



Informacja do skróconego skonsolidowanego raportu Grupy Kapitałowej Energa za III kwartał 2022 roku

Gdańsk, dnia 28 listopada 2022 roku

Spis treści

1. PODSUMOWANIE	3
2. PODSTAWOWE INFORMACJE O GRUPIE ENERGA.....	6
2.1. Charakterystyka działalności i struktura Grupy.....	6
2.2. Istotne zdarzenia okresu sprawozdawczego i po dniu bilansowym.....	6
2.3. Nakłady inwestycyjne i realizacja kluczowych projektów	9
3. SYTUACJA FINANSOWO-MAJĄTKOWA.....	13
3.1. Zasady sporządzania kwartalnego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	13
3.2. Omówienie wielkości ekonomiczno-finansowych ujawnionych w kwartalnym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.....	13
3.3. Charakterystyka struktury aktywów i pasywów skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej.....	19
3.4. Opis istotnych pozycji pozabilansowych	20
3.5. Prognozy wyników finansowych.....	20
3.6. Czynniki wpływu na wyniki Grupy Energa w perspektywie co najmniej jednego kwartału	20
4. DZIAŁALNOŚĆ SEGMENTÓW GRUPY ENERGA.....	22
4.1. Linia Biznesowa Dystrybucja	22
4.1.1. Działalność biznesowa i operacyjna	22
4.1.2. Wyniki finansowe	23
4.2. Linia Biznesowa Wytwarzanie.....	25
4.2.1. Działalność biznesowa i operacyjna	25
4.2.2. Wyniki finansowe	27
4.3. Linia Biznesowa Sprzedaż	29
4.3.1. Działalność biznesowa i operacyjna	29
4.3.2. Wyniki finansowe	30
5. OTOCZENIE REGULACYJNO-BIZNESOWE	33
5.1. Rynek energii elektrycznej w Polsce.....	33
5.2. Otoczenie regulacyjne.....	37
6. AKCJE I AKCJONARIAT	42
6.1. Informacje o akcjach i akcjonariacie Spółki Energa.....	42
6.2. Notowania akcji Spółki na GPW.....	42
6.3. Oceny ratingowe	43
6.4. Zestawienie stanu akcji w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących	43
7. POZOSTAŁE INFORMACJE O GRUPIE	45
7.1. Informacje o istotnych umowach i transakcjach.....	45
7.2. Zarządzanie ryzykiem	45
7.3. Postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	46
7.4. Zatrudnienie	56
7.5. Spory zbiorowe i zwolnienia grupowe	56
Spis tabel	58
Spis rysunków	58
Słownik skrótów i pojęć.....	59

1. PODSUMOWANIE

GRUPA ENERGA PO 9 MIESIĄCACH 2022 ROKU



Jedna z wiodących grup energetycznych oraz niezawodny dostawca energii i usług dla 1/4 kraju, z 31% udziałem produkcji z OZE w produkcji własnej.

Wyniki finansowe

Przychody	EBITDA	Marża EBITDA
15 024 mln zł	3 098 mln zł	20,6%

Odnawialne źródła energii

Moc zainstalowana	Produkcja OZE									
563 MWe	1 043 GWh	<table><tr><td>Wiatr</td><td>43%</td></tr><tr><td>El. przepływowe</td><td>36%</td></tr><tr><td>Biomasa</td><td>15%</td></tr><tr><td>PV</td><td>6%</td></tr></table>	Wiatr	43%	El. przepływowe	36%	Biomasa	15%	PV	6%
Wiatr	43%									
El. przepływowe	36%									
Biomasa	15%									
PV	6%									

Dane operacyjne

Wolumen dostarczonej energii	Produkcja ee brutto	Sprzedaż detaliczna ee
17,5 TWh	3,4 TWh	13,3 TWh





Niezbędnik inwestora

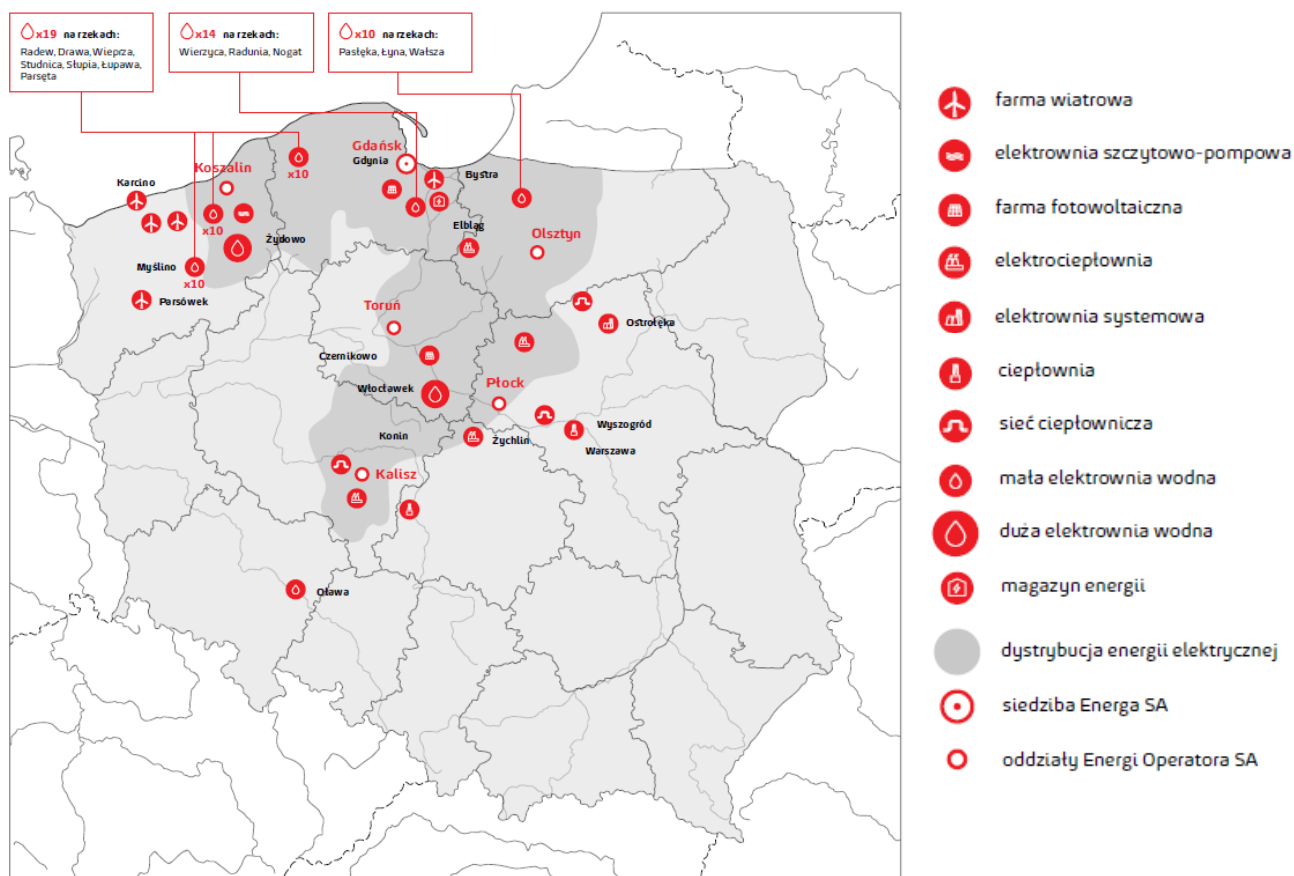
Kapitalizacja*	Cena akcji*	Rating Fitch**	Rating Moody's**
2,75 mld zł	6,64 zł	BBB+	Baa2

* Stan na 30 września 2022 roku

** Stan na 28 listopada 2022 roku

Kluczowe zasoby

Sieć dystrybucji	Moc zainstalowana	Liczba klientów	Liczba pracowników
194 tys. km 	1,41 GWe z czego 40% stanowią OZE 	Dystrybucja: 3,3 mln Sprzedaż 3,2 mln 	8,8 tys. 



Kluczowe Linie Biznesowe

Dystrybucja	Wytwarzanie	Sprzedaż
Energa Operator	Energa Wytwarzanie	Energa Obrót
EBITDA: 1 651 mln zł	EBITDA: 816 mln zł	EBITDA: 680 mln zł

Inwestycje

2 231 mln zł	Nowoprzyłączeni klienci	Modernizacja linii WN, ŚN i NN	Nowe źródła OZE*
Z czego Dystrybucja: 1 110 mln zł	53 tys.	2 074 km	884 MW

*przyłączone do sieci dystrybucji



Elektrownia Wodna w Łapcie

Podstawowe informacje o Grupie Energa

2. PODSTAWOWE INFORMACJE O GRUPIE ENERGA

2.1. Charakterystyka działalności i struktura Grupy

Podstawowa działalność Grupy Kapitałowej Energa („Grupa”, „Grupa Energa”) obejmuje dystrybucję, wytwarzanie oraz sprzedaż energii elektrycznej i ciepłej, a koncentruje się w następujących liniach biznesowych:

Linia Biznesowa Dystrybucja to podstawowa dla rentowności Grupy Linia Biznesowa zajmująca się dystrybucją energii elektrycznej, która jest w Polsce działalnością regulowaną, prowadzoną w oparciu o taryfy zatwierdzone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE). Funkcją podmiotu wiodącego Linii pełni spółka Energa Operator SA. Grupa Energa pozostaje naturalnym monopolistą na terenie północnej i środkowej Polski, gdzie znajdują się jej aktywa dystrybucyjne, za pomocą których dostarcza energię elektryczną do 3,3 mln klientów, z czego około 3,1 mln stanowią klienci z umowami kompleksowymi, a 177 tys. to klienci TPA (ang. Third Party Access). Na koniec września 2022 roku łączna długość linii energetycznych eksploatowanych przez Grupę wynosiła ponad 194 tys. km i obejmowała swoim zasięgiem obszar blisko 75 tys. km², co stanowiło około 24% powierzchni kraju.

Linia Biznesowa Wytwarzanie działa w oparciu o cztery Obszary Wytwarzania: Elektrownia w Ostrołęce, Woda, Wiatr i Pozostałe (w tym kogeneracja - CHP). Całkowita zainstalowana moc wytwórcza w elektrowniach Grupy wynosiła na koniec września 2022 roku około 1,4 GW. Podmiotem wiodącym tej Linii Biznesowej jest spółka Energa Wytwarzanie SA. W ciągu pierwszych 9 miesięcy 2022 roku Grupa wytworzyła ok. 3,4 TWh energii elektrycznej brutto, z czego 67% pochodziło z węgla kamiennego, 19% z wody, 11% z wiatru, 2% z biomasy i 1% z fotowoltaiki. Grupa Energa swoją wysoką pozycję pod względem udziału energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych w energii wytworzonej ogółem zawdzięcza głównie produkcji energii w hydroelektrowniach i elektrowniach wiatrowych. Zielona energia powstaje w 46-ciu elektrowniach wodnych, 6-ciu farmach wiatrowych, a także w instalacjach spalających biomasę (m.in. w spółce Energa Kogeneracja) oraz posiadanych przez Grupę instalacjach fotowoltaicznych.

Linia Biznesowa Sprzedaż, której podmiotem wiodącym jest Energa Obrót SA, prowadzi sprzedaż energii elektrycznej, gazu i dodatkowych usług do wszystkich segmentów klientów. Na koniec III kwartału 2022 roku Grupa Energa obsługiwała około 3,2 mln odbiorców, z czego 2,9 mln stanowili klienci taryfy G, a na pozostałą część składali się klienci grup taryfowych: C, B i A, w porządku malejącym.

Zmiany w strukturze i organizacji Grupy

Na dzień 30 września 2022 roku w skład Grupy Energa, łącznie z podmiotem dominującym – spółką Energa SA („Energa” „Spółka”, „Emitent”), wchodziło 26 spółek. W III kwartale 2022 roku nie nastąpiły istotne zmiany w strukturze Grupy.

2.2. Istotne zdarzenia okresu sprawozdawczego i po dniu bilansowym

Najważniejsze zdarzenia I półrocza 2022 roku zostały przedstawione w *Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy Kapitałowej Energa w I półroczu 2022 roku*. Istotne zdarzenia w III kwartale 2022 roku oraz po dniu bilansowym zostały przedstawione poniżej.

Zmiany w Radzie Nadzorczej i Zarządzie Energa SA

W dniu 12 lipca 2022 roku Pani Iwona Waksmundzka-Olejniczak złożyła oświadczenie o rezygnacji z tym samym dniem z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej Spółki.

W dniu 19 lipca 2022 roku Rada Nadzorcza Spółki delegowała Pana Daniela Obajtka do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu Spółki VII kadencji na okres od dnia 22 lipca 2022 roku do dnia 31 sierpnia 2022 roku. Pan Daniel Obajtek wykonywał czynności Prezesa Zarządu Spółki bez pobierania wynagrodzenia.

W dniu 22 sierpnia 2022 roku Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę o powołaniu Pani Zofii Paryły w skład Zarządu Energa SA VII Kadencji, powierzając jej pełnienie funkcji Prezesa Zarządu, od dnia 1 września 2022 roku.

Sprzedaż akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A.

3 sierpnia 2022 roku zawarta została warunkowa umowa sprzedaży akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A. („PGG”), w której stronami sprzedającymi były ECARB Sp. z o.o., PGNiG Termika S.A., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.,

ENEA S.A., Polski Fundusz Rozwoju S.A., Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o. oraz WĘGLOKOKS S.A., a stroną kupującą Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej („Skarb Państwa”).

Zgodnie z ww. umową ECARB Sp. z o.o. miała dokonać zbycia na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez siebie akcji PGG, tj. 6.000.000 akcji zwykłych imiennych (stanowiących 15,32% kapitału zakładowego PGG), za łączną cenę 1 zł za wszystkie posiadane akcje. Przeniesienie prawa własności akcji PGG na Skarb Państwa miało nastąpić pod warunkiem nieskorzystania przez Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa („KOWR”) z przysługującego mu prawa pierwokupu. KOWR nie skorzystał z ww. prawa, w następstwie czego w dniu 25 października 2022 roku sprzedaż akcji PGG na rzecz Skarbu Państwa doszła do skutku.

Wartość inwestycji w PGG w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Energa na dzień 30 czerwca 2022 roku wynosiła zero zł, w związku z czym transakcja sprzedaży akcji PGG nie miała istotnego wpływu na wynik netto Emitenta i Grupy Energa.

W wyniku zbycia akcji PGG Grupa Energa przestała być właścicielem aktywów sektora wydobywania węgla kamiennego, co jest zgodne realizacją jej celów strategicznych w zakresie dekarbonizacji.

Wniesienie pozwu o uchylenie uchwały Walnego Zgromadzenia Energa SA

W dniu 5 sierpnia 2022 roku wpłynął do Spółki pozew jej akcjonariuszy o uchylenie uchwały nr 5 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Energi SA z dnia 20 maja 2022 roku w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy 2021 i przeznaczenia tego zysku w całości na kapitał rezerwy. Pozew został przesłany przez Sąd Okręgowy w Gdańsku, IX Wydział Gospodarczy. Spółka nie zgadza się z wniesionym pozewem i złożyła na niego odpowiedź.

Porozumienie między Energa SA a PKN ORLEN S.A. dotyczące finansowania budowy elektrowni CCGT w Gdańsku

Dnia 16 września 2022 roku Emitent zawarł z PKN ORLEN S.A. („PKN ORLEN”), akcjonariuszem strategicznym Emitenta, porozumienie w sprawie finansowania budowy elektrowni gazowo-parowej (CCGT) w Gdańsku.

W przypadku podjęcia decyzji inwestycyjnej dotyczącej tego projektu, PKN ORLEN zobowiązał się do pokrycia całości nakładów inwestycyjnych na realizację projektu, ale nie więcej niż 2,5 mld zł, przy czym finansowanie udzielone przez PKN ORLEN nastąpi ponad finansowanie udzielone przez Emitenta. PKN ORLEN może odstąpić od porozumienia w przypadku braku zawarcia przez spółkę CCGT Gdańsk Sp. z o.o. (spółka celowa realizująca projekt w 100% zależna od Emitenta) umowy mocowej. Pokrycie wskazanych nakładów inwestycyjnych nastąpi poprzez udzielenie środków pieniężnych Emitentowi lub spółce CCGT Gdańsk Sp. z o.o. na kapitał własny lub na zasadzie finansowania dłużnego. Porozumienie określa również zasady nadzoru nad spółką CCGT Gdańsk Sp. z o.o. oraz zarządzania projektem. Powyższe porozumienie w całości zastąpiło list intencyjny, o którym Emitent informował w raportach bieżących nr 42/2021 z 29 grudnia 2021 roku oraz nr 75/2020 z 2 listopada 2020 roku.

Potwierdzenie ratingu dla Energa SA przez agencję ratingową Moody's

W dniu 31 października 2022 roku agencja ratingowa Moody's potwierdziła długoterminową ocenę ratingową w walucie krajowej dla Spółki na poziomie "Baa2". Jednocześnie agencja ta potwierdziła rating dla niepodporządkowanego niezabezpieczonego długu Spółki w walucie obcej oraz dla programu średnioterminowych euroobligacji (EMTN) wyemitowanych przez spółkę zależną Emitenta - Energa Finance AB (publ) - na poziomie „Baa2”. Perspektywa dla wszystkich ww. ratingów została zmieniona ze stabilnej na pozytywną.

Powyższe działania były następstwem podwyższenia przez Moody's ratingu większościowego akcjonariusza Spółki – PKN ORLEN – do poziomu „A3” z perspektywą stabilną, co wynikało głównie z połączenia PKN ORLEN ze spółką Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. Agencja wskazała, że ratingi Emitenta nadal odzwierciedlają ogólny niski profil ryzyka biznesowego Spółki (biorąc pod uwagę, że główna część dochodów Grupy Energa pochodzi z regulowanej działalności dystrybucyjnej energii elektrycznej) oraz dobrą sytuację płynnościową. Jednocześnie Moody's dodała, iż wpływ powyższych czynników na przyznany rating równoważy wyższy profil ryzyka biznesowego segmentów wytwarzania i sprzedaży oraz ryzyko związane z realizacją programu inwestycyjnego na lata 2021-30, który zwiększy dźwignię finansową.

Pozytywna perspektywa ratingów Emitenta jest odzwierciedleniem poglądu Moody's, że poprawa profilu kredytowego PKN ORLEN będzie również korzystna dla Energi SA w związku z dalszą integracją obu spółek.

Podwyższenie ratingu przez agencję ratingową Fitch Ratings

W dniu 17 listopada 2022 roku agencja ratingowa Fitch Ratings („Fitch”) podwyższyła długoterminową ocenę ratingową w walucie obcej dla Spółki jako emitenta (IDR) z poziomu "BBB-" do "BBB+" z perspektywą stabilną. Jednocześnie rating Spółki został usunięty z listy obserwacyjnej ze wskazaniem pozytywnym (Rating Watch Positive).

Powyższe działania były następstwem podwyższenia przez Fitch ratingu większościowego akcjonariusza Spółki - PKN ORLEN - do poziomu "BBB+" z perspektywą stabilną. Fitch m.in. wskazał, że Grupa Energa jest kluczowym elementem strategii Grupy ORLEN w zakresie transformacji energetycznej, pełniąc ważną rolę w inwestowaniu w odnawialne źródła energii, w tym w lądową i morską energetykę wiatrową, a także w elektrownie gazowe.

Fitch podwyższył także następujące ratingi dla Spółki i jej zadłużenia:

- długoterminowy rating Spółki w walucie krajowej: z "BBB-" do "BBB+",
- krajowy rating długoterminowy: z "A(pol)" do "AA+(pol)",
- długoterminowy rating niepodporządkowanego niezabezpieczonego długu Spółki w walucie obcej: z "BBB-" do "BBB+",
- długoterminowy rating długu podporządkowanego Spółki: z "BB" do "BBB-",
- krajowy rating długoterminowy niepodporządkowanego niezabezpieczonego długu: z "A(pol)" do "AA+(pol)",

oraz długoterminowy rating niepodporządkowanego niezabezpieczonego długu dla wyemitowanych przez spółkę zależną Energa Finance AB (publ) obligacji: z "BBB-" do "BBB+".

Sytuacja w Ukrainie i jej wpływ na działalność Grupy Energa

Atak Rosji na Ukrainę ma niewątpliwie istotny wpływ na krajową i międzynarodową gospodarkę.

Grupa monitoruje na bieżąco sytuację w Ukrainie pod kątem wpływu na jej działalność, niemniej jednak utrzymująca się duża dynamika wydarzeń sprawia, że prognozowanie dalszych skutków gospodarczych wojny obarczone jest dużym ryzykiem przyjęcia błędnych założeń. Biorąc pod uwagę dużą dynamikę zmian sytuacji geopolitycznej oraz gospodarczej i trudności w opracowaniu lub uzyskaniu jednoznacznych i wysoce prawdopodobnych prognoz ekonomicznych i finansowych, na ten moment nie jest możliwe dokładne oszacowanie potencjalnego wpływu konfliktu na działalność i wyniki finansowe Grupy.

Dla pełnej oceny wpływu obecnej sytuacji na przyszłe wyniki finansowe Grupy kluczowy będzie dalszy przebieg działań militarnych, zakres i efektywność sankcji nałożonych na Rosję i Białoruś oraz reakcja banków centralnych i innych instytucji finansowych na kryzys.

Mając na względzie powyższe, Grupa identyfikuje następujące ryzyka rynkowe:

- Ryzyko dalszego osłabienia złotego względem głównych walut, w tym przede wszystkim PLN/EUR. Grupa zabezpiecza ryzyko walutowe dla posiadanych zobowiązań w walutach obcych oraz podejmuje działania w celu zabezpieczenia tego ryzyka w odniesieniu do planowanych projektów inwestycyjnych.
- Ryzyko wzrostu cen surowców energetycznych (węgla i gazu) na skutek ograniczenia ich dostępności w rezultacie embarga nałożonego na Rosję. Zaznaczyć należy, iż Grupa nie nabywa paliw od podmiotów pochodzących z Rosji, Białorusi czy Ukrainy. Grupa bierze pod uwagę, iż bieżąca sytuacja może mieć istotny wpływ na dostępność i ceny węgla kamiennego, w związku z czym Grupa identyfikuje ryzyko negatywnego wpływu tego czynnika na jej działalność i wyniki finansowe. Grupa na bieżąco monitoruje dostępność i zachowanie cen tego paliwa w odniesieniu do kolejnych okresów i podejmuje działania mające na celu zabezpieczenie dostaw i cen umożliwiających nieprzerwaną i rentowną działalność Linii Biznesowej Wytwarzanie. Istniejące źródła wytwórcze Grupy w znikomym stopniu wykorzystują paliwo gazowe (obecnie jedynie kotły rezerwowo-szczytowe w Elblągu obciążone są tym ryzykiem).
- Ryzyko negatywnego wpływu na działalność Grupy interwencji Rządu RP na krajowym rynku energii elektrycznej, co jest rezultatem wzrostu cen energii elektrycznej w okresie od wybuchu wojny w Ukrainie – m.in. ustawowe ograniczenie cen energii elektrycznej dla wybranych grup odbiorców, rekompensaty dla przedsiębiorstw obrotu energią w kwocie niepokrywającej pełnego zakresu kosztów, konieczność zwrotu przez wytwórców energii części przychodów ponad ustawowo określony poziom, polityka taryfowa Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- Ryzyko braku dostępności oraz wzrostu cen nabywanych materiałów elektroenergetycznych a także innych komponentów. Wzrost cen w tym obszarze może przełożyć się na wyższe koszty bieżących remontów oraz wyższe nakłady na realizowane przedsięwzięcia inwestycyjne w zakresie infrastruktury dystrybucyjnej i wytwórczej. W szczególności Grupa monitoruje sytuację w zakresie terminowości dostaw elementów infrastruktury pomiarowej oraz podejmuje stosowne działania dostosowawcze niezbędne dla zapewnienia ciągłości działań operacyjnych w zakresie instalacji liczników w sieci dystrybucyjnej.

- Podwyższone ryzyko ataków na infrastrukturę IT, wytwórczą i dystrybucyjną służącą realizacji głównych celów biznesowych Grupy, co rodzi konieczność poniesienia wyższych kosztów ochrony systemów IT i obiektów budowlanych oraz zastosowania bardziej zaawansowanych narzędzi, urządzeń, systemów zabezpieczających.
- Ryzyko dalszego wzrostu inflacji i stóp procentowych, i w konsekwencji ryzyko ograniczenia dostępu do zewnętrznych źródeł finansowania lub pogorszenia ich warunków, co może wpłynąć na wzrost kosztów finansowania dłużnego dla Grupy.
- Ponadto, sytuacja gospodarcza (wysoka inflacja, pogorszenie prognoz PKB, wysokie koszty kredytowania) może rzutować na pogorszenie sytuacji płynnościowej przedsiębiorstw i gospodarstw domowych w Polsce, co może spowodować spadek dyscypliny płatniczej klientów Grupy. Na moment sporządzenia niniejszego sprawozdania Grupa nie identyfikuje istotnych opóźnień w realizacji należności od klientów jednak bierze pod uwagę taką możliwość, dlatego podejmowane są stosowne działania monitorujące sytuację płatniczą poszczególnych grup odbiorców.

Grupa nie identyfikuje natomiast bezpośredniego negatywnego wpływu wojny w Ukrainie na wyniki finansowe osiągnięte w okresie 9 miesięcy 2022 roku.

Spółki Grupy nie posiadają kontaktów biznesowych z podmiotami gospodarczymi zarejestrowanymi na terytorium Ukrainy, Rosji oraz Białorusi.

Nowe przepisy regulujące ceny energii

Z powodu kryzysowej sytuacji na rynku energii elektrycznej w 2022 roku, kiedy to zanotowano istotny wzrost cen energii elektrycznej w kontraktach SPOT oraz terminowych, wywołany w dużej mierze wzrostami cen paliw konwencjonalnych w efekcie wojny na Ukrainie, regulator zdecydował o wprowadzeniu aktów prawnych mających na celu uregulowanie rynku i ochronę konsumentów:

- 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 (dot. zamrożenia cen dla taryfy G do limitów zużycia)
- Ustawa z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku
- Rozporządzenie z dnia 8 listopada 2022 r. w sprawie sposobu obliczania limitu ceny.

Ustawa dot. zamrożenia cen dla taryfy G do limitów zużycia w zasadniczej mierze określa maksymalny poziom cen sprzedaży energii elektrycznej oraz usługi dystrybucyjnej w 2023 roku do odbiorców z grupy G. Ustawa o środkach nadzwyczajnych wprowadza rozwiązania regulujące ceny energii zarówno na rynku hurtowym jak i rynku detalicznym. Rozporządzenie natomiast wynika z delegacji powyższej Ustawy i określa sposób ustalania ceny sprzedaży energii elektrycznej przez wytwórców oraz pozostałej sprzedaży przez przedsiębiorstwa obrotu, które nie zostały wymienione w ww. ustawach. Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania Grupa nie zakończyła analizy wpływu ww. aktów prawnych na przyszłe wyniki finansowe.

2.3. Nakłady inwestycyjne i realizacja kluczowych projektów

W ciągu pierwszych 9 miesięcy 2022 roku nakłady inwestycyjne w Grupie Energa wyniosły 2 231 mln zł i były istotnie wyższe niż w analogicznym okresie roku poprzedniego, przede wszystkim w związku z nakładami na projekt budowy elektrowni gazowej w Ostrołęce (CCGT Ostrołęka). Inwestycje Linii Biznesowej Dystrybucja stanowiły 50% wszystkich nakładów poniesionych przez Grupę i wyniosły 1 110 mln zł.

Inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja obejmowały przyłączanie odbiorców i źródeł energii elektrycznej oraz związaną z tym budowę nowych sieci, a także modernizację i odtworzenie istniejącego majątku związaną z poprawą jakości usług i/lub wzrostem zapotrzebowania na moc.

W Linii Biznesowej Wytwarzanie nakłady na inwestycje wyniosły 275 mln zł, z czego istotny udział stanowiły zadania związane z budową elektrowni gazowej w Grudziądzu, nowymi mocami PV oraz rozwojem aktywów ciepłowniczych Grupy.

Natomiast w Linii Biznesowej Sprzedaż przeznaczono na inwestycje 43 mln zł, z czego najwięcej na prace związane z majątkiem oświetleniowym.

Stan realizacji programu inwestycyjnego za 9 miesięcy 2022 roku

Opis projektu	Nakłady inwestycyjne za 9 miesięcy 2022 roku (mln zł)
Linia Biznesowa Dystrybucja	1 110
Przyłączenie odbiorców i źródeł ee oraz związana z tym budowa nowych sieci	625
Modernizacja i odtworzenie istniejącego majątku związana z poprawą jakości usług i/lub wzrostem zapotrzebowania na moc	340
Pozostałe nakłady inwestycyjne, kolizje i korekty	145
Linia Biznesowa Wytwarzanie	275
CCGT Grudziądz Budowa elektrowni gazowej	196
ENERGA Wytwarzanie Nowe moce wytwórcze	28
ENERGA Kogeneracja Kotły KRS 2x20MWt + 1x10MWt + SUW (Kalisz)	11
Pozostałe inwestycje	39
Linia Biznesowa Sprzedaż	43
Nakłady inwestycyjne na majątek oświetleniowy	33
Pozostałe nakłady inwestycyjne	10
Pozostałe spółki, projekty i korekty	803
CCGT Ostrołęka	784
Pozostałe inwestycje	19
Razem	2 231

Program inwestycyjny w obszarze aktywów ciepłowniczych

W lokalizacji Elbląg zakończono budowę kotłowni rezerwowo-szczytowej o mocy 3x38 MWt. Oddanie do eksploatacji obiektu nastąpiło 20 kwietnia 2022 roku. Prowadzone są również prace przygotowawcze w zakresie zadania dot. budowy silników gazowych 3xSG10 – zawarta została umowa dotycząca zaprojektowania i realizacji rozbiórki pod przyszłe posadowienie silników.

W lokalizacji Kalisz realizowany jest kontrakt na budowę kotłowni rezerwowo-szczytowej oraz stacji uzdatniania wody. Kotły, armatura i aparatura elektryczna składowane są na terenie Elektrociepłowni Kalisz. Wybrano wykonawcę układu kogeneracyjnego opartego o silniki gazowe 2xSG10. Przekazanie terenu pod plac budowy nastąpiło w dniu 21 września 2022 roku.

W lokalizacji Ostrołęka prowadzone były prace w zakresie opracowania założeń dla nowego źródła ciepła (CHP Ostrołęka). W toku są prace związane ze sporządzaniem dokumentacji do uzyskania decyzji administracyjnych oraz do postępowania przetargowego na wybór generalnego wykonawcy inwestycji.

W III kwartale 2022 roku realizowane były także inwestycje rozwojowe i modernizacyjne w obszarze sieci ciepłowniczych.

Projekt budowy elektrowni CCGT Ostrołęka

Harmonogram projektu przewiduje oddanie do eksploatacji bloku CCGT w 2025 roku, a rozpoczęcie świadczenia usługi mocowej od 1 stycznia 2026 roku. W grudniu 2021 roku w wyniku aukcji głównej rynku mocy na 2026 rok CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. zawarła umowę mocową (obowiązek mocy 695,951 MW) na okres 17 lat. W dniu 24 marca 2022 roku spółka CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. wydała generalnemu wykonawcy tego projektu (konsorcjum spółek z grupy General Electric) tzw. Polecenie Rozpoczęcia związane z budową elektrowni gazowo-parowej o mocy 745 MWe netto w Ostrołęce. Trwa etap budowy.

Projekt budowy elektrowni CCGT Grudziądz

Harmonogram projektu przewiduje, że oddanie do eksploatacji bloku CCGT nastąpi w 2025 roku, a rozpoczęcie świadczenia usługi mocowej nastąpi od 1 stycznia 2026 roku. W grudniu 2021 roku w wyniku aukcji głównej rynku mocy na 2026 rok CCGT Grudziądz Sp. z o.o. zawarła umowę mocową (obowiązek mocy 518,370 MW) na okres 17 lat. Dnia 18 maja 2022 roku CCGT Grudziądz sp. z o.o. podpisała umowę z generalnym wykonawcą tej inwestycji - konsorcjum spółek z grupy Siemens oraz spółki Mytilineos - dotyczącej zaprojektowania i budowy w Grudziądzu elektrowni gazowo-parowej o mocy 563 MWe netto. Dnia 24 czerwca 2022 roku spółka przekazała generalnemu wykonawcy teren budowy.

Projekt CCGT Gdańsk

Dnia 16 września 2022 roku Energa SA zawarła z PKN ORLEN porozumienie w sprawie finansowania budowy elektrowni gazowo-parowej w Gdańsku. Dnia 20 września 2022 roku opublikowano zaproszenie do udziału w postępowaniu dotyczącym wyboru generalnego wykonawcy (EPC) oraz dostawcy usług serwisowych (LTSA) bloku gazowo-parowego CCGT Gdańsk o mocy do 456 MWe.

Smart Grid

Projekt ma na celu zapewnienie stabilności i elastyczności systemu dystrybucyjnego poprzez wdrożenie rozwiązań inteligentnej sieci energetycznej, jest współfinansowany z UE w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko. W ramach projektu zostanie rozwinięty system sterowania ruchem sieci elektroenergetycznej SCADA o moduł lokalizacji awarii, co spowoduje skrócenie czasu trwania przerw w dostawie energii elektrycznej. Elementem projektu jest także budowa magazynu energii, którego zadaniem będzie stabilizacja pracy systemu dystrybucyjnego w obszarze przyłączenia farmy fotowoltaicznej o mocy 4 MW w Czernikowie. We wrześniu 2022 roku odbyło się uroczyste otwarcie magazynu energii w Czernikowie.

Projekt PV Gryf 1 i PV Gryf 2

Celem projektu jest budowa farmy fotowoltaicznej o mocy ok. 26 MW. Zgodnie z ogłoszonymi w grudniu 2020 roku wynikami aukcji OZE spółka Energa Wytwarzanie wygrała aukcję zwykłą dla instalacji. Farma powstaje w gminie Przykona, na terenach zrehabilitowanych po kopalni odkrywkowej węgla brunatnego Adamów. 30 czerwca 2022 roku dokonano odbioru końcowego PV Gryf (ok. 20 MW) i rozpoczęto prace związane z rozbudową farmy o dodatkowe ok. 5,25 MW (PV Gryf 2) – 29 lipca 2022 roku spółka wydała NTP (polecenie rozpoczęcia prac).

Projekt PV Mitra

Celem projektu jest przygotowanie, budowa i oddanie do eksploatacji instalacji fotowoltaicznej składającej się z zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy zainstalowanej ok. 65 MW, 23 stacji elektroenergetycznych 30/0,8kV, elektroenergetycznego przyłącza WN 110 kV wraz z traktem światłowodowym, stacji GPO 110/30 kV, linii kablowych SN 30 kV i telekomunikacyjnych, uziemienia oraz wewnętrznego układu drogowego wraz z pełną infrastrukturą towarzyszącą. Dnia 17 grudnia 2021 roku wydana została decyzja o pozwoleniu na budowę dla inwestycji o mocy zainstalowanej do 65 MW. Pozyskano warunki przyłączenia dla instalacji.

5xPV

Celem projektu jest budowa pięciu farm fotowoltaicznych (PV Czernikowo+, PV Samolubie 1, PV Samolubie 2, PV Przykona, PV Pierzchały) o mocy do 1MW każda wraz z wyprowadzeniem mocy. W 2022 roku ma się zakończyć budowa dwóch PV, zaś kolejnych trzech PV w I półroczu 2023. Rozbudowa nowych mocy zwiększy wskaźnik udziału odnawialnych źródeł w łącznej produkcji energii elektrycznej wszystkich aktywów Grupy Energa.



Elektrownia Wodna w Straszynie

Sytuacja finansowo-majątkowa

3. SYTUACJA FINANSOWO-MAJĄTKOWA

3.1. Zasady sporządzania kwartalnego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skrócone kwartalne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Energa za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2022 roku zostało sporządzone:

- zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej, które zostały zatwierdzone przez Unię Europejską,
- zgodnie z zasadą kosztu historycznego, z wyjątkiem instrumentów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy oraz instrumentów pochodnych zabezpieczających,
- w milionach złotych („mln zł”),

przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Grupę w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień sporządzenia sprawozdania finansowego nie stwierdza się istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności Grupy Energa.

Zasady (polityka) rachunkowości zastosowane do sporządzenia Skróconego kwartalnego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zostały przedstawione w nocie 7 Skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej Energa za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2022 roku.

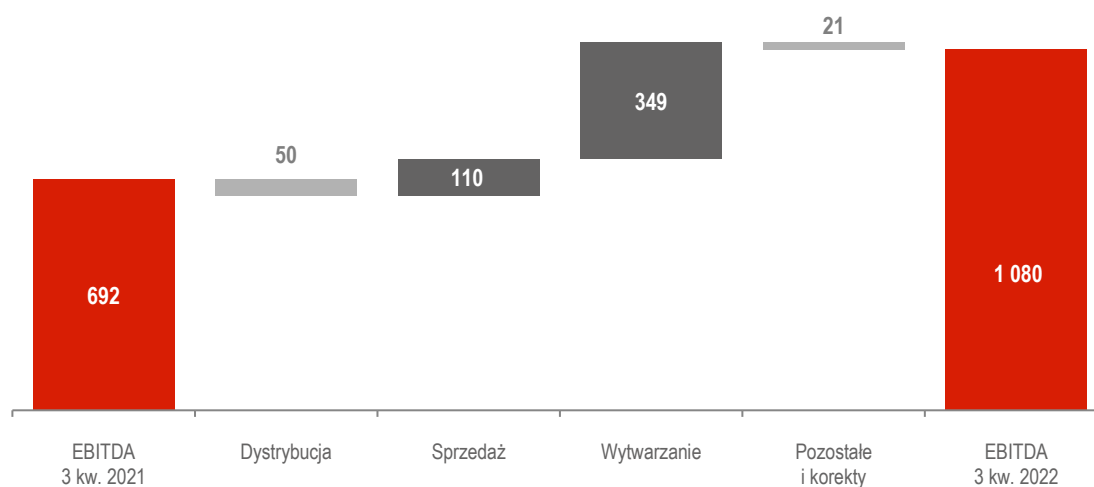
3.2. Omówienie wielkości ekonomiczno-finansowych ujawnionych w kwartalnym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym

Tabela 1: Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat (mln zł)

w mln zł	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)
Przychody ze sprzedaży	3 317	5 507	2 190	66%
Koszt własny sprzedaży	(2 565)	(4 460)	(1 895)	74%
Zysk brutto ze sprzedaży	752	1 047	295	39%
Pozostałe przychody operacyjne	42	390	348	> 100%
Koszty sprzedaży	(215)	(237)	(22)	10%
Koszty ogólnego zarządu	(91)	(124)	(33)	36%
Pozostałe koszty operacyjne	(58)	(275)	(217)	> 100%
Zysk z działalności operacyjnej	430	801	371	86%
Wynik na działalności finansowej	(60)	(116)	(56)	93%
Udział w zysku/(stracie) jednostek wykazywanych metodą praw własności	8	14	6	75%
Zysk lub strata brutto	378	699	321	85%
Podatek dochodowy	(83)	(163)	(80)	96%
Zysk lub strata netto za okres	295	536	241	82%
EBITDA	692	1 080	388	56%

w mln zł	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana	Zmiana (%)
Przychody ze sprzedaży	9 986	15 024	5 038	50%
Koszt własny sprzedaży	(7 745)	(11 832)	(4 087)	53%
Zysk brutto ze sprzedaży	2 241	3 192	951	42%
Pozostałe przychody operacyjne	145	653	508	> 100%
Koszty sprzedaży	(670)	(724)	(54)	8%
Koszty ogólnego zarządu	(241)	(276)	(35)	15%
Pozostałe koszty operacyjne	(238)	(661)	(423)	> 100%
Zysk z działalności operacyjnej	1 237	2 184	947	77%
Wynik na działalności finansowej	(116)	(264)	(148)	> 100%
Udział w zysku/(stracie) jednostek wykazywanych metodą praw własności	121	62	(59)	-49%
Zysk lub strata brutto	1 242	1 982	740	60%
Podatek dochodowy	(279)	(389)	(110)	39%
Zysk lub strata netto za okres	963	1 593	630	65%
EBITDA	2 109	3 098	989	47%

Rysunek 1: EBITDA bridge w podziale na linie biznesowe (mln zł)



EBITDA Grupy w III kwartale 2022 roku wyniosła 1 080 mln zł i była wyższa o 388 mln zł niż w III kwartale 2021 roku. Najwyższy wzrost odnotowała Linia Biznesowa Wytwarzanie i wynikał on przede wszystkim z wyższych przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej (wyższy wolumen produkcji elektrowni w Ostrołęce, a także wyższe ceny sprzedaży) skompensowanych częściowo wyższym kosztem uprawnień do emisji CO₂, spowodowanym wzrostem rynkowych cen uprawnień, oraz wyższym kosztem zużycia paliw. Dodatkowo korzystnie wpłynęła wycena otwartych pozycji na energię elektryczną przez elektrownię w Ostrołęce. W Linii Biznesowej Sprzedaż wzrost EBITDA wynikał przede wszystkim ze wzrostu marży na sprzedaży energii elektrycznej w związku ze wzrostem średniej marży jednostkowej. Natomiast EBITDA Linii Biznesowej Dystrybucja była niższa r/r i był to przede wszystkim efekt wyższych kosztów świadczeń pracowniczych w związku z presją inflacyjną oraz niekorzystną wyceną rezerw aktuarialnych.

W III kwartale 2022 roku udział głównych Linii Biznesowych w EBITDA był na podobnym poziomie i wyniósł odpowiednio: Linia Biznesowa Dystrybucja 35%, Linia Biznesowa Sprzedaż 35% i Linia Biznesowa Wytwarzanie 34%. Przyczyną tak nietypowego rozkładu EBITDA były wysokie wyniki Linii Sprzedaż i Wytwarzanie. Zysk z działalności operacyjnej („EBIT”) w III kwartale 2022 roku wyniósł 801 mln zł i był wyższy o 371 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu 2021 roku. Największy wpływ na wzrost wyniku EBIT r/r miały czynniki operacyjne opisane powyżej wpływające na EBITDA.

Zysk netto Grupy w III kwartale 2022 roku wyniósł 536 mln zł i był wyższy o 241 mln zł (82%) w porównaniu do III kwartału 2021 roku. Na wzrost wartości wyniku netto r/r główny wpływ miały opisane powyżej czynniki operacyjne kształtujące EBITDA. Pozostałe elementy kształtujące wynik netto działały w sposób negatywny na jego zmianę, tj. wynik na działalności finansowej (-56 mln zł, efekt przede wszystkim wzrostu stóp procentowych) oraz podatek dochodowy (-80 mln zł).

W III kwartale 2022 roku przychody Grupy ze sprzedaży wyniosły 5 507 mln zł i były wyższe od przychodów osiągniętych w III kwartale 2021 roku o 66%, tj. o 2 190 mln zł. Za zwiększenie przychodów odpowiadała w głównej mierze Linia Biznesowa Sprzedaż i wynikało to z wyższych cen sprzedaży energii elektrycznej oraz gazu, odzwierciedlających ich dynamiczny wzrost na rynku hurtowym.

Łączne przychody Grupy Energa z Rynku Mocy w III kwartale 2022 roku wyniosły 67 mln zł (194 mln zł w okresie 9 miesięcy 2022 roku) wobec 58 mln zł w III kwartale 2021 roku (177 mln zł w okresie 9 miesięcy 2021 roku).

W ciągu 9 miesięcy 2022 roku Grupa wypracowała EBITDA w wysokości 3 098 mln zł, tj. o 989 (47%) więcej niż w analogicznym okresie 2021 roku. Wszystkie główne Linie Biznesowe wypracowały wyższy wynik EBITDA w ujęciu narastającym r/r. Największy wzrost zanotowała Linia Biznesowa Wytwarzanie (EBITDA wyższa o 653 mln zł), co przede wszystkim wynika z wyższych przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej. Pozytywny wpływ powyższego czynnika został częściowo obniżony wyższym kosztem zużycia kluczowych paliw do produkcji oraz wyższym kosztem zakupu uprawnień do emisji. Korzystny wpływ miała także wycena otwartych pozycji na energii elektrycznej zawartych przez elektrownię w Ostrołęce. Linia Biznesowa Sprzedaż wypracowała wynik EBITDA wyższy o 206 mln zł w ujęciu narastającym, co jest związane, analogicznie jak w okresie III kwartału 2022 roku, z uzyskaniem wyższej marży na sprzedaży energii elektrycznej. Wyższy wynik Linii Biznesowej Dystrybucja o 148 mln zł wynikał z kolei przede wszystkim z wyższej marży na dystrybucji (ze stratami sieciowymi) w związku z korzystnymi wolumenami sprzedaży usługi dystrybucyjnej oraz niskimi stratami sieciowymi.

Poniżej zaprezentowano wpływ znaczących zdarzeń o nietypowym charakterze wpływających na wynik EBITDA (kryterium istotności dla wykazania zdarzenia przyjęto na poziomie 25 mln zł).

Tabela 2: Poziom EBITDA skorygowany o wpływ istotnych zdarzeń jednorazowych (mln zł)

EBITDA (mln PLN)	
III kw. 2022	
EBITDA	1 080
Skorygowana EBITDA	1 099
III kw. 2021	
EBITDA	692
Skorygowana EBITDA	690
EBITDA (mln PLN)	
9 m-cy 2022	
EBITDA	3 098
Skorygowana EBITDA	3 076
<i>w tym:</i>	
Rezerwy aktuarialne	(22)
9 m-cy 2021	
EBITDA	2 109
Skorygowana EBITDA	2 064
<i>w tym:</i>	
Rezerwy aktuarialne	(40)

Tabela 3: Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej (mln zł)

w mln zł	Stan na dzień 31 grudnia 2021	Stan na dzień 30 września 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
AKTYWA				
Aktywa trwałe				
Rzeczowe aktywa trwałe	15 281	16 599	1 318	9%
Aktywa niematerialne	974	1 749	775	80%
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	1 063	1 090	27	3%
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i we wspólne przedsięwzięcia wyceniane metodą praw własności	128	113	(15)	-12%
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	237	303	66	28%
Pozostałe długoterminowe aktywa finansowe	254	287	33	13%
Pozostałe aktywa długoterminowe	289	744	455	> 100%
	18 226	20 885	2 659	15%
Aktywa obrotowe				
Zapasy	111	270	159	> 100%
Należności z tytułu podatku dochodowego	102	153	51	50%
Należności z tytułu dostaw i usług	2 074	2 807	733	35%
Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	105	246	141	> 100%
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	340	545	205	60%
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	231	708	477	> 100%
	2 963	4 729	1 766	60%
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	49	59	10	20%
SUMA AKTYWÓW	21 238	25 673	4 435	21%
PASYWA				
Kapitał własny				
Kapitał podstawowy	4 522	4 522	-	-
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	5	9	4	80%
Kapitał rezerwowy	821	1 031	210	26%
Kapitał zapasowy	1 661	1 661	-	-
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	87	120	33	38%
Zyski zatrzymane	2 912	4 303	1 391	48%
Kapitał własny przypadający właścicielom jednostki dominującej	10 008	11 646	1 638	16%
Udziały niekontrolujące	(66)	557	623	> 100%
	9 942	12 203	2 261	23%
Zobowiązania długoterminowe				
Kredyty i pożyczki	1 309	1 368	59	5%
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	2 501	2 035	(466)	-19%
Rezerwy długoterminowe	734	666	(68)	-9%
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	910	928	18	2%
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje długoterminowe	301	303	2	1%

Zobowiązania z tytułu leasingu	838	844	6	1%
Pozostałe zobowiązania finansowe długoterminowe	9	4	(5)	-56%
Zobowiązania z tytułu umów	9	9	-	-
	6 611	6 157	(454)	-7%
Zobowiązania krótkoterminowe				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	1 067	1 922	855	80%
Zobowiązania z tytułu umów	297	354	57	19%
Bieżąca część kredytów i pożyczek	1 395	2 070	675	48%
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	31	621	590	> 100%
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	13	24	11	85%
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje	180	178	(2)	-1%
Rezerwy krótkoterminowe	1 073	1 488	415	39%
Pozostałe zobowiązania finansowe	448	462	14	3%
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	161	178	17	11%
	4 665	7 297	2 632	56%
Zobowiązanie bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży	20	16	(4)	-20%
Zobowiązania razem	11 296	13 470	2 174	19%
SUMA PASYWÓW	21 238	25 673	4 435	21%

Na dzień 30 września 2022 roku suma bilansowa Grupy Energa wyniosła 25 673 mln zł i była wyższa o 4 435 mln zł w stosunku do stanu na koniec 2021 roku.

W ramach aktywów najistotniejsza zmiana dotyczyła aktywów trwałych, w szczególności pozycji Rzeczowe aktywa trwałe. Wzrost dotyczył głównie nakładów pomniejszonych o amortyzację w Linii Biznesowej Dystrybucja (nakłady na rozbudowę i modernizację sieci; przyłączenie odbiorców i źródeł energii elektrycznej) oraz w działalności pozostałej (realizacja prac generalnego wykonawcy w projekcie budowy elektrowni gazowo-parowej w Ostrołęce). W ramach Aktywów niematerialnych największa zmiana dotyczyła wartości świadectw pochodzenia energii.

W ramach aktywów obrotowych najistotniejsza zmiana dotyczyła należności z tytułu dostaw i usług, w szczególności w spółce Energa Obrót SA. Wzrost należności był pochodną wzrostu wartości sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych na skutek dynamicznego wzrostu cen energii.

Kapitał własny Grupy Energa na dzień 30 września 2022 roku wyniósł 12 203 mln zł i finansował Grupę w 48%.

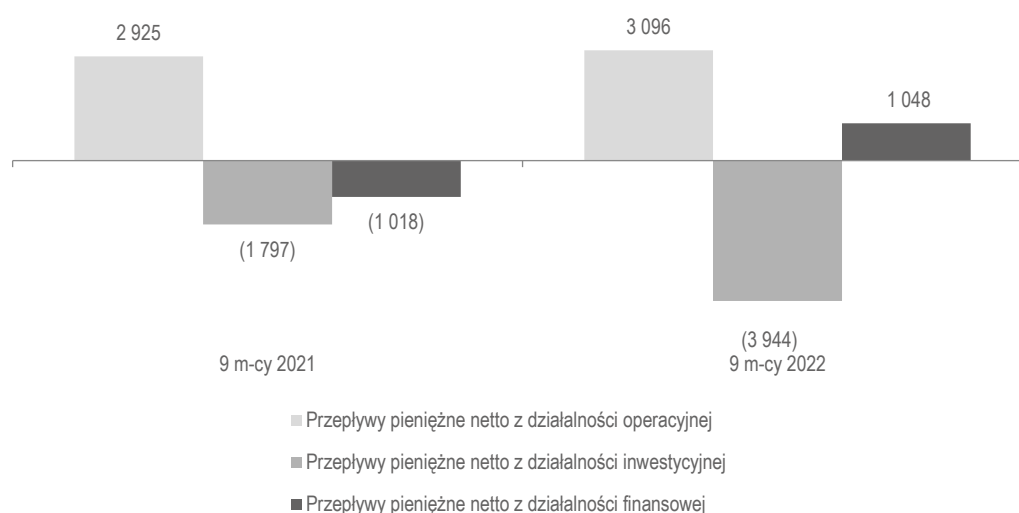
W ramach zobowiązań największe wzrosty dotyczyły zobowiązań z tytułu dostaw i usług (wzrost cen zakupu energii) oraz zobowiązań z tytułu kredytów i pożyczek. W trakcie trzech kwartałów 2022 roku uruchomione zostało finansowanie z Europejskiego Banku Inwestycyjnego na potrzeby finansowania programu inwestycyjnego spółki Energa Operator SA oraz wzrosło zadłużenie z tytułu kredytu konsorcjalnego, a także kredytu z Banku Gospodarstwa Krajowego.

Na dzień 30 września 2022 roku w skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej wyodrębnione zostały pozycje: Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży oraz Zobowiązanie bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży, co związane jest z podjętymi przez Grupę działaniami zmierzającymi do sprzedaży udziałów w jednostce zależnej Energa Invest Sp. z o.o.

Tabela 4: Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych (mln zł)

w mln zł	9 m-cy 2021*	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 925	3 096	171	6%
Przeptywy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 797)	(3 944)	(2 147)	< -100%
Przeptywy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 018)	1 048	2 066	> 100%
Zwiększenie / (Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	110	200	90	82%

Rysunek 2: Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych (mln zł)



Łączne przepływy netto środków pieniężnych z działalności operacyjnej, inwestycyjnej i finansowej Grupy w okresie 9 miesięcy 2022 roku były dodatnie i wyniosły 200 mln zł, wobec 110 mln zł przepływów w analogicznym okresie 2021 roku.

Dodatnie przepływy z działalności operacyjnej wynikały głównie z wypracowanego zysku brutto w kwocie 1 982 mln zł wobec 1 242 mln zł osiągniętych w analogicznym okresie 2021 roku. Ujemna wartość kapitału obrotowego wynosząca (466) mln zł wynikała głównie ze wzrostu należności krótkoterminowych i rozliczeń międzyokresowych czynnych krótkoterminowych w kwocie (1 162) mln oraz wzrostu zapasów o (160) mln zł częściowo skompensowanego wzrostem zobowiązań krótkoterminowych z wyjątkiem kredytów i pożyczek oraz rozliczeń międzyokresowych biernych krótkoterminowych o 856 mln zł.

Przeptywy netto z działalności inwestycyjnej w okresie 9 miesięcy 2022 roku wyniosły (3 944) mln zł i wobec (1 797) mln zł w tożsamym okresie 2021 roku, co wynikało przede wszystkim z wydatków na zakup rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych, które wyniosły (3 996) mln zł w 2022 roku wobec (1 847) mln zł w tym samym okresie 2021 roku.

W okresie 9 miesięcy 2022 wpływy pieniężne z działalności finansowej wyniosły 1 048 mln zł i wynikały głównie z zaciągnięcia nowych zobowiązań finansowych w kwocie 2 750 mln zł, objęcia wyemitowanych przez CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. udziałów i dopłaty do kapitału poczynione przez PKN ORLEN w łącznej wysokości 586 mln zł oraz otrzymanych dotacji w kwocie 28 mln zł. Wydatki związane z działalnością finansową w okresie 9 miesięcy 2022 roku wynikały z harmonogramu spłat obecnych kredytów i pożyczek w kwocie (2 005) mln zł, spłaty zadłużenia leasingowego (64) mln zł, bieżących płatności odsetkowych (236) mln zł oraz wydatków z tytułu prowizji w wysokości (11) mln zł. W porównywalnym okresie 2021 roku wystąpiły ujemne przepływy pieniężne z działalności finansowej w kwocie (1 018) mln zł, które wynikały głównie z niższych wpływów z zaciągnięcia nowych zobowiązań finansowych w kwocie 1 434 mln zł w stosunku do kwoty spłaconego zadłużenia, która wyniosła (2 271) mln zł.

3.3. Charakterystyka struktury aktywów i pasywów skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej

Rysunek 3: Struktura aktywów i pasywów

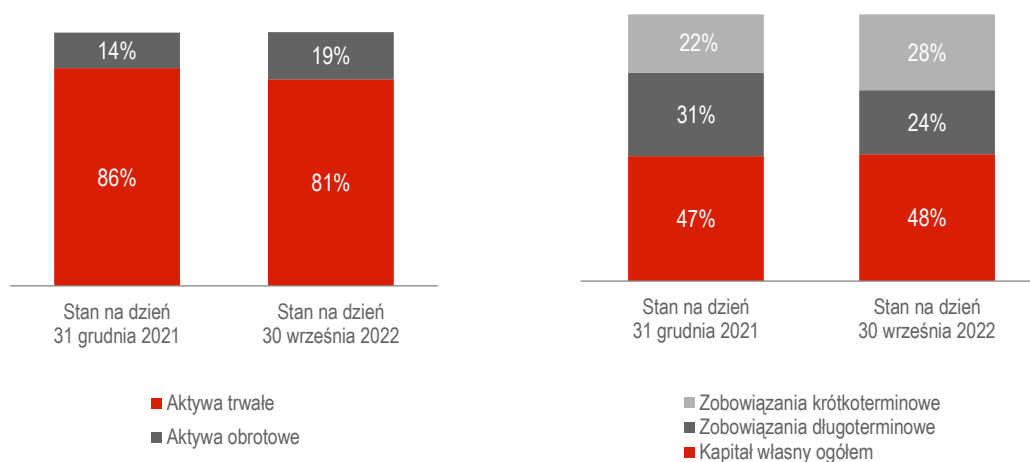


Tabela 5: Wskaźniki finansowe Grupy Energa

Wskaźnik	Definicja	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022
Rentowność			
marża EBITDA	wynik na działalności operacyjnej + amortyzacja + odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych / przychody ze sprzedaży	21,1%	20,6%
rentowność kapitałów własnych (ROE)	zysk netto za okres* / kapitał własny na koniec okresu	12,3%	12,8%
rentowność sprzedaży (ROS)	zysk netto za okres / przychody ze sprzedaży	9,6%	10,6%
rentowność majątku (ROA)	zysk netto za okres* / aktywa ogółem na koniec okresu	5,9%	6,1%

* zysk netto za ostatnie 12 miesięcy

Wskaźnik	Definicja	Stan na dzień 31 grudnia 2021	Stan na dzień 30 września 2022
Płynność			
wskaźnik płynności bieżącej	aktywa obrotowe/zobowiązania krótkoterminowe	0,6	0,6
Zadłużenie			
zobowiązania finansowe (mln zł)*	suma zobowiązań z tytułu kredytów i pożyczek, dłużnych papierów wartościowych oraz leasingu, zarówno długo- i krótkoterminowych	6 113	6 984
zobowiązania finansowe netto (mln zł)	zobowiązania finansowe - środki pieniężne i ich ekwiwalenty	5 773	6 439
wskaźnik długu netto**/EBITDA*	zobowiązania finansowe netto/EBITDA	1,6	1,3

* EBITDA za ostatnie 12 miesięcy

** wartość zobowiązań finansowych netto uwzględniona w kalkulacji wskaźnika dług netto / EBITDA uwzględnia kluczowe elementy zdefiniowane w umowach o finansowanie

Zarówno przychody ze sprzedaży jak i EBITDA odnotowały wzrost w ciągu 9 miesięcy 2022 roku w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego (czynniki wpływające na te zmiany zostały opisane w części dotyczącej omówienia wielkości

finansowych). W związku z większą dynamiką wzrostu przychodów, wskaźnik marża EBITDA obniżył się i wyniósł w ciągu 9 miesięcy 2022 roku 20,6%. Czynniki operacyjne wpływające na poprawę EBITDA wpłynęły także na poprawę wyniku netto r/r, a co za tym idzie poprawę wskaźników rentowności.

Wskaźnik bieżącej płynności na koniec września 2022 roku był taki sam jak na koniec 2021 roku i wyniósł 0,6.

Na spadek wskaźnika dług netto/EBITDA wpłynęła wyższa EBITDA uroczniona na koniec września 2022 w stosunku do EBITDA za 2021 rok (pomimo wyższego poziomu zobowiązań finansowych netto).

3.4. Opis istotnych pozycji pozabilansowych

Informacje w tym zakresie znajdują się w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym – nota 21: *Aktywa i zobowiązania warunkowe*.

3.5. Prognozy wyników finansowych

Zarząd Spółki nie publikował prognoz dla jednostkowych i skonsolidowanych wyników finansowych za rok obrotowy 2022.

3.6. Czynniki wpływu na wyniki Grupy Energa w perspektywie co najmniej jednego kwartału

Zdaniem Zarządu Spółki, następujące czynniki będą oddziaływać na wyniki i na działalność Spółki oraz Grupy Energa w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału.

Rysunek 4: Czynniki wpływu na wyniki Grupy Energa w perspektywie kolejnego kwartału





Elektrownia wodna we Włocławku

Działalność Segmentów Grupy Energa

4. DZIAŁALNOŚĆ SEGMENTÓW GRUPY ENERGA

Wyniki finansowe Grupy Energa w podziale na Linie Biznesowe przedstawiały się następująco:

Tabela 6: Wyniki EBITDA Grupy Energa w podziale na Linie Biznesowe (mln zł)

EBITDA w mln zł	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)
DYSTRYBUCJA	424	374	(50)	-12%
WYTWARZANIE	14	363	349	> 100%
SPRZEDAŻ	263	373	110	42%
POZOSTAŁE oraz wyłączenia i korekty konsolidacyjne	(9)	(30)	(21)	< -100%
EBITDA Razem	692	1 080	388	56%

EBITDA w mln zł	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
DYSTRYBUCJA	1 503	1 651	148	10%
WYTWARZANIE	163	816	653	> 100%
SPRZEDAŻ	474	680	206	43%
POZOSTAŁE oraz wyłączenia i korekty konsolidacyjne	(31)	(49)	(18)	-58%
EBITDA Razem	2 109	3 098	989	47%

4.1. Linia Biznesowa Dystrybucja

4.1.1. Działalność biznesowa i operacyjna

Tabela 7: Dystrybucja energii elektrycznej według grup taryfowych (GWh)

Dystrybucja energii elektrycznej wg grup taryfowych (sprzedaż zafakturowana) w GWh	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Grupa taryfowa A (WN)	892	941	48	5%	2 629	2 794	165	6%
Grupa taryfowa B (SN)	2 306	2 268	(38)	-2%	6 766	6 970	203	3%
Grupa taryfowa C (nN)	1 042	1 042	0	0%	3 169	3 201	32	1%
Grupa taryfowa G (nN)	1 386	1 353	(33)	-2%	4 630	4 518	(112)	-2%
Dystrybucja energii razem	5 627	5 604	(23)	-0%	17 194	17 483	289	2%

W ciągu 9 miesięcy 2022 roku wolumen dostarczonej przez Grupę Energa energii elektrycznej wyniósł 17 483 GWh i był wyższy o 2% niż w analogicznym okresie roku ubiegłego. Z kolei w III kwartale 2022 roku wolumen dystrybucji energii elektrycznej wyniósł 5 604 GWh i był na zbliżonym poziomie r/r. Wzrosty wolumenu r/r, które w układzie narastającym za 9 miesięcy 2022 roku zanotowano we wszystkich grupach taryfowych oprócz grupy G, były przede wszystkim efektem obostrzeń w I półroczu 2021 roku wynikających z pandemii COVID-19 - częściowym lockdownem gospodarki i zwiększeniem zakresu pracy oraz nauki zdalnej w gospodarstwach domowych. W ciągu pierwszych 9 miesięcy 2022 roku obostrzenia obowiązywały w dużo mniejszym zakresie. Ponadto nastąpiło zwiększenie liczby odbiorców we wszystkich grupach taryfowych.

Tabela 8: Wielkość wskaźników SAIDI i SAIFI

	SAIDI			SAIFI		
	Nieplanowane z katastrofalnymi	Planowane	Razem	Nieplanowane z katastrofalnymi	Planowane	Razem
	Liczba minut na odbiorcę we wskazanym okresie			Zakłócenia na odbiorcę we wskazanym okresie		
III kw. 2021	101,9	5,4	107,3	0,8	0,0	0,9
III kw. 2022	46,7	7,5	54,2	0,6	0,0	0,6
Zmiana	(55,2)	2,1	(53,1)	(0,2)	0,0	(0,2)
Zmiana (%)	-54%	39%	-50%	-29%	32%	-27%
9 m-cy 2021	137,2	16,0	153,2	1,6	0,1	1,7
9 m-cy 2022	376,3	19,5	395,9	2,8	0,1	2,9
Zmiana 2022/2021	239,1	3,6	242,7	1,2	0,0	1,2
Zmiana 2022/2021 (%)	> 100%	23%	> 100%	77%	16%	73%

Grupa Energa w okresie 9 miesięcy 2022 roku osiągnęła wysoki poziom wskaźnika SAIDI (planowane i nieplanowane z katastrofalnymi) 395,9 minut na odbiorcę wobec 153,2 minut na odbiorcę w analogicznym okresie 2021 roku. Również wartość wskaźnika SAIFI uległa pogorszeniu. Uzyskane w 2022 roku łączne wyniki wskaźników niezawodności zasilania SAIDI i SAIFI są efektem trzech istotnych awarii masowych wywołanych huraganowymi wiatrami, które miały miejsce w styczniu i lutym 2022 roku, a także jednej awarii masowej w II kwartale 2022 roku.

Z kolei w III kwartale 2022 roku wskaźniki SAIDI i SAIFI były niższe niż w analogicznym okresie roku poprzedniego. Był to efekt dużej nawałnicy i związanej z nią awarii masowej w lipcu oraz wicher we wrześniu ubiegłego roku.

Wskaźniki SAIDI i SAIFI dla wysokiego i średniego napięcia (WN i SN) z wyłączeniem awarii masowych osiągnięte przez Grupę Energa ukształtowały się na następujących poziomach:

- SAIDI (minuty na odbiorcę) – 82,7 w okresie 9 miesięcy 2022 roku wobec 74,3 w ciągu 9 miesięcy 2021 roku,
- SAIFI (zakłócenia na odbiorcę) – 1,6 w okresie 9 miesięcy 2022 roku wobec 1,4 w ciągu 9 miesięcy 2021 roku.

4.1.2. Wyniki finansowe

Rysunek 5: Wyniki Linii Biznesowej Dystrybucja Grupy Energa (mln zł)

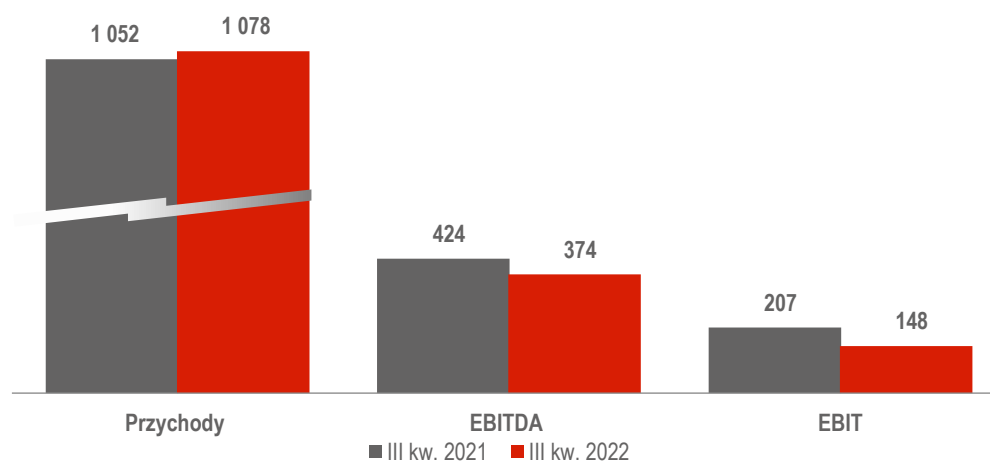
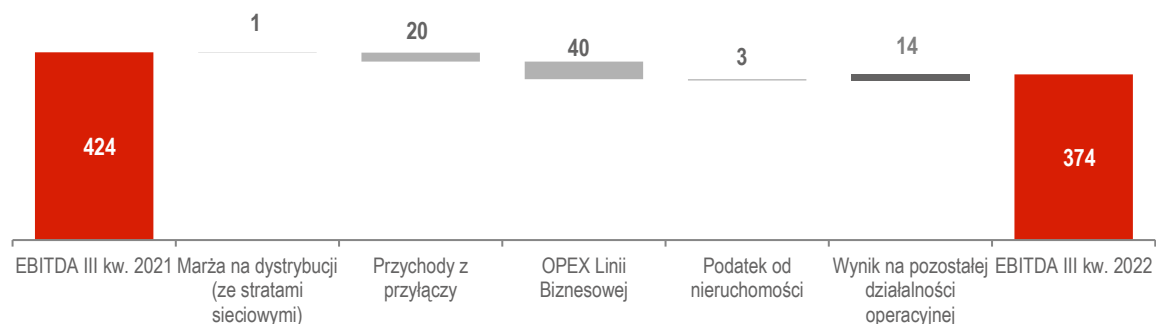


Tabela 9: Wyniki Linii Biznesowej Dystrybucja (mln zł)

w mln zł	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)
Przychody	1 052	1 078	26	2%
EBITDA	424	374	(50)	-12%
amortyzacja	217	226	9	4%
odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	0%
EBIT	207	148	(59)	-29%
Wynik netto	132	46	(86)	-65%
CAPEX	352	446	94	27%

w mln zł	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Przychody	3 285	3 423	138	4%
EBITDA	1 503	1 651	148	10%
amortyzacja	650	676	26	4%
odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	0%
EBIT	853	975	122	14%
Wynik netto	553	623	70	13%
CAPEX	1 022	1 110	88	9%

Rysunek 6: EBITDA Bridge Linii Biznesowej Dystrybucja (mln zł)



Linia Biznesowa Dystrybucja wypracowała w III kwartale 2022 roku 35% EBITDA Grupy Energa (w okresie porównywalnym 2021 roku było to 61% EBITDA Grupy).

Przychody ze sprzedaży w III kwartale 2022 roku ukształtowały się na poziomie 1 078 mln zł, tj. o 2% wyższym niż w analogicznym okresie roku poprzedniego. Wzrost przychodów wynika przede wszystkim z wyższych przychodów z dostawy usługi dystrybucyjnej, co związane jest z wyższą średnią ceną sprzedaży usługi dystrybucyjnej r/r. Jednocześnie zaobserwowano spadek przychodów z przyłączy r/r.

EBITDA Linii za III kwartał 2022 roku wyniosła 374 mln zł wobec 424 mln zł w analogicznym okresie roku ubiegłego. Istotny wpływ na ukształtowanie się EBITDA miały wyższe koszty świadczeń pracowniczych w związku z presją inflacyjną oraz niekorzystną wyceną rezerw aktuarialnych.

Pozostałe czynniki wpływające na zmianę poziomu wyniku operacyjnego EBITDA to niższe przychody z przyłączy r/r oraz korzystne saldo usuwania szkód losowych.

Zysk netto Linii Biznesowej Dystrybucja w III kwartale 2022 roku wyniósł 46 mln zł wobec 132 mln zł w analogicznym okresie 2021 roku. Był to głównie efekt zmiany EBIT oraz niekorzystnego niższego salda na działalności finansowej r/r.

Nakłady inwestycyjne tej Linii w III kwartale 2022 roku wyniosły 446 mln zł i były wyższe o 94 mln zł niż w analogicznym okresie roku ubiegłego.

W ciągu 9 miesięcy 2022 roku EBITDA Linii Biznesowej Dystrybucja wyniosła 1 651 mln zł i była o 148 mln zł (tj. 10%) wyższa niż w analogicznym okresie roku poprzedniego. Natomiast EBIT osiągnął poziom 975 mln zł i tu również zanotowano wzrost, o 14% r/r. Istotny wpływ na ukształtowanie się wyniku operacyjnego miała wyższa o 255 mln zł marża na dystrybucji (ze stratami sieciowymi). Był to przede wszystkim efekt wyższego o około 2% wolumenu sprzedaży usługi dystrybucyjnej oraz wyższej średniej ceny usługi dystrybucyjnej r/r. Korzystny wpływ miał także niższy wolumen energii na pokrycie strat sieciowych oraz wycena szacunku niezafakturowanych strat sieciowych. Pozostałe czynniki wpływające na zmianę poziomu EBITDA to niższe przychody z przyłączy oraz brak korzystnego zdarzenia jednorazowego, które poprawiło wyniki Linii w 2021 roku – ujęcia ugody z PKN ORLEN. Niekorzystnie wpłynął także wyższy OPEX Linii.

4.2. Linia Biznesowa Wytwarzanie

4.2.1. Działalność biznesowa i operacyjna

Tabela 10: Produkcja energii elektrycznej brutto (GWh)

Produkcja energii elektrycznej brutto (GWh)	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Elektrownie - węgiel kamienny	710	840	129	18%	1 800	2 282	483	27%
Elektrownie - współspalanie biomasy	-	-	-	-	-	-	-	-
Elektrociepłownie - węgiel kamienny	6	5	(1)	-18%	22	14	(8)	-36%
Elektrociepłownie - biomasa	16	18	1	9%	60	52	(8)	-14%
Elektrownie - woda	212	102	(109)	-52%	721	595	(127)	-18%
Elektrownia szczytowo-pompowa	11	21	10	94%	45	68	23	51%
Elektrownie - wiatr	85	78	(7)	-9%	312	374	62	20%
Elektrownie - fotowoltaika	2	19	17	> 100%	4	23	18	> 100%
Produkcja energii razem	1 042	1 082	40	4%	2 964	3 408	443	15%
<i>w tym z OZE</i>	314	216	(98)	-31%	1 098	1 043	(54)	-5%

Aktywa wytwórcze w Grupie Energa w III kwartale 2022 roku wyprodukowały ok. 1,1 TWh energii elektrycznej wobec 1,0 TWh w analogicznym okresie roku ubiegłego (tj. więcej o 4%). Tendencja wzrostowa dotyczyła głównie Elektrowni w Ostrołęce, fotowoltaiki oraz elektrowni szczytowo-pompowej. W tym okresie 78% wytworzonej przez Grupę energii elektrycznej brutto pochodziło z węgla kamiennego, 11% z wody, 7% z wiatru, 2% z biomasy oraz 2% z instalacji fotowoltaicznych.

Poziom produkcji w elektrowni w Ostrołęce wynikał z poziomu pracy w wymuszeniu na rzecz Operatora Systemu Przesyłowego w Polsce, dyspozycyjności tych bloków oraz zawartych kontraktów rynkowych. Produkcja energii w źródłach wodnych to efekt występujących warunków hydrologicznych, natomiast poziom produkcji z wiatru wynikał z panujących warunków pogodowych. Produkcja energii w elektrociepłowniach Grupy to pochodna produkcji ciepła, która była głównie zależna od zapotrzebowania na ciepło przez odbiorców lokalnych Grupy, dyspozycyjności posiadanych bloków kogeneracyjnych oraz dostępności surowców wytwórczych (m.in. biomasy).

Za okres 9 miesięcy 2022 roku odnotowano wzrost produkcji w Elektrowni w Ostrołęce, elektrowniach wiatrowych oraz PV. Niższa produkcja dotyczyła elektrociepłowni i elektrowni wodnych.

Tabela 11: Produkcja ciepła brutto (TJ)

Produkcja ciepła brutto w TJ	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	260	212	(48)	-19%	1 626	1 388	(239)	-15%
ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A.	170	147	(23)	-14%	858	804	(54)	-6%
Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	2	15	14	> 100%	195	183	(12)	-6%
Produkcja ciepła brutto razem	432	374	(58)	-13%	2 680	2 375	(305)	-11%

W III kwartale 2022 roku Grupa wyprodukowała o 13% (58 TJ) mniej ciepła brutto r/r na co wpływ miała m.in. temperatura powietrza kształtująca zapotrzebowanie u odbiorców lokalnych Grupy w miastach Ostrołęka, Elbląg i Kalisz.

Podobnie niższą produkcję ciepła odnotowano za okres 9 miesięcy 2022 roku w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego. Grupa wyprodukowała o 305 TJ (tj. o 11%) mniej ciepła r/r, na co wpływ miały, podobnie jak w III kwartale r/r, warunki pogodowe.

Tabela 12: Wolumen i koszt zużycia kluczowych paliw*

Zużycie paliw*	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana	Zmiana (%)
Węgiel kamienny								
Ilość (tys. ton)	331	393	62	19%	875	1 067	192	22%
Koszt (mln zł)	90	353	263	> 100%	246	596	350	> 100%
Biomasa								
Ilość (tys. ton)	19	17	(2)	-9%	64	50	(14)	-22%
Koszt (mln zł)	9	27	18	> 100%	27	60	33	> 100%
Zużycie paliw razem (mln zł)	99	380	281	> 100%	273	656	383	> 100%

* łącznie z kosztem transportu

W III kwartale 2022 roku wytwórcy Grupy zużyli o 62 tys. ton więcej węgla kamiennego oraz o 2 tys. ton mniej biomasy w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego. Obniżenie produkcji z biomasy to głównie efekt dostępności surowca na rynku oraz dyspozycyjności bloku biomasowego w Elblągu. Wyższe zużycie węgla wynikało z większej produkcji energii elektrycznej głównie przez elektrownię w Ostrołęce. Jednocześnie, odnotowano znacząco wyższe koszty jednostkowe zakupu węgla oraz biomasy. Podobne tendencje odnotowano także za okres 9 miesięcy 2022 roku.

4.2.2. Wyniki finansowe

Rysunek 7: Wyniki Linii Biznesowej Wytwarzanie Grupy Energa (mln zł)

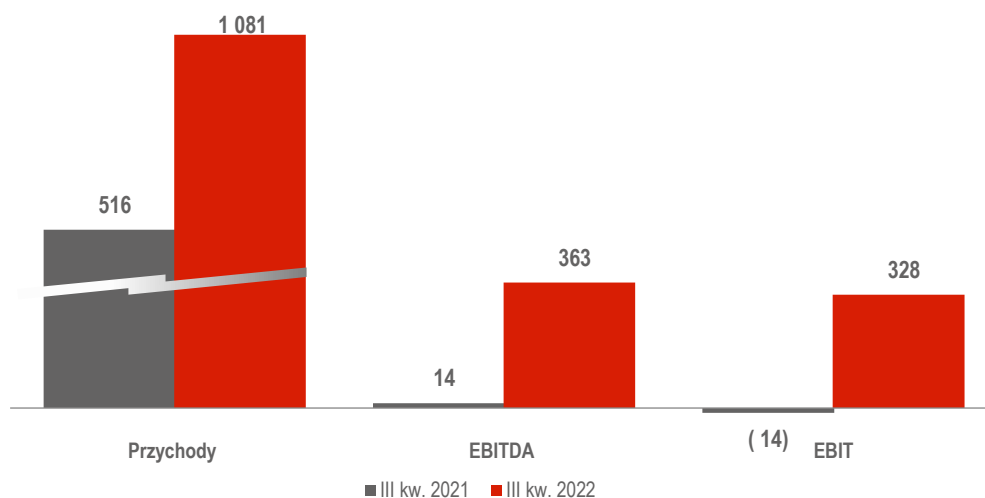


Tabela 13: Wyniki Linii Biznesowej Wytwarzanie Grupy Energa (mln zł)

w mln zł	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)
Przychody	516	1 081	565	> 100%
EBITDA	14	363	349	> 100%
amortyzacja	34	35	1	3%
odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych	(6)	-	6	100%
EBIT	(14)	328	342	> 100%
Wynik netto	(28)	243	271	> 100%
CAPEX	50	225	175	> 100%

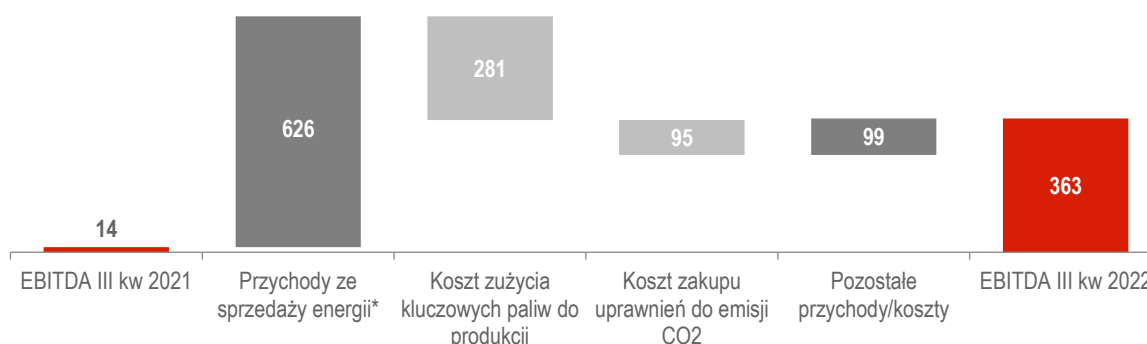
w mln zł	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Przychody	1 562	2 594	1 032	66%
EBITDA	163	816	653	> 100%
amortyzacja	104	113	9	9%
odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych	66	73	7	11%
EBIT	(7)	630	637	> 100%
Wynik netto	(61)	497	558	> 100%
CAPEX	120	275	155	> 100%

Poniższa tabela prezentuje podział EBITDA Linii Biznesowej Wytwarzanie na poszczególne Obszary Wytwarzania. Zestawienie zawiera dane jednostkowe z uwzględnieniem eliminacji transakcji wzajemnych pomiędzy obszarami biznesowymi oraz korekt konsolidacyjnych.

Tabela 14: EBITDA Linii Biznesowej Wytwarzanie w podziale na Obszary Wytwarzania (mln zł)

EBITDA w mln zł	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Woda	45	60	14	31%	155	257	102	66%
Wiatr	28	43	15	53%	88	171	83	95%
Elektrownia w Ostrołęce	(53)	255	308	> 100%	(73)	436	508	> 100%
Pozostałe i korekty	(7)	6	13	> 100%	(7)	(47)	(40)	< -100%
Razem Wytwarzanie	14	363	349	> 100%	163	816	653	> 100%

Rysunek 8: EBITDA bridge Linii Biznesowej Wytwarzanie (w mln zł)



* uwzględnia trading energii elektrycznej netto (przychód minus koszt)

EBITDA Linii Biznesowej Wytwarzanie w III kwartale 2022 roku wyniosła 363 mln zł (o 349 mln zł więcej r/r), a jej udział w łącznej EBITDA Grupy ukształtował się na poziomie 34% (wobec 2% w III kwartale 2021 roku). Głównymi czynnikami kształtującymi poziom EBITDA tej Linii w III kwartale 2022 roku były m.in. przychody ze sprzedaży energii, koszty zużycia kluczowych paliw do produkcji, koszty zakupu uprawnień do emisji oraz wpływ wyceny otwartych pozycji na energii elektrycznej zawartych przez elektrownię w Ostrołęce.

Wyższe przychody ze sprzedaży energii elektrycznej to wynik głównie wyższych poziomów cen sprzedaży energii elektrycznej oraz wyższej produkcji energii (przez elektrownię w Ostrołęce).

Koszt zużycia kluczowych paliw do produkcji był głównie pochodną wyższego wolumenu produkcji energii elektrycznej w elektrowni w Ostrołęce, wyższego kosztu jednostkowego zużycia paliw oraz sprawności obiektów wytwórczych.

Wzrost kosztu zakupu uprawnień do emisji CO2 był spowodowany rynkowymi cenami uprawnień do emisji, wyższą produkcją przez źródła konwencjonalne (głównie elektrownia w Ostrołęce) oraz relatywnie niewielką ilością przyznanym darmowych uprawnień do emisji.

Wpływ otwartych kontraktów terminowych w zakresie handlu energią elektryczną zawartych przez elektrownię w Ostrołęce wynika ze zmiany metodologii pod koniec 2021 roku w zakresie uwzględnienia wyceny kontraktów tego typu. Porównując w ujęciu kwartalnym r/r, wartość tej pozycji wpłynęła pozytywnie na wyniki na poziomie 134 mln zł.

Nakłady inwestycyjne Linii w III kwartale 2022 roku były niższe o 175 mln zł r/r, a ich poziom wynikał głównie z zadań związanych z budową elektrowni gazowej w Grudziądzu oraz budową nowych mocy PV.

Wyższy poziom EBITDA Linii za 9 miesięcy 2022 roku - o 653 mln zł r/r - był w głównej mierze spowodowany (podobnie jak w ujęciu kwartalnym) wyższymi przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej oraz wyceną otwartych pozycji na energii elektrycznej zawartych przez elektrownię w Ostrołęce. Pozytywny wpływ powyższego czynnika został tylko częściowo obniżony wyższym kosztem zużycia kluczowych paliw do produkcji oraz wyższym kosztem zakupu uprawnień do emisji.

Tabela 15: Wyniki Obszaru Wytwarzania Woda (mln zł)

w mln zł	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Przychody	70	107	37	53%	232	376	144	62%
EBITDA	45	60	14	31%	155	257	102	66%
EBIT	37	51	14	38%	129	230	101	78%
CAPEX	5	2	(2)	-53%	6	6	0	1%

Tabela 16: Wyniki Obszaru Wytwarzania Wiatr (mln zł)

w mln zł	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Przychody	(11)	59	70	> 100%	67	222	155	> 100%
EBITDA	28	43	15	53%	88	171	83	95%
EBIT	12	26	15	> 100%	38	122	83	> 100%
CAPEX	1	1	(1)	-55%	4	2	(2)	-45%

Tabela 17: Wyniki Obszaru Wytwarzania Elektrownia w Ostrołęce (mln zł)

w mln zł	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Przychody	381	850	469	> 100%	1 105	1 849	744	67%
EBITDA	(53)	255	308	> 100%	(73)	436	508	> 100%
EBIT	(47)	254	301	> 100%	(126)	441	567	> 100%
CAPEX	7	1	(6)	-81%	13	5	(8)	-63%

Tabela 18: Wyniki Obszaru Wytwarzania Pozostałe i korekty (mln zł)

w mln zł	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Przychody	76	65	(11)	-14%	158	147	(11)	-7%
EBITDA	(7)	6	13	> 100%	(7)	(47)	(40)	< -100%
EBIT	(16)	(3)	13	82%	(48)	(162)	(114)	< -100%
CAPEX	38	221	183	> 100%	98	262	164	> 100%

4.3. Linia Biznesowa Sprzedaż

4.3.1. Działalność biznesowa i operacyjna

Tabela 19: Sprzedaż energii elektrycznej przez Linie Biznesową Sprzedaż (GWh)

Sprzedaż energii elektrycznej przez Linie Biznesową Sprzedaż w GWh	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Sprzedaż energii detaliczna	4 407	4 360	(47)	-1%	13 723	13 313	(410)	-3%
Sprzedaż energii na rynku hurtowym, w tym:	678	728	50	7%	2 196	2 736	540	25%
<i>Sprzedaż energii na rynek bilansujący</i>	133	227	95	71%	1 096	791	(305)	-28%
<i>Pozostała sprzedaż hurtowa</i>	545	501	(44)	-8%	1 099	1 944	845	77%

Sprzedaż energii razem	5 085	5 088	3	0%	15 919	16 049	130	1%
-------------------------------	--------------	--------------	----------	-----------	---------------	---------------	------------	-----------

W III kwartale 2022 roku łączny wolumen sprzedanej energii elektrycznej przez Linie Biznesową Sprzedaż był na zbliżonym poziomie jak w analogicznym okresie 2021 roku.

Wolumen sprzedaży na rynku detalicznym obniżył się w III kwartale 2022 roku o 1% (tj. o 47 GWh) w ujęciu r/r. Na koniec III kwartału 2022 roku liczba odbiorców końcowych energii elektrycznej (Punkty Poboru Energii) Linii Biznesowej Sprzedaż wynosiła 3,2 mln, co oznacza wzrost o ok. 41 tys. klientów w ujęciu r/r. Za przyrost bazy klientów w głównej mierze odpowiada grupa taryfowa G (gospodarstwa domowe).

Sprzedaż energii elektrycznej na rynku hurtowym wzrosła z kolei w III kwartale 2022 roku o 50 GWh (tj. o 7%) w stosunku do analogicznego okresu 2021 roku.

W okresie 9 miesięcy 2022 roku wolumen sprzedaży energii był nieznacznie wyższy r/r (o 1%). Wolumen sprzedaży na rynku detalicznym był o 3% niższy niż w analogicznym okresie ubiegłego roku, z kolei wolumen sprzedaży energii na rynku hurtowym wzrósł o 25% r/r. W ramach sprzedaży detalicznej nastąpił spadek wolumenu sprzedaży do klientów biznesowych (o 2%) oraz do gospodarstw domowych (o 2%). Spadek sprzedaży do biznesu związany jest z mniejszą kontrakcją wolumenu na 2022 rok względem roku poprzedniego. W przypadku gospodarstw domowych niższe zużycie to m.in. efekt przyrostu bazy prosumentów, co szczególnie jest widoczne w spadku zużycia w II i III kwartale br. względem analogicznych okresów roku poprzedniego. Przyczyną wzrostu wolumenu sprzedaży na rynku hurtowym była dużo większa skala wyprzedaży na rynku hurtowym nadwyżek energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł OZE, w tym z farm wiatrowych (których produkcja była w okresie 9 miesięcy 2022 roku znacznie wyższa r/r) oraz od prosumentów (dynamiczny przyrost ich liczby).

4.3.2. Wyniki finansowe

Rysunek 9: Wyniki Linii Biznesowej Sprzedaż Grupy Energa (w mln zł)

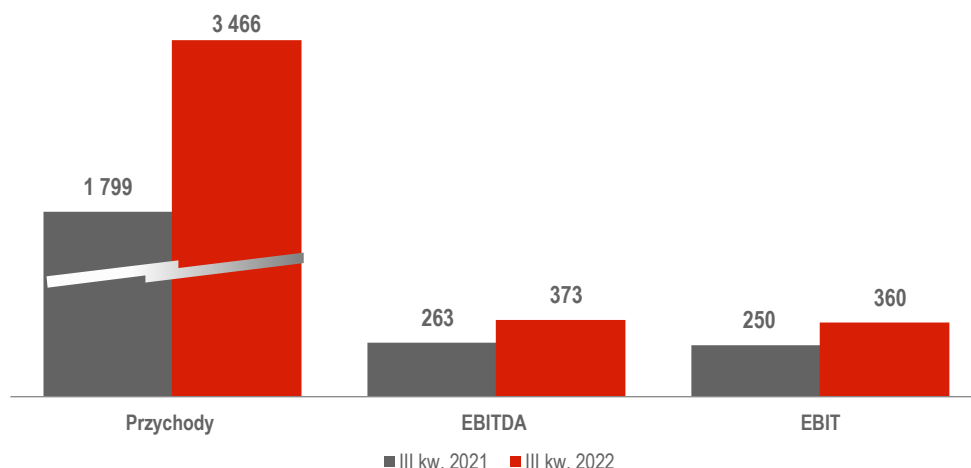
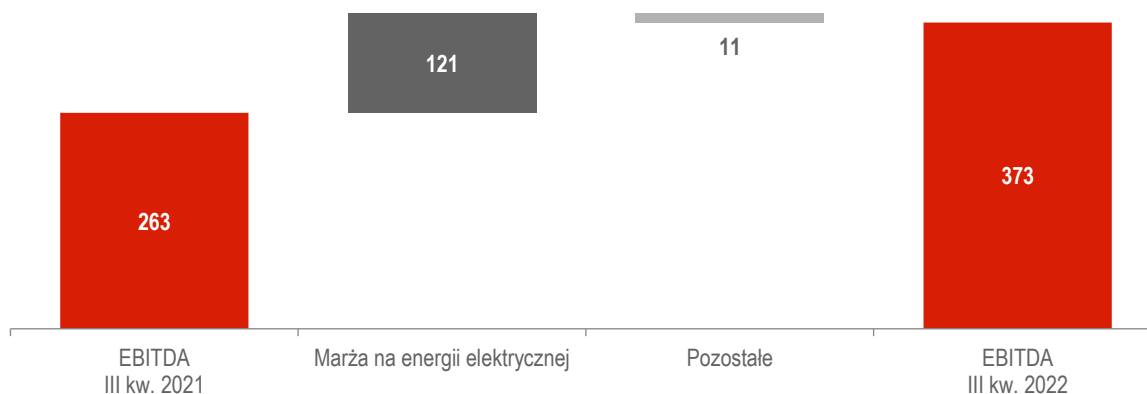


Tabela 20: Wyniki Linii Biznesowej Sprzedaż Grupy Energa (w mln zł)

w mln zł	III kw. 2021	III kw. 2022	Zmiana	Zmiana (%)
Przychody	1 799	3 466	1 667	93%
EBITDA	263	373	110	42%
amortyzacja	13	13	-	0%
odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	0%
EBIT	250	360	110	44%
Wynik netto	195	292	97	50%
CAPEX	12	22	10	83%

w mln zł	9 m-cy 2021	9 m-cy 2022	Zmiana 2022/2021	Zmiana 2022/2021 (%)
Przychody	5 365	9 411	4 046	75%
EBITDA	474	680	206	43%
amortyzacja	37	41	4	11%
odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	0%
EBIT	437	639	202	46%
Wynik netto	347	514	167	48%
CAPEX	35	43	8	23%

Rysunek 10: EBITDA Bridge Linii Biznesowej Sprzedaż (w mln zł)

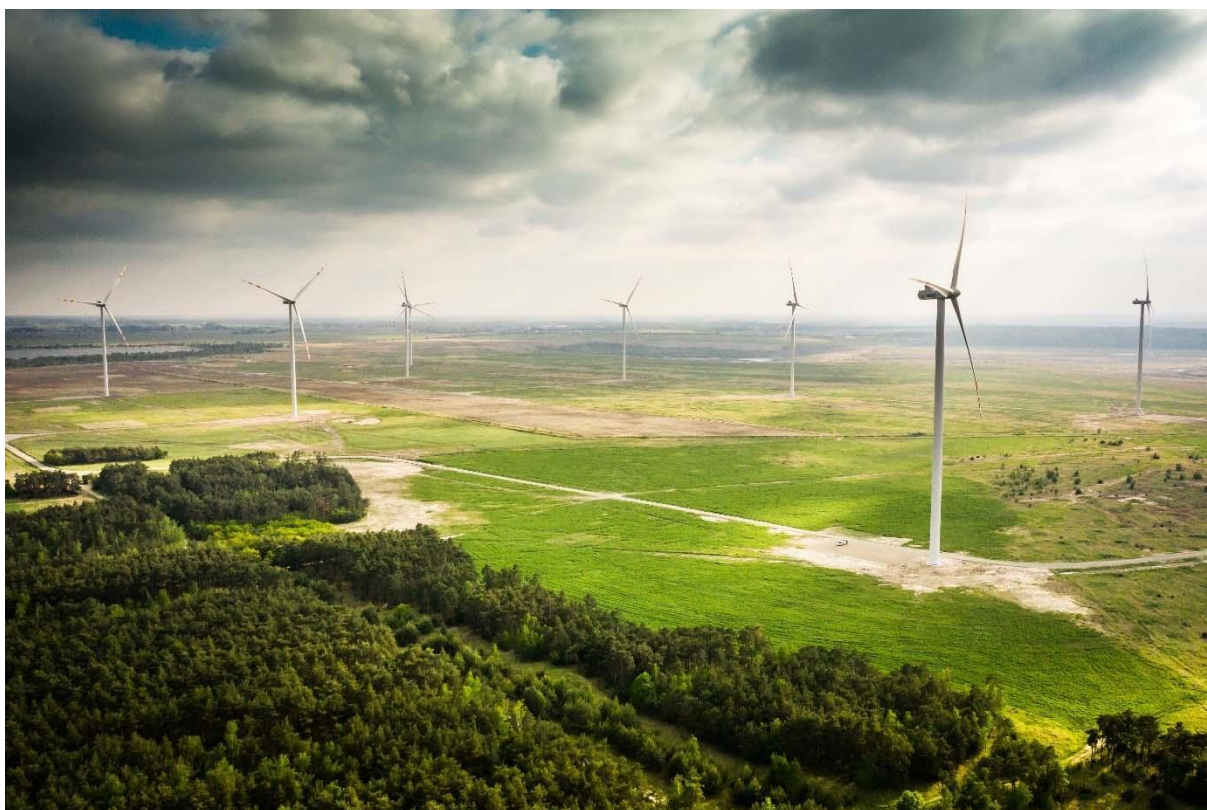


W III kwartale 2022 roku EBITDA Linii Biznesowej Sprzedaż wyniosła 373 mln zł i była wyższa o 110 mln zł (42%) w porównaniu z wynikiem osiągniętym w analogicznym okresie 2021 roku (EBITDA na poziomie 263 mln zł). EBITDA tej Linii w III kwartale 2022 roku stanowiła 35% EBITDA Grupy, podczas gdy rok temu udział ten wynosił 38%.

Przychody Linii Biznesowej Sprzedaż w III kwartale 2022 roku wyniosły 3 466 mln zł i były o 1 667 mln zł (93%) wyższe w porównaniu z III kwartałem 2021 roku. Zwiększenie przychodów wynikało z wyższych cen sprzedaży energii elektrycznej oraz gazu, odzwierciedlających ich dynamiczny wzrost na rynku.

Na wzrost EBITDA Linii Biznesowej Sprzedaż w III kwartale 2022 roku w ujęciu r/r kluczowy wpływ miał wzrost marży na sprzedaży energii elektrycznej (o 121 mln zł). Jest to efekt wzrostu średniej marży jednostkowej. Pozytywny wpływ na marżę miało także zanotowanie korzystnego wyniku finansowego na wyprzedaży nadwyżek energii z OZE pochodzącej z rynku lokalnego.

W okresie 9 miesięcy 2022 roku EBITDA Linii Biznesowej Sprzedaż wyniosła 680 mln zł i była wyższa o 206 mln zł w porównaniu z analogicznym okresem 2021 roku. Przyczyny zmiany EBITDA r/r w ujęciu narastającym są zbliżone do przyczyn przedstawionych w ujęciu kwartalnym powyżej, tj. za wzrost wyniku odpowiada wyższa marża na sprzedaży energii elektrycznej (o 246 mln zł).



Farma wiatrowa w Przykonia

Otoczenie regulacyjno-biznesowe

5. OTOCZENIE REGULACYJNO-BIZNESOWE

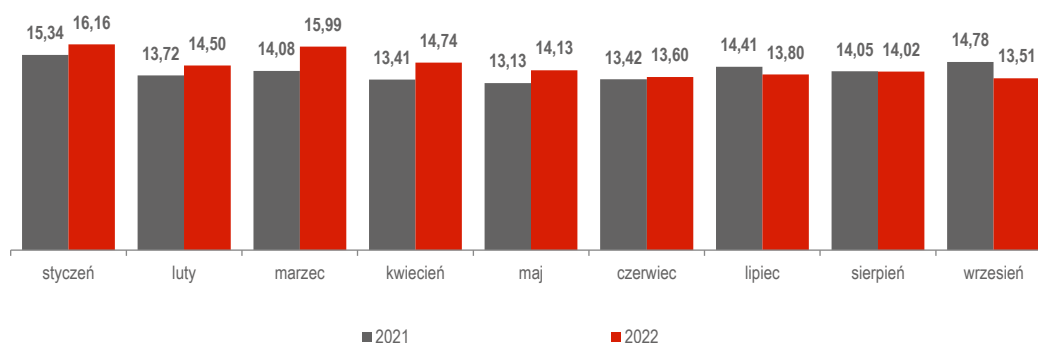
5.1. Rynek energii elektrycznej w Polsce

Kształtowanie się otoczenia rynkowego ma istotne znaczenie dla osiąganych przez Grupę wyników finansowych. W tym świetle zwraca się uwagę zwłaszcza na produkcję i zużycie energii elektrycznej, wymianę międzysystemową Polski, ceny energii elektrycznej w Polsce i wybranych krajach sąsiednich, ceny praw majątkowych oraz koszty uprawnień do emisji.

Krajowa produkcja i zużycie energii elektrycznej

Produkcja energii elektrycznej w Polsce według danych publikowanych przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne (PSE) po 3 kwartałach 2022 roku wyniosła 130,44 TWh i była wyższa o 4,11 TWh tj. 3,2% w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego (126,33 TWh). Wyższa produkcja była widoczna w elektrowniach zużywających węgiel brunatny, jak również w źródłach wiatrowych oraz fotowoltaicznych. Wzrost produkcji był odpowiedzią na wyższe zapotrzebowanie na energię w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE).

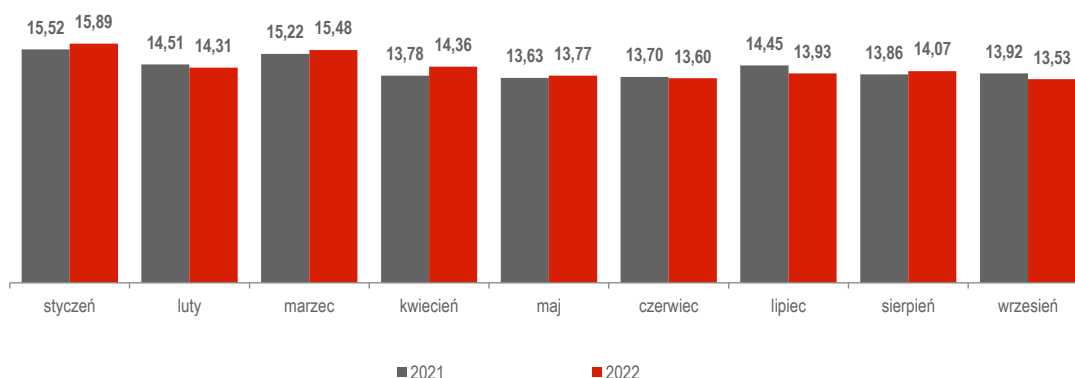
Rysunek 11: Produkcja energii elektrycznej w Polsce po 3 kwartałach 2022 roku (TWh)



Źródło: PSE

Krajowe zużycie energii elektrycznej w Polsce po 3 kwartałach 2022 roku wyniosło 128,94 TWh i było wyższe o 0,36 TWh tj. 0,3% w stosunku do tego samego okresu roku poprzedniego (128,58 TWh). W samym III kwartale 2022 roku zużycie było niższe o 0,7 TWh w stosunku do III kwartału 2021 roku.

Rysunek 12: Zużycie energii elektrycznej w Polsce po 3 kwartałach 2022 roku (TWh)

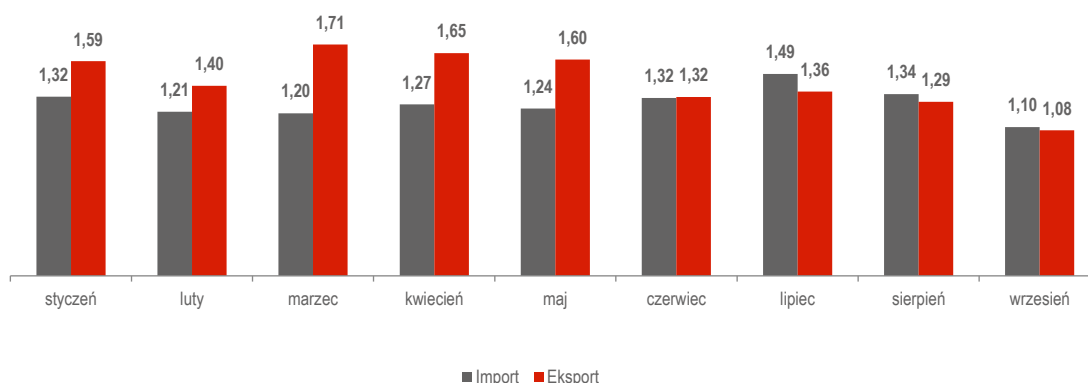


Źródło: PSE

Wymiana międzysystemowa Polski

W pierwszych 3 kwartałach 2022 roku eksport energii elektrycznej był aż o 3,92 TWh wyższy w stosunku do tego samego okresu roku ubiegłego. Porównując te same okresy można zauważyć nieznaczny wzrost importu energii elektrycznej o 0,17 TWh, co i tak nie zdołało zmienić nadwyżki eksportu netto energii elektrycznej w badanym okresie, która wyniosła 1,50 TWh wobec importu netto w wysokości 2,25 TWh w analogicznym okresie roku ubiegłego. Jest to efekt większego oddania energii elektrycznej w zakresie wymiany równoległej ze względu na znacznie wyższy, w Europie zachodniej niż w Polsce, wzrost cen energii elektrycznej.

Rysunek 13: Miesięczne wolumeny wymiany międzysystemowej w Polsce po 3 kwartałach 2022 roku (TWh)

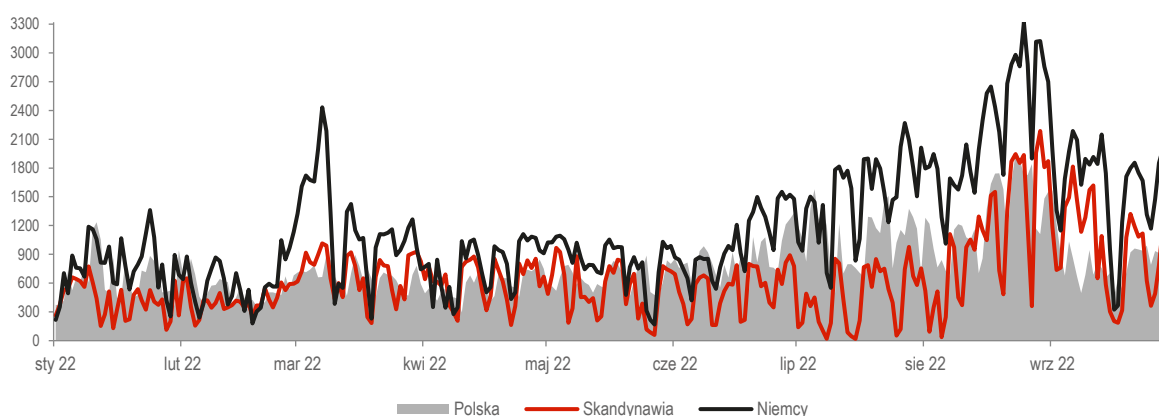


Źródło: PSE

Ceny energii w wybranych krajach sąsiadujących z Polską

Średni poziom cen na rynku SPOT w Polsce po 3 kwartałach 2022 roku był wyższy w stosunku do rynku Skandynawskiego a niższy niż w Niemczech. Wzrost zapotrzebowania na moc, jak również wzrost napięcia geopolitycznego prowadzący do wzrostu cen i niedoboru gazu oraz węgla, wsparte wzrostem ubytków systemowych, doprowadziły do wzrostu cen na rynku polskim jak również na rynkach ościennych. Dodatkowo na rynku niemieckim, w związku z wyjątkowo „suchym” sierpniem widoczny był problem z transportem rzeczny węglem związanym z niskim stanem wód. Największe odchylenia cen odnotowano względem rynku niemieckiego (-31,9%, tj. -374,63 zł/MWh), a mniejsze w porównaniu do cen na rynku skandynawskim (+25,5%, tj. 162,09 zł/MWh). W samym III kwartale 2022 roku ceny w Polsce były średnio niższe od cen na rynku niemieckim (-39,3%, tj. 695,59 zł/MWh).

Rysunek 14: Ceny energii na rynku SPOT w Polsce i wybranych krajach sąsiadujących po 3 kwartałach 2022 roku (cena (PLN/MWh))

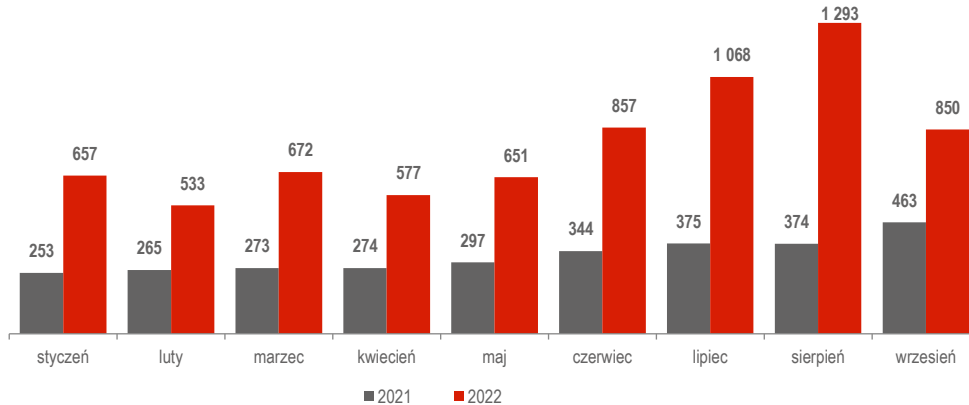


Źródło: Bloomberg, TGE

Rynek Dnia Następnego (RDN) energii elektrycznej w Polsce

Średni poziom indeksu TGeBase po 3 kwartałach 2022 roku wyniósł 798,65 zł/MWh i był o 474,21 zł/MWh wyższy niż w analogicznym okresie roku ubiegłego (324,44 zł/MWh). Natomiast porównując III kwartał 2022 roku z III kwartałem roku ubiegłego można zaobserwować wzrost ceny o 1.072,58 zł/MWh. Wzrost krajowego zapotrzebowania na moc został wsparty przez wzrost ubytków systemowych oraz nadwyżkę importu energii nad eksportem (3Q), co wraz z szokiem podażowym na rynku surowców i wprowadzanymi sankcjami na ich import z Rosji do UE w konsekwencji wpłynęło na wzrost cen w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego.

Rysunek 15: Indeks TGeBase po 3 kwartałach 2022 roku (PLN/MWh)



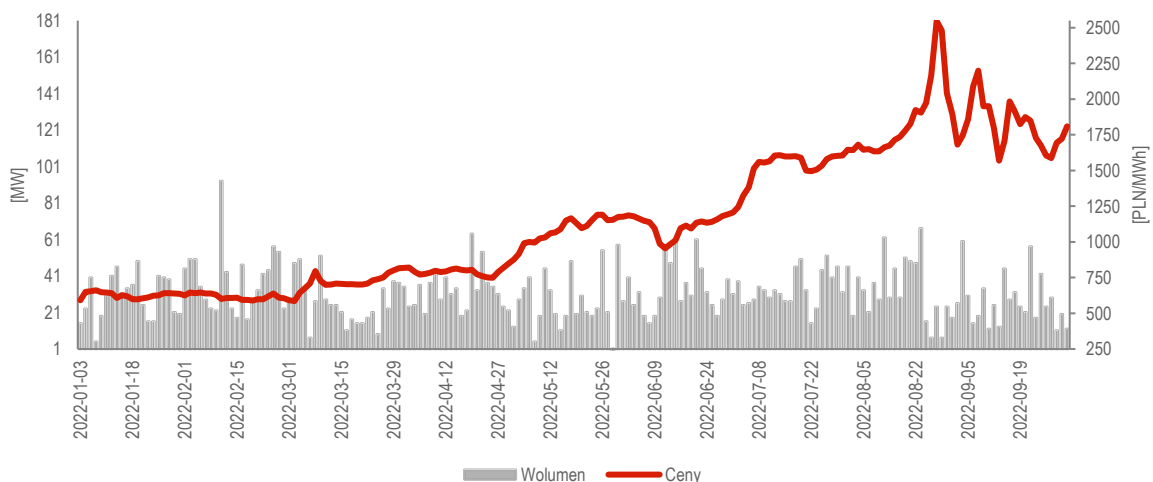
Źródło: TGE

Rynek terminowy energii elektrycznej w Polsce

W pierwszych 3 kwartałach 2022 roku rynek terminowy energii elektrycznej znajdował się w trendzie wzrostowym, ulegając korekcie w połowie III kwartału. Notowania osiągały swoje ekstremum powyżej poziomu 2.500,00 zł/MWh (BASE 2023). Głównymi determinantami wzrostu cen energii w III kwartale na rynku terminowym były:

- wzrost napięcia geopolitycznego wsparty wprowadzonymi sankcjami na import surowców energetycznych z Rosji do UE prowadzący do wzrostu cen na rynku gazu i węgla,
- obawy o zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego krajów Europy przed sezonem zimowym,
- wzrost cen na rynku SPOT,
- wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną w KSE,
- utrzymujące się wysokie ceny uprawnień do emisji CO₂.

Rysunek 16: Cena kontraktu terminowego pasmo z dostawą na 2023 rok po 3 kwartałach 2022 roku

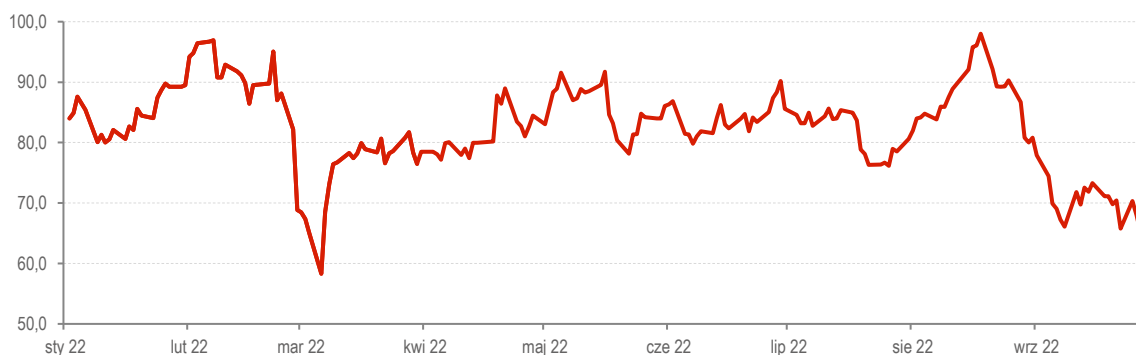


Źródło: TGE

Rynek uprawnień do emisji

W dniu 12 maja 2022 roku Komisja Europejska poinformowała, że na koniec 2021 roku w obiegu było ponad 1 449 mln uprawnień do emisji (spadek liczby uprawnień o niespełna 14% r/r to efekt początku ożywienia popandemicznego w 2021 roku i w efekcie wzrostu emisyjności). Wartość ta stanowiła podstawę do określenia poziomu tzw. rezerwy stabilności rynkowej (MSR), funkcjonującej w ramach unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (EU ETS) od stycznia 2019 roku. Zgodnie z zasadami rezerwy stabilności rynkowej w okresie 12 miesięcy – od dnia 1 września 2022 roku do dnia 31 sierpnia 2023 roku – w rezerwie stabilności rynkowej zostanie umieszczona łączna liczba blisko 348 mln uprawnień. Przez pierwsze 5 lat stosowania MSR liczba uprawnień ma być corocznie zmniejszana o 24% łącznej liczby uprawnień znajdujących się w puli aukcyjnej (jeżeli łączna liczba uprawnień znajdujących się w obiegu przekracza próg 833 milionów uprawnień). Kluczowymi czynnikami, które determinowały cenę EUA w pierwszych 3 kwartałach były wzrosty cen węgla i gazu. Wzrost ten, spowodowany był głównie czynnikiem rosnącego ryzyka geopolitycznego w tym nakładanymi sankcjami na import surowców energetycznych z Rosji do UE, oraz pracami legislacyjnymi nad pakietem Fit for 55. W samym III kwartale, nastąpiły duże wahania cen. W sierpniu notowania EUA wybiły się z trwającej 5 miesięcy konsolidacji. Ruch ten wynikał ze wzrostu cen energii oraz wysokich poziomów clean dark spread. W konsekwencji kurs EUA osiągnął rekordowy poziom 98,01 EUR/t. Następnie, w związku z obawami o recesję w światowej gospodarce oraz mającemu nastąpić od września zwiększeniu wolumenu aukcyjnego, nastąpiły spadki notowań. Obawy o konsekwencje gwałtownie rosnących cen energii skłoniły do zwołania we wrześniu nadzwyczajnego posiedzenia Rady ds. Energii. Ponadto negocjacje dotyczące sposobu wprowadzenia na rynek jednostek EU ETS w ramach pakietu REPowerEU zdominowały wrześniowy handel na rynku EUA. Podczas obrad Komisji ds. Środowiska Parlamentu Europejskiego (ENVI) uzgodniono, że uprawnienia do emisji mają pochodzić z aukcji pierwotnych państw członkowskich (planowanych na lata 2027-2030) i mają być rozłożone na kolejne lata aż do pozyskania przychodu 20 mld EUR. Ma mieć to neutralny wpływ na wolumen podaży aukcyjnej do 2030 roku. Stanowisko ENVI nie jest wiążące, ale stanowi wyjście do kolejnych etapów legislacyjnych. Pakiet REPowerEU musi ostatecznie zostać uzgodniony i przyjęty przez Parlament, Radę oraz Komisję Unii Europejskiej. Na koniec III kwartału 2022 roku kurs wyniósł 66,73 EUR/t, spadając od końca 2021 roku o 16%, natomiast porównując z końcem III kwartału 2021 roku kurs wzrósł o 8%.

Rysunek 17: Ceny uprawnień EUA po 3 kwartałach 2022 roku (euro/tona)



Źródło: Bloomberg

Rynek praw majątkowych

W tabeli poniżej zostały przedstawione ceny zielonych praw majątkowych notowane na Towarowej Giełdzie Energii.

Tabela 21: Średnie poziomy cen zielonych praw majątkowych notowanych na Towarowej Giełdzie Energii

Indeks (rodzaj świadectwa)	Wartość Indeksu		Procent obowiązku (%)	Opłata zastępcza (zł)
	3 kwartały 2020 (zł/MWh)	3 kwartały 2021 (zł/MWh)		
OZEX_A (zielone)	164,99	195,19	19,0*	300,03*

* wartość opłaty zastępczej i obowiązku umorzenia na 2022 rok.

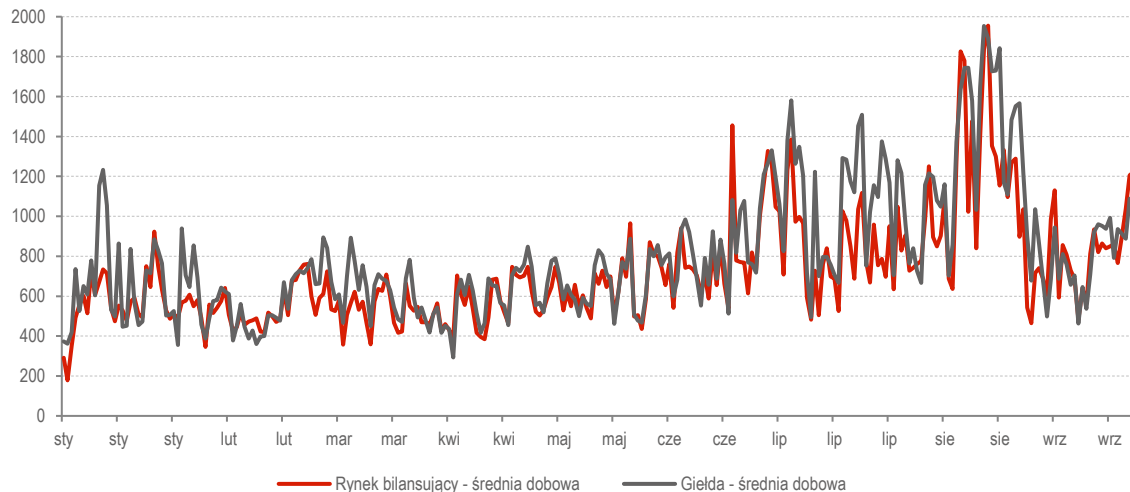
Z perspektywy posiadanej struktury wytwórczej Grupy Energa (tj. duży udział produkcji z OZE) najistotniejsze są notowania zielonych praw majątkowych. Ceny PM OZE w transakcjach sesyjnych ulegały konsekwentnie spadkom na przestrzeni 9

miesiący 2022 roku. W połowie września 2022 roku ceny osiągnęły poziom widziany ostatnio w marcu 2019 roku (88,19 zł/MWh) po czym uległy gwałtownej korekcie i zakończyły notowania w III kwartale 2022 r. na poziomie 159,51 zł/MWh.

Rynek Bilansujący

Od 1 stycznia 2019 roku zmianie uległy limity cen rozliczeniowych energii elektrycznej na rynku bilansującym, które wynoszą obecnie -50.000,00 zł/MWh do +50.000,00 zł/MWh. W przeważającym okresie pierwszych 3 kwartałów 2022 roku ceny na rynku bilansującym były zbliżone do cen na rynku dnia następnego. Odstępstwem od tego była np. sytuacja z dnia 19 sierpnia br., kiedy to średnia cena dobową na rynku bilansującym wyniosła 1.022,04 zł/MWh i była niższa od ceny na rynku dnia następnego o 721,74 zł/MWh. Średni poziom cen w badanym okresie na rynku bilansującym wyniósł 716,78 zł/MWh, wobec 315,04 zł/MWh w analogicznym okresie roku ubiegłego.

Rysunek 18: Zestawienie cen na rynku bilansującym i rynku SPOT (giełda) po 3 kwartałach 2022 roku (PLN/MWh)



Źródło: TGE, PSE

5.2. Otoczenie regulacyjne

Procesy legislacyjne zakończone w III kwartale 2022 roku

Tabela 22: Zestawienie aktów prawnych mających istotny wpływ na Grupę

<p>Akt delegowany KE (rozporządzenie wykonawcze KE) obejmującego niektóre rodzaje działalności energetyki jądrowej i gazowej</p>	<p>6 lipca 2022 r., Parlament Europejski nie odrzucił (jeden z warunków zatwierdzających), aktu delegowanego Komisji Europejskiej, dotyczącego włączenia pod pewnymi warunkami, określonych rodzajów działalności w zakresie energetyki jądrowej i gazowej do wykazu działalności gospodarczej zrównoważonej środowiskowo objętej tak zwaną taksonomią UE.</p> <p>Działalność ta, musi spełniać jedno z poniższych kryteriów:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia w wyniku wytwarzania energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych wynosi poniżej 100 g ekwiwalentu CO₂/kWh; ✓ Poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia oblicza się, korzystając z danych dotyczących poszczególnych projektów, o ile są one dostępne, na podstawie zalecenia 2013/179/UE lub ewentualnie z zastosowaniem normy ISO 14067:2018 lub ISO 14064-1:2018; ✓ Ilościowo określone emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia są weryfikowane przez niezależną stronę trzecią; ✓ W przypadku wychwytywania do celów podziemnego magazynowania CO₂, który w przeciwnym razie zostałby wyemitowany w procesie produkcji energii elektrycznej, gaz ten transportuje się i składowe pod ziemią zgodnie z technicznymi kryteriami kwalifikacji. <p>Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych:</p> <p>Obiekty, dla których pozwolenie na budowę zostanie wydane do dnia 31 grudnia 2030 r., spełniają wszystkie poniższe warunki:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych w ramach danej działalności są niższe niż 270 g ekwiwalentu CO₂/kWh energii wyjściowej lub roczne bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych w ramach danej działalności nie przekraczają średnio 550 kg ekwiwalentu CO₂/kW mocy obiektu w ciągu 20 lat; ✓ Energia, która ma zostać zastąpiona, nie może być wytwarzana z odnawialnych źródeł energii, na podstawie oceny porównawczej z najbardziej opłacalną i technicznie wykonalną alternatywą odnawialną dla tej samej mocy; wynik tej oceny porównawczej jest publikowany i podlega konsultacjom z zainteresowanymi stronami;
---	---

	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Działalność zastępuje istniejącą działalność polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej o wyższym wskaźniku emisji, która wykorzystuje stałe lub płynne paliwa kopalne; ✓ Nowo zainstalowana zdolność produkcyjna nie przekracza zdolności produkcyjnej zastępowanego obiektu o więcej niż 15 %; ✓ Obiekt jest zaprojektowany i zbudowany w taki sposób, aby wykorzystywał odnawialne lub niskoemisyjne paliwa gazowe, a przejście na pełne wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych nastąpi do dnia 31 grudnia 2035 r., przy czym zobowiązanie w tym zakresie i weryfikowalny plan zostaną zatwierdzone przez organ zarządzający przedsiębiorstwa; ✓ Zastąpienie prowadzi do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych o co najmniej 55 % w całym okresie eksploatacji nowo zainstalowanej zdolności produkcyjnej; ✓ W przypadku gdy działalność ma miejsce na terytorium państwa członkowskiego, w którym do wytwarzania energii wykorzystuje się węgiel, to państwo członkowskie zobowiązało się do stopniowego zaprzestania wykorzystywania węgla do wytwarzania energii i zgłosiło ten fakt w swoim zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu, o którym mowa w art. 3 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999*8 lub w innym instrumencie. <p>Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych:</p> <p>Działalność ta spełnia jedno z poniższych kryteriów:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia w wyniku kogeneracji energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z paliw gazowych wynosi poniżej 100 g ekwiwalentu CO₂ na 1 kWh energii wyprodukowanej w wyniku kogeneracji; ✓ Poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia oblicza się, korzystając z danych dotyczących poszczególnych projektów, o ile są one dostępne, na podstawie zalecenia 2013/179/UE lub ewentualnie z zastosowaniem normy ISO 14067:2018 lub ISO 14064-1:2018; ✓ Ilościowo określone emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia są weryfikowane przez niezależną stronę trzecią; ✓ W przypadku gdy instalacje zapewniają jakąkolwiek formę redukcji emisji, w tym wychwytywanie dwutlenku węgla lub stosowanie gazów odnawialnych lub niskoemisyjnych, dana działalność redukująca emisje jest w stosownych przypadkach zgodna z odpowiednimi sekcjami (jak powyżej); ✓ Obiekty, dla których pozwolenie na budowę zostanie wydane do dnia 31 grudnia 2030 r., spełniają wszystkie poniższe warunki: <ul style="list-style-type: none"> (i) W ramach działalności uzyskuje się oszczędności energii pierwotnej wynoszące co najmniej 10 % w porównaniu z odniesieniami do rozdzielonej produkcji energii cieplnej i energii elektrycznej; oszczędności energii pierwotnej oblicza się na podstawie wzoru podanego w dyrektywie 2012/27/UE; (ii) Bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych wynikające z działalności są niższe niż 270 g ekwiwalentu CO₂/kWh energii wyjściowej; (iii) Energia elektryczna lub energia cieplna/chłodnicza, która ma zostać zastąpiona, nie może być wytwarzana z odnawialnych źródeł energii, na podstawie oceny porównawczej z najbardziej opłacalną i technicznie wykonalną alternatywą odnawialną dla tej samej mocy; wynik tej oceny porównawczej jest publikowany i podlega konsultacjom z zainteresowanymi stronami; (iv) Działalność zastępuje istniejącą wysokoemisyjną działalność polegającą na skojarzonym wytwarzaniu energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej, oddzielną działalność związaną z wytwarzaniem energii cieplnej/chłodniczej lub oddzielną działalność polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej, która wykorzystuje stałe lub płynne paliwa kopalne; (v) Nowo zainstalowana zdolność produkcyjna nie przekracza zdolności produkcyjnej zastępowanego obiektu; (vi) Obiekt jest zaprojektowany i zbudowany w taki sposób, aby wykorzystywał odnawialne lub niskoemisyjne paliwa gazowe, a przejście na pełne wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych nastąpi do dnia 31 grudnia 2035 r., przy czym zobowiązanie w tym zakresie i weryfikowalny plan zostaną zatwierdzone przez organ zarządzający przedsiębiorstwa; (vii) Zastąpienie prowadzi do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych o co najmniej 55 % na kWh energii wyjściowej; (viii) Modernizacja obiektu nie zwiększa zdolności produkcyjnych obiektu; (ix) W przypadku gdy działalność ma miejsce na terytorium państwa członkowskiego, w którym do wytwarzania energii wykorzystuje się węgiel, to państwo członkowskie zobowiązało się do stopniowego zaprzestania wykorzystywania węgla do wytwarzania energii i zgłosiło ten fakt w swoim zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu, o którym mowa w art. 3 rozporządzenia (UE) 2018/1999 lub w innym instrumencie. ✓ Zgodność z kryteriami, jest weryfikowana przez niezależną zewnętrzną jednostkę weryfikującą. <p>Rada Europejska nie zgłosiła sprzeciwu wobec wniosku KE (jeden z warunków zatwierdzających) do 11 lipca 2022 r., i tym samym akt delegowany w sprawie taksonomii wejdzie w życie i będzie obowiązywał od 1 stycznia 2023 r. Zmiany korzystne dla Grupy Enea. Dopuszczenie energetyki gazowej jako przejściowej (umożliwiającej korzystne formuły finansowania).</p>
<p>Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 lipca 2022 r. 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. Dz. U. 2022 R. POZ. 1555</p>	<p>27 lipca 2022 r., Rozporządzenie zostało ogłoszone w Dzienniku Ustaw i weszło w życie 10 sierpnia 2022 r. Rozporządzenie ustala obowiązek umarzania tzw. zielonych certyfikatów w 2023 r. w wysokości 12%. (w 2022 r. wynosi 18,5%. Na niezmiennym poziomie pozostał obowiązek umarzania tzw. błękitnych certyfikatów 0,5%. Obowiązek OZE, czyli obowiązkowy udział zielonej energii w miksach m.in. sprzedawców energii, można wypełnić kupując i umarzając tzw. zielone certyfikaty. Ustalana w drodze rządowego rozporządzenia wysokość obowiązku to kluczowy parametr wpływający na opłacalność działalności sporej części aktywnych w Polsce wytwórców zielonej energii.</p> <p>Jednocześnie obowiązek OZE determinuje rentowność produkcji energii z odnawialnych źródeł uruchomionych w Polsce do połowy 2016 roku, kiedy z systemu zielonych certyfikatów zostały wyłączone nowe inwestycje.</p>

<p>Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 10 sierpnia 2022 r. w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2027 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2024 Dz. U. 2022 R. POZ. 1690</p>	<p>11 sierpnia 2022 r., Rozporządzenie zostało ogłoszone w Dzienniku Ustaw i weszło w życie 12 sierpnia 2022 r. Najważniejsze parametry techniczne dla aukcji głównej na rok dostaw 2026 wynikające z treści rozporządzenia:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ W projekcie rozporządzenia, prognozowane zapotrzebowanie na moc w aukcji zostało wyznaczone odrębnie dla każdego kwartału roku dostaw. Łączne zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej na rok dostaw 2027 wynosi 6237 MW; ✓ Cena wejścia (CeWe) dla okresu dostaw przypadającego na rok 2027 z uwzględnieniem współczynnika zwiększającego cenę (1,05), wynosi 406 35 zł/kW/r.; ✓ zapotrzebowanie na moc w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2024 wynosi: (1) 3209 MW – dla I kwartału; (2) 1160 MW – dla II kwartału; (3) 1186 MW – dla III kwartału; (4) 4185 MW – dla IV kwartału; ✓ Cena wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej, odzwierciedlająca alternatywny koszt pozyskania mocy przez operatora przez budowę jednostki wytwórczej o najniższych operacyjnych i kapitałowych kosztach stałych, z uwzględnieniem potencjalnej marży na sprzedaży energii elektrycznej i świadczeniu usług systemowych, w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2024 wynosi dla wszystkich kwartałów 387 zł/kW (współczynnik zwiększający cenę określono w rozporządzenia na poziomie 1,05); ✓ Cenę dla tzw. cenobiorców określono na poziomie 187 zł/kW.
<p>Ustawa z dnia 15 września 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw Dz.U. 2022 poz. 1967</p>	<p>19 września 2022 r. Ustawa została ogłoszona w Dzienniku Ustaw i weszła w życie 20 września 2022 r. Ustawa dotyczy zapewnienia wsparcia dla dużej grupy gospodarstw domowych, wspólnot mieszkaniowych, spółdzielni mieszkaniowych i podmiotów wrażliwych poprzez pokrycie części nakładów wynikających ze wzrostu kosztów ogrzewania.</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła posiadające koncesję, które wytwarza ciepło dostarczane do odbiorców końcowych ciepła z przeznaczeniem na cele mieszkaniowe i użyteczności publicznej - zgodnie z ustawą, miałyby składać wniosek do prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o zatwierdzenie taryfy z rekompensatą, gdzie średnia cena ciepła wytwórcy zostaje ograniczona do średniej ceny ciepła wynoszącej: (1) dla źródeł ciepła zasilanych przez gaz i olej opalowy- 150,95 zł/GJ; (2) dla pozostałych źródeł- 103,82 zł/GJ; ✓ Prezes URE, ma zatwierdzać taryfę: (1) na zasadach określonych w rozporządzeniu ministra klimatu i środowiska w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło dla odbiorców nieobjętych wsparciem określonym w proponowanej ustawie oraz (2) taryfę z rekompensatą dla odbiorców w gospodarstwach domowych, spółdzielni i wspólnot mieszkaniowych oraz określonego katalogu instytucji użyteczności publicznej oraz ustala wysokość tej rekompensaty; ✓ Rekompensata jest wypłacana za każdy miesiąc kalendarzowy stosowania średniej ceny wytwarzania ciepła z rekompensatą i rozliczana do 31 sierpnia 2023 r.
<p>Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 27 września 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetyki. Dz. Ust. 2022 r. poz. 2007</p>	<p>27 września 2022 r., Rozporządzenie zostało ogłoszone w Dzienniku Ustaw i weszło w życie 30 września 2022 r. Rozporządzenie, wprowadza m. in.:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Miesięczny (zamiast kwartalnego) cykl aktualizacji kosztu paliwa podstawowego, uwzględnianego przy wyznaczaniu Ceny Wymuszonej Dostawy energii elektrycznej (CWD) i Ceny Wymuszonej Odbioru (CWO) energii elektrycznej, w zakresie jednostek wytwórczych wykorzystujących paliwo podstawowe inne niż gaz ziemny lub węgiel brunatny; ✓ Zastosowanie do rozliczeń jednostek pracy w wymuszeniu w danym okresie cen CWD i CWO, wyznaczanych na podstawie wykonanych kosztów paliwa podstawowego; ✓ Uchylenie przepisów w zakresie arbitrażu cenowego na potrzeby rozliczenia OSP z podmiotami odpowiedzialnymi za bilansowanie handlowe, z tytułu różnicy ilości energii elektrycznej w przypadku przekontraktowania i niedokontraktowania.

Procesy legislacyjne prowadzone w III kwartale 2022 roku

Tabela 23: Zestawienie aktów prawnych mających istotny wpływ na Grupę

Akt prawny	Opis regulacji i ich cel
<p>Ustawa z dnia 15 września 2022 r. o zmianie ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych oraz niektórych innych ustaw. Druk nr: 2544</p>	<p>Ustawa została przyjęta przez Sejm 15 września 2022 r. i skierowana do Senatu. Ustawa dotyczy wydłużenia działania Tarczy Antyinflacyjnej z 31 października 2022 r. do 31 grudnia 2022 r. i utrzymania czasowego obniżenia stawek VAT dotyczących, m. in. gazu ziemnego, energii elektrycznej i ciepłej. Utrzymana zostaje stawka podatku VAT na: (1) Na gaz ziemny - 0%; (2) Na energię elektryczną i ciepło - 5%. Przedłużenie zmian w zakresie: (1) zwolnienia z akcyzy energii elektrycznej sprzedawanej odbiorcom w gospodarstwach domowych; (2) obniżenia akcyzy na energię elektryczną sprzedawaną pozostałym odbiorcom 4,6 zł/MWh. Podtrzymano obowiązek sprzedawcy dotyczący informowania o obniżonych stawkach podatku, zwolnieniach lub obniżeniu stawki akcyzy (w przypadku informowania o akcyzie obowiązek przedłużono do dnia 31 maja 2023 r.). Ustawa została przekazana do Senatu.</p>

<p>Ustawa z dnia 29 września 2022 r. o zmianie ustawy – prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii Nr druku: 2634</p>	<p>Ustawa została przyjęta przez Sejm 29 września 2022 r. i skierowana do Senatu. Ustawa wprowadza:</p> <p>1) Zniesienie obowiązku sprzedaży energii elektrycznej poprzez giełdę energii, tzw. obligo giełdowe. Obowiązek ten dotyczy obecnie wytwórców energii elektrycznej z zastrzeżeniem szeregu wyjątków, w tym m.in. energii:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ pochodzącej z OZE i wysokosprawnej kogeneracji; ✓ dostarczonej do odbiorcy końcowego linią bezpośrednią; ✓ wytworzonej w jednostce wytwórczej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie wyższej niż 50 MW; ✓ wytworzonej w jednostkach wytwórczych, które rozpoczęły wytwarzanie energii elektrycznej po raz pierwszy po dniu 1 lipca 2017 r.). <p>2) Karę za manipulację na rynku:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Kto wbrew zakazowi, o którym mowa w art. 3 ust. 1 lit. a rozporządzenia 1227/2011, wykorzystuje informację wewnętrzną poprzez nabywanie lub zbywanie lub próbę nabycia lub zbycia, na rachunek własny lub na rachunek osoby trzeciej, bezpośrednio lub pośrednio, produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym, których informacja ta dotyczy, podlega grzywnie do 5000 stawek dziennych, karze pozbawienia wolności od roku do 10 lat więzienia albo obie te kary łącznie; ✓ Identyczne kary grożą za wykorzystanie informacji wewnętrznej do obrotu produktami energetycznymi na rynku hurtowym. Grzywna do 2500 stawek dziennych oraz od 3 miesięcy do 5 lat więzienia ma grozić za ujawnianie informacji wewnętrznej o której mowa w art. 3 ust. 1 lit. c rozporządzenia 1227/2011, bądź zalecanie na ich podstawie kupna lub sprzedaży produktów. <p>Ustawa nie przewiduje wprowadzenia zakazu handlu na giełdzie energii. Handel na giełdzie w dalszym ciągu będzie się odbywał, przy czym o skorzystaniu z tej formy obrotu będzie decydować każdy uczestnik rynku samodzielnie, stosownie do własnej strategii rynkowej. Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.</p>
<p>Ustawa z dnia 29 września 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej Druk nr 2630</p>	<p>Ustawa została przyjęta przez Sejm 29 września 2022 r. i skierowana do Senatu. Ustawa wprowadza:</p> <p>Zamrożenie cen energii elektrycznej.</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Gwarantowana cena energii będzie obowiązywać: (1) do 2 tys. kWh rocznie dla wszystkich gospodarstw domowych; (2) do 2,6 tys. kWh rocznie dla gospodarstw domowych z osobami z niepełnosprawnościami; (3) do 3 tys. kWh rocznie dla rodzin trzy plus – czyli rodzin z Kartą Dużej Rodziny oraz rolników. ✓ Gospodarstwa domowe, po przekroczeniu zużycia odpowiednio 2 tys., 2,6 tys. oraz 3 tys. kWh, za każdą kolejną zużytą kWh, będą rozliczane według cen i stawek opłat, które obowiązują w taryfie danego przedsiębiorstwa z 2023 r. lub w przypadku ofert wolnorynkowych – według cen zawartych w umowie ze sprzedawcą; ✓ Z zamrożenia cen energii elektrycznej w 2023 r. skorzysta prawie 17 mln gospodarstw domowych (odbiorcy tzw. grupy taryfowej G); ✓ W ramach poprawki senackiej, rozwiązanie zakładające, że ochroną objęci będą odbiorcy, którzy trafią do sprzedawcy rezerwowego po wypowiedzeniu umowy. <p>Dodatek elektryczny.</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Dla gospodarstw domowych, które zużywają energię elektryczną do ogrzewania – w tym wykorzystują pompy ciepła – wprowadzony zostanie jednorazowy dodatek elektryczny; ✓ Wysokość dodatku będzie wynosiła 1000 zł, natomiast w przypadku rocznego zużycia energii elektrycznej ponad 5 MWh, zostanie on podwyższony do 1500 zł; ✓ Warunkiem otrzymania dodatku będzie uzyskanie wpisu lub zgłoszenie źródła ogrzewania do centralnej ewidencji emisyjności budynków; <p>Zachęta do oszczędzania energii elektrycznej.</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Gospodarstwa domowe otrzymają specjalny upust, jeśli ograniczą zużycie energii elektrycznej; ✓ Rozwiązanie będzie funkcjonować od 1 października 2022 r.; ✓ Wartość upustu będzie wynosiła 10% całkowitych kosztów zużycia energii elektrycznej; <p>Spółki energetyczne mają otrzymać rekompensaty za zamrożenie cen prądu i upustu. Źródłem finansowania ma być Fundusz Przeciwdziałania Covid-19; z niego będzie też finansowany dodatek elektryczny. Maksymalny limit wydatków z Funduszu w latach 2023-2025 przewidziano na 26,8 mld zł, w tym na wypłatę w 2023 r. rekompensat 23 mld zł i dodatku elektrycznego 1 mld zł. Pozostałe 2,8 mld zł przewidziano na zrekomensowanie spółkom upustów w latach 2024-2025.</p> <p>Ustawa wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia, z wyjątkiem:</p> <p>(1) art. 36 ust. 1, który wchodzi w życie z dniem 1 grudnia 2022 r.;</p> <p>(2) art. 36 ust. 3, który wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2023 r. (punkty jak wyżej, dotyczą obowiązków redukcji zużycia energii elektrycznej w jednostkach sektora publicznego).</p>



Farma wiatrowa Energi

Akcje i Akcjonariat

6. AKCJE I AKCJONARIAT

6.1. Informacje o akcjach i akcjonariacie Spółki Energa

Akcje Energi SA są notowane na Gieldzie Papierów Wartościowych w Warszawie („GPW”) od 2013 roku. Na dzień 30 września 2022 roku oraz na dzień sporządzenia niniejszej Informacji strategicznym akcjonariuszem Energi jest PKN ORLEN, który posiada 90,92% akcji Spółki, co daje 93,28% głosów na jej Walnym Zgromadzeniu.

Tabela 24: Akcje Spółki według serii i rodzajów na dzień 30 września 2022 roku oraz na dzień sporządzenia niniejszej Informacji

Seria	Rodzaj akcji	Akcje	(%)	Głosy	(%)
AA	zwykłe na okaziciela	269 139 114	65,00	269 139 114	48,15
BB	imienne uprzywilejowane*	144 928 000	35,00	289 856 000	51,85
RAZEM		414 067 114	100,00	558 995 114	100,00

* Jedna akcja uprzywilejowana daje prawo do 2 głosów na Walnym Zgromadzeniu. Właścicielem tych akcji jest PKN ORLEN.

Tabela 25: Struktura akcjonariatu Spółki Energa według stanu na dzień 30 września 2022 roku oraz na dzień sporządzenia niniejszej Informacji

Nazwa akcjonariusza	Struktura akcjonariatu Spółki			
	Akcje	(%)	Głosy	(%)
PKN ORLEN	376 488 640	90,92	521 416 640	93,28
pozostali	37 578 474	9,08	37 578 474	6,72
RAZEM	414 067 114	100,00	558 995 114	100,00

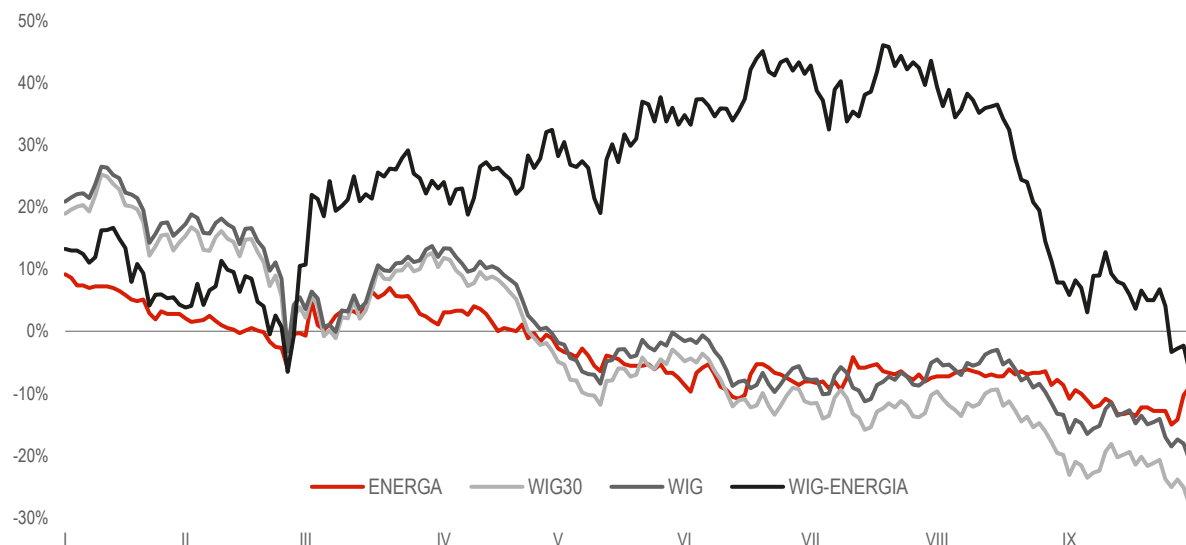
6.2. Notowania akcji Spółki na GPW

Tabela 26: Dane dotyczące akcji Spółki Energa na dzień 30 września 2022 roku

Dane	Wartość
Cena emisyjna	17,00 zł
Liczba akcji	414 067 114
Kurs na koniec okresu	6,64 zł
Kapitalizacja na koniec okresu	2,75 mld zł
Minimum w okresie 9 m-cy 2022 r.	6,1 zł
Maximum w okresie 9 m-cy 2022 r.	7,84 zł
Średnia wartość obrotu w okresie 9 m-cy 2022 r.	0,20 mln zł
Średni wolumen obrotu w okresie 9 m-cy 2022 r.	28 tys. szt.
Średnia liczba transakcji w okresie 9 m-cy 2022 r.	0,1 tys. szt.

Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z www.infostrefa.com

Rysunek 19: Zmiana kursu akcji Energi SA w porównaniu do zmian indeksów WIG, WIG30 i WIG-ENERGIA



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z www.infostrefa.com

Cena akcji Energi na zamknięciu sesji giełdowej w dniu 30 września 2022 roku wyniosła 6,64 zł, co oznacza że w porównaniu z kursem w ostatnim dniu sesyjnym 2021 roku (tj. 30 grudnia) spadła o 13,1%. W omawianym okresie indeks WIG zanotował spadek o około 34%, a WIG-Energia o około 16%. W związku ze zmniejszeniem liczby akcji Energi w wolnym obrocie poniżej 10% (po ogłoszeniu wyników wezwania delistującego przez PKN ORLEN) GPW wykreśliła akcje Energi ze wszystkich indeksów giełdowych ze skutkiem po sesji w dniu 3 grudnia 2020 roku.

6.3. Oceny ratingowe

W dniu 31 października 2022 roku agencja Moody's potwierdziła ratingi dla Spółki i programu średnioterminowych euroobligacji (EMTN) wyemitowanych przez Energa Finance AB (publ) na poziomie "Baa2", podwyższając perspektywę ze stabilnej na pozytywną dla tych ratingów.

W dniu 17 listopada 2022 roku agencja ratingowa Fitch Ratings podwyższyła długoterminową ocenę ratingową w walucie obcej dla Spółki jako emitenta (IDR) z poziomu "BBB-" do "BBB+" z perspektywą stabilną. Dokonała podwyższenia także innych ratingów dla Spółki i jej zadłużenia.

Szczegóły powyższych działań zostały opisane w punkcie 2.2. *Istotne zdarzenia okresu sprawozdawczego i po dniu bilansowym.*

6.4. Zestawienie stanu akcji w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących

Na dzień 30 września 2022 roku i na dzień sporządzenia niniejszej Informacji żaden z Członków Rady Nadzorczej Energi SA oraz żaden z Członków Zarządu Energi SA nie posiadał akcji Spółki, uprawnień do akcji Spółki ani też akcji/ udziałów w jednostkach powiązanych ze Spółką.



Elektrownia Wodna we Włocławku

Pozostałe informacje o Grupie

7. POZOSTAŁE INFORMACJE O GRUPIE

7.1. Informacje o istotnych umowach i transakcjach

Umowy dotyczące kredytów i pożyczek

Szczegóły dotyczące umów kredytów i pożyczek opisane zostały między innymi w notcie nr 18 Skonsolidowanego sprawozdania finansowego na dzień i za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2022 roku.

Tabela 27: Nominalna wartość objętych przez Energe SA i niewykupionych obligacji w podziale na poszczególnych emitentów według stanu na dzień 30 września 2022 roku (mln zł)

Lp.	Nazwa spółki	Nominalna wartość objętych obligacji
1.	Energa Operator SA	1 066,0
2.	Energa Wytwarzanie SA	68,0
3.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	0,8
Razem		1 134,8

Udzielone poręczenia i gwarancje

Na dzień 30 września 2022 roku poręczenia udzielone przez Energe za zobowiązania spółek Grupy wyniosły łącznie 6 186 mln zł i obejmowały:

- poręczenie za zobowiązania Energi Finance AB (publ) z tytułu emisji euroobligacji w kwocie 6 087 mln zł;
- poręczenia za zobowiązania spółek z Grupy Energa wynikające z gwarancji bankowych udzielonych przez PKO Bank Polski SA w ramach limitów gwarancyjnych dedykowanych spółkom z Grupy Energa w łącznej kwocie 57 mln zł;
- poręczenia za zobowiązania spółek Grupy Energa wobec innych podmiotów, w tym: Skarbu Państwa i Narodowego oraz Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w łącznej kwocie 42 mln zł.

Informacje o istotnych transakcjach z podmiotami powiązаныmi na innych warunkach niż rynkowe

Wszystkie transakcje w ramach Grupy Energa są dokonywane w oparciu o ceny rynkowe dostarczanych towarów, produktów lub usług oparte o koszt ich wytworzenia. Szczegółowe informacje w tym zakresie znajdują się w notcie 20 Skonsolidowanego sprawozdania finansowego na dzień i za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2022 roku.

7.2. Zarządzanie ryzykiem

Klasyfikacja ryzyk w Grupie Energa składa się z czterech obszarów:

- strategiczny, obejmujący ryzyka związane z realizacją celów strategicznych, w tym planowaniem i realizacją inwestycji czy nadzorem korporacyjnym,
- prawno-regulacyjny, obejmujący ryzyka dotyczące zgodności z obowiązującymi przepisami i regulacjami,
- operacyjny, obejmujący ryzyka związane z realizacją celów operacyjnych, w tym dotyczące infrastruktury, realizowanych procesów czy zasobów,
- finansowy, obejmujący ryzyka związane z zarządzaniem finansami.

Szczegółowy opis ryzyk dotyczących działalności Spółki przedstawiony został w Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy Kapitałowej Energa za I półrocze 2022 roku. W ocenie Zarządu Spółki przedstawione w w/w dokumencie ryzyka pozostają aktualne.

7.3. Postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej

Na dzień 30 września 2022 roku Grupa Energa była stroną 15 942 postępowań sądowych. Jako powód Grupa występowała w 13 797 sprawach, których łączna wartość przedmiotu sporu wyniosła około 433 mln zł. Jako pozwany Grupa występowała w 1 287 sprawach o łącznej wartości przedmiotu sporu około 610 mln zł. Informacje o łącznej wartości przedmiotu sporu nie uwzględniają postępowań, w których roszczenie ma charakter niepieniężny.

Na dzień 30 września 2022 roku łączna kwota roszczeń o posadowienie urządzeń elektroenergetycznych na cudzych nieruchomościach bez tytułu prawnego zasądzonych prawomocnym wyrokiem wyniosła około 39,9 mln zł w 1 621 sprawach. Spraw sądowych w toku było około 882, zaś wartość przedmiotu sporu w toku wyniosła około 83,1 mln zł.

Na podstawie dostępnych danych dotyczących wartości obecnie prowadzonych postępowań, Spółka przyjmuje, że wartość realnie przypadająca do wypłaty w wyniku rozstrzygnięcia powyższych sporów może sięgać około 69,9 mln zł, z zastrzeżeniem zmiany w przypadku wytoczenia przeciwko Enerdze Operator SA nowych postępowań dotyczących urządzeń elektroenergetycznych posadowionych na innych gruntach bez tytułu prawnego.

Powyższe dane nie obejmują także spraw dotyczących prowadzenia w imieniu i na rzecz Energi Obrotu windykacji sądowo-egzekucyjnej, w celu dochodzenia przez spółkę należności od swoich klientów oraz spraw upadłościowych.

Łączna wartość spraw prowadzonych w imieniu i na rzecz Energi Obrotu w zakresie windykacji sądowo-egzekucyjnej, w celu dochodzenia przez spółkę należności od swoich klientów oraz spraw upadłościowych, na 30 września 2022 roku, wynosi około 216 mln zł, w tym:

Rodzaj należności	Saldo na dzień 30 września 2022 (mln zł)
sądowe, egzekucja	134,2
upadłości	71,2
pozabilingowe - WIENA	0,3
pozabilingowe - SAP	9,1
pozabilingowe - upadłości	1,0
RAZEM	215,8

Poniżej przedstawiono istotne postępowania sądowe, które zawisły przed sądem w 2022 roku, bądź których kontynuacja miała miejsce w 2022 roku. Szczegółowe informacje o krokach prawnych podjętych we wcześniejszych latach, znajdują się w poprzednich raportach okresowych Spółki.

Tabela 28: Postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej

Określenie stron	Przedmiot sporu i opis sprawy
Energa Operator SA (powód) Arcus SA (pozwany)	Pozew o zapłatę kar umownych wynikających z umów na dostawę oraz uruchomienie infrastruktury licznikowej w Etapie I <i>Sąd Okręgowy w Gdańsku</i> <i>Wartość przedmiotu sporu: ok. 23,1 mln zł</i> Trwa postępowanie dowodowe przed Sądem I instancji. Strona pozwana kwestionuje roszczenie procesowe. Rozstrzygnięcie sprawy, z uwagi na skomplikowany stan faktyczny oraz mnogość zagadnień prawnych, nie jest możliwe do przewidzenia.
Energa Operator SA (pozwany) Arcus SA (powód)	Pozew o stwierdzenie nieważności umowy dotyczącej realizacji dostawy oraz uruchomienia infrastruktury licznikowej w Etapie II <i>Wartość przedmiotu sporu: ok. 78 mln zł</i> Pozew wzajemny o zapłatę kar umownych za opóźnienie w realizacji umowy dotyczącej realizacji dostawy oraz uruchomienia infrastruktury licznikowej

	<p>Wartość przedmiotu sporu: ok. 157 mln zł</p> <p>Sąd Okręgowy w Gdańsku</p> <p>Energa Operator SA nie uznaje roszczenia w żadnej części. Trwa postępowanie dowodowe przed Sądem I instancji. Na dzień aktualizacji niniejszej sprawy stronom doręczono opinię biegłego i strony złożyły stanowiska co do tej opinii.</p>
<p>Energa Operator SA (pozwany) Arcus SA (powód)</p>	<p>Pozew o zapłatę odszkodowania za czyny niedozwolone/czyny nieuczciwej konkurencji</p> <p>Sąd okręgowy w Gdańsku</p> <p>Wartość przedmiotu sporu: ok. 174 mln zł</p> <p>Energa Operator SA kwestionuje zasadność tego powództwa i w odpowiedzi na pozew z dnia 30 kwietnia 2018 roku wniosła o oddalenie powództwa. Sąd na podstawie art. 177 § 1 pkt 1) k.p.c. zawiesił postępowanie w sprawie. Postanowienie to Energa Operator SA zaskarżyła zażaleniem, które zostało oddalone. Postępowanie jest zawieszona.</p>
<p>Energa Operator SA (pozwany) Arcus SA (powód)</p>	<p>Pozew o zapłatę za prace dodatkowe w zakresie umowy o dostawę i uruchomienie infrastruktury licznikowej</p> <p>Sąd Okręgowy w Gdańsku</p> <p>Wartość przedmiotu sporu: ok. 4,7 mln zł</p> <p>Spółka Energa Operator SA kwestionuje zasadność tego powództwa i wniosła o jego odrzucenie, ewentualnie oddalenie. Sąd nie uwzględnił wniosku o odrzucenie pozwu. Postępowanie jest zawieszona.</p>
<p>Energa Operator SA (strona); PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI (organ)</p>	<p>Kara pieniężna nałożona przez organ</p> <p>Sąd Okręgowy w Warszawie</p> <p>Wartość przedmiotu sporu: 11 mln zł</p> <p>Spółka otrzymała decyzję z dnia 21 grudnia 2016 roku, w której Prezes URE nałożył na Energa Operator SA karę pieniężną w wysokości 11 mln zł za wprowadzenie w błąd Prezesa URE. W dniu 24 maja 2019 roku Sąd Okręgowy w Warszawie wydał wyrok, w którym obniżył orzeczoną karę pieniężną do kwoty 5,5 mln zł. Prezes URE złożył skargę kasacyjną, Spółka wniosła o jej oddalenie.</p>
<p>Energa Operator SA (strona); PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI (organ)</p>	<p>Kara pieniężna nałożona przez organ</p> <p>Sąd Okręgowy w Warszawie</p> <p>Wartość przedmiotu sporu ok: 13,2 mln zł</p> <p>Energa Operator SA otrzymała decyzję z dnia 6 listopada 2017 roku w przedmiocie wymierzenia kar pieniężnych w łącznej wysokości 13,2 mln zł za naruszenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej poprzez: (1) komunikowanie się z przedsiębiorstwami obrotu za pomocą kodów innych, aniżeli przewidziane w IRIESD; (2) nieprzestrzeganie terminów przekazywania przedsiębiorstwom obrotu danych pomiarowych; (3) nieprzestrzeganie terminów rozpoznawania reklamacji przedsiębiorstw obrotu; (4) nieprzestrzeganie terminów weryfikacji zgłoszeń zmiany sprzedawcy; (5) nieprzestrzeganie terminów końcowego rozliczenia umów sprzedaży energii; (6) niewznowienie dostaw energii u jednego z odbiorców. Sąd Okręgowy w Warszawie wyrokiem z 8 grudnia 2020 roku oddalił odwołanie. Spółka wniosła apelację która została oddalona przez Sąd Apelacyjny w Warszawie wyrokiem z 7 września 2021 roku. Spółka złożyła skargę kasacyjną od tego wyroku.</p>
<p>Energa Kogeneracja Sp. z o.o. (powód) Mostostal Warszawa SA (pozwany)</p>	<p>Pozew o zapłatę z tytułu obniżenia ceny kontraktowej</p> <p>Sąd Okręgowy w Gdańsku; sygnatura IX Gc 494/17</p> <p>Wartość przedmiotu sporu (po rozszerzeniu powództwa): ok. 114,4 mln zł, z pozwu wzajemnego ok. 7,8 mln zł</p> <p>Energa Kogeneracja Sp. z o.o. wniosła o zasądzenie od Mostostal Warszawa S.A. kwoty ok. 114,4 mln zł, na którą składają się: ok. 22,6 mln zł tytułem kar umownych, ok. 90,3 mln zł tytułem obniżenia wynagrodzenia oraz ok. 1,5 mln zł tytułem skapitalizowanych odsetek. W odpowiedzi na pozew z dnia 15.12.2017 r. Mostostal Warszawa S.A. wniosł o oddalenie powództwa w całości i wniosł pozew wzajemny o zasądzenie od Energa Kogeneracja Sp. z o.o. kwoty ok. 7,8 mln zł, na którą to kwotę składają się: ok. 7,4 mln zł tytułu zwrotu nienależnie pobranej gwarancji bankowej oraz ok. 0,4 mln zł z tytułu skapitalizowanych odsetek. W sprawie odbyła się jedynie jedna rozprawa w przedmiocie opozycji Mostostal Warszawa S.A. wobec wstąpienia do sprawy interwenienta ubocznego – Ministra Energii (którego zadania po reorganizacji przejął Minister Klimatu). Opozycja Mostostal Warszawa S.A. wobec wstąpienia do spawy interwenienta ubocznego została oddalona, w związku z czym interwenient uboczny nadal występuje w procesie. Sąd dopuścił w sprawie dowód z opinii instytutu</p>

naukowo – badawczego w trybie zabezpieczenia. Dotychczas opinia nie została jednak sporządzona albowiem żaden z instytutów, do których sąd zwrócił się z pytaniem o możliwość sporządzenia opinii, nie potwierdził takiej możliwości (zarówno w Polsce, jak i za granicą).

Aktualnie strony oczekują na odpowiedź z instytutów w Sztokholmie, Hamburgu oraz Wiedniu.

Mostostal Warszawa S.A.
(powód)
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.
(pozwany)

Pozew o zapłatę z tytułu wynagrodzenia

Sąd Okręgowy w Gdańsku; sygnatura IX Gc 190/18, aktualnie Sąd Apelacyjny w Gdańsku, sygn. akt: I AGa 165/22

Wartość przedmiotu sporu: ok. 26,3 mln zł

Mostostal Warszawa S.A. wniósł o zasądzenie od Energa Kogeneracja Sp. z o.o. kwoty ok. 26,3 mln zł, na którą to kwotę składają się: ok. 20 mln zł tytułem wynagrodzenia (w części) oraz ok. 6,3 mln zł tytułem skapitalizowanych odsetek. Pierwotnie został w sprawie wydany nakaz zapłaty w postępowaniu upominawczym, ale na skutek sprzeciwu Energa Kogeneracja Sp. z o.o. sprawa została przekazana do trybu zwykłego. W sprawie odbyło się 7 rozpraw, na których przesłuchano wszystkich świadków. Sąd dopuścił dowód z opinii biegłego sądowego do spraw budowlanych. W trakcie sporządzania opinii biegły zwrócił się do stron o dostarczenie dodatkowych dokumentów, które to zobowiązanie wykonały obie strony. Opinia biegłego sądowego została doręczona stronom wraz z zobowiązaniem do ustosunkowania się. Opinia biegłego stwierdza okoliczności korzystne dla Mostostal Warszawa S.A.. Strony ustosunkowały się do opinii biegłego.

Na rozprawie w dniu 28 stycznia 2022 roku biegły sądowy podtrzymał opinię w całości, a Sąd oddalił wniosek Energa Kogeneracja Sp. z o.o. o wyłączenie biegłego sądowego, nie uwzględnił też wniosku Energa Kogeneracja Sp. z o.o. o udzielenie terminu do ustosunkowania się do uzupełniającej opinii biegłego oraz zamknął rozprawę. Termin ogłoszenia wyroku Sąd wyznaczył na dzień 28 lutego 2022 roku. W dniu 28 lutego 2022 r. Sąd otworzył rozprawę albowiem nie orzekł o wszystkich wnioskach dowodowych i wyznaczył kolejny termin rozprawy na dzień 27 kwietnia 2022 r. Na rozprawie w dniu 27 kwietnia 2022 r. Sąd zamknął rozprawę i wyznaczył termin ogłoszenia wyroku w dniu 9 maja 2022 roku. Wyrok został ogłoszony w dniu 9 maja 2022 r., Sąd Okręgowy w Gdańsku zasądził od pozwanego Energa Kogeneracja Sp. z o.o. kwotę 26.274.037,16 zł wraz z ustawowymi odsetkami za opóźnienie od dnia 26 stycznia 2018 roku do dnia zapłaty, zwrot kosztów procesu 186.517,00 zł oraz zwrot na rzecz Skarbu Państwa kwotę 5.487,75 zł tytułem brakującej części wydatków (tymczasowo wyłożonej przez Skarb Państwa) na koszty wynagrodzenia biegłego. W dniu 18 lipca 2022 r. spółka wniosła apelację. Sprawa została przekazana do Sądu Apelacyjnego w Gdańsku, sygn. akt: I AGa 165/22.

akcjonariusze Spółki
(powodowie)
Energa SA (pozwana)

Zaskarżenie Uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 29.10.2020 roku.

Sąd Okręgowy w Gdańsku; sygnatura IX GC 1158/20, aktualnie Sąd Apelacyjny w Gdańsku; sygnatura V AGa 136/22

Roszczenie ma charakter majątkowy niepieniężny.

9 grudnia 2020 Zarząd Energa SA powziął informację o wydaniu w dniu 7 grudnia 2020 roku przez Sąd Okręgowy w Gdańsku, IX Wydział Gospodarczy, postanowienia o udzieleniu akcjonariuszom Spółki zabezpieczenia roszczenia o uchylenie uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 29 października 2020 roku w sprawie wycofania z obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. 269.139.114 akcji Spółki zwykłych na okaziciela serii AA i oznaczonych w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych S.A. kodem ISIN PLENERG00022 ("Uchwała"), poprzez wstrzymanie jej wykonania na czas trwania postępowania. Skutkiem wydania postanowienia jest wstrzymanie wykonalności Uchwały. Wniosek o zabezpieczenie w ww. sprawie został wniesiony razem z pozwem o uchylenie Uchwały. Energa SA złożyła zażalenie na postanowienie o zabezpieczeniu oraz odpowiedź na pozew w terminie i w sposób przewidziany przez obowiązujące przepisy prawne (odpowiednio: dnia 21 stycznia 2021 roku oraz 7 stycznia 2021 roku). Do sprawy przystąpił Przewodniczący Komisji Nadzoru Finansowego. W dniu 24 lutego 2021 roku Powodowie złożyli replikę na odpowiedź na pozew. Zarządzeniem z dnia 21 września 2021 r. Sąd zobowiązał pełnomocnika Spółki do złożenia pisma procesowego, w którym odniesie się do twierdzeń wskazanych w replice. Pismem z dnia 25 października 2021 roku w imieniu Spółki złożona została replika na replikę na odpowiedź na pozew (duplika). Dnia 21 kwietnia 2021 roku Energa SA otrzymała rozstrzygnięcie złożonego zażalenia na postanowienie w przedmiocie zabezpieczenia roszczenia. Postanowieniem z dnia 12 kwietnia 2021 roku Sąd zmienił postanowienie o udzieleniu zabezpieczenia z dnia 7 grudnia 2020 roku w ten sposób, że uzależnił jego wykonanie od złożenia przez Powodów kaucji w wysokości 1.360.326,23 zł. Kaucja nie została wniesiona.

W dniu 11 marca 2022 r. Przewodniczący Komisji Nadzoru Finansowego złożył stanowisko w sprawie uznając, że stanowisko, w świetle którego cena w wezwaniu powinna być określana według wartości godziwej, w sytuacji gdy możliwe jest jej określenie zgodnie z kursem notowań jest sprzeczne z przepisami ustawy o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych. W dniu 22 marca 2022 r. pełnomocnik Spółki złożył wniosek dowodowy. W dniu 11 kwietnia 2022 r. odbyła się rozprawa, na której m.in. Sąd postanowił oddalić dowód z opinii biegłego, zamknął rozprawę oraz odroczył ogłoszenie wyroku do 11 maja 2022 r.

W dniu 11 maja 2022 r. Sąd Okręgowy w Gdańsku wydał wyrok, w którym oddalił wniesione powództwo w całości oraz zasądził zwrot kosztów procesu od Powodów na rzecz Spółki. W dniu 1 lipca 2022 r. sporządzone zostało uzasadnienie tego wyroku.

W dniu 26 września 2022 r. pełnomocnikom Spółki doręczony został odpis apelacji Powodów z dnia 8 sierpnia 2022 r. Odpowiedź Spółki na apelację została złożona w dniu 10 października 2022 r.

akcjonariusze Spółki
(powodowie)
Energia SA (pozwana)

Zaskarżenie Uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 29.10.2020 roku.

Sąd Okręgowy w Gdańsku; sygnatura IX GC 1164/20

Roszczenie ma charakter majątkowy niepieniężny.

16 grudnia 2020 roku Zarząd Energii SA powziął informację o wydaniu w dniu 10 grudnia 2020 roku przez Sąd Okręgowy w Gdańsku, IX Wydział Gospodarczy postanowienia o udzieleniu akcjonariuszom Spółki zabezpieczenia roszczenia o stwierdzenie nieważności lub uchylenie uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 29 października 2020 roku. w sprawie wycofania z obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. 269.139.114 akcji Spółki zwykłych na okaziciela serii AA i oznaczonych w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych S.A. kodem ISIN PLENERG00022 ("Uchwała"), poprzez wstrzymanie jej wykonania na czas trwania postępowania. Skutkiem wydania postanowienia jest wstrzymanie wykonalności Uchwały. Wniosek o zabezpieczenie w ww. sprawie został wniesiony razem z pozwem o stwierdzenie nieważności lub uchylenie Uchwały. Energia SA złożyła zażalenie na postanowienie o zabezpieczeniu oraz odpowiedź na pozew w terminie i w sposób przewidziany przez obowiązujące przepisy prawne (odpowiednio: w dniu 12 stycznia 2021 r. oraz 25 lutego 2021 r.). W dniu 8 czerwca 2021 roku do Sądu wpłynęła replika Powodów na odpowiedź na pozew. Zarządzeniem z dnia 16 listopada 2021 roku Sąd zobowiązał spółkę do ustosunkowania się do twierdzeń zawartych w ww. replice oraz zobowiązał pełnomocników stron do przedstawienia listy pytań do świadków wnioskowanych w pozwie. W dniu 13 grudnia 2021 roku Spółka złożyła replikę na odpowiedź na pozew (duplika). W tym samym dniu w imieniu Spółki, w odpowiedzi na zobowiązanie Sądu, złożono listę pytań do wskazanych świadków.

W dniu 14 kwietnia 2021 roku Energia SA powzięła informację o rozstrzygnięciu złożonego zażalenia na postanowienie w przedmiocie zabezpieczenia roszczenia. Postanowieniem z dnia 12 kwietnia 2021 roku Sąd zmienił postanowienie o udzieleniu zabezpieczenia z dnia 10 grudnia 2020 roku w ten sposób, że uzależnił jego wykonanie od złożenia przez Powodów kaucji w wysokości 1.360.326,23 zł. Kaucja, w kwocie 1.360.326,23 zł, na zabezpieczenie roszczeń Spółki powstałych w wykonaniu postanowienia o zabezpieczeniu została wpłacona przez jednego z Powodów na rachunek Sądu Okręgowego w Gdańsku. W dniu 29 grudnia 2021 roku na adres pełnomocników Spółki, wpłynął wniosek Powodów z dnia 20 grudnia 2021 roku o obniżenie wysokości kaucji. Zarządzeniem z 24 stycznia 2022 roku Sąd wyznaczył Spółce termin na złożenie odpowiedzi na ww. wniosek. W dniu 1 lutego 2022 r. w imieniu Spółki złożono odpowiedź na wniosek Powodów o obniżenie wysokości kaucji. Postanowieniem z dnia 24 stycznia 2022 roku Spółka została zobowiązana do złożenia dokumentów w terminie 14 dni. W dniu 8 lutego 2022 roku w imieniu Spółki złożono odpowiedź na zobowiązanie Sądu. Postanowieniem z dnia 25 kwietnia 2022 r. Sąd obniżył wysokość kaucji na zabezpieczenie roszczeń Spółki z kwoty 1.360.326,23 zł do kwoty 500.000,00 zł. W dniu 13 września 2022 r. pełnomocnikom Spółki doręczono wniosek Powodów o stwierdzenie prawomocności postanowienia w przedmiocie obniżenia kaucji na zabezpieczenie. Postanowieniem z dnia 26 września 2022 r. Sąd stwierdził prawomocność postanowienia w przedmiocie obniżenia kaucji z dniem 6 czerwca 2022 r. W dniu 13 maja 2022 r. odbyła się rozprawa. Zgodnie z zarządzeniem Sądu posiedzenie odbyło się przy drzwiach zamkniętych. Rozprawa została odroczone do dnia 1 lipca 2022 r. W dniu 1 lipca 2022 r. odbyła się kolejna rozprawa, na której Sąd m.in. postanowił pominąć wniosek o dopuszczenie dowodu z opinii biegłego. Sąd postanowił odroczyć rozpoznanie sprawy na termin wyznaczony z urzędu. W dniu 6 lipca 2022 r. na adres pełnomocników Spółki wpłynął wniosek dowodowy Powodów.

W dniu 7 września 2022 r. pełnomocnicy Spółki odebrali postanowienie o zamknięciu rozprawy oraz zobowiązanie do zajęcia ostatecznego stanowiska w sprawie w terminie 21 dni. W dniu 28 września

	<p>2022 r. w imieniu Spółki wysłano ostateczne stanowisko w sprawie. W dniu 4 października 2022 r. na adres pełnomocników Spółki doręczone zostało ostateczne stanowisko Powodów w sprawie.</p> <p>W dniu 25 października 2022 r. pełnomocnikowi Energa SA doręczony został wniosek pełnomocnika Powodów o wypłatę części kaucji, zgodnie z postanowieniem sądu z dnia 25 kwietnia 2022 r. W dniu 15 listopada 2022 r. wydane zostało zarządzenie w sprawie wypłaty części kaucji.</p>
<p>akcjonariusze Spółki (powodowie) Energa SA (pozwana)</p>	<p>Zaskarżenie Uchwały nr 5 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 20.05.2022 roku <i>Sąd Okręgowy w Gdańsku; sygnatura IX GC 578/22</i></p> <p><i>Roszczenie ma charakter majątkowy pieniężny, przy czym ewentualne negatywne rozstrzygnięcie sporu nie spowoduje konieczności wypłaty przez Spółkę żadnych środków pieniężnych, poza kosztami procesu.</i></p> <p>W dniu 20 maja 2022 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Energa SA podjęło uchwałę o podziale zysku netto za rok obrotowy 2021 i przeznaczeniu całości wypracowanego zysku netto za rok obrotowy 2021 na kapitał rezerwowy („Uchwała”). Akcjonariusze Spółki zaskarżyli Uchwałę, wnosząc pozew o uchylenie Uchwały. Pozew z dnia 20 czerwca 2022 r. został doręczony Energa SA w dniu 5 sierpnia 2022 r. Odpowiedź na pozew w imieniu Spółki została złożona w dniu 5 września 2022 r. W dniu 13 września 2022 r. pełnomocnik Powodów został zobowiązany do złożenia w terminie 14 dni pisma przygotowawczego w odpowiedzi na odpowiedź na pozew. W dniu 22 listopada 2022 r. pełnomocnik Energa SA zobowiązany został do złożenia w terminie 14 dni pisma przygotowawczego w odpowiedzi na pismo Powodów z dnia 7 października 2022 r. Na tym etapie trudno jest oszacować jaki będzie dalszy rozwój sprawy. Powodowie określili w pozwie wartość przedmiotu sporu („WPS”) w wysokości 210 mln zł (zysk netto Spółki osiągnięty w 2021 roku). WPS nie jest uwzględniana, z uwagi na to, że pomimo tego, że roszczenie ma charakter majątkowy i pieniężny w rozumieniu przepisów Kodeksu postępowania cywilnego, to ewentualne negatywne rozstrzygnięcie sporu nie spowoduje konieczności wypłaty przez Spółkę żadnych środków pieniężnych, poza kosztami procesu (kosztami sądowymi i kosztami zastępstwa procesowego). Ewentualne negatywne skutki dla Spółki mogłyby mieć dopiero dalsze działania (procesowe i korporacyjne) akcjonariuszy, niepowiązane bezpośrednio z przedmiotem postępowania, których ryzyko podjęcia (i skutki finansowe) trudno byłoby w tej chwili przewidzieć.</p>
<p>Energa SA (wnioskodawca)</p>	<p><i>Komisja Nadzoru Finansowego</i></p> <p>W dniu 30 października 2020 roku Spółka złożyła do Komisji Nadzoru Finansowego wniosek o wycofanie akcji Spółki z obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.</p> <p>W dniu 19 stycznia 2021 roku Spółka powzięła informację o wydaniu w dniu 15 stycznia 2021 roku przez Komisję Nadzoru Finansowego postanowienia o zawieszeniu ww. postępowania. Przyczyną zawieszenia postępowania przed KNF są prowadzone postępowania przed Sądem Okręgowym w Gdańsku dot. zaskarżenia uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 29 października 2020 roku, o sygnaturach: IX GC 1158/20 (obecnie postępowanie toczy się przed Sądem Apelacyjnym w Gdańsku, V Wydział Cywilny, sygn.: V AGa 136/22) i IX GC 1164/20. W uzasadnieniu postanowienia z dnia 19 stycznia 2021 roku KNF podała art. 97 § 1 pkt 4 k.p.a. jako podstawę prawną zawieszenia postępowania oraz wskazała, że rozpatrzenie sprawy i wydanie decyzji zależy od wcześniejszego rozstrzygnięcia zagadnienia wstępnego przez sąd.</p>
<p>Eco dla Firm (powód) Energa Obrót SA (pozwany)</p>	<p>Powództwo o zapłatę wynagrodzenia w związku z zawartą Umową Agencyjną nr 1/2012 dotyczącą sprzedaży produktów energetycznych i gazowych na rzecz Energa Obrót SA. <i>Sąd Okręgowy w Gdańsku IX Wydział Gospodarczy; sygnatura akt IX GC 319/21</i></p> <p><i>Wartość przedmiotu sporu: ok. 5,4 mln zł</i></p> <p>W dniu 30 czerwca 2021 roku Enerdze Obrót SA doręczono pozew o zapłatę kwoty ok. 5,4 mln zł wraz z odsetkami tytułem wynagrodzenia w związku z zawartą Umową Agencyjną nr 1/2012 dotyczącą sprzedaży produktów energetycznych i gazowych na rzecz Energa Obrót SA. Energa Obrót SA w wymaganym terminie sporządziła odpowiedzi na pozew. Następnie miała miejsce wymiana pism procesowych. W sierpniu 2021 roku wpłynęło pismo powódki z wnioskiem o zawieszenie postępowania. Sprawa została zawieszona do czasu rozpoznania sprawy z powództwa Energa Obrót SA przeciwko Eco dla Firm (sygnatura akt IX GC 10/21).</p>
<p>Energa Obrót SA (powód) Eco dla Firm (pozwany)</p>	<p>Powództwo o zapłatę z tytułu umowy pośredniczenia w sprzedaży energii elektrycznej <i>Sąd Okręgowy w Gdańsku IX Wydział Gospodarczy; sygnatura akt IX GC 10/21</i></p> <p><i>Wartość przedmiotu sporu: ok. 17,4 mln zł</i></p> <p>Złożono pozew o zapłatę z tytułu korekty wynagrodzenia prowizyjnego zawartej umowy pośrednictwa w sprzedaży energii elektrycznej. Eco dla firm złożyło odpowiedź na pozew, w którym</p>

<p>Jeżyczki Wind Invest („JWI”), Wind Invest („WI”), Stary Jarosław Wind Invest („SJWI”), Krupy Wind Invest („Krupy Wind Invest”), Boryszewo Wind Invest („BWI”) (powodowie), Energia Obrót SA (pozwany)</p>	<p>wniosła o oddalenie powództwa i zasądzenie kosztów postępowania. Podniosła zarzut przedawnienia części roszczeń (2015, 2016, 2017 rok), a także zarzut potrącenia, ponadto wskazała na nieudowodnienie roszczenia co do zasady jak i wysokości. W dniach 19 i 23 maja 2022 roku odbyły się rozprawy. Na rozprawie przesłuchano wszystkich świadków zgłoszonych do sprawy. Sprawa została odroczone na termin z urzędu. Sąd na posiedzeniu niejawnym ma rozważyć dopuszczenie dowodu z opinii biegłego.</p> <p>Powództwa o zapłatę odszkodowań z tytułu niewykonywania przez Energę Obrót SA umów sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia (CPA) Sąd Okręgowy w Gdańsku IX Wydział Gospodarczy; sygnatura IX GC 1263/20 Wartość przedmiotu sporu: łącznie ok. 56,6 mln zł</p> <p>Pozew został złożony w dniu 30 grudnia 2020 roku.</p> <p>Odpowiedź na pozew została udzielona w wymaganym terminie, tj. dnia 13 kwietnia 2021 roku.</p> <p>W dniu 16 czerwca 2021 roku Powodowie złożyli replikę na odpowiedź na pozew. W dniu 31 maja 2021 roku oraz ponownie w dniu 25 czerwca 2021 roku Energia Obrót SA złożyła wniosek o zobowiązanie do złożenia pisma przygotowawczego. W dniu 6 sierpnia 2021 roku odebrano postanowienie o skierowaniu sprawy do mediacji oraz pismo sądowe informujące, iż decyzja w przedmiocie wniosku Energę Obrót SA o wyrażenie zgody na złożenie pisma przygotowawczego zostanie podjęta po zakończeniu postępowania mediacyjnego. W dniu 12 sierpnia 2021 roku otrzymano pismo powodów informujące o braku zgody na mediację. W dniu 30 listopada 2021 roku odebrano za pośrednictwem portalu informacyjnego postanowienie zezwalające Energę Obrót SA (po uprzednim złożeniu wniosku w ww. sprawie) na złożenie pisma przygotowawczego, w którym Energia Obrót SA ustosunkuje się do repliki na odpowiedź na pozew. W dniu 1 grudnia 2021 roku doręczono pismo Powodów wyrażające sprzeciw wobec wniosku Energę Obrót SA o zezwolenie na złożenie pisma przygotowawczego. W dniu 30 grudnia 2021 roku Energia Obrót SA złożyła pismo przygotowawcze stanowiące duplikę na replikę na odpowiedź na pozew. W dniu 7 lutego 2022 i 6 czerwca 2022 roku w niniejszej sprawie odbyły się rozprawy. Przeprowadzony został dowód z zeznań świadka. Wyrok zostanie wydany na posiedzeniu niejawnym. W dniu 27 czerwca 2022 roku Energę-Obrót S.A. złożyła pismo przedstawiające końcowe stanowisko, a w dniu 30 czerwca 2022 roku doręczono pismo przedstawiające końcowe stanowisko Powodów. W dniu 28 września 2022 roku doręczono wydany na posiedzeniu niejawnym wyrok sądu I instancji z dnia 21 września 2022 roku zasądzający od Energę-Obrót SA łącznie 56 619 947,09 zł wraz z odsetkami ustawowymi za opóźnienie od poszczególnych kwot częściowych, jak również łącznie 1.175.051 zł tytułem zwrotu kosztów. W dniu 29 września 2022 roku Energę-Obrót SA złożyła wniosek o sporządzenie pisemnego uzasadnienia wyroku z dnia 21 września 2022 roku i doręczenie odpisu wyroku z uzasadnieniem.</p>
<p>Elektrownia Wiatrowa Zonda sp. z o.o. (powód), Energia Obrót SA (pozwany).</p>	<p>Powództwo o zapłatę odszkodowania z tytułu niewykonywania przez Energę Obrót SA umowy sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia (CPA) Sąd Okręgowy w Gdańsku IX Wydział Gospodarczy Sygnatura akt IX GC 1057/21. Wartość przedmiotu sporu: ok. 1,5 mln zł</p> <p>Sprawa jest na etapie I instancji. W dniu 17 grudnia 2021 roku Zonda złożyła pozew, który został doręczony Energę Obrót SA w dniu 26 stycznia 2022 roku. W dniu 25 lutego 2022 roku Energę Obrót SA złożyła odpowiedź na pozew. W dniu 15 marca 2022 roku, Zonda złożyła pismo zawierające wniosek o zobowiązanie do złożenia pisma procesowego oraz wnioski dowodowe. W kwietniu 2022 roku strony zostały skierowane do mediacji. W dniu 13 kwietnia 2022 roku Energę-Obrót S.A. złożyła pismo zawierające oświadczenie o braku zgody na mediację, natomiast w dniu 14 kwietnia 2022 r. pełnomocnik Zonda drogą mailową poinformował mediatora o wyrażeniu zgody na mediację. W dniu 10 maja 2022 roku Zonda złożyła replikę na odpowiedź na pozew. W dniu 30 maja 2022 roku Energę-Obrót S.A. złożyła pismo przygotowawcze. W dniu 20 czerwca 2022 roku sąd wyznaczył termin rozprawy na dzień 23 listopada 2022 roku. Tego samego dnia, doręczono (i) zobowiązanie do złożenia pisma przygotowawczego zawierającego ustosunkowanie się do repliki na odpowiedź na pozew oraz informację o uznaniu pisma Energę-Obrót S.A. z dnia 30 maja 2022 r. za złożone, (ii) postanowienie o oddaleniu wniosku Energę-Obrót S.A. o zwrócenie się do Energę S.A. o nadesłanie dokumentu – wydane w wyniku cofnięcia wniosku przez Energę-Obrót S.A. W dniu 23 listopada 2022 r. odbyła się rozprawa, podczas której przeprowadzony został dowód z zeznań świadków. Termin kolejnej rozprawy został wyznaczony na dzień 13 stycznia 2023 r.</p>

<p>AKKA Aneta Kwaśniewska (powód) Energa Obrót SA P. Dorawa, A. Czarnecki, E. Bugaj, M. Piątek (pozwani)</p>	<p>Powództwo o zapłatę z tytułu utraconych korzyści w wyniku zakończenia (wypowiedzenia) umów franczyzy przez Energa Obrót SA</p> <p>Sąd Okręgowy w Gdańsku IX Wydział Gospodarczy Sygnatura akt IX GNc 747/21 Wartość przedmiotu sporu: ok. 8,5 mln zł Sprawa jest na etapie I instancji.</p> <p>W dniu 30 listopada 2021 roku została złożona odpowiedź na pozew w imieniu Energa Obrót SA i pozostałych pozwanych. W dniu 16 grudnia 2021 roku powódka została zobowiązana do złożenia repliki na odpowiedź na pozew. W dniu 24 stycznia 2022 roku otrzymano replikę Powódki na odpowiedź na pozew. W sprawie odbyły się rozprawy, nastąpiła również wymiana pism procesowych. Kolejny termin rozprawy wyznaczono na 6 grudnia 2022 roku.</p>
<p>Spółki Grupy Wind Invest: Boryszewo Wind Invest, Dobiesław Wind Invest, Gorzyca Wind Invest, Krupy Wind Invest, Nowy Jarosław Wind Invest, Pękanino Wind Invest (powodowie) Energa Obrót SA (pozwany)</p>	<p>Powództwa o zapłatę odszkodowań z tytułu szkody, którą spółki poniosły na skutek niezawarcia przez Energa Obrót SA umowy sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej przez powodowe spółki i w konsekwencji sprzedaży energii na rzecz innych podmiotów po cenach niższych niż te, które Energa Obrót SA była zobowiązana zapłacić.</p> <p>Sąd Okręgowy w Gdańsku IX Wydział Cywilny Sygnatura akt IX GC 1/21 Wartość przedmiotu sporu łącznie: ok. 6,9 mln zł</p> <p>Dnia 13 kwietnia 2021 roku została udzielona odpowiedź na pozew z dnia 30 grudnia 2020 roku (doręczony Spółce 11 lutego 2021 roku) wraz z wnioskiem o zawieszenie postępowania. W dniu 24 maja 2021 roku powodowie złożyli pismo przygotowawcze, w którym podtrzymali dotychczasowe stanowisko. W dniu 11 marca 2022 roku odbyła się rozprawa. Strony zajęły stanowisko – powód podtrzymuje roszczenie. Spółka podtrzymała wniosek o zawieszenie, w szczególności wskazując na przyjęcie do rozpoznania skargi kasacyjnej (strona powodowa wniosła o oddalenie tego wniosku). Strony zajęły też stanowisko co do biegłego, który ma wyliczyć szkodę. W dniu 11 marca 2022 roku odbyła się rozprawa, kolejno w dniu 6 kwietnia 2022 roku pełnomocnicy strony powodowej złożyli pismo procesowe – wniosek o przeprowadzenie dowodu z dokumentu.</p> <p>Postanowieniem z dnia 1 sierpnia 2022 roku Sąd Okręgowy dopuścił dowód z opinii Instytutu Analiz i Ekspertyz Gospodarczych.</p>
<p>Elektrownia Wiatrowa Zonda sp. z o.o. (powód), Energa Obrót SA (pozwany)</p>	<p>Powództwo o zapłatę odszkodowania z tytułu niewykonywania przez Energa Obrót SA umowy sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia (CPA)</p> <p>Sąd Okręgowy w Gdańsku; sygnatura IX GC 735/19 Sygnatura w II instancji: I AGa 202/20 Wartość przedmiotu sporu: ok. 2,1 mln zł</p> <p>W dniu 19 sierpnia 2019 roku Elektrownia Wiatrowa Zonda Sp. z o.o. złożyła pozew. W dniu Energa Obrót SA złożyła odpowiedź na pozew. W dniu 17 sierpnia 2020 roku sąd wydał wyrok uwzględniający powództwo Elektrowni Wiatrowej Zonda Sp. z o.o. Energa Obrót SA złożyła apelację od wyroku. W dniu 17 maja 2021 roku sąd II instancji wydał wyrok oddalający apelację Energa Obrót SA.</p> <p>W dniu 30 sierpnia 2021 roku Energa Obrót SA złożyła skargę kasacyjną.</p> <p>W dniu 11 października 2021 roku Elektrownia Wiatrowa Zonda Sp. z o.o. złożyła odpowiedź na skargę kasacyjną. W dniu 12 lipca 2022 roku otrzymano postanowienie o przyjęciu do rozpoznania skargi kasacyjnej Energa-Obrót SA.</p>
<p>Elektrownia Wiatrowa EOL sp. z o.o. (powód), Energa Obrót SA (pozwany)</p>	<p>Powództwo o zapłatę kar umownych z tytułu niewykonywania przez Energa Obrót SA ramowej umowy sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia (CPA)</p> <p>Sąd Okręgowy w Gdańsku; sygnatura IX GC 740/19 Wartość przedmiotu sporu: ok. 14 mln zł</p> <p>W dniu 20 sierpnia 2019 roku Elektrownia Wiatrowa EOL wniosła pozew o zapłatę przez Energa Obrót SA kar umownych z tytułu niewykonywania przez Energa Obrót SA umowy sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia (CPA). Sprawa jest na etapie I instancji. Energa Obrót SA złożyła odpowiedź na pozew. Postępowanie było zawieszone. Następnie, w dniu 20 września 2021 roku odebrano za pośrednictwem portalu informacyjnego postanowienie sądu dotyczące:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) podjęcia zawieszonego postępowania,

-
- 2) udzielenia zgody na złożenie przez EW EOL pisma przygotowawczego
 - 3) zobowiązania Energa Obrót SA do złożenia pisma przygotowawczego,
 - 4) zobowiązania EW EOL i Energa Obrót SA do złożenia pism przygotowawczych przedstawiających stanowisko w przedmiocie celowości skierowania stron do mediacji oraz wskazujących osobę mediatora

W dniu 27 września 2021 roku Energa Obrót SA złożyła pismo wskazujące na brak celowości skierowania stron do mediacji.

Termin rozprawy został wyznaczony na 27 stycznia 2022 roku. W dniu 15 grudnia 2021 roku EW EOL rozszerzyła powództwo o żądanie zapłaty kolejnych kar umownych w kwocie ok. 7,2 mln zł wraz z odsetkami ustawowymi za opóźnienie liczonymi od dnia 15 grudnia 2021 roku do dnia zapłaty z tytułu niezakupienia przez Energa Obrót SA praw majątkowych w późniejszych okresach. W dniu 12 stycznia 2022 roku Energa Obrót SA złożyła odpowiedź na pismo w przedmiocie rozszerzenia powództwa. W dniu 17 marca 2022 roku odbyła się rozprawa, podczas której strony złożyły szereg wniosków formalnych, a także przeprowadzony został dowód z zeznań świadków. Rozprawa wyznaczona na dzień 29 czerwca 2022 roku została odwołana. Nowy termin rozprawy nie został jeszcze wyznaczony.

Powództwa o ustalenie nieistnienia stosunku prawnego, który miał powstać wskutek zawarcia przez Energa Obrót SA umowy sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia (CPA)

**Energa Obrót SA (powód)
"MEGAWATT BALTICA" SA
(pozwany 1), Powszechna Kasa
Oszczędności Bank Polski SA
(pozwany 2)**

Sąd Arbitrażowy przy KIG w Warszawie; sygnatura SA 128/17(powództwo główne), SA 183/17W (powództwo wzajemne)

Sygnatura przed Sądem Apelacyjnym w Szczecinie: I AGa 187/18 (skarga dot. powództwa głównego), I AGa 35/19 (skarga dot. powództwa wzajemnego)

Wartość przedmiotu sporu: ok. 23,3 mln zł

W dniu 11 września 2017 roku Energa Obrót SA wniosła pozew. Strony złożyły odpowiedź na pozew wzajemny. W dniu 5 grudnia 2017 roku MEGAWATT BALTICA złożyła odpowiedź na pozew wraz z pozwem wzajemnym, m. in. o zapłatę kar umownych. W dniu 29 stycznia 2018 roku przy udziale Megawatt Baltica SA odbyło się posiedzenie w sprawie o zawezwanie do próby ugodowej. Do zawarcia ugody nie doszło. W dniu 16 stycznia 2018 roku Sąd stwierdził swoją niewłaściwość w odniesieniu do powództwa przeciwko Powszechnej Kasie Oszczędności Bank Polski SA.

W dniu 4 czerwca 2018 roku został wydany wyrok częściowy oddalający powództwo Energa Obrót SA. W dniu 27 grudnia 2018 roku został wydany wyrok końcowy zasądający od Energa Obrót SA na rzecz Megawatt Baltica SA kary umowne. Zasądzona kwota kar umownych została zmiarkowana o 10% (tj. ok. 15,3 mln zł). W dniu 26 września 2019 roku odbyły się rozprawy w/s ze skarg Energa Obrót SA o uchylenie wyroku częściowego i wyroku końcowego. W dniu 10 października 2019 roku Sąd wydał wyroki oddalające skargi Energi Obrót SA o uchylenie wyroku częściowego oraz końcowego. W dniu 11 października 2019 roku Energa Obrót SA złożyła wnioski o uzasadnienie wyroków. Decyzją spółki skarga kasacyjna w sprawie ze skargi o uchylenie wyroku częściowego nie została wniesiona, natomiast skarga kasacyjna dotycząca skargi o uchylenie wyroku końcowego została wniesiona 17 lutego 2020 roku. Postanowieniem z dnia 17 lipca 2020 roku Sąd Najwyższy przyjął skargę kasacyjną do rozpoznania. W dniu 8 lipca 2022 roku Sąd Najwyższy oddalił skargę kasacyjną Energa-Obrót SA w sprawie ze skargi o uchylenie wyroku końcowego. W dniu 29 sierpnia 2022 roku pełnomocnikowi Energi-Obrót SA doręczono wyrok Sądu Najwyższego wraz z uzasadnieniem.

**Energa Obrót SA (powód)
BORYSZEWO WIND INVEST
Sp. z o.o. (pozwany 1),
mBank SA (pozwany 2)**

Sąd Okręgowy w Warszawie; sygnatura XVI GC 799/17

Sygnatura w II instancji: VII AGa 8/19

Wartość przedmiotu sporu: ok. 10,8 mln zł

W dniu 11 września 2017 roku Energa Obrót SA wniosła pozew. Pozwani złożyli odpowiedzi na pozew. We wrześniu 2018 roku Sąd wydał wyrok oddalający powództwo. W dniu 2 listopada 2018 roku Energa Obrót SA złożyła apelację. W dniu 10 marca 2021 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie wydał wyrok oddalający apelację Energi Obrót SA. Energa Obrót SA złożyła wniosek o doręczenie wyroku z uzasadnieniem. W dniu 12 listopada 2021 roku odebrano za pośrednictwem portalu informacyjnego wyrok wraz z uzasadnieniem. W dniu 12 stycznia 2022 roku Energa Obrót SA złożyła skargę kasacyjną.

W dniu 21 lutego 2022 roku mBank złożyła odpowiedź na skargę kasacyjną, a w dniu 4 marca 2022 roku odpowiedź złożyła Boryszewo Wind Invest.

W dniu 4 marca 2022 roku Boryszewo Wind Invest złożyła odpowiedź na skargę kasacyjną.

<p>Energa Obrót SA (powód) WIND INVEST sp. z o.o., (pozwany 1), mBank SA (pozwany 2)</p>	<p>W dniu 24 października 2022 r. doręczono postanowienie Sądu Najwyższego z dnia 22 września 2022 r. w przedmiocie odmowy przyjęcia do rozpoznania skargi kasacyjnej Energa-Obrót SA.</p>
<p>Energa Obrót SA (powód) STARY JAROSŁAW WIND INVEST sp. z o.o. (pozwany 1), mBank SA (pozwany 2)</p>	<p><i>Sąd Okręgowy w Warszawie; sygnatura XVI GC 798/17</i> <i>Sygnatura w II instancji: VII AGa 1004/19</i> <i>Wartość przedmiotu sporu: ok. 15,2 mln zł</i></p> <p>W dniu 11 września 2017 roku Energa Obrót SA wniosła pozew. W dniu 19 września 2019 roku. Sąd oddalił powództwo Energi Obrotu SA. W dniu 27 listopada 2019 roku Energa Obrót SA złożyła apelację która następnie, wyrokiem sądu II instancji została oddalona. W dniu 22 marca 2021 roku Energa Obrót SA wniosła skargę kasacyjną. Pozwani złożyli odpowiedzi na skargę kasacyjną. W dniu 25 sierpnia 2021 roku skarga kasacyjna Energa Obrót SA została przyjęta do rozpoznania. W dniu 27 grudnia 2021 roku doręczono odpis pisma Wind Invest zawierającego informację na temat postanowienia Sądu Najwyższego z dnia 17 listopada 2021 roku w przedmiocie odmowy przyjęcia do rozpoznania skargi kasacyjnej Energa Obrót SA w sprawie przeciwko Jeżyczki Wind Invest i mBank.</p> <p>W dniu 22 marca 2022 roku Energa Obrót SA złożyła pismo procesowe zawierające stanowisko wobec pisma Wind Invest. Sąd wydał postanowienie na zezwalające na złożenie pism procesowych przez obie Strony. W dniu 22 sierpnia 2022 roku doręczono wniosek Wind Invest i mBank z dnia 16 sierpnia 2022 roku o wyznaczenie rozprawy.</p>
<p>Energa Obrót SA (powód) KRUPY WIND INVEST sp. z o.o. (pozwany 1), mBank SA (pozwany 2)</p>	<p><i>Sąd Okręgowy w Warszawie; sygnatura XVI GC 802/17</i> <i>Sygnatura w II instancji: VII AGa 61/20</i> <i>Wartość przedmiotu sporu: ok. 13,8 mln zł</i></p> <p>W dniu 11 września 2017 roku Energa Obrót SA wniosła pozew. W dniu 17 listopada 2017 roku Pozwani złożyli odpowiedzi na pozew. Wyrokiem z dnia 24 września 2019 roku sąd oddalił powództwo o ustalenie. W dniu 17 grudnia 2019 roku Energa Obrót SA złożyła apelację od wyroku. W dniu 15 kwietnia 2021 roku Sąd II instancji wydał wyrok oddalający apelację Energi Obrót SA. Energa Obrót SA złożyła wniosek o doręczenie wyroku z uzasadnieniem. Wyrok wraz z uzasadnieniem został doręczony w dniu 12 października 2021 roku. W dniu 13 grudnia 2021 roku Energa Obrót SA złożyła skargę kasacyjną. W dniu 8 lutego 2022 roku odpowiedź na skargę kasacyjną złożyła mBank, a w dniu 22 lutego 2022 roku - Stary Jarosław Wind Invest.</p> <p>W dniu 26 maja 2022 roku spółka Energa Obrót SA pozyskała informację o przyjęciu do rozpoznania skargi kasacyjnej Energa-Obrót SA. W dniu 5 lipca 2022 roku doręczono postanowienie o przyjęciu do rozpoznania skargi kasacyjnej Energa-Obrót SA. W dniu 22 sierpnia 2022 roku doręczono wniosek Stary Jarosław Wind Invest i mBank z dnia 16 sierpnia 2022 roku o wyznaczenie rozprawy.</p>
<p>Energa Obrót SA (powód) KRUPY WIND INVEST sp. z o.o. (pozwany 1), mBank SA (pozwany 2)</p>	<p><i>Sąd Okręgowy w Warszawie; sygnatura XVI GC 803/17</i> <i>Sygnatura w II instancji: VII AGa 572/19</i> <i>Wartość przedmiotu sporu: ok. 5,6 mln zł</i></p> <p>W dniu 11 września 2017 roku Energa Obrót SA wniosła pozew. Sprawa została zakończona przed sądem I instancji wyrokiem oddalającym powództwo spółki. W dniu 2 lipca 2019 roku Energa Obrót SA złożyła apelację. W dniu 15 września 2020 roku sąd wydał wyrok oddalający apelację Energi Obrót SA. W dniu 30 grudnia 2020 roku Energa Obrót SA złożyła skargę kasacyjną. Pozwani złożyli odpowiedź na skargę kasacyjną. W dniu 27 grudnia 2021 roku Energa Obrót SA doręczono odpis pisma Krupy Wind Invest zawierającego informację na temat postanowienia Sądu Najwyższego z dnia 17 listopada 2021 roku w przedmiocie odmowy przyjęcia do rozpoznania skargi kasacyjnej Energa Obrót S.A. w sprawie przeciwko Jeżyczki Wind Invest i mBank. Wraz z pismem Krupy Wind Invest przedłożyła przedmiotowe postanowienie.</p> <p>W dniu 14 stycznia 2022 roku Energa Obrót SA złożyła pismo procesowe stanowiące odpowiedź na pismo Krupy Wind Invest zawierające informację na temat postanowienia Sądu Najwyższego z dnia 17 listopada 2021 roku w przedmiocie odmowy przyjęcia do rozpoznania skargi kasacyjnej Energa Obrót SA w sprawie przeciwko Jeżyczki Wind Invest i mBank. W dniu 28 lutego 2022 roku zostało doręczone zarządzenie Sądu Najwyższego z dnia 28 stycznia 2022 roku w przedmiocie wyrażenia zgody na złożenie przez Krupy Wind Invest i Energa-Obrót SA ww. pism procesowych.</p> <p>W dniu 16 maja 2022 roku doręczono postanowienie Sądu Najwyższego o przyjęciu do rozpoznania skargi kasacyjnej Energa Obrót SA. W dniu 22 sierpnia 2022 roku doręczono wniosek Krupy Wind Invest i mBank z dnia 16 sierpnia 2022 roku o wyznaczenie rozprawy.</p>

<p>Energa Obrót SA (powód/pozwany wzajemny) "EW CZYŻEWO" sp. z o.o. (pozwany 1/powód wzajemny), BANK BGŻ BNP PARIBAS SA (pozwany 2)</p>	<p><i>Sąd Okręgowy w Gdańsku; sygnatura IX GC 736/17</i> <i>Sygnatura w II instancji: I AGa 56/19</i> <i>Wartość przedmiotu sporu: ok. 3,9 mln zł</i></p> <p>W dniu 11 września 2017 roku Energa Obrót SA wniosła pozew. W dniu 22 grudnia 2018 roku złożone zostały odpowiedzi na pozew, przy czym „EW CZYŻEWO” sp. z o.o. złożyła również pozew wzajemny o zapłatę kar umownych. Sąd wydał wyrok oddalający powództwo o ustalenie i zasądzający kary umowne. Energa Obrót SA wniosła apelację od wyroku. Sąd II instancji oddalił apelację w zakresie żądania ustalenia nieważności CPA oraz uwzględnił apelację w zakresie żądania miarkowania kar umownych. Energa Obrót SA wniosła skargę kasacyjną. W dniu 16 września 2021 roku uzyskano informację z biura obsługi interesantów Sądu Najwyższego, że skarga kasacyjna Energa Obrót SA została przyjęta do rozpoznania. W dniu 8 listopada 2021 roku doręczono postanowienie Sądu Najwyższego o przyjęciu do rozpoznania skargi kasacyjnej Energa Obrót SA. W dniu 24 sierpnia 2022 roku doręczono postanowienie o wyłączeniu jednego z sędziów od rozpoznania sprawy.</p>
<p>Energa Obrót SA (powód) ELEKTROWNIA WIATROWA EOL sp. z o.o. (pozwany 1), BANK ZACHODNI WBK SA (pozwany 2)</p>	<p><i>Sąd Okręgowy w Warszawie; sygnatura XXVI GC 712/17</i> <i>Sygnatura w II instancji: VII AGa 704/20</i> <i>Wartość przedmiotu sporu: ok. 3 mln zł.</i></p> <p>W dniu 11 września 2017 roku Energa Obrót SA wniosła pozew. Sprawa zakończyła się w I instancji oddaleniem powództwa. W dniu 7 lipca 2020 roku Energa Obrót SA złożyła apelację, która następnie, 25 czerwca 2021 roku, wyrokiem Sądu Apelacyjnego II instancji została oddalona. W dniu 6 lipca 2021 roku Energa Obrót SA złożyła pismo stanowiące odpowiedź na otrzymany 1 lipca 2021 roku wniosek pozwanych o wydanie przez referendarza sądowego postanowienia z wyliczeniem kosztów postępowania zgodnie z wyrokiem Sądu I instancji oraz zasądzenie trzykrotności minimalnej stawki kosztów zastępstwa procesowego. W dniu 30 września 2021 roku Energa Obrót SA odebrała wyrok wraz z uzasadnieniem. W dniu 30 listopada 2021 roku Energa Obrót SA złożyła skargę kasacyjną. W dniu 9 lutego 2022 roku Elektrownia Wiatrowa EOL i Santander Bank Polska złożyły odpowiedź na skargę kasacyjną. W dniu 29 września 2022 roku na stronie internetowej Sądu Najwyższego pojawiła się informacja o przyjęciu do rozpoznania skargi kasacyjnej Energa Obrót SA (oczekuje się na doręczenie postanowienia w tym zakresie).</p>
<p>Energa Obrót SA (powód) WIELKOPOLSKIE ELEKTROWNIE WIATROWE sp. z o.o. (pozwany 1), BANK BGŻ BNP PARIBAS SA (pozwany 2)</p>	<p><i>Sąd Okręgowy w Gdańsku; sygnatura IX GC 735/17</i> <i>Sygnatura w II instancji: I AGa 74/19</i> <i>Wartość przedmiotu sporu: ok. 3 mln zł</i></p> <p>W dniu 11 września 2017 roku Energa Obrót SA wniosła pozew. W dniu 15 i 19 grudnia 2017 roku złożone zostały odpowiedzi na pozew. W dniu 6 grudnia 2018 roku wydany został wyrok oddalający powództwo. W dniu 12 lutego 2019 roku Energa Obrót SA złożyła apelację. W dniu 13 sierpnia 2019 roku wydany został wyrok oddalający apelację. W dniu 5 sierpnia 2020 roku Energa Obrót SA złożyła skargę kasacyjną. We wrześniu 2020 roku Wielkopolskie Elektrownie Wiatrowe oraz BNP Paribas złożyły odpowiedzi na skargę kasacyjną. Zgodnie z informacją pozyskaną przez spółkę Energa Obrót SA, w dniu 27 maja 2022 roku Sąd Najwyższy przyjął do rozpoznania skargę kasacyjną. Oczekuje się na doręczenie postanowienia w tym zakresie. W dniu 5 lipca 2022 roku doręczono postanowienie o przyjęciu do rozpoznania skargi kasacyjnej Energa Obrót S.A.</p>
<p>Energa Obrót SA (powód) "EW KOŹMIN" sp. z o.o. (pozwany 1), BANK BGŻ BNP PARIBAS SA (pozwany 2)</p>	<p><i>Sąd Okręgowy w Gdańsku; sygnatura IX GC 738/17</i> <i>Sygnatura w II instancji: I AGa 21/19</i> <i>Wartość przedmiotu sporu: ok. 2,8 mln zł</i></p> <p>W dniu 11 września 2017 roku Energa Obrót SA wniosła pozew. W dniu 22 grudnia 2018 roku złożone zostały odpowiedzi na pozew, przy czym „EW KOŹMIN” sp. z o.o. złożyła również pozew wzajemny o zapłatę kar umownych. W dniu 30 sierpnia 2018 roku sąd wydał wyrok oddalający powództwo o ustalenie i zasądzający kary umowne. Energa Obrót SA złożyła apelację. W dniu 24 czerwca 2020 roku sąd II instancji wydał wyrok, w którym oddalił apelację w zakresie żądania ustalenia nieważności CPA oraz uwzględnił apelację w zakresie żądania miarkowania kar umownych. W dniu 12 października 2020 roku Energa Obrót SA złożyła skargę kasacyjną. W dniu 22 września 2021 roku uzyskano informację z biura obsługi interesantów Sądu Najwyższego, że skarga kasacyjna Energa Obrót SA została przyjęta do rozpoznania. W dniu 8 października 2021 roku doręczono postanowienie o przyjęciu skargi kasacyjnej do rozpoznania.</p>

7.4. Zatrudnienie

Łączne zatrudnienie w ramach umów o pracę w Grupie Energa na dzień 30 września 2022 roku wyniosło 8 801 pracowników, podczas gdy na koniec ubiegłego roku kształtowało się na poziomie 8 888 pracowników. Główną przyczyną zmiany w poziomie zatrudnienia po III kwartale br. (spadek o 87 osób) jest rotacja naturalna oraz przesunięcie w czasie realizacji zaplanowanych rekrutacji.

7.5. Spory zbiorowe i zwolnienia grupowe

Zwolnienia grupowe

W pierwszych III kwartałach 2022 roku w spółkach Grupy nie przeprowadzono zwolnień grupowych, w rozumieniu Ustawy z dnia 13 marca 2003 roku o szczególnych zasadach rozwiązywania z pracownikami stosunków pracy z przyczyn niedotyczących pracowników.

Spory zbiorowe

W spółkach Grupy Energa na dzień 30 września 2022 roku działalność związkową prowadziło 33 organizacje związkowe. Uzwiązkowanie w Grupie Energa, wg stanu na dzień 30 września 2022 roku wyniosło 61,5%. Do związków zawodowych należało ok. 5,4 tysiąca osób.

Na koniec września 2022 roku w Grupie Energa aktywnych było 6 sporów zbiorowych, które znajdują się obecnie na etapie mediacji:

1. 3 spory zbiorowe prowadzony u pracodawcy Energa Operator SA Oddział w Płocku Sp. z o.o. wszczęte wystąpieniami organizacji związkowych z dnia 30 września 2020 roku, 9 listopada 2020 roku, 23 lipca 2021 roku, dot. zmian ZUZP oraz świadczeń pracowniczych.
2. 2 spory zbiorowe prowadzone u pracodawcy Energa Logistyka Sp. z o.o. wszczęte wystąpieniami organizacji związkowych z dnia 24 i 30 września 2020 roku, dot. zmian ZUZP,
3. Spór zbiorowy prowadzony u pracodawcy Energa Elektrownie Ostrołęka S.A. („EEO”) wszczęty wystąpieniem przez Organizację Międzyzakładową NSZZ „Solidarność” Region Mazowsze dot. żądania sporowego z dnia 26 sierpnia 2022 roku, którego przedmiotem jest żądanie wypłaty dla pracowników EEO tytułem nagrody z okazji święta branżowego Dnia Energetyka kwoty 1000 zł brutto na pracownika. Spór jest na etapie mediacji porozumienia kończącego spór zbiorowy.

Gdańsk, 28 listopada 2022 roku

Podpisy Członków Zarządu Energi SA

Zofia Paryła
Prezes Zarządu Energi SA

Michał Perlik
Wiceprezes Zarządu Energi SA ds. Finansowych

Adriana Sikorska
Wiceprezes Zarządu Energi SA ds. Komunikacji

Janusz Szurski
Wiceprezes Zarządu Energi SA ds. Korporacyjnych

Dominik Wadecki
Wiceprezes Zarządu Energi SA ds. Operacyjnych

Magdalena Kamińska
Z-ca Dyrektora Departamentu Finansów

Spis tabel

Tabela 1: Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat (mln zł).....	13
Tabela 2: Poziom EBITDA skorygowany o wpływ istotnych zdarzeń jednorazowych (mln zł)	15
Tabela 3: Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej (mln zł)	16
Tabela 4: Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych (mln zł)	18
Tabela 5: Wskaźniki finansowe Grupy Energa.....	19
Tabela 6: Wyniki EBITDA Grupy Energa w podziale na Linie Biznesowe (mln zł)	22
Tabela 7: Dystrybucja energii elektrycznej według grup taryfowych (GWh)	22
Tabela 8: Wielkość wskaźników SAIDI I SAIFI	23
Tabela 9: Wyniki Linii Biznesowej Dystrybucja (mln zł)	24
Tabela 10: Produkcja energii elektrycznej brutto (GWh).....	25
Tabela 11: Produkcja ciepła brutto (TJ)	26
Tabela 12: Wolumen i koszt zużycia kluczowych paliw*.....	26
Tabela 13: Wyniki Linii Biznesowej Wytwarzanie Grupy Energa (mln zł)	27
Tabela 14: EBITDA Linii Biznesowej Wytwarzanie w podziale na Obszary Wytwarzania (mln zł)	28
Tabela 15: Wyniki Obszaru Wytwarzania Woda (mln zł)	29
Tabela 16: Wyniki Obszaru Wytwarzania Wiatr (mln zł)	29
Tabela 17: Wyniki Obszaru Wytwarzania Elektrownia w Ostrołęce (mln zł)	29
Tabela 18: Wyniki Obszaru Wytwarzania Pozostałe i korekty (mln zł)	29
Tabela 19: Sprzedaż energii elektrycznej przez Linie Biznesową Sprzedaż (GWh)	29
Tabela 20: Wyniki Linii Biznesowej Sprzedaż Grupy Energa (w mln zł)	30
Tabela 21: Średnie poziomy cen zielonych praw majątkowych notowanych na Towarowej Gieldzie Energii	36
Tabela 22: Zestawienie aktów prawnych mających istotny wpływ na Grupę	37
Tabela 23: Zestawienie aktów prawnych mających istotny wpływ na Grupę	39
Tabela 24: Akcje Spółki według serii i rodzajów na dzień 30 września 2022 roku oraz na dzień sporządzenia niniejszej Informacji.....	42
Tabela 25: Struktura akcjonariatu Spółki Energa według stanu na dzień 30 września 2022 roku oraz na dzień sporządzenia niniejszej Informacji	42
Tabela 26: Dane dotyczące akcji Spółki Energa na dzień 30 września 2022 roku	42
Tabela 27: Nominalna wartość objętych przez Energa SA i niewykupionych obligacji w podziale na poszczególnych emitentów według stanu na dzień 30 września 2022 roku (mln zł)	45
Tabela 28: Postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.....	46

Spis rysunków

Rysunek 1: EBITDA bridge w podziale na linie biznesowe (mln zł)	14
Rysunek 2: Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych (mln zł)	18
Rysunek 3: Struktura aktywów i pasywów	19
Rysunek 4: Czynniki wpływu na wyniki Grupy Energa w perspektywie kolejnego kwartału	20
Rysunek 5: Wyniki Linii Biznesowej Dystrybucja Grupy Energa (mln zł)	23
Rysunek 6: EBITDA Bridge Linii Biznesowej Dystrybucja (mln zł).....	24
Rysunek 7: Wyniki Linii Biznesowej Wytwarzanie Grupy Energa (mln zł)	27
Rysunek 8: EBITDA bridge Linii Biznesowej Wytwarzanie (w mln zł).....	28
Rysunek 9: Wyniki Linii Biznesowej Sprzedaż Grupy Energa (w mln zł)	30
Rysunek 10: EBITDA Bridge Linii Biznesowej Sprzedaż (w mln zł).....	31
Rysunek 11: Produkcja energii elektrycznej w Polsce po 3 kwartałach 2022 roku (TWh).....	33
Rysunek 12: Zużycie energii elektrycznej w Polsce po 3 kwartałach 2022 roku (TWh)	33
Rysunek 13: Miesięczne wolumeny wymiany międzysystemowej w Polsce po 3 kwartałach 2022 roku (TWh)	34
Rysunek 14: Ceny energii na rynku SPOT w Polsce i wybranych krajach sąsiadujących po 3 kwartałach 2022 roku (cena (PLN/MWh)) ...	34
Rysunek 15: Indeks TGeBase po 3 kwartałach 2022 roku (PLN/MWh)	35
Rysunek 16: Cena kontraktu terminowego pasmo z dostawą na 2023 rok po 3 kwartałach 2022 roku.....	35
Rysunek 17: Ceny uprawnień EUA po 3 kwartałach 2022 roku (euro/tona)	36
Rysunek 18: Zestawienie cen na rynku bilansującym i rynku SPOT (gielda) po 3 kwartałach 2022 roku (PLN/MWh).....	37
Rysunek 19: Zmiana kursu akcji Energi SA w porównaniu do zmian indeksów WIG, WIG30 i WIG-ENERGIA	43

Słownik skrótów i pojęć

Biomasa	Stale lub ciekłe substancje pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, które ulegają biodegradacji, pochodzące z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji rolnej oraz leśnej, przemysłu przetwarzającego ich produkty, a także części pozostałych odpadów, które ulegają biodegradacji, a w szczególności surowce rolnicze
CAPEX (ang. <i>Capital Expenditures</i>)	Nakłady inwestycyjne
CIRS, CCIRS (ang. <i>Currency Interest Rate Swap, Cross-Currency Interest Rate Swap</i>)	Transakcje wymiany walutowo-procentowej, w której dochodzić będzie do płatności opartych o zmienne stopy procentowe, przez ustalony okres z ustaloną częstotliwością w dwóch różnych walutach (CIRS) lub większej liczbie walut (CCIRS)
CO ₂	Dwutlenek węgla
EBI (ang. <i>European Investment Bank</i>)	Europejski Bank Inwestycyjny
EBITDA (ang. <i>Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization</i>)	Energa SA definiuje EBITDA jako zysk/strata z działalności operacyjnej powiększony o amortyzację oraz odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych.
EBIT (ang. <i>Earnings before interest and taxes</i>)	Zysk operacyjny
Energa SA, Spółka Energa	Spółka dominująca w ramach Grupy Kapitałowej Energa
Energa Operator, EOP	Energa Operator SA, spółka zależna od Energi SA będąca liderem Segmentu Dystrybucja w Grupie Energa.
Energa Obrót, EOB	Energa Obrót SA, spółka zależna od Energi SA będąca liderem Segmentu Sprzedaż w Grupie Energa
EMTN (ang. <i>Euro Medium Term Notes</i>)	Program emisji euroobligacji średnioterminowych EMTN
EUA (ang. <i>European Union Allowance</i>)	Uprawnienia do emisji
EUR	Euro, waluta stosowana w krajach należących do strefy euro Unii Europejskiej
GPW	Giełda Papierów Wartościowych w Warszawie SA
Grupa Kapitałowa Energa, Grupa Energa, Grupa,	Grupa kapitałowa zajmująca się dystrybucją obrotem i wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepłej. Prowadzi również działalność związaną z oświetleniem ulicznym, projektowaniem, zaopatrzeniem materiałowym, wykonawstwem sieciowym i transportem specjalistycznym oraz usługami hotelowymi i informatycznymi
Grupa taryfowa	Grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub ciepło lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w energię elektryczną lub ciepło, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania
GUS	Główny Urząd Statystyczny
GW	Gigawat, jednostka mocy w układzie SI, 1 GW = 10 ⁹ W
GWe	Gigawat mocy elektrycznej
GWh	Gigawatogodzina
IRS (ang. <i>Interest Rate Swap</i>)	Umowa wymiany płatności odsetkowych pomiędzy dwiema stronami, na podstawie której strony wypłacają sobie wzajemnie odsetki od umownego nominalu kontraktu, naliczane według odmiennej stopy procentowej.
Kogeneracja, CHP	Proces technologiczny równoczesnego wytwarzania ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego
KRS	Krajowy Rejestr Sądowy
kWh	Kilowatogodzina, jednostka energii elektrycznej wytworzonej lub zużytej przez urządzenie o mocy 1 kW w ciągu 1 godziny; 1 kWh = 3 600 000 J = 3,6 MJ
MW	Jednostka mocy w układzie SI, 1 MW = 10 ⁶ W
MWe	Megawat mocy elektrycznej
MWh	Megawatogodzina
Odnawialne źródła energii, OZE	Źródła wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątków roślinnych i zwierzęcych
ORM	Operacyjna rezerwy mocy
OSD, Operator Systemu Dystrybucyjnego	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym albo systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi albo innymi systemami elektroenergetycznymi
OSP, Operator systemu przesyłowego	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych lub energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym albo systemie przesyłowym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi albo innymi systemami elektroenergetycznymi
OZEX_A	Cena średnia ważona wolumenem ze wszystkich transakcji kontraktem PMOZE_A na sesji giełdowej
PKB	Produkt Krajowy Brutto
PMI	Wskaźnik aktywności gospodarczej przemysłu, wyliczany przez firmę Markit we współpracy z bankiem HSBC
PMOZE_A	Prawa majątkowe do świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej wyprodukowanej w OZE, której określony w świadectwie pochodzenia okres produkcji rozpoczął się od 1 marca 2009 roku
Prawa majątkowe	Zbywalne i stanowiące towar giełdowy prawa wynikające ze świadectw pochodzenia dla energii wyprodukowanej z odnawialnych źródeł energii i w kogeneracji

PSE	Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000197596; spółka wyznaczona decyzją Prezesa URE Nr DPE-47-58(5)/4988/2007/BT z dnia 24 grudnia 2007 roku na Operatora Systemu Przesyłowego elektroenergetycznego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej na okres od dnia 1 stycznia 2008 roku do dnia 1 lipca 2014 roku
r/r	Rok do roku
SAIDI (ang. <i>System Average Interruption Duration Index</i>)	Systemowy wskaźnik średniego (przeciętnego) rocznego czasu trwania przerw
SAIFI (ang. <i>System Average Interruption Frequency Index</i>)	Systemowy wskaźnik średniej liczby (częstości) trwania przerw na osobę
SPOT	Rynek dnia następnego (RDN) - rynek energii działający w przedziale czasu „dnia następnego” (DN) zapewniający dostawę energii w dniu D
Świadectwo pochodzenia z kogeneracji	Dokument wydawany przez Prezesa URE zgodnie z art. 9l Prawa Energetycznego, potwierdzający wytworzenie energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji wytwarzanej w: (i) jednostce kogeneracji opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW (tzw. żółty certyfikat), (ii) jednostce kogeneracji opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy (tzw. fioletowy certyfikat), albo (iii) w innej jednostce kogeneracji (tzw. czerwony certyfikat)
Świadectwo pochodzenia ze źródeł odnawialnych, zielony certyfikat	Dokument wydawany przez Prezesa URE zgodnie z art. 9e Prawa Energetycznego, potwierdzający wytworzenie energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii (tzw. zielony certyfikat)
Taryfa G	Grupa taryfowa dla odbiorców indywidualnych - gospodarstw domowych
Towarowa Giełda Energii, TGE	Towarowa Giełda Energii SA, giełda towarowa na której przedmiotem obrotu są towary giełdowe dopuszczone do obrotu na giełdzie, tj. energia elektryczna, paliwa ciekłe lub gazowe, gaz wydobywczy, limity wielkości emisji zanieczyszczeń oraz prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia, których cena zależy bezpośrednio lub pośrednio od ceny energii elektrycznej, paliw ciekłych lub gazowych i wielkości emisji zanieczyszczeń
TPA (ang. <i>Third Party Access</i>)	Zasada oznaczająca możliwość korzystania z sieci energetycznej przedsiębiorstwa sieciowego bez obowiązku kupowania od niego energii elektrycznej
TWh	Terawatogodzina, jednostka wielokrotna jednostki energii elektrycznej w układzie SI. 1 TWh to 10 ⁹ kWh
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WACC (ang. <i>weighted average cost of capital</i>)	Średni ważony koszt kapitału
WIBOR (ang. <i>Warsaw Interbank Offered Rate</i>)	Międzybankowa stopa procentowa
WRA	Wartość Regulacyjna Aktywów
Współspalanie	Wytwarzanie energii elektrycznej lub ciepła w oparciu o proces wspólnego, jednoczesnego, przeprowadzanego w jednym urządzeniu spalania biomasy lub biogazu z innymi paliwami; część energii wyprodukowanej w powyższy sposób może być uznana za energię wytworzoną w odnawialnym źródle energii