

Kraków, 29.05.2024 r.

# Raport kwartalny

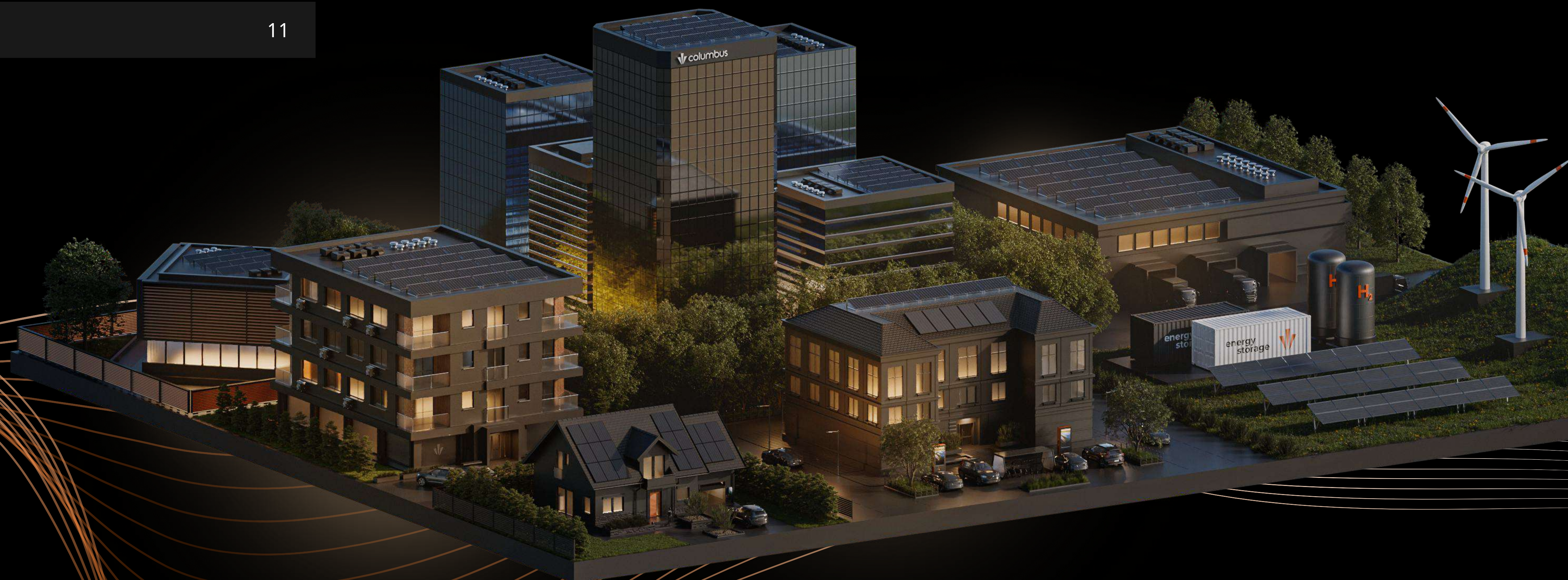
Skonsolidowany raport kwartalny  
Grupy Kapitałowej Columbus Energy  
za pierwszy kwartał 2024 r.





# Agenda

List do Akcjonariuszy	3	Zarząd	12
Columbus – trzy linie biznesowe	4	Rada nadzorcza	13
Projekt HERO	5	Akcjonariat	14
Siła Sprzedaży	6	Grupa Kapitałowa Columbus	15
Dynamiczne bilansowanie z gwarancją 1:1	7	Wybrane jednostkowe dane finansowe	16
Kluczowe transakcje w 2024	8	Wybrane skonsolidowane dane finansowe	17
Portfel rozwijanych projektów wielkoskalowych	9		
Aktywa Columbus – szacunkowa wartość rynkowa	10		
Columbus ESG	11		







# List do Akcjonariuszy

Czekaliśmy dwa i pół roku na ten rok, 2024. Transformacja energetyczna to obecnie konsolidacja rynku OZE, rynku inwestycji w dużą energetykę, linie przesyłowe, w termomodernizację i ciepłownictwo. Trudno już mówić osobno o rynku OZE czy rynku magazynów energii – to wszystko jest częścią wielkiej transformacji energetycznej Polski. Krajowy Plan Odbudowy dał wielki impuls do działania i pokazał, jaki jest kierunek polityki energetycznej Polski w nowej, powyborczej rzeczywistości.

Przez dwa poprzednie lata przygotowaliśmy naszą organizację do tego, aby mogła się stać beneficjentem zmian głównie w trzech kierunkach. Pierwszy to kontynuacja sprzedaży podstawowej oferty, czyli fotowoltaiki, pomp ciepła i magazynów energii. Nasze autorskie narzędzia informatyczne od Columbus Technologies (w tym HEMS oraz usługi dla konsumentów od Columbus Obrót, tj. Dynamiczne Bilansowanie 1:1), połączone z profesjonalnym serwisem, dają pełną i komplementarną przewagę konkurencyjną nad pozostałymi graczami na rynku.

Drugi obszar, który wyraźnie widać w sprawozdaniu finansowym, dotyczy kosztów stałych i marżowości produktów. Oba te wskaźniki poprawiły się w znaczący sposób, dając nam ponowną trajektorię na pozytywne wyniki z działalności, mimo spadku przychodów w tych obszarach, bo przecież cały rynek montuje o 80% mniej instalacji niż dwa lata temu.

Trzeci element, na którym byliśmy i będziemy skoncentrowani, to wielkoskalowe inwestycje, powiązane ze strukturą finansowania Grupy. Transformację struktury finansowania rozpoczęliśmy wsparciem pomostowym od naszego inwestora DC24 ASI, który w trudnym momencie refinansował i wspierał całą Grupę swoim prywatnym kapitałem. Sprzedaż operacyjnych farm fotowoltaicznych do Grupy ENGIE była początkiem tych działań. Równolegle rozwijaliśmy relacje z wieloma inwestorami i spółkami energetycznymi na całym świecie, aby w tym roku podpisać kontrakt sprzedaży naszego projektu magazynowego do Grupy DTEK, o szacowanej wartości 30 mln euro. Niedawno zakontraktowaliśmy sprzedaż części mniejszego portfela projektów farm fotowoltaicznych do Golden Peaks Capital o mocy 28,077 MW, a wczoraj nawiązaliśmy współpracę z gigantem portugalskim EDP, który zbuduje i sfinansuje paczkę do 61 MW,

wartą po wybudowaniu ponad 250 mln zł, którą zamierzamy sprzedać lub refinansować. Nadal pracuje 36 MW naszych farm, o wartości prawie 150 mln zł, które mogą zostać sprzedane lub refinansowane. Przed nami jest też komercjalizacja dwóch magazynów energii, o mocy sumarycznej 265 MW, na które uzyskania pozwoleń na budowę spodziewamy się w najbliższych miesiącach. Te wszystkie działania prowadzą do tego, aby struktura finansowania Grupy została zmodyfikowana z finansowania inwestora na mix gotówki i długoterminowego finansowania bankowego. Dowieźliśmy obietnice reorganizacji, zarówno operacyjnej i jakościowej, a finansowanie Grupy jest na dobrej drodze zmian, zgodnie z planem.

Będąc liderem w segmencie prosumentów, naturalnie spoglądaliśmy w kierunku programu Czyste Powietrze. Jest on kierowany do tej części rynku, która ze względów finansowych nie mogła sobie pozwolić na produkty i usługi OZE, a poziom dotacji był zbyt mały, aby pokryć brakującą część. Szacujemy, że ubóstwem energetycznym może być objętych grubo powyżej miliona domów.

Chociaż program Czyste Powietrze jest obecny na rynku już kilka lat, to wyzwaniem jest wypełnienie budżetu, jaki został w nim zapisany. Dzisiaj widzimy, że po zmianach politycznych odpowiedzialność za ciągłość tego programu jest duża, a plan realizacji jego budżetu – realny. Dlatego Columbus cztery miesiące temu, po ukonstytuowaniu nowych władz NFOŚiGW, wszedł z impetem w realizację tego programu. Trzeba zrealizować ponad milion mikro transformacji energetycznych domów. W ramach 80% lub 100% dotacji istnieje potrzeba zamontowania fotowoltaiki, pomp ciepła lub kotłów na pellet, ocieplenia dachu, wymiany okien i drzwi, a nawet ocieplenia budynku. To wszystko musi być poprzedzone profesjonalnym audytem, który de facto staje się wstępnym projektem, a efektem inwestycji musi być zmniejszenie energochłonności domu o min. 40%. Jest to wielka odpowiedzialność, a jednocześnie ogromna skala działania. Jest niewiele organizacji, które z tym wyzwaniem na wielką skalę, są w stanie się zmierzyć.

Mamy ambicję być liderem w realizacji programu Czyste Powietrze. Tak jak podczas boomu na fotowoltaikę potrafiliśmy zrealizować rekordowe ilości

umów i montażu, tak dzisiaj jesteśmy gotowi zrealizować to przedsięwzięcie. Tylko w pierwszych czterech miesiącach pilotażowej sprzedaży usługi HERO zakontraktowaliśmy ponad 4 000 umów, o wartości brutto prawie 500 mln zł. Ponad 1/3 tych umów zweryfikowaliśmy i złożyliśmy wnioski do Wojewódzkich Funduszy Ochrony Środowiska, a pierwsze realizacje rozpoczną się w trzecim kwartale tego roku. Dynamika kontraktowania tych projektów wynika z siły sprzedaży i marketingu, połączonej z 10-letnią inwestycją w markę Columbus, w obsługę klienta, serwis, narzędzia IT oraz z zaufania, jakim darzą nas różne grupy społeczne. Zespoły sprzedaży wewnętrznej i nasza flagowa spółka Columbus Elite, z fantastycznymi ludźmi, gwarantują, że ilość nowych umów mogą być w przyszłości imponujące. Model naszej organizacji również wspiera podstawową ofertę Columbus PRO/SMART tak, aby rozwijała się zgodnie z rynkiem wsparcia dotacyjnego (np. nowy program Mój Prąd 6.0). Co istotne, nauczeni doświadczeniami z przeszłości i pełni pokory, rzetelnie kalkulujemy każdy kontrakt, tak aby zawsze był satysfakcjonujący marżowo.

Wyniki finansowe za pierwszy kwartał 2024 r. nie uwzględniają jeszcze kontraktów z programu Czyste Powietrze. Nie widać w nich też zwiększonej sprzedaży magazynów energii, bo na te popyt będzie po uruchomieniu wsparcia z programu Mój Prąd. Nie zostały także ujęte realizacje przetargów w Czechach. Środki z tegorocznych transakcji z Grupą DTEK, GoldenPeaks Capital i kontraktu z Grupą EDP dopiero się pojawią, podobnie jak te ze sprzedaży, bądź refinansowania działających farm, i zostaną ujęte w kolejnych kwartałach.

Dziękujemy za zaangażowanie tym, którzy każdego dnia z nami pracują, zarówno w Polsce, jak i w Czechach, Słowacji i Ukrainie, bo efekty są doceniane przez coraz większą liczbę naszych klientów, stających się często ambasadorami marki Columbus. Mamy zespół, który dzisiaj może przenieść organizację na kolejny poziom przychodów.

To będzie ciekawy i – mamy nadzieję – bardzo dobry rok dla firmy Columbus. Niewykluczone, że najlepszy w historii.

**Z pozdrowieniami,**  
Zarząd Columbus Energy S.A.

Dawid Zieliński – Prezes Zarządu  
Michał Gonddek – Wiceprezes Zarządu  
Dariusz Kowalczyk-Tomerski – Wiceprezes Zarządu





# Columbus – trzy linie biznesowe

## Columbus Energy

Sprzedaż i montaż produktów OZE: fotowoltaiki, magazynów energii i pomp ciepła w trzech segmentach: dla domu, dla biznesu i dla sektora publicznego.

**72 974**

zamontowanych instalacji fotowoltaicznych w Polsce o łącznej mocy **487 MW**.

**851**

zamontowanych instalacji fotowoltaicznych w Czechach i Słowacji o łącznej mocy **7,1 MW**.

## Columbus Assets

Wielkoskalowa fotowoltaika, wielkoskalowe magazyny energii, projektowanie, budowa i utrzymanie farm PV i magazynów energii. W portfelu inwestycyjnym posiadamy:

**1 613 MW**

farm PV, w tym **379 MW** po uzyskaniu warunków przyłączeniowych, ready-to-build lub w trakcie budowy lub eksploatacji.

**724 MW**

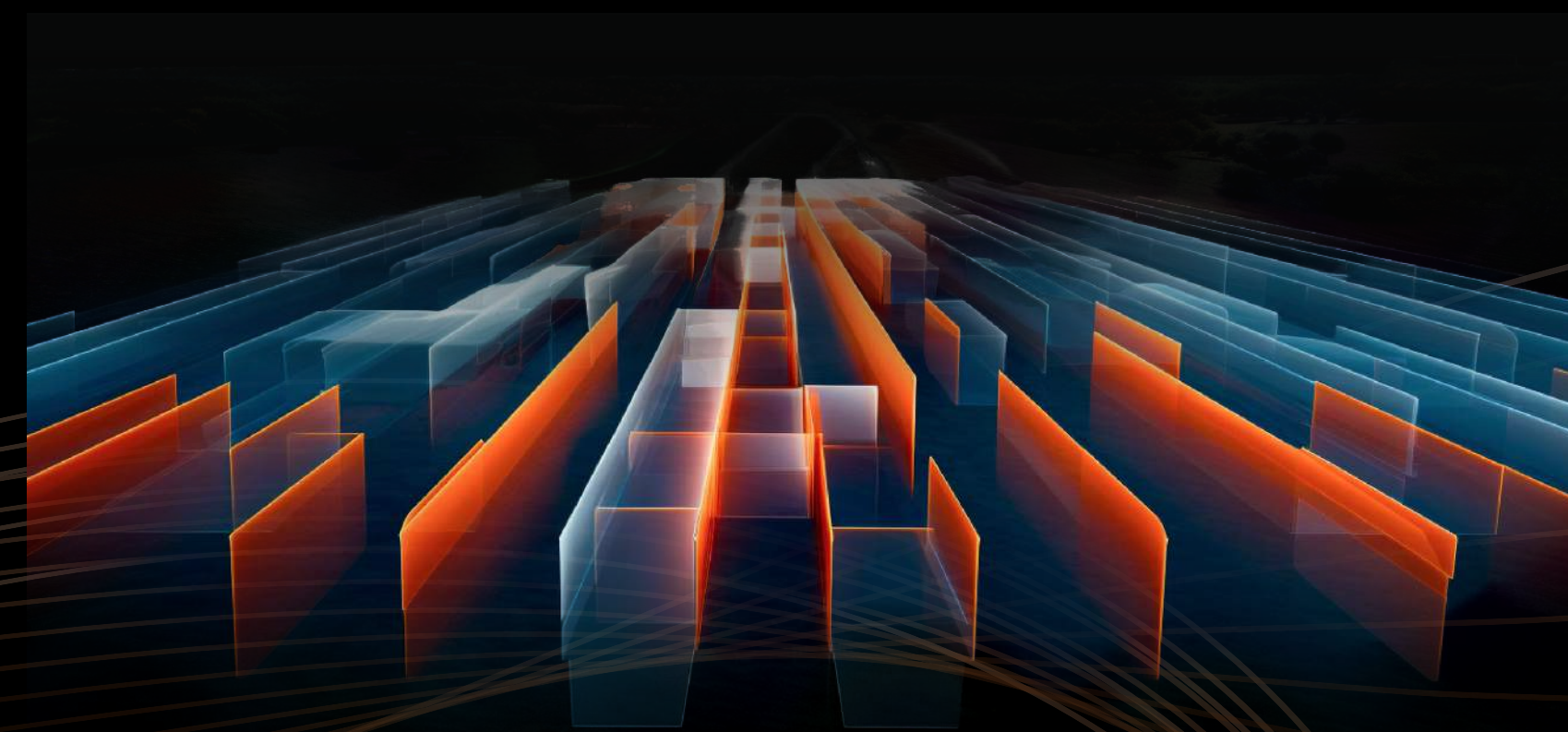
wielkoskalowych magazynów energii w tym **398 MW** z warunkami przyłączenia (z tego **133 MW** z wygraną aukcją mocy).

## Columbus Technologies

**Komercjalizacja technologii IT w energetyce.**

W ramach Columbus Technologies oferujemy i rozwijamy rozwiązania pozwalające na inteligentne i efektywne zarządzanie energią w domu dla jeszcze większej oszczędności. Sztandarowe rozwiązanie - PowerHouse HEMS wykorzystuje algorytmy opracowane w oparciu o rzeczywiste dane naszych klientów.

Posiadamy 20,85% udziałów w spółce Saule Technologies, która rozwija technologię modułów perowskitowych.





# Projekt HERO

## Columbus wchodzi w program Czyste Powietrze

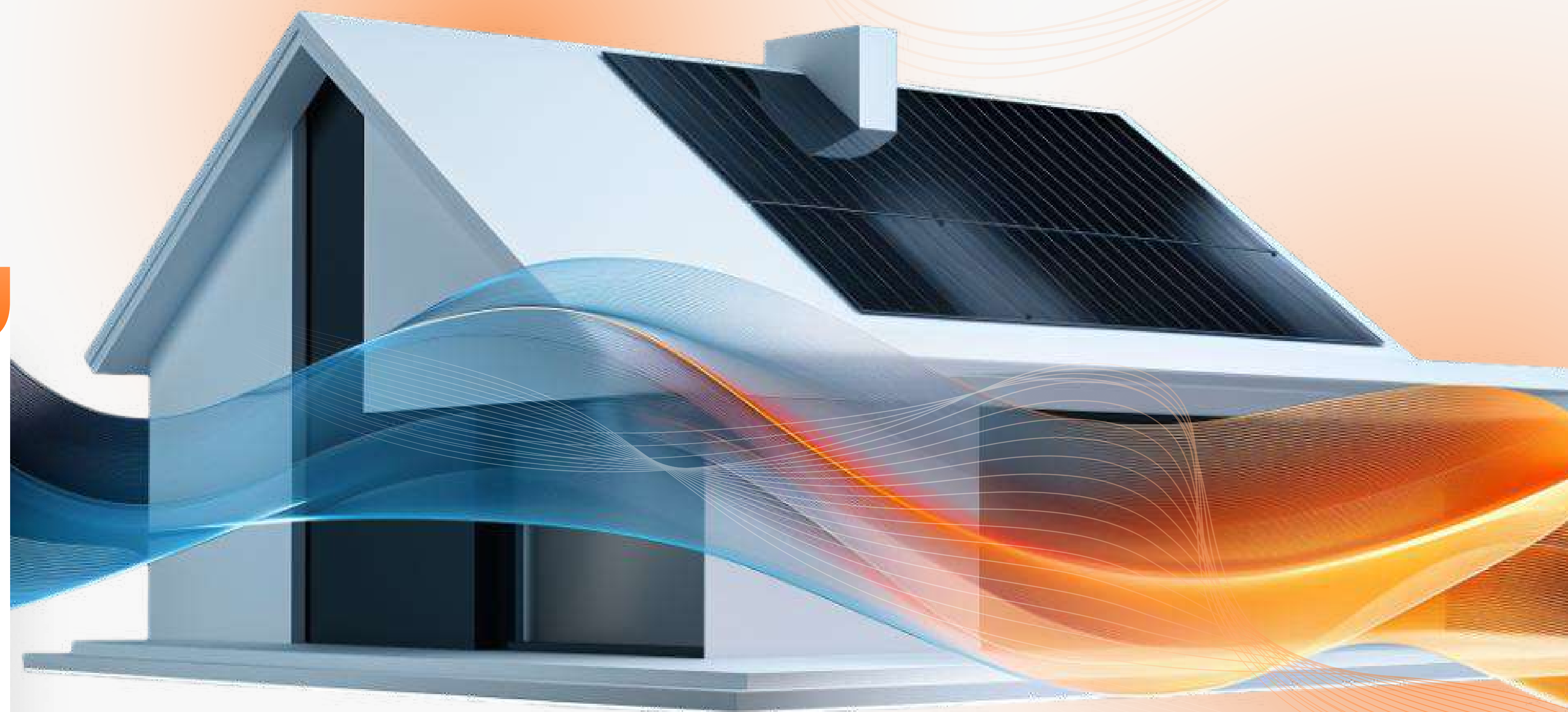
W pierwszym kwartale 2024 roku Columbus uruchomił sprzedaż dedykowanej oferty pod program Czyste Powietrze. Ta dotacja to przede wszystkim dofinansowanie fotowoltaiki, pomp ciepła, ekologicznych kotłów na pellet, izolacji poddasza, wymiany stolarki okiennej, drzwi zewnętrznych oraz izolacji ścian zewnętrznych. Powyższe inwestycje można zrealizować dzisiaj razem z Columbus.

W pierwszym pilotażowym okresie od uruchomienia oferty „HERO” zakontraktowaliśmy ponad **4 000 klientów**, na łączną wartość niemal **500 mln zł**.

Naszą nową usługę i produkt „HERO” kierujemy do zupełnie nowego segmentu klientów, tych którzy mogą otrzymać dotację z programu Czyste Powietrze, klienta do którego dotąd nie adresowaliśmy naszej oferty produktów. Dzięki otwarciu się na nowego klienta nie tylko rozszerzamy potencjał rynku, ale i stawiamy na większą inkluzywność rozwiązań OZE, co ma szczególne znaczenie dla ograniczania problemu ubóstwa energetycznego w Polsce. Dziś czujemy dużą odpowiedzialność, także tę społeczną, jako jedna z niewielu organizacji w branży, która jest w stanie sprostać wymogom organizacyjnym i realizacyjnym programu Czyste Powietrze. Aktualnie do wykorzystania jest 77 mld zł. To społeczna rewolucja, w której Columbus będzie liderem.

**Dawid Zieliński**  
Prezes Columbus Energy

”



**77 mld zł**

budżet programu  
pozostały do  
wykorzystania

nawet  
**1 mln domów**

może otrzymać  
dofinansowanie





# Siła Sprzedaży

## Oferta HERO

skierowana dla klientów,  
którzy mogą skorzystać  
z dofinansowania programu  
Czyste Powietrze

fotowoltaika  
pompy ciepła  
kotły na pellet  
izolacja poddasza  
wymiana stolarki okiennej  
ocieplenie ścian budynku

## Oferta Columbus Pro/Smart

klienci mogą skorzystać  
z dofinansowania programu  
Mój Prąd i ulgi podatkowej

fotowoltaika  
magazyny energii  
pompy ciepła  
ładowarki EV



## Sieć Sprzedaży Columbus Elite

**Paweł Bednarek i Rafał Kołłątaj**  
Prezes i Wiceprezes Zarządu Columbus Elite



## Wewnętrzna sieć sprzedaży

**Tomasz Tkaczuk**

Dyrektor Sprzedaży i Marketingu







# Dynamiczne bilansowanie z gwarancją 1:1

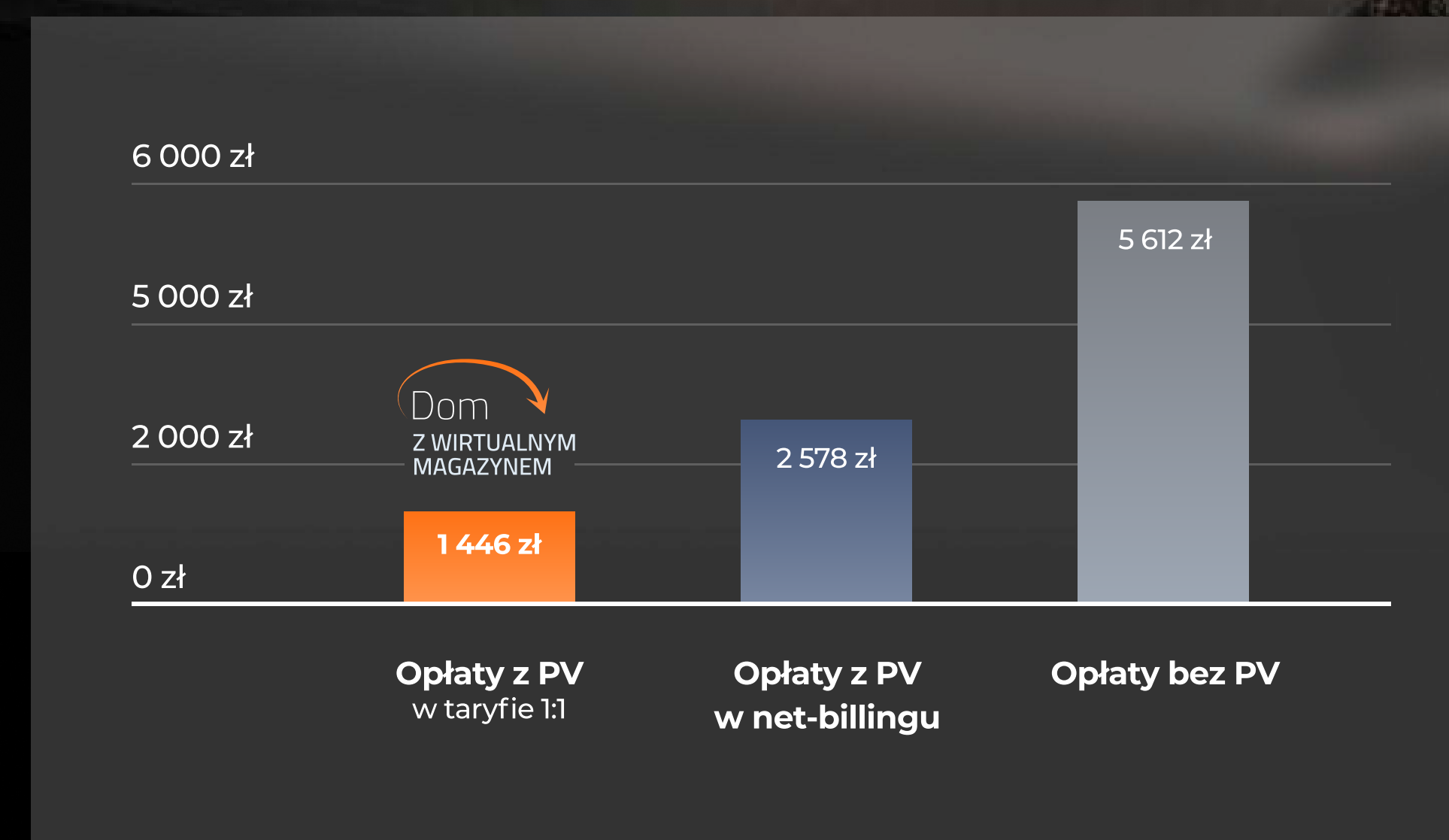
## Columbus Obrót wprowadza alternatywną opcję rozliczenia energii z fotowoltaiki

Z końcem kwietnia 2024 r. spółka obrotu energią – Columbus Obrót zaproponowała nowy system rozliczenia energii nadwyżek wyprodukowanych przez instalacje prosumenckie. Jest ona alternatywą nie tylko dla systemu net-billingu, ale również odpowiada na możliwości jakie dają dynamiczne ceny energii. Oferta odpowiada na aktualne potrzeby właścicieli instalacji fotowoltaicznych - daje stabilne rozliczenie 1:1 (kawatogodzina za kawatogodzinę), przejrzyste zasady i przewidywalność zwrotu z inwestycji. Więcej o ofercie na: [columbusenergy.pl/dynamiczne-bilansowanie](https://columbusenergy.pl/dynamiczne-bilansowanie)



Najnowsza oferta Columbus Obrót jest naszą odpowiedzią zarówno na nadchodzące godzinowe ceny odkupu nadwyżek wysłanych do sieci, które zaczną obowiązywać od lipca, jak i na taryfy dynamiczne dla energii pobranej z sieci, które mają być wprowadzone na koniec sierpnia br. Największą korzyścią propozycji Columbus Obrót jest to, że przyszły prosument skorzysta z oferty przygotowanej specjalnie pod specyfikę funkcjonowania domu z instalacją fotowoltaiczną – wytworzona raz energia nie zostaje zmarnowana, bo kilowatogodziny (1:1) będą czekać w wirtualnym magazynie na ich wykorzystanie przez cały rok. Jako jedyna firma na rynku realnie wpływamy na zmniejszenie kosztów za samą dystrybucję, jeśli klient będzie sobie tego życzył. Wszystko jest transparentne i bardzo proste, nawet faktura.

**Damian Różycki**  
Prezes Columbus Obrót





# Columbus – kluczowe transakcje w 2024 r.



**Sprzedaży projektu wielkoskalowego magazynu energii o szacowanej wartości 30 mln EUR**

W marcu 2024 r. Columbus zawarł z D.TEK przedwstępną umowę sprzedaży z projektu magazynu energii o mocy 133 MW i pojemności 532 MWh, zlokalizowanego na terenie gminy Chrzanów, który Columbus przygotowuje do warunków Ready to Build.

## GoldenPeaks Capital

**Zakontraktowanie sprzedaży portfela 28,077 MW projektów farm PV**

W maju 2024 r. została zawarta umowa przedwstępna sprzedaży 30 projektów farmowych Columbus Energy ze spółką Nyx Renewable Energy z grupy GoldenPeaks Capital. W portfelu znajdują się projekty z wydanymi warunkami przyłączeniowymi oraz ready to build (RtB), o łącznej mocy 28,077 MW.



**Zawarcie współpracy z EDP w zakresie budowy do 61 MW farm fotowoltaicznych o docelowej wartości 251 mln zł.**

Grupa Columbus zawiązała współpracę z EDP Energia Polska (EDP Group) w zakresie realizacji projektów budowy farm fotowoltaicznych będących własnością Columbus, wartość prac wynosi ok. 37-45 mln euro.







# Portfel rozwijanych projektów wielkoskalowych

farmy fotowoltaiczne	Przed uzyskaniem warunków przyłączenia do sieci	Po uzyskaniu warunków przyłączenia do sieci	W trakcie budowy	W elektryfikacji lub operacyjne
Zakupione lub rozwijane samodzielnie przez Columbus	696 MW	279 MW	60 MW	36 MW
Zgodnie z zawartymi umowami z deweloperami	538 MW	4 MW		
magazyny energii	Przed uzyskaniem warunków przyłączenia do sieci	Po uzyskaniu warunków przyłączenia do sieci		
Zakupione lub rozwijane samodzielnie przez Columbus		398 MW		
Zgodnie z zawartymi umowami z deweloperami	326 MW			
<b>Razem:</b>	<b>1 560 MW</b>	<b>681 MW</b>	<b>60 MW</b>	<b>36 MW</b>
<b>Łącznie: 2 337 MW</b>				





# Aktywa Columbus – szacunkowa wartość rynkowa

stan na dzień publikacji raportu

## Aktywa

Aktywa trwale związane z Farmami PV i Magazynami Energii	61,5 mln zł
Aktywa trwale pozostałe	114,3 mln zł
Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży (Farmy PV)	340,7 mln zł
Aktywa obrotowe pozostałe	132,7 mln zł

Razem: **649,2 mln zł**

Nadwyżka rynkowej wartości projektów i farm fotowoltaicznych, projektów wielkoskalowych magazynów energii do wartości księgowej nabycia/wytworzenia	489,2 mln zł
---	--------------

Razem: **1 138,4 mln zł**

## Pasywa

Kapitał własny	-47,1 mln zł
Zobowiązania z tytułu kredytów i pożyczek (długo- i krótkoterminowe)	539,7 mln zł
Zobowiązania pozostałe	127,8 mln zł
Zobowiązania zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży (Farmy PV)	28,8 mln zł

Razem: **649,2 mln zł**

Przyszłe warunkowe zobowiązania dotyczące developmentu Farm PV i Magazynów Energii	94,5 mln zł
--	-------------

Razem: **743,7 mln zł**

**Różnica: + 395 mln zł**



# Columbus ESG

W Columbus nie tylko podkreślamy nasze zaangażowanie w ochronę środowiska poprzez szeroki zakres oferowanych produktów i usług opartych na odnawialnych źródłach energii, ale także aktywnie realizujemy szereg działań proekologicznych i prospołecznych. Dążymy do budowania lepszej przyszłości nie tylko dla naszej planety, ale również dla społeczności, w której działamy. Podstawowa działalność Grupy Columbus wspiera polską i europejskie

gospodarki w dekarbonizacji, dlatego doskonale wpisuje się w strategię ESG. Raport Zrównoważonego Rozwoju Grupy Columbus za 2023 rok jest naszą ostatnią prezentacją zgodną ze standardem GRI. W 2024 roku rozpoczynamy prace nad adaptacją organizacji do standardu ESRS. Ten krok symbolizuje nasze zaangażowanie w ciągłe doskonalenie i dążenie do bardziej kompleksowego podejścia do zarządzania zrównoważonym rozwojem.



Rok 2023 to czas profesjonalizacji organizacji w obszarze ESG. Wprowadziliśmy szereg mechanizmów i rozwiązań systemowych, których zadaniem jest sformalizowanie istniejących już praktyk, a po drugie multiplikowanie ich głębiej, do środka, oraz szerzej, na zewnątrz.

## Agnieszka Rozwadowska

Dyrektorka ds. zrównoważonego rozwoju  
Columbus, Prezeska Carbon Footprint Foundation



## W 2023 r. dzięki usprawnieniu i optymalizacji procesów wewnętrznych:

100%

pozyskujemy 100% danych o emisjach pochodzących z transportu w ramach działalności operacyjnej.

o 33,7%

wzrost skuteczności agregacji danych dot. śladu węglowego dojazdów pracowników do pracy względem roku 2022.

o 65%

zmniejszyliśmy zużycie energii cieplnej względem roku 2022.

[Zapoznaj się z Raportem ESG Grupy Columbus →](#)





# Zarząd



**Dariusz  
Kowalczyk - Tomerski**  
Wiceprezes Zarządu

Posiada 20-letnie doświadczenie w branży IT, ze specjalizacją w zakresie cyberbezpieczeństwa.

Przez ostatnie 12 lat był prezesem TP Teltech LTD (Orange Polska), gdzie odpowiadał m.in. za strategię oraz rozwój sprzedaży i nowych rynków.

W latach 2009-11 był pełnomocnikiem Zarządu w Urzędzie Marszałkowskim Województwa Małopolskiego ds. wdrażania Regionalnej Strategii Innowacji, a w okresie 2006-08 zajmował stanowisko dyrektora Departamentu w Pionie Rynku Biznesowego Telekomunikacji Polskiej S.A.



**Dawid  
Zieliński**  
Prezes Zarządu

Założyciel i prezes Columbus Energy. Przedsiębiorcą jest od 2009 r.

W ciągu 10 lat działalności Columbus Energy przeprowadził transformację ze start-upu do dojrzałej organizacji. Ceniony ekspert w branży nowoczesnej energetyki, zwycięzca prestiżowego konkursu EY Przedsiębiorca Roku 2020 w kategorii Nowe Technologie/Innowacyjność.

Żyje w zgodzie z wartościami, które stanowią też DNA Columbus: tempo, talent, troska, technologia. Jego misją jest neutralizacja śladu węglowego, realizuje ją m.in. poprzez Fundację Carbon Footprint, której jest fundatorem. Absolwent Akademii Górniczo-Hutniczej (mgr inż.), Politechniki Krakowskiej (MBA) oraz Georgetown University (GLS).



**Michał  
Gondek**  
Wiceprezes Zarządu

Od początku swojej ścieżki zawodowej jest związany z energetyką odnawialną. Do Grupy Columbus dołączył w 2013 r., w ostatnich latach pełniąc funkcję dyrektora obszernego Pionu Techniczno-Inwestycyjnego. Był odpowiedzialny m.in. za realizację inwestycji, rozwój produktów oraz wprowadzanie nowych technologii w Grupie.

Od lipca 2022 r. jest Prezesem Zarządu spółki Columbus Energy a.s., działającej w Republice Czeskiej. Jest absolwentem Akademii Górniczo-Hutniczej na Wydziale Energetyki i Paliw. Ukończył także studia podyplomowe Executive MBA.







# Rada Nadzorcza

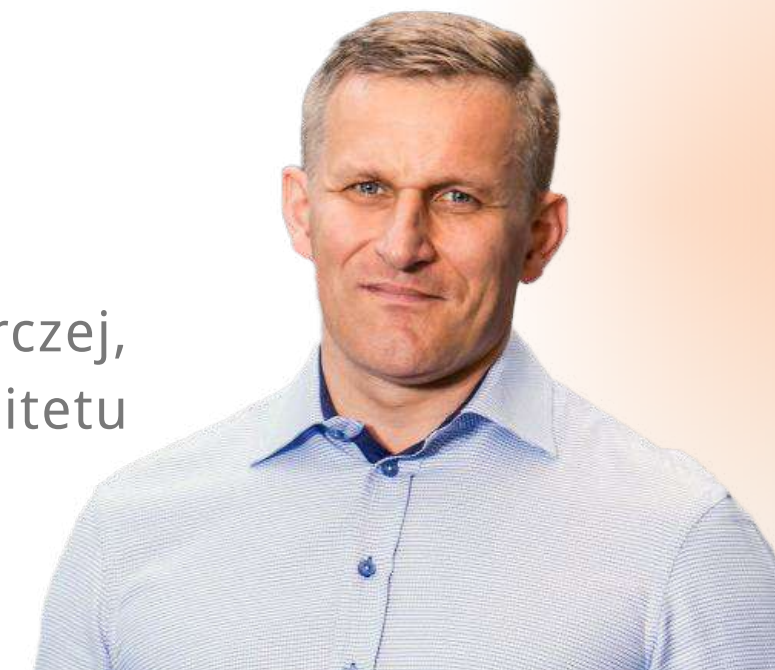
**Łukasz  
Kaleta**

Przewodniczący Rady  
Nadzorczej



**Krzysztof  
Zawadzki**

Członek Rady Nadzorczej,  
Przewodniczący Komitetu  
Audytu



**Wojciech  
Wolny**

Członek Rady Nadzorczej,  
Członek Komitetu Audytu



**Michał  
Bohowicz**

Członek Rady Nadzorczej



**Michał  
Kalinowski**

Członek Rady Nadzorczej



**Arkadiusz  
Krzemiński**

Członek Rady Nadzorczej,  
Członek Komitetu Audytu







# Akcjonariat Columbus Energy S.A.



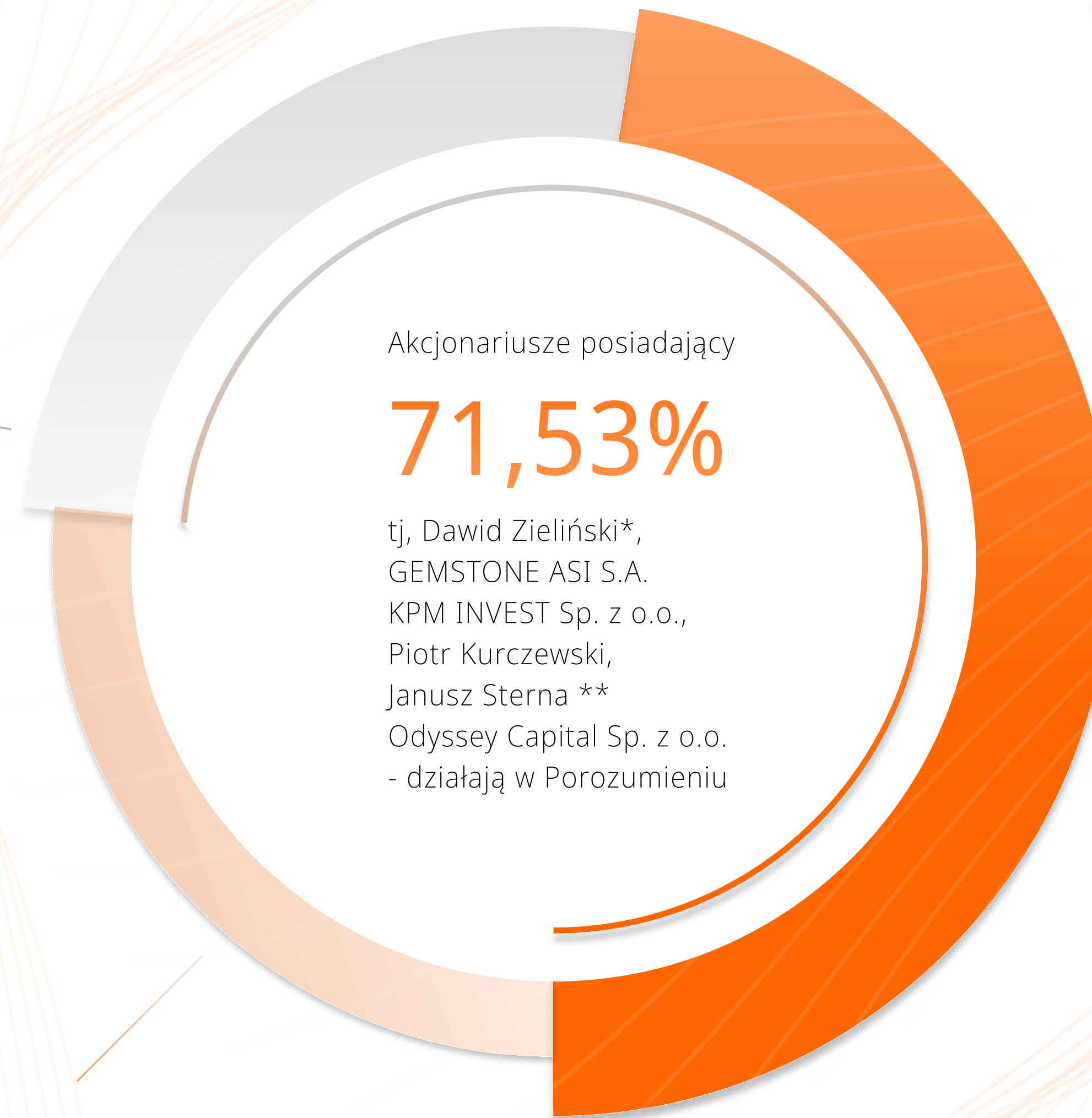
Piotr  
Kurczewski  
20,11%



Dawid  
Zieliński\*  
49,64%



Pozostali  
akcjonariusze  
posiadający  
mniej niż 5%  
30,25%



\* bezpośrednio i pośrednio przez spółkę Gemstone ASI S.A. i KPM INVEST Sp. z o.o.

\*\* bezpośrednio i pośrednio przez Odyssey Capital Sp. z o.o.





# Grupa Kapitałowa

156 spółek w Grupie Kapitałowej  
Columbus Energy

stan na dzień publikacji raportu



Zielona Franczyza  
70% udziału



Votum Energy - Partnerska sieć sprzedaży  
100% udziału Columbus Elite



140 spółki celowe  
dedykowane projektom  
wielkoskalowym

- Spółki uruchomionych farm PV
- Spółki projektów farm PV
- Spółki projektów magazynów energii



kredyty, pożyczki, leasingi  
100% udziału



Columbus Czechy  
100% udziału



sprzedaż energii  
100% udziału



Columbus Słowacja  
100% udziału



Perowskity  
20,85% udziału



Columbus Ukraina  
60% udziału



# Wybrane jednostkowe dane finansowe

	tys. PLN		tys. EUR	
	01.01.– 31.03.2023	01.01.– 31.03.2024	01.01.– 31.03.2023	01.01.– 31.03.2024
<b>Pozycje z rachunku zysków i strat oraz całkowitych dochodów</b>				
Przychody ogółem	117 956	75 981	25 094	17 584
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-520	9 652	-111	2 234
Amortyzacja	3 174	2 294	675	531
EBITDA	2 654	11 946	565	2 765
Zysk (strata) brutto	-14 582	3 890	-3 102	900
podatek dochodowy	-1 367	-3 360	-291	-778
Zysk (strata) netto	-13 216	7 250	-2 812	1 678
Przepływy pieniężne netto, razem	5 491	-227	1 168	-53

Powyższe dane finansowe za okres 3 miesięcy 2024 i 2023 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- pozycje aktywów i pasywów - według średniego kursu określonego przez Narodowy Bank Polski na dzień 31.03.2024 r. - 4,3009 PLN/EUR oraz na dzień 31.12.2023 r. - 4,3480 PLN/EUR;
- pozycje rachunku zysków i strat oraz sprawozdania z całkowitych dochodów według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną kursów określonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu sprawozdawczego: od 1 stycznia do 31 marca 2024 r. - 4,3211 PLN/EUR; od 1 stycznia do 31 marca 2023 r. - 4,7005 PLN/EUR.

	tys. PLN		tys. EUR	
	31.12.2023	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2024
<b>Pozycje bilansu</b>				
Aktywa/Pasywa razem	760 522	782 122	174 913	181 851
Aktywa trwałe	372 196	403 470	85 602	93 811
Aktywa obrotowe	388 327	378 652	89 312	88 040
Środki pieniężne i inne ich ekwiwalenty	447	220	103	51
Zapasy	43 531	45 790	10 012	10 647
Należności krótkoterminowe	302 428	286 279	69 556	66 563
Należności długoterminowe	56 357	85 065	12 962	19 778
Zobowiązania długoterminowe	101 691	106 942	23 388	24 865
Zobowiązania krótkoterminowe	633 849	642 947	145 779	149 491
Kapitał własny	24 983	32 233	5 746	7 494
Kapitał podstawowy	129 982	129 982	29 895	30 222





# Wybrane skonsolidowane dane finansowe

	tys. PLN		tys. EUR	
	01.01.– 31.03.2023	01.01.– 31.03.2024	01.01.– 31.03.2023	01.01.– 31.03.2024
<b>Pozycje z rachunku zysków i strat oraz całkowitych dochodów</b>				
Przychody ogółem	123 921	77 082	26 363	17 839
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	10 979	438	2 336	101
Amortyzacja	3 623	2 644	771	612
EBITDA	14 602	3 082	3 106	713
EBITDA skorygowana	-5 142	4 126	-1 094	955
Zysk (strata) brutto	286	-9 377	61	-2 170
podatek dochodowy	867	336	184	78
Zysk (strata) netto	-581	-9 713	-124	-2 248
Przepływy pieniężne netto, razem	-2 099	-3 054	-447	-707

\* EBITDA skorygowana o wynik ze zbycia farm fotowoltaicznych

Powyższe dane finansowe za okres 3 miesięcy 2024 i 2023 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- pozycje aktywów i pasywów - według średniego kursu określonego przez Narodowy Bank Polski na dzień 31.03.2024 r. - 4,3009 PLN/EUR oraz na dzień 31.12.2023 r. - 4,3480 PLN/EUR;
- pozycje rachunku zysków i strat oraz sprawozdania z całkowitych dochodów według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną kursów określonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu sprawozdawczego: od 1 stycznia do 31 marca 2024 r. - 4,3211 PLN/EUR; od 1 stycznia do 31 marca 2023 r. - 4,7005 PLN/EUR.

	tys. PLN		tys. EUR	
	31.12.2023	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2024
<b>Pozycje bilansu</b>				
Aktywa/Pasywa razem	644 580	649 226	148 247	150 951
Aktywa trwałe	184 417	175 791	42 414	40 873
Aktywa obrotowe	460 163	473 435	105 833	110 078
Środki pieniężne i inne ich ekwiwalenty	3 724	3 026	856	704
Zapasy	48 376	50 244	11 126	11 682
Należności krótkoterminowe	75 204	77 971	17 296	18 470
Należności długoterminowe	18 279	18 365	4 204	4 270
Zobowiązania długoterminowe	14 479	14 268	3 330	3 317
Zobowiązania krótkoterminowe	668 195	682 024	153 679	158 577
Kapitał własny	-38 094	-47 065	-8 761	-10 943
Kapitał podstawowy	129 982	129 982	29 895	30 222



Kraków, 29 maja 2024 r.

# Sprawozdanie finansowe za I kwartał 2024 r.

Skonsolidowany finansowy raport kwartalny Grupy Kapitałowej  
Columbus Energy za okres 3 miesięcy, zakończony 31 marca 2024 r.



<b>I. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe</b> .....	<b>4</b>
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów .....	4
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej.....	5
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym.....	7
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych .....	8
<b>Dodatkowe informacje i objaśnienia</b> .....	<b>10</b>
1. Informacje ogólne.....	10
1.1. Informacje ogólne .....	10
1.2. Organy Columbus .....	11
1.3. Akcjonariat.....	13
2. Podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego.....	17
2.1. Oświadczenia o zgodności z MSSF .....	17
2.2. Wyłączenia z konsolidacji .....	17
2.3. Korekty błędów .....	17
2.4. Założenie kontynuacji działalności .....	18
2.5. Waluta funkcjonalna i waluta sprawozdania finansowego.....	20
2.6. Nowe standardy i interpretacje .....	21
2.7. Istotne zmiany pozycji sprawozdawczych, kwoty mające znaczący wpływ na aktywa, zobowiązania, kapitał własny, wynik finansowy netto lub przepływy pieniężne, które są nietypowe ze względu na ich rodzaj, wielkość, wywierany wpływ lub częstotliwość.....	21
2.8. Informacja o istotnych zmianach wielkości szacunkowych .....	21
3. Informacje dotyczące segmentów działalności .....	21
4. Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów.....	23
4.1. Przychody ze sprzedaży .....	23
4.2. Zużycie materiałów i energii.....	23
4.3. Usługi obce .....	24
4.4. Świadczenia na rzecz pracowników .....	24
4.5. Pozostałe przychody .....	24
4.6. Pozostałe koszty .....	24
4.7. Przychody finansowe.....	25
4.8. Koszty finansowe .....	25
4.9. Podatek dochodowy .....	25
4.10. Zysk/(strata) na akcję .....	25
4.11. Rzeczowe aktywa trwałe .....	26
4.12. Aktywa z tytułu prawa do użytkowania.....	28
4.13. Wartości niematerialne .....	29
4.14. Jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone .....	30
4.15. Nabycia jednostek zależnych .....	36
4.16. Inwestycje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych.....	36
4.17. Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych .....	36
4.18. Udzielone pożyczki.....	37





4.19. Zapasy .....	39
4.20. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności .....	40
4.21. Środki pieniężne .....	41
4.22. Kapitał własny .....	42
4.23. Kredyty i pożyczki .....	43
4.24. Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych .....	46
4.25. Zobowiązania z tytułu leasingu .....	46
4.26. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych .....	47
4.27. Odroczone podatek dochodowy .....	47
4.28. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania .....	48
4.29. Rezerwy .....	48
4.30. Aktywa przeznaczone do sprzedaży i zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży .....	49
4.31. Objasnienia do rachunku przepływów pieniężnych .....	51
4.32. Noty objaśniające do instrumentów finansowych .....	51
4.33. Istotne czynniki ryzyka .....	53
4.34. Transakcje z podmiotami powiązanymi .....	61
<b>II. Pozostałe informacje do skonsolidowanego raportu kwartalnego .....</b>	<b>63</b>
1. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń w okresie objętym raportem, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ....	63
2. Wskazanie czynników i zdarzeń, w tym o nietypowym charakterze, mających istotny wpływ na skrócone sprawozdanie finansowe .....	64
3. Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok .....	64
4. Postępowania sądowe, arbitrażowe i administracyjne .....	64
5. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązanymi, zawartych na warunkach innych niż rynkowe .....	65
6. Udzielone gwarancje, poręczenia, zastawy .....	65
7. Informacje o innych istotnych czynnikach mogących wpłynąć na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej oraz finansowej .....	69
8. Czynniki, które w ocenie Zarządu będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału ...	70
<b>III. Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe .....</b>	<b>72</b>
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów .....	72
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej .....	73
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym .....	75
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych .....	76
1. Noty objaśniające do skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego .....	77
1.1. Zmiana zasad rachunkowości .....	77
1.2. Należności handlowe oraz pozostałe należności .....	78
1.3. Zapasy .....	79
1.4. Udzielone pożyczki .....	80
1.5. Kredyty i pożyczki otrzymane .....	80
1.6. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania .....	81
1.7. Odroczone podatek dochodowy .....	81





# I. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe

## Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

	Nota	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023
			Przekształcone
<b>Działalność kontynuowana</b>			
Przychody ze sprzedaży	4.1.	75 012	119 349
Pozostałe przychody	4.5.	2 070	4 572
<b>Razem przychody z działalności operacyjnej</b>		<b>77 082</b>	<b>123 921</b>
Amortyzacja		-2 644	-3 623
Zużycie materiałów i energii	4.2.	-19 727	-48 010
Usługi obce	4.3.	-34 297	-43 757
Koszty świadczeń pracowniczych	4.4.	-11 900	-19 527
Podatki i opłaty		-1 031	-850
Pozostałe koszty rodzajowe		-980	-1 070
Wartość sprzedanych towarów i materiałów		-3 133	-14 252
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami		-1 034	-257
Pozostałe koszty	4.6.	-854	-1 340
Zysk (strata) ze zbycia farm fotowoltaicznych	4.17.	-1 044	19 744
<b>Zysk (strata) na działalności operacyjnej</b>		<b>438</b>	<b>10 979</b>
Przychody finansowe	4.7.	1 619	1 068
Koszty finansowe	4.8.	-9 242	-10 301
Udział w zyskach i stratach jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć	4.16.	-2 191	-1 459
<b>Zysk (strata) przed opodatkowaniem</b>		<b>-9 377</b>	<b>286</b>
Podatek dochodowy	4.9.	336	867
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej		-9 713	-581
<b>ZYSK (STRATA) NETTO</b>		<b>-9 713</b>	<b>-581</b>
<b>Zysk (strata) netto przypadająca:</b>			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-9 664	-1 278
Udziałom niedającym kontroli		-50	697
<b>Pozostałe całkowite dochody</b>		<b>742</b>	<b>-82</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		742	-82
<b>CAŁKOWITY DOCHÓD</b>		<b>-8 971</b>	<b>-663</b>
<b>Całkowity dochód przypadający:</b>			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-8 921	-1 321
Udziałom niedającym kontroli		-50	658
<b>Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)</b>	4.10.		
Podstawowy przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,14	-0,02
Rozwodniony przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,14	-0,02

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi





## Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA	Nota	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2023 Przekształcone
<b>Aktywa trwałe</b>				
Rzeczowe aktywa trwałe	4.11.	66 477	73 605	179 420
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	4.12.	16 168	16 389	16 025
Wartość firmy	4.13.	6 110	6 100	6 200
Wartości niematerialne	4.13.	17 898	16 795	11 776
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	4.16.	28 811	31 002	34 877
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	4.27.	21 644	21 929	24 338
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.20.	18 353	17 488	12 452
Pozostałe aktywa finansowe		318	318	317
Udzielone pożyczki	4.18.	12	791	1 356
<b>Aktywa trwałe razem</b>		<b>175 791</b>	<b>184 417</b>	<b>286 762</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>				
Zapasy	4.19.	50 244	48 376	96 837
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.20.	64 543	59 567	100 833
Należności z tytułu podatku dochodowego		367	372	2 671
Aktywa z tytułu umów z klientami		1 464	6 369	9 408
Udzielone pożyczki	4.18.	13 061	15 265	14 373
Środki pieniężne	4.21.	3 026	3 724	24 928
Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4.30.	340 729	326 490	230 114
<b>Aktywa obrotowe razem</b>		<b>473 435</b>	<b>460 163</b>	<b>479 164</b>
<b>Aktywa razem</b>		<b>649 226</b>	<b>644 580</b>	<b>765 926</b>

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi





PASYWA	Nota	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2023 Przekształcone
<b>KAPITAŁ WŁASNY</b>				
Wyemitowany kapitał akcyjny	4.22.	129 982	129 982	129 982
Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną		4 616	4 616	4 616
Pozostałe kapitały	4.22.	-31 004	-31 004	-31 004
Zyski zatrzymane		-151 480	-142 447	-78 454
<b>Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej</b>		<b>-47 886</b>	<b>-38 853</b>	<b>25 140</b>
Udziały niekontrolujące	4.22.	821	759	554
<b>KAPITAŁ WŁASNY RAZEM</b>		<b>-47 065</b>	<b>-38 094</b>	<b>25 694</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>				
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	4.27.	0	0	1 925
Rezerwy	4.29.	1 268	1 602	1 100
Kredyty i pożyczki	4.23.	4 173	0	177 642
Zobowiązania z tytułu leasingu	4.25.	5 872	9 611	9 720
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	4.26.	79	79	89
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4.28.	2 232	2 595	3 859
Pozostałe zobowiązania	4.28.	644	592	480
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>14 268</b>	<b>14 479</b>	<b>194 816</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>				
Rezerwy	4.29.	2 142	2 307	1 618
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	4.28.	62 712	54 927	58 639
Kredyty i pożyczki	4.23.	535 513	533 232	383 929
Bieżący podatek dochodowy		43	2 366	2 281
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	4.26.	5 289	4 564	7 256
Zobowiązania z tytułu leasingu	4.25.	8 736	7 274	7 078
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4.28.	21 498	24 440	39 749
Pozostałe zobowiązania	4.28.	17 242	15 685	27 926
Zobowiązania grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4.30.	28 848	23 400	16 938
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>682 024</b>	<b>668 195</b>	<b>545 416</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>		<b>696 291</b>	<b>682 674</b>	<b>740 232</b>
<b>PASYWA RAZEM</b>		<b>649 226</b>	<b>644 580</b>	<b>765 926</b>

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi





## Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
<b>Stan na 1 stycznia 2024</b>	<b>129 982</b>	<b>4 616</b>	<b>-31 004</b>	<b>-142 447</b>	<b>-38 853</b>	<b>759</b>	<b>-38 094</b>
<b>Całkowite dochody razem:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-9 033</b>	<b>-9 033</b>	<b>-50</b>	<b>-9 083</b>
- zysk netto	0	0	0	-9 664	-9 664	-50	-9 713
- inne całkowite dochody	0	0	0	742	742	0	742
- Nabycie Votum	0	0	0	-112	-112	112	0
<b>Stan na 31 marca 2024</b>	<b>129 982</b>	<b>4 616</b>	<b>-31 004</b>	<b>-151 480</b>	<b>-47 886</b>	<b>821</b>	<b>-47 065</b>

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
<b>Stan na 1 stycznia 2023 opublikowane</b>	<b>129 982</b>	<b>4 616</b>	<b>-31 004</b>	<b>-77 977</b>	<b>25 617</b>	<b>-991</b>	<b>24 626</b>
Wpływ korekty błędów	0	0	0	884	884	848	1 732
<b>Stan na 1 stycznia 2023 po korekcie</b>	<b>129 982</b>	<b>4 616</b>	<b>-31 004</b>	<b>-77 094</b>	<b>26 500</b>	<b>-143</b>	<b>26 357</b>
<b>Całkowite dochody razem:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1 360</b>	<b>-1 360</b>	<b>697</b>	<b>-664</b>
- wynik netto (opublikowany 31.03.2023)	0	0	0	-838	-838	1 120	282
- inne całkowite dochody	0	0	0	-82	-82	0	-82
- Wpływ korekty błędów na wynik netto	0	0	0	-440	-440	-423	-864
<b>Stan na 31 marca 2023 po korekcie</b>	<b>129 982</b>	<b>4 616</b>	<b>-31 004</b>	<b>-78 453</b>	<b>25 141</b>	<b>554</b>	<b>25 694</b>

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
<b>Stan na 1 stycznia 2023 opublikowane</b>	<b>129 982</b>	<b>4 616</b>	<b>-31 004</b>	<b>-77 977</b>	<b>25 617</b>	<b>-991</b>	<b>24 626</b>
Wpływ korekty błędów	0	0	0	885	885	848	1 733
<b>Stan na 1 stycznia 2023 po korekcie</b>	<b>129 982</b>	<b>4 616</b>	<b>-31 004</b>	<b>-77 092</b>	<b>26 502</b>	<b>-143</b>	<b>26 359</b>
<b>Całkowite dochody razem:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-62 266</b>	<b>-62 266</b>	<b>-2 068</b>	<b>-64 334</b>
- Zysk netto	0	0	0	-62 973	-62 973	-2 202	-65 175
- inne całkowite dochody	0	0	0	707	707	134	841
Nabycie 100% udziałów w spółce Columbus Energy a.s.	0	0	0	-3 089	-3 089	2 970	-119
<b>Razem zmiany w kapitale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-65 355</b>	<b>-65 355</b>	<b>902</b>	<b>-64 453</b>
<b>Stan na 31 grudnia 2023</b>	<b>129 982</b>	<b>4 616</b>	<b>-31 004</b>	<b>-142 447</b>	<b>-38 853</b>	<b>759</b>	<b>-38 094</b>





## Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	Nota	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023 Przekształcone
<b>PRZEŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>			
<b>Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>			
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem		-9 377	286
<b>Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)</b>		<b>14 292</b>	<b>-4 067</b>
<i>Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej</i>			
Amortyzacja		2 586	3 624
Odsetki i udziały w zyskach	4.31.	7 660	9 707
Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe		-1 288	104
Zysk strata z tytułu różnic kursowych		-129	-398
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej		179	219
Zysk/ strata ze zbycia farm		1 044	-19 717
Zysk/strata z udziałów w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć		2 191	1 458
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych		726	37
Zmiana stanu rezerw		2 200	80
Zmiana stanu zapasów		-1 868	5 601
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	4.31.	-1 685	-15 298
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	4.31.	2 678	10 516
<b>Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>		<b>4 915</b>	<b>-3 781</b>
Podatek dochodowy (zapłacony)/otrzymane zwroty		-2 354	-1 496
<b>PRZEŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>		<b>2 562</b>	<b>-5 277</b>
<b>PRZEŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>			
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych		-8 144	-29 101
Udzielone pożyczki		-178	-1 710
Wpływy ze sprzedaży udziałów i akcji		2 614	67 382
Wykup udziałów niekontrolujących		-10	0
Odsetki otrzymane		482	106
Wpływy z tytułu spłaty pożyczek		2 790	425
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych		465	0
Inne wpływy inwestycyjne		653	0
<b>PRZEŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>		<b>-1 329</b>	<b>37 101</b>
<b>PRZEŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>			
Otrzymane kredyty i pożyczki		4 150	47 010
Spłaty kredytów i pożyczek		-4 475	-1 656
Wykup dłużnych papierów wartościowych		0	-68 325
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego		-3 655	-2 673
Spłata odsetek		-307	-2 146





Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym	0	-6 133
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>	<b>-4 287</b>	<b>-33 924</b>
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW	-3 054	-2 099
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu (Bilans)	3 724	21 311
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży	3 293	6 164
Różnice kursowe z przeliczenia środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	0	0
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU</b>	<b>3 963</b>	<b>25 376</b>
środki pieniężne grupy do zbycia klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży	-936	-448
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU WYKAZANE W SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ</b>	<b>3 026</b>	<b>24 928</b>

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi





# Dodatkowe informacje i objaśnienia

## 1. Informacje ogólne

### 1.1. Informacje ogólne

Nazwa Spółki	Columbus Energy Spółka Akcyjna
Siedziba i adres siedziby	Kraków, 31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
Poczta elektroniczna i dane teleadresowe	<a href="mailto:biuro@columbusenergy.pl">biuro@columbusenergy.pl</a> , <a href="mailto:ri@columbusenergy.pl">ri@columbusenergy.pl</a> , <a href="mailto:gielda@columbusenergy.pl">gielda@columbusenergy.pl</a> tel. 12 307 30 96
Strona internetowa	<a href="http://www.columbusenergy.pl">www.columbusenergy.pl</a>
Opis działalności	Columbus Energy S.A. jest wiodącym dostawcą usług na rynku nowoczesnej energetyki. Spółka oferuje kompleksowe rozwiązania z zakresu fotowoltaiki oraz nowoczesne produkty energetyczne dla gospodarstw domowych i dla biznesu w Polsce, Czechach, Słowacji i Ukrainie. Columbus realizuje także długoterminowe projekty farm fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii na terenie całej Polski.
Forma prawna	Spółka Akcyjna
Kapitał zakładowy	129 982 198,50 zł i dzieli się obecnie na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda, w tym:  40 479 877 akcji zwykłych na okaziciela serii A1, 3 997 356 akcji zwykłych na okaziciela serii B, 10 989 010 akcji zwykłych na okaziciela serii C, 3 807 407 akcji zwykłych na okaziciela serii D, 9 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii E.  Wszystkie akcje są przedmiotem obrotu na rynku regulowanym Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.
KRS	0000373608
Oznaczenie Sądu Rejestrowego	Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, Wydział XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
Ticker	CLC, COLUMBUS

Columbus Energy S.A. (dalej: Columbus, Spółka) jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej Columbus Energy (dalej: Grupa, Grupa Columbus) i jednocześnie jest jednostką dominującą najwyższego szczebla. Nie ma większościowego akcjonariusza, który byłby stroną kontrolującą Grupę.

Grupa od 2014 r. prowadzi działalność w zakresie sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych dla osób fizycznych, firm i innych instytucji oraz w zakresie budowy farm fotowoltaicznych. W ciągu 10 lat Grupa wypracowała pozycję lidera polskiego rynku fotowoltaicznego oraz innowatora, który tworzy unikalny ekosystem produktów i usług, zapewniających bezpieczeństwo energetyczne i dostęp do zrównoważonego rozwoju tysiącom rodzin i firm w Polsce. Ekosystem Columbus to rozproszona społeczność prosumencka, sieć stacji ładowania samochodów elektrycznych oraz przestrzeń miejska zasilana energią z perowskitów.

Od 2019 r. Columbus intensywnie rozwija portfel farm fotowoltaicznych, którego potencjał wynosi obecnie ponad 1,6 GW projektów na różnych etapach rozwoju. Grupa, poprzez spółkę zależną New Energy Investments sp. z o.o., wyemitowała pierwsze w Polsce Zielone Obligacje, którymi finansowała rozwój kolejnych projektów farmowych. Następnie, w tym samym celu, Zielone Obligacje wyemitowane zostały również przez Columbus Energy S.A. Na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania, zarówno Columbus, jak i New Energy Investments sp. z o.o. nie posiadają





zobowiązania z tytułu tych obligacji (obligacje zostały wykupione w całości przez Columbus w dniach 30 maja 2022 r. i 30 września 2022 r., a przez New Energy Investments sp. z o.o. w dniu 27 lutego 2023 r.).

Grupa sukcesywnie poszerza swoją działalność o rozwiązania z obszaru nowoczesnej energetyki. W 2020 r. wprowadziła do oferty pompy ciepła, magazyny energii i ładowarki do pojazdów elektrycznych. W 2021 r. Grupa Columbus, jako pierwsza na rynku energetycznym, ogłosiła usługę dystrybucji energii "Prąd jak Powietrze" z bilansowaniem 1:1. Dzięki temu, za pośrednictwem spółki w 100% zależnej, tj. Columbus Obrót sp. z o.o., zajmującej się obrotem energią, Grupa może świadczyć usługę sprzedaży energii pochodzącej wyłącznie ze źródeł odnawialnych.

Grupa inwestuje też w innowacyjne rozwiązania na rynku energetycznym. W 2020 r. Columbus został największym akcjonariuszem Saule S.A. - firmy rozwijającej przełomową technologię ogniwi perowskitowych (obecnie po zmianach w strukturze organizacyjnej – w Saule Technologies S.A.). Columbus posiada prawo do pierwszeństwa zakupu produktów opartych na ogniwach perowskitowych. Grupa zamierza stosować perowskity nie tylko w instalacjach fotowoltaicznych, ale w szerokim zakresie i przestrzeni.

Od 2021 r. Grupa rozwija swój ekosystem, oparty o rozproszoną społeczność prosumencką, zielone elektrownie, sieć stacji ładowania samochodów elektrycznych i technologie przyszłości, takie jak perowskity. Podstawą ekosystemu Columbus jest rozbudowany system technologii IT, dający dostęp do komplementarnej sieci usług dla klientów Columbus oraz możliwości inteligentnego zarządzania energią rozproszoną.

Magazyny energii, jako jeden z fundamentów transformacji energetycznej, stanowią znaczącą gałąź w ekosystemie Columbus. To kolejny krok w kierunku efektywnej, bezpiecznej energetyki rozproszonej, uwzględniającej inteligentne zarządzanie magazynowaniem oraz autokonsumpcję wytworzonej energii elektrycznej.

Znaczną częścią ekosystemu są także farmy fotowoltaiczne, które dostarczają energię m.in. dla sektora MŚP i prosumentów. Lata 2021 oraz 2022 to także znaczny wzrost udziału Grupy w sektorze pomp ciepła i magazynów energii. Jako czyste i ekonomiczne źródło energii, są one uzupełnieniem komplementarnego systemu dla nowoczesnego domu.

W 2022 r., poprzez spółkę zależną, wraz z partnerami z Republiki Czeskiej, Columbus rozpoczął działalność w zakresie realizacji instalacji fotowoltaicznych i montażu pomp ciepła na rynku czeskim. Ponadto, również w 2022 r. Columbus rozpoczął działalność w sektorze wielkoskalowych magazynów energii, w konsekwencji wygranych aukcji na rynku mocy, organizowanych przez Polskie Sieci Energetyczne. Z kolei w 2023 r. Columbus rozpoczął działalność w Ukrainie i na Słowacji.

## 1.2. Organy Columbus

**Na mocy § 11 Statutu Spółki, władzami Columbus są: Zarząd, Rada Nadzorcza i Walne Zgromadzenie.**

### Zarząd Columbus

Zgodnie ze Statutem, Zarząd Spółki składa się z od jednego do pięciu członków, w tym Prezesa Zarządu, powoływanych i odwoływanych na wspólną kadencję przez Radę Nadzorczą. Kadencja Zarządu trwa pięć lat. Rada Nadzorcza każdorazowo ustala skład Zarządu.

Członkowie Zarządu, którzy kończą kadencję, mogą być wybierani ponownie. Rada Nadzorcza określa wynagrodzenie Członków Zarządu. Członek Zarządu może być odwołany przez Radę Nadzorczą lub Walne Zgromadzenie przed upływem kadencji. Nie pozbawia go to roszczeń ze stosunku pracy lub innego stosunku.

Mandat Członka Zarządu wygasa najpóźniej z dniem odbycia Walnego Zgromadzenia, zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za ostatni pełny rok obrotowy pełnienia funkcji Członka Zarządu.

W pierwszym kwartale 2024 r. oraz do dnia publikacji niniejszego raportu nie zaszły zmiany w składzie Zarządu.

**Na dzień 31 marca 2024 r. oraz na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Zarządu jest trzyosobowy:**

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Dawid Zieliński	Prezes Zarządu
2.	Michał Gonddek	Wiceprezes Zarządu
3.	Dariusz Kowalczyk-Tomerski	Wiceprezes Zarządu





## Rada Nadzorcza Columbus

Zgodnie ze Statutem Rada Nadzorcza składa się z od pięciu do dziewięciu Członków. Członkowie Rady Nadzorczej powoływani i odwoływani są na wspólną kadencję przez Walne Zgromadzenie bezwzględną większością głosów. Kadencja Rady Nadzorczej trwa pięć lat.

Wynagrodzenie Członków Rady Nadzorczej określa uchwała Walnego Zgromadzenia. Mandat Członka Rady Nadzorczej powołanego przed upływem kadencji Rady Nadzorczej wygasa równocześnie z wygaśnięciem mandatów pozostałych Członków Rady Nadzorczej.

### Na dzień 31 grudnia 2023 r. skład Rady Nadzorczej przedstawiał się następująco:

Lp.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Łukasz Kaleta	Członek Rady Nadzorczej
2.	Marcin Dobraszkiwicz	Członek Rady Nadzorczej
3.	Wojciech Wolny	Członek Rady Nadzorczej
4.	Michał Bochowicz	Członek Rady Nadzorczej
5.	Krzysztof Zawadzki	Członek Rady Nadzorczej

W dniu 4 stycznia 2024 r. Pan Marcin Dobraszkiwicz złożył rezygnację z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej Columbus, z dniem 4 stycznia 2024 r. W rezygnacji nie wskazano jej powodów.

W dniu 26 lutego 2024 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie powołało na Członków Rady Nadzorczej Panów Arkadiusza Krzemińskiego oraz Michała Kalinowskiego

W dniu 27 lutego 2024 r. Rada Nadzorcza Columbus Energy S.A. podjęła uchwałę w sprawie wyboru Pana Łukasza Kalety na funkcję Przewodniczącego Rady Nadzorczej.

### Na dzień 31 marca 2024 r. oraz na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Rady Nadzorczej przedstawia się następująco:

Lp.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Łukasz Kaleta	Przewodniczący Rady Nadzorczej
2.	Wojciech Wolny	Członek Rady Nadzorczej
3.	Michał Bochowicz	Członek Rady Nadzorczej
4.	Krzysztof Zawadzki	Członek Rady Nadzorczej
5.	Arkadiusz Krzemiński	Członek Rady Nadzorczej
6.	Michał Kalinowski	Członek Rady Nadzorczej

## Komitet Audytu Rady Nadzorczej

W dniu 14 grudnia 2022 r. Rada Nadzorcza podjęła uchwałę w sprawie powołania Komitetu Audytu Rady Nadzorczej, jak również uchwałę w sprawie powołania przewodniczącego Komitetu Audytu oraz pozostałych członków Komitetu Audytu Rady Nadzorczej.

Komitet Audytu składa się z co najmniej trzech członków, w tym Przewodniczącego Komitetu Audytu, powoływanych i odwoływanych przez Radę Nadzorczą na czas nieokreślony w głosowaniu tajnym. Członkowie Komitetu Audytu mogą zostać powołani spośród członków Rady Nadzorczej. Liczbę członków Komitetu Audytu określa Rada Nadzorcza. Częstotliwość posiedzeń Komitetu Audytu określa się w zależności od potrzeb.





**Na dzień 31 grudnia 2023 r. skład Komitetu Audytu Rady Nadzorczej przedstawiał się następująco:**

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Krzysztof Zawadzki	Przewodniczący Komitetu Audytu
2.	Wojciech Wolny	Członek Komitetu Audytu

W dniu 17 kwietnia 2023 r. Rada Nadzorcza podjęła uchwałę w sprawie powołania na członka Komitetu Audytu Pana Arkadiusza Krzemińskiego.

**Na dzień 31 marca 2024 r. oraz na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Komitetu Audytu Rady Nadzorczej przedstawia się następująco:**

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Krzysztof Zawadzki	Przewodniczący Komitetu Audytu
2.	Wojciech Wolny	Członek Komitetu Audytu
3.	Arkadiusz Krzemiński	Członek Komitetu Audytu

Pan Krzysztof Zawadzki spełnia kryteria niezależności wymienione w Ustawie o Biegłych Rewidentach oraz nie ma rzeczywistych i istotnych powiązań z akcjonariuszem Spółki posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów w Spółce. Pan Krzysztof Zawadzki posiada kwalifikacje w dziedzinie rachunkowości i badania sprawozdań finansowych.

Pan Wojciech Wolny spełnia kryteria niezależności wymienione w Ustawie o Biegłych Rewidentach oraz nie ma rzeczywistych i istotnych powiązań z akcjonariuszem Spółki posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów w Spółce.

Pan Arkadiusz Krzemiński nie spełnia kryteriów niezależności wymienionych w Ustawie o Biegłych Rewidentach. Pan Arkadiusz Krzemiński posiada kwalifikacje w branży, w której działa Grupa.

### 1.3. Akcjonariat

Na dzień 31 marca 2024 r., kapitał zakładowy Columbus wynosił 129 982 198,50 zł i dzielił się na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda. Łączna liczba akcji oraz łączna liczba głosów na Walnym Zgromadzeniu wynosi 68 773 650 (każda akcja daje prawo do wykonywania z niej jednego głosu).

Wszystkie akcje Columbus są przedmiotem obrotu na rynku regulowanym Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.

W okresie pierwszego kwartału 2024 r. Columbus nie emitował akcji.

**Akcjonariat Columbus wg stanu na dzień 31 grudnia 2023 r.:**

L.p.	Imię i Nazwisko	Liczba akcji	% akcji	Liczba głosów	% głosów
<b>1.</b>	<b>Porozumienie, w tym:</b>	<b>49 905 344</b>	<b>72,56</b>	<b>49 905 344</b>	<b>72,56</b>
-	Dawid Zieliński *	34 138 843	49,64	34 138 843	49,64
-	Piotr Kurczewski	13 831 696	20,11	13 831 696	20,11
-	Janusz Sterna **	1 934 805	2,81	1 934 805	2,81
2.	Pozostali akcjonariusze	18 868 306	27,44	18 868 306	27,44
	<b>Ogółem</b>	<b>68 773 650</b>	<b>100,00</b>	<b>68 773 650</b>	<b>100,00</b>

\* bezpośrednio i pośrednio przez spółkę Gemstone ASI S.A. i KPM Invest sp. z o.o.

\*\* bezpośrednio i pośrednio przez Odyssey Capital sp. z o.o. (poprzednio Poolsyntes sp. z o.o.)

Akcjonariusze posiadający 72,56%, tj. Dawid Zieliński, Gemstone ASI S.A., Piotr Kurczewski, Janusz Sterna i Odyssey Capital sp. z o.o. (poprzednio Poolsyntes sp. z o.o.) działają w Porozumieniu, o którym mowa w art. 87 ust. 3 Ustawy o ofercie.





## Zmiany w akcjonariacie w pierwszym kwartale 2024 r.

W dniu 25 marca 2024 r. do Columbus wpłynęło zawiadomienie sporządzone przez Dawida Zielińskiego, działającego w imieniu siebie samego, Gemstone Alternatywna Spółka Inwestycyjna S.A. z siedzibą Krakowie, Odyssey Capital sp. z o.o. z siedzibą w Otwocku (poprzednia nazwa i siedziba tej spółki: Polsyntes sp. z o.o. z siedzibą w miejscowości Glina), Piotra Kurczewskiego, Janusza Sternę, będących stronami umowy zawartej w dniu 8 października 2019 r. spełniającej przesłanki porozumienia, o którym mowa w art. 87 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych, dotyczącego nabywania akcji Columbus, zgodnego głosowania na walnych zgromadzeniach Columbus oraz prowadzenia trwałej polityki wobec Columbus, w sprawie zmiany udziału w głosach na walnym zgromadzeniu Columbus. W wyniku sprzedaży w dniu 18 marca 2024 r. przez Janusza Sternę 13 248 akcji oraz przez Odyssey Capital sp. z o.o. 1 746 akcji, które łącznie z wcześniej zrealizowanymi transakcjami oraz transakcjami innych uczestników Porozumienia (Odyssey Capital sp. z o.o.), spowodowały zmianę posiadanego przez Porozumienie udziału o co najmniej 1% w głosach na walnym zgromadzeniu Columbus. W konsekwencji dalszej sprzedaży od dnia 19 marca 2024 r. do dnia 22 marca 2024 r. przez Janusza Sternę łącznie 9 598 akcji Columbus, stan posiadania Porozumienia na dzień przekazania tego zawiadomienia obejmował 49 194 784 akcji, uprawniających do 49 194 784 głosów z tych akcji na walnym zgromadzeniu, co stanowi 71,53% udziału w kapitale i 71,53% udziału w głosach na walny, zgromadzeniu Columbus

Od 31 marca 2024 r. do dnia sporządzenia niniejszego raportu, do Columbus nie wpłynęły żadne zawiadomienia w sprawie zmian udziału w głosach na walnym zgromadzeniu.

### Akcyonariat Columbus wg stanu na dzień 31 marca 2024 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania:

L.p.	Imię i Nazwisko	Liczba akcji	% akcji	Liczba głosów	% głosów
1.	<b>Porozumienie, w tym:</b>	<b>49 194 784</b>	<b>71,53</b>	<b>49 194 784</b>	<b>71,53</b>
-	Dawid Zieliński *	34 138 843	49,64	34 138 843	49,64
-	Piotr Kurczewski	13 831 696	20,11	13 831 696	20,11
-	Janusz Sterna **	1 224 245	1,78	1 224 245	1,78
2.	Pozostali akcjonariusze	19 578 866	28,47	19 578 866	28,47
	<b>Ogółem</b>	<b>68 773 650</b>	<b>100,00</b>	<b>68 773 650</b>	<b>100,00</b>

\* bezpośrednio i pośrednio przez spółkę Gemstone ASI S.A. i KPM Invest sp. z o.o.

\*\* bezpośrednio i pośrednio przez Odyssey Capital sp. z o.o. (poprzednio Polsyntes sp. z o.o.)

Akcyonariusze posiadający 71,53%, tj. Dawid Zieliński, Gemstone ASI S.A., Piotr Kurczewski, Janusz Sterna działają w Porozumieniu, o którym mowa w art. 87 ust. 3 Ustawy o ofercie.

## 1.4. Zestawienie stanu posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę

W okresie pierwszego kwartału 2024 r. oraz do dnia sporządzenia niniejszego Sprawozdania ilość akcji posiadanych przez członków Zarządu i Rady Nadzorczej nie uległa zmianie.

### Akcje Columbus posiadane przez członków Zarządu i Rady Nadzorczej na dzień 31 marca 2024 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania:

Imię i Nazwisko	Liczba akcji	Łączna wartość nominalna posiadanych Akcji (PLN)
Dawid Zieliński	34 138 843	64 522 413,27
Michał Gondek	207 000	391 230,00
Dariusz Kowalczyk-Tomerski	115 000	217 350,00
Łukasz Kaleta	10 000	18 900,00





## 1.5. Grupa Kapitałowa

Na dzień 31 marca 2024 r. Grupa składała się z Columbus jako jednostki dominującej, 31 jednostek zależnych bezpośrednio, 108 jednostek zależnych pośrednio, 2 jednostek współzależnych bezpośrednio, 14 jednostek współzależnych pośrednio oraz 1 jednostki stowarzyszonej.

Strukturę Grupy Kapitałowej przedstawia schemat poniżej. Szczegółowe informacje na temat jednostek z Grupy zawarto w nocie 4.14.

### **Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy – stan na 31 marca 2024 r.**









## 2. Podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego

### 2.1. Oświadczenia o zgodności z MSSF

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy zostało sporządzone w oparciu o Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej oraz związane z nimi interpretacje ogłoszone w formie rozporządzeń Komisji Europejskiej („MSSF UE”).

Niektóre jednostki Grupy prowadzą swoje księgi rachunkowe zgodnie z polityką (zasadami) rachunkowości określoną przez Ustawę z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości z późniejszymi zmianami i wydanymi na jej podstawie przepisami („polskie standardy rachunkowości”). Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zawiera korekty niezawarte w księgach rachunkowych jednostek Grupy wprowadzone w celu doprowadzenia sprawozdań finansowych tych jednostek do zgodności z zasadami (polityką) rachunkowości Grupy.

### 2.2. Wyłączenia z konsolidacji

Grupa nie objęła konsolidacją Spółki Columbus Energy Slovensko s.r.o, Columbus Energy Predaj SK s.r.o. Taurean SRO oraz Columbus Energy Ukraine LLC z uwagi na nieistotny charakter ich danych finansowych na dzień 31 marca 2024 r.

### 2.3. Korekty błędów

W bieżącym okresie Grupa nie dokonywała zmian zasad polityki rachunkowości ani znaczących zmian prezentacyjnych.

Grupa zidentyfikowała istotne błędy w danych porównawczych za 2023 r. Błędy zostały skorygowane za poprzednie okresy poprzez przekształcenie każdej z pozycji sprawozdania finansowego, których one dotyczą. Poniższe tabele przedstawiają podsumowanie zmian dokonanych w danych porównawczych w celu skorygowania błędów.

#### Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA	31.03.2023 Opublikowane	Korekta 2	Korekta 3	31.03.2023 Przekształcone
<b>Aktywa trwałe</b>				
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	23 469	869		24 338
<b>Aktywa trwałe razem</b>	<b>285 893</b>	<b>869</b>	<b>0</b>	<b>286 762</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>				
Zapasy	102 715		-5 878	96 837
Aktywa z tytułu umów z klientami	3 530		5 878	9 408
<b>Aktywa obrotowe razem</b>	<b>479 164</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>479 164</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>765 058</b>	<b>869</b>	<b>0</b>	<b>765 926</b>

PASYWA	31.03.2023 Opublikowane	Korekta 2	31.03.2023 Przekształcone
<b>KAPITAŁ WŁASNY</b>			
Zyski zatrzymane	-78 897	443	-78 454
<b>Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej</b>	<b>24 697</b>	<b>443</b>	<b>25 140</b>
Udziały niekontrolujące	128	426	554
<b>KAPITAŁ WŁASNY RAZEM</b>	<b>24 825</b>	<b>869</b>	<b>25 694</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>194 816</b>	<b>0</b>	<b>194 816</b>





<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>545 416</b>	<b>0</b>	<b>545 416</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>	<b>740 232</b>	<b>0</b>	<b>740 232</b>
<b>PASYWA RAZEM</b>	<b>765 057</b>	<b>869</b>	<b>765 926</b>

#### Skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

	1.01 - 31.03.2023	Korekta 1	1.01 - 31.03.2023 Przekształcone
<b>Działalność kontynuowana</b>			
Przychody ze sprzedaży	123 529	-4 180	119 349
Pozostałe przychody	4 572	0	4 572
<b>Razem przychody z działalności operacyjnej</b>	<b>128 101</b>	<b>-4 180</b>	<b>123 921</b>
Zużycie materiałów i energii	-51 189	3 178	-48 010
Usługi obce	-43 895	138	-43 757
<b>Zysk (strata) na działalności operacyjnej</b>	<b>11 842</b>	<b>-864</b>	<b>10 979</b>
<b>Zysk (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>1 149</b>	<b>-864</b>	<b>286</b>
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	282	-864	-581
<b>ZYSK (STRATA) NETTO</b>	<b>282</b>	<b>-864</b>	<b>-581</b>
<b>Zysk (strata) netto przypadająca:</b>			
Akcjonariuszom jednostki dominującej	-838	-440	-1 278
Udziałom niedającym kontroli	1 120	-423	697
<b>Pozostałe całkowite dochody</b>	<b>-82</b>	<b>0</b>	<b>-82</b>
<b>CAŁKOWITY DOCHÓD</b>	<b>200</b>	<b>-864</b>	<b>-663</b>
<b>Całkowity dochód przypadający:</b>			
Akcjonariuszom jednostki dominującej	-881	-440	-1 321
Udziałom niedającym kontroli	1 081	-423	658
<b>Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)</b>			
Podstawowy przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej	-0,01		-0,02
Rozwodniony przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej	-0,01		-0,02

**Korekta 1** – Korekta wynika z braku ujęcia przychodów i kosztów związanych z realizacją montażu paneli fotowoltaicznych w 2022 r. w spółce Columbus Energy a.s. Przychody i koszty zostały pierwotnie rozpoznane w 2023 r. Wskutek przeprowadzonego po raz pierwszy badania sprawozdania finansowego sprawozdań tej spółki za 2023 r. dokonano korekty ujęcia transakcji z 2023 r. na 2022 r.;

**Korekta 2** – Korekta wynika z braku rozpoznania w 2022 r. aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego od straty podatkowej w spółce Columbus Energy a.s.

**Korekta 3** - Korekta memoriałowego ujęcia przychodów i kosztów związanych z wyceną kontraktów budowlanych w odniesieniu do kosztów materiałów u klienta. Dla pewnych kontraktów długoterminowych przychody i koszty nie zostały rozpoznane prawidłowo oraz zgodnie z okresem spełnienia zobowiązania do wykonania świadczenia, który częściowo miał miejsce w trakcie 2022 r. a całkowicie został rozpoznany dopiero w 2023 r.

## 2.4. Założenie kontynuacji działalności

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy S.A. zostało przygotowane przy założeniu kontynuacji działalności gospodarczej przez Grupę w dającej się przewidzieć przyszłości, tj. w okresie co najmniej 12 miesięcy od dnia bilansowego.

W bieżącym okresie oraz ubiegłym roku obrotowym Grupa wykazała stratę netto, przede wszystkim w wyniku pogorszenia się wyników finansowych biznesu podstawowego (montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych), wzrostu cen zakupu komponentów, jak i kosztów robocizny oraz wzrostu kosztów finansowania. W konsekwencji





Grupa odnotowała spadek kapitałów własnych, a także wzrost zapotrzebowania na zewnętrzne źródła finansowania. W dalszej części niniejszej noty zaprezentowano ważne kwestie, w tym niepewności związane z posiadanym finansowaniem zewnętrznym.

Na dzień 31 marca 2024 r. skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej Grupy wykazuje:

- aktywa obrotowe w kwocie 473 mln złotych, na które składają się m.in. zapasy w kwocie 50 mln złotych, należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności w kwocie 66 mln złotych, aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży w kwocie 341 mln złotych oraz pozostałe w kwocie 16 mln złotych;
- zobowiązania krótkoterminowe w kwocie 682 mln złotych, na które składa się m.in. zadłużenie z tytułu kredytów i pożyczek w kwocie 536 mln złotych, zobowiązania z tytułu dostaw i usług w kwocie 63 mln, zobowiązania z tytułu umów z klientami w kwocie 21 mln złotych, zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży w kwocie 29 mln złotych oraz pozostałe w kwocie 33 mln złotych.

Powyższe skutkuje nadwyżką zobowiązań krótkoterminowych względem aktywów obrotowych w wysokości 209 mln złotych. Sytuacja ta wynika głównie ze specyfiki posiadanego finansowania zewnętrznego i prezentacji znaczącej części zadłużenia finansowego w zobowiązaniach krótkoterminowych. Grupa obecnie finansuje się przede wszystkim korzystając z pożyczek otrzymanych od podmiotu powiązanego DC24 („DC24 ASI sp. z o.o.”). Tego rodzaju umowy pożyczek zawierane są zwyczajowo na okres do 2 lat i następnie są one aneksowane w zależności do bieżących możliwości i potrzeb finansowych Grupy.

W związku z przedstawioną powyżej sytuacją Zarząd Jednostki dominującej dokonał szeregu założeń oraz podjął się szeregu działań mających na celu dalsze funkcjonowanie Grupy oraz poprawę sytuacji płynnościowej.

Najważniejsze zmiany dotyczące finansowania obejmują zdarzenia wynikające z zawartej w grudniu 2022 r., Przedwstępnej Umowy Sprzedaży farm. W wyniku sprzedaży II Transzy Farm Fotowoltaicznych w ilości 17,37 MW, w lutym 2023 r., Grupa dokonała spłaty Zielonych Obligacji w wysokości 70,02 mln złotych (kapitał plus odsetki). Tym samym Grupa spłaciła zobowiązania dłużne (obligacyjne) z tytułu inwestycji zrealizowanych w farmy fotowoltaiczne. Kolejno, w wyniku zrealizowanej w sierpniu 2023 r. sprzedaży III Transzy Farm Fotowoltaicznych o mocy 12,97 MW Grupa dokonała spłaty krótkoterminowych zobowiązań pożyczkowych w stosunku do DC24 ASI sp. z o.o. w wysokości 49,28 mln złotych (należność główna). Zgodnie z przygotowanym planem finansowym, w trakcie 2024 r. Grupa planuje dokonać dalszych spłat krótkoterminowych zobowiązań pożyczkowych w korelacji z wpływami ze sprzedaży dalszych Farm fotowoltaicznych i magazynów energii ujętych w bilansie Grupy w pozycji *Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży*.

Ponadto, Zarząd Jednostki dominującej przygotował rewizję planu finansowego na rok 2024 oraz plan finansowy dla Grupy na lata 2024-2028. Przy jego sporządzeniu, Zarząd przyjął szereg założeń, spośród których najistotniejsze w okresie 12 kolejnych miesięcy od daty bilansowej niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego ujęte zostały poniżej:

- a) W zakresie przychodów ze sprzedaży oraz kosztów w podziale na poszczególne segmenty:
  - utrzymanie obecnego wolumenu i marżowości sprzedaży podstawowych produktów Grupy, tj. instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła i magazynów energii. Założenia dotyczące dwóch ostatnich produktów oparte są na relatywnie niskiej bazie sprzedażowej;
  - intensywny rozwój w obszarze termomodernizacji domów w ramach programu Czyste powietrze. W ocenie Zarządu przyczyni się to do skokowego wzrostu wolumenu realizowanych umów. W okresie prognozy założono odpowiednie wzrosty kosztów stałych służące zabezpieczeniu tego strumienia przychodów;
  - pozostałe koszty stałe oparte są o zoptymalizowaną w 2023 r. bazę kosztową pomniejszone o zdarzenia jednorazowe, które nie będą obciążały wyniku 2024 r. i lat kolejnych, ale powiększone o wskaźnik inflacji przewidywany na kolejne lata przez GUS.
- b) W zakresie finansowania działalności, Zarząd Jednostki dominującej przyjął następujące założenia:
  - częściową spłatę zadłużenia wobec DC24 ASI sp. z o.o.;
  - spłatę zadłużenia wobec BOŚ Bank S.A. zgodnie z harmonogramem spłat w II półroczu 2024 r. w wysokości 11,3 mln.





Zobowiązania wynikające z pożyczek wobec głównego pożyczkodawcy DC24 ASI sp. z o.o. na dzień bilansowy niniejszego sprawozdania finansowego są zapadalne na 31 grudnia 2023 r. na łączną kwotę 295 mln zł. W odniesieniu do w/w wymagalnej części zobowiązań pożyczkowych zapadalnych w 2023 r. w kwocie 295 mln zł Zarząd Jednostki Dominującej planuje podpisanie stosownych aneksów i wydłużenie terminów spłat na kolejne okresy. Zarząd Columbus otrzymał od DC24 ASI sp. z o.o. tzw. „list wsparcia” podpisany w dniu 19 kwietnia 2024 r., w którym to otrzymał potwierdzenie, iż w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty tego listu finansujący będzie współpracował z Grupą, w tym będzie gotowy do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek dostosowując je do bieżących możliwości finansowych Columbus Energy S.A. w celu zapewnienia niezbędnego wsparcia finansowego oraz wszelkiego innego wsparcia, które uzna za niezbędne, w celu umożliwienia Spółce kontynuowanie działalności.

Realizacja wszystkich opisanych wyżej działań, zamierzeń, planów i projekcji finansowych jest obarczona licznymi ryzykami i niepewnościami, z których najważniejsze dotyczy finansowania to jest:

- brak wiążącej zmiany umów pożyczkowych w sprawie przedłużenia finansowania na kolejne 12 miesięcy (pożyczki od DC24 ASI sp. z o.o.).

Pozostałe ryzyka związane są z działalnością operacyjną Grupy:

- osiągnięcie gorszych wyników niż zakładane w planach i projekcjach finansowych, w tym brak osiągnięcia zakładanych poziomów sprzedaży, marż i przepływów pieniężnych w poszczególnych miesiącach prognozy;
- brak realizacji planów sprzedaży farm fotowoltaicznych;
- wystąpienie ryzyk o charakterze operacyjnym;
- dalszy wzrost kosztów finansowania zewnętrznego ze względu na wzrost stóp bazowych;
- wystąpienie trudności z regulowaniem zobowiązań handlowych w wyniku podjęcia szeregu działań optymalizacyjnych w obszarze kosztów stałych i pogorszenia płynności;
- ryzyko związane z dostępnością środków publicznych na dofinansowanie termomodernizacji oraz instalacji fotowoltaicznych i magazynów energii;
- wystąpienie czynników poza-biznesowych mogących wywrzeć istotny, a jednocześnie trudny do przewidzenia na dzień dzisiejszy wpływ na wiele aspektów prowadzonej działalności.

Ważnym składnikiem oceny kondycji finansowej Grupy są również aktywa spółki, które w ocenie Zarządu Jednostki dominującej mogą poprawić płynność w relatywnie krótkim okresie czasu. Jak wskazano powyżej, przede wszystkim są to projekty farm fotowoltaicznych posiadające warunki przyłączenia, dla których aktualną wartość rynkową Zarząd szacuje znacznie powyżej wartości księgowej. Grupa w swoim majątku posiada również projekty z warunkami przyłączenia na wielkoskalowe magazyny energii, których podobnie wartość według Zarządu, w szczególności magazynu energii z wygraną aukcją rynku mocy, znacznie przekracza wartość księgową.

Mając na uwadze powyższe, pomimo opisanych ryzyk związanych z działalnością Spółki oraz Grupy i zidentyfikowanej znaczącej niepewności, która może budzić wątpliwość odnośnie zdolności Spółki oraz Grupy do kontynuowania działalności w dającej się przewidzieć przyszłości, Zarząd Jednostki dominującej stoi na stanowisku, iż zostały podjęte oraz są podejmowane odpowiednie działania w celu zapewnienia realizacji przyjętych planów Spółki i Grupy i w związku z tym przygotował załączone skonsolidowane sprawozdanie finansowe w oparciu o zasadę kontynuacji działalności.

Zarząd Spółki przygotowując niniejsze sprawozdanie finansowe zidentyfikował wspomniane powyżej ryzyka i okoliczności mogące wpływać istotnie na wyniki oraz sytuację płynnościową Spółki. Ryzyka te – gdyby się zmaterializowały – mogłyby spowodować brak możliwości zapewnienia dalszego finansowania Spółki, co stanowi istotną niepewność, która może poddawać w znaczącą wątpliwość zdolność Spółki do kontynuacji działalności.

## 2.5. Waluta funkcjonalna i waluta sprawozdania finansowego

Walutą funkcjonalną jednostki dominującej i spółek zależnych, z wyjątkiem Columbus Energy a.s. objętych niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym oraz walutą prezentacji niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty polski. Walutą funkcjonalną Columbus Energy a.s. jest korona czeska („CZK”). Pozycje sprawozdań finansowych Columbus Energy a.s., są przeliczane przy użyciu odpowiednich kursów wymiany na walutę prezentacji Grupy Columbus. Pozycje aktywów i pasywów wyceniono po kursie 0,1700 PLN, natomiast wartości ze sprawozdania z całkowitych dochodów po kursie 0,1719 PLN.





## 2.6. Nowe standardy i interpretacje

Nowe standardy, zmiany do standardów oraz interpretacji, które obowiązują dla okresów sprawozdawczych rozpoczynających się po 1 stycznia 2024 r., nie zostały uwzględnione przy sporządzaniu niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Nie przewiduje się, aby nowe standardy oraz zmiany do obecnie obowiązujących standardów mogły mieć istotny wpływ na skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy za okres, w którym będą one zastosowane po raz pierwszy.

## 2.7. Istotne zmiany pozycji sprawozdawczych, kwoty mające znaczący wpływ na aktywa, zobowiązania, kapitał własny, wynik finansowy netto lub przepływy pieniężne, które są nietypowe ze względu na ich rodzaj, wielkość, wywierany wpływ lub częstotliwość

Wszelkie istotne zmiany pozycji sprawozdawczych po zakończeniu ostatniego rocznego okresu sprawozdawczego, tj. 2023 r., zostały zaprezentowane w podstawowych częściach niniejszego śródrocznego sprawozdania finansowego uzupełnionych dodatkową informacją zawartą w poszczególnych notach objaśniających.

## 2.8. Informacja o istotnych zmianach wielkości szacunkowych

Sporządzenie śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga wykorzystania pewnych znaczących szacunków księgowych. Wymaga również od Zarządu własnego osądu przy stosowaniu przyjętych przez Grupę zasad rachunkowości. Założenia i szacunki wynikają z dotychczasowych doświadczeń oraz innych czynników, w tym przewidywań odnośnie do przyszłych zdarzeń, które w danej sytuacji wydają się zasadne. Oszacowania i osądy księgowe podlegają regularnej ocenie. W okresie od 1 stycznia 2024 r. do 31 marca 2024 r. nie miały miejsca istotne zmiany wielkości szacunkowych oraz metodologii dokonywania szacunków.

## 3. Informacje dotyczące segmentów działalności

1.01 - 31.03.2024	Segment					Pozostałe	Razem
	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii			
<b>PRZYCHODY</b>	<b>54 197</b>	<b>3 788</b>	<b>1 746</b>	<b>12 408</b>	<b>4 944</b>	<b>77 082</b>	
Przychody z działalności operacyjnej od odbiorców zewnętrznych	54 197	3 788	1 746	12 408	4 944	77 082	
<b>KOSZTY BEZPOŚREDNIE</b>	<b>37 914</b>	<b>2 437</b>	<b>1 509</b>	<b>1 669</b>	<b>726</b>	<b>44 254</b>	
Koszt własny - zakup materiałów	16 803	0	679	1 194	726	19 402	
Koszt własny - zakup usług	6 918	0	433	261	0	7 612	
Prowizje pośredników i przedstawicieli handlowych	13 684	0	201	214	0	14 099	
Koszt ekip wewnętrznych i zewnętrznych	510	0	195	0	0	705	
Koszt Nabycia Energii	0	2 437	0	0	0	2 437	
<b>MARŻA BRUTTO</b>	<b>16 282</b>	<b>1 351</b>	<b>238</b>	<b>10 738</b>	<b>4 218</b>	<b>32 828</b>	





<b>MARŻA BRUTTO</b>	<b>32 828</b>
Amortyzacja	2 644
Koszty serwisów i reklamacji	1 009
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników*	10 391
Pozostałe ogólnozakładowe**	17 302
<b>Zysk/ (Strata) Operacyjna</b> ***	<b>1 482</b>

1.01 - 31.03.2023 Przekształcone	Segment					Pozostałe	Razem
	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii			
<b>PRZYCHODY</b>	<b>76 958</b>	<b>16 355</b>	<b>6 066</b>	<b>16 491</b>	<b>8 051</b>	<b>123 921</b>	
Przychody z działalności operacyjnej	76 958	16 355	6 066	16 491	8 051	123 921	
<b>KOSZTY BEZPOŚREDNIE</b>	<b>57 162</b>	<b>15 153</b>	<b>5 841</b>	<b>12 090</b>	<b>2 621</b>	<b>92 867</b>	
Koszt własny - zakup materiałów	32 319	0	3 311	9 039	2 592	47 261	
Koszt własny - zakup usług	9 493	0	676	1 575	30	11 774	
Prowizje pośredników i przedstawicieli handlowych	14 547	0	713	1 453	0	16 713	
Koszt ekip wewnętrznych i zewnętrznych	803	0	1 140	23	0	1 966	
Koszt Nabycia Energii	0	15 153	0	0	0	15 153	
<b>MARŻA BRUTTO</b>	<b>19 797</b>	<b>1 202</b>	<b>225</b>	<b>4 401</b>	<b>5 430</b>	<b>31 054</b>	

<b>MARŻA BRUTTO</b>	<b>31 054</b>
Amortyzacja	3 623
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników*	15 603
Pozostałe ogólnozakładowe**	19 135
<b>Zysk/ (Strata) Operacyjna</b> ***	<b>-8 766</b>

\* nie uwzględnia wynagrodzeń ekip wewnętrznych oraz prowizyjnej części wynagrodzeń przedstawicieli handlowych w łącznej kwocie 1.509 tys. zł (3.924 tys. zł w analogicznym okresie roku ubiegłego). Koszty te ujęte są na poziomie marży brutto..

\*\* obejmują pozostałe koszty zużycia surowców i materiałów, usług obcych, podatków i opłat oraz pozostałych kosztów, których nie da się jednoznacznie przydzielić do żadnego z segmentów. Koszty te analizowane są łącznie na poziomie całej Grupy. Ponadto w tej kategorii występują pozycje (i) traktowane jako zdarzenia jednorazowe takie jak pozostałe koszty operacyjne w kwocie: 854 tys. PLN (1.340 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku) opisane szczegółowo w nocie 4.6, (ii) utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tyt. umów z klientami (w tym odpis na należności) w kwocie 1.034 tys. PLN (257 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku) oraz (iii) koszty stałe spółki czeskiej w kwocie 1.567 tys. PLN (3.637 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku) - znormalizowane koszty ogólnozakładowe w pierwszy, kwartale 2024 roku wyniosły: 13.846 tys. PLN (13.901 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku).

\*\*\* Zysk/(strata) operacyjna to zysk/(strata) na działalności operacyjnej bez zysku/(straty) ze zbycia farm fotowoltaicznych.

Grupa na potrzeby analizy zarządczej nie analizuje przychodów i kosztów finansowych w podziale na segmenty, jak również aktywów i zobowiązań, dlatego dane te w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym nie są prezentowane w podziale na segmenty.

Grupa uzyskuje przychody na terenie Polski i Czech. Wartość sprzedaży na rynku czeskim. W nocie 4.1. zaprezentowano przychody w podziale na obszar krajowy i zagraniczny.





## 4. Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

### 4.1. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży	1.01 - 31.03.2024					Pozostałe	Razem
	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii			
Klient indywidualny - krajowy	42 143	0	1 563	685	0	44 391	
Klient indywidualny - zagraniczny	3 997	0	183	1 193	41	5 414	
Klient biznesowy - krajowy	7 019	3 788	0	490	2 576	13 873	
Klient biznesowy - zagraniczny	1 036	0	0	10 040	258	11 334	
<b>Razem przychody ze sprzedaży</b>	<b>54 197</b>	<b>3 788</b>	<b>1 746</b>	<b>12 408</b>	<b>2 874</b>	<b>75 012</b>	

Przychody ze sprzedaży Przekształcone	1.01 - 31.03.2023					Pozostałe	Razem
	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii			
Klient indywidualny - krajowy	50 085	0	5 939	3 897	8	59 929	
Klient indywidualny - zagraniczny	10 794	0	0	12 172	0	22 966	
Klient biznesowy - krajowy	16 079	16 355	127	423	3 471	36 455	
<b>Razem przychody ze sprzedaży</b>	<b>76 958</b>	<b>16 355</b>	<b>6 067</b>	<b>16 491</b>	<b>3 480</b>	<b>119 349</b>	

Przychody z tytułu dóbr lub usług przekazanych klientowi w określonym momencie w pierwszym kwartale 2024 r. wyniosły 72.426 tys. zł. (w pierwszym kwartale 2023 r.: 119.298 tys. złotych), z kolei przychód z tytułu dóbr lub usług przekazywanych w miarę upływu czasu wyniósł 2.586 tys. złotych (pierwszym kwartale 2023 r.: 123 tys. złotych).

Grupa prowadzi działalność na terenie Polski i Czech. Przychody ze sprzedaży dotyczą przede wszystkim dostawy i montażu: instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła i magazynów energii dla klientów oraz obrotu energią elektryczną.

W okresie od 1 stycznia 2024 r. do 31 marca 2024 r., tak jak i w analogicznym okresie roku ubiegłego Grupa nie posiadała klientów, do których sprzedaż przekroczyłaby 10% przychodów.

Wśród klientów Grupy można wyróżnić dwie grupy:

- Klient indywidualny – zasadniczo dotyczy mniejszych przydomowych instalacji dla rodzin. Cechą charakterystyczną jest znacznie krótszy czas realizacji umowy niż w przypadku relacji B2B;
- Klient biznesowy – dotyczy osób prowadzących działalność gospodarczą, osoby prawne i jednostki administracji publicznej.

Obie grupy charakteryzuje inne ryzyko kredytowe.

### 4.2. Zużycie materiałów i energii

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023 Przekształcone
Koszt własny - zakup materiałów	18 682	46 230
Koszty energii elektrycznej i ogrzewania na własny użytek	233	293
Koszty floty samochodowej	508	873
Materiały marketingowe	167	104
Pozostałe	137	510
<b>Razem koszty zużycia materiałów i energii</b>	<b>19 727</b>	<b>48 010</b>





### 4.3. Usługi obce

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023 Przekształcone
Koszt własny - usługi instalatorów	8 596	10 578
Prowizje za pośrednictwo handlowe	10 792	19 610
Usługi marketingowe	1 099	3 270
Usługi finansowe, doradcze i informatyczne	2 121	2 645
Koszty współpracy	8 501	3 178
Koszty najmu i dzierżaw	1 187	1 973
Licencje, subskrypcje i abonamenty	688	1 024
Koszty nieruchomości	641	739
Koszty floty samochodowej	187	237
Usługi kurierskie i pocztowe	87	97
Pozostałe	398	406
<b>Razem koszty usług obcych</b>	<b>34 297</b>	<b>43 757</b>

### 4.4. Świadczenia na rzecz pracowników

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023
Wynagrodzenia	9 980	16 662
Obowiązkowe składki ZUS	1 891	2 714
Szkolenia	16	54
Pozostałe świadczenia	13	97
<b>Razem koszty świadczeń pracowniczych</b>	<b>11 900</b>	<b>19 527</b>

### 4.5. Pozostałe przychody

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023
Odwrocenie odpisów aktualizujących utworzonych w latach ubiegłych	1 288	4 340
Naliczone kary i odszkodowania	44	42
Różnice inwentaryzacyjne	0	68
Pozostałe przychody	738	122
<b>Razem pozostałe przychody</b>	<b>2 070</b>	<b>4 572</b>

Odwrocenie odpisów aktualizujących utworzonych w latach ubiegłych dotyczy aktywów Ecowolt 12 i Ecowolt 14 w związku ze sprzedażą tych spółek w I kwartale 2024 r.

### 4.6. Pozostałe koszty

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023
Odpis aktualizujący zapasy	216	0
Odpis aktualizujący rzeczowe aktywa trwałe	0	104
Strata ze zbycia aktywów trwałych	5	10
Koszty likwidacji szkód	9	111
Koszty spraw sądowych	22	25
Koszty z tytułu poleceń	0	95
Uznane reklamacje	25	56
Darowizny	0	24
Opłaty przyłączeniowe	155	118





Kary i odszkodowania zapłacone	0	18
Różnice inwentaryzacji	0	68
Koszty zlikwidowanych projektów	54	0
Pozostałe inne koszty operacyjne	368	711
<b>Razem pozostałe koszty</b>	<b>854</b>	<b>1 340</b>

#### 4.7. Przychody finansowe

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023
Odsetki	292	352
Różnice kursowe	1 155	602
Odwrócenie dyskonta należności	0	114
Pozostałe	172	0
<b>Razem przychody finansowe</b>	<b>1 619</b>	<b>1 068</b>

#### 4.8. Koszty finansowe

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023
Odsetki	8 905	9 160
Prowizje od kredytów	100	262
Odpis aktualizujące pożyczki udzielone	150	219
Różnice kursowe	0	22
Koszty gwarancji bankowych	16	0
Prowizje od obligacji	0	604
Pozostałe koszty finansowe	71	34
<b>Razem koszty finansowe</b>	<b>9 242</b>	<b>10 301</b>

#### 4.9. Podatek dochodowy

Podatek dochodowy	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023
Podatek bieżący:	173	2 859
Podatek odroczony	163	-1 992
<b>Razem podatek dochodowy ujęty w wyniku netto</b>	<b>336</b>	<b>867</b>

#### 4.10. Zysk/(strata) na akcję

	Zysk (strata)	Średnia ważona liczba akcji zwykłych	Zysk (strata) na akcję
1.01 - 31.03.2024	-9 664	68 773 650	-0,14
1.01 - 31.03.2023	-1 278	68 773 650	-0,02

Z uwagi na brak instrumentów o charakterze rozwadniającym, rozwodniony zysk (strata) na akcję jest równy podstawowemu zyskowi (stracie) na akcję.





## 4.11. Rzeczowe aktywa trwałe

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Inne środki trwałe w budowie	Farmy fotowoltaiczne	Farmy fotowoltaiczne w budowie	Zaliczki na opłaty przyłączeniowe	Magazyny energii w budowie	Razem
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>01.01.2024</b>										
Wartość brutto	0	3 230	5 391	59	3 255	373	90 078	200 157	12 849	42 031	357 425
Umorzenie i utrata wartości	0	-1 742	-2 392	-37	-3 075	0	0	-2 817	0	0	-10 062
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-90 078	-177 531	-6 149	0	-273 758
<b>Wartość netto</b>	<b>0</b>	<b>1 488</b>	<b>2 999</b>	<b>22</b>	<b>180</b>	<b>373</b>	<b>0</b>	<b>19 809</b>	<b>6 701</b>	<b>42 031</b>	<b>73 605</b>
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>1.01 - 31.03.2024</b>										
Reklasyfikacja											0
Zwiększenia	0	0	205	0	0	0	-383	7 736	609	750	8 918
Zmniejszenia	0	-3	-71	0	-2	0	0	-5 357	-653	0	-6 087
Amortyzacja	0	0	-169	-59	-3	-4	0	0	0	0	-235
Zmniejszenie umorzenia	0	0	19	0	2	0	0	0	0	0	21
Przeniesienia	0	0	0	0	0	0	33 453	-33 453	0	0	0
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-123 147	-154 745	-6 888	0	-284 780
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	0	1 288	0	0	1 288
Różnice kursowe	0	0	-12	0	0	0	0	0	0	0	-12
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.03.2024</b>										
<b>Wartość księgową netto</b>	<b>0</b>	<b>1 485</b>	<b>2 971</b>	<b>-36</b>	<b>177</b>	<b>369</b>	<b>0</b>	<b>12 810</b>	<b>5 918</b>	<b>42 782</b>	<b>66 477</b>
Wartość brutto	0	3 227	5 513	59	3 252	373	0	14 339	5 918	42 782	75 464
Umorzenie i utrata wartości	0	-1 742	-2 542	-96	-3 075	-4	0	-1 529	0	0	-8 987
<b>Wartość księgową netto</b>	<b>0</b>	<b>1 485</b>	<b>2 971</b>	<b>-36</b>	<b>177</b>	<b>369</b>	<b>0</b>	<b>12 810</b>	<b>5 918</b>	<b>42 782</b>	<b>66 477</b>

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Inne środki trwałe w budowie	Farmy fotowoltaiczne	Farmy fotowoltaiczne w budowie	Zaliczki na opłaty przyłączeniowe	Magazyny energii w budowie	Razem
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>01.01.2023</b>										
Wartość brutto	29	3 230	5 127	59	3 236	428	65 153	275 674	18 177	27 587	398 701
Umorzenie i utrata wartości	0	-1 142	-1 577	-31	-2 455	0	-3 052	-4 191	0	0	-12 448
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-62 101	-165 472	0	0	-227 573
<b>Wartość netto</b>	<b>29</b>	<b>2 088</b>	<b>3 550</b>	<b>28</b>	<b>781</b>	<b>428</b>	<b>0</b>	<b>106 011</b>	<b>18 177</b>	<b>27 587</b>	<b>158 679</b>
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>1.01 - 31.12.2023</b>										
Reklasyfikacja											0
Zwiększenia	0	0	516	0	19	0	2 354	68 980	448	14 478	86 795
Zmniejszenia	-29	0	-241	0	0	-55	-112 002	-9 925	-5 775	-34	-128 060
Amortyzacja	0	-600	-840	-6	-620	0	-619	0	0	0	-2 685
Zmniejszenie umorzenia	0	0	25	0	0	0	3 671	0	0	0	3 697
Przeniesienia	0	0	0	0	0	0	134 572	-134 572	0	0	0
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-90 078	-177 531	-6 149	0	-273 758
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	0	1 374	0	0	1 374
Różnice kursowe	0	0	-11	0	0	0	0	0	0	0	-11
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.12.2023</b>										
<b>Wartość księgową netto</b>	<b>0</b>	<b>1 488</b>	<b>2 999</b>	<b>22</b>	<b>180</b>	<b>373</b>	<b>0</b>	<b>19 809</b>	<b>6 701</b>	<b>42 031</b>	<b>73 605</b>
Wartość brutto	0	3 230	5 391	59	3 255	373	0	22 626	6 701	42 031	83 667
Umorzenie i utrata wartości	0	-1 742	-2 392	-37	-3 075	0	0	-2 817	0	0	-10 062
<b>Wartość księgową netto</b>	<b>0</b>	<b>1 488</b>	<b>2 999</b>	<b>22</b>	<b>180</b>	<b>373</b>	<b>0</b>	<b>19 809</b>	<b>6 701</b>	<b>42 031</b>	<b>73 605</b>





<b>Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe</b>		
	<b>1.01 - 31.03.2024</b>	<b>1.01 - 31.12.2023</b>
<b>Odpisy aktualizujące na początek okresu</b>	<b>2 816</b>	<b>4 191</b>
<b>Zmiana stanu odpisów</b>		
- utworzenie dodatkowych odpisów	0	1 316
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	-1 288	-2 690
- aktualizacja wartości godziwej przejętych aktywów	0	0
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	0
<b>Odpisy aktualizujące na koniec okresu</b>	<b>1 529</b>	<b>2 816</b>

W okresie do 31 marca 2024 r., Grupa rozwiązała odpisy aktualizujące z tytułu wyceny do wartości godziwej aktywów w sprzedanych spółkach – Ecowolt 12 i Ecowolt 14.





## 4.12. Aktywa z tytułu prawa do użytkowania

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Razem
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>01.01.2024</b>					
Wartość brutto	19 645	22 747	1 049	6 429	160	50 029
Umorzenie i utrata wartości	-1 790	-9 959	-787	-4 252	-105	-16 893
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-16 746	0	0	0	0	-16 746
<b>Wartość netto</b>	<b>1 109</b>	<b>12 788</b>	<b>262</b>	<b>2 177</b>	<b>55</b>	<b>16 390</b>
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>1.01 - 31.03.2024</b>					
Zwiększenia	3 895	1 060	0	0	0	4 955
Zmniejszenia	0	0	0	-902	-5	-907
Amortyzacja	-11	-1 267	-53	-457	-13	-1 803
Zmniejszenie umorzenia	0	0	0	877	0	877
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-19 941	0	0	0	0	-19 941
Różnice kursowe	0	-149	0	0	0	-149
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.03.2024</b>					
<b>Wartość księgową netto</b>	<b>1 797</b>	<b>12 433</b>	<b>208</b>	<b>1 694</b>	<b>37</b>	<b>16 168</b>
Wartość brutto	3 599	23 658	1 049	5 527	155	33 988
Umorzenie i utrata wartości	-1 802	-11 226	-840	-3 833	-118	-17 819
<b>Wartość księgową netto</b>	<b>1 797</b>	<b>12 433</b>	<b>208</b>	<b>1 694</b>	<b>37</b>	<b>16 168</b>

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Razem
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>01.01.2023</b>					
Wartość brutto	20 165	21 028	3 254	11 828	624	56 899
Umorzenie i utrata wartości	-1 600	-9 626	-2 420	-7 332	-387	-21 365
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-18 565	0	0	0	0	-18 565
<b>Wartość netto</b>	<b>0</b>	<b>11 402</b>	<b>834</b>	<b>4 496</b>	<b>237</b>	<b>16 969</b>
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>1.01 - 31.12.2023</b>					
Reklasyfikacja	0	0	0	0	0	0
Zwiększenia	9 595	6 984	0	821	5	17 405
Zmniejszenia	-10 116	-5 185	-2 205	-6 220	-469	-24 195
Amortyzacja	-190	-5 346	-572	-3 170	-187	-9 465
Zmniejszenie umorzenia	0	5 013	2 205	6 250	469	13 937
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-16 746	0	0	0	0	-16 746
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0
Różnice kursowe	0	-80	0	0	0	-80
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.12.2023</b>					
<b>Wartość księgową netto</b>	<b>1 109</b>	<b>12 788</b>	<b>262</b>	<b>2 177</b>	<b>55</b>	<b>16 389</b>
Wartość brutto	2 899	22 747	1 049	6 429	160	33 284
Umorzenie i utrata wartości	-1 790	-9 959	-787	-4 252	-105	-16 893
<b>Wartość księgową netto</b>	<b>1 109</b>	<b>12 788</b>	<b>262</b>	<b>2 177</b>	<b>55</b>	<b>16 389</b>





#### 4.13. Wartości niematerialne

	Wartość firmy	Wartości niematerialne pozostałe	Wartości niematerialne w trakcie realizacji	Razem
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>01.01.2024</b>			
Wartość brutto	6 100	8 366	10 982	25 447
Umorzenie	0	-2 552	0	-2 552
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 100</b>	<b>5 814</b>	<b>10 982</b>	<b>22 895</b>
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>1.01 - 31.03.2024</b>			
Zwiększenia	10	125	1 532	1 666
Zmniejszenia	0	0	0	0
Amortyzacja	0	-549	0	-549
Przeniesienia	0	0	0	0
Różnice kursowe	0	-5	0	-5
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 110</b>	<b>5 385</b>	<b>12 513</b>	<b>24 008</b>
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.03.2024</b>			
Wartość brutto	6 110	8 485	12 513	27 109
Umorzenie	0	-3 101	0	-3 101
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 110</b>	<b>5 385</b>	<b>12 513</b>	<b>24 008</b>

Na wartości niematerialne w trakcie realizacji składa się głównie m.in. Ekosystem - to pełne środowisko aplikacji, których generalnym celem jest optymalizacja wykorzystania energii elektrycznej i dostarczenie usług na najwyższym poziomie. Do Ekosystemu należą zarówno PowerHouse 2.0, SCADA (PowerFarm), PowerCharge, aplikacje w wersjach 2.0 dla Doradców Energetycznych i Instalatorów, algorytmy optymalizacyjne (HEMS 2.0), jak również wszystkie urządzenia od Columbus (GATEWAY, DATA LOGGER).

Na dzień 31 marca 2024 r. Zarząd nie zidentyfikował konieczności rozpoznania odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości.

	Wartość firmy	Wartości niematerialne pozostałe	Wartości niematerialne w trakcie realizacji	Razem
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>01.01.2023</b>			
Wartość brutto	6 200	3 894	8 578	18 672
Umorzenie	0	-947	0	-947
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 200</b>	<b>2 946</b>	<b>8 578</b>	<b>17 724</b>
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>1.01 - 31.12.2023</b>			
Zwiększenia	0	78	6 823	6 901
Zmniejszenia	-100	-21	0	-121
Amortyzacja	0	-1 605	0	-1 605
Przeniesienia	0	4 419	-4 419	
Różnice kursowe	0	-4	0	-4
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 100</b>	<b>5 814</b>	<b>10 982</b>	<b>22 896</b>
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.12.2023</b>			
Wartość brutto	6 100	8 366	10 982	25 447
Umorzenie	0	-2 552	0	-2 552
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 100</b>	<b>5 814</b>	<b>10 982</b>	<b>22 895</b>



#### 4.14. Jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone

W dniu 19 stycznia 2024 r. spółka zależna Columbus Energy a.s. nabyła pozostałe 15% udziałów w Columbus Solutions s.r.o., posiadając po transakcji 100% udziałów w tej spółce.

W dniu 1 lutego 2024 r. spółka zależna Columbus Elite S.A. nabyła pozostałe 45% akcji spółki Votum Energy S.A., posiadając po transakcji 100% udziałów w tej spółce.

W dniu 29 marca 2024 r. Spółka JV-6 HoldCo2 Sp. z o.o. zbyła 100% udziałów w spółkach Ecowolt 12 Sp. z o.o. oraz Ecowolt 14 Sp. z o.o. na rzecz Claritas Energy Poland BV.

Poniższa tabela przedstawia listę jednostek zależnych, współzależnych i stowarzyszonych. Wszystkie spółki z wyjątkiem Columbus Energy a.s., Columbus Energy Ukraine LLC, Columbus Energy Slovensko s.r.o., Columbus Energy Predaj SK s.r.o. Taurean s.r.o. mają siedzibę na terenie Polski. Udział w kapitale jest dla wszystkich jednostek równy udziałowi w głosach.

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
<b>Jednostki zależne bezpośrednio</b>			
CE Super JV ASI sp. z o.o.	Kraków	100%	Inwestowanie w spółki realizujące projekty OZE
Columbus Dystrybucja sp. z o.o.	Kraków	100%	Dystrybucja energii elektrycznej
Columbus Elite S.A.	Kraków	70%	Wspieranie sieci sprzedażowej Grupy Columbus
Columbus Energy a.s. <sup>o</sup>	Brno	100%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Republiki Czeskiej
Columbus Energy Ukraine LLC	Wita-Posztowa	60%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Ukrainy
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	Liptowski Mikulasz	100%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Słowacji
Columbus Energy Finanse sp. z o.o.	Kraków	100%	Udzielanie finansowania klientom Grupy Columbus
Columbus Obrót sp. z o.o.	Kraków	100%	Obrót energią elektryczną
Columbus Obrót 2 sp. z o.o.	Kraków	100%	Obrót energią elektryczną
Columbus Profit sp. z o.o.	Kraków	100%	Świadczenie usług rachunkowo-księgowych
GoBiznes sp. z o.o.	Kraków	100%	Kompleksowa usługa w zakresie rozwiązań OZE dla klienta biznesowego
New Energy Investments sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwój projektów farm fotowoltaicznych, posiadając w portfelu około 400 projektów o łącznej mocy blisko 400 MW
Columbus JV-3 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-4 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Columbus JV-6 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-8 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-11 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Ecowolt 10 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Fotowoltaika HIG Niedźwiady sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 28 MW
Fotowoltaika HIG XVII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 63 MW





Fotowoltaika HIG XVIII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 133 MW/532 MWh
Fotowoltaika HIG XIX sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 200 MW
Fotowoltaika HIG XX sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 62,7 MW/250,8 MWh
Fotowoltaika HIG XXI sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 202,4 MW/810,2 MWh
Fotowoltaika HIG XXIII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 63 MW
Fotowoltaika HIG-U Diament PV1 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 39 MW
Greenprojekt 11 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Kopalniaenergii.pl 3 sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwijanie projektu farmy fotowoltaicznej
PV STĘKINY sp. z o.o.	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
Sędziszów PV sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
TAUREAN s.r.o.	Brno	100%	Spółka holdingowa nabywająca udziały w spółkach zagranicznych

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
<b>Jednostki zależne pośrednio</b>			
Columbus Energy Predaj SK s.r.o. <sup>1</sup>	Bratislava - Ružinov	51%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Słowacji
Columbus JV-5 sp. z o.o. <sup>5</sup>	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. <sup>7</sup>	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-7 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-9 sp. z o.o. <sup>10</sup>	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10 MW
Columbus JV-10 sp. z o.o. <sup>10</sup>	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10,8 MW
Columbus JV1 sp. z o.o. <sup>7</sup>	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV2 sp. z o.o. <sup>8</sup>	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-1 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Columbus SPV-3 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-4 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 1 MW
EcoSolar Babice sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Ecowolt 4 sp. z o.o. <sup>8</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 7 sp. z o.o. <sup>5</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 15 sp. z o.o. <sup>10</sup>	Kraków	100%	Rozwój i budowa farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 62 MW
Elektrownia PVPL 113 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Eksploracja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 166 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Eksploracja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW



Elektrownia PVPL 172 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 173 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 174 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 187 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 188 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 221 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 321 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 388 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 421 sp. z o.o. <sup>4</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Energia Szyleny sp. z o.o. <sup>11</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10 MW
Fotowoltaika HIG XII sp. z o.o. <sup>11</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW
Fotowoltaika HIG-U PV2 sp. z o.o. <sup>10</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 12 MW
Green Park XXI sp. z o.o. <sup>12</sup>	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60,3 MW
Greenprojekt 4 sp. z o.o. <sup>8</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 6 sp. z o.o. <sup>5</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW
Greenprojekt 10 sp. z o.o. <sup>10</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 14 sp. z o.o. <sup>10</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Greenprojekt 18 sp. z o.o. <sup>5</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 223 sp. z o.o. <sup>6</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 245 sp. z o.o. <sup>6</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 277 sp. z o.o. <sup>6</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 341 sp. z o.o. <sup>6</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 358 sp. z o.o. <sup>6</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,6 MW
PMSUN sp. z o.o. <sup>11</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8,4 MW
PV-ESSE sp. z o.o. <sup>11</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW
PV-ZIGNUM sp. z o.o. <sup>11</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10,2 MW
PV BRONAKI sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV BRZEGLI sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV DĄBROWA sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV DOMANICE sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV GLINKI sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV GOLSKA sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV JANASZÓWEK sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KAMIONKA sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych





PV KANIGOWO sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KOWIESY sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŚNIE sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŹNIK sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIEROSZYNO sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIŁOSŁAWICE sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PARKOWO sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PODZBORÓW sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV POLICHNO sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV RADOMIN sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ROGIENICE sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV WALISZEW sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ZBOROWICE sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY01 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY02 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY03 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY04 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY05 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY06 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY07 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY08 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY09 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY10 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV Rozmierka sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Stypułów II sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Uśnik sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Kowalewice Nowe sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Stara Ruś sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Pasieki sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Białostrzegi sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Roźniątów I sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Roźniątów II sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Ardapy sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Brusy sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE



SIM112 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM113 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM114 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM115 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM116 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM117 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM118 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM119 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM120 sp. z o.o. <sup>3</sup>	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SPower Giżycko sp. z o.o. <sup>8</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower HNB sp. z o.o. <sup>8</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1,4 MW
SPower JSK3 sp. z o.o. <sup>8</sup>	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower KKM sp. z o.o. <sup>8</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,7 MW
SPower Mońki sp. z o.o. <sup>8</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3 MW
SPower Rusowo sp. z o.o. <sup>8</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3 MW
SPower WDW sp. z o.o. <sup>8</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2,5 MW
SPower Zambrów I sp. z o.o. <sup>8</sup>	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 0,6 MW
Stawki 1 sp. z o.o. <sup>9</sup>	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 0,5 MW
Stawki 2 sp. z o.o. <sup>9</sup>	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW
Sun Energy Invest sp. z o.o. <sup>*****</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 4 MW
Sun Venture Aero sp. z o.o. <sup>11</sup>	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12,5 MW
Votum Energy S.A. <sup>2</sup>	Wrocław	70%	Sprzedaż produktów z oferty Grupy Columbus przy współpracy z Columbus Elite
Columbus Solutions s.r.o. <sup>14</sup>	Brno	100%	Sprzedaż oferty z Grupy Columbus w Czechach

<sup>0</sup> jednostka zależna bezpośrednio i pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od TAUREAN s.r.o. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio 100% udziału w kapitale zakładowym TAUREAN s.r.o., która posiada 36% udziału w kapitale zakładowym Columbus Energy a.s.)

<sup>1</sup> jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Energy Slovensko s.r.o. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio i pośrednio 100% udziału w kapitale zakładowym Columbus Energy Slovensko s.r.o., która posiada 51% udziału w kapitale zakładowym Columbus Energy Predaj SK s.r.o.)

<sup>2</sup> jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Elite S.A. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio 70% udziału w kapitale zakładowym Columbus Elite S.A., która posiada 55% udziału w kapitale zakładowym Votum Energy S.A.)

<sup>3</sup> jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od CE Super JV ASI sp. z o.o.

<sup>4</sup> jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od New Energy Investments sp. z o.o.

<sup>5</sup> jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-7 sp. z o.o.

<sup>6</sup> jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-7 sp. z o.o., zależne bezpośrednio od Columbus JV-5 sp. z o.o.

<sup>7</sup> jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o.

<sup>8</sup> jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o., zależne bezpośrednio od Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o.

<sup>9</sup> jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-3 sp. z o.o.

<sup>10</sup> jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-11 sp. z o.o.

<sup>11</sup> jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-8 sp. z o.o.

<sup>12</sup> jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Sędziszów PV sp. z o.o.

<sup>13</sup> jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o.

<sup>14</sup> jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Energy a.s.





	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
<b>Jednostki współzależne bezpośrednio</b>			
Columbus&Farmy sp. z o.o.	Katowice	50%	Realizacja projektów instalacji fotowoltaicznych do momentu uzyskania warunków przyłączenia
Smile Energy S.A.	Kraków	50%	Rozwój umów PPA i PLA

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
<b>Jednostki współzależne pośrednio</b>			
Farma F2 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F3 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F4 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F5 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F6 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F7 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F8 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F9 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F10 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F11 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F12 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F13 sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Miejsce Piastowe sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 2 MW
Nagoszyn sp. z o.o. <sup>15</sup>	Katowice	50%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
<b>Jednostki stowarzyszone</b>			
Saule Technologies S.A.	Warszawa	20,85%	Rozwijanie technologii drukowanych perowskitowych ogniw słonecznych nowej generacji

Na dzień 31 marca 2024 r. wartość jednostek współzależnych ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, tj. spółek związanych z Grupą Columbus&Farmy wynosi 0 zł. Związane to jest z wyceną metodą praw własności i faktem, że cena nabycia nie stanowiła znacznej kwoty, a Spółki te od momentu nabycia wygenerowały straty. Umowy tych spółek nie przewidują, aby Grupa poza posiadanymi 50% miała dodatkowe prawa albo obowiązki, stąd spółki te traktuje jako jednostki stowarzyszone i wycenia metodą praw własności.



#### 4.15. Nabycia jednostek zależnych

W okresie 3 miesięcy zakończonych 31 marca 2024 r. Grupa Kapitałowa nie nabywała udziałów w spółkach celowych, których działalność związana jest z budową farm fotowoltaicznych i magazynów energii.

W poprzednich okresach, nabycia spółek zostały rozliczone jako nabycie aktywów, a cena alokowana w pozycji rzeczowe aktywa trwałe (środki trwałe w budowie). W okresie do 31 marca 2024 r. Grupa dokonała dopłat do nabytych wcześniej udziałów na kwotę 37 tys. zł, która ujęta została w pozycji środki trwałe w budowie.

#### 4.16. Inwestycje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych

Wartość udziałów	31.03.2024
Saule Technologies S.A.	28 450
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	289
Columbus Energy Ukraine LLC	69
Taurean SRO	3
<b>Razem</b>	<b>28 811</b>

Grupa nie objęła konsolidacją Spółki Columbus Energy Slovensko s.r.o, Columbus Energy Predaj SK s.r.o. Taurean SRO oraz Columbus Energy Ukraine LLC z uwagi na nieistotny charakter ich danych finansowych na dzień 31 marca 2024 r.

	Saule Technologies S.A.
<b>Stan na 1 stycznia 2024</b>	<b>30 641</b>
Udział w zysku (stracie) jednostki stowarzyszonej	-2 191
<b>Stan na 31 marca 2024</b>	<b>28 450</b>

Poniżej zaprezentowano podstawowe dane finansowe Grupy Saule S.A. po przekształceniu do zasad grupowych:

Dane finansowe GK Saule Technologies S.A.	31.03.2024	31.12.2023
Aktywa trwałe	835 605	842 251
Aktywa obrotowe	20 218	22 769
Zobowiązania długoterminowe	70 645	72 598
Zobowiązania krótkoterminowe	68 522	64 769
<b>Kapitał własny</b>	<b>716 656</b>	<b>727 653</b>
Przychody ze sprzedaży	364	1 273
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	-12 750	-41 751
Całkowite dochody ogółem	0	-41 751

Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów GK Saule Technologies S.A.	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023
Przychody ze sprzedaży	364	2 099
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	-12 750	-19 714
Całkowite dochody ogółem	-12 750	-19 714





## 4.17. Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych

Sprzedaż spółek farmowych	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023
Otrzymana zapłata	3 709	19 772
Należność z tytułu sprzedaży po dyskoncie i korekcie ceny	0	2 240
Koszty związane z transakcją	-19	-2 115
Wartość aktywów netto sprzedanych spółek	-4 942	0
Korekty ceny sprzedaży	208	-153
<b>Wynik ze sprzedaży</b>	<b>-1 044</b>	<b>19 744</b>

Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych dotyczy głównie sprzedaży Ecowolt 12 i 14, która dokonana została na podstawie umowy sprzedaży udziałów z dnia 19.01.2024 roku pomiędzy sprzedającym tj. Columbus JV-6 Holdco a nabywcą tj. Claritas Poland Energy B.V za kwotę 843 739,71 EUR płatną w dwóch transzach. Pierwsza, w kwocie 643 739,71 EUR została opłacona (z czego do dnia 31.03.2024 r. zapłacono 617 tys. EUR), natomiast druga transza tj. 200 000 EUR będzie uiszczona najpóźniej do dnia 07.02.2025 roku. Ponadto w ramach transakcji została zapłacona przez nabywającego kwota subrogacji tj. 173 320,16 EUR z tytułu pożyczek.

## 4.18. Udzielone pożyczki

Udzielone pożyczki	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>16 056</b>	<b>14 429</b>
<b>Zwiększenia</b>	<b>465</b>	<b>3 684</b>
- udzielone	178	2 146
- naliczone odsetki	287	1 539
<b>Zmniejszenia</b>	<b>-3 448</b>	<b>-2 057</b>
- spłata	-2 790	-3 541
- spłacone odsetki	-482	-115
- wycena bilansowa	-1	-8
- inne (objęcie kontroli nad pożyczkobiorcą, kompensaty/zwolnienie z długu)	-24	38
- odpisy aktualizujące - (utworzenie) / rozwiązanie	-150	1 569
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>13 073</b>	<b>16 056</b>

### Odpisy aktualizujące pożyczki:

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023
<b>Odpisy aktualizujące na początek okresu</b>	<b>1 347</b>	<b>2 915</b>
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	150	1 325
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-2 893
<b>Odpisy aktualizujące na koniec okresu</b>	<b>1 497</b>	<b>1 347</b>



Pożyczkobiorca	Saldo na dzień 31.03.2024	Saldo na dzień 31.12.2023	Oprocentowanie	Termin spłaty	Zabezpieczenia
Columbus&Farmy	2 138	3 764	WIBOR 3M + 5,94 p.p.	30.09.2023	brak
<b>Pożyczki udzielone spółkom współzależnym - Farmy</b>	<b>2 138</b>	<b>3 764</b>			
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 1	104	105	3,50%	30 dni od dnia przyjęcia oferty dewelopera	oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 2	0	0	4,00%	19.11.2022	oświadczenie pożyczkobiorcy o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 3	110	109	4,00%	26.08.2022	brak
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 4	40	40	5,00%	19.09.2021	1) Zastaw rejestrowy na projekcie 2) Umowa przelewu wierzytelności 3) Oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 5	340	336	5,00%	06.08.2023	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 6	71	70	5,00%	09.09.2023	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) umowa przelewu wierzytelności
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 7	0	0	1,00%	22.06.2022	1) umowa przelewu wierzytelności 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 8	0	0	1,00%	18.10.2023	1) umowa przelewu wierzytelności 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 9	-3	-3	3,50%	22.06.2022	1) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c. pożyczkobiorcy, 2) umowa przelewu wierzytelności
<b>Pożyczki udzielone spółkom pozostałym</b>	<b>663</b>	<b>658</b>			
Pożyczkobiorca 1	7 519	7 519	WIBOR 3M + 2,5%	31.12.2022	brak
Pożyczkobiorca 2	1 259	1 235	WIBOR 3M + 4,0 p.p.	31.03.2022	hipoteka umowna
Pożyczkobiorca 3	0	1 571	WIBOR 3M + 5,18 p.p.	14.12.2024	brak
Pożyczkobiorca 4	796	791	3,24%	25.02.2025	1) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie 777 k.p.c. 2) zastaw rejestrowy na akcjach serii B spółki, ZABEZPIECZENIE DOTYCZY 1.000.000 sztuk objętych akcji serii B.
Pożyczkobiorca 5	12	0	WIBOR 3M + 4,0 p.p.	31.12.2025	brak
Pożyczkobiorca 6	467	454	WIBOR 3M+6,57 %	16.05.2024	brak





Pożyczkobiorca 7	178	0	11,71%	31.12.2024	1) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c. pożyczkobiorcy, 2) przedstawienie weksla in blanco 3) udzielenie przez Pożyczkobiorcę pełnomocnictwa na rzecz Pożyczkodawcy do rachunku bankowego Pożyczkobiorcy.
Pozostali	41	65	WIBOR 6M + 4,0 p.p. WIBOR 3M + 4,0 p.p.	31.12.2022	brak
<b>Razem pozostałe</b>	<b>10 272</b>	<b>11 634</b>			
<b>RAZEM</b>	<b>13 073</b>	<b>16 056</b>			

#### 4.19. Zapasy

	31.03.2024	31.12.2023
Materiały	31 319	38 454
<i>w tym materiały u klienta</i>	<i>4 221</i>	<i>4 032</i>
Towary w drodze	12 297	3 230
Produkcja w toku	0	303
Projekty	6 628	6 389
<b>Razem</b>	<b>50 244</b>	<b>48 376</b>

#### Odpisy aktualizujące zapasy

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023
<b>Odpisy aktualizujące na początek okresu</b>	<b>4 800</b>	<b>10 804</b>
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	216	1 535
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-5 809
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	-1 730
<b>Odpisy aktualizujące na koniec okresu</b>	<b>5 016</b>	<b>4 800</b>

Spółka w ubiegłym roku dokonała uszczegółowienia sposobu określania tego odpisu.

Spółka nabyła nowe kompetencje w tym zakresie poprzez pozyskanie do zespołu specjalistów z tej dziedziny. W związku z tym Spółka przeanalizowała dane historyczne oraz trendy rynkowe i ustaliła sposób aktualizacji odpowiedni do branży opierając się nie jak dotychczas tylko na okresie zalegania zapasów, ale również na technologicznym wieku urządzeń i ich zbywalności na rynku.

Spółka ustaliła odrębne zasady dla największych grup towarowych i tak:

- Panele (moc panela - wyodrębniono dwie grupy paneli o mocy do 325 Wp i powyżej 325 Wp, wiek zapasu, przydatność użytkowa),
- Inwertery (wymagalność i ważność certyfikatu, rodzaj zastosowanej technologii 4G i powyżej 4G, przydatność użytkowa na rynku, wiek zapasu).



## 4.20. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

	31.03.2024	31.12.2023
Należności handlowe brutto	24 720	30 678
Odpis aktualizujący	-10 905	-10 330
Należności handlowe netto	13 814	20 347
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	6 481	6 907
Przedpłaty	16 893	5 500
Należności z tytułu podatku VAT	11 184	13 175
Kaucje, wadia	6 392	6 291
Zaliczki na dostawy i usługi	10 796	9 936
Należności z tyt. Sprzedaży udziałów i rozliczenia nabycia	14 418	13 040
Rozrachunki z pracownikami	1 769	421
Pozostałe należności	1 149	1 438
<b>Należności handlowe oraz pozostałe należności razem</b>	<b>82 896</b>	<b>77 055</b>
krótkoterminowe	64 543	59 567
długoterminowe	18 353	17 488

31.03.2024	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiące	od 3 do 6 miesiące	od 6 do 12 miesiące	powyżej 12 miesiące	
<b>Należności handlowe brutto</b>	<b>7 811</b>	<b>3 560</b>	<b>1 421</b>	<b>1 463</b>	<b>10 464</b>	<b>24 720</b>
<b>Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)</b>	<b>7 604</b>	<b>3 483</b>	<b>1 398</b>	<b>1 413</b>	<b>7 157</b>	<b>21 056</b>
Odpis aktualizujący	-19	-136	-177	-395	-6 845	-7 572
Procent oczekiwanych strat	0%	3%	11%	31%	98%	36%
<b>Pozostałe analizowane indywidualnie</b>	<b>207</b>	<b>77</b>	<b>23</b>	<b>50</b>	<b>3 307</b>	<b>3 664</b>
Odpis aktualizujący	-1	-3	-4	-19	-3 307	-3 334
Procent oczekiwanych strat	1%	4%	19%	30%	100%	91%
<b>Należności handlowe netto razem</b>	<b>7 791</b>	<b>3 422</b>	<b>1 240</b>	<b>1 050</b>	<b>312</b>	<b>13 814</b>

31.12.2023	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiące	od 3 do 6 miesiące	od 6 do 12 miesiące	powyżej 12 miesiące	
<b>Należności handlowe brutto</b>	<b>12 470</b>	<b>5 645</b>	<b>1 026</b>	<b>1 854</b>	<b>9 685</b>	<b>30 678</b>
<b>Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)</b>	<b>12 134</b>	<b>5 622</b>	<b>1 002</b>	<b>1 593</b>	<b>6 573</b>	<b>26 924</b>
Odpis aktualizujący	-17	-121	-130	-460	-6 392	-7 120
Procent oczekiwanych strat	0%	3%	11%	31%	98%	26%
<b>Pozostałe analizowane indywidualnie</b>	<b>336</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>260</b>	<b>3 112</b>	<b>3 753</b>
Odpis aktualizujący	-2	-1	-4	-92	-3 112	-3 210
Procent oczekiwanych strat	1%	4%	19%	30%	100%	86%
<b>Należności handlowe netto razem</b>	<b>12 452</b>	<b>5 524</b>	<b>892</b>	<b>1 302</b>	<b>180</b>	<b>20 347</b>





31.03.2024	Nieprzeterminowane			Przeterminowane				Razem
	0 zaległych rat	do 1 zaległej raty	od 2 do 3 rat	od 4 do 6 rat	od 7 do 9 rat	od 10 do 12 rat	pow. 12 rat	
Należności z odroczonym terminem płatności	1 963	1 295	1 423	715	922	404	2 804	9 526
Odpis aktualizujący	7	5	11	107	189	202	2524	3 045
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	1%	15%	20%	50%	90%	
	<b>1 956</b>	<b>1 290</b>	<b>1 412</b>	<b>608</b>	<b>733</b>	<b>202</b>	<b>280</b>	<b>6 481</b>

31.12.2023	Nieprzeterminowane			Przeterminowane				Razem
	0 zaległych rat	do 1 zaległej raty	od 2 do 3 rat	od 4 do 6 rat	od 7 do 9 rat	od 10 do 12 rat	pow. 12 rat	
Należności z odroczonym terminem płatności	1 896	1 386	1 453	881	1 125	590	2 140	9 471
Odpis aktualizujący	7	5	11	132	281	276	1 852	2 564
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	1%	15%	25%	47%	87%	
	<b>1 889</b>	<b>1 381</b>	<b>1 442</b>	<b>749</b>	<b>844</b>	<b>314</b>	<b>288</b>	<b>6 907</b>

## 4.21. Środki pieniężne

	31.03.2024	31.12.2023
Środki pieniężne w banku i w kasie	3 026	2 824
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	533	1 467
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	900
<b>Razem</b>	<b>3 026</b>	<b>3 724</b>

### PLN

Środki pieniężne w banku i w kasie	2 799	2 556
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	533	1 467
Krótkoterminowe depozyty bankowe		900
<b>Razem PLN</b>	<b>2 799</b>	<b>3 457</b>

### CZK

Środki pieniężne w banku i w kasie	172	77
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
<b>Razem CZK</b>	<b>172</b>	<b>77</b>

### EUR

Środki pieniężne w banku i w kasie	27	175
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
<b>Razem EUR</b>	<b>27</b>	<b>175</b>

### GBP

Środki pieniężne w banku i w kasie	3	3
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
<b>Razem GBP</b>	<b>3</b>	<b>3</b>

### USD

Środki pieniężne w banku i w kasie	25	12
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
<b>Razem USD</b>	<b>25</b>	<b>12</b>



## 4.22. Kapitał własny

### Wyemitowany kapitał akcyjny

Kapitał akcyjny na dzień 31 marca 2024 r. i na dzień publikacji raportu wynosi 129 982 198,50 zł i dzieli się obecnie na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda.

Ogólna liczba głosów wynikająca z wszystkich wyemitowanych przez Jednostkę Dominującą akcji odpowiada liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu Columbus Energy S.A.

W I kwartale 2024 r. Jednostka Dominująca nie emitowała akcji. Ostatnia emisja akcji miała miejsce w 2021 r.

Wszystkie akcje wykazane w kapitale podstawowym były wyemitowane i zarejestrowane na dzień kończący okres sprawozdawczy. Ogólna liczba głosów wynikająca z wszystkich wyemitowanych przez Columbus Energy S.A. akcji odpowiada liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu Columbus Energy S.A.

### Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W latach ubiegłych Columbus nie wypłacała dywidendy. Również w okresie od 1 stycznia do 31 marca 2024 r. Columbus nie wypłacała dywidendy ani zaliczek na poczet dywidendy.

### Udziały niekontrolujące

Poniższa tabela przedstawia szczegóły na temat istotnych jednostek zależnych w Grupie, które mają udziały niekontrolujące:

Nazwa Spółki	Siedziba	Procentowa wielkość udziałów posiadanych przez Grupę		Procentowy udział w głosach	
		31.03.2024	31.12.2023	31.03.2024	31.12.2023
Columbus Elite S.A.	Kraków	70%	70%	70%	70%
Votum Energy S.A.	Wrocław	39%	39%	39%	39%
Columbus Energy a.s.	Brno	100%	52%	100%	52%

Wartość udziałów niekontrolujących:

	31.03.2024	31.12.2023
Columbus Elite S.A.	1 031	978
Votum Energy S.A.	-209	-219
Columbus Energy a.s.	0	0
<b>Udziały niekontrolujące</b>	<b>822</b>	<b>759</b>

Wybrane dane finansowe jednostek zależnych, które mają udziały niekontrolujące

Skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej	Votum Energy S.A.		Columbus Energy a.s.		Columbus Elite S.A.	
	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2024	31.12.2023
Aktywa trwałe	331	331	n/d	n/d	10 532	10 499
Aktywa obrotowe	497	1 100	n/d	n/d	8 335	6 334
Zobowiązania długoterminowe	0	0	n/d	n/d	1	1
Zobowiązania krótkoterminowe	2 436	2 697	n/d	n/d	15 425	13 574
<b>Kapitał własny przypadający:</b>	<b>-1 608</b>	<b>-1 266</b>	<b>n/d</b>	<b>n/d</b>	<b>3 440</b>	<b>3 258</b>
Akcjonariuszom jednostki dominującej	-1 399	-1 048	n/d	n/d	2 409	2 281
<b>Udziałom niekontrolującym</b>	<b>-209</b>	<b>-219</b>	<b>n/d</b>	<b>n/d</b>	<b>1 031</b>	<b>978</b>

Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów	Votum Energy S.A.		Columbus Energy a.s.		Columbus Elite S.A.	
	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023
Przychody ze sprzedaży	604	7 028	n/d	n/d	13 181	56 721
Zysk(strata)z działalności kontynuowanej	-342	-111	n/d	n/d	177	899
Całkowite dochody ogółem	-342	-111	n/d	n/d	177	899





## 4.23. Kredyty i pożyczki

	31.03.2024	31.12.2023
<b>Długoterminowe:</b>	<b>4 173</b>	<b>0</b>
Kredyty bankowe	0	0
Pożyczki	4 173	0
<b>Krótkoterminowe:</b>	<b>535 513</b>	<b>533 232</b>
Kredyty bankowe	8 226	11 278
Pożyczki	527 286	521 954
<b>Razem</b>	<b>539 686</b>	<b>533 232</b>
	<b>1.01 - 31.03.2024</b>	<b>1.01 - 31.12.2023</b>
Kredyty i pożyczki w bilansie	533 232	502 807
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	590	77
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>533 822</b>	<b>502 884</b>
Zmiana stanu kredytów i pożyczek:		
- zaciągnięcie	4 150	57 035
- spłata	-5 266	-71 264
- umorzenie PFR	0	0
- przejęcie długu	0	0
- naliczone odsetki	11 312	54 023
- spłacone odsetki	-159	-1 698
- wycena walutowa	-1 037	-7 168
- pozostałe	-2 540	10
- kredyty i pożyczki grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczonej do sprzedaży	-596	-590
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>539 686</b>	<b>533 232</b>



Na dzień 31.03.2024 r. Grupa korzystała z finansowania wg poniższego zestawienia:

I.p.	Nazwa kredytu / pożyczki	Kwota zobowiązania 31.03.2024	Kwota zobowiązania 31.12.2023	Waluta	Limit	Termin spłaty	Oprocentowanie	Rodzaj zabezpieczenia
1.	BOŚ KRB	8 226	11 277	PLN	12000	30.05.2024	WIBOR 1M + 2,4 p.p.	- gwarancja BGK, - oświadczenie o poddaniu się egzekucji, - weksel własny in blanco wraz z deklaracją wekslową, - zastaw finansowy na rachunkach w banku, - pełnomocnictwo do rachunków w banku, - zastaw rejestrowy na zapasach, - cesja praw z polisy ubezpieczeniowej zapasów
2.	Pożyczkodawca 1	79 807	80 623	PLN		08.04.2023 09.12.2023	WIBOR 3M + 6,59 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, podporządkowanie wierzytelności
3.	Pożyczkodawca 1	94 463	92 505	PLN		28.09.2024	WIBOR 3M + 4,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC
4.	Pożyczkodawca 1	40 871	40 014	PLN		27.11.2024	WIBOR 3M + 4,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC
5.	Pożyczkodawca 1	78 253	76 443	PLN		09.08.2024	stopa lombardowa NBP + 4,75 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, zastawy rejestrowe na aktywach, cesja praw umów, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, podporządkowanie i cesja wierzytelności
6.	Pożyczkodawca 1	119 697	116 897	PLN		30.06.2023	WIBOR 1Y + 5,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, zastawy rejestrowe na aktywach, cesja praw z umów, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, podporządkowanie i cesja wierzytelności
7.	Pożyczkodawca 1	48 310 PLN (11 235 EUR)	47 891 PLN (11 014 EUR)	PLN (EUR)		30.06.2023	EURIBOR 1Y + 5,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe i zastawy zwykłe na akcjach Saule Technologies S.A., zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC,
8.	Pożyczkodawca 1	47 255 PLN (10 987 EUR)	46 815 PLN (10 767 EUR)	PLN (EUR)		31.12.2023	EURIBOR 1Y + 5,25 p.p.	oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, zastawy rejestrowe na udziałach
9.	Pożyczkodawca 2	9 788	9 674	PLN		30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na aktywach (zapasach magazynowych), oświadczenie o poddaniu się egzekucji





10.	Pożyczkodawca 3	7 360	7 274	PLN	30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na aktywach (zapasy magazynowych), oświadczenie o poddaniu się egzekucji
11.	Pożyczkodawca 4	153	2 412	PLN	30.06.2024	stałe 20%	oświadczenie o poddaniu się egzekucji
12.	Pożyczkodawca 5	1 330	1 309	PLN	30.06.2023 01.01.2024 30.04.2024	WIBOR 3M + 2 p.p. WIBOR 3M + 2 p.p.	brak
13.	Pożyczkodawca 7	4 173	0	PLN	31.12.2026	WIBOR 3M + 5,96 p.p.	
14.	Pozostałe	596	688	PLN			
<b>Kredyty i pożyczki</b>		<b>540 282</b>	<b>533 822</b>	PLN			



#### 4.24. Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych

Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych dotyczą obligacji serii A wyemitowanych w 2020 r. przez spółkę zależną New Energy Investments sp. z o.o. o łącznej początkowej wartości nominalnej 75.000 tys. zł, z terminem wykupu w okresie 15 lat od daty emisji.

W związku z realizacją II transzy sprzedaży farm fotowoltaicznych, w dniu 27 lutego 2023 r. na żądanie New Energy Investments sp. z o.o. nastąpił wcześniejszy wykup wszystkich wyemitowanych 75.000 szt. obligacji o wartości nominalnej na dzień wykupu 911,0 zł każda, za łączną kwotę (powiększoną o należne odsetki oraz premię za wcześniejszy wykup) 70.532,44 tys. zł. W związku z wcześniejszym wykupem obligacji, w dniu 27 lutego 2023 r. nastąpiło umorzenie całości wyemitowanych obligacji serii A i na dzień 31 grudnia 2023 r oraz 31 marca 2024 r. Grupa nie posiadała zobowiązań z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych.

	31.03.2024	31.12.2023
Obligacje	0	0
Seria A	0	0
Odsetki od obligacji	0	0
Seria A	0	0
Koszty obsługi	0	0
Seria A	0	0
<b>Razem</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

New Energy Investments sp. z o. o.	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>0</b>	<b>68 065</b>
Zmiana stanu zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		
- emisja	0	0
- wykup	0	-68 325
- naliczone odsetki	0	1 117
- spłacone odsetki	0	-1 695
- koszty obsługi	0	838
- obligacje grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczonej do sprzedaży	0	0
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 4.25. Zobowiązania z tytułu leasingu

Zobowiązania z tytułu leasingu	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023
Stan na początek okresu zgodnie z bilansem	16 885	18 374
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	16 193	18 296
<b>Razem stan na początek okresu</b>	<b>33 078</b>	<b>36 670</b>
Zwiększenia (nowe leasingi)	1 353	13 452
Zmiany umów leasingu, aktualizacja wyceny	3 160	2 749
Odsetki	148	2 118
Płatności	-3 462	-11 858
Zmniejszenia	-341	-10 051
Zobowiązania z tytułu leasingu grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczonej do sprzedaży	-19 328	-16 193
Różnice kursowe	0	-2
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>14 608</b>	<b>16 885</b>
Krótkoterminowe	8 736	7 274
Długoterminowe	5 872	9 611





## 4.26. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych

ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU ŚWIADCZEŃ PRACOWNICZYCH:	31.03.2024	31.12.2023
– odprawy emerytalne	79	79
– wynagrodzenia bieżące	3 700	2 910
– rezerwy na urlopy	1 589	1 654
<b>Razem</b>	<b>5 368</b>	<b>4 643</b>
w tym:		
– część długoterminowa	79	79
– część krótkoterminowa	5 289	4 564

## 4.27. Odroczonego podatek dochodowy

Aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022 przekształcone	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 marca 2024
Niewypłacone wynagrodzenia i inne świadczenia	1 150	-546	604	-267	336
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	0	0	0	0	0
Zobowiązania z tytułu leasingu	5 963	-1 440	4 523	152	4 676
Strata podatkowa	13 000	-1 001	11 999	2 218	14 217
Rezerwy na koszty	2 156	98	2 254	48	2 302
Odpisy aktualizujące	5 182	400	5 582	504	6 087
Naliczone odsetki	374	328	702	-702	0
Ujemne różnice kursowe	165	-141	24	14	38
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	0	10	10	206	215
Kary umowne naliczone	38	0	38	0	38
Gwarancje	736	131	867	9	876
Przychody przyszłych okresów	298	-98	200	-200	0
Ulga na złe długi	0	479	479	0	479
Pozostałe	956	-514	442	-442	0
<b>Razem</b>	<b>30 018</b>	<b>-2 294</b>	<b>27 724</b>	<b>1 541</b>	<b>29 264</b>
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży	-319	0	-1 468		-1 882
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 180	0	-4 327		-5 737
<b>Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego</b>	<b>21 519</b>		<b>21 929</b>	<b>1 541</b>	<b>21 644</b>

Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 marca 2024
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	9 399	-5 935	3 464	3	3 467
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	0	0	0	0
Kary umowne naliczone	284	354	639	6	644
Koszty obsługi obligacji	0	0	0	0	0
Naliczone odsetki	1 568	-1 568	0	361	361
Dodatnie różnice kursowe	82	1 456	1 538	-1 286	253
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	101	-101	0	2 685	2 685
Przychody przyszłych okresów	22	-1	21	1	22



Rezerwy na koszty	0	0	0	0	0
Pozostałe	442	-377	65	64	129
<b>Razem</b>	<b>11 899</b>	<b>-6 171</b>	<b>5 728</b>	<b>1 833</b>	<b>7 561</b>
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży	-2 859		-1 400		-1 824
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 180		-4 327		-5 737
<b>Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego</b>	<b>859</b>		<b>0</b>	<b>1 833</b>	<b>0</b>

#### 4.28. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania

<b>Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania</b>	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
Zobowiązania handlowe	62 712	54 927
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	23 730	27 035
Pozostałe zobowiązania	17 886	16 278
<b>Razem</b>	<b>104 327</b>	<b>98 240</b>
w tym:		
- długoterminowe	2 876	3 187
- krótkoterminowe	101 452	95 053

Zobowiązania z tytułu umów z klientami dotyczą w całości otrzymanych od klientów zaliczek lub zadatków na poczet wykonania montażu instalacji fotowoltaicznych.

<b>Pozostałe zobowiązania</b>	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
Zobowiązania publiczno-prawne	4 571	4 277
Pozostałe zobowiązania wobec pracowników	377	208
Rozliczenia międzyokresowe kosztów	528	654
Zobowiązania z tytułu opłaty produktowej	3 065	3 082
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	5 725	5 077
Kaucje i zabezpieczenia	1 940	1 940
Pozostałe rozrachunki	1 680	1 039
<b>Razem</b>	<b>17 886</b>	<b>16 277</b>
w tym:		
- długoterminowe	644	592
- krótkoterminowe	17 242	15 685

#### 4.29. Rezerwy

	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
Rezerwa na koszty napraw gwarancyjnych	2 636	3 221
Rezerwy na likwidację farm	0	0
Pozostałe rezerwy	774	688
<b>RAZEM REZERWY</b>	<b>3 410</b>	<b>3 909</b>
długoterminowe	1 268	1 602
krótkoterminowe	2 142	2 307





	Rezerwa na koszty likwidacji farm fotowoltaicznych		Rezerwa na koszty napraw gwarancyjnych	
	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 221</b>	<b>2 041</b>
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	<b>2 707</b>	<b>2 060</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Zmiana stanu rezerwy				
- utworzenie dodatkowych rezerw	2 698	2 707	252	4 217
- rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	0	0	0	0
- utworzenie rezerwy koszt odsetkowy	0	0	0	0
- zmniejszenie rezerwy (zmiana stopy dyskonta)	0	0	0	0
- zmniejszenie rezerwy (sprzedaż farm fotowoltaicznych)	0	-2 060	0	0
- przeklasyfikowanie jako zobowiązania DDS	-5 405	-2 707	0	0
- wykorzystanie rezerw	0	0	-830	-3 025
- różnice kursowe	0	0	-7	-12
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 636</b>	<b>3 221</b>
długoterminowe	0	0	1 268	1 602
krótkoterminowe	0	0	1 369	1 620

#### 4.30. Aktywa przeznaczone do sprzedaży i zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży

Grupę do zbycia zaklasyfikowaną jako przeznaczoną do sprzedaży stanowią aktywa netto części spółek należących do grup związanych z budową farm fotowoltaicznych oraz magazynów energii. W dniu 27 marca 2024 r. Zarząd Columbus podpisał z DTEK umowę przedwstępną, na podstawie której strony zobowiązały się dokonać transakcji sprzedaży do DTEK 100% udziałów w spółce celowej, realizującej projekt wielkoskalowego magazynu energii (BESS), o mocy 133 MW i pojemności 532 MWh, zlokalizowanego na terenie gminy Chrzanów. Dodatkowo Grupa aktywnie poszukuje nabywców na farmy fotowoltaiczne Grupy JV-8 oraz pojedynczych spółek farmowych oraz magazynów energii.

Na dzień bilansowy Grupa oceniła, że w stosunku do aktywów i zobowiązań spółek z powyższych grup zostały spełnione wynikające z MSSF 5 Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży oraz działalność zaniechana warunki w zakresie klasyfikacji powyższych składników majątku jako grupy do zbycia przeznaczonej do sprzedaży, w szczególności aktywa netto są w ocenie Spółki dostępne do natychmiastowej sprzedaży w ich bieżącym stanie, z uwzględnieniem jedynie normalnych i zwyczajowo przyjętych warunków dla sprzedaży. W związku z powyższym Grupa dokonała reklasyfikacji aktywów i zobowiązań spółek z powyższych grup jako grupy do zbycia do pozycji odpowiednio: aktywów zaklasyfikowanych jako przeznaczonych do sprzedaży oraz zobowiązań grupy do zbycia zaklasyfikowanych jako przeznaczonych do sprzedaży. Grupa na dzień bilansowy wycenia aktywa przeznaczone do sprzedaży w ich wartości księgowej, a dla niektórych z nich rozpoznaje utratę wartości (aktywa związane ze spółkami Ecowolt 12 i Ecowolt 14). Wartość godziwa spółek przeznaczonych do sprzedaży, została ustalona odpowiednio w oparciu o ustalenia umowy przedwstępnej z DTEK z dnia 27 marca 2024 r. oraz propozycje umów sprzedaży będące w trakcie negocjacji i pomniejszona została o koszty doprowadzenia do sprzedaży.

Grupa sprzedaż wskazanych w sprawozdaniu finansowym spółek traktuje jako element optymalizacji pozycji finansowej.

Dodatkowo Grupa znajduje się w procesie weryfikacji kolejnych przeznaczonych do zbycia farm fotowoltaicznych.

Wartości bilansowe aktywów i zobowiązań wchodzących w skład grupy do zbycia zaklasyfikowanej jako przeznaczona do sprzedaży na dzień kończący okres sprawozdawczy dla spółek PV Radomin sp. z o.o., PV Stypułów II sp. z o.o., PV Uśnik sp. z o.o., PV Kowalewice Nowe sp. z o.o., PV Pasięki sp. z o.o., PV Roźniątów I sp. z o.o., PV Roźniątów II sp. z o.o., PV Ardapy sp. z o.o., PV Kuligi sp. z o.o., PV Wojcieszyn sp. z o.o., PV Mieroszyno sp. z o.o., PV Janaszówek sp. z o.o., PV Glinki sp. z o.o., PV Kamionka sp. z o.o., PV Dąbrowa sp. z o.o., PV Wyszomierz sp. z o.o., RUBY07 sp. z o.o., PV Bronaki sp. z o.o., PV Golska sp. z o.o., PV Kanigowo sp. z o.o., PV Kowiesy sp. z o.o., PV Kuśnie



sp. z o.o., PV, Miłosławice sp. z o.o., PV Podzborów sp. z o.o., PV Polichno sp. z o.o., PV Rogienice sp. z o.o., PV Waliszew sp. z o.o., Columbus JV-4 Sp. z o.o., Fotowoltaika HIG XVIII sp. z o.o., Fotowoltaika HIG XXIII sp. z o.o., Columbus SPV-1 sp. z o.o., EcoSolar Babice sp. z o.o., Elektrownia 113 PVPL sp. z o.o., Elektrownia 166 PVPL sp. z o.o., Elektrownia 172 PVPL sp. z o.o., Elektrownia 173 PVPL sp. z o.o., Elektrownia 174 PVPL sp. z o.o., Elektrownia 187 PVPL sp. z o.o., Elektrownia 188 PVPL sp. z o.o., Elektrownia 221 PVPL sp. z o.o., Elektrownia 321 PVPL sp. z o.o., Elektrownia 388 PVPL sp. z o.o., Elektrownia 421 PVPL sp. z o.o., Ecowolt 7 sp. z o.o., Greenprojekt 18 sp. z o.o., Greenprojekt 6 sp. z o.o., Sun Energy Invest sp. z o.o., SPower Giżycko sp. z o.o., SPower JSK 3 sp. z o.o., SPower KKM sp. z o.o., SPower Mońki sp. z o.o., SPower WDW sp. z o.o., SPower Zambrów I sp. z o.o., Ecowolt 12 sp. z o.o., Ecowolt 14 sp. z o.o., Stawki 1 sp. z o.o., Stawki 2 sp. z o.o., Columbus JV-10 sp. z o.o., Columbus JV-9 sp. z o.o., Ecowolt 15 sp. z o.o., Columbus JV-8 sp. z o.o., Energia Szyleny sp. z o.o., Fotowoltaika HIG XII sp. z o.o., PMSUN sp. z o.o., PV-Esse sp. z o.o., PV-Zignum sp. z o.o., Sun Venture Aero sp. z o.o., Green Park XXI sp. z o.o.:

<b>AKTYWA</b>	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
<b>Aktywa trwałe</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	284 780	273 758
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	19 942	16 746
Wartość firmy	0	0
Pozostałe aktywa niematerialne	0	0
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	0	0
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1 882	1 468
Pozostałe należności	5 824	6 781
Udzielone pożyczki	0	0
<b>Aktywa trwałe razem</b>	<b>312 428</b>	<b>298 753</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>		
Zapasy	0	0
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	27 350	24 426
Pozostałe aktywa finansowe	0	0
Należności z tytułu podatku dochodowego	14	17
Udzielone pożyczki	0	0
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	936	3 294
<b>Aktywa obrotowe razem</b>	<b>28 301</b>	<b>27 737</b>
<b>Razem aktywa przeznaczane do sprzedaży</b>	<b>340 729</b>	<b>326 490</b>

<b>PASYWA</b>	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	1 824	1 400
Rezerwy	5 405	2 707
Kredyty i pożyczki	0	0
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0	0
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	0	0
Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących	0	0
Zobowiązania z tytułu leasingu	19 328	16 193
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0	0
Pozostałe zobowiązania	0	0
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>26 557</b>	<b>20 300</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Rezerwy	0	0
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	1 135	2 374
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0	0
Kredyty i pożyczki	596	590
Pozostałe zobowiązania finansowe	0	0
Bieżący podatek dochodowy	5	0
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	0	0
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	0
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0	0
Pozostałe zobowiązania	556	136
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>2 291</b>	<b>3 100</b>
<b>Razem zobowiązania grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczane do sprzedaży</b>	<b>28 848</b>	<b>23 400</b>





#### 4.31. Objasnienia do rachunku przepływów pieniężnych

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023
Odsetki naliczone od udzielonych pożyczek	-287	-345
Odsetki naliczone od kredytów i pożyczek	7 799	7 573
Pożyczki wycena bilansowa, koszty obsługi	0	342
Odsetki naliczone od obligacji	0	1 955
Odsetki naliczone od leasingu	148	182
<b>Odsetki i udziały w zyskach</b>	<b>7 660</b>	<b>9 707</b>

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023 Przekształcone
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności bilansowa	-936	-17 436
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności spółek sprzedanych na moment zbycia	-75	-3 264
Należności z tyt. sprzedaży farm	1 292	2 492
Zmiana stanu należności handlowych oraz pozostałych należności przeklasyfikowanych do aktywów grupy do zbycia zaklasyfikowanych jako przeznaczonych do sprzedaży	-1 965	2 910
<b>Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności</b>	<b>-1 685</b>	<b>-15 298</b>

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami bilansowa	6 087	4 272
Korekta o wypłaconą dywidendę	0	6 133
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązania z tytułu umów z klientami spółek sprzedanych na moment zbycia	-19	7 467
Zobowiązania związane z transakcją zbycia farm	0	-2 034
Przeklasyfikowanie nadpłaty podatku CIT na poczet podatku VAT	0	-5 323
Zamiana zobowiązania z tytułu pożyczki na pozostałe zobowiązania	-2 571	0
Reklasyfikacja zobowiązań handlowych oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami do zobowiązań grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-820	0
<b>Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami</b>	<b>2 678</b>	<b>10 516</b>

#### 4.32. Noty objaśniające do instrumentów finansowych

Klasy instrumentów finansowych	Kategorie instrumentów finansowych				Razem
	wg MSSF 9				
	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez wynik finansowy	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	Aktywa finansowe wycenianie według zamortyzowanego kosztu		
<b>31.03.2024</b>					
Pozostałe	0	0	0	0	0
Należności handlowe	0	0	13 814	13 814	13 814
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	0	0	6 481	6 481	6 481
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	3 026	3 026	3 026
Udzielone pożyczki	0	0	13 073	13 073	13 073
<b>Razem</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>36 395</b>	<b>36 395</b>	<b>36 395</b>



Kategorie instrumentów finansowych				
wg MSSF 9				
Klasy instrumentów finansowych	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez wynik finansowy	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	Aktywa finansowe wycenianie według zamortyzowanego kosztu	Razem
<b>31.12.2023</b>				
Należności handlowe	0	0	20 347	20 347
Należności związane ze sprzedażą z odroczoneym terminem płatności	0	0	6 907	6 907
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	3 724	3 724
Udzielone pożyczki	0	0	16 056	16 056
<b>Razem</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>47 034</b>	<b>47 034</b>

#### ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE:

Klasy instrumentów finansowych	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Razem
<b>31.03.2024</b>			
Kredyty i pożyczki	0	539 686	539 686
Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących	0	0	0
Zobowiązania handlowe	0	62 712	62 712
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	0	5 725	5 725
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	14 608	14 608
Pozostałe zobowiązania	0	12 160	12 160
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0	0	0
<b>Razem</b>	<b>0</b>	<b>634 891</b>	<b>634 891</b>

Klasy instrumentów finansowych	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Razem
<b>31.12.2023</b>			
Kredyty i pożyczki	0	533 232	533 232
Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących	0	0	-
Zobowiązania handlowe	0	54 927	54 927
Zobowiązania z tytułu faktoringu	0	-	-
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	0	5 077	5 077
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	16 885	16 885
Pozostałe zobowiązania	0	11 201	11 201
<b>Razem</b>	<b>0</b>	<b>621 322</b>	<b>621 322</b>

Kredyty i pożyczki udzielone Grupie w znaczącej części udzielone były w 2022 r. na bieżących warunkach rynkowych. Dodatkowo zależne są od zmiennych stóp procentowych, a większość z nich płatna jest w 2024 lub 2025 roku. W związku z czym Zarząd ocenia, że wartość godziwa zobowiązań wycenianych wg zamortyzowanego kosztu nie różniłaby się istotnie od ich wartości bilansowej.





Podobnie w przypadku zobowiązań handlowych różnicę w wycenie uznano za nieistotną ze względu na krótkoterminowy charakter tego instrumentu.

### 4.33. Istotne czynniki ryzyka

W swojej działalności Spółka narażona jest na różne czynniki ryzyka, które można ująć w czterech kategoriach: czynniki ryzyka finansowego, czynniki ryzyka kapitałowego, czynniki ryzyka związane z działalnością Grupy, czynniki ryzyka związane z otoczeniem, w którym działa Grupa.

#### CZYNNIKI RYZYKA FINANSOWEGO

Działalność prowadzona przez Grupę naraża ją na następujące ryzyka finansowe: ryzyko płynności, ryzyko kredytowe (w tym: ryzyko spłaty należności handlowych, ryzyko lokowania środków pieniężnych), ryzyko zmiany stopy procentowej, ryzyko walutowe, ryzyko związane z obsługą zadłużenia Grupy, ryzyko ograniczonej dostępności finansowania zewnętrznego.

#### Ryzyko utraty płynności

Grupa jest narażona na ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej. Utrata lub pogorszenie płynności finansowej Grupy mogą wynikać zarówno z zakłócenia właściwej relacji wpływów i wydatków Grupy w czasie, jak i nieadekwatnego poziomu finansowania działalności Grupy. Ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej może występować w przypadku nieprzewidzianych zdarzeń w zakresie sprzedaży usług dla klientów, przedłużania płatności należności od odbiorców, a także w przypadku podjęcia błędnych decyzji w procesie administrowania finansami Spółki.

Tabela poniżej przedstawia zobowiązania finansowe Grupy na dzień 31 marca 2024 r. według daty zapadalności na podstawie umownych niezdyktowanych płatności.

31.03.2024								
Zobowiązanie finansowe	Wartość bilansowa	Przeterminowane	do 3 m-cy	do 6 m-cy	do 12 m-cy	do 2 lat	Powyżej 2 lat	Razem
Kredyty i pożyczki	539 686	343 504	18 416	147 264	34 574	0	7 848	551 606
Zobowiązania z tytułu leasingu	14 609	0	2 048	1 876	3 589	5 276	7 364	20 153
Zobowiązania z tytułu faktoringu odwrotnego	0	0	0	0	0	0	0	0
Obligacje	0	0	0	0	0	0	0	0
Pozostałe zobowiązania	17 886	4 856	7 991	111	576	3 871	481	17 886
Zobowiązania handlowe	62 712	9 189	25 962	18 367	3 747	5 447	0	62 712
<b>Razem</b>	<b>634 892</b>	<b>357 549</b>	<b>54 417</b>	<b>167 618</b>	<b>42 485</b>	<b>14 593</b>	<b>15 694</b>	<b>652 356</b>

Kwota przeterminowanych kredytów i pożyczek dotyczy Pożyczkodawcy 1 oraz Pożyczkodawcy 2 i 3. W odniesieniu do zobowiązań z tytułu pożyczek od Pożyczkodawcy 1 przeterminowanych na dzień publikacji, a także na dzień sporządzenia raportu Zarząd Columbus planuje podpisane stosownych aneksów i wydłużenie terminów spłat na kolejne okresy. Zarząd Columbus otrzymał od DC24 tzw. „list wsparcia” podpisany w dniu 19 kwietnia 2024 r., w którym to otrzymał potwierdzenie, iż w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty tego listu finansujący będzie współpracował z Grupą, w tym będzie gotowy do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek dostosowujące je do bieżących możliwości finansowych Columbus.

Przeterminowane pożyczki wobec Pożyczkodawcy 2 i 3, w związku z postępowaniem spadkowym po stronie pożyczkodawcy nie zostały aneksowane. Spółka pozostaje w kontakcie z potencjalnymi spadkobiercami i nie identyfikuje ryzyka związanego z tym przeterminowaniem. Spółka dążyć będzie do zawarcia stosownych aneksów.

W odniesieniu do przeterminowanych zobowiązań handlowych i pozostałych (z wyjątkiem zobowiązań publicznoprawnych) Grupa pozostaje w ścisłym kontakcie z dostawcami mitygując skutki przeterminowania na bieżącą działalność Grupy.



**31.12.2023**

Zobowiązanie finansowe	Wartość bilansowa	Przeterminowane	do 3 m-cy	do 6 m-cy	do 12 m-cy	do 2 lat	Powyżej 2 lat	Razem
Kredyty i pożyczki	533 232	289 284	62 040	13 631	182 439	0	0	547 394
Zobowiązania z tytułu leasingu	16 885	0	2 214	2 093	3 559	6 105	8 622	22 593
Zobowiązania z tytułu faktoringu odwrotnego	0	0	0	0	0	0	0	0
Obligacje	0	0	0	0	0	0	0	0
Pozostałe zobowiązania	16 278	5 176	6 224	416	3 871	0	592	16 278
Zobowiązania handlowe	54 927	32 843	20 217	1 469	399	0	0	54 927
<b>RAZEM</b>	<b>621 322</b>	<b>327 302</b>	<b>90 695</b>	<b>17 609</b>	<b>190 268</b>	<b>6 106</b>	<b>9 214</b>	<b>641 193</b>

### Ryzyko związane z obsługą zadłużenia Grupy i spłaty aktualnych zobowiązań finansowych

W ramach prowadzonej działalności, Grupa korzysta z finansowania zewnętrznego, tj. obligacji, kredytów i pożyczek. Głównie jednak Grupa posiłkuje się pożyczkami, zaciągniętymi przede wszystkim od podmiotów powiązanych, co związane jest głównie z potrzebą zapewnienia płynności lub nagłym wzrostem zapotrzebowania na kapitał obrotowy w sytuacji np. możliwości zakupu dużej partii materiałów w okazyjnych cenach, bądź też inwestycji w zakup podmiotów realizujących budowę farm fotowoltaicznych lub magazynów energii. Zarządzanie ryzykiem obejmuje głównie zaciąganie tego typu pożyczek w charakterze wyłącznie pożyczek celowych, dla których przewidziane jest źródło spłaty, ale w chwili zaciągania pożyczki występuje niedopasowanie w czasie.

W przypadku dalszego korzystania przez Spółkę z finansowania dłużnego lub w przypadku istotnego pogorszenia się sytuacji finansowej spółek z Grupy, zadłużenie oraz jego obsługa może okazać się czynnikiem znacząco obciążającym płynność i/lub zdolność kredytową tych spółek, a tym samym niekorzystnie wpłynąć na ich działalność.

Istnieje ryzyko, iż w przypadku nagłego zmniejszenia poziomu przychodów osiągniętych przez Grupę, a także z koniecznością ponoszenia wysokich kosztów związanych z funkcjonowaniem struktury Grupy, nie będzie ona w stanie uregulować w terminie w całości lub w części posiadanych zobowiązań. Grupa na bieżąco monitoruje poziom kosztów półrocznych, mając na uwadze możliwość bardzo szybkiego obniżania pozycji kosztowych w przypadku nierealizowania się przychodów zgodnie z prognozą. Proces zarządzania płynnością w Grupie zakłada m.in. efektywne monitorowanie i raportowanie pozycji płynnościowej. Ponadto podejmowane są wyprzedzająco różnego rodzaju działania prewencyjne, aby do sytuacji zagrożenia utraty płynności nie doszło.

### Ryzyko zmiany stopy procentowej

Wzrost stóp procentowych oznacza wzrost oprocentowania kredytów i zarazem kosztów ponoszonych przez Spółkę z tytułu ich obsługi. Na dzień 31 marca 2024 r. Grupa korzystała z kredytów bankowych opisanych w nocie 4.23.

Ekspozycję Grupy na zmiany stóp procentowych należy rozpatrywać w kwestii produktów kredytowych posiadanych przez Grupę, a tym samym z kosztem ich obsługi, tj. oprocentowania, które bazuje na wskaźnikach WIBOR dla produktów udzielanych w złotówkach i stopie lombardowej NBP. Stopy procentowe są w znacznym stopniu zależne od wielu czynników, które znajdują się poza kontrolą Grupy, w szczególności światowych i krajowych uwarunkowań gospodarczych i politycznych. Wahania stóp procentowych mogą doprowadzić do wzrostu poziomu kosztów finansowych, które nie zawsze mogą zostać pokryte wyższymi wpływami z działalności operacyjnej Grupy.

Kredyty i pożyczki o wartości 522.981 tys. zł są oprocentowane na bazie zmiennej stopy procentowej, opartej o WIBOR 1M lub WIBOR 3M lub WIBOR 1Y lub EURIBOR 1Y lub stopę lombardową NBP plus marża.

Jeżeli oprocentowanie zmienne wzrosłoby o 1%, to Grupa poniosłaby z tego tytułu 1.307 tys. zł dodatkowych kosztów odsetek z tytułu pożyczek, kredytów i obligacji w okresie od stycznia do marca 2024 roku. Koszty finansowe są zatem znaczną pozycją obciążającą płynność Grupy. Istnieje poważne ryzyko, iż znaczny, chociażby jak obserwowany w 2022 r. wzrost stóp procentowych będzie miał znaczny negatywny wpływ na działalność operacyjną Grupy, podnosząc koszty jej funkcjonowania i obniżając wysokość osiągniętych wyników finansowych.





## Ryzyko spłaty należności handlowych

W segmencie klientów indywidualnych należności obejmują należności wymagane bezpośrednio od klientów oraz należności, które spłacane są za pośrednictwem spółki Columbus Energy Finanse sp. z o.o. (należności z odroczonym terminem płatności; istnieje ryzyko, że klienci, którzy skorzystali z udzielanego przez Columbus Energy Finanse sp. z o.o. finansowania nabycia instalacji, mogą nienależycie wywiązywać się z zobowiązań). W obu przypadkach ryzyko braku spłaty jest bardzo niskie. W przypadku klientów dużych, z segmentu klientów instytucjonalnych, Grupa wymaga przedpłaty za określone etapy prac lub wpłaty zaliczki, każdorazowo prowadzi również ocenę zdolności kredytowej kontrahenta.

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023
<b>Odpisy aktualizujące na początek okresu</b>	<b>12 343</b>	<b>6 975</b>
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	1 034	5 761
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-393
- aktualizacja wartości godziwej przejętych aktywów	0	0
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	0
- różnice kursowe	0	0
<b>Odpisy aktualizujące na koniec okresu</b>	<b>13 377</b>	<b>12 343</b>

## Ryzyko lokowania środków pieniężnych

Ryzyko kredytowe dotyczące środków pieniężnych i ich ekwiwalentów jest ograniczone, ponieważ Grupa lokuje swoje środki pieniężne w bankach wyłącznie o ugruntowanej pozycji rynkowej.

Bank	Rating	Agencja ratingowa
PKO BP S.A.	P-1	Moody's Investors Service
Alior Bank S.A.	F-1	Fitch Ratings
mBank S.A.	P-1	Moody's Investors Service
BOŚ S.A.	F-3	Fitch Ratings
Santander S.A.	P-1	Moody's Investors Service

## Ryzyko walutowe

Ryzyko walutowe związane jest w Grupie z zakupami komponentów do instalacji fotowoltaicznych. Na dzień sprawozdawczy Grupa posiadała zobowiązania w walucie obcej w wysokości 1.393 tys. EUR, 141 tys. CZK oraz 5 tys. USD, a także 20.000 tys. EUR pożyczek.

Jeżeli kurs EUR wzrósłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 31 marca 2024 r. wzrosłoby o 2.139 tys. zł. Jeżeli kurs CZK wzrósłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 31 marca 2024 r. wzrosłoby o 14 tys. zł. Jeżeli kurs USD wzrósłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 31 marca 2024 r. wzrosłoby o 0,5 tys. zł.

Ceny zakupu sprzętu uzależnione są w 70% od kursu euro. Zmiany kursu PLN do walut obcych, szczególnie mające miejsce w krótkim okresie i występujące z dużą dynamiką, mogą mieć istotny wpływ zarówno na rentowność realizowanych kontraktów denominowanych w walutach obcych, jak i poziom różnic kursowych liczonych od pozycji aktywów i zobowiązań wyrażonych w walutach obcych, a przeliczanych na PLN. W szczególności wahania kursów walut mogą także wpływać pośrednio na ceny produktów wykorzystywanych przez Grupę.

Na chwilę obecną otoczenie zewnętrzne wskazuje na nieznaczne ryzyko spadku euro i innych kursów walut obcych. Spółka wskazuje, że takie zmiany byłyby równoważone spadkiem cen zakupu sprzedawanych instalacji, co stanie się czynnikiem, który może się przełożyć na wzrost rentowności. Jedną z konsekwencji realizacji strategii rozwoju Grupy będzie zwiększona ekspozycja na ryzyko walutowe. Grupa w przyszłości będzie sukcesywnie wdrażać instrumenty zabezpieczające przed tym ryzykiem.



## **Ryzyko związane z obsługą zadłużenia oraz uzależnieniem od umów zawartych z podmiotami powiązаныmi z Piotrem Kurczewskim**

W ramach prowadzonej działalności Spółka korzysta z pożyczek udzielanych przez DC24, podmiot powiązany z Piotrem Kurczewskim będącym jednym z akcjonariuszy Spółki posiadających powyżej 5% akcji Spółki. Na podstawie zawartych umów pożyczek, do dnia sporządzenia niniejszego Sprawozdania, Spółka otrzymała łączne finansowanie w kwocie ok. 413 mln PLN i 22 mln EUR oraz jednocześnie została zobowiązana do przestrzegania szeregu warunków, typowych dla tego typu transakcji, m.in. w zakresie sposobu wykorzystania kwoty pożyczki, ograniczeń w zakresie rozporządzania aktywami lub ustanawiania nowych zabezpieczeń na aktywach i sposobu zarządzania aktywami objętymi zabezpieczeniami.

W przypadku naruszenia tych warunków DC24 może, m.in.: żądać wcześniejszej spłaty pożyczek, a także przystąpić do egzekwowania zabezpieczeń tych wierzytelności (np. zastawów na udziałach spółek projektowych, zastawów na składnikach materialnych i niematerialnych spółek projektowych, zastawów na rachunkach bankowych spółek projektowych, poręczeń oświadczeń o dobrowolnym poddaniu się egzekucji).

W przypadku wystąpienia takich zdarzeń Spółka może nie być w stanie dokonać natychmiastowej lub wcześniejszej spłaty całości takiego zadłużenia, a także może nie być w stanie uzgodnić z wierzycielem rozłożenia w czasie spłaty takiego zadłużenia, co będzie miało istotny negatywny wpływ na działalność, sytuację finansową lub wyniki z działalności Spółki i Grupy, w tym może prowadzić do utraty przez Spółkę lub Spółki Grupy ich istotnych aktywów lub środków trwałych w obszarze farm fotowoltaicznych w wyniku egzekucji prowadzonej przez wierzyciela.

Spółka wskazuje również, że ze względu na umowy zawarte pomiędzy Columbus i DC24, DC24 może sprawować w przyszłości pośrednią kontrolę lub wywierać znaczny wpływ na niektóre spółki celowe należące do Grupy w wyniku zwiększenia swojego udziału w kapitale zakładowym tych spółek poprzez, między innymi, partycypację w ewentualnych dalszych podwyższeniach kapitału zakładowego tych spółek celowych lub ewentualną konwersję wierzytelności DC24 z tytułu udzielonych pożyczek na udziały w spółkach celowych. W związku z powyższym działalność Grupy jest obecnie częściowo uzależniona od DC24 jako podmiotu współfinansującego działalność Grupy.

Na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania Spółka nie planuje zastąpienia finansowania pozyskanego od DC24 innym źródłem finansowania, przy czym w ocenie Zarządu będzie to w przyszłości możliwe poprzez m.in.: (i) zbycie aktywów Spółki i przeznaczenie pozyskanych środków na częściową spłatę zadłużenia; (ii) konwersję udzielonych przez DC24 pożyczek na udziały w spółkach zależnych od Spółki lub (iii) pozyskanie od zewnętrznych inwestorów indywidualnych lub korporacyjnych środków na całkowitą lub częściową spłatę zadłużenia względem DC24, o ile takie działania będą ekonomicznie uzasadnione dla Spółki. W przyszłości, w momencie, kiedy Spółka będzie w stanie pozyskać finansowanie bankowe na korzystnych warunkach finansowych i biznesowych, Spółka będzie dążyć do refinansowania zadłużenia udzielonego przez DC24.

Wskazać należy, że w dniu 19 kwietnia 2024 r. Spółka otrzymała od DC24 list wsparcia, z którego wynika w szczególności, potwierdzenie ze strony DC24, że w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty listu DC24 będzie współpracować ze Spółką, w tym będzie gotowa do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek, dostosowując je do bieżących możliwości finansowych Columbus Energy S.A., w celu zapewnienia niezbędnego wsparcia finansowego oraz wszelkiego innego wsparcia, które DC24 uzna za niezbędne, w celu umożliwienia Spółce kontynuowania działalności i prowadzenia wspólnych przedsięwzięć inwestycyjnych. Jednocześnie DC24 potwierdziła, że posiada stabilną pozycję finansową pozwalającą na realizację powyższych zamierzeń.

Ze względu na obecną sytuację Spółki spowodowaną niekorzystnymi zmianami legislacyjnymi w 2022 r. polegającymi w szczególności na wprowadzeniu od 1 kwietnia 2022 r. tzw. net-billingu i związanym z tym spadkiem realizacji instalacji fotowoltaicznych dla odbiorców indywidualnych, wyniki i parametry finansowe Spółki przejściowo nie pozwalają na uzyskanie finansowania dłużnego w formie krótko- lub długoterminowego kredytu bankowego. W związku z tym Spółka na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania korzysta przede wszystkim z finansowania udzielonego przez DC24, które umożliwia dalszy rozwój Spółki.





## **Ryzyko ograniczonej dostępności finansowania zewnętrznego w przyszłości**

Grupa zamierza częściowo finansować zarówno bieżącą działalność, jak i działalność inwestycyjną poprzez pozyskiwanie finansowania dłużnego ze źródeł zewnętrznych, w tym kredytów, pożyczek oraz finansowań typu project finance. Dostępność finansowania zewnętrznego zależy od wielu czynników zewnętrznych takich jak sytuacja rynkowa, dostępności kredytów, możliwości pozyskania inwestorów, oceny zdolności kredytowej Grupy u określonych kredytodawców oraz wewnętrznych zdolności do ustanowienia zabezpieczeń, biorąc pod uwagę wyniki finansowe Grupy. Nie można wykluczyć, że w przyszłości Grupa nie będzie mogła pozyskać nowego finansowania w spodziewanej wysokości, na oczekiwanych przez Grupę warunkach, lub że nie będzie mogła go pozyskać w ogóle. Może to być spowodowane polityką podmiotów udzielających finansowania, objawiającą się niskim poziomem finansowania branży energetycznej, niestabilną sytuacją na rynkach finansowych i kapitałowych w Polsce lub za granicą, niekorzystnymi zmianami koniunktury gospodarczej w Polsce lub za granicą oraz innymi czynnikami, których Grupa nie jest w stanie przewidzieć.

Ponadto, istnieje ryzyko, że dynamika wzrostu gospodarki w Polsce nie będzie się w przyszłości utrzymywać na dotychczasowym poziomie, co może prowadzić m.in. do istotnego ograniczenia dostępności finansowania udzielanego przez banki komercyjne lub do żądania przez nie dodatkowych zabezpieczeń lub nakładania na Grupę dodatkowych, uciążliwych zobowiązań. Okoliczności te mogą niekorzystnie wpływać na możliwość oraz warunki jego pozyskiwania przez Grupę, w szczególności mogą prowadzić do zwiększenia kosztów takiego finansowania (w tym z tytułu podwyższonego oprocentowania, wyższych prowizji). Powyższe zdarzenia mogą również sprawiać, że polityka podmiotów udzielających finansowania, dotycząca zawierania nowych umów lub interpretacji i wykonywania umów już zawartych, stanie się bardziej restrykcyjna. W przypadku kryzysu na międzynarodowym lub krajowym rynku finansowym należy też liczyć się z ryzykiem czasowej niedostępności finansowania zewnętrznego. Bez możliwości pozyskania finansowania zewnętrznego na zadowalających warunkach, Grupa będzie zmuszona do zaangażowania własnych środków finansowych, co może okazać się niewystarczające do realizacji jej strategii i może negatywnie wpłynąć na jej płynność finansową. W związku z tym, rozwój Grupy może zostać ograniczony w porównaniu do przewidywanego, a tempo osiągania przez nią określonych celów strategicznych może być wolniejsze od pierwotnie zakładanego. Dodatkowe koszty związane z obsługą zadłużenia finansowego zewnętrznego, jeżeli zostanie ono zaciągnięte w przyszłości, w tym koszty wynikające ze zmieniających się wysokości stóp procentowych i wahań kursów walut, mogą spowodować, że warunki finansowania Grupy staną się mniej korzystne, niż pierwotnie zakładano.

Powyższe okoliczności mogą mieć istotny negatywny wpływ na działalność Grupy, jej sytuację finansową, wyniki, perspektywy.

## **CZYNNIKI RYZYKA KAPITAŁOWEGO**

Głównym celem zarządzania ryzykiem kapitałowym Grupy jest zapewnienie jej rozwoju. Kluczowym elementem jest utrzymanie właściwego poziomu i struktury kapitałowej do realizacji inwestycji w projekty budowy elektrowni fotowoltaicznych, które stanowią o wzroście i rozwoju Grupy.

Grupa na bieżąco monitoruje prognozy poprzez porównanie kluczowych parametrów finansowo-operacyjnych oraz inwestycyjnych z aktualnego wykonania do założeń prognostycznych.

Grupa Kapitałowa, stosując zróżnicowane instrumentarium finansowania zewnętrznego, elastycznie reaguje na zmieniające się finansowe uwarunkowania działalności Grupy i otoczenia rynkowego. Istnieje jednak ryzyko, że działania te nie będą wystarczająco skuteczne, tj. w szczególności, że opisana powyżej współpraca z partnerami finansowymi nie zostanie przedłużona, a Grupa Kapitałowa nie nawiąże współpracy z innymi partnerami, wskutek czego nie uzyska lub nie utrzyma oczekiwanego poziomu finansowania. Niedostateczny poziom finansowania może spowodować brak odpowiedniego tempa realizacji projektów elektrowni fotowoltaicznych, a tym samym spadek dynamiki przychodów i rentowności.



## CZYNNIKI ZWIĄZANE Z DZIAŁALNOŚCIĄ GRUPY

### **Ryzyko związane z projektowaniem, kupowaniem i wykonaniem projektów farm fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii**

W ramach prowadzonej działalności Grupa zajmuje się realizacją projektów wielkoskalowych (w tym przede wszystkim farm fotowoltaicznych, magazynów energii). Projekty w portfelu inwestycyjnym Spółki znajdują się na różnym etapie zaawansowania, co powoduje konieczność ponoszenia kosztów na ich dalszą realizację, tj. np. uzyskanie prawomocnych pozwoleń na budowę bądź wybudowanie wymaganej infrastruktury technicznej. Co do zasady Spółka zakłada po zrealizowaniu przedsięwzięć pozostawienie projektów w obrębie własności Grupy oraz generowanie przychodów z ich eksploatacji, lecz nie wyklucza również sprzedaży części lub całości aktywów, jeżeli będzie to uzasadnione ekonomicznie.

Mimo, że Spółka przy okazji nabycia kolejnego projektu, każdorazowo przeprowadza proces due diligence, istnieje ryzyko, iż niektóre z zakupionych projektów będą posiadały wady prawne lub lokalizacyjne, co w np. przypadku projektów farm fotowoltaicznych - spowoduje brak możliwości osiągnięcia zakładanych mocy wytwórczych instalacji fotowoltaicznych, a tym samym wpływów ze sprzedaży energii elektrycznej. Istnieje ryzyko, iż zakupiony projekt będzie posiadał wady uniemożliwiające jego wybudowanie, a rentowność takiego projektu może okazać się niższa od zakładanej. Jednym z największych ryzyk jest niemożność uzyskania warunków przyłączenia (WP), co w konsekwencji uniemożliwia kontynuowanie projektu z powodu braku podłączenia do sieci.

Ponadto, realizacja projektów budowlanych, w tym projektów obejmujących budowę farm fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii, wymaga zapewnienia odpowiedniej infrastruktury oraz zapewnienia ciągłości dostaw elementów wymaganych do przeprowadzenia budowy. Możliwość ich budowy zależy od decyzji właściwych organów administracyjnych lub ustanowienia służebności na działkach znajdujących się w posiadaniu osób trzecich. Istnieje ryzyko, iż ze względu na opóźnienia w przygotowaniu dostępu do infrastruktury nastąpi opóźnienie w rozpoczęciu budowy i terminu oddania danego projektu do użytkowania, co może opóźnić zwrot zainwestowanego kapitału, a także skutkować utratą możliwości wejścia do systemu wsparcia. W przypadku braku zgody stron trzecich na ustanowienie służebności może zaistnieć konieczność wystąpienia na drogę sądową. Może to spowodować opóźnienie w przyłączeniu danego projektu do sieci energetycznej.

Na skutek opóźnień, a nawet odstąpienia od realizacji projektów, Grupa może nie uzyskać w terminie oczekiwanych przychodów z tych projektów, a także utracić możliwość udziału w aukcjach lub w przypadku już wygranych aukcji – stracić możliwość wejścia do systemu wsparcia. Każde z wyżej opisanych czynników ryzyka, w razie materializacji, może mieć istotny negatywny wpływ na działalność, sytuację finansową i wyniki operacyjne spółek z Grupy.

### **Ryzyko niez uzyskania wsparcia udzielanego w ramach aukcji OZE lub uzyskania wsparcia na poziomie niższym niż oczekiwany**

Spółka posiada i nie wyklucza nabywania projektów z wygranymi aukcjami OZE jak i w przyszłości powrócić do korzystania z tego typu wsparcia. Należy wskazać, iż zgodnie z obowiązującym prawem, maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następnym roku, ustala corocznie Rada Ministrów w drodze rozporządzenia. Rada Ministrów może ustalić parametry niższe aniżeli oczekiwane, a nawet zamrozić stawki, co może w konsekwencji doprowadzić do większej konkurencji pomiędzy wytwórcami biorącymi udział w danej akcji OZE. W efekcie może to mieć wpływ na spadek ceny sprzedaży energii i ewentualne wyłączenie Spółki z procesu aukcyjnego w przypadku zaoferowania zbyt wysokiej ceny, przekraczającej najwyższą akceptowaną cenę w ramach aukcji. Zarząd wskazuje, iż biorąc pod uwagę obecną sytuację na rynku cen energii, nie jest to dla Spółki priorytet, aby zabezpieczać projekty aukcjami OZE.

### **Ryzyko związane z odpowiedzialnością za produkty Grupy**

Spółka musi liczyć się z ryzykiem odpowiedzialności za bezpieczeństwo produktów wprowadzanych do obrotu. Z uwagi na fakt, iż urządzenia wprowadzane do obrotu przez Columbus produkują energię elektryczną, istnieje ryzyko zagrożenia życia lub zdrowia użytkowników. Urządzenia wprowadzane do obrotu, zwłaszcza w razie wad konstrukcyjnych lub awarii, mogą być źródłem porażenia elektrycznych oraz pożarów.

W rezultacie zaistnienia powyższych zdarzeń Spółka może zostać zmuszona, w tym w drodze powództwa sądowego, do zapłaty odszkodowania na rzecz użytkownika lub użytkowników wyrobów lub też na rzecz spadkobierców takich użytkowników lub innych osób. Spółka musi również liczyć się z ryzykiem pozwów zbiorowych użytkowników jego wyrobów – w przypadku, kiedy ujawnione zostałyby okoliczności naruszenia prawnie chronionego interesu większej liczby osób.





Columbus wskazuje, że podnoszenie przeciw niemu (czy danej spółce Grupy) roszczeń związanych z wprowadzaniem do obrotu produktami, niezależnie od zasadności tychże roszczeń, będzie się z reguły wiązać z koniecznością poniesienia istotnych kosztów obrony prawnej. Columbus nie może w szczególności zaniedbywać nawet jednostkowych spraw o niższej wartości, ponieważ każdy przegrany spór w powyższej materii może wywołać narastającą liczbę podobnych roszczeń ze strony innych użytkowników.

## **CZYNNIKI RYZYKA ZWIĄZANE Z OTOCZENIEM, W KTÓRYM DZIAŁA GRUPA**

### **Ryzyko związane z warunkami panującymi na rynku energii słonecznej i w branży farm fotowoltaicznych w Polsce**

Na działalność Grupy wpływają warunki panujące na rynku i w branży energetyki słonecznej. Rynek i przemysł energetyki słonecznej mogą od czasu do czasu doświadczać nadmiernej podaży, jak również nadmiernego popytu. W takiej sytuacji może to mieć negatywny i pozytywny wpływ na wielu deweloperów projektów z zakresu energetyki odnawialnej, w tym deweloperów farm fotowoltaicznych. Rynek energii słonecznej w Polsce jest nadal na stosunkowo wczesnym etapie rozwoju w stosunku do innych dojrzałych rynków, które przykładowo od 5 lat mają bezpośrednią styczność z wielokierunkowym wdrażaniem i zastępowaniem poprzednich technologii wytwarzających energię elektryczną. Przyszłe zapotrzebowanie na produkty i usługi, związane z różnymi technologiami z zakresu energii słonecznej, może mieć niepewny i nieznany zakres. Występuje ryzyko asymilacji tych technologii słonecznych przez odbiorców końcowych, odbiorców instytucjonalnych i przez inne podmioty na rynku energii, przy czym zgodnie z przygotowaną przez Ministerstwo Klimatu Polityką Energetyczną Polski do 2040 r., zakłada się wzrost mocy zainstalowanych w fotowoltaice w Polsce do ok. 5-7 GW w 2030 r. oraz do ok. 10-16 GW w 2040 r. Wzrost znaczenia energii słonecznej jest uznawany przez większość światowych gospodarek za jeden z głównych trendów trwających oraz przyszłych planów i strategii transformacji energetycznych.

### **Ryzyko związane z przesyłową i dystrybucyjną infrastrukturą elektroenergetyczną w Polsce (techniczne oraz nietechniczne czynniki wpływające na możliwość przyłączenia do sieci i przesyłu energii)**

Działalność gospodarcza, prowadzona przez Grupę w różnym stopniu, jest uzależniona od istniejącego stanu infrastruktury elektroenergetycznej w Polsce, która stanowi wielowarstwową strukturę sieci o różnych poziomach napięć znamionowych, tj. sieci najwyższych napięć (NN), wysokich napięć (WN), średnich napięć (SN) i niskich napięć (nN) o zróżnicowanej budowie. Sieci NN stanowią część systemu przesyłowego, która należy do Operatora Systemu Przesyłowego (OSP), tj. Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., natomiast sieci pozostałych napięć należą w głównej mierze do poszczególnych Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (OSD).

Problem starzejącej się elektroenergetycznej infrastruktury dystrybucyjnej i przesyłowej jest czynnikiem naturalnym i nieodłącznym w przypadku każdego systemu elektroenergetycznego, który funkcjonuje długoterminowo przez kilkadziesiąt lat oraz jest dostatecznie duży (kilkaset tysięcy kilometrów linii napowietrznych i kablowych). Pogarszający się stan techniczny linii oraz stacji elektroenergetycznych dotyczy wszystkich poziomów napięć oraz jest nierównomierny pod względem geograficzno-funkcyjnym, tj. istnieją obszary o wyższych i niższych ryzykach związanych z wiekiem i stanem technicznym sieci, mające różny stopień zapóźnienia w zakresie modernizacji. Za zły stan sieci energetycznej i niestabilny poziom niezawodności najczęściej odpowiedzialne są przestarzałe technologie zastosowane w momencie ich budowy oraz niski poziom automatyzacji (około 30% napowietrznych linii WN i SN powstała 40 lat temu, a około 40% jest starszych niż 25 lat). Przede wszystkim istniejąca od wielu lat infrastruktura elektroenergetyczna była dostosowywana do innego rodzaju zasilania – jednokierunkowego od stabilnych źródeł wytwórczych (źródeł o sterowalnych i o stosunkowo stabilnym poziomie mocy generacji) w kierunku odbiorców. Pojawiające się nowego typu źródła OZE charakteryzują się dużą zmiennością, uzależnioną od czynników atmosferycznych i naturalnych (w przypadku fotowoltaiki – dzień/noc) oraz zmieniają model zasilania rozproszonym geograficznie i mocowo charakterem swojej generacji mocy, co będzie wymagać nakładów dostosowujących sieci do tych nowych warunków i wyzwań.

W związku z tym, że w obecnej strukturze wytwarzania energii można zaobserwować wyraźną tendencję wzrostu mocy wytwórczych wytwarzanych z OZE, które wymagają przede wszystkim inwestycji w obrębie sieci elektroenergetycznych SN i WN, obserwuje się zwiększoną świadomość Operatorów Systemów Dystrybucyjnych w zakresie potrzeby i zakresu modernizacji infrastruktury, przy jednoczesnym wprowadzeniu jej automatyzacji w zakresie ruchowym. Spółka nie może wykluczyć, że niedostateczny rozwój lub opóźnienia w tym zakresie (proces



wymaga zwykle dopełnienia kwestii administracyjno-formalnych i technicznych) infrastruktury elektroenergetycznej w Polsce, w tym w szczególności linii SN i WN, może utrudnić uzyskanie przez planowane elektrownie fotowoltaiczne, wiatrowe i magazyny energii, technicznych warunków przyłączenia do sieci, a tym samym negatywnie wpłynąć na liczbę nowych inwestycji w segmencie OZE. Istnieje w związku z tym ryzyko, że brak dostatecznego poziomu rozwoju dystrybucyjnej infrastruktury elektroenergetycznej oraz wysoka awaryjności istniejących sieci energetycznych, które przekładają się na okresowe przerwy w odbiorze energii, mogą mieć negatywny wpływ na działalność Grupy, jej sytuację finansową oraz wyniki jej działalności.

#### **Ryzyko spadku zainteresowania klientów instalacjami związanymi z odnawialnymi źródłami energii**

Potencjalny spadek cen za energię elektryczną z sieci, decyzje Urzędu Regulacji Energetyki dotyczące wysokości stawek zmiennych w taryfach dostawców energii elektrycznej, brak przyłączeń do sieci, ewentualny istotny spadek zapotrzebowania użytkowników na energię elektryczną lub pojawienie się innych sposobów poprawy efektywności energetycznej gospodarstw domowych, a także zmiany regulacyjne mogą powodować zmniejszenie zainteresowania nabyciem instalacji fotowoltaicznych. Ponadto, pogorszenie się warunków makroekonomicznych w Polsce lub ogólnej sytuacji gospodarczej na świecie może doprowadzić do spadku wydatków na inwestycje gospodarstw domowych oraz przełożyć się na sytuację finansową lub wyniki operacyjne Grupy.

#### **Ryzyko wpływu wojny w Ukrainie na działalność i sytuację finansową Grupy**

Eskalacja rozpoczętego w lutym 2022 r. konfliktu pomiędzy Ukrainą i Rosją, sankcje nałożone na Rosję i Białoruś przez Unię Europejską, organizacje międzynarodowe i poszczególne państwa, a także retorsje zastosowane przez Rosję i Białoruś w odpowiedzi na te sankcje, w ocenie Spółki nie miały bezpośredniego istotnego negatywnego wpływu na Grupę i prowadzoną przez nią działalność, w szczególności łańcuch dostaw kluczowych komponentów nie został przerwany.

Jednocześnie Zarząd nie może wykluczyć, że trwająca obecnie wojna w Ukrainie przyczyni się w szczególności:

- zaburzenia łańcucha dostaw komponentów niezbędnych dla funkcjonowania Grupy,
- ograniczenia dostępu do kadry pracowniczej rekrutowanej wśród osób pochodzących z Ukrainy, niezbędnej dla prawidłowej realizacji działalności operacyjnej Spółki,
- dalszej zmiany kursów walutowych i stóp procentowych, co może przełożyć się na pogorszenie rentowności Spółki

pomimo faktu, że na dzień sporządzenia Sprawozdania ww. czynniki nie wpływają istotnie na działalność Grupy i na osiągnięte wyniki finansowe.

W dłuższej perspektywie, wojna w Ukrainie może przyczynić się do utrzymania stosunkowo wysokiej inflacji, co spowoduje presję na koszty pracownicze, wzrost cen energii, gazu czy paliwa. W konsekwencji można spodziewać się większych kosztów działalności operacyjnej Grupy, w tym logistyki (co może spowodować obniżenie rentowności sprzedaży), a także wzrost oprocentowania kredytów oraz kursu EUR, USD wobec PLN, co z kolei będzie miało bezpośredni wpływ na ceny komponentów instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów nabywanych przez Spółkę w walutach obcych.

Ponadto niepewność związana z wojną w Ukrainie może wpływać negatywnie również na decyzje inwestorów w zakresie realizacji instalacji fotowoltaicznych czy modernizacji posiadanych źródeł ciepła, co wraz z Nowelizacją OZE mającą miejsce od 1 kwietnia 2022 r. może mieć także negatywny wpływ na wielkość realizowanej przez Grupę sprzedaży, a w konsekwencji na osiągnięte przychody.

W kwietniu 2023 r., za pośrednictwem ukraińskiej spółki, w której Columbus objął 60% udziałów, została rozpoczęta działalność Grupy w Ukrainie. Działalność ta jest prowadzona pod marką Columbus, przy wykorzystaniu firmowych produktów, zasobów technologicznych, sprzedażowych i marketingowych.

W nawiązaniu do powyższych opisanych ryzyk, Zarząd Columbus ma świadomość, że ukraiński rynek jest wymagający, ale równocześnie bardzo perspektywiczny. Obecnie tamtejsza energetyka jest zależna od paliw kopalnych i atomu. Odbudowa niezależności energetycznej jest dla Ukrainy priorytetem, co oznacza, że popyt na rozwiązania OZE przez najbliższe lata będzie tam znaczący.

#### **Wysoka inflacja oraz jej wzrost**

Ryzyko inflacyjne dotyczy wzrastających kosztów funkcjonowania Grupy w wyniku zwiększenia kosztów nabywanych usług, jak również kosztów pracowniczych wynikających z żądań pracowników w zakresie podniesienia wartości ich wynagrodzeń. Ponadto, konsekwencją wzrostu inflacji jest podniesienie oprocentowania finansowania dłużnego oraz kosztów jego obsługi.





#### 4.34. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

	Sprzedaż towarów		Zakup towarów	
	01.01 - 31.03.2024	01.01. - 31.12.2023	01.01 - 31.03.2024	01.01. - 31.12.2023
<b>POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE</b>				
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	358	911	0	0
	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	01.01 - 31.03.2024	01.01. - 31.12.2023	01.01 - 31.03.2024	01.01. - 31.12.2023
<b>JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA</b>				
Saule S.A.	0	0	0	653
	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	01.01 - 31.03.2024	01.01. - 31.12.2023	01.01 - 31.03.2024	01.01. - 31.12.2023
<b>POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE</b>				
Gemstone ASI S.A.	1	5	0	0
Green Garden sp. z o.o.	0	4	0	0
Nałęcz sp. z o.o.	10	42	0	3
KPM Invest sp. z o.o.	0	4	0	0
BiznesHUB sp. z o.o.	0	0	0	25
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	252	548	0	0
	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2024	31.12.2023
<b>JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA</b>				
Saule S.A.	0	0	0	82
	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2024	31.12.2023
<b>POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE</b>				
Gemstone ASI S.A.	0	1	0	0
Green Garden sp. z o.o.	1	1	0	0
Nałęcz sp. z o.o.	3	7	0	0
KPM Invest sp. z o.o.	1	2	0	0
BiznesHUB sp. z o.o.	0	18	40	23
Gessel Koziorowski Kancelaria Radców Prawnych i Adwokatów sp.p.	0	0	1	57
Inven Group sp. z o.o.	0	0	0	-6
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	886	407	0	0
Columbus Energy Ukraine LLC	16	17	0	0



**Pożyczki otrzymane od podmiotów powiązanych**

	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
<b>Rada Nadzorcza:</b>		
Pożyczka od DC24 ASI sp. z o.o.	508 666	501 188

**Pożyczki udzielone podmiotom powiązanym**

	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
<b>Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsięwzięcia</b>		
Columbus&Farmy	2 138	3 764
Saule S.A.	7 519	7 519
Columbus Energy Ukraine LLC	178	86





## II. Pozostałe informacje do skonsolidowanego raportu kwartalnego

### 1. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń w okresie objętym raportem, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń

#### Rezygnacja Członka Rady Nadzorczej

W dniu 4 stycznia 2024 r. Pan Marcin Dobraszkiwicz złożył rezygnację z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej Columbus z dniem 4 stycznia 2024 r. W rezygnacji nie wskazano jej powodów.

#### Podpisanie umowy na dostawę i montaż elektrowni fotowoltaicznych na rzecz Miasta Brna

W dniu 16 stycznia 2024 r. spółka zależna, tj. Columbus Energy a.s. podpisała z SAKO Brno Solar a.s. oraz dwoma innymi podmiotami umowę na dostawę i montaż elektrowni fotowoltaicznych na dachach budynków należących do Miasta Brna. Umowa zakłada wykonanie elektrowni fotowoltaicznych na minimum 675 budynkach, o łącznej wartości powyżej 2,2 mld CZK (390 mln PLN).

#### Columbus dostawcą farm fotowoltaicznych na terenie Republiki Czeskiej dla ČEZ a.s.

W dniu 22 lutego 2024 r. Columbus (występująca w konsorcjum z partnerem z siedzibą w Republice Czeskiej) został włączony jako dostawca farm fotowoltaicznych dla spółki ČEZ a.s. z siedzibą w Pradze. Konsorcjum będzie projektować, dostarczać materiały, budować i elektryfikować farmy fotowoltaiczne na terenie Republiki Czeskiej. ČEZ a.s. jest jedną z czołowych firm w Republice Czeskiej i wiodącą grupą energetyczną w Europie Środkowej i Zachodniej, której podstawą produkcji energii elektrycznej są bezemisyjne źródła.

#### Powołanie Członków Rady Nadzorczej

W dniu 26 lutego 2024 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Columbus powołało Panów Arkadiusza Krzemińskiego oraz Michała Kalinowskiego na Członków Rady Nadzorczej Spółki.

#### Zawarcie porozumienia o pozyskaniu strategicznego inwestora dla technologii wypracowanej przez Saule S.A.

W dniu 20 marca 2024 r., w konsekwencji przeglądu opcji strategicznych Saule Technologies SA, Columbus podpisał porozumienie, którego stronami mają być również: DC24 Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o. ("DC24 ASI") oraz Artur Kupczunas, Olga Malinkiewicz, Knowledge is Knowledge sp. o.o. sp.k., Dariusz Chrzastowski, H.I.S. CO., LTD. z siedzibą w Tokio (Japonia), Saule Technologies SA, Saule SA oraz Piotr Krych. W porozumieniu strony wyraziły zamiar przygotowania do procesu pozyskania strategicznego inwestora dla technologii wypracowanej przez Saule SA, co może wiązać się ze sprzedażą przez Saule Technologies SA do 100% akcji Saule SA (bądź zrealizowanie transakcji o podobnym charakterze, mającej na celu skomercjalizowanie i przeskalowanie technologii produkcji ogniwi perowskitowych), na rzecz inwestora zewnętrznego.

#### Realizacja transakcji z DTEK Renewables International B.V.

W dniu 27 marca 2024 r. Columbus podpisał z DTEK Renewables International B.V. z siedzibą w Amsterdamie umowę przedwstępną, na podstawie której strony zobowiązały się dokonać transakcji sprzedaży do DTEK 100% udziałów w spółce celowej, realizującej projekt wielkoskalowego magazynu energii (BESS), o mocy 133 MW i pojemności 532 MWh, zlokalizowanego na terenie gminy Chrzanów. Spółka celowa ma wygraną aukcję rynku mocy i realizuje jeden z największych projektów wielkoskalowych magazynów energii w Polsce oraz jeden z większych w Europie. Strony transakcji uzgodniły, że Columbus będzie wspierał DTEK i spółkę celową w czynnościach związanych z przygotowaniem gotowości tego projektu do budowy ("Status RTB"). Szacowana kwota transakcji związanej ze sprzedażą udziałów wyniesie do 30 mln EUR.

### Najważniejsze zdarzenia po dacie bilansowej

#### Powołanie Członka Komitetu Audytu

W dniu 17 kwietnia 2024 r. Rada Nadzorcza Spółki powołała Pana Arkadiusza Krzemińskiego na członka Komitetu Audytu Rady Nadzorczej Columbus. W związku z powołaniem, skład Komitetu Audytu jest następujący: Pan Krzysztof Zawadzki - Przewodniczący Komitetu Audytu, Pan Wojciech Wolny, Pan Arkadiusz Krzemiński.

#### Zawarcie przedwstępnej umowy sprzedaży spółek celowych do spółki z Grupy GoldenPeaks Capital

W dniu 9 maja 2024 r. Columbus podpisał z Nyx Renewable Energy sp. z o.o. (spółka z Grupy GoldenPeaks Capital)



przedwstępną umowę sprzedaży udziałów 19 spółek celowych, realizujących łącznie 30 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 28,077 MW. Sprzedaż spółek będzie następować transzami, każdorazowo po spełnieniu warunków, związanych z przygotowaniem danej spółki do sprzedaży.

#### **Podpisanie aneksu do umowy kredytu odnawialnego**

W dniu 23 maja 2024 r. Columbus podpisał z Bankiem Ochrony Środowiska S.A aneks do umowy kredytu odnawialnego z dn. 30 czerwca 2020 r. Na podstawie tego aneksu, limit kredytu został ustalony na 8 mln zł, stopniowo zmniejszany miesięcznie o 1 mln zł, przy czym całkowita spłata winna nastąpić 31 grudnia 2024 r.

#### **Zawiązanie współpracy z EDP ENERGIA POLSKA w zakresie realizacji projektów budowy farm fotowoltaicznych**

W dniu 28 maja 2024 r. Grupa Columbus zawiązała współpracę z EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie w zakresie realizacji projektów budowy farm fotowoltaicznych będących własnością Grupy Columbus. W wykonaniu tej współpracy, 21 spółek z Grupy Columbus zawarło z EDP ENERGIA POLSKA łącznie 63 umowy na prace budowlane przy realizacji projektów farm fotowoltaicznych, na podstawie których EDP ENERGIA POLSKA wybuduje samodzielnie, lub wspólnie z Columbus farmy fotowoltaiczne, o łącznej mocy zainstalowanej ok. 61 MW. Zgodnie z ustalonym harmonogramem, całość prac powinna zostać zakończona do II kwartału 2025 r. Wartość prac wynosi ok. 37 - 45 mln EUR.

## **2. Wskazanie czynników i zdarzeń, w tym o nietypowym charakterze, mających istotny wpływ na skrócone sprawozdanie finansowe**

Poza informacjami wskazanymi w punkcie 1 powyżej nie wystąpiły inne czynniki i zdarzenia, w tym o nietypowym charakterze, mające istotny wpływ na skrócone sprawozdanie finansowe.

## **3. Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok**

W okresie objętym Sprawozdaniem Spółka nie publikowała prognoz danych finansowych.

## **4. Postępowania sądowe, arbitrażowe i administracyjne**

W I kwartale 2024 r. Columbus ani żadna spółka zależna z Grupy nie była stroną, ani uczestnikiem postępowania administracyjnego, sądowego ani arbitrażowego, które może lub mogło wywrzeć istotny wpływ na sytuację finansową, rentowność lub działalność Grupy.

Spółka jest stroną postępowań administracyjnych, dotyczących ustalenia wysokości zaległości z tytułu opłaty produktowej za niewykonanie obowiązku osiągnięcia minimalnego rocznego poziomu zbierania zużytego sprzętu za lata 2018-2020. Zostały wydane decyzje administracyjne, które na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania są nieprawomocne i nieostateczne. Kwota zaległości głównej wynosi ok. 2,1 mln zł. Dodatkowo toczyły się postępowania administracyjne dotyczące m.in. ustalenia wysokości zaległości z tytułu niezrealizowania obowiązku prowadzenia publicznych kampanii edukacyjnych za rok 2017-2020 (sprzęt elektryczny i elektroniczny), ustalenia wysokości zaległości z tytułu opłaty produktowej za rok 2017-2020 (opakowania), ustalenia wysokości zaległości z tytułu niezrealizowania obowiązku finansowania publicznych kampanii edukacyjnych za rok 2020 (baterie). Kwoty zaległości głównej wynoszą ok. 356 tys. zł.

Na powyższe kwoty Grupa zawiązała rezerwę w latach ubiegłych. Wysokość rezerwy na bieżąco powiększana jest o ewentualne odsetki związane z nieterminową zapłatą.

Spółka jest stroną pozwaną w postępowaniach sądowych, w których potencjalna łączna kwota roszczeń osób trzecich wynosi około 1 mln zł. Postępowania te wynikają z bieżącej działalności Columbus. Spółka dokonała oceny zasadności roszczeń i zawiązała w tym zakresie odpowiednią rezerwę.





Ponadto wskazać należy, iż Spółka jest w sporze z dostawcą systemów oprogramowania, który to spór został skierowany do postępowania arbitrażowego przed Sądem Arbitrażowym Przy Krajowej Izbie Gospodarczej w Warszawie. Wartość przedmiotu sporu wynosi 2,1 mln zł. Postępowanie zostało wszczęte 31 stycznia 2023 r. Przedmiotem postępowania są roszczenia z umowy na wytworzenie, wdrożenie i udzielenie licencji na system komputerowy. Spółka kwestionuje zasadność roszczeń zarówno co do zasady, jak i wysokości podnosząc przy tym, iż przedmiot umowy częściowo nie został wykonany oraz nie został wykonany w sposób zgodny z umową.

## 5. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązanymi, zawartych na warunkach innych niż rynkowe

W ocenie Spółki wszystkie transakcje z podmiotami powiązanymi zostały zawarte na warunkach rynkowych i po cenach nieodbiegających od cen stosowanych w transakcjach pomiędzy podmiotami niepowiązanymi. Należności lub zobowiązania wobec podmiotów powiązanych na 31 marca 2024 r. nie są zabezpieczone, nie są oprocentowane i są rozliczane w środkach pieniężnych. Należności i zobowiązania wobec podmiotów powiązanych nie są objęte żadnymi udzielonymi lub otrzymanymi gwarancjami. W okresie sprawozdawczym Spółka nie zawierała transakcji nieodpłatnych z podmiotami powiązanymi.

## 6. Udzielone gwarancje, poręczenia, zastawy

### Udzielone gwarancje, poręczenia, zastawy

Na dzień 31 marca 2024 r. wartość ustanowionych zastawów wynosi:

- na zbiorze wierzytelności Columbus Energy S.A. wynikających z usług świadczonych przez zastawcę pod nazwą "Abonament na Słońce", do kwoty 8 mln PLN, na rzecz Medisantus sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze wierzytelności Columbus Energy S.A. wynikających z usług świadczonych przez zastawcę pod nazwą "Abonament na Słońce", do kwoty 6 mln PLN, na rzecz Marka Sobieskiego w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach), do kwoty 3 mln PLN na rzecz Marka Sobieskiego w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach), do kwoty 4 mln PLN na rzecz Marka Sobieskiego w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach) Columbus Energy S.A., do kwoty 30 mln PLN na rzecz BOŚ w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z (26) rachunków bankowych Columbus Energy S.A., do kwoty 150 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 250 mln PLN, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 15 mln EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 99 mln PLN, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,



- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 195 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-8 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,





- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-8 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o. o, do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o. o. do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-3 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-3 sp. z o.o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-3 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-3 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-3 sp. z o.o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-3 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 150 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-7 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o. do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,



- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach spółki zależnej Columbus JV-6 sp. z o.o. do kwoty 195 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-6 Sp. z o.o. do kwoty 450 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 450 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw spółki zależnej Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o. o do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,



- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o. do kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami.
- na zbiorze rzeczy i praw spółki zależnej New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami.

Na dzień 31 marca 2024 r. Spółka nie posiadała gwarancji bankowych wystawianych na jej zlecenie.

Na zabezpieczenie transakcji sprzedaży farm, Columbus udzielił poręczenia za oświadczenia i zapewnienia spółek sprzedających do łącznej kwoty stanowiącej równowartość około 20% wartości tej transakcji. Poręczenie zabezpieczone jest aktem poddania się egzekucji do kwoty 16.937.500 EUR.

## **7. Informacje o innych istotnych czynnikach mogących wpłynąć na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej oraz finansowej**

W pierwszym kwartale 2024 r. poza czynnikami wskazanymi w innych punktach niniejszego Sprawozdania, wpływ na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego Grupy mogą mieć zmiany organizacyjne, w tym dostosowywanie zatrudnienia do zmieniającej się wielkości rynku, powodująca ograniczenie ponoszonych z tego tytułu kosztów.

Columbus na dzień 31 marca 2024 r. zatrudniał 319 osoby w przeliczeniu na pełne etaty, co przekładało się na koszt świadczeń pracowniczych za pierwszy kwartał 2024 r. w kwocie 8 023 tys. zł, natomiast Grupa Columbus na dzień 31 marca 2024 r. zatrudniała 440 osób w przeliczeniu na pełne etaty, co przekładało się na koszt świadczeń pracowniczych w pierwszym kwartale 2024 r. w kwocie 11 900 tys. zł.

Dla porównania, na dzień 31 marca 2023 r. Columbus zatrudniał 448 (11 477 tys. zł), a Grupa Columbus 671 osób (19 527 tys. zł). Z kolei na dzień 31 grudnia 2023 r. Columbus zatrudniał 333 osób, a Grupa Columbus 494 osoby.

Zmiana ilości zatrudnienia spowodowana była koniecznością dostosowania pozycji kosztowych, w tym m.in. kosztów wynagrodzeń, do przychodów osiąganych przez Grupę, gdzie z uwagi na zmiany regulacji prawnych (m.in. zmianę systemu rozliczeń energii wprowadzanej do sieci z instalacji OZE) i związany z tym spadek realizacji instalacji od drugiego kwartału 2022 r. (cały sektor odnawialnych źródeł energii odnotował spadek popytu na oferowane produkty OZE).





## 8. Czynniki, które w ocenie Zarządu będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału

Zdaniem Zarządu Columbus obecna sytuacja finansowa Grupy nie stwarza zagrożenia dla jej dalszego funkcjonowania i rozwoju w okresie kolejnych miesięcy roku obrotowego.

Zarząd na bieżąco monitoruje wpływ sytuacji gospodarczo-politycznej na terytorium Ukrainy na działalność wszystkich spółek wchodzących w jej skład, a przede wszystkim spółki zależnej Columbus Energy Ukraine, LLC, która prowadzi działalność w sektorze OZE w Ukrainie.

Istotne dla rozwoju Grupy, a tym samym osiąganych wyników finansowych może być realizacja przyjętej w dniu 4 października 2023 r. nowej strategii rozwoju Grupy Columbus w latach 2023 - 2028. Strategia została podzielona na realizację celów krótkoterminowych (tzw. quick wins) oraz celów realizowanych w perspektywie pięcioletniej (tzw. long term strategy), których zadaniem jest umocnienie pozycji Columbus w regionie CEE. Szczegółowe przedstawienie strategii Zarząd zaprezentował w załączeniu do opublikowanego w dniu 5 października 2023 r. komunikatu ESPI nr 32/2023 oraz zamieścił na stronie internetowej Spółki.

Ponadto, istnieje wiele czynników, zarówno o wewnętrznym, jak i zewnętrznym charakterze, które bezpośrednio, bądź pośrednio mogą mieć wpływ na osiągnięte przez Grupę wyniki finansowe.

Do czynników zewnętrznych mających wpływ na przyszłe wyniki finansowe Grupy Columbus można zaliczyć m.in.:

- rozwój sytuacji ekonomicznej, gospodarczej i politycznej Polski Unii Europejskiej oraz innych państw, w których Grupa prowadzi działalność;
- inflację i wahania kursów walut (przede wszystkim EUR, USD, CZK);
- ryzyko wzrostu stóp procentowych oraz ryzyko kursowe;
- zmiany sytuacji kredytowej, płynności finansowej, możliwości finansowania się przez klientów;
- ryzyko przesuwania w czasie przez potencjalnych klientów decyzji o ich inwestycjach w rozwiązania OZE;
- popyt na dotacje rządowe w Polsce i za granicą.

Do czynników wewnętrznych mających wpływ na przyszłe wyniki finansowe Grupy Columbus można zaliczyć m.in.:

- przeprowadzanie kolejnych transakcji sprzedaży farm fotowoltaicznych;
- rozwój działalności oraz osiągnięte wyniki operacyjne w Czechach, Ukrainie oraz na Słowacji.
- realizacja projektów wielkoskalowych magazynów energii.

Poniżej przedstawiono inne znane tendencje, niepewne elementy, żądania, zobowiązania lub zdarzenia, które wedle wszelkiego prawdopodobieństwa mogą mieć znaczący wpływ na perspektywy Spółki i Grupy w perspektywie najbliższych miesięcy:

- w przypadku dalszego korzystania przez Grupę z finansowania dłużnego lub w przypadku istotnego pogorszenia się sytuacji finansowej spółek z Grupy, zadłużenie oraz jego obsługa mogą okazać się czynnikami znacząco obciążającymi płynność lub zdolność kredytową tych spółek;
- ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej; ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej może występować w przypadku występowania nieprzewidzianych zdarzeń w zakresie sprzedaży usług dla klientów, przedłużania płatności należności od odbiorców, a także w przypadku podjęcia nietrafionych decyzji w procesie administrowania finansami Spółki;
- warunki panujące na rynku i w branży energetyki odnawialnej; na Grupę może również oddziaływać ryzyko związane z projektowaniem, kupowaniem i wykonaniem projektów farm fotowoltaicznych oraz magazynów energii;
- na dzień sporządzania niniejszego sprawozdania, Spółka korzysta przede wszystkim z finansowania udzielonego przez DC24 i nie planuje zastąpienia finansowania pozyskanego od DC24 innym źródłem finansowania, przy czym w ocenie Zarządu będzie to możliwe w przyszłości; na Grupę mogą również w dalszym ciągu oddziaływać ryzyka ograniczonej dostępności finansowania zewnętrznego;
- na Grupę może mieć wpływ ponowne przystąpienie do prac legislacyjnych mających na celu wprowadzenie ograniczeń dla lokalizacji instalacji fotowoltaicznych, a także dalsze utrzymywanie maksymalnych cen energii; podpisana przez Prezydenta RP w dniu 24 lipca 2023 roku nowelizacja ustawy



o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz niektórych innych ustaw zmienia zasadniczo podejście do budowy farm fotowoltaicznych, co będzie miało wpływ na dotychczasową działalność Spółki. Wedle założeń nowelizacji duże instalacje fotowoltaiczne, niezamontowane na budynkach, a zlokalizowane:

- a) na użytkach rolnych klasy I-III i gruntach leśnych,
  - b) na użytkach rolnych klasy IV, o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 150 kW lub wykorzystywanych do prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
  - c) na gruntach innych niż wskazane w lit. a i b, o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1000 kW będą mogły powstawać wyłącznie na podstawie zapisów planu miejscowego.
- realizacja farm fotowoltaicznych co do zasady odbywać będzie się w oparciu o zapisy miejscowych planów, które z kolei będą mogły powstać dopiero po uchwaleniu przez gminy dokumentów planistycznych jakimi będą plany ogólne.
  - na Grupę może mieć wpływ wprowadzenie zmian w Prawie Energetycznym w zakresie przyłączania OZE do sieci energetycznej oraz ogłoszenie przez Ministerstwo Rozwoju i Technologii naboru wniosków dotyczących instalacji OZE realizowanych przez społeczności energetyczne, podjęcie wstępnych prac legislacyjnych nad specustawą dotyczącą sieci przesyłowych i przeznaczenie dodatkowych nakładów finansowych na jej rozbudowę, a także podjęcie wstępnych prac legislacyjnych nad regulacjami dotyczącymi linii bezpośredniej (tj. linii łączącej instalację wytwórczą z instalacją odbiorczą, z pominięciem sieci elektroenergetycznej); częściowo weszła w życie ustawa z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Ustawa przewiduje m.in. możliwość stworzenia obywatelskich społeczności energetycznych, których przedmiotem działalności ma być m.in. wytwarzanie, dystrybucja, obrót, agregacja, magazynowanie energii elektrycznej, realizowanie przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej oraz świadczenie usług w zakresie ładowania pojazdów elektrycznych swoim członkom. Dodatkowo Ustawa, co ma wpływ na Spółkę, zawiera m.in. przepisy dotyczące tzw. linii bezpośredniej łączącej odbiorcę z wytwórcą energii elektrycznej ułatwiająca tworzenie linii bezpośredniej. Wedle znowelizowanych przepisów przedsiębiorcy, którzy będą planowali budowę linii bezpośredniej, nie będą musieli już występować o stosowną zgodę do prezesa URE, a wyłącznie złożyć zgłoszenie. Po spełnieniu przesłanek bezpieczeństwa sieci, przedsiębiorca posiadający linię bezpośrednią ze źródłem będzie mieć możliwość wprowadzenia energii elektrycznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Zmiana w tym zakresie w ocenie Spółki może zwiększyć efektywność sieci i obniżyć koszty inwestycji.
  - nowelizacja Ustawy o OZE w zakresie klastrow, magazynowania i OZE w ciepłownictwie, a także wdrożenie dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (tzw. dyrektywa RED II); Ustawa z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw weszła częściowo w życie. Nowelizacja obejmuje w szczególności przepisy implementujące do polskiego porządku prawnego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.) (RED II). Wprowadzono zmiany m.in. w obszarach klastrow energii, transpozycji REDII, wdrożenia systemu wsparcia dla instalacji zmodernizowanych oraz wsparcia operacyjnego, modernizacji instalacji odnawialnych źródeł energii, czy też hybrydowych instalacji OZE.

Na działalność Grupy wpływ może mieć również odblokowanie środków z Krajowego Planu Odbudowy, w tym przede wszystkim 28 mld zł dla energetyki. Środki te, jak również środki z innych programów dotacyjnych (np. "Czyste Powietrze") mogą spowodować zwiększenie zainteresowania konsumentów rozwiązaniami w zakresie OZE, co może mieć bezpośrednie przełożenie na popyt na produkty z oferty Grupy. Warto przypomnieć, że obecna edycja programu "Czyste Powietrze" jest skierowana do właścicieli jednorodzinnych domów mieszkalnych i obejmuje dofinansowanie kompleksowej termomodernizacji budynków oraz wymiany starych i nieefektywnych źródeł ciepła na nowoczesne źródła, spełniające najwyższe normy. Dopłaty można uzyskać na: wymianę kociołka, czyli nieefektywnego źródła ciepła na paliwo stałe na nowy efektywny i ekologiczny kocioł, modernizację instalacji grzewczej, ocieplenie budynku, wymianę okien i drzwi, zakup rekuperacji, czyli wentylacji mechanicznej z odzyskiem ciepła, montaż instalacji fotowoltaicznej. W przypadku najwyższego poziomu dofinansowania, z kompleksową termomodernizacją, poziom dofinansowania wynosi nawet 135 000 zł.



### III. Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe

#### Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023
		Przekształcone
<b>Działalność kontynuowana</b>		
Przychody ze sprzedaży	65 288	113 325
Pozostałe przychody	10 693	4 631
<b>Razem przychody z działalności operacyjnej</b>	<b>75 981</b>	<b>117 956</b>
Amortyzacja	-2 294	-3 174
Zużycie materiałów i energii	-16 802	-39 411
Usługi obce	-33 582	-49 729
Koszty świadczeń pracowniczych	-8 023	-11 477
Podatki i opłaty	-393	-483
Pozostałe koszty rodzajowe	-886	-839
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	-3 373	-12 933
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami	-541	0
Pozostałe koszty	-434	-430
<b>Zysk (strata) na działalności operacyjnej</b>	<b>9 652</b>	<b>-520</b>
Zysk (strata) ze zbycia udziałów	0	-27
Przychody finansowe	10 176	4 526
Koszty finansowe	-13 747	-17 102
Udział w zyskach i stratach jednostek stowarzyszonych	-2 191	-1 459
<b>Zysk (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>3 890</b>	<b>-14 582</b>
Podatek dochodowy	-3 360	-1 367
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	7 250	-13 216
<b>ZYSK (STRATA) NETTO</b>	<b>7 250</b>	<b>-13 216</b>
<b>CAŁKOWITY DOCHÓD</b>	<b>7 250</b>	<b>-13 216</b>
<b>Zysk (strata) netto / Całkowity dochód przypadający:</b>		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	7 250	-13 216
Udziałom niedającym kontroli	0	0
<b>Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)</b>		
Podstawowy	0,11	-0,19
Rozwodniony	0,11	-0,19

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi





## Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA	Nota	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2023 Przekształcone
<b>Aktywa trwałe</b>				
Rzeczowe aktywa trwałe		1 974	2 207	3 466
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania		13 397	14 194	15 761
Wartość firmy		3 833	3 833	3 833
Wartości niematerialne		17 751	16 635	11 605
Inwestycje w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych		259 007	259 888	291 868
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1.7.	22 442	19 082	13 084
Pozostałe należności	1.2.	3 179	3 160	1 874
Udzielone pożyczki	1.4.	81 886	53 197	53 821
<b>Aktywa trwałe razem</b>		<b>403 470</b>	<b>372 196</b>	<b>395 311</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>				
Zapasy	1.3.	45 790	43 531	93 225
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1.2.	92 052	104 691	208 424
Aktywa z tytułu kontraktów budowlanych		14 856	10 414	31 326
Pozostałe aktywa finansowe		0	0	0
Należności z tytułu podatku dochodowego		157	157	157
Udzielone pożyczki	1.4.	194 070	197 580	96 556
Środki pieniężne		220	447	15 180
Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży		31 508	31 508	0
<b>Aktywa obrotowe razem</b>		<b>378 652</b>	<b>388 327</b>	<b>444 868</b>
<b>Aktywa razem</b>		<b>782 122</b>	<b>760 522</b>	<b>840 178</b>

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



	Nota	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2023
PASywa		Przekształcone		
<b>KAPITAŁ WŁASNY</b>				
Wyemitowany kapitał akcyjny		129 982	129 982	129 982
Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną		4 616	4 616	4 616
Pozostałe kapitały		-31 004	-31 004	-31 004
Zyski zatrzymane		-71 362	-78 612	-54 906
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej		0	0	0
<b>Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej</b>		<b>32 233</b>	<b>24 983</b>	<b>48 687</b>
<b>KAPITAŁ WŁASNY RAZEM</b>		<b>32 233</b>	<b>24 983</b>	<b>48 687</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>				
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	1.7.	0	0	0
Rezerwy		1 268	1 602	1 100
Kredyty i pożyczki	1.5.	94 711	87 781	209 389
Zobowiązania z tytułu leasingu		8 032	9 065	9 481
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		0	0	0
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		56	56	73
Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących		0	0	0
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	1.6.	2 232	2 595	2 514
Pozostałe zobowiązania	1.6.	644	592	480
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>106 942</b>	<b>101 691</b>	<b>223 038</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>				
Rezerwy		1 586	1 722	1 412
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	1.6.	64 613	56 583	63 358
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		0	0	0
Kredyty i pożyczki	1.5.	534 193	532 506	449 256
Pozostałe zobowiązania finansowe		0	0	0
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		3 867	2 794	4 289
Zobowiązania z tytułu leasingu		6 509	6 674	7 612
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	1.6.	21 942	25 106	29 466
Pozostałe zobowiązania	1.6.	10 236	8 464	13 059
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>642 947</b>	<b>633 849</b>	<b>568 452</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>		<b>749 889</b>	<b>735 539</b>	<b>791 490</b>
<b>PASYWA RAZEM</b>		<b>782 122</b>	<b>760 522</b>	<b>840 178</b>

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



## Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
<b>STAN NA 1 STYCZNIA 2024</b>	129 982	4 616	-31 004	-78 612	24 983
<b>CAŁKOWITE DOCHODY RAZEM:</b>	0	0	0	7 250	7 250
- zysk netto	0	0	0	7 250	7 250
<b>STAN NA 31 MARCA 2024</b>	129 982	4 616	-31 004	-71 361	32 233

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
<b>STAN NA 1 STYCZNIA 2023</b>	129 982	4 616	-31 004	-32 774	70 820
Zmiana zasad rachunkowości				-8 915	-8 915
<b>STAN NA 1 STYCZNIA 2023 po zmianie zasad</b>	129 982	4 616	-31 004	-41 689	61 905
- zysk netto				-13 216	-13 216
<b>STAN NA 31 MARCA 2023</b>	129 982	4 616	-31 004	-54 905	48 689

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
<b>STAN NA 1 STYCZNIA 2023</b>	129 982	4 616	-31 004	-32 774	70 820
Zmiana zasad rachunkowości	0	0	0	-8 915	-8 915
<b>STAN NA 1 STYCZNIA 2023 po zmianie zasad</b>	129 982	4 616	-31 004	-41 689	61 905
- zysk netto	0	0	0	-36 921	-36 921
<b>STAN NA 31 GRUDNIA 2023</b>	129 982	4 616	-31 004	-78 610	24 984





## Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Nota	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.03.2023 Przekształcone*
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>		
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	3 890	-14 582
<b>Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)</b>	<b>3 905</b>	<b>-3 959</b>
Amortyzacja	2 294	3 174
Odsetki i udziały w zyskach	6 549	12 816
Zysk strata z tytułu różnic kursowych	-1 046	-329
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej	5	383
Zysk/strata z udziałów w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć	881	1 459
<i>Zmiana kapitału obrotowego</i>		
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	1 073	-4
Zmiana stanu rezerw	-469	80
Zmiana stanu zapasów	-2 259	8 363
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	-6 914	-15 248
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	3 792	-14 653
<b>Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>	<b>7 795</b>	<b>-18 540</b>
Podatek dochodowy (zapłacony)/otrzymane zwroty	0	0
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>	<b>7 795</b>	<b>-18 540</b>
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>		
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych prawnych oraz aktywów z tytułu prawa do użytkowania	-2 411	-385
Udzielone pożyczki	-27 763	-18 198
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	0	-7 483
Wpływy ze sprzedaży udziałów i akcji	1 193	0
Odsetki otrzymane	2 017	303
Wpływy z tytułu spłaty pożyczek	21 240	6 228
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	25	0
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>	<b>-5 698</b>	<b>-19 535</b>
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>		
Otrzymane kredyty i pożyczki	4 588	47 389
Spłaty kredytów i pożyczek	-5 359	-420
Inne wpływy finansowe	0	-2 703
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	-1 407	0
Spłata odsetek	-146	-700
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>	<b>-2 324</b>	<b>43 566</b>
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW	-227	5 491
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	447	9 689
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU</b>	<b>220</b>	<b>15 180</b>

\* W sprawozdaniu z przepływów pieniężnych za okres 01.01 – 31.03.2023 dokonano zmiany związanej z odpisem aktualizującym udziały w jednostce stowarzyszonej w wysokości 1 459 tys. zł. Informacje objaśniające przekształcenia znajdują się w nocie 1.1.



# 1. Noty objaśniające do skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego

## 1.1. Zmiana zasad rachunkowości

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu sprawozdania finansowego Spółki za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2023 r. W porównaniu do Sprawozdania za I kwartał 2023 r., zmianie uległ sposób wyceny udziałów w jednostkach stowarzyszonych. W tamtym okresie Spółka wyceniała udziały w jednostkach stowarzyszonych w cenie nabycia. Obecnie, w celu dostosowania zasad jednostkowych do zasad wyceny w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, udziały w jednostkach stowarzyszonych wyceniane są metodą praw własności.

Poniżej zaprezentowano wpływ zmiany zasad rachunkowości

	01.01 - 31.03.2023 dane opublikowane	zmiana 1	01.01 - 31.03.2023 dane po zmianach zasad
<b>Zysk (strata) na działalności operacyjnej</b>	<b>-520</b>	<b>0</b>	<b>-520</b>
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych i powiązanych	0	-1 459	-1 459
<b>Zysk (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>-13 123</b>	<b>-1 459</b>	<b>-14 582</b>
<b>ZYSK (STRATA) NETTO</b>	<b>-11 757</b>	<b>-1 459</b>	<b>-13 216</b>

	31.03.2023 dane opublikowane	Zmiana 1	31.03.2023 dane po zmianach zasad
<b>Aktywa trwałe</b>			
Inwestycje w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych	302 242	-10 374	291 868
<b>Aktywa trwałe razem</b>	<b>405 685</b>	<b>-10 374</b>	<b>395 311</b>
<b>Aktywa obrotowe razem</b>	<b>444 868</b>	<b>0</b>	<b>444 868</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>850 552</b>	<b>-10 374</b>	<b>840 178</b>

	31.03.2023 dane opublikowane	Zmiana 1	31.03.2023 dane po zmianach zasad
Zyski zatrzymane	-44 532	-10 374	-54 906
<b>Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej</b>	<b>59 062</b>	<b>-10 374</b>	<b>48 687</b>
<b>KAPITAŁ WŁASNY RAZEM</b>	<b>59 062</b>	<b>-10 374</b>	<b>48 687</b>
<b>Zobowiązania</b>			
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>223 038</b>	<b>0</b>	<b>223 038</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>568 452</b>	<b>0</b>	<b>568 452</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>	<b>791 490</b>	<b>0</b>	<b>791 490</b>
<b>PASYWA RAZEM</b>	<b>850 552</b>	<b>-10 374</b>	<b>840 178</b>



## 1.2. Należności handlowe oraz pozostałe należności

	31.03.2024	31.12.2023
Należności handlowe brutto	67 924	81 973
Odpis aktualizujący	-9 905	-10 132
Należności handlowe netto	58 019	71 841
Czynne rozliczenia międzyokresowe	3 932	3 331
Aktywa z tytułu umów z klientami	0	0
Należności z tytułu podatku VAT	7 827	7 944
Kaucje, wadia	3 330	3 292
Należności z tyt. sprzedaży udziałów i rozliczenia nabycia	3 993	5 186
Zaliczki na dostawy i usługi	7 001	5 710
Rozrachunki z pracownikami	461	227
Należności z tytułu dywidend	9 156	9 156
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	0	0
Pozostałe należności	1 512	1 165
<b>NALEŻNOŚCI HANDLOWE ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI RAZEM</b>	<b>95 231</b>	<b>107 851</b>
krótkoterminowe	92 052	104 691
długoterminowe	3 179	3 160

31.03.2024	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiące	od 3 do 6 miesiące	od 6 do 12 miesiące	powyżej 12 miesiące	
<b>Należności handlowe brutto w tym:</b>	<b>5 861</b>	<b>7 067</b>	<b>23 060</b>	<b>16 341</b>	<b>15 595</b>	<b>67 924</b>
<b>Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)</b>	<b>5 654</b>	<b>6 990</b>	<b>23 037</b>	<b>16 291</b>	<b>12 288</b>	<b>64 260</b>
Odpis aktualizujący	-19	-111	-170	-373	-5 898	-6 571
Procent oczekiwanych strat	0%	2%	1%	2%	48%	10%
<b>Pozostałe analizowane indywidualnie</b>	<b>207</b>	<b>77</b>	<b>23</b>	<b>50</b>	<b>3 307</b>	<b>3 664</b>
Odpis aktualizujący	-1	-3	-4	-19	-3 307	-3 334
Procent oczekiwanych strat	0%	4%	17%	38%	100%	91%
<b>NALEŻNOŚCI HANDLOWE NETTO RAZEM</b>	<b>5 841</b>	<b>6 953</b>	<b>22 886</b>	<b>15 949</b>	<b>6 390</b>	<b>58 019</b>

31.12.2023	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiące	od 3 do 6 miesiące	od 6 do 12 miesiące	powyżej 12 miesiące	
<b>Należności handlowe brutto</b>	<b>15 291</b>	<b>6 179</b>	<b>35 121</b>	<b>12 246</b>	<b>13 136</b>	<b>81 973</b>
<b>Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)</b>	<b>14 955</b>	<b>6 156</b>	<b>35 099</b>	<b>11 986</b>	<b>10 024</b>	<b>78 220</b>
Odpis aktualizujący	-785	-121	-130	-460	-5 425	-6 921





Procent oczekiwanych strat	5%	2%	0%	4%	54%	9%
<b>Pozostałe analizowane indywidualnie</b>	<b>336</b>	<b>23</b>	<b>22</b>	<b>260</b>	<b>3 112</b>	<b>3 753</b>
Odpis aktualizujący	-2	-1	-4	-92	-3 112	-3 211
Procent oczekiwanych strat	1%	4%	18%	35%	100%	86%
<b>NALEŻNOŚCI HANDLOWE NETTO RAZEM</b>	<b>14 504</b>	<b>6 057</b>	<b>34 987</b>	<b>11 694</b>	<b>4 599</b>	<b>71 841</b>

Z należności handlowych, jakie Spółka posiadała na dzień 31 marca 2024 roku należności handlowe wyrażone w EUR wynoszą 3 990 tys. EUR, zaś na 31 grudnia 2023 roku wynosiły 3 574 tys. EUR.

### 1.3. Zapasy

<b>Zapasy</b>	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
Materiały	27 537	34 755
w tym materiały u klienta	1 705	1 186
Towary	3 241	4 419
Projekty	2 715	1 127
Towary w drodze	12 297	3 230
Zaliczki na materiały	0	0
<b>RAZEM</b>	<b>45 790</b>	<b>43 531</b>

	<b>1.01 - 31.03.2024</b>	<b>1.01 - 31.12.2023</b>
<b>Odpisy aktualizujące na początek okresu</b>	<b>4 800</b>	<b>10 804</b>
- utworzenie dodatkowych odpisów	216	1 535
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-5 809
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	-1 730
<b>Odpisy aktualizujące na koniec okresu</b>	<b>5 016</b>	<b>4 800</b>

Informacje na temat odpisów na zapasy zamieszczono w nocie 4.19 w części I.



## 1.4. Udzielone pożyczki

Udzielone pożyczki	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023
<b>STAN NA POCZĄTEK OKRESU</b>	<b>250 777</b>	<b>132 002</b>
Zmiana stanu pożyczek	<b>48 438</b>	<b>245 702</b>
- udzielone	27 764	38 587
- udzielone inne	13 899	183 991
- naliczone odsetki	6 775	23 125
<b>Zmniejszenia</b>	<b>-23 259</b>	<b>-126 928</b>
- spłata	-21 254	-29 210
- spłacone odsetki	-2 017	-584
- wycena bilansowa	-1	-8
- inne (objęcie kontroli nad pożyczkobiorcą, kompensaty)	13	-96 315
- odpis aktualizujący - (utworzenie)/rozwiązanie	0	-811
<b>STAN NA KONIEC OKRESU*</b>	<b>275 956</b>	<b>250 777</b>

\* zawiera pożyczki udzielone do spółek zależnych w kwocie 13.708 tys. zł, których udziały zostały ujęte jako aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży

## 1.5. Kredyty i pożyczki otrzymane

	1.01 - 31.03.2024	1.01 - 31.12.2023
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>620 288</b>	<b>596 422</b>
<b>Zmiana stanu kredytów i pożyczek:</b>		
-zaciągnięcie	4 588	46 925
-spłata	-5 359	-19 231
-inne zwiększenia (zamiana pożyczkobiorcy, przejęcie długu)	0	17 631
-inne zmniejszenia (zamiana pożyczkobiorcy, kompensata)	-2 535	-73 203
-naliczone odsetki	13 151	60 946
-spłacone odsetki	-146	-1 745
-wycena elementu kapitałowego	-983	-7 115
-wycena elementu odsetkowego	-99	-342
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>628 904</b>	<b>620 288</b>



## 1.6. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania

Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania	31.03.2024	31.12.2023
Zobowiązania handlowe	64 613	56 583
Pozostałe zobowiązania	10 879	9 056
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	24 174	27 701
<b>RAZEM</b>	<b>99 667</b>	<b>93 340</b>
w tym:		
- długoterminowe	2 876	3 187
- krótkoterminowe	96 791	90 152
<b>Pozostałe zobowiązania</b>	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
Zobowiązania z tytułu PPK	172	147
Zobowiązania publiczno-prawne	3 635	2 270
Pozostałe zobowiązania wobec pracowników	359	191
Rozliczenia międzyokresowe kosztów	307	194
Zobowiązania z tytułu opłaty produktowej	2 565	2 582
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	1 489	1 489
Rezerwa na koszty usług budowlanych	0	0
Kaucje i zabezpieczenia	1 940	1 940
Pozostałe rozrachunki	413	243
<b>RAZEM</b>	<b>10 879</b>	<b>9 056</b>
w tym:		
- długoterminowe	644	592
- krótkoterminowe	10 236	8 464

## 1.7. Odroczonego podatek dochodowy

Aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 marca 2024
Niewypłacone wynagrodzenia i inne świadczenia	727	-278	449	-246	202
Amortyzacja	148	71	219	17	236
Zobowiązania z tytułu leasingu	3 491	-501	2 990	-228	2 763
Strata podatkowa	9 416	-274	9 142	1 478	10 620
Rezerwy na koszty	1 943	-88	1 855	71	1 926
Odpisy aktualizujące	4 296	193	4 489	496	4 985
Naliczone odsetki	0	11 427	11 427	2 333	13 760
Ujemne różnice kursowe	161	-137	24	14	38
Rozliczenie kontraktów	4 062	-3 796	266	-51	215
Kary umowne naliczone	38	0	38	0	38
Gwarancje	475	164	639	17	656
Ulga na złe długi	0	479	479	0	479
Pozostałe	188	234	422	-285	137
<b>Razem</b>	<b>24 945</b>	<b>7 493</b>	<b>32 438</b>	<b>3 617</b>	<b>36 055</b>





Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży			
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-13 227	-13 356	-13 613
<b>Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego</b>	<b>11 718</b>	<b>19 082</b>	<b>22 442</b>

Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 marca 2024
Niewypłacone wynagrodzenia	0	0	0	0	
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	3 474	-697	2 777	-156	2 621
Strata podatkowa	272	-272	0	0	
Kary umowne naliczone	0	639	639	6	644
Naliczone odsetki	3 076	3 281	6 357	913	7 269
Dodatnie różnice kursowe	82	1 456	1 538	-1 286	253
Rezerwy	0	0	0	0	
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	4 834	-2 816	2 018	787	2 805
Przychody przyszłych okresów	20	0	20	0	20
Pozostałe	1 469	-1 462	7	-7	0
<b>Razem</b>	<b>13 227</b>	<b>129</b>	<b>13 356</b>	<b>257</b>	<b>13 613</b>
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży					
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-13 227		-13 356		-13 613
<b>Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego</b>	<b>0</b>		<b>0</b>		<b>0</b>

