

Kraków, 12.05.2023 r.

# Raport kwartalny

Skonsolidowany raport kwartalny Grupy Kapitałowej  
Columbus Energy za I kwartał 2023 r.



# Agenda

List do Akcjonariuszy	2
Columbus - dom i biznes   technologia   inwestycje	4
Columbus dla domu	5
Columbus dla biznesu	6
Ekspansja na nowe rynki	7
Portfel rozwijanych projektów wielkoskalowych	8
Debiut na rynku głównym GPW	9
Zarząd	10
Rada Nadzorcza	11
Akcjonariat	12
Grupa Kapitałowa	13
Skonsolidowane wyniki Grupy Kapitałowej Columbus Energy	14
Wybrane dane finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy	16



# List do Akcjonariuszy

## Szanowni Inwestorzy, Drodzy Akcjonariusze,

W ciągu ośmiu lat działalności Columbus grono trzech akcjonariuszy Spółki powiększyło się do prawie dziesięciu tysięcy. To wielka odpowiedzialność i motywacja do realizacji ambitnych celów, jakie przed sobą stawiamy. Columbus transformuje się w spółkę technologiczną. Spółkę, która dostarcza dziesiątkom tysięcy domów, już nie tylko na terenie Polski, rozwiązania generujące oszczędności i gwarantujące bezpieczeństwo energetyczne. Z drugiej strony budujemy portfel zielonych aktywów, fotowoltaiki i magazynów energii, które w perspektywie dekady mają przynieść wysokie i stabilne przychody oraz dużą wartość dla organizacji.

Z satysfakcją publikujemy nasz pierwszy raport okresowy jako spółka z głównego rynku GPW. Satysfakcja jest tym większa, że debiutujemy tu z dobrymi wynikami - co było sporym wyzwaniem, biorąc pod uwagę ostatni wymagający rok naszej działalności, który podsumowaliśmy w raporcie za 2022 r., a który był naznaczony konsekwencjami zmian ustawy prosumenckiej, wysokich stóp procentowych, czyli drogiego kapitału oraz ograniczeń ustawowych w cenach sprzedaży energii dla farm fotowoltaicznych. Pierwszy kwar-

tał 2023 r. uznajemy więc za udany i traktujemy jako trampolinę do zdobywania kolejnych poziomów, jako początek nowego Columbusa. W tym okresie wydarzyło się sporo dobrego. Kontynuujemy transformację firmy w lżejszą kosztowo i efektywniejszą marżowo. Choć brzmi to może jak prosty i oczywisty plan, to dostosowanie się do nowej rzeczywistości branży energetycznej nie jest proste czy jednoznaczne i wymaga czasu oraz zasobów. Daleko nam jeszcze do optymalnej formy, jednak widzimy, że nasze działania i wprowadzane usprawnienia przynoszą oczekiwane efekty.

Konsekwentnie realizując przyjęte założenia, w pierwszym kwartale br. spłaciliśmy zobowiązania kredytowe wobec instytucji bankowych i dokonaliśmy wykupu wszystkich zielonych obligacji (za ponad 70,5 mln zł), dzięki czemu zredukowaliśmy nasze zadłużenie bankowe praktycznie do poziomu 4% rocznych przychodów. Zgodnie z zapowiedzią, zrealizowaliśmy też kolejną transzę sprzedaży farm fotowoltaicznych do ENGIE Zielona Energia Sp. z o.o., a następne transze planujemy w najbliższych tygodniach.

Kolejną zrealizowaną przez nas obietnicą było przeniesienie notowań Spółki na rynek regulowany GPW. W połowie marca br. KNF zatwierdziła nasz prospekt emisyjny, a 12 kwietnia

zadebiutowaliśmy na głównym rynku Giełdy Papierów Wartościowych.

Wśród ważnych dokonań minionego kwartału należy wymienić rozpoczęcie działalności w Ukrainie. Za pośrednictwem utworzonej tam spółki będziemy dostarczać do ukraińskich domów nasz ekosystem: fotowoltaikę, pompy ciepła i magazyny energii. Liczymy, że popyt na rozwiązania OZE przez najbliższe lata będzie tam olbrzymi, dzięki czemu wykorzystamy nasze kompetencje do zaspokojenia energetycznych potrzeb tego rynku.

Przychody osiągnięte przez Grupę w pierwszym kwartale br. wyniosły 128,1 mln zł i nie są oczywiście tak spektakularne jak w analogicznym okresie roku 2022 (223,7 mln zł), który zapisał się jako złota era w historii polskiej fotowoltaiki, jednak pokazują, że branża fotowoltaiki domowej, po perturbacjach ustawowych, nadal może być długoterminowym, stabilnym źródłem obrotów. W strukturze przychodów Grupy widać natomiast wyraźny udział sprzedaży realizowanej w Republice Czeskiej. Spółka Columbus Energy a.s. wygenerowała w tym okresie blisko 23 mln zł w ramach podstawowej działalności operacyjnej, a to dopiero drugi kwartał sprzedaży prowadzonej na tym rynku. Bardzo istotną zmianę w strukturze

naszych przychodów stanowi też segment magazynów energii. Przychody ze sprzedaży w tym segmencie wzrosły aż dwunastokrotnie rok do roku (z 1,4 mln zł w 2022 r. do 16,5 mln zł w 2023 r.), i zapewne będzie to kolejny produkt po pompach ciepła, którego sprzedaż stanie się znacząca w kolejnych kwartałach i latach.

Trzeba też zwrócić uwagę, że na Grupę Columbus należy już patrzeć nie tylko przez pryzmat działalności podstawowej, ale również naszych inwestycji w zielone aktywa, tj. farmy fotowoltaiczne czy dewelopment projektów magazynów energii, oraz technologie perowskitów, czyli Saule Technologies. Mi nie sporo czasu zanim większość tych inwestycji zacznie nam dawać satysfakcję odzwierciedloną w wyniku finansowym, jednak perspektywa rozwoju tych projektów zapewnia Grupie ogromny potencjał na wzrosty.

[Kontynuacja na następnej stronie](#)



Obecnie Zarząd i Rada Dyrektorów Columbus skupia się na kilku kluczowych obszarach:

- optymalizacja kosztów i zwiększenie efektywności biznesu podstawowego, zarówno w Polsce, jak i w Republice Czeskiej;
- uruchomienie działalności i osiąganie przychodów na nowych rynkach;
- wypracowanie nowych usług oraz nowych strumieni przychodów;
- sfinalizowanie sprzedaży farm do ENGIE;
- kontynuacja prac nad technologią i finansowaniem projektów BESS;
- rozwój narzędzi IT i ekosystemu;

Ufamy, że realizacja wymienionych celów w kolejnych kwartałach potwierdzi słuszność obranych przez nas kierunków, a przede wszystkim przeloży się na satysfakcjonujące wyniki. W najbliższych tygodniach ogłosimy też nową strategię Grupy, gdzie przybliżymy szczegóły naszego modelu biznesowego i plany rozwoju na kolejne lata. A ponieważ Columbus ma w zwyczaju zaskakiwać rynek, więc i tym razem nie zabraknie niespodzianek. Dlatego już teraz zachęcamy do uważnego śledzenia naszych komunikatów oraz aktywności.

Zarząd Columbus Energy,

**Dawid Zieliński - Prezes**

**Michał Gondek - Wiceprezes**

**Dariusz Kowalczyk-Tomerski - Wiceprezes**





# Columbus

dom i biznes

technologia

inwestycje



66 327

zamontowanych instalacji w Polsce o łącznej **mocy 447 MW**.

Fotowoltaika, pompy ciepła, magazyny energii, ładowarki EV dla domu i biznesu.



844 MW

**magazynów energii** w portfelu inwestycyjnym.

W tym **398 MW** z warunkami przyłączenia i wygraną aukcją mocy.



1 807 MW

**farm fotowoltaicznych** w portfelu inwestycyjnym. W tym **348 MW po uzyskaniu warunków przyłączeniowych**, ready-to-build lub w trakcie budowy.



Columbus Cloud

tworzymy ekosystem IT umożliwiający inteligentne zarządzanie energią i komunikujący wszystkie rozwiązania OZE w domu.



# dla domu

Mimo trwającego sezonu grzewczego oraz oczekiwania części właścicieli domów jednorodzinnych na uruchomienie nowej edycji programu Mój Prąd, Columbus zakończył kwartał, generując przychód z tego segmentu na poziomie **104 mln zł**.

Wprowadzenie na rynek własnej marki pomp ciepła **Columbus Pro z unikatową na rynku Gwarancją Totalną** obejmującą nie tylko jednostkę zewnętrzną, ale i całą instalację grzewczą.



8,5 MW

zamontowanych domowych instalacji fotowoltaicznych w I kwartale 2023 r.



1,6 MW

zamontowanych pomp ciepła w I kwartale 2023 r.

**6 mln zł** przychodów ze sprzedaży.



3 MWh

zamontowanych magazynów energii w I kwartale 2023 r.

**16 mln zł** przychodów ze sprzedaży.







## dla biznesu

---

### **Dotacje dla budynków wielorodzinnych**

Spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe zainteresowane wsparciem finansowym na inwestycję w fotowoltaikę od 1 lutego 2023 r. mogą ubiegać się o dotacje do 50% wartości instalacji. Budżet programu wyniesie około 100 mln euro.

### **Energia dla wsi**

W styczniu br. rząd ogłosił start nowego programu "Energia dla wsi". Celem jest wsparcie rolników w inwestycji w odnawialne źródła energii oraz magazyny energii. Budżet programu ma wynieść 1 mld zł, a okres jego realizacji to lata 2022-2030.



4 MW

zamontowanych instalacji fotowoltaicznych w segmencie biznesu w I kwartale 2023 r.



5 MW

zакontraktowanych instalacji fotowoltaicznych w segmencie biznesu w I kwartale 2023 r.



# ekspansja na nowe rynki

## Czechy

Po rozpoczęciu działalności w Republice Czeskiej w II połowie 2022 r. Columbus planuje kontynuować ekspansję zagraniczną w bieżącym roku. W kwietniu spółka ogłosiła wejście na rynek w Ukrainie. Columbus wraz z ukraińskim partnerem, będzie projektował, dostarczał i montował produkty ze swojej oferty - fotowoltaikę, pompy ciepła i magazyny energii.

## Ukraina

*„W Ukrainie realizowane będzie wiele przetargów i międzynarodowych zleceń, związanych z odbudową po wojnie. Jako członek United Nations Global Compact przyglądamy się temu, jak świat przygotowuje się na czas “po wojnie”. Chcemy być pierwsi i działać tak jak w Czechach, gdzie w niecałe pół roku udało nam się zaimplementować powtarzalny i skalowalny model biznesowy.”*

komentuje Dawid Zieliński



# portfel rozwijanych projektów wielkoskalowych



stan na 12.05.2023

Farmy fotowoltaiczne	Przed uzyskaniem warunków przyłączenia do sieci	Po uzyskaniu warunków przyłączenia do sieci	W trakcie budowy	W elektryfikacji lub eksploatacji
Zakupione lub rozwijane samodzielnie przez Columbus	871 MW	288 MW	50 MW	48,5 MW
Zgodnie z zawartymi umowami z deweloperami	538 MW	10 MW		
<b>Magazyny energii</b>				
Zakupione lub rozwijane samodzielnie przez Columbus		398 MW		
Zgodnie z zawartymi umowami z deweloperami	446 MW			
	<b>1 855 MW</b>	<b>795 MW</b>	<b>Łącznie 2 650 MW</b>	







## debiut na rynku głównym GPW

Columbus stał się szóstym podmiotem z sektora energii odnawialnej notowanym na głównym parkiecie GPW. Spółka od 2016 r. była notowana na rynku alternatywnym NewConnect, przejście na parkiet główny GPW to kolejny krok milowy w rozwoju Spółki.

Transformacja energetyczna to wielkie wyzwania inwestycyjne w obszarze gospodarki, infrastruktury, przedsiębiorstw oraz gospodarstw indywidualnych, szacowane na miliardy euro w najbliższych dekadach. Jej istotnym elementem jest energia pozyskiwana ze słońca, wykorzystywana zarówno przez gospodarstwa domowe, jak i biznes. Udział Columbus w tym procesie, za sprawą posiadanego know-how i doświadczenia, przybliży realizację ambitnych celów klimatycznych.

*„Spółka po debiucie na głównym parkiecie GPW ma trzy strategiczne cele: pierwszy – to kontynuować inwestycje w farmy fotowoltaiczne i budować magazyny energii, drugim jest ekspansja poza granicami Polski. Trzecie i najważniejsze dla inwestorów giełdowych – to polepszać, poprawiać i “dowozić” coraz lepsze wyniki...”*

komentuje Dawid Zieliński.



# Zarząd

stan na dzień publikacji raportu



**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 9 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.



**Ewa Kochana**  
Prokurent, Dyrektor Finansowy

Posiada ponad 20-letnie doświadczenie w zarządzaniu obszarami księgowości, kontrolingu oraz finansowania, zarówno w spółkach z polskim kapitałem, jak i w organizacjach międzynarodowych. Swoje kompetencje rozwijała pracując w branżach energetycznej, wydobywczej oraz marketingowej, w takich firmach jak: Mid Ocean Group B.V., Lynka sp. z o.o., Elektrownia Skawina S.A., CEZ Poland sp. z o.o., Tarmac Heavy Building materials Ltd. Z Columbus jest związana od połowy 2021 r., odpowiadając za obszary finansów i księgowości całej Grupy Kapitałowej.



# Rada Nadzorcza

stan na dzień publikacji raportu



Paweł Urbański

Przewodniczący Rady Nadzorczej,  
Członek Komitetu Audytu



Krzysztof Zawadzki

Przewodniczący Komitetu Audytu



Wojciech Wolny

Członek Komitetu Audytu



Łukasz Kaleta

Sekretarz Rady Nadzorczej



Marcin  
Dobraszkievicz



Michał Bochowicz



# akcjonariat

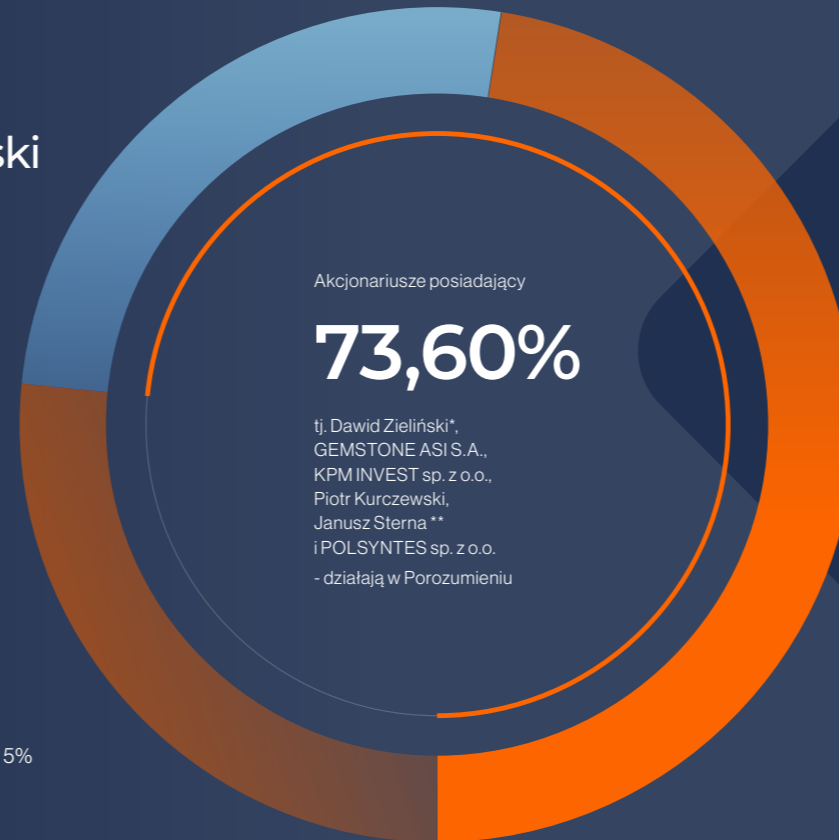
stan na dzień publikacji raportu



Piotr Kurczewski  
20,11%



Inni akcjonariusze posiadający mniej niż 5%  
29,96%



Dawid Zieliński\*  
49,93%

\*bezpośrednio i pośrednio poprzez GEMSTONE ASI S.A. i KPM INVEST sp. z o.o.

\*\* bezpośrednio i pośrednio poprzez POLSYNTES sp. z o.o.



# Grupa Kapitałowa.

124 spółki w Grupie Kapitałowej  
Columbus Energy



kredyty, pożyczki, leasingi  
100% udziału



Votum Energy  
partnerska sieć sprzedaży  
55% udziału Columbus Elite



sprzedaż energii  
100% udziału



Columbus Czechy  
52% udziału



zielona franczyza  
70% udziału



Columbus Ukraina  
60% udziału



perowskity  
20,85% udziału



111 spółek celowych

dedykowanych farmom i wielkoskalowym magazynom  
energii



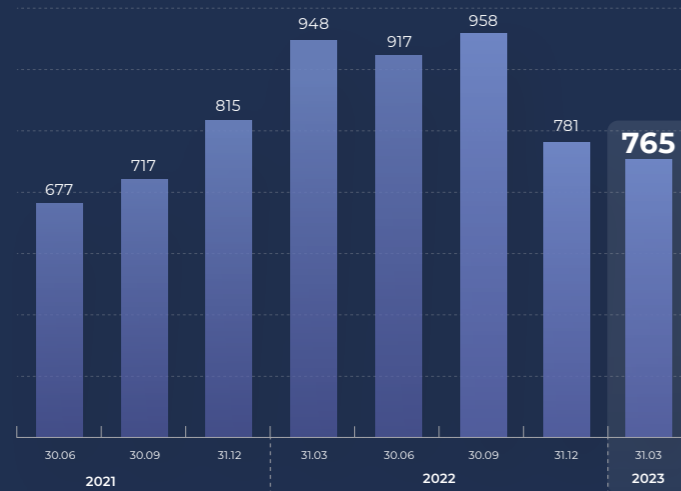


# Skonsolidowane wyniki

## Grupy Kapitałowej Columbus Energy

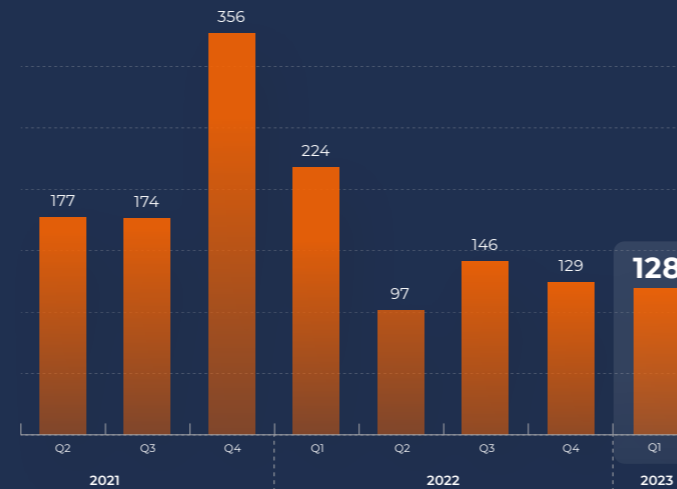
### Aktywa

[mln zł]



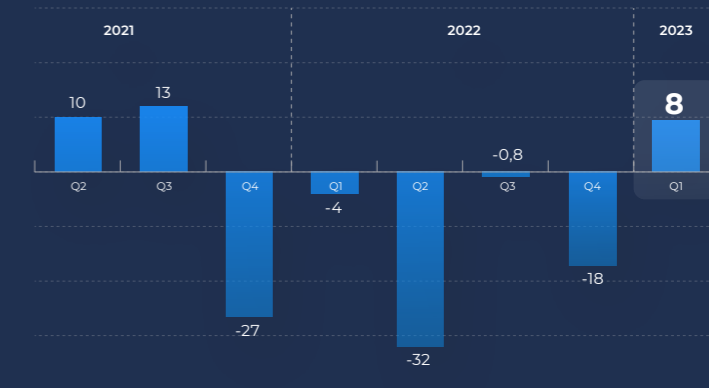
### Przychody ogółem

[mln zł]



### EBITDA

[mln zł]





# przyrost mocy zainstalowanej

Przyrost mocy zainstalowanej w fotowoltaice w Polsce  
- narastająco w MW.



## Wybrane skonsolidowane dane finansowe

Pozycje z rachunku zysków i strat, całkowitych dochodów	PLN		EUR	
	Q1 2022	Q1 2023	Q1 2022	Q1 2023
Przychody ogółem	223 721	128 101	48 141	27 253
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-7 973	11 842	-1 716	2 519
Amortyzacja	3 958	-3 623	852	-771
EBITDA	-4 015	8 219	-864	1 749
Zysk (strata) brutto	-14 425	1 149	-3 104	244
podatek dochodowy	-610	867	-131	184
Zysk (strata) netto	-13 813	282	-2 972	60

Powyższe dane finansowe za I kwartał 2023 i 2022 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- pozycje aktywów i pasywów - według średniego kursu określonego przez Narodowy Bank Polski na dzień 31.03.2023 r. - 4,6755 PLN/EUR oraz na dzień 31.12.2022 r. - 4,6899 PLN/EUR;
- pozycje rachunku zysków i strat, sprawozdania z całkowitych dochodów według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną kursów określonych przez NBP na ostatnie dni miesiąca: I kwartału 2023 r. - 4,7005 PLN/EUR; I kwartału 2022 r. - 4,6472 PLN/EUR.

Pozycje bilansu	PLN		EUR	
	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023
Aktywa/Pasywa razem	781 243	765 057	166 580	163 631
Aktywa trwałe	274 880	285 892	58 611	61 147
Aktywa obrotowe	506 363	479 164	107 969	102 484
Środki pieniężne i inne ich ekwiwalenty	21 311	24 928	4 544	5 332
Zapasy	105 755	102 715	22 550	21 969
Należności krótkoterminowe	150 320	121 407	32 052	25 967
Należności długoterminowe	40 018	13 808	8 533	2 953
Zobowiązania długoterminowe	209 394	194 816	44 648	41 667
Zobowiązania krótkoterminowe	547 224	545 416	116 681	116 654
Kapitał własny	24 625	24 825	5 251	5 310
Kapitał podstawowy	129 982	129 982	27 715	27 801



Kraków, 12.05.2023 r.

# Sprawozdanie finansowe za I kwartał 2023 r.

Skonsolidowany finansowy raport kwartalny  
Grupy Kapitałowej Columbus Energy za pierwszy  
kwartał 2023



# Spis treści raportu

<b>Spis treści raportu .....</b>	<b>2</b>
<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
Dodatkowe informacje i objaśnienia.....	10
1. Informacje ogólne.....	10
1.1. Nazwa, siedziba, przedmiot działalności Columbus Energy S.A. ....	10
1.2. Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy wraz z opisem zmian organizacji.....	11
1.3 Skład Zarządu i Rady Nadzorczej.....	27
1.4 Akcjonariat.....	28
1.5. Zestawienie stanu posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę.....	29
2. Podstawa sporządzania skonsolidowanego sprawozdania finansowego i zasady rachunkowości.....	30
2.1. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego.....	30
2.2. Nowe standardy i interpretacje niezastosowane w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym .....	32
2.3. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji.....	32
2.4. 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.....	32
2.5. Informacja o istotnych zmianach wielkości szacunkowych .....	32
3. Informacje dotyczące segmentów działalności .....	33
4. Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów.....	35
4.1. Przychody ze sprzedaży .....	35
4.2. Zużycie materiałów i energii.....	35
4.3. Usługi obce.....	36
4.4. Świadczenia na rzecz pracowników .....	36
4.5. Pozostałe przychody .....	36
4.6. Pozostałe koszty.....	37
4.7. Przychody finansowe.....	37
4.8. Koszty finansowe.....	37
4.9. Podatek dochodowy .....	37
4.10. Zysk/(strata) na akcję .....	38
4.11. Rzeczowe aktywa trwałe .....	38
4.12. Aktywa z tytułu prawa do użytkowania.....	39
4.13. Wartości niematerialne .....	41
4.14. Jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone .....	41
4.15. Nabycia jednostek zależnych.....	42
4.16. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych.....	42
4.17. Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych .....	42
4.18. Udzielone pożyczki.....	44
4.19. Zapasy .....	46
4.20. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności.....	47





4.21. Środki pieniężne.....	48
4.22. Kapitał własny.....	49
4.23. Kredyty i pożyczki .....	50
4.24. Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych.....	54
4.25. Zobowiązania z tytułu leasingu.....	54
4.26. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych.....	55
4.27. Odroczone podatek dochodowy.....	55
4.28. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania .....	56
4.29. Rezerwy .....	57
4.30. Aktywa przeznaczone do sprzedaży i zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży.....	58
4.31. Objasnienia do rachunku przepływów pieniężnych.....	59
4.32. Noty objaśniające do instrumentów finansowych .....	60
4.33. Istotne czynniki ryzyka .....	61
4.34. Transakcje z podmiotami powiązаныmi .....	68
<b>II. Pozostałe informacje do skonsolidowanego raportu kwartalnego.....</b>	<b>70</b>
1. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń w okresie objętym raportem, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ....	70
2. Wskazanie czynników i zdarzeń, w tym o nietypowym charakterze, mających istotny wpływ na skrócone sprawozdanie finansowe.....	71
3. Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok .....	71
4. Postępowania sądowe, arbitrażowe i administracyjne .....	71
5. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązаныmi, zawartych na warunkach innych niż rynkowe .....	72
6. Udzielone gwarancje, poręczenia, zastawy .....	73
7. Informacje o innych istotnych czynnikach mogących wpłynąć na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej oraz finansowej.....	75
8. Czynniki, które w ocenie Zarządu będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału ....	76
<b>III. Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe.....</b>	<b>77</b>
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów .....	77
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej .....	78
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym .....	80
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych.....	81
1. Noty objaśniające do skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego .....	82
1.1. Należności handlowe oraz pozostałe należności .....	82
1.2. Zapasy .....	83
1.3. Udzielone pożyczki.....	84
1.4. Kredyty i pożyczki otrzymane .....	84
1.5. Pozostałe zobowiązania.....	85
1.6. Odroczone podatek dochodowy .....	85



# I. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe

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

	Nota	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
<b>Działalność kontynuowana</b>			
Przychody ze sprzedaży	4.1.	123 529	223 700
Pozostałe przychody	4.5.	4 572	22
<b>Razem przychody z działalności operacyjnej</b>		<b>128 101</b>	<b>223 721</b>
Amortyzacja		-3 623	-3 958
Zużycie materiałów i energii	4.2.	-51 189	-109 288
Usługi obce	4.3.	-43 895	-68 511
Koszty świadczeń pracowniczych	4.4.	-19 527	-31 292
Podatki i opłaty		-850	-2 241
Pozostałe koszty rodzajowe		-1 070	-1 255
Wartość sprzedanych towarów i materiałów		-14 252	-14 242
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami		-257	0
Pozostałe koszty	4.6.	-1 340	-906
Zysk (strata) ze zbycia farm fotowoltaicznych	4.17.	19 744	0
<b>Zysk (strata) na działalności operacyjnej</b>		<b>11 842</b>	<b>-7 973</b>
Zysk ze zbycia udziałów		0	0
Przychody finansowe	4.7.	1 068	770
Koszty finansowe	4.8.	-10 301	-6 379
Udział w zyskach i stratach jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć	4.15.	-1 459	-843
<b>Zysk (strata) przed opodatkowaniem</b>		<b>1 149</b>	<b>-14 425</b>
Podatek dochodowy	4.9.	867	-610
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej		282	-13 813
<b>ZYSK (STRATA) NETTO</b>		<b>282</b>	<b>-13 813</b>
<b>Zysk (strata) netto przypadająca:</b>			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-838	-14 169
Udziałom niedającym kontroli		1 120	356
<b>Pozostałe całkowite dochody</b>		<b>-82</b>	<b>0</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		-82	0
<b>CAŁKOWITY DOCHÓD</b>		<b>200</b>	<b>-13 813</b>
<b>Całkowity dochód przypadający:</b>			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-881	-14 169
Udziałom niedającym kontroli		1 081	356
<b>Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)</b>	4.10.		
Podstawowy przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,01	-0,21
Rozwodniony przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,01	-0,21

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi





## Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA	Nota	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2022
<b>Aktywa trwałe</b>				
Rzeczowe aktywa trwałe	4.11.	179 420	158 679	429 236
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	4.12.	16 025	16 969	49 174
Wartość firmy	4.13.	6 200	6 200	6 172
Wartości niematerialne	4.13.	11 776	11 525	3 402
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstwach	4.14.	34 877	36 336	39 159
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	4.27.	23 469	20 650	7 142
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.20.	12 452	19 781	14 110
Pozostałe aktywa finansowe		317	317	0
Udzielone pożyczki	4.18.	1 356	4 422	25 908
<b>Aktywa trwałe razem</b>		<b>285 892</b>	<b>274 880</b>	<b>574 304</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>				
Zapasy	4.19.	102 715	105 755	109 372
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.20.	100 833	81 547	142 755
Pozostałe aktywa finansowe		0	0	75
Należności z tytułu podatku dochodowego		2 671	2 713	4 808
Aktywa z tytułu umów z klientami		3 530	3 530	0
Udzielone pożyczki	4.18.	14 373	10 007	2 757
Środki pieniężne	4.21.	24 928	21 311	108 239
Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4.31.	230 114	281 500	0
<b>Aktywa obrotowe razem</b>		<b>479 164</b>	<b>506 363</b>	<b>368 006</b>
<b>Aktywa razem</b>		<b>765 057</b>	<b>781 243</b>	<b>942 310</b>

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



PASYWA	Nota	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2022
<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		-31 004	-31 004	-31 004
Zyski zatrzymane		-78 897	-77 977	13 273
<b>Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej</b>		<b>24 697</b>	<b>25 617</b>	<b>116 868</b>
Udziały niekontrolujące		128	-992	90
<b>KAPITAŁ WŁASNY RAZEM</b>		<b>24 825</b>	<b>24 625</b>	<b>116 958</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>				
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	4.27.	1 925	860	251
Rezerwy	4.29.	1 100	909	8 210
Kredyty i pożyczki	4.23.	177 642	193 836	319 594
Zobowiązania z tytułu leasingu	4.25.	9 720	9 808	40 428
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	4.24.	0	0	128 325
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	4.26.	89	89	46
Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących	5.20.	0	0	14 238
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4.28.	3 859	3 411	1 921
Pozostałe zobowiązania	4.28.	480	480	233
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>194 816</b>	<b>209 394</b>	<b>513 246</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>				
Rezerwy	4.29.	1 618	1 729	761
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	4.28.	58 639	61 548	73 706
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	4.24.	0	0	5 961
Kredyty i pożyczki	4.23.	383 929	308 971	162 840
Bieżący podatek dochodowy		2 281	721	91
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	4.26.	7 256	7 220	10 355
Zobowiązania z tytułu leasingu	4.25.	7 078	8 566	10 293
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4.28.	39 749	37 758	18 142
Pozostałe zobowiązania	4.28.	27 926	23 665	29 959
Zobowiązania grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4.31.	16 938	97 046	0
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>545 416</b>	<b>547 224</b>	<b>312 106</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>		<b>740 232</b>	<b>756 618</b>	<b>825 352</b>
<b>PASYWA RAZEM</b>		<b>765 057</b>	<b>781 243</b>	<b>942 310</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 2023</b>	129 982	4 616	-31 004	-77 977	25 617	-992	24 625
<b>Całkowite dochody razem:</b>	0	0	0	-920	-920	1 120	200
- zysk netto	0	0	0	-838	-838	1 120	282
- inne całkowite dochody	0	0	0	-82	-82	0	-82
<b>Stan na 31 marca 2023</b>	129 982	4 616	-31 004	-78 897	24 697	128	24 825

	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 2022</b>	129 982	4 616	-31 004	27 442	131 036	-265	130 771
<b>Całkowite dochody razem:</b>	0	0	0	-112 809	-112 809	-1 921	-114 730
- zysk netto	0	0	0	-112 780	-112 780	-1 895	-114 675
- inne całkowite dochody	0	0	0	-29	-29	-26	-55
Rozliczenie opcji PUT	0	0	0	14 230	14 230	0	14 230
Udziały niekontrolujące	0	0	0	-6 841	-6 841	7 327	486
Wypłata dywidendy udziałowcom niekontrolującym	0	0	0	0	0	-6 133	-6 133
<b>Stan na 31 grudnia 2022</b>	129 982	4 616	-31 004	-77 978	25 617	-992	24 625

	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 2022</b>	129 982	4 616	-31 004	27 442	131 036	-265	130 771
<b>Całkowite dochody razem:</b>	0	0	0	-14 169	-14 169	356	-13 813
- zysk netto	0	0	0	-14 169	-14 169	356	-13 813
- inne całkowite dochody	0	0	0	0	0	0	0
<b>Stan na 31 marca 2022</b>	129 982	4 616	-31 004	13 273	116 868	90	116 958



## Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	Nota	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>			
<b>Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>			
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem		1 149	-14 425
<b>Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)</b>		<b>-4 931</b>	<b>-22 989</b>
<i>Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej</i>			
Amortyzacja		3 624	3 958
Odsetki i udziały w zyskach	4.31.	9 707	6 436
Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe		104	0
Zysk strata z tytułu różnic kursowych		-398	-136
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej		219	36
Zysk/ strata ze zbycia farm		-19 717	0
Zysk/strata z udziałów w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć		1 458	843
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych		37	4 040
Zmiana stanu rezerw		80	0
Zmiana stanu zapasów		3 040	3 400
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	4.31.	-13 600	-28 075
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	4.31.	10 516	-13 491
<b>Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>		<b>-3 781</b>	<b>-37 413</b>
Podatek dochodowy (zapłacony)/otrzymane zwroty		-1 496	-1 446
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>		<b>-5 277</b>	<b>-38 860</b>
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>			
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych		-29 101	-61 417
Udzielone pożyczki	4.18.	-1 710	-10 733
Wpływy ze sprzedaży udziałów i akcji		67 382	125
Odsetki otrzymane		106	0
Wpływy z tytułu spłaty pożyczek		425	13 143
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>		<b>37 101</b>	<b>-58 881</b>





	Nota	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>			
Otrzymane kredyty i pożyczki	4.23.	47 010	219 860
Spłaty kredytów i pożyczek	4.23.	-1 656	-67 012
Wykup dłużnych papierów wartościowych	4.24.	-68 325	0
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego		-2 673	-2 440
Spłata odsetek		-2 146	-5 813
Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym		-6 133	0
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>		<b>-33 924</b>	<b>144 594</b>
<b>ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW</b>			
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu		27 476	61 387
Różnice kursowe z przeliczenia środków pieniężnych i ich ekwiwalentów		0	0
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU</b>		<b>25 376</b>	<b>108 239</b>
Środki pieniężne grupy do zbycia klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży		-448	0
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU WYKAZANE W SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ</b>		<b>24 928</b>	<b>108 239</b>

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



## Dodatkowe informacje i objaśnienia

### 1. Informacje ogólne

#### 1.1. Nazwa, siedziba, przedmiot działalności Columbus Energy S.A.

Nazwa Spółki	Columbus Energy Spółka Akcyjna
Siedziba i adres siedziby	Kraków, 31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
Pocztą elektroniczną i dane teleadresowe	biuro@columbusenergy.pl, ri@columbusenergy.pl, gielda@columbusenergy.pl tel. 12 307 30 96
Strona internetowa	www.columbusenergy.pl
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 oraz Czechach. 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 Columbus Energy S.A. notowane są na Głównym Rynku GPW (ryнку podstawowym) prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie i oznaczone kodem ISIN PLSTIGR00012.
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 9 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 1,8 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 zobowiązań 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 ogniw perowskitowych (obecnie po zmianach w strukturze organizacyjnej – w Saule Technologies S.A.).

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

Istotną częścią ekosystemu są także farmy fotowoltaiczne i wielkoskalowe magazyny energii. Od roku 2021 Grupa znacznie zwiększa udział w sektorze pomp ciepła i przydomowych 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 magazynów energii oraz montażu pomp ciepła na rynku czeskim, a od 2 kwartału 2023 r. również na rynku ukraińskim.

Ponadto w 2022 r. Columbus rozpoczął działalność w sektorze wielkoskalowych magazynów energii, w konsekwencji wygranych aukcji na rynku mocy, organizowanych przez Polskie Sieci Energetyczne. Wielkoskalowe 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.

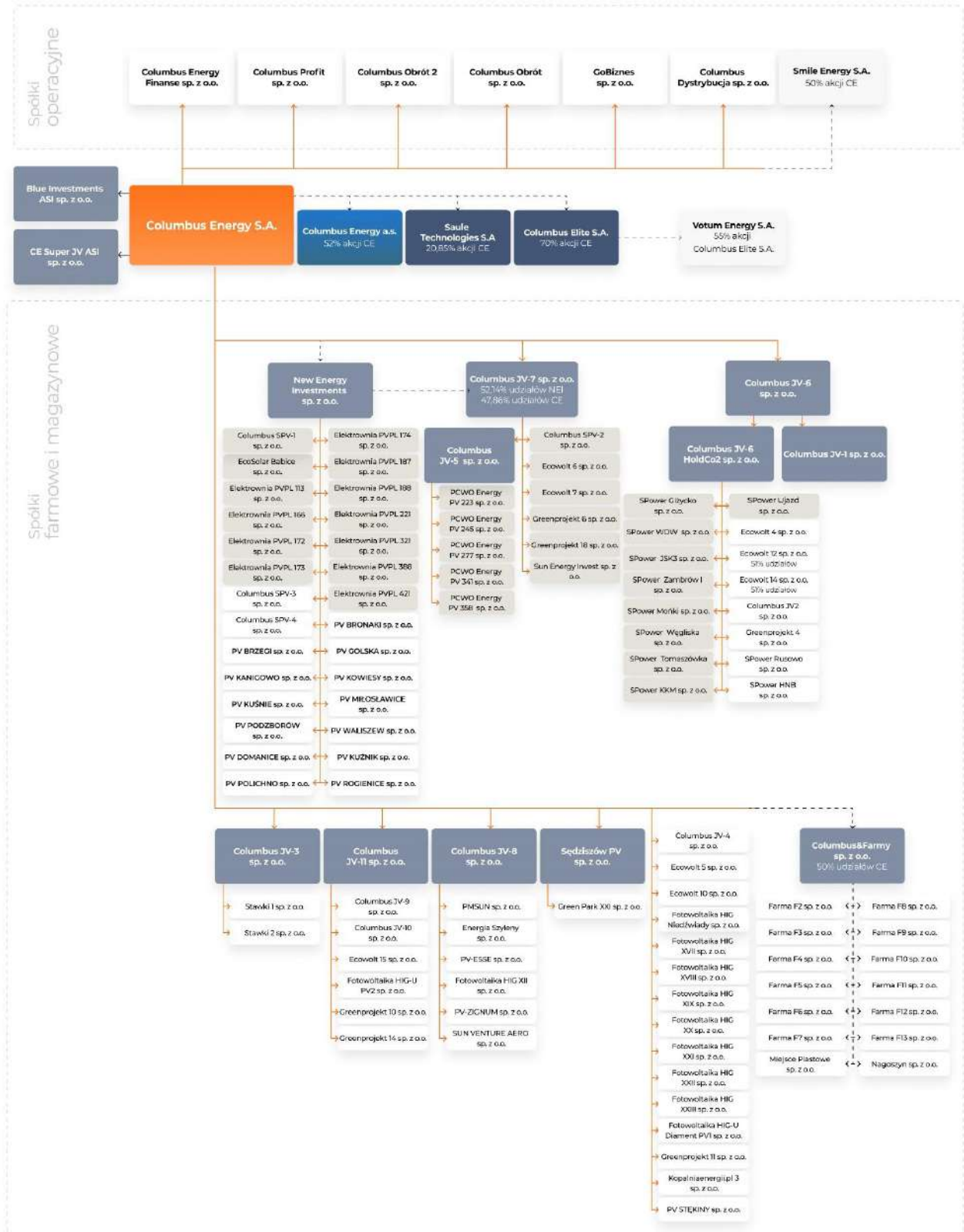
## **1.2. Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy wraz z opisem zmian organizacji**

Na dzień 31 marca 2023 r. Grupa składała się z Columbus jako jednostki dominującej, 31 jednostek zależnych bezpośrednio, 75 jednostek zależnych pośrednio, 2 jednostek współzależnych bezpośrednio, 14 jednostek współzależnych pośrednio oraz 1 jednostki stowarzyszonej.



# Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy

stan na dzień 31.03.2023 r.



■ Spółka działająca na terenie Republiki Czeskiej  
 ■ Spółka przeznaczona do sprzedaży





**Columbus jako jednostka dominująca w Grupie posiada udziały w następujących jednostkach:**

**Stan na dzień 31 marca 2023 r.:**

	<b>Siedziba</b>	<b>Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio</b>	<b>Opis działalności</b>
<b>Jednostki zależne bezpośrednio</b>			
Blue Investments ASI sp. z o.o.	Kraków	100%	Inwestowanie w spółki realizujące projekty OZE
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.	Brno	52%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Republiki Czeskiej
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 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 5 sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwijanie projektu farmy fotowoltaicznej
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 XXII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 120 MW
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





	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
<b>Jednostki zależne pośrednio</b>			
Columbus JV-5 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-6 Hold Co 2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-7 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-9 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10 MW
Columbus JV-10 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10,8 MW
Columbus JV1 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV2 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-1 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Columbus SPV-2 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 5,9 MW
Columbus SPV-3 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-4 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 1 MW
EcoSolar Babice sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Ecowolt 4 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 6 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Ecowolt 7 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 12 sp. z o.o.***	Jaworzno	51%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60 MW
Ecowolt 14 sp. z o.o.***	Jaworzno	51%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 120 MW
Ecowolt 15 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Rozwój i budowa farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 62 MW
Elektrownia PVPL 113 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 166 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 172 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 173 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 174 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 187 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 188 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 221 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 321 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW



Elektrownia PVPL 388 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 421 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Energia Szyleny sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10 MW
Fotowoltaika HIG XII sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW
Fotowoltaika HIG-U PV2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 12 MW
Green Park XXI sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60,3 MW
Greenprojekt 4 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 6 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW
Greenprojekt 10 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 14 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Greenprojekt 18 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 223 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 245 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 277 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 341 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 358 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,6 MW
PMSUN sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8,4 MW
PV-ESSE sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW
PV-ZIGNUM sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10,2 MW
PV BRONAKI sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV BRZEGI sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV DOMANICE sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV GOLSKA sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KANIGOWO sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KOWIESY sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŚNIE sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŹNIK sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIŁOŚLAWICE sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PODZBORÓW sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV POLICHNO sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych



PV ROGIENICE sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV WALISZEW sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
SPower Giżycko sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower HNB sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1,4 MW
SPower JSK 3 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1,9 MW
SPower KKM sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,7 MW
SPower Mońki sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3 MW
SPower Rusowo sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower Tomaszówka sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower Ujazd sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
SPower WDW sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2,5 MW
SPower Węgliska sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower Zambrów I sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 2,6 MW
Stawki 1 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 0,5 MW
Stawki 2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW
Sun Energy Invest sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 4 MW
Sun Venture Aero sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12,5 MW
Votum Energy S.A.*****	Wrocław	55%	Sprzedaż produktów z oferty Grupy Columbus przy współpracy z Columbus Elite

\* jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od New Energy Investments sp. z o.o.

\*\* 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.

\*\*\* 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.

\*\*\*\* jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-8 sp. z o.o.

\*\*\*\*\* jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-7 sp. z o.o.

\*\*\*\*\* jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o.

\*\*\*\*\* jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Sędziszów PV sp. z o.o.

\*\*\*\*\* jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-11 sp. z o.o.

\*\*\*\*\* 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.)

\*\*\*\*\* jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-3 sp. z o.o.





	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.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F3 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F4 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F5 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F6 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F7 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F8 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F9 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F10 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F11 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F12 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F13 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Miejsce Piastowe sp. z o.o. *****	Katowice	50%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 2 MW
Nagoszyn sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW

\*\*\*\*\* jednostki współzależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus&Farmy sp. z o.o.

	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



**Stan na dzień sporządzania niniejszego Sprawozdania:**

	<b>Siedziba</b>	<b>Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio</b>	<b>Opis działalności</b>
<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.	Brno	52%	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 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 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 5 sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwijanie projektu farmy fotowoltaicznej
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 XXII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 120 MW
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





	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
<b>Jednostki zależne pośrednio</b>			
Columbus JV-5 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-6 Hold Co 2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-7 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-9 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10 MW
Columbus JV-10 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10,8 MW
Columbus JV1 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV2 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-1 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Columbus SPV-2 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 5,9 MW
Columbus SPV-3 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-4 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 1 MW
EcoSolar Babice sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Ecowolt 4 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 6 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Ecowolt 7 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 12 sp. z o.o.***	Jaworzno	51%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60 MW
Ecowolt 14 sp. z o.o.***	Jaworzno	51%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 120 MW
Ecowolt 15 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Rozwój i budowa farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 62 MW
Elektrownia PVPL 113 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 166 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 172 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 173 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 174 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 187 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 188 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 221 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 321 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW



Elektrownia PVPL 388 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 421 sp. z o.o.*	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Energia Szyleny sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10 MW
Fotowoltaika HIG XII sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW
Fotowoltaika HIG-U PV2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 12 MW
Green Park XXI sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60,3 MW
Greenprojekt 4 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 6 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW
Greenprojekt 10 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 14 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Greenprojekt 18 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 223 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 245 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 277 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 341 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 358 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,6 MW
PMSUN sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8,4 MW
PV-ESSE sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW
PV-ZIGNUM sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10,2 MW
PV BRONAKI sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV BRZEGI sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV DOMANICE sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV GOLSKA sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KANIGOWO sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KOWIESY sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŚNIE sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŹNIK sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIŁOŚLAWICE sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PODZBORÓW sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV POLICHNO sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych



PV ROGIENICE sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV WALISZEW sp. z o.o.*	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
SPower Giżycko sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower HNB sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1,4 MW
SPower JSK 3 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1,9 MW
SPower KKM sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,7 MW
SPower Mońki sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3 MW
SPower Rusowo sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower Tomaszówka sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower Ujazd sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
SPower WDW sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2,5 MW
SPower Węgliska sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower Zambrów I sp. z o.o.***	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 2,6 MW
Stawki 1 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 0,5 MW
Stawki 2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW
Sun Energy Invest sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 4 MW
Sun Venture Aero sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12,5 MW
Votum Energy S.A.*****	Wrocław	55%	Sprzedaż produktów z oferty Grupy Columbus przy współpracy z Columbus Elite

\* jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od New Energy Investments sp. z o.o.

\*\* 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.

\*\*\* 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.

\*\*\*\* jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-8 sp. z o.o.

\*\*\*\*\* jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-7 sp. z o.o.

\*\*\*\*\* jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o.

\*\*\*\*\* jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Sędziszów PV sp. z o.o.

\*\*\*\*\* jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-11 sp. z o.o.

\*\*\*\*\* 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.)

\*\*\*\*\* jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-3 sp. z o.o.





	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.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F3 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F4 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F5 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F6 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F7 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F8 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F9 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F10 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F11 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F12 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F13 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Miejsce Piastowe sp. z o.o. *****	Katowice	50%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 2 MW
Nagoszyn sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW

\*\*\*\*\* jednostki współzależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus&Farmy sp. z o.o.

	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



## **Zmiany właścicielskie w strukturze Grupy Kapitałowej w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 31 marca 2023 r.**

W dniu 26 stycznia 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana nowo utworzona spółka CE Super JV Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o., w której Columbus posiada 100% udziałów w kapitale zakładowym. Spółka prowadzi działalność w zakresie inwestowania w podmioty realizujące projekty OZE.

W dniu 30 stycznia 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana zmiana nazwy z Green Investments Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o. na Blue Investments Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o.

W dniu 31 stycznia 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana nowo utworzona spółka PV STĘKINY sp. z o.o., w której Columbus posiada 100% udziałów w kapitale zakładowym. Spółka prowadzi działalność w zakresie rozwijania projektów fotowoltaicznych.

W dniu 14 lutego 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym zostały zarejestrowane nowo utworzone spółki: PV BRONIAKI sp. z o.o., PV BRZEGI 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 WALISZEW sp. z o.o., w których New Energy Investments sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółki te w przyszłości będą prowadziły działalność w zakresie rozwijania projektów fotowoltaicznych.

W dniu 15 lutego 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym zostały zarejestrowane nowo utworzone spółki: PV DOMANICE sp. z o.o., PV KUŹNIK sp. z o.o., PV POLICHNO sp. z o.o., w których New Energy Investments sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółki te w przyszłości będą prowadziły działalność w zakresie rozwijania projektów fotowoltaicznych.

W dniu 17 lutego 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana nowo utworzona spółka PV ROGIENICE sp. z o.o., w której New Energy Investments sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółka ta w przyszłości będzie prowadziła działalność w zakresie rozwijania projektów fotowoltaicznych.

W dniu 27 lutego 2023 r. Columbus zbył 100% udziałów w spółkach: Eko Energia II sp. z o.o., Eko Energia-Fotowoltaika Domaniew II sp. z o.o., Ecowolt 1 sp. z o.o., Ecowolt 2 sp. z o.o., Ecowolt 9 sp. z o.o., Ecowolt 18 sp. z o.o., Greenprojekt 16 sp. z o.o., ES Banachy sp. z o.o., ES Nisko sp. z o.o., ES Sigiełki sp. z o.o., Elektrownia PVPL 213 sp. z o.o., Elektrownia PVPL 288 sp. z o.o., na podstawie umowy przyrzeczonej dotyczącej sprzedaży w ramach drugiej transzy, 12 spółek realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 17,5 MW. Niniejsza transakcja jest konsekwencją zawartej w dniu 22 grudnia 2022 r. przedwstępnej warunkowej umowy z Engie Zielona Energia sp. z o.o.

## **Zmiany właścicielskie w strukturze Grupy Kapitałowej po dacie bilansu**

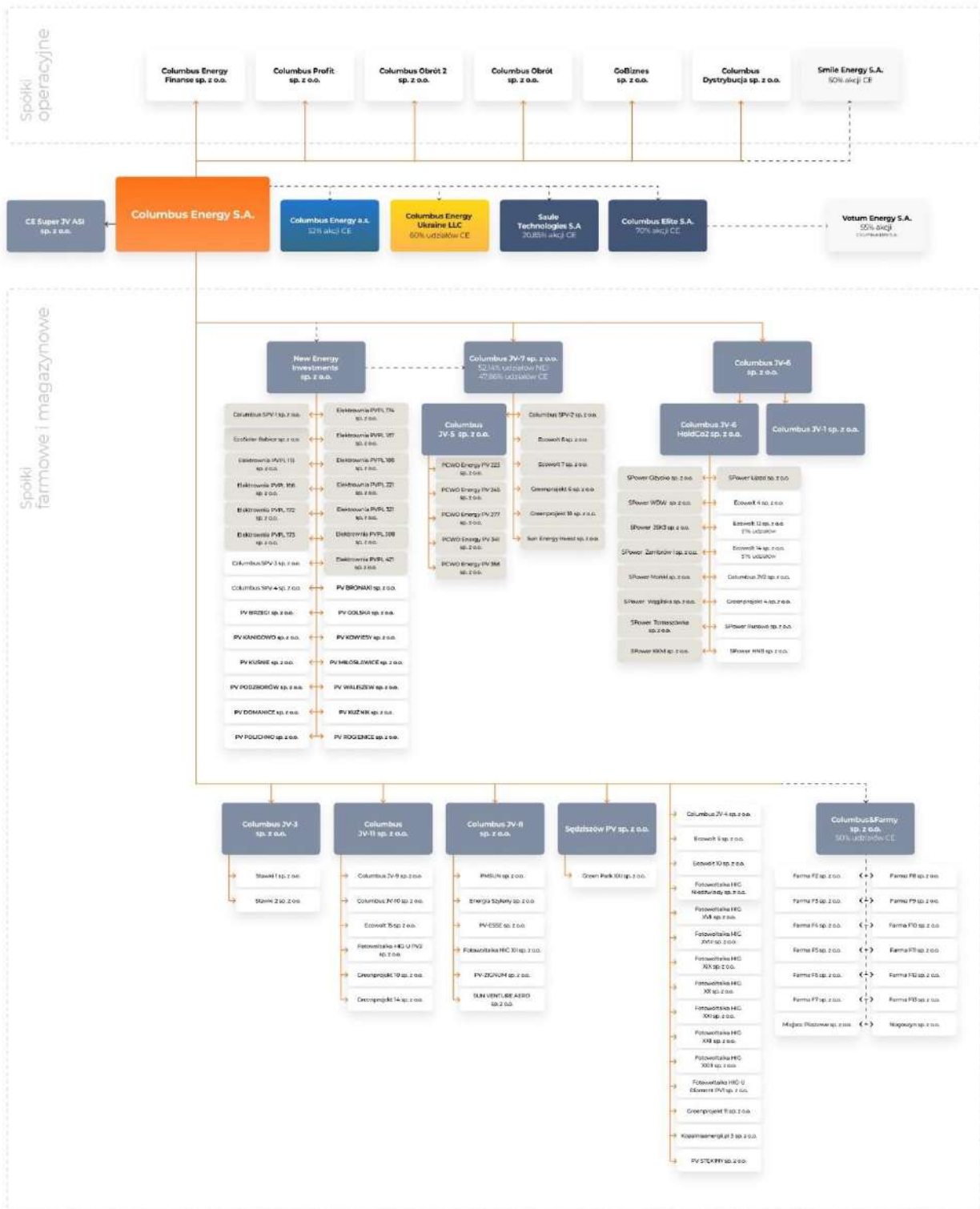
W dniu 5 kwietnia 2023 r. Columbus zbył 100% udziałów w spółce zależnej Blue Investments ASI sp. z o.o., której działalność polegała na inwestowaniu w spółki realizujące projekty OZE.

W dniu 18 kwietnia 2023 r. Columbus zawiązał z dwoma podmiotami (w tym spółką z siedzibą w Polsce oraz spółką z siedzibą w Ukrainie) spółkę pod firmą Columbus Energy Ukraine, LLC, której działalność polegać będzie na projektowaniu, sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła, magazynów energii i innych produktów związanych z odnawialnymi źródłami energii, na rzecz klientów prywatnych i przedsiębiorców na terenie Ukrainy. Działalność Columbus Energy Ukraine, LLC prowadzona będzie pod marką Columbus, przy wykorzystaniu produktów, zasobów technologicznych, sprzedażowych i marketingowych Columbus. Kapitał założycielski Columbus Energy Ukraine, LLC wynosi 1.000.000 UAH, w którym Columbus objął 60% udziałów dających prawo do 60% głosów na walnym zgromadzeniu Columbus Energy Ukraine, LLC, a partnerzy objęli pozostałe 40% akcji dających prawo do 40% głosów na walnym zgromadzeniu Columbus Energy Ukraine, LLC.



# Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy

stan na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania



- Spółka działająca na terenie Republiki Czeskiej
- Spółka działająca na terenie Ukrainy
- Spółka przeznaczona do sprzedaży





### 1.3 Skład Zarządu i Rady Nadzorczej

**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 2023 r. skład Zarządu nie uległ zmianie.

**Na dzień 31 marca 2023 r. i na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Zarządu jest trzysobowy:**

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Dawid Zieliński	Prezes Zarządu
2.	Michał Gondek	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.

Kadencja Rady Nadzorczej trwa od 7 czerwca 2019 r. Do dnia bilansowego miały miejsce zmiany personalne, a aktualny skład został ukształtowany na Nadzwyczajnym Walnym Zgromadzeniu w dniu 1 grudnia 2022 r.

W pierwszym kwartale 2023 r. skład Rady Nadzorczej nie uległ zmianie.

**Na dzień 31 marca 2023 r. i na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Rady Nadzorczej przedstawia się następująco:**

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Paweł Urbański	Przewodniczący Rady Nadzorczej
2.	Łukasz Kaleta	Członek Rady Nadzorczej
3.	Marcin Dobraszkievicz	Członek Rady Nadzorczej
4.	Wojciech Wolny	Członek Rady Nadzorczej
5.	Michał Bochowicz	Członek Rady Nadzorczej
6.	Krzysztof Zawadzki	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.

W pierwszym kwartale 2023 r. skład Komitetu Audytu Rady Nadzorczej nie uległ zmianie.

## Na dzień 31 marca 2023 r. i 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.	Paweł Urbański	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 Paweł Urbański nie spełnia kryteriów niezależności wymienionych w Ustawie o Biegłych Rewidentach. Pan Paweł Urbański posiada kwalifikacje w branży, w której działa Grupa.

## Prokurent

W dniu 9 sierpnia 2022 r. Zarząd Columbus powołał Panią Ewę Kochaną do pełnienia funkcji Prokurenta Spółki, działającego łącznie z członkiem Zarządu.

## 1.4 Akcjonariat

Na dzień 31 marca 2023 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).

Ogólna liczba głosów wynikająca z wszystkich wyemitowanych przez Columbus akcji odpowiada liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu.

W pierwszym kwartale 2023 r. Columbus nie emitował akcji.

### Zmiany w akcjonariacie:

W dniu 24 i 27 lutego 2023 r. Małgorzata Lal-Sobieska, Marek Zbigniew Sobieski, Marcin Sobieski, Maciej Sobieski („Zawiadamiający”) stali się samodzielnymi właścicielami akcji Spółki, które dotychczas posiadali w ramach współwłasności, w związku z zapisaniem akcji Spółki na rachunkach papierów wartościowych Zawiadamiających na podstawie zawartych pomiędzy Zawiadamiającymi w dniu 20 lutego 2023 r. umów działa spadku, których przedmiotem były akcje Spółki („Zdarzenie”).

Przed Zdarzeniem Zawiadamiający, działając w ramach porozumienia, posiadali bezpośrednio łącznie 5 909 336 akcji stanowiących 8,59% kapitału zakładowego Spółki i uprawniających do wykonywania 5 909 336 głosów, co stanowi 8,59% ogólnej liczby głosów, przy czym:

- I. Bezpośrednio, w ramach współwłasności, Zawiadamiający posiadali 5 696 437 akcji stanowiących 8,28% kapitału zakładowego Spółki i uprawniających do wykonywania 5 696 437 głosów, co stanowiło 8,28% ogólnej liczby głosów;
- II. Bezpośrednio:



- a. Małgorzata Lal-Sobieska posiadała 115 200 akcji stanowiących 0,17% kapitału zakładowego Spółki i uprawniających do wykonywania 115 200 głosów, co stanowiło 0,17% ogólnej liczby głosów;
- b. Marek Zbigniew Sobieski posiadał 57 699 akcji stanowiących 0,08% kapitału zakładowego Spółki i uprawniających do wykonywania 57 699 głosów, co stanowiło 0,08% ogólnej liczby głosów;
- c. Marcin Sobieski posiadał 20 000 akcji stanowiących 0,03% kapitału zakładowego Spółki i uprawniających do wykonywania 20 000 głosów, co stanowiło 0,03% ogólnej liczby głosów;
- d. Maciej Sobieski posiadał 20 000 akcji stanowiących 0,03% kapitału zakładowego Spółki i uprawniających do wykonywania 20 000 głosów, co stanowiło 0,03% ogólnej liczby głosów.

Po Zdarzeniu poszczególne Zawiadamiający bezpośrednio posiadali:

- a. Małgorzata Lal-Sobieska – 1 539 308 akcji stanowiących 2,24% kapitału zakładowego Spółki i uprawniających do wykonywania 1 539 308 głosów, co stanowiło 2,24% ogólnej liczby głosów;
- b. Marek Zbigniew Sobieski - 1 481 810 akcji stanowiących 2,15% kapitału zakładowego Spółki i uprawniających do wykonywania 1 481 810 głosów, co stanowiło 2,15% ogólnej liczby głosów;
- c. Marcin Sobieski posiadał 1 444 108 akcji stanowiących 2,10% kapitału zakładowego Spółki i uprawniających do wykonywania 1 444 108 głosów, co stanowiło 2,10% ogólnej liczby głosów;
- d. Maciej Sobieski posiadał 1 444 110 akcji stanowiących 2,10% kapitału zakładowego Spółki i uprawniających do wykonywania 1 444 110 głosów, co stanowiło 2,10% ogólnej liczby głosów.

#### Akcyonariat Columbus wg stanu na dzień 31 marca 2023 r. i na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania

Lp.	Imię i Nazwisko	Liczba akcji	% akcji	Liczba głosów	% głosów
<b>1.</b>	<b>Porozumienie, w tym:</b>	<b>50 617 818</b>	<b>73,60</b>	<b>50 617 818</b>	<b>73,60</b>
-	Dawid Zieliński *	34 338 843	49,93	34 338 843	49,93
-	Piotr Kurczewski	13 831 696	20,11	13 831 696	20,11
-	Janusz Sterna **	2 447 279	3,56	2 447 279	3,56
2.	Pozostali akcjonariusze	18 155 832	26,40	18 155 832	26,40
	<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 Polsyntes sp. z o.o.

Akcyonariusze posiadający 73,60%, tj. Dawid Zieliński, Gemstone ASI S.A., Piotr Kurczewski, Janusz Sterna i Polsyntes sp. z o.o. działają w Porozumieniu, o którym mowa w art. 87 ust. 3 Ustawy o ofercie.

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

Akcje Columbus posiadane przez członków Zarządu na dzień 31 marca 2023 r. i na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania

Imię i Nazwisko	Liczba akcji	Łączna wartość nominalna posiadanych Akcji (PLN)
Dawid Zieliński	34 338 843	64 900 413
Michał Gondek	107 000	202 230
Dariusz Kowalczyk-Tomerski	0	0

W pierwszym kwartale 2023 r. ilość akcji posiadanych przez członków Zarządu nie uległa zmianie.





## Akcje Columbus posiadane przez członków Rady Nadzorczej na dzień 31 marca 2023 r. i na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania

Imię i Nazwisko	Liczba akcji	Łączna wartość nominalna posiadanych Akcji (PLN)
Paweł Urbański	53 572	101 251
Łukasz Kaleta	10 000	18 900
Marcin Dobraszkiwicz	0	0
Wojciech Wolny	0	0
Michał Bochowicz	0	0
Krzysztof Zawadzki	0	0

W pierwszym kwartale 2023 r. ilość akcji posiadanych przez członków Rady Nadzorczej nie uległa zmianie.

## 2. Podstawa sporządzania skonsolidowanego sprawozdania finansowego i zasady rachunkowości

### 2.1. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy za pierwszy kwartał 2023 r. zostało sporządzone w oparciu o Międzynarodowy Standard Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość Finansowa” („MSR 34”).

Niniejsze sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) oraz związanych z nimi interpretacjami ogłoszonymi w formie rozporządzeń Komisji Europejskiej.

Sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z zasadą kosztu historycznego, z wyjątkiem niektórych aktywów i zobowiązań finansowych (w tym instrumentów pochodnych) wycenianych wg wartości godziwej.

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2022 r.

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji i ujawnień wymaganych w rocznym sprawozdaniu finansowym.

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe za pierwszy kwartał 2023 r. nie było przedmiotem przeglądu ani badania przez biegłego rewidenta.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe Columbus Energy S.A. zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez spółki Grupy Kapitałowej Columbus Energy w dającej się przewidzieć przyszłości.

#### 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 i 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, a w bieżącym okresie przede wszystkim ze względu na wzrost kosztów finansowania. W dalszej części niniejszej noty zaprezentowano ważne kwestie dotyczące kontynuacji działalności. Na dzień 31 marca 2023 roku skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej Grupy wykazuje:

- aktywa obrotowe w kwocie 479 milionów złotych, na które składają się m.in. zapasy w kwocie 103 miliony złotych, należności



z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności w kwocie 101 milionów złotych, aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży w kwocie 230 milionów złotych oraz pozostałe w kwocie 45 milionów złotych,

- zobowiązania krótkoterminowe w kwocie 545 milionów złotych, na które składa się m.in. zadłużenie z tytułu kredytów i pożyczek w kwocie 384 milionów złotych, zobowiązania z tytułu dostaw w kwocie 59 milionów, zobowiązania z tytułu umów z klientami w kwocie 40 milionów złotych, zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży w kwocie 17 milionów złotych oraz pozostałe zobowiązania w kwocie 46 milionów złotych.

Powyższe skutkuje nadwyżką zobowiązań krótkoterminowych względem aktywów obrotowych w wysokości 66 milionów złotych. Sytuacja ta wynika głównie ze specyfiki posiadanego finansowania zewnętrznego i prezentacji znaczącej części zadłużenia finansowego w zobowiązaniach krótkoterminowych. Po restrukturyzacji zadłużenia, która miała miejsce w trakcie 2022 roku i spłacie większości kredytów bankowych oraz zobowiązań z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych oraz Zielonych Obligacji, Grupa obecnie finansuje się korzystając przede wszystkim z pożyczek otrzymanych od podmiotu powiązanego DC24. Tego rodzaju umowy pożyczek zawierane są zwyczajowo na okres do 2 lat i następnie są one aneksowane w zależności od 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 zdarzenie zrealizowane w trakcie trwania roku 2022 dotyczy zawarcia Przedwstępnej Umowy Sprzedaży farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 102,5 MW (patrz Nota 4.17), co umożliwiło Grupie redukcję zobowiązań dłużnych w roku 2022 i 2023, oraz stanowi podstawę do dalszej redukcji zgodnie z prognozą na 2023 r. W grudniu 2022 r., po realizacji I transzy sprzedaży Farm Fotowoltaicznych o mocy 32 MW, Grupa (spółka JV1) dokonała spłaty całości zobowiązania kredytowego wobec mBanku, w wysokości 108 805 tys. zł (kapitał plus odsetki na dzień spłaty). Kolejno, w wyniku zrealizowanej w lutym 2023 r. sprzedaży II transzy farm fotowoltaicznych o mocy 17,37 MW Grupa (spółka New Energy Investments sp. z o.o.) dokonała spłaty Zielonych Obligacji w wysokości 70 020 tys. zł (kapitał plus odsetki). Tym samym Grupa spłaciła zobowiązania dłużne (kredytowe i obligacyjne) z tytułu inwestycji zrealizowanych w farmy fotowoltaiczne. Zgodnie z przygotowanym planem finansowym, w trakcie 2023 r. Grupa planuje dokonać dalszych spłat zobowiązań pożyczkowych dzięki środkom pozyskanym z realizacji transz III i IV Projektu sprzedaży farm fotowoltaicznych w łącznej kwocie 124 836 tys. zł.

Ponadto, Zarząd jednostki dominującej na bieżąco monitoruje wykonanie w stosunku do przygotowanej na początku roku 2023 wewnętrznej prognozy i mimo pewnych odchyień w zakresie wolumenów sprzedaży Zarząd stoi na stanowisku, że ta prognoza będzie realizowana.

Realizacja projekcji finansowych tak jak Spółka wskazywała w Raporcie Rocznym za 2022 rok, jest obarczona licznymi ryzykami i niepewnościami, z których najważniejsze dotyczy finansowania, to jest:

- brak porozumienia z akcjonariuszem w sprawie przedłużenia finansowania na kolejne 12 miesięcy (pożyczki od DC24).

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 podpisania umów przyrzeczonych sprzedaży farm fotowoltaicznych dla transzy III i IV lub wydłużenie procesu sprzedaży (transakcje sprzedaży na rzecz ENGIE Zielona Energia);
- wystąpienie ryzyk o charakterze operacyjnym;
- dalszy wzrost kosztów finansowania zewnętrznego ze względu na wzrost stóp bazowych;
- wystąpienie czynników poza-biznesowych mogących wywrzeć istotny, a jednocześnie trudny do przewidzenia na dzień dzisiejszy wpływ na wiele aspektów prowadzonej działalności.

Zarząd jednostki dominującej przygotowując niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zidentyfikował wspomniane powyżej ryzyka i okoliczności mogące wpływać istotnie na wyniki oraz sytuację płynnościową Spółki i całej Grupy. Niemniej jednak Zarząd stoi na stanowisku, że prognoza finansowa sporządzona dla Grupy będzie realizowana.

Ponadto ważnym składnikiem oceny kondycji finansowej Grupy są również aktywa spółki, które w ocenie Zarządu jednostki dominującej mogą poprawić płynność w relatywnie krótkim okresie czasu. Są to przede wszystkim projekty farm fotowoltaicznych posiadające warunki przyłączenia, dla których aktualną wartość rynkową Zarząd szacuje na kwotę istotnie wyższą niż wartość księgową. Grupa w swoim majątku posiada również projekty z warunkami przyłączenia na wielkoskalowe magazyny energii, których podobnie wartość wg Zarządu, szczególności magazynu energii z wygraną aukcją rynku mocy, znacznie przekracza wartość księgową. Nadmienić należy, że w obecnym czasie popyt na projekty fotowoltaiczne jest bardzo duży, ceny projektów wciąż rosną, a możliwości sprzedaży są bardzo szybkie.



Mając na uwadze powyższe, pomimo opisanych ryzyk związanych z działalnością Spółki oraz Grupy, 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.

## **2.2. Nowe standardy i interpretacje niezastosowane w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym**

Nowe standardy, zmiany do standardów oraz interpretacji, które obowiązują dla okresów sprawozdawczych rozpoczynających się po 1 stycznia 2023 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.

## **2.3. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji**

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 0,1987 PLN, natomiast wartości ze sprawozdania z całkowitych dochodów po kursie 0,1987 PLN.

## **2.4. 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. 2022 r., zostały zaprezentowane w podstawowych częściach niniejszego śródrocznego sprawozdania finansowego uzupełnionych dodatkową informacją zawartą w poszczególnych notach objaśniających.

## **2.5. 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 2023 roku do 31 marca 2023 roku nie miały miejsca istotne zmiany wielkości szacunkowych oraz metodologii dokonywania szacunków poza informacją wskazaną w nocie 4.19 dotyczącą odpisów na zapasy.





### 3. Informacje dotyczące segmentów działalności

1.01 - 31.03.2023	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>81 138</b>	<b>16 355</b>	<b>6 066</b>	<b>16 491</b>	<b>8 051</b>	<b>128 101</b>
Przychody z działalności operacyjnej od odbiorców zewnętrznych	81 138	16 355	6 066	16 491	8 051	128 101
<b>KOSZTY BEZPOŚREDNIE</b>	<b>60 478</b>	<b>15 153</b>	<b>5 841</b>	<b>12 090</b>	<b>2 621</b>	<b>96 184</b>
Koszt własny - zakup materiałów	35 497	0	3 311	9 039	2 592	50 439
Koszt własny - zakup usług	9 631	0	676	1 575	30	11 912
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>20 660</b>	<b>1 202</b>	<b>225</b>	<b>4 401</b>	<b>5 430</b>	<b>31 917</b>
<b>MARŻA BRUTTO</b>	<b>31 917</b>					
Amortyzacja	3 623					
Koszty serwisów i reklamacji	1 458					
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników*	15 603					
Pozostałe ogólnozakładowe**	19 135					
<b>Zysk/ (Strata) Operacyjna</b>	<b>-7 902</b>					

1.01 - 31.03.2022	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>201 364</b>	<b>12 588</b>	<b>6 835</b>	<b>1 408</b>	<b>1 526</b>	<b>223 721</b>
Przychody z działalności operacyjnej	201 364	12 588	6 835	1 408	1 526	223 721
<b>KOSZTY BEZPOŚREDNIE</b>	<b>169 609</b>	<b>10 000</b>	<b>6 651</b>	<b>996</b>	<b>43</b>	<b>187 299</b>
Koszt własny - zakup materiałów	106 245	0	4 196	775	23	111 238
Koszt własny - zakup usług	34 091	0	256	34	20	34 401
Prowizje pośredników i przedstawicieli handlowych	26 729	0	675	188	0	27 592
Koszt ekip wewnętrznych i zewnętrznych	2 544	0	1 524	0	0	4 068
Koszt Nabycia Energii	0	10 000	0	0	0	10 000
<b>MARŻA BRUTTO</b>	<b>31 755</b>	<b>2 588</b>	<b>184</b>	<b>0</b>	<b>1 483</b>	<b>36 422</b>



<b>MARŻA BRUTTO</b>	<b>36 422</b>
Amortyzacja	3 958
Koszty serwisów i reklamacji	519
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników*	23 173
Pozostałe ogólnozakładowe**	16 745
<b>Zysk/ (Strata) Operacyjna</b>	<b>-7 973</b>

\* nie uwzględnia wynagrodzeń ekip wewnętrznych oraz prowizyjnej części wynagrodzeń przedstawicieli handlowych w łącznej kwocie 3.924 tys. zł (6.162. 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.

\*\*\* Pozostałe przychody w 2023 roku obejmują rozwiązanie odpisów aktualizujących zapasy w kwocie tys. zł.

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 w pierwszym kwartale 2022 r. uzyskiwała przychody tylko na terenie Polski. Od października 2022 r. Grupa uzyskuje również przychody na terenie Czech. Wartość sprzedaży na rynku czeskim w pierwszym kwartale 2023 roku wyniosła 22.966 tys. zł. W nocie 4.1. zaprezentowano przychody w podziale na obszar krajowy i zagraniczny.

W bieżącym okresie dokonano następujących zmian w zakresie prezentacji segmentów operacyjnych:

- wydzielono segment montażu i sprzedaży magazynów energii ze względu na przekroczenie progu ilościowego zgodnie z MSSF 8 pkt 13. W poprzednim okresie wynik segmentu zagregowany był w pozycji pozostałe.
- wydzielono koszty serwisów i reklamacji poniżej poziomu marży brutto. W poprzednim okresie część kosztów zagregowana była w pozycji koszt własny zakup - materiałów oraz koszt własny - zakup usług.



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

### 4.1. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży	1.01 - 31.03.2023					Pozostałe	Razem
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	montaż i sprzedaż magazynów energii			
Klient indywidualny - krajowy	54 265	0	5 939	3 897	8	64 109	
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>81 138</b>	<b>16 355</b>	<b>6 066</b>	<b>16 491</b>	<b>3 479</b>	<b>123 529</b>	

Przychody ze sprzedaży	1.01 - 31.03.2022					Pozostałe	Razem
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	montaż i sprzedaż magazynów energii			
Klient indywidualny - krajowy	147 731	0	6 826	1 103	41	155 701	
Klient indywidualny - zagraniczny	0	0	0	0	0	0	
Klient biznesowy - krajowy	53 634	12 588	9,37	305	1 462	67 999	
<b>Razem przychody ze sprzedaży</b>	<b>201 365</b>	<b>12 588</b>	<b>6 835</b>	<b>1 408</b>	<b>1 504</b>	<b>223 700</b>	

Przychody z tytułu dóbr lub usług przekazanych klientowi w określonym momencie w pierwszym kwartale 2023 r. wyniosły 123.529 tys. zł. (w pierwszym kwartale 2022 r.: 223.700 tys. złotych), z kolei przychód z tytułu dóbr lub usług przekazywanych w miarę upływu czasu wyniósł 123 tys. złotych (w pierwszym kwartale 2022 r.: 81 tys. złotych).

Grupa prowadzi działalność na terenie Polski i Czech. Działalność w Czechach zapoczątkowana została w lipcu 2022 roku. 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 2023 r. do 31 marca 2023 r., tak jak i w roku ubiegłym 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 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
Koszt własny - zakup materiałów	49 409	106 996
Koszty energii elektrycznej i ogrzewania na własny użytek	293	362
Koszty floty samochodowej	873	1 082
Materiały marketingowe	104	183
Materiały biurowe	122	538
Pozostałe	389	126
<b>Razem koszty zużycia materiałów i energii</b>	<b>51 189</b>	<b>109 288</b>



### 4.3. Usługi obce

	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
Koszt własny - usługi instalatorów	10 717	34 932
Prowizje za pośrednictwo handlowe	19 610	20 033
Usługi marketingowe	3 270	3 159
Usługi finansowe, doradcze i informatyczne	2 645	2 316
Koszty współpracy	3 178	2 832
Koszty najmu i dzierżaw	1 973	983
Licencje, subskrypcje i abonamenty	1 024	716
Koszty nieruchomości	739	504
Koszty floty samochodowej	237	526
Usługi kurierskie i pocztowe	97	136
Pozostałe	405	2 374
<b>Razem koszty usług obcych</b>	<b>43 895</b>	<b>68 511</b>

### 4.4. Świadczenia na rzecz pracowników

	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
Wynagrodzenia	16 662	26 265
Obowiązkowe składki ZUS	2 714	4 768
Szkolenia	54	92
Pozostałe świadczenia	97	166
<b>Razem koszty świadczeń pracowniczych</b>	<b>19 527</b>	<b>31 292</b>

### 4.5. Pozostałe przychody

	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
Odwrócenie odpisów aktualizujących utworzonych w latach ubiegłych	4 340	0
Naliczone kary i odszkodowania	42	15
Różnice inwentaryzacyjne	68	0
Pozostałe przychody	122	7
<b>Razem pozostałe przychody</b>	<b>4 572</b>	<b>22</b>

Odwrócenie odpisów aktualizujących utworzonych w latach ubiegłych dotyczy częściowego rozwiązania odpisu na zapasy, o którym mowa w notcie 4.19.





#### 4.6. Pozostałe koszty

	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
Odpis aktualizujący zapasy	0	86
Odpis aktualizujący rzeczowe aktywa trwałe	104	0
Kary i odszkodowania zapłacone	18	77
Strata ze zbycia aktywów trwałych	10	36
Koszty likwidacji szkód	111	117
Koszty spraw sądowych	25	6
Koszty z tytułu poleceń	95	120
Uznane reklamacje	56	143
Darowizny	24	150
Opłaty przyłączeniowe	118	0
Korekta wyniku spółki Czeskiej za 2022 rok	494	0
Różnice inwentaryzacji	68	0
Pozostałe inne koszty operacyjne	217	172
<b>Razem pozostałe koszty</b>	<b>1 340</b>	<b>906</b>

#### 4.7. Przychody finansowe

	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
Odsetki	352	410
Różnice kursowe	602	358
Odwrócenie dyskonta należności	114	0
Pozostałe	0	2
<b>Razem przychody finansowe</b>	<b>1 068</b>	<b>770</b>

#### 4.8. Koszty finansowe

	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
Odsetki	9 161	6 199
Prowizje	262	93
Odpis aktualizujące pożyczki udzielone	219	0
Różnice kursowe	22	0
Prowizje od obligacji	604	0
Pozostałe koszty finansowe	34	87
<b>Razem koszty finansowe</b>	<b>10 301</b>	<b>6 379</b>

#### 4.9. Podatek dochodowy

Podatek dochodowy	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
Podatek bieżący:		
bieżące zobowiązania podatkowe	2 859	89
Podatek odroczony	-1 992	-700
<b>Razem podatek dochodowy ujęty w wyniku netto</b>	<b>867</b>	<b>-610</b>



<b>Ustalenie wysokości podatku</b>	<b>1.01 - 31.03.2023</b>	<b>1.01 - 31.03.2022</b>
<b>Zysk/(strata)przed opodatkowaniem</b>	<b>1 149</b>	<b>-14 424</b>
Podatek wyliczony według stawki 19%	218	-2 740
Efekt podatkowy kosztów niestanowiących kosztów uzyskania przychodów	370	181
Efekt podatkowy przychodów niebędących przychodami wg przepisów podatkowych	0	19
Różnica w zastosowanych stawkach podatkowych	30	482
Nieutworzone aktywa z tytułu podatku odroczonego / rozwiązane aktywo z tytułu odroczonego (bez rozliczenia straty)	0	218
Brak ujęcia aktywa od straty podatkowej	1 002	2 628
Brak efektu podatkowego od korekt konsolidacyjnych	-753	0
Efekt ulgi podatkowej w związku ze specjalną strefą ekonomiczną	0	-1 483
Efekt pozostałych tytułów	0	85
<b>Obciążenie z tytułu podatku dochodowego</b>	<b>867</b>	<b>-610</b>

#### 4.10. Zysk/(strata) na akcję

	<b>Zysk (strata)</b>	<b>Średnia ważona liczba akcji zwykłych</b>	<b>Zysk (strata) na akcję</b>
1.01 - 31.03.2023	-838	68 773 650	-0,01
1.01 - 31.03.2022	-14 169	68 773 650	-0,21

Z uwagi na brak instrumentów o charakterze rozładniającym rozdwojony 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>01.01.2023</b>										
<b>Wartość brutto</b>	29	3 230	5 127	59	3 236	428	0	109 798	18 177	27 587	167 671
<b>Umorzenie i utrata wartości</b>	0	1 142	1 577	31	2 455	0	0	3 787	0	0	8 992
<b>Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży</b>	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>62 101</b>	<b>271 483</b>	<b>18 177</b>	<b>27 587</b>	<b>386 252</b>
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>1.01 - 31.03.2023</b>										
<b>Zwiększenia</b>	0	0	96	0	0	140	0	28 683	51	7 685	36 655
<b>Zmniejszenia</b>	0	0	0	0	0	0	59 120	4	213	0	59 337
<b>Amortyzacja</b>	0	151	217	2	183	0	375	0	0	0	928
<b>Zmniejszenie umorzenia</b>	0	0	0	0	0	0	3 679	0	0	0	3 679
<b>Przeniesienia</b>	0	0	108	0	0	-108	15 123	-15 123	0	0	0



Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-21 408	-165 393	0	0	-186 801
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	0	104	0	0	104
Różnice kursowe	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	6
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.03.2023</b>										
Wartość księgową netto	29	1 937	3 542	26	598	460	0	119 542	18 014	35 273	179 420
Wartość brutto	29	3 230	5 337	59	3 236	460	0	123 433	18 014	35 273	189 070
Umorzenie i utrata wartości	0	1 293	1 795	33	2 638	0	0	3 891	0	0	9 650
Wartość księgową netto	29	1 937	3 542	26	598	460	0	119 542	18 014	35 273	179 420

	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>01.01.2022</b>										
Wartość brutto	29	1 946	5 828	29	2 105	0	130 625	234 438	9 787	0	384 786
Umorzenie	0	345	777	21	1 683	0	4 980	0	0	0	7 805
Wartość netto	29	1 601	5 052	8	422	0	125 645	234 438	9 787	0	376 981
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>01.01-31.12.2022</b>										
Reklasyfikacja	0	1 009	-2 259	3	1 127	0	11 979	-11 861	0	0	0
Zwiększenia	0	466	1 666	27	19	428	13 528	129 509	22 647	27 587	195 877
Zmniejszenia	0	192	108	0	16	0	145 170	25 477	14 257	0	185 219
Amortyzacja	0	841	822	10	788	0	7 437	0	0	0	9 898
Zmniejszenie umorzenia	0	44	21	0	16	0	9 628	0	0	0	9 708
Przeniesienia	0	0	0	0	0	0	51 339	-51 339	0	0	0
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-62 101	-165 472	0	0	-227 573
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	-2 589	3 787	0	0	1 198
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.12.2022</b>										
Wartość księgową netto	29	2 088	3 550	28	781	428	0	106 011	18 177	27 587	158 679
Wartość brutto	29	3 230	5 127	59	3 236	428	0	109 798	18 177	27 587	167 671
Umorzenie	0	1 142	1 577	31	2 455	0	0	3 787	0	0	8 992
Wartość księgową netto	29	2 088	3 550	28	781	428	0	106 011	18 177	27 587	158 679

#### 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>01.01.2023</b>					
Wartość brutto	0	20 759	3 191	11 828	624	36 402
Umorzenie i utrata wartości	0	9 355	2 357	7 332	387	19 432
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	18 565	0	0	0	0	18 565
Wartość netto	18 565	11 404	834	4 496	237	35 535
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>1.01 - 31.03.2023</b>					
Reklasyfikacja	0	0	0	0	0	0
Zwiększenia	409	1 591	0	0	0	2 000



Zmniejszenia	6 241	0	732	507	0	7 480
Amortyzacja	0	1 295	223	905	53	2 476
Zmniejszenie umorzenia	0	0	732	447	0	1 179
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-12 733	0	0	0	0	-12 733
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.03.2023</b>					
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>0</b>	<b>11 700</b>	<b>611</b>	<b>3 531</b>	<b>184</b>	<b>16 025</b>
Wartość brutto	0	22 350	2 459	11 321	624	36 754
Umorzenie i utrata wartości	0	10 650	1 848	7 790	440	20 729
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>0</b>	<b>11 700</b>	<b>611</b>	<b>3 531</b>	<b>184</b>	<b>16 025</b>

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Razem
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>01.01.2022</b>					
Wartość brutto	28 883	19 618	3 254	11 033	694	63 482
Umorzenie i utrata wartości	1 499	5 812	1 288	4 767	174	13 542
<b>Wartość netto</b>	<b>27 383</b>	<b>13 805</b>	<b>1 965</b>	<b>6 266</b>	<b>520</b>	<b>49 940</b>
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>1.01 - 31.12.2022</b>					
Reklasyfikacja	234	-270	-63	99	0	0
Zwiększenia	3 074	3 354	0	2 555	11	8 994
Zmniejszenia	12 025	1 944	0	1 859	81	15 909
Amortyzacja	1 230	4 453	1 069	4 090	213	11 054
Zmniejszenie umorzenia	1 129	910	0	1 525	0	3 564
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-18 565	0	0	0	0	-18 565
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.12.2022</b>					
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>0</b>	<b>11 403</b>	<b>834</b>	<b>4 496</b>	<b>237</b>	<b>16 969</b>
Wartość brutto	0	20 759	3 191	11 828	624	56 567
Umorzenie i utrata wartości	0	9 355	2 357	7 332	387	39 597
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>0</b>	<b>11 404</b>	<b>834</b>	<b>4 496</b>	<b>237</b>	<b>16 969</b>





#### 4.13. Wartości niematerialne

	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	3 888	8 578	18 666
Umorzenie	0	941	0	941
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 200</b>	<b>2 947</b>	<b>8 578</b>	<b>17 725</b>
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>1.01 - 31.03.2023</b>			
Zwiększenia	0	76	432	508
Zmniejszenia	0	13	24	37
Amortyzacja	0	219	0	219
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 200</b>	<b>2 790</b>	<b>8 986</b>	<b>17 976</b>
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.03.2023</b>			
Wartość brutto	6 200	3 951	8 986	19 137
Umorzenie	0	1 160	0	1 160
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 200</b>	<b>2 790</b>	<b>8 986</b>	<b>17 976</b>

	Wartość firmy	Wartości niematerialne pozostałe	Wartości niematerialne w trakcie realizacji	Razem
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>01.01.2022</b>			
Wartość brutto	6 100	874	2 125	9 099
Umorzenie	0	366	0	366
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 100</b>	<b>508</b>	<b>2 125</b>	<b>8 732</b>
<b>ZMIANY W OKRESIE</b>	<b>1.01 - 31.12.2022</b>			
Zwiększenia	100	3 096	9 517	12 713
Zmniejszenia	0	61	3 064	3 125
Amortyzacja	0	581	0	581
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	-15	0	-15
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 200</b>	<b>2 947</b>	<b>8 578</b>	<b>17 725</b>
<b>STAN NA DZIEŃ</b>	<b>31.12.2022</b>			
Wartość brutto	6 200	3 888	8 578	18 666
Umorzenie	0	941	0	941
<b>Wartość księgowa netto</b>	<b>6 200</b>	<b>2 947</b>	<b>8 578</b>	<b>17 725</b>

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

Lista jednostek zależnych, współzależnych i stowarzyszonych oraz zmiany w pierwszym kwartale 2023 roku zostały zamieszczone w punkcie 1.2. Wszystkie spółki z wyjątkiem Columbus Energy a.s. mają siedzibę na terenie Polski. Udział w kapitale jest dla wszystkich jednostek równy udziałowi w głosach.



#### 4.15. Nabycia jednostek zależnych

W okresie 3 miesięcy zakończonych 31 marca 2023 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 1 kwartale 2023 roku Grupa dokonała dopłat do nabytych wcześniej udziałów na kwotę 25.168 tys. zł, która ujęta została w pozycji środki trwałe w budowie.

#### 4.16. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych

##### Saule Technologies S.A.

<b>Stan na 1 stycznia 2023</b>	<b>36 336</b>
Nabycie udziałów/akcji	0
Udział w zysku (stracie) jednostki stowarzyszonej	-1 458
Zbycie udziałów/akcji	0
<b>Stan na 31 marca 2023</b>	<b>34 878</b>

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

<b>Dane finansowe GK Saule Technologies S.A.</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Aktywa trwałe	827 281	839 672
Aktywa obrotowe	41 628	36 381
Zobowiązania długoterminowe	58 917	74 196
Zobowiązania krótkoterminowe	64 137	47 130
<b>Kapitał własny</b>	<b>745 855</b>	<b>754 726</b>
Przychody ze sprzedaży	425	1 790
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	-12 442	-15 206
Całkowite dochody ogółem	-12 442	-15 206

<b>Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów GK Saule Technologies S.A.</b>	<b>01.01 - 31.03.2023</b>	<b>01.01 - 31.12.2022</b>
Przychody ze sprzedaży	425	2 099
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	-12 442	-19 714
Całkowite dochody ogółem	-12 442	-19 714

#### 4.17. Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych

W dniu 22 grudnia 2022 r. Grupa podpisała z Engie Zielona Energia sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach przedwstępną warunkową umowę dotyczącą transakcji obejmującej w szczególności sprzedaż na rzecz Engie spółek z Grupy Kapitałowej Columbus, realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 102,5 MW za cenę około 97,6 mln EUR, która może zostać powiększona o udział w zyskach tych farm do końca 2026 r. (dalej: Transakcja). Sprzedaż realizowana będzie w transzach, a zamknięcie całej Transakcji, tj. dokonanie sprzedaży w ramach wszystkich transz planowane jest do końca pierwszego półrocza 2023 r.

Jednocześnie, w związku ze spełnieniem wszystkich warunków zawieszających, w dniu 27 lutego 2023 r., podpisano umowy przyrzeczone dotyczące sprzedaży drugiej transzy spółek. Sprzedawcą spółek z drugiej transzy była spółka zależna New Energy Investments sp. z o.o. („NEI”), która sprzedała całość udziałów w następujących spółkach: Elektrownia PVPL 213 sp. z o.o., Elektrownia PVPL 288 sp. z o.o., ES Sigielki sp. z o.o., ES Banachy sp. z o.o., ES Nisko sp. z o.o., Greenprojekt 16 sp. z o.o., Ecowolt 18 sp. z o.o., Ecowolt 9 sp. z o.o., Ecowolt 2 sp. z o.o., Ecowolt 1 sp. z o.o., Eko Energia II sp. z o.o., Eko Energia-Fotowoltaika Domaniew II sp. z o.o.



**Sprzedaż spółek farmowych****1.01 - 31.03.2023**

Otrzymana zapłata	19 772
Należność z tytułu sprzedaży po dyskoncie	2 240
Koszty związane z transakcją	2 115
Wartość aktywów netto sprzedanych spółek	153
<b>Wynik ze sprzedaży</b>	<b>19 744</b>

Zapłata należna za sprzedane przez NEI udziały w spółkach w ramach drugiej transzy została przekazana Grupie przez Kupującego w następujący sposób:

- kwota 13.411 tys. zł została przelana przez Kupującego na rachunek Escrow i została przeznaczona na częściową spłatę zobowiązania z tytułu obligacji,
- kwota 6.127 tys. zł została zapłacona przez kupującego jako spłata zobowiązań Grupy z tytułu pożyczek wobec sprzedawanych spółek,
- kwota 3.368 tys. zł, która została zaprezentowana jako należności długoterminowe, dotyczy należności zatrzymanej przez Kupującego, która zgodnie z umową ma zostać zwrócona Sprzedającemu po upływie 6-ciu lat lub po dostarczeniu przez Sprzedającego bezwarunkowej i nieodwołalnej gwarancji, dodatkowo jako należności ujęta została kwota 234 tys. zł i zostanie przekazana NEI przez kupującego po otrzymaniu zwrotu VAT-u,
- dodatkowo kwota 55.641 tys. zł została przelana przez Kupującego jako spłata zobowiązań z tytułu pożyczek sprzedawanych spółek wobec NEI i została przeznaczona na częściową spłatę zobowiązania z tytułu obligacji.

Zapłata za udziały została pomniejszona o 5% ceny sprzedaży, która to wartość stanowi kaucję zabezpieczającą ewentualne roszczenia Engie, w związku z nabyciem Spółek Farmowych. Zgodnie z Umową kaucja zostanie zwrócona Sprzedającym w przypadku (i) upływu 6 lat od daty zamknięcia drugiej transzy lub (ii) dostarczenia przez Sprzedających bezwarunkowej i nieodwołalnej gwarancji, w formie zaakceptowanej przez Engie, na kwotę odpowiadającą kaucji. Na dzień rozliczenia transakcji założono, że kaucja zostanie zwrócona po 6-ciu latach. Należność została zdyskontowana stopą 10%. Stopa dyskonta odzwierciedla ryzyko kredytowe podmiotu zaangażowanego w transakcję. Należność po dyskoncie na dzień transakcji wynosiła 2.240 tys. zł., została ujęta w pozycji należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności w części długoterminowej.

W ramach podpisanej 22 grudnia 2022 r. Umowy Przedwstępnej na sprzedaż farm fotowoltaicznych 102,5 MW, pomiędzy Columbus JV1 sp. z o.o., New Energy Investments sp. z o.o., Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o., Columbus JV-7 sp. z o.o., Columbus JV-6 sp. z o.o., a Engie Zielona Energia sp. z o.o. i Columbus Energy S.A. istnieje załącznik Schedule 17 – *Purchase Price Adjustment-Profit Sharing Mechanizm*.

W ramach załącznika jw. Sprzedającym, przysługuje potencjalnie dodatkowe wynagrodzenie za udziały. Takie dodatkowe wynagrodzenie będzie należne, jeżeli EBITDA sprzedanych podmiotów skorygowana zgodnie z zapisami załącznika 17 jw. będzie wyższa od poziomu bazowego wskazanego w tym załączniku. Takie dodatkowe wynagrodzenie będzie skalkulowane jako 1/2 kwoty przewyższającej kwotę bazową i będzie należne za lata 2023-2024-2025-2026.

Na dzień bilansowy, biorąc pod uwagę, że wycena sprzedanych spółek objętych umową Profit Sharing oparta była o cenę energii elektrycznej zgodnie z wygranymi aukcjami i ze względu na to, że w październiku roku 2022 nastąpiły zmiany legislacyjne, które zobowiązują producentów występujących w aukcji do dostarczania wolumenu produkowanej energii elektrycznej w cenie aukcyjnej oraz w związku z niepewnością co do dalszej sytuacji cenotwórczej, Grupa nie dokonuje szacunku i nie odzwierciedla w księgach takiego potencjalnego dodatkowego wynagrodzenia.

W ramach zabezpieczenia Transakcji Columbus udzielił poręczenia za oświadczenia i zapewnienia do łącznej kwoty stanowiącej równowartość około 20% wartości Transakcji. Zabezpieczenie to opisano w nocie 6.



## 4.18. Udzielone pożyczki

Udzielone pożyczki	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.12.2022
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>14 429</b>	<b>37 687</b>
Zmiana stanu pożyczek	<b>2 055</b>	<b>15 419</b>
- udzielone	1 710	13 965
- naliczone odsetki	345	1 454
<b>Zmniejszenia</b>	<b>-756</b>	<b>-38 677</b>
- spłata	-425	-18 113
- spłacone odsetki	-106	-339
- wycena bilansowa	-6	-57
- inne (objęcie kontroli nad pożyczkobiorcą, kompensaty)	0	-17 254
- odpisy aktualizujące - (utworzenie) / rozwiązanie	-219	-2 914
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>15 728</b>	<b>14 429</b>

### Odpisy aktualizujące pożyczki

	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.12.2022
<b>Odpisy aktualizujące na początek okresu</b>	<b>2 915</b>	<b>0</b>
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	219	2 915
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	0
- aktualizacja wartości godziwej przejętych aktywów	0	0
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	0
<b>Odpisy aktualizujące na koniec okresu</b>	<b>3 133</b>	<b>2 915</b>





Pożyczkobiorca	Saldo na dzień 31.03.2023	Saldo na dzień 31.12.2022	Oprocentowanie	Termin spłaty	Zabezpieczenia
Columbus&Farmy	3 543	1 777	WIBOR 3M + 2,0 p.p.	31.12.2022	brak
<b>Pożyczki udzielone spółkom współzależnym - Farmy</b>	<b>3 543</b>	<b>1 777</b>			
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 1	107	113	3,50%	30 dni od dnia przyjęcia oferty dewelопера	oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 2	0	97	4,00%	19.11.2022	oświadczenie pożyczkobiorcy o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 3	106	105	4,00%	26.08.2022	brak
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 5	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 6	325	321	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 7	68	67	5,00%	09.09.2023	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) umowa przelewu wierzytelności
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 11	559	558	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 12	910	908	1,00%	18.10.2023	1) umowa przelewu wierzytelności 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
<b>Pożyczki udzielone spółkom pozostałym - Farmy</b>	<b>2 115</b>	<b>2 209</b>			
Pożyczkobiorca 1	7 519	7 458	WIBOR 3M + 2,5%	31.12.2022	brak
Pożyczkobiorca 2	1 155	1 128	WIBOR 3M + 4,0 p.p.	31.03.2022	hipoteka umowna
Pożyczkobiorca 3	131	1 005	WIBOR 3M + 5,18 p.p.	14.12.2024	brak
Pożyczkobiorca 4	774	768	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	462	0	WIBOR 3M + 4,0 p.p.	10.09.2022	brak
Pozostali	29	83	WIBOR 1M + 2%	30.04.2023	brak
<b>Razem pozostałe</b>	<b>10 070</b>	<b>10 442</b>			
<b>RAZEM</b>	<b>15 728</b>	<b>14 429</b>			



## 4.19. Zapasy

<b>Zapasy</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Materiały	79 886	89 240
<i>w tym materiały u klienta</i>	<i>10 192</i>	<i>10 194</i>
Towary w drodze	16 819	12 123
Produkcja w toku	0	632
Projekty	6 001	3 759
Zaliczki na materiały	10	0
<b>Razem</b>	<b>102 715</b>	<b>105 755</b>

### Odpisy aktualizujące zapasy

	<b>1.01 - 31.03.2023</b>	<b>1.01 - 31.12.2022</b>
<b>Odpisy aktualizujące na początek okresu</b>	<b>10 804</b>	<b>1 704</b>
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	0	9 100
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	-4 340	0
- aktualizacja wartości godziwej przyjętych aktywów	0	0
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	0
<b>Odpisy aktualizujące na koniec okresu</b>	<b>6 464</b>	<b>10 804</b>

Spółka przystępując do dokonania analizy wyceny zapasu magazynowego dokonała zmiany 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)

Dla grup pompy ciepła, magazyny energii, baterie modułowe Spółka zastosowała ocenę technologiczno-wiekową.

W wyniku zastosowanej zmiany Spółka zmniejszyła odpis aktualizujący zapas magazynowy o 4.340 tys. zł.



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

	31.03.2023	31.12.2022
Należności handlowe brutto	32 861	29 259
Odpis aktualizujący	-5 818	-5 934
Należności handlowe netto	27 042	23 325
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	7 755	8 089
Przedpłaty	9 314	7 903
Należności z tytułu podatku VAT	24 845	19 888
Kaucje, wadła	14 852	13 171
Zaliczki na dostawy i usługi	12 517	17 568
Należności z tyt. Sprzedaży udziałów i rozliczenia nabycia	10 575	7 967
Rozrachunki z pracownikami	1 190	727
Pozostałe należności	5 196	2 689
<b>Należności handlowe oraz pozostałe należności razem</b>	<b>113 285</b>	<b>101 328</b>
krótkoterminowe	100 833	81 547
długoterminowe	12 452	19 781

31.03.2023	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesięcy	od 3 do 6 miesięcy	od 6 do 12 miesięcy	powyżej 12 miesięcy	
<b>Należności handlowe brutto</b>	<b>21 310</b>	<b>7 778</b>	<b>2 045</b>	<b>3 046</b>	<b>4 793</b>	<b>32 861</b>
<b>Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)</b>	<b>16 091</b>	<b>7 764</b>	<b>2 045</b>	<b>2 112</b>	<b>4 567</b>	<b>32 579</b>
Odpis aktualizujący	-59	-164	-303	-884	-4 126	-5 536
Procent oczekiwanych strat	0%	2%	15%	42%	90%	17%
<b>Pozostałe analizowane indywidualnie</b>	<b>0</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>42</b>	<b>226</b>	<b>282</b>
Odpis aktualizujący	0	-14	0	-42	-226	-282
Procent oczekiwanych strat	0%	100%	0%	100%	100%	100%
<b>Należności handlowe netto razem</b>	<b>16 032</b>	<b>7 600</b>	<b>1 742</b>	<b>1 228</b>	<b>441</b>	<b>27 043</b>

31.12.2022	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesięcy	od 3 do 6 miesięcy	od 6 do 12 miesięcy	powyżej 12 miesięcy	
<b>Należności handlowe brutto</b>	<b>10 982</b>	<b>6 971</b>	<b>2 428</b>	<b>3 820</b>	<b>5 057</b>	<b>29 259</b>
<b>Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)</b>	<b>10 982</b>	<b>6 915</b>	<b>2 372</b>	<b>3 524</b>	<b>4 070</b>	<b>27 863</b>
Odpis aktualizujący	-29	-213	-394	-1 116	-3 677	-5 429



Procent oczekiwanych strat	0%	3%	17%	32%	90%	19%
<b>Pozostałe analizowane indywidualnie</b>	<b>0</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>296</b>	<b>987</b>	<b>1 396</b>
Odpis aktualizujący	0	0	0	0	-506	-506
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	0%	0%	51%	36%
<b>Należności handlowe netto razem</b>	<b>10 953</b>	<b>6 758</b>	<b>2 034</b>	<b>2 704</b>	<b>874</b>	<b>23 325</b>

31.03.2023	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	4 083	838	1 262	987	490	541	1 133	9 334
Odpis aktualizujący	-15	-3	-9	-148	-123	-261	-1020	-1 579
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	1%	15%	25%	48%	90%	
	<b>4 068</b>	<b>835</b>	<b>1 253</b>	<b>839</b>	<b>367</b>	<b>280</b>	<b>113</b>	<b>7 755</b>

31.12.2022	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	3 601	1 512	1 406	763	579	373	1 061	9 295
Odpis aktualizujący	-13	-6	-11	-114	-130	-185	-747	-1 206
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	1%	15%	22%	50%	70%	
	<b>3 588</b>	<b>1 506</b>	<b>1 395</b>	<b>649</b>	<b>449</b>	<b>188</b>	<b>314</b>	<b>8 089</b>

## 4.21. Środki pieniężne

	31.03.2023	31.12.2022
Środki pieniężne w banku i w kasie	24 928	21 112
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	795	541
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	200
<b>Razem</b>	<b>24 928</b>	<b>21 312</b>

### PLN

Środki pieniężne w banku i w kasie	10 045	9 661
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	795	541
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	200
<b>Razem PLN</b>	<b>10 045</b>	<b>9 861</b>





**CZK**

Środki pieniężne w banku i w kasie	5 097	3 118
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
<b>Razem CZK</b>	<b>5 097</b>	<b>0</b>

**EUR**

Środki pieniężne w banku i w kasie	9 711	8 330
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
<b>Razem EUR</b>	<b>9 711</b>	<b>8 330</b>

**GBP**

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

**USD**

Środki pieniężne w banku i w kasie	75	0
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
<b>Razem USD</b>	<b>75</b>	<b>0</b>

## 4.22. Kapitał własny

### Wyemitowany kapitał akcyjny

Kapitał akcyjny na dzień 31 marca 2023 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 2023 r. Jednostka Dominująca nie emitowała akcji. Ostatnia emisja akcji miała miejsce w 2021 r.

### Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W latach ubiegłych Jednostka Dominująca nie wypłacała dywidendy. Również w okresie od 1 stycznia do 31 marca 2023 r. Jednostka Dominująca nie wypłacała dywidendy ani zaliczek na poczet dywidendy.

### Dywidendy dla udziałowców niekontrolujących

W dniu 27 października 2022 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Columbus Elite S.A. podjęło uchwałę w sprawie wypłaty dywidendy w kwocie 20.444 tys. zł. 30% dywidendy tj. kwota 6.133 tys. zł została przeznaczona do wypłaty pozostałym akcjonariuszom. Dywidenda została wypłacona w pierwszym kwartale 2023 roku.

### 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	
		31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Columbus Elite S.A.	Kraków	70%	70%	70%	70%
Votum Energy S.A.	Wrocław	39%	39%	39%	39%
Columbus Energy a.s.	Brno	52%	52%	52%	52%



Wartość udziałów niekontrolujących:

	31.03.2023	31.12.2022
Columbus Elite S.A.	896	708
Votum Energy S.A.	-109	-150
Columbus Energy a.s.	-660	-1 550
<b>Udziały niekontrolujące</b>	<b>128</b>	<b>-992</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.	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Aktywa trwałe	281	267	579	109	10 518	21 146
Aktywa obrotowe	2 493	2 780	20 673	14 825	12 031	10 360
Zobowiązania długoterminowe	188	0	298	0	0	0
Zobowiązania krótkoterminowe	3 224	3 485	22 375	18 078	19 562	29 147
<b>Kapitał własny przypadający:</b>	<b>-639</b>	<b>-705</b>	<b>-1 422</b>	<b>-3 144</b>	<b>2 986</b>	<b>2 359</b>
Akcjonariuszom jednostki dominującej	-530	-556	-2 318	-1 620	2 091	1 651
<b>Udziałom niekontrolującym</b>	<b>-109</b>	<b>-150</b>	<b>896</b>	<b>-1 524</b>	<b>896</b>	<b>708</b>

Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów	Votum Energy S.A.		Columbus Energy a.s.		Columbus Elite S.A.	
	01.01 - 31.03.2023	01.01 - 31.12.2022	01.01 - 31.03.2023	01.01 - 31.12.2022	01.01 - 31.03.2023	01.01 - 31.12.2022
Przychody ze sprzedaży	1 881	13 605	22 968	3 770	13 359	44 472
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	66	188	2 315	-4 102	627	171
Całkowite dochody ogółem	66	188	2 315	-4 102	627	171

#### 4.23. Kredyty i pożyczki

	31.03.2023	31.12.2022
<b>Długoterminowe:</b>	<b>177 642</b>	<b>193 836</b>
Kredyty bankowe	0	0
Pożyczki	177 642	193 836
<b>Krótkoterminowe:</b>	<b>383 930</b>	<b>308 971</b>
Kredyty bankowe	23 774	24 160
Pożyczki	360 156	284 811
<b>Razem</b>	<b>561 572</b>	<b>502 807</b>



	<b>1.01 - 31.03.2023</b>	<b>1.01 - 31.12.2022</b>
Kredyty i pożyczki w bilansie	502 807	318 240
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	77	0
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>502 884</b>	<b>318 240</b>
<b>Zmiana stanu kredytów i pożyczek:</b>		
- zaciągnięcie	47 000	468 374
- spłata	-1 656	-314 469
- umorzenie PFR	0	0
- przejęcie długu	0	0
- naliczone odsetki	13 775	43 649
- spłacone odsetki	-451	-16 065
- wycena walutowa	-322	-247
- pozostałe	342	3 401
- kredyty i pożyczki grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczonej do sprzedaży	0	-77
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>561 572</b>	<b>502 807</b>



Na dzień 31.03.2023 r. Grupa korzystała z finansowania wg poniższego zestawienia

31.03.2023	Nazwa kredytu / pożyczki	Kwota zobowiązania 31.03.2023	Kwota zobowiązania 31.12.2022	Waluta	Limit	Termin spłaty	Oprocentowanie	Rodzaj zabezpieczenia
1.	BOŚ KRB	23 698	23 623	PLN	25 000	23.06.2023	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.	DC 24 ASI	121 607	128 307	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.	DC 24 ASI	86 279	77 660	PLN		28.09.2024	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
4.	DC 24 ASI	37 286	34 026	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.	DC 24 ASI	70 601	68 588	PLN		08.09.2024	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.	DC 24 ASI	107 949	104 846	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.	DC 24 ASI	48 246 PLN (10 319 EUR)	47 384 PLN (10 104 EUR)	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.	DC 24 ASI	47 089 PLN (10 071 EUR)	0	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	9 331	9 218	PLN		30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na aktywach (zapasach magazynowych), oświadczenie o poddaniu się egzekucji
10.	Pożyczkodawca 3	7 017	6 932	PLN		30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na aktywach (zapasach magazynowych), oświadczenie o poddaniu się egzekucji





11.	Pożyczkodawca 4	1 452	1 656	PLN	30.06.2023 01.01.2024 30.04.2024	WIBOR 3M + 2 p.p. WIBOR 1M + 2 p.p.	brak
12.	PFR	59	104	PLN	25.07.2023		
13.	Pozostałe	958	928	PLN			
<b>Kredyty i pożyczki</b>		<b>561 572</b>	<b>503 272</b>				
1.	Obligacje Seria A	0	68 903	PLN	12.03.2035	WIBOR 6M+ 2,8%	<ul style="list-style-type: none"> <li>- weksel własny in blanco Emitenta,</li> <li>- oświadczenie Emitenta o poddaniu się egzekucji,</li> <li>- zastawy finansowe na rachunkach bankowych Emitenta,</li> <li>- cesje wierzytelności z umów pożyczek udzielonych przez Emitenta 24 zależnym spółkom SPV,</li> <li>- umowa wsparcia Emitenta przez Columbus Energy S.A.,</li> <li>- zastawy rejestrowe na udziałach 24 spółek SPV zależnych od Emitenta,</li> <li>- zastawy rejestrowe na 31 Projektach elektrowni fotowoltaicznych (zbiór rzeczy i praw) umiejscowionych w 24 spółkach SPV zależnych od Emitenta ,</li> <li>- cesje wierzytelności z umów dotyczących realizacji i działalności 31 elektrowni fotowoltaicznych umiejscowionych w 24 spółkach SPV zależnych od Emitenta,</li> <li>- zastawy finansowe na rachunkach bankowych 24 spółek SPV zależnych od Emitenta,</li> <li>- weksle własne in blanco 24 spółek SPV zależnych od Emitenta,</li> <li>- kaucja środków pieniężnych w kwocie 1.750.000,-zł</li> </ul>
<b>Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych</b>		<b>0</b>	<b>68 903</b>				



#### 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 marca 2023 r. Grupa nie posiadała zobowiązań z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych.

	31.03.2023	31.12.2022
Obligacje	0	68 325
Seria A	0	68 325
Odsetki od obligacji	0	578
Seria A	0	578
Koszty obsługi	0	-837
Seria A	0	-837
<b>Razem</b>	<b>0</b>	<b>68 066</b>

New Energy Investments sp. z o. o.	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.12.2022
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>68 065</b>	<b>133 061</b>
Zmiana stanu zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		
- emisja	0	0
- wykup	-68 325	-63 825
- naliczone odsetki	1 117	8 541
- spłacone odsetki	-1 695	-9 552
- koszty obsługi	838	-160
- obligacje grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczona do sprzedaży	0	-68 065
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 4.25. Zobowiązania z tytułu leasingu

Zobowiązania z tytułu leasingu	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.12.2022
Stan na początek okresu zgodnie z bilansem	18 374	49 570
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	18 296	0
<b>Razem stan na początek okresu</b>	<b>36 670</b>	<b>49 570</b>
Zwiększenia (nowe leasingi)	316	5 450
Zmiany umów leasingu, aktualizacja wyceny	1 472	1 467
Odsetki	182	2 055
Płatności	-2 673	-12 734
Zmniejszenia	-5 922	-9 136
Zobowiązania z tytułu leasingu grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczona do sprzedaży	-13 247	-18 296
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>16 798</b>	<b>18 374</b>
Krótkoterminowe	7 078	8 566
Długoterminowe	9 720	9 808



## 4.26. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych

Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych:	31.03.2023	31.12.2022
– odprawy emerytalne	119	177
– wynagrodzenia bieżące	4 756	4 557
– rezerwy na urlopy	2 471	2 575
<b>Razem</b>	<b>7 346</b>	<b>7 309</b>
w tym:		
– część długoterminowa	89	89
– część krótkoterminowa	7 256	7 220

## 4.27. Odroczonego podatek dochodowy

Aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2021	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 marca 2023
Niewypłacone wynagrodzenia i inne świadczenia	691	459	1 150	-160	990
Zobowiązania z tytułu leasingu	5 019	944	5 963	-243	5 720
Strata podatkowa	1 830	10 301	12 131	999	13 130
Rezerwy na koszty	1 629	527	2 156	148	2 304
Odpisy aktualizujące	2 027	3 155	5 182	-454	4 728
Naliczone odsetki	565	-191	374	2 384	2 758
Ujemne różnice kursowe	71	94	165	-135	31
Kary umowne naliczone	12	26	38	3	41
Gwarancje	383	353	736	54	791
Przychody przyszłych okresów	768	-470	298	0	298
Pozostałe	114	841	955	534	1 489
<b>Razem</b>	<b>13 110</b>	<b>16 039</b>	<b>29 149</b>	<b>3 131</b>	<b>32 280</b>
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży	0		-319		-638
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-7 708		-8 180		-8 173
<b>Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego</b>	<b>5 402</b>		<b>20 650</b>		<b>23 469</b>



Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2021	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 marca 2023
Niewypłacone wynagrodzenia	0	0	0	0	0
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	5 523	3 876	9 399	837	10 236
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	0	0	0	0
Kary umowne naliczone	42	242	284	0	284
Koszty obsługi obligacji	0	0	0	0	0
Odpis aktualizujący	0	0	0	0	0
Naliczone odsetki	335		1 568	697	2 265
Dodatnie różnice kursowe	45	37	82	48	130
Rezerwy	0	0	0	0	0
Rozliczenie kontraktów długoterminowych		101	101	0	100
Przychody przyszłych okresów	1 762	-1 740	22	-12	10
Pozostałe	0	442	442	-442	0
<b>Razem</b>	<b>7 708</b>	<b>2 959</b>	<b>11 899</b>	<b>1 128</b>	<b>13 027</b>
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży			-2 859		-2 929
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-7 708		-8 180		-8 173
<b>Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego</b>	<b>0</b>		<b>860</b>		<b>1 925</b>

#### 4.28. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania

Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania	31.03.2023	31.12.2022
Zobowiązania handlowe	58 639	61 548
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	43 609	41 169
Pozostałe zobowiązania	28 406	24 145
<b>Razem</b>	<b>130 654</b>	<b>126 863</b>
w tym:		
- długoterminowe	4 340	3 891
- krótkoterminowe	126 315	122 972

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>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Zobowiązania publiczno-prawne	12 331	9 629
Pozostałe zobowiązania wobec pracowników	173	158
Rozliczenia międzyokresowe kosztów	4 545	1 350
Zobowiązania z tytułu opłaty produktowej	48	3 347
Zobowiązania z tyt. dywidendy wobec udziałowców niekontrolujących	0	6 133
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	3 874	0
Kaucje i zabezpieczenia	1 789	1 399
Pozostałe rozrachunki	5 645	2 128
<b>Razem</b>	<b>28 406</b>	<b>24 145</b>
w tym:		
- długoterminowe	480	480
- krótkoterminowe	27 926	23 665

## 4.29. Rezerwy

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Rezerwa na koszty napraw gwarancyjnych	2 121	2 042
Rezerwy na likwidację farm	0	0
Pozostałe rezerwy	596	596
<b>Razem</b>	<b>2 717</b>	<b>2 638</b>
długoterminowe	1 100	909
krótkoterminowe	1 618	1 729

	Rezerwa na koszty likwidacji farm fotowoltaicznych		Rezerwa na koszty napraw gwarancyjnych	
	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.12.2022	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.12.2022
Stan na początek okresu zgodnie z bilansem	0	7 508	2 041	1 463
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	2 060	0	0	0
<b>Razem na początek okresu</b>	<b>2 060</b>	<b>7 508</b>	<b>2 041</b>	<b>1 463</b>
- utworzenie dodatkowych rezerw	0	3 204	80	1 881
- zmniejszenie rezerwy (sprzedaż farm fotowoltaicznych)	-2 060	-8 652	0	0
- przeklasyfikowanie jako zobowiązania DDS	0	-2 060	0	0
- wykorzystanie rezerw	0	0	0	-1 303
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 121</b>	<b>2 041</b>
długoterminowe	0	7 508	1 099	1 133
krótkoterminowe	0	0	1 022	909



#### 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. Jak wskazano w punkcie 4.17, Grupa w dniu 22 grudnia 2022 r. podpisała przedwstępną umowę sprzedaży z Engie Zielona Energia sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach.

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 i nie rozpoznaje utraty wartości tych aktywów. Ich wartość godziwa, która została ustalona w oparciu o umowę przedwstępną z dnia 22 grudnia 2022 roku, pomniejszona o koszty doprowadzenia do sprzedaży znacząco przewyższa wartość księgową.

Grupa nie traktuje sprzedaży opisanych aktywów jako działalności zaniechanej, gdyż są one tylko częścią działalności związanej z farmami fotowoltaicznymi, która nadal będzie przez Grupę kontynuowana. Aktywa związane ze spółkami farmowymi, które zostały zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży, jak również już sprzedane, nie stanowią odrębnej ważnej części działalności Spółki, wchodzą natomiast w skład tej działalności. Grupa sprzedaje tylko część spółek związanych z budową farm fotowoltaicznych, nadal pozostawiając w swojej strukturze inne spółki z tej branży. Przykładem spółek, związanych z tą częścią działalności, które pozostaną w Grupie, są m.in. spółki należące do Grupy JV-8 oraz JV-11. Na dzień publikacji raportu Grupa planuje nadal rozwijać tę część działalności, dodatkowo wchodząc w inny obszar działalności, jakim są magazyny energii. Sprzedawane spółki nie należą do konkretnego obszaru geograficznego. Zarówno przed, jak i po sprzedaży, w skład Grupy będą wchodziły spółki, których farmy fotowoltaiczne są lub będą zlokalizowane w różnych częściach Polski.

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

Wartości bilansowe aktywów i zobowiązań wchodzących w skład grupy do zbycia zaklasyfikowanej jako przeznaczona do sprzedaży na dzień kończący okres sprawozdawczy:

<b>AKTYWA</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>PASYWA</b>	<b>31.03.2023</b>
<b>Aktywa trwale</b>		<b>Zobowiązania długoterminowe</b>	
Rzeczowe aktywa trwale	186 801	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	2 929
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	12 733	Rezerwy	0
Wartość firmy	0	Kredyty i pożyczki	0
Pozostałe aktywa niematerialne	0	Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	0	Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	0
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	638	Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących	0
Pozostałe należności	634	Zobowiązania z tytułu leasingu	12 714
Udzielone pożyczki	0	Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0
<b>Aktywa trwale razem</b>	<b>200 807</b>	Pozostałe zobowiązania	0
<b>Aktywa obrotowe</b>		<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>15 643</b>
Zapasy	0	<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>	
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	28 854	Rezerwy	0
Pozostałe aktywa finansowe	0	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	649
Należności z tytułu podatku dochodowego	4	Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0
Udzielone pożyczki	0	Kredyty i pożyczki	9



Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	449	Pozostałe zobowiązania finansowe	0
<b>Aktywa obrotowe razem</b>	<b>29 307</b>	Bieżący podatek dochodowy	0
<b>Razem aktywa przeznaczone do sprzedaży</b>	<b>230 114</b>	Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	0
		Zobowiązania z tytułu leasingu	534
		Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0
		Pozostałe zobowiązania	103
		<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>1 294</b>
		<b>Razem zobowiązania grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży</b>	<b>16 938</b>

#### 4.31. Objasnienia do rachunku przepływów pieniężnych

	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
Odsetki naliczone od udzielonych pożyczek	-345	-264
Odsetki naliczone od kredytów i pożyczek	7 573	4 225
Pożyczki wycena bilansowa, koszty obsługi	342	0
Odsetki naliczone od obligacji	1 955	1 885
Odsetki naliczone od leasingu	182	590
<b>Odsetki i udziały w zyskach</b>	<b>9 707</b>	<b>6 436</b>
	<b>1.01 - 31.03.2023</b>	<b>1.01 - 31.03.2022</b>
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności bilansowa	-15 738	-29 075
Zapłata za udziały sprzedane w poprzednim okresie	0	-125
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności spółek sprzedanych na moment zbycia	-3 264	0
Należności z tyt. sprzedaży farm	2 492	0
Zmiana prezentacji pożyczek na należności	0	1 125
Zmiana stanu należności handlowych oraz pozostałych należności reklasyfikowanych do aktywów grupy do zbycia zaklasyfikowanych jako przeznaczonych do sprzedaży	2 910	0
<b>Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności</b>	<b>-13 600</b>	<b>-28 075</b>
	<b>1.01 - 31.03.2023</b>	<b>1.01 - 31.03.2022</b>
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami bilansowa	4 272	-13 491
Korekta o wypłaconą dywidendę	6 133	0
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązania z tytułu umów z klientami spółek sprzedanych na moment zbycia	7 467	0
Zobowiązania związane z transakcją zbycia farm	-2 034	0
Reklasyfikacja zobowiązań handlowych oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami do zobowiązań grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-5 323	0
<b>Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami</b>	<b>10 516</b>	<b>-13 491</b>



#### 4.32. Noty objaśniające do instrumentów finansowych

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>31.03.2023</b>				
Należności handlowe	0	0	27 042	27 042
Należności związane ze sprzedażą z odroczonej terminem płatności	0	0	7 755	7 755
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	24 928	24 928
Udzielone pożyczki	0	0	15 729	15 729
<b>Razem</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>75 453</b>	<b>75 453</b>

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>31.12.2022</b>				
Należności handlowe	0	0	23 325	23 325
Należności związane ze sprzedażą z odroczonej terminem płatności	0	0	8 089	8 089
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	21 311	21 311
Udzielone pożyczki	0	0	14 429	14 429
<b>Razem</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>67 154</b>	<b>67 154</b>

Klasy instrumentów finansowych	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Razem
<b>31.03.2023</b>			
Kredyty i pożyczki	0	561 572	561 572
Zobowiązania handlowe	0	58 639	58 639
Pozostałe zobowiązania	0	28 406	28 406
<b>Razem</b>	<b>0</b>	<b>652 491</b>	<b>652 491</b>

Klasy instrumentów finansowych	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Razem
<b>31.12.2022</b>			
Kredyty i pożyczki	0	502 807	502 807
Zobowiązania handlowe	0	61 548	61 548
Pozostałe zobowiązania	0	24 145	24 145
<b>Razem</b>	<b>0</b>	<b>588 500</b>	<b>588 500</b>



### 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 2023 r. według daty zapadalności na podstawie umownych niezdyktowanych płatności.

##### 31.03.2023

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	561 572	27 876	279 481	5 428	99 549	187 917	631	600 882
Zobowiązania z tytułu leasingu	16 798	29	2 836	2 317	3 686	5 429	4 126	18 423
Pozostałe zobowiązania	28 406	12 545	11 453	0	4 260	0	0	28 258
Zobowiązania handlowe	58 639	17 911	25 612	82	91	2	22	43 720
<b>Razem</b>	<b>665 415</b>	<b>58 361</b>	<b>319 382</b>	<b>7 827</b>	<b>107 586</b>	<b>193 348</b>	<b>4 779</b>	<b>691 283</b>

##### 31.12.2022

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	502 807	16 956	10 156	298 739	31 353	193 679	888	551 771
Zobowiązania z tytułu leasingu	18 375	0	2 579	2 517	4 057	5 415	4 846	19 415
Obligacje	68 066	0	0	5 381	5 603	10 895	96 312	118 191
Pozostałe zobowiązania	24 145	12 574	9 971	1 120	0	0	480	24 145
Zobowiązania handlowe	61 548	26 152	35 291	0	0	4	100	61 548
<b>Razem</b>	<b>674 941</b>	<b>55 681</b>	<b>57 997</b>	<b>307 758</b>	<b>41 013</b>	<b>209 994</b>	<b>102 627</b>	<b>775 070</b>

Kwota przeterminowanych kredytów i pożyczek dotyczy Pożyczkodawcy 2 i 3, które w związku z toczącym się postępowaniem spadkowym po stronie pożyczkodawcy nie zostały aneksowane. Spółka pozostaje w kontakcie z potencjalnymi spadkobiercami i nie identyfikuje ryzyka związanego z tym przeterminowaniem. Niezwłocznie po zakończeniu odpowiednich postępowań 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.





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

W ramach prowadzonej działalności, Grupa korzysta z finansowania zewnętrznego, tj. 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 2023 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 466.178 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 1.205 tys. zł dodatkowych kosztów odsetek z tytułu pożyczek, kredytów i obligacji w okresie od stycznia do marca 2023 roku. Koszty finansowe są zatem znaczną pozycją obciążającą płynność Grupy. Istnieje poważne ryzyko, iż dalszy tak znaczny, 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 Finance sp. z o.o. (należności z odroczone terminem płatności; istnieje ryzyko, że klienci, którzy skorzystali z udzielanego przez Columbus Energy Finance 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 - 31.03.2023	1.01 - 31.12.2022
<b>Odpisy aktualizujące na początek okresu</b>	<b>6 975</b>	<b>5 288</b>
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	257	1 691
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-4
<b>Odpisy aktualizujące na koniec okresu</b>	<b>7 232</b>	<b>6 975</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 Raitings
mBank S.A.	P-1	Moody's Investors Service
BOŚ S.A.	F-3	Fitch Raitings
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 sporządzenia sprawozdania Grupa posiadała zobowiązania w walucie obcej w wysokości 1.020 tys. EUR oraz 1.682 tys. USD.

Jeżeli kurs EUR wzrósłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 31 marca 2023 r. wzrosłoby o 102 tys. zł. Jeżeli kurs USD wzrósłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 31 marca 2023 r. wzrosłoby o 168 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 dosyć znaczne ryzyko nagłego wzrostu euro i innych kursów walut obcych. Spółka wskazuje, że takie zmiany byłyby równoważone wzrostem cen sprzedawanych instalacji, ale to nie wydaje się czynnikiem, który może się przełożyć na spadek wolumenu sprzedaży oraz jej 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 powiązanimi 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. 384 mln PLN i 20 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 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 16 marca 2023 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 instalacji w drugim kwartale 2022 r., 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 umożliwi 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 osiągnięcia 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 projektów elektrowni fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii, 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, 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 uczestnictwo w aukcji, a w najgorszym przypadku brak możliwości kontynuowania 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 niezyskania wsparcia udzielanego w ramach aukcji OZE lub uzyskania wsparcia na poziomie niższym niż oczekiwany**

Spółka nabywa i zamierza nabywać zarówno projekty OZE, które wygrały aukcje OZE, jak i projekty, które jeszcze nie przystąpiły do aukcji OZE. 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 na poziomie niższym niż oczekiwane, a nawet zamrozić stawki, co może w konsekwencji doprowadzić do większej konkurencji pomiędzy wytwórcami biorącymi udział w danej aukcji OZE. W efekcie może to mieć wpływ na spadek ceny sprzedaży energii i ewentualne wyłączenie Spółki z procesu aukcyjnego w przypadku zaoferowania przez nią zbyt wysokiej ceny, przekraczającej najwyższą akceptowaną cenę w ramach aukcji.

Spółka nie może również wykluczyć ryzyka, że w przypadku nabywania projektów fotowoltaicznych, które nie wygrały aukcji OZE, dany projekt w przyszłości również może nie wygrać aukcji OZE i tym samym nie uzyskać wsparcia w oczekiwanym terminie. Dodatkowo, nawet w przypadku wygranych aukcji, niedochowanie warunków wejścia do systemu wsparcia również stanowi istotne ryzyko dla Grupy. Ryzyko to może zmaterializować się, jeżeli Spółka, do terminu dokonania sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej z instalacji OZE wykorzystującej energię promieniowania słonecznego, po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego nie uzyska koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej bądź wpisu do MIOZE (w zależności od mocy zainstalowanej elektrycznej danej instalacji OZE) oraz jeśli nie dostosuje terminów sprzedaży energii elektrycznej po raz pierwszy z terminem dostarczenia do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji 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 porażek 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 wprowadzanymi 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 nieznaną 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-funkcjonalnym, 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 (źródła 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 Spółki.

### **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 wzrostu 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 Energy S.A. 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 powyższej opisanych ryzyk, Zarząd Columbus Energy S.A. 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 dalszy wzrost

Ryzyko inflacyjne dotyczy wzrastających kosztów funkcjonowania Spółki 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 bankowego finansowania dłużnego oraz kosztów jego obsługi.

### 4.34. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	1.01. - 31.03.2023	1.01. - 31.12.2022	1.01. - 31.03.2023	1.01. - 31.12.2022
<b>JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA</b>				
Saule S.A.	0	0	0	653

	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	31.03.2023	1.01.- 31.12.2022	31.03.2023	1.01. - 31.12.2022
<b>POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE</b>				
Gemstone Alternatywna Spółka Inwestycyjna S.A.	1	11	0	0
Inven Group sp. z o.o.	0	14	15	90
Nexity Global S.A.	0	24	0	2 262
Green Garden sp. z o.o.	0	2	0	0
Nałęcz sp. z o.o.	8	40	0	2
BiznesHUB sp. z o.o.	0	0	18	0
Gessel Koziorowski Kancelaria Radców Prawnych i Adwokatów sp.p.	0	0	336	0

	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	1.01. - 31.03.2023	1.01. - 31.12.2022	1.01. - 31.03.2023	1.01. - 31.12.2022
<b>JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA</b>				
Saule S.A.	0	0	0	-125



	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	1.01. - 31.03.2023	1.01. - 31.12.2022	1.01. - 31.03.2023	1.01. - 31.12.2022
<b>POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE</b>				
Gemstone Alternatywna Spółka Inwestycyjna S.A.	4	2	0	0
Inven Group sp. z o.o.	0	0	0	-6
Green Garden sp. z o.o.	3	1	0	0
Nałęcz sp. z o.o.	15	18	0	0
Nexity Global S.A.	54	0	6	0
BiznesHUB sp. z o.o.	11	0	6	0
KPM Invest sp. z o.o.	2	0	0	0
Gessel Koziorowski Kancelaria Radców Prawnych i Adwokatów sp.p.	0	0	504	0

#### Pożyczki otrzymane od podmiotów powiązanych

	31.03.2023	31.12.2022
<b>Znaczący inwestor i podmioty z nimi powiązane</b>		
Pożyczka od DC24 ASI sp. z o.o.	519 057	460 812

#### Pożyczki udzielone podmiotom powiązanym

	31.03.2023	31.12.2022
<b>Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsięwzięcia</b>		
Columbus&Farmy	3 543	1 777
Saule S.A.	7 519	7 458



## II. Pozostałe informacje do skonsolidowanego raportu kwartalnego

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

#### **Splata zobowiązań kredytowych w kwocie 8,9 mln zł**

W dniu 4 stycznia 2023 r. spółki zależne Columbus dokonały spłaty zobowiązań kredytowych wobec instytucji bankowych w kwocie 8,9 mln zł, zaciągniętych w celu finansowania podatku VAT w ramach inwestycji związanych z budową farm fotowoltaicznych. Jednocześnie, z uwagi na dokonanie spłat przed terminami ich ostatecznej spłaty wynikającymi z umów, złożone zostały dyspozycje zamknięcia tych umów kredytowych.

#### **Przedłużenie obowiązywania strategii rozwoju Columbus**

W dniu 10 stycznia 2023 r. Zarząd Columbus podjął decyzję o przedłużeniu okresu obowiązywania strategii rozwoju Grupy Columbus, pierwotnie przyjętej na lata 2019-22, do dnia 30 czerwca 2023 r. Zarząd umotywiował swoją decyzję kilkoma czynnikami, m.in. trwającym procesem sprzedaży znaczącego pakietu farm fotowoltaicznych oraz wejściem na rynek wielkoskalowych magazynów energii.

#### **Sprzedaż farm fotowoltaicznych o mocy 17,5 MW**

W dniu 27 lutego 2023 r. Columbus zrealizował kolejną transzę sprzedaży portfela projektów farmowych do ENGIE Zielona Energia sp. z o.o. W ramach transakcji sprzedano 100% udziałów w 12 spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 17,5 MW. Środki z transakcji zostały przeznaczone m.in. na spłatę Zielonych Obligacji serii A, wyemitowanych przez New Energy Investments sp. z o.o.

#### **Wykup wszystkich obligacji serii A**

W dniu 27 lutego 2023 r. spółka zależna Columbus - New Energy Investments sp. z o.o. dokonała wcześniejszego wykupu wszystkich wyemitowanych 75.000 obligacji serii A, o wartości nominalnej 911,0 zł każda, za łączną kwotę (powiększoną o należne odsetki oraz premię za wcześniejszy wykup) 70.532.437,50 zł. Ponadto Zarząd New Energy Investments sp. z o.o. dokonał umorzenia wykupionych obligacji serii A, i tym samym całość wyemitowanych obligacji serii A została umorzona.

#### **Zawarcie umowy pożyczki w kwocie 10 mln EUR**

W dniu 28 lutego 2023 r. Columbus zawarł z DC24 ASI sp. z o.o. umowę nieodnawialnej pożyczki pieniężnej, w kwocie 10 mln EUR. Pożyczka została przeznaczona na finansowanie działalności operacyjnej związanej z realizacją projektów farm fotowoltaicznych i wielkoskalowych magazynów energii. Spłata pożyczki, w walucie EUR, ma nastąpić do 31 grudnia 2023 r.

#### **Columbus na liście 1000 europejskich firm Financial Times**

W siódmej edycji rankingu „FT 1000: Najszybciej rozwijające się firmy w Europie 2023”, który został opublikowany 1 marca br., Columbus uplasował się na 148. miejscu. Dodatkowo, w kategorii energetyka, Spółka znalazła się na 7. miejscu i jest jedyną polską firmą w tym zestawieniu.

#### **Zatwierdzenie przez KNF prospektu emisyjnego**

W dniu 14 marca 2023 r. Komisja Nadzoru Finansowego zatwierdziła prospekt emisyjny Columbus, sporządzony w związku z zamiarem przeniesienia notowań akcji z alternatywnego rynku NewConnect na rynek regulowany GPW.

#### ***Najważniejsze zdarzenia po dacie bilansowej***

#### **Wprowadzenie własnych pomp ciepła**

Na początku kwietnia 2023 r. Spółka wprowadziła na rynek autorskie pompy ciepła z serii Pro. Urządzenia współpracują z inteligentnym systemem zarządzania energią PowerHouse powered by Loxone.

#### **Debiut Columbus Energy na głównym rynku GPW**

W dniu 12 kwietnia 2023 r. Columbus Energy S.A. zadebiutował na głównym rynku Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie. Przeniesieniu notowań nie towarzyszyła emisja akcji.



## Rozpoczęcie działalności w Ukrainie

W dniu 14 kwietnia 2023 r. Zarząd Columbus Energy S.A. podpisał umowę typu joint-venture, na podstawie której, za pośrednictwem utworzonej w Ukrainie spółki, będzie projektował, dostarczał i montował produkty ze swojej oferty, tj. fotowoltaikę, pompy ciepła i magazyny energii.

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

Do czynników mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe w pierwszym kwartale 2023 r. spółki Columbus oraz Grupy należą:

- **Zrealizowanie drugiej transzy sprzedaży portfela projektów farmowych o łącznej mocy 17,5 MW do ENGIE Zielona Energia sp. z o.o.**

W konsekwencji realizacji umowy sprzedaży farm fotowoltaicznych do podmiotu z Grupy Engie, w dniu 27 lutego 2023 r. Columbus zrealizował drugą transzę sprzedaży portfela projektów farmowych do ENGIE Zielona Energia sp. z o.o. W ramach transakcji sprzedano 100% udziałów w 12 spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 17,5 MW. W wyniku transakcji Grupa osiągnęła zysk ze sprzedaży w kwocie 19.744 tys. zł.

- **Wykup wszystkich obligacji serii A**

Dokonanie przez spółkę zależną Columbus - New Energy Investments sp. z o.o. wcześniejszego wykupu wszystkich wyemitowanych 75.000 obligacji serii A o wartości nominalnej 911,0 zł każda, za łączną kwotę (powiększoną o należne odsetki oraz premię za wcześniejszy wykup) 70.532 tys. zł.

- **Sprzedaż realizowana na rynku zagranicznym w Czechach**

W pierwszym kwartale, istotny wpływ na wyniki osiągane przez Grupę Columbus miała sprzedaż realizowana w Czechach. Działalność ta prowadzona jest poprzez spółkę zależną Columbus Energy a.s., przy wykorzystaniu zasobów technologicznych, sprzedażowych i marketingowych Columbus. W samym tylko I kwartale 2023 r. Columbus Energy a.s. wygenerował 22.966 tys. zł przychodów ze sprzedaży w ramach podstawowej działalności operacyjnej. Tym samym wyniki wypracowane przez Columbus Energy a.s. stanowią istotną część łącznych przychodów wypracowanych przez Grupę Columbus w I kwartale 2023 r. Istotnym czynnikiem mającym wpływ na realizowaną sprzedaż w Czechach ma rządowy system dotacyjny, który stanowi istotny efekt zachęty do realizacji inwestycji w OZE.

- **Splata zobowiązań kredytowych w kwocie 8,9 mln zł**

Dokonanie przez spółki zależne Columbus spłaty zobowiązań kredytowych wobec instytucji bankowych w kwocie 8,9 mln zł, zaciągniętych w celu finansowania podatku VAT w ramach inwestycji związanych z budową farm fotowoltaicznych.

## 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 pierwszym kwartale 2023 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 2017-2020. Zostały wydane decyzje administracyjne, które na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania są nieprawomocne i nieostateczne. Kwoty zaległości głównej na ok. 2,2 mln zł. Dodatkowo w okresie pierwszego kwartału 2023 r. 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 na ok. 575 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 1,15 mln zł. Postępowania te wynikają z bieżącej działalności Columbus Energy S.A. Spółka dokonała oceny zasadności roszczeń i zawiązała w tym zakresie rezerwę w kwocie 0,5 mln zł.

Ponadto Spółka jest w sporze z dostawcą systemów oprogramowania skierowanym 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 podnosząc, iż przedmiot umowy częściowo nie został wykonany bądź nie został wykonany w sposób zgodny z umową.

Spółka jest stroną powodową w postępowaniach sądowych, w których potencjalna łączna kwota wierzytelności od osób trzecich wynosi ok 1,1 mln zł. Postępowania te wynikają z bieżącej działalności Columbus Energy S.A.

## **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 koniec danego roku obrotowego 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 2023 r. wartość ustanowionych zastawów wynosi:

- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach) Columbus Energy S.A. do kwoty 27 000 tys. zł;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 300 000 tys. zł 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 300 000 tys. zł 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 300 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 15 000 tys. 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 15 000 tys. 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 15 000 tys. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i spółek zależnych, do kwoty 116 490 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na zbiorze rzeczy i praw spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 116 490 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o. i spółek zależnych, do kwoty 116 490 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i spółek zależnych, do kwoty 300 000 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na zbiorze rzeczy i praw spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 300 000 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o. i spółek zależnych, do kwoty 300 000 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na udziałach spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na zbiorze rzeczy i praw spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o. i spółek zależnych, do kwoty 15 000 tys. EUR, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 300 000 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i spółek zależnych, do kwoty 51 038 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o., do kwoty 51 038 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o.o. i spółek zależnych, do kwoty 51 038 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i spółek zależnych, do kwoty 300 000 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o., do kwoty 300 000 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o.o. i spółek zależnych, do kwoty 300 000 tys. zł, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanym finansowaniem;



- na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i spółek zależnych, do kwoty 15 000 tys. EUR, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskaniem finansowaniem;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskaniem finansowaniem;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o.o. i spółek zależnych, do kwoty 15 000 tys. EUR, zabezpieczenie ustanowione na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskaniem finansowaniem;
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 195 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskaniem finansowaniem;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 99 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 99 000 tys. zł 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 99 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 300 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskaniem finansowaniem;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 300 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 300 000 tys. zł 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 300 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskaniem finansowaniem;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, 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 15 000 tys. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o., do kwoty 300 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskaniem finansowaniem;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o., do kwoty 300 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o., do kwoty 300 000 tys. zł 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.o., do kwoty 300 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskaniem finansowaniem;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. 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.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-6 sp. z o.o., do kwoty 450 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o., do kwoty 450 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;



- na udziałach Columbus JV-6 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o., do kwoty 300 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o., do kwoty 300 000 tys. zł 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 300 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o., do kwoty 294 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o., do kwoty 294 000 tys. zł 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 294 000 tys. zł na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, 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 15 000 tys. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach spółek zależnych New Energy Investments sp. z o.o., do kwoty 15 000 tys. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami.

Na dzień 31 marca 2023 r. Spółka nie posiadała gwarancji bankowych wystawianych na jej zlecenie.

Na zabezpieczenie transakcji sprzedaży farm Spółka Columbus Energy S.A. udzieliła poręczenia za oświadczenia i zapewnienia spółek sprzedających do łącznej kwoty stanowiącej równowartość około 20% wartości Transakcji. Poręczenie zabezpieczone jest aktem poddania się egzekucji do kwoty 19.521.400 EUR.

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

W pierwszym kwartale 2023 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 2023 r. zatrudniał 448 osób w przeliczeniu na pełne etaty, co przekładało się na kwartalny koszt świadczeń pracowniczych w kwocie 11 477 tys. zł, natomiast Grupa Columbus na dzień 31 marca 2023 r. zatrudniała 671 osób w przeliczeniu na pełne etaty, co przekładało się na koszt w kwocie 19 527 tys. zł.

Dla porównania, na dzień 31 marca 2022 r. Columbus zatrudniał 841 (21 312 tys. zł), a Grupa Columbus 1 247 osób (31 292 tys. zł), a na dzień 31 grudnia 2022 r. Columbus zatrudniał 510 osób, gdzie Grupa Columbus 804 osoby.

Zmiana ilości zatrudnienia spowodowana była koniecznością dostosowania pozycji kosztowych, w tym m.in. kosztów wynagrodzeń, do przychodów osiąganym 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 co najmniej kolejnego kwartału.

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 będzie prowadzić działalność w sektorze OZE w Ukrainie.

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 związane z rządowym programem Mój Prąd 5.0.

Do czynników wewnętrznych mających wpływ na przyszłe wyniki finansowe Grupy Columbus można zaliczyć między innymi:

- realizacja trzeciej i czwartej transzy sprzedaży farm fotowoltaicznych o łącznej mocy blisko 40 MW do Engie Zielona Energia sp. z o.o.;
- rozwój działalności oraz osiągnięte wyniki operacyjne w Czechach i w Ukrainie.

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 najbliższego kwartału:

- 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;
- 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);
- 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 pomimo braku odblokowania pieniędzy z Krajowego Planu Odbudowy;
- 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);





### III. Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe

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

	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
<b>Działalność kontynuowana</b>		
Przychody ze sprzedaży	113 325	226 641
Pozostałe przychody	4 631	14
<b>Razem przychody z działalności operacyjnej</b>	<b>117 957</b>	<b>226 655</b>
Amortyzacja	-3 174	-2 182
Zużycie materiałów i energii	-39 411	-123 168
Usługi obce	-49 729	-74 804
Koszty świadczeń pracowniczych	-11 477	-21 312
Podatki i opłaty	-483	-1 061
Pozostałe koszty rodzajowe	-839	-2 884
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	-12 933	-3 625
Pozostałe koszty	-430	-644
<b>Zysk (strata) na działalności operacyjnej</b>	<b>-520</b>	<b>-3 024</b>
Zysk (strata) ze zbycia udziałów	-27	0
Przychody finansowe	4 526	2 358
Koszty finansowe	-17 102	-6 242
<b>Zysk (strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>-13 123</b>	<b>-6 908</b>
Podatek dochodowy	-1 367	-619
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	-11 757	-6 290
<b>ZYSK (STRATA) NETTO</b>	<b>-11 757</b>	<b>-6 290</b>
<b>CAŁKOWITY DOCHÓD</b>	<b>-11 757</b>	<b>-6 290</b>
<b>Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)</b>		
Podstawowy	-0,17	-0,09
Rozwodniony	-0,17	-0,09

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



## Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA	Nota	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2022
<b>Aktywa trwałe</b>				
Rzeczowe aktywa trwałe		3 466	3 858	4 756
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania		15 761	16 969	24 914
Wartość firmy		3 833	3 833	3 833
Wartości niematerialne		11 605	11 382	7 861
Inwestycje w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych		302 242	294 354	299 067
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1.6.	13 084	11 718	335
Pozostałe należności	1.1.	1 874	1 315	532
Udzielone pożyczki		53 821	35 571	127 923
<b>Aktywa trwałe razem</b>		<b>405 685</b>	<b>378 999</b>	<b>469 220</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>				
Zapasy	1.2.	93 225	101 588	106 890
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1.1.	208 424	199 622	168 826
Aktywa z tytułu kontraktów budowlanych		31 326	25 440	7 109
Pozostałe aktywa finansowe		0	0	75
Należności z tytułu podatku dochodowego		157	157	3 946
Udzielone pożyczki	1.3.	96 556	96 431	31 081
Środki pieniężne		15 180	9 689	57 274
<b>Aktywa obrotowe razem</b>		<b>444 867</b>	<b>432 927</b>	<b>375 202</b>
<b>Aktywa razem</b>		<b>850 552</b>	<b>811 926</b>	<b>844 422</b>



PASYWA	Nota	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2022
<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		-44 532	-32 774	43 487
<b>KAPITAŁ WŁASNY RAZEM</b>		<b>59 063</b>	<b>70 819</b>	<b>147 081</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>				
Rezerwy		1 100	881	702
Kredyty i pożyczki	1.4.	209 389	208 515	143 167
Zobowiązania z tytułu leasingu		9 481	9 808	14 996
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		0	0	60 000
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		73	73	36
Zobowiązania z tytułu umów z klientami		2 514	2 213	1 921
Pozostałe zobowiązania	1.5.	480	480	362
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>223 038</b>	<b>221 971</b>	<b>221 184</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>				
Rezerwy		1 412	1 551	761
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług		63 358	64 818	69 696
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		0	0	928
Kredyty i pożyczki	1.4.	449 256	387 907	245 661
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		4 289	4 292	7 488
Zobowiązania z tytułu leasingu		7 612	8 566	9 770
Zobowiązania z tytułu umów z klientami		29 466	40 534	45 363
Pozostałe zobowiązania	1.5.	13 059	11 468	96 490
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>568 452</b>	<b>519 136</b>	<b>476 157</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>		<b>791 490</b>	<b>741 107</b>	<b>697 341</b>
<b>PASYWA RAZEM</b>		<b>850 552</b>	<b>811 926</b>	<b>844 422</b>



## 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 2023</b>	129 982	4 616	-31 004	-32 774	70 819
<b>CAŁKOWITE DOCHODY RAZEM:</b>	0	0	0	-11 757	-11 757
- zysk netto	0	0	0	-11 757	-11 757
<b>STAN NA 31 MARCA 2023</b>	129 982	4 616	-31 004	-44 531	59 063

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
<b>STAN NA 1 STYCZNIA 2022</b>	129 982	4 616	-31 004	49 777	153 371
<b>CAŁKOWITE DOCHODY RAZEM:</b>	0	0	0	-82 552	-82 552
- zysk netto	0	0	0	-82 552	-82 552
<b>STAN NA 31 GRUDNIA 2022</b>	129 982	4 616	-31 004	-32 775	70 819

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
<b>STAN NA 1 STYCZNIA 2022</b>	129 982	4 616	-31 004	49 777	153 371
<b>CAŁKOWITE DOCHODY RAZEM:</b>	0	0	0	-6 290	-6 290
- zysk netto	0	0	0	-6 290	-6 290
<b>STAN NA 31 MARCA 2022</b>	129 982	4 616	-31 004	43 487	147 081



## Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.03.2022
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	-13 123	-6 908
<b>Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)</b>	<b>-5 417</b>	<b>-42 202</b>
Amortyzacja	3 174	2 182
Odsetki i udziały w zyskach	12 816	5 030
Zysk strata z tytułu różnic kursowych	-329	0
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej	383	36
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	-4	1 669
Zmiana stanu rezerw	80	-881
Zmiana stanu zapasów	8 363	-5 302
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	-15 248	-42 426
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	-14 653	-2 510
<b>Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>	<b>-18 540</b>	<b>-49 110</b>
Podatek dochodowy (zapłacony)/otrzymane zwroty	0	-600
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>	<b>-18 539</b>	<b>-49 710</b>
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>		
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	-385	-2 065
Udzielone pożyczki	-18 198	-58 430
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	-7 483	-3 126
Wpływy ze sprzedaży udziałów i akcji	0	125
Odsetki otrzymane	303	710
Wpływy z tytułu spłaty pożyczek	6 228	62 910
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>	<b>-19 536</b>	<b>124</b>
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>		
Otrzymane kredyty i pożyczki	47 389	111 837
Spłaty kredytów i pożyczek	-420	-20 000
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	-2 703	-2 337
Spłata odsetek	-700	-5 358
<b>PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>	<b>43 566</b>	<b>84 142</b>
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW	5 491	34 556
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	9 689	22 718
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU</b>	<b>15 180</b>	<b>57 274</b>





# 1. Noty objaśniające do skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego

## 1.1. Należności handlowe oraz pozostałe należności

	31.03.2023	31.12.2022
Należności handlowe brutto	159 322	147 128
Odpis aktualizujący	-5 377	-5 492
Należności handlowe netto	153 945	141 636
Czynne rozliczenia międzyokresowe	3 362	2 774
Należności z tytułu podatku VAT	17 320	12 308
Kaucje, wadła	2 038	2 038
Należności z tyt. sprzedaży udziałów i rozliczenia nabycia	5 925	5 926
Zaliczki na dostawy i usługi	10 368	15 102
Rozrachunki z pracownikami	848	560
Należności z tytułu dywidend	12 322	19 477
Pozostałe należności	4 170	1 115
<b>NALEŻNOŚCI HANDLOWE ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI RAZEM</b>	<b>210 298</b>	<b>200 937</b>
krótkoterminowe	208 424	199 622
długoterminowe	1 874	1 315

31.03.2023	Nieprzeterminowane		Przeterminowane			Razem
		do 3 miesięcy	od 3 do 6 miesięcy	od 6 do 12 miesięcy	powyżej 12 miesięcy	
<b>Należności handlowe brutto w tym:</b>	<b>14 946</b>	<b>24 336</b>	<b>21 950</b>	<b>36 312</b>	<b>61 778</b>	<b>159 322</b>
<b>Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)</b>	<b>13 151</b>	<b>5 187</b>	<b>1 922</b>	<b>2 736</b>	<b>3 734</b>	<b>26 730</b>
Odpis aktualizujący	-59	-163	-299	-840	-3 734	-5 095
Procent oczekiwanych strat	0%	3%	16%	31%	100%	19%
<b>Pozostałe analizowane indywidualnie</b>	<b>0</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>42</b>	<b>226</b>	<b>282</b>
Odpis aktualizujący	0	-14	0	-42	-226	-282
Procent oczekiwanych strat	0%	100%	0%	100%	100%	100%
<b>NALEŻNOŚCI HANDLOWE NETTO RAZEM</b>	<b>14 887</b>	<b>24 159</b>	<b>21 651</b>	<b>35 472</b>	<b>57 818</b>	<b>153 945</b>



31.12.2022	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiący	od 3 do 6 miesiący	od 6 do 12 miesiący	powyżej 12 miesiący	
<b>Należności handlowe brutto</b>	<b>16 354</b>	<b>24 516</b>	<b>14 360</b>	<b>81 610</b>	<b>10 288</b>	<b>147 128</b>
<b>Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)</b>	<b>16 354</b>	<b>24 460</b>	<b>14 304</b>	<b>81 314</b>	<b>9 301</b>	<b>145 732</b>
Odpis aktualizujący	-29	-211	-388	-1 053	-3 305	-4 986
Procent oczekiwanych strat	0%	1%	3%	1%	36%	3%
<b>Pozostałe analizowane indywidualnie</b>	<b>0</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>296</b>	<b>987</b>	<b>1 396</b>
Odpis aktualizujący	0	0	0	0	-506	-506
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	0%	0%	51%	0
<b>NALEŻNOŚCI HANDLOWE NETTO RAZEM</b>	<b>16 325</b>	<b>24 305</b>	<b>13 972</b>	<b>80 557</b>	<b>6 477</b>	<b>141 636</b>

Z należności handlowych, jakie Spółka posiadała na dzień 31 marca 2023 r. należności handlowe wyrażone w EUR wynoszą 1 167 tys. EUR, zaś na 31 grudnia 2022 roku wynosiły 350 tys. EUR.

## 1.2. Zapasy

Zapasy	31.03.2023	31.12.2022
Materiały	76 782	83 941
w tym materiały u klienta	11 006	11 009
Towary	2 693	2 693
Projekty	1 235	2 831
Towary w drodze	12 511	12 123
Zaliczki na materiały	4	0
<b>RAZEM</b>	<b>93 225</b>	<b>101 588</b>

	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.12.2022
<b>Odpisy aktualizujące na początek okresu</b>	<b>10 804</b>	<b>1 704</b>
- utworzenie dodatkowych odpisów	0	9 100
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	-4 343	0
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	0
<b>Odpisy aktualizujące na koniec okresu</b>	<b>6 461</b>	<b>10 804</b>

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



### 1.3. Udzielone pożyczki

Udzielone pożyczki	1.01 - 31.03.2023	1.01 - 31.12.2022
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>132 002</b>	<b>161 800</b>
Zmiana stanu pożyczek	<b>25 283</b>	<b>92 645</b>
- udzielone	18 197	80 693
- udzielone inne (zamiana)	3 613	1 058
- naliczone odsetki	3 473	10 816
- naliczone odsetki inne (przejęcia, kompensaty itp.)	0	72
- wycena bilansowa	0	6
<b>Zmniejszenia</b>	<b>-6 908</b>	<b>-122 442</b>
- spłata	<b>-6 228</b>	<b>-110 819</b>
- spłacone odsetki	-303	-1 212
- spłacone odsetki inne (przejęcia, kompensaty itp.)	0	-333
- wycena bilansowa	-5	-86
- inne (objęcie kontroli nad pożyczkobiorcą, kompensaty)	0	-8 878
- odpis aktualizujący	-372	-1 114
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>150 377</b>	<b>132 002</b>

### 1.4. Kredyty i pożyczki otrzymane

	31.03.2023	31.03.2022
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>596 422</b>	<b>295 903</b>
<b>Zmiana stanu kredytów i pożyczek:</b>		
- zaciągnięcie	47 389	365 201
- spłata	-420	-126 034
- przejęcie długu	0	29 873
- inne zwiększenia (zamiana)	7 519	0
- inne zmniejszenia (zamiana)	-7 519	0
- naliczone odsetki	16 102	42 380
- spłacone odsetki	-512	-10 133
- spłacone odsetki zamiana na pożyczkę	0	-131
- wycena elementu kapitałowego	-336	-249
- koszty obsługi	0	-388
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>658 645</b>	<b>596 422</b>



## 1.5. Pozostałe zobowiązania

Pozostałe zobowiązania	31.03.2023	31.12.2022
Zobowiązania z tytułu PPK	169	135
Zobowiązania publiczno-prawne	4 889	4 591
Pozostałe zobowiązania wobec pracowników	160	147
Rozliczenia międzyokresowe kosztów	1 553	1 100
Zobowiązania z tytułu opłaty produktowej	3 457	3 347
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	4	0
Kaucje i zabezpieczenia	1 789	1 399
Pozostałe rozrachunki	1 518	1 229
<b>RAZEM</b>	<b>13 539</b>	<b>11 948</b>
w tym:		
- długoterminowe	480	480
- krótkoterminowe	13 059	11 468

## 1.6. Odroczonego podatek dochodowy

Aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31.12.2021	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31.12.2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31.03.2023
Niewypłacone wynagrodzenia i inne świadczenia	476	251	727	-91	636
Amortyzacja	8	140	148	11	159
Zobowiązania z tytułu leasingu	4 968	-1 477	3 491	-243	3 248
Strata podatkowa	0	9 416	9 416	789	10 205
Rezerwy na koszty	1 302	641	1 943	104	2 047
Odpisy aktualizujące	1 775	2 521	4 296	-733	3 563
Naliczone odsetki	245	-245	0	2 885	2 885
Ujemne różnice kursowe	71	90	161	-135	27
Rozliczenie kontraktów	133	3 929	4 062	-696	3 366
Kary umowne naliczone	12	26	38	0	38
Gwarancje	80	395	475	62	537
Pozostałe	73	115	188	0	188
<b>Razem</b>	<b>9 143</b>	<b>15 802</b>	<b>24 945</b>	<b>1 953</b>	<b>26 898</b>
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 315		-13 227		-13 814
<b>Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego</b>	<b>828</b>		<b>11 718</b>		<b>13 084</b>



<b>Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego</b>	<b>Stan na 31.12.2021</b>	<b>Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto</b>	<b>Stan na 31.12.2022</b>	<b>Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto</b>	<b>Stan na 31.03.2023</b>
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	5 386	-1 912	3 474	-256	3 218
Strata podatkowa	42	230	272	0	272
Naliczone odsetki	895	2 181	3 076	628	3 704
Dodatnie różnice kursowe	42	40	82	48	130
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	956	3 878	4 834	1 118	5 952
Przychody przyszłych okresów	994	-974	20	0	20
Pozostałe	0	1 469	1 469	-951	518
<b>Razem</b>	<b>8 315</b>	<b>4 912</b>	<b>13 227</b>	<b>587</b>	<b>13 814</b>
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 315		-13 227		-13 814
<b>Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego</b>	<b>0</b>		<b>0</b>		<b>0</b>

