z działalności koncesjonowanej (wzrost o 32,8 mln zł)

- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 53 mln zł
- (+) wzrost przychodów z tytułu opłat za przyłączenie do sieci o 3 mln zł
- (-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 13 mln zł
- (-) wzrost kosztów zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych o 9 mln zł

Koszty operacyjne (wzrost o 68,7 mln zł)

- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 43 mln zł
- (-) wzrost kosztów podatków i opłat o 5 mln zł
- (-) wzrost kosztów usług obcych o 1 mln zł
- (-) wzrost pozostałych kosztów o 19 mln zł

Pozostała działalność operacyjna (wzrost o 20,6 mln zł)

- (+) zmiana stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego o 22 mln zł
- (+) spadek kosztów związanych z usuwaniem szkód losowych o 3 mln zł
- (-) spadek przychodów z tytułu usuwania kolizji infrastruktury sieciowej o 4 mln zł

Obszar Wydobycia w 2022 r. i IV kw. 2022 r.

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

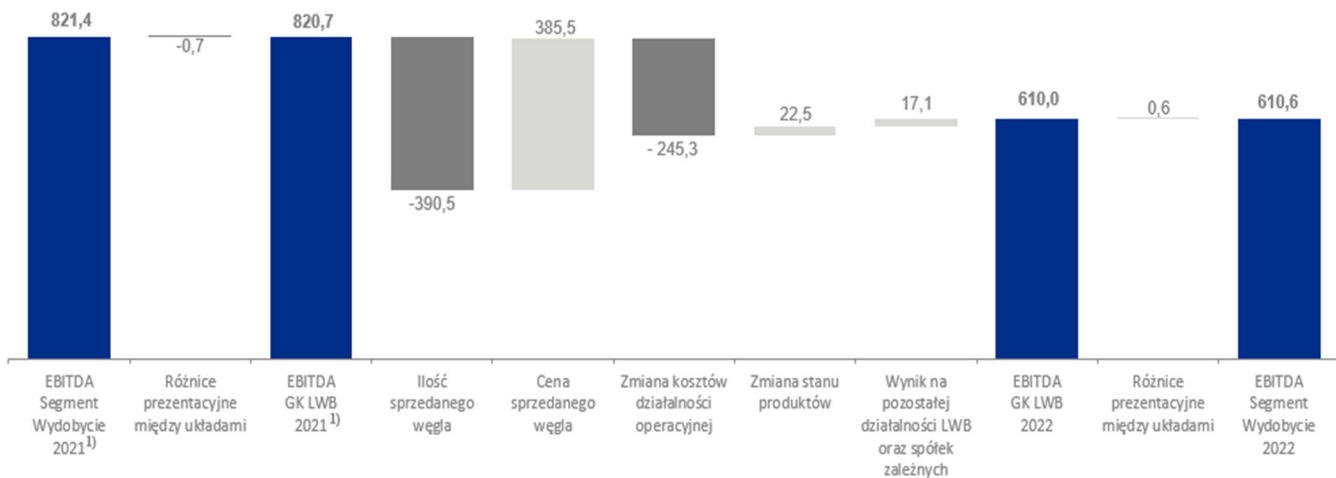
LW Bogdanka dzieli swój asortyment sprzedaży na miał energetyczny, który stanowi 97% oraz na groszek.

Głównymi odbiorcami jest energetyka zawodowa i przemysłowa.

[tys. zł]	2021 ¹⁾	2022	Zmiana	Zmiana %	IV kw. 2021 ¹⁾	IV kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	2 441 059	2 443 868	2 809	0,1%	726 728	419 651	-307 077	-42,3%
węgiel	2 389 426	2 378 827	-10 599	-0,4%	710 395	401 932	-308 463	-43,4%
pozostałe produkty i usługi	32 820	44 541	11 721	35,7%	10 480	14 874	4 394	41,9%
towary i materiały	18 813	20 500	1 687	9,0%	5 853	2 845	-3 008	-51,4%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	8 171	7 816	-355	-4,3%	1 990	1 949	-41	-2,1%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 449 230	2 451 684	2 454	0,1%	728 718	421 600	-307 118	-42,1%
EBIT	419 244	230 810	-188 434	-44,9%	169 952	-166 134	-336 086	-197,8%
Amortyzacja	401 462	368 609	-32 853	-8,2%	106 164	94 248	-11 916	-11,2%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	652	11 181	10 529	1 614,9%	565	6 690	6 125	1 084,1%
EBITDA	821 358	610 600	-210 758	-25,7%	276 681	-65 196	-341 877	-123,6%
CAPEX	452 825	609 137	156 312	34,5%	242 481	190 657	-51 824	-21,4%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży Grupy	9%	6%	-3 p.p.	-	8%	3%	-5 p.p.	-

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

mln zł



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

Główne czynniki zmiany EBITDA w 2022 r. (spadek o 210,8 mln zł):

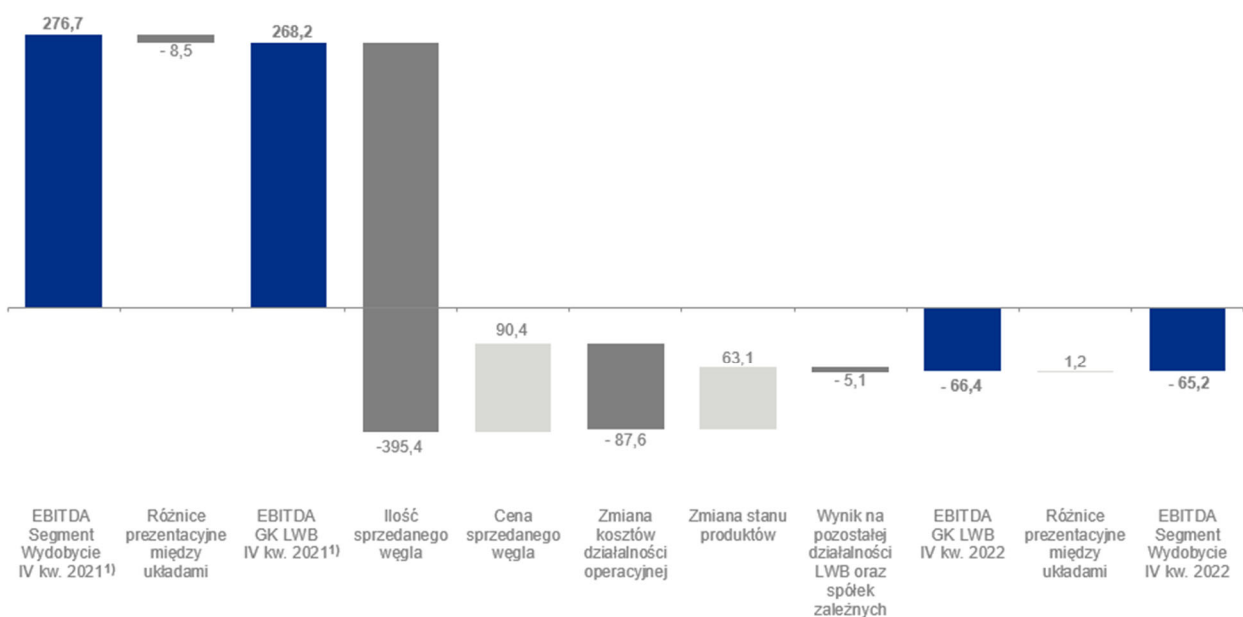
(-) spadek przychodów ze sprzedaży węgla: mniejsza sprzedaż ilościowa (-1 636 tys. t; -16,3%), przy wyższej cenie sprzedanego węgla

(-) wzrost wartości poniesionych gotówkowych kosztów produkcji - wzrost cen materiałów i energii, wzrost kosztów pracowniczych i usług obcych

(+) w 2022 roku wartość zapasów w stosunku do początku roku wzrosła o 1,2 mln zł (aktywowanie kosztów operacyjnych okresu), podczas gdy w 2021 roku nastąpił spadek wartości zapasów w stosunku do początku roku o 21,3 mln zł (nastąpiło zwiększenie kosztów operacyjnych okresu)

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

mln zł



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

Główne czynniki zmiany EBITDA w IV kw. 2022 r. (spadek o 341,9 mln zł):

(-) spadek przychodów ze sprzedaży węgla: niższa ilościowa sprzedaż węgla (-1 549 tys. t), przy jednocześnie wyższych cenach węgla energetycznego w kontraktach

(-) wzrost wartości poniesionych gotówkowych kosztów produkcji - wzrost cen materiałów i energii, wzrost kosztów pracowniczych

(+) w trakcie IV kw. 2021 poziom zapasów węgla zmniejszył się o 360 tys. t (alokacja kosztów produkcji węgla w wysokości 63,6 mln zł do kosztów okresu); w trakcie IV kw. 2022 zapas zmniejszył się o 5 tys. t

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

Obszar Pozostałej działalności w 2022 r. i IV kw. 2022 r.

[tys. zł]	2021	2022	Zmiana	Zmiana %	IV kw. 2021	IV kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	497 229	598 127	100 898	20,3%	114 975	155 246	40 271	35,0%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	5 354	4 371	-983	-18,4%	3 009	1 512	-1 497	-49,8%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	502 583	602 498	99 915	19,9%	117 984	156 758	38 774	32,9%
EBIT	29 512	59 084	29 572	100,2%	-12 453	161	12 614	101,3%
Amortyzacja	74 905	75 530	625	0,8%	20 391	19 556	-835	-4,1%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	3 358	0	-3 358	-100,0%	0	0	-	-
EBITDA	107 775	134 615	26 840	24,9%	7 938	19 718	11 780	148,4%
CAPEX	47 267	79 098	31 831	67,3%	24 397	30 424	6 027	24,7%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	2%	2%	-	-	1%	1%	-	-

W obszarze Pozostałej działalności prezentowane są spółki z obszarów:

- wsparcia dla pozostałych spółek w Grupie Kapitałowej:
 - ENEA Centrum – stanowiąca Centrum Usług Wspólnych w Grupie w zakresie księgowości, kadr, teleinformatyki, obsługi klienta, windykacji, zakupów i administracji,
 - ENEA Innowacje – spółka zajmuje się przedsięwzięciami, które mają szansę stać się w przyszłości innowacyjnymi i nowoczesnymi produktami oferowanymi przez Grupę. 12 kwietnia 2021 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Badania i Rozwój Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie połączenia ENEA Badania i Rozwój Sp. z o.o. ze spółką ENEA Innowacje Sp. z o.o. - w dniu 1 czerwca 2021 r. został ujawniony wpis w KRS o połączeniu spółek
- działalności towarzyszącej:
 - ENEA Oświetlenie – spółka wyspecjalizowana w oświetleniu wewnątrz i na zewnątrz budynków; projektuje, buduje oświetlenie drogowe, iluminacje przestrzeni miejskich, podświetlanie budynków zabytkowych i użyteczności publicznej.

Analiza wskaźnikowa

Definicje wskaźników zamieszczone zostały w rozdziale 14 pt. „Słownik pojęć i skrótów”

	2021 ¹⁾	2022	IV kw. 2021 ¹⁾	IV kw. 2022 ¹⁾
Wskaźniki rentowności				
ROE - rentowność kapitału własnego ²⁾	11,9%	0,7%	12,1%	-19,5%
ROA - rentowność aktywów ²⁾	5,2%	0,3%	5,3%	-8,4%
Rentowność netto	8,5%	0,4%	7,8%	-10,7%
Rentowność operacyjna	9,3%	1,9%	6,7%	-4,2%
Rentowność EBITDA	16,6%	7,4%	13,8%	2,0%
Wskaźniki płynności i struktury finansowej				
Wskaźnik bieżącej płynności	1,1	1,1	1,1	1,1
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	68,0%	69,7%	68,0%	69,7%
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	56,1%	56,9%	56,1%	56,9%
Dług netto / EBITDA	0,77	1,73	0,77	1,73
Wskaźniki aktywności gospodarczej				
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach ³⁾	52	58	47	59
Cykl rotacji zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych w dniach ⁴⁾	83	75	72	61
Cykl rotacji zapasów w dniach	26	22	23	18

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

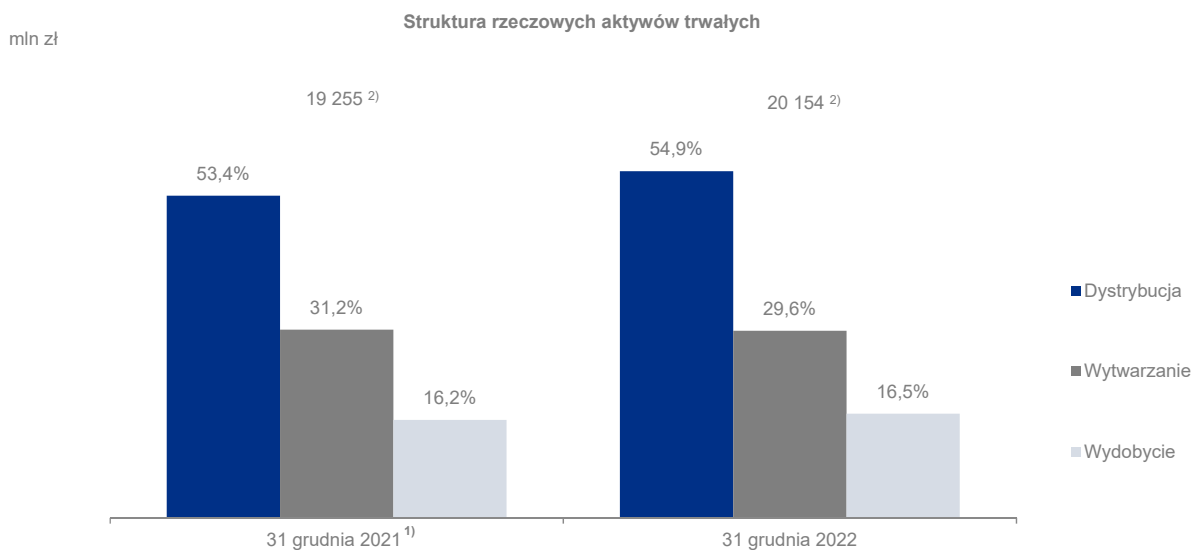
²⁾ Licznik wskaźnika tj. zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego podlega annualizacji

³⁾ Należności z tyt. dostaw i usług – handlowe, aktywa z tyt. umów z klientami i koszty doprowadzenia do zawarcia umowy

⁴⁾ 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 2021 ¹⁾	31 grudnia 2022	Zmiana	Zmiana %
Aktywa trwałe	22 367 189	23 161 620	794 431	3,6%
Rzeczowe aktywa trwałe	19 254 971	20 154 134	899 163	4,7%
Prawo do korzystania ze składnika aktywów	774 099	827 430	53 331	6,9%
Wartości niematerialne	350 188	351 922	1 734	0,5%
Nieruchomości inwestycyjne	20 282	18 042	-2 240	-11,0%
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	137 881	163 317	25 436	18,4%
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1 400 872	1 315 108	-85 764	-6,1%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	195 031	161 391	-33 640	-17,2%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	74 434	12 213	-62 221	-83,6%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	11 180	8 970	-2 210	-19,8%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	580	1 168	588	101,4%
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	147 671	147 925	254	0,2%
Aktywa obrotowe	12 289 954	14 273 352	1 983 398	16,1%
Prawa do emisji CO ₂	2 859 978	4 093 130	1 233 152	43,1%
Zapasy	1 115 920	1 979 850	863 930	77,4%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 312 572	5 260 383	1 947 811	58,8%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	11 652	11 006	-646	-5,5%
Aktywa z tytułu umów z klientami	412 908	623 900	210 992	51,1%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	903	1 304	401	44,4%
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	3 147	315 513	312 366	9 925,8%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	419 321	382 546	-36 775	-8,8%
Dłużne aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	0	42 004	42 004	100,0%
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 153 553	1 563 716	-2 589 837	-62,4%
Razem aktywa	34 657 143	37 434 972	2 777 829	8,0%



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

²⁾ W tym wyłączenia

Główne czynniki zmian aktywów trwałych (wzrost o 794 mln zł):

- 899 mln zł wzrost rzeczowych aktywów trwałych - w tym: wzrost wartości środków trwałych o 2 172 mln zł, przy jednoczesnym wzroście wartości umorzenia o 1 223 mln zł
- 53 mln zł wzrost praw do korzystania ze składnika aktywów - głównie prawa do podziemnych części gruntów
- 25 mln zł wzrost wartości inwestycji w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych - wzrost wartości inwestycji w akcje Polimex-Mostostal S.A.
- 86 mln zł spadek aktywów z tytułu odroczonego podatku - głównie wpływ zmian rezerw na uprawnienia do emisji CO₂
- 62 mln zł spadek należności w tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności - zmiana wartości depozytów zabezpieczających związanych z kontrakcją uprawnień do emisji CO₂
- 34 mln zł spadek wartości aktywów finansowych wycenionych w wartości godziwej - głównie w wyniku aktualizacji wyceny kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych oraz aktualizacji wyceny instrumentów finansowych IRS zabezpieczających przed wzrostem kosztów z tytułu zmiany stóp procentowych

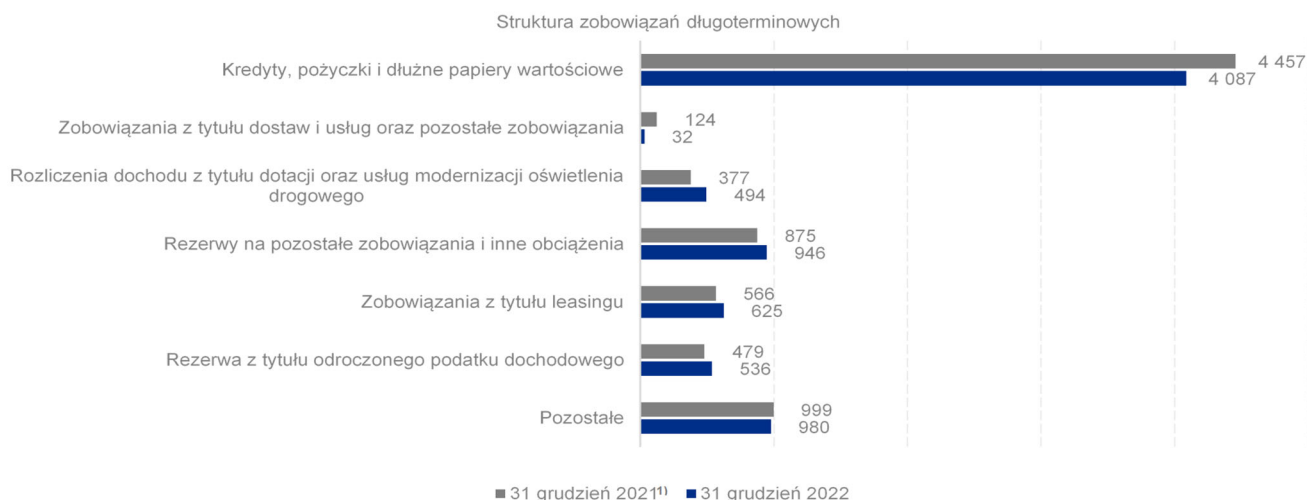
Główne czynniki zmian aktywów obrotowych (wzrost o 1 983 mln zł):

- 1 948 mln zł wzrost należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności - głównie wzrost należności handlowych, wzrost należności z tyt. podatków (z wyłączeniem podatku dochodowego), wzrost wartości depozytów zabezpieczających transakcje futures zakupu uprawnień do emisji CO₂
- 1 233 mln zł wzrost wartości praw do emisji CO₂ - w tym: 4 174 mln zł nabycie uprawnień w 2022 r., -2 941 mln zł umorzenie praw
- 864 mln zł wzrost pozycji zapasów - w tym głównie wzrost zapasów węgla, biomasy i pozostałych materiałów, przy jednoczesnym spadku zapasu świadectw pochodzenia energii
- 312 mln zł wzrost należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego - wartość zapłaconych zaliczek na podatek dochodowy w 2022 r.
- 211 mln zł wzrost pozycji aktywa z tytułu umów z klientami - wynika głównie z wyższego poziomu niezafakturowanej sprzedaży energii elektrycznej w konsekwencji wyższych cen energii elektrycznej i wyższego wolumenu
- 42 mln zł wzrost pozycji dłużne aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie - wartość udzielonej pożyczki dla spółki Elektrownia Ostrołęka sp. z o.o.
- 2 590 mln zł zmniejszenie pozycji środków pieniężnych i ich ekwiwalentów - głównie zmiana wysokości środków celowych z tytułu handlu prawami do emisji CO₂, spadek depozytów zabezpieczających rozliczenia IRGiT oraz spadek środków z bieżącej działalności
- 37 mln zł spadek wartości aktywów finansowych wycenionych w wartości godziwej - głównie w wyniku aktualizacji wyceny kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych oraz aktualizacji wyceny instrumentów finansowych IRS zabezpieczających przed wzrostem kosztów z tytułu zmiany stóp procentowych

Pasywa [tys. zł]	Na dzień			
	31 grudnia 2021 ¹⁾	31 grudnia 2022	Zmiana	Zmiana %
Razem kapitał własny	15 201 900	16 146 111	944 211	6,2%
Kapitał zakładowy	588 018	676 306	88 288	15,0%
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	2 692 784	3 348 670	655 886	24,4%
Kapitał rezerwowo z wyceny instrumentów zabezpieczających	108 917	185 744	76 827	70,5%
Zyski zatrzymane	10 636 605	10 663 950	27 345	0,3%
Udziały niekontrolujące	1 175 576	1 271 441	95 865	8,2%
Razem zobowiązania	19 455 243	21 288 861	1 833 618	9,4%
Zobowiązania długoterminowe	7 876 738	7 699 793	-176 945	-2,2%
Zobowiązania krótkoterminowe	11 578 505	13 589 068	2 010 563	17,4%
Razem pasywa	34 657 143	37 434 972	2 777 829	8,0%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

mln zł

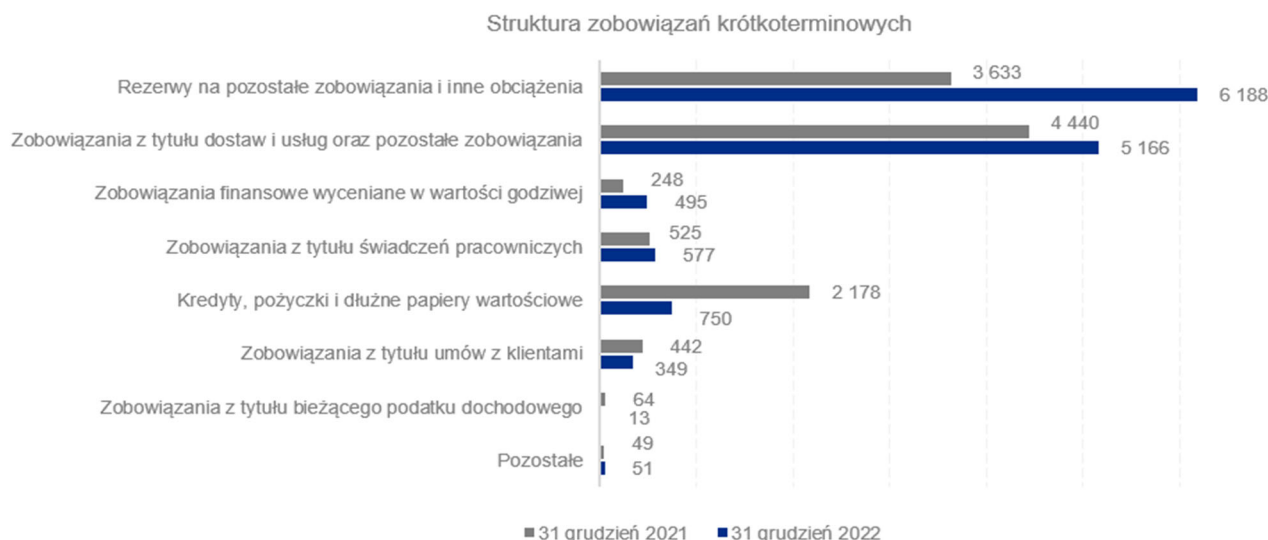


¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

Główne czynniki zmian zobowiązań długoterminowych (spadek o 177 mln zł)

- 370 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - reklasyfikacja zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 92 mln zł spadek zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań - głównie spadek zobowiązań dotyczących depozytów na transakcje futures na prawa do emisji CO₂
- 17 mln zł spadek zobowiązań finansowych wycenianych w wartości godziwej - głównie w wyniku aktualizacji wyceny kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych
- 117 mln zł wzrost rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego
- 71 mln zł wzrost rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia - wyższy stan długoterminowej rezerwy związanej na stratę z tytułu rozliczenia opustu na opłatach dystrybucyjnych w zakresie energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów oraz wyższa rezerwa na likwidację zakładu górniczego
- 114 mln zł wzrost pozostałych zobowiązań długoterminowych - głównie: wzrost zobowiązań z tytułu leasingu, wzrost rezerw z tytułu odroczonego podatku dochodowego

mln zł



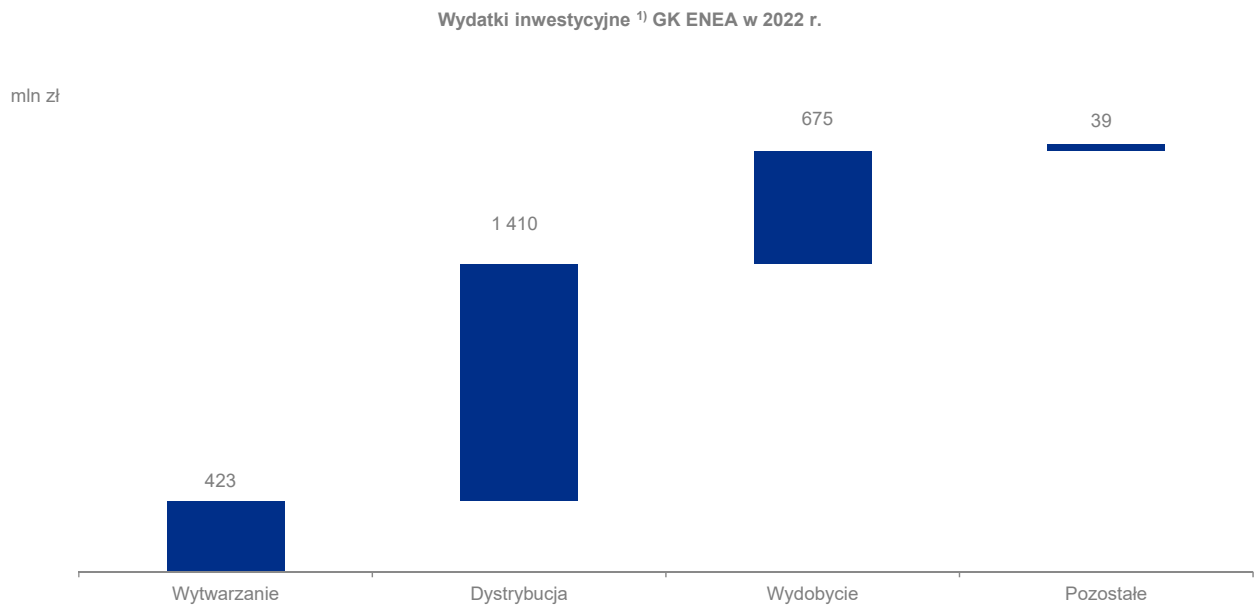
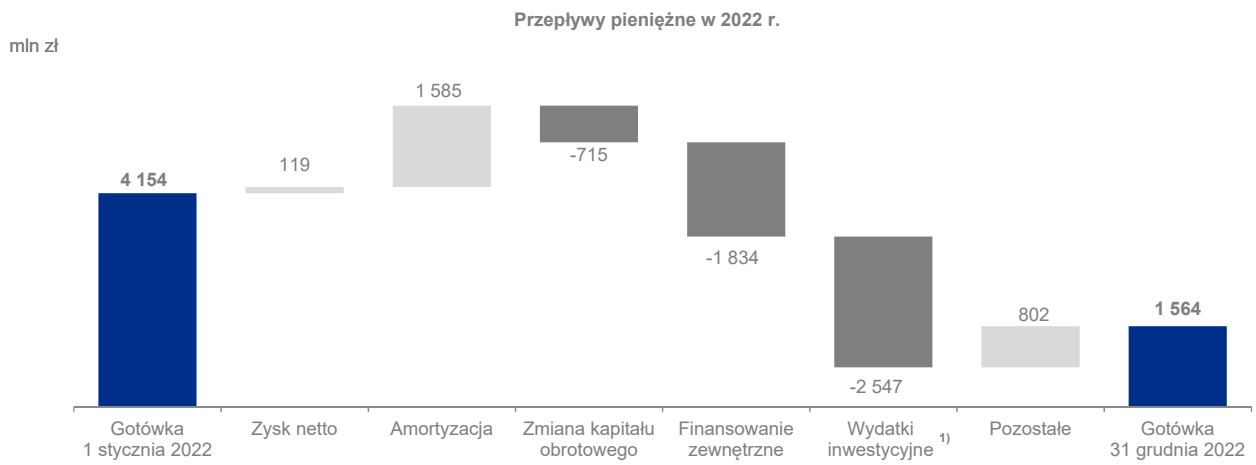
Główne czynniki zmian zobowiązań krótkoterminowych (wzrost o 2 011 mln zł)

- 2 554 mln zł wzrost rezerw na zobowiązania i inne obciążenia - w tym: wzrost rezerw na zakup uprawnień do emisji CO₂ o 2 640 mln zł, wzrost rezerw na umowy rodzące obciążenia o 347 mln zł, przy jednoczesnym spadku rezerw na świadectwa pochodzenia energii o 171 mln zł, spadku rezerw na inne zgłoszone roszczenia o 166 mln zł (głównie w wyniku zawartych ugód sądowych w sporach dotyczących wypowiedzianych umów na zakup praw majątkowych) oraz rozwiązaniu części rezerwy w wysokości 46 mln zł na przyszłe zobowiązania inwestycyjne w Elektrowni Ostrołęka
- 726 mln zł wzrost zobowiązań z tyt. dostaw i usług - wzrost zobowiązań handlowych, wzrost zobowiązań z tytułu ugód sądowych w sporach dotyczących wypowiedzianych umów na zakup praw majątkowych oraz wzrost zaliczek na rekompensatę z tytułu umniejszenia przychodów wynikających z Ustawy z 27.10.2022 roku o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku, przy jednoczesnym spadku zobowiązań dotyczących depozytów na transakcje futures na prawa do emisji CO₂, spadku zobowiązań z tytułu podatków oraz spadku zobowiązań inwestycyjnych
- 247 mln zł wzrost zobowiązań finansowych wycenianych w wartości godziwej - głównie aktualizacja wyceny kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych oraz zmiana wyceny kontraktów FX Forward
- 1 428 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - wykup obligacji, spłata rat kredytowych, przy jednoczesnej reklasyfikacji zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 89 mln zł spadek pozostałych zobowiązań krótkoterminowych - głównie: spadek zobowiązań z tytułu umów z klientami, spadek zobowiązań z tytułu bieżącego podatku dochodowego, przy jednoczesnym wzroście zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych

Sytuacja pieniężna Grupy Kapitałowej ENEA

Rachunek przepływów pieniężnych [tys. zł]	2021 ¹⁾	2022	Zmiana	Zmiana %
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	5 510 003	1 226 169	-4 283 834	-77,7%
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 873 350)	(2 485 638)	-612 288	-32,7%
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 424 654)	(1 330 368)	94 286	6,6%
Zwiększenie / (Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	2 211 999	(2 589 837)	-4 801 836	-217,1%
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 941 554	4 153 553	2 211 999	113,9%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	4 153 553	1 563 716	-2 589 837	-62,4%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.



¹⁾ Nabywanie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych

7.5. Wyniki finansowe ENEA S.A. w 2022 r. i IV kw. 2022 r.

Rachunek zysków i strat ENEA S.A. w 2022 r.

[tys. zł]	2021	2022	Zmiana	Zmiana %
Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom detalicznym	7 067 192	11 599 586	4 532 394	64,1%
Sprzedaż paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	175 022	266 082	91 060	52,0%
Sprzedaż energii i paliwa gazowego innym podmiotom	219 012	532 337	313 325	143,1%
Sprzedaż usług	19 335	52 913	33 578	173,7%
Sprzedaż towarów i materiałów	0	507	507	100,0%
Pozostałe przychody	-647	-3 914	-3 267	-504,9%
Podatek akcyzowy	73 197	51 805	-21 392	-29,2%
Przychody ze sprzedaży netto	7 406 717	12 395 706	4 988 989	67,4%
Rekompensaty	0	28 588	28 588	100,0%
Przychody z tytułu leasingu	243	236	-7	-2,9%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	7 406 960	12 424 530	5 017 570	67,7%
Amortyzacja	6 786	6 217	-569	-8,4%
Koszty świadczeń pracowniczych	81 869	94 849	12 980	15,9%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	2 854	4 446	1 592	55,8%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	7 091 350	11 537 798	4 446 448	62,7%
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	40 518	79 634	39 116	96,5%
Inne usługi obce	229 931	265 796	35 865	15,6%
Podatki i opłaty	4 178	4 388	210	5,0%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	7 457 486	11 993 128	4 535 642	60,8%
Pozostałe przychody operacyjne	13 992	19 008	5 016	35,8%
Pozostałe koszty operacyjne	61 240	103 153	41 913	68,4%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	-199 282	-414 715	-215 433	-108,1%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	(297 056)	(67 458)	229 598	77,3%
Koszty finansowe	179 495	286 239	106 744	59,5%
Przychody finansowe	174 344	540 219	365 875	209,9%
Przychody z tytułu dywidend	545 357	995 713	450 356	82,6%
Zmiana odpisu z tytułu utraty wartości udziałów w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	175 707	1 066 793	891 086	507,1%
Zmiana odpisu aktualizującego aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie	-15 825	27 274	43 099	272,3%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	403 032	2 276 302	1 873 270	464,8%
Podatek dochodowy	-57 377	-171 722	-114 345	-199,3%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	460 409	2 448 024	1 987 615	431,7%
EBITDA	-290 270	-61 241	229 029	78,9%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA S.A. w 2022 r. (wzrost o 229,0 mln zł):

(+) wzrost marży I pokrycia o 509,2 mln zł:

- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 65,3%
- (-) spadek wolumenu sprzedaży energii o 0,7%
- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 66,1%
- (-) wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 15,4%
- (-) spadek wyniku na obrocie paliwem gazowym

(+) W wykonaniu 2022 r. ujęto w przychodach wartość rekompensaty dotyczącej energii elektrycznej w wysokości 28,0 mln zł, o której mowa w art. 8 Ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku. W wykonaniu 2022 r. ujęta również wartość

rekompensaty dotyczącej paliwa gazowego w wysokości 0,6 mln zł wynikająca z Ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu.

(-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 13,0 mln zł:

(-) wzrost kosztów wynagrodzeń z pochodnymi o 10,3 mln zł

(-) wzrost kosztów rezerw na świadczenia pracownicze o 2,7 mln zł

(-) wzrost kosztów usług obcych o 35,9 mln zł, w tym głównie:

(-) wzrost kosztów sprzedaży i obsługi klienta o 24,7 mln zł

(-) wzrost kosztów usług doradczych o 5,4 mln zł

(-) wzrost kosztów usług wspólnych o 3,6 mln zł

(-) wzrost kosztów związanych z reklamą i reprezentacją o 3,2 mln zł

(+) spadek kosztów związanych z czynszami i eksploatacją nieruchomości o 1,0 mln zł

(-) wzrost kosztów usług dystrybucji dotyczących obowiązującego modelu rozliczenia z prosumentami o 39,1 mln zł

(-) zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia (wzrost o 215,4 mln zł)

(-) W wykonaniu 2022 r. ujęto w kosztach rezerwę z tyt. straty na Taryfie G wynikającą z nieuwzględnienia poniesionych kosztów zakupu energii w zatwierdzonej Taryfie z dnia 17 grudnia 2022 r. przez Prezesa URE i zastosowania zapisów Ustawy z dnia 7 października 2022 o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej wysokości 368,3 mln zł.

(+) W wykonaniu 2022 r. ujęto w przychodach wykorzystanie części rezerwy 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 21,5 mln zł oraz ujęto w kosztach aktualizację rezerwy w wysokości 67,9 mln zł. W wykonaniu 2021 r. ujęto w kosztach aktualizację tej rezerwy w wysokości 216,9 mln zł oraz w przychodach wykorzystanie części rezerwy w wysokości 17,6 mln zł. Zwiększenie rezerwy w grudniu 2021 r. do kwoty 250,1 mln zł miało na celu odzwierciedlenie wpływu spodziewanych, przyszłych strat ponoszonych przez spółkę w związku z realizacją umów kompleksowych zawartych z prosumentami, którzy zgodnie z nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii w ramach systemu wsparcia nabyli prawo do 15-letniego rozliczania z zastosowaniem opustów (tzw. net-metering), pod warunkiem przyłączenia mikroinstalacji do sieci do 31 marca 2022 roku.

(-) spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 36,9 mln zł, w tym głównie:

(-) wyższe koszty postępowań sądowych o 46,0 mln zł

(-) wyższe odpisane należności w koszty o 7,5 mln zł

(-) wyższe koszty darowizn o 4,2 mln zł

(+) spadek kosztów rezerw na przewidywane straty i potencjalne roszczenia o 11,4 mln zł

(+) niższe odpisy aktualizujące należności o 12,2 mln zł

Istotne zmiany wpływające na wynik netto:

(+) spadek odpisów z tytułu utraty wartości udziałów w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych oraz odpisów aktualizujących aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie łącznie o 934,2 mln zł, w tym:

(+) w 2022 r. odwrócenie odpisu aktualizującego wartość udziałów w ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. w wysokości 1 020,3 mln zł

(+) w 2022 r. odwrócenie odpisu aktualizującego pożyczkę dla Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. w wysokości 42,0 mln zł

(+) spadek odpisów aktualizujących wartość odsetek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w kwocie 1,1 mln zł

(-) w 2021 r. ujęto częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w wysokości 175,7 mln zł, a w 2022 r. ujęto częściowe rozwiązanie tej rezerwy w wysokości 46,5 mln zł.

Rachunek zysków i strat ENEA S.A. w IV kw. 2022 r.

[tys. zł]	IV kw. 2021	IV kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom detalicznym	1 914 243	3 104 277	1 190 034	62,2%
Sprzedaż paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	65 791	78 789	12 998	19,8%
Sprzedaż energii i paliwa gazowego innym podmiotom	84 806	124 959	40 153	47,3%
Sprzedaż usług	1 516	3 532	2 016	133,0%
Pozostałe przychody	-177	-1 344	-1 167	-659,3%
Podatek akcyzowy	18 893	12 637	-6 256	-33,1%
Przychody ze sprzedaży netto	2 047 286	3 297 576	1 250 290	61,1%
Rekompensaty	0	28 142	28 142	100,0%
Przychody z tytułu leasingu	59	79	20	33,9%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 047 345	3 325 797	1 278 452	62,4%
Amortyzacja	1 796	1 564	-232	-12,9%
Koszty świadczeń pracowniczych	23 818	28 706	4 888	20,5%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 256	1 517	261	20,8%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	2 124 762	3 062 951	938 189	44,2%
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	11 098	26 147	15 049	135,6%
Inne usługi obce	53 572	76 272	22 700	42,4%
Podatki i opłaty	408	478	70	17,2%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	2 216 710	3 197 635	980 925	44,3%
Pozostałe przychody operacyjne	3 106	1 697	-1 409	-45,4%
Pozostałe koszty operacyjne ¹⁾	14 361	-27 025	-41 386	-288,2%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	-188 216	-315 319	-127 103	-67,5%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	(368 836)	(158 435)	210 401	57,0%
Koszty finansowe	40 888	69 051	28 163	68,9%
Przychody finansowe	37 902	195 848	157 946	416,7%
Zmiana odpisu z tytułu utraty wartości udziałów w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	61 607	1 022 677	961 070	1 560,0%
Zmiana odpisu aktualizującego aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie	-2 063	38 236	40 299	1 953,4%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	(312 278)	1 029 275	1 341 553	429,6%
Podatek dochodowy	-67 933	-214 401	-146 468	-215,6%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	(244 345)	243 676	1 488 021	609,0%
EBITDA	-367 040	-156 871	210 169	57,3%

¹⁾ Pozostałe koszty operacyjne na wykonaniu IV kw 2022 r. w wysokości minus 27 025 tys. zł na skutek ujęcia w wykonaniu 2022 r. korekty prezentacyjnej związanej z zawartą umową sądową ze Spółkami z grupy PGE, która w okresie 12 miesięcy 2022 r. została zaprezentowana per saldo jako koszty ugód sądowych versus rozwiązanie rezerw.

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA S.A. w IV kw. 2022 r. (wzrost o 210,2 mln zł):

(+) wzrost marży I pokrycia o 310,3 mln zł:

- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 69,9%
- (+) spadek kosztów obowiązków ekologicznych o 38,3%
- (+) wzrost wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (-) spadek wolumenu sprzedaży energii o 4,5%
- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 63,0%

(+) W IV kw. 2022 r. ujęto w przychodach wartość rekompensaty dotyczącej energii elektrycznej w wysokości 28,0 mln zł, o której mowa w art. 8 Ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku. W IV kw. 2022 r. ujęto również wartość rekompensaty dotyczącej paliwa gazowego w wysokości 0,1 mln zł wynikającej z Ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu.

- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 4,9 mln zł:
 - (-) wzrost kosztów wynagrodzeń z pochodnymi o 2,9 mln zł
 - (-) wzrost kosztów rezerw na świadczenia pracownicze o 2,0 mln zł
- (-) wzrost kosztów usług obcych o 22,7 mln zł, w tym głównie:
 - (-) wzrost kosztów sprzedaży i obsługi klienta o 14,3 mln zł
 - (-) wzrost kosztów związanych z reklamą i reprezentacją o 4,3 mln zł
 - (-) wzrost kosztów usług wspólnych o 2,4 mln zł
 - (-) wzrost kosztów usług doradczych o 2,2 mln zł
 - (+) spadek kosztów związanych z czynszami i eksploatacją nieruchomości o 0,3 mln zł
- (-) wzrost kosztów usług dystrybucji dotyczących obowiązującego modelu rozliczenia z prosumentami o 15,0 mln zł
- (-) zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia (wzrost o 127,1 mln zł):
 - (-) W IV kw. 2022 r. ujęto w kosztach rezerwę z tyt. straty na Taryfie G wynikającą z nieuwzględnienia poniesionych kosztów zakupu energii w zatwierdzonej Taryfie z dnia 17 grudnia 2022 r. przez Prezesa URE i zastosowania zapisów Ustawy z dnia 7 października 2022 o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej wysokości 368,3 mln zł. Dodatkowo, ujęto również w przychodach wykorzystanie rezerwy związanej w kosztach w czerwcu w wysokości 64,2 mln zł na ewentualną stratę na Taryfie G wynikającą ze wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej.
 - (+) W IV kw. 2021 r. ujęto w kosztach aktualizację rezerwy 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 wysokości 190,9 mln zł oraz wykorzystanie części rezerwy w wysokości 2,7 mln zł. Zwiększenie rezerwy w grudniu 2021 r. do kwoty 250,1 mln zł miało na celu odzwierciedlenie wpływu spodziewanych, przyszłych strat ponoszonych przez spółkę w związku z realizacją umów kompleksowych zawartych z prosumentami, którzy zgodnie z nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii w ramach systemu wsparcia nabyli prawo do 15-letniego rozliczania z zastosowaniem opustów (tzw. net-metering), pod warunkiem przyłączenia mikroinstalacji do sieci do 31 marca 2022 roku. W IV kw. 2022 r. ujęto w przychodach wykorzystanie części tej rezerwy w wysokości 3,1 mln zł i w kosztach aktualizację w wysokości 14,3 mln zł.
- (+) wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 40,0 mln zł, w tym głównie:
 - (+) spadek kosztów rezerw na przewidywane straty i potencjalne roszczenia o 82,0 mln zł
 - (-) wyższe koszty postępowań sądowych o 41,8 mln zł

Istotne zmiany wpływające na wynik netto:

- (+) spadek odpisów z tytułu utraty wartości udziałów w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych oraz odpisów aktualizujących aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie łącznie o 1 001,4 mln zł, w tym:
 - (+) w IV kw. 2022 r. odwrócenie odpisu aktualizującego wartość udziałów w ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. w wysokości 1 020,3 mln zł
 - (+) w IV kw. 2022 r. odwrócenie odpisu aktualizującego pożyczkę dla Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. w wysokości 42,0 mln zł
 - (-) w IV kw. 2022 r. ujęto częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w wysokości 2,4 mln zł, a w IV kw. 2021 r. ujęto częściowe rozwiązanie tej rezerwy w wysokości 61,6 mln zł
 - (-) wzrost odpisów aktualizujących wartość odsetek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp z o.o. w kwocie 1,7 mln zł

Sytuacja majątkowa – struktura aktywów i pasywów ENEA S.A.

Aktywa [tys. zł]	Na dzień			
	31 grudnia 2021	31 grudnia 2022	Zmiana	Zmiana %
Aktywa trwałe	15 286 245	17 254 773	1 968 528	12,9%
Rzeczowe aktywa trwałe	24 096	25 330	1 234	5,1%
Prawo do korzystania ze składnika aktywów	40 660	35 800	-4 860	-12,0%
Wartości niematerialne	3 385	2 457	-928	-27,4%
Nieruchomości inwestycyjne	12 656	12 106	-550	-4,3%
Inwestycje w jednostki zależne, stowarzyszone i wspólnie kontrolowane	9 531 789	10 603 939	1 072 150	11,2%
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	106 989	161 272	54 283	50,7%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	164 917	156 482	-8 435	-5,1%
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	5 390 289	6 247 346	857 057	15,9%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	11 180	8 970	-2 210	-19,8%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	284	1 071	787	277,1%
Aktywa obrotowe	5 151 940	4 294 178	-857 762	-16,6%
Zapasy	135 777	67 428	-68 349	-50,3%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	2 009 453	2 658 515	649 062	32,3%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	11 652	11 006	-646	-5,5%
Aktywa z tytułu umów z klientami	300 206	447 424	147 218	49,0%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	723	1 225	502	69,4%
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	0	251 412	251 412	100,0%
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	1 660 454	314 124	-1 346 330	-81,1%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	28 194	154 314	126 120	447,3%
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 005 481	388 730	-616 751	-61,3%
Razem aktywa	20 438 185	21 548 951	1 110 766	5,4%

Główne czynniki zmian aktywów trwałych (wzrost o 1 969 mln zł):

- 1 072 mln zł wzrost inwestycji w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnie kontrolowanych - głównie w wyniku odwrócenia odpisów aktualizujących wartość udziałów w ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. w wysokości 1 020 mln zł, objęcia udziałów w ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. w wysokości 19 mln zł, ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. w wysokości 10 mln zł, zwiększenia udziałów w ENEA Innowacje Sp. z o.o. o 8 mln zł
- 857 mln zł wzrost dłużnych aktywów finansowych wycenionych w zamortyzowanym koszcie - głównie w wyniku udzielenia pożyczek, przy jednoczesnej reklasyfikacji części obligacji i pożyczek wraz z odsetkami do aktywów obrotowych
- 54 mln zł wzrost aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego - głównie wpływ zmiany rezerw rodzających obciążenia

Główne czynniki zmian aktywów obrotowych (spadek o 858 mln zł):

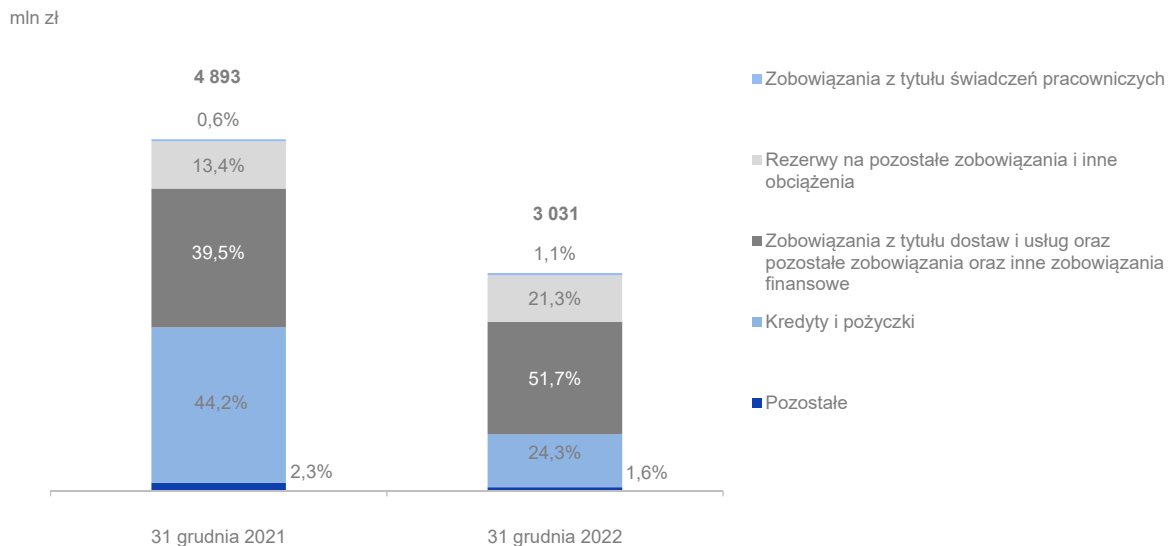
- 1 346 mln zł spadek pozycji dłużne aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie - wykup obligacji, przy jednoczesnej reklasyfikacji obligacji i pożyczek wraz z odsetkami z aktywów trwałych do obrotowych
- 617 mln zł spadek pozycji środków pieniężnych i ich ekwiwalentów - głównie spadek środków pieniężnych należących do pozostałych Spółek z GK ENEA, skonsolidowanych w ramach usługi Cash Pooling-u, gdzie ENEA S.A. pełni rolę Pool Leadera. Powyższe wynika głównie ze wzrostu cen surowców energetycznych, m.in. węgla, biomasy oraz wzrostu wydatków na realizację inwestycji w sektorze dystrybucji.
- 68 mln zł spadek zapasów - dotyczy świadectw pochodzenia energii elektrycznej
- 483 mln zł wzrost należności z tytułu dostaw i usług - głównie należności z tytułu energii elektrycznej
- 166 mln zł wzrost pozostałych należności - w tym głównie wzrost należności z tytułu zaliczek na poczet zakupu energii elektrycznej

- 251 mln zł należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego w 2022 r., wynikające z różnicy pomiędzy podatkiem rzeczywistym spółek wchodzących w skład Podatkowej Grupy Kapitałowej ENEA (PGK ENEA), a zaliczkami płaconymi przez PGK ENEA do Urzędu Skarbowego z uwzględnieniem korzyści podatkowej
- 147 mln zł wzrost aktywów z tytułu umów z klientami - wynika głównie z wyższego poziomu niezafakturowanej sprzedaży energii elektrycznej w konsekwencji wyższych cen energii elektrycznej i wyższego wolumenu
- 126 mln zł wzrost aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej - głównie w wyniku aktualizacji wyceny instrumentów finansowych IRS zabezpieczających przed wzrostem kosztów z tytułu zmiany stóp procentowych

Sytuacja majątkowa – struktura aktywów i pasywów ENEA S.A.

Pasywa [tys. zł]	Na dzień:		Zmiana	Zmiana %
	31 grudnia 2021	31 grudnia 2022		
Razem kapitał własny	10 803 745	14 070 759	3 267 014	30,2%
Kapitał zakładowy	588 018	676 306	88 288	15,0%
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	3 687 993	4 343 879	655 886	17,8%
Kapitał rezerwowi z wyceny instrumentów zabezpieczających	109 277	186 075	76 798	70,3%
Kapitał rezerwowi	5 974 031	6 416 141	442 110	7,4%
Zyski zatrzymane	444 426	2 448 358	2 003 932	450,9%
Razem zobowiązania	9 634 440	7 478 192	-2 156 248	-22,4%
Zobowiązania długoterminowe	4 741 110	4 446 771	-294 339	-6,2%
Zobowiązania krótkoterminowe	4 893 330	3 031 421	-1 861 909	-38,0%
Razem pasywa	20 438 185	21 548 951	1 110 766	5,4%

Struktura zobowiązań krótkoterminowych



Główne czynniki zmian zobowiązań długoterminowych (spadek o 294 mln zł):

- 359 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - reklasyfikacja zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 68 mln zł wzrost rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia - wyższy stan długoterminowej rezerwy związanej na stratę z tytułu rozliczenia opustu na opłatach dystrybucyjnych w zakresie energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów

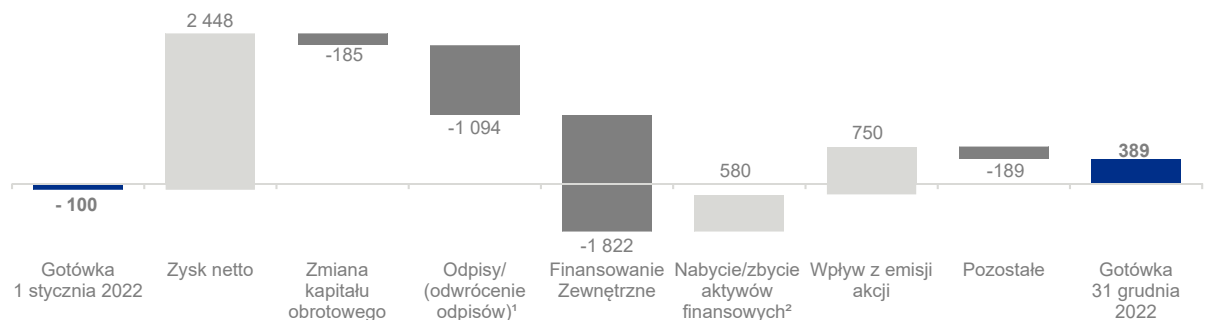
Główne czynniki zmian zobowiązań krótkoterminowych (spadek o 1 862 mln zł):

- 1 427 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - głównie: wykup obligacji, spłata rat kredytowych, przy jednoczesnej reklasyfikacji zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 1 105 mln zł zobowiązania z tytułu cash pooling w 2021 r.
- 62 mln zł zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego w 2021 r.
- 739 mln zł wzrost zobowiązań z tyt. dostaw i usług - wzrost zobowiązań handlowych (głównie z tytułu zakupu energii elektrycznej i świadectw pochodzenia), wzrost zobowiązań z tytułu rozliczeń CIT PGK, wzrost zobowiązań z tytułu ugód sądowych w sporach dotyczących wypowiedzianych umów na zakup praw majątkowych oraz wzrost zaliczek na rekompensatę z tytułu umniejszenia przychodów wynikających z Ustawy z 27.10.2022 roku o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r.

Sytuacja pieniężna i wskaźniki ENEA S.A.

Rachunek przepływów pieniężnych [tys. zł]	2021	2022	Zmiana	Zmiana %
Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(241 218)	(102 088)	139 130	57,7%
Przeptywy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	1 133 748	1 848 692	714 944	63,1%
Przeptywy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 370 394)	(1 258 104)	112 290	8,2%
Zwiększenie / (Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(477 864)	488 500	966 364	202,2%
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	378 094	-99 770	-477 864	-126,4%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	-99 770	388 730	488 500	489,6%

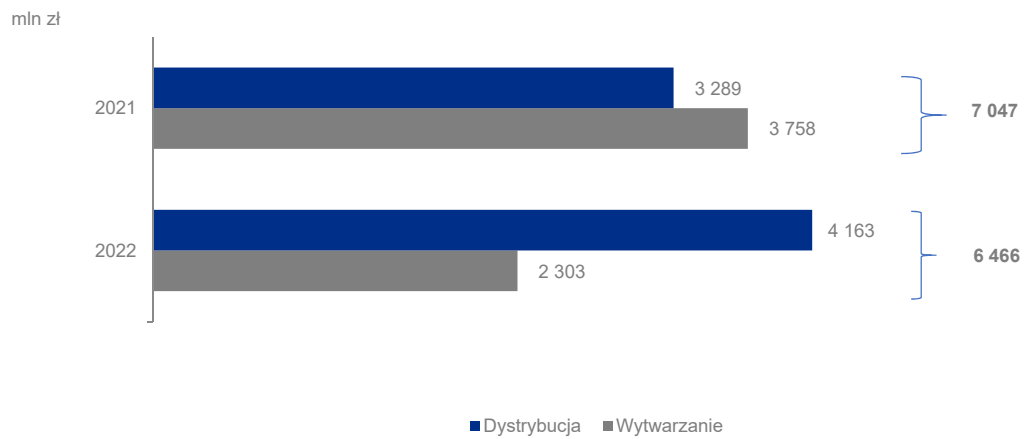
mln zł



¹⁾ Odpisy/(odwrócenie odpisów) aktualizujące wartość udziałów oraz odpisy aktualizujące aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie

²⁾ Wpływy z wewnątrzgrupowych pożyczek/obligacji

Stan posiadanych obligacji wewnątrzgrupowych i pożyczek



Stan zadłużenia zewnętrznego



8. Akcje i akcjonariat

8.1. Struktura kapitału i akcjonariatu

Wysokość kapitału zakładowego ENEA S.A. na 31 grudnia 2022 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania wynosi 529 731 093 zł i dzieli się na 529 731 093 akcji zwykłych na okaziciela o wartości nominalnej 1,00 zł każda. Ogólna liczba głosów wynikających ze wszystkich wyemitowanych akcji Emitenta odpowiada liczbie akcji i wynosi 529 731 093 głosów. Wszystkie akcje Spółki są akcjami zdematerializowanymi na okaziciela zarejestrowanymi w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych.

31 maja 2022 r. Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował zmianę Statutu Spółki dokonaną na podstawie uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 8 kwietnia 2022 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji akcji zwykłych na okaziciela serii D, pozbawienia dotychczasowych akcjonariuszy w całości prawa poboru wszystkich Akcji Serii D, zmiany Statutu Spółki, ubiegania się o dopuszczenie i wprowadzenie Akcji Serii D i/lub praw do Akcji Serii D do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. oraz dematerializacji Akcji Serii D i/lub praw do Akcji Serii D. Po rejestracji kapitał zakładowy wynosi 529 731 093 zł i dzieli się na:

- a) 295 987 473 akcji zwykłych na okaziciela serii "A";
- b) 41 638 955 akcji zwykłych na okaziciela serii "B";
- c) 103 816 150 akcji zwykłych na okaziciela serii "C";
- d) 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii "D".

Ogólna liczba głosów wynikających ze wszystkich wyemitowanych akcji wynosi 529 731 093 głosy. Wartość nominalna wszystkich akcji w kapitale zakładowym Spółki wynosi 1,00 zł.

7 czerwca 2022 r. do Spółki wpłynęło, datowane na 3 czerwca 2022 r. zawiadomienie o zmianie udziału Skarbu Państwa w ogólnej liczbie głosów w ENEA S.A. Udział Akcjonariusza - Skarbu Państwa, w ogólnej liczbie głosów w ENEA S.A. uległ zwiększeniu z 51,50% do 52,29%. Zmiana udziału w ogólnej liczbie głosów nastąpiła dnia 31 maja 2022 r. w wyniku objęcia 49 661 794 Akcji Serii D oraz na skutek zarejestrowania przez Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zmiany Statutu Spółki dokonanej na podstawie ww. uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 8 kwietnia 2022 r.

Od dnia publikacji poprzedniego raportu okresowego tj. raportu za III kwartał 2022 ENEA S.A. nie otrzymała zawiadomień o zmianie udziału w strukturze akcjonariuszy Emitenta.

Poniższa tabela przedstawia strukturę akcjonariatu ENEA S.A. na dzień sporządzenia raportu okresowego za 2022 r.

Akcjonariusz	Liczba akcji / liczba głosów na WZ	Udział w kapitale zakładowym / udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa	277 015 422	52,29%
Pozostali	252 715 671	47,71%
RAZEM	529 731 093	100,0%

8.2. 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 2022 r. kurs akcji ENEA S.A. spadł z 8,51 zł do 6,00 zł, tj. o 2,51 zł, czyli o 29,5%. Najwyższy kurs zamknięcia w bieżącym roku akcje ENEA S.A. osiągnęły 20 czerwca 2022 r. (10,15 zł), natomiast najniższy – 24 października 2022 r. (4,52 zł).

Udział akcji Spółki w indeksach na 31 grudnia 2022 r.:



Dane	2022 r.
Liczba akcji [szt.]	529 731 093
Kurs zamknięcia - minimum [zł]	4,52
Kurs zamknięcia - maximum [zł]	10,15
Kurs na koniec okresu [zł]	6,00
Kurs na koniec poprzedniego okresu [zł]	8,51
Średni wolumen [szt.]	593 551

8.3. Potencjalne zmiany w strukturze akcjonariatu

Spółce nie są znane umowy oraz zdarzenia, w wyniku których w przyszłości mogłyby nastąpić zmiany w proporcjach akcji posiadanych przez dotychczasowych Akcjonariuszy. Tym niemniej specyfika procesu nieodpłatnego nabywania od Skarbu Państwa akcji pracowniczych przez uprawnionych pracowników i ich spadkobierców może spowodować nieznaczne zmiany w liczbie akcji posiadanych przez Skarb Państwa.

8.4. Akcje własne

ENEA S.A. ani spółki z GK ENEA nie nabywały w 2022 r. akcji własnych Spółki.

8.5. System kontroli akcji pracowniczych

Statut ENEA S.A. przewiduje pakiet tzw. akcji pracowniczych. Na ten cel przeznaczone były wszystkie akcje zwykłe imienne serii B ENEA S.A. w liczbie 41 638 955 sztuk. Na podstawie odpowiednich przepisów prawa, uprawnionych do nieodpłatnego nabycia akcji ENEA S.A. było 8 818 osób, dla których przewidziano 33 239 235 akcji.

Prawo do nieodpłatnego nabycia przez osoby uprawnione od Skarbu Państwa akcji ENEA S.A. wygasło 16 maja 2012 r. Po tym terminie zawarte mogą być jedynie umowy przez spadkobierców osób uprawnionych w szczególnych przypadkach określonych w ww. ustawie.

ENEA S.A. nie uruchamiała w 2022 r. standardowych systemów kontroli programów akcji pracowniczych.

9. Władze

9.1. Skład osobowy Zarządu ENEA S.A.

Na dzień 1 stycznia 2022 r.	
Imię i nazwisko	Funkcja
Paweł Szczeszek	Prezes Zarządu
Tomasz Siwak	Członek Zarządu ds. Handlowych
Tomasz Szczegieliński	Członek Zarządu ds. Korporacyjnych
Marcin Pawlicki	Członek Zarządu ds. Operacyjnych
Rafał Mucha	Członek Zarządu ds. Finansowych
Lech Żak	Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania	
Imię i nazwisko	Funkcja
Paweł Majewski	Prezes Zarządu
Dariusz Szymczak	Członek Zarządu ds. Korporacyjnych
Marcin Pawlicki	Członek Zarządu ds. Operacyjnych
Rafał Mucha	Członek Zarządu ds. Finansowych
Lech Żak	Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju

8 kwietnia 2022 r. Pan Paweł Szczeszek złożył rezygnację z pełnienia funkcji Prezesa Zarządu z dniem 10 kwietnia 2022 r.

8 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki postanowiła powierzyć wykonywanie obowiązków Prezesa Zarządu Spółki Panu Rafałowi Mucha - Członkowi Zarządu ds. Finansowych, począwszy od dnia 11 kwietnia 2022 r., do czasu powołania Prezesa Zarządu, nie dłużej jednak niż na okres kadencji rozpoczętej z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za rok 2018, przy jednoczesnym wykonywaniu dotychczasowych obowiązków Członka Zarządu ds. Finansowych.

20 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę w sprawie powołania z dniem 25 kwietnia 2022 r. Pana Pawła Majewskiego na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. na wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2018 rok.

14 czerwca 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki powołała w skład Zarządu ENEA S.A., na nową wspólną kadencję, z dniem następnym po dniu odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2021 rok, tj. od dnia 25 czerwca 2022 r., następujące osoby:

- Pana Pawła Majewskiego na stanowisko Prezesa Zarządu,
- Pana Tomasza Siwaka na stanowisko Członka Zarządu ds. Handlowych,
- Pana Rafała Muchę na stanowisko Członka Zarządu ds. Finansowych,
- Pana Dariusza Szymczaka na stanowisko Członka Zarządu ds. Korporacyjnych,
- Pana Marcina Pawlickiego na stanowisko Członka Zarządu ds. Operacyjnych,
- Pana Lecha Żaka na stanowisko Członka Zarządu ds. Strategii i Rozwoju.

19 grudnia 2022 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę w przedmiocie odwołania z tym samym dniem Pana Tomasza Siwaka, Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych ze składu Zarządu Spółki.

Poza ww. zmianami w trakcie okresu sprawozdawczego oraz do dnia publikacji niniejszego sprawozdania nie miały miejsca inne zmiany w składzie Zarządu Spółki.

9.2. Skład osobowy Rady Nadzorczej ENEA S.A.

Na dzień 1 stycznia 2022 r.	
Imię i nazwisko	Funkcja
Rafał Włodarski	Przewodniczący Rady Nadzorczej
Roman Stryjski	Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej
Michał Jaciubek	Sekretarz Rady Nadzorczej
Paweł Korobłowski	Członek Rady Nadzorczej
Maciej Mazur	Członek Rady Nadzorczej
Piotr Mirkowski	Członek Rady Nadzorczej
Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej
Dorota Szymanek	Członek Rady Nadzorczej
Tomasz Lis	Członek Rady Nadzorczej

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania	
Imię i nazwisko	Funkcja
Łukasz Ciołko	Przewodniczący Rady Nadzorczej
Roman Stryjski	Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej
Mariusz Pliszka	Sekretarz Rady Nadzorczej
Aleksandra Agatowska	Członek Rady Nadzorczej
Mariusz Damasiewicz	Członek Rady Nadzorczej
Aneta Kordowska	Członek Rady Nadzorczej
Mariusz Romańczuk	Członek Rady Nadzorczej
Tomasz Lis	Członek Rady Nadzorczej
Paweł Łącki	Członek Rady Nadzorczej
Piotr Zborowski	Członek Rady Nadzorczej

10 marca 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. X kadencji powołany został Pan Radosław Kwaśnicki.

24 czerwca 2022 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwały w przedmiocie powołania w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI wspólnej kadencji, ze skutkiem od dnia 25 czerwca 2022 r. następujące osoby:

- Pana Mariusza Damasiewicza,
- Pana Mariusza Pliszkę,
- Pana Mariusza Romańczuka,
- Pana Rafała Włodarskiego, któremu jednocześnie powierzono funkcję Przewodniczącego Rady Nadzorczej,
- Pana Pawła Korobłowskiego,
- Pana Tomasza Lisa,
- Pana Radosława Kwaśnickiego,
- Panią Dorotę Szymanek,
- Pana Romana Stryjskiego.

6 lipca 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki dokonała wyboru Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej ENEA S.A. na okres XI wspólnej kadencji w osobie Pana Romana Stryjskiego oraz Sekretarza Rady Nadzorczej ENEA S.A. na okres XI wspólnej kadencji w osobie Pana Mariusza Pliszki.

11 lipca 2022 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pani Doroty Szymanek z zasiadania w Radzie Nadzorczej ENEA S.A. z dniem 11 lipca 2022 r.

5 sierpnia 2022 r. Pan Radosław Kwaśnicki złożył rezygnację z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A., ze skutkiem na dzień 31 sierpnia 2022 r.

16 września 2022 r. do Spółki wpłynęło oświadczenie Ministra Aktywów Państwowych, o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do powołania na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Zgodnie z ww. uprawnieniem z dnia 16 września 2022 r. do składu Rady Nadzorczej Spółki powołany został Pan Łukasz Ciołko.

18 listopada 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem ze składu Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI kadencji odwołany został Pan Paweł Korobłowski.

18 listopada 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwały, na mocy których z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI kadencji powołani zostali Pani Aneta Kordowska, Pan Paweł Łącki oraz Pan Piotr Zborowski.

4 stycznia 2023 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pana Rafała Włodarskiego z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A., w tym z funkcji Przewodniczącego Rady Nadzorczej Spółki, ze skutkiem na dzień 4 stycznia 2023 r.

13 marca 2023 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI kadencji powołana została Pani Aleksandra Agatowska.

13 marca 2023 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. dokonało wyboru na Przewodniczącego Rady Nadzorczej Spółki ENEA S.A. Pana Łukasza Ciołko.

Poza ww. zmianami w trakcie okresu sprawozdawczego oraz do dnia publikacji niniejszego sprawozdania nie miały miejsca inne zmiany w składzie Rady Nadzorczej.

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

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

Komitet ds. Audytu	
Imię i nazwisko	Funkcja
Tomasz Lis ^{1) 2) 3)}	Przewodniczący
Aneta Kordowska ^{1) 2)}	Członek
Mariusz Damasiewicz ^{1) 3)}	Członek
Mariusz Pliszka ^{1) 3)}	Członek
Roman Stryjski ¹⁾	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 2021

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 ¹⁾	Przewodniczący
Łukasz Ciołko	Członek
Piotr Zborowski ¹⁾	Członek
Mariusz Romańczuk ¹⁾	Członek

¹⁾ Członek niezależny w rozumieniu zasad ładu korporacyjnego ujętych w zbiorze Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2021

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

Komitet ds. Strategii i Inwestycji	
Imię i nazwisko	Funkcja
Łukasz Ciołko	Członek
Mariusz Damasiewicz	Członek
Tomasz Lis	Członek
Mariusz Pliszka	Członek
Mariusz Romańczuk	Członek
Piotr Zborowski	Członek

9.3. 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 22 marca 2023 r. wartość nominalna (zł)	Liczba akcji ENEA S.A. na 23 listopada 2022 r. wartość nominalna (zł)
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.

9.4. Zasady wynagradzania członków Zarządu ENEA S.A.

Zasady wynagradzania Członków Zarządu ENEA S.A., obowiązujące w 2022 r. zostały oparte na uchwale z dnia 19 grudnia 2019 r. Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. w sprawie zasad kształtowania wynagrodzeń Członków Zarządu, uchylającej uchwałę w sprawie zasad kształtowania wynagrodzeń Członków Zarządu z dnia 15 grudnia 2016 r. i kolejnych uchwałach Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. w sprawie zasad kształtowania wynagrodzeń Członków Zarządu, w tym uchwale z dnia 7 listopada 2022 r. Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia.

Uchwalone przez Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie w dniu 19 grudnia 2019 r., zmienione kolejnymi uchwałami Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. zasady wynagradzania Członków Zarządu ENEA S.A., przewidują, że z Członkiem Zarządu Spółki zawierana jest umowa o świadczenie usług zarządzania na czas pełnienia funkcji (Umowa), której treść określa Rada Nadzorcza:

- a. w okresie obowiązywania Umowy Członkom Zarządu przysługuje:
 - wynagrodzenie stałe miesięczne, ustalone w przedziale kwotowym mieszczącym się od 7 do 15-krotności podstawy wymiaru, o której mowa w art. 1 ust. 3 pkt 11 ustawy z dnia 9 czerwca 2016 r. o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami,
 - wynagrodzenie zmienne, uzależnione od poziomu realizacji celów zarządczych, nie może przekroczyć 100% wynagrodzenia stałego w poprzednim roku obrotowym;
- b. Rada Nadzorcza może zawrzeć z Członkiem Zarządu umowę o zakazie konkurencji obowiązującym po ustaniu pełnienia funkcji przy czym może być ona zawarta jedynie w przypadku pełnienia funkcji przez Członka Zarządu przez okres co najmniej 6 miesięcy, a wysokość odszkodowania za każdy miesiąc obowiązywania zakazu konkurencji nie może przekraczać 100% miesięcznego stałego wynagrodzenia, otrzymanego przez Członka Zarządu przed ustaniem pełnienia funkcji. Okres zakazu konkurencji nie może przekraczać 6 miesięcy po ustaniu pełnienia funkcji przez Członka Zarządu. W razie niewykonania lub nienależytego wykonania przez Członka Zarządu umowy o zakazie konkurencji będzie on zobowiązany do zapłaty kary umownej na rzecz Spółki, nie niższej niż wysokość odszkodowania przysługującego za cały okres zakazu konkurencji.

W razie rozwiązania albo wypowiedzenia przez Spółkę umowy, Członkowi Zarządu może być przyznana odprawa, w wysokości nie wyższej niż trzykrotność części stałej wynagrodzenia, pod warunkiem pełnienia przez niego funkcji przez okres co najmniej dwunastu miesięcy przed rozwiązaniem tej umowy. Odprawa nie przysługuje Członkowi Zarządu w przypadku:

- wypowiedzenia, rozwiązania lub zmiany Umowy wskutek zmiany funkcji pełnionej przez Członka Zarządu w składzie Zarządu,
- wypowiedzenia, rozwiązania lub zmiany Umowy wskutek powołania Członka Zarządu na kolejną kadencję Zarządu,
- objęcia funkcji Członka Zarządu w spółce w ramach Grupy Kapitałowej,
- rezygnacji z pełnienia funkcji.

Ponadto, Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. uchwałą z dnia 30 lipca 2020 r. przyjęło dokument pn. „Polityka wynagrodzeń członków organu nadzorującego oraz organu zarządzającego w ENEA Spółka Akcyjna”, który został następnie zmieniony uchwałą Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z dnia 7 listopada 2022 r. Zmiana ww. Polityki dotyczyła zwiększenia wysokości odszkodowania za każdy miesiąc obowiązywania zakazu konkurencji, zgodnie z którą wysokość tego odszkodowania uległa zmianie z 50% na 100% miesięcznego stałego wynagrodzenia.

Zasady wynagradzania Członków Zarządu wynikające z Uchwały Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 19 grudnia 2019 r. oraz z dokumentu „Polityka wynagrodzeń członków organu nadzorującego oraz organu zarządzającego w ENEA Spółka Akcyjna” zostały implementowane w przyjętym przez Radę Nadzorczą ENEA S.A. wzorze Umowy i obowiązują w zawartych z Członkami Zarządu Spółki Umowach. Zgodnie z „Polityką wynagrodzeń członków organu nadzorującego oraz organu zarządzającego w ENEA Spółka Akcyjna” Spółka nie przyznaje Członkom Zarządu wynagrodzenia w formie instrumentów finansowych, ani nie obowiązują dodatkowe programy emerytalno-rentowe oraz programy wcześniejszych emerytur dla Członków Zarządu.

9.5. Zasady wynagradzania Członków Rady Nadzorczej ENEA S.A.

Zasady wynagradzania Członków Rady Nadzorczej ENEA S.A., obowiązujące w 2022 r. zostały wprowadzone na mocy uchwały Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z 15 grudnia 2016 r. Zgodnie z postanowieniami tejże uchwały NWZ miesięczne wynagrodzenie członków Rady Nadzorczej ustalono jako iloczyn przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw bez wypłat z zysku w czwartym kwartale roku poprzedniego, ogłoszone przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego oraz mnożnika:

- dla Przewodniczącego Rady Nadzorczej – 1,7,
- dla pozostałych Członków Rady Nadzorczej – 1,5.

Uchwała Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia w § 1 ust. 2-3 przewiduje także, że:

- a. Członkom Rady Nadzorczej przysługuje wynagrodzenie, o którym mowa powyżej bez względu na liczbę zwołanych posiedzeń,
- b. wynagrodzenie nie przysługuje za ten miesiąc, w którym Członek Rady Nadzorczej nie był obecny na żadnym z prawidłowo zwołanych posiedzeń, a nieobecność nie została usprawiedliwiona.

W dniu 19 grudnia 2019 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę w sprawie zmiany uchwały Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 15 grudnia 2016 r. w sprawie ustalenia zasad kształtowania wynagrodzeń członków Rady Nadzorczej i ustaliło miesięczne wynagrodzenie członków Rady Nadzorczej, jako iloczyn podstawy wymiaru, o którym mowa w art. 1 ust. 3 pkt 11 ustawy z dnia 9 czerwca 2016 r. o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami oraz mnożnika:

- dla Przewodniczącego Rady Nadzorczej – 1,7,
- dla pozostałych Członków Rady Nadzorczej – 1,5.

Uchwała weszła w życie z dniem jej podjęcia.

Ponadto, w dniu 30 lipca 2020 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę w sprawie przyjęcia dokumentu pn. „Polityka wynagrodzeń członków organu nadzorującego oraz organu zarządzającego w ENEA Spółka Akcyjna”, w której obok zasad wynagradzania członków Rady Nadzorczej adekwatnie do pełnionej przez danego Członka funkcji określono, że Spółka nie przyznaje Członkom Rady Nadzorczej wynagrodzenia w formie instrumentów finansowych oraz że nie obowiązują dodatkowe programy emerytalno-rentowe oraz programy wcześniejszych emerytur dla Członków Rady Nadzorczej.

Dokonana uchwałą Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z dnia 7 listopada 2022 r. zmiana dokumentu pn. „Polityka wynagrodzeń członków organu nadzorującego oraz organu zarządzającego w ENEA Spółka Akcyjna” nie miała wpływu na zasady wynagradzania Członków Rady Nadzorczej ENEA S.A.

9.6. Wysokość wynagrodzeń

Wynagrodzenie osób wchodzących w skład Zarządu ENEA S.A. pobierane w okresie od 1 stycznia 2022 r. do 31 grudnia 2022 r., z którymi Spółka zawarła umowę o świadczenie usług w zakresie zarządzania przedstawia poniższa tabela:

Imię i Nazwisko	Funkcja	Wynagrodzenie z kontraktu w zł (bez VAT) ¹⁾	Świadczenia dodatkowe	Uwagi
Paweł Majewski	Prezes Zarządu	533 000,00	-	funkcja pełniona od 25 kwietnia 2022 r.
Tomasz Siwak	Członek Zarządu	1 068 833,34	-	funkcja pełniona do 19 grudnia 2022 r.
Dariusz Szymczak	Członek Zarządu	341 000,00	-	funkcja pełniona od 25 czerwca 2022 r.
Marcin Pawlicki	Członek Zarządu	1 089 000,00	-	-
Rafał Mucha	Członek Zarządu	1 093 666,67	-	-
Lech Żak	Członek Zarządu	660 000,00	-	-
Paweł Szczeszek	Prezes Zarządu	636 666,67	-	funkcja pełniona do 10 kwietnia 2022 r.
Tomasz Szczegielniak	Członek Zarządu	1 005 376,34	-	funkcja pełniona do 24 czerwca 2022 r.

¹⁾ wynagrodzenie obejmuje również zakaz konkurencji oraz premie za rok 2021

W okresie sprawowania funkcji zarządczych w 2022 r. Członkowie Zarządu ENEA S.A. nie pobierali wynagrodzenia z tytułu pełnienia w tym czasie funkcji w spółkach zależnych ENEA S.A. Wynagrodzenie nie obejmowało składników pozafinansowych.

Zgodnie z „Polityką wynagrodzeń członków organu nadzorującego oraz organu zarządzającego w ENEA Spółka Akcyjna” Rada Nadzorcza upoważniona jest do określenia zakresu i zasad udostępniania Członkom Zarządu urządzeń technicznych oraz zasobów stanowiących mienie Spółki, niezbędnych do wykonywania funkcji, a także może określić limity albo sposób ich określania dotyczącego kosztów, jakie Spółka ponosi w związku z udostępnieniem i wykorzystywaniem urządzeń i zasobów przez członka Zarządu do celów służbowych. W roku 2022 Członkom Zarządu ENEA S.A. przysługiwała w określonych przypadkach możliwość korzystania z finansowanego przez ENEA S.A. indywidualnego szkolenia oraz zakwaterowania w miejscowości siedziby Spółki, co jest zgodne z regulacją zawartą w Uchwale Rady Nadzorczej o kształtowaniu wynagrodzeń Członków Zarządu ENEA S.A. oraz z zawartą przez Radę Nadzorczą z każdym z Członków Zarządu ENEA S.A. Umową.

Wynagrodzenie osób wchodzących w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. w roku obrotowym 2022 przedstawia poniższa tabela:

Imię i Nazwisko	Wynagrodzenie [zł]	Uwagi
Rafał Włodarski	89 837,16	-
Roman Stryjski	79 268,04	-
Łukasz Ciołko	23 119,86	funkcja pełniona od 16 września 2022 r.
Mariusz Damasiewicz	40 955,16	funkcja pełniona od 25 czerwca 2022 r.
Aneta Kordowska	9 468,13	funkcja pełniona od 18 listopada 2022 r.
Tomasz Lis	79 268,04	-
Paweł Łącki	9 468,13	funkcja pełniona od 18 listopada 2022 r.
Mariusz Pliszka	79 268,04	-
Mariusz Romańczuk	40 955,16	funkcja pełniona od 25 czerwca 2022 r.
Piotr Zborowski	9 468,13	funkcja pełniona od 18 listopada 2022 r.
Michał Jaciubek	38 312,91	funkcja pełniona do 24 czerwca 2022 r.
Paweł Korobłowski	70 020,10	funkcja pełniona do 18 listopada 2022 r.
Radosław Kwaśnicki	37 872,53	funkcja pełniona od 10 marca 2022 r. do 31 sierpnia 2022 r.
Maciej Mazur	38 312,91	funkcja pełniona do 24 czerwca 2022 r.
Piotr Mirkowski	38 312,91	funkcja pełniona do 24 czerwca 2022 r.
Dorota Szymanek	41 978,01	funkcja pełniona do 11 lipca 2022 r.

Osoby wchodzące w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. w roku obrotowym 2022 pobierały wynagrodzenia z tytułu zasiadania w Radzie Nadzorczej w kwocie zgodnej z obowiązującymi przepisami.

10. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji Emitenta

10.1. Otoczenie regulacyjne

Działalność ENEA S.A. oraz jej spółek zależnych prowadzona jest w otoczeniu podlegającym szczególnej regulacji prawnej, zarówno na poziomie krajowym, jak również Unii Europejskiej (regulowana działalność gospodarcza). Szereg regulacji prawnych dotyczących przedsiębiorstw energetycznych jest pochodną decyzji o charakterze politycznym. Z tego powodu regulacje te są przedmiotem częstych zmian. Szczególnie obecnie, dynamicznie rozwijająca się rzeczywistość regulacyjno – legislacyjna na gruncie prawa krajowego oraz europejskiego, w obszarze sektora energetycznego, wynikająca m.in. z decyzji o charakterze politycznym, będących również reakcją na sytuację społeczno-gospodarczą powstałą w skutek inwazji Federacji Rosyjskiej na Ukrainę, jak również szeroko zakrojone działania Komisji Europejskiej zmierzające do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych i osiągnięcia neutralności klimatycznej Europy do 2050 r., powoduje to, że ustalenie niektórych skutków, dla prowadzonej działalności gospodarczej bywa niekiedy trudne. 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.

10.1.1. Wewnętrzny rynek energii elektrycznej Unii Europejskiej

Celem utworzenia unijnego rynku wewnętrznego w sektorze energii jest zapewnienie sprawnego rynku, charakteryzującego się sprawiedliwym dostępem, wysokim poziomem ochrony konsumentów, a także odpowiednim zakresem połączeń międzysystemowych i zdolności wytwórczych energii. Głównym środkiem Unii Europejskiej mającym umożliwić osiągnięcie wskazanego wyżej celu jest prawodawstwo zmierzające do usunięcia przeszkód i barier w handlu, zbliżenia polityki podatkowej i cenowej oraz ujednoczenie norm i standardów, także w zakresie bezpieczeństwa i środowiska naturalnego.

10.1.1.1. Rynki finansowe (EMIR Refit)

Regulacja EMIR (ang. European Market Infrastructure Regulation) to Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady UE nr 648/2012 z dnia 4 lipca 2012 r. w sprawie instrumentów pochodnych będących przedmiotem obrotu poza rynkiem regulowanym, kontrahentów centralnych i repozytoriów transakcji wraz z Rozporządzeniami Delegowanymi Komisji (UE) nr 148/2013 i 149/2013 z 19 grudnia 2012 r., które weszło w życie 16 sierpnia 2012 r., następnie 17 czerwca 2019 r. zostało zmienione Rozporządzeniem 2019/834 z dnia 20 maja 2019 r. (EMIR Refit) upraszczającym niektóre obowiązki zwłaszcza wobec podmiotów o niewielkich wartościach transakcji na instrumentach finansowych. Regulacja wprowadziła wymogi dotyczące zgłaszania transakcji na instrumentach pochodnych do „repozytoriów transakcji”, technik ograniczania ryzyka, w określonych przypadkach obowiązek centralnego rozliczania transakcji przez „Kontrahentów Centralnych” (CCP)¹⁾ oraz określiła sankcje za naruszenia jej postanowień.

10.1.1.2. 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 do publicznej wiadomości, w postaci sformalizowanego komunikatu, 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.

¹⁾ Kontrahent Centralny (CCP) oznacza osobę prawną posiadającą autoryzację ESMA (European Securities and Markets Authority), która działa pomiędzy kontrahentami Instrumentów Pochodnych będących w obrocie na co najmniej jednym rynku finansowym, stając się nabywcą dla każdego sprzedawcy i sprzedawcą dla każdego nabywcy.

10.1.1.3. 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. W dniu 14 lipca 2021 Komisja Europejska opublikowała pakiet legislacyjny „Fit for 55”, w którego skład wchodzi dyrektywa regulująca liniowy współczynnik redukcji oraz rezerwę stabilności rynkowej, które są najistotniejszymi mechanizmami w ramach systemu EU ETS, wpływającymi na zmniejszenie podaży na rynku EU ETS. Po zmianie od 2021 r. aktualna wartość liniowego współczynnika redukcji wynosi 2,2%.

Zgodnie z publikacją Komisji z dnia 12 maja 2022 r., dot. łącznej liczby uprawnień znajdujących się w obiegu w 2021 r. do celów rezerwy stabilności rynkowej oraz liczby nieprzydzielonych uprawnień w latach 2013-2020:

- na dzień 31 grudnia 2021 r. w rezerwie stabilności rynkowej znajdowało się 2 632 682 062 uprawnień,
- od września 2022 r. do września 2023 r. w rezerwie stabilności rynkowej zostanie umieszczone 347 811 404 uprawnień,
- na dzień 31 grudnia 2021 r. uprawnień w obiegu pozostawało 1 449 214 182.

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 tym projekt zmiany dyrektywy EU ETS 2003/87/WE oraz decyzji 2015/1814 w sprawie rezerwy stabilności rynkowej (szczegółowe informacje nt. pakietu znajdują się w podpunkcie 10.1.1.5.).

W kontekście powyższego, od listopada 2020 r. obserwowany był gwałtowny trend wzrostowy notowań uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, kontynuowany do początku lutego 2022 r. Końcówka lutego oraz początek marca wiązały się z dużymi spadkami cen uprawnień do emisji CO₂, po których nastąpił powrót do wysokich poziomów cenowych. W połowie marca notowania przeszły w trend boczny. Po znacznym wzroście w połowie sierpnia, odnotowany został znaczny spadek we wrześniu, po którym wycena giełdowa produktu stopniowo powróciła do wysokich poziomów.

10.1.1.4. Działania zmierzające do liberalizacji rynków gazu i energii elektrycznej

Pierwsze dyrektywy w sprawie liberalizacji (pierwszy pakiet energetyczny) zostały przyjęte w 1996 r. (w odniesieniu do energii elektrycznej) i 1998 r. (w odniesieniu do gazu), natomiast termin ich transpozycji do systemów prawnych państw członkowskich wyznaczono na 1998 r. (energia elektryczna) i 2000 r. (gaz).

Drugi pakiet energetyczny przyjęto w 2003 r., a wchodzące w jego skład dyrektywy należało przetransponować do prawa krajowego państw członkowskich do 2004 r., przy czym niektóre przepisy weszły w życie dopiero w 2007 r. Od tego czasu konsumenci przemysłowi i państwa członkowskie mogli swobodnie wybierać swojego dostawcę gazu i energii elektrycznej spośród szerszego grona konkurentów.

Trzeci pakiet energetyczny przyjęto w kwietniu 2009 r. Zakres jego regulacji miał na celu dalszą liberalizację wewnętrznych rynków energii elektrycznej i gazu. Zmieniał on drugi pakiet i stanowił fundament procesu realizacji wewnętrznego rynku energii.

W czerwcu 2019 r. przyjęto czwarty pakiet energetyczny składający się z jednej dyrektywy (dyrektywa w sprawie energii elektrycznej 2019/944/UE) i trzech rozporządzeń (rozporządzenie w sprawie energii elektrycznej 2019/943/UE, rozporządzenie w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń 2019/941/UE i rozporządzenie ustanawiające Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki 2019/942/UE). W ramach tego pakietu wprowadzono nowe regulacje mające na celu zaspokojenie potrzeb w zakresie energii ze źródeł odnawialnych oraz przyciągnięcie inwestycji w tym zakresie. Przewidziano zachęty dla konsumentów i wprowadzono nowy limit, poniżej którego elektrownie kwalifikują się do otrzymywania dotacji w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych. Nałożono również na państwa członkowskie obowiązek przygotowania planów awaryjnych na wypadek kryzysów elektroenergetycznych oraz zwiększono kompetencje ACER w zakresie transgranicznej współpracy regulacyjnej w przypadku, gdy istnieje ryzyko rozdrobnienia krajowego i regionalnego.

Piąty pakiet energetyczny „Gotowi na 55/FIT FOR 55” został opublikowany w 14 lipca 2021 r. w celu dostosowania celów energetycznych UE do nowych europejskich celów klimatycznych na lata 2030 i 2050.

W związku z inwazją Rosji na Ukrainę w lutym 2022 r. i po całkowitym odcięciu przez Rosję dostaw gazu do Europy, skutkującym kryzysem energetycznym, UE postanowiła podjąć działania zmierzające do jak najszybszego zaprzestania importu wszystkich rosyjskich paliw kopalnych, wprowadzenia środków mających sprzyjać oszczędności energii, dywersyfikacji importu energii, przyjęcia środków strukturalnych na rynkach energii elektrycznej i gazu oraz przyspieszenia rozwoju odnawialnych źródeł energii. Już 24 lutego 2022 r. Przywódcy UE, zebrani na posiedzeniu Rady Europejskiej uzgodnili konieczność wprowadzenia dalszych sankcji wobec Rosji, które miały objąć m.in. sektor energii. Dnia 8 kwietnia 2022 r. Rada UE przyjęła tzw. 5. pakiet sankcji, w ramach którego wprowadzono m.in. zakaz zakupu, importu lub transferu węgla i innych stałych paliw kopalnych do UE, jeżeli pochodzą one z Rosji lub są eksportowane z Rosji. Ww. zakaz importu węgla wszedł w życie od sierpnia 2022 r. Do momentu wprowadzenia sankcji Rosja importowała do UE ok. 20% swojej produkcji węgla kamiennego, zarabiając na tym ok. 8 mld euro

rocznie. Dnia 3 czerwca 2022 r. Rada UE przyjęła tzw. 6. pakiet sankcji, w ramach którego zakazała m.in. zakupu, importu lub transferu ropy naftowej transportowanej drogą morską i niektórych produktów ropopochodnych z Rosji do UE. Zakaz ten zaczął obowiązywać 5 grudnia 2022 r. w przypadku ropy i 5 lutego 2023 r. w przypadku rafinowanych produktów ropopochodnych. Tymczasowe odstępstwo od ww. zakazu dotyczy ropy importowanej rurociągiem do państw UE, które z powodu położenia geograficznego są szczególnie zależne od dostaw z Rosji. Po dacie bilansowej, tj. pod koniec lutego 2023 r., w ramach tzw. 10. Pakietu sankcji UE zakazała również udostępniania magazynów gazu znajdujących się w UE w celu przechowywania gazu pochodzącego z Rosji. Unijne sankcje nie objęły importu gazu ziemnego z Rosji, jednak w 2022 r. większość państw UE zaprzestała zakupu paliwa dostarczanego do Europy przez rosyjską spółkę Gazprom. Z jednej strony było to wynikiem decyzji politycznych zmierzających ku dywersyfikacji dostaw gazu do UE i uzależnienia się od rosyjskiego gazu, z drugiej strony wynikało to z działań Gazpromu, który jednostronnie pozrywał obowiązujące umowy, próbując narzucić odbiorcom płatności w rublach.

10.1.1.5. „Gotowi na 55/FIT FOR 55”

W marcu 2020 r. Komisja przedstawiła wniosek w sprawie Europejskiego prawa o klimacie w celu obniżenia emisyjności w Europie do zera do 2050 r. W planie w zakresie celów klimatycznych Komisja zaproponowała podwyższenie celu Unii dotyczącego redukcji emisji gazów cieplarnianych do 2030 r. do poziomu co najmniej 55% poniżej poziomów z 1990 r., co stanowi znaczny wzrost w porównaniu z obecnym celem wynoszącym 40%. W planie w zakresie celów klimatycznych określono również zarys wymaganych działań we wszystkich sektorach gospodarki, w tym zmian kluczowych instrumentów legislacyjnych służących osiągnięciu tego bardziej ambitnego celu oraz wywiązaniu się ze zobowiązania określonego w komunikacie w sprawie Europejskiego Zielonego Ładu, aby zaproponować kompleksowy plan na rzecz zwiększenia w odpowiedzialny sposób celu Unii Europejskiej na 2030 r. do 55%. Aby zrealizować te cele, w programie prac Komisji Europejskiej na 2021 r.6 zapowiedziano pakiet „Gotowi na 55” („Fit for 55”), mający pozwolić ograniczyć emisje gazów cieplarnianych o co najmniej 55% do 2030 r. oraz osiągnąć neutralność klimatyczną Europy do 2050 r. Pakiet obejmuje m.in. następujące dokumenty i proponuje wprowadzenie m.in. następujących zmian:

- rewizja Dyrektywy 2003/87/WE ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych (dalej Projekt Rewizji ETS)¹⁾.

- podwyższenie ogólnego celu redukcji emisji w sektorach, które są objęte EU ETS (energetyka, przemysł, wewnątrzunijne lotnictwo) do 62% do 2030 r. w stosunku do roku 2005;
- wyeliminowanie instytucji finansowych z handlu uprawnieniami do emisji;
- rozszerzenie EU ETS na nowe sektory: transport drogowy oraz budownictwo (w odniesieniu do budynków komercyjnych) od 2027 r oraz transport morski (stopniowe wprowadzanie przez armatorów obowiązku umarzenia uprawnień: 40% dla zweryfikowanych emisji od 2024 r., 70% od 2025 r. i 100% od 2026 r.). (Komisja ocena możliwość włączenia do EU ETS sektora spalania odpadów komunalnych i do 31 lipca 2026 r. przedstawi sprawozdanie na ten temat z myślą o włączeniu tego sektora, począwszy od 2028 r.) ;
- zmiana zasad dot. przyznawania bezpłatnych uprawnień – powiązanie wskaźników referencyjnych z redukcją emisji – zwiększenie wskaźnika do 2,5% rocznie od 2026 r. w miejsce obecnego 1,6% (w celu wspomagania przelomowych / innowacyjnych technologii);
- stopniowe wycofywanie bezpłatnych uprawnień do emisji i stopniowe wprowadzanie mechanizmu dostosowywania cen na granicach z uwzględnieniem emisji CO₂ (Carbon Border Adjustment Mechanism - CBAM). Wycofywanie bezpłatnych uprawnień będzie następować stopniowo między 2026 a 2034 rokiem (2026: 2,5%, 2027: 5%, 2028: 10%, 2029: 22,5%, 2030: 48,5%, 2031: 61%, 2032: 73,5%, 2033: 86%, 2034: 100%). Zwiększenie Funduszu Innowacyjnego i wprowadzenie w jego ramach, jako dodatkowy instrument wsparcia inwestycji przyjaznych dla klimatu „Kontraktów na transakcje różnicowe dotyczące dwutlenku węgla”;
- wprowadzenie 95% wartości progowej dla spalania biomasy przy współczynniku zero, po przekroczeniu której instalacje ulegąby wyłączeniu z EU ETS.

22 czerwca 2022 r. po pierwszym czytaniu w PE Projekt Rewizji ETS został przekazany do prac Komisji przedmiotowo właściwej.

- rewizja Dyrektywy 2018/2001/UE w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych:

- modyfikacja definicji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego i definicji wartości standardowej oraz dodanie nowych definicji, m.in. paliw odnawialnych, obszaru rynkowego, inteligentnego systemu pomiarowego, punktu ładowania, uczestnika rynku, rynku energii elektrycznej, baterii do użytku domowego, akumulatora pojazdów elektrycznych, baterii przemysłowej, stanu zdrowia baterii, jej poziomu naładowania, wartości zadanej mocy, inteligentnego ładowania, organu regulacyjnego, ładowania dwukierunkowego, punktu ładowania o normalnej mocy, przemysłu;

¹⁾ 17 grudnia 2022 r. posłowie do Parlamentu Europejskiego i Rada UE osiągnęli porozumienie ws. reformy unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (EU ETS). Zanim reforma wejdzie w życie, Parlament i Rada będą musiały formalnie zatwierdzić zawarte porozumienie. W trakcie negocjacji PE i Rada ustalił również stanowisko ws. utworzenia Społecznego Funduszu Klimatycznego. Fundusz zostanie utworzony na lata 2026-2032, z kwalifikowalnością wydatków od 1 stycznia 2026 r. Będzie częścią budżetu UE i będzie zasilany kwotą 65 mld euro z budżetu UE, 25% finansowania zapewnią natomiast strony państw członkowskich.

- zwiększenie celu w zakresie udziału energii do OZE z 45%¹⁾;
- zwiększony roczny cel zużycia OZE w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa systemowego o 1,1% rocznie do 2030 r.;
- nowy orientacyjny unijny cel, zgodnie z którym udział energii odnawialnej w końcowym zużyciu energii w budynkach ma wynosić 49% do 2030 r.;
- zaostrenie obowiązujących kryteriów zrównoważonego rozwoju do produkcji biomasy rolniczej również do biomasy leśnej;
- zastosowanie progów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w przypadku produkcji energii elektrycznej, ogrzewania i chłodzenia z paliw z biomasy także dla istniejących instalacji tj. 70% do końca 2025 r. i 80% od początku 2026 r.;
- zobowiązanie państw członkowskich do wspólnego ustalania oraz do wyrażenia zgody na współpracę w kwestii ilości wytwarzanej energii z morskich źródeł odnawialnych, która powinna być generowana w każdym basenie morskim do 2050 r., a także do wyznaczenia etapów pośrednich na 2030 i 2040 r.;
- zaostrenie warunków udziału instalacji wykorzystujących biomasę w systemach wsparcia, w tym poprzez proponowaną hierarchię postępowania z biomasą;
- wprowadzenie z początkiem 2027 r. zasady braku wsparcia na produkcję energii elektrycznej z biomasy leśnej w instalacjach wytwarzających wyłącznie energię elektryczną.

W dniu 9 listopada 2022 r. Komisja zaproponowała kolejną zmianę (RED IV) rozporządzenia Rady, które ustanawia ramy służące przyspieszonemu wdrażaniu energii ze źródeł odnawialnych. Zgodnie z wnioskiem elektrownie wykorzystujące odnawialne źródła energii będą uznawane za leżące w nadrzędnym interesie publicznym, co umożliwiłoby przyspieszenie nowych procedur wydawania pozwoleń i pozwoliłoby na konkretne odstępstwa od prawodawstwa UE w zakresie ochrony środowiska.

Obecnie trwają rozmowy na temat ram polityki energetycznej do 2030 r. i na okres po 2030 r.

- rewizja Dyrektywy 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej (EED):

- wyznaczanie przez państwa członkowskie orientacyjnych wkładów w zakresie zużycia energii końcowej i pierwotnej, w celu osiągnięcia efektywności energetycznej;
- zmiana definicji efektywnych systemów ciepłowniczych i systemów chłodnictwa poprzez wprowadzenie progresywnie zmiennych minimalnych warunków jakie musi spełnić instalacja, aby była zakwalifikowana jako efektywna;
- zmniejszenie zużycia energii na szczeblu UE do 2030 r. o 36% w przypadku energii końcowej i o 39% w przypadku energii pierwotnej. Cel unijny w wysokości 36% będzie wiążący. Cele te opierają się na nowym scenariuszu bazowym i odpowiadają celowi redukcyjnemu wynoszącemu 13% w porównaniu z 2020 r. stopniowe podwyższanie celu dotyczącego oszczędności energii w odniesieniu do zużycia energii końcowej. Państwa członkowskie mają ograniczać zużycie energii końcowej o 1,1% rocznie od 1 stycznia 2024 r., o 1,3% od 1 stycznia 2026 r. i o 1,5% od 1 stycznia 2028 r. do 31 grudnia 2030 r., przy czym będą mogły przenieść maksymalnie 10% nadwyżki oszczędności na kolejny okres.;
- sektor publiczny został zobowiązany do zmniejszenia zużycia energii o 1,7% rocznie lub o co najmniej 1,9% rocznie w przypadku wyłączenia transportu publicznego lub sił zbrojnych;
- określenie, że co najmniej 3% całkowitej powierzchni ogrzewanych lub chłodzonych budynków będących własnością instytucji publicznych było poddawane corocznej renowacji, w celu przynajmniej przekształcenia ich w budynki o niemal zerowym zużyciu energii;
- określenie, że dostawy, usługi i roboty budowlane udzielane w ramach zamówień publicznych powinny być o bardzo dobrej charakterystyce energetycznej;
- skrócenie okresu oszczędności końcowego zużycia energii w każdym roku – z 2023 r. w wysokości 0,8% rocznego zużycia energii końcowej, uśrednionego dla ostatnich trzech lat przed dniem 1 stycznia 2019 r. (wyjątek Cypr i Malta – 0,24%);
- wdrożenie systemu zarządzania energią przez przedsiębiorstwa, których średnie roczne zużycie energii w ciągu ostatnich trzech lat i przy uwzględnieniu wszystkich nośników energii przekroczyło 100TJ bądź objęcie ich audytem energetycznym;
- wprowadzenie obowiązków sprzedawcy względem odbiorców końcowych i użytkowników końcowych dot. treści umowy i zasad jej wykonywania;
- przepis o przejrzystości zużycia energii przez ośrodki przetwarzania danych. Od 2024 r. miałyby one co roku publikować informacje na temat swojego zużycia energii. Informacje te Komisja ma gromadzić w publicznej unijnej bazie danych.

¹⁾ Ponad 20% energii zużywanej w UE pochodzi z OZE. To ponad dwukrotny wzrost od 2004 roku. Obecny cel UE wynosi 32% do 2030 r., ale jest korygowany w górę wraz z aktualizacją celów dotyczących budynków, ogrzewania i chłodzenia oraz przemysłu. We wrześniu 2022 r. Parlament zażądał zwiększenia celu na 2030 r. do 45%.

W dniu 14 września 2022 r. po pierwszym czytaniu w PE projekt został przekazany do prac Komisji przedmiotowo właściwej.

- rewizja Dyrektywy o opodatkowaniu produktów energetycznych i energii elektrycznej (ETD):

- rozbudowa katalogu produktów energetycznych i ustalenie minimalnego opodatkowania do każdego produktu;
- możliwość stosowania obniżonych stawek podatkowych (zgodnie z wytycznymi dyrektywy) dla energii elektrycznej z OZE; energia elektryczna bez względu na przeznaczenie będzie najniżej opodatkowana;
- możliwość stosowania obniżonych stawek podatkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji, spełniającej definicję wysokosprawnej kogeneracji z dyrektywy EED; Zmiany dyrektywy nie zakładają jednak możliwości fakultatywnego zniesienia akcyzy dla kogeneracji. Dyrektywa nie precyzuje wystarczająco sytuacji dotyczącej kogeneracji;
- ogólne przewartościowanie źródeł energii prowadzące do zniechęcenia do korzystania z paliw kopalnianych, a zachęcania do korzystania z alternatywnych źródeł - ustanowienie minimalnej wartości stawek opodatkowania w odniesieniu do poszczególnych produktów energetycznych – im czystsze źródło energii, tym mniejsze opodatkowanie;
- zmniejszenie wszelkiego rodzaju zwolnień i zniżek dotyczących prowadzących do fragmentacji rynku wewnętrznego;
- możliwość zastosowania minimalnej stawki opodatkowania dla paliw do ogrzewania w odniesieniu do gospodarstw domowych w trudnej sytuacji – okres przejściowy 10 lat;
- propozycja stawek minimalnego opodatkowania dla paliw do ogrzewania klaruje się na poziomach odpowiednio: dla gazu ziemnego i niezrównoważonego biogazu wyjściowo w 2023 r. 0,6 EUR/GJ, docelowo 0,9 EUR/GJ w 2033 r., dla węgla od 2023 r. 0,9 EUR/GJ, dla zrównoważonego biogazu od 2023 r. 0,45 EUR/GJ, dla niezrównoważonej biomasy leśnej od 2023 r. 0,9 EUR/GJ oraz dla zrównoważonej biomasy leśnej od 2023 r. 0,45 EUR/GJ;
- propozycja stawki minimalnego opodatkowania dla energii elektrycznej wynosi 0,15 EUR/GJ od 2023 r.;
- dostosowanie do nowych celów redukcyjnych rozporządzenia w sprawie włączenia emisji i pochłaniania gazów cieplarnianych w wyniku działalności związanej z użytkowaniem gruntów, zmianą użytkowania gruntów i leśnictwem (LULUCF)¹⁾.

Projekt oczekuje na stanowisko komisji przedmiotowo właściwej.

- rewizja rozporządzenia w sprawie wiążących rocznych redukcji emisji gazów cieplarnianych przez państwa członkowskie od 2021 r. do 2030 r. przyczyniających się do działań na rzecz klimatu w celu wywiązania się z zobowiązań wynikających z porozumienia paryskiego:

- proponuje dla każdego państwa członkowskiego zaostreżenie wartości docelowe w zakresie redukcji emisji w przypadku budynków, transportu drogowego i krajowego transportu morskiego, rolnictwa, odpadów i małych sektorów przemysłu.

- rewizja rozporządzenia ustanawiającego normy emisji CO₂ dla samochodów osobowych i dostawczych

- proponuje ograniczenie emisji z nowych samochodów osobowych o 55% do 2030 r. i o 100% do 2035 r. w porównaniu z poziomami z 2021 r. W rezultacie wszystkie nowe samochody osobowe rejestrowane od 2035 r. będą bezemisyjne.

- rewizja rozporządzenia w sprawie włączenia emisji i pochłaniania gazów cieplarnianych w wyniku działalności związanej z użytkowaniem gruntów, zmianą użytkowania gruntów i leśnictwem (LULUCF):

- proponuje ustanowić ogólny cel UE dotyczący usuwania dwutlenku węgla przez naturalne pochłaniacze odpowiadający 310 mln ton emisji CO₂ do 2030 r. Do 2035 r. UE powinna dążyć do osiągnięcia neutralności klimatycznej w sektorach użytkowania gruntów, leśnictwa i rolnictwa, co dotyczy również emisji rolniczych innych niż CO₂.

- rewizja dyrektywy w sprawie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych:

- proponuje nałożyć na państwa członkowskie wymóg zwiększenia zdolności ładowania proporcjonalnie do sprzedaży samochodów bezemisyjnych oraz wymóg instalacji punktów ładowania i tankowania na głównych autostradach w regularnych odstępach: co 60 km w przypadku ładowania energią elektryczną i co 150 km w przypadku tankowania wodoru.

¹⁾ Porozumienie polityczne w sprawie zwiększenia wkładu sektora użytkowania gruntów, zmiany użytkowania gruntów i leśnictwa

10.1.1.6. Taksonomia UE

Narzędziem, dzięki któremu prywatne środki inwestycyjne mają stać się instrumentem realizacji założeń Europejskiego Zielonego Ładu jest tzw. unijna Taksonomia.

Dnia 15 lipca 2022 roku opublikowano w Dzienniku Urzędowym UE Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2022/1214 z dnia 9 marca 2022 r. zmieniające rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 w odniesieniu do działalności gospodarczej w niektórych sektorach energetycznych oraz rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2178 w odniesieniu do publicznego ujawniania szczególnych informacji w odniesieniu do tych rodzajów działalności gospodarczej.

Rozporządzenie weszło w życie 4 sierpnia 2022 r., natomiast stosowane jest od 1 stycznia 2023 r.

Rozporządzenie to uwzględnia następujące zmiany w unijnej Taksonomii:

- ustanowienie technicznych kryteriów kwalifikacji dla rodzajów działalności prowadzonej w sektorach gazu ziemnego i energii jądrowej, których spełnienie pozwoli uznać taką inwestycję za zrównoważoną;
- zaakcentowanie przejściowego charakteru uwzględnienia jako zrównoważonej środowiskowo działalności polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej lub ciepła/chłodu lub kogeneracji przy zastosowaniu gazów kopalnych;
- przedsiębiorstwa niefinansowe prowadzące działalność taką jak: wytwarzanie energii elektrycznej, wysokosprawna kogeneracja energii elektrycznej i ciepła/chłodu oraz produkcja ciepła/chłodu z gazów kopalnych mają od 1 stycznia 2023 r. ujawniać informacje na temat tego jaka część prowadzonych przez nie działalności w wyżej wymienionych sektorach jest zgodna i niezgodna z założeniami „Taksonomii”.

Ponadto, rozporządzenie to zawiera deklarację, zgodnie z którą OZE będą odgrywać zasadniczą rolę w realizacji celów Unii w zakresie klimatu i środowiska oraz postulat zwiększenia inwestycji w OZE.

10.1.1.7. REPowerEU

W odpowiedzi na trudności i zakłócenia na światowym rynku energii spowodowane inwazją Rosji na Ukrainę Komisja Europejska przedstawiła 18 maja 2022 r. plan REPowerEU.

REPowerEU to plan Komisji Europejskiej polegający na uniezależnieniu Europy od rosyjskich paliw kopalnych na długo przed 2030 r. w związku z rosyjską inwazją na Ukrainę. REPowerEU opiera się na założeniach pakietu FIT For 55 nie zmienia zatem kluczowych założeń dotyczących osiągnięcia co najmniej 55% redukcji emisji gazów cieplarnianych do 2030 r. i neutralności klimatycznej do 2050 r. Środki przewidziane w planie REPowerEU mogą być odpowiedzią na ten ambitny cel. Do tych środków należą: oszczędność energii, dywersyfikacja dostaw energii oraz przyspieszone wprowadzanie energii ze źródeł odnawialnych w celu zastąpienia paliw kopalnych w domach, przemyśle i produkcji energii. W zakresie oszczędności energii REPowerEU zakłada m.in.: zwiększenie – z 9% do 13% wiążącego celu w zakresie efektywności energetycznej, który określono w pakiecie Fit for 55. Natomiast w zakresie szybszego wprowadzania odnawialnych źródeł energii plan zakłada m.in.: zwiększenie do 2030 roku udziału energii odnawialnej w całej UE z 40% całkowitej produkcji energii do 45%; stopniowe wprowadzenie obowiązku montażu paneli słonecznych na dachach - od 2026 r. umieszczenie fotowoltaiki miałyby być obowiązkowe na nowych budynkach publicznych i komercyjnych o powierzchni powyżej 250 m²; odejście od gazu ziemnego na rzecz przyspieszenia rozwoju czystego wodoru i biometanu; podwojenie tempa rozmieszczania pomp ciepła oraz wprowadzenie środków mających na celu włączenie energii geotermalnej i energii słonecznej termicznej do zmodernizowanych lokalnych i gminnych systemów grzewczych.

W dniu 8 października 2022 r. weszło w życie Rozporządzenie Rady Unii Europejskiej w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii. Rozporządzenie zakłada wprowadzenie wspólnych środków, aby zmniejszyć zapotrzebowanie na energię elektryczną oraz zgromadzić nadwyżki dochodów sektora energetycznego i rozdysponować je wśród odbiorców końcowych. Wprowadzony miałby być dobrowolny i ogólny cel zmniejszenia zużycia energii elektrycznej brutto o 10% oraz obowiązkowy cel zmniejszenia o 5% zużycia energii elektrycznej w godzinach szczytu. Państwa członkowskie określą godziny szczytu odpowiadające łącznie co najmniej 10% wszystkich godzin w okresie między 1 grudnia 2022 r. a 31 marca 2023 r., podczas których zmniejszą zapotrzebowanie na energię. Państwa będą mogły swobodnie wybrać odpowiednie środki, by ograniczyć zużycie energii z myślą o osiągnięciu obu celów w tym okresie. Założeniem rozporządzenia jest ustalenie pułapu 180 EUR/MWh dochodów rynkowych dla wytwórców energii elektrycznej w tym pośredników, którzy wykorzystują do produkcji energii tzw., technologie inframarginalne, takie jak odnawialne źródła energii, energia jądrowa węgiel brunatny. Wprowadzenie limitu na tym poziomie ma na celu zachowanie rentowności operatorów i uniknięcie utrudniania inwestycji w energię odnawialną. Rozporządzenie określa również zasady wprowadzenia tymczasowego podatku solidarnościowego od zysków przedsiębiorstw działających w sektorach ropy naftowej, gazu ziemnego, węgla i rafinerii. Składka ma być obliczana na podstawie dochodów podlegających opodatkowaniu, określonych zgodnie z krajowymi przepisami w roku podatkowym zaczynającym się w 2022 lub 2023 roku, które przekraczają 20% wzrostu średnich rocznych dochodów podlegających opodatkowaniu od 2018 r. Składka solidarnościowa ma być stosowana jako uzupełnienie zwykłych podatków i opłat obowiązujących w państwach członkowskich. Państwa unijne wykorzystają wpływy opłaty solidarnościowej na wsparcie finansowe gospodarstw domowych i przedsiębiorstw oraz na łagodzenie skutków wysokich detalicznych cen energii elektrycznej. Zgodnie z rozporządzeniem, państwa członkowskie będą mogły tymczasowo ustalić cenę dostaw energii elektrycznej dla małych i średnich przedsiębiorstw, aby jeszcze bardziej wspierać MŚP (małe i średnie przedsiębiorstwa) zmagające się z wysokimi cenami energii. Państwa członkowskie będą miały możliwość wyjątkowo i tymczasowo ustalać cenę za dostawę energii elektrycznej poniżej

kosztów, jeżeli spełnione zostaną określone warunki. Wprowadzone środki mają charakter tymczasowy i nadzwyczajny. Będą obowiązywać od 1 grudnia 2022 r., do końca 2023 r., natomiast cele redukcyjne w ramach zużycia energii miałyby wiązać do końca pierwszego kwartału 2023 r. Z kolei obowiązkowy limit przychodów zakończy się z połową przyszłego roku.

Na początku grudnia 2022 r. Komisja Europejska odbyła serię spotkań konsultacyjnych, w tym m.in. z europejskimi towarzystwami branżowymi, dotyczących przeglądu struktury wewnętrznego rynku energii elektrycznej. Stanowiło to zapowiedź intensyfikacji prac nad reformą wewnętrznego rynku energii elektrycznej. W połowie grudnia 2022 r. Komisja opublikowała dokument non-paper, w którym oficjalnie zapowiedziała uruchomienie konsultacji publicznych celem wypracowania scenariusza reformy wewnętrznego rynku energii elektrycznej. W swoim non-paper Komisja poinformowała, że zakres zapowiedzianych konsultacji będzie szeroki, a głównym celem projektowanej reformy ma być wypracowanie trwałych sposobów łagodzenia wpływu wysokich cen gazu na rachunki za energię elektryczną. Konsultacje publiczne zostały przeprowadzone po dacie bilansowej, tj. na przełomie stycznia i lutego 2023 r.

10.1.2. Krajowy rynek energii elektrycznej

10.1.2.1. Zapotrzebowanie na energię elektryczną

Zgodnie z dokumentem „Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2021-2030” prognozowane całkowite zapotrzebowanie na energię elektryczną netto w Polsce wzrośnie w latach 2020-2040 z 159,9 TWh do 204,2 TWh¹⁾.

10.1.2.2. Rynek Mocy

W 2021 r. w oparciu o przepisy:

- ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o Rynku Mocy;
- regulaminu Rynku Mocy zatwierdzony decyzją Prezesa URE z 10 listopada 2021 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;
- rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 12 sierpnia 2021 r. w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2026 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2023

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. przeprowadziły następujące procesy Rynku Mocy:

- certyfikacje ogólne;
- certyfikacje do aukcji głównych na lata 2021-2026;
- certyfikacje do aukcji dodatkowych na lata 2021-2023;
- aukcje główne na lata 2021-2026 i dodatkową na 2021-2022.

A także w 2022 r.:

- certyfikacje ogólne,
- aukcje dodatkowe na rok 2023 – 17 marca 2022 r.
- aukcja główna na rok dostaw 2027 – 16 grudnia 2022 r.

10.1.2.2.1. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Wytwarzanie i ENEA Elektrownia Połaniec

[MW]	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowa na 1 rok	-	-	-	-	1 004	1 004	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	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
Razem	3 626	3 626	3 626	3 626	1 919	1 919	915	915	915	915	915	915	915	915

¹ https://www.gov.pl/documents/33372/436746/Wnioski_z_analiz_do_PEP2040_2018-11-23.pdf

10.1.2.2.2. Szacowane przychody z Rynku Mocy ENEA Wytwarzanie i ENEA Elektrownia Połaniec

[mln zł] ¹⁾	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowa na 1 rok	-	-	-	-	402	408	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	652	652	652	652	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Razem	872	872	872	872	622	628	220	220	220	220	220	220	220	220

¹⁾ 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. Jednocześnie, ENEA Elektrownia Połaniec zawarła umowy mocowe na okres 1 roku dla roku dostaw 2026 dla bloków nr 2 oraz nr 4-7. Pozostałe bloki, z 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, 2023, 2024, 2025 dla trzech jednostek Rynku Mocy z Segmentu OZE (elektrownie wodne) o łącznej mocy około 37 MW zostały przeniesione na ENEA Nowa Energia.

ENEA Elektrownia Połaniec w 2021 r. i 2022 r. uczestniczyła w Aukcji Mocy na rok dostaw 2026 i 2027. W wyniku czego zawarła dla bloków 2, 4, 5, 6 i 7 jednoroczne Umowy mocowe na rok dostaw 2026 i 2027 opiewające na sumaryczną moc 1 004 MW, blok nr 3 stanowi backup dla ww. jednostek.

10.1.2.2.3. Zakontraktowane obowiązki mocowe MEC Piła

[MW]	I kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	2023
Umowy kwartalne	-	6	6	-	-
Umowa na 1 rok	-	-	-	-	6
Razem	-	6	6	-	6

10.1.2.2.4. Szacowane przychody z Rynku Mocy MEC Piła

[mln zł]	2022	2023
Umowy kwartalne	1	-
Umowa na 1 rok	-	1
Razem	1	1

10.1.2.2.5. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Ciepło

[MW]	2022				2023				2024	2025	2026	2027
	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.				
Umowy kwartalne (istniejące)	34	-	-	22	38	-	-	23	-	-	-	-
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	-	-	-	-	-	-	29	37 ¹⁾	-	9
Razem	34	-	-	22	38	-	-	23	29	37¹⁾	0	9

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

10.1.2.1.6. Szacowane przychody z Rynku Mocy ENEA Ciepło

[mln zł] ¹⁾	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Umowy kwartalne (istniejące)	3	5	-	-	-	-
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	8	3 ²⁾	-	4
Razem	3	5	8	3²⁾	0	4

¹⁾ Wartość nieindeksowana

²⁾ Umowa mocowa ENEA Ciepło na rok 2025 obowiązuje od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r.

ENEA Ciepło uczestniczyła w ww. procesach i w ich wyniku zawarła dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2022 (na I i IV kwartał) dla bloku nr 2, dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2023 (na I kwartał dla bloku nr 2 i IV kwartał dla bloku nr 3), jedną jednoroczną umowę mocową na rok dostaw 2024 dla bloku nr 3, jedną półroczną umowę mocową na okres dostaw od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r. dla bloku nr 3 oraz jedną jednoroczną umowę mocową na rok dostaw 2027 dla bloku nr 1. Wynika to z dokumentów: „Strategia udziału JRM ENEA Ciepło w aukcji głównej rynku mocy (...)” na rok dostaw 2024, 2025, 2026, 2027 oraz „Strategia udziału JRM Grupy ENEA w aukcjach dodatkowych (...)” na rok dostaw 2022, 2023 opracowanych pod przewodnictwem ENEA Trading zatwierdzonych decyzjami Zarządu ENEA Ciepło przed aukcjami.

Zgodnie z dokumentem: „Strategia udziału JRM ENEA Ciepło w aukcji głównej rynku mocy na rok 2026” zakłada się zgłoszenie bloku 1 i/lub bloku 4 (TZ4) do certyfikacji do aukcji dodatkowych na rok dostaw 2026, która odbędzie się 2024 roku, po uzyskaniu informacji o stanie technicznym bloku 1 po lub w trakcie kapitalnego remontu.

Do udziału w rynku wtórnym w roku 2022 został zgłoszony blok nr 3, na rok 2023 zostały zgłoszone bloki nr 1 i 4, na lata 2024 oraz 2025 zostały zgłoszone bloki nr 1, 2 i 4. Na rok 2027 do udziału w rynku wtórnym zostały zgłoszone bloki nr 2, 3 i 4.

10.1.2.7. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Nowa Energia

[MW]	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Umowa na 1 rok (istniejące)	37	37	38	37	24	24
Razem	37	37	38	37	24	24

10.1.2.8. Szacowane przychody z Rynku Mocy ENEA Nowa Energia

[MW]	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Umowa na 1 rok (istniejące)	6 ¹⁾	8	10	6	10	10
Razem	6¹⁾	8	10	6	10	10

ENEA Nowa Energia (wcześniej: ENEA Wytwarzanie Segment OZE) uczestniczyła we wszystkich aukcjach głównych Rynku Mocy i w ich wyniku zawarła umowy mocowe na jednoroczne okresy dostaw:

- na lata 2021-2025, dla trzech jednostek o średniej mocy ok. 37 MW w danym roku dostaw,
- na rok 2026, dla dwóch jednostek o łącznej mocy 24 MW,
- na rok 2027, dla dwóch jednostek o łącznej mocy 24 MW.

10.1.2.3. 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 punktów ładowania zainstalowanych w ogólnodostępnych stacjach ładowania („OSŁ”) pojazdów elektrycznych. Na obszarze działania ENEA Operator obowiązek ten dotyczy budowy 417 punktów ładowania zainstalowanych w ogólnodostępnych stacjach ładowania w 4 gminach - Poznaniu, Szczecinie, Bydgoszczy i Gorzowie Wielkopolskim. Nowelizacja z dnia 2 grudnia 2021 r. ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych oraz niektórych innych ustaw, której treść stanowi implementację Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2019/944 do polskiego systemu prawnego – umożliwiała budowę punktów ładowania samochodów elektrycznych w razie niezrealizowania tego zadania przez właściwe gminy. Z tego względu ENEA Operator realizuje obecnie projekt pod nazwą „Implementacja obowiązków ustawowych ENEA Operator w zakresie elektromobilności wynikających z Ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych”. Przyjęta nowelizacja ustawy uchyla przepisy, które dotyczą interwencyjnego mechanizmu związanego z budową OSŁ przez OSD, wprowadza także przepisy przejściowe. Przepisy te pozwalają na dokończenie rozpoczętych już inwestycji.

10.1.3. Nowelizacja ustawy Prawo energetyczne

10.1.3.1. Ustawa z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw

W dniu 18 czerwca 2021 r. w Dzienniku Ustaw została opublikowana ustawa z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, 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%.

Ponadto ustawa wprowadza m.in. zmiany w zakresie działania koordynatora do spraw negocjacji działającego przy Prezesie URE, regulacje dot. zawierania umów z cenami dynamicznymi i wzmacnia obowiązujące prawa odbiorców oraz wprowadza nowe prawa w zakresie sprzedaży energii elektrycznej (nowe warunki umowne, obowiązki dotyczące rozliczeń, rozwiązywania sporów ze sprzedawcą, obowiązki informacyjne).

Ustawa powołała Operatora Informacji Rynku Energii (OIRE). Rolę OIRE od 3 lipca 2021 r. pełnią Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. OIRE zarządzać będzie Centralnym Systemem Informacji Rynku Energii (CSIRE), który ma zostać wdrożony w ciągu trzech lat od daty wejścia w życie znowelizowanego Prawa energetycznego, i który będzie m.in. przetwarzał dane z liczników inteligentnych. 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.

10.1.3.2. Ustawa z dnia 29 września 2022 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii

W okresie sprawozdawczym tj. w 6 grudnia 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 29 września 2022 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii znosząca tzw. „obligo giełdowe”, czyli obowiązek sprzedaży energii elektrycznej na Towarowej Giełdzie Energii przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii (usunięcie m.in. art. 49a). „Obligo giełdowe” pozostaje aktualne dla operatora systemu przesyłowego, w ramach wykonywanej działalności polegającej na przesyłaniu energii elektrycznej oraz dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem paliwami gazowymi, które obowiązane są sprzedawać nie mniej niż 55% gazu ziemnego wysokometanowego wprowadzonego w danym roku do sieci przesyłowej: 1) w punktach wejścia do krajowego systemu przesyłowego na połączeniach z systemami przesyłowymi innych państw lub 2) siecią gazociągów kopalnianych, lub 3) terminalami skroplonego gazu ziemnego.

10.1.3.3. Implementacja dyrektywy 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.

Obecnie trwają prace na kolejną nowelizacją ustawy Prawo energetyczne i ustawy o odnawialnych źródłach energii, która obejmuje w szczególności propozycje przepisów implementujących do polskiego porządku prawnego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniającą dyrektywę 2012/27/UE.

10.1.3.4. Pozostałe zmiany regulacyjne w zakresie obrotu detalicznego i dystrybucji

W dniu 18 grudnia 2021 r. weszła w życie ustawa z dnia 9 grudnia 2021 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 2349), która wprowadziła zwolnienie od akcyzy sprzedaży nabywcom końcowym będącym odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych w okresie od 1 stycznia 2022 r. do 31 maja 2022 r. oraz obniżenie stawki do 4,60 zł/MWh dla pozostałych odbiorców.

W dniu 31 grudnia 2021 r. weszło w życie rozporządzenie Ministra Finansów z 17 grudnia 2021 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie towarów i usług (Dz. U. z 2021 r. poz. 2350), które wprowadziło obniżenie stawki podatku VAT do 5% dla sprzedaży energii elektrycznej i 8% dla paliwa gazowego na okres od 1 stycznia 2022 r. do 31 marca 2022 r.

W dniu 29 stycznia 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 202). Ustawa wprowadziła szczególne rozwiązania ostonowe, które umożliwiły podjęcie działań minimalizujących negatywne skutki społeczno-gospodarcze będące konsekwencją nagłego, gwałtownego wzrostu cen gazu ziemnego na rynku. Zmiany polegały na rozszerzeniu katalogu podmiotów objętych ochroną taryfową do 31 grudnia 2023 r. oraz wprowadzeniu mechanizmu rekompensat dla sprzedawców gazu ziemnego, który służyłby zrekomensowaniu skutków zamrożenia cen dla tych podmiotów.

W dniu 1 lutego 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 13 stycznia 2022 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2022 r. poz. 196). Ustawa wprowadziła 5% stawkę podatku VAT dla energii elektrycznej i 0% dla paliwa gazowego na okres od 1 lutego 2022 r. do 31 lipca 2022 r.

W dniu 26 lutego 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 27 stycznia 2022 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2022 r. poz. 467). Ustawa umożliwiła rozliczanie na dotychczasowych zasadach net meteringu prosumentom, którzy w terminie do 31 marca 2022 r. zawarli umowę na zakup, montaż lub dofinansowanie mikroinstalacji z jednostką samorządu terytorialnego.

W dniu 1 kwietnia 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 2376). Ustawa wprowadziła szereg zmian m.in. pojęcia prosumenta wirtualnego energii odnawialnej (dla instalacji oddalonej od danego punktu poboru energii), prosumenta zbiorowego energii odnawialnej (dla instalacji budowanych w ramach budynków wielolokalowych) wraz z mechanizmami, które umożliwiają eksploatację przez

prosumentów instalacji, która nie jest ich własnością. Ponadto ustawa nałożyła na Sprzedawców, obowiązek zapewnienia od 1 lipca 2022 r. funkcjonowania systemu teleinformatycznego, za pomocą którego udostępniane będą prosumentowi energii odnawialnej, prosumentowi zbiorowemu energii odnawialnej lub prosumentowi wirtualnemu energii odnawialnej szczegółowe dane dotyczące rozliczeń. Ustawa wydużyła możliwość skorzystania przez prosumentów z dotychczasowego sposobu rozliczeń opartego na zasadzie net meteringu dla mikroinstalacji przyłączonych do 31 marca 2022 r. Mikroinstalacje przyłączone od 1 kwietnia 2022 r., które nie zostały przyłączone w ramach Ustawy z dnia 27 stycznia 2022 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2022 r. poz. 467), będą rozliczane na zasadach net bilingu.

W dniu 28 maja 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 12 maja 2022 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw (D. U. z 2022 r. poz. 1137) w zakresie regulacji, która przedłużyła okres obowiązywania zwolnienia z podatku akcyzowego energii sprzedawanej gospodarstwom domowym i obniżenia do 4,60 zł/MWh pozostałym odbiorcom do 31 lipca 2022 r. Ponadto ustawa przedłużyła do 31 lipca 2022 r. obowiązywanie stawki 5% podatku VAT dla sprzedaży energii elektrycznej oraz 0% dla sprzedaży paliwa gazowego.

W dniu 31 lipca 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 7 lipca 2022 r. o finansowaniu społecznościowym dla przedsięwzięć gospodarczych i pomocy kredytobiorcom (Dz. U. z 2022 r. poz. 1488) w zakresie regulacji, która przedłużyła okres obowiązywania zwolnienia z podatku akcyzowego energii sprzedawanej gospodarstwom domowym i obniżenia do 4,60 zł/MWh pozostałym odbiorcom do 31 października 2022 r. Ponadto ustawa przedłużyła do 31 października 2022 r. obowiązywanie stawki 5% podatku VAT dla sprzedaży energii elektrycznej oraz 0% dla sprzedaży paliwa gazowego.

W dniu 1 października 2022 r. weszło w życie Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 27 września 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2007). Rozporządzenie wprowadziło m.in. obowiązek składania ofert bilansujących na rynku bilansującym na podstawie indywidualnych kosztów zmiennych wytwarzania energii przez składających oferty bilansujące, regulacje dot. maksymalnej ceny ofertowej (MaxCO) wraz z określeniem sposobu jej ustalania oraz mechanizmy automatycznego ograniczania cen ofertowych składanych przez uczestników rynku bilansującego do MaxCO, jeżeli cena złożona w ofercie bilansującej, jest wyższa niż MaxCO.

W dniu 18 października 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2127). Ustawa wprowadziła m.in. obowiązek stosowania w 2023 r. przez przedsiębiorstwa obrotu dla odbiorców grupy taryfowej G cen energii elektrycznej z 2022 r. w zakresie określonych limitów zużycia, system rekompensat dla przedsiębiorstw energetycznych, dodatek elektryczny, który przysługuje gospodarstwu domowemu w przypadku gdy głównym źródłem ogrzewania jest energia elektryczna, 10% upust wynikający z łącznej kwoty rozliczenia sprzedaży energii elektrycznej oraz usługi dystrybucji za okres od 1 października 2022 r. do 31 grudnia 2023 r. gdy zużycie w tym okresie wyniesie nie więcej niż 90% zużycia w okresie od 1 października 2021 r. do 31 grudnia 2022 r. oraz nałożyła na kierowników jednostek finansów publicznych obowiązek ograniczenia zużycia energii w 2023 r. o 10% w stosunku do 2022 r. Ponadto, ustawa z 7 października 2022 r. wprowadziła m.in. mechanizm łagodzący koszty dystrybucji energii elektrycznej poprzez zamrożenie wysokości stawek opłat dystrybucji energii elektrycznej na 2023 rok na poziomie z 2022 roku dla wymienionych w niej odbiorców uprawnionych. W związku z tym ustawa przewiduje wypłatę rekompensaty dla operatorów, która ma stanowić różnicę pomiędzy zatwierdzoną ceną dystrybucji na 2023 r., a ceną z 2022 r., do limitu zużycia energii.

W dniu 31 października 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 7 października 2022 r. o zmianie ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2022 r. poz. 2180) w zakresie regulacji, która przedłużyła do 31 grudnia 2022 r. obowiązywanie stawek podatku VAT (0% na gaz ziemny i 5% na energię elektryczną) oraz zwolnienie z akcyzy energii elektrycznej sprzedawanej odbiorcom w gospodarstwie domowym oraz obniżenie akcyzy na energię elektryczną sprzedawaną pozostałym odbiorcom do poziomu 4,60 zł/MWh.

W dniu 4 listopada 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r. (Dz. U. z 2022 r. poz. 2242) Ustawa wprowadziła m.in. obowiązek stosowania w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi cen nie wyższych niż cena maksymalna określona w ustawie, system rekompensat dla podmiotów uprawnionych z tytułu stosowania ceny maksymalnej oraz obowiązek odprowadzania odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny¹⁾.

W dniu 21 grudnia 2022 roku weszła w życie ustawa z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687). Ustawa wprowadziła m.in. obowiązek stosowania w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy Prawo energetyczne (gospodarstwa domowe, wspólnoty, podmioty zobowiązane do zapewnienia gazu, noclegownie, itp.) cen nie wyższych niż cena maksymalna określona w ustawie, system rekompensat dla podmiotów uprawnionych z tytułu stosowania ceny maksymalnej oraz możliwość ubiegania się o zwrot VAT za paliwo gazowe zakupione w 2023 roku przez odbiorcę uprawnionego, w przypadku spełnienia kryterium dochodowego.

¹⁾ Wytwórca lub przedsiębiorstwo obrotu zgodnie z Ustawą z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r. oraz Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2022 r. w sprawie sposobu obliczania limitu ceny, ma dokonywać odpisu na Fundusz wyznaczony zgodnie z ww. ustawą i rozporządzeniem

1 stycznia 2023 roku weszły w życie ustawa z dnia 4 listopada 2022 r. o zmianie ustawy o prawach konsumenta, ustawy – Kodeks cywilny oraz ustawy – Prawo prywatne międzynarodowe (Dz. U. z 2022 r. poz. 2337) oraz ustawa z dnia 1 grudnia 2022 r. o zmianie ustawy o prawach konsumenta oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2022 r. poz. 2581). Ustawy te wprowadziły m.in. regulacje dotyczące odpowiedzialności za brak zgodności towaru z umową czy informowania o obniżeniu ceny.

10.1.4. GRUPA KAPITAŁOWA ENEA

10.1.4.1. Taryfy dla energii elektrycznej

W 2022 r. obowiązywała Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WPR.4211.58.8.2021.KKu z dnia 17 grudnia 2021 r.

W dniu 17 grudnia 2021 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki podjął również decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G ENEA S.A. na okres do 31 grudnia 2022 r. Taryfa ta weszła w życie 1 stycznia 2022 r. 15 lutego 2022 r. Prezes URE zatwierdził zmianę taryfy w związku z wprowadzeniem czasowego zwolnienia z akcyzy sprzedaży energii elektrycznej nabywcom końcowym, będącym odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych. Zmiana taryfy weszła w życie 2 marca 2022 r.

W dniu 10 czerwca 2022 r. Spółka złożyła wniosek do Prezesa URE o zatwierdzenie zmiany Taryfy dla energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G ENEA S.A. na rok 2022. Proponowana zmiana związana była ze wzrostem kosztów zakupu energii elektrycznej wynikającym w głównej mierze ze zwiększonego zużycia energii przez klientów oraz wzrostem kosztów nabycia praw majątkowych. Decyzją z dnia 2 grudnia 2022 r. znak: DRE.WRE.4211.48.9.2022.KKu/JCz Prezes URE odmówił zatwierdzenia wnioskowanej zmiany taryfy.

W dniu 17 grudnia 2022 r. Prezes URE zatwierdził Taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator na rok 2023. Decyzja Prezesa URE nr DRE.WRE.4211.69.14.2022.JCz/WŻ opublikowana została w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 279 (3790) z dnia 17 grudnia 2022 r. Nowa Taryfa została zatwierdzona na okres do 31 grudnia 2023 r. i wprowadzona do stosowania z dniem 1 stycznia 2023 r.

W dniu 17 grudnia 2022 r. Prezes URE podjął decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G ENEA S.A. na okres do 31 grudnia 2023 r. Taryfa ta weszła w życie 1 stycznia 2023 r.

W dniu 3 stycznia 2023 r. Spółka złożyła wniosek do Prezesa URE o zatwierdzenie zmiany Taryfy dla energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G ENEA S.A. na rok 2023. Proponowana zmiana wynika z wyższych kosztów nabycia energii niż uwzględnione w obowiązującej taryfie.

W dniu 13 lutego 2023 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (URE) zatwierdził Zmianę Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator na 2023 rok. Decyzja Prezesa URE opublikowana została w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 111 (3928) z dnia 13 lutego 2023 r. Zgodnie z Uchwałą Zarządu ENEA Operator 80/2023 z dnia 16 lutego 2023 r. Zmiana Taryfy obowiązuje od dnia 1 stycznia 2023 r.

10.1.4.2. Podpisanie Karty Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki

7 listopada 2022 Prezes URE oraz 5 największych OSD (ENEA Operator, Energa Operator, PGE Dystrybucja, Stoen Operator, Tauron Dystrybucja) podpisali „Kartę Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki” (dalej „Karta”). Sygnatariusze Karty skoncentrowali się na roli, jaką w procesie transformacji polskiej energetyki odgrywają sieci dystrybucyjne i na ich dostosowaniu do nowego modelu rynku energii, opartego w coraz większej skali na odnawialnych źródłach energii. Bez ich przebudowy i modernizacji nie będzie bowiem możliwe skuteczne przekształcenie sektora energetycznego. A według założeń Karty do 2030 r., w skali kraju, nastąpi zwiększenie mocy zainstalowanych źródeł rozproszonych (z udziałem prosumentów) o około 230%, czyli do 50 GW, co stanowić będzie 50% udziału OZE w miksie energii elektrycznej.

Wiąże się to z koniecznością całkowitego przekonfigurowania dotychczasowej pasywnej sieci, na aktywną, dwukierunkową niezawodną transmisję energii elektrycznej. Przełoży się to na wysoką elastyczność systemu oraz kompleksową obsługę rozproszonych źródeł wytwarzania. Aby uzyskać te efekty konieczna jest właściwa diagnoza potrzeb inwestycyjnych i rozwojowych dystrybutorów, a także zmiany zarówno w zakresie modelu regulacyjnego OSD, jak i w procesie legislacyjnym, które ułatwią prowadzenie inwestycji sieciowych i pozyskiwanie finansowania.

Karta odnosi się również do kwestii konieczności zwiększenia nakładów inwestycyjnych na cyfryzację i automatyzację sieci, usług smart grid i realizację strategicznych inwestycji przyłączeniowych, umożliwiających przyłączenie do 2030 r. 2 mln nowych odbiorców. Ponadto zakłada opomiarowanie licznikami zdalnego odczytu 100% odbiorców do 2030 roku oraz zainstalowanie 100% liczników bilansujących w stacjach SN/nN do 2025 r.

Jak wskazuje Prezes URE, aby wypełnić postanowienia Karty, w kolejnych krokach konieczne będzie opracowanie propozycji niezbędnych zmian modelu regulacyjnego OSD oraz konsekwentna realizacja programów inwestycyjnych, a także zainicjowanie koniecznych zmian legislacyjnych uwzględniających nowe wymagania regulacyjne oraz zapewniających m.in. środki pomocowe dla OSD. Niezbędny będzie także stały monitoring przebiegu transformacji, analiza osiągniętych rezultatów oraz racjonalne kształtowanie pożądanego przebiegu procesów inwestycyjnych wprowadzając niezbędne korekty.

Intencją sygnatariuszy Karty jest uwzględnienie w maksymalnie możliwym stopniu postanowień tego dokumentu już w taryfach dystrybucyjnych na 2023 r.

10.1.4.3. 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, w tym 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 gazów cieplarnianych przynajmniej o 40% w stosunku do poziomu z 1990 r., przy równoczesnym zwiększeniu efektywności energetycznej o 32,5% i zwiększeniu udziału energii ze źródeł odnawialnych do poziomu 32% końcowego zużycia. Efektem realizacji tych zobowiązań będzie stały, już obecnie obserwowany wzrost zainstalowanej mocy w OZE, co tworzy miejsce dla nowych uczestników rynku energii, prowadzi do zmiany sposobu zarządzania siecią elektroenergetyczną i powoduje zmiany w rolach pełnionych przez obecnych uczestników, w tym OSD.

Efekt ten został wzmocniony poprzez ogłoszony 14 lipca 2021 r. przez Komisję Europejską pakiet legislacyjny dotyczący klimatu i energii – „Fit for 55”, zawierający m.in. propozycje dalszej redukcji emisji gazów cieplarnianych o 55% do 2030 r. oraz, co szczególnie istotne z punktu widzenia OSD, rewizji Dyrektywy RED II, w tym założenie o podwyższeniu udziału OZE w zużyciu energii elektrycznej do 40% w 2030 r. czy rewizji dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej. Wszystkie państwa członkowskie będą musiały przyczynić się do osiągnięcia tych celów. „Fit for 55” stanowi kluczowy element przyjętego w grudniu 2019 r. Europejskiego Zielonego Ładu, mającego na celu transformację gospodarek państw członkowskich w celu dostosowania ich do największej w historii Unii Europejskiej reformy klimatyczno – energetycznej. Pakiet będzie obecnie przedmiotem negocjacji pomiędzy organami UE i jej państwami członkowskimi, a następnie będzie podlegał zaakceptowaniu przez Radę Unii Europejskiej oraz Parlament Europejski. Szacowano, że nowe rozwiązania prawne wejdą w życie w 2024 r., jednak ze względu na sytuację geopolityczną szacunki te są obciążone dużą zmiennością. Niektóre elementy pakietu mogą na krótki czas zostać odsunięte w czasie, a inne zostaną wdrożone szybciej lub ich skala zwiększona. Gwarantuje to formalnie zatwierdzony przez Komisję Europejską plan „REPowerEU”, który ma na celu szybkie zmniejszenie uzależnienia państw UE od rosyjskich paliw kopalnych i jednocześnie wzmocnienie wspólnych europejskich działań w kierunku bezpiecznej i zrównoważonej energii po przystępnej cenie. Przyspieszenie wdrożenia energii odnawialnej jest jednym z priorytetów REPowerEU. Zwiększenie celów w zakresie efektywności energetycznej i energii odnawialnej ma przyspieszyć transformację ekologiczną i zapewnić prawdziwie połączoną i odporną sieć energetyczną w Europie, która będzie gwarantem bezpieczeństwa energetycznego.

Szybki rozwój rozproszonych zasobów energii połączony z nowymi technologiami, również w zakresie ICT (Information and Communication Technologies, czyli technologii informacyjno-komunikacyjnych), 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, przekształcenie sieci z pasywnej (jednokierunkowej) w aktywną (dwukierunkową), aktywizacja odbiorców, dynamiczny wzrost liczby i mocy rozproszonych źródeł energii, w szczególności mikroinstalacji, pojawienie się społeczności energetycznych (klastry i spółdzielnie energetyczne, lokalne obszary bilansowania, właściciele magazynów energii, pojazdów elektrycznych i stacji ich ładowania), cyberbezpieczeństwo oraz rozwój działalności badawczo-rozwojowej innowacyjnej.

Należy zwrócić uwagę również na fakt, iż nowelizacja ustawy Prawo energetyczne, która weszła w życie w dniu 3 lipca 2021 r., nałożyła na Spółkę obowiązek zainstalowania liczników klasy AMI do dnia 31 grudnia 2028 r. u co najmniej 80% odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV oraz w konsekwencji powyższego, zainstalowania do końca roku 2023 liczników klasy AMI u co najmniej 15% takich odbiorców, do końca roku 2025 liczników klasy AMI u co najmniej 35% takich odbiorców, do końca roku 2027 liczników klasy AMI u co najmniej 65% takich odbiorców. ENEA Operator rozstrzygnęła przetarg na zakup 327 tys. liczników zdalnego odczytu energii. Zakup pozwoli na instalację nowoczesnych liczników u ponad 15% odbiorców przyłączonych do naszej sieci. Zdalne liczniki są jednym z ważniejszych elementów inteligentnej sieci energetycznej budowanej przez ENEA Operator. Inwestycje w nowoczesną sieć dystrybucyjną, w tym w tzw. smart grid, to jeden z kluczowych kierunków rozwoju naszej Grupy.

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.

Zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego, aktywny udział w transformacji energetycznej w kierunku zeroemisyjności oraz sprostanie wyzwaniom opisanym powyżej wymaga przede wszystkim inwestycji w modernizację i rozbudowę sieci dystrybucyjnych, a co za tym idzie kluczowe będzie zapewnienie źródeł finansowania dla realizacji tych planów.

10.1.4.4. Program Zapewnienia Niedyskryminacyjnego Traktowania Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego ENEA Operator

W okresie sprawozdawczym Spółka wykonując obowiązek wynikający z art. 9d ust. 4 ustawy Prawo energetyczne przestrzegając postanowień Programu Zgodności – Programu Zapewnienia Niedyskryminacyjnego Traktowania Użytkowników Systemu

Dystrybucyjnego ENEA Operator (dalej „Program Zgodności”). Przedsięwzięcia podejmowanej realizowane przez ENEA Operator zgodnie z Programem Zgodności w okresie sprawozdawczym umożliwiły użytkownikom systemu i potencjalnym użytkownikom systemu równoprawny dostęp do systemu dystrybucyjnego oraz korzystanie z usług dystrybucji energii elektrycznej na równoprawnych zasadach.

Za monitoring wdrożenia i realizacji Programu Zgodności odpowiedzialny jest inspektor ds. zgodności, do którego obowiązków należy m.in. operacyjne nadzorowanie realizacji Programu Zgodności. Nadzór nad wdrożeniem i realizacją Programu Zgodności sprawuje Zarząd ENEA Operator jak również kierujący jednostkami i komórkami organizacyjnymi ENEA Operator, którzy odpowiadają za wdrożenie oraz nadzorowanie przestrzegania i realizacji Programu Zgodności w podporządkowanych im jednostkach. Szczegółowe działania podejmowane w celu realizacji Programu Zgodności zawarte są w corocznych sprawozdaniach z realizacji Programu Zgodności przesyłanych do Prezesa URE.

10.1.4.5. Model regulacji jakościowej

Istotnym 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 dnia 29 maja 2019 r. Kluczowe wskaźniki efektywności mające bezpośredni wpływ na przychód regulowany ENEA Operator, w części dotyczącej zwrotu z kapitału, w okresie 2018 – 2025 zostały opisane szczegółowo w raporcie okresowym GK ENEA za rok 2021.

Kluczowym elementem mającym wpływ na działalność OSD jest dokument „Metoda ustalania wartości regulacyjnej aktywów i zwrotu z kapitału dla Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetycznych, którzy dokonali, z dniem 1 lipca 2007 r., rozdzielenia działalności”, którego zapisy zostały wypracowane wspólnie przez OSD i Urząd Regulacji Energetyki. Dzięki temu dokumentowi ustalany jest poziom uzasadnionego zwrotu z kapitału przez Prezesa URE. Wielkość ta wyznaczana jest przede wszystkim w oparciu o iloczyn wielkości WRA (wartości regulacyjnej aktywów) oraz WACC (średnioważonego kosztu kapitału).

10.1.4.6. Badania i rozwój oraz innowacje realizowane w ENEA Operator

ENEA Operator realizowała 2022 r. szereg projektów badawczo-rozwojowych:

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. Projekt otrzymał dofinansowanie z Narodowego Centrum Badań i Rozwoju w ramach Działania 1.2: „Sektorowe programy B+R” Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój 2014-2020. Projekt zakończony w 2022.
2. Projekt pt. „Elastyczny system zwiększania kompetencji pracowników służb technicznych z zastosowaniem technik rzeczywistości wirtualnej” realizowany wspólnie z Politechniką Poznańską oraz Uniwersytetem Ekonomicznym w Poznaniu. 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 zakończony w 2022.
3. Projekt pt. „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. 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.
4. Projekt pt. „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 program 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.
5. 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. Projekt jest realizowany w konsorcjum przemysłowo naukowym wspólnie z Zachodniopomorskim Uniwersytetem Technologicznym i Uniwersytetem Szczecińskim.

Zmiany zachodzące na rynku energii wymuszają na uczestnikach tego rynku wdrażanie szeregu rozwiązań innowacyjnych. Tą samą drogą podąża ENEA Operator. Z tego względu w spółce istnieją regulacje umożliwiające zarówno pracownikom, jak i podmiotom zewnętrznym zgłaszanie i wspólną realizację ze Spółką przedsięwzięć pilotażowych oraz innowacyjnych. Realizacja tych inicjatyw daje możliwość wspólnego wypracowania lub przetestowania nowych rozwiązań technicznych i technologicznych w warunkach rzeczywistych. Takie działania 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. W wyniku podejmowania działań innowacyjnych i realizacji projektów badawczo-rozwojowych, Spółka ENEA Operator współpracuje również z wieloma jednostkami badawczymi.

10.1.4.7. Członkostwo ENEA Operator w organizacjach międzynarodowych

ENEA Operator jest zaangażowana we współpracę międzynarodową z dwoma podmiotami działającymi w ramach UE. Pierwszym z nich jest E.DSO, czyli European Distribution System Operators. To organizacja zrzeszająca 39 wiodących operatorów systemów dystrybucyjnych energii elektrycznej (OSDe) z 24 krajów europejskich, która działa przy strukturach UE, jako dobrowolne stowarzyszenie OSDe (nie należą do niego OSDn). Jej celem jest z jednej strony wpływanie na kształt regulacji europejskich dotyczących energii elektrycznej, a z drugiej – zapewnienie europejskim OSD możliwości wzajemnej wymiany informacji i współpracy w kwestiach prawnych, technicznych, technologicznych czy badawczo-rozwojowych i innowacyjnych.

Drugą z nich jest EU DSO Entity. Organizacja ta ustanowiona została przez Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej - gromadzi wszystkich operatorów systemów dystrybucyjnych (również OSDn) z krajów członkowskich, którzy zgłosili do niej akces. Celem organizacji jest wspieranie urzeczywistnienia i funkcjonowania rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz propagowanie optymalnego zarządzania systemami dystrybucyjnymi i przesyłowymi oraz ich skoordynowanej pracy.

10.1.4.8. Rozporządzenie o Ochronie Danych Osobowych (RODO)

RODO (Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE) jest unijnym aktem prawnym, który obowiązuje od 25 maja 2018 r. we wszystkich krajach członkowskich. Przepisy te określają zasady przetwarzania danych osobowych i nakładają na administratorów danych określone 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.

10.1.4.9. Zasady sporządzenia sprawozdań finansowych

Niniejsze Sprawozdanie Zarządu z działalności zostało sporządzone zgodnie z § 70 - 71 rozporządzenia Ministra Finansów z 29 marca 2018 r. w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej oraz jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za rok obrotowy 2022 sporządzone zostały zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rachunkowości oraz Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSR/MSSF) zatwierdzonymi przez Unię Europejską. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej oraz jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Emitenta oraz jego Grupę Kapitałową w dającej się przewidzieć przyszłości. Dane finansowe zaprezentowane w sprawozdaniach, jeżeli nie wskazano inaczej, zostały wyrażone w tys. zł. Może wystąpić sytuacja, że poszczególne liczby, w przedstawionych tabelach i wykresach, nie będą się sumować, a różnice będą wynikać zaokrągleń.

10.1.4.10. 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.

Spółka	Koncesja na:
ENE A S.A.	<ul style="list-style-type: none"> • obrót energią elektryczną - ważna do 31 grudnia 2025 r. • obrót paliwami gazowymi - ważna do 31 grudnia 2030 r.
ENE A Operator	<ul style="list-style-type: none"> • dystrybucję energii elektrycznej - ważna do 1 lipca 2030 r.
ENE A Nowa Energia	<ul style="list-style-type: none"> • wytwarzanie energii elektrycznej - ważna do 31 grudnia 2030 r.
ENE A Wytwarzanie	<ul style="list-style-type: none"> • wytwarzanie energii elektrycznej - ważna do 31 grudnia 2030 r. • obrót energią elektryczną - ważna do 31 grudnia 2030 r. • wytwarzanie ciepła - ważna do 31 grudnia 2025 r. • przesyłanie i dystrybucję ciepła - ważna do 31 grudnia 2025 r.
ENE A Trading	<ul style="list-style-type: none"> • obrót energią elektryczną - ważna do 31 grudnia 2030 r. • obrót paliwami gazowymi - ważna do 31 grudnia 2030 r. • obrót gazem ziemnym z zagranicą - ważna do 31 grudnia 2030 r.
ENE A Ciepło	<ul style="list-style-type: none"> • obrót, wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję energii cieplnej do 30 września 2028 r. • obrót energią elektryczną - ważna do 1 września 2028 r. • wytwarzanie energii elektrycznej - ważna do 30 listopada 2028 r. • obrót paliwami gazowymi - ważna do 10 stycznia 2029 r.
MEC Piła	<ul style="list-style-type: none"> • wytwarzanie ciepła - ważna do 31 grudnia 2025 r. • przesyłanie i dystrybucję ciepła - ważna do 31 grudnia 2025 r. • wytwarzanie energii elektrycznej - ważna do 31 grudnia 2030 r.
PEC Oborniki	<ul style="list-style-type: none"> • wytwarzanie ciepła - ważna do 31 grudnia 2025 r. • przesyłanie i dystrybucję ciepła - ważna do 31 grudnia 2025 r.
ENE A Elektrownia Połaniec	<ul style="list-style-type: none"> • wytwarzanie energii elektrycznej - ważna do 1 listopada 2025 r. • obrót energią elektryczną - ważna do 31 grudnia 2030 r. • wytwarzanie ciepła - ważna do 1 listopada 2025 r. • przesyłanie i dystrybucję ciepła - ważna do 1 listopada 2025 r.
LW Bogdanka	<ul style="list-style-type: none"> • wydobywanie węgla kamiennego ze złoża Bogdanka objętego obszarem górniczym Puchaczów V - ważna do 31 grudnia 2031 r. • wydobywanie węgla kamiennego ze złoża Lubelskie Zagłębie Węglowe – obszar K-3 objętego obszarem górniczym Stręczyn - ważna do 17 lipca 2046 r. • wydobywanie węgla kamiennego ze złoża Ostrów położonego na terenie gmin: Ludwin, Łęczna, Ostrów Lubelski, Puchaczów, Sosnowica, Uścimów w województwie lubelskim - ważna do 31 grudnia 2065 r. • wydobywanie węgla kamiennego ze złoża „Lubelskie Zagłębie Węglowe - obszar K-6 i K-7” położonego na terenie gminy Cyców, ważna do 31 grudnia 2046 r.

10.2. Środowisko naturalne

10.2.1. 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, byli zobligowani dostosować bloki energetyczne do nowych wymagań środowiskowych. Kolejną istotną zmianą prawną zaostrzającą normy środowiskowe była opublikowana w dniu 17 sierpnia 2017 r. 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 (tzw. kBAT). Opublikowane kBAT wprowadziły m.in. bardziej restrykcyjne (niż w dyrektywie IED) wymogi dla takich zanieczyszczeń jak: dwutlenek siarki, tlenki azotu i pył. Dopuszczalnymi poziomami emisji (tzw. BAT – AELs) objęte zostały także dodatkowe substancje: rtęć, chlorowodór, fluorowodór i amoniak. Konkluzje BAT zaczęły obowiązywać od dnia 18 sierpnia 2021 r., po zakończonym 4-letnim okresie dostosowawczym. Z uwagi na zaskarżenie kBAT przez Rząd Rzeczypospolitej Polskiej w październiku 2017 r. oraz wydanie wyroku przez Trybunał Sprawiedliwości Unii Europejskiej (TSUE) w dniu 28 stycznia 2021 r. unieważniającego kBAT z 31 lipca 2017 r., w dniu 30 grudnia 2021 r. zostały opublikowane „nowe” konkluzje BAT (Decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2021/2326 z 30 listopada 2021 r.). Nowe konkluzje co do treści są w pełni tożsame z unieważnioną decyzją, zachowując tym samym ciągłość obowiązujących wymagań prawnych.

W 2022 r. nastąpił wzrost stawek opłat za emisję:

SO ₂ :	0,56 zł/kg w 2021 r. => 0,58 zł/kg w 2022 r.
NO _x :	0,56 zł/kg w 2021 r. => 0,58 zł/kg w 2022 r.
Pył :	0,38 zł/kg w 2021 r. => 0,39 zł/kg w 2022 r.

SO ₂	Emisja [Mg]	Wskaźnik emisji [kg/MWh]	Opłata za emisję [tys. zł]
Elektrownia Kozenice bloki 1-10			
2021	7 047,9	0,515	3 946,8
2022	6 053,1	0,482	3 510,8
Zmiana %	-14,1%	-6,4%	-11,0%
Elektrownia Kozenice blok 11			
2021	1 744,2	0,307	976,8
2022	1 446,9	0,304	839,2
Zmiana %	-17,0%	-1,0%	-14,1%
ENEA Elektrownia Połaniec			
2021	4 518,2	0,528	2 530,2
2022	4 066,5	0,441	2 358,6
Zmiana %	-10,0%	-16,5%	-6,8%
Elektrociepłownia Białystok			
2021	216,9	0,131	121,5
2022	183,4	0,119	106,4
Zmiana %	-15,4%	-9,2%	-12,4%
Ciepłownia Zachód Białystok			
2021	17,8	-	10,0
2022	16,6	-	9,6
Zmiana %	-6,7%	-	-4,0%

NO _x	Emisja [Mg]	Wskaźnik emisji [kg/MWh]	Oplata za emisję [tys. zł]
Elektrownia Kozienice bloki 1-10			
2021	8 444,1	0,617	4 728,7
2022	7 075,2	0,512	4 103,6
Zmiana %	-16,2%	-17,0%	-13,2%
Elektrownia Kozienice blok 11			
2021	2 284,5	0,402	1 279,3
2022	2 000,8	0,420	1 160,5
Zmiana %	-12,4%	4,5%	-9,3%
ENEA Elektrownia Połaniec			
2021	5 060,6	0,592	2 833,9
2022	4 482,4	0,486	2 599,8
Zmiana %	-11,4%	-17,9%	-8,3%
Elektrociepłownia Białystok			
2021	495,6	0,299	277,5
2022	393,7	0,255	228,4
Zmiana %	-20,6%	-14,7%	-17,7%
Ciepłownia Zachód Białystok			
2021	15,3	-	8,6
2022	4,9	-	2,8
Zmiana %	-68,0%	-	-67,4%
MEC Piła			
2021	15,9	0,321	8,9
2022	21,8	0,394	12,6
Zmiana %	37,1%	22,7%	41,6%

Pył	Emisja [Mg]	Wskaźnik emisji [kg/MWh]	Oплата za emisję [tys. zł]
Elektrownia Kozienice bloki 1-10			
2021	371,8	0,027	141,2
2022	410,4	0,030	160,1
Zmiana %	10,4%	11,1%	13,4%
Elektrownia Kozienice blok 11			
2021	75,2	0,013	28,6
2022	61,9	0,013	24,1
Zmiana %	-17,7%	-	-15,7%
ENEA Elektrownia Połaniec			
2021	384,4	0,045	146,1
2022	195,6	0,021	76,3
Zmiana %	-49,1%	-53,3%	-47,8%
Elektrociepłownia Białystok			
2021	37,0	0,022	13,7
2022	32,9	0,021	12,8
Zmiana %	-11,1%	-4,5%	-6,6%
Ciepłownia Zachód Białystok			
2021	0,6	-	0,2
2022	1,1	-	0,4
Zmiana %	83,30%	-	100,0%
MEC Piła			
2021	0,1	0,002	0,0
2022	0,1	0,002	0,0
Zmiana %	-	-	-

CO ₂	Emisja [Mg]	Wskaźnik emisji [kg/MWh]	Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
Elektrownia Kozienice bloki 1-10			
2021	11 593 312,0	847,0	13 694 800,6
2022	11 876 117,0	859,0	13 818 432,1
Zmiana %	2,4%	1,4%	0,9%
Elektrownia Kozienice blok 11			
2021	4 262 224,0	750,0	5 681 541,2
2022	3 664 595,0	769,0	4 764 590,2
Zmiana %	-14,0%	2,5%	-16,1%
ENEA Elektrownia Połaniec			
2021	6 029 838,0 ¹⁾	704,9	8 553 965,9
2022	7 088 659,0	768,5	9 223 962,8
Zmiana %	17,6%	9,0%	7,8%
Elektrociepłownia Białystok			
2021	312 696,0	188,8	517 388,3
2022	255 232,0	165,5	470 410,3
Zmiana %	-18,4%	-12,3%	-9,1%
Ciepłownia Zachód Białystok ²⁾			
2021	18 138,0	-	-
2022	12 851,0	-	-
Zmiana %	-29,1%	-	-
MEC Piła			
2021	83 881,0 ¹⁾	1 694,7	49 494,8
2022	41 667,0	752,7	55 359,4
Zmiana %	-50,3 %	-55,6%	11,8%

¹⁾ Korekta ilości w wyniku audytu w stosunku do sprawozdania za 2021

²⁾ W tabeli dla Ciepłowni Zachód Białystok nie wskazano danych dotyczących produkcji energii elektrycznej i wskaźnika emisji gdyż Ciepłownia Zachód wytwarza tylko energię ciepłą

10.2.2. Dotrzymanywanie wymogów formalno-prawnych

ENEA Wytwarzanie

W Elektrowni Kozienice zrealizowano program dostosowania instalacji do konkluzji BAT, które obowiązują od 18 sierpnia 2021 r., dzięki czemu Elektrownia wypełnia zarówno standardy emisyjne, jak również graniczne wielkości emisji (GWE). 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: (i) żadna z zatwierdzonych średnich miesięcznych wartości stężeń substancji nie przekracza 100% standardu emisyjnego, (ii) żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 110% standardu emisyjnego, (iii) 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 i), ii), iii) zachodzi ryzyko naliczenia kary za każde godzinowe przekroczenie liczone od początku roku. Wymagania kBAT zostały zaimplementowane do pozwoleń zintegrowanych trzech instalacji energetycznego spalania paliw funkcjonujących w Spółce – bloków 1-10, bloku 11 oraz kotłowni rozruchowej. Wymagania te znacząco zaostrzyły dopuszczalne poziomy emitowanych zanieczyszczeń. Oprócz dotychczas obowiązujących standardów średniamiesięcznych wprowadzono bardzo obniżone wartości średniorocznych granicznych wielkości emisji (GWE) dla dotychczas limitowanych emisji SO₂, NO_x, CO i pyłu, jak również dla nowo wprowadzonych limitowanych zanieczyszczeń HCl, HF, NH₃ i Hg. Granicznymi wielkościami emisji objęto również stężenia średniodobowe dla emitowanych SO₂, NO_x i pyłu. Według aktualnych przepisów wszystkie GWE – średniodobowe i roczne muszą być dotrzymane bez możliwości uwzględniania niepewności pomiarowych. W 2022 r. nie stwierdzono przekroczenia standardów emisyjnych, granicznych wielkości emisji (GWE), jak również 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 SO₂ ze spalin wszystkich bloków. Wszystkie bloki Elektrowni Kozienice wyposażone są w wysokosprawne elektrofiltry, poddawane modernizacjom w celu utrzymania wysokiej skuteczności odpylania. Bloki (z wyłączeniem bloku nr 3) są także wyposażone w wysokosprawne instalacje do selektywnej katalitycznej redukcji NO_x (SCR).

ENEA Ciepło

ENEA Ciepło korzysta w ramach instalacji Ciepłowni Zachód z derogacji ciepłowniczej wynikającej z dyrektywy IED w zakresie emisji SO₂, pyłu i NO_x. 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 korzysta z derogacji wynikającej z dyrektywy IED – derogacja naturalna 17 500 godzin, którą objęty jest kocioł nr 1. Ogółem wykorzystano 15 715 godzin, w tym w 2022 r. wykorzystano łącznie 388 godzin (w I kw. 48 godzin, w II kw. 41 godzin, w III kw. 120 godzin oraz 179 godzin w IV kw.).

10.3. Pozostałe informacje

10.3.1. Przewidywana sytuacja finansowa

GK ENEA w 2022 r. musiała sprostać zdarzeniom, które w znaczny sposób wpływały na działalność spółek w sektorze energetyki i generowane przez nie wyniki. Mimo wymagającego i zmiennego otoczenia rynkowego i regulacyjnego, Grupa wypracowała wyniki finansowe i operacyjne na oczekiwanym poziomie. Wynik EBITDA w 2023 r. w dużej mierze zależeć będzie od wprowadzonych rozwiązań legislacyjnych mających na celu ograniczenie skutków rosnących cen energii elektrycznej dla niektórych odbiorców. W ramach przepisów określono limity cen dla firm produkujących energię elektryczną z uwzględnieniem technologii jej wytwarzania oraz dla spółek obrotu energią. Dodatkowo, zniesiono obbligo giełdowe, czyli obowiązek sprzedaży energii elektrycznej poprzez giełdę energii dla wytwórców energii z gazu i węgla, co będzie miało wpływ na kształtowanie się zależności podaży-popytowych na rynku energii elektrycznej. Ponadto, kontynuacja działań w celu ochrony klimatu, m.in. poprzez ogólne zmniejszanie podaży uprawnień do emisji CO₂, może spowodować zwiększoną presję na wzrost cen uprawnień do emisji CO₂. Na wyniki 2023 roku wpłyną również wydarzenia o charakterze politycznym za naszą wschodnią granicą, uwarunkowania makroekonomiczne, przede wszystkim poziom inflacji i stóp procentowych oraz zapowiadane spowolnienie rozwoju gospodarczego.

Wyniki 2022 roku dla obszaru Wydobywania były pod presją nagłych i nieprzewidywalnych utrudnień w prowadzeniu wydobywania (sygnalizowanych raportami bieżącymi Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. nr 18/2022 oraz 19/2022). Znaczną część wpływu zmniejszonej produkcji węgla handlowego na wyniki operacyjne obszaru Wydobywania udało się skompensować wyższą ceną sprzedawanego węgla. Odnotowywany wzrost cen na rynkach, a w konsekwencji także w kontraktach LWB, wywołany został przez konflikt zbrojny w Ukrainie i ogólnoświatowy kryzys energetyczny spowodowany przerwaniem łańcuchów dostaw paliw (przy wzmożonym popycie na te produkty). Rok 2023 rysuje się jako kontynuacja wysokich cen (zarówno po stronie przychodowej, jak i kosztowej). Dodatkowo, odnotowany znaczący wzrost cen dóbr konsumpcyjnych wzmocnił presję ze strony społecznej na podwyżkę wynagrodzeń. Zdarzenia te powodują, iż koszty produkcji węgla będą wyższe. LW Bogdanka w dalszym ciągu zamierza utrzymać pozycję lidera na rynku dostaw węgla energetycznego w Polsce, a zarazem skupiać się na jeszcze wyższej efektywności i rentowności produkcji węgla, poszanowaniu środowiska oraz wdrażaniu innowacyjnych rozwiązań.

W Obszarze Wytwarzania w 2022 r. Grupa wytworzyła łącznie ponad 26 TWh energii elektrycznej, z czego udział odnawialnych źródeł energii wyniósł prawie 2 TWh. W kolejnych latach Grupa zamierza zwiększać udział OZE w tzw. „miksie” źródeł wytwórczych, celem dywersyfikacji struktury wytwarzania i obniżenia emisyjności, poprzez realizację inwestycji związanych m.in. z rozwojem morskich farm wiatrowych oraz farm fotowoltaicznych. Działania te wpisują się w europejską politykę klimatyczną i są zgodne ze Strategią Rozwoju GK ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku, która zakłada osiągnięcie neutralności klimatycznej do 2050 roku. Działając zgodnie z założeniami dotyczącymi transformacji sektora elektroenergetycznego w Polsce, GK ENEA podjęła działania w zakresie wydzielenia ze swoich struktur aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych. Na wyniki spółek wytwórczych istotnie w 2023 roku wpłynie otoczenie regulacyjne. Ustawa z dnia 27 października 2022 roku o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku, wprowadziła mechanizm ceny maksymalnej stosowanej w rozliczeniach z uprawnionymi odbiorcami. Nadwyżka przychodów ponad przychody skalkulowane według ceny wynikającej z Ustawy, będzie stanowić wartość odpisu należnego do przekazania na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny, tym samym implikując powstanie kosztów po stronie wytwórców. W zakresie paliw, w związku z zakończeniem możliwości dostaw biomasy na polski rynek z Białorusi, dostawcy starają się odbudowywać łańcuchy dostaw z alternatywnych źródeł biomasy (import), dla których mogą występować trudności z certyfikacją i uwierzytelnianiem pochodzenia. W odniesieniu do biomasy krajowej, rozwojowy jest rynek zrębki z celowego rozdrobnienia drewna energetycznego. Natomiast w zakresie rynku pozostałości tartacznych, z uwagi na wysokie ceny drewna oraz zgłaszane przez wytwórców problemy płynnościowe, identyfikuje się ryzyko ograniczenia podaży tego rodzaju biomasy. Zakłada się, że przyszłe ceny węgla krajowego będą pod presją cen węgla importowanego.

Stabilnym obszarem działalności Grupy jest obszar Dystrybucji, w którym w raportowanym okresie wynik EBITDA ukształtował się na niższym poziomie niż w roku ubiegłym (spadek r/r o 64 mln zł). Głównymi czynnikami spadku wyniku EBITDA są: wyższe średnie ceny zakupu energii elektrycznej, wyższe stawki opłat przesyłowych zmiennych oraz rosnące koszty wynagrodzeń. Ponadto w I kw. 2022 r. wystąpiły awarie masowe wywołane katastrofalnymi nawałnicami, które dodatkowo wpłynęły na wzrost kosztów obszaru Dystrybucji. GK ENEA konsekwentnie realizuje inwestycje, podnosząc bezpieczeństwo i stabilność realizowanych dostaw energii. W latach kolejnych w obszarze Dystrybucji planuje się dalszą realizację zadań inwestycyjnych, mających na celu rozwój oraz modernizację infrastruktury sieciowej. Przyszła działalność skupi się na realizacji projektów związanych z realizacją obowiązków publiczno – prawnych przyłączania klientów do sieci, zmierzających do rozwoju sieci dystrybucyjnej w zakresie zwiększenia potencjału przyłączania do sieci źródeł energii odnawialnej oraz budowę elektroenergetycznej sieci inteligentnej, a także modernizację, przebudowę i automatyzację linii i stacji oraz realizacji ustawowego obowiązku wymiany liczników na Liczniki Zdalnego Odczytu. Dla obszaru Dystrybucji Grupa identyfikuje negatywny wpływ sytuacji polityczno – gospodarczej w Ukrainie na działalność operacyjną i wyniki finansowe, wypełniając jednak cele i obowiązki stawiane przed Spółką. Konflikt w Ukrainie powodował bowiem zakłócenia w łańcuchach dostaw, w tym w szczególności trudności w dostępie do aparatury specjalistycznej, jak i materiałów budowlanych oraz problem zapewnienia przez wykonawców odpowiednich zasobów ludzkich, ponieważ część pracowników jest narodowości ukraińskiej i powróciła do swojego kraju. Powyższe oraz dodatkowo rosnący wskaźnik inflacji powodują, że nakłady niezbędne dla realizacji nowych zadań plasują się na poziomach wyraźnie wyższych niż historyczne, a wykonawcy realizowanych zadań zgłaszają roszczenia o wzrost wynagrodzenia oraz składają wnioski o wydłużenie terminów realizacji umów. W konsekwencji zauważalny jest wzrost środków niezbędnych na realizację inwestycji, gdyż koszty jednostkowe istotnie rosną, a wyzwania stojące przed obszarem Dystrybucji powodują, że również zakresy planowanych inwestycji powinny być większe niż w okresach minionych.

Obszar Obrotu odnotował wynik EBITDA na poziomie -76 mln zł (wzrost r/r o 166 mln zł). Wzrost wyniku EBITDA spowodowany jest wyższym poziomem zrealizowanej marży na rynku detalicznym. Jednocześnie, odnotowano wzrost rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia oraz niższy wynik z tytułu aktualizacji wyceny kontraktów CO₂. Wynik EBITDA Segmentu Obrotu w 2022 roku był pod stałą presją gwałtownych zmian cen energii elektrycznej i paliwa gazowego na rynku hurtowym, związanych z zagrożeniem braku surowców energetycznych w kraju i w Europie, rosnącą inflacją oraz zaistniałą sytuacją geopolityczną (wojna w Ukrainie). Pod koniec roku 2022 sytuacja uległa pewnej stabilizacji. Dodatkowo, na wynik ze sprzedaży energii elektrycznej w grudniu 2022 r. ma wpływ Ustawa z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r. Rok 2023 będzie pod stałą presją dynamicznych zmian cen uprawnień do emisji CO₂, co może powodować zmiany cen na rynku hurtowym oraz w dużej mierze zależeć będzie od skutków zamrożenia cen energii i zastosowania mechanizmu maksymalnej ceny.

10.3.2. Wykorzystywane instrumenty finansowe

ENEA S.A. realizuje strategię zabezpieczenia ryzyka stopy procentowej, której głównym celem jest zabezpieczenie przepływów pieniężnych wynikających z zawartych umów o finansowanie. Przyjęta strategia zakłada ograniczenie zagrożenia wpływu na wynik finansowy zmian w przepływach pieniężnych wynikających z ryzyka zmian stóp procentowych na rynku w określonym horyzoncie czasu. Na dzień 31 grudnia 2022 r. łączna wartość ekspozycji ENEA S.A. dotycząca obligacji i kredytów zabezpieczona transakcjami IRS wyniosła 3 133 291 tys. zł. Ponadto, ENEA S.A. posiada kredyty zaciągnięte na stałej stopie procentowej o łącznym wolumenie 426 113 tys. zł. Na dzień 31 grudnia 2022 r. wskaźnik zabezpieczenia ekspozycji wynosi 80% zarówno dla GK ENEA jak i jednostkowo dla ENEA S.A.

W okresie sprawozdawczym zakończonym 31 grudnia 2022 r. ENEA S.A. nie zawierała transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe FX Forward. Szczegółowe informacje dotyczące zabezpieczenia ryzyka walutowego w GK ENEA przedstawione zostały w pkt 38.4 "Skonsolidowanego sprawozdania finansowego GK ENEA za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2022 r."

10.3.3. Zarządzanie zasobami finansowymi

GK ENEA zarządza zasobami finansowymi zarówno w ujęciu krótko- jak i długoterminowym. Podejmowane działania prowadzone są zarówno w obszarze organizacyjnym, jak również na płaszczyźnie decyzyjnej oraz kontrolnej. Nadrzędnym celem zarządzania zasobami finansowymi jest dążenie do zapewnienia płynności finansowej w sposób umożliwiający maksymalizację korzyści ekonomicznych. Podejmowane działania skupiają się przede wszystkim wokół:

- kształtowania optymalnego poziomu i struktury majątku oraz odpowiedniego doboru źródeł jego finansowania, (uwzględniającego koszt ich pozyskania),
- realizacji strategii inwestycyjnej dla posiadanych środków pieniężnych, uwzględniającej kierunki i formy inwestowania,
- planowania przepływów pieniężnych oraz monitorowania koncentracji środków pieniężnych na rachunkach bankowych,
- kontroli sytuacji finansowej, analizy wykonania planów rzeczowo-finansowych oraz planów przepływów pieniężnych,
- wyboru i wdrażania działań mitygujących ryzyka związane z prowadzoną działalnością.

Bieżące gospodarowanie zasobami finansowymi odbywa się z wykorzystaniem mechanizmu Cash Pooling-u. Wykorzystywane usługi Cash Pooling-u rzeczywistego umożliwiają fizyczną konsolidację oraz bilansowanie sald na rachunkach uczestników. Powstające niedobory środków pieniężnych spółek z GK ENEA pokrywane są z wykorzystaniem przyznawanych, dziennych limitów intraday. W przypadku braku wystarczającego salda środków pieniężnych na pokrycie niedoborów w ujęciu skonsolidowanym, GK ENEA posiada możliwość wykorzystania dostępnych źródeł finansowania zewnętrznego w postaci kredytów w rachunkach bieżących. Z poziomu centralnego, GK ENEA zarządza także nadwyżkami finansowymi dokonując ich alokacji. Prowadzone działania uzupełniane są analizami ilościowymi ukierunkowanymi na sporządzanie analiz scenariuszowych oraz awaryjnego planu finansowania. W celu ujednoczenia procesu zarządzania płynnością i ryzykiem płynności finansowej Spółki Grupy ENEA zostały objęte regulacją pn. „Polityka zarządzania płynnością oraz ryzykiem płynności w Grupie ENEA”. Działania prowadzone w ramach zarządzania zasobami finansowymi w ujęciu długoterminowym koncentrują się w głównej mierze na identyfikacji zapotrzebowania na środki pieniężne w długim okresie, pozyskiwaniu finansowania w ramach powstających potrzeb gotówkowych oraz dystrybuowaniu go zgodnie z powstającym zapotrzebowaniem w ramach Grupy. Pozyskiwanie finansowania w GK ENEA odbywa się z poziomu centralnego – tj. ENEA S.A. – w ramach tzw. centralnego mechanizmu pozyskiwania finansowania.

10.3.4. Podmiot uprawniony do badania sprawozdań finansowych

Do przeprowadzenia czynności rewizji finansowej za lata 2021 i 2022, o których mowa w tabeli poniżej, Rada Nadzorcza Spółki wybrała PricewaterhouseCoopers Polska spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Audyt sp. K. (dalej PwC): Umowa z ww. podmiotem została podpisana 19 marca 2021 r. Umowa została zawarta na okres 2 lat.

Podpisanie umowy z PwC stanowi kontynuację współpracy, która prowadzona jest od 26 stycznia 2018 r. w zakresie badania rocznych jednostkowych i skonsolidowanych sprawozdań finansowych ENEA S.A. i spółek zależnych, przeglądu śródrocznych jednostkowych i skonsolidowanych sprawozdań finansowych ENEA S.A. i spółek zależnych. Ponadto w latach 2021 i 2022 PwC wykonywało na rzecz ENEA S.A. oraz spółek zależnych pozostałe usługi polegające na weryfikacji sprawozdania regulacyjnego zgodnie z art. 44 Prawa energetycznego, weryfikacji sprawozdania skonsolidowanego w formacie XBRL oraz weryfikacji sprawozdania o wynagrodzeniach, weryfikacji wskaźnika akcyzowego, weryfikacji WRA oraz WRA AMI, weryfikacji spełnienia warunków umów kredytowych.

Informacje nt. wynagrodzenia netto należnego podmiotom dokonującym czynności rewizji finansowej na rzecz ENEA S.A. w latach 2021-2022 zaprezentowane są w tabeli poniżej:

Dane w tys. zł, w tym:	2021	2022
Wynagrodzenie z tytułu badania rocznego jednostkowego i skonsolidowanego sprawozdania finansowego ENEA S.A.	229	229
Wynagrodzenie z tytułu badania rocznych sprawozdań finansowych spółek zależnych	1 397	1 397
Wynagrodzenie z tytułu przeglądu śródrocznego sprawozdania finansowego i śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego ENEA S.A. oraz przeglądu śródrocznych sprawozdań finansowych spółek zależnych	262	262
Wynagrodzenie za pozostałe usługi	186	181
RAZEM	2 074	2 069

10.3.5. Polityka w obszarze działalności sponsoringowej i charytatywnej

Grupa Kapitałowa ENEA jako podmiot odpowiedzialny społecznie angażuje się w projekty sponsoringowe z obszaru sportu, kultury i społecznej odpowiedzialności biznesu zarówno w skali lokalnej i regionalnej, jak i ogólnopolskiej.

Podstawowymi dokumentami regulującymi zasady dotyczące sponsoringu w Grupie ENEA są:

- Zasady prowadzenia działań sponsoringowych w Grupie ENEA,
- Dobre praktyki w zakresie prowadzenia działalności sponsoringowej przez spółki z udziałem Skarbu Państwa.

Portfolio projektów sponsoringowych zakłada angażowanie się w dyscypliny szczególnie ważne dla kraju i jego mieszkańców, a także długofalowy i całościowy rozwój wybranej dyscypliny. Produkty sponsoringowe mają wyróżniać wizerunek ENEA na tle innych grup energetycznych. Grupa ENEA poprzez sponsoring realizuje cele, takie jak budowanie pozytywnego wizerunku, umacnianie relacji z marką, budowanie rozpoznawalności marki oraz wsparcie działań handlowych. Zaangażowanie sponsorskie i działania społecznie odpowiedzialne mają na celu dostarczenie narzędzi ułatwiających dotarcie do obecnych i potencjalnych Klientów oraz wizerunkowe wsparcie prowadzonych działań biznesowych. Grupa ENEA od lat jest uczestnikiem ważnych inicjatyw

na rzecz realnej integracji zasad zrównoważonego rozwoju w codziennej działalności biznesowej. Działalność Grupy oparta jest na zasadach zrównoważonego rozwoju tzn. minimalizowaniu naszego oddziaływania na środowisko naturalne, przy jednoczesnym maksymalizowaniu korzyści płynących dla rozwoju społecznego i gospodarczego, zgodnie z którymi podejmowane są odpowiedzialne decyzje względem efektywności ekonomicznej Klientów, pracowników, środowiska oraz szeroko rozumianej relacji z otoczeniem.

Grupa Kapitałowa ENEA, jako podmiot odpowiedzialny społecznie realizuje szereg projektów autorskich wspierających kampanie i akcje społeczne, a w sytuacji wyjątkowej w skali kraju i świata, za jaką uznajemy agresję Rosji na Ukrainę Grupa ENEA aktywnie włącza się w działania pomocowe. W ramach działań zaangażowanych społecznie Grupa ENEA realizuje akcje prośrodowiskowe, programy edukacyjne, programy stypendialne, kampanie społeczne, imprezy edukacyjne, sportowe, rekreacyjne lub kulturalne. Grupa ENEA udziela szerokiego wsparcia zarówno uchodźcom przebywającym na terenie Polski, zapewniając zakwaterowanie niemal 300 osobom w ośrodkach ENEA jak również wsparcie adaptacyjne, prawne i psychologiczne a także pomoc dla obywateli Ukrainy, którzy pozostali w kraju, poprzez liczne akcje pomocowe realizowane wspólnie z Caritas Polska i innymi organizacjami społecznymi.

Dodatkowe informacje na temat działalności sponsoringowej i charytatywnej znajdują się w „Oświadczeniu na temat informacji niefinansowych Grupy Kapitałowej ENEA za rok 2022” stanowiącego rozdział 12 niniejszego Sprawozdania.

10.3.6. 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 nocie 43 w „Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2022 r.”.

10.3.7. 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	Pozew o stwierdzenie nieważności uchwały walnego zgromadzenia Spółki, ewentualnie uchylenie uchwały walnego zgromadzenia Spółki ¹⁾	Postępowanie umorzone w I instancji (prawomocnie), w dniu 16 września 2022 r. postanowieniem Sądu Apelacyjnego w Poznaniu oddalone zostało zażalenie w przedmiocie rozstrzygnięcia o kosztach postępowania.
Międzyzakładowy Związek Zawodowy Synergia Pracowników GK ENEA	Pozew o uchylenie uchwały Walnego Zgromadzenia Spółki ²⁾	Wyrokiem z dnia 25 stycznia 2022 r. SO w Poznaniu, IX Wydział Gospodarczy, oddalił powództwo (wyrok nieprawomocny). W dniu 7 marca 2022 r. MZZ Synergia Pracowników GK ENEA wniosła apelację od wyroku z dnia 25 stycznia 2022 r. w części oddalającej powództwo o uchylenie uchwały nr 7 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z dnia 30 lipca 2020 r. w sprawie udzielenia absolutorium Panu Prezesowi Mirosławowi Kowalikowi ze sprawowanej funkcji Prezesa Zarządu w roku 2019. 21 kwietnia 2022 r. pełnomocnik Spółki wniósł odpowiedź na apelację. Sąd Apelacyjny w Poznaniu w dniu 20 października 2022 r. zamknął rozprawę i odroczył wydanie wyroku do 21 listopada. 21 listopada 2022 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu ogłosił wyrok, którym oddalił apelację MZZ Synergia Pracowników GK ENEA i zasądził na rzecz ENEA S.A. koszty zastępstwa procesowego. Wyrok jest prawomocny.

¹⁾ 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.

²⁾ 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.

10.3.8. Spory zbiorowe

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania w GK ENEA nie toczą się spory zbiorowe.

10.3.9. Prognozy wyników finansowych

Zarząd ENEA S.A. nie publikował prognoz wyników finansowych na 2022 r.

10.3.10. Rating

Agencja ratingowa Fitch Ratings, w komunikacie z 28 listopada 2022 r. zmieniła perspektywę ratingu dla ENEA S.A. na negatywną ze stabilnej i potwierdziła długoterminowe ratingi Spółki w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie „BBB” o czym Spółka poinformowała w raporcie bieżącym nr 71/2022. Pełna treść komunikatu agencji w języku angielskim dostępna jest na stronie internetowej: <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-revises-enea-outlook-to-negative-affirms-idr-at-bbb-28-11-2022>.

10.3.11. 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.

Umowy w wyniku wypowiedzeń złożonych przez ENEA S.A. uległy rozwiązaniu, zgodnie z oceną ENEA S.A., zasadniczo z końcem listopada 2016 r. Umowna data rozwiązania poszczególnych Umów wynikała z postanowień kontraktowych. Przyczyną wypowiedzenia/odstąpienia od poszczególnych Umów przez Spółkę był brak przystąpienia do renegocjacji w drodze klauzul adaptacyjnych poszczególnych umów, które uzasadniały dostosowanie umów celem przywrócenia równowagi kontraktowej oraz ekwiwalentności świadczeń stron, powstałych na skutek zmian w prawie.

ENEA S.A. jest stroną postępowań sądowych dotyczących umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł, przy czym w grudniu 2022 r. i styczniu 2023 r. ENEA S.A. zawarła z właściwymi stronami przedmiotowych umów sprzedaży praw majątkowych, będącymi spółkami z Grupy Kapitałowej PGE, porozumienia dotyczące ugodowego załatwienia zaistniałych na ich tle sporów.

Szczegółowe informacje nt. postępowań znajdują się w nocie 43.6 w „Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2022 r.”.

10.3.12. Analizy przesyłania i odbioru paliwa gazowego z sieci przesyłowej w lokalizacji Elektrowni Kozienice

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. Obecnie GAZ-SYSTEM jest w toku opracowania dokumentacji projektowej przyłącza gazu.

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”. Uzyskano zgody korporacyjne na uruchomienie I etapu, w skład którego wchodzi prace przedinwestycyjne, tj.: przygotowanie SWZ (specyfikacji warunków zamówienia), w tym wzoru umowy oraz wykonanie aktualizacji modelu finansowego przedsięwzięcia (wraz z audytem modelu finansowego).

16 marca 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę celową pod nazwą ENEA ELKOGAZ z siedzibą w Warszawie, w której objęła 100% udziałów. Nowo powołana Spółka zajmie się odtworzeniem mocy wytwórczych bloków klasy 200 MW w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego. To jedna ze strategicznych inwestycji Grupy w procesie racjonalnej transformacji koncernu energetycznego. Bloki gazowe mają być niskoemisyjnym źródłem energii wzmacniającym bezpieczeństwo energetyczne i wspierającym w fazie przejściowej wytwarzanie energii z OZE.

1 maja 2022 r. przeniesiono do ENEA ELKOGAZ całokształt funkcji i zadań z zakresu projektu „Odtworzenie mocy wytwórczych bloków węglowych klasy 200MW ENEA Wytwarzanie w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego” realizowanych dotychczas przez ENEA Wytwarzanie. Potwierdzeniem powyższego było zawarcie 24 maja 2022 r. pomiędzy ENEA Wytwarzanie i ENEA ELKOGAZ umowy sprzedaży aktywów projektu wytworzonych do 30 kwietnia 2022 r.

18 lipca 2022 r. uruchomiono na platformie Urzędu Zamówień Publicznych „e-zamówienia” postępowanie przetargowe celem wyboru Generalnego Wykonawcy Inwestycji. Kolejno przeprowadzono proces prekwalfikacji i zaproszono Wykonawców do udziału w dialogu konkurencyjnym.

Dnia 30 września 2022 r. odbyło się spotkanie otwierające Dialog Konkurencyjny projektu pn. „Odtworzenie mocy wytwórczych bloków węglowych klasy 200MW w Elektrowni Kozienice w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego”. Dialog konkurencyjny zostanie przeprowadzony w trzech etapach, w podziale na części ogólne oraz branżowe. Zgodnie z założonym harmonogram realizacji projektu w IV kw. 2023 r. przewiduje się zawarcie umowy z Generalnym Wykonawcą budowy bloków gazowo-parowych. Koncepcja budowy bloków gazowych zakłada, że nowe niskoemisyjne źródła będą stabilizowały rozwijające się OZE w początkowej fazie dążenia Grupy ENEA do neutralności klimatycznej oraz zapewniały bezpieczeństwo dla systemu elektroenergetycznego.

10.3.13. 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.

19 sierpnia 2021 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ElectroMobility Poland S.A. podjęło uchwałę o obniżeniu kapitału zakładowego o 17 700 000,00 zł, poprzez zmniejszenie wartości nominalnej wszystkich jej akcji z dotychczasowej kwoty 7 000,00 zł każda akcja do nowej wartości nominalnej 5 230,05 zł każda akcja. Celem obniżenia kapitału zakładowego było przekazanie środków z kapitału zakładowego na zapasowy. Zgromadzenie podjęło także uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 249 996 000,00 zł do kwoty 302 296 890,00 zł, za łączną cenę emisyjną 250 000 000,00 zł, która zostanie wniesiona wyłącznie wkładem pieniężnym. Emisja nowych akcji została przeprowadzona w drodze subskrypcji prywatnej. Wszystkie nowe akcje są akcjami zwykłymi, imiennymi. Nowe akcje zostały objęte i opłacone przez Skarb Państwa.

28 grudnia 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ElectroMobility Poland S.A. podjęło uchwałę o obniżeniu kapitału zakładowego o 17 557 328,00 zł, poprzez zmniejszenie wartości nominalnej wszystkich jej akcji z dotychczasowej kwoty 5 230,05 zł każda akcja do nowej wartości nominalnej 4 926,29 zł każda akcja. Celem obniżenia kapitału zakładowego jest zmniejszenie wartości nominalnej akcji spółki, co ułatwi pozyskanie kapitału w drodze emisji nowych akcji. Zgromadzenie podjęło także uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 249 999 364,92 zł do kwoty 534 738 926,92 zł, za łączną cenę emisyjną 250 000 000,00 zł, która zostanie wniesiona wyłącznie wkładem pieniężnym. Emisja nowych akcji została przeprowadzona w drodze subskrypcji prywatnej. Wszystkie nowe akcje są akcjami zwykłymi, imiennymi. Nadwyżka łącznej ceny emisyjnej nad wartością nominalną została przelana na kapitał zapasowy. Nowe akcje zostały objęte i opłacone przez Skarb Państwa. 16 stycznia 2023 r. sąd rejestrowy zarejestrował podwyższenie kapitału zakładowego. Obecnie ENEA S.A. posiada 2,30% akcji w kapitale zakładowym.

Inwestycja Skarbu Państwa w Spółkę jest gwarantem rozwoju projektu Polskiego Samochodu Elektrycznego oraz pozwoli, w pierwszej kolejności, na realizację działań przygotowawczych niezbędnych do przygotowania i uruchomienia produkcji samochodów elektrycznych.

10.3.14. Działalność ENEA Innowacje

ENEA Innowacje jest podmiotem dedykowanym do zarządzania obszarem innowacji w GK ENEA. Spółka ukierunkowana jest na rozwój innowacji poprzez inwestycje w podmioty zewnętrzne (start-upy), ale także prowadzi prace na polu wewnętrznego rozwoju inicjatyw innowacyjnych. Działania ENEA Innowacje mają na celu wdrażanie idei zeromisyjnej transformacji rynku energii elektrycznej na świecie i w Polsce, co stanowi wielkie wyzwanie, a w nadchodzących latach będzie przełomowa dla szerokiego spektrum podmiotów działających na rynku. W ciągu najbliższej dekady należy oczekiwać nie tylko ogromnej zmiany technologicznej, ale również zmiany filozofii w zakresie funkcjonowania rynku energii elektrycznej, która wpłynie na decyzje i wybory klientów. Innowacje wdrażane w GK ENEA będą decydowały o sukcesie szeroko rozumianej transformacji energetycznej. W ścisłym kręgu zainteresowań ENEA Innowacje jest poszukiwanie i implementacja rozwiązań technologicznych, a także nowych modeli biznesowych w zakresie m.in. gospodarki o obiegu zamkniętym, magazynowania energii i nowych technologii OZE, wykorzystania wodoru i innych nośników energii, elektromobilności, Smart Cities, Internetu Rzeczy i sztucznej inteligencji oraz automatyzacji procesów operacyjnych i produkcyjnych. Od 2022 r. Spółka, działając z ramienia GK ENEA, rozpoczęła działania zmierzające do wdrożenia technologii SMR (małych modułowych reaktorów jądrowych), które mogą znaleźć zastosowanie pracując na potrzeby produkcji energii elektrycznej, ale także przy zapewnieniu dostaw ciepła dla systemów ciepłowniczych.

Spółka w roku obrotowym 2022, m.in.:

- realizowała działania w oparciu o Strategiczny Plan Rozwoju Spółki na lata 2022-2027 wspierający realizację Strategii Rozwoju GK ENEA,
- na bieżąco prowadziła intensywne analizy i identyfikację m.in. otoczenia rynkowego, technologicznego, sektora energetycznego i jego konkurencyjności, które mają na celu wesprzeć kierunki działań i decyzje zarządcze w kwestii przyszłych inwestycji w innowacje Spółki, o czym świadczą już kilkanaście podpisanych umów o zachowaniu poufności, które są podstawą do wymiany informacji z analizowanymi przez Spółkę podmiotami,
- zidentyfikowała kilkanaście kluczowych inicjatyw i pomysłów innowacyjnych z zakresu produkcji i wykorzystania paliw alternatywnych, magazynowania energii, wdrażania idei gospodarki obiegu zamkniętego oraz przeprowadziła względem nich pogłębione analizy oraz oceny biorąc pod uwagę potencjał rozwoju i konkurencyjności w GK ENEA,
- rozpoczęła działania ukierunkowane na ocenę możliwości oraz budowę nowych źródeł energii elektrycznej i ciepła opartych o wykorzystanie technologii małych modułowych reaktorów jądrowych,
- kontynuowała oraz rozwijała dalszą współpracę z kolejnymi uczelniami oraz firmami w ramach podpisanych listów intencyjnych czy umów o współpracy.

10.3.15. 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 w 2021 r. rozpoczęto nową procedurę wyłonienia wykonawcy projektu farmy fotowoltaicznej dla potrzeb pola Bogdanka i został wyłoniony wykonawca, z którym została zawarta umowa. W 2022 r. trwały prace projektowe, uzyskano wymagane pozwolenia i decyzję, następnie ogłoszono postępowanie przetargowe na budowę farmy fotowoltaicznej. W grudniu 2022 r. w wyniku postępowania przetargowego został wyłoniony wykonawca. Końcowy termin realizacji przedmiotu umowy został wyznaczony na 30 lipca 2023 r.

10.3.16. Realizacja projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C

Szczegółowe informacje nt. realizacji projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C zostały opisane w nocie 18 w „Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2022 r.”.

10.3.17. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego

1 marca 2022 r. Rada Ministrów przyjęła dokument pn. „Transformacja sektora elektroenergetycznego w Polsce. Wydzielenie aktywów węglowych ze spółek z udziałem Skarbu Państwa” („Program transformacji”). Dokument powstał w celu dostosowania Grup energetycznych do wyzwań transformacji spójnie z kierunkami wskazanymi w „Polityce Energetycznej Polski do 2040 r.” (PEP2040). Program transformacji przedstawia koncepcję wydzielenia z Grup kapitałowych poszczególnych spółek energetycznych aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych („aktywa węglowe”). Założenia Programu transformacji przewidują m.in. integrację aktywów węglowych w ramach jednego podmiotu, tj. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. („PGE GiEK”) – spółki zależnej PGE S.A., która będzie docelowo działała pod firmą Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego („NABE”). Rolą NABE będzie zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego poprzez stabilne dostawy energii wytwarzanej z węgla. Wydzielenie aktywów węglowych pozwoli Grupom energetycznym skupić się na przyspieszeniu inwestycji w nisko-i zeroemisyjne źródła energii oraz infrastrukturę przesyłową.

Grupa ENEA w 2022 r. realizowała zadania związane z wydzieleniem aktywów węglowych na rzecz Skarbu Państwa zgodnie ze zaktualizowanym harmonogramem utworzenia NABE.

W 2022 r. kontynuowane były prace przez Doradcę strategicznego, działającego na zlecenie Grup kapitałowych PGE, ENEA, TAURON oraz PGE GiEK, obejmujące doradztwo w obszarze strategii, modelu finansowego, strukturyzacji transakcji, opracowania modelu operacyjnego oraz doradztwa w zakresie koncentracji i notyfikacji potencjalnej pomocy publicznej.

Ponadto, zgodnie z praktyką rynkową przeprowadzono badanie vendor due diligence („VDD”) sprzedającego, które polega na zleceniu niezależnego badania zewnętrznemu podmiotowi. Badania VDD objęły trzy kluczowe obszary: prawny, podatkowo-finansowy oraz techniczno-środowiskowy.

W celu zapewnienia kontynuacji działalności spółek wydzielanych po włączeniu ich w struktury NABE, podjęte zostały negocjacje z instytucjami finansowymi w tym obszarze.

W 2022 r. Grupa ENEA realizowała prace związane z wewnętrznymi zmianami własnościowymi oraz reorganizacyjnymi. Jednym z takich działań jest podział spółki ENEA Trading (na podstawie art. 529 § 1 pkt 4) kodeksu spółek handlowych), wskutek czego, zgodnie z Planem Podziału spółki ENEA Trading z 29 lipca 2022 r. nastąpi podział przez wydzielenie i przeniesienie części majątku (aktywów i pasywów) spółki ENEA Trading, w postaci Zorganizowanej Części Przedsiębiorstwa, na spółkę ENEA Power&Gas Trading.

W związku z realizowanym procesem transformacji energetycznej, organizacje związkowe wniosły o zawarcie umowy społecznej dla sektora elektroenergetycznego, w szczególności w obszarze statusu pracodawcy, gwarancji zatrudnienia po procesie wydzielenia aktywów węglowych ze spółek z udziałem Skarbu Państwa, warunków pracy i płacy. 22 grudnia 2022 r. pomiędzy Stroną Rządową, Stroną Pracodawców (grupy energetyczne) i Stroną Społeczną zawarta została „Umowa społeczna dotycząca transformacji sektora elektroenergetycznego i branży górnictwa węgla brunatnego, w tym wydzielenia wytwórczych i wydobywczych aktywów węglowych ze spółek z udziałem Skarbu Państwa”.

10.3.18. Sytuacja polityczno – gospodarcza w Ukrainie

24 lutego 2022 r. doszło do ataku wojsk Federacji Rosyjskiej na Ukrainę i rozpoczęcia tym samym konfliktu zbrojnego na dużą skalę. Wydarzenie to ma nadal znaczący wpływ na sytuację społeczną, polityczną i gospodarczą, nie tylko w regionie, ale także globalnie. Grupa na bieżąco analizuje wpływ sytuacji polityczno – gospodarczej w Ukrainie na sprawozdania finansowe oraz bieżące i przyszłe wyniki finansowe i operacyjne Grupy.

Na rynkach towarowych i finansowych widoczna jest duża zmienność cen towarów oraz instrumentów finansowych. Znacząca zmienność cen energii elektrycznej oraz uprawnień do emisji (EUA) wpływa na konieczność uzupełniania depozytów zabezpieczających na IRGIT oraz na rynkach zagranicznych (The ICE, EEX) organizujących obrót kontraktami na uprawniania do emisji gazów cieplarnianych, a tym samym generuje znaczący wzrost zapotrzebowania na kapitał obrotowy.

W związku z wprowadzeniem na terenie całego kraju stopnia alarmowego CHARLIE-CRP w spółkach Grupy wdrożone zostały przedsięwzięcia opisane w rozporządzeniu Prezesa Rady Ministrów z 25 lipca 2016 r. w sprawie zakresu przedsięwzięć wykonywanych w poszczególnych stopniach alarmowych i stopniach alarmowych CRP. Ograniczenia w dostęпах do systemów IT wskutek utrzymywania stopnia alarmowego CHARLIE-CRP mogą powodować opóźnienia w realizacji projektów i wdrożeń systemów informatycznych.

W segmencie Wydobycie – rozwijana w ostatnim okresie przez LW Bogdanka S.A. sprzedaż eksportowa węgla kamiennego, której zdecydowana większość realizowana była do Ukrainy, osiągnęła w 2022 roku poziom ok. 3,1% skonsolidowanych przychodów ze sprzedaży Grupy LWB. W wyniku wspomnianego konfliktu zbrojnego sprzedaż węgla do Ukrainy została znacząco utrudniona. Ze względu na wysokie zapotrzebowanie na węgiel energetyczny Grupa LWB przekierowała węgiel (przeznaczony pierwotnie na rynek ukraiński) na potrzeby krajowe. Od 16 kwietnia 2022 r. obowiązuje Ustawa z 13 kwietnia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie przeciwdziałania wspieraniu agresji na Ukrainę oraz służących ochronie bezpieczeństwa narodowego. W art. 8 wymienionej Ustawy, mając na względzie zagrożenie bezpieczeństwa narodowego, zakazano wprowadzania na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jak również przemieszczania pomiędzy dwoma państwami przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, węgla pochodzącego z Rosji i Białorusi. Ustawa ta ponadto, na podstawie zapisów art. 13, nakłada na podmioty wprowadzające węgiel na teren Rzeczypospolitej Polskiej (w tym na kopalnie krajowe) obowiązek posiadania dokumentacji wskazującej na kraj pochodzenia węgla oraz wydawania oświadczeń dla nabywców węgla wskazujących na kraj jego pochodzenia. Ustawa ta ma bezpośredni wpływ na dalszy wzrost popytu na węgiel krajowej produkcji. Biorąc powyższe pod uwagę i obserwując dotychczasowy rozwój sytuacji, zdarzenie to nie miało znaczącego wpływu na działalność operacyjną i wyniki finansowe segmentu Wydobycie w 2022 roku i nie powinno takiego wpływu mieć w krótkim terminie. Niemniej, w dłuższym terminie taki wpływ może mieć miejsce.

W segmencie Obrót – sytuacja ta spowodowała wzrost cen paliwa gazowego, jak również cen energii elektrycznej w roku bieżącym (konieczność zakupu na potrzeby bilansowania) oraz ceny dla klientów (w zakresie klientów nie posiadających zakupionej energii z zagwarantowaną ceną "stałą").

W segmencie Wytwarzanie – możliwa jest konieczność wsparcia interwencyjnego w bilansie energii elektrycznej, a w konsekwencji wyższa produkcja energii elektrycznej przez konwencjonalne źródła wytwórcze. Grupa nie identyfikuje obecnie bezpośredniego wpływu wojny w Ukrainie na realizację dostaw węgla kamiennego do jednostek wytwórczych GK ENEA. Niemniej, w związku z dużym zapotrzebowaniem na węgiel energetyczny (niższa produkcja w Polsce i utrudnienia w imporcie), Grupa bierze pod uwagę możliwość wystąpienia utrudnień w tym zakresie. Grupa identyfikuje ograniczenia w dostawach biomasy w postaci pelletu z łuski słonecznika z Ukrainy. Dostawcy informują o zmniejszeniu ilości biomasy dostępnej do sprzedaży w Ukrainie oraz problemach logistycznych związanych z wywozem biomasy z terytorium Ukrainy, a także z tranzytem biomasy przez terytorium Ukrainy (np. z Mołdawii). W zakresie biomasy pochodzenia rolniczego od 1 stycznia 2023 r. – po zakończeniu tzw. derogacji – obowiązują przepisy Ustawy o OZE dotyczące wymaganego udziału masowego biomasy pochodzenia rolniczego, co ma wpływ na stronę popytową.

W związku z zakończeniem możliwości dostaw z Białorusi po 4 czerwca 2022 r. w związku z obowiązywaniem Rozporządzenia Rady (UE) 2022/355 z 2 marca 2022 r. zmieniającego rozporządzenie (WE) nr 765/2006 dotyczącego środków ograniczających w związku z sytuacją na Białorusi, identyfikuje się braki podaźowe na krajowym rynku biomasy drzewnej/leśnej, powodujące utrzymywanie się wysokich cen biomasy.

Na potrzeby produkcji energii elektrycznej bloków nr 2-7 ENEA Elektrownia Połaniec istnieje możliwość zastąpienia biomasy węglem. Produkcję ciepła w biomasowej jednostce kogeneracyjnej ENEA Ciepło można częściowo zastąpić produkcją z węgla w pozostałych jednostkach wytwórczych ENEA Ciepło. W segmencie Wytwarzania identyfikuje się trudności w pozyskiwaniu stali wysokostopowych i metali kolorowych produkowanych na Ukrainie oraz przewiduje się w najbliższej przyszłości dalszy wzrost cen ww. asortymentu w stopniu umiarkowanym. Powyższe nie ma jednak wpływu na ciągłość działania jednostek wytwórczych GK ENEA.

W segmencie Dystrybucja Grupa nie identyfikuje obecnie negatywnego wpływu sytuacji polityczno – gospodarczej w Ukrainie na działalność operacyjną i wyniki finansowe segmentu.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania, rozwój sytuacji wywołanej konfliktem zbrojnym w Ukrainie jest niemożliwy do przewidzenia, podobnie jak potencjalne negatywne skutki dla działalności GK ENEA.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania GK ENEA nie identyfikuje ryzyka dotyczącego zdolności do kontynuowania działalności.

11. Oświadczenie o stosowaniu ładu korporacyjnego

11.1. Określenie stosowanego zbioru zasad

Kreowanie wartości dla akcjonariuszy, również poprzez transparentność Spółki, jest jednym z priorytetów GK ENEA. Mając to na uwadze, Zarząd ENEA S.A. oświadcza, że w 2022 Spółka stosowała zasady ładu korporacyjnego (ang. corporate governance), stanowiące załącznik do Uchwały Nr 13/1834/2021 Rady Nadzorczej Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. z 29 marca 2021 r., pn. „Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2021” (DPSN 2021), które zostały opublikowane w serwisie prowadzonym przez GPW pod adresem internetowym <https://www.gpw.pl/dobre-praktyki2021>.

W związku z faktem, iż Prezes Rady Ministrów nie określił dobrych praktyk w zakresie ładu korporacyjnego, o których mowa w art. 7 ust. 3 ustawy o zasadach zarządzania mieniem państwowym, w zakresie dobrych praktyk w 2022 r. Spółka nie stosowała innych praktyk - poza tymi wskazanymi w DPSN.

Wobec obowiązku Zarządu Spółki do przedłożenia Radzie Nadzorczej sprawozdania ze stosowania dobrych praktyk określonych przez Prezesa Rady Ministrów wynikającego z § 11 ust. 4 pkt 2) Statutu Spółki oraz mając na względzie fakt stosowania przez ENEA S.A. postanowień DPSN, Spółka nie stosowała w roku 2022 innych dobrych praktyk niż „Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2021” obowiązujące od 1 lipca 2021 r.

11.2. Zasady i rekomendacje ładu korporacyjnego, od których odstąpiono

Intencją Zarządu ENEA S.A. jest stosowanie wszystkich zasad ładu korporacyjnego. Z uwagi jednak na fakt, że część zasad może stwarzać konieczność poniesienia przez Spółkę nadmiernych obciążeń, które mogłyby przewyższać ewentualne korzyści wynikające z potrzeb rynku, Spółka zgodnie z poniższymi wyjaśnieniami nie stosuje zasad 1.4.2., 2.1., 2.2., 4.1., 4.3., 4.8., 4.9.1. DPSN 2021.

Polityka informacyjna i komunikacja z inwestorami

1.4.2. *W celu zapewnienia należytej komunikacji z interesariuszami, w zakresie przyjętej strategii biznesowej spółka zamieszcza na swojej stronie internetowej informacje na temat założeń posiadanej strategii, mierzalnych celów, w tym zwłaszcza celów długoterminowych, planowanych działań oraz postępów w jej realizacji, określonych za pomocą mierników, finansowych i niefinansowych. Informacje na temat strategii w obszarze ESG powinny m.in.:*

- przedstawiać wartość wskaźnika równości wynagrodzeń wypłacanych jej pracownikom, obliczanego jako procentowa różnica pomiędzy średnim miesięcznym wynagrodzeniem (z uwzględnieniem premii, nagród i innych dodatków) kobiet i mężczyzn za ostatni rok, oraz przedstawiać informacje o działaniach podjętych w celu likwidacji ewentualnych nierówności w tym zakresie, wraz z prezentacją ryzyk z tym związanych oraz horyzontem czasowym, w którym planowane jest doprowadzenie do równości.

Komentarz Spółki: Intencją Spółki jest dążenie do zapewnienia równouprawnienia pracownikom w każdym aspekcie zatrudnienia, w tym również w zakresie wynagradzania kobiet i mężczyzn. Poza danymi zamieszczonymi w niniejszym sprawozdaniu w ramach oświadczenia na temat informacji niefinansowych aktualnie Spółka nie prezentuje w sposób odrębny dodatkowych informacji dotyczących wskaźnika równości wynagrodzeń kobiet i mężczyzn. Struktura zatrudnienia w spółkach z Grupy Kapitałowej ENEA wskazuje na widoczną przewagę zatrudnionych mężczyzn w stosunku do kobiet, natomiast informacje w zakresie zatrudnienia i wynagradzania pracowników prezentowane są w raportach okresowych Spółki publikowanych z poszanowaniem przepisów prawa powszechnie obowiązującego. Dodatkowo dane te poszerzone o podział stanowisk ze względu na płeć, czy wiek zamieszczone są w niniejszym sprawozdaniu w ramach oświadczenia na temat informacji niefinansowych, a ponadto uzupełniające dane odnośnie rodzaju umowy o pracę, odejść z firmy i osób nowozatrudnionych publikowane są online każdego roku w Raportach ESG Grupy Kapitałowej ENEA. Jednocześnie Spółka będzie starała się, aby tam gdzie będzie to uzasadnione, prezentować dodatkowe dane zgodnie z wytycznymi przedmiotowej zasady.

Zarząd i Rada Nadzorcza

2.1. *Spółka powinna posiadać politykę różnorodności wobec zarządu oraz rady nadzorczej, przyjętą odpowiednio przez radę nadzorczą lub walne zgromadzenie. Polityka różnorodności określa cele i kryteria różnorodności m.in. w takich obszarach jak płeć, kierunek wykształcenia, specjalistyczna wiedza, wiek oraz doświadczenie zawodowe, a także wskazuje termin i sposób monitorowania realizacji tych celów. W zakresie zróżnicowania pod względem płci warunkiem zapewnienia różnorodności organów spółki jest udział mniejszości w danym organie na poziomie nie niższym niż 30%.*

Komentarz Spółki: Spółka nie posiada na chwilę obecną Polityki różnorodności przyjętej przez Radę Nadzorczą lub Walne Zgromadzenie. Natomiast w Spółce stosowane są zasady różnorodności. Aktualnie w skład Zarządu Spółki nie wchodzi kobieta, a w skład Rady Nadzorczej Spółki wchodzi zarówno kobiety, jak i mężczyźni. Aktualny udział kobiet i mężczyzn w organach Spółki nie zapewnia zróżnicowania pod kątem płci na poziomie nie niższym niż 30%. Należy podkreślić, że wybór członków organów Spółki dokonywany jest zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami oraz Statutem Spółki, w oparciu o otrzymane dokumenty aplikacyjne. Dobór osób wchodzących w skład Zarządu oraz Rady Nadzorczej Spółki, m.in. przy uwzględnieniu kryteriów płci, kierunku wykształcenia, wieku i doświadczenia zawodowego, jest dokonywany przez organy Spółki uprawnione do powoływania tych osób.

2.2. *Osoby podejmujące decyzje w sprawie wyboru członków zarządu lub rady nadzorczej spółki powinny zapewnić wszechstronność tych organów poprzez wybór do ich składu osób zapewniających różnorodność, umożliwiając m.in. osiągnięcie docelowego wskaźnika minimalnego udziału mniejszości określonego na poziomie nie niższym niż 30%, zgodnie z celami określonymi w przyjętej polityce różnorodności, o której mowa w zasadzie 2.1.*

Komentarz Spółki: W Spółce stosowane są zasady różnorodności. Należy podkreślić, że wybór członków organów Spółki dokonywany jest zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami oraz Statutem Spółki, w oparciu o otrzymane dokumenty aplikacyjne. Dobór osób wchodzących w skład Zarządu oraz Rady Nadzorczej Spółki, m.in. przy uwzględnieniu kryteriów płci, kierunku wykształcenia, wieku i doświadczenia zawodowego, jest dokonywany przez organy Spółki uprawnione do powoływania tych osób.

Walne zgromadzenie i relacje z akcjonariuszami

4.1. *Spółka powinna umożliwić akcjonariuszom udział w walnym zgromadzeniu przy wykorzystaniu środków komunikacji elektronicznej (e-walne), jeżeli jest to uzasadnione z uwagi na zgłaszane spółce oczekiwania akcjonariuszy, o ile jest w stanie zapewnić infrastrukturę techniczną niezbędną dla przeprowadzenia takiego walnego zgromadzenia.*

Komentarz Spółki: Spółka nie przeprowadza walnych zgromadzeń przy wykorzystaniu środków komunikacji elektronicznej (e-walne). Spółce nie zostały zgłoszone uzasadnione oczekiwania akcjonariuszy w tym zakresie. W ocenie Spółki istnieją ryzyka natury technicznej i prawnej związane z przeprowadzaniem zgromadzenia przy wykorzystaniu środków komunikacji elektronicznej.

4.3. *Spółka zapewnia powszechnie dostępną transmisję obrad walnego zgromadzenia w czasie rzeczywistym.*

Komentarz Spółki: Spółka wyjaśnia, że nie zapewnia powszechnie dostępnej transmisji obrad walnych zgromadzeń w czasie rzeczywistym, jednakże z przebiegu obrad walnych zgromadzeń sporządzany jest zapis obrazu i dźwięku, który następnie zostaje udostępniony przez Spółkę za pośrednictwem korporacyjnej strony internetowej.

4.8. *Projekty uchwał walnego zgromadzenia do spraw wprowadzonych do porządku obrad walnego zgromadzenia powinny zostać zgłoszone przez akcjonariuszy najpóźniej na 3 dni przed walnym zgromadzeniem.*

Komentarz Spółki: W zakresie realizacji przez akcjonariuszy ich uprawnień korporacyjnych Spółka przestrzega przede wszystkim zasad wynikających z przepisów prawa powszechnie obowiązującego, które stanowią, że akcjonariusz lub akcjonariusze reprezentujący co najmniej jedną dwudziestą kapitału zakładowego mogą przed terminem walnego zgromadzenia zgłaszać spółce projekty uchwał dotyczące spraw wprowadzonych do porządku obrad walnego zgromadzenia lub spraw, które mają zostać wprowadzone do porządku obrad, a ponadto każdy z akcjonariuszy może podczas walnego zgromadzenia zgłaszać projekty uchwał dotyczące spraw wprowadzonych do porządku obrad. Spółka nie ma wpływu na działania akcjonariuszy, tym niemniej Spółka zachęca akcjonariuszy do zgłaszania projektów uchwał z odpowiednim wyprzedzeniem z poszanowaniem niniejszej zasady.

4.9.1. *Kandydatury na członków rady powinny zostać zgłoszone w terminie umożliwiającym podjęcie przez akcjonariuszy obecnych na walnym zgromadzeniu decyzji z należyтым rozeznaniem, lecz nie później niż na 3 dni przed walnym zgromadzeniem; kandydatury, wraz z kompletem materiałów ich dotyczących, powinny zostać niezwłocznie opublikowane na stronie internetowej spółki;*

Komentarz Spółki: W zakresie realizacji przez akcjonariuszy ich uprawnień korporacyjnych Spółka przestrzega przede wszystkim zasad wynikających z przepisów prawa powszechnie obowiązującego, które stanowią, że akcjonariusz lub akcjonariusze reprezentujący co najmniej jedną dwudziestą kapitału zakładowego mogą przed terminem walnego zgromadzenia zgłaszać spółce projekty uchwał dotyczące spraw wprowadzonych do porządku obrad walnego zgromadzenia lub spraw, które mają zostać wprowadzone do porządku obrad, a ponadto każdy z akcjonariuszy może podczas walnego zgromadzenia zgłaszać projekty uchwał dotyczące spraw wprowadzonych do porządku obrad. Spółka nie ma wpływu na działania akcjonariuszy, tym niemniej Spółka zachęca akcjonariuszy do zgłaszania kandydatur z odpowiednim wyprzedzeniem z poszanowaniem niniejszej zasady.

11.3. Opis głównych cech stosowanych w przedsiębiorstwie emitenta systemów kontroli wewnętrznej i zarządzania ryzykiem w odniesieniu do procesu sporządzania skonsolidowanych sprawozdań finansowych

Zasady i procedura sporządzania sprawozdań finansowych uregulowane są w szczególności przez Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej zatwierdzone przez Unię Europejskiej, ustawę o rachunkowości oraz wewnętrzne procedury funkcjonujące w ENEA S.A.

Ustanowienie systemów kontroli wewnętrznej i zarządzania ryzykiem w odniesieniu do procesu sporządzania skonsolidowanych sprawozdań finansowych ma na celu w szczególności zapewnienie kompletności i poprawności informacji finansowych zawartych w sprawozdaniach finansowych i raportach okresowych.

Zarząd ENEA S.A. jest odpowiedzialny za system kontroli wewnętrznej w GK ENEA i jego skuteczność w procesie sporządzania sprawozdań finansowych i raportów okresowych. Zadaniem efektywnego systemu kontroli wewnętrznej w sprawozdawczości finansowej jest zapewnienie kompletności i poprawności informacji finansowych zawartych w sprawozdaniach finansowych i raportach okresowych.

Sprawozdania finansowe i raporty okresowe oraz stosowana przez ENEA S.A. („Spółka”) miesięczna sprawozdawczość zarządcza i operacyjna opierają się na danych pochodzących z systemu finansowo-księgowego Spółki. Po wykonaniu wszystkich, z góry określonych procesów zamknięcia ksiąg na koniec każdego miesiąca sporządzane są szczegółowe finansowo-operacyjne raporty zarządcze. Raporty te sporządzane są przez Departament Controllingu GK przy współudziale kierownictwa średniego i wyższego szczebla poszczególnych komórek organizacyjnych. W odniesieniu do zakończonych okresów sprawozdawczych, szczegółowej analizie podlegają nie tylko wyniki finansowe Spółki ale również poszczególne obszary biznesowe. Spółka corocznie dokonuje weryfikacji przeglądów strategii i planów ekonomiczno-finansowych. Osobami szczególnie zaangażowanymi w proces szczegółowego planowania i budżetowania, obejmujący wszystkie obszary funkcjonowania GK ENEA jest kierownictwo średniego i wyższego szczebla. Zarząd Spółki przyjmuje plan rzeczowo-finansowy przygotowany przez Departament Controllingu GK ENEA, natomiast Rada Nadzorcza zatwierdza ten plan. Zarząd Spółki nadzoruje w trakcie roku realizację celów określonych w przyjętym planie rzeczowo-finansowym. Kokpit menedżerski wypracowany przez Departament Controllingu GK we współpracy z innymi

Departamentami stanowi cenne źródło informacji dla Rady Nadzorczej na temat aktualnej sytuacji finansowej, otoczenia oraz poziomu realizacji celów w krytycznych obszarach.

Spółka stosuje spójne zasady księgowe prezentując dane finansowe w sprawozdaniach finansowych, okresowych raportach finansowych i innych raportach przekazywanych akcjonariuszom.

GK ENEA regularnie ocenia jakość systemów kontroli wewnętrznej i zarządzania ryzykiem w odniesieniu do procesu sporządzania sprawozdań finansowych. Na podstawie przeprowadzonej oceny Zarząd ENEA S.A. stwierdza, że na 31 grudnia 2022 r. nie istniały żadne nieprawidłowości, które mogłyby w istotny sposób wpłynąć na skuteczność kontroli wewnętrznej w zakresie raportowania finansowego.

W ramach zarządzania ryzykiem w odniesieniu do procesu sporządzenia sprawozdań finansowych, jednym z podstawowych elementów kontroli zewnętrznej jest weryfikacja sprawozdania finansowego przez niezależnego audytora. Do zadań audytora należy w szczególności: przegląd półrocznego sprawozdania finansowego oraz badanie sprawozdania rocznego jednostkowego i skonsolidowanego. Wyboru niezależnego audytora dokonuje Rada Nadzorcza. Sprawozdania finansowe po zakończeniu badania przez audytora przesyłane są członkom Rady Nadzorczej Spółki, która dokonuje oceny sprawozdania finansowego jednostkowego i skonsolidowanego w zakresie ich zgodności z księgami i dokumentami, jak i ze stanem faktycznym. Zgodnie z przepisami ustawy o rachunkowości, członkowie Zarządu i Rady Nadzorczej są zobowiązani do zapewnienia, aby sprawozdanie finansowe oraz sprawozdanie z działalności spełniały wymagania przewidziane w tej ustawie.

Ważnym elementem systemu kontroli wewnętrznej jest również funkcja audytu wewnętrznego realizowana przez Pion Zarządcy Audytu. Audyt wewnętrzny w GK ENEA jest niezależny i funkcjonalnie podległy Komitetowi ds. Audytu działającemu w ramach Rady Nadzorczej. Do podstawowych zadań audytu wewnętrznego należy m.in. wspieranie skuteczności systemu kontroli wewnętrznej, zarządzania ryzykiem i systemu Compliance, poprzez: niezależną ocenę ww. systemów, badanie i ocenę mechanizmów kontrolnych w procesach realizowanych przez Spółkę GK ENEA, rekomendowanie usprawnień m.in. w zakresie ładu korporacyjnego, monitorowanie efektywności wdrożenia wydanych rekomendacji. Podejmowane przez Spółkę działania kontrolne i monitorowanie procesu powodują, że przyjmowane jest niskie prawdopodobieństwo materializacji ryzyka sporządzenia nieterminowo lub błędnie informacji o wynikach finansowych Spółki.

11.4. Informacje o akcjach i akcjonariacie

Szczegółowy opis w zakresie struktury kapitału zakładowego, struktury akcjonariatu, zmian w jego strukturze w 2021 r. oraz potencjalnych zmian w jego strukturze został umieszczony w Rozdziale 8 - Akcje i akcjonariat.

11.5. Papiery wartościowe dające specjalne uprawnienia kontrolne

Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania ENEA S.A. nie emitowała żadnych papierów wartościowych, które mogłyby dawać szczególne uprawnienia kontrolne wobec Emitenta.

11.6. Ograniczenia dotyczące wykonywania prawa głosu

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania w Spółce nie występują żadne ograniczenia odnośnie do wykonywania prawa głosu, poza tymi, które wynikają z powszechnie obowiązujących przepisów prawa.

11.7. Ograniczenia dotyczące zbywalności papierów wartościowych

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania w Spółce nie występują ograniczenia dotyczące przenoszenia prawa własności papierów wartościowych Emitenta inne, niż wynikające z przepisów powszechnie obowiązujących, w tym m.in. ustawy z dnia 16 grudnia 2016 r. o zasadach zarządzania mieniem państwowym, która przewiduje, że akcje ENEA S.A. należące do Skarbu Państwa nie mogą być zbyte.

11.8. Sposób działania i zasadnicze uprawnienia walnego zgromadzenia oraz opis praw akcjonariuszy i sposób ich wykonywania

Walne Zgromadzenia ENEA S.A. odbywają się na podstawie Kodeksu spółek handlowych i Statutu ENEA S.A. oraz Regulaminu Walnego Zgromadzenia, z uwzględnieniem przyjętych przez Spółkę do stosowania zasad wynikających z „Dobrych Praktyk Spółek Notowanych na GPW”.

Zgodnie ze Statutem ENEA S.A., Zarząd Spółki zwołuje Walne Zgromadzenie w przypadkach określonych w przepisach prawa oraz postanowieniach Statutu, a także, w razie złożenia pisemnego żądania przez głównego akcjonariusza, tj. Skarbu Państwa, który tak długo, jak pozostaje akcjonariuszem Spółki, niezależnie od udziału w kapitale zakładowym, może żądać stosownie do art. 400 § 1 Kodeksu spółek handlowych zwołania Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia, jak również umieszczenia określonych spraw w porządku obrad najbliższego Walnego Zgromadzenia.

Skarb Państwa składa takie żądanie na piśmie Zarządowi najpóźniej na miesiąc przed proponowanym terminem Walnego Zgromadzenia. Jeżeli żądanie zostanie złożone po ogłoszeniu o zwołaniu Walnego Zgromadzenia, wówczas zostanie potraktowane jako wniosek o zwołanie kolejnego Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia.

Jak stanowi § 29 ust. 3 Statutu Spółki, w przypadku, gdy Walne Zgromadzenie nie zostanie zwołane w terminie dwóch tygodni od daty złożenia żądania, akcjonariusz Skarb Państwa może uzyskać prawo do zwołania Walnego Zgromadzenia stosownie do art. 354 § 1 Kodeksu spółek handlowych.

Do kompetencji Walnego Zgromadzenia, poza sprawami określonymi w bezwzględnie obowiązujących przepisach prawa oraz innych postanowieniach Statutu, należą w szczególności:

- powoływanie i odwoływanie członków Rady Nadzorczej, z zastrzeżeniem zapisów Statutu Spółki uprawniających akcjonariusza Skarb Państwa do powoływania i odwoływania jednego członka rady nadzorczej (stosownie do art. 354 § 1 Kodeksu spółek handlowych), w sytuacji, gdy Skarb Państwa przestanie być jedynym akcjonariuszem Spółki,

- uchwalanie regulaminu Walnego Zgromadzenia określającego szczegółowe zasady prowadzenia obrad i podejmowania uchwał,
- emisja obligacji zamiennych lub wymiennych oraz innych instrumentów uprawniających do nabycia albo objęcia akcji Spółki.

11.8.1. Prawo uczestniczenia w Walnym Zgromadzeniu

Zgodnie z art. 406¹ § 1 Kodeksu spółek handlowych prawo uczestniczenia w Walnym Zgromadzeniu spółki mają osoby będące akcjonariuszami spółki na szesnaście dni przed datą Walnego Zgromadzenia (dzień rejestracji uczestnictwa w walnym zgromadzeniu). Ponadto, prawo uczestniczenia w Walnym Zgromadzeniu ENEA S.A. z prawem zabierania głosu przysługuje członkom Zarządu oraz Rady Nadzorczej w składzie umożliwiającym udzielenie merytorycznej odpowiedzi na pytania zadawane w trakcie obrad WZ.

11.8.2. Prawo uczestniczenia w Walnym Zgromadzeniu przez pełnomocnika

Akcjonariusz może uczestniczyć w Walnym Zgromadzeniu ENEA S.A. oraz wykonywać prawo głosu osobiście lub przez pełnomocnika.

11.8.3. Prawa akcjonariuszy

Akcjonariuszowi lub akcjonariuszom spółki reprezentującym co najmniej jedną dwudziestą kapitału zakładowego przysługuje prawo żądania umieszczenia określonych spraw w porządku obrad Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. Żądanie to, zawierające uzasadnienie lub projekt uchwały dotyczącej proponowanego punktu porządku obrad, powinno być złożone Zarządowi ENEA S.A. nie później, niż 21 dni przed wyznaczonym terminem zgromadzenia.

Akcjonariusz lub akcjonariusze spółki reprezentujący co najmniej jedną dwudziestą kapitału zakładowego mogą przed terminem Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. zgłaszać projekty uchwał dotyczące spraw wprowadzonych do porządku obrad Walnego Zgromadzenia lub spraw, które mają zostać wprowadzone do porządku obrad.

Każdy akcjonariusz może podczas Walnego Zgromadzenia zgłaszać projekty uchwał dotyczących spraw wprowadzonych do porządku obrad. Projekty te powinny być przedstawione w języku polskim.

Akcjonariuszom uczestniczącym w Nadzwyczajnym Walnym Zgromadzeniu ENEA S.A. przysługuje prawo do zadawania pytań dotyczących spraw umieszczonych w porządku obrad Walnego Zgromadzenia.

11.8.4. Zasady zmiany Statutu Spółki

Zgodnie z przepisami Kodeksu spółek handlowych, zmiana Statutu Spółki wymaga uchwały podjętej określoną większością głosów oraz wpisu do rejestru. Statut Spółki nie zawiera zapisów odmiennych od przepisów Kodeksu spółek handlowych, regulujących zmianę Statutu.

11.8.5. Polityka różnorodności

W roku 2022 w ENEA S.A. nie została wdrożona sformalizowana polityka różnorodności w odniesieniu do władz Spółki (członków Zarządu oraz Rady Nadzorczej) oraz jej kluczowych menedżerów. Spółka dokłada starań, aby każdorazowy wybór jej władz oraz kluczowych menedżerów odbywał się zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami prawa i poprzedzony był dokładną analizą doświadczenia, kompetencji, umiejętności oraz merytorycznym przygotowaniem każdego z kandydatów, bez względu na inne pozamerytoryczne kryteria, takie jak w szczególności płeć lub wiek. W ocenie Spółki, wskazane powyżej kryteria oceny kandydatów na ww. stanowiska pozwalają dokonać wyboru kandydatów zapewniających możliwość realizacji strategii oraz rozwoju działalności Spółki.

11.9. Zarząd ENEA S.A.

11.9.1. Skład osobowy

Zgodnie ze Statutem Spółki Zarząd Spółki składa się z 3 do 8 osób, w tym Prezesa Zarządu. Liczbę członków Zarządu określa Rada Nadzorcza. Obecnie Zarząd ENEA S.A. jest pięcioosobowy. Skład Zarządu Spółki na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania przedstawiony został w Rozdziale 9 - Władze.

11.9.2. Zasady dotyczące powoływania i odwoływania osób zarządzających

Zgodnie ze Statutem Spółki członków Zarządu lub cały Zarząd powołuje i odwołuje Rada Nadzorcza, z zastrzeżeniem możliwości wyboru jednej osoby przez pracowników Spółki stosownie do postanowień § 14 Statutu Spółki. § 14 Statutu Spółki stanowi, że jeżeli średnioroczne zatrudnienie w Spółce wynosi powyżej 500 pracowników (sytuacja taka nie zachodzi obecnie w ENEA S.A.), Rada Nadzorcza powołuje w skład Zarządu jedną osobę wybraną przez pracowników Spółki na okres kadencji Zarządu. Przy powoływaniu Członków Zarządu Rada Nadzorcza stosuje się w szczególności do zasad zawartych w § 13 ust. 8 i 9 Statutu Spółki oraz zasad wynikających z powszechnie obowiązujących przepisów prawa. Zasady i tryb wyboru członka Zarządu wybieranego przez pracowników został wskazany w § 14 ust. 7 Statutu Spółki.

11.9.3. Kompetencje i uprawnienia Zarządu

Zarząd prowadzi sprawy Spółki i ją reprezentuje. Uprawnienia, organizacja oraz zasady działania Zarządu określone są przez przepisy Kodeksu spółek handlowych, Statut oraz Regulamin Zarządu. Uchwały Zarządu wymagają wszystkie sprawy przekraczające zakres zwykłych czynności Spółki, a w szczególności:

- przyjęcie regulaminu organizacyjnego przedsiębiorstwa Spółki, z zastrzeżeniem zatwierdzenia go przez Radę Nadzorczą
- tworzenie i likwidacja oddziałów,
- powołanie prokurenta i ustanowienie pełnomocnika, za wyjątkiem pełnomocnika procesowego, przy czym powołanie prokurenta wymaga zgody wszystkich członków Zarządu,

- zaciąganie kredytów i pożyczek,
- przyjęcie rocznych planów rzeczowo-finansowych, w tym planów inwestycyjnych, oraz strategicznych planów wieloletnich, z zastrzeżeniem zatwierdzenia ich przez Radę Nadzorczą,
- zaciąganie zobowiązań warunkowych, w tym udzielanie przez Spółkę gwarancji, poręczeń oraz wystawianie weksli,
- nabycie, zbycie lub obciążenie nieruchomości, użytkowania wieczystego lub udziałów w nieruchomości, na podstawie jednej albo wielu czynności prawnych w okresie 12 następujących po sobie miesięcy, o wartości równej lub przekraczającej równowartość 200 000 złotych,
- oddanie w leasing, dzierżawę, najem, użyczenie, użytkowanie lub oddanie do jakiegokolwiek innego używania nieruchomości Spółki,
- wzięcie w leasing, dzierżawę, najem, użytkowanie lub przyjęcie do jakiegokolwiek innego używania nieruchomości, na podstawie jednej albo wielu czynności prawnych w okresie 12 następujących po sobie miesięcy, o wartości czynszu za okres 12 następujących po sobie miesięcy równej lub przekraczającej równowartość 200 000 złotych,
- nabycie, zbycie lub obciążenie składnika aktywów trwałych, z wyjątkiem nieruchomości, użytkowania wieczystego lub udziałów w nieruchomości, na podstawie jednej albo więcej czynności prawnych w okresie 12 następujących po sobie miesięcy, o wartości równej lub przekraczającej równowartość 200 000 złotych,
- oddanie w leasing, dzierżawę, najem, użyczenie, użytkowanie lub oddanie do jakiegokolwiek innego używania aktywów trwałych, z wyjątkiem nieruchomości,
- wzięcie w leasing, dzierżawę, najem, użytkowanie lub do jakiegokolwiek innego używania składnika aktywów trwałych, z wyjątkiem nieruchomości, na podstawie jednej albo więcej czynności prawnych w okresie 12 miesięcy, o wartości czynszu za okres 12 następujących po sobie miesięcy równej lub przekraczającej równowartość 200 000 złotych,
- sprawy, o których rozpatrzenie Zarząd zwraca się do Rady Nadzorczej lub Walnego Zgromadzenia,
- określenie sposobu wykonywania przez Spółkę prawa głosu na walnym zgromadzeniu lub na zgromadzeniu wspólników Istotnych Jednostek Zależnych,
- przyjmowanie zasad i procedur ukierunkowanych na realizację wspólnego interesu ekonomicznego grupy kapitałowej, w tym w oparciu o segmenty działalności grupy (obszary biznesowe) oraz kształtowanie: struktur organizacyjnych, informacyjnych i decyzyjnych w ramach grupy kapitałowej oraz procedur zarządzania działalnością gospodarczą i wspólnymi przedsięwzięciami gospodarczymi w ramach grupy kapitałowej, w celu zapewnienia efektywności funkcjonalnej i ekonomicznej działalności grupy kapitałowej.

Zarząd Spółki nie posiada szczególnych uprawnień w zakresie emisji lub wykupu akcji.

11.9.4. Zasady działania Zarządu

Zarząd działa na podstawie przepisów Kodeksu spółek handlowych, Statutu Spółki i Regulaminu Zarządu ENEA S.A. Regulamin Zarządu jest przyjmowany uchwałą Zarządu i zatwierdzany przez Radę Nadzorczą. Obecnie obowiązuje w Spółce Regulamin Zarządu ENEA S.A., zatwierdzony uchwałą Rady Nadzorczej w dniu 26 stycznia 2022 r.

Do składania oświadczeń woli w imieniu Spółki wymagane jest współdziałanie dwóch Członków Zarządu albo jednego Członka Zarządu łącznie z prokurentem.

Zgodnie z Regulaminem Zarządu posiedzenia Zarządu odbywają się we wtorki w siedzibie Spółki, chyba że Prezes Zarządu lub wyznaczony przez niego Członek Zarządu postanowi inaczej.

Posiedzenia Zarządu Spółki zwołuje z własnej inicjatywy lub na wniosek dwóch Członków Zarządu Prezes Zarządu lub wyznaczony przez niego Członek Zarządu. Udział w posiedzeniach Zarządu jest obowiązkowy. Członek Zarządu podaje przyczyny swojej nieobecności na posiedzeniu Zarządu na piśmie lub przy wykorzystaniu środków porozumiewania się na odległość. Nieobecność na posiedzeniu Zarządu usprawiedliwia Przewodniczący posiedzenia. Na posiedzenia Zarządu mogą być zaproszeni pracownicy Spółki, eksperci i doradcy zewnętrzni. Program i niezbędne dokumenty na posiedzenie Zarządu dostarczane są przez Biuro Obsługi Organów Spółki co najmniej na dwa dni robocze przed posiedzeniem Zarządu. Z ważnych powodów posiedzenie może być zwołane w trybie natychmiastowym i bez przekazania materiałów. Warunkiem odbycia posiedzenia doraźnego jest skuteczne zawiadomienie wszystkich członków Zarządu o posiedzeniu.

Decyzje Zarządu związane z prowadzeniem spraw Spółki, o których mowa w § 11 ust. 2 Statutu Spółki, wymagają podjęcia uchwały przez Zarząd. Zarząd podejmuje uchwały, jeżeli na posiedzeniu jest obecna co najmniej połowa jego członków, a wszyscy członkowie zostali prawidłowo zawiadomieni o posiedzeniu. W przypadku równości głosów przy podejmowaniu uchwały przez Zarząd decyduje głos Prezesa Zarządu.

Zarząd może podejmować uchwały przy wykorzystaniu środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość lub w trybie pisemnym, przy czym podjęcie uchwały w tym trybie wymaga uzasadnienia oraz uprzedniego przedstawienia projektu uchwały wszystkim członkom Zarządu. Uchwały podjęte w trybie pisemnym lub przy wykorzystaniu środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość zostają przedstawione na najbliższym posiedzeniu Zarządu z podaniem wyniku głosowania.

Pełny tekst Statutu oraz Regulaminu Zarządu ENEA S.A., w których opis działania Zarządu został szczegółowo przedstawiony, jest udostępniony na stronie www.enea.pl w zakładce „Relacje inwestorskie” -> „Ład korporacyjny”.

11.10. Rada Nadzorcza ENEA S.A.

11.10.1. Skład osobowy

Zgodnie ze Statutem Spółki Rada Nadzorcza składa się z 6 do 15 członków powoływanych przez: (i) Walne Zgromadzenie, (ii) pracowników Spółki oraz (iii) Skarb Państwa. W skład Rady Nadzorczej powinny wchodzić co najmniej dwie osoby powoływane przez Walne Zgromadzenie, spośród osób spełniających kryteria niezależności określone w zasadach ładu korporacyjnego uchwalanych przez Radę GPW. Aktualnie Rada Nadzorcza ENEA S.A. jest dziesięcioosobowa i jest Radą XI kadencji. Skład Rady Nadzorczej Spółki na dzień publikacji niniejszego sprawozdania wraz z informacjami nt. zmian w 2022 r. oraz do dnia sporządzenia sprawozdania przedstawiony został w Rozdziale 9 – Władze.

11.10.2. Zasady działania

W 2022 roku Rada Nadzorcza działała na podstawie przepisów Kodeksu spółek handlowych, Statutu Spółki i Regulaminu Rady Nadzorczej ENEA S.A. uchwalonego uchwałą Rady Nadzorczej z dnia 15 grudnia 2009 r. z późniejszymi zmianami. Obecnie obowiązuje Regulamin Rady Nadzorczej ENEA S.A. uchwalony przez Radę Nadzorczą w dniu 23 lutego 2023 r. Rada Nadzorcza sprawuje stały nadzór nad działalnością Spółki we wszystkich dziedzinach jej działalności. Do szczególnych obowiązków Rady Nadzorczej należy ocena sprawozdania Zarządu z działalności Spółki oraz sprawozdania finansowego za ubiegły rok obrotowy w zakresie ich zgodności z księgami i dokumentami, jak i ze stanem faktycznym.

Ponadto do kompetencji Rady Nadzorczej należy ocena wniosków Zarządu dotyczących podziału zysku albo pokrycia straty, a także sporządzanie oraz składanie Walnemu Zgromadzeniu corocznego pisemnego sprawozdania za ubiegły rok obrotowy, uwzględniającego w szczególności:

1. wyniki oceny sprawozdania Zarządu z działalności Spółki i Grupy Kapitałowej oraz jednostkowego sprawozdania finansowego Spółki i skonsolidowanego sprawozdania Grupy Kapitałowej za ubiegły rok obrotowy, w zakresie ich zgodności z księgami, dokumentami i ze stanem faktycznym,
2. wyniki oceny wniosku Zarządu dotyczącego podziału zysku albo pokrycia straty,
3. ocenę sytuacji spółki, z uwzględnieniem adekwatności i skuteczności stosowanych w spółce systemów kontroli wewnętrznej, zarządzania ryzykiem, zapewniania zgodności działalności z normami lub mającymi zastosowanie praktykami oraz audytu wewnętrznego,
4. ocenę realizacji przez Zarząd obowiązków informacyjnych wobec Rady Nadzorczej, o których mowa w art. 380¹ Kodeksu Spółek Handlowych,
5. ocenę sposobu sporządzania lub przekazywania Radzie Nadzorczej przez Zarząd informacji, dokumentów, sprawozdań lub wyjaśnień zażądanych w trybie określonym w art. 382 § 4 Kodeksu Spółek Handlowych,
6. informację o łącznym wynagrodzeniu należnym od Spółki z tytułu wszystkich badań zleconych przez Radę Nadzorczą w trakcie roku obrotowego, w trybie określonym w art. 382¹ Kodeksu Spółek Handlowych.

Rada Nadzorcza odbywa posiedzenia co najmniej raz na dwa miesiące. Posiedzenia Rady zwołuje Przewodniczący Rady lub Wiceprzewodniczący przedstawiając szczegółowy porządek obrad. Posiedzenie Rady powinno być zwołane na żądanie każdego z członków Rady lub na wniosek Zarządu. Udział w posiedzeniu Rady jest obowiązkiem członka Rady. Członek Rady podaje przyczyny swojej nieobecności na piśmie. Usprawiedliwienie nieobecności członka Rady wymaga uchwały Rady.

11.10.3. Opis działania Rady Nadzorczej ENEA S.A.

Rada Nadzorcza ENEA S.A. w roku 2022 realizowała swoje działania m.in. w oparciu o Regulamin Rady Nadzorczej ENEA S.A. uchwalony uchwałą Rady Nadzorczej z dnia 15 grudnia 2009 r. z późniejszymi zmianami. Zaprezentowany poniżej opis dotyczy roku 2022.

Posiedzenie Rady zwołuje się w terminie dwóch tygodni od dnia otrzymania wniosku. Do zwołania posiedzenia Rady wymagane jest pisemne zaproszenie wszystkich członków Rady na co najmniej 7 dni przed posiedzeniem Rady. Z ważnych powodów Przewodniczący Rady może skrócić ten termin do 2 dni określając sposób przekazania zaproszenia. W zaproszeniu na posiedzenie Rady Przewodniczący określa termin posiedzenia, miejsce obrad oraz szczegółowy projekt porządku obrad. Wraz z zaproszeniem przesyła się materiały dotyczące spraw objętych przedmiotem porządku obrad.

W przypadkach wskazanych w Regulaminie Rady Nadzorczej posiedzenia Rady mogą się odbywać również bez formalnego zwołania.

Posiedzenia Rady prowadzi Przewodniczący Rady, a w przypadku jego nieobecności Wiceprzewodniczący lub inny członek Rady Nadzorczej wybrany na posiedzeniu.

Przewodniczący Rady, a w przypadku jego nieobecności Wiceprzewodniczący lub inny członek Rady Nadzorczej prowadzący posiedzenie, zapewnia sprawny i prawidłowy przebieg posiedzeń Rady Nadzorczej, zgodnie z przyjętym porządkiem obrad, przepisami prawa, Statutem i Regulaminem Rady Nadzorczej ENEA S.A., a w szczególności posiada wyłączne prawo do:

- otwierania, prowadzenia i zamykania posiedzeń Rady Nadzorczej,
- udzielania i odbierania głosu członkom Rady Nadzorczej,
- wydawania zarządzeń porządkowych,
- zarządzania głosowań, czuwania nad ich prawidłowym przebiegiem i ogłaszania ich wyników,
- rozstrzygania spraw porządkowych,

- zarządzania przerw w posiedzeniach Rady Nadzorczej,
- wydawania instrukcji osobie protokolującej przebieg posiedzenia Rady Nadzorczej,
- dystrybucji uchwał pisemnych Rady Nadzorczej,
- podejmowania innych działań koniecznych do sprawnego działania Rady Nadzorczej.

Przy rozpatrywaniu każdej przedłożonej sprawy członkowie Rady mają prawo w formie dyskusji ocenić projekty uchwał oraz zgłaszać poprawki do ich treści, przy czym dyskusja powinna przebiegać zgodnie z poniższymi zasadami:

- członek Rady Nadzorczej może zabierać głos wyłącznie w sprawach objętych porządkiem obrad w zakresie aktualnie rozpatrywanego punktu tego porządku,
- przy rozpatrywaniu każdej sprawy z porządku obrad w zależności od jej tematu, Przewodniczący może wyznaczyć ilość czasu przypadającą na mówcę,
- Przewodniczący może zwracać uwagę mówcy, który odbiega od rozpatrywanego tematu, przekracza przysługujący mu czas wystąpienia lub wypowiada się w sposób niedozwolony,
- Przewodniczący ma prawo odebrać głos mówcom nie stosującym się do uwag Przewodniczącego lub zabierającym głos w sposób niezgodny z Regulaminem,
- Przewodniczący decyduje o zakończeniu dyskusji po wysłuchaniu członków Rady, którzy zgłosili potrzebę zabrania głosu.

Zmiana zaproponowanego porządku obrad może nastąpić, gdy na posiedzeniu obecni są wszyscy członkowie Rady i nikt nie wnosi sprzeciwu, co do zaproponowanej zmiany porządku obrad. Sprawa nieuwzględniona w porządku obrad jest włączana do porządku obrad następnego posiedzenia.

Rada podejmuje uchwały, jeżeli na posiedzeniu jest obecna co najmniej połowa jej członków, a wszyscy jej członkowie zostali zaproszeni. Rada podejmuje uchwały bezwzględną większością oddanych głosów.

W przypadku równości głosów przy podejmowaniu uchwały przez Radę Nadzorczą decyduje głos Przewodniczącego.

Z zastrzeżeniem przypadków opisanych w Kodeksie Spółek Handlowych, Rada Nadzorcza może podejmować uchwały bez odbywania posiedzenia: 1) w drodze zamieszczenia podpisów na tym samym egzemplarzu (egzemplarzach) projektu uchwały albo na odrębnych dokumentach o tej samej treści albo 2) z wykorzystaniem telefonu lub za pomocą innych środków porozumiewania się na odległość, w sposób umożliwiający bezpośrednie porozumienie się wszystkich uczestniczących w nim członków.

Podjęcie uchwały w trybie jak w pkt 1) wymaga uprzedniego sporządzenia jej uzasadnienia oraz przedstawienia projektu uchwały wszystkim członkom Rady Nadzorczej wraz z uzasadnieniem. Uchwały podjęte w trybie pisemnym lub przy wykorzystaniu środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość zostają przedstawione na najbliższym posiedzeniu Rady Nadzorczej z podaniem wyniku głosowania. Rada Nadzorcza może podejmować uchwały w trybie pisemnym lub przy wykorzystaniu środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość także w sprawach, dla których Statut spółki przewiduje głosowanie tajne, o ile żaden z członków Rady Nadzorczej nie zgłosi sprzeciwu. Członkowie Rady Nadzorczej mogą brać udział w podejmowaniu uchwał Rady Nadzorczej oddając głosy na piśmie za pośrednictwem innego członka Rady Nadzorczej (z zastrzeżeniem art. 388 § 2 Kodeksu Spółek Handlowych).

Pełny tekst Statutu oraz aktualny Regulamin Rady Nadzorczej ENEA S.A. w których został zamieszczony szczegółowy opis działania Rady Nadzorczej, jest udostępniony na stronie www.enea.pl w zakładce „Relacje inwestorskie” -> „Ład korporacyjny”.

11.10.4. Komitety Rady Nadzorczej

Zgodnie z postanowieniami Regulaminu Rady Nadzorczej (obowiązującego w roku 2022, opisanego w pkt. 11.10.3. jak i obowiązującego na dzień publikacji niniejszego sprawozdania), w ramach Rady funkcjonują następujące komitety stałe:

- Komitet ds. Audytu,
- Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń,
- Komitet ds. Strategii i Inwestycji.

W skład komitetu wchodzi co najmniej trzech członków powoływanych przez Radę spośród jej członków na okres odpowiadający długości kadencji Rady. Członkowie komitetu wybierają ze swojego grona przewodniczącego komitetu. Przewodniczący komitetu kieruje pracami komitetu, sprawuje nadzór nad pracą komitetu, w szczególności nad organizacją i przebiegiem posiedzeń komitetu.

11.10.4.1. Komitet ds. Audytu

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

Komitet ds. Audytu	
Imię i nazwisko	Funkcja
Tomasz Lis ¹⁾²⁾³⁾	Przewodniczący
Aneta Kordowska ¹⁾²⁾	Członek
Roman Stryjski ¹⁾	Członek
Mariusz Damasiewicz ¹⁾³⁾	Członek
Mariusz Pliszka ¹⁾³⁾	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 2021.

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.

11.10.4.1.1. Opis działania Komitetu ds. Audytu

Szczegółowy opis kompetencji Komitetu zawiera ustawa z dnia 11 maja 2017 r. o biegłych rewidentach, firmach audytorskich oraz nadzorze publicznym oraz Regulamin Komitetu ds. Audytu Rady Nadzorczej ENEA S.A., uchwalony uchwałą Rady Nadzorczej z dnia 23 lutego 2023 r.

Komitet ds. Audytu w 2022 roku realizował swoje działania m.in. w oparciu o Regulamin Rady Nadzorczej ENEA S.A. uchwalony uchwałą Rady Nadzorczej z dnia 15 grudnia 2009 r. z późniejszymi zmianami. Zaprezentowany poniżej opis dotyczy roku 2022.

W składzie Komitetu ds. Audytu większość jego członków, w tym przewodniczący Komitetu ds. Audytu powinni spełniać kryteria niezależności w rozumieniu art. 129 ust. 3 ustawy z dnia 11 maja 2017 r. o biegłych rewidentach, firmach audytorskich oraz nadzorze publicznym, a ponadto w skład Komitetu ds. Audytu powinien wchodzić także przynajmniej jeden członek posiadający wiedzę i umiejętności w zakresie rachunkowości lub badania sprawozdań finansowych. Członkowie Komitetu ds. Audytu posiadają wiedzę i umiejętności z zakresu branży, w której działa Emitent. Warunek ten uznaje się za spełniony, jeżeli przynajmniej jeden członek Komitetu ds. Audytu posiada wiedzę i umiejętności z zakresu tej branży lub poszczególni członkowie w określonych zakresach posiadają wiedzę i umiejętności z zakresu tej branży.

Zadaniem Komitetu ds. Audytu jest doradzanie Radzie w zakresie wewnętrznej polityki i procedur budżetowych przyjętych przez Spółkę oraz ich kontrola, a także doradztwo w zakresie kontaktów Spółki z biegłym rewidentem, w tym w szczególności:

- 1) monitorowanie:
 - a) procesu sprawozdawczości finansowej Spółki,
 - b) skuteczności systemów kontroli wewnętrznej i systemów zarządzania ryzykiem oraz audytu wewnętrznego, w tym w zakresie sprawozdawczości finansowej,
 - c) wykonywania czynności rewizji finansowej, w szczególności przeprowadzania przez firmę audytorską badania, z uwzględnieniem wszelkich wniosków i ustaleń Komisji Nadzoru Audytowego wynikających z kontroli przeprowadzonej w firmie audytorskiej;
- 2) kontrolowanie i monitorowanie niezależności biegłego rewidenta i firmy audytorskiej, w szczególności w przypadku, gdy na rzecz Spółki świadczone są przez firmę audytorską inne usługi niż badanie;
- 3) informowanie Rady o wynikach badania oraz wyjaśnianie, w jaki sposób badanie to przyczyniło się do rzetelności sprawozdawczości finansowej w Spółce, a także jaka była rola Komitetu ds. Audytu w procesie badania;
- 4) dokonywanie oceny niezależności biegłego rewidenta oraz wyrażanie zgody na świadczenie przez niego dozwolonych usług niebędących badaniem w Spółce;
- 5) opracowywanie polityki wyboru firmy audytorskiej do przeprowadzania badania;
- 6) opracowywanie polityki świadczenia przez firmę audytorską przeprowadzającą badanie, przez podmioty powiązane z tą firmą audytorską oraz przez członka sieci firmy audytorskiej dozwolonych usług niebędących badaniem;
- 7) określanie procedury wyboru firmy audytorskiej przez jednostkę zainteresowania publicznego;
- 8) przedstawianie Radzie rekomendacji dotyczącej powołania biegłych rewidentów lub firm audytorskich, zgodnie z politykami, o których mowa w pkt 5 i 6;
- 9) przedkładanie zaleceń mających na celu zapewnienie rzetelności procesu sprawozdawczości finansowej w Spółce;
- 10) monitorowanie rzetelności informacji finansowych przedstawianych przez Spółkę, w szczególności w drodze przeglądu stosowności i konsekwencji stosowania metod rachunkowości przyjętych przez Spółkę i jej grupę (w tym kryteriów konsolidacji sprawozdań finansowych spółek w grupie);
- 11) opiniowanie i przedkładanie Radzie do zatwierdzenia rocznego planu audytu wewnętrznego;
- 12) opiniowanie i przedkładanie Radzie do zatwierdzenia rocznego budżetu Departamentu Audytu i Kontroli Wewnętrznej Grupy Kapitałowej;
- 13) opiniowanie i przedkładanie Radzie do zatwierdzenia zmian zakresu czynności Departamentu Audytu i Kontroli Wewnętrznej Grupy Kapitałowej;
- 14) omawianie wszelkich problemów lub zastrzeżeń, które mogą wynikać z badania sprawozdań finansowych;

- 15) omawianie z biegłymi rewidentami Spółki, przed rozpoczęciem każdego badania rocznego sprawozdania finansowego, charakteru i zakresu badania oraz monitorowanie koordynacji prac między biegłymi rewidentami Spółki;
- 16) przegląd okresowych i rocznych sprawozdań finansowych Spółki (jednostkowych i skonsolidowanych);
- 17) analiza listów do Zarządu sporządzonych przez biegłego rewidenta Spółki, niezależności i obiektywności dokonanego przez niego badania oraz odpowiedzi Zarządu;
- 18) przegląd, przynajmniej raz w roku, systemów kontroli wewnętrznej i zarządzania ryzykiem, pod kątem zapewnienia, że główne ryzyka (w tym związane z przestrzeganiem obowiązujących przepisów prawa i regulacji) są prawidłowo identyfikowane, zarządzane i ujawniane;
- 19) zapewnienie skuteczności funkcji audytu wewnętrznego w drodze wyrażenia opinii dotyczącej wyboru, powołania, odwołania Dyrektora Departamentu Audytu i Kontroli Wewnętrznej Grupy Kapitałowej, a także monitorowanie reakcji Zarządu Spółki na jego ustalenia i zalecenia;
- 20) wyrażenie opinii dotyczącej wypowiedzenia warunków płacy (obniżenie wynagrodzenia) Dyrektorowi Departamentu Audytu i Kontroli Wewnętrznej Grupy Kapitałowej;
- 21) analizowanie raportów audytorów wewnętrznych Spółki i głównych spostrzeżeń innych analityków wewnętrznych oraz odpowiedzi Zarządu na te spostrzeżenia, łącznie z badaniem stopnia niezależności audytorów wewnętrznych;
- 22) kontrolowanie charakteru i zakresu usług pozarewidenckich, w szczególności na podstawie ujawnienia przez rewidenta zewnętrznego sumy wszystkich opłat wniesionych przez Spółkę i jej grupę na rzecz firmy audytorskiej i jej sieci, pod kątem zapobieżenia istotnej sprzeczności interesów na tym tle;
- 23) prowadzenie przeglądu skuteczności procesu kontroli zewnętrznej i monitorowanie reakcji Zarządu Spółki na zalecenia przedstawione przez zewnętrznych rewidentów w piśmie do Zarządu;
- 24) badanie kwestii będących powodem rezygnacji z usług rewidenta zewnętrznego i wydawanie zaleceń w sprawie wymaganych czynności;
- 25) współpraca z Departamentem Audytu i Kontroli Wewnętrznej Grupy Kapitałowej oraz okresowa ocena ich pracy;
- 26) przegląd systemu rachunkowości zarządczej Spółki;
- 27) rozważanie wszelkich innych kwestii związanych z audytem Spółki, na które zwrócił uwagę Komitet lub Rada Nadzorcza,
- 28) informowanie Rady Nadzorczej o wszelkich istotnych kwestiach w zakresie działalności Komitetu ds. Audytu.

11.10.4.1.2. Współpraca z firmą audytorską

Główne założenia opracowanej Polityki wyboru firmy audytorskiej do przeprowadzania badania w ENEA S.A.

Obowiązująca w ENEA S.A. Polityka wyboru firmy audytorskiej przede wszystkim zakłada unikanie konfliktu interesów w ten sposób, że przed przyjęciem lub kontynuowaniem zlecenia badania firma audytorska oświadcza, czy spełnione są wymogi w zakresie niezależności (zarówno, jeżeli chodzi o firmę audytorską, jak i biegłego rewidenta), a w szczególności, czy istnieją jakiegokolwiek zagrożenia dla niezależności w stosunku do ENEA S.A. Firma audytorska co roku potwierdza swoją niezależność Komitetowi ds. Audytu i przedstawia zagrożenia dla swojej niezależności, jak również zabezpieczenia stosowane dla ograniczenia tych zagrożeń. Dodatkowo przy wyborze firmy audytorskiej pod uwagę brane jest przede wszystkim doświadczenie zespołu audytowego w badaniu, kompetencje, kryterium finansowe oraz zasoby osobowe. Wybór firmy audytorskiej dokonywany jest z poszanowaniem zasady bezstronności i niezależności firmy audytorskiej, zgodnie z przepisami prawa w zakresie obowiązkowej rotacji firm audytorskich i kluczowych biegłych rewidentów, obowiązkowych okresów karencji oraz wyników kontroli firm audytorskich zawartych w sprawozdaniu rocznym publikowanym przez Komisję Nadzoru Audytowego.

Polityka wyboru firmy audytorskiej zapewnia również zasady rotacji firm audytorskich i biegłych rewidentów zgodnie z przepisami Ustawy o biegłych rewidentach, firmach audytorskich oraz nadzorze publicznym z dnia 11 maja 2017 r. (Dz.U. z 2017 r. poz. 1089 z późn. zm.; dalej: Ustawa o biegłych).

Główne założenia opracowanej Polityki świadczenia usług dozwolonych niebędących badaniem przez firmę audytorską

ENEA S.A. oraz jej spółki zależne mogą korzystać z usług dozwolonych (zdefiniowanych zgodnie z art. 136 Ustawy o biegłych), które świadczone są przez firmę audytorską przeprowadzającą badanie ENEA S.A.

Polityka świadczenia usług dozwolonych niebędących badaniem przez firmę audytorską zawiera zamknięty katalog usług dozwolonych, których świadczenie możliwe jest wyłącznie w zakresie niezwiązanym z polityką podatkową spółek z Grupy ENEA. Usługa dozwolona niebędąca badaniem może być świadczona przez firmę audytorską przeprowadzającą badanie ENEA S.A. pod warunkiem, że została uprzednio zatwierdzona przez Komitet ds. Audytu, po przeprowadzeniu oceny zagrożeń i zabezpieczeń niezależności firmy audytorskiej, kluczowego biegłego rewidenta oraz innych członków zespołu wykonującego badanie. Dodatkowo w przypadku, gdy firma audytorska przeprowadzająca badanie ENEA S.A. świadczy usługi dozwolone niebędące badaniem przez okres co najmniej trzech kolejnych lat obrotowych, wynagrodzenie za świadczenie tych usług ogranicza się do 70% średniego wynagrodzenia z trzech kolejnych ostatnich lat obrotowych płatnego z tytułu badania ustawowego ENEA S.A. oraz, w stosownych przypadkach, jej spółek zależnych oraz skonsolidowanych sprawozdań finansowych tej grupy przedsiębiorstw. W przypadku usług zabronionych, tzn. usług innych niż usługi dozwolone, zabronione jest bezpośrednie lub pośrednie ich świadczenie w ENEA S.A. oraz jej spółkach zależnych przez firmę audytorską, która przeprowadza badanie ENEA S.A. w czasie od rozpoczęcia badanego okresu do wydania sprawozdania z badania.

W 2022 r. na rzecz Grupy ENEA były świadczone przez firmę audytorską badającą sprawozdanie finansowe dozwolone usługi niebędące badaniem, a zatwierdzenie przez Komitet ds. Audytu Rady Nadzorczej ENEA S.A. usług dozwolonych niebędących badaniem odbyło się po przeprowadzeniu oceny zagrożeń i zabezpieczeń niezależności.

W grudniu 2022 r. ENEA S.A. dokonała zmiany dokumentu "Polityka wyboru firmy audytorskiej do przeprowadzania badania w ENEA S.A., Polityka świadczenia usług dozwolonych niebędących badaniem przez firmę audytorską oraz Procedura wyboru firmy audytorskiej". Wprowadzone zmiany w przedmiotowej regulacji dotyczyły przede wszystkim:

1. możliwości kontynuacji współpracy z daną firmą audytorską poprzez aneksowanie umowy,
2. konieczności uwzględnienia wytycznych/rekomendacji Urzędu Komisji Nadzoru Finansowego dotyczących wypracowania skutecznych i efektywnych rozwiązań na wypadek utraty przez firmę audytorską uprawnień lub zajęcia innych przyczyn uniemożliwiających jej przeprowadzenie badania,
3. aktualizacji zapisów w oparciu o nowelizację Ustawy o biegłych rewidentach, firmach audytorskich oraz nadzorze publicznym, która obowiązuje od dnia 1 stycznia 2022 r.

11.10.4.1.3. Działalność Komitetu ds. Audytu w 2022 r.

Komitet ds. Audytu

Komitet ds. Audytu w 2022 r. odbył 6 posiedzeń i podjął 15 Uchwał, które dotyczyły, m.in.:

- zaopiniowania zmienionej „Polityki Audytu Wewnętrzznego Grupy Kapitałowej ENEA” oraz przekazania przedmiotowego dokumentu Radzie Nadzorczej ENEA S.A. do zatwierdzenia,
- zatwierdzenia zakresu audytu planowego pn. „Ocena funkcji audytu wewnętrznego w Grupie Kapitałowej ENEA” w związku z koniecznością zlecenia usługi podmiotowi zewnętrznemu,
- przyjęcia informacji dla Rady Nadzorczej o wynikach badania sprawozdań finansowych ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2021 r.,
- przyjęcia przez Komitet ds. Audytu Rady Nadzorczej ENEA S.A. raportu końcowego z audytu nr 1/2022 „Ogólna ocena systemu kontroli wewnętrznej w ENEA S.A.” i przekazania Radzie Nadzorczej ENEA S.A. informacji zarządczej dotyczącej oceny systemu kontroli wewnętrznej w ENEA S.A.,
- zatwierdzenia wyboru wykonawcy na przeprowadzenie audytu zewnętrznego pn. „Ocena funkcji audytu wewnętrznego w Grupie Kapitałowej ENEA” i wyrażenia zgody na zlecenie przeprowadzenia audytu wybranemu wykonawcy,
- przyjęcia Sprawozdania Komitetu ds. Audytu Rady Nadzorczej ENEA S.A. z działalności w 2021 r.,
- wyboru Przewodniczącego Komitetu ds. Audytu Rady Nadzorczej ENEA S.A. na okres XI wspólnej kadencji,
- oceny metod przeglądu Skróconego Śródrocznego Jednostkowego Sprawozdania Finansowego ENEA S.A. za okres od 1 stycznia 2022 r. do 30 czerwca 2022 r. i Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia 2022 r. do 30 czerwca 2022 r.,
- przyjęcia Sprawozdania Komitetu ds. Audytu Rady Nadzorczej ENEA S.A. z działalności w I półroczu 2022 r.,
- wyrażenia zgody na świadczenie przez PricewaterhouseCoopers Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Audit sp.k. spółce Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. usługi dozwolonej niebędącej badaniem,
- zaopiniowania Roczego Planu Audytu na 2023 r. oraz przedłożenia Radzie Nadzorczej ENEA S.A. w celu zatwierdzenia,
- wydania opinii do Budżetu Departamentu Audytu i Kontroli Grupy Kapitałowej na 2023 r. oraz przedłożenia go wraz z opinią do Rady Nadzorczej ENEA S.A. w celu zatwierdzenia.

11.10.4.2. Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń funkcjonuje w następującym składzie:

Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń	
Imię i nazwisko	Funkcja
Roman Stryjski ¹⁾	Przewodniczący
Łukasz Ciołko	Członek
Mariusz Romańczuk ¹⁾	Członek
Piotr Zborowski ¹⁾	Członek

¹⁾ Członek niezależny w rozumieniu zasad ładu korporacyjnego ujętych w zbiorze Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2021.

11.10.4.2.1. Opis działania Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń

Obecnie Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń funkcjonuje na podstawie Regulaminu Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń Rady Nadzorczej ENEA S.A., uchwalonego uchwałą Rady Nadzorczej ENEA S.A. z dnia 23 lutego 2023 r.

Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń w 2022 roku realizował swoje działania m.in. w oparciu o Regulamin Rady Nadzorczej ENEA S.A. uchwalony uchwałą Rady Nadzorczej z dnia 15 grudnia 2009 r. z późniejszymi zmianami. Zaprezentowany poniżej opis dotyczy roku 2022.

W skład Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń powinien wchodzić co najmniej jeden członek niezależny w rozumieniu Zalecenia Komisji Europejskiej, przy czym w przypadku powołania do Rady więcej niż jednej osoby spełniającej wskazane powyżej kryteria niezależności, w skład tego Komitetu powinna wchodzić największa możliwa liczba członków niezależnych.

Zadaniem Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń jest wspomaganie osiągania celów strategicznych Spółki poprzez przedstawianie Radzie opinii i wniosków dotyczących struktury zatrudnienia oraz wynagradzania kadry Spółki, w tym w szczególności kadry kierowniczej. Opis zadań Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń został określony w Regulaminie Rady Nadzorczej ENEA S.A.

W szczególności do zadań Komitetu należy:

- analizowanie polityki Zarządu dotyczącej nominacji, wyboru i powoływania kadry kierowniczej wysokiego szczebla;
- przedstawianie Radzie propozycji dotyczących wynagrodzenia oraz form zatrudnienia członków Zarządu z uwzględnieniem ich dotychczasowych osiągnięć;

- przedstawianie Radzie Nadzorczej opinii dotyczących uzasadnienia przyznania wynagrodzenia uzależnionego od wyników a także bodźców motywacyjnych w kontekście oceny stopnia realizacji określonych zadań i celów Spółki oraz propozycji we wskazanym powyżej zakresie;
- ocena systemu zarządzania zasobami ludzkimi w Spółce;
- okresowa ocena umiejętności, wiedzy i doświadczenia poszczególnych członków Zarządu i kadry kierowniczej i przedstawianie wyników oceny Radzie.

11.10.4.2. Działalność Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń w 2022 r.

Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń

Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń w 2022 r. odbył 6 posiedzeń i podjął 22 Uchwały. Przedmiotem posiedzeń Komitetu było m.in. wypracowanie rekomendacji dla Rady Nadzorczej dotyczących:

- propozycji Celów Zarządczych dla członków Zarządu ENEA S.A. na rok 2022,
- przyjęcia Sprawozdania Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń Rady Nadzorczej ENEA S.A. z działalności w 2021 roku,
- wyboru Przewodniczącego Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń Rady Nadzorczej ENEA S.A. na okres XI wspólnej kadencji,
- zawarcia Umów o świadczenie usług zarządzania z Członkami Zarządu ENEA S.A. oraz aneksów do Umów o świadczenie usług zarządzania z Członkami Zarządu ENEA S.A.,
- wykonania Celów Zarządczych w roku 2021 i ustalenia wysokości należnej wypłaty Wynagrodzenia Zmiennego dla Zarządu ENEA S.A.,
- uchwał w sprawie kształtowania wynagrodzeń Członków Zarządu ENEA S.A.

11.10.4.3. Komitet ds. Strategii i Inwestycji

Skład Komitetu ds. Strategii i Inwestycji przedstawia się następująco:

Komitet ds. Strategii i Inwestycji	
Imię i nazwisko	Funkcja
Łukasz Ciołko	Członek
Mariusz Damasiewicz	Członek
Tomasz Lis	Członek
Mariusz Pliszka	Członek
Mariusz Romańczuk	Członek
Piotr Zborowski	Członek

11.10.4.3.1. Opis działania Komitetu ds. Strategii i Inwestycji

Obecnie Komitet ds. Strategii i Inwestycji funkcjonuje na podstawie Regulaminu Komitetu ds. Strategii i Inwestycji Rady Nadzorczej ENEA S.A., uchwalonego uchwałą Rady Nadzorczej ENEA S.A. z dnia 23 lutego 2023 r.

Komitet ds. Strategii i Inwestycji w 2022 roku realizował swoje działania m.in. w oparciu o Regulamin Rady Nadzorczej ENEA S.A. uchwalony uchwałą Rady Nadzorczej z dnia 15 grudnia 2009 r. z późniejszymi zmianami. Zaprezentowany poniżej opis dotyczy roku 2022.

Zadaniem Komitetu ds. Strategii i Inwestycji jest opiniowanie i przedstawianie rekomendacji Radzie Nadzorczej w kwestiach planowanych inwestycji i dezinwestycji mających istotny wpływ na aktywa Spółki. W szczególności do zadań Komitetu należy:

- ocena wpływu planowanych i podejmowanych inwestycji i dezinwestycji na kształt aktywów Spółki;
- ocena działań, umów, listów intencyjnych i innych dokumentów związanych z czynnościami mającymi na celu nabycie, zbycie, obciążenie lub inny sposób rozdzysponowania istotnych aktywów Spółki,
- opiniowanie wszelkich dokumentów o charakterze strategicznym przedkładanych Radzie Nadzorczej przez Zarząd,
- opiniowanie strategii rozwoju Spółki, w tym wieloletnich planów finansowych,
- monitorowanie realizacji strategii rozwoju Spółki oraz projektów inwestycyjnych.

11.10.4.3.2. Działalność Komitetu ds. Strategii i Inwestycji w 2022 r.

Komitet ds. Strategii i Inwestycji

Komitet ds. Strategii i Inwestycji w 2022 r. odbył 4 posiedzenia i podjął 4 Uchwały, które dotyczyły, m.in.:

- przyjęcia Sprawozdania Komitetu ds. Strategii i Inwestycji Rady Nadzorczej ENEA S.A. z działalności w 2021 r.;
- wyboru Przewodniczącego Komitetu ds. Strategii i Inwestycji Rady Nadzorczej ENEA S.A. na okres XI wspólnej kadencji.

12. Oświadczenie na temat informacji niefinansowych Grupy Kapitałowej ENEA za rok 2022

1.	Raportowanie niefinansowe Grupy Kapitałowej ENEA	134
2.	Model biznesowy	134
2.1.	Przedmiot działalności	134
2.2.	Kreowanie wartości przedsiębiorstwa	135
3.	Strategia rozwoju do 2030 r.	136
3.1.	Harmonogram dojścia do neutralności klimatycznej	138
3.2.	Model przeniesienia aktywów konwencjonalnych do NABE	139
3.3.	Zbywanie aktywów wydobywczych	139
3.4.	Budowa morskich farm wiatrowych	140
3.5.	Budowa bloków gazowo-parowych	140
3.6.	Nowe linie biznesowe	140
3.7.	Działania strategiczne w obszarze dystrybucji	141
3.8.	Strategia rozwoju GK ENEA a zmiany klimatu	141
3.9.	Zielona zmiana a Pracownicy	141
3.10.	Niezbędne nakłady inwestycyjne oraz ich finansowanie	142
4.	Zarządzanie zrównoważonym rozwojem w Grupie Kapitałowej ENEA	144
4.1.	Wyznaczanie celów i polityk oraz sposoby ich aktualizacji	144
4.2.	Operacyjne zarządzanie zrównoważonym rozwojem	144
4.3.	Audyt i kontrola wewnętrzna	145
5.	Zarządzanie ryzykami niefinansowymi	146
5.1.	Ryzyka niefinansowe	147
5.2.	Szanse i ryzyka związane ze zrównoważonym rozwojem	150
5.3.	Ryzyka i szanse związane z klimatem	151
6.	Zagadnienia środowiskowe – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki	160
6.1.	Polityka klimatyczna i nadzór nad kwestiami związanymi z klimatem	163
6.2.	Produkty GK ENEA o pozytywnym wpływie na środowisko	163
6.3.	Oddziaływania środowiskowe GK ENEA	163
6.4.	Działania proekologiczne zrealizowane w 2022 r.	164
6.5.	Efekty realizowanych polityk z obszaru ochrony środowiska	164
7.	Zagadnienia pracownicze – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki	196
7.1.	Regulacje z obszaru pracowniczego	196
7.2.	Zatrudnienie w GK ENEA	198
7.3.	Wolność zrzeszania się, dialog społeczny i współdecydowanie	200
7.4.	Bezpieczeństwo i higiena pracy	202
7.5.	Wybrane działania zrealizowane w obszarze pracowniczym w 2022 r.	204
8.	Zagadnienia społeczne – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki	205
8.1.	Wkład GK ENEA w gospodarkę i postęp techniczny w 2022 r.	205
8.2.	Minimalizacja skutków społecznych wzrostu cen energii	207
8.3.	Bezpieczeństwo dostaw energii	207
8.4.	Etyczne praktyki rynkowe	209
8.5.	Zasady zaangażowania społecznego GK ENEA	209
9.	Zagadnienia praw człowieka – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki	211
9.1.	Regulacje wewnętrzne istotne z punktu widzenia praw człowieka	211
9.2.	Równość płac	212
9.3.	Ochrona prywatności Klientów	213
10.	Zagadnienia przeciwdziałania korupcji – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki	215
10.1.	Wybrane działania z zakresu przeciwdziałania korupcji zrealizowane w 2022 r.	216

11.	Kluczowe niefinansowe wskaźniki efektywności GK ENEA.....	218
12.	Indeksy treści z zakresu ESG.....	220

1. Raportowanie niefinansowe Grupy Kapitałowej ENEA

Publikacja niniejszego oświadczenia (dalej zwanego „Oświadczeniem”), stanowiącego wyodrębnioną część *Sprawozdania Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2022 r.*, stanowi wypełnienie obowiązku określonego w art. 49b i art. 55 *Ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości* (Dz.U. 2023 poz. 120), implementującej do polskiego porządku prawnego *Dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/95/UE w sprawie ujawniania informacji niefinansowych i informacji dotyczących różnorodności przez niektóre duże jednostki oraz grupy*. Stanowi ponadto odpowiedź GK ENEA na oczekiwania sformułowane w *Suplemencie dotyczącym zgłaszania informacji związanych z klimatem* (2019/C 209/01) do wspomnianej dyrektywy, *Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 w sprawie ustanowienia ram ułatwiających zrównoważone inwestycje*, stanowisku publicznym Europejskiego Urzędu Nadzoru Giełd i Papierów Wartościowych (ESMA) pt. *Europejskie wspólne priorytety nadzorcze w odniesieniu do rocznych raportów finansowych za rok 2022*, rekomendacjach Grupy Zadaniowej ds. Ujawniania Informacji Finansowych Związanych z Klimatem (TCFD) oraz przewodniku Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie *Wytyczne do raportowania ESG*.

Oświadczenie, dotyczące okresu od 1 stycznia do 31 grudnia 2022 r., obejmuje dane niefinansowe ENEA S.A. jako jednostki dominującej oraz wszystkich spółek zależnych ujętych w *Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2022 r.* Poświęcone jest zagadnieniom, o których mowa w art. 49b ust. 2 *Ustawy o rachunkowości*. W stosunku do oświadczenia za 2021 r. dokonano korekty poziomów wskaźnika intensywności emisji gazów cieplarnianych dla lat 2020-2022, ze względu na uzyskanie dostępu do bardziej precyzyjnych danych.

Dokument został przygotowany przez Zespół ESG, stanowiący część Departamentu Controllingu Grupy Kapitałowej, będącego jednostką ENEA S.A., we współpracy z zewnętrznymi firmami eksperckimi. Nie został poddany dodatkowej weryfikacji przez niezależny podmiot. Prezentowane dane opracowano z wykorzystaniem najbardziej aktualnych wersji międzynarodowych standardów raportowania niefinansowego Global Reporting Initiative - GRI Standards, w wersji *Core*.

Informacje na temat ładu korporacyjnego GK ENEA oraz jej wpływu na społeczeństwo i środowisko, zebrane na potrzeby opracowania Oświadczenia, zostaną szerzej zaprezentowane w postaci *Raportu ESG Grupy Kapitałowej ENEA za 2022 r.* Jego publikację, w formie platformy online dostępnej pod adresem <https://raport2022.esg.enea.pl/>, zaplanowano na połowę 2023 r.

Szczegółowe informacje na temat pozafinansowego wymiaru działalności Grupy Kapitałowej Lubelski Węgiel „Bogdanka”, wchodzącej w skład Grupy Kapitałowej ENEA, będzie można znaleźć w raporcie niefinansowym tego podmiotu za 2022 r., który przed zakończeniem pierwszego półrocza 2023 r. zostanie opublikowany na stronie <https://lw.com.pl/raporty-esg>. Raport ten zostanie przygotowany w oparciu o standardy Global Reporting Initiative z uwzględnieniem dodatkowych wytycznych dla branży wydobywczej, a ponadto w zgodzie z The International Integrated Reporting <IR> Framework.

2. Model biznesowy

2.1. Przedmiot działalności

Grupa Kapitałowa ENEA prowadzi działalność biznesową w czterech głównych obszarach, co jest możliwe dzięki skoordynowanej współpracy wyspecjalizowanych, autonomicznych w sensie cywilnoprawnym spółek. Obszary te stanowią:

- **produkcja energii elektrycznej i ciepłej** (ENEA Bioenergia, ENEA Ciepło, ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA ELKOGAZ, ENEA Nowa Energia, ENEA Wytwarzanie, Miejska Energetyka Ciepła Piła, Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Obornikach),
- **obróć energią elektryczną i paliwem gazowym** (ENEA S.A. – obrót detaliczny, ENEA Trading – obrót hurtowy),
- **dystrybucja energii elektrycznej** (ENEA Operator, ENEA Logistyka, ENEA Pomiar, ENEA Serwis),
- **dystrybucja ciepła** (ENEA Ciepło, Miejska Energetyka Ciepła Piła, Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Obornikach).

Wiodącymi podmiotami w GK ENEA są ENEA S.A., ENEA Operator, ENEA Wytwarzanie, ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA Trading oraz Lubelski Węgiel „Bogdanka”. Pozostałe spółki świadczą w odniesieniu do nich działalność pomocniczą¹⁾.

Lubelski Węgiel „Bogdanka”, kontrolowany przez ENEA S.A. (posiadającą łącznie 64,57% głosów na Walnym Zgromadzeniu Akcjonariuszy tej spółki), jest jednym z liderów krajowego rynku producentów węgla kamiennego, wyróżniającym się wynikami finansowymi, wydajnością wydobycia oraz planami udostępnienia nowych złóż. Odbiorcami jego produktów są przede wszystkim podmioty prowadzące działalność w branży elektroenergetycznej, w tym spółki wytwórcze GK ENEA.

Produkcja energii odbywa się w elektrowniach: w Kozienicach (11 wysokosprawnych i zmodernizowanych bloków energetycznych) i Połańcu (7 bloków węglowych oraz największy na świecie blok opalany wyłącznie biomasą), w elektrociepłowniach w Białymstoku, Pile i Obornikach, na farmach wiatrowych w miejscowościach Bardy, Darżyno i Baczyna, w 21 elektrowniach wodnych, farmie fotowoltaicznej w Jastrowiu, Likowie, Lubno I, Lubno II oraz w biogazowniach w Gorzesławiu i Liszkowie.

¹⁾ Szczegółowy opis struktury Grupy Kapitałowej został przedstawiony w rozdziale *Struktura Grupy Kapitałowej ENEA niniejszego Sprawozdania*.

ENEA Operator pełni funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (dalej OSD). Podstawowy zakres działalności spółki to dystrybucja energii elektrycznej w celu dostarczenia odbiorcom, rozumiana jako jej transport sieciami dystrybucyjnymi, składającymi się z sieci wysokiego, średniego i niskiego napięcia. Spółka odpowiada za zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego na obszarze swojego działania, tj. za utrzymanie ciągłych i niezawodnych dostaw energii elektrycznej o odpowiednich parametrach jakościowych.

Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej i paliwa gazowego jest realizowana przez ENEA S.A. za pośrednictwem opiekunów Klientów i partnerów handlowych na terenie całego kraju oraz przez ENEA Centrum w imieniu ENEA S.A., tj. 31 nowoczesnych Biur Obsługi Klienta, Salon Sprzedaży, mobilne biuro obsługi Klientów (mBOK) oraz Elektroniczne Biuro Obsługi Klienta (eBOK). Łącznie ENEA S.A. dostarcza produkty i usługi ok. 2,7 mln Klientów indywidualnych oraz instytucjonalnych.

2.2. Kreowanie wartości przedsiębiorstwa

Grupa Kapitałowa ENEA buduje swoją pozycję rynkową w oparciu o zestaw korzyści proponowanych Klientom. Ich pozyskiwaniu oraz satysfakcji służą m.in. łączenie produktów i usług w atrakcyjne pakiety oraz ciągły rozwój działań na rzecz bezawaryjności dostaw energii. W celu poprawy zarządzania poszczególnymi obszarami działalności, Grupa uwzględnia oczekiwania swoich kluczowych interesariuszy, które poznaje prowadząc dialog społeczny. Ponadto dba ona o transparentność, w szczególności w kontekście przeciwdziałania nieuczciwym praktykom biznesowym. Fundamenty partnerskiej współpracy z kontrahentami stanowi odpowiedzialne konstruowanie oferty oraz przestrzeganie zapisów zawartych umów.

Zarówno przyjęty model zwiększania wartości Grupy, jak i sposób, w jaki kreuje ona wartość dla Klientów, wprost wynikają z misji oraz wizji przedsiębiorstwa.

MISJA

ENEA, racjonalnie i efektywnie realizując transformację polskiej energetyki, dostarcza niezawodne produkty i usługi dla klientów, budując trwałe relacje oparte na poszanowaniu środowiska naturalnego oraz wzajemnie wyznawanych wartościach

WIZJA

ENEA jest wiodącym dostawcą zintegrowanych produktów i usług wyznaczając nowe trendy podczas transformacji energetycznej

W kolejnych latach, zgodnie ze strategią rozwoju, GK ENEA będzie budowała swoją wartość przede wszystkim zwiększając moc zainstalowaną w odnawialnych źródłach energii opartych na nowoczesnych technologiach. Ponadto, zamierza wyspecjalizować się w budowie magazynów energii i usługach magazynowania energii, świadczonych na potrzeby własnych sieci oraz Klientów zewnętrznych.

W związku ze stale rosnącymi oczekiwaniami w obszarze zrównoważonego rozwoju, Grupa ma ambicje nie tylko dostosowywać profil swojej działalności, ale także edukować interesariuszy w zakresie rozwiązań oraz zachowań korzystnych dla środowiska. Dodatkowe informacje na temat kreowania wartości przedsiębiorstwa zawarto w sekcji *Nowe linie biznesowe*.

3. Strategia rozwoju do 2030 r.

Wiarygodne i efektywne dostosowanie funkcjonowania Grupy Kapitałowej ENEA do wyzwań, przed którymi stoi polski sektor energetyczny, będzie możliwe dzięki realizacji ogłoszonej w grudniu 2021 r. *Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 r. z perspektywą 2040 r.* Nadrzędnym celem sformułowanym w tym dokumencie jest *Zielona zmiana*, rozumiana jako zrównoważona transformacja Grupy budująca wzrost jej wartości, przy założeniu długofalowego celu, jakim jest osiągnięcie neutralności klimatycznej do 2050 r.



GK ENEA planuje osiągnąć neutralność klimatyczną dzięki rozwojowi odnawialnych źródeł energii (dalej OZE). Wzrost mocy zainstalowanej w OZE będzie się odbywać poprzez akwizycje, rozwój własnych projektów (zwłaszcza na terenach wiejskich), a także przy współudziale partnerów biznesowych. Równolegle kontynuowane są działania w kierunku wydzielenia ze struktur Grupy aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych do Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego (NABE)¹⁾. Jednocześnie, w początkowej fazie drogi do neutralności klimatycznej, dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego kraju, Grupa zamierza wykorzystywać gaz jako niskoemisyjne paliwo przejściowe. Inwestycje w tym zakresie będą ograniczały się do odtworzenia części mocy wytwórczych (ok. 1,9 GW) w oparciu o istniejącą infrastrukturę. Niskoemisyjne źródła konwencjonalne będą stabilizowały rozwijające się OZE.

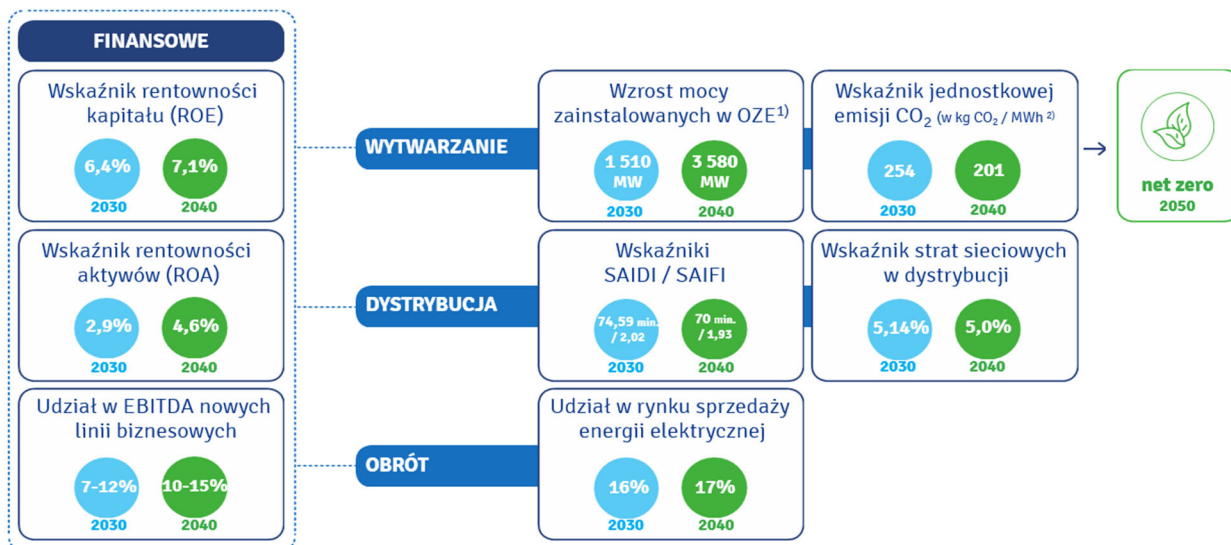
Strategia identyfikuje 13 kluczowych kierunków rozwoju GK ENEA, którymi są:

1. Rozwój projektów w zakresie magazynowania energii i świadczenie usług na zewnątrz;
2. Zaangażowanie w energetykę wiatrową na morzu (*offshore*);
3. Intensyfikacja działań w kierunku dostępu do zielonej energii poprzez realizację portfela OZE Grupy ENEA;
4. Rozwój instalacji hybrydowych;
5. Energetyka konwencjonalna oparta o źródła niskoemisyjne (gaz – jako paliwo przejściowe; biomasa; RDF);
6. Rozwój inteligentnej sieci energetycznej;
7. Zmiana funkcjonowania OSD w nowym modelu rynku energii;
8. Rozwój obszaru handlu hurtowego Grupy ENEA (*prop-trading, origination*);
9. Budowa produktów multienergetycznych, w tym zarządzanie łańcuchem dostaw;
10. Ekspansja sprzedaży i lojalizacja Klientów;
11. Rozwój nowych linii biznesowych;
12. Rozwój mikro- i makroklastrów energetycznych;
13. Rozwój nowoczesnej oferty dla prosumentów, w tym współpraca z samorządami i ruchami miejskimi, a także udział w tworzeniu i zarządzaniu wyspami energetycznymi (klastrami energii).

¹⁾ 1 marca 2022 r. Rada Ministrów przyjęła dokument *Transformacja sektora elektroenergetycznego w Polsce. Wydzielenie aktywów węglowych ze spółek z udziałem Skarbu Państwa, który zawiera koncepcję wydzielenia z grup kapitałowych poszczególnych spółek energetycznych aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych do NABE.*

Założono następujące kluczowe efekty transformacji:

Kluczowe wskaźniki realizacji celów strategii



¹⁾ Wzrost zainstalowanych mocy w OZE (brutto) liczony względem roku 2020, ale bez Zielonego Bloku ENEA Elektrownia Połaniec. Wzrosty mocy w OZE nie uwzględniają magazynów energii.

²⁾ Bez mocy wytwórczych zasilanych węglem kamiennym (bez Zielonego Bloku ENEA Elektrownia Połaniec).

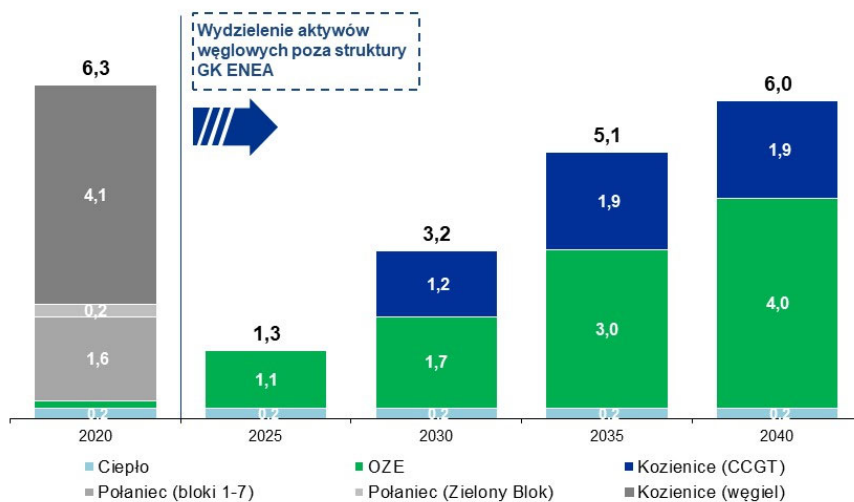
W listopadzie 2022 r. w celu uszczegółowienia i operacjonalizacji strategii rozwoju opracowano i przyjęto strategię dla poszczególnych obszarów biznesowych Grupy.

Strategia rozwoju GK ENEA wpisuje się w założenia transformacji energetycznej Polski, której ramy wyznacza *Polityka energetyczna Polski do 2040 r., przygotowana przez Ministerstwo Klimatu i Środowiska* w odpowiedzi na zreformowane założenia wspólnej polityki klimatyczno-energetycznej do roku 2030, zawarte przede wszystkim w dokumencie pn. *Europejski Zielony Ład*, wyznaczającym Unii Europejskiej cel osiągnięcia zerowej emisji netto do 2050 r. Istotny wpływ na europejską i polską transformację energetyczną ma inwazja Federacji Rosyjskiej na Ukrainę, która była m.in. bodźcem do opracowania planu REPowerEU, szerzej opisanego w rozdziale 3.4. *Strategia rozwoju* niniejszego Sprawozdania.

Powyższe zmiany w otoczeniu GK ENEA mają istotny wpływ na przyjęte przez nią cele strategiczne i kierunki rozwoju. Z tego powodu ewentualna aktualizacja jej strategii rozwoju będzie odpowiednio odzwierciedlać powyższe kwestie.

Prognozy nowej GK ENEA – moce zainstalowane

Prognoza rozwoju mocy zainstalowanych w GK ENEA [GW]

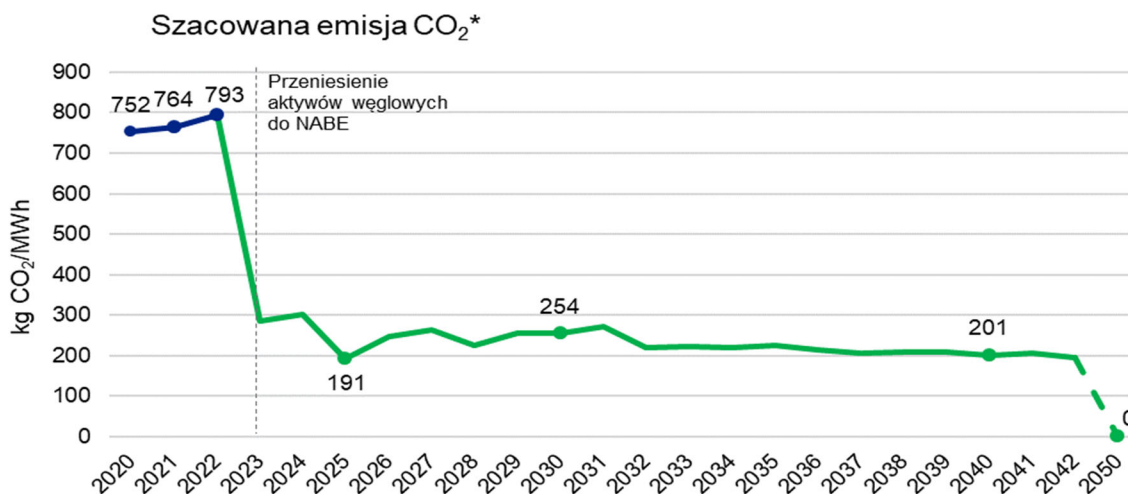


Dane na temat planowanych terminów wyłączenia z produkcji poszczególnych bloków Elektrowni Kozienice i Elektrowni Połaniec zasilanych węglem kamiennym oraz konwencjonalnych źródeł ENEA Ciepło można znaleźć w sekcji 3.3.2.2. *Wytwarzanie – zestawienie mocy zainstalowanych* niniejszego Sprawozdania.

Proces opracowywania strategii oraz łączące się z nią szanse i ryzyka związane ze zrównoważonym rozwojem zostały opisane w rozdziale 5. *Zarządzanie ryzykami niefinansowymi* niniejszego Oświadczenia.

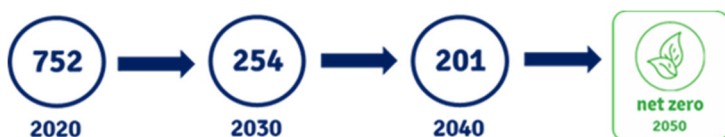
3.1. Harmonogram dojścia do neutralności klimatycznej

Podczas prac nad aktualizacją strategii założono poniższy spadek intensywności emisji CO₂, uwzględniający zarówno planowane wydzielenie wybranych aktywów wytwórczych opartych na węglu kamiennym do NABE, jak i inwestycje w nowe instalacje OZE oraz w bloki gazowo-parowe na terenie Elektrowni Kozienice:



* Dla lat 2020-2022 przedstawiono wartości z wykonania (emisja CO₂ bezpośrednio związana z produkcją energii elektrycznej), a od 2023 r. podano wartości szacowane.

Wskaźnik jednostkowej emisji CO₂ [kg CO₂/MWh] wynikający ze strategii rozwoju GK ENEA



3.2. Model przeniesienia aktywów konwencjonalnych do NABE

Głównym założeniem realizowanego procesu reorganizacji GK ENEA jest wyodrębnienie do Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego elektrowni węglowych, przy jednoczesnym pozostawieniu w strukturze Grupy jednostek ciepłowniczych i kogeneracyjnych, które będą stopniowo zastępowane jednostkami gazowymi dostosowanymi do zasilania w przyszłości paliwami nisko- i zeroemisyjnymi. Założenia transformacji polskich koncernów energetycznych przewidują m.in. integrację aktywów zasilanych węglem kamiennym w ramach jednego podmiotu, tj. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. – spółki zależnej PGE S.A., która będzie docelowo działała pod firmą NABE.

W ramach procesu reorganizacji w 2022 r. kontynuowane były prace doradcy strategicznego, działającego na zlecenie grup kapitałowych PGE, ENEA i TAURON oraz PGE GiEK, obejmujące doradztwo w obszarze strategii, modelu finansowego, strukturyzacji transakcji i opracowania modelu operacyjnego oraz w zakresie koncentracji i notyfikacji potencjalnej pomocy publicznej. Równoległe Grupa realizowała prace związane z wewnętrznymi zmianami własnościowymi oraz reorganizacyjnymi. Jednym z takich działań było przyjęcie planu podziału ENEA Trading. Zgodnie z nim część majątku (aktywów i pasywów) tej spółki w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa zostanie przeniesiona na zarejestrowaną 23 maja 2022 r. spółkę ENEA Power&Gas Trading sp. z o.o.

W 2022 r. GK ENEA realizowała zadania związane z wydzieleniem aktywów węglowych na rzecz Skarbu Państwa zgodnie z zaktualizowanym harmonogramem utworzenia NABE.

3.3. Zbywanie aktywów wydobywczych

Równoległe do procesu wydzielenia aktywów wytwórczych zasilanych węglem kamiennym podejmowane są działania mające na celu wyłączenie ze struktur GK ENEA spółki Lubelski Węgiel Bogdanka. 7 czerwca 2022 r. ENEA Wytwarzanie zakończyła proces zbywania wszystkich posiadanych akcji LWB. 18 czerwca 2022 r. podpisano obowiązujący do 31 grudnia 2023 r. list intencyjny w sprawie potencjalnego nabycia przez Skarb Państwa wszystkich akcji LWB posiadanych przez ENEA S.A. W 2022 r. wybrano doradcę, który sporządzi kompleksową analizę możliwych wariantów transakcji i wyda stosowne rekomendacje, w tym w odniesieniu do harmonogramu (zależnego od terminu przekazania aktywów wytwórczych opartych na węglu kamiennym do NABE).

3 sierpnia 2022 r. zawarta została warunkowa umowa sprzedaży, zgodnie z którą ENEA S.A. dokonała zbycia na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez siebie akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A. W dniu 25 października 2022 r. nastąpiło zbycie przez ENEA S.A. na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez siebie akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A.

3.4. Budowa morskich farm wiatrowych

Na początku 2022 r. spółki celowe będące przedmiotem wspólnego przedsięwzięcia z PGE złożyły wnioski o wydanie PSZW, czyli pozwolenia (decyzji lokalizacyjnej) na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp. 3 sierpnia 2022 r. ENEA S.A. nabyła od PGE udziały w tych spółkach, tj. Elektrowni Wiatrowej Baltica-4, Elektrowni Wiatrowej Baltica-5 i Elektrowni Wiatrowej Baltica-6, stając się ich współwłaścicielem. W lutym 2023 r. Minister Infrastruktury opublikował ogłoszenie wyników jednego z postępowań rostrzygających, zgodnie z którym Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 uzyskała największą liczbę punktów, co zwiększa szanse na otrzymanie przez tę spółkę PSZW.

3.5. Budowa bloków gazowo-parowych

Od dnia 1 maja 2022 r. projekt pn. „Odtworzenie mocy wytwórczych bloków węglowych klasy 200 MW w Elektrowni Kozienice w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego” realizowany jest przez powołaną przez ENEA S.A. 16 marca 2022 r. spółkę ENEA ELKOGAZ (wcześniej, od 2019 r. do kwietnia 2022 r. projekt realizowała spółka ENEA Wytwarzanie, wykonując m.in. analizy techniczno-ekonomiczne wraz ze studium wykonalności projektu). W dniu 24 maja 2022 r. ENEA Wytwarzanie i ENEA ELKOGAZ zawarły umowę sprzedaży aktywów projektów wytworzonych do 30 kwietnia 2022 r. 18 lipca 2022 r. rozpoczęło się postępowanie przetargowe na wybór generalnego wykonawcy inwestycji, które zgodnie z założonym harmonogram w IV kw. 2023 r. powinno się zakończyć zawarciem umowy. Więcej informacji na temat projektu można znaleźć w sekcji 10.3.12. *Analizy przesyłania i odbioru paliwa gazowego z sieci przesyłowej w lokalizacji Elektrowni Kozienice* niniejszego Sprawozdania.

3.6. Nowe linie biznesowe

Realizowana strategia rozwoju zakłada uruchomienie nowych linii biznesowych – nie tylko w oparciu o własne zasoby, ale także we współpracy z partnerami z innych branż. Podejmowane są działania ukierunkowane na rozwój nowych pakietów produktowych i usługowych oraz wprowadzenie ich do oferty handlowej Grupy.

Kluczową nową linią biznesową będą magazyny energii, jako technologia niezbędna dla zapewnienia stabilności OZE i budowania bezpieczeństwa energetycznego Polski. Kolejne nowe linie biznesowe będą związane z zagospodarowaniem elementów po zużytych instalacjach OZE i magazynach energii. GK ENEA zamierza także w jeszcze większym stopniu zaangażować się w zagospodarowanie ubocznych produktów spalania z sektora przemysłowego, w tym m.in. z energetyki konwencjonalnej i ciepłownictwa – zarówno z jego bieżącej działalności, jak i z istniejących już składowisk. W planach znajduje się ponadto rozszerzenie oferty dla prosumentów, w tym współpraca z samorządami i ruchami miejskimi, a także udział w tworzeniu i zarządzaniu wyspami energetycznymi (klastrami energii). W sferze zainteresowań Grupy znajdują się także projekty budowy instalacji w technologii SMR (małe modułowe reaktory jądrowe) oraz MMR (mikro modułowe reaktory jądrowe).

W 2022 r. GK ENEA przeprowadziła pogłębione analizy potencjału biznesowego kilkanastu inicjatyw i pomysłów innowacyjnych, m.in. z zakresu magazynowania energii, produkcji i wykorzystania paliw alternatywnych oraz wdrażania idei gospodarki o obiegu zamkniętym.

Magazynowanie energii

W 2022 r. ENEA Operator kontynuowała współudział w projekcie *DRES2Market: Technical, business and regulatory approaches to enhance the renewable energy capabilities to take part actively in the electricity and ancillary services markets*, finansowany ze środków unijnego programu Horyzont 2020. Głównym celem projektu 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. Ponadto, w 2022 r. ENEA S.A. i firma Jenox Akumulatory podpisały list intencyjny w sprawie prowadzenia wspólnych projektów badawczo-rozwojowych w zakresie magazynowania energii, w tym rozwiązań dla prosumentów.

Energetyka jądrowa

W 2022 r. ENEA Innowacje i amerykańska spółka Last Energy podpisały list intencyjny w sprawie budowy w Polsce małych modułowych reaktorów jądrowych, które mogłyby znaleźć zastosowanie w produkcji energii elektrycznej, ale także przy zapewnianiu dostaw ciepła do systemów ciepłowniczych.

3.7. Działania strategiczne w obszarze dystrybucji

Strategia rozwoju Grupy zakłada, że ENEA Operator będzie koncentrować się na następujących działaniach:

1. Zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego na obszarze swojego działania, co stanowi realizację ustawowego obowiązku zapewnienia bieżącego i długookresowego bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego i dystrybucyjnego.
2. Zapewnieniu ciągłych i niezawodnych dostaw energii elektrycznej oraz jej odbioru o odpowiednich parametrach jakościowych, co również stanowi realizację ustawowego obowiązku zapewnienia ciągłych i niezawodnych dostaw energii elektrycznej o odpowiednich parametrach jakościowych.
3. Rozwoju inteligentnej sieci dystrybucyjnej, obejmującym w szczególności pełnoskalowe wdrożenie inteligentnego opomiarowania, rozwój systemów SCADA, rozwój narzędzi wspierających procesy zarządzania siecią, w tym systemów łączności i transmisji danych, a także automatyzację sieci, z uwzględnieniem zasad cyberbezpieczeństwa.
4. Zmianie modelu funkcjonowania OSD, wynikającej z dynamicznego wzrostu liczby i mocy źródeł rozproszonych, co prowadzi do poważnych zmian w funkcjonowaniu rynku energii i ról jego dotychczasowych uczestników. ENEA Operator jako OSD docelowo będzie aktywnym, neutralnym wsparciem rynku, umożliwiając użytkownikom sieci elektroenergetycznej korzystanie z wielu usług wykraczających poza dostawę energii. Aby to było możliwe, spółka w szczególności będzie dostosowywać sieć elektroenergetyczną do pracy w warunkach dużej niestabilności źródeł wytwórczych, w tym przekształcać ją z sieci pasywnej (jednokierunkowej) w sieć aktywną (dwukierunkową).

W 2022 r. ENEA Operator prowadziła szereg inwestycji wpisujących się we wskazane wyżej działania strategiczne, czyli mające na celu zapewnienie na obszarze jej działania ciągłych i niezawodnych dostaw energii elektrycznej o odpowiednich parametrach jakościowych (tutaj m.in. budowa i modernizacja linii wysokiego, średniego i niskiego napięcia oraz stacji elektroenergetycznych, a także automatyzacja sieci), osiągnięcie standardu smart grid (tutaj m.in. instalowanie u odbiorców końcowych nowoczesnych liczników zdalnego odczytu, zgodnie z wymogami *Prawa energetycznego*) oraz zmianę funkcjonowania jako OSD. Wspomnianą zmianę wymusza m.in. szybki wzrost liczby rozproszonych instalacji wytwórczych, nowe obowiązki w zakresie wspierania rozwoju lokalnych rynków energii oraz pojawienie się społeczności energetycznych (klastry i spółdzielnie energetyczne, lokalne obszary bilansowania, właściciele magazynów energii, pojazdów elektrycznych i stacji ich ładowania).

7 listopada 2022 r. ENEA Operator i czterech pozostałych największych dystrybutorów energii elektrycznej w Polsce podpisało, opracowaną pod przewodnictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, *Kartę Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki*. Celem dokumentu jest skuteczne przeprowadzenie realnej transformacji sektora dystrybucji energii w perspektywie 2030 r., co będzie kluczem do udanej transformacji całej energetyki i wymaga dodatkowych, znacznych nakładów finansowych oraz właściwego otoczenia regulacyjnego.

3.8. Strategia rozwoju GK ENEA a zmiany klimatu

Odchodzenie od energetyki węglowej, by docelowo mieć w portfolio wyłącznie zeroemisyjne aktywa wytwórcze, jest w równym stopniu determinowane czynnikami biznesowymi, regulacyjnymi (przede wszystkim realizacją *Europejskiego Zielonego Ładu*) oraz dążeniem Grupy do zrównoważonego rozwoju.

W 2022 r. trwały prace nad opracowaniem *Polityki klimatycznej Grupy Kapitałowej ENEA*, w ramach których prowadzono również analizy scenariuszowe odporności modelu biznesowego i strategii firmy na zmiany klimatu, z uwzględnieniem różnych wzrostów średnich globalnych temperatur. Zakończenie prac i przyjęcie dokumentu zaplanowano na 2023 r.

3.9. Zielona zmiana a Pracownicy

Jednym z kluczowych elementów transformacji GK ENEA będzie opracowanie i wdrożenie kompleksowego programu w zakresie zarządzania zasobami ludzkimi. Celem będzie zagospodarowanie luki pokoleniowej i luki kompetencyjnej, a także stworzenie warunków sprzyjających rozwojowi kompetencji w całej organizacji i zwiększających zaangażowanie oraz identyfikację Pracowników z jej celami. W ramach programu będzie miało miejsce zarówno wspieranie rozwoju obecnych Pracowników poprzez szkolenia i przekwalifikowywanie, jak i pozyskiwanie nowych kadr, we współpracy ze szkołami średnimi i uczelniami wyższymi.

W odpowiedzi na zachodzące i przewidywane zmiany demograficzne oraz wynikające z nich konsekwencje dla rynku pracy, już teraz zapewniamy naszym Pracownikom bezpieczne i atrakcyjne środowisko pracy, a także aktywnie wspieramy ich rozwój oraz inwestujemy w podnoszenie kwalifikacji, niezależnie od wieku. Ponadto jednym z naszych priorytetów jest edukacja zawodowa przyszłych Pracowników. Działania w tym zakresie to m.in:

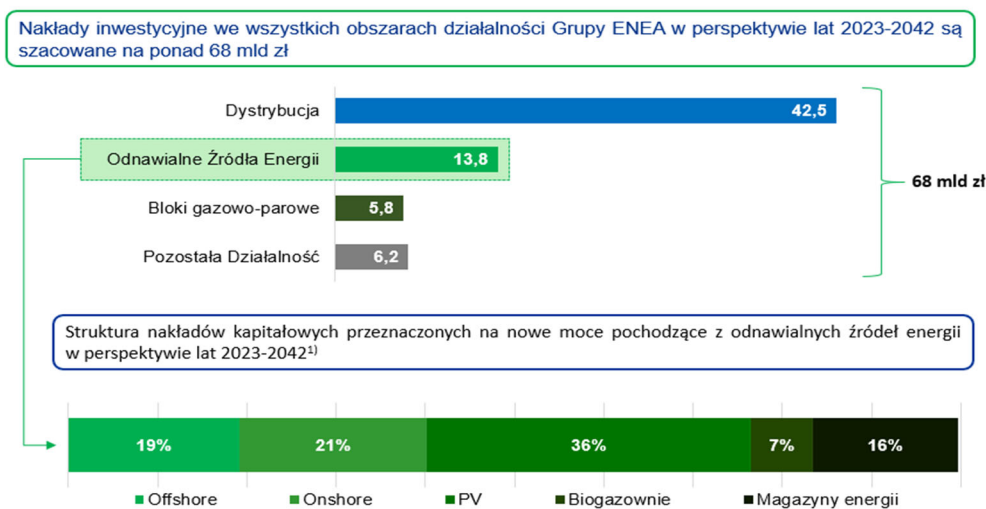
- 1) kształcenie dualne (studia o profilu praktycznym) – prowadzenie zajęć dydaktycznych dla studentów,
- 2) programy patronackie dla szkół branżowych i technicznych na terenie działania spółek Grupy, będące formą promocji pracy w branży elektroenergetycznej oraz wsparcia uczniów w edukacji i rozwoju,
- 3) staże i praktyki,
- 4) organizacja ogólnopolskiej konferencji dla nauczycieli oraz uczniów szkół patronackich,
- 5) udział w targach edukacyjnych,
- 6) konkurs stypendialny „Moc na start”, promujący GK ENEA jako atrakcyjnego pracodawcę oraz wspierający zainteresowanie badawcze uczniów tematyką elektroenergetyczną i nowoczesnymi technologiami,
- 7) partnerstwo w organizacji konferencji naukowych, m.in. Akademii Energii (wspólnie z Fundacją im. Lesława A. Pagi),
- 8) prowadzenie profili w mediach społecznościowych i na portalach rekrutacyjnych (LinkedIn, pracuj.pl),
- 9) doradztwo zawodowe.

Cały proces transformacji Grupy będzie się odbywał w dialogu z reprezentantami Pracowników, z poszanowaniem interesów obu stron.

3.10. Niezbędne nakłady inwestycyjne oraz ich finansowanie

Nakłady na realizację strategii w latach 2023-2042 we wszystkich obszarach działalności GK ENEA oszacowano na ponad 68 mld zł.

Planowane nakłady inwestycyjne w kolejnych latach



1) Około 0,03% w strukturze nakładów na źródła odnawialne będzie przeznaczane na elektrownie wodne; w wyniku zaokrążeń suma udziałów nakładów na poszczególne technologie może różnić się od 100%

Planowane inwestycje będą mogły być finansowane zarówno środkami własnymi Grupy, jak i kapitałem pozyskanym przez należące do niej spółki ze źródeł zewnętrznych, przy zachowaniu bezpiecznej wartości wskaźnika długu netto do EBITDA. Istotnym źródłem finansowania będą zwrotne i bezzwrotne środki publiczne, zarówno unijne, jak i krajowe:

- Polityka Spójności,
- Instrument na rzecz Odbudowy i Zwiększania Odporności,
- Fundusz na rzecz Sprawiedliwej Transformacji,
- ReactEU,
- Program InvestEU,

- fundusze wspierające transformację systemu energetycznego w Polsce, takie jak Fundusz Modernizacyjny na lata 2021-2030 i Fundusz Transformacji Energetyki,
- pozostałe instrumenty (np. programy priorytetowe Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz środki Wspólnej Polityki Rolnej).

W strategii rozwoju założono, że ok. 50% inwestycji w OZE będzie finansowanych z wykorzystaniem struktury joint-venture, a 50% na bilansie Grupy ENEA (poza projektami *offshore*, które będą w całości realizowane w formule joint-venture).

Zgodnie z Wytocznymi Komisji Europejskiej w sprawie pomocy państwa na cele związane z klimatem, energią i ochroną środowiska, wsparcie publiczne środkami unijnymi i krajowymi jednostek wytwórczych zasilanych gazem ziemnym było możliwe jedynie w perspektywie krótkoterminowej, dodatkowo przy znaczącym ograniczeniu zakresu kosztów kwalifikowanych do dofinansowania.

2 lutego 2022 r. Komisja Europejska zatwierdziła projekt aktu delegowanego włączającego określone rodzaje działalności w zakresie energetyki jądrowej i gazowej do wykazu rodzajów działalności gospodarczej uznawanych przez Unię Europejską za zrównoważone środowiskowo, co jest kluczowe w kontekście możliwości pozyskiwania finansowania na takie projekty.

Dodatkowe informacje na temat strategii rozwoju Grupy można znaleźć w rozdziale 3.4. *Strategia rozwoju* niniejszego Sprawozdania.

4. Zarządzanie zrównoważonym rozwojem w Grupie Kapitałowej ENEA

4.1. Wyznaczanie celów i polityk oraz sposoby ich aktualizacji

W Grupie Kapitałowej ENEA tworzeniem, przyjmowaniem i aktualizowaniem misji, wizji i wartości, a także strategii, polityk i celów związanych ze zrównoważonym rozwojem zajmuje się Zarząd ENEA S.A. Najważniejszy kierunkowy dokument Grupy, jakim jest jej strategia rozwoju, jest opiniowany przez Komitet ds. Strategii i Inwestycji Rady Nadzorczej ENEA S.A. i finalnie zatwierdzany przez Radę Nadzorczą ENEA S.A.

4.2. Operacyjne zarządzanie zrównoważonym rozwojem

W zarządzaniu poszczególnymi kwestiami istotnymi z punktu widzenia zrównoważonego rozwoju, Zarząd ENEA S.A. wspierają odpowiednie kompetencyjnie departamenty Spółki, jak również komitety Grupy ENEA:

1. Komitet Inwestycyjny Grupy ENEA – w zakresie zarządzania inwestycjami rzeczowymi i kapitałowymi Grupy Kapitałowej ENEA, a w szczególności Grupy ENEA.
2. Komitet Zarządzania Grupy ENEA – w zakresie zarządzania właścicielskiego spółkami zależnymi.
3. Komitet Finansów i IT Grupy ENEA – w zakresie podejmowania decyzji ze sfery zarządzania finansami oraz IT w GK ENEA.
4. Komitet Handlu i Promocji Grupy ENEA – w zakresie zarządzania działaniami prowadzonymi w obszarach: handlu, promocji i obrotu paliwami.
5. Komitet Ryzyka Grupy ENEA – w zakresie zarządzania ryzykami korporacyjnymi, ciągłością działania, obszarem compliance oraz polityką ubezpieczeniową.

Kompetencje komitetów, nadane im w regulaminach, polegają na podejmowaniu decyzji albo wydawaniu rekomendacji dla Zarządu ENEA S.A.

Na poziomie spółek zarządzaniem kwestiami istotnymi z punktu widzenia zrównoważonego rozwoju zajmują się ich odpowiednie jednostki. Departamenty ENEA S.A. nadzorują i zarządzają poszczególnymi obszarami funkcjonowania Grupy ENEA w oparciu o sformalizowane normy współpracy z odpowiednimi jednostkami. Formalny kanał komunikacji pomiędzy danym departamentem a właściwymi komórkami spółek zależnych stanowią piony zarządcze.

W ramach Grupy ENEA funkcjonuje pięć pionów zarządczych:

1. Pion Zarządczy Komunikacji, do którego celów należy:
 - wspieranie Zarządu ENEA S.A. w podejmowaniu decyzji mających kluczowe i długofalowe znaczenie dla kształtowania wizerunku i polityki komunikacji Grupy ENEA na zewnątrz i wewnątrz organizacji,
 - wprowadzenie jednolitego sposobu zarządzania komunikacją w Grupie ENEA,
 - rozwój kompetencji w zakresie komunikacji w Grupie ENEA,
 - optymalizacja kosztów realizacji funkcji komunikacji i zakupów promocyjnych w Grupie ENEA.
2. Pion Zarządczy Bezpieczeństwa, którego celem jest zarządzanie procesami, wyznaczanie, wdrażanie i doskonalenie standardów oraz optymalizacja kosztów w obszarze bezpieczeństwa w Grupie ENEA i spółkach zależnych.
3. Pion Zarządczy Compliance i Obsługi Prawnej, którego celem jest zarządzanie procesami, wyznaczanie, wdrażanie i doskonalenie standardów oraz optymalizacja kosztów w obszarze Compliance i Obsługi Prawnej w ENEA i spółkach zależnych.
4. Pion Zarządczy Zakupów, którego celem jest prowadzenie jednolitej polityki zakupowej poprzez:
 - wytyczanie standardów dotyczących zakupów w Grupie ENEA,
 - analizę procesów zakupowych w Grupie ENEA;
 - optymalizację procesów zakupowych w Grupie ENEA.
5. Pion Zarządczy HR, do którego celów należy:
 - wspieranie Zarządu ENEA S.A. w podejmowaniu decyzji strategicznych mających kluczowe znaczenie dla kształtowania i realizacji polityki personalnej w Grupie ENEA,
 - zwiększenie efektywności zarządzania obszarem HR w Grupie ENEA,
 - usprawnienie komunikacji HR w Grupie ENEA,
 - optymalizacja kosztów związanych z wdrażaniem nowych rozwiązań HR w Grupie ENEA,
 - nadzór nad standaryzacją procesów i spójnością wdrażanych rozwiązań HR.

W 2022 r. kontynuowano działania mające na celu zwiększenie wiedzy członków Zarządu ENEA S.A oraz zarządów spółek zależnych w zakresie zrównoważonego rozwoju.

4.3. Audyt i kontrola wewnętrzna

Departament Audytu i Kontroli Grupy Kapitałowej jest odpowiedzialny za funkcję audytu wewnętrznego, prowadzenie planowych i pozaplanowych audytów oraz kontroli wewnętrznych, a także za koordynację obiegu informacji w zakresie czynności prowadzonych w Grupie przez zewnętrzne organy kontrolne. Poza wymienionymi zadaniami, wspomniana jednostka prowadzi również stały monitoring realizacji rekomendacji wydanych w ramach zrealizowanych audytów i zaleceń po kontrolach, w tym informuje spółki Grupy o stanie ich wdrożenia, a także bierze udział w obiegu informacji w zakresie zidentyfikowanych w Grupie ryzyk oraz nieprawidłowości w obszarze compliance.

Efektywność wdrożenia rekomendacji i zaleceń jest oceniana w kontekście skuteczności zrealizowanych działań naprawczych oraz wpływu tych działań i określonych elementów systemu kontroli wewnętrznej w ujęciu modelu zarządzania ryzykiem COSO I i COSO II.

Dyrektor Departamentu dwa razy do roku przekazuje informację o stanie wdrożenia rekomendacji oraz zaleceń, w tym o ewentualnych odstępniach, a także podsumowanie realizacji celów menadżerskich, tj. osiągniętych poziomów kluczowych wskaźników (KPI). Powyższe informacje otrzymują:

- członkowie Zarządu ENEA S.A.,
- dyrektorzy departamentów w ENEA S.A.,
- członkowie zarządów spółek zależnych Grupy Kapitałowej.

5. Zarządzanie ryzykami niefinansowymi

Grupa Kapitałowa ENEA systematycznie identyfikuje ryzyka korporacyjne, w tym niefinansowe, związane z jej działalnością i odpowiednio nimi zarządza, zapewniając odpowiednie przygotowanie organizacji na potencjalne skutki ich materializacji. Szczególną uwagę w kolejnych latach zamierza poświęcić ryzykom związanym ze zmianami klimatu.

System zarządzania ryzykami korporacyjnymi (ERM), którym objęte są spółki kluczowe, jest koordynowany przez Departament Zarządzania Ryzykiem Grupy Kapitałowej, będący jednostką ENEA S.A. i składający się z biur odpowiedzialnych odpowiednio za zarządzanie ryzykiem finansowym oraz zarządzanie ryzykiem biznesowym, ciągłością działania i ubezpieczeniami. Spółki objęte systemem posiadają w swoich strukturach jednostki odpowiedzialne za ten obszar, które współpracują z Departamentem Zarządzania Ryzykiem Grupy Kapitałowej.

Uzupełnieniem wspomnianego systemu jest funkcjonujący w Grupie system zarządzania ciągłością działania. W jego ramach kluczowe spółki Grupy identyfikują procesy krytyczne i zasoby niezbędne do ich realizacji oraz wdrażają mechanizmy i procedury zapewniające ciągłość realizacji tych procesów w sytuacji ich przerwania. Ryzyka, których materializacja może zagrażać ciągłości realizacji procesów krytycznych, są identyfikowane i zarządzane w ramach systemu zarządzania ryzykiem korporacyjnym.

Zarządzanie ryzykami w GK ENEA regulują odpowiednie polityki, procedury oraz metodyki. Dokumentem nadrzędnym, regulującym cały obszar zarządzania ryzykiem, jest *Polityka Zarządzania Ryzykiem Korporacyjnym w Grupie ENEA*.

Efektywność zarządzania ryzykiem korporacyjnym jest zapewniana dzięki realizowaniu wytycznych określonych w politykach, procedurach oraz metodykach zarządzania określonymi obszarami ryzyka, w szczególności:

- bieżącej identyfikacji i ocenie ryzyk na poziomie kluczowych spółek Grupy,
- monitorowaniu istniejących ryzyk oraz raportowaniu,
- operacyjnemu zarządzaniu ryzykiem przez spółki w ramach przyznaných limitów (w zakresie ryzyk finansowych), na zasadach określonych w dokumentach zatwierdzonych przez Komitet Ryzyka Grupy ENEA.

Cykliczna ocena ryzyk korporacyjnych realizowana jest zgodnie z wymaganiami *Metodyki Zarządzania Ryzykiem Korporacyjnym w Grupie ENEA* przez właścicieli ryzyk w uzgodnieniu z menadżerami ryzyka. Polega ona na aktualizowaniu oceny prawdopodobieństwa materializacji ryzyka oraz potencjalnych skutków w perspektywie finansowej, reputacyjnej, wpływu na zdrowie i bezpieczeństwo oraz wpływu na środowisko naturalne.

Szacowanie prawdopodobieństwa materializacji oraz ocena możliwych skutków pozwalają podzielić ryzyka na krytyczne, kluczowe, średnie i niskie. Właściciele ryzyk określają działania mitygujące, mające na celu ograniczenie prawdopodobieństwa wystąpienia oraz skutków materializacji ryzyk oraz plany reakcji na wypadek materializacji ryzyka.

Wszystkie zidentyfikowane i oceniane ryzyka dotyczące działalności danej spółki Grupy tworzą tzw. Rejestr Ryzyk. Członkowie zarządów spółek są informowani o nowych i zarchiwizowanych ryzykach, istotnych zmianach w ryzykach oraz ewentualnych zdarzeniach operacyjnych dotyczących zidentyfikowanych ryzyk. Ponadto, zarządy spółek oraz Zarząd ENEA S.A. otrzymują cykliczne raporty o statusach ryzyk korporacyjnych.

Niezależnie od cyklicznej oceny, monitoringu i raportowania ryzyk, w 2022 r. podejmowano następujące działania w obszarze zarządzania ryzykiem korporacyjnym:

- właściciele ryzyk weryfikowali i identyfikowali ryzyka w kontekście sytuacji geopolitycznej spowodowanej inwazją militarną Rosji na Ukrainę oraz w związku z sankcjami nakładanymi na Rosję,
- przeprowadzono aktualizację *Polityki Zarządzania Ryzykiem Korporacyjnym w Grupie ENEA* i *Metodyki Zarządzania Ryzykiem Korporacyjnym w Grupie ENEA*,
- proces zarządzania ryzykiem korporacyjnym był audytowany w ramach cyklicznej oceny systemu kontroli wewnętrznej w ENEA S.A.

5.1. Ryzyka niefinansowe

Na podstawie informacji pozyskanych w ramach procesu ERM, Departament Zarządzania Ryzykiem Grupy Kapitałowej w uzgodnieniu z właściwymi spółkami dokonał analizy ryzyk korporacyjnych¹⁾ pod kątem negatywnego wpływu na obszar pracowniczy, społeczny, środowiskowy, praw człowieka lub przeciwdziałania korupcji. Uznano przy tym, że za istotne dla działalności GK ENEA ryzyka niefinansowe będą uznawane te ryzyka korporacyjne, które zostały ocenione jako ryzyka kluczowe lub krytyczne dla którejś ze spółek, a także ocenione jako ryzyka niskie lub średnie w ramach spółki, ale które mogą dotyczyć więcej niż jednej spółki. W wyniku analizy zidentyfikowano istotne ryzyka niefinansowe w obszarach: pracowniczym, społecznym, środowiskowym i praw człowieka. W rejestrach ryzyk korporacyjnych spółek Grupy ENEA aktualnie nie ma natomiast ryzyk, które można by przypisać do obszaru przeciwdziałania korupcji.

¹⁾ Zgodnie z definicją przyjętą w regulacjach dotyczących procesu ERM za ryzyka korporacyjne uznaje się ryzyka, których prawdopodobieństwo materializacji zostało przez jednostki organizacyjne ocenione jako większe niż 10%.

Obszar pracowniczy

Ryzyko	Sposoby zarządzania ryzykiem
Ryzyko luki pokoleniowej	<ul style="list-style-type: none"> - zapewnianie motywacyjnego systemu wynagrodzeń, - działania z zakresu <i>employer branding</i> mające na celu pozyskanie najlepszych kandydatów do pracy, w tym działania adresowane do studentów i absolwentów, - realizacja programów patronackich w szkołach technicznych i branżowych
Ryzyko utraty kompetencji	<ul style="list-style-type: none"> - realizacja procesów rekrutacyjnych, - szkolenia i inne formy kształcenia Pracowników, - bieżący monitoring wskaźnika rotacji, - zapewnienie motywacyjnego systemu wynagrodzeń
Ryzyko wypadków przy pracy lub chorób zawodowych	<ul style="list-style-type: none"> - kompleksowe i bieżące kontrole BHP, - podnoszenie świadomości Pracowników w ramach szkoleń wstępnych i okresowych oraz konkursów, - prowadzenie działań profilaktycznych: technicznych, organizacyjnych i wyposażanie Pracowników w środki ochrony zbiorowej i indywidualnej w celu obniżenia narażenia na szkodliwe dla zdrowia czynniki środowiska pracy, - monitorowanie środowiska pracy poprzez przeprowadzanie pomiarów czynników szkodliwych na stanowiskach pracy
Ryzyko niedostępności Pracowników w wyniku epidemii	<ul style="list-style-type: none"> - stosowanie się do zaleceń Ministerstwa Zdrowia i Głównego Inspektoratu Sanitarnego
Ryzyko udzielania informacji przez nieupoważnionych Pracowników	<ul style="list-style-type: none"> - ścisła współpraca z jednostką odpowiedzialną za relacje inwestorskie w GK ENEA, - szkolenia w obszarze obowiązków Emitenta i osób posiadających dostęp do informacji poufnych, - prowadzenie działań w obszarze PR i CSR tylko przez uprawnione osoby

Obszar społeczny

Ryzyko	Sposoby zarządzania ryzykiem
Ryzyko niewłaściwego zarządzania informacją w sytuacji kryzysowej (niedostosowanie treści komunikatu i kanałów komunikacji do interesariuszy, podanie nieprawdziwej informacji)	<ul style="list-style-type: none"> - stosowanie w sytuacjach kryzysowych procedur komunikacji mitygujących ryzyko przekazywania informacji niepełnych lub z opóźnieniem, - utrzymywanie sprawnych kanałów komunikacji z kluczowymi jednostkami biznesowymi
Ryzyko utraty dobrego wizerunku	<ul style="list-style-type: none"> - prowadzenie właściwej komunikacji z interesariuszami, - podejmowanie inicjatyw proekologicznych
Ryzyko niepokoju społecznego, pogorszenia relacji z partnerami społecznymi w związku z wdrażaniem ważnych zmian organizacyjnych lub biznesowych	<ul style="list-style-type: none"> - aktywny i otwarty dialog ze stroną społeczną w zakresie informacji dotyczących działalności firmy
Ryzyko nałożenia kar w konsekwencji nawiązania lub utrzymania współpracy z podmiotem objętym sankcjami	<ul style="list-style-type: none"> - weryfikowanie klientów na liście sankcyjnej w procesach sprzedażowych, - weryfikacja zawartych umów/aneksów pod kątem listy sankcyjnej - bieżąca aktualizacja listy sankcyjnej

Obszar środowiskowy

Ryzyko	Sposoby zarządzania ryzykiem
Ryzyko nieprawidłowego działania IOS, SCR i/lub elektrofiltrów spowodowanej awarią tych urządzeń, co może skutkować zwiększeniem emisji zanieczyszczeń do powietrza	<ul style="list-style-type: none"> – ciągle monitorowanie poziomu emisji w zakresie zanieczyszczeń środowiska, – bieżący przegląd instalacji, – stałe utrzymywanie zapasów strategicznych części zamiennych, – przeprowadzanie testów
Ryzyko ograniczenia lub konieczności zaprzestania działalności z powodu nieposiadania ważnych decyzji i pozwoleń z obszaru ochrony środowiska	<ul style="list-style-type: none"> – bieżące monitorowanie przepisów prawa oraz cykliczne uczestnictwo w szkoleniach z zakresu przepisów ochrony środowiska, – bieżące monitorowanie ważności decyzji, – bieżący nadzór nad sposobem wdrażania i dotrzymywania warunków określonych w posiadanych decyzjach
Ryzyko nieprzestrzegania warunków obowiązujących pozwoleń w zakresie:	
<ul style="list-style-type: none"> – gospodarki wodno-ściekowej (w tym dotyczących przepływu nienaruszalnego i dopuszczalnej temperatury wód pochłodniczych), – gospodarki odpadami, w tym szlaczem z instalacji odsiarczania spalin (dalej IOS), – emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym NO_x, SO₂ i pyłów 	<ul style="list-style-type: none"> – bieżąca kontrola stanu wody i temperatury w Wiśle oraz podejmowanie stosownych działań w przypadku m.in. bardzo niskich lub wysokich stanów wody lub wzrostu temperatury wody, – ciągle monitorowanie poziomu emisji w zakresie zanieczyszczeń środowiska i przeprowadzanie testów
Ryzyko wyrządzenia szkód w elementach środowiska naturalnego w związku z prowadzeniem prac eksploatacyjnych lub inwestycyjnych w obszarze dystrybucji energii elektrycznej	<ul style="list-style-type: none"> – ciągły monitoring sieci energetycznej i cykliczne przeglądy transformatorów, – wyposażanie nowych/modernizowanych obiektów w szczelne misy olejowe
Ryzyko braku skutecznego zagospodarowania odpadów niebezpiecznych	<ul style="list-style-type: none"> – przeglądy i aktualizacja powierzchni magazynowych oraz monitorowanie czasów magazynowania odpadów, – weryfikacja potencjalnych odbiorców odpadów i w konsekwencji zawieranie umów na zagospodarowanie odpadów niebezpiecznych z podmiotami posiadającymi kompetencje niezbędne do ostatecznego przetworzenia odpadu, – uwzględnianie w umowach na odbiór odpadów zapisów gwarantujących przekazywanie firmie informacji niezbędnych do realizacji obowiązku monitoringu drogi pokonanej przez odpady do momentu końcowego ich odzysku lub unieszkodliwienia
Ryzyko pożaru biomasy	<ul style="list-style-type: none"> – wyposażenie urządzeń do transportu biomasy w automatyczne urządzenia odpylające, zapobiegające powstawaniu nadmiernego zapylenia w miejscach nadmiernego pylenia (przesypy), – wykonywanie okresowych przeglądów instalacji wentylacyjnych w strefach zagrożonych wybuchem pyłu biomasowego, – bieżący nadzór nad obiektami do rozładunku, magazynowania i transportu biomasy na terenie elektrociepłowni, – regularne przeglądy instalacji ochronnych, modernizacja i wymiana czujek przeciwpożarowych na instalacjach biomasowych, – ścisłe przestrzeganie zatwierdzonych procedur i instrukcji postępowania, dbałość o sprawność urządzeń i instalacji chroniących ludzi i instalacje, bieżące kontrole, cykliczne szkolenia Pracowników, podnoszenie świadomości potencjalnego ryzyka, wspólne ćwiczenia z Państwową Strażą Pożarną oraz okresowe kontrole interdyscyplinarne w zakresie BHP
Ryzyko samozapłonu węgla spowodowanego jego utlenianiem się	<ul style="list-style-type: none"> – pomiar temperatury węgla na placach składowych, – wymiana na placach węgla o dłuższym okresie składowania, – ubijanie zwalowanych warstw węgla na placach składowych oraz skarp bocznych placów
Ryzyko ograniczenia produkcji energii elektrycznej z węgla kamiennego ze względu na planowaną przez Komisję Europejską radykalną redukcję emisji zanieczyszczeń do powietrza	<ul style="list-style-type: none"> – zabudowa w ENEA Wytwarzanie bloków gazowo-parowych w miejsce obecnie pracujących bloków 8x200 MW, – opracowanie i wdrożenie koncepcji ograniczenia emisji CO₂ poprzez zabudowę instalacji CCS (Carbon Capture Storage) i/lub CCU (Carbon Capture and Utilisation)

Obszar praw człowieka

Ryzyko	Sposoby zarządzania ryzykiem
Ryzyko naruszenia przepisów prawa i regulacji wewnętrznych dotyczących ochrony danych osobowych	<ul style="list-style-type: none"> - szkolenia wstępne i okresowe Pracowników i współpracowników, - regularne okresowe przeglądy systemów przetwarzających dane osobowe i ich ocena pod względem zapewnienia bezpieczeństwa, - zabezpieczenie systemów przetwarzających dane osobowe poprzez zabezpieczenia systemowe (wymuszanie zmiany hasel, firewall, programy antywirusowe), - usprawnienie procesów na podstawie zidentyfikowanych incydentów, - zapewnienie dostępności Inspektora Ochrony Danych
Ryzyko naruszenia przepisów o ochronie konkurencji i Konsumentów	<ul style="list-style-type: none"> - wdrażanie działań poprawiających komunikację z Konsumentem (na etapie sprzedaży i prezentacji oferty), - opiniowanie pod kątem prawnym i księgowym wzorców umów i zapisów umownych oraz materiałów marketingowych, - okresowy monitoring i sprawozdawczość w zakresie przypadków nieuczciwej konkurencji i podejmowanie działań naprawczych

5.2. Szanse i ryzyka związane ze zrównoważonym rozwojem

W ramach prac nad obowiązującą strategią rozwoju została przeprowadzona analiza SWOT (silne strony, słabe strony, szanse, zagrożenia/ryzyka), odnosząca się również do zagadnień ze sfery zrównoważonego rozwoju.

Wybrane zidentyfikowane szanse związane ze zrównoważonym rozwojem:

- Wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną,
- Możliwość wejścia na regulowany rynek ciepłowniczy dzięki budowie jednostek kogeneracyjnych (uwzględniając rozwój technologii małych poligeneracji z wykorzystaniem czystych technologii węglowych),
- Rozwój projektów z zakresu magazynowania energii,
- Możliwość wejścia na rynek lokalnych obszarów bilansowania i mikroklastrów energetycznych lub rozwiązań o podobnym charakterze na terenach miejskich (spółdzielnie energetyczne, wirtualny prosument), dzięki wykorzystaniu doświadczeń w zarządzaniu siecią,
- Możliwość budowania przewagi konkurencyjnej na bazie wdrażania innowacyjnych rozwiązań w energetyce, w tym poprzez osiągnięcie pozycji lidera zmian,
- Rozwój inteligentnych sieci energetycznych,
- Rozwój technologii komunikacyjnych i teleinformatycznych,
- Rozwój elektromobilności,
- Możliwość wydzielenia aktywów wytwórczych zasilanych węglem kamiennym do NABE.

Wybrane zidentyfikowane ryzyka związane ze zrównoważonym rozwojem:

- Destabilizacja systemu elektroenergetycznego w związku z wysokim zapotrzebowaniem na energię elektryczną, przy jednoczesnych uwarunkowaniach pogodowych, które niekorzystnie wpływają na poziom wytwarzania energii z OZE (energia z wiatru, PV),
- Stopniowa redukcja energochłonności przemysłu i wzrastający trend w zakresie termomodernizacji,
- Utrata Klientów i spadek ogólnego wolumenu sprzedaży energii do Klientów końcowych,
- Niestabilność regulacyjna skutkująca dodatkowym ryzykiem inwestycyjnym,
- Zwiększające się obostrzenia środowiskowe dla funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych wynikające z regulacji UE,
- Zwiększające się preferencje UE dla rozwoju OZE względem konwencjonalnych źródeł wytwórczych,
- Rosnący poziom kosztów – pracy, materiałów, urządzeń elektroenergetycznych,
- Rosnące ceny uprawnień do emisji CO₂,
- Utrzymujący się trwały import energii elektrycznej do Polski (rozwój połączeń transgranicznych),
- Utrzymujący się trwały import węgla energetycznego do Polski (niezbilansowanie podaży węgla z polskich złóż z popytem krajowym).

Strategia powstała m.in. w odpowiedzi na wymienione powyżej szanse i ryzyka.

Obecnie jednym z głównych źródeł ryzyk dotyczących sfery społecznej, środowiskowej i ładu zarządczego są zmiany klimatu i sytuacja geopolityczna. Zmiany te, jak również transformacja energetyczna mająca na celu ich spowolnienie, mogą stwarzać nowe możliwości, ale i zagrożenia dla działalności GK ENEA, dlatego stale analizuje ona możliwe scenariusze. Jeżeli cele i rozwiązania uwzględnione w obowiązującej strategii okażą się niewystarczające wobec zmian zachodzących w otoczeniu przedsiębiorstwa, rozważa ono jej aktualizację.

5.3. Ryzyka i szanse związane z klimatem

Metodologia identyfikacji i oceny ryzyk korporacyjnych w GK ENEA nie jest wprost nakierowana na ocenę wpływu firmy na klimat ani wpływu klimatu na działalność firmy. Ryzyka związane z klimatem są wybierane spośród ryzyk korporacyjnych, które są identyfikowane, priorytetyzowane i cyklicznie oceniane przez swoich właścicieli w ramach procesu zarządzania ryzykiem korporacyjnym, zgodnie z założeniami *Polityki Zarządzania Ryzykiem Korporacyjnym w Grupie ENEA* oraz *Metodyki Zarządzania Ryzykiem Korporacyjnym w Grupie ENEA*. Ryzyka te, tak jak pozostałe rodzaje ryzyk korporacyjnych, podlegają bieżącemu i cyklicznemu monitorowaniu oraz raportowaniu na potrzeby spółki dominującej i GK ENEA. Działania mitygujące podejmowane są dla wszystkich kategorii ryzyk.

Do momentu publikacji Oświadczenia GK ENEA nie określiła celów służących zarządzaniu ryzykami i szansami związanymi z klimatem. Kompleksowa identyfikacja takich szans i ryzyk oraz opracowanie planu zarządzania nimi będzie miało miejsce w toku trwających prac nad polityką klimatyczną Grupy.

W ramach procesu raportowania niefinansowego za 2022 r., Grupa dokonała aktualizacji wstępnej listy ryzyk i szans wynikających ze zmian klimatu, które mogą spowodować znaczące zmiany w jej działalności, przychodach lub kosztach, sporządzonej na potrzeby sprawozdania za 2021 r. W analizach uwzględniono perspektywę krótkoterminową (do końca 2024 r.), średnioterminową (do końca 2027 r.) oraz długoterminową (do końca 2036 r.).

Na potrzeby Oświadczenia ryzyka związane z klimatem przypisano do kategorii zastosowanych w *Wytycznych do raportowania ESG*, przewodniku opublikowanym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie, które identyfikują:

Ryzyko przejścia: Wynikające z transformacji w kierunku gospodarki niskoemisyjnej, w tym: ryzyko prawne i regulacyjne (wynikające z obecnych lub nadchodzących regulacji), ryzyko technologiczne (np. konieczność inwestycji w innowacyjne technologie), ryzyko rynkowe (wynikające ze zmieniających się zachowań konsumentów, wzrostu kosztów surowców itp.), ryzyko utraty wizerunku.

Ryzyko fizyczne: Wynikające ze zmieniającego się klimatu, w tym ryzyko ostre (wynikające z ekstremalnych zjawisk pogodowych takich jak susze, powodzie lub pożary) i ryzyko chroniczne (wynikające z długofalowych procesów jak zmiany temperatury czy podniesienie poziomu wód oceanów).

Należy zaznaczyć, że model zarządzania ryzykiem opisany w Oświadczeniu identyfikuje inne kategorie ryzyk niż wymienione we wspomnianych wytycznych.

W momencie publikacji Oświadczenia trwały prace nad *Polityką Klimatyczną Grupy ENEA*, na potrzeby których przeprowadzona zostanie kompleksowa analiza ryzyk i szans wynikających ze zmian klimatu. Finalizacja prac przewidywana jest na 2023 r.

Obszar biznesowy GK ENEA	Ryzyko związane z klimatem	Opis czynnika ryzyka	W jaki sposób ryzyko oddziałuje na GK ENEA	Metody zastosowane do zarządzania ryzykiem
<p>DYSTRYBUCJA</p>	<p>Ryzyko wystąpienia szkód katastroficznych w elementach infrastruktury w wyniku ekstremalnych zjawisk pogodowych wywołujących wzrost kosztów działalności</p> <p>Kategoria ryzyka: fizyczne</p> <p>Perspektywa: długoterminowa.</p>	<p>Zwiększona częstotliwość występowania ekstremalnych zjawisk pogodowych</p>	<p>Szkody materialne w elementach infrastruktury sieciowej w wyniku wystąpienia ekstremalnych zjawisk pogodowych</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Prowadzenie oględzin, przeglądów i zabiegów eksploatacyjnych zgodnie z terminami określonymi w rocznych Planach Zabiegów Eksploatacyjnych. 2. Bieżące usuwanie skutków awarii i usterek linii i urządzeń elektroenergetycznych. 3. Realizacja zadań inwestycyjnych związanych z odtworzeniem majątku sieciowego zgodnie z Planem Inwestycyjnym.
	<p>Ryzyko utrwalenia się silnego trendu wzrostowego na rynku EUA przy jednoczesnych nieproporcjonalnych wzrostach cen energii elektrycznej</p> <p>Kategoria ryzyka: przejścia</p> <p>Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa</p>	<p>Wysoka cena uprawnień do emisji CO₂ może skutkować niską lub ujemną wartością tzw. marży pierwszego pokrycia (CDS, <i>clean dark spread</i>)</p>	<p>Spadek lub utrata rentowności wytwarzania energii elektrycznej</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Zamiana paliwa węglowego na paliwa niskoemisyjne, w tym zwiększenie udziału współspalania biomasy. 2. Projekt zabudowy w ENEA Wytwarzanie bloków gazowo-parowych w miejsce obecnie pracujących bloków 8x200 MW przez ENEA ELKOGAZ.
<p>WYTWARZANIE</p>	<p>Ryzyka związane z ekstremalnymi zjawiskami pogodowymi</p> <p>Kategoria ryzyka: fizyczne</p> <p>Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa</p>	<p>Zwiększona częstotliwość występowania ekstremalnych zjawisk pogodowych (susze, powodzie wpływające na poziom wody w Wiśle, intensywne opady śniegu, mrozy, oblodzenia, huragany) może powodować zakłócenia w produkcji energii</p>	<p>Przerwanie ciągłości działania, utrata przychodów i poniesienie znaczących kosztów</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. System monitorowania poziomu wody w rzece Wiśle. 2. Coroczna ocena stanu technicznego obiektów elektrowni. 3. Stały nadzór personelu ruchowego nad pracą elektrowni. 4. System zabezpieczeń przeciwpowodziowych na wypadek wzrostu poziomu wody w Wiśle (szandory). 5. Bieżący nadzór nad urządzeniami oraz optymalna gospodarka remontowa. 6. Monitorowanie oraz nadzór nad poziomem wody w rzekach prowadzony przez elektrownie wodne (ściśła kontrola w celu nieprzekroczenia parametrów określonych w pozwoleniach wodnoprawnych). 7. System monitorowania warunków pogodowych farm wiatrowych dostosowujący parametry produkcji do aktualnych warunków.
	<p>Ryzyko katastrof budowlanych w elektrowniach wodnych</p> <p>Kategoria ryzyka: fizyczne</p> <p>Perspektywa: średnio- i długoterminowa</p>	<p>Czynniki takie jak deszcze nawalne mogą potęgować niekorzystny wpływ wody na obiekty hydrotechniczne</p>	<p>Częściowe lub całkowite uszkodzenia urządzeń hydrotechnicznych</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Prowadzenie przeglądów stanu technicznego i stanu bezpieczeństwa budowli zgodnie z wymaganiami prawnymi. 2. Realizacja wymaganych zadań remontowych i inwestycyjnych mających na celu utrzymanie urządzeń hydrotechnicznych w co najmniej dobrym stanie technicznym.

Obszar biznesowy GK ENEA	Ryzyko związane z klimatem	Opis czynnika ryzyka	W jaki sposób ryzyko oddziałuje na GK ENEA	Metody zastosowane do zarządzania ryzykiem
	<p>Ryzyko katastrof budowlanych na farmach wiatrowych</p> <p>Kategoria ryzyka: fizyczne</p> <p>Perspektywa: średnio i długoterminowa</p>	<p>Ekstremalne warunki pogodowe, takie jak silne wiatry, huragany i trąby powietrzne, mogą stanowić zagrożenie dla wybranych elementów infrastruktury farm</p>	<p>Częściowe lub całkowite uszkodzenia obiektów wytwórczych</p>	<p>1. Prowadzenie przeglądów stanu technicznego i stanu bezpieczeństwa budowli zgodnie z wymaganiami prawnymi.</p>
	<p>Ryzyko katastrof budowlanych w elektrociepłowniach</p> <p>Kategoria ryzyka: fizyczne</p> <p>Perspektywa: średnio i długoterminowa</p>	<p>Zmienne warunki pogodowe w ciągu roku powodują konieczność transportowania paliwa przenośnikami taśmowymi na terenie elektrociepłowni w „zamkniętych” obiektach technologicznych (tunele, galerie, itd.), co może doprowadzić do wybuchu pyłu węglowego lub biomasy</p>	<p>Częściowe lub całkowite uszkodzenia obiektów wytwórczych</p>	<p>1. Prowadzenie przeglądów stanu technicznego i stanu bezpieczeństwa budowli zgodnie z wymaganiami prawnymi - utrzymywanie pozytywnej oceny stanu technicznego.</p> <p>2. Prowadzenie wymaganych konserwacji, remontów i inwestycji mających na celu utrzymanie obiektów w co najmniej dobrym stanie.</p> <p>3. Prowadzenie bieżącego nadzoru nad obiektami do rozładunku „magazynowania i podawania paliwa w szczególności w strefach zagrożenia wybuchem pyłu węgla lub biomasy.</p>
WYTWARZANIE	<p>Ryzyko związane z niepewnością otoczenia legislacyjnego, w tym ryzyko ograniczenia produkcji energii elektrycznej z węgla kamiennego ze względu na planowane przez Komisję Europejską radykalne zaostrzenie regulacji dotyczących emisji zanieczyszczeń do powietrza</p> <p>Kategoria ryzyka: przejścia</p> <p>Perspektywa: średnio- i długoterminowa</p>	<p>Zmiany w unijnych lub krajowych przepisach skutkujące np. nieuznawaniem biomasy za zeroemisyjne źródło energii.</p>	<p>Utrata przychodów lub poniesienie kosztów związanych ze zmianą kontekstu funkcjonowania firmy</p>	<p>1. Monitorowanie i uczestnictwo w pracach legislacyjnych.</p> <p>2. Lobbowanie w Komisji Europejskiej za zmianą/złagodzeniem obecnej polityki klimatycznej, odejście lub przesunięcie w czasie przyjętych terminów rezygnacji z paliw kopalnych za pośrednictwem krajowych organizacji branżowych.</p> <p>3. Zabudowa w ENEA Wytwarzanie bloków gazowo-parowych w miejsce obecnie pracujących bloków 8x200 MW przez ENEA ELKOGAZ</p> <p>4. Opracowanie i wdrożenie koncepcji ograniczenia emisji CO₂ poprzez zabudowę instalacji CCS (Carbon Capture Storage) i/lub CCU (Carbon Capture and Utilisation).</p>
	<p>Ryzyko spadku przychodów z tytułu sprzedaży energii cieplnej</p> <p>Kategoria ryzyka: fizyczne</p> <p>Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa</p>	<p>Trend wzrostu średnich temperatur w sezonie grzewczym może doprowadzić do znaczącego spadku zapotrzebowania na energię cieplną</p>	<p>Spadek przychodów z tytułu sprzedaży energii cieplnej</p>	<p>1. Dywersyfikacja źródeł przychodów dzięki rozwojowi kogeneracji.</p>

Obszar biznesowy GK ENEA	Ryzyko związane z klimatem	Opis czynnika ryzyka	W jaki sposób ryzyko oddziałuje na GK ENEA	Metody zastosowane do zarządzania ryzykiem
WYTWARZANIE	<p>Ryzyko podwyższenia opłat z tytułu korzystania ze środowiska, w szczególności wzrostu kosztów zakupu uprawnień do emisji CO₂</p> <p>Kategoria ryzyka: przejścia</p> <p>Perspektywa: krótkoterminowa</p>	<p>W związku ze zmianami klimatu zaostrzane są regulacje środowiskowe, w tym podwyższane opłaty i kary</p>	<p>Wyższe koszty opłat z tytułu korzystania ze środowiska, skutkujące wyższymi kosztami prowadzenia procesów produkcyjnych</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Bieżące monitorowanie przepisów. 2. Bieżące monitorowanie ważności decyzji, umożliwiające odpowiednio wczesne przygotowanie wniosków w sprawie zmian. 3. Bieżący nadzór nad sposobem wdrażania i dotrzymywania warunków określonych w posiadanych decyzjach.
	<p>Ryzyko wstrzymania produkcji energii elektrycznej/ciepła w wyniku niedostosowania technologii do wymogów przepisów ochrony środowiska</p> <p>Kategoria ryzyka: przejścia</p> <p>Perspektywa: krótkoterminowa</p>	<p>Konieczność dostosowania jednostek wytwórczych m.in. do wymogów Dyrektywy IED</p>	<p>Wstrzymanie produkcji energii elektrycznej/ciepła w wyniku niedostosowania technologii</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Regularne modernizacje i inwestycje w: <ul style="list-style-type: none"> - instalacje do produkcji energii ze źródeł odnawialnych, - układy akumulacji ciepła, - instalacje odzysku ciepła ze spalin, - instalacje odsiarczania spalin, - kotły. 2. Modernizacja infrastruktury przesyłowej i węzłów ciepłowniczych, poszerzanie zakresu stosowania systemów telemetrycznych. 3. Stosowanie w wytwarzaniu energii elektrycznej i ciepła odpowiednich systemów chłodzenia. 4. Dbanie o właściwy stan techniczny urządzeń, w których stosowane są gazy fluorowane.
	<p>Ryzyko niedotrzymania ciągłości dostaw paliw</p> <p>Kategoria ryzyka: przejścia</p> <p>Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Katastrofy naturalne takie jak huragany, powódzie, susze czy wymrożenia mogą spowodować ograniczoną dostępność lub brak biomasy 2. Katastrofy naturalne w sektorze wydobywczym i w procesie dostaw mogą spowodować ograniczoną dostępność lub brak węgla 	<p>Przerwanie lub ograniczenie ciągłości dostaw paliw i związana z tym utrata przychodów.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Optymalizowanie dostaw paliw. 2. Dywersyfikacja portfela paliw. 3. Interwencyjne zakupy paliw. 4. Przenoszenie części lub całości procesu przewozu paliwa na dostawcę. 5. Monitoring wykonania wraz z analizą odchyłeń oraz aktualizacja planów realizacji umów na dostawy paliw produkcyjnych oraz usług logistycznych.
	<p>Ryzyko wzrostu kosztów produkcji biogazu</p> <p>Kategoria ryzyka: fizyczne</p> <p>Perspektywa: średnioterminowa</p>	<p>Susza hydrologiczna może wpływać na dostępność i ceny kiszonki z kukurydzy, będącej głównym substratem wsadowym w produkcji biogazu</p>	<p>Pogorszenie opłacalności ekonomicznej produkcji biogazu z substratów pochodzenia roślinnego</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Stosowanie szerokiej akcji zakupowej w odniesieniu do substratów i przygotowywanie jej odpowiednio wcześniej. 2. Ciągłe monitorowanie rynku substratów.

Obszar biznesowy GK ENEA	Ryzyko związane z klimatem	Opis czynnika ryzyka	W jaki sposób ryzyko oddziałuje na GK ENEA	Metody zastosowane do zarządzania ryzykiem
WYTWARZANIE	Ryzyko wzrostu kosztów pozyskania kapitału i/lub ubezpieczenia majątku	Globalny kryzys klimatyczny sprawia, że działalności oparte na paliwach kopalnych mają coraz trudniejszy dostęp do źródeł finansowania, a firmy ubezpieczeniowe traktują sektor wytwórczy energii z węgla jako branżę wysokiego ryzyka	Wzrost kosztów działalności związany z wyższymi kosztami pozyskania kapitału i/lub ubezpieczenia majątku	<ol style="list-style-type: none"> Wykorzystanie strategii transformacji Grupy w konsultacjach z rynkiem reasekuracyjnym. Poszukiwanie nowych metod zabezpieczania majątku. Wydzielenie ze struktur Grupy ENEA aktywów wytwórczych opartych na węglu kamiennym
	Kategoria ryzyka: przejścia			
	Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa			
	Ryzyko związane z działalnością organizacji ekologicznych	Działalność organizacji ekologicznych, prowadzących agresywne kampanie przeciwko elektrowniom poprzez: <ul style="list-style-type: none"> zaskarżanie i żądanie unieważnienia posiadanych przez nie pozwoleń zintegrowanych i decyzji środowiskowych, powoływanie się na interes społeczny i włączanie się do postępowań w sprawie zmiany pozwoleń zintegrowanych, opóźnia lub uniemożliwia uzyskanie pozytywnych decyzji 	Ograniczenie lub zaprzestanie działalności elektrowni z powodu trudności w otrzymaniu lub utrzymaniu decyzji i pozwoleń z obszaru ochrony środowiska	<ol style="list-style-type: none"> Współpraca z wiodącymi kancelariami prawnymi. Współpraca z organizacjami ekologicznymi.
	Ryzyko ubytków mocy spowodowanych warunkami hydrologicznymi	Niekorzystna sytuacja hydrologiczno-meteorologiczna kraju przekłada się na pogorszenie warunków hydrologicznych funkcjonowania elektrowni	Niskie przepływy i wysokie temperatury wody Wisły mogą powodować ubytki moc w związku z, odpowiednio, problemami z zapewnieniem niezbędnej ilości wody chłodzącej (wynikającymi z konieczności zachowania przepływu nienaruszalnego) oraz z dotrzymaniem dopuszczalnej temperatury zrzucanych wód pochłodniczych	<ol style="list-style-type: none"> Wykonana została koncepcja rozbiórki progu tymczasowego oraz rekonstrukcji dna rzeki Wisły mająca na celu zapewnienie odpowiedniego poziomu wody w okresie tzw. niżówki. Projekt jest wstępnie uzgodniony z Państwowym Gospodarstwem Wodnym - Wody Polskie. Ponadto zostały przebudowane budowle hydrotechniczne przekierowujące większość nurtu rzeki w kierunku brzegu elektrowni.
	Kategoria ryzyka: fizyczne			
	Perspektywa: krótko, średnio i długoterminowa			
OBRÓT	Ryzyko wykorzystania nieaktualnych założeń dla długoterminowych projekcji finansowych	Postępujące zmiany klimatu wpływają na politykę klimatyczną poszczególnych państw i organizacji, a tym samym mogą kształtować zasady funkcjonowania systemu uprawnień do emisji CO ₂ i cenę tych uprawnień	Powstawanie niezaplanowanych kosztów związanych z błędnymi założeniami długoterminowych projekcji finansowych	<ol style="list-style-type: none"> Cykliczna aktualizacja ścieżek cenowych.
	Kategoria ryzyka: przejścia		Straty lub wyższe wyniki finansowe związane z niedoszacowaniem/przeszacowaniem założeń ścieżek cenowych.	
	Perspektywa: średnio i długoterminowa			

Obszar biznesowy GK ENEA	Ryzyko związane z klimatem	Opis czynnika ryzyka	W jaki sposób ryzyko oddziałuje na GK ENEA	Metody zastosowane do zarządzania ryzykiem
	<p>Ryzyko poniesienia dodatkowych kosztów lub powstania strat w następstwie zmienności cen towarów na rynku terminowym</p> <p>Kategoria ryzyka: przejścia</p> <p>Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa</p>	<p>Inne niż zakładane temperatury w sezonie letnim i zimowym mogą spowodować odchylenia cen energii elektrycznej i gazu na Towarowej Giełdzie Energii w stosunku do cen zakontraktowanych we wcześniejszych miesiącach</p>	<p>Dodatkowe koszty i/lub niższe przychody w następstwie zmienności cen towarów na rynku terminowym Starty lub wyższe wyniki finansowe związane z niedoszacowaniem/przeszacowaniem założeń handlowych.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Utrzymywanie i rozwój wewnątrz Grupy ENEA kompetencji w zakresie zarządzania tym ryzykiem. 2. Wewnętrzne procedury optymalizujące ryzyko. 3. Monitorowanie i analiza czynników wpływających na ceny na TGE. 4. Dostosowywanie składanych zleceń, zarówno w zakresie ceny, jak i wolumenów, do aktualnej sytuacji na rynku.
OBRÓT	<p>Ryzyko zmienności cen towarów na rynku spot</p> <p>Kategoria ryzyka: przejścia</p> <p>Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa</p>	<p>Warunki meteorologiczne:</p> <ul style="list-style-type: none"> - w sezonie zimowym (grudzień-luty) średnie temperatury miesięczne powyżej normy wieloletniej, - w sezonie letnim (czerwiec-sierpień) średnie temperatury miesięczne powyżej normy wieloletniej), mogą generować straty finansowe na otwartych pozycjach 	<p>Dodatkowe koszty i/lub niższe przychody w następstwie zmienności cen towarów na rynku spot Starty lub wyższe wyniki finansowe związane z niedoszacowaniem/przeszacowaniem założeń handlowych.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Utrzymywanie i rozwój kompetencji wewnątrz spółki do zarządzania tym ryzykiem. 2. Wewnętrzne procedury regulujące optymalizację na rynku spot. 3. Bieżąca analiza czynników wpływających na ceny. 4. Monitorowanie i prognozowanie czynników wpływających na ceny. 5. Dostosowanie składanych zleceń, zarówno w zakresie ceny, jak i wolumenów, do aktualnej sytuacji na rynku.
	<p>Ryzyko wystąpienia zakłóceń/awarii w produkcji energii</p> <p>Kategoria ryzyka: fizyczne</p> <p>Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa</p>	<p>Zmiany klimatu mogą powodować:</p> <p>a) w sezonie zimowym:</p> <ul style="list-style-type: none"> - mniejszą generację wiatrową wywołaną niższą prędkością wiatru, - bardzo niską generację fotowoltaiczną z uwagi na duże zachmurzenie, - niższą generację z elektrowni wodnych z powodu niskich stanów wód; <p>b) w sezonie letnim:</p> <ul style="list-style-type: none"> - mniejszą generację wiatrową spowodowaną niższą prędkością wiatru, - niskie stany wód powierzchniowych/podziemnych, których konsekwencją jest brak możliwości ich wykorzystywania na - potrzeby technologiczne w elektrowniach, - ekstremalne zdarzenia meteorologiczne (gwałtowne burze, porywiste wiatry, powodzie błyskawiczne), skutkujące ograniczeniami w dostępie do energii na znacznym obszarze 	<p>Dodatkowe koszty związane z zarządzaniem zakłóceniami/awariami Generowanie start finansowych związanych z nakładem finansowym na naprawy infrastruktury, modernizacją sieci (odporniejszą na znaczne wyższe temperatury)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Utrzymywanie i rozwój kompetencji wewnątrz spółki do zarządzania tym ryzykiem. 2. Wewnętrzne procedury regulujące optymalizację na rynku spot. 3. Bieżąca analiza czynników wpływających na ceny. 4. Monitorowanie i prognozowanie czynników wpływających na ceny. 5. Dostosowanie składanych zleceń zarówno w zakresie ceny jak i wolumenów do aktualnej sytuacji na rynku.

Obszar biznesowy GK ENEA	Ryzyko związane z klimatem	Opis czynnika ryzyka	W jaki sposób ryzyko oddziałuje na GK ENEA	Metody zastosowane do zarządzania ryzykiem
WYDOBYCIE	Ryzyka związane z koniecznością zmian w funkcjonowaniu spółki, z którymi wiązałyby się dodatkowe nakłady inwestycyjne	Zmiany klimatu wpływające na coraz bardziej restrykcyjną politykę klimatyczną UE, co bezpośrednio i pośrednio przekłada się na podwyższanie wielu standardów środowiskowych, które spełniać muszą zakłady górnicze	Dodatkowe koszty związane z podwyższaniem standardów środowiskowych	<ol style="list-style-type: none"> 1. Bieżący nadzór nad spełnianiem standardów środowiskowych. 2. Stały monitoring zmian w polityce klimatycznej UE i wynikających z niej zmian w przepisach krajowych. 3. Aktywny udział w konsultacjach w sprawie nowych regulacji. 4. Stałe poszukiwanie rozwiązań technicznych i organizacyjnych minimalizujących wpływ spółki na klimat, np. poprzez zwiększanie poziomu efektywności energetycznej.
	Kategoria ryzyka: przejścia			
	Perspektywa: średnio- i długoterminowa			
	Ryzyko spadku zapotrzebowania na węgiel energetyczny w Polsce i na świecie	Zmiany w miksie energetycznym kraju, w tym Grupy ENEA i spadek zapotrzebowania na energię elektryczną produkowaną z węgla (m.in. wskutek działań na rzecz efektywności energetycznej, wyeliminowania z portfela kontrahentów odbiorców indywidualnych, upowszechniania się przechodzenia na własne źródła energii i ciepła, wzrostu przeciętnych temperatur otoczenia zimą) będzie prawdopodobnie powodował stopniowy spadek zapotrzebowania na dotychczas oferowane produkty	Ograniczenie możliwości sprzedaży wydobywanego węgla	<ol style="list-style-type: none"> 1. Poszukiwanie nowych odbiorców węgla w kraju. 2. Poszukiwanie nowych, zagranicznych rynków zbytu węgla. 3. Wdrażanie nowej strategii biznesowej, w tym dywersyfikacja przychodów w kierunku wydobycia węgla koksującego będącego surowcem strategicznym w UE. 4. Uwzględnienie prognoz modeli klimatycznych w ustalaniu zakresów kontraktów z odbiorcami
	Kategoria ryzyka: przejścia			
	Perspektywa: średnio- i długoterminowa			
	Ryzyko wzrostu kosztów funkcjonowania poprzez konieczność wypłat większych odszkodowań z tytułu strat w użytkach zielonych i gruntach rolnych związanych z niwelowaniem środowiskowych szkód górniczych	Prowadzona działalność wydobywcza związana jest ze szkodami górniczymi i może prowadzić do powstawania niecek osiadań, zakłócać lokalne stosunki wodne – powodować lokalne podtopienia	Wzrost kosztów funkcjonowania w związku z koniecznością wypłat zwiększonych odszkodowań z tytułu strat w użytkach zielonych i gruntach związanych z niwelowaniem środowiskowych szkód górniczych	<ol style="list-style-type: none"> 1. Skuteczna polityka zarządzania szkodami górniczymi. Stały dialog z lokalną społecznością. 2. Stały monitoring ruchów górotworu przez zastosowanie nowoczesnych metod pomiaru. 3. Monitoring aspektów środowiskowych poprzez Zintegrowany System Zarządzania Jakością, Środowiskiem i Bezpieczeństwem. 4. Bieżąca rekultywacja terenów objętych niekorzystnym oddziaływaniem działalności wydobywczej.
	Kategoria ryzyka: fizyczne			
	Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa			
	Ryzyko wzrostu kosztów pozyskania kapitału i/lub ubezpieczenia majątku	Globalny kryzys klimatyczny sprawia, że działalności oparte na paliwach kopalnych mają coraz trudniejszy dostęp do źródeł finansowania, a firmy ubezpieczeniowe traktują sektor górniczy jako branżę wysokiego ryzyka	Wzrost kosztów działalności związany z wyższymi kosztami pozyskania kapitału i/lub ubezpieczenia majątku	<ol style="list-style-type: none"> 1. Wykorzystanie strategii transformacji Grupy w konsultacjach z rynkiem reasekuracyjnym. 2. Poszukiwanie nowych metod zabezpieczania majątku - na bieżąco monitorowane jest nastawienie banków do udzielenia finansowania spółce.
	Kategoria ryzyka: przejścia			
	Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa			

Obszar biznesowy GK ENEA	Ryzyko związane z klimatem	Opis czynnika ryzyka	W jaki sposób ryzyko oddziałuje na GK ENEA	Metody zastosowane do zarządzania ryzykiem
WYDOBYCIE	Ryzyko związane z działalnością pozarządowych organizacji ekologicznych Kategoria ryzyka: przejścia Perspektywa: średnio- i długoterminowa	Działalność organizacji prośrodowiskowych, w tym ewentualne protesty związane z inwestycjami i rozwojem, może wpłynąć na społeczną legitymizację spółki	Utrudnienia w zakresie wszelkich procedur administracyjnych z udziałem organizacji ekologicznych	<ol style="list-style-type: none"> 1. Realizacja projektów w partnerstwie z organizacjami prośrodowiskowymi. 2. Bieżące komunikowanie działań zwiększających bezpieczeństwo otoczenia przyrodniczego. 3. Wzrost efektywności środowiskowej spółki, np. dzięki inwestycjom. 4. Poszanowanie państwowych form ochrony przyrody (np. brak wydobycia i planów wydobycia w przyszłości pod Poleskim Parkiem Narodowym).
	Ryzyko utraty reputacji w związku z prowadzeniem działalności w branży paliw kopalnych Kategoria ryzyka: przejścia Perspektywa: średnio- i długoterminowa	Branża górnicza z powodu kryzysu klimatycznego, polityki UE oraz działalności organizacji prośrodowiskowych może być postrzegana jako winna zmian klimatycznych	Straty wizerunkowe	<ol style="list-style-type: none"> 1. Uczestnictwo w inicjatywach biznesowych. 2. Zaangażowanie w inicjatywy na rzecz lokalnego rozwoju społeczno-gospodarczego. 3. Intensywne działania komunikacyjne, stawiające przede wszystkim na pokazanie roli spółki na Lubelszczyźnie, jej efektywności środowiskowej oraz otwartości na zmiany.

Obszar biznesowy GK ENEA	Sfera działalności	Źródło szansy rozwoju	W jaki sposób szansa oddziałuje na GK ENEA
OBRÓT	Handel hurtowy i detaliczny energią Kategoria szansy: rynkowa/technologiczna Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa	Implementacja przez Grupę ENEA i jej otoczenie nowoczesnych rozwiązań technologicznych wspierających walkę ze zmianami klimatu	<p>Możliwość handlu „zieloną energią” z uwzględnieniem rynków zagranicznych.</p> <p>Zwiększona płynność rynku, na którym funkcjonuje wielu różnych wytwórców, prosumentów i graczy zarządzających wirtualnymi aktywami, pozwalająca na optymalizację własnych aktywów, lepsze zabezpieczenie portfela produktowego oraz generowanie stabilniejszych i lepszych wyników finansowych.</p> <p>Możliwość przygotowywania zaawansowanych, niskoemisyjnych produktów i usług, w tym ofert multiproduktowych i dostosowanych do indywidualnych potrzeb Klienta biznesowego lub indywidualnego (np. energia elektryczna, CO₂, paliwa, zarządzanie portfelem).</p> <p>Możliwość budowania przewagi konkurencyjnej i/lub lojalizacji Klientów poprzez stworzenie oferty udziału w realizowanych przez nich inwestycjach prośrodowiskowych, np. modernizacjach elektrociepłowni przemysłowych oraz rozbudowach i modernizacjach przyłączy bądź sieci zakładowych.</p> <p>Wielowymiarowe korzyści z instalowania magazynów energii i zarządzania nimi, np. arbitraż cenowy, przesunięcia czasowe szczytów i dolin zapotrzebowania, wyrównywanie obciążeń, usługi rynku bilansującego, interwencyjna podaż i odbiór mocy, wspomaganie i stabilizacja systemu nasyconego OZE i prosumentami, rezerwy systemowe, zasilanie awaryjne, kompensacja strat w elektrorowniach i elektrociepłowniach, bilansowanie sieci wyspowych i klastrów energii, wspomaganie wykorzystania przemysłowej energii odpadowej.</p> <p>Konieczność recyklingu zużytych i uszkodzonych paneli fotowoltaicznych oraz zużytych baterii trakcyjnych z samochodów elektrycznych.</p> <p>Możliwość wykorzystania łopat zużytych wiatraków w nowych projektach, zgodnie z ideą gospodarki o obiegu zamkniętym. Mogą one znaleźć zastosowanie m.in. jako części słupów linii energetycznych i dachów mieszkań awaryjnych, w produkcji włókien polimerowych i tanich mieszkań z materiałów zawierających granulaty polimerowe, a także we współprzetwarzaniu cementu i produkcji pelletu lub desek.</p> <p>Rozwój współpracy z lokalnymi społecznościami i budowanie nowoczesnych, kompleksowych rozwiązań, np. w związku z</p>

realizacją koncepcji klastrów energii (spółdzielni energetycznych, samowystarczalnych wspólnot energetycznych).

Obszar biznesowy GK ENEA	Sfera działalności	Źródło szansy rozwoju	W jaki sposób szansa oddziałuje na GK ENEA
DYSTRYBUCJA	<p>Dystrybucja energii elektrycznej</p> <p>Kategoria szansy: rynkowa/technologiczna</p> <p>Perspektywa: średnio- i długoterminowa</p>	<p>Implementacja przez Grupę ENEA i jej otoczenie nowoczesnych rozwiązań technologicznych wspierających walkę ze zmianami klimatu</p>	<p>Stopniowe przekształcanie sieci pasywnej (jednokierunkowej) w bardziej elastyczną aktywną (dwukierunkową), w celu zwiększenia jej elastyczności dla umożliwienia rozwoju energetyki rozproszonej i popularyzacji energetyki prosumenckiej oraz instalowania punktów ładowania i magazynów energii.</p> <p>Wdrażanie rozwiązań sieci inteligentnej, w tym inteligentnych liczników, elementów sterowania i automatycznej rekonfiguracji, urządzeń diagnostyki i analizy pracy sieci, monitorowania oraz zarządzania jakością energii elektrycznej.</p> <p>Rozwinięcie współpracy między OSD oraz OSP w celu zapewnienia bezpieczeństwa i niezawodności Krajowego Systemu Elektroenergetycznego z uwzględnieniem generacji rozproszonej z OZE.</p> <p>Rozwinięcie współpracy pomiędzy OSD i samorządami lokalnymi w celu zapewnienia korelacji rozbudowy i modernizacji sieci elektroenergetycznej z ekologicznymi potrzebami i planami gmin.</p> <p>Rozwój magazynów energii do regulacji częstotliwości, regulacji napięcia, kompensacji mocy biernej, zasilania awaryjnego oraz wspomagania planowania sieci – odraczania inwestycji w sieci dystrybucyjne, wspomaganie sieci inteligentnych.</p>
WYTWARZANIE	<p>Produkcja energii elektrycznej i ciepła</p> <p>Kategoria szansy: rynkowa/technologiczna</p> <p>Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa</p>	<p>Inwestycje we własne odnawialne źródła energii</p>	<p>Redukcja kosztów produkcji energii i zapewnienie ciągłości działania przy jednoczesnej redukcji emisji gazów cieplarnianych.</p> <p>Dostosowanie konwencjonalnych źródeł energii do mieszania węgla z paliwami bezemisyjnymi lub niskoemisyjnymi.</p> <p>Wymiana węglowych źródeł energii na źródła gazowo-parowe, zasilane paliwem alternatywnym i biomasowe.</p> <p>Rozwój energetyki wiatrowej na morzu (<i>offshore</i>).</p> <p>Zmniejszenie zużycia surowców (np. wody), emisji gazów cieplarnianych i produkcji odpadów.</p> <p>Zabezpieczenie dostępu do terenu i infrastruktury, aby Grupa ENEA mogła w miejscu bloków węglowych wybudować bloki gazowo-parowe lub inne aktywa wytwórcze nieoparte na węglu.</p> <p>Możliwość wykorzystania odpadów do produkcji ciepła i energii elektrycznej.</p> <p>Możliwość wykorzystania ubocznych produktów spalania (popioły lotne, reagijs, żużel energetyczny, mieszanina popiołowo-żużłowa) do budowy dróg i produkcji materiałów budowlanych.</p>
WYDOBYCIE	<p>Wydobycie węgla</p> <p>Kategoria szansy: rynkowa/technologiczna</p> <p>Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa</p>	<p>Inwestycje we własne odnawialne źródła energii</p>	<p>Zabezpieczenie terenów pogórnich na potrzeby przyszłego rozwoju OZE.</p>
WYTWARZANIE, OBRÓT, DYSTRYBUCJA	<p>B+R+I</p> <p>Kategoria szansy: technologiczna</p> <p>Perspektywa: krótko-, średnio- i długoterminowa</p>	<p>Implementacja przez Grupę ENEA i jej otoczenie nowoczesnych rozwiązań technologicznych wspierających walkę ze zmianami klimatu</p>	<p>Rozwój technologii energetycznych i inwestycji w B+R, obejmujących m.in. technologie magazynowania energii, inteligentne opomiarowanie i systemy zarządzania energią, elektromobilność, paliwa alternatywne, technologie wodorowe, udział w tworzeniu i obsłudze wysp energetycznych.</p>

6. Zagadnienia środowiskowe – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki

Wytwarzanie i dostarczanie Klientom energii elektrycznej oraz ciepła w sposób bezpieczny dla środowiska i zgodny z przepisami jest dla GK ENEA jednym z głównych priorytetów. Dąży ona również do racjonalnego zarządzania zasobami przyrody, a także do zachowania różnorodności biologicznej oraz trwałości procesów ekologicznych w swoim otoczeniu.

W Grupie funkcjonuje szereg polityk i procedur odnoszących się do kwestii środowiskowych. W *Kodeksie Etyki Grupy ENEA* zapisano m.in., że Grupa:

- pracując nad nowymi usługami i produktami bierze pod uwagę czynniki środowiskowe,
- inwestuje w rozwiązania spełniające rygorystyczne normy ochrony środowiska,
- pracuje nad rozwiązaniami technologicznymi umożliwiającymi zwiększenie produkcji energii ze źródeł odnawialnych,
- w sposób racjonalny korzysta z energii i zasobów naturalnych oraz dąży do zmniejszania ilości powstających odpadów i zanieczyszczeń,
- inicjuje i aktywnie uczestniczy w akcjach edukacyjnych na rzecz ochrony środowiska naturalnego i budowania świadomości ekologicznej,
- zapobiega wystąpieniu awarii zagrażających środowisku.

Dbłość o zrównoważony rozwój i środowisko naturalne uwzględnia również *Kodeks Etyki GK LW Bogdanka* oraz *Polityka Compliance Grupy ENEA*, która nakazuje Grupie m.in.:

- działania minimalizujące emisję zanieczyszczeń i gwarantujące rozsądne gospodarowanie zasobami naturalnymi,
- inicjatywy na rzecz zachowania równowagi pomiędzy działalnością Grupy a środowiskiem naturalnym,
- prowadzenie inwestycji uwzględniających technologie przyjazne środowisku,
- wspieranie odnawialnych źródeł energii,
- współpracę z organizacjami odpowiedzialnymi za dbanie o środowisko naturalne.

Polityka Zakupowa Grupy Kapitałowej ENEA zawiera zasadę uwzględniania przy wyborze dostawców produktów i usług kryteriów pozacenowych, w tym aspektów środowiskowych, takich jak efektywność energetyczna przedmiotu zamówienia. Kryteria oceny ofert są jednak określone indywidualnie dla każdego postępowania przetargowego, a wybrane aspekty środowiskowe są ich częścią tylko wtedy, gdy zostaną uznane za adekwatne do przedmiotu zamówienia. Jednocześnie umowy ze wszystkimi dostawcami zawierają zobowiązanie do przestrzegania postanowień *Kodeksu Kontrahentów Grupy ENEA*, w którym zapisano oczekiwania m.in. w zakresie ochrony środowiska naturalnego.

Polityka komunikacji w Grupie ENEA zawiera zapisy mówiące, że komunikacja Grupy jest prowadzona w sposób promujący wartości proekologiczne, a jej działania sponsoringowe będą się koncentrować m.in. na obszarze ochrony środowiska.

W poszczególnych spółkach obowiązują dopasowane do ich specyfiki polityki, procedury, instrukcje oraz regulaminy obligujące je do ochrony i zrównoważonego korzystania ze środowiska, które są na bieżąco aktualizowane. Ponadto do wybranych zasad, np. określających sposób postępowania z wytworzonymi odpadami, muszą się dostosować firmy zewnętrzne wykonujące prace na terenie i na rzecz spółek Grupy. Dodatkowo, w spółkach Grupy stosowane są metodyki monitorowania i dokumentowania określonych oddziaływań na środowisko oraz osiąganych efektów działalności prośrodowiskowej.

Wybrane polityki, standardy i procedury należytej staranności z obszaru zarządzania środowiskowego w wybranych spółkach GK ENEA

ENEA S.A.	- Polityka środowiskowa ENEA S.A.
ENEA Wytwarzanie	<ul style="list-style-type: none"> - Polityka Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością, Środowiskowego i BHP w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. - Księga Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością, Środowiskowego i BHP, zgodnego z wymaganiami norm PN-EN ISO 9001:2015, PN-EN ISO 14001:2015 oraz PN-ISO 45001:2018 - Procedura „Nadzór nad wymaganiami prawnymi i innymi” - Procedura „Okresowa ocena zgodności z wymaganiami prawnymi i innymi” - Procedura „Identyfikacja i ocena aspektów środowiskowych” - Procedura „Monitorowanie środowiskowych efektów działalności” - Procedura „Identyfikacja potencjalnych sytuacji awaryjnych oraz reagowanie w przypadku ich wystąpienia w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.” - Plan działań ratowniczych na wypadek zagrożenia dla życia i zdrowia ludzi oraz mienia lub środowiska w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. w Świerżach Górnych (Elektrownia Koźienice) - Procedura „Zarządzanie celami” - Procedura „Przegląd zarządzania, analiza i doskonalenie” oraz pozostałe szczegółowe procedury i instrukcje postępowania określające zasady prowadzenia działań oddziaływujących na środowisko, a także monitorowania, prowadzenia pomiarów oraz sprawowania nadzoru metrologicznego nad urządzeniami służącymi do monitorowania efektów działalności środowiskowej
ENEA Ciepło, ENEA Ciepło Serwis	<ul style="list-style-type: none"> - Polityka Systemu Zarządzania Środowiskowego, a także oparte o nią procedury: <ul style="list-style-type: none"> > Nadzór nad dokumentacją (SZŚ) > Nadzór nad zapisami (SZŚ) > Monitorowanie procesu (SZŚ) > Zarządzanie celami (SZŚ) > Audyty wewnętrzne (SZŚ) > Postępowanie z niezgodnością – działania korygujące (SZŚ) > Okresowa ocena zgodności z wymaganiami prawnymi i innymi (SZŚ) > Przegląd zarządzania (SZŚ) - Procedura PŚ-4.3-01 „Identyfikacja aspektów środowiskowych” - Procedura PŚ-4.4-01 „Reagowanie na sytuacje niebezpieczne i awarie” - Procedura PŚ-4.4-02 „Gospodarka odpadami” - Procedura PŚ-4.5-01 „System monitorowania i pomiarów parametrów mających wpływ na środowisko” - Instrukcja jakości QI-7.5-11 „Program zapobiegania poważnym awariom przemysłowym związanych z magazynowaniem i użytkowaniem substancji i materiałów niebezpiecznych na terenie Ciepłowni Zachód” - Instrukcje wewnętrzne dotyczące monitorowania i raportowania emisji CO₂: <ul style="list-style-type: none"> > Instrukcja I-OŚ-01 „Zarządzanie zapisami i dokumentacją” > Instrukcja I-OŚ-02 „Określenie zmian mających wpływ na przydział uprawnień do emisji dla instalacji” > Instrukcja I-OŚ-03 „Obliczanie emisji CO₂” > Instrukcja I-OŚ-04 „Jakość systemu informatycznego wykorzystywanego w działaniach w zakresie przepływu danych” > Instrukcja I-OŚ-05 „Szacunkowe określenie zużycia paliwa w czasie uszkodzenia wagi taśmowej i przepływomierza gazowego” > Instrukcja I-OŚ-06 „Kontrolowanie procesów zleczanych na zewnątrz” > Instrukcja I-OŚ-07 „Identyfikacja zainstalowanych przyrządów służących do wyznaczania wartości danych” > Instrukcja I-OŚ-08 „Zarządzanie personelem dla celów ETS” > Instrukcja I-OŚ-09 „Ocena odpowiedniości planu metodyki monitorowania/Ocena adekwatności planu monitorowania” > Instrukcja I-OŚ-10 „Zarządzanie działaniami w zakresie przepływu danych” > Instrukcja I-OŚ-11 „Przeprowadzanie korekt i działań naprawczych” > Instrukcja I-OŚ-12 „Nadzór nad wyposażeniem pomiarowym do monitorowania emisji CO₂” > Instrukcja I-OŚ-13 „Wewnętrzne przeglądy i walidacja danych” > Instrukcja I-OŚ-14 „Ocena niepewności”

- > Instrukcja I-OŚ-15 „Analiza ryzyka monitorowania emisji CO₂”
- > Instrukcja I-OŚ-16 „Analiza ryzyka planu metodyki monitorowania PMM”
- > Instrukcja I-OŚ-17 „Monitorowanie danych podstawowych i działania kontrolne do wniosku o bezpłatny przydział uprawnień do emisji CO₂”

<p>ENEA Ciepło – Oddział Białystok</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Polityka zakupu biomasy - Księga Systemu Kryteriów Zrównoważonego Rozwoju (KZR) - Polityka Systemu Zarządzania Środowiskowego, a także oparte o nią procedury: <ul style="list-style-type: none"> ▪ Nadzór nad dokumentacją (SZŚ), ▪ Nadzór nad zapisami (SZŚ), ▪ Monitorowanie procesu (SZŚ), ▪ Zarządzanie celami (SZŚ), ▪ Audyty wewnętrzne (SZŚ), ▪ Postępowanie z niezgodnością – działania korygujące (SZŚ) ▪ Okresowa ocena zgodności z wymaganiami prawnymi i innymi (SZŚ) ▪ Przegląd zarządzania (SZŚ) - Procedura „Identyfikacja zagrożeń i ustalanie sposobów reakcji na awarie środowiskowe ENEA Ciepło sp. z o.o. – Oddział Elektrociepłownia Białystok” - Procedura „Zapobieganie i zmniejszanie wpływu sytuacji awaryjnych na środowisko ENEA Ciepło sp. z o.o. – Oddział Elektrociepłownia Białystok” - Procedura „Działania w przypadku awarii środowiskowych Elektrociepłownia Białystok” - Procedura „Monitorowanie emisji CO₂ w Elektrociepłowni Białystok” - Instrukcja organizacji działań ratowniczych na terenie ENEA Ciepło sp. z o.o. – Oddział Elektrociepłownia Białystok - Instrukcja gospodarki substancjami i mieszaninami niebezpiecznymi i stwarzającymi zagrożenie - Instrukcja postępowania z odpadami na terenie Elektrociepłowni Białystok
<p>Miejska Energetyka Cieplna Piła</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Instrukcja „Postępowanie z odpadami” - Procedury wymienione w planie monitorowania emisji CO₂ - Procedury wymienione w planie metodyki monitorowania CO₂
<p>Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Obornikach</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Polityka środowiskowa
<p>ENEA Operator</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Program Zakładowy Bank Zanieczyszczeń Środowiska SOZAT - Procedura ewidencjonowania urządzeń elektroenergetycznych zawierających gaz SF₆ w ilości co najmniej 6 kg oraz czynności na nich wykonywanych - Procedura prowadzenia gospodarki materiałami z demontażu i odpadami w ENEA Operator sp. z o.o.
<p>ENEA Oświetlenie</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Gospodarka odpadami w ENEA Oświetlenie sp. z o.o.
<p>ENEA Elektrownia Połaniec</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Procedura identyfikacji i oceny aspektów środowiskowych - Procedura monitorowania środowiska - Program Zarządzania Środowiskowego
<p>Lubelski Węgiel „Bogdanka”</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Polityka Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością, Środowiskiem i BHP oraz związane z nią procedury środowiskowe

W 2022 r. spółki Grupy ENEA nie poniosły żadnych istotnych kar ani sankcji pozafinansowych za nieprzestrzeganie prawa i regulacji dotyczących ochrony środowiska.

6.1. Polityka klimatyczna i nadzór nad kwestiami związanymi z klimatem

Osobami odpowiadającymi w GK ENEA za zarządzanie kwestiami związanymi z wpływem na klimat są Wiceprezes Zarządu ds. Operacyjnych Marcin Pawlicki oraz Wiceprezes Zarządu ds. Strategii i Rozwoju Lech Żak. Do momentu publikacji Oświadczenia nie ustalono sposobu nadzoru Rady Nadzorczej nad kwestiami związanymi z klimatem. Nie powołano także komitetu, do zadań którego należałby monitoring i nadzór postępów w realizacji celów i zadań związanych z klimatem. Komórką monitorującą działania Grupy związane z klimatem jest Referat Transformacji Klimatycznej w Departamencie Zarządzania Strategią i Rozwojem Grupy Kapitałowej.

Aktualnie trwają prace nad przygotowaniem kompleksowej, wspólnej dla całej Grupy Kapitałowej ENEA polityki klimatycznej. Wspomniany dokument wskaże kierunki, w jakich powinna rozwijać się Grupa, aby w jak największym stopniu zminimalizować zmiany klimatu. Doprecyzuje on cele w tym zakresie (wraz ze wskaźnikami ich realizacji) oraz usystematyzuje ukierunkowane na nie działania. Zostaną w nim szczegółowo określone role i zakres odpowiedzialności poszczególnych jednostek organizacyjnych i Pracowników Grupy w sferze zarządzania wpływem na klimat i adaptacji do jego zmian. Będzie on ponadto narzędziem budowania i utrwalania w Grupie świadomości odpowiedzialności klimatycznej. Zakończenie prac nad polityką zaplanowano na 2023 r.

6.2. Produkty GK ENEA o pozytywnym wpływie na środowisko

Grupa posiada w ofercie dla Klientów indywidualnych następujące produkty o pozytywnym wpływie na środowisko:

Fotowoltaika+: wprowadzona w 2022 r. oferta obejmująca: urządzenia pozwalające wytwarzać, gromadzić i efektywnie wykorzystywać wytworzoną energię elektryczną, takie jak instalacje fotowoltaiczne, pompy ciepła, magazyny energii, a także analizę potrzeb Klienta i możliwości technicznych, pomoc w doborze urządzeń, wsparcie przy przyłączeniu instalacji fotowoltaicznej do sieci i w uzyskaniu dotacji rządowych oraz ulgi modernizacyjnej;

Enea Smart: energia elektryczna w pakiecie z rozwiązaniami, które w zależności od wybranego pakietu pozwolą efektywniej zarządzać jej zużyciem oraz ogrzewaniem w pomieszczeniach czy też zabezpieczą dom przed pożarem, zalaniem czy włamaniem;

EKO Oferta oraz wariant EKO oferty ENERGIA+ Fachowiec: wprowadzona w 2022 r. oferta dla gospodarstw domowych związana z zakupem gwarancji pochodzenia energii elektrycznej poświadczających pochodzenie energii wprowadzonej do sieci z odnawialnych źródeł;

Oferta dla Klientów z grupy taryfowej G12as: oferta niższych stawek za energię elektryczną pobieraną w nocy, pod warunkiem wykorzystywania jej na potrzeby ekologicznego ogrzewania domu lub ładowania samochodu elektrycznego.

W ofercie dla Klientów biznesowych znajdują się:

ENERGIA+ Professional: energia elektryczna w pakiecie z profesjonalnymi usługami doradczymi pozwalającymi zoptymalizować jej zużycie; w tym audytem energetycznym. W ramach tego produktu ENEA S.A. oferuje odbiorcom biznesowym usługę kompensacji mocy biernej, która ma na celu: zdiagnozowanie przyczyn nadumownego poboru mocy biernej, dobór, dostawę i montaż urządzenia do ograniczenia nadmiernego pobierania energii biernej przez instalację odbiorczą, a w konsekwencji zredukowanie lub wykluczenie dodatkowych opłat za usługi dystrybucji energii. Efektem prośrodowiskowym jest tym samym zwiększenie efektywności użytkowania energii elektrycznej oraz zmniejszenie prawdopodobieństwa przeciążeń sieci dystrybucyjnych.

Enea Optima – oprogramowanie działające w tzw. chmurze, które pomaga firmom racjonalnie zużywać energię elektryczną poprzez skuteczną i efektywną kontrolę przepływów mocy oraz poprzez optymalizowanie parametrów jakościowych i kosztowych energii elektrycznej. Korzystając z komputera, laptopa czy smartfona z dostępem do Internetu użytkownik zyskuje możliwość stworzenia mobilnego centrum zarządzania energetycznego, przyczyniając się do zmniejszenia wykorzystania środowiska dzięki możliwości ograniczenia zużycia.

Enea Smart Biznes: energia elektryczna w pakiecie z inteligentnymi urządzeniami, które pozwalają efektywniej zarządzać jej zużyciem oraz ogrzewaniem w pomieszczeniach, a także zabezpieczają firmę przed pożarem, zalaniem czy włamaniem.

Gwarancje pochodzenia: oferta zakupu gwarancji pochodzenia energii z odnawialnych źródeł.

6.3. Oddziaływania środowiskowe GK ENEA

Firma nie oddziałuje na otoczenie w formie większego niż przeciętne wykorzystania zasobów współdzielonych ze społecznościami lokalnymi lub wpływu na współdzielone zasoby.

Wszystkie oddziaływania Grupy na środowisko są monitorowane i minimalizowane przez jednostki spółek odpowiedzialne za jego ochronę. Ich ograniczaniu służą także działania wpisujące się w ideę gospodarki o obiegu zamkniętym, promującą optymalizację zużycia zasobów. Pomimo spełniania wszystkich wymagań prawnych i dochowywania należytej staranności, całkowite wyeliminowanie wpływu działalności wydobywczej i wytwórczej na otoczenie nie jest jednak możliwe, dlatego w razie potrzeby

dokonywane są działania naprawcze i/lub wypłacane rekompensaty. Dodatkowo Grupa prowadzi szereg zróżnicowanych projektów społecznych adresowanych do środowisk lokalnych.

Działalność GK ENEA może narażać społeczności lokalne m.in. z uwagi na następujące czynniki:

- ograniczenia w zakresie dostępu do wody,
- zniszczenie różnorodności biologicznej w miejscach, gdzie zlokalizowane są jednostki wydobywcze i wytwórcze,
- powstawanie odpadów paleniskowych (popioły, żużle),
- powstawanie dużych ilości odpadów wydobywczych,
- pobór zwrotny znaczących ilości wody z Wisły na cele chłodnicze,
- osiadanie terenu w związku z eksploatacją węgla kamiennego metodą na zawał, co może prowadzić do degradacji użytków rolnych,
- oddziaływanie działalności wydobywczej na stosunki wodne (m.in. zrzut zmineralizowanych wód dołowych do rzeki Świnki),
- wpływ realizowanych inwestycji liniowych na krajobraz sąsiadujących terenów rolnych i leśnych,
- zakłócenie ciągłości morfologicznej rzek poprzez stosowanie piętrzeń wody na potrzeby hydroelektrowni,
- emisja zanieczyszczeń pyłowo-gazowych z instalacji spalania paliw (Elektrownia Kozienice, Elektrownia Połaniec, Elektrociepłownia Białystok),
- oddziaływania związane z transportem (spaliny, hałas, kurz).

6.4. Działania proekologiczne zrealizowane w 2022 r.

W 2022 r. GK ENEA prowadziła liczne działania na rzecz zmniejszenia swojego negatywnego wpływu na środowisko. Miały one postać zarówno dużych inwestycji, jak i mniejszych zmian w codziennym funkcjonowaniu poszczególnych spółek. Nieprzerwanie podejmowano też wysiłki na rzecz zwiększania świadomości ekologicznej Pracowników. Co więcej, prowadzono edukację prośrodowiskową otoczenia Grupy oraz realizowano projekty z zakresu aktywnej ochrony przyrody.

W 2022 r. na inwestycje w obszarze ochrony środowiska naturalnego spółki przeznaczyły łącznie 80,0 mln zł.

Inwestycje GK ENEA związane z ochroną środowiska w 2022 r.

Wyszczególnienie [mln zł]	Wykonanie IV kw. 2022	Wykonanie 2022
Dostosowanie do konkluzji BAT (Elektrownia Połaniec)	0,0	51,8
Pozostałe	19,7	28,2
Łącznie inwestycje związane z ochroną środowiska	19,7	80,0

Informacje na temat wybranych projektów proekologicznych zrealizowanych przez GK ENEA w 2022 r., m.in. o charakterze inwestycji i działań edukacyjnych, zostaną opublikowane w raporcie ESG za wspomniany rok.

6.5. Efekty realizowanych polityk z obszaru ochrony środowiska

Zgodnie ze strategią rozwoju, kluczowe wskaźniki środowiskowe dla GK ENEA stanowią:

- wzrost mocy zainstalowanych w OZE¹⁾,
- jednostkowa emisja CO₂²⁾,
- wskaźnik strat sieciowych w obszarze dystrybucji³⁾.

¹⁾ Zob. rozdział *Strategia rozwoju do 2030 r.*

²⁾ Zob. sekcję *Harmonogram dojścia do neutralności klimatycznej.*

³⁾ Zob. sekcję *Bezpieczeństwo dostaw energii.*

Poniżej zaprezentowano wybrane dane liczbowe obrazujące efekty realizowanych polityk z obszaru ochrony środowiska.

Emisje gazów cieplarnianych w GK ENEA 2022 r.

Spółka	Zakres 1 [w tonach CO ₂ e]	Zakres 2 metoda <i>location-based</i> [w tonach CO ₂ e]	Zakres 3 [w tonach CO ₂ e]
ENEA S.A.	500	Brak danych	Brak danych
ENEA Ciepło – Centrala	13 018	3 132	2 957
ENEA Ciepło – Oddział Białystok	282 020	126	83 167
ENEA Elektrownia Połaniec	7 089 617	Brak danych	Brak danych
ENEA Bioenergia	Brak danych	Brak danych	Brak danych
ENEA Nowa Energia	6 250	983	83
ENEA Wytwarzanie	15 537 632	37 029	32 014
PEC Oborniki	15 516	Brak danych	Brak danych
MEC Piła	84 230	Brak danych	Brak danych
ENEA Połaniec Serwis	Brak danych	Brak danych	Brak danych
ENEA Ciepło Serwis	Brak danych	Brak danych	Brak danych
ENEA Operator	7 973	Brak danych	Brak danych
ENEA Trading	Brak danych	Brak danych	Brak danych
ENEA Innowacje	Brak danych	Brak danych	Brak danych
ENEA Serwis	Brak danych	Brak danych	Brak danych
ENEA Centrum	Brak danych	Brak danych	Brak danych
ENEA Pomiar	45	121	Brak danych
ENEA Logistyka	929	423 ⁴⁾	Brak danych
ENEA Oświetlenie	20	238	0
Grupa Kapitałowa Lubelski Węgiel „Bogdanka”	46 275	228 192	19 176 537
Łącznie	23 084 025	270 244	19 294 758

⁴⁾ Obliczone metodą *market-based*.

Emisje biogenicznego CO₂ w GK ENEA w 2022 r.

Spółka	Emisja biogenicznego CO ₂ [w tonach]
ENEA Elektrownia Połaniec	1 620 595
Grupa Kapitałowa Lubelski Węgiel „Bogdanka”	202
ENEA Ciepło – Oddział Białystok	26 743
Łącznie	1 647 537

Intensywność emisji gazów cieplarnianych z jednostek wytwórczych Grupy ENEA

Jednostkowa emisja CO ₂ związana z wytwarzaniem energii elektrycznej [kg/MWh] ¹⁾	2020	2021	2022
Łączna intensywność emisji gazów cieplarnianych z jednostek wytwórczych Grupy ENEA	752	764	793

¹⁾ Iloraz emisji CO₂ związanej z produkcją energii elektrycznej i całkowitej produkcji energii elektrycznej brutto. W przypadku elektrowni w Kozienicach i Połancu do obliczeń wykorzystano łączną emisję CO₂ dla źródeł produkujących wyłącznie energię elektryczną lub jednocześnie energię elektryczną i nieznaczne ilości ciepła, gdyż dla drugiego typu instalacji rozdzielenie emisji związanych z produkcją poszczególnych rodzajów energii nie jest możliwe. W przypadku spółek MEC Piła i ENEA Ciepło zaprezentowane dane dotyczą wyłącznie emisji CO₂ bezpośrednio związanych z produkcją energii elektrycznej, tj. nie obejmują emisji związanych z produkcją energii cieplnej. Jednostkowa emisja dla lat 2020 i 2021 została skorygowana względem wcześniej publikowanych wartości dzięki dostępowi do bardziej precyzyjnych danych dla MEC Piła i ENEA Ciepło.

Zużycie energii elektrycznej przez GK ENEA w 2022 r.

Zużycie energii elektrycznej [MWh] ¹⁾	2020	2021	2022
Łączne zużycie energii elektrycznej przez GK ENEA	2 415 110	2 893 177	2 819 327
w tym ze źródeł odnawialnych	Brak danych	67 776	72 463

¹⁾ Nie uwzględniono nieruchomości, dla których brak szczegółowych danych na temat zużycia energii (np. ze względu na rozliczanie się przez spółki z administratorami w formie ryczaftu), a także potrzeb sieciowych ENEA Operator.

Pobór wody przez GK ENEA w 2022 r.

Pobór wody [MJ] ^{1) 2)}	2020	2021	2022
Łączny pobór wody przez spółki GK ENEA	2 521 563	3 582 082	2 942 127

¹⁾ Nie uwzględniono nieruchomości, dla których brak szczegółowych danych na temat zużycia wody (np. ze względu na rozliczanie się przez spółki z administratorami w formie ryczaftu).

²⁾ 99% poboru wody przez Elektrownię Kozienice i Elektrownię Połaniec stanowi pobór zwrotny wody z Wisły na cele chłodnicze.

Odpady wygenerowane przez GK ENEA w 2022 r.

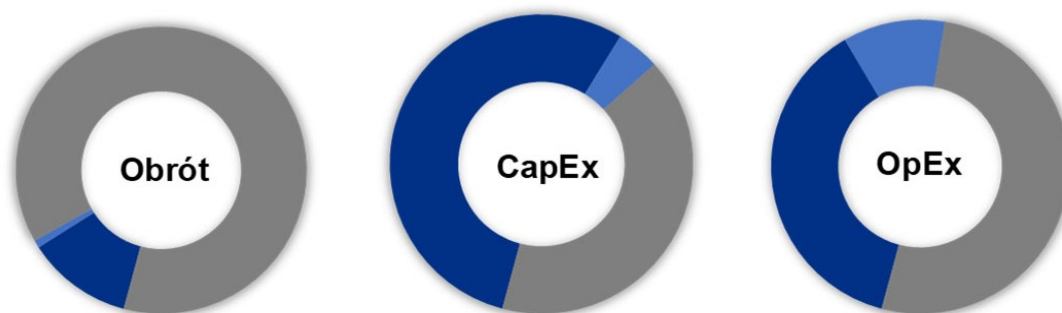
Wygenerowane odpady [Mg] ¹⁾	2020	2021	2022
Całkowita waga wygenerowanych w GK ENEA odpadów:	6 328 559	5 973 745	6 028 435
w tym odpady niebezpieczne	833	976	951
w tym odpady inne niż niebezpieczne	6 327 726	5 972 769	6 027 484

¹⁾ Nie uwzględniono nieruchomości, dla których brak szczegółowych danych na temat wytworzonych odpadów (np. ze względu na rozliczanie się przez spółki z administratorami w formie ryczaftu).

Dodatkowe dane środowiskowe można znaleźć w rozdziałach 3.3.2. Wytwarzanie, 3.5.1. Inwestycje związane z ochroną środowiska i 10.2. Środowisko naturalne niniejszego Sprawozdania.

6.6. Zgodność z klasyfikacją działalności zrównoważonej środowiskowo (Taksonomią UE)

Kategorie aktywności Grupy Kapitałowej ENEA	Obrót	CapEx	OpEx
zgodne z systematyką	11,80%	54,54%	37,41%
kwalfikujące się do systematyki, ale niezgodne z nią	0,88%	4,69%	11,10%
niekwalfikujące się do systematyki	87,32%	40,77%	51,49%



- zgodne z systematyką
- kwalfikujące się do systematyki, ale niezgodne z nią
- niekwalfikujące się do systematyki

Założenia dotyczące celów klimatycznych

Odpowiadając na założenia dotyczące celów klimatycznych Unii Europejskiej, Komisja Europejska ogłosiła w marcu 2018 r. plan działania w sprawie finansowania zrównoważonego wzrostu gospodarczego, którego trzy główne cele dotyczą:

1. ukierunkowania przepływu kapitału w kierunku zrównoważonych inwestycji,
2. integracji zrównoważonego rozwoju z procesami zarządzania ryzykiem,
3. promocji transparentności w aktywnościach ekonomicznych i finansowych poprzez używanie „wspólnego języka” w definiowaniu „zieloności”.

Jednym z głównych narzędzi wspierających ukierunkowanie przepływu kapitału w stronę zrównoważonych inwestycji jest system jednolitej klasyfikacji zrównoważonej działalności, potocznie nazywany Taksonomią UE bądź systematyką, który został wdrożony do europejskiego prawa Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 z dnia 18 czerwca 2020 r.

Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady 2020/852/UE w sprawie ustanowienia ram ułatwiających zrównoważone inwestycje, wraz z Rozporządzeniem Delegowanym Komisji (UE) 2021/2139, Rozporządzeniem Delegowanym Komisji (UE) 2022/1214 i Rozporządzeniem Delegowanym Komisji (UE) 2021/2178 ustanawia system klasyfikacji aktywności gospodarczych zrównoważonych środowiskowo, definiując jakie działalności gospodarcze, w przypadku spełnienia dodatkowych kryteriów, w tym technicznych i społecznych, można uznać za przyjazne dla środowiska. Takie aktywności muszą w istotny sposób przyczynić się do realizacji co najmniej jednego z sześciu celów środowiskowych określonych w art. 9 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852, tj. do:

1. Łagodzenia zmian klimatu,
2. Adaptacji do zmian klimatu,
3. Zrównoważonego wykorzystywania i ochrony zasobów wodnych i morskich,
4. Przejścia na gospodarkę o obiegu zamkniętym,
5. Zapobiegania zanieczyszczeniu i jego kontroli,
6. Ochrony i odbudowy bioróżnorodności i ekosystemów.

Stwierdzenie istotnego przyczyniania się aktywności do jednego z powyższych celów jest możliwe, jeżeli spełnione są techniczne kryteria klasyfikacji określone dla poszczególnych rodzajów działalności, które służą określeniu warunków, na jakich dana działalność gospodarcza kwalifikuje się jako wnosząca istotny wkład w co najmniej jeden z sześciu celów środowiskowych. Ponadto, działalność gospodarcza zrównoważona środowiskowo nie może wyrządzać poważnych szkód żadnemu z pozostałych celów (zasada „nie czyni poważnych szkód”), a także jest prowadzona zgodnie z minimalnymi gwarancjami, co oznacza, że procedury stosowane przez przedsiębiorstwo zapewniają przestrzeganie Wytycznych OECD dla przedsiębiorstw wielonarodowych oraz Wytycznych ONZ dotyczących biznesu i praw człowieka, w tym zasad i praw określonych w ośmiu podstawowych konwencjach wskazanych w Deklaracji Międzynarodowej Organizacji Pracy dotyczącej podstawowych zasad i praw w pracy oraz zasad i praw określonych w Międzynarodowej karcie praw człowieka. Po spełnieniu tych wymagań, aktywność gospodarcza może być postrzegana jako zgodna z systematyką (zgodna z taksonomią – Taxonomy alignment).

Każde przedsiębiorstwo, które na mocy Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/95/UE podlega obowiązkowi publikowania informacji niefinansowych, musi w swoim Oświadczeniu na temat informacji niefinansowych ujawniać także to, w jaki sposób i w jakim stopniu prowadzona przez nie działalność jest związana z działalnościami gospodarczymi, które są zgodne z systematyką. Analiza zgodności z systematyką wymagana jest przez regulatora w odniesieniu do ujawnień za rok 2022, zgodnie z art. 10 Rozporządzenia Delegowanego Komisji (UE) 2021/2178. Obowiązkowe ujawnienia przedsiębiorstw niefinansowych dotyczą kluczowych wskaźników wyników oraz informacji towarzyszących, zdefiniowanych w ramach załączników I, II i XII wspomnianego Rozporządzenia. Kluczowe wskaźniki wyników odnoszą się do procentowego udziału działalności gospodarczej, zgodnej z systematyką, kwalifikującej¹⁾ się oraz niekwalifikującej się do systematyki w ramach trzech wskaźników:

- obrót,
- nakłady inwestycyjne (CapEx),
- wydatki operacyjne (OpEx).

Informacje towarzyszące obejmują zasady rachunkowości, ocenę zgodności z Rozporządzeniem (UE) 2020/852 oraz informacje kontekstowe.

Ujawnienia za rok 2022 dotyczą wyłącznie dwóch pierwszych celów środowiskowych: łagodzenia zmian klimatu oraz adaptacji do zmian klimatu. Wynika to z opublikowanego Rozporządzenia Delegowanego Komisji (UE) 2021/2139 ustanawiającego techniczne kryteria klasyfikacji służące określeniu warunków, na jakich dana działalność gospodarcza kwalifikuje się jako wnosząca istotny wkład w łagodzenie zmian klimatu lub w adaptację do zmian klimatu, a także określeniu, czy ta działalność gospodarcza nie wyrządza poważnych szkód względem żadnego z pozostałych celów środowiskowych. Na dzień publikacji Oświadczenia nie opublikowano rozporządzenia delegowanego odnoszącego się do pozostałych czterech celów środowiskowych.

¹⁾ Działalność gospodarcza opisana w rozporządzeniach delegowanych przyjętych na podstawie art. 10 ust. 3, art. 11 ust. 3, art. 12 ust. 2, art. 13 ust. 2, art. 14 ust. 2 i art. 15 ust. 2 Rozporządzenia (UE) 2020/852, niezależnie od tego, czy taka działalność gospodarcza spełnia jakiegokolwiek lub wszystkie techniczne kryteria kwalifikacji określone w tych aktach delegowanych.

Zasady rachunkowości

Jednostki należące do Grupy Kapitałowej prowadzą swoją rachunkowość zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rachunkowości oraz Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSR/MSSF) zatwierdzonymi przez Unię Europejską, co pozwoliło na każdorazową identyfikację kwot (wyrażonych w jednostkach pieniężnych) związanych z rozpoznanymi aktywnościami spełniającymi najpierw definicje zawarte w Rozporządzeniu Delegowanym Komisji (UE) 2021/2178 dotyczącym kluczowych wskaźników wyników, tj.:

- obrotu,
- nakładów inwestycyjnych (CapEx),
- wydatków operacyjnych (OpEx),

które stanowiły **mianownik** każdego z trzech wskaźników, a w dalszej kolejności, przypisanie kwot (wyrażonych w jednostkach pieniężnych) z wszystkich tych trzech wielkości pomiędzy grupy uznanych za niekwalifikujące się do systematyki, kwalifikujące się do systematyki, ale niezgodne z nią, oraz zgodne z systematyką (stanowiące potem **licznik** każdego z trzech wskaźników).

Wspomniane definicje z Rozporządzenia Delegowanego Komisji (UE) 2021/2178 przedstawiają się następująco:

Obrót

Przychody netto ze sprzedaży ujęte zgodnie z MSR 1 pkt 82 lit. a) określone w art. 2 pkt 5 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2013/34/UE z dnia 26 czerwca 2013 r., która stanowi:

„przychody netto ze sprzedaży” oznaczają kwoty pochodzące ze sprzedaży produktów oraz świadczenia usług po odliczeniu rabatów i podatku od wartości dodanej oraz innych podatków bezpośrednio związanych z obrotem”.

Uwzględniono w ten sposób skonsolidowane przychody netto ze sprzedaży, w tym także przychody ujmowane zgodnie z MSSF 16 (Grupa Kapitałowa ENEA identyfikuje się jako leasingodawca) oraz rekompensaty należne Grupie w oparciu o zapisy Ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r. Grupa Kapitałowa ENEA uznaje, że rekompensaty te mieszczą się w definicji zawartej w Dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2013/34/UE.

Odpowiednie kwoty znajdują się w Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za rok 2022 w pozycji Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody (na którą składają się pozycje Przychody ze sprzedaży netto, Rekompensaty oraz Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego) oraz w Nocie objaśniającej do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów nr 8.

Nakłady inwestycyjne (CapEx)

Nakłady inwestycyjne rozumiane jako zwiększenie stanu rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych, aktywów z tytułu prawa do użytkowania oraz nieruchomości inwestycyjnych, w tym także wynikające z połączeń jednostek gospodarczych, określone w odpowiednich MSR/MSSF:

- a) MSR 16 Rzeczowe aktywa trwałe;
- b) MSR 38 Wartości niematerialne;
- c) MSR 40 Nieruchomości inwestycyjne;
- d) MSSF 16 Leasing;

Uwzględniono w ten sposób skonsolidowane zwiększenia w zakresie rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych oraz aktywów z tytułu prawa do użytkowania. W roku 2022 Grupa Kapitałowa ENEA nie nabyła żadnych nieruchomości inwestycyjnych.

Odpowiednie kwoty znajdują się w Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy w Notach objaśniających do Skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej, analogicznie do wyżej wskazanych pozycji:

- a) nota 14. Rzeczowe aktywa trwałe – wiersz o nazwie Nabycie;
- b) nota 15. Wartości niematerialne i wartość firmy
(przy czym na potrzeby kluczowego wskaźnika wyników pominięto wartość firmy) – wiersz o nazwie Nabycie;
- c) nota 17. Nieruchomości inwestycyjne (przy czym w roku 2022 nie wystąpiły zwiększenia);
- d) nota 16. Prawo do korzystania ze składnika aktywów – wiersz o nazwie Nabycie.

Wydatki operacyjne (OpEx)

Wydatki operacyjne rozumiane jako jedna z pięciu kategorii bezpośrednich, nieskapitalizowanych kosztów:

- a) związane z pracami badawczo-rozwojowymi;
- b) związane z działaniami w zakresie renowacji budynków;
- c) związane z leasingiem krótkoterminowym;
- d) związane z konserwacją i naprawami;
- e) wszelkie inne bezpośrednie wydatki związane z bieżącą obsługą składników rzeczowych aktywów trwałych przez przedsiębiorstwo lub osobę trzecią, którym zlecono na zasadzie outsourcingu działania niezbędne do zapewnienia ciągłego i efektywnego funkcjonowania tych aktywów.

Uwzględniono w ten sposób skonsolidowane kwoty kosztów poniesionych przez Grupę Kapitałową w roku 2022, które dotyczą każdej z powyższych kategorii.

W przypadku wskaźnika wydatków operacyjnych (OpEx), ze względu na jego specyficzną definicję w Taksonomii UE, nie było możliwe do zrealizowania odniesienie się wprost do skonsolidowanego sprawozdania finansowego. W tym miejscu należy zaznaczyć, że mianownik wskaźnika wydatków operacyjnych (OpEx) na potrzeby Taksonomii UE nie jest tożsamy ze wszystkimi kosztami operacyjnymi poniesionymi przez Grupę. Zidentyfikowany na potrzeby Taksonomii UE mianownik wskaźnika wydatków operacyjnych (OpEx) wyniósł ok. 648 mln zł, podczas gdy koszty operacyjne w Grupie wyniosły blisko 29 mld zł (na co wskazuje nota nr 9 do Skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy), co oznacza, że podstawa kalkulacji wskaźnika wydatków

operacyjnych (OpEx) na potrzeby Taksonomii UE stanowiła jedynie ok. 2,2% wszystkich kosztów operacyjnych (bez uwzględnienia pozostałej działalności operacyjnej).

Do najważniejszych wydatków operacyjnych (OpEx) w Grupie Kapitałowej należą przede wszystkim koszty remontów i konserwacji (zarówno jako zużycie materiałów remontowych i konserwacyjnych, jak i usługi obce dotyczące remontów i konserwacji) ze względu na będący w posiadaniu Grupy bogaty zakres rzeczowych aktywów trwałych, w tym linie wysokiego napięcia, stacje elektroenergetyczne, rozdzielnie (należące do ENEA Operator), bloki energetyczne z kotłami i urządzeniami pomocniczymi, w tym Zielony Blok (ENEA Elektrownia Połaniec), wyrobiska i światowej klasy park maszynowy w LW Bogdanka czy też majątek oświetleniowy jak oświetlenie drogowe (ENEA Oświetlenie).

Grupa Kapitałowa wykonała analizę poszczególnych kategorii wchodzących w zakres definicji wydatków operacyjnych, dostosowując się do wymogów ujawnieniowych z Rozporządzenia Delegowanego Komisji (UE) 2021/2178, na podstawie której to analizy w ramach kategorii „pozostałych wydatków związanych z bieżącą obsługą składników rzeczowych aktywów trwałych” zaliczyła do mianownika i licznika m.in. koszty spośród następujących kategorii: usługi ochrony przeciwpożarowej i inne środki przeciwdziałające pożarom, usługi sprzątania, obowiązkowe specjalistyczne szkolenia pracowników, których obowiązkami służbowymi jest wyłącznie konserwacja słupów energetycznych.

Identyfikacja liczników kluczowych wskaźników wyników

Tak ustaloną bazę trzech wielkości pieniężnych (obróć, nakłady inwestycyjne (CapEx) oraz wydatki operacyjne (OpEx)) analizowano w dalszej kolejności pod kątem możliwości zakwalifikowania ich do systematyki, a potem zgodności z nią. **Licznikiem** dla kluczowych wskaźników wyników są, wobec tego, odpowiednio:

- dla kluczowego wskaźnika wyników związanego z obrotem – te przychody netto, które ujęto w mianowniku, a które dotyczą działalności zgodnej z systematyką, w tym działalności wspomagającej zgodnie z art. 11 ust. 1 lit. b) Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 z dnia 18 czerwca 2020 r.;
- dla kluczowego wskaźnika wyników związanego z nakładami inwestycyjnymi – te nakłady inwestycyjne, które ujęto w mianowniku, a które dotyczą aktywów lub procesów związanych z działalnością gospodarczą zgodną z systematyką;
- dla kluczowego wskaźnika wyników w odniesieniu do wydatków operacyjnych – te wydatki operacyjne, które ujęto w mianowniku, a które dotyczą aktywów lub procesów związanych z działalnością gospodarczą zgodną z systematyką, w tym szkoleń i innych potrzeb związanych z dostosowaniem zasobów ludzkich oraz bezpośrednich kosztów nieskapitalizowanych, które przedstawiają badania i rozwój.

Aktywności gospodarcze składające się kwotowo na kluczowe wskaźniki wyników, tak w ich licznikach, jak i w mianownikach, ujęto w formie skonsolidowanej, to znaczy zawierającej transakcje realizowane wyłącznie z podmiotami nienależącymi do Grupy Kapitałowej. Ponadto, wszystkie działalności traktowane jako zgodne z systematyką dopasowano tylko do jednego z dwóch ogłoszonych celów środowiskowych, tj. Łagodzenie zmian klimatu albo Adaptacja do zmian klimatu. Innymi słowy, nie zidentyfikowano działalności gospodarczej przyczyniającej się do osiągnięcia kilku celów środowiskowych jednocześnie. Powyższe zapewnia, że, podczas wyznaczania wartości pieniężnych w kluczowych wskaźnikach wyników, uniknięto podwójnego liczenia na którymkolwiek etapie.

Ocena zgodności z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852

Obowiązkowe ujawnienia w zakresie Taksonomii UE dotyczą przedsiębiorstw spełniających kryteria wskazane w art. 19a lub art. 29a Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2013/34/UE. Grupa Kapitałowa ENEA jako jednostka podlegająca obowiązkowi wynikającym ze wskazanej Dyrektywy oraz przygotowująca Oświadczenie na temat informacji niefinansowych zgodnie ze znowelizowaną ustawą o rachunkowości jest zobligowana do ujawnień taksonomicznych za 2022 rok. Sprawozdawczość Grupy w zakresie ujawnień taksonomicznych jest zgodna z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 z dnia 18 czerwca 2020 r. oraz z Rozporządzeniem Delegowanym Komisji (UE) 2021/2139 i Rozporządzeniem Delegowanym Komisji (UE) 2021/2178 do tego dokumentu, ponieważ spełnia wymagania regulatora wobec przedsiębiorstw niefinansowych, dotyczące kluczowych wskaźników wyników oraz informacji towarzyszących, zdefiniowane w ramach załącznika I, II i XII Rozporządzenia Delegowanego Komisji (UE) 2021/2178.

Analiza działalności Grupy Kapitałowej ENEA pod kątem zgodności z systematyką

Grupa Kapitałowa ENEA, podczas oceny aktywności pod kątem zgodności z systematyką (Taxonomy alignment), korzystała ze swojego doświadczenia nabytego podczas tworzenia zeszłorocznego Sprawozdania Zarządu z działalności. W przypadku ubiegłorocznego Oświadczenia, Grupa zobligowana była do ujawnienia informacji na temat kwalifikowalności zgodnie z art. 10 Rozporządzenia Delegowanego Komisji (UE) 2021/2178. W przypadku Grupy Kapitałowej ENEA były to ujawnienia obejmujące zakresem tematycznym okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2021 r. Obowiązywały wówczas uproszczone zasady weryfikacji działalności pod kątem wymogów dotyczących ujawnień przedsiębiorstw niefinansowych, wyłącznie w zakresie kwalifikowalności do Taksonomii UE (Taxonomy eligibility), a działania związane z ujawnieniami prowadzone były przez Departament Controllingu Grupy Kapitałowej.

Na potrzeby wypełnienia obowiązków wynikających z Rozporządzenia Delegowanego Komisji (UE) 2021/2178 w odniesieniu do ujawnień za rok 2022, wszystkie jednostki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej ENEA zostały zaangażowane w proces oceny prowadzonych przez nie działalności gospodarczych. Przeprowadzono szereg wewnętrznych szkoleń i konsultacji zaznajamiających przedstawicieli spółek z obowiązującymi wymaganiami regulacyjnymi, dzięki czemu byli oni w stanie dogłębnie przeanalizować działalność tych spółek pod kątem ich zgodności z systematyką.

Dane dotyczące poszczególnych spółek na potrzeby ujawnień za rok 2022 były zatem analizowane przez działy i jednostki biznesowe odpowiedzialne za raportowanie danych według rodzajów działalności w ramach jednostek wchodzących w skład Grupy. Zaangażowani zostali dodatkowo eksperci branżowi wspierający analizę technicznych kryteriów klasyfikacji i zasad „nie czyń poważnych szkód”. Za gromadzenie i agregację danych odpowiadał Departament Controllingu Grupy Kapitałowej.

Analiza technicznych kryteriów klasyfikacji oraz zasad „nie czyń poważnych szkód”

Analiza technicznych kryteriów klasyfikacji i zasad „nie czyń poważnych szkód” przeprowadzana była przez działy i jednostki biznesowe odpowiedzialne za raportowanie danych tych spółek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej Enea, które we wstępnej analizie stwierdziły kwalifikowalność działalności do systematyki. Do potwierdzenia wymagań zdefiniowanych w ramach Rozporządzenia Delegowanego Komisji (UE) 2021/2139 oraz Rozporządzenia Delegowanego Komisji (UE) 2022/1214 zaangażowani byli eksperci branżowi odpowiedzialni za techniczne aspekty związane z infrastrukturą generującą dochód, z podejmowanymi inwestycjami lub z ponoszonymi kosztami.

Ocena fizycznych ryzyk klimatycznych na potrzeby analizy pod kątem zasady „nie czyń poważnych szkód”

Przeprowadzenie oceny ryzyka związanego z klimatem i narażenia na to ryzyko jest w przypadku działalności gospodarczych ocenianych pod kątem istotnego wkładu do celu łagodzenia zmian klimatu warunkiem spełnienia zasady „nie czyń poważnych szkód”. W przypadku działalności gospodarczych ocenianych pod kątem istotnego wkładu do celu adaptacji do zmian klimatu przeprowadzenie oceny ryzyka związanego z klimatem i narażenia na to ryzyko jest warunkiem spełnienia kryterium istotnego wkładu.

Ocena ryzyka i narażenia została wykonana przez działy i jednostki biznesowe odpowiedzialne za raportowanie danych w następujących jednostkach: ENEA S.A., ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA Nowa Energia, ENEA Pomiar, GK LW Bogdanka, PEC Oborniki, ENEA Operator oraz ENEA Serwis. Pozostałe spółki Grupy Kapitałowej ENEA nie raportowały działalności gospodarczej zgodnej z systematyką. Każda z działalności gospodarczych sprawdzana pod kątem zgodności z systematyką zarówno w odniesieniu do celu łagodzenia zmian klimatu, jak i do celu adaptacji do zmian klimatu, została oceniona w kontekście dwudziestu ośmiu fizycznych zagrożeń związanych z klimatem wymienionych w klasyfikacji umieszczonej w Dodatku A do Rozporządzenia Delegowanego Komisji (UE) 2021/2139. W pierwszym etapie oceny ryzyka związanego z klimatem zostały wykluczone zagrożenia związane z klimatem niemające wpływu na sprawdzaną działalność z uwagi na brak występowania zagrożeń w lokalizacjach prowadzenia działalności lub z uwagi na brak związku przyczynowego z zaistnieniem szkodliwych skutków dla prowadzenia ocenianych działalności. Efektem wstępnej analizy zagrożeń związanych z klimatem była lista ryzyk zidentyfikowanych jako adekwatne dla ocenianych działalności. W drugim etapie procesu oceny ryzyka i narażenia spółki oceniły istotność skutków materializacji każdego adekwatnego ryzyka dla ocenianych działalności gospodarczych. Analiza zidentyfikowanych ryzyk została przeprowadzona w dwóch horyzontach czasowych wymaganych w Rozporządzeniu: w horyzoncie do 10 lat oraz w horyzoncie od 10 do 30 lat. W procesie analizy żadne ryzyka nie zostały ocenione jako „wysokie”, czyli istotne. Większość ryzyk została oceniona jako „niskie”, pojedyncze ryzyka otrzymały ocenę „średnie”.

W przypadku działalności spółki ENEA Nowa Energia 7.2 *Renowacja istniejących budynków*, która została uznana jako istotnie przyczyniająca się do realizacji celu dotyczącego adaptacji do zmian klimatu, ocena ryzyka związanego z klimatem oraz narażenia na to ryzyko została przeprowadzona analogicznie jak w przypadku analizy pod kątem zasady „nie czyń poważnych szkód”, a rozwiązania adaptacyjne zmniejszające zidentyfikowane ryzyka poprzez dostosowanie wybudowanych w przeszłości pięterzeń związanych z elektrowniami wodnymi, tak by praca elektrowni była bezpieczna i nie generowała zagrożeń, zostały już wdrożone zgodnie z wymogami istotnego wkładu w adaptację do zmian klimatu.

Wszystkie pozostałe działalności uznane za zgodne z systematyką wykazały istotny wkład w cel środowiskowy dotyczący łagodzenia zmian klimatu. W ich przypadku, jak wspomniano wcześniej, ocena ryzyka związanego z klimatem i narażenia na to ryzyko ograniczyła się do wymogów zasady "nie czyni poważnych szkód".

Analiza minimalnych gwarancji

Przeprowadzono również analizę zgodności działalności gospodarczej prowadzonej w roku 2022 z minimalnymi gwarancjami w rozumieniu art. 18 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852. Ocena ta była nadzorowana przez Departament Controllingu Grupy Kapitałowej. Podczas analizy posłużono się art. 18 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 jako punktem wyjścia, a jednocześnie oparto się o wyjaśnienia Platform on Sustainable Finance (*Final Report on Minimum Safeguards*), Wytyczne OECD dla przedsiębiorstw wielonarodowych (*OECD Guidelines for Multinational Enterprises*) oraz Wytyczne ONZ dotyczące biznesu i praw człowieka (*United Nations Guiding Principles for Business and Human Rights*).

W wyniku oceny stwierdzono, że Grupa Kapitałowa ENEA prowadziła w 2022 r. działalność zgodnie z minimalnymi gwarancjami.

Opis działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki i zgodnych z nią oraz informacje kontekstowe

Obrót

- Po analizie wszystkich rodzajów działalności opisanych w Taksonomii UE stwierdzono, że przychody kwalifikujące się do systematyki, ale niezgodne z nią, stanowią 0,88% (265 mln zł), z kolei przychody zgodne z systematyką stanowią 11,80% (3 554 mln zł) wszystkich przychodów z działalności Grupy w roku obrotowym 2022. Przychody niekwalifikujące się do systematyki stanowią zatem 87,32% (26 299 mln zł) wszystkich przychodów z działalności Grupy w roku obrotowym 2022.
- Przychody kwalifikujące się do systematyki, ale niezgodne z nią, pochodzą z następujących działalności:
 - o 4.8. Produkcja energii elektrycznej z bioenergii
 - o 4.9. Przesył i dystrybucja energii elektrycznej
 - o 4.15. Dystrybucja w systemach ciepłowniczych/chłodniczych
 - o 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
 - o 5.1. Budowa, rozbudowa i eksploatacja systemów poboru, uzdatniania i dostarczania wody
 - o 5.3. Budowa, rozbudowa i eksploatacja systemów odprowadzania i oczyszczania ścieków
 - o 6.2. Transport kolejowy towarów
 - o 6.5. Transport motocyklami, samochodami osobowymi i lekkimi pojazdami użytkowymi
 - o 7.2. Renowacja istniejących budynków
 - o 7.3. Montaż, konserwacja i naprawa sprzętu zwiększającego efektywność energetyczną
 - o 7.7. Nabywanie i prawo własności budynków
- Przychody zgodne z systematyką pochodzą z następujących działalności:
 - o 4.1. Produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem technologii fotowoltaicznej
 - o 4.3. Produkcja energii elektrycznej z energii wiatrowej
 - o 4.5. Produkcja energii elektrycznej z energii wodnej
 - o 4.8. Produkcja energii elektrycznej z bioenergii
 - o 4.9. Przesył i dystrybucja energii elektrycznej
 - o 7.4. Montaż, konserwacja i naprawa stacji ładowania pojazdów elektrycznych w budynkach (i na parkingach przy budynkach)
- Przeważającą działalnością zgodną z systematyką jest aktywność 4.9. Przesył i dystrybucja energii elektrycznej, odpowiadającą za 96% wartości licznika kluczowego wskaźnika wyników związanego z obrotem. Spółka ENEA Operator, po przeprowadzeniu pełnej analizy, stwierdziła zgodność z systematyką w odniesieniu do przychodów z działalności koncesjonowanej tj. sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym, a także w odniesieniu do przychodów z tytułu opłat za przyłączenie do sieci. Są to przychody w ramach posiadanego majątku sieciowego i ujmowane przede wszystkim zgodnie z MSSF 15, gdzie do głównych grup umów należą umowy świadczenia usług dystrybucyjnych. W umowach tych usługa świadczona jest w sposób ciągły, a wysokość przychodu uzależniona jest od wysokości opłat za dystrybucję, obliczanej zgodnie z taryfą OSD. Pewien niewielki wkład w tę kwotę ma także ENEA Serwis zajmująca się wykonawstwem sieci elektroenergetycznych wysokich, średnich i niskich napięć czy usługami eksploatacyjnymi na istniejących, czynnych sieciach i urządzeniach elektroenergetycznych.
- Drugą istotną działalnością, odpowiadającą za 3% wartości licznika kluczowego wskaźnika wyników związanego z obrotem, jest aktywność 4.8. Produkcja energii elektrycznej z bioenergii. Spółka ENEA Elektrownia Połaniec, po przeprowadzeniu pełnej analizy, stwierdziła zgodność z systematyką w odniesieniu do przychodów z działalności związanej z funkcjonowaniem Zielonego Bloku w Elektrowni Połaniec. Biorąc pod uwagę, że działalność w zakresie związanym z Zielonym Blokiem polega na produkcji energii elektrycznej i sprzedaży jej odbiorcom hurtowym i pozostałym, łącznie z Regulacyjnymi Usługami Systemowymi, przychody również ujmowano w tym zakresie zgodnie z MSSF 15.
- Mianownik wskaźnika obrotu wynosi 30 118 mln zł.

Nakłady inwestycyjne (CapEx)

- Z analizy wszystkich nakładów inwestycyjnych (CapEx) wynika, że nakłady kwalifikujące się do systematyki, ale niezgodne z nią, stanowią 4,69% (124 mln zł), podczas gdy nakłady inwestycyjne (CapEx) zgodne z systematyką stanowią 54,54% (1 439 mln zł) wszystkich nakładów inwestycyjnych (CapEx) Grupy w roku obrotowym 2022. Nakłady inwestycyjne (CapEx) niekwalifikujące się do systematyki stanowią wobec tego 40,77% (1 076 mln zł) wszystkich nakładów inwestycyjnych (CapEx) Grupy w roku obrotowym 2022.
- Nakłady inwestycyjne (CapEx) kwalifikujące się do systematyki, ale niezgodne z nią, pochodzą z następujących działalności:
 - o 3.1. Wytwarzanie energii technologii odnawialnej
 - o 3.5. Produkcja sprzętu zwiększającego efektywność budynków
 - o 4.8. Produkcja energii elektrycznej z bioenergii
 - o 4.10. Magazynowanie energii elektrycznej
 - o 4.15. Dystrybucja w systemach ciepłowniczych/chłodniczych
 - o 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
 - o 5.2. Modernizacja systemów poborów uzdatniania i dostarczania wody
 - o 6.5. Transport motocyklami, samochodami osobowymi i lekkimi pojazdami użytkowymi
 - o 6.6. Usługi transportu drogowego towarów
 - o 7.1. Budowa nowych budynków
 - o 7.2. Renowacja istniejących budynków
 - o 7.3. Montaż, konserwacja i naprawa sprzętu zwiększającego efektywność energetyczną
 - o 7.7. Nabywanie i prawo własności budynków
 - o 9.2. Działalność badawcza, rozwojowa i innowacyjna dotycząca bezpośredniego wychwytywania dwutlenku węgla z powietrza
- Nakłady inwestycyjne (CapEx) zgodne z systematyką pochodzą z następujących działalności:
 - o 3.1. Wytwarzanie energii technologii odnawialnej
 - o 4.1. Produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem technologii fotowoltaicznej
 - o 4.3. Produkcja energii elektrycznej z energii wiatrowej
 - o 4.5. Produkcja energii elektrycznej z energii wodnej
 - o 4.8. Produkcja energii elektrycznej z bioenergii
 - o 4.9. Przesył i dystrybucja energii elektrycznej
 - o 7.2. Renowacja istniejących budynków
 - o 7.3. Montaż, konserwacja i naprawa sprzętu zwiększającego efektywność energetyczną
 - o 7.4. Montaż, konserwacja i naprawa stacji ładowania pojazdów elektrycznych w budynkach (i na parkingach przy budynkach)
 - o 7.6. Montaż, konserwacja i naprawa systemów technologii energii odnawialnej
- Przeważającą działalnością zgodną z systematyką jest aktywność 4.9. Przesył i dystrybucja energii elektrycznej, odpowiadająca za 96% wartości licznika kluczowego wskaźnika wyników związanego z nakładami inwestycyjnymi (CapEx). Spółka ENEA Operator stwierdziła zgodność z systematyką w związku z inwestycjami sieciowymi obejmującymi między innymi: przyłączanie nowych odbiorców, nowych źródeł oraz związaną z tym budowę nowych sieci, modernizację i odtworzenie istniejącego majątku, liczniki i układy pomiarowe, a także infrastrukturę teleinformatyczną stanowiącą integralną część eksploatowanej przez ENEA Operator sieci dystrybucyjnej. Znacząca większość nakładów inwestycyjnych poniesionych w ten sposób została ujęta zgodnie z MSR 16 Rzeczowe aktywa trwałe.
- Drugą istotną działalnością, odpowiadającą za 3% wartości licznika kluczowego wskaźnika wyników związanego z nakładami inwestycyjnymi (CapEx), była aktywność 4.8. Produkcja energii elektrycznej z bioenergii. Spółka ENEA Elektrownia Połaniec po przeprowadzeniu pełnej analizy, stwierdziła zgodność z systematyką w odniesieniu do nakładów inwestycyjnych (CapEx) związanych z funkcjonowaniem Zielonego Bloku w Elektrowni Połaniec, w tym dostosowaniem do konkluzji BAT. Wspomniane inwestycje dotyczące obszarów Wytwarzania i Dystrybucji, zostały opisane w szerszym zakresie, uwzględniając również inwestycje, które nie zostały uznane za zgodne z systematyką, w części Oświadczenia na temat informacji niefinansowego dotyczącej Realizowanych działań i inwestycji. Zdecydowana większość nakładów inwestycyjnych uznanych za zgodne z systematyką była zwiększeniami w rozumieniu MSR 16 Rzeczowe aktywa trwałe.
- Mianownik wskaźnika CapEx wynosi 2 639 mln zł.

Wydatki operacyjne (OpEx)

- Analiza wszystkich wydatków operacyjnych (OpEx) wskazuje, że wydatki kwalifikujące się do systematyki, ale niezgodne z nią, stanowią 11,10% (72 mln zł), natomiast wydatki operacyjne (OpEx) zgodne z systematyką stanowią 37,41% (243 mln zł) wszystkich wydatków operacyjnych (OpEx) Grupy w roku obrotowym 2022. Wydatki operacyjne (OpEx) niekwalifikujące się do systematyki stanowią więc 51,49% (334 mln zł) wszystkich wydatków operacyjnych (OpEx) Grupy w roku obrotowym 2022.
- Wydatki operacyjne (OpEx) kwalifikujące się do systematyki, ale niezgodne z nią, pochodzą z następujących działalności:
 - o 4.8. Produkcja energii elektrycznej z bioenergii

- 4.15. Dystrybucja w systemach ciepłowniczych/chłodniczych
- 4.20. Kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z bioenergii
- 4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych
- 4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym
- 6.5. Transport motocyklami, samochodami osobowymi i lekkimi pojazdami użytkowymi
- 6.6. Usługi transportu drogowego towarów
- 7.2. Renowacja istniejących budynków
- 7.3. Montaż, konserwacja i naprawa sprzętu zwiększającego efektywność energetyczną
- 7.7. Nabywanie i prawo własności budynków
- Wydatki operacyjne (OpEx) zgodne z systematyką pochodzą z następujących działalności:
 - 4.1. Produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem technologii fotowoltaicznej
 - 4.3. Produkcja energii elektrycznej z energii wiatrowej
 - 4.5. Produkcja energii elektrycznej z energii wodnej
 - 4.8. Produkcja energii elektrycznej z bioenergii
 - 4.9. Przesył i dystrybucja energii elektrycznej
 - 6.5. Transport motocyklami, samochodami osobowymi i lekkimi pojazdami użytkowymi
 - 7.2. Renowacja istniejących budynków
- Przeważającą działalnością zgodną z systematyką jest aktywność 4.9. Przesył i dystrybucja energii elektrycznej, odpowiadająca za 83% wartości licznika kluczowego wskaźnika wyników odnoszącego się do wydatków operacyjnych (OpEx). Spółka ENEA Operator stwierdziła zgodność z systematyką w związku kosztami dotyczącymi prac konserwacyjnych w zakresie posiadanego majątku sieciowego, kosztami pracy wykonywanej systemem gospodarczym oraz kosztami powiązаныmi, bez których eksploatacja nie odbywałaby się. Najważniejszą kategorią spośród tych kilku wymienionych są zdecydowanie koszty pracownicze (osobowy fundusz płac, składki na ubezpieczenia społeczne, odpisy ZFŚS) związane z pracownikami wykonującymi konserwację i naprawy.
- Drugą istotną działalnością, odpowiadającą za 9% wartości licznika kluczowego wskaźnika wyników odnoszącego się do wydatków operacyjnych (OpEx), była aktywność 4.8. Produkcja energii elektrycznej z bioenergii. Spółka ENEA Elektrownia Połaniec po przeprowadzeniu pełnej analizy, stwierdziła zgodność z systematyką w odniesieniu do wydatków operacyjnych (OpEx) związanych z funkcjonowaniem Zielonego Bloku w Elektrowni Połaniec. Wydatki te dotyczą remontów i konserwacji przede wszystkim na wydziale instalacji biomasy, dotyczą także kotłów czy urządzeń pomocniczych (są to zarówno naprawcze materiały bezpośrednio, ale i koszty usługodawców zewnętrznych poniesione w tym celu).
- Mianownik wskaźnika OpEx wynosi 648 mln zł.

Kluczowe wskaźniki wyników związane z obrotem (KPI obrotu)¹⁾

Działalność gospodarcza (1)				Kryteria dotyczące istotnego wkładu						Kryteria dotyczące zasady "nie wyrządza poważnych szkód"									
				Różnorodność biologiczna i ekosystemy (10)						Różnorodność biologiczna i ekosystemy (16)									
Kod lub kody (2)	Obrot (wartość bezwzględna) (3)	Część obrotu(4)	[tys. zł]	Łagodzenie zmian klimatu (5)	Adaptacja do zmian klimatu (6)	Zasoby wodne i morskie (7)	Gospodarka o obiegu zamkniętym (8)	Zanieczyszczenie (9)	Łagodzenie zmian klimatu (11)	Adaptacja do zmian klimatu (12)	Zasoby wodne i morskie (13)	Gospodarka o obiegu zamkniętym (14)	Zanieczyszczenie (15)	Minimalne gwarancje (17)	Udział procentowy obrotu zgodnego z systematyką: rok N (18)		Udział procentowy obrotu zgodnego z systematyką: rok N-1 (19)		
															%	%	%	%	%
A. DZIAŁALNOŚĆ KWALIFIKUJĄCA SIĘ DO SYSTEMATYKI																			
A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)																			
Produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem technologii fotowoltaicznej	4.1.	1 314	0,00%	100%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	N/D	T	N/D	T	T	0,00%	N/D	N/D	N/D
Produkcja energii elektrycznej z energii wiatrowej	4.3.	36 822	0,12%	100%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	T	T	N/D	T	T	0,12%	N/D	N/D	N/D
Produkcja energii elektrycznej z energii wodnej	4.5.	6 848	0,02%	100%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	T	N/D	N/D	T	T	0,02%	N/D	N/D	N/D
Produkcja energii elektrycznej z bioenergii	4.8.	92 189	0,31%	100%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	T	N/D	T	T	T	0,31%	N/D	N/D	N/D
Przesył i dystrybucja energii elektrycznej	4.9.	3 416 156	11,34%	100%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	N/D	T	T	T	T	11,34%	N/D	E	N/D
Montaż, konserwacja i naprawa stacji ładowania pojazdów elektrycznych w budynkach (i na parkingach przy budynkach)	7.4.	237	0,00%	100%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	N/D	N/D	N/D	N/D	T	0,00%	N/D	E	N/D
Obrót ze zrównoważonej środowiskowo działalności (zgodnej z systematyką) (A.1)		3 553 567	11,80%	100,00%	0,00%	0%	0%	0%								11,80%	N/D		
A.2 Działalność kwalifikująca się do systematyki, ale niezrównoważona środowiskowo (działalność niezgodna z systematyką)																			
Produkcja energii elektrycznej z bioenergii	4.8.	2 671	0,01%																
Przesył i dystrybucja energii elektrycznej	4.9.	7 146	0,02%																
Dystrybucja w systemach ciepłowniczych/chłodniczych	4.15.	127 076	0,42%																

Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych	4.30.	16 089	0,05%	
Budowa, rozbudowa i eksploatacja systemów poboru, uzdatniania i dostarczania wody	5.1.	30	0,00%	
Budowa, rozbudowa i eksploatacja systemów odprowadzania i oczyszczania ścieków	5.3.	9	0,00%	
Transport kolejowy towarów	6.2.	19 026	0,06%	
Transport motocyklami, samochodami osobowymi i lekkimi pojazdami użytkowymi	6.5.	66	0,00%	
Renowacja istniejących budynków	7.2.	132	0,00%	
Montaż, konserwacja i naprawa sprzętu zwiększającego efektywność energetyczną	7.3.	90 459	0,30%	
Nabywanie i prawo własności budynków	7.7.	2 286	0,01%	
Obrót z działalności kwalifikującej się do systematyki, ale niezrównoważonej środowiskowo (działalności niezgodnej z systematyką) (A.2)		264 990	0,88%	
Razem (A.1 + A.2)		3 818 557	12,68%	11,80% N/D
B. DZIAŁALNOŚĆ NIEKWALIFIKUJĄCA SIĘ DO SYSTEMATYKI				
Obrót z działalności niekwalifikującej się do systematyki (B)		26 299 295	87,32%	
Razem (A + B)		30 117 852	100%	

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągłeń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Kluczowe wskaźniki wyników związane z nakładami inwestycyjnymi (CapEx) (KPI dotyczące nakładów inwestycyjnych)¹⁾

Działalność gospodarcza (1)	Kod lub kody (2)	Nakłady inwestycyjne w ujęciu bezwzględnym (3)	Udział procentowy nakładów inwestycyjnych (4)	Kryteria dotyczące istotnego wkładu						Kryteria dotyczące zasady "nie wyrządza poważnych szkód"									
				Różnorodność biologiczna i ekosystemy (10)						Różnorodność biologiczna i ekosystemy (16)			Minimalne gwarancje (17)			Udział procentowy nakładów inwestycyjnych zgodnych z systematyką, rok N-1 (19)		Kategoria (działalność wspomagająca lub) (20)	
				Łagodzenie zmian klimatu (5)	Adaptacja do zmian klimatu (6)	Zasoby wodne i morskie (7)	Gospodarka o obiegu zamkniętym (8)	Zanieczyszczenie (9)	Łagodzenie zmian klimatu (11)	Adaptacja do zmian klimatu (12)	Zasoby wodne i morskie (13)	Gospodarka o obiegu zamkniętym (14)	Zanieczyszczenie (15)	T/N	T/N	T/N	%	%	E
[tys. zł]	%	%	%	%	%	%	%	T/N	T/N	T/N	T/N	T/N	%	%	E	T			
A. DZIAŁALNOŚĆ KWALIFIKUJĄCA SIĘ DO SYSTEMATYKI																			
A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)																			
Wytwarzanie energii technologii odnawialnej	3.1.	250	0,01%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	T	T	T	T	0,01%	N/D	E	N/D
Produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem technologii fotowoltaicznej	4.1.	3 740	0,14%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	N/D	T	N/D	T	0,14%	N/D	N/D	N/D
Produkcja energii elektrycznej z energii wiatrowej	4.3.	95	0,00%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	T	T	N/D	T	0,00%	N/D	N/D	N/D
Produkcja energii elektrycznej z energii wodnej	4.5.	5 649	0,21%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	T	N/D	N/D	T	0,21%	N/D	N/D	N/D
Produkcja energii elektrycznej z bioenergii	4.8.	43 893	1,66%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	T	N/D	T	T	1,66%	N/D	N/D	N/D
Przesył i dystrybucja energii elektrycznej	4.9.	1 383 964	52,45%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	N/D	T	T	T	52,45%	N/D	E	N/D
Renowacja istniejących budynków	7.2.	71	0,00%	0%	100%	0%	0%	0%	0%	T	N/D	T	T	T	N/D	0,00%	N/D	N/D	N/D
Montaż, konserwacja i naprawa sprzętu zwiększającego efektywność energetyczną	7.3.	858	0,03%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	N/D	N/D	T	N/D	0,03%	N/D	E	N/D
Montaż, konserwacja i naprawa stacji ładowania pojazdów elektrycznych w budynkach (i na parkingach przy budynkach)	7.4.	128	0,00%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	N/D	N/D	N/D	T	0,00%	N/D	E	N/D
Montaż, konserwacja i naprawa systemów technologii energii odnawialnej	7.6.	580	0,02%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	N/D	N/D	N/D	T	0,02%	N/D	E	N/D
Nakłady inwestycyjne z tytułu działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodnej z systematyką) (A.1)		1 439 227	54,54%	100,00%	0,00%	0%	0%	0%	0%							54,54%	N/D		

A.2 Działalność kwalifikująca się do systematyki, ale niezrównoważona środowiskowo (działalność niezgodna z systematyką)					
Wytwarzanie energii technologii odnawialnej	3.1.	2 182	0,08%		
Produkcja sprzętu zwiększającego efektywność budynków	3.5.	190	0,01%		
Produkcja energii elektrycznej z bioenergii	4.8.	334	0,01%		
Magazynowanie energii elektrycznej	4.10.	237	0,01%		
Dystrybucja w systemach ciepłowniczych/chłodniczych	4.15.	45 094	1,71%		
Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych	4.29.	2 027	0,08%		
Modernizacja systemów poborów uzdatniania i dostarczania wody	5.2.	49	0,00%		
Transport motocyklami, samochodami osobowymi i lekkimi pojazdami użytkowymi	6.5.	4 167	0,16%		
Usługi transportu drogowego towarów	6.6.	1 961	0,07%		
Budowa nowych budynków	7.1.	21 576	0,82%		
Renowacja istniejących budynków	7.2.	13 976	0,53%		
Montaż, konserwacja i naprawa sprzętu zwiększającego efektywność energetyczną	7.3.	31 287	1,19%		
Nabywanie i prawo własności budynków	7.7.	285	0,01%		
Działalność badawcza, rozwojowa i innowacyjna dotycząca bezpośredniego wychwytywania dwutlenku węgla z powietrza	9.2.	270	0,01%		
Nakłady inwestycyjne z tytułu działalności kwalifikującej się do systematyki, ale niezrównoważonej środowiskowo (działalności niezgodnej z systematyką) (A.2)		123 636	4,69%		
Razem (A.1 + A.2)		1 562 862	59,23%		54,54% N/D
B. DZIAŁALNOŚĆ NIEKWALIFIKUJĄCA SIĘ DO SYSTEMATYKI					
Nakłady inwestycyjne z tytułu działalności niekwalifikującej się do systematyki (B)		1 075 675	40,77%		
Razem (A + B)		2 638 537	100%		

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągleń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Kluczowe wskaźniki wyników w odniesieniu do wydatków operacyjnych (OpEx) (KPI w odniesieniu do wydatków operacyjnych)¹

Działalność gospodarcza (1)	Koszty operacyjne w ujęciu bezwzględnym (3)	Kod lub kody (2)	Udział procentowy wydatków operacyjnych (4)	Kryteria dotyczące istotnego wkładu						Kryteria dotyczące zasad "nie wyrządza poważnych szkód"											
				Łagodzenie zmian klimatu (5)	Adaptacja do zmian klimatu (6)	Zasoby wodne i morskie (7)	Gospodarka o obiegu zamkniętym (8)	Zanieczyszczenie (9)	Różnorodność biologiczna i ekosystemy (10)	Łagodzenie zmian klimatu (11)	Adaptacja do zmian klimatu (12)	Zasoby wodne i morskie (13)	Gospodarka o obiegu zamkniętym (14)	Zanieczyszczenie (15)	Różnorodność biologiczna i ekosystemy (16)	Minimalne gwarancje (17)	Udział procentowy wydatków operacyjnych zgodnych z systematyką, rok N (18)		Kategoria (działalność wspomaganą lub) (20)		Kategoria (działalność na rzecz przejścia) (21)
																	%	%	%	%	
[tys. zł]	%		%	%	%	%	%	%	%	T/N	T/N	T/N	T/N	T/N	T/N	T/N	%	%	E	T	
A. DZIAŁALNOŚĆ KWALIFIKUJĄCA SIĘ DO SYSTEMATYKI																					
A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)																					
Produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem technologii fotowoltaicznej	4.1.	4	0,00%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	N/D	T	N/D	T	T	0,00%	N/D	N/D	N/D	
Produkcja energii elektrycznej z energii wiatrowej	4.3.	8826	1,36%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	T	T	N/D	T	T	1,36%	N/D	N/D	N/D	
Produkcja energii elektrycznej z energii wodnej	4.5.	11 112	1,71%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	T	N/D	N/D	T	T	1,71%	N/D	N/D	N/D	
Produkcja energii elektrycznej z bioenergii	4.8.	21 641	3,34%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	T	N/D	T	T	T	3,34%	N/D	N/D	N/D	
Przesył i dystrybucja energii elektrycznej	4.9.	200 444	30,92%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	N/D	T	T	T	T	30,92%	N/D	E	N/D	
Transport motocyklami, samochodami osobowymi i lekkimi pojazdami użytkowymi	6.5.	2	0,00%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	T	N/D	T	T	T	N/D	T	0,00%	N/D	N/D	N/D	
Renowacja istniejących budynków	7.2.	480	0,07%	0%	100%	0%	0%	0%	0%	N/D	T	N/D	T	T	N/D	T	0,07%	N/D	N/D	N/D	
Wydatki operacyjne z tytułu działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodnej z systematyką) (A.1)		242 509	37,41%	99,80%	0,20%	0%	0%	0%	0%								37,41%	N/D			

A.2 Działalność kwalifikująca się do systematyki, ale nie zrównoważona środowiskowo (działalność niezgodna z systematyką)							
Produkcja energii elektrycznej z bioenergii	4.8.	711	0,11%				
Dystrybucja w systemach ciepłowniczych/chłodniczych	4.15.	5 393	0,83%				
Kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z bioenergii	4.20.	4 366	0,67%				
okosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych	4.30.	835	0,13%				
Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym	4.31.	11	0,00%				
Transport motocyklami, samochodami osobowymi i lekkimi pojazdami użytkowymi	6.5.	7 713	1,19%				
Usługi transportu drogowego towarów	6.6.	310	0,05%				
Renowacja istniejących budynków	7.2.	21 099	3,25%				
Montaż, konserwacja i naprawa sprzętu zwiększającego efektywność energetyczną	7.3.	28 522	4,40%				
Nabywanie i prawo własności budynków	7.7.	3 026	0,47%				
Wydatki operacyjne z tytułu działalności kwalifikującej się do systematyki, ale nie zrównoważonej środowiskowo (działalności niezgodnej z systematyką) (A.2)		71 985	11,10%				
Razem (A.1 + A.2)		314 495	48,51%				37,41% N/D

B. DZIAŁALNOŚĆ NIEKWALIFIKUJĄCA SIĘ DO SYSTEMATYKI

Wydatki operacyjne z działalności niekwalifikującej się do systematyki (B) 333 836 51,49%

Razem (A + B) 648 330 100%

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągleń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Działalność związana z energią jądrową i gazem ziemnym

Obrót

Wzór 1. Działalność związana z energią jądrową i gazem ziemnym

Wiersz	Działalność związana z energią jądrową	
1	Przedsiębiorstwo prowadzi badania, rozwój, demonstrację i rozmieszczenie innowacyjnych instalacji wytwarzania energii elektrycznej wytwarzających energię w ramach procesów jądrowych przy minimalnej ilości odpadów z cyklu paliwowego, finansuje tę działalność lub jest ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
2	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę i bezpieczną eksploatację nowych obiektów jądrowych w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła technologicznego, w tym na potrzeby systemu ciepłowniczego lub procesów przemysłowych, takich jak produkcja wodoru, a także ich modernizację pod kątem bezpieczeństwa, z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technologii, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
3	Przedsiębiorstwo prowadzi bezpieczną eksploatację istniejących obiektów jądrowych wytwarzających energię elektryczną lub ciepło technologiczne, w tym na potrzeby systemu ciepłowniczego lub procesów przemysłowych, takich jak produkcja wodoru z energii jądrowej, a także ich modernizację pod kątem bezpieczeństwa, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
Wiersz	Działalność związana z gazem ziemnym	
4	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę lub eksploatację instalacji do wytwarzania energii elektrycznej z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
5	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę, modernizację i eksploatację instalacji do skojarzonego wytwarzania energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	<u>TAK</u> /NIE
6	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę, modernizację i eksploatację instalacji do wytwarzania ciepła wytwarzających energię cieplną/chłodniczą z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	<u>TAK</u> /NIE

Wzór 2. Działalność gospodarcza zgodna z systematyką (mianownik)¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Kwota i udział (informacje należy przedstawić w kwotach pieniężnych i wartościach procentowych)					
		CCM + CCA		Łagodzenie zmian klimatu (CCM)		Adaptacja do zmian klimatu (CCA)	
		Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%
1	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	3 553 567	11,80%	3 553 567	11,80%	N/D	N/D
8	Całkowity mający zastosowanie kluczowy wskaźnik wyników	30 117 852	100%	30 117 852	100%	30 117 852	100%

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągleń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Wzór 3. Działalność gospodarcza zgodna z systematyką (licznik)¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Kwota i udział (informacje należy przedstawić w kwotach pieniężnych i wartościach procentowych)					
		CCM + CCA		Łagodzenie zmian klimatu (CCM)		Adaptacja do zmian klimatu (CCA)	
		Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%
1	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	3 553 567	100%	3 553 567	100%	N/D	N/D
8	Całkowita kwota i całkowity udział rodzajów działalności gospodarczej zgodnej z systematyką w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	3 553 567	100%	3 553 567	100%	N/D	N/D

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrąglenia do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Wzór 4. Działalność gospodarcza kwalifikująca się do systematyki, ale niezgodna z systematyką¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Udział (informacje należy przedstawić w kwotach pieniężnych i wartościach procentowych)					
		CCM + CCA		Łagodzenie zmian klimatu (CCM)		Adaptacja do zmian klimatu (CCA)	
		Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%
1	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	16 089	0,05%	16 089	0,05%	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	248 901	0,83%	248 901	0,83%	N/D	N/D
8	Całkowita kwota i całkowity udział rodzajów działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	264 990	0,88%	264 990	0,88%	N/D	N/D

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrąglenia do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Wzór 5. Działalność gospodarcza niekwalifikująca się do systematyki¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Kwota (tys. zł)	Udział procentowy
1	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 1 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 2 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 3 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 4 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 5 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 6 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej niekwalifikującej się do systematyki, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	26 299 295	87,32%
8	Całkowita kwota i całkowity udział rodzajów działalności gospodarczej niekwalifikującej się do systematyki w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	26 299 295	87,32%

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągleń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Nakłady inwestycyjne (CapEx)

Wzór 1. Działalność związana z energią jądrową i gazem ziemnym

<i>Wiersz</i>	Działalność związana z energią jądrową	
1	Przedsiębiorstwo prowadzi badania, rozwój, demonstrację i rozmieszczenie innowacyjnych instalacji wytwarzania energii elektrycznej wytwarzających energię w ramach procesów jądrowych przy minimalnej ilości odpadów z cyklu paliwowego, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
2	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę i bezpieczną eksploatację nowych obiektów jądrowych w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła technologicznego, w tym na potrzeby systemu ciepłowniczego lub procesów przemysłowych, takich jak produkcja wodoru, a także ich modernizację pod kątem bezpieczeństwa, z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technologii, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
3	Przedsiębiorstwo prowadzi bezpieczną eksploatację istniejących obiektów jądrowych wytwarzających energię elektryczną lub ciepło technologiczne, w tym na potrzeby systemu ciepłowniczego lub procesów przemysłowych, takich jak produkcja wodoru z energii jądrowej, a także ich modernizację pod kątem bezpieczeństwa, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
<i>Wiersz</i>	Działalność związana z gazem ziemnym	
4	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę lub eksploatację instalacji do wytwarzania energii elektrycznej z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
5	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę, modernizację i eksploatację instalacji do skojarzonego wytwarzania energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	<u>TAK</u> /NIE
6	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę, modernizację i eksploatację instalacji do wytwarzania ciepła wytwarzających energię cieplną/chłodniczą z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	<u>TAK</u> /NIE

Wzór 2. Działalność gospodarcza zgodna z systematyką (mianownik)¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Kwota i udział (informacje należy przedstawić w kwotach pieniężnych i wartościach procentowych)					
		CCM + CCA		Łagodzenie zmian klimatu (CCM)		Adaptacja do zmian klimatu (CCA)	
		Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%
1	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	1 439 227	54,540%	1 439 156	54,537%	71	0,003%
8	Całkowity mający zastosowanie kluczowy wskaźnik wyników	2 638 537	100%	2 638 537	100%	2 638 537	100%

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągleń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Wzór 3. Działalność gospodarcza zgodna z systematyką (licznik)¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Kwota i udział (informacje należy przedstawić w kwotach pieniężnych i wartościach procentowych)					
		CCM + CCA		Łagodzenie zmian klimatu (CCM)		Adaptacja do zmian klimatu (CCA)	
		Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%
1	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	1 439 227	100%	1 439 156	99,995%	71	0,005%
8	Całkowita kwota i całkowity udział rodzajów działalności gospodarczej zgodnej z systematyką w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	1 439 227	100%	1 439 156	99,995%	71	0,005%

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągleń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Wzór 4. Działalność gospodarcza kwalifikująca się do systematyki, ale niezgodna z systematyką¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Udział (informacje należy przedstawić w kwotach pieniężnych i wartościach procentowych)					
		CCM + CCA		Łagodzenie zmian klimatu (CCM)		Adaptacja do zmian klimatu (CCA)	
		Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%
1	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	2 027	0,08%	2 027	0,08%	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	121 609	4,61%	121 609	4,61%	N/D	N/D
8	Całkowita kwota i całkowity udział rodzajów działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	123 636	4,69%	123 636	4,69%	N/D	N/D

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrąglenia do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Wzór 5. Działalność gospodarcza niekwalifikująca się do systematyki¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Kwota (tys. zł)	Udział procentowy
1	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 1 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 2 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 3 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 4 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 5 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 6 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej niekwalifikującej się do systematyki, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	1 075 675	40,77%
8	Całkowita kwota i całkowity udział rodzajów działalności gospodarczej niekwalifikującej się do systematyki w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	1 075 675	40,77%

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągleń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Wydatki Operacyjne (OpEx)

Wzór 1. Działalność związana z energią jądrową i gazem ziemnym

Wiersz	Działalność związana z energią jądrową	
1	Przedsiębiorstwo prowadzi badania, rozwój, demonstrację i rozmieszczenie innowacyjnych instalacji wytwarzania energii elektrycznej wytwarzających energię w ramach procesów jądrowych przy minimalnej ilości odpadów z cyklu paliwowego, finansuje tę działalność lub jest ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
2	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę i bezpieczną eksploatację nowych obiektów jądrowych w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła technologicznego, w tym na potrzeby systemu ciepłowniczego lub procesów przemysłowych, takich jak produkcja wodoru, a także ich modernizację pod kątem bezpieczeństwa, z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technologii, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
3	Przedsiębiorstwo prowadzi bezpieczną eksploatację istniejących obiektów jądrowych wytwarzających energię elektryczną lub ciepło technologiczne, w tym na potrzeby systemu ciepłowniczego lub procesów przemysłowych, takich jak produkcja wodoru z energii jądrowej, a także ich modernizację pod kątem bezpieczeństwa, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
Wiersz	Działalność związana z gazem ziemnym	
4	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę lub eksploatację instalacji do wytwarzania energii elektrycznej z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	TAK/ <u>NIE</u>
5	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę, modernizację i eksploatację instalacji do skojarzonego wytwarzania energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	<u>TAK</u> /NIE
6	Przedsiębiorstwo prowadzi budowę, modernizację i eksploatację instalacji do wytwarzania ciepła wytwarzających energię cieplną/chłodniczą z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych, finansuje tę działalność lub ma na nią ekspozycję.	<u>TAK</u> /NIE

Wzór 2. Działalność gospodarcza zgodna z systematyką (mianownik)¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Kwota i udział (informacje należy przedstawić w kwotach pieniężnych i wartościach procentowych)					
		CCM + CCA		Łagodzenie zmian klimatu (CCM)		Adaptacja do zmian klimatu (CCA)	
		Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%
1	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	242 509	37,41%	242 029	37,33%	480	0,08%
8	Całkowity mający zastosowanie kluczowy wskaźnik wyników	648 330	100%	648 330	100%	648 330	100%

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągleń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Wzór 3. Działalność gospodarcza zgodna z systematyką (licznik)¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Kwota i udział (informacje należy przedstawić w kwotach pieniężnych i wartościach procentowych)					
		CCM + CCA		Łagodzenie zmian klimatu (CCM)		Adaptacja do zmian klimatu (CCA)	
		Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%
1	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej zgodnej z systematyką, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	242 509	100%	242 029	99,80%	480	0,20%
8	Całkowita kwota i całkowity udział rodzajów działalności gospodarczej zgodnej z systematyką w liczniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	242 509	100%	242 029	99,80%	480	0,20%

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągleń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Wzór 4. Działalność gospodarcza kwalifikująca się do systematyki, ale niezgodna z systematyką¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Udział (informacje należy przedstawić w kwotach pieniężnych i wartościach procentowych)					
		CCM + CCA		Łagodzenie zmian klimatu (CCM)		Adaptacja do zmian klimatu (CCA)	
		Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%	Kwota (tys. zł)	%
1	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D	0	N/D	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	835	0,129%	835	0,129%	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, o której mowa w sekcji 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	11	0,002%	11	0,002%	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	71 139	10,969%	71 139	10,969%	N/D	N/D
8	Całkowita kwota i całkowity udział rodzajów działalności gospodarczej kwalifikującej się do systematyki, ale niezgodnej z systematyką w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	71 985	11,10%	71 985	11,10%	N/D	N/D

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągleń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

Wzór 5. Działalność gospodarcza niekwalifikująca się do systematyki¹⁾

Wiersz	Rodzaje działalności gospodarczej	Kwota (tys. zł)	Udział procentowy
1	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 1 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.26 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
2	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 2 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.27 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
3	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 3 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.28 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
4	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 4 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.29 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
5	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 5 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.30 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
6	Kwota i udział działalności gospodarczej, o której mowa w wierszu 6 wzoru 1, która jest działalnością gospodarczą niekwalifikującą się do systematyki zgodnie z sekcją 4.31 załączników I i II do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	0	N/D
7	Kwota i udział innych rodzajów działalności gospodarczej niekwalifikującej się do systematyki, niewymienionych w wierszach 1–6 powyżej w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	333 836	51,49%
8	Całkowita kwota i całkowity udział rodzajów działalności gospodarczej niekwalifikującej się do systematyki w mianowniku mającego zastosowanie kluczowego wskaźnika wyników	333 836	51,49%

¹⁾ Ewentualne różnice pomiędzy sumą pojedynczych kwot pieniężnych oraz wielkości procentowych z wierszy w danej podgrupie tabeli (np. w podgrupie „A.1 Rodzaje działalności zrównoważonej środowiskowo (zgodna z systematyką)”) a jedną kwotą pieniężną czy wielkością procentową stanowiącą ich podsumowanie w danej podgrupie wynikają wyłącznie z zaokrągleń do tysięcy złotych (kwoty pieniężne) oraz do dwóch miejsc dziesiętnych (wielkości procentowe).

7. Zagadnienia pracownicze – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki

GK ENEA zapewnia dobre i stabilne warunki zatrudnienia oraz dostęp do pakietu świadczeń pozapłacowych. Dbą o rozwój Pracowników oferując im szkolenia podnoszące kompetencje. Pracuje nad kulturą zapewniającą wzajemny szacunek, respektowanie różnorodności i wsparcie współpracowników. Stara się w ten sposób tworzyć bezpieczne i przyjazne środowisko pracy. Firma gwarantuje swoim Pracownikom pełne przestrzeganie ich praw, w szczególności do równego traktowania, odpoczynku, sprawiedliwego wynagrodzenia, zrzeszania się oraz prywatności.

7.1. Regulacje z obszaru pracowniczego

Zagadnienia pracownicze regulują przede wszystkim:

- zakładowe układy zbiorowe pracy,
- *Kodeks Etyki Grupy ENEA* oraz *Kodeks Etyki GK LW Bogdanka*,
- *Polityka Compliance Grupy ENEA* i *Polityka Compliance Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A.*, określające m.in. pożądane zachowania i postawy Pracowników,
- *Procedury realizacji działań rozwojowych pracowników*,
- *Preliminarz Wspólnej Działalności Socjalnej Grupy Kapitałowej ENEA*, wyznaczający zakres i zasady udzielania świadczeń socjalnych na rzecz Pracowników w danym roku,
- polityki ds. przeciwdziałania mobbingowi, dyskryminacji i innym nieakceptowalnym zachowaniom w spółkach Grupy,
- *Procedura Komitetu Zarządzania Grupy ENEA dotycząca polityki personalnej w zakresie obsady Zarządów i Rad Nadzorczych Spółek*.

Ponadto, w poszczególnych spółkach obowiązują polityki i procedury dostosowane do ich specyfiki. Określają one m.in. proces rekrutacji, zasady adaptacji, zasady premiowania, ewidencjonowanie czasu pracy, ewidencjonowanie i rozliczanie podróży służbowych czy zasady realizacji rozstań z Pracownikami. Przyjęte regulacje wewnętrzne zapewniają zgodność funkcjonowania spółek z przepisami *Kodeksu pracy* oraz pozostałymi przepisami prawa odnoszącymi się do praw i obowiązków pracowniczych.

Dodatkowo, każdego roku kierownicy jednostek organizacyjnych, w konsultacji z Pracownikami, przygotowują zestawienia określające zapotrzebowanie na szkolenia rozwijające kompetencje kadry, na podstawie których realizowane są programy rozwojowe w spółkach GK ENEA.

Pomimo że GK ENEA nie opracowała osobnej polityki zarządzania różnorodnością, a dane dotyczące różnorodności nie są raportowane do zarządów i rad nadzorczych spółek, Grupa jednak dokłada starań, by w praktyce uwzględniać zróżnicowanie zatrudnionych osób, np. wynikające z posiadanego doświadczenia, wiedzy czy zainteresowań. Przestrzegana jest zasada równego traktowania bez względu na płeć, wiek, status majątkowy czy poglądy polityczne, a poświęcone jej zapisy uwzględniono w *Kodeksie Etyki Grupy ENEA* i *Kodeksie Etyki GK LW Bogdanka*, zakładowych układach zbiorowych pracy (ZUZP), *Polityce przeciwdziałania mobbingowi i dyskryminacji oraz innym nieakceptowalnym zachowaniom* oraz *Polityce Compliance Grupy ENEA*.

Ważniejsze regulacje wewnętrzne z zakresu zagadnień pracowniczych obowiązujące w spółkach GK ENEA kluczowych z punktu widzenia kwestii pracowniczych

ENE A S.A.	<ul style="list-style-type: none"> – <i>Kodeks Etyki Grupy ENEA</i> – <i>Ponadzakładowy Układ Zbiorowy Pracy dla Pracowników Przemysłu Energetycznego</i> – <i>Zakładowy Układ Zbiorowy Pracy dla Pracowników ENEA S.A. oraz Spółek zależnych wymienionych w załączniku nr 10 do Układu</i> – <i>Regulamin Pracy w ENEA S.A.</i> – <i>Polityka przeciwdziałania mobbingowi i dyskryminacji oraz innym nieakceptowalnym zachowaniom w ENEA S.A.</i> – <i>Regulamin Premiowania Pracowników ENEA S.A.</i> – <i>Regulamin premiowania Pracowników ENEA S.A. w oparciu o System Zarządzania przez Cele</i> – <i>Model Kompetencji ENEA S.A.</i> – <i>Procedura Rekrutacji w ENEA S.A.</i> – <i>Procedura realizacji działań rozwojowych Pracowników ENEA S.A.</i> – <i>Zasady Adaptacji w ENEA S.A.</i> – <i>Zasady postępowania w związku z rozwiązaniem stosunku pracy z Pracownikami w ENEA S.A.</i> – <i>Instrukcja zawierania przez ENEA S.A. umów cywilnoprawnych z osobami fizycznymi nieprowadzącymi działalności gospodarczej</i> – <i>Polityka Compliance Grupy ENEA</i>
ENE A Operator	<ul style="list-style-type: none"> – <i>Kodeks Etyki Grupy ENEA</i> – <i>Ponadzakładowy Układ Zbiorowy Pracy dla Pracowników Przemysłu Energetycznego</i> – <i>Zakładowy Układ Zbiorowy Pracy dla Pracowników ENEA S.A. oraz Spółek zależnych wymienionych w załączniku nr 10 do Układu</i> – <i>Regulamin Pracy Pracowników ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Polityka przeciwdziałania mobbingowi i dyskryminacji oraz innym nieakceptowalnym zachowaniom w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura Rekrutacji</i> – <i>Regulamin funkcjonowania systemu Zarządzanie Przez Cele w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Regulamin organizacji podróży służbowych w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura realizacji działań rozwojowych dla Pracowników ENEA Operator sp. z o.o.</i>

	<ul style="list-style-type: none"> – Preliminarz Wspólnej Działalności Socjalnej Grupy Kapitałowej ENEA – Polityka Compliance Grupy ENEA
Lubelski Węgiel „Bogdanka”	<ul style="list-style-type: none"> – Regulamin Pracy – Zakładowy Układ Zbiorowy Pracy – Regulamin Zakładowego Funduszu Świadczeń Socjalnych – Polityka postępowania w procesie rekrutacji i selekcji pracowników Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. dla stanowisk produkcyjnych oraz dla stanowisk menadżerskich i specjalistycznych – Kodeks Etyki GK LW Bogdanka – Polityka Compliance Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. – Procedura zgłaszania naruszeń w Lubelskim Węglu „Bogdanka” S.A. – Polityka postępowania dotycząca programów rozwojowych dla pracowników LW „Bogdanka” S.A. – Polityka Compliance Grupy ENEA
ENEA Centrum	<ul style="list-style-type: none"> – Kodeks Etyki Grupy ENEA – Ponadzakładowy Układ Zbiorowy Pracy Dla Pracowników Przemysłu Energetycznego – Porozumienie o Stosowaniu Zakładowego Układu Zbiorowego Pracy w ENEA Centrum sp. z o.o., Protokół dodatkowy nr 1, Protokół Dodatkowy nr 2 – Porozumienie Załącznik Nr 1 Zasady stabilizacji zatrudnienia pracowników i wypłaty odpraw dodatkowych – Regulamin Pracy w ENEA Centrum Sp. z o.o. – Regulamin Premiowania Pracowników ENEA Centrum sp. z o.o. na podstawie Systemu Zarządzania Przez Cele – Regulamin Premiowania Pracowników w Departamencie Bezpośredniej Obsługi Klientów ENEA Centrum sp. z o.o. – Zasady realizacji rozstań z Pracownikami w Enea Centrum sp. z o.o. – Regulamin Konkursu „Pracownik z Energią” – Polityka przeciwdziałania mobbingowi i dyskryminacji oraz innym nieakceptowalnym zachowaniom w ENEA Centrum sp. z o.o. – Procedura realizacji działań rozwojowych dla Pracowników ENEA Centrum sp. z o.o. – Zasady Adaptacji Pracowników w ENEA Centrum sp. z o.o. – Procedura Rekrutacji – Preliminarz Wspólnej Działalności Socjalnej Grupy Kapitałowej ENEA – Polityka Compliance Grupy ENEA
ENEA Elektrownia Połaniec	<ul style="list-style-type: none"> – Kodeks Etyki Grupy ENEA – Regulamin Pracy dla Pracowników ENEA Elektrownia Połaniec S.A. – Zakładowy Układ Zbiorowy Pracy dla Pracowników ENEA Elektrownia Połaniec S.A. – Regulamin Wynagradzania Kadry Menedżerskiej – Program Ochrony Zdrowia oraz porozumienie w sprawie jego wykonywania – Polityka przeciwdziałania mobbingowi i dyskryminacji oraz innym nieakceptowalnym zachowaniom w ENEA Elektrownia Połaniec S.A. – Porozumienie ze Związkami Zawodowymi z dnia 30 grudnia 1999 r. dotyczące zasad współpracy – Umowa dotycząca partycypacji w kosztach związanych z działalnością związkową zawarta ze Spółkami wydzielonymi w procesie restrukturyzacji – Umowa dotycząca partycypacji w kosztach związanych z prowadzeniem PKZP zawarta ze Spółkami wydzielonymi w procesie restrukturyzacji – Regulamin Zakładowego Funduszu Świadczeń Socjalnych oraz Umowa o wspólnej działalności socjalnej – Instrukcja w sprawie przeprowadzania oceny Pracowników – Umowa zakładowa dotycząca Pracowniczego Programu Emerytalnego – Regulamin przyznawania odznaczeń i wyróżnień w ENEA Elektrownia Połaniec S.A. – Procedura rekrutacji – Instrukcja kadrowa – Instrukcja w sprawie badań lekarskich – Polityka Compliance Grupy ENEA
ENEA Wytwarzanie	<ul style="list-style-type: none"> – Kodeks Etyki Grupy ENEA – Ponadzakładowy Układ Zbiorowy Pracy dla Pracowników Przemysłu Energetycznego – Zakładowy Układ Zbiorowy Pracy dla Pracowników ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.; Umowa Społeczna dla Pracowników ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. – Umowa Społeczna Dotycząca Transformacji Sektora Elektroenergetycznego i Branży Górnictwa Węgla Brunatnego, w tym wydzielenia Wytwórczych i Wydobywczych Aktywów Węglowych ze Spółek z Udziałem Skarbu Państwa zawarta w dniu 22.12.2022r. w Warszawie – Regulamin pracy dla Pracowników ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. – Regulamin Zakładowego Funduszu Świadczeń Socjalnych w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. – Polityka przeciwdziałania mobbingowi i dyskryminacji oraz innym nieakceptowalnym zachowaniom w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. – Procedura zarządzania personelem ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. – Regulamin premiowania Pracowników ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. – Regulamin premii rocznej dla Pracowników ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. – Procedura Rekrutacji – System Wynagradzania dla Menadżerów oraz osób wskazanych przez Zarząd jako pracowników posiadających szczególne kompetencje – Polityka Compliance Grupy ENEA

Regulacje dotyczące przeciwdziałania mobbingowi i dyskryminacji omówiono w rozdziale 7 Zagadnienia praw człowieka – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki.

7.2. Zatrudnienie w GK ENEA

31 grudnia 2022 r. spółki GK ENEA zatrudniały na umowę o pracę łącznie 17 588 osób¹⁾, w tym ENEA S.A. – 421 osób.

¹⁾ Uwzględniono Pracowników czasowo zawieszonych w zatrudnieniu, tj. przebywających na urloпах wychowawczych bądź urloпах bezpłatnych powyżej 30 dni lub otrzymujących świadczenia rehabilitacyjne. Osoby przebywające na urlopie bezpłatnym w jednej spółce Grupy i w tym samym czasie zatrudnione na podstawie umowy o pracę w innej są w prezentowanych zestawieniach wykazywane podwójnie.

Charakter zatrudnienia Pracowników GK ENEA w 2022 r.

	2022
Łączna liczba osób zatrudnionych na umowę o pracę	17 588
w tym zatrudnieni w pełnym wymiarze czasu pracy – kobiety	3 227
w tym zatrudnieni w pełnym wymiarze czasu pracy – mężczyźni	14 308
w tym zatrudnieni w niepełnym wymiarze czasu pracy – kobiety	26
w tym zatrudnieni w niepełnym wymiarze czasu pracy – mężczyźni	27
w tym zatrudnieni na umowę o pracę na czas nieokreślony – kobiety	2 890
w tym zatrudnieni na umowę o pracę na czas nieokreślony – mężczyźni	13 029
w tym zatrudnieni na pozostałe umowy (w tym: na okres próbny, czas określony, stażową i zastępstwa) – kobiety	363
w tym zatrudnieni na pozostałe umowy (w tym: na okres próbny, czas określony, stażową i zastępstwa) – mężczyźni	1 306

Różnorodność kadry GK ENEA ze względu na płeć

Różnorodność grup stanowisk w podziale ze względu na płeć	2022
najwyższa kadra zarządzająca (tj. członkowie Zarządu i Rady Nadzorczej) – kobiety ¹⁾	37
najwyższa kadra zarządzająca – mężczyźni ¹⁾	123
dyrektorzy – kobiety	41
dyrektorzy – mężczyźni	171
kierownicy niższego szczebla – kobiety ²⁾	267
kierownicy niższego szczebla – mężczyźni ²⁾	975
Pracownicy operacyjni – kobiety	299
Pracownicy operacyjni – mężczyźni	9 642
Pracownicy administracyjni – kobiety	2 646
Pracownicy administracyjni – mężczyźni	3 547

¹⁾ Uwzględniono także osoby zatrudnione na podstawie kontraktów oraz Pracowników powołanych do rad nadzorczych.

²⁾ Włącznie z nadsztygarami i dyspozytorami p/z.

Zatrudnienie kobiet i mężczyzn na umowę o pracę w podziale na grupy wiekowe	2022
Pracownicy poniżej 30. roku życia – kobiety	400
Pracownicy poniżej 30. roku życia – mężczyźni	1 805
Pracownicy z przedziału wiekowego 30-50 lat – kobiety	2 024
Pracownicy z przedziału wiekowego 30-50 lat – mężczyźni	8 350
Pracownicy powyżej 50. roku życia – kobiety	829
Pracownicy powyżej 50. roku życia – mężczyźni	4 180

	2020	2021	2022
Łączna liczba nowych osób zatrudnionych na umowę o pracę¹⁾	1 187	1 010	1 152
w tym kobiety	217	219	337
w tym mężczyźni	970	791	815
w tym osoby poniżej 30. roku życia	562	431	509
w tym osoby z przedziału wiekowego 30-50 lat	524	483	551
w tym osoby powyżej 50. roku życia	101	96	92
Wskaźnik zatrudnienia nowych Pracowników²⁾	6,8%	5,8%	6,5%

¹⁾ Liczba nowo przyjętych do spółek Grupy ENEA Pracowników, zarówno z rekrutacji zewnętrznej, jak i wewnętrznej.

²⁾ Stosunek nowo zatrudnionych do wszystkich Pracowników

Rotacja Pracowników

Odejścia z firmy	2020	2021	2022
Łączna liczba odejść osób zatrudnionych na umowę o pracę¹⁾	998	1 019	1 023
w tym kobiety	162	204	202
w tym mężczyźni	836	815	821
w tym osoby poniżej 30. roku życia	191	205	209
w tym osoby z przedziału wiekowego 30-50 lat	332	319	354
w tym osoby powyżej 50. roku życia	475	496	460
Wskaźnik rotacji²⁾	5,7%	5,8%	5,8%

¹⁾ Liczba odejść Pracowników w ciągu roku dotyczy rozwiązań umów o pracę pomiędzy spółkami Grupy ENEA a ich Pracownikami.

²⁾ Stosunek liczby Pracowników, którzy odeszli, do wszystkich zatrudnionych.

7.3. Wolność zrzeszania się, dialog społeczny i współdecydowanie

GK ENEA szanuje prawo swoich Pracowników do zrzeszania się i aktywnej działalności w związkach zawodowych, a także z uwagą traktuje zastrzeżenia, sugestie i opinie przekazywane za ich pośrednictwem.

Związki zawodowe w wiodących i zatrudniających największą liczbę Pracowników spółkach GK ENEA	
ENEA S.A.	<ul style="list-style-type: none"> - Międzyzakładowa Organizacja Związkowa Związku Zawodowego Inżynierów i Techników przy ENEA S.A. - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Energetyków w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA - Międzyzakładowy Związek Zawodowy „Synergia” Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA - Organizacja Międzyzakładowa NSZZ „Solidarność” ENEA - Międzyzakładowy Związek Pracowników Ruch Ciągłego Grupy Energetycznej ENEA S.A.
ENEA Operator	<ul style="list-style-type: none"> - Międzyzakładowa Organizacja Związkowa Związku Zawodowego Inżynierów i Techników przy ENEA S.A. - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Energetyków Zakładowa Organizacja Związkowa w ENEA Operator sp. z o.o. - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Pracowników Ruchu Ciągłego Grupy Energetycznej ENEA S.A. - Międzyzakładowy Związek Zawodowy „Synergia” Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA - Organizacja Międzyzakładowa NSZZ „Solidarność” ENEA
ENEA Elektrownia Połaniec	<ul style="list-style-type: none"> - Międzyzakładowa Organizacja Związkowa „Energetyk” w Połańcu - Międzyzakładowa Organizacja Związkowa NSZZ „Solidarność” Pracowników Elektrowni Połaniec i Spółek - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Pracowników Dozoru przy Elektrowni w Połańcu - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Pracowników Ruchu Ciągłego w Połańcu - Międzyzakładowy Związek Zawodowy przy Elektrowni Połaniec S.A. w Zawadzie - Międzyzakładowy Związek Zawodowy „Synergia” Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA
ENEA Wytwarzanie	<ul style="list-style-type: none"> - Komisja Zakładowa NSZZ „Solidarność” w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Energetyków w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Pracowników Zmianowych w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.
ENEA Centrum	<ul style="list-style-type: none"> - Międzyzakładowa Organizacja Związkowa Związku Zawodowego Inżynierów i Techników przy ENEA S.A. - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Energetyków w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Pracowników Dozoru przy Elektrowni w Połańcu - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA - Międzyzakładowy Związek Zawodowy przy Elektrowni Połaniec S.A. w Zawadzie - Międzyzakładowy Związek Zawodowy „Synergia” Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA - Organizacja Międzyzakładowa NSZZ „Solidarność” ENEA - Międzyzakładowa Organizacja Związkowa przy ENEA Ciepło sp. z o.o. w Białymstoku Krajowego Związku Zawodowego Ciepłowników - Międzyzakładowy Związek Zawodowy Pracowników Ruchu Ciągłego Grupy Energetycznej ENEA S.A.
Lubelski Węgiel „Bogdanka”	<ul style="list-style-type: none"> - NSZZ „Solidarność” Organizacja Międzyzakładowa Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. - Związek Zawodowy Górników w Polsce Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. - Związek Zawodowy „Kadra” Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. - Związek Zawodowy Pracowników Zakładów Przeróbki Mechanicznej Węgla w Polsce „Przeróbka” w Lubelskim Węglu „Bogdanka” S.A.

Zarządy spółek Grupy prowadzą stały dialog ze związkami zawodowymi. Spotkania z nimi organizowane są co najmniej kilka razy w roku, a informacje o planowanych zmianach operacyjnych przekazywane są stronie społecznej bez zbędnej zwłoki. Pracownicy mają możliwość zgłaszania skarg dotyczących naruszenia ich uprawnień i innych nieprawidłowości. W 2019 r. została podpisana umowa społeczna, która w szczególności określa zasady stabilizacji zatrudnienia. Ponadto, odpowiedzią na postulaty związków zawodowych w zakresie wzrostu wynagrodzeń są coroczne negocjacje płacowe, chyba że strony wspólnie ustalą inaczej – przykładem był rok 2021, kiedy zdecydowano się podpisać porozumienie regulujące podwyżki płac w latach 2021-2022. Strona społeczna aktywnie współpracuje z pracodawcami przy wprowadzaniu zmian w zakresie wewnętrznych źródeł prawa pracy.

W LWB w 2021 r. powołano Zespół ds. prowadzenia negocjacji z organizacjami związkowymi działającymi na terenie spółki w zakresie zmian treści ZUZP oraz do wyjaśniania spornych postanowień ZUZP obowiązującego w LWB. W pozostałych spółkach w przypadku potrzeby zmian w ZUZP powoływane są zespoły zadaniowe.

W większości spółek GK ENEA Pracownicy są objęci umowami zbiorowymi, tj. np. zakładowymi układami zbiorowymi pracy:

Spółka	Odsetek objętych umowami zbiorowymi wśród Pracowników (stan na 31.12.2022)
Enea Centrum	100%
Enea Ciepło – Centrala	100%
Enea Ciepło – Oddział Białystok	100%
Enea Elektrownia Połaniec	100%
Enea Logistyka	100%
Enea Nowa Energia	100%
Enea Operator	100%
Enea Oświetlenie	100%
Enea Pomiary	100%
Enea Serwis	100%
Lubelski Węgiel „Bogdanka”	100%
PEC Oborniki	100%
Enea Wytwarzanie	99%
Enea S.A.	93%
Enea ELKOGAZ	73%
Enea Trading	25%
Enea Bioenergia	0%
Enea Innowacje	0%
Enea Połaniec Serwis	0%
MEC Piła	0%
MR Bogdanka	0%
RG Bogdanka	0%

Pracownicy Grupy mają wpływ na jej funkcjonowanie oraz na funkcjonowanie zatrudniających ich spółek także poprzez wybieranie swoich przedstawicieli do rad nadzorczych (większość spółek Grupy¹⁾) oraz możliwość wyboru przedstawicieli Pracowników do rad pracowników (obecnie jedynie w Enea Elektrownia Połaniec).

¹⁾ W przypadku Enea S.A. i Enea Wytwarzanie uprawnienie to wynika wprost z Ustawy o komercjalizacji i niektórych uprawnieniach pracowników.

7.4. Bezpieczeństwo i higiena pracy

W obszarze BHP GK ENEA działa zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, na bieżąco dostosowując regulacje wewnętrzne do zmian w tym zakresie. Spółki Grupy dążą do eliminacji wypadków przy pracy i chorób zawodowych, a także do zwiększenia świadomości Pracowników w zakresie zagrożeń zawodowych (m.in. za pośrednictwem szkoleń i konkursów wiedzy) oraz ich odpowiedzialności i zaangażowania w poprawę bezpieczeństwa w miejscu pracy. Wprowadzają także kolejne udogodnienia w zakresie ergonomii pracy (np. doposażanie stanowisk pracy w podnóżki czy podkładki pod nadgarstki, wymiana foteli biurowych na posiadające regulację podłokietników).

Grupa śledzi nowe rozwiązania techniczne oraz organizacyjne wpływające na poziom BHP. Jego stan jest stale monitorowany i poprawiany, co gwarantują przyjęte polityki, procedury oraz instrukcje. Wymagają one m.in. regularnego dokonywania przeglądów narzędzi i sprzętu, bieżącego kontrolowania warunków pracy oraz wpływania na świadomość i zachowania Pracowników.

W części zakładów funkcjonują społeczni inspektorzy pracy, powoływani zgodnie z *Regulaminem wyborów Społecznych Inspektorów Pracy w GK ENEA S.A.*, którzy w imieniu Pracowników kontrolują stan BHP i zgłaszają postulaty w kwestii jego poprawy. Reprezentanci zatrudnionych biorą także udział w działających w niektórych spółkach Komisjach BHP.

Ze względu na utrzymujący się stan zagrożenia epidemicznego w 2022 r. kontynuował działalność Sztab kryzysowo-koordynacyjny dla Grupy ENEA ds. zapobiegania, przeciwdziałania i zwalczania COVID-19, który na bieżąco monitorował sytuację związaną z COVID-19, oceniał ryzyko, wydawał zalecenia w kwestii organizacji pracy oraz prowadził komunikację z Pracownikami na temat zagrożeń poprzez informatory, instrukcje i komunikaty. Praca w biurze została zorganizowana zgodnie z zasadami reżimu sanitarnego, a jednocześnie zapewniono możliwość wykonywania pracy zdalnej. Zarządzenia, wskazania i wytyczne dotyczące BHP w kontekście trwającej epidemii są opracowywane przez działające na poziomie spółek sztaby ds. przeciwdziałania, zapobiegania i zwalczania COVID-19. Ponadto zagrożenia związane z tą chorobą i sposoby ochrony przed nią są uwzględniane w procesach oceny ryzyka zawodowego. Aktualnie ze względu na brak obostrzeń wrócono do pracy stacjonarnej.

Dokumenty dotyczące BHP w wiodących oraz kluczowych dla tego zagadnienia spółkach GK ENEA

ENEA S.A.	<ul style="list-style-type: none"> – <i>Regulamin Pracy w ENEA S.A.</i> – <i>Programy szkoleń BHP dla ENEA S.A.</i> – <i>Ocena ryzyka zawodowego</i> – <i>Inne instrukcje (Instrukcja oceny i dokumentowania ryzyka zawodowego, instrukcje pierwszej pomocy, instrukcje postępowania na wypadek pożaru)</i>
ENEA Operator	<ul style="list-style-type: none"> – <i>Procedura oceny i dokumentowania ryzyka zawodowego w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura ochrony przeciwpożarowej w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura określająca zasady współpracy w zakresie BHP pomiędzy ENEA Operator sp. z o.o. a Wykonawcą</i> – <i>Procedura szkoleń okresowych BHP w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura prac pod napięciem przy urządzeniach elektroenergetycznych w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura prac pod napięciem w sieciach napowietrznych 15 i 20 kV w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura szkoleń prac pod napięciem w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura asekuracji przy pracach na wysokości w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura organizacji bezpiecznej pracy przy agregatach prądotwórczych w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura organizacji pracy przy wycince drzew, gałęzi i podrostów w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura dotycząca zasad prowadzenia ruchu urządzeń elektroenergetycznych w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura nadawania upoważnień do wydawania poleceń wykonania pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura nadawania upoważnień dyspozytorskich oraz upoważnień do wykonywania czynności łączeniowych w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura ewidencjonowania i kontroli sprzętu ochronnego elektroizolacyjnego i wskazującego napięcie w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura obiegu dokumentów dla instruktazu specjalistycznego z zasad asekuracji i ewakuacji przy pracach na wysokości w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura Środki pierwszej pomocy przedmedycznej w ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura bezpieczeństwa obiektów i terenów ENEA Operator sp. z o.o.</i> – <i>Procedura komisji kwalifikacyjnych ds. stwierdzania wymagań kwalifikacyjnych osób zajmujących się eksploatacją i dozorem urządzeń energetycznych działających przy ENEA Operator</i> – <i>Regulamin przygotowania zawodowego dla nowo zatrudnionych Pracowników Posterunków Energetycznych</i> – <i>Instrukcje (Instrukcja organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych w ENEA Operator sp. z o.o., Instrukcja organizacji pracy przy zabudowie i wymianie liczników bilansujących i zestawów modułów komunikacyjnych w stacjach transformatorowych SN/nn na potrzeby projektu AMI (Advanced Metering Infrastructure), instrukcje eksploatacyjne obiektów i urządzeń elektroenergetycznych, instrukcje stanowiskowe)</i> – <i>Inne instrukcje (Standard wyposażenia Posterunków Energetycznych oraz wozów brygad Posterunków Energetycznych, Metody asekuracji i ewakuacji przy pracach na wysokości w ENEA Operator sp. z o.o., Zawiadomienie do Państwowej Inspekcji Pracy / Prokuratury Rejonowej o wypadku śmiertelnym, ciężkim, zbiorowym, Zgłoszenie zdarzenia wypadkowego, Standaryzacja – tablice i znaki bezpieczeństwa oraz tablice identyfikacyjne – wzory i zasady ich stosowania w ENEA Operator sp. z o.o.)</i>
ENEA Elektrownia Połaniec	<ul style="list-style-type: none"> – <i>Zintegrowany System Zarządzania obejmujący System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy</i> – <i>Instrukcja Organizacji Bezpečnej Pracy w ENEA Elektrownia Połaniec S.A.</i> – <i>Instrukcja postępowania w razie wypadków i nagłych zachorowań oraz zasady postępowania powypadkowego</i> – <i>Instrukcja przeprowadzania i dokumentowania szkoleń w dziedzinie bezpieczeństwa i higieny pracy oraz nadawania upoważnień w procesie organizacji pracy w ENEA Elektrownia Połaniec S.A.</i> – <i>Instrukcja przydzielania pracownikom odzieży i obuwia roboczego, środków ochrony indywidualnej oraz środków czystości</i> – <i>Instrukcja ochrony przeciwpożarowej w ENEA Elektrownia Połaniec S.A.</i> – <i>Instrukcja w sprawie zakazu palenia wyrobów tytoniowych w tym palenia nowatorskich wyrobów tytoniowych i papierosów elektronicznych</i> – <i>Procedura monitorowania bezpieczeństwa i higieny pracy</i> – <i>Procedura identyfikacji zagrożeń, oceny ryzyka zawodowego oraz innych ryzyk dla systemu zarządzania BHP</i>

<p>ENEA Wytwarzanie</p>	<ul style="list-style-type: none"> - <i>Polityka Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością, Środowiskowego i BHP</i> - <i>Procedura Monitorowanie BHP</i> - <i>Procedura Identyfikacja zagrożeń oraz ocena ryzyk i szans dotyczących BHP</i> - <i>Instrukcje (Instrukcja oceny ryzyka zawodowego na stanowiskach pracy, Instrukcja badania wypadków przy pracy, chorób zawodowych i zdarzeń potencjalnie wypadkowych, Instrukcja Organizacji Bezpiecznej Pracy, instrukcje stanowiskowe, instrukcje BHP, instrukcje BHP eksploatacji urządzeń)</i> - <i>Regulamin pracy dla Pracowników ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.</i> - <i>Polityka przeciwdziałania mobbingowi i dyskryminacji oraz innym nieakceptowalnym zachowaniom w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.</i> - <i>Zarządzenie w sprawie odpowiedzialności pracodawcy w zakresie BHP</i> - <i>Programy szkoleń wstępnych, stanowiskowych i okresowych dla Pracowników</i> - <i>Regulamin Jednostek Organizacyjnych ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.</i>
<p>Lubelski Węgiel „Bogdanka”</p>	<ul style="list-style-type: none"> - <i>Dokument Bezpieczeństwa Zakładu Górniczego</i> - <i>PZ/S/05/01 Wypadki przy pracy oraz inne incydenty w zakresie bhp</i> - <i>PZ/S/05/02 Wypadki w drodze do lub z pracy</i> - <i>PZ/S/05/03 Zarządzanie ryzykiem zawodowym</i> - <i>PZ/S/05/04 Monitoring obszaru bhp</i> - <i>PZ/S/05/05 Monitoring przepisów prawnych oraz norm w obszarze bhp</i> - <i>PZ/S/05/06 Prace szczególnie niebezpieczne</i> - <i>PZ/S/05/07 Postępowanie przy podejrzeniu choroby zawodowej</i> - <i>PZ/S/05/08 Plany poprawy warunków bhp</i> - <i>PZ/S/05/09 Zarządzanie Dokumentem Bezpieczeństwa</i> - <i>PZ/S/05/10 Monitoring środowiska pracy</i> - <i>Regulamin pracy</i> - <i>Wytyczne i instrukcje Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością, Środowiskiem i Bezpieczeństwem</i> - <i>Zakładowy układ zbiorowy pracy</i> - <i>Zarządzenia Zarządu i Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego</i> - <i>Polecenia Zarządu i Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego</i>
<p>ENEA Pomiary</p>	<ul style="list-style-type: none"> - <i>Procedura zgłaszania wypadków przy pracy</i> - <i>Instrukcje BHP w magazynie (Instrukcja przy użytkowaniu wózka widłowego, Instrukcja przy użytkowaniu podestu ruchomego, Instrukcja przy ręcznych pracach transportowych)</i> - <i>Instrukcja przy eksploatacji i konserwacji regałów półkowych</i> - <i>Instrukcja przy obsłudze plombownicy pneumatycznej stołowej</i> - <i>Instrukcja podczas malowania natryskowego liczników energii elektrycznej pistoletem natryskowym</i> - <i>Instrukcja postępowania w przypadku pożaru</i> - <i>Inne instrukcje (Instrukcja przy obsłudze komputera z monitorem ekranowym i drukarki, Instrukcja przy obsłudze niszczarki)</i> - <i>Szereg instrukcji dotyczących bezpiecznej pracy w spółce w dobie pandemii COVID-19 (instrukcje: noszenia maseczki ochronnej, użytkowania rękawic ochronnych, skutecznej dezynfekcji rąk, bezpiecznej pracy zdalnej itp.)</i> - <i>Instrukcja ruchu osobowego dla budynku C ENEA Pomiary sp. z o.o. przy ul. Strzeszyńskiej 58 w Poznaniu</i>
<p>ENEA Serwis</p>	<ul style="list-style-type: none"> - <i>Procedura zgłaszania wypadków przy pracy oraz wypadków w drodze do pracy lub z pracy w ENEA Serwis sp. z o.o.</i> - <i>Procedura prac pod napięciem</i> - <i>Instrukcje (Instrukcja stanowiskowa biurowo-administracyjna, Instrukcja stanowiskowa elektryk, inne instrukcje stanowiskowe)</i>
<p>ENEA Oświetlenie</p>	<ul style="list-style-type: none"> - <i>Regulamin Pracy Pracowników ENEA Oświetlenie sp. z o.o.</i> - <i>Procedura prac pod napięciem przy urządzeniach elektroenergetycznych w ENEA Operator sp. z o.o.</i> - <i>Instrukcje związane z BHP (m.in. Instrukcja organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych w ENEA Oświetlenie sp. z o.o., Instrukcja stanowiskowa elektryka, Instrukcja stanowiskowa nieelektryka, Instrukcja eksploatacji linii i urządzeń oświetlenia drogowego w ENEA Oświetlenie sp. z o.o., Instrukcja stanowiskowa elektryka pomiarów urządzeń elektroenergetycznych przewoźnego laboratorium pomiarowego, instrukcje oznakowania robót prowadzonych w pasie drogowym, Instrukcja bezpieczeństwa i higieny pracy podczas transportu, rozładunku/załadunku, składowania oraz montażu słupów oświetleniowych, Instrukcja BHP magazynowania i składowania materiałów, Instrukcja BHP przy pracach transportowych, Instrukcja BHP przy pracach z drabiną, Instrukcja BHP na stanowisku pracy z komputerem i drukarką)</i> - <i>Instrukcje BHP przy obsłudze urządzeń biurowych (m.in. bindownicy oraz kserokopiarki) oraz instrukcje BHP przy obsłudze innych urządzeń (np. wiertarki, pilarki tarczowej do drewna, szlifierki)</i> - <i>Zasady prowadzenia ruchu urządzeń elektroenergetycznych w ENEA Operator sp. z o.o.</i>

Kwestie związane z BHP są uwzględnione również w zakładowych układach zbiorowych pracy.

W spółkach ENEA Bioenergia, ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA Wytwarzanie i LWB wdrożono systemy zarządzania BHP, zgodne ze standardem PN-ISO 45001:2018 i obejmujące wszystkich Pracowników oraz osoby, których praca lub miejsce pracy jest kontrolowane przez spółkę.

Wypadki przy pracy w GK ENEA w 2022 r.

Wypadki przy pracy w GK ENEA w 2022 r.						
	Liczba wypadków śmiertelnych			Liczba wszystkich raportowanych wypadków		
	2020	2021	2022	2020	2021	2022
Pracownicy	1	0	3	163	162	122 ¹⁾
W tym w ENEA S.A.	0	0	0	0	0	0
Podwykonawcy	0 ²⁾	0 ²⁾	1 ^{2),3)}	95 ²⁾	107 ²⁾	97 ^{2),3)}
W tym w ENEA S.A.	0	0	0	0	0	0

¹⁾ Dla Pracowników RG Bogdanka brak danych.

²⁾ Dla Pracowników podwykonawców ENEA Serwis brak danych.

³⁾ Dla Pracowników podwykonawców RG Bogdanka, MEC Pila i ENEA Operator brak danych.

W lutym 2022 r. doszło do tragicznego wypadku podczas naprawy sieci energetycznej ENEA Operator w Wojcieszycach. Pracownik dokonujący napraw po weekendowej wichurze został śmiertelnie porażony prądem. W reakcji spółka omówiła przyczyny wypadku na szkoleniach okresowych BHP oraz przeprowadziła dodatkowe szkolenia dla Pracowników odpowiedzialnych za ruch sieci elektroenergetycznej.

W spółce ENEA Wytwarzanie we wspomnianym roku także doszło do wypadku śmiertelnego podczas wykonywania obowiązków służbowych. W reakcji powołano zespół, który dokonał przeglądu tokarki, w wyniku którego ujawniono naderwane i uszkodzone elementy maszyny. Przeprowadzono prace naprawcze oraz zaktualizowano ocenę ryzyka zawodowego na stanowisku, na którym doszło do wypadku.

Przyczyną wypadku śmiertelnego w LWB było grawitacyjne obsunięcie się zawodnionego urobku we wnętrzu zbiornika retencyjnego. Działania powypadkowe stanowiły: przebudowa stanowisk obsługi zbiorników retencyjnych, wyposażenie tych stanowisk w monitoring wizyjny oraz aktualizacja instrukcji i oceny ryzyka zawodowego.

7.5. Wybrane działania zrealizowane w obszarze pracowniczym w 2022 r.

Wybrane informacje na temat działań w obszarze pracowniczym można znaleźć w sekcji 5.1. *Realizacja Polityki HR w GK ENEA w 2022 r.* niniejszego Sprawozdania. Dodatkowe informacje na ten temat zostaną opublikowane w raporcie ESG za wspomniany rok.

8. Zagadnienia społeczne – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki

8.1. Wkład GK ENEA w gospodarkę i postępowanie techniczne w 2022 r.

GK ENEA posiada wielowymiarowy wkład w polską gospodarkę. Firma:

- dostarcza energię elektryczną i ciepłą oraz innowacyjne usługi klientom indywidualnym i biznesowym,
- jest dużym pracodawcą,
- generuje miejsca pracy w łańcuchu wartości,
- jest znaczącym płatnikiem podatków w tym 6. największym płatnikiem CIT wśród podatkowych grup kapitałowych za 2021 r.,
- wnosi istotny wkład do budżetów lokalnych w formie podatków i opłat,
- rozbudowuje infrastrukturę regionalną i lokalną,
- rozwija innowacje technologiczne,
- wspiera kształcenie przyszłych kadr, zwłaszcza inżynierskich.

Wpływ poszczególnych spółek GK ENEA na rozwój społeczno-ekonomiczny, w skali kraju oraz regionalnej i lokalnej, zostanie szerzej opisany w jej raporcie ESG.

Bezpośrednia wartość ekonomiczna generowana przez GK ENEA

Dane dla całej GK ENEA		2020 ¹⁾	2021 ²⁾	2022
a. Bezpośrednia wartość ekonomiczna generowana przez GK ENEA [dane w mln zł]				
i. Wartość ekonomiczna wytworzona:				
Przychody ogółem ³⁾		18 515	21 626	30 555
ii. Wartość ekonomiczna podzielona:				
Koszty operacyjne ⁴⁾		14 454	16 922	26 632
Wynagrodzenia i świadczenia pracownicze ⁵⁾		1 963	2 137	2 496
Płatności na rzecz dostawcy kapitału (dywidendy i odsetki) ⁶⁾		243	177	265
Płatności na rzecz instytucji publicznych (podatki) ⁷⁾		734	986	575
Inwestycje społeczne (darowizny) ⁸⁾		bd.	5	10
WARTOŚĆ ZATRZYMANA (różnica między i. a ii.)		1 121	1 400	577

¹⁾ Dane zaraportowane

²⁾ Dane za rok przekształcone zgodnie ze Skonsolidowanym Sprawozdaniem Finansowym za rok 2022.

³⁾ Pozycje z Skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów: Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody; Pozostałe przychody operacyjne; Przychody finansowe; Zmiana rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia (część przychodowa); Przychody z tytułu dywidend.

⁴⁾ Pozycje z Skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów: Amortyzacja; Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży; Usługi przesyłowe; Inne usługi obce; Zmiana rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia (część kosztowa); Pozostałe koszty operacyjne; Inne koszty finansowe.

⁵⁾ Pozycje z Skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów: Koszty świadczeń pracowniczych.

⁶⁾ Pozycje z Skonsolidowanego sprawozdania finansowego: Dywidendy wypłacone; Koszty odsetek z tytułu kredytów i pożyczek; koszty odsetek od obligacji; koszty odsetkowe od zobowiązań z tytułu leasingu i leasingu głównego; koszty odsetek od Swap IRS; inne odsetki.

⁷⁾ Pozycje z Skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów: Podatki i opłaty; Podatek bieżący.

⁸⁾ Łączna wartość darowizn pieniężnych i rzeczowych przekazanych za pośrednictwem Fundacji ENEA i Fundacji „Solidarni Górnicy” lub bezpośrednio beneficjentom.

Pomoc finansowa uzyskana od państwa

Dane dla całej GK ENEA [tys. zł]			
a., b. Całkowita wartość pieniężna pomocy finansowej uzyskanej przez GK ENEA od państwa	2020	2021	2022
i. Ulgi i zwolnienia podatkowe	1 113	1 661	1 700
ii. Subwencje	38	0	0
iii. Granty (m.in. inwestycyjne oraz na badania i rozwój)	199	107	7 247
iv. Nagrody	0	0	0
v. Zwolnienia z opłat licencyjnych	0	0	0
vi. Pomoc finansowa ze strony publicznych instytucji kredytujących, np. w ramach programów wsparcia eksportu	92	87	202
vii. Zachęty finansowe	0	0	0
viii. Inne korzyści finansowe otrzymane lub należne ze strony państwa	614 958	1 348 747	1 303 054
SUMA:	616 400	1 350 602	1 312 203

Najistotniejszym źródłem pomocy finansowej uzyskanej od państwa przez GK ENEA są:

- przychody z Rynku Mocy
- wsparcie w postaci świadectw pochodzenia energii oraz świadectw efektywności energetycznej,
- darmowe uprawnienia do emisji CO₂.

W 2022 r. GK ENEA realizowała m.in. następujące programy badawczo-rozwojowe o potencjalnie istotnym znaczeniu dla gospodarki:

H2eBuffer – projekt mający na celu stworzenie systemu magazynującego energię i stabilizującego sieć energetyczną przy wykorzystaniu wodoru wytworzonego w instalacjach OZE. Inicjatywa prowadzona przez ENEA Operator, Zachodniopomorski Uniwersytet Technologiczny w Szczecinie oraz Uniwersytet Szczeciński;

DRES2Market – projekt mający na celu 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. Inicjatywa prowadzona przez ENEA Operator, Instytut Energetyki w Warszawie oraz podmioty zagraniczne;

eNEURON – ogólnoeuropejski program, mający na celu opracowanie innowacyjnych narzędzi do optymalnego projektowania i działania lokalnych systemów energetycznych integrujących rozproszone zasoby energii i wiele nośników energii. Inicjatywa prowadzona przez ENEA Operator, Instytut Energetyki Oddział Gdańsk, miasto Bydgoszcz oraz podmioty zagraniczne;

VR – zakończony w 2022 r. projekt mający na celu budowę elastycznego, innowacyjnego systemu wirtualnej rzeczywistości do prowadzenia szkoleń Pracowników służb technicznych, zawierającego interaktywne wirtualne scenariusze szkoleniowe dla wybranych Głównych Punktów Zasilania, stacji średniego napięcia oraz ośrodka szkoleniowego prac pod napięciem. Inicjatywa prowadzona przez ENEA Operator we współpracy z Politechniką Poznańską i Uniwersytetem Ekonomicznym w Poznaniu;

MobiSys – zakończony w 2022 r. projekt, którego celem było zbudowanie systemu bilansowania mocy i energii oraz monitorowania jakości dostawy energii elektrycznej w ramach sieci dystrybucyjnej ENEA Operator. Inicjatywa prowadzona przez ENEA Operator we współpracy z Akademią Górniczo-Hutniczą w Krakowie.

8.2. Minimalizacja skutków społecznych wzrostu cen energii

Zgodnie z wymaganiami *Ustawy z dnia 17 grudnia 2021 r. o dodatku ośłonowym*, nakładającej na przedsiębiorstwa energetyczne nowe obowiązki, od 4 stycznia 2022 r. ENEA S.A. prowadzi program wsparcia odbiorców wrażliwych energii elektrycznej, odbiorców wrażliwych paliw gazowych oraz odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych, w których znajduje się osoba wymagająca wentylacji mechanicznej. Obejmuje on następujące rozwiązania:

- a) odroczenie terminu płatności zaległych i bieżących należności za energię elektryczną albo paliwa gazowe lub świadczone usługi do 30 dni z zachowaniem prawa do naliczenia odsetek,
- b) rozłożenie na raty spłaty zaległych i bieżących należności za energię elektryczną albo paliwa gazowe lub świadczone usługi do 3 rat z zachowaniem prawa do naliczenia odsetek.

Spółka realizuje także program rozwiązań alternatywnych w stosunku do wstrzymania dostaw energii elektrycznej, realizowany w stosunku do odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, któremu grozi wstrzymanie dostaw energii elektrycznej. W ramach wspomnianego programu przewiduje się zastosowanie jednej z następujących możliwości: a. odroczenie terminu płatności zaległych i bieżących należności za energię elektryczną lub świadczone usługi do 30 dni bez naliczenia odsetek, b. rozłożenie na raty spłaty zaległych i bieżących należności za energię elektryczną lub świadczone usługi do 3 rat bez naliczenia odsetek.

Ponadto spółka dostosowała rozwiązania organizacyjno-techniczne do *Ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej*.

8.3. Bezpieczeństwo dostaw energii

Jednym ze strategicznych celów GK ENEA są działania na rzecz bezpieczeństwa energetycznego kraju: zapewnienia ciągłości dostaw energii elektrycznej i ciepłej oraz niezawodności funkcjonowania sieci dystrybucyjnej.

Aby zapewnić niezawodność dostaw energii do Klientów, spółki Grupy ENEA:

- wprowadzają najnowsze standardy techniczne,
- działają ściśle według procedur,
- utrzymują wymagany stan infrastruktury,
- wykonują prewencyjne pomiary diagnostyczne,
- inwestują w rozwój aktywów wytwórczych,
- przyłączają do sieci nowe OZE w celu zapewnienia wymaganych mocy systemu elektroenergetycznego,
- modernizują i automatyzują sieci energetyczne,
- stale podnoszą kwalifikacje zespołów,
- odpowiednio planują wyłączenia podczas prac modernizacyjnych,
- analizują przyczyny awarii.

W ENEA Operator obowiązują m.in. następujące regulacje dotyczące działań na rzecz niezawodności dostaw energii:

1. *Plan Ciągłości*, na którym opierają się procedury awaryjne
2. *Procedura dotycząca planowania i zgłaszania prac na sieci WN, SN i nn na potrzeby realizacji inwestycji i eksploatacji oraz prowadzenia ruchu sieci w ENEA Operator sp. z o.o.*
3. *Procedura prac pod napięciem przy urządzeniach elektroenergetycznych w ENEA Operator sp. z o.o.*
4. *Procedura prac pod napięciem w sieciach napowietrznych 15 i 20 kV w ENEA Operator sp. z o.o.*
5. *Procedura prowadzenia ewidencji wykonanych prac w technologii PPN oraz obliczania dostarczonej energii elektrycznej do odbiorców w trakcie wykonywania prac pod napięciem w ENEA Operator sp. z o.o.*
6. *Procedura wymiany informacji oraz raportowania zdarzeń w sieci elektroenergetycznej przez służby ruchu ENEA Operator sp. z o.o. i współpracy ze sztabami zarządzania kryzysowego w sytuacjach awarii rozległych*
7. *Procedura zarządzania wycinkami drzew i krzewów w pasach linii elektroenergetycznych ENEA Operator sp. z o.o.*
8. *Katalog standardowych zabiegów eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej WN, SN i nn w ENEA Operator sp. z o.o.*
9. *Procedura likwidacji kolizji*
10. szczegółowe regulacje dotyczące prawidłowej eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych
11. standardy w zakresie stosowanych w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator rozwiązań technicznych budowy linii i urządzeń elektroenergetycznych, w tym *Elektroenergetyczne linie napowietrzne i kablowe 110 kV, Elektroenergetyczne linie kablowe średniego napięcia, Elektroenergetyczne linie kablowe niskiego napięcia, Pomiary i diagnostyka linii kablowych wysokiego i średniego napięcia, Aparatura pomiarowo-diagnostyczna do linii kablowych średniego napięcia*.

Poprawie niezawodności pracy sieci, szczególnie SN, mającej największy wpływ na wskaźniki czasu trwania i częstości przerw w dostawach energii, służą m.in. następujące programy i działania wspomagające:

- dostosowywanie potrzeb własnych stacji energetycznych tak, by zagwarantować 24-godzinne podtrzymanie zasilania,
- dostosowywanie automatyki SCO (samoczynne częstotliwościowe odciążanie),
- realizacja *Koncepcji rozwoju sieci SN*, która uwzględni również rozwój automatyki w głębi sieci,
- kablowanie sieci SN przebiegających przez tereny leśne,
- likwidacja ograniczeń aparaturowych,
- wdrażanie w wybranych ciągach SN funkcji FDIR (Faul Detection, Isolation & Restoration),
- likwidacja sieci 6 kV na terenie aglomeracji poznańskiej,
- działania w zakresie pomiarów oraz diagnostyki linii kablowych średniego napięcia,
- systemowe działania związane z wycinkami drzew i krzewów w pasach linii elektroenergetycznych.

ENEA Operator dokłada wszelkich starań, aby ograniczać skutki awarii oraz przywracać odbiorcom zasilanie w możliwie najkrótszym czasie. W tym celu stosuje zasilanie wydzielonej sieci elektroenergetycznej z agregatów prądowłórczych, o ile jest to możliwe pod względem technicznym, a także współpracuje z innymi operatorami systemów dystrybucyjnych i przesyłowego. Maksymalne ograniczanie przerw w dostawach energii elektrycznej do odbiorców realizowane jest również poprzez systematyczne zwiększanie zakresu prac realizowanych w technologii prac pod napięciem (SN i nn), a także prewencyjne pomiary diagnostyczne. Prace w zakresie zlokalizowania miejsca wystąpienia uszkodzeń w sieci, wykonania niezbędnych przełączeń oraz naprawcze dla przywrócenia zasilania odbiorcom są podejmowane niezwłocznie po wystąpieniu awarii przez Pracowników ENEA Operator i zewnętrznych wykonawców. Dla awarii prowadzone są analizy przyczyn, które są jednym z elementów oceny stanu technicznego i stanowią podstawę do formułowania zakresów modernizacji/wymiany urządzeń w ramach funkcjonujących w spółce programów modernizacyjnych i inwestycyjnych lub decyzji eksploatacyjnych.

Na zwiększenie bezpieczeństwa zasilania odbiorców duży wpływ mają również wprowadzone przez spółkę standardy dotyczące stosowanych rozwiązań technicznych, materiałów i robót wykonywanych w sieci dystrybucyjnej. Stosowanie jednolitego wyposażenia sieciowego pozwala na szybsze usuwanie awarii. W procesie tworzenia przedmiotowych standardów każde z rozwiązań poddawane jest wnikliwej analizie i dialogom technicznym. Wszystkie standardy podlegają cyklicznym analizom nie rzadziej niż raz na 24 miesiące licząc od dnia wejścia ich w życie, co pozwala na ich uszczegółowienie i aktualizację w taki sposób, aby zawarte w nich wymagania oraz wytyczne odpowiadały zmieniającym się potrzebom funkcjonowania sieci elektroenergetycznej. Co więcej, co roku w wybranych jednostkach organizacyjnych spółki przeprowadzane są testy prawidłowości i szybkości reakcji w przypadku wystąpienia awarii masowej.

W związku z dużą liczbą awarii energetycznych spowodowanych przez uszkodzenia kabli w ziemi podczas prac budowlanych, szczególnie w dużych miastach, spółka prowadzi kampanię zwiększającą świadomość wykonawców takich prac. Dzięki niej firmy budowlane znacznie częściej informują służby energetyczne o uszkodzeniu kabla, wskazując przy tym dokładną lokalizację zdarzenia. Pozwala to szybciej dotrzeć do miejsca uszkodzenia i je usunąć.

W 2022 r. ENEA Operator kontynuowała prace na rzecz zwiększenia niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej. W tym celu przede wszystkim prowadziła planową diagnostykę linii kablowych SN oraz bieżącą modernizację obiektów i urządzeń energetycznych zgodną z obowiązującymi programami modernizacyjnymi. Podtrzymano również systematyczne wzmocnianie infrastruktury wspomagającej działalność dystrybucyjną, tj. nabywanie specjalistycznego sprzętu (w tym środków transportu) oraz budowę i modernizację zapleczy.

Łącznie na wszystkie zaplanowane inwestycje, które m.in. bezpośrednio lub pośrednio zwiększają niezawodność dostaw energii elektrycznej, spółka przeznaczyła w 2022 r. ponad 1,4 mld zł.

Wskaźniki niezawodności sieci

Konsekwentna realizacja szeroko zakrojonych działań w obszarach inwestycji, eksploatacji oraz organizacji pracy znajduje odzwierciedlenie w dynamice poprawy wskaźników niezawodności dostaw energii elektrycznej.

Wskaźniki ¹⁾	Wartość osiągnięta w roku 2022	Oczekiwana wartość wskaźnika w roku:	
Wskaźniki SAIDI	89,07 min.	2030	74,59 min.
		2040	70 min.
Wskaźniki SAIFI	1,98	2030	2,02
		2040	1,93

¹⁾ Dotyczy planowanych i nieplanowanych przerw w dostawach energii elektrycznej dla wysokiego i średniego napięcia.

8.4. Etyczne praktyki rynkowe

GK ENEA stosuje *Dobre Praktyki Sprzedawców Energii Elektrycznej i Paliw Gazowych* Towarzystwa Obrotu Energią, a także opracowane przez siebie *Standardy Sprzedaży Enea S.A. dla Klientów biznesowych*, *Kodeks Dobrych Praktyk w zakresie przetwarzania danych osobowych w obszarze sprzedaży* oraz *Politykę Zrównoważonego Marketingu Bezpośredniego ENEA S.A.*, dzięki czemu jej Klienci mają gwarancję uczciwego traktowania i przestrzegania ich praw. Firma starannie realizuje warunki podpisywanych z nimi umów. Dokładnie analizuje reklamacje oraz inne zgłoszenia odbiorców swoich usług i na tej podstawie modyfikuje procesy oraz edukuje swoich Pracowników.

ENEA Operator realizuje wytyczne Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie rozdzielenia działalności dystrybucyjnej od sprzedażowej (*unbundling*) m.in. poprzez następujące działania:

- niepromowanie i nierekomendowanie osobom trzecim jakichkolwiek przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem bądź sprzedażą energii elektrycznej, w tym nieeksponowanie materiałów promocyjnych bądź reklamowych przedsiębiorstw energetycznych przy okazji realizacji procesów związanych z obsługą Klienta,
- posiadanie własnej identyfikacji wizualnej,
- korzystanie z odrębnych kanałów komunikacji (strona internetowa, domena adresów mailowych, numery telefonów).

W 2022 r. wobec spółek Grupy ENEA nie toczyły się żadne procesy dotyczące zachowań antykonkurencyjnych i naruszenia przepisów antymonopolowych. Nie naruszyły one także żadnych regulacji ani dobrowolnych kodeksów poświęconych komunikacji marketingowej. Standardy etyki reklamy naruszyło natomiast Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektryczne, współtworzone m.in. przez dwie spółki z Grupy ENEA: ENEA Elektrownia Połaniec oraz ENEA Wytwarzanie. W 2022 r. organizacja realizowała kampanię billboardową poświęconą przyczynom wzrostu cen energii w Polsce i Europie. Rada Reklamy orzekła, że inicjatywa naruszyła standardy Kodeksu Etyki Reklamy w zakresie przekazywania konsumentom rzetelnych informacji. Rada oznajmiła, iż zgodnie z szacunkami ekspertów polityka klimatyczna Unii Europejskiej jest odpowiedzialna za ok. 20-30% kosztów produkcji energii, a nie 60%, jak głosiły komunikaty.

8.5. Zasady zaangażowania społecznego GK ENEA

Grupa podejmuje różnorodne działania odpowiadające na potrzeby i oczekiwania interesariuszy w skali lokalnej, regionalnej i ogólnopolskiej. Podstawowymi dokumentami regulującymi zasady jej zaangażowania społecznego są:

- *Zasady postępowania w wnioskami o Wsparcie w obszarze zaangażowania społecznego w Grupie ENEA*,
- *Zasady prowadzenia działań public relations i działań partnerstwa społecznego w Grupie ENEA*,
- *Regulamin Wolontariatu Pracowniczego w Grupie ENEA*,
- *Polityka Zaangażowania Społecznego Lubelskiego Węgla Bogdanka S.A.* (zaktualizowana w 2022 r.).

Za koordynację zaangażowania społecznego Grupy odpowiada Biuro Społecznej Odpowiedzialności Biznesu (dalej CSR), stanowiące część Departamentu Sponsoringu, Promocji i Zarządzania Marką Grupy Kapitałowej. Centrum kompetencyjnym w zakresie inicjatyw prospołecznych Grupy, a także podmiotem wspierającym finansowo cele społeczne ze środków z darowizn przekazywanych przez należące do niej spółki, jest Fundacja ENEA, będąca organizacją pożytku publicznego. Jej cele oraz zasady działania określają:

- *Statut Fundacji ENEA*,
- *Regulamin organizacyjny Fundacji ENEA*,
- *Regulamin udzielania wsparcia przez Fundację ENEA*.

Fundacja, realizując politykę społecznej odpowiedzialności biznesu GK ENEA, prowadzi działania przynoszące trwałe efekty społeczne. W tym celu organizuje przemyślane i innowacyjne projekty w sferach takich jak bezpieczeństwo, edukacja dzieci i młodzieży, ochrona środowiska, pomoc osobom potrzebującym oraz sport, kultura i sztuka. W sytuacjach wyjątkowych, takich jak epidemie, klęski żywiołowe czy kryzysy humanitarne wywołane wojną, fundacja udziela bezpośredniego wsparcia poszkodowanym i jednostkom ochrony zdrowia. Obok prowadzenia własnych działań, wspiera inicjatywy prospołeczne innych podmiotów, a także wspomaga Pracowników i byłych Pracowników.

Aktywna w obszarze zaangażowania społecznego jest także Fundacja „Solidarni Górnicy”, powołana przez LWB. Jej celem jest pomoc Pracownikom spółek GK LWB i ich rodzinom: osobom poszkodowanym w wypadkach losowych, chorym czy znajdującym się w trudnej sytuacji materialnej. Organizacja zajmuje się także wspieraniem talentów oraz przedsięwzięć kulturalnych, ekologicznych i prozdrowotnych.

Spółki Grupy organizują liczne akcje charytatywne, a także przedsięwzięcia edukacyjne, np. propagujące zdrowy styl życia lub popularyzujące wiedzę przyrodniczą. Zaangażowani w życie lokalnych społeczności są ponadto Pracownicy Grupy, która wspiera ich działania, podejmowane m.in. w ramach wolontariatu pracowniczego. ENEA prowadziła nie tylko projekty angażujące charytatywnie Pracowników, takie jak Biegamy-Zbieramy-Pomagamy, ale także realizowała różnorodne działania lokalne, które odpowiadały na potrzeby i oczekiwania interesariuszy. Przykładem tych działań jest projekt stypendialny wspierający młode talenty „Enea Akademia Talentów” oraz projekty z zakresu edukacji historycznej, które poruszały tematykę ważnych dla regionu wydarzeń historycznych, a zarazem kształtowały postawy patriotyczne. Przykładem może być konkurs o Powstaniu Wielkopolskim lub projekt edukacyjny „Niepokorny Szczecin”, popularyzujący ważne wydarzenia historyczne ubiegłego wieku mające miejsce na terenie woj. zachodniopomorskiego.

Zaangażowanie społeczne GK ENEA w 2022 r.

W związku z agresją Rosji na Ukrainę przez cały ub.r. podejmowane były działania pomocowe na rzecz uchodźców. Przyjmowały one przede wszystkim formę wsparcia lokalowego, tj. udostępniania obywatelom Ukrainy ośrodków należących do spółek Grupy. Ponadto dzieci i młodzież przebywające w ośrodkach mogły liczyć na wsparcie Fundacji ENEA, która wspólnie z Caritas Polska wyposażała je w pomoce naukowe i pozostałe niezbędne artykuły szkolne. Co więcej, w przypadku zgłoszenia takiego zapotrzebowania przez administratorów ośrodków fundacja każdorazowo doposażała je w niezbędne artykuły życia codziennego, takie jak odzież i środki czystości. Na utrzymanie osób z Ukrainy w ośrodkach Grupy Fundacja przeznaczyła w 2022 r. ponad 3,7 mln zł, zaś na projekty społeczne z zakresu pomocy Ukrainie i uchodźcom – ponad 1,4 mln zł.

Ważnym obszarem wsparcia pozostały inicjatywy adresowane do Pracowników, np. programy profilaktyki zdrowotnej – „Misja Profilaktyka” oraz finansowanie oddolnych działań grup pracowniczych poprzez cykliczny projekt grantowy „Potęga Pomocy”. Fundacja wspomagała także m.in. integrację i reintegrację zawodową oraz społeczną osób zagrożonych wykluczeniem społecznym, kulturę fizyczną i sport (w tym paraolimpijski i amatorski) oraz edukację historyczną i ekologiczną. Fundacja wspierała także działania Pracowników w ramach wolontariatu pracowniczego, a także zorganizowała specjalną edycję programu grantowego – „Na pomoc Ukrainie!”.

Fundacja „Solidarni Górnicy” udzielała wsparcia ofiarom wojny w Ukrainie. Zapewniła im zakwaterowanie w ośrodku szkoleniowym LWB w Starym Tartaku i transport z granicy w głąb kraju, a także przekazywała darowizny rzeczowe. Wspierała pracowników LWB zaangażowanych w pomoc na granicy polsko-ukraińskiej i w tymczasowych miejscach pobytu Ukraińców. Współpracowała z samorządami i organizacjami pozarządowymi, w tym pośredniczyła w przekazywaniu darów od fundacji z Wielkiej Brytanii. Obok działań na rzecz osób pokrzywdzonych przez wojnę, fundacja koncentrowała się na problemach społecznych będących konsekwencją epidemii: na finansowaniu zakupu niezbędnego sprzętu medycznego i rehabilitacyjnego dla osób, które znalazły się w trudnej sytuacji życiowej oraz na wspieraniu organizacyjnym, rzeczowym i finansowym placówek ochrony zdrowia, wychowawczych, oświatowych i opiekuńczych, m.in. w kwestii zakupu sprzętu medycznego i lekarstw oraz w remontach.

Łączna wartość darowizn pieniężnych i rzeczowych przekazanych przez GK ENEA w 2022 r. wyniosła 9,7 mln zł.

Darowizny pieniężne i rzeczowe [tys. zł]

Darowizny pieniężne i rzeczowe [tys. zł]	2021	2022
Łączna wartość darowizn przekazanych przez GK ENEA:	4 986,2	9 705,1
w tym wartość środków przekazanych przez spółki Grupy na rzecz Fundacji ENEA	3 956,6	6 961,2
w tym wartość środków przekazanych przez spółki Grupy na rzecz Fundacji „Solidarni Górnicy”	251,5	750
w tym wartość środków przekazanych przez spółki Grupy bezpośrednio innym podmiotom	778,1	1 993,9
w tym wartość środków przekazanych Fundacji ENEA i Fundacji „Solidarni Górnicy” przez ENEA S.A.	1 800	6 000
w tym wartość środków przekazanych bezpośrednio innym podmiotom przez ENEA S.A.	0	0

Informacje na temat wybranych projektów społecznych zrealizowanych przez GK ENEA i jej spółki w 2022 r. zostaną opublikowane w raporcie ESG za wspomniany rok.

9. Zagadnienia praw człowieka – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki

GK ENEA prowadzi działalność zgodnie z zasadami etycznymi, respektując prawa człowieka oraz przestrzegając obowiązujących przepisów prawa. Firma przyjęła jasne i przejrzyste ścieżki postępowania w zakresie:

- zgłaszania wszelkich potencjalnych naruszeń (również anonimowo),
- wyjaśniania zgłoszonych potencjalnych naruszeń,
- monitorowania i cyklicznego raportowania stwierdzonych naruszeń Zarządowi ENEA S.A.,

W obszarze praw człowieka priorytety dla Grupy stanowią w szczególności:

- bezwzględne przestrzeganie zasady równego traktowania bez względu na płeć, wiek, pochodzenie, status społeczny, stan zdrowia, orientację seksualną czy światopogląd (oznacza to m.in. stosowanie zasad rekrutacji na wolne stanowiska pracy zapewniających równe traktowanie kandydatów, bez jakiegokolwiek dyskryminacji, uprzedzeń i bez pozyskiwania informacji, które mogłyby naruszać prawa i godność osobistą kandydata, a także opieranie decyzji o awansie zawodowym na obiektywnej ocenie kwalifikacji, umiejętności i wyników pracy),
- realizacja jednolitej polityki przeciwdziałania mobbingowi,
- zapewnienie wszelkiego wsparcia Pracownikom, którzy uważają, iż są poddawani mobbingowi, w bezstronnym wyjaśnieniu sprawy, a w razie potwierdzenia się zarzutów zastosowanie środków naprawczych,
- promowanie w organizacji właściwych postaw oraz wskazywanie zachowań niedopuszczalnych,
- umożliwianie Pracownikom wyrażania swoich opinii oraz wpływania na ważne kwestie dotyczące organizacji i warunków pracy, zarządzania, kultury organizacyjnej, a także umożliwienie informowania o dostrzeżonych przestępstwach i oszustwach – z zapewnieniem zgłaszającym anonimowości i poufności,
- ochrona dóbr osobistych (dane osobowe, dane wrażliwe) pracowników i Klientów,
- poszanowanie zasady równowagi między życiem zawodowym i osobistym (*work-life balance*),
- zapewnienie wolności zrzeszania się,
- kształtowanie bezpiecznego środowiska pracy.

9.1. Regulacje wewnętrzne istotne z punktu widzenia praw człowieka

W procesie tworzenia wewnętrznych regulacji odnoszących się do praw człowieka Grupa czerpie z fundamentalnych zasad określonych w *Międzynarodowej Karcie Praw Człowieka* oraz z dorobku organizacji międzynarodowych, m.in. *Powszechnej Deklaracji Praw Człowieka*, *Międzynarodowego Paktu Praw Osobistych i Politycznych ONZ* oraz *Konwencji Praw Gospodarczych, Społecznych i Kulturalnych ONZ*. Przestrzeganie praw człowieka w GK ENEA przejawia się zarówno w przepisach wewnętrznych i podejmowanych inicjatywach, jak i w codziennej praktyce.

Odniesienia do konieczności poszanowania praw człowieka zawarte są w:

- *Kodeksie Etyki Grupy ENEA*, stanowiącym zbiór zasad postępowania i wartości etycznych, które stanowią podstawę budowania trwałych, przejrzystych relacji ze wszystkimi zainteresowanymi stronami. Wyznacza on fundamentalne wartości, którymi kieruje się GK ENEA w relacjach wewnętrznych oraz z otoczeniem. Precyzując wartości Grupy, Kodeks wskazuje zasady postępowania w sytuacjach, z którymi Pracownicy spotykają się na co dzień, a które nie zawsze regulowane są przepisami prawa powszechnie obowiązującego;
- *Kodeksie Etyki GK LW Bogdanka*;
- *Polityce Compliance Grupy ENEA*, która opisuje w szczególności standardy w zakresie przestrzegania prawa, opisuje pożądane zachowania Pracowników i najważniejsze normy etyczne uwzględniające interes Grupy i stanowiące istotny element jej kultury korporacyjnej. Polityka opisuje również możliwe sposoby zgłaszania zidentyfikowanych potencjalnych naruszeń;
- *Polityce przeciwdziałania mobbingowi i dyskryminacji oraz innym nieakceptowalnym zachowaniom*, która wskazuje charakterystyki postępowań niedopuszczalnych, tryb ich zgłaszania i postępowania ze zgłoszeniami, a także działania prewencyjne w tej kwestii oraz obowiązki pracodawców i Pracowników;
- *Polityce zgłaszania naruszeń i ochrony sygnalistów w Grupie ENEA*, która w sposób kompleksowy uregulowała kwestie związane ze zgłaszaniem potencjalnych naruszeń. Celem wprowadzonego systemu było zapewnienie, że sygnały dotyczące działań niezgodnych z obowiązującym prawem czy regulacjami wewnętrznymi lub też działań nieetycznych zostaną przyjęte, poddane wnikliwej analizie i właściwie zarządzane, a osoba zgłaszająca je w dobrej wierze (tzw. sygnalista) będzie chroniona.

Za wdrażanie i nadzór nad realizacją powyższych regulacji odpowiadają:

- w zakresie przeciwdziałania mobbingowi i przestrzegania zasad etycznych ujętych w *Kodeksie Etyki Grupy ENEA* – Departament Zarządzania Zasobami Ludzkimi Grupy Kapitałowej;
- w zakresie realizacji *Polityki Compliance Grupy ENEA, Polityki zgłaszania naruszeń i ochrony sygnalistów w Grupie ENEA* - Departament Prawny i Zarządzania Organizacyjnego Grupy Kapitałowej, którego dyrektor pełni jednocześnie funkcję Compliance Oficera Grupy ENEA;
- w zakresie *Kodeksu Etyki GK LW Bogdanka* – Rzecznik ds. Etyki, zajmujący się ponadto edukacją etyczną Pracowników, oraz Inspektor ds. CSR.

Do monitorowania swojego otoczenia w kontekście obowiązujących norm są także zobligowani wszyscy Pracownicy. Na ogólnodostępnej stronie www.enea.pl/compliance udostępnione zostały broszury informacyjne z zakresu *Kodeksu Etyki Grupy ENEA* oraz systemu Compliance Grupy, a ponadto formularz, który umożliwia dokonywanie zawiadomień o potencjalnych naruszeniach także w sposób anonimowy oraz poufny.

Zgłoszenia w sprawie naruszeń rozpatruje Komisja Compliance Grupy ENEA. Jednocześnie w większości spółek Grupy funkcjonują specjalne zespoły opiniodawcze, rozpatrujące podejrzenia w sprawie nieakceptowalnych zachowań w miejscu pracy. Ich zadaniem jest rzetelne i bezstronne ustalanie wszystkich okoliczności zarzutów zgłaszanych przez Pracowników oraz wydawanie stosownych rekomendacji.

W 2022 r. w Grupie ENEA nie stwierdzono potwierdzonych przypadków dyskryminacji.

9.2. Równość płac

W spółkach Grupy ENEA przestrzegana jest zasada równej płacy za taką samą pracę.

Stosunek średniego wynagrodzenia kobiet do mężczyzn (*gender pay gap*) zatrudnionych w wybranych spółkach GK ENEA w oparciu o umowę o pracę w podziale na kategorie Pracowników przedstawia się następująco:

Grupa Pracowników	Stosunek średniego wynagrodzenia ¹⁾ kobiet do mężczyzn				
	ENEA S.A.	ENEA Operator	ENEA Wytwarzanie	ENEA Elektrownia Połaniec	ENEA Trading
Dyrektorzy					
Pracownicy poniżej 30. roku życia	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
Pracownicy z przedziału wiekowego 30-50 lat	111%	116%	104%	Nie dotyczy	Nie dotyczy
Pracownicy powyżej 50. roku życia	96%	139%	Nie dotyczy	Nie dotyczy	97%
Średnie wynagrodzenie kobiet/mężczyzn	107%	123%	96%	Nie dotyczy	94%
Menedżerowie niższego szczebla, tj. kierownicy i ich odpowiednicy (w tym nadsztygarzy i dyspozytorzy p/z)					
Pracownicy poniżej 30. roku życia	81%	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
Pracownicy z przedziału wiekowego 30-50 lat	94%	94%	87%	93%	49%
Pracownicy powyżej 50. roku życia	93%	100%	106%	80%	88%
Średnie wynagrodzenie kobiet/mężczyzn	96%	97%	91%	89%	68%

Grupa Pracowników	Stosunek średniego wynagrodzenia ¹⁾ kobiet do mężczyzn				
	ENEA S.A.	ENEA Operator	ENEA Wytwarzanie	ENEA Elektrownia Połaniec	ENEA Trading
Pracownicy administracyjni					
Pracownicy poniżej 30. roku życia	86%	84%	69%	84%	60%
Pracownicy z przedziału wiekowego 30-50 lat	86%	83%	75%	90%	92%
Pracownicy powyżej 50. roku życia	89%	89%	74%	82%	69%
Średnie wynagrodzenie kobiet/mężczyzn	85%	88%	72%	84%	74%
Pracownicy operacyjni					
Pracownicy poniżej 30. roku życia	Nie dotyczy	82%	81%	Nie dotyczy	Nie dotyczy
Pracownicy z przedziału wiekowego 30-50 lat	Nie dotyczy	78%	71%	Nie dotyczy	Nie dotyczy
Pracownicy powyżej 50. roku życia	Nie dotyczy	80%	83%	Nie dotyczy	Nie dotyczy
Średnie wynagrodzenie kobiet/mężczyzn	Nie dotyczy	79%	77%	Nie dotyczy	Nie dotyczy

¹⁾ Pensja podstawowa plus dodatkowe kwoty, takie jak wysługa lat, bonusy uwzględniające premie pieniężne i w postaci udziałów lub akcji, wypłaty w ramach świadczeń, nadgodziny, ekwiwalenty oraz wszelkie dodatkowe zwroty i zasiłki (np. za dojazd, na opiekę nad dzieckiem, zasiłek mieszkaniowy). Zaraportowane dane dotyczą wyłącznie wynagrodzeń osób zatrudnionych na podstawie umowy o pracę.

9.3. Ochrona prywatności Klientów

GK ENEA szanuje prywatność Klientów oraz dba o bezpieczeństwo przechowywanych przez siebie ich danych, kierując się w tym zakresie obowiązującymi przepisami prawa oraz wewnętrznymi procedurami. W obszarze bezpieczeństwa danych osobowych Grupa korzysta z usług spółki ENEA Centrum, która zapewnia jej kompleksową obsługę procesów IT, w tym administruje systemami mającymi kluczowe znaczenie dla obszaru cyberbezpieczeństwa. Spółki Grupy ENEA spełniają wymogi nałożone przez RODO, zaś operatorzy usługi kluczowej działają zgodnie z *Ustawą o Krajowym Systemie Cyberbezpieczeństwa*. W Grupie Kapitałowej zaimplementowano zaawansowane rozwiązania techniczne i organizacyjne umożliwiające szybką i sprawną obsługę incydentów cyberbezpieczeństwa. Powstałe struktury przeciwdziałają potencjalnej materializacji ryzyk., ze szczególnym uwzględnieniem obecnie występujących zagrożeń, generowanych w związku z koniecznością dostosowania bezpieczeństwa systemów teleinformatycznych i automatyki przemysłowej do hybrydowego trybu świadczenia pracy oraz związanych z zagrożeniami wynikającymi z obecnej sytuacji geopolitycznej na świecie.

Zgodnie z wymogami RODO, w spółkach Grupy zostali wyznaczeni Inspektorzy Ochrony Danych. Monitorują oni przestrzeganie przepisów o ochronie danych osobowych i są punktem kontaktowym we wszystkich sprawach z tego obszaru, także dla Klientów.

Wdrożone wewnętrzne regulacje zapewniające właściwą ochronę danych Klientów:

- *Polityka Bezpieczeństwa Grupy ENEA,*
- *Polityka Ochrony Danych Osobowych w Grupie ENEA,*
- *Zasady Bezpieczeństwa Teleinformatycznego w Grupie ENEA,*
- *Zasady przetwarzania informacji w Grupie ENEA,*
- *Zasady przetwarzania danych osobowych w Grupie ENEA,*
- *Metodyka Zarządzania Ryzykiem Cyberbezpieczeństwa Usług Kluczowych w Grupie ENEA,*
- *Metodyka zarządzania ryzykiem przetwarzania danych osobowych w Grupie ENEA.*

Ponadto, spółki przyjmują własne regulacje, czego przykładem może być *Polityka Bezpieczeństwa Informacji w systemach teleinformatycznych w spółce Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.*

Zarówno z Pracownikami, jak i podmiotami zewnętrznymi, z którymi spółki Grupy podejmują współpracę, zawierane są umowy o poufności (lub stosowane klauzule zachowania poufności) oraz umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych. Dostęp Pracowników do danych osobowych Klientów jest ograniczony do niezbędnego zakresu, wynikającego z pełnionych funkcji; ograniczeniom podlega także fizyczny dostęp do pomieszczeń, w których przechowywane są dokumenty z danymi osobowymi. Dokumenty zawierające dane osobowe w przypadku przesyłania za pośrednictwem poczty elektronicznej zabezpieczone są hasłem, a w przypadku korespondencji tradycyjnej – nadawane listem poleconym za potwierdzeniem odbioru. Systemy informatyczne przetwarzające dane osobowe działają tylko w wewnętrznych sieciach typu Intranet (bez dostępu z Internetu) i posiadają niezbędne zabezpieczenia dla ochrony tych danych.

Bezpieczeństwo systemów informatycznych jest przedmiotem regularnych audytów wewnętrznych i zewnętrznych, które obejmują także identyfikację i mitygację zagrożeń związanych z zachowaniem poufności danych. W spółkach realizowane są szkolenia z zakresu ochrony danych osobowych i bezpieczeństwa informacji – dla Pracowników, stażystów i praktykantów oraz osób współpracujących ze spółkami na podstawie umów cywilnoprawnych.

W 2022 r. służby odpowiedzialne za bezpieczeństwo fizyczne, informacji i teleinformatyczne skoncentrowały się na procesie zwiększania kompetencji Pracowników w obszarze szeroko rozumianego bezpieczeństwa. Pracownicy wzięli udział w dedykowanych szkoleniach zarówno zewnętrznych, jak i wewnętrznych. Ponadto w minionym roku zostały przeprowadzone wewnętrzne kampanie bezpieczeństwa, polegające na zwiększeniu świadomości Pracowników w odniesieniu do ataków typu *phising*.

W 2022 r. zespół CERT GK ENEA, którego zadaniem jest reagowanie na zdarzenia naruszające bezpieczeństwo w sieci, uzyskał akredytację GÉANT TF-CSIRT Trusted Introducer, potwierdzającą wysokie standardy profesjonalizmu. Zespół stale monitoruje zagrożenia z cyberprzestrzeni i odpowiednio reaguje, np. poprzez wprowadzanie zmian w systemach bezpieczeństwa Grupy. Pozostaje ponadto w stałym kontakcie z krajowymi i europejskimi zespołami CERT/CSIRT oraz wdraża ich zalecenia.

Naruszenia przepisów o ochronie danych osobowych w 2022 r.	Kwalifikowanych do PUODO	Niekwalifikowanych do PUODO	Łącznie
Łącznie przez spółki GK ENEA:	0	254	254
w tym przez ENEA S.A.	0	45	45

21 lutego 2022 r. Wojewódzki Sąd Administracyjny utrzymał w mocy decyzję Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych, który decyzją z 11 lutego 2021 r. nałożył na ENEA S.A. administracyjną karę pieniężną w wysokości 136 437 zł w związku ze stwierdzeniem naruszenia przepisu art. 33 ust. 1 Rozporządzenia 2016/679, polegającego na niezgłoszeniu PUODO naruszenia ochrony danych osobowych bez zbędnej zwłoki, nie później niż w terminie 72 godzin po stwierdzeniu naruszenia. Kara została zapłacona 15 marca 2022 r.

10. Zagadnienia przeciwdziałania korupcji – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki

GK ENEA nie toleruje jakichkolwiek przejawów korupcji ani nie podejmuje decyzji w oparciu o takie działania. Pracownicy spółek Grupy co do zasady nie wręczają i nie przyjmują upominków od współpracowników i partnerów biznesowych oraz społecznych, a także potencjalnych Klientów czy kontrahentów.

Standardy postępowania ograniczające ryzyko korupcji zawarte zostały w *Polityce Compliance Grupy ENEA* i *Kodeksie Etyki Grupy ENEA* oraz *Kodeksie Kontrahentów Grupy ENEA*. Ponadto, kierując się dbałością o jakość relacji biznesowych, chcąc wzmocnić i promować transparentne, etyczne i odpowiedzialne praktyki na rynku, opracowaliśmy *Kodeks Kontrahentów Grupy ENEA* i umieściliśmy go na stronie internetowej Grupy, umożliwiając tym samym kontrahentom zapoznanie się z naszymi oczekiwaniami dotyczącymi ważnych dla nas obszarów funkcjonowania Grupy, w tym kwestii przeciwdziałania korupcji. Akceptacja tych oczekiwań jest każdorazowo potwierdzana przez kontrahentów w postanowieniach zawieranych z nimi umów.

Zagadnienia odnoszące się do zapobiegania korupcji doprecyzowane zostały w regulacjach o bardziej technicznym charakterze, tj. w:

- *Zasadach przyjmowania i wręczania upominków w Grupie ENEA*, które określają szczegółowe wytyczne i ograniczenia dotyczące przyjmowania i wręczania upominków, w tym charakter upominków, progi wartościowe, stosowne zgody oraz niezwykle istotną „ocenę własną”, która obejmuje wykaz pytań, na które Pracownik winien odpowiedzieć przed przyjęciem czy wręczeniem upominku w celu ustalenia, czy nie będzie to niestosowne nawet w przypadku, gdy będzie prawnie możliwe. Zasady obowiązują wszystkich Pracowników spółek Grupy, bez względu na podstawę zatrudnienia, zajmowane stanowisko czy pełnioną funkcję;
- *Polityce zgłaszania naruszeń i ochrony sygnalistów w Grupie ENEA*, która w sposób kompleksowy uregulowała kwestie związane ze zgłaszaniem podejrzeń w sprawie naruszeń, w tym o charakterze korupcyjnym. Głównym celem przedmiotowej regulacji jest zapewnienie, aby sygnały o możliwych naruszeniach zostały przyjęte, poddane wnikliwej analizie i właściwie zarządzane, a osoba zgłaszająca je w przekonaniu o prawdziwości uzyskała ochronę przed ewentualnymi działaniami odwetowymi;
- *Zasady dokonywania oceny Wykonawców w Obszarze Zakupowym Zakupy Ogólne*.

Eliminacji nadużyć w omawianej sferze służą także odpowiednie postanowienia aktów wewnętrznych poszczególnych spółek Grupy, takich jak regulaminy udzielania zamówień (przewidują one wymóg, by osoby dokonujące czynności w postępowaniu lub mogące wpłynąć na wynik tego postępowania lub osoby udzielające zamówienia, w szczególności osoby wykonujące czynności kierownika zamawiającego, członkowie komisji przetargowej i biegli, składali oświadczenia potwierdzające brak związków z wykonawcami biorącymi udział w postępowaniu) czy regulaminy pracy.

System antykorupcyjny Grupy ENEA jest zgodny ze *Standardami rekomendowanymi dla systemu zarządzania zgodnością w zakresie przeciwdziałania korupcji oraz systemu ochrony sygnalistów w spółkach notowanych na rynkach organizowanych przez GPW*.

Niezwykle ważnym elementem systemu przeciwdziałania korupcji jest odpowiednie kreowanie kultury organizacyjnej Grupy, w szczególności realizowane przez Biuro Compliance w ENEA S.A. Służą temu m.in. e-learningowe szkolenia dla Pracowników, promujące etyczne i zgodne z prawem zachowania, a także kampanie informacyjne mające na celu stałe poszerzanie wiedzy i budowanie świadomości Pracowników w zakresie postępowania zgodnie z wymogami prawnymi i rynkowymi, ale również standardami moralnymi. Biuro Compliance bierze także aktywny udział w tworzeniu regulacji wewnętrznych i ich opiniowaniu pod kątem compliance, prowadzi współpracę z osobami zajmującymi się tym obszarem w poszczególnych podmiotach GK ENEA, jak również identyfikuje i dokonuje ocen potencjalnych ryzyk braku zgodności, korupcji i konfliktu interesów.

10.1 Wybrane działania z zakresu przeciwdziałania korupcji zrealizowane w 2022 r.

W 2022 r. Biuro Compliance w ENEA S.A. wspólnie z Compliance Officerem Grupy ENEA, dbając o stałe zwiększanie poziomu świadomości Pracowników w zakresie braku tolerancji dla jakichkolwiek przejawów korupcji, opracowało przy wsparciu Departamentu Komunikacji Korporacyjnej i Relacji z Otoczeniem Grupy Kapitałowej oraz zewnętrznej agencji reklamowej kampanię informacyjną. W ramach kampanii powołana została „Drużyna z zasadami #EneaJestFair” stanowiąca element kampanii edukacyjnej pod hasłem „Warto być uczciwym, wszyscy na tym zyskujemy!”. Celem kampanii jest promowanie dobrych praktyk prowadzenia biznesu, uświadamianie otoczenia w zakresie zapobiegania sytuacjom korupcyjnym oraz budowa kultury organizacyjnej opartej o uczciwość. W ramach akcji stworzono stronę internetową www.enea.pl/jestem-fair, na której można znaleźć informacje na temat przeciwdziałania korupcji oraz regulacji antykorupcyjnych obowiązujących w Grupie ENEA, a także instrukcję w sprawie zgłaszania potencjalnych naruszeń. Powstała również animacja, w której znajdują się wskazówki, jak zachować się w sytuacji korupcyjnej. Dodatkowo temat przeciwdziałania korupcji był poruszany na łamach ENEA News, wewnętrznego informatora GK ENEA.

Ponadto w 2022 r. w GK ENEA uruchomiony został nowy cykl szkoleń e-learningowych poświęconych m.in. przeciwdziałaniu zjawisku korupcji, obowiązkowych dla wszystkich Pracowników. Co więcej, wszyscy członkowie Zarządu ENEA S.A. ukończyli szkolenia antykorupcyjne.

Działania spółek GK ENEA ukierunkowane na przeciwdziałanie korupcji zostaną opublikowane w raporcie ESG za 2022 r.

Wyniki w zakresie przeciwdziałania korupcji

W 2022 r. w spółkach GK ENEA nie odnotowano przypadków korupcji.

Spółka	Odsetek członków organów zarządzających, których poinformowano o polityce i procedurach antykorupcyjnych	Odsetek członków organów zarządzających, którzy przeszli szkolenie w zakresie przeciwdziałania korupcji	Odsetek Pracowników, których poinformowano o polityce i procedurach antykorupcyjnych spółki	Odsetek Pracowników, którzy przeszli szkolenie w zakresie przeciwdziałania korupcji
ENEA S.A.	100%	100%	100%	100%
ENEA Ciepło – Centrala ¹⁾	100%	100%	100%	100%
ENEA Ciepło – Oddział Białystok	Nie dotyczy	Nie dotyczy	100%	100%
ENEA Elektrownia Połaniec	100%	100%	100%	98%
ENEA Bioenergia	100%	100%	100%	100%
ENEA Nowa Energia	100%	100%	100%	100%
ENEA Wytwarzanie	62%	62%	39% ²⁾	37% ²⁾
PEC Oborniki	100%	100%	100%	100%
MEC Piła	100%	100%	100%	100%
ENEA Połaniec Serwis	100%	100%	100%	33% ³⁾
ENEA Operator ⁴⁾	100%	73%	100%	61%
ENEA Trading	50%	50% ⁵⁾	100%	74% ⁶⁾
ENEA Innowacje	100%	100%	100%	100%
ENEA Serwis	100%	78%	100%	97%

Spółka	Odsetek członków organów zarządzających, których poinformowano o polityce i procedurach antykorupcyjnych	Odsetek członków organów zarządzających, którzy przeszli szkolenie w zakresie przeciwdziałania korupcji	Odsetek Pracowników, których poinformowano o polityce i procedurach antykorupcyjnych spółki	Odsetek Pracowników, którzy przeszli szkolenie w zakresie przeciwdziałania korupcji
ENEA Centrum	100%	100%	100%	97%
ENEA Pomiary	100%	75%	100%	100%
ENEA Logistyka	29%	29%	86%	85%
ENEA Oświetlenie	63% ⁷⁾	50% ⁷⁾	100%	79%
Lubelski Węgiel „Bogdanka”	36%	0	100%	0 ⁷⁾
ENEA ELKOGAZ ⁸⁾	67%	67%	100%	100%
Łęczyńska Energetyka	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
MR Bogdanka	100%	100%	11%	11%
RG Bogdanka	0%	100%	0%	0%

¹⁾ Z dn. 3.10.2022 r. Spółka ENEA Ciepło przejęła spółkę ENEA Ciepło Serwis, w związku z czym w trybie przepisu art. 23¹ k.p. przeszło do niej 145 Pracowników ENEA Ciepło Serwis. Wspomniane osoby zostały przeszkolone po dniu przejęcia.

²⁾ Dane dotyczą Pracowników, którzy posiadają dostęp do komputera umożliwiającą im odbycie szkolenia w formie e-learning. Pozostali Pracownicy, zgodnie z Polityką Compliance Grupy ENEA, są zapoznawani z zakresem regulacji i standardów obowiązujących w Grupie ENEA przez bezpośrednich przełożonych.

³⁾ Dane podane w zakresie Pracowników spółki, którzy przeszli szkolenie z zakresu przeciwdziałania korupcji, dotyczą tylko Pracowników z dostępem do komputera – szkolenia zostały zrealizowane w formie e-learning.

⁴⁾ Dane dotyczą: a) 2810 Pracowników, którzy zostali poinformowani o szkoleniu e-learning z tematyki antykorupcyjnej. b) 1711 Pracowników, którzy nie mają dostępu do szkoleń e-learning, zgodnie z Polityką Compliance Grupy ENEA są zapoznawani z zakresem regulacji i standardów obowiązujących w Grupie ENEA przez bezpośrednich przełożonych. Ponadto, Pracownicy informowani są na szkoleniach wstępnych oraz za pośrednictwem biuletynu informacyjnego w przypadku zmian regulacji. Spółka, w ramach komunikacji z partnerami biznesowymi, udostępnia na stronie internetowej <https://www.operator.enea.pl/ospolce/podstawowe-informacje> podstawowe oczekiwania względem wszystkich kontrahentów dotyczące zgodności ich działań z przepisami prawa powszechnie obowiązującego, standardami rynkowymi oraz etycznymi.

⁵⁾ Spółka nie raportuje wykonania szkoleń przez członków Rady Nadzorczej, stąd raportowana liczba osób, które zostały poinformowane/przeszły szkolenie z zakresu przeciwdziałania korupcji obejmuje 4 osoby (tj. byłych i obecnych członków Zarządu).

⁶⁾ Wszyscy Pracownicy przyjmowani do pracy są zobowiązani do odbycia obowiązkowego szkolenia antykorupcyjnego w formule online. W toku szkolenia są zaznajamiani m.in. z obowiązującymi w Grupie ENEA regulacjami dotyczącymi przeciwdziałania korupcji, stąd liczba osób poinformowanych o polityce i procedurach antykorupcyjnych jest co do zasady tożsama z liczbą osób, które takie szkolenie odbyły i wynosi 100%. Zareportowany odsetek dotyczy tych Pracowników, którzy wykonali już nową edycję szkolenia (wprowadzoną w 2022).

⁷⁾ Zdecydowana większość Pracowników spółki to Pracownicy fizyczni. Z zakresu przeciwdziałania korupcji przeszkolono kadrę menadżerską.

⁸⁾ ENEA ELKOGAZ nie posiada polityki antykorupcyjnej. W momencie przystąpienia tej spółki do Grupy ENEA, co jest planowane w 2023 roku, zaczną w niej obowiązywać wszystkie regulacje Grupy ENEA.*

11. Kluczowe niefinansowe wskaźniki efektywności GK ENEA

Obszar	Wskaźnik	2020	2021	2022	Zmiana 2022/2021
Ekonomiczny	Podatki zapłacone na szczeblu międzynarodowym, krajowym i lokalnym ¹⁾	734 mln zł	986 mln zł	575 mln zł	-42%
	Wpłaty do budżetu państwa z tytułu dywidend ²⁾	0 mln zł	0 mln zł	30 mln zł	+100%
	Liczba Pracowników ³⁾	17 480	17 461	17 588	+0,7%
	Wynagrodzenia i świadczenia pracownicze	2,0 mld zł	2,1 mld zł	2,5 mld zł	+19%
	Potwierdzone przypadki korupcji	0	0	0	-
	Całkowita liczba przypadków niezgodności z regulacjami dotyczącymi komunikacji marketingowej, w tym reklam, promocji i sponsoringu	Nie raportowano	Nie raportowano	0	-

Obszar	Wskaźnik	2020	2021	2022	Zmiana 2022/2021
	Całkowita liczba postępowań sądowych i administracyjnych dotyczących naruszeń zasad wolnej konkurencji lub przepisów antymonopolowych, których spółki Grupy były stroną	Nie raportowano	Nie raportowano	0	-
Środowiskowy	Bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych (Zakres 1)	18 671 299 ton CO ₂ ⁴⁾	22 415 951 ton CO ₂ e	23 084 025 ton CO ₂ e	+3%
	Pośrednie emisje gazów cieplarnianych (Zakres 2)	Nie raportowano	292 410 ton CO ₂ e	270 244 ton CO ₂ e	-8%
	Intensywność emisji gazów cieplarnianych ⁵⁾	752 kg/MWh	764 kg/MWh	793 kg/MWh	+4%
	Produkcja energii ze źródeł odnawialnych	2 392 GWh	2 415 GWh	1 949 GWh	-19%
	Kwota przeznaczona na inwestycje w obszarze środowiska naturalnego	272,5 mln zł	156 mln zł	80 mln zł	-49%
	Kwota istotnych kar z tytułu nieprzestrzegania prawa i regulacji dotyczących ochrony środowiska	0	0	0	-
Społeczny	Łączna wartość przekazanych darowizn pieniężnych i rzeczowych ⁶⁾	Nie raportowano	5,0 mln zł	9,7 mln zł	+94%
	Liczba wypadków śmiertelnych Pracowników i podwykonawców Grupy	1 ⁷⁾	0 ⁷⁾	4 ^{7),8)}	-
	Liczba incydentów o charakterze dyskryminacyjnym	0	0	0	-
Klienci	Segment Obrót: liczba Klientów indywidualnych (odbiorców energii elektrycznej i paliwa gazowego) ⁹⁾	2 565 tys.	2 615 tys.	2 681 tys.	+3%
	Segment Dystrybucja: liczba Klientów/odbiorców energii ⁹⁾	2 661 tys.	2 703 tys.	2 753 tys.	+2%
	Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	21,1 TWh	24,5 TWh	23,7 TWh	-3%
	SAIDI – średni czas trwania wyłączenia zasilania ¹⁰⁾	77 min.	77 min.	89 min.	+14%
	SAIFI – przeciętna systemowa częstość przerw długich w dostawie energii ¹⁰⁾	2,06	1,94	1,98	+0,5%
	Naruszenia ochrony danych Klientów, które kwalifikowały się do zgłoszenia do PUODO	0	3	0	-

¹⁾ Pozycje ze Skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów: Podatki i opłaty, Podatek bieżący.

²⁾ Pozycja ze Skonsolidowanego sprawozdania z przepływów pieniężnych: Dywidendy wypłacone.

³⁾ Liczba wszystkich umów o pracę w spółkach GK ENEA według stanu na ostatni dzień roku. Uwzględniono Pracowników czasowo zawieszonych w zatrudnieniu, tj. przebywających na urloпах wychowawczych bądź urloпах bezpłatnych powyżej 30 dni lub otrzymujących świadczenia rehabilitacyjne. Osoby przebywające na urlopie bezpłatnym w jednej spółce Grupy i w tym samym czasie zatrudnione na podstawie umowy o pracę w innej są wykazywane podwójnie.

⁴⁾ Suma emisji związanych z wytwarzaniem energii przez Elektrownię Kozienice, Elektrownię Polaniec, Elektrociepłownię Białystok, Ciepłownię „Zachód”, MEC Piła i PEC.

⁵⁾ Iloraz całkowitej emisji CO₂ związanej z produkcją energii elektrycznej i całkowitej produkcji energii elektrycznej brutto. W przypadku elektrowni w Kozienicach i Polańcu do obliczeń wykorzystano łączną emisję CO₂ dla źródeł produkujących wyłącznie energię elektryczną lub jednocześnie energię elektryczną i marginalne ilości ciepła (ze względów metodologicznych nie było możliwe rozbięcie danych dla tego drugiego typu instalacji). W przypadku spółek MEC Piła i ENEA Ciepło zaprezentowane dane dotyczą wyłącznie emisji CO₂ bezpośrednio związanych z produkcją energii elektrycznej, tj. nie obejmują emisji związanych z produkcją energii cieplnej. Jednostkowa emisja dla lat 2020 i 2021 została skorygowana względem wcześniej publikowanych wartości dzięki dostępowi do bardziej precyzyjnych danych dla MEC Piła i ENEA Ciepło.

⁶⁾ Suma środków przekazanych przez spółki Grupy na rzecz Fundacji ENEA, Fundacji „Solidarni Górnicy” oraz bezpośrednio innym podmiotom.

⁷⁾ Dla Pracowników podwykonawców ENEA Serwis brak danych.

⁸⁾ Dla Pracowników RG Bogdanka oraz dla Pracowników podwykonawców RG Bogdanka, MEC Piła i ENEA Operator brak danych.

⁹⁾ Stan na koniec okresu sprawozdawczego.

¹⁰⁾ Dotyczy planowanych i nieplanowanych przerw w dostawach energii elektrycznej dla wysokiego i średniego napięcia.

12. Indeksy treści z zakresu ESG

Zgodność Oświadczenia z ustawą o rachunkowości

Wymóg ustawy o rachunkowości	Rozdział
Model biznesowy (art. 49b ust. 2 pkt 1)	Model biznesowy oraz Strategia Rozwoju do 2030
Kluczowe niefinansowe wskaźniki efektywności (art. 49b ust. 2 pkt 2)	Kluczowe niefinansowe wskaźniki efektywności GK ENEA
Polityki w obszarach niefinansowych i ich rezultaty (art. 49b ust. 2 pkt 3)	
Polityka w obszarze środowiskowym	Zagadnienia środowiskowe – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
Polityka w obszarze pracowniczym	Zagadnienia pracownicze – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
Polityka w obszarze społecznym	Zagadnienia społeczne – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
Polityka w obszarze praw człowieka	Zagadnienia praw człowieka – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
Polityka w obszarze przeciwdziałania korupcji	Zagadnienia przeciwdziałania korupcji – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
Procedury należytej staranności (art. 49b ust. 2 pkt 4)	Zarządzanie ryzykami niefinansowymi
Istotne ryzyka niefinansowe i sposób zarządzania nimi (art. 49b ust. 2 pkt 5)	Zarządzanie ryzykami niefinansowymi

Zgodność Oświadczenia z rekomendacjami TCFD

Rekomendacje TCFD	Rozdział
ŁAD KORPORACYJNY	
Opis nadzoru zarządu i rady nadzorczej nad ryzykami i szansami związanymi ze zmianami klimatu	Zagadnienia środowiskowe – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
Opis roli zarządu i rady nadzorczej w identyfikacji, ocenie i zarządzaniu ryzykami i szansami związanymi ze zmianami klimatu	Zagadnienia środowiskowe – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
STRATEGIA	
Opis ryzyk i szans związanych ze zmianami klimatu, które organizacja zidentyfikowała w krótkim, średnim i długim horyzoncie czasu	Zarządzanie ryzykami niefinansowymi
Opis wpływu ryzyk i szans związanych ze zmianami klimatu na działalność biznesową, strategię i finanse organizacji	Zarządzanie ryzykami niefinansowymi
Opis odporności strategii organizacji na zmiany klimatu w różnych scenariuszach, w tym w scenariuszu uwzględniającym wzrost średnich temperatur o 2 lub mniej stopni Celsjusza	Strategia rozwoju GK ENEA a zmiany klimatu
ZARZĄDZANIE RYZYKIEM	
Opis procesów identyfikacji i oceny ryzyk związanych ze zmianami klimatu	Zarządzanie ryzykami niefinansowymi
Opis procesów zarządzania ryzykami związanymi ze zmianami klimatu	Zarządzanie ryzykami niefinansowymi
Opis sposobu integracji procesów identyfikacji, oceny i zarządzania ryzyk związanych ze zmianami klimatu w całościowych procesach zarządzania ryzykiem w organizacji	Zarządzanie ryzykami niefinansowymi
WSKAŹNIKI I CELE	
Opis wskaźników wykorzystywanych przez organizację do oceny ryzyk i szans związanych ze zmianami klimatu zgodnie ze strategią i procesami zarządzania ryzykiem	Zagadnienia środowiskowe – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
Ujawnienie emisji gazów cieplarnianych w zakresach 1, 2 i, jeśli ma to znaczenie, 3 oraz odpowiadających im ryzyk	Zagadnienia środowiskowe – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
Opis celów stosowanych przez organizację do zarządzania ryzykiem i szansami związanymi z klimatem oraz wyników w stosunku do celów.	Strategia rozwoju do 2030 r.

Wykorzystane wskaźniki ESG rekomendowane przez GPW

Obszar	Wskaźniki	Rozdział
ŚRODOWISKO	Zmiana klimatu	
	E-P1 Emisje gazów cieplarnianych	Zagadnienia środowiskowe – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	E-P2 Zużycie energii	Zagadnienia środowiskowe – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	EP-3 Ryzyka i szanse związane z klimatem	Zarządzanie ryzykami niefinansowymi
	ES-1 Intensywność emisji gazów cieplarnianych	Zagadnienia środowiskowe – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	ES-2 Zarządzanie emisjami	Strategia rozwoju do 2030 r.
	Zasoby naturalne	
	ES-3 Zużycie wody	Zagadnienia środowiskowe – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	ES-4 Zarządzanie zasobami wodnymi	Zarządzanie ryzykami niefinansowymi
	Zanieczyszczenia i odpady	
ES-6 Zarządzanie odpadami	Zarządzania ryzykami niefinansowymi	
SPOŁECZEŃSTWO	Różnorodność	
	S-P1 Różnorodność w organach nadzorczych	Zagadnienia pracownicze – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	S-P2 Wskaźnik równości wynagrodzeń	Zagadnienia praw człowieka – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	S-P3 Rotacja zatrudnienia	Zagadnienia pracownicze – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	Zatrudnienie	
	S-P4 Wolność zrzeszania się i negocjacji zbiorowych	Zagadnienia pracownicze – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	S-S1 Bezpieczeństwo i higiena pracy	Zagadnienia pracownicze – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	Prawa człowieka	
	S-P5 Polityka praw człowieka	Zagadnienia praw człowieka – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	S-P6 Procedury należytej staranności dotyczące praw człowieka	Zagadnienia praw człowieka – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
ŁĄD KORPORACYJNY	Etyka biznesu	
	G-P2 Kodeks etyczny	Zagadnienia praw człowieka – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	G-P3 Polityka antykorupcyjna	Zagadnienia przeciwdziałania korupcji – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	G-P4 Mechanizm zgłaszania naruszeń	Zagadnienia praw człowieka – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki
	Bezpieczeństwo i ochrona danych	
G-S1 Polityka ochrony danych	Zagadnienia praw człowieka – opis polityk i procedur należytej staranności oraz ich wyniki	

13. Załączniki

Załącznik nr 1 - Rachunek zysków i strat ENEA Operator w 2022 r.

[tys. zł]	2021	2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym	2 978 998	3 209 776	230 778	7,7%
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	4 547	3 807	-740	-16,3%
Przychody ze sprzedaży niezafakturowanej usług dystrybucji	24 211	12 919	-11 292	-46,6%
Rozliczenie rynku bilansującego	3 522	64 904	61 382	1 742,8%
Opłaty za przyłączenie do sieci	90 823	90 883	60	0,1%
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	8 074	6 958	-1 116	-13,8%
Przychody z tytułu usług	27 964	29 164	1 200	4,3%
Przychody ze sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	25 199	18 339	-6 860	-27,2%
Przychody ze sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	2 210	1 672	-538	-24,3%
Przychody ze sprzedaży	3 165 548	3 438 422	272 874	8,6%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	659 975	703 535	43 560	6,6%
Koszty świadczeń pracowniczych	519 185	621 944	102 759	19,8%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	35 813	39 889	4 076	11,4%
Zakup energii na potrzeby własne oraz straty sieciowe	297 354	470 340	172 986	58,2%
Koszty usług przesyłowych	435 415	458 148	22 733	5,2%
Inne usługi obce	292 764	301 991	9 227	3,2%
Podatki i opłaty	242 982	292 741	49 759	20,5%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	2 483 488	2 888 588	405 100	16,3%
Pozostałe przychody operacyjne	62 822	111 403	48 581	77,3%
Pozostałe koszty operacyjne	36 185	52 876	16 691	46,1%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(1 774)	(3 419)	-1 645	-92,7%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	706 923	604 942	-101 981	-14,4%
Przychody finansowe	25 341	27 956	2 615	10,3%
Koszty finansowe	61 720	223 784	162 064	262,6%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	670 544	409 114	-261 430	-39,0%
Podatek dochodowy	132 846	82 848	-49 998	-37,6%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	537 698	326 266	-211 432	-39,3%
EBITDA	1 366 898	1 308 477	-58 421	-4,3%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Operator w 2022 r. (spadek o 58,4 mln zł):

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 219 mln zł - głównie w efekcie wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2022 r., przy wolumenie niższym o 23 GWh

(-) wzrost kosztów zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 30 mln zł

(-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 112 mln zł wynika przede wszystkim ze wzrostu cen hurtowych z realizacją w 2022 r.

(-) wzrost kosztów operacyjnych o 166 mln zł wynika głównie z wyższych kosztów świadczeń pracowniczych oraz wyższych kosztów podatków i opłat

(+) wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 30 mln zł wynika głównie z aktualizacji stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego, przy wyższych kosztach usuwania szkód losowych - awarie masowe, które wystąpiły w I kw. 2022 r.

Załącznik nr 2 - Rachunek zysków i strat ENEA Operator w IV kw. 2022 r.

[tys. zł]	IV kw. 2021	IV kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym	755 399	810 013	54 614	7,2%
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	1 284	1 117	-167	-13,0%
Przychody ze sprzedaży niezafakturowanej usług dystrybucyj	5 101	3 137	-1 964	-38,5%
Rozliczenie rynku bilansującego	685	30 291	29 606	4 322,0%
Oplaty za przyłączenie do sieci	27 271	29 833	2 562	9,4%
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	1 461	1 529	68	4,7%
Przychody z tytułu usług	6 879	7 349	470	6,8%
Przychody ze sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	6 142	4 063	-2 079	-33,8%
Przychody ze sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	871	791	-80	-9,2%
Przychody ze sprzedaży	805 093	888 123	83 030	10,3%
Amortyzacja środków trwałych i WNIPI	164 744	177 406	12 662	7,7%
Koszty świadczeń pracowniczych	132 906	175 544	42 638	32,1%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	11 077	10 799	-278	-2,5%
Zakup energii na potrzeby własne oraz straty sieciowe	77 781	120 651	42 870	55,1%
Koszty usług przesyłowych	110 976	117 938	6 962	6,3%
Inne usługi obce	85 781	87 055	1 274	1,5%
Podatki i opłaty	63 077	68 440	5 363	8,5%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	646 342	757 833	111 491	17,2%
Pozostałe przychody operacyjne	33 152	46 474	13 322	40,2%
Pozostałe koszty operacyjne	10 083	2 281	-7 802	-77,4%
Zysk/ (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(501)	(1 019)	-518	-103,4%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	181 319	173 464	-7 855	-4,3%
Przychody finansowe	20 349	1 559	-18 790	-92,3%
Koszty finansowe	17 387	76 105	58 718	337,7%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	184 281	98 918	-85 363	-46,3%
Podatek dochodowy	36 583	20 392	-16 191	-44,3%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	147 698	78 526	-69 172	-46,8%
EBITDA	346 063	350 870	4 807	1,4%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Operator w IV kw. 2022 r. (wzrost o 4,8 mln zł):

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 53 mln zł wynika głównie z wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2022 r., przy wolumenie niższym o 123 GWh

(-) wzrost kosztów zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 9 mln zł

(-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 13 mln zł wynika z wyższej ceny zakupu energii elektrycznej w ramach kontraktów hurtowych i rynku bilansującego, przy niższym jego wolumenie

(+) wzrost przychodów za przyłączenie do sieci o 3 mln zł

(-) wzrost kosztów operacyjnych o 49 mln zł wynika głównie z wyższych kosztów świadczeń pracowniczych

(+) wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 21 mln zł wynika głównie z aktualizacji stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego

Załącznik nr 3 - Rachunek zysków i strat ENEA Wytwarzanie w 2022 r.

[tys. zł]	2021	2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	5 403 391	8 004 233	2 600 842	48,1%
koncesja na wytwarzanie	5 218 593	7 750 582	2 531 989	48,5%
koncesja na obrót	151 166	210 316	59 150	39,1%
Regulacyjne Usługi Systemowe	33 632	43 335	9 703	28,9%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	613 931	634 326	20 395	3,3%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	91	0	-91	-100,0%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	5 792	12 686	6 894	119,0%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	5 329	6 193	864	16,2%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	27 620	33 789	6 169	22,3%
Przychody ze sprzedaży netto	6 056 154	8 691 227	2 635 073	43,5%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	560	606	46	8,2%
Przychody ze sprzedaży i inne dochody	6 056 714	8 691 833	2 635 119	43,5%
Amortyzacja środków trwałych i WNIIP	226 823	245 826	19 003	8,4%
Koszty świadczeń pracowniczych	284 373	322 152	37 779	13,3%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	4 203 572	7 329 471	3 125 899	74,4%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	450 640	824 637	373 997	83,0%
Usługi przesyłowe	4	2	-2	-50,0%
Inne usługi obce	139 816	145 336	5 520	3,9%
Podatki i opłaty	80 247	85 111	4 864	6,1%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	5 385 475	8 952 535	3 567 060	66,2%
Pozostałe przychody operacyjne	27 518	34 933	7 415	26,9%
Pozostałe koszty operacyjne	11 209	18 068	6 859	61,2%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	939	20 482	19 543	2 081,3%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	(1 737)	-1 737	-100,0%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	688 487	(221 618)	-910 105	-132,2%
Przychody finansowe	51 467	82 151	30 684	59,6%
Koszty finansowe	116 075	167 706	51 631	44,5%
Przychody z tytułu dywidend	121	0	-121	-100,0%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	624 000	(307 173)	-931 173	-149,2%
Podatek dochodowy	118 867	153 549	34 682	29,2%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	505 133	(460 722)	-965 855	-191,2%
EBITDA	915 310	22 471	-892 839	-97,5%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Wytwarzanie w 2022 r. (spadek o 892,8 mln zł):

- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 708,8 mln zł
- (-) spadek marży na odkupie z Rynku Bilansującego o 99,3 mln zł
- (-) niedobór inwentaryzacyjny paliw 49,2 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 43,2 mln zł
- (-) spadek marży na obrocie o 32,4 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Rynku Mocy o 20,4 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 9,7 mln zł
- (+) wzrost pozostałych czynników o 10,0 mln zł

Załącznik nr 4 - Rachunek zysków i strat ENEA Wytwarzanie w IV kw. 2022 r.

[tys. zł]	IV kw. 2021	IV kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1 505 234	1 682 005	176 771	11,7%
koncesja na wytwarzanie	1 460 784	1 605 316	144 532	9,9%
koncesja na obrót	34 620	67 802	33 182	95,8%
Regulacyjne Usługi Systemowe	9 830	8 887	-943	-9,6%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	155 128	155 720	592	0,4%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	4 623	4 903	280	6,1%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	1 283	1 939	656	51,1%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	7 311	6 651	-660	-9,0%
Przychody ze sprzedaży netto	1 673 579	1 851 218	177 639	10,6%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	135	180	45	33,3%
Przychody ze sprzedaży i inne dochody	1 673 714	1 851 398	177 684	10,6%
Amortyzacja środków trwałych i WNIP	56 366	62 903	6 537	11,6%
Koszty świadczeń pracowniczych	81 417	83 597	2 180	2,7%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 143 319	2 531 025	1 387 706	121,4%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	136 982	217 223	80 241	58,6%
Usługi przesyłowe	1	1	0	-
Inne usługi obce	40 820	44 252	3 432	8,4%
Podatki i opłaty	20 737	24 501	3 764	18,2%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 479 642	2 963 502	1 483 860	100,3%
Pozostałe przychody operacyjne	10 989	12 816	1 827	16,6%
Pozostałe koszty operacyjne	1 736	4 686	2 950	169,9%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	0	1 093 731	1 093 731	100,0%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	875	20 364	19 489	2 227,3%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	204 200	10 121	-194 079	-95,0%
Przychody finansowe	43 802	34 480	-9 322	-21,3%
Koszty finansowe	50 121	44 230	-5 891	-11,8%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	197 881	371	-197 510	-99,8%
Podatek dochodowy	36 490	203 099	166 609	456,6%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	161 391	(202 728)	-364 119	-225,6%
EBITDA	260 566	73 024	-187 542	-72,0%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Wytwarzanie w IV kw. 2022 r. (spadek o 187,5 mln zł):

- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 1 217,6 mln zł
- (-) niedobór inwentaryzacyjny paliw 49,4 mln zł
- (-) spadek marży na odkupie z Rynku Bilansującego o 12,5 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 4,8 mln zł
- (-) spadek marży na obrocie o 4,1 mln zł
- (-) spadek przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 0,9 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Rynku Mocy o 0,6 mln zł
- (+) wzrost pozostałych czynników o 7,5 mln zł
- (+) rozwiązanie rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia 1 093,7 mln zł

Załącznik nr 5 - Rachunek zysków i strat ENEA Elektrownia Połaniec w 2022 r.

[tys. zł]	2021	2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	2 755 638	4 394 559	1 638 921	59,5%
koncesja na wytwarzanie	2 043 471	3 719 616	1 676 145	82,0%
koncesja na obrót	701 443	652 230	-49 213	-7,0%
Regulacyjne Usługi Systemowe	10 724	22 713	11 989	111,8%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	247 458	248 355	897	0,4%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	312 180	268 745	-43 435	-13,9%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	68 615	75 430	6 815	9,9%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	5 402	7 915	2 513	46,5%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	1 899	4 589	2 690	141,7%
Podatek akcyzowy	57	47	-10	-17,5%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	3 391 135	4 999 546	1 608 411	47,4%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	84 505	103 064	18 559	22,0%
Koszty świadczeń pracowniczych	79 737	88 903	9 166	11,5%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 794 378	3 908 472	2 114 094	117,8%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	871 254	704 452	-166 802	-19,1%
Usługi przesyłowe	403	365	-38	-9,4%
Inne usługi obce	237 893	279 722	41 829	17,6%
Podatki i opłaty	33 747	37 020	3 273	9,7%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	3 101 917	5 121 998	2 020 081	65,1%
Pozostałe przychody operacyjne	30 994	22 691	-8 303	-26,8%
Pozostałe koszty operacyjne	2 633	2 152	-481	-18,3%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	317 579	(101 913)	-419 492	-132,1%
Przychody finansowe	3 906	35 484	31 578	808,4%
Koszty finansowe	10 771	38 042	27 271	253,2%
Przychody z tytułu dywidend	3 624	1 778	-1 846	-50,9%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	314 338	(102 693)	-417 031	-132,7%
Podatek dochodowy	58 484	-3 609	-62 093	-106,2%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	255 854	(99 084)	-354 938	-138,7%
EBITDA	402 084	1 151	-400 933	-99,7%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec w 2022 r. (spadek o 400,9 mln zł):
Segment Elektrownie Systemowe (spadek EBITDA o 135,7 mln zł):

- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 202,7 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 62,2 mln zł
- (+) wzrost marży na Rynku Bilansującym o 73,1 mln zł
- (+) wzrost marży na obrocie o 43,2 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 12,0 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Rynku Mocy o 0,9 mln zł

Segment OZE (spadek EBITDA o 223,7 mln zł):

- (-) spadek marży na produkcji energii z OZE o 260,7 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 6,9 mln zł
- (+) wzrost marży Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów o 44,0 mln zł

Segment Ciepło (spadek EBITDA o 41,4 mln zł)

- (-) spadek marży na ciepłe o 40,4 mln zł z tytułu: wyższego kosztu CO₂ o 21,9 mln zł, wyższych kosztów węgla o 24,1 mln zł, wyższej ceny sprzedaży ciepła o 4,9 mln zł, wyższego wolumenu produkcji o 0,5 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 1,0 mln zł

Załącznik nr 6 - Rachunek zysków i strat ENEA Elektrownia Połaniec w IV kw. 2022 r.

[tys. zł]	IV kw. 2021	IV kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	870 317	1 034 056	163 739	18,8%
koncesja na wytwarzanie	665 718	853 471	187 753	28,2%
koncesja na obrót	203 039	172 214	-30 825	-15,2%
Regulacyjne Usługi Systemowe	1 560	8 371	6 811	436,6%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	62 098	58 620	-3 478	-5,6%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	97 004	46 880	-50 124	-51,7%
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	18 151	19 385	1 234	6,8%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	1 442	3 802	2 360	163,7%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	354	1 367	1 013	286,2%
Podatek akcyzowy	15	14	-1	-6,7%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	1 049 351	1 164 096	114 745	10,9%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	24 216	27 061	2 845	11,7%
Koszty świadczeń pracowniczych	22 964	23 143	179	0,8%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	534 740	1 194 454	659 714	123,4%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	261 181	197 875	-63 306	-24,2%
Usługi przesyłowe	98	97	-1	-1,0%
Inne usługi obce	62 342	74 086	11 744	18,8%
Podatki i opłaty	8 134	9 639	1 505	18,5%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	913 675	1 526 355	612 680	67,1%
Pozostałe przychody operacyjne	10 004	11 631	1 627	16,3%
Pozostałe koszty operacyjne	1 622	255	-1 367	-84,3%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	0	217 761	217 761	100,0%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	144 058	(133 122)	-277 180	-192,4%
Przychody finansowe	3 079	18 010	14 931	484,9%
Koszty finansowe	3 673	12 068	8 395	228,6%
Przychody z tytułu dywidend	10	0	-10	-100,0%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	143 474	(127 180)	-270 654	-188,6%
Podatek dochodowy	26 740	-8 005	-34 745	-129,9%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	116 734	(119 175)	-235 909	-202,1%
EBITDA	168 274	-106 061	-274 335	-163,0%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec w IV kw. 2022 r. (spadek o 274,3 mln zł):
Segment Elektrownie Systemowe (spadek EBITDA o 196,3 mln zł):

- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 396,0 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 4,2 mln zł
- (-) spadek przychodów z Rynku Mocy o 3,5 mln zł
- (+) rozwiązanie rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia w wysokości 169,3 mln zł
- (+) wzrost marży na Rynku Bilansującym o 26,2 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 6,8 mln zł
- (+) wzrost marży na obrocie o 5,0 mln zł

Segment OZE (spadek EBITDA o 58,0 mln zł):

- (-) spadek marży na produkcji energii z OZE o 122,8 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 4,3 mln zł
- (+) rozwiązanie rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia w wysokości 48,4 mln zł
- (+) wzrost marży Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów o 19,9 mln zł
- (+) spadek pozostałych kosztów zmiennych o 0,8 mln zł

Segment Ciepło (spadek EBITDA o 20,0 mln zł)

(-) spadek marży na ciepło o 19,4 mln zł z tytułu: wyższego kosztu CO₂ o 6,2 mln zł, wyższych kosztów węgla o 14,6 mln zł, wyższej ceny sprzedaży ciepła o 1,4 mln zł

(-) wzrost kosztów stałych o 0,6 mln zł

Załącznik nr 7 - Rachunek zysków i strat GK LW Bogdanka w 2022 r. (dane z pakietu konsolidacyjnego LW Bogdanka)

[tys. zł]	2021 ¹⁾	2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	2 441 059	2 443 868	2 809	0,1%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	8 171	7 816	-355	-4,3%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 449 230	2 451 684	2 454	0,1%
Amortyzacja środków trwałych i WNIP	401 462	368 609	-32 853	-8,2%
Koszty świadczeń pracowniczych	747 432	838 221	90 789	12,1%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	398 256	490 220	91 964	23,1%
Inne usługi obce	385 709	413 274	27 565	7,1%
Podatki i opłaty	55 614	54 372	-1 242	-2,2%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 988 473	2 164 696	176 223	8,9%
Pozostałe przychody operacyjne	6 953	8 624	1 671	24,0%
Pozostałe koszty operacyjne	12 562	6 057	-6 505	-51,8%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(35 252)	(47 564)	-12 312	-34,9%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	652	11 181	10 529	1 614,9%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	419 244	230 810	-188 434	-44,9%
Przychody finansowe	675	32 937	32 262	4 779,6%
Koszty finansowe	8 345	13 573	5 228	62,6%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	411 574	250 174	-161 400	-39,2%
Podatek dochodowy	80 827	49 854	-30 973	-38,3%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	330 747	200 320	-130 427	-39,4%
EBITDA	821 358	610 600	-210 758	-25,7%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

Główne czynniki zmiany EBITDA GK LW Bogdanka w 2022 r. (spadek 210,8 mln zł):

(-) spadek przychodów ze sprzedaży węgla: mniejsza sprzedaż ilościowa (-1 636 tys. t; -16,3%), przy wyższej cenie sprzedanego węgla

(-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych - podwyżka wynagrodzeń oraz wypłata nagrody dla pracowników wynikające z porozumienia płacowego ze stroną społeczną

(-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców - wzrost cen materiałów i energii elektrycznej

(-) wzrost kosztów usług obcych - wzrost stawek za usługi obce, inny zakres prac zlecony firmom zewnętrznym

(+) w 2022 r. wartość zapasów w stosunku do początku roku²⁾ wzrosła o 1,2 mln zł (aktywowanie kosztów operacyjnych okresu), podczas gdy w 2021 r. nastąpił spadek wartości zapasów w stosunku do początku roku o 21,3 mln zł (nastąpiło zwiększenie kosztów operacyjnych okresu)

²⁾ wpływ na prezentowane koszty = techniczny koszt wytworzenia węgla rozdzielony wg aktualnej struktury * ilościowa zmiana zapasu węgla w analizowanym okresie

Załącznik nr 8 - Rachunek zysków i strat GK LW Bogdanka w IV kw. 2022 r. (dane z pakietu konsolidacyjnego LW Bogdanka)

[tys. zł]	IV kw. 2021 ¹⁾	IV kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	726 728	419 651	-307 077	-42,3%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	1 990	1 949	-41	-2,1%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	728 718	421 600	-307 118	-42,1%
Amortyzacja środków trwałych i WNIPI	106 164	94 248	-11 916	-11,2%
Koszty świadczeń pracowniczych	192 735	209 010	16 275	8,4%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	120 031	138 402	18 371	15,3%
Inne usługi obce	120 481	107 630	-12 851	-10,7%
Podatki i opłaty	13 226	11 148	-2 078	-15,7%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	552 637	560 438	7 801	1,4%
Pozostałe przychody operacyjne	4 351	671	-3 680	-84,6%
Pozostałe koszty operacyjne	6 629	1 577	-5 052	-76,2%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(3 286)	(19 700)	-16 414	-499,5%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	565	6 690	6 125	1 084,1%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	169 952	(166 134)	-336 086	-197,8%
Przychody finansowe	427	11 573	11 146	2 610,3%
Koszty finansowe	1 879	2 524	645	34,3%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	168 500	(157 085)	-325 585	-193,2%
Podatek dochodowy	32 065	-28 581	-60 646	-189,1%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	136 435	(128 504)	-264 939	-194,2%
EBITDA	276 681	-65 196	-341 877	-123,6%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2022 r.

Główne czynniki zmiany EBITDA GK LW Bogdanka w IV kw. 2022 r. (spadek o 341,9 mln zł):

- (-) spadek przychodów ze sprzedaży węgla: niższa ilościowa sprzedaż węgla (-1 549 tys. t; -55,5%), przy jednocześnie wyższych cenach węgla energetycznego w kontraktach
- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych - efekt podwyżki wynagrodzeń uzgodnionej ze stroną społeczną oraz wzrost składników pochodnych
- (-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców - wzrost cen materiałów i energii elektrycznej
- (+) spadek kosztów usług obcych - inny zakres prac zlecony firmom zewnętrznym, wzrost cen usług obcych
- (+) spadek kosztów podatków i opłat - niższa opłata eksploatacyjna w związku z niższą produkcją węgla
- (+) w trakcie IV kw. 2021 r. poziom zapasów węgla zmniejszył się o 360 tys. t (alokacja kosztów produkcji węgla w wysokości 63,6 mln zł do kosztów okresu²⁾); w trakcie IV kw. 2022 r. zapas zmniejszył się o 5 tys. t

²⁾ wpływ na prezentowane koszty = techniczny koszt wytworzenia węgla rozdzielony wg aktualnej struktury * ilościowa zmiana zapasu węgla w analizowanym okresie

14. 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 w sprawozdaniach z działalności/pozostałych informacjach stanowiących elementy wcześniejszych raportów okresowych GK ENEA. Wybrane definicje można również znaleźć w słowniku pojęć i skrótów dostępnym na stronie internetowej Spółki <https://ir.enea.pl/slownik>.

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
CAPEX	Capital expenditures - nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe, wartości niematerialne i prawo do korzystania ze składnika aktywów
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach	Średni stan należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe x liczba dni / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach	Średni stan zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych x liczba dni/ Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów
Cykl rotacji zapasów w dniach	Średni stan zapasów x liczba dni / Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów
Dług netto / EBITDA	(Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe długo- i krótkoterminowe + zobowiązania z tyt. leasingu finansowego długo- i krótkoterminowe + zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - środki pieniężne i ich ekwiwalenty - aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie długo- i krótkoterminowe - inne inwestycje krótkoterminowe)/ EBITDA LTM
EBITDA	Zysk (strata) operacyjny + amortyzacja + odpis z tyt. utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych
EBITDA LTM	EBITDA z ostatnich 12 miesięcy
EBIT	Zysk (strata) operacyjny
Finansowanie zewnętrzne	Suma pozycji ze sprawozdania z przepływów pieniężnych: Otrzymane kredyty i pożyczki, Emisja obligacji, Spłata kredytów i pożyczek, Wykup obligacji
Koszty operacyjne	Amortyzacja; Koszty świadczeń pracowniczych; Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży; Usługi przesyłowe; Inne usługi obce, Podatki i opłaty
Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów	Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; Zakup energii na potrzeby sprzedaży; Usługi przesyłowe; Inne usługi obce; Podatki i opłaty; Podatek akcyzowy
Koszty stałe	Koszty, które są niezależnie od wielkości produkcji energii elektrycznej. W Elektrowni koszty te dotyczą: kosztów wynagrodzeń razem z narzutami, amortyzacji, kosztów zużycia materiałów i surowców, kosztów usług obcych, kosztów podatków i opłat, w pozycji znajdują się również pozostałe koszty stałe
Koszty własne	Bezpośrednie i pośrednie koszty sprzedaży ENEA S.A. i ENEA Trading
Marża na ciepłe	Marża na sprzedaży ciepła, kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży ciepła, a jego zmiennymi kosztami wytworzenia
Marża na obrocie	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a kosztami energii zakupionej w ramach obrotu
Marża na produkcji energii z OZE	Marża na sprzedaży energii i produkcji zielonych certyfikatów z Zielonego Bloku, kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży energii i z wyceny wyprodukowanych certyfikatów, a kosztami zmiennymi ich wytworzenia
Marża na Rynku Bilansującym	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a kosztami energii zakupionej na Rynku Bilansującym
Marża na wytwarzaniu	Różnica pomiędzy osiągniętymi przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej i przychodami z certyfikatów, a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii
Marża z działalności koncesjonowanej	Marża z działalności koncesjonowanej jest to pozycja zarządcza uwzględniająca przychody i koszty związane z działalnością gospodarczą polegającą na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na określonym terenie. Są to przede wszystkim: przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym, koszt usług przesyłowych i dystrybucyjnych, koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych, przychody z tytułu opłat za przyłączenie do sieci ENEA Operator.
Marża ZB na sprzedaży/ aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów	Marża na sprzedaży zielonych certyfikatów z Zielonego Bloku kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży, a kosztem własnym sprzedaży certyfikatów, uwzględniająca aktualizację zapasu zielonych certyfikatów, tj. aktualizację średnioważonej ceny zapasu certyfikatów do ceny rynkowej w przypadku znacznego spadku ich ceny rynkowej
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	Kapitał własny / Aktywa trwałe
Rentowność operacyjna	Zysk (strata) operacyjny / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
Rentowność kapitału własnego (ROE)	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Kapitał własny
Rentowność aktywów (ROA)	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Aktywa całkowite
Rentowność netto	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
Rentowność EBITDA	EBITDA / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody

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 CO₂, wycenę kontraktów CO₂, transakcji terminowych energii, gazu i praw majątkowych wykazywaną w działalności operacyjnej.

Skorygowana marża i pokrycia

Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	Wynik na pozycjach: Pozostałe przychody operacyjne, Pozostałe koszty operacyjne, Zysk/ (strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych
Wskaźnik bieżącej płynności	Aktywa obrotowe / Zobowiązania krótkoterminowe
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	Zobowiązania ogółem / Aktywa całkowite
Zmiana kapitału obrotowego	Pozycja ze sprawozdania z przepływów pieniężnych

Skrót/pojęcie	Wyszczególnienie
Advanced Metering Infrastructure (AMI)	Advanced Metering Infrastructure, zaawansowane systemy pomiarowe – rozliczeniowe wraz z dwukierunkowymi układami pomiarowo – rozliczeniowymi
Aukcja mocy	Mechanizm wprowadzony przez Ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o Rynku Mocy (Dz. U. 2020 poz. 247). W ramach aukcji mocy producenci energii elektrycznej oferują operatorowi na okres dostaw obowiązków 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
BAT	Best Available Techniques – najlepsze dostępne techniki, dokument formułujący wnioski dotyczące najlepszych dostępnych technik dla instalacji nim objętych, a także wskazujący poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami
BHP	Bezpieczeństwo i higiena pracy
CDS (ang. Clean dark spread)	Różnica pomiędzy osiągniętą ceną ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej, a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii (jednostkowy koszt CO ₂ i jednostkowy koszt węgla z transportem)
Cena pasma (BASE)	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w każdej godzinie doby
CO	Tlenek węgla (czad)
CO₂	Dwutlenek węgla
Compliance	Zapewnianie zgodności działalności organizacji z obowiązującymi przepisami oraz regulacjami wewnętrznymi
COSO	Amerykańska organizacja sektora prywatnego COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission – Komitet Organizacji Sponsorujących Komisję Treadway) Według COSO audytorzy, kontrolerzy wewnętrzni monitorują, opiniują system kontroli wewnętrznej w przedsiębiorstwie i bezstronnie sprawdzają czy są one przestrzegane Społeczna odpowiedzialność biznesu. Odpowiedzialność organizacji za wpływ jej decyzji i działań na społeczeństwo i środowisko, zapewniana przez przejrzyste i etyczne postępowanie, które:
CSR (ang. Corporate Social Responsibility)	<ul style="list-style-type: none"> – przyczynia się do zrównoważonego rozwoju, w tym dobrobytu i zdrowia społeczeństwa – uwzględnia oczekiwania interesariuszy – jest zgodne z obowiązującym prawem i spójne z międzynarodowymi normami postępowania – jest zintegrowane z działaniami organizacji i praktykowane w jej relacjach
CSIRE	Centralny System Informacji Rynku Energii
Dyrektywa IED	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
Employer branding	Działania firmy mające na celu budowanie jej wizerunku jako atrakcyjnego pracodawcy
ENVI	Committee on the Environment, Public Health and Food Safety - Komisja Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności
EUA	EU Emission Allowance - uprawnienie do emisji w ramach Europejskiego Systemu Handlu Emisjami
Europejski System Handlu Emisjami EU ETS	Rynek uprawnień do emisji dwutlenku węgla. Stanowi podstawę unijnej polityki mającej na celu przeciwdziałanie zmianie klimatu i zmierza do ograniczania emisji gazów cieplarnianych w efektywny pod względem kosztów i skuteczny gospodarczo sposób
FDIR (ang. Fault Detection, Isolation, Restoration)	System umożliwiający automatyczne wykrywanie awarii, wyizolowanie miejsca uszkodzenia i przywrócenie zasilania
Gospodarka o obiegu zamkniętym (GOZ)	Koncepcja, zgodnie z którą produkty, materiały oraz surowce pozostają w gospodarce tak długo, jak to możliwe, a odpady, jeżeli już powstaną, są traktowane jako surowce wtórne.
GWh	Gigawatogodzina
GJ	Gigadżul
HCl	Chlorowodór
HF	Fluorowodór
Hg	Rtęć
HR	Human resources - Zasoby ludzkie
ICE	Platforma obrotu umożliwiająca handel uprawnieniami do emisji CO ₂ (EUA) oraz jednostkami poświadczoną redukcji emisji (CER) na rynku futures

ICT	Information and Communication Technologies. Technologie teleinformatyczne.
IRGIT	Izba Rozliczeniowa Giełd Towarowych S.A.
Interesariusz	Osoba lub grupa osób zainteresowana decyzjami lub działaniami organizacji. Interesariusz to każdy, kto wpływa na organizację i każdy, na kogo ona wpływa
IOS	Instalacja odsiarczania spalin oraz redukcji metali ciężkich
IT (ang. information technology)	Technika informatyczna. Sprzęt komputerowy oraz oprogramowanie, a także narzędzia i inne techniki związane ze zbieraniem, przetwarzaniem, przesyłaniem, przechowywaniem, zabezpieczaniem i prezentowaniem informacji
Kogeneracja	Proces technologiczny jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i użytkowej energii cieplnej w elektrociepłowni
Krajowy System Elektroenergetyczny (KSE)	Zbiór urządzeń przeznaczony do wytwarzania, przesyłu, rozdziału, magazynowania i użytkowania energii elektrycznej, połączonych ze sobą funkcjonalnie w system umożliwiający realizację dostaw energii elektrycznej na terenie kraju w sposób ciągły i nieprzerwany
KZR	Księga Systemu Kryteriów Zrównoważonego Rozwoju
LULUCF	Porozumienie polityczne w sprawie zwiększenia wkładu sektora użytkowania gruntów, zmiany użytkowania gruntów i leśnictwa
Łańcuch dostaw	Sekwencja działań lub stron dostarczających produkty lub usługi dla organizacji
Łańcuch wartości	Sekwencja działań podejmowanych przez firmę, aby opracować, wytworzyć, sprzedać i dostarczyć produkt lub usługę, a następnie świadczyć usługi posprzedażowe
Metoda location-based	Metoda szacowania emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 wykorzystująca średnią intensywność emisji w danym regionie geograficznym
Mg	Megagram, inaczej tona
Mobbing	Prześladowanie, uporczywe nękanie i zastraszanie, stosowanie przemocy psychicznej wobec podwładnego lub współpracownika w miejscu pracy
MW_e	Megawat mocy elektrycznej
MWh	Megawatogodzina (1 GWh = 1.000 MWh)
MW_t	Megawat mocy cieplnej
NH₃	Amoniak
Nm³	Normalny metr sześcienny gazu, tj. liczba m ³ , jakie zająłby gaz w warunkach normalnych
Nn	Sieć niskiego napięcia, dostarczająca indywidualnym odbiorcom prąd przemienny o częstotliwości 50 Hz, pod napięciem fazowym 230 V
NO_x	Tlenki azotu
Operator systemu przesyłowego (OSP)	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., jednoosobowa spółka Skarbu Państwa będąca właścicielem sieci najwyższych napięć, a więc operatorem elektroenergetycznego systemu przesyłowego
OIRE	Operator Informacji Rynku Energii
Origination	Działalność handlowa ENEA Trading polegająca przede wszystkim na zawieraniu transakcji niestandardowych zakupu energii elektrycznej od wytwórców niebędących bezpośrednimi uczestnikami rynku hurtowego, wyprodukowanej w odnawialnych źródłach energii i pozostałych rozproszonych źródłach, typu: elektrociepłownie, spalarnie, przemysłowe. Nabywana przez ENEA Trading energia elektryczna jest dalej sprzedawana na rynku hurtowym energii elektrycznej lub jest wykorzystywana w GK ENEA.
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSDn	Operator Systemu Dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP
OZE	Odnawialne źródła energii
PJ	Petadżul
PKZP	Pracownicza Kasa Zapomogowo-Pożyczkowa
PMOZE	Prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii
PSCM1	Odzwierciedla poziom cen miałów energetycznych klasy 20-23/1 w sprzedaży do energetyki zawodowej i przemysłowej.
Prop-Trading	Działalność ENEA Trading polegająca na obrocie na własny rachunek kontraktami na rynkach giełdowych
Prosument	Osoba, która wytwarza energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby za pomocą mikroinstalacji, a jednocześnie może ją magazynować i przekazywać nadwyżkę do sieci energetycznej
PSZW	Jedynie pozwolenie lokalizacyjne na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń dla morskich farm wiatrowych. Określa ono granice akwenu, który może być wykorzystany do realizacji i eksploatacji morskich farm wiatrowych, oraz definiuje wszystkie elementy wchodzące w skład farmy wiatrowej na morzu, które na tym obszarze morskim mogą zostać zlokalizowane
PŚ	Polityka środowiskowa

PV	Fotowoltaika
Rada pracowników	Organ reprezentacji pracowniczej ustanowiony przez Ustawę z dnia 7 kwietnia 2006 r. o informowaniu pracowników i przeprowadzaniu z nimi konsultacji (Dz.U. 2006 nr 79 poz. 550). Rady pracowników powinny być tworzone u pracodawców, którzy prowadzą działalność gospodarczą i zatrudniają co najmniej 50 pracowników. Obowiązek ten nie dotyczy m.in. pracodawców objętych zakresem ustawy, którzy do 24 maja 2006 r. zawarli z przedstawicielami pracowników porozumienie gwarantujące warunki informowania i konsultowania na poziomie przynajmniej równym zapisanemu w ustawie
RDF	Paliwo powstałe w procesie odzysku odpadów o wysokiej wartości opałowej
RDN	Rynek Dnia Następnego (RDN) funkcjonuje od 30 czerwca 2000 r. Jest rynkiem SPOT dla energii elektrycznej w Polsce. Od początku notowań ceny na RDN stanowią odniesienie dla cen energii w kontraktach bilateralnych w Polsce. RDN przeznaczony jest dla tych spółek, które chcą w sposób aktywny i bezpieczny na bieżąco domykać swoje portfele zakupów/sprzedaży energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby
REPowerEU	Plan Komisji Europejskiej polegający na uniezależnieniu Europy od rosyjskich paliw kopalnych przed 2030 r.
Rynek Bilansujący	Rynek techniczny prowadzony przez OSP. Jego celem jest bilansowanie w czasie rzeczywistym zapotrzebowania na energię elektryczną z jej produkcją w krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE)
Rynek SPOT	Rynek kasowy (bieżący)
Rynek terminowy	Rynek energii elektrycznej, na którym notowane są produkty typu forward
SAIDI	System Average Interruption Duration Index - wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej (wyrażany w minutach na Klienta)
SAIFI	System Average Interruption Frequency Index - wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich w dostawie energii (wyrażany w liczbie przerw na Klienta)
SCO	Samoczynne częstotliwościowe odciążanie
SCR (ang. Selective Catalytic Reduction)	Instalacja katalitycznego odazotowania spalin. Zasadą jej działania jest redukcja tlenków azotu do azotu atmosferycznego na powierzchni katalizatora, odbywająca się z wykorzystaniem substancji zawierającej amoniak
Smart Grid	Inteligentne sieci elektroenergetyczne, w ramach których istnieje komunikacja między wszystkimi uczestnikami rynku energii, mająca na celu dostarczanie usług energetycznych z zapewnieniem obniżenia kosztów, zwiększenia efektywności oraz integracji rozproszonych źródeł energii, w tym także źródeł odnawialnych
SN	Sieć średniego napięcia, w której napięcie międzyfazowe wynosi od 1 kV do 60 kV
SO₂	Dwutlenek siarki
SZŚ	System zarządzania środowiskowego
Taksonomia UE	Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 z dnia 18 czerwca 2020 r. w sprawie ustanowienia ram ułatwiających zrównoważone inwestycje
TGE	Towarowa Giełda Energii
TWh	Terawatogodzina
URE	Urząd Regulacji Energetyki
Ustawa Prawo Energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne
WN	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
WRA	Wartość regulacyjna aktywów
Zakres 1 (scope 1)	Emisje bezpośrednie CO ₂ powstałe w wyniku spalania paliw w źródłach stacjonarnych bądź mobilnych będących własnością firmy bądź przez nią nadzorowanych, emisji powstałych w wyniku zachodzących procesów technologicznych czy ułatwiających się czynników chłodniczych
Zakres 2 (scope 2)	Pośrednie energetyczne emisje CO ₂ powstałe w wyniku zużycia zakupionej lub dostarczonej z zewnątrz energii elektrycznej, ciepłej, pary technologicznej, chłodu
Zakres 3 (scope 3)	Inne pośrednie emisje CO ₂ powstałe w całym łańcuchu wartości firmy, np. w wyniku wytworzenia surowców lub półproduktów, zagospodarowania odpadów, transportu surowców oraz produktów, podróży służbowych Pracowników czy użytkowania produktów przez końcowych użytkowników
Zrównoważony rozwój	Rozwój umożliwiający zaspokojenie potrzeb obecnego pokolenia bez zmniejszania szans na zaspokojenie potrzeb przyszłych pokoleń, uwzględniający oczekiwania otoczenia oraz wyzwania społeczne, środowiskowe i ekonomiczne. Pozwala na trwale zwiększanie wartości organizacji oraz racjonalne zarządzanie zasobami
ZUZP (zakładowy układ zbiorowy pracy)	Porozumienie pomiędzy pracodawcą a związkami zawodowymi, które określa m.in. obowiązki pracodawcy wobec pracowników oraz gwarantowane uprawnienia pracownicze

Podpisy Zarządu

Data zatwierdzenia i publikacji „Sprawozdania Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2022 r.”

- 22 marca 2023 r.

Podpisy:

Prezes Zarządu

Paweł Majewski

Członek Zarządu ds. Finansowych

Rafał Mucha

Członek Zarządu ds. Operacyjnych

Marcin Pawlicki

Członek Zarządu ds. Korporacyjnych

Dariusz Szymczak

Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju

Lech Żak