



Kraków, 28.09.2024 r.

Sprawozdanie finansowe za I półrocze 2024 r.

Skonsolidowany finansowy raport
półroczny Grupy Kapitałowej
Columbus Energy za I półrocze 2024 r.

Kraków, 28 września 2024 r.

Sprawozdanie finansowe za I półrocze 2024 r.

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy za okres 6 miesięcy, zakończony 30 czerwca 2024 r.



Spis treści raportu

Spis treści raportu	2
I. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe.....	4
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.....	20
1.4 Akcjonariat.....	21
2. Podstawa sporządzania skonsolidowanego sprawozdania finansowego i zasady rachunkowości.....	23
2.1. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego.....	23
2.2. Nowe standardy i interpretacje niezastosowane w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym	28
2.3. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji.....	28
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.....	28
2.5. Informacja o istotnych zmianach wielkości szacunkowych	28
3. Informacje dotyczące segmentów działalności	29
4. Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów.....	31
4.1. Przychody ze sprzedaży	31
4.2. Zużycie materiałów i energii.....	32
4.3. Usługi obce.....	32
4.4. Świadczenia na rzecz pracowników	32
4.5. Pozostałe przychody	33
4.6. Pozostałe koszty.....	33
4.7. Przychody finansowe.....	33
4.8. Koszty finansowe.....	34
4.9. Podatek dochodowy.....	34
4.10. Zysk/(strata) na akcję.....	34
4.11. Rzeczowe aktywa trwałe	34
4.12. Aktywa z tytułu prawa do użytkowania.....	37
4.13. Wartości niematerialne	38
4.14. Jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone.....	39
4.15. Nabycia jednostek zależnych.....	39
4.16. Inwestycje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych.....	39



4.17. Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych	40
4.18. Udzielone pożyczki.....	41
4.19. Zapasy	43
4.20. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności.....	44
4.21. Środki pieniężne.....	45
4.22. Kapitał własny.....	46
4.23. Kredyty i pożyczki	47
4.24. Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych.....	50
4.25. Zobowiązania z tytułu leasingu.....	50
4.26. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych.....	51
4.27. Odroczone podatki dochodowe.....	51
4.28. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania	52
4.29. Rezerwy.....	52
4.30. Aktywa przeznaczone do sprzedaży i zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży.....	54
4.31. Objasnienia do rachunku przepływów pieniężnych.....	55
4.32. Noty objaśniające do instrumentów finansowych	56
4.33. Istotne czynniki ryzyka	57
4.34. Transakcje z podmiotami powiązanymi	66
II. Pozostałe informacje do skonsolidowanego raportu półrocznego	69
III. Istotne zdarzenia po dniu bilansowym.....	73
IV. Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe	75
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów	75
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	76
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym	78
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych.....	79
1. Noty objaśniające do skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego	81
1.1. Korekty błędów	81
1.2. Należności handlowe oraz pozostałe należności.....	83
1.3. Zapasy	84
1.4. Udzielone pożyczki.....	84
1.5. Kredyty i pożyczki otrzymane	85
1.6. Pozostałe zobowiązania.....	85
1.7. Odroczone podatki dochodowe	85



I. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

	Nota	1.01 - 30.06.2024	1.04 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023 przekształcone*	1.04 - 30.06.2023 przekształcone*
Działalność kontynuowana					
Przychody ze sprzedaży	4.1.	150 114	75 102	249 103	129 754
Pozostałe przychody	4.5.	362	224	5 281	709
Razem przychody z działalności operacyjnej		150 476	75 325	254 384	130 463
Amortyzacja		-6 742	-4 098	-6 700	-3 076
Zużycie materiałów i energii	4.2.	-36 838	-17 111	-105 825	-57 814
Usługi obce	4.3.	-62 756	-28 459	-93 577	-49 820
Koszty świadczeń pracowniczych	4.4.	-22 810	-10 910	-37 653	-18 126
Podatki i opłaty		-1 846	-815	-1 941	-1 091
Pozostałe koszty rodzajowe		-1 736	-756	-2 727	-1 657
Wartość sprzedanych towarów i materiałów		-7 519	-4 386	-26 988	-12 736
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami		-1 288	-254	-2 896	-2 639
Pozostałe koszty	4.6.	-4 346	-5 423	-10 479	-9 139
Zysk (strata) ze zbycia farm fotowoltaicznych	4.17	447	1 491	12 288	-7 456
Zysk (strata) na działalności operacyjnej		5 042	4 604	-22 114	-33 092
Przychody finansowe	4.7.	1 337	313	5 497	4 429
Koszty finansowe	4.8.	-19 298	-10 651	-20 751	-10 450
Udział w zyskach i stratach jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć	4.16.	-4 416	-2 225	-3 050	-1 591
Zysk (strata) przed opodatkowaniem		-17 335	-7 958	-40 417	-40 703
Podatek dochodowy	4.9.	-83	-419	682	-1 054
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej		-17 252	-7 539	-41 099	-39 649
ZYSK (STRATA) NETTO		-17 252	-7 539	-41 099	-39 649
Zysk (strata) netto przypadająca:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-17 287	-7 623	-38 369	-36 604
Udziałom niedającym kontroli		35	85	-2 731	-2 963
Pozostałe całkowite dochody		361	-381	468	550
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		361	-381	468	550
CAŁKOWITY DOCHÓD		-16 891	-7 920	-40 631	-39 099
Całkowity dochód przypadający:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-16 926	-8 005	-38 125	-36 361
Udziałom niedającym kontroli		35	85	-2 506	-2 738
Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)	4.10.				
Podstawowy przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,25		-0,56	
Rozwodniony przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,25		-0,56	

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w nocie 2.1.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

			30.06.2023	
AKTYWA	Nota	30.06.2024	31.12.2023	przekształcone*
Aktywa trwałe				
Rzeczowe aktywa trwałe	4.11.	324 519	73 605	157 868
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	4.12.	32 763	16 389	14 510
Wartość firmy	4.13.	6 110	6 100	6 100
Wartości niematerialne	4.13.	18 949	16 795	12 010
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	4.16.	26 586	31 002	33 589
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	4.27.	22 837	21 929	27 779
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.20.	17 467	17 488	20 357
Pozostałe aktywa finansowe		318	318	317
Udzielone pożyczki	4.18.	24	791	863
Aktywa trwałe razem		449 573	184 417	273 393
Aktywa obrotowe				
Zapasy	4.19.	36 409	48 376	77 838
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.20.	103 039	59 567	81 485
Należności z tytułu podatku dochodowego		248	372	375
Aktywa z tytułu umów z klientami		1 446	6 369	0
Udzielone pożyczki	4.18.	12 887	15 265	14 843
Środki pieniężne	4.21.	4 787	3 724	8 001
Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4.30.	35 945	326 490	262 811
Aktywa obrotowe razem		194 761	460 163	445 353
Aktywa razem		644 334	644 580	718 746

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w notcie 2.1.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



PASywa	Nota	30.06.2023		
		30.06.2024	31.12.2023	przekształcone*
KAPITAŁ WŁASNY				
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		-159 485	-142 447	-115 218
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		-55 891	-38 853	-11 624
Udziały niekontrolujące	4.22.	906	759	-2 650
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		-54 985	-38 094	-14 274
Zobowiązania długoterminowe				
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	4.27.	0	0	839
Rezerwy	4.29.	5 826	1 602	1 173
Kredyty i pożyczki	4.23.	4 224	0	199 245
Zobowiązania z tytułu leasingu	4.25.	24 978	9 611	9 869
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	4.26.	79	79	89
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4.28.	3 052	2 595	3 814
Pozostałe zobowiązania	4.28.	654	592	525
Zobowiązania długoterminowe razem		38 813	14 479	215 554
Zobowiązania krótkoterminowe				
Rezerwy	4.29.	2 955	2 307	2 045
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	4.28.	55 525	54 927	63 980
Kredyty i pożyczki	4.23.	544 066	533 232	364 342
Bieżący podatek dochodowy		123	2 366	2 154
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	4.26.	4 124	4 564	6 178
Zobowiązania z tytułu leasingu	4.25.	6 680	7 274	6 117
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4.28.	29 585	24 440	30 378
Pozostałe zobowiązania	4.28.	16 749	15 685	21 029
Zobowiązania grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4.30.	699	23 400	21 242
Zobowiązania krótkoterminowe razem		660 506	668 195	517 466
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		699 319	682 674	733 020
PASYWA RAZEM		644 334	644 580	718 746

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w nocie 2.1.

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
Stan na 1 stycznia 2024	129 982	4 616	-31 004	-142 447	-38 853	759	-38 094
Całkowite dochody razem:	0	0	0	-17 038	-17 038	35	-17 003
- zysk netto	0	0	0	-17 287	-17 287	35	-17 252
- inne całkowite dochody	0	0	0	361	361	0	361
- Nabycie Votum	0	0	0	-112	-112	112	0
Stan na 30 czerwca 2024	129 982	4 616	-31 004	-159 485	-55 891	906	-54 985

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

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
Stan na 1 stycznia 2023 opublikowane	129 982	4 616	-31 004	-77 977	25 617	-992	24 625
Wpływ korekty błędów	0	0	0	884	884	848	1 732
Stan na 1 stycznia 2023 po korekcie	129 982	4 616	-31 004	-77 094	26 500	-144	26 356
Całkowite dochody razem:	0	0	0	-38 126	-38 126	-2 505	-40 631
- wynik netto (opublikowany 30.06.2023)	0	0	0	-37 485	-37 485	-1 882	-39 367
- inne całkowite dochody	0	0	0	243	243	225	468
- Wpływ korekty błędów na wynik netto	0	0	0	-884	-884	-848	-1 732
Stan na 30 czerwca 2023 po korekcie	129 982	4 616	-31 004	-115 219	-11 625	-2 649	-14 274



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Nota	1.01 – 30.06.2024	1.04 – 30.06.2024	1.01 – 30.06.2023 przekształcone*	1.04 – 30.06.2023 przekształcone*
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ				
Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	-17 335	-7 958	-40 417	-40 703
Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)	28 155	13 862	34 305	38 372
Amortyzacja	6 742	4 156	6 699	3 076
Odsetki i udziały w zyskach	4.31. 16 568	8 909	16 088	6 382
Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe	156	1 444	3 220	3 116
Zysk strata z tytułu różnic kursowych	-484	-356	-4 472	-4 074
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej	924	744	490	271
Zysk/ strata ze zbycia farm	-447	-1 491	-12 292	7 425
Zysk/strata z udziałów w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć	4 416	2 225	2 747	1 289
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	-439	-1 165	-1 041	-1 078
Zmiana stanu rezerw	2 165	-35	2 119	2 039
Zmiana stanu zapasów	11 967	13 835	18 722	24 876
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	4.31. -15 600	-13 916	6 440	9 982
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	4.31. 2 188	-490	-4 416	-14 931
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej	10 820	5 904	-6 112	-2 330
Podatek dochodowy (zapłacony)/otrzymane zwroty	-2 595	-241	-1 956	-460
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ	8 225	5 663	-8 068	-2 791
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ				
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	-9 465	-1 321	-39 397	-10 297
Udzielone pożyczki	-1 019	-841	-2 130	-420
Wpływy ze sprzedaży udziałów i akcji	3 890	1 276	67 553	171
Wykup udziałów niekontrolujących	-10	0	0	0
Odsetki otrzymane	703	221	97	-9
Wpływy z tytułu spłaty pożyczek	3 761	971	1 013	588
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	265	-199	0	0
Inne wpływy inwestycyjne	190	-463	4 483	4 483
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ	-1 685	-357	31 618	-5 484
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ				
Otrzymane kredyty i pożyczki	4 150	0	46 926	-83
Spłaty kredytów i pożyczek	-7 430	-2 955	-7 120	-5 463
Wykup dłużnych papierów wartościowych	0	0	-68 325	0
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	-3 869	-214	-5 416	-2 743
Spłata odsetek	-1 552	-1 245	-2 383	-237
Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym	0	0	-6 133	0



PRZEPLŹY PNIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ	-8 701	-4 414	-42 451	-8 527
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW	-2 161	893	-18 901	-16 801
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu (Bilans)	3 724	3 963	27 476	25 376
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży	3 293	0	0	0
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU	4 856	4 856	8 575	8 575
środki pieniężne grupy do zbycia klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży	-69	-69	-574	-574
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU WYKAZANE W SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ	4 787	4 787	8 001	8 001

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w nocie 2.1.
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
Poczta elektroniczna 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, Czechach, Słowacji i Ukrainie. Columbus realizuje także długoterminowe projekty farm fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii na terenie całej Polski.
Forma prawna	Spółka Akcyjna
Kapitał zakładowy	129 982 198,50 zł i dzieli się obecnie na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda, w tym: 40 479 877 akcji zwykłych na okaziciela serii A1, 3 997 356 akcji zwykłych na okaziciela serii B, 10 989 010 akcji zwykłych na okaziciela serii C, 3 807 407 akcji zwykłych na okaziciela serii D, 9 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii E. Wszystkie akcje są przedmiotem obrotu na rynku regulowanym Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.
KRS	0000373608
Oznaczenie Sądu Rejestrowego	Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, Wydział XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
Ticker	CLC, COLUMBUS

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

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

Od 2019 r. Columbus intensywnie rozwija portfel farm fotowoltaicznych, którego potencjał wynosi obecnie ponad 1,6 GW projektów na różnych etapach rozwoju. Grupa, poprzez spółkę zależną New Energy Investments sp. z o.o., wyemitowała pierwsze w Polsce Zielone Obligacje, którymi finansowała rozwój kolejnych projektów farmowych. Następnie, w tym samym celu, Zielone Obligacje wyemitowane zostały również przez Columbus Energy S.A. Na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania, zarówno Columbus, jak i New Energy Investments sp. z o.o. nie posiadają zobowiązania z tytułu tych obligacji (obligacje zostały wykupione w całości przez Columbus w dniach 30 maja 2022 r. i 30 września 2022 r., a przez New Energy Investments sp. z o.o. - 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 – Saule Technologies S.A.). Columbus posiada prawo do pierwszeństwa zakupu produktów opartych na ogniwach perowskitowych. Grupa zamierza stosować perowskity nie tylko w instalacjach fotowoltaicznych, ale w szerokim zakresie i przestrzeni.

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

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

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

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

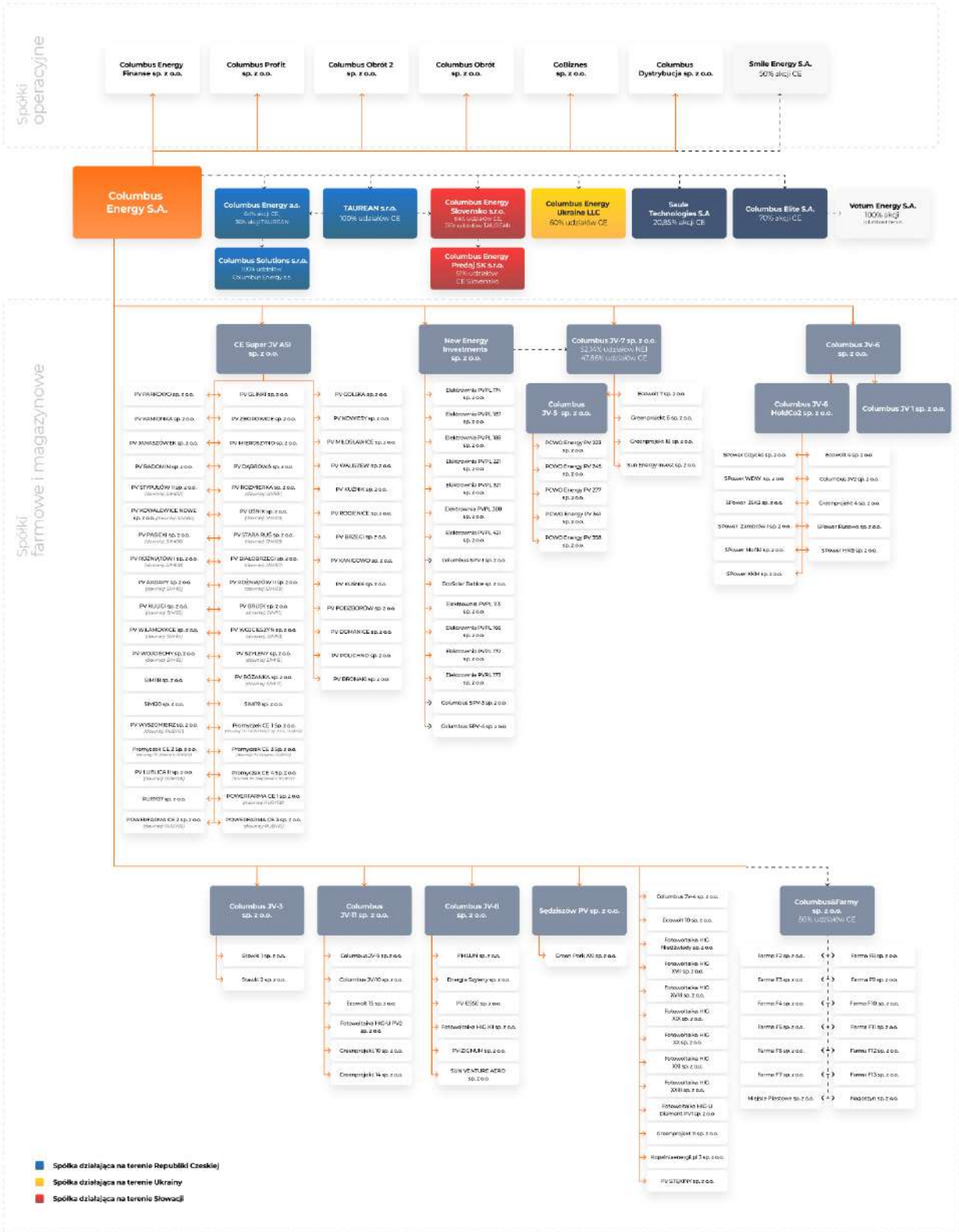
1.2. Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy wraz z opisem zmian organizacji

Na dzień 30 czerwca 2024 r. Grupa składała się z Columbus, jako jednostki dominującej, 31 jednostek zależnych bezpośrednio, 108 jednostek zależnych pośrednio, 2 jednostek współzależnych bezpośrednio, 14 jednostek współzależnych pośrednio oraz 1 jednostki stowarzyszonej.



Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy

stan na dzień 30.06.2024



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

Stan na dzień 30 czerwca 2024 r.:

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki zależne bezpośrednio			
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. ⁰	Brno	100%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Republiki Czeskiej
Columbus Energy Ukraine LLC	Wita-Posztowa	60%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Ukrainy
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	Liptowski Mikulasz	100%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Słowacji
Columbus Energy Finanse sp. z o.o.	Kraków	100%	Udzielanie finansowania klientom Grupy Columbus
Columbus Obrót sp. z o.o.	Kraków	100%	Obrót energią elektryczną
Columbus Obrót 2 sp. z o.o.	Kraków	100%	Obrót energią elektryczną
Columbus Profit sp. z o.o.	Kraków	100%	Świadczenie usług rachunkowo-księgowych
GoBiznes sp. z o.o.	Kraków	100%	Kompleksowa usługa w zakresie rozwiązań OZE dla klienta biznesowego
New Energy Investments sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwój projektów farm fotowoltaicznych, posiadając w portfelu około 400 projektów o łącznej mocy blisko 400 MW
Columbus JV-3 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-4 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Columbus JV-6 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-8 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-11 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Ecowolt 10 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Fotowoltaika HIG Niedźwiady sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 28 MW
Fotowoltaika HIG XVII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 63 MW
Fotowoltaika HIG XVIII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 133 MW/532 MWh
Fotowoltaika HIG XIX sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 200 MW
Fotowoltaika HIG XX sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 62,7 MW/250,8 MWh



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

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki zależne pośrednio			
Columbus Energy Predaj SK s.r.o. ¹	Bratislava - Ružinov	51%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Słowacji.
Columbus JV-5 sp. z o.o. ⁵	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. ⁷	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-7 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-9 sp. z o.o. ¹⁰	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10 MW
Columbus JV-10 sp. z o.o. ¹⁰	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10,8 MW
Columbus JV1 sp. z o.o. ⁷	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV2 sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-1 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Columbus SPV-3 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-4 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 1 MW
EcoSolar Babice sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Ecowolt 4 sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 7 sp. z o.o. ⁵	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 15 sp. z o.o. ¹⁰	Kraków	100%	Rozwój i budowa farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 62 MW
Elektrownia PVPL 113 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploracja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 166 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploracja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 172 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploracja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW



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



PV GOLSKA sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV JANASZÓWEK sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KAMIONKA sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KANIGOWO sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KOWIESY sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŚNIE sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŹNIK sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIEROSZYNO sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIŁOSŁAWICE sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PARKOWO sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PODZBORÓW sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV POLICHNO sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV RADOMIN sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ROGIENICE sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV WALISZEW sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ZBOROWICE sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY01 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY02 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY03 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY04 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY05 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY06 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY07 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY08 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY09 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY10 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV Rozmierka sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Stypułów II sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Uśnik sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Kowalewice Nowe sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE



PV Stara Ruś sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Pasieki sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Białobrzegi sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Rożniatów I sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Rożniatów II sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Ardapy sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Brusy sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM12 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM13 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM14 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM15 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM16 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM17 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM18 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM19 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM20 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SPower Giżycko sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower HNB sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1,4 MW
SPower JSK3 sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower KKM sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,7 MW
SPower Mońki sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3 MW
SPower Rusowo sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3 MW
SPower WDW sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2,5 MW
SPower Zambrów I sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 0,6 MW
Stawki 1 sp. z o.o. ⁹	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 0,5 MW
Stawki 2 sp. z o.o. ⁹	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. ¹¹	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12,5 MW
Votum Energy S.A. ²	Wrocław	70%	Sprzedaż produktów z oferty Grupy Columbus przy współpracy z Columbus Elite
Columbus Solutions s.r.o. ¹⁴	Brno	100%	Sprzedaż oferty z Grupy Columbus w Czechach



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

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

² 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.)

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

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

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

⁶ 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.

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

⁸ 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.

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

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

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

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

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

¹⁴ jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Energy a.s.

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki współzależne bezpośrednio			
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
Jednostki współzależne pośrednio			
Farma F2 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F3 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F4 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F5 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F6 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F7 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F8 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F9 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F10 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych



Farma F11 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F12 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F13 sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Miejsce Piastowe sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 2 MW
Nagoszyn sp. z o.o. ¹⁵	Katowice	50%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW

¹⁵ 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
Jednostki stowarzyszone			
Saule Technologies S.A.	Warszawa	20,85%	Rozwijanie technologii drukowanych perowskitowych ogniw słonecznych nowej generacji

Na dzień 30 czerwca 2024 r. wartość jednostek współzależnych ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, tj. spółek związanych z Grupą Columbus&Farmy, wynosi 0 zł. Związane to jest z wyceną metodą praw własności i faktem, że cena nabycia nie stanowiła znacznej kwoty, a Spółki te od momentu nabycia wygenerowały straty. Umowy tych spółek nie przewidują, aby Grupa, poza posiadanymi 50%, miała dodatkowe prawa albo obowiązki, stąd spółki te traktuje jako jednostki stowarzyszone i wycenia metodą praw własności.

Zmiany właścicielskie w strukturze Grupy Kapitałowej w okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r.

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

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

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

Zmiany właścicielskie w strukturze Grupy Kapitałowej po dacie bilansu

W dniu 24 lipca 2024 r. Columbus sprzedał do DTEK Renewables International B.V. z siedzibą w Amsterdamie (spółką należącą do DTEK Group) 100% udziałów w spółce celowej realizującej projekt wielkoskalowego magazynu energii (BESS) o mocy 133 MW i pojemności 532 MWh, zlokalizowanego na terenie gminy Chrzanów. Całościowa kwota transakcji szacowana jest na ok. 30 mln EUR, przy czym 9,3 mln EUR stanowi zapłatę za realizację pierwszej części umowy, a pozostała część zostanie zapłacona po uzyskaniu przez tą spółkę celową gotowości tego projektu do budowy, przy założeniu, że nastąpi ono nie później niż do dnia 1 stycznia 2025 r. Sprzedaż tych udziałów jest konsekwencją realizacji postanowień umowy przedwstępnej zawartej 27 marca 2024 r.

W dniu 28 sierpnia 2024 r. Columbus podpisał umowy, na podstawie których Columbus sprzedał spółce Farmy Fotowoltaiki S.A. wszystkie 50% udziałów w spółce Columbus&Farmy sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach, wraz z posiadanymi przez tą spółkę 13 podmiotami zależnymi posiadającymi projekty farm fotowoltaicznych na wczesnym etapie rozwoju, oraz Columbus nabył od Columbus&Farmy sp. z o.o. 100% udziałów w spółce Nagoszyn sp. z o.o., posiadającej wybudowaną farmę fotowoltaiczną w eksploatacji o mocy ok. 1 MW.

W dniu 11 września 2024 r. spółka zależna Columbus, tj. CE Super JV Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o. sprzedała do NYX Renewable Energy sp. z o.o. (spółka z Grupy GoldenPeaks Capital) 100% udziałów w 7 spółkach celowych realizujących projekty o łącznej mocy 6,25 MW, tj. udziały w spółkach: PV Podzborów sp. z o.o., PV Waliszew sp. z o.o., PV Kowiesy sp. z o.o., PV POLICHNO SP. Z O.O., PV Miłosławice sp. z o.o., PV KANIGOWO SP. Z O.O., PV Rogienice sp. z o.o.



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 półroczu 2024 r. oraz do dnia publikacji niniejszego raportu nie zaszły zmiany w składzie Zarządu.

Na dzień 30 czerwca 2024 r. i na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Zarządu jest trzyosobowy:

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.

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

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

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

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

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



Na dzień 30 czerwca 2024 r. oraz na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Rady Nadzorczej przedstawia się następująco:

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

Komitet Audytu Rady Nadzorczej

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

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

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

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

W dniu 17 kwietnia 2024 r. Rada Nadzorcza podjęła uchwałę w sprawie powołania na członka Komitetu Audytu Pana Arkadiusza Krzemińskiego.

Na dzień 30 czerwca 2024 r. oraz na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Komitetu Audytu Rady Nadzorczej przedstawia się następująco:

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

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

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

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

1.4 Akcjonariat

Na dzień 30 czerwca 2024 r., kapitał zakładowy Columbus wynosił 129 982 198,50 zł i dzielił się na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda. Łączna liczba akcji oraz łączna liczba głosów na Walnym Zgromadzeniu wynosi 68 773 650 (każda akcja daje prawo do wykonywania z niej jednego głosu).

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

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



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

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

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

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

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

Zmiany w Akcjonariacie:

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

Od 30 czerwca 2024 r. do dnia sporządzenia niniejszego raportu, do Columbus nie wpłynęły żadne zawiadomienia w sprawie zmian udziału w głosach na Walnym Zgromadzeniu.

Akcjonariat Columbus wg stanu na dzień 30 czerwca 2024 r. i na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania

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

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

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

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



2. Podstawa sporządzania skonsolidowanego sprawozdania finansowego i zasady rachunkowości

2.1. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy za pierwsze półrocze 2024 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 2023 r. Grupa dokonała korekt błędów opisanych poniżej.

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

Korekty błędów

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

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

	Nota	1.01 - 30.06.2023	Korekta 1	Korekta 2	1.01 - 30.06.2023 przekształcone*
Działalność kontynuowana					
Przychody ze sprzedaży	4.1.	246 168	-4 180	7 115	249 103
Razem przychody z działalności operacyjnej		251 449	-4 180	7 115	254 384
Zużycie materiałów i energii	4.2.	-102 219	3 178	-6 784	-105 825
Usługi obce	4.3.	-93 384	138	-331	-93 577
Zysk (strata) na działalności operacyjnej		-21 251	-864	0	-22 114
Zysk (strata) przed opodatkowaniem		-39 554	-864	0	-40 417
Podatek dochodowy	4.9.	-187	869		682
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej		-39 367	-1 732	0	-41 099
ZYSK (STRATA) NETTO		-39 367	-1 732	0	-41 099
Zysk (strata) netto przypadająca:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-37 485	-884	0	-38 369
Udziałom niedającym kontroli		-1 882	-849	0	-2 731
Pozostałe całkowite dochody		468	0	0	468
CAŁKOWITY DOCHÓD		-38 899	-1 732	0	-40 631
Całkowity dochód przypadający:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-37 241	-884	0	-38 125
Udziałom niedającym kontroli		-1 657	-849	0	-2 506
Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)	4.10.				
Podstawowy przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,55			-0,56
Rozwodniony przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,55			-0,56



	Nota	1.04 - 30.06.2023	Korekta 2	1.04 - 30.06.2023 Przekształcone*
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży	4.1.	122 639	7 115	129 754
Pozostałe przychody	4.5.	709	0	709
Razem przychody z działalności operacyjnej		123 348	7 115	130 463
Amortyzacja		-3 076		-3 076
Zużycie materiałów i energii	4.2.	-51 030	-6 784	-57 814
Usługi obce	4.3.	-49 489	-331	-49 820
Zysk (strata) na działalności operacyjnej		-33 092	0	-33 092
Zysk (strata) przed opodatkowaniem		-40 703	0	-40 703
ZYSK (STRATA) NETTO		-39 649	0	-39 649
Pozostałe całkowite dochody		550	0	550
CAŁKOWITY DOCHÓD		-39 099	0	-39 099

	Nota	30.06.2023	Korekta 2	30.06.2023 Przekształcone*
AKTYWA				
Aktywa trwałe razem		273 393	0	273 393
Zapasy	4.19.	84 622	-6 784	77 838
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.20.	81 816	-331	81 485
Aktywa obrotowe razem		452 468	-7 115	445 353
Aktywa razem		725 861	-7 115	718 746

	Nota	30.06.2023	Korekta 2	30.06.2023 Przekształcone*
PASYWA				
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		-14 274	0	-14 274
Zobowiązania długoterminowe razem		215 554	0	215 554
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4.28.	37 493	-7 115	30 378
Zobowiązania krótkoterminowe razem		524 581	-7 115	517 466
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		740 135	-7 115	733 020
PASYWA RAZEM		725 861	-7 115	718 746

	Nota	1.01 - 30.06.2023	Zmiana 1	Zmiana 2	1.01 - 30.06.2023 Przekształcone*
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem		-39 554	-864	0	-40 418
Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)		33 442	864	0	34 305
Zmiana stanu zapasów		21 132	-9 194	6 784	18 722
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	4.31.	-3 949	10 058	331	6 440
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	4.31.	2 699	0	-7 115	-4 416



PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ	-8 068	0	0	-8 068
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ	31 618	0	0	31 618
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ	-42 451	0	0	-42 451
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW	-18 901	0	0	-18 901
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu (Bilans)	27 476	0	0	27 476
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU	8 575	0	0	8 575
środki pieniężne grupy do zbycia klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży	-574	0	0	-574
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU WYKAZANE W SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ	8 001	0	0	8 001

	Nota	1.04 - 30.06.2023	Zmiana 2	1.04 - 30.06.2023 Przekształcone*
Zmiana stanu zapasów		18 093	6 784	24 876
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	4.31.	9 651	331	9 982
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	4.31.	-7 816	-7 115	-14 931
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ		-2 791	0	-2 791
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ		-5 484	0	-5 484
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ		-8 527	0	-8 527
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW		-16 801	0	-16 801
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu (Bilans)		25 376	0	25 376
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU		8 575	0	8 575
środki pieniężne grupy do zbycia klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży		-574	0	-574
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU WYKAZANE W SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ		8 001	0	8 001

Korekta 1 – Korekta wynika z braku ujęcia przychodów i kosztów związanych z realizacją montażu paneli fotowoltaicznych w 2022 r. w spółce Columbus Energy a.s. Przychody i koszty zostały pierwotnie rozpoznane w 2023 r. Wskutek przeprowadzonego po raz pierwszy badania sprawozdania finansowego sprawozdań tej spółki za 2023 r. dokonano korekty ujęcia transakcji z 2023 r. na 2022 r. Korekta ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2023 r., natomiast w publikowanych danych na 30 czerwiec 2023 r. nie była ujmowana.

Korekta 2 – Korekta memoriałowego ujęcia przychodów i kosztów związanych z wyceną kontraktów budowlanych w odniesieniu do kosztów materiałów u klienta. Dla pewnych kontraktów długoterminowych przychody i koszty nie zostały rozpoznane prawidłowo oraz zgodnie z okresem spełnienia zobowiązania do wykonania świadczenia, który częściowo miał miejsce w trakcie 2022 r. a całkowicie został rozpoznany dopiero w 2023 r. Korekta ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2023 r., natomiast w publikowanych danych na 30 czerwiec 2023 r. nie była ujmowana.

Wyłączenia z konsolidacji

Grupa nie objęła konsolidacją Spółki Columbus Energy Slovensko s.r.o, Columbus Energy Predaj SK s.r.o., Taurean SRO oraz Columbus Energy Ukraine LLC z uwagi na nieistotny charakter ich danych finansowych na dzień 30 czerwca 2024 r.



Założenie kontynuacji działalności

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

W bieżącym okresie oraz ubiegłym roku obrotowym Grupa wykazała stratę netto, przede wszystkim w wyniku pogorszenia się wyników finansowych biznesu podstawowego (montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych), wzrostu cen zakupu komponentów, jak i kosztów robocizny oraz wysokich kosztów finansowania. W konsekwencji Grupa odnotowała spadek kapitałów własnych, a także wzrost zapotrzebowania na zewnętrzne źródła finansowania. W dalszej części niniejszej noty zaprezentowano ważne kwestie, w tym niepewności związane z posiadanym finansowaniem zewnętrznym.

Na dzień 30 czerwca 2024 r. skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej Grupy wykazuje:

- aktywa obrotowe w kwocie 195 mln zł, na które składają się m.in. zapasy w kwocie 36 mln zł, należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności w kwocie 103 mln zł, aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży w kwocie 36 mln zł oraz pozostałe w kwocie 20 mln zł;
- zobowiązania krótkoterminowe w kwocie 661 mln zł, na które składa się m.in. zadłużenie z tytułu kredytów i pożyczek w kwocie 544 mln zł, zobowiązania z tytułu dostaw i usług w kwocie 56 mln zł, zobowiązania z tytułu umów z klientami w kwocie 30 mln zł, zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży w kwocie 1 mln złotych oraz pozostałe w kwocie 30 mln zł.

Na dzień 30 czerwca 2024 r. jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej Jednostki Dominującej wykazuje:

- aktywa obrotowe w kwocie 241 mln zł, na które składają się m.in. zapasy w kwocie 31 mln zł, należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności w kwocie 120 mln zł, udzielone pożyczki w kwocie 75 mln zł, aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży w kwocie 13 mln zł oraz pozostałe w kwocie 2 mln zł;
- zobowiązania krótkoterminowe w kwocie 655 mln zł, na które składa się m.in. zadłużenie z tytułu kredytów i pożyczek w kwocie 542 mln zł, zobowiązania z tytułu dostaw i usług w kwocie 58 mln zł, zobowiązania z tytułu umów z klientami w kwocie 34 mln zł oraz pozostałe w kwocie 21 mln zł.

Powyższe skutkuje nadwyżką zobowiązań krótkoterminowych względem aktywów obrotowych w wysokości 465 mln zł w skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej Grupy oraz 414 mln zł w jednostkowym sprawozdaniu z sytuacji finansowej Jednostki Dominującej. Sytuacja ta wynika głównie ze specyfiki posiadanego finansowania zewnętrznego i prezentacji znaczącej części zadłużenia finansowego w zobowiązaniach krótkoterminowych. Grupa obecnie finansuje się przede wszystkim korzystając z pożyczek otrzymanych od podmiotu powiązanego DC24 („DC24 ASI sp. z o.o.”). Tego rodzaju umowy pożyczek zawierane są zwyczajowo na okres do 2 lat i następnie są one aneksowane w zależności do bieżących możliwości i potrzeb finansowych Grupy.

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

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

Ponadto, Zarząd Jednostki dominującej przygotował rewizję planu finansowego na rok 2024 oraz plan finansowy dla Grupy na lata 2024-28. Przy jego sporządzeniu, Zarząd przyjął szereg założeń, spośród których najistotniejsze w okresie 12 kolejnych miesięcy od daty bilansowej niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego ujęte zostały poniżej:

- a) W zakresie przychodów ze sprzedaży oraz kosztów w podziale na poszczególne segmenty:
- utrzymanie obecnego wolumenu i marżowości sprzedaży instalacji fotowoltaicznych oraz wzrost udziału w sprzedaży magazynów energii powiązany z założeniami programu Mój Prąd 6.0. Założenia dotyczące pomp ciepła oparte są na relatywnie niskiej bazie sprzedażowej;
 - intensywny rozwój w obszarze termomodernizacji domów w ramach programu Czyste powietrze. W ocenie Zarządu przyczyni



się to do skokowego wzrostu wolumenu realizowanych umów. W okresie prognozy założono odpowiednie wzrosty kosztów stałych służące zabezpieczeniu tego strumienia przychodów;

- pozostałe koszty stałe oparte są o zoptymalizowaną bazę kosztową pomniejszone o zdarzenia jednorazowe, które nie będą obciążały wyniku 2024 r. i lat kolejnych, ale powiększone o wskaźnik inflacji przewidywany na kolejne lata przez GUS.
- b) W zakresie finansowania działalności, Zarząd Jednostki dominującej przyjął następujące założenia:
- częściową spłatę zadłużenia wobec DC24 ASI sp. z o.o. oraz spadkobierców Marka Sobieskiego;
 - spłatę zadłużenia wobec BOŚ Bank S.A., zgodnie z harmonogramem spłat w II półroczu 2024 r., którego saldo na dzień 30 czerwca 2024 r. wynosi 5,2 mln zł.

Zobowiązania wynikające z pożyczek wobec głównego pożyczkodawcy DC24 ASI sp. z o.o. na dzień bilansowy niniejszego sprawozdania finansowego są zapadalne na 30 czerwca 2024 r. na łączną kwotę 337 mln zł. W odniesieniu do w/w wymagalnej części zobowiązań pożyczkowych zapadalnych na dzień 30 czerwca 2024 r. w kwocie 337 mln zł Zarząd Jednostki Dominującej planuje podpisanie stosownych aneksów i wydłużenie terminów spłat na kolejne okresy. Zarząd Columbus otrzymał od DC24 ASI sp. z o.o. tzw. „list wsparcia” podpisany w dniu 26 września 2024 r. w którym to otrzymał potwierdzenie, iż w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty tego listu finansujący będzie współpracował z Grupą, w tym będzie gotowy do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek dostosowując je do bieżących możliwości finansowych Columbus Energy S.A. w celu zapewnienia niezbędnego wsparcia finansowego oraz wszelkiego innego wsparcia, które uzna za niezbędne, w celu umożliwienia Spółce kontynuowanie działalności.

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

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

Pozostałe ryzyka związane są z działalnością operacyjną Grupy:

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

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

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

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



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

Grupa Kapitałowa zastosowała po raz pierwszy poniższe zmiany do standardów:

- Zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” - klasyfikacja zobowiązań jako krótkoterminowe lub długoterminowe,
- Zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” - zobowiązania długoterminowe z kowenantami,
- Zmiany do MSSF 16 "Leasing" - Zobowiązanie leasingowe w ramach sprzedaży i leasingu zwrotnego,
- Zmiany do MSR 7 „Sprawozdanie z przepływów pieniężnych” oraz MSSF 7 „Instrumenty finansowe”: Ujawnienia: Umowy finansowania z dostawcami;

Powyższe zmiany do standardów nie miały istotnego wpływu na dotychczas stosowaną politykę rachunkowości przez Spółki Grupy Kapitałowej Columbus Energy.

Standardy oraz zmiany do standardów przyjęte przez RMSR, ale jeszcze niezatwierdzone przez UE

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (RMSR), z wyjątkiem poniższych standardów oraz zmian do standardów, które według stanu na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- Zmiany do MSR 21 „Skutki zmian kursów wymiany walut obcych” - wpływ braku wymienialności waluty (od 01.01.2025 r.),
- Zmiany do MSSF 9 „Instrumenty finansowe” – zmiany doprecyzowujące moment zaprzestania ujmowania zobowiązania finansowego, oceny umownych przepływów pieniężnych dla aktywów finansowych powiązanych z ESG, opis charakterystyki niektórych instrumentów finansowych, nowe ujawnienia w zakresie aktywów i zobowiązań finansowych z warunkami umownymi (od 01.01.2026 r.),
- Nowy standard MSSF 18 dotyczący prezentacji i ujawnień informacji w sprawozdaniach finansowych, który docelowo zastąpi MSR 1 (od 01.01.2027 r.),
- Nowy standard MSSF 19 „Spółki zależne bez odpowiedzialności publicznej: ujawnienie informacji” – uproszczenia w ujawnieniach (możliwy do natychmiastowego zastosowania),

Wyżej wymienione standardy oraz zmiany do standardów nie miałyby istotnego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez Grupę Kapitałową na dzień bilansowy.

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 0,1724 PLN, natomiast wartości ze sprawozdania z całkowitych dochodów po kursie 0,1721 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. 2023 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 osady księgowe podlegają regularnej ocenie. W okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r. nie miały miejsca istotne zmiany wielkości szacunkowych oraz metodologii dokonywania szacunków.



3. Informacje dotyczące segmentów działalności

1.01 - 30.06.2024	segment					Pozostałe***	Razem
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	montaż i sprzedaż magazynów energii			
PRZYCHODY	97 495	11 068	4 019	6 392	31 503	150 476	
Przychody z działalności operacyjnej od odbiorców zewnętrznych	97 495	11 068	4 019	6 392	31 503	150 476	
KOSZTY BEZPOŚREDNIE	68 019	5 611	4 007	4 008	2 086	83 732	
Koszt własny - zakup materiałów	30 349	0	1 973	2 829	2 062	37 213	
Koszt własny - zakup usług	13 512	0	903	619	24	15 059	
Prowizje pośredników i przedstawicieli handlowych	23 584	0	521	560	0	24 665	
Koszt ekip wewnętrznych i zewnętrznych	573	0	610	0	0	1 183	
Koszt Nabycia Energii	0	5 611	0	0	0	5 611	
MARŻA BRUTTO	29 476	5 456	12	2 384	29 416	66 744	
MARŻA BRUTTO	66 744						
Amortyzacja	6 742						
Koszty serwisów i reklamacji	2 473						
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników*	19 464						
Pozostałe ogólnozakładowe**	33 470						
Zysk/ (Strata) Operacyjna ****	4 595						

1.01. - 30.06.2023 Przekształcone	segment					Pozostałe	Razem
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	montaż i sprzedaż magazynów energii			
PRZYCHODY	169 139	29 919	12 826	31 996	10 504	254 384	
Przychody z działalności operacyjnej	169 139	29 919	12 826	31 996	10 504	254 384	
KOSZTY BEZPOŚREDNIE	134 646	24 696	11 814	24 321	2 271	197 748	
Koszt własny - zakup materiałów	77 006	0	6 319	18 302	2 225	103 852	
Koszt własny - zakup usług	19 138	0	1 905	3 350	46	24 439	
Prowizje pośredników i przedstawicieli handlowych	37 306	0	1 687	2 638	0	41 631	
Koszt ekip wewnętrznych i zewnętrznych	1 196	0	1 903	32	0	3 131	
Koszt Nabycia Energii	0	24 696	0	0	0	24 696	
MARŻA BRUTTO	34 494	5 223	1 012	7 675	8 233	56 635	
MARŻA BRUTTO	56 635						



Amortyzacja	6 700
Koszty serwisów i reklamacji	2 865
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników*	31 399
Pozostałe ogólnozakładowe**	50 074
Zysk/ (Strata) Operacyjna ****	-34 402

*** nie uwzględnia wynagrodzeń ekip wewnętrznych oraz prowizyjnej części wynagrodzeń przedstawicieli handlowych w łącznej kwocie 3.346 tys. zł (6.254 tys. zł w analogicznym okresie roku ubiegłego). Koszty te ujęte są na poziomie marży brutto."

**** obejmują pozostałe koszty zużycia surowców i materiałów, usług obcych, podatków i opłat oraz pozostałych kosztów, których nie da się jednoznacznie przydzielić do żadnego z segmentów. Koszty te analizowane są łącznie na poziomie całej Grupy. Ponadto w tej kategorii występują pozycje (i) traktowane jako zdarzenia jednorazowe takie jak pozostałe koszty operacyjne w kwocie: 3.376 tys. PLN (10.479 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku) opisane szczegółowo w nocie 4.6, (ii) utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tyt. umów z klientami (w tym odpis na należności) w kwocie 1.288 tys. PLN (1.034 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku) oraz (iii) koszty stałe spółki czeskiej w kwocie 6.919 tys. PLN (8.706 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku) - znormalizowane koszty ogólnozakładowe w pierwszym półroczu 2024 roku wyniosły: 20.917 tys. PLN (26.991 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku)"

*** Kategoria Pozostałe przychody w 2024 roku obejmuje między innymi przychody w wysokości 25.000 tys. zł z tytułu realizacji usług dotyczących budowania wartości komercjalizowanych aktywów, jest to wynagrodzenie uzgodnione i należne umownie w momencie podpisania umowy przedwstępnej dla transakcji z DTEK, która była zawarta w dniu 27 marca 2024 r.

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

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

Grupa w pierwszym półroczu 2022 r. uzyskiwała przychody tylko na terenie Polski. Od października 2022 r. Grupa uzyskuje również przychody na terenie Czech. W nocie 4.1. zaprezentowano przychody w podziale na obszar krajowy i zagraniczny.



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

4.1. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży	1.01 - 30.06.2024					
	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii	Pozostałe	Razem
Klient indywidualny - krajowy	75 424	0	3 556	3 341	0	82 321
Klient indywidualny - zagraniczny	7 612	0	361	1 844	273	10 089
Klient biznesowy - krajowy	12 304	11 068	0	1 038	5 571	29 981
Klient biznesowy - zagraniczny	2 155	0	102	169	25 297	27 723
Razem przychody ze sprzedaży	97 495	11 068	4 019	6 392	31 141	150 114

Przychody ze sprzedaży	1.04 - 30.06.2024					
	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii	Pozostałe	Razem
Klient indywidualny - krajowy	33 281	0	1 993	2 656	0	37 930
Klient indywidualny - zagraniczny	3 614	0	178	651	232	4 675
Klient biznesowy - krajowy	5 285	7 280	0	548	2 995	16 108
Klient biznesowy - zagraniczny	1 118	0	102	129	15 039	16 389
Razem przychody ze sprzedaży	43 298	7 280	2 272	3 984	18 266	75 102

Przychody ze sprzedaży	1.01 - 30.06.2023 przekształcone					
	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii	Pozostałe	Razem
Klient indywidualny - krajowy	115 164	0	12 370	7 598	8	135 140
Klient indywidualny - zagraniczny	16 720	0	0	23 569	0	40 289
Klient biznesowy - krajowy	37 255	29 918	457	830	5 214	73 674
Razem przychody ze sprzedaży	169 139	29 918	12 827	31 996	5 223	249 103

Przychody ze sprzedaży	1.04 - 30.06.2023 przekształcone					
	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii	Pozostałe	Razem
Klient indywidualny - krajowy	60 899	0	6 431	3 702	0	71 031
Klient indywidualny - zagraniczny	10 107	0	0	11 397	0	21 504
Klient biznesowy - krajowy	21 175	13 563	330	407	1 743	37 219
Razem przychody ze sprzedaży	92 181	13 563	6 761	15 505	1 743	129 754

Przychody z tytułu dóbr lub usług przekazanych klientowi w określonym momencie w pierwszym półroczu 2024 r. wyniosły 145.654 tys. zł. (w pierwszym półroczu 2023 r.: 241.733 tys. zł), z kolei przychód z tytułu dóbr lub usług przekazywanych w miarę upływu czasu wyniósł 4.460 tys. złotych (w pierwszym półroczu 2023 r.: 7.370 tys. zł).



Grupa prowadzi działalność na terenie Polski i Czech. Działalność w Czechach zapoczątkowana została w lipcu 2022 r. Przychody ze sprzedaży dotyczą przede wszystkim dostawy i montażu: instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła i magazynów energii dla klientów oraz obrotu energią elektryczną.

W okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 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 - 30.06.2024	1.04 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023 przekształcone	1.04 - 30.06.2023 przekształcone
Koszt własny - zakup materiałów	34 998	16 316	102 426	56 196
Koszty energii elektrycznej i ogrzewania na własny użytek	356	123	426	134
Koszty floty samochodowej	1 002	494	1 641	769
Materiały marketingowe	247	80	248	144
Pozostałe	235	98	1 083	572
Razem koszty zużycia materiałów i energii	36 838	17 111	105 825	57 814

4.3. Usługi obce

	1.01 - 30.06.2024	1.04 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023 przekształcone	1.04 - 30.06.2023 przekształcone
Koszt własny - usługi instalatorów	16 177	7 581	26 031	15 453
Prowizje za pośrednictwo handlowe	24 593	10 242	38 594	18 983
Usługi marketingowe	2 235	1 136	9 658	6 389
Usługi finansowe, doradcze i informatyczne	4 033	1 912	6 224	3 579
Koszty współpracy	9 522	4 580	4 305	1 127
Koszty najmu i dzierżaw	2 268	1 081	3 925	1 951
Licencje, subskrypcje i abonamenty	1 282	594	2 079	1 055
Koszty nieruchomości	1 246	605	1 414	675
Koszty floty samochodowej	366	179	272	35
Usługi kurierskie i pocztowe	135	48	156	59
Pozostałe	899	501	919	514
Razem koszty usług obcych	62 756	28 459	93 577	49 820

4.4. Świadczenia na rzecz pracowników

	1.01 - 30.06.2024	1.04 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023	1.04 - 30.06.2023
Wynagrodzenia	18 948	8 968	32 196	15 534
Obowiązkowe składki ZUS	3 741	1 850	5 204	2 490
Szkolenia	78	62	101	47
Pozostałe świadczenia	43	30	152	55
Razem koszty świadczeń pracowniczych	22 810	10 910	37 653	18 126



4.5. Pozostałe przychody

	1.01 - 30.06.2024	1.04 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023	1.04 - 30.06.2023
Odpisy na rzeczowe aktywa trwałe	0	0	4 843	503
Odszkodowania otrzymane	0	0	23	23
Naliczone kary i odszkodowania	268	224	179	137
Zysk ze zbycia aktywów trwałych	0	0	8	8
Pozostałe przychody	94	0	228	37
Razem pozostałe przychody	362	224	5 281	709

4.6. Pozostałe koszty

	1.01 - 30.06.2024	1.04 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023	1.04 - 30.06.2023
Odpis aktualizujący zapasy	1 240	1 024	0	0
Odpis aktualizujący rzeczowe aktywa trwałe	153	1 441	3 220	3 116
Odpis aktualizujący pozostałe aktywa	1 163	1 163	168	168
Strata ze zbycia aktywów trwałych	594	589	270	260
Koszty likwidacji szkód	16	7	124	12
Koszty spraw sądowych	250	228	173	148
Koszty z tytułu poleceń	0	0	188	93
Uznane reklamacje	59	34	81	25
Darowizny	0	0	34	10
Rezerwy na szkody	31	31	0	0
Opłaty przyłączeniowe	0	-155	522	404
Kary i odszkodowania zapłacone	1	1	0	0
Spisanie kaucji w koszty	120	120	3 214	3 214
Różnice inwentaryzacji	36	36	68	0
Koszty zlikwidowanych projektów	10	-44	4	4
Pozostałe inne koszty operacyjne	673	948	2 413	1 685
Razem pozostałe koszty	4 346	5 423	10 479	9 139

4.7. Przychody finansowe

	1.01 - 30.06.2024	1.04 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023	1.04 - 30.06.2023
Odsetki	603	311	679	328
Różnice kursowe	561	0	4 551	3 949
Odwrócenie dyskonta należności	0	0	268	153
Pozostałe	173	2	0	0
Razem przychody finansowe	1 337	313	5 497	4 429



4.8. Koszty finansowe

	1.01 - 30.06.2024	1.04 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023	1.04 - 30.06.2023
Odsetki	18 900	9 995	18 896	9 737
Prowizje od kredytów	21	-79	543	281
Odpis aktualizujące pożyczki udzielone	301	151	439	220
Różnice kursowe	0	595	150	128
Koszty gwarancji bankowych	32	16	5	5
Prowizje od obligacji	0	0	683	79
Pozostałe koszty finansowe	44	-27	35	0
Razem koszty finansowe	19 298	10 651	20 751	10 450

4.9. Podatek dochodowy

Podatek dochodowy	1.01 - 30.06.2024	1.04 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023	1.04 - 30.06.2023
Podatek bieżący:	378	205	3 685	-43
bieżące zobowiązania podatkowe	378	205	2 816	-43
korekty wykazane w bieżącym okresie w odniesieniu do podatku z lat ubiegłych	0	0	869	0
Podatek odroczony	-461	-624	-3 003	-1 011
Razem podatek dochodowy ujęty w wyniku netto	-83	-419	682	-1 054

4.10. Zysk/(strata) na akcję

	Zysk (strata)	Średnia ważona liczba akcji zwykłych	Zysk (strata) na akcję
1.01 - 30.06.2024	-17 287	68 773 650	-0,25
1.01 - 30.06.2023	-38 369	68 773 650	-0,56

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

4.11. Rzeczowe aktywa trwałe

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Inne środki trwałe w budowie	Farmy fotowoltaiczne	Farmy fotowoltaiczne w budowie	Zaliczki na opłaty przyłączeniowe	Magazyny energii w budowie	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2024										
Wartość brutto	0	3 230	5 391	59	3 255	373	90 078	200 501	12 849	41 687	357 425
Umorzenie i utrata wartości	0	-1 742	-2 392	-37	-3 075	0	0	-2 817	0	0	-10 062
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-90 078	-177 531	-6 149	0	-273 758
Wartość netto	0	1 488	2 999	22	180	373	0	20 153	6 701	41 687	73 605



ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 30.06.2024										
Reklasyfikacja											0
Zwiększenia	0	0	195	0	0	0	1959	7 795	-239	1954	11 664
Zmniejszenia	0	-430	-165	0	-3	0	0	-5 757	-190	0	-6 545
Amortyzacja	0	-282	-370	-3	-228	0	-1 291	0	0	0	-2 173
Zmniejszenie umorzenia	0	235	79	0	2	0	0	0	0	0	316
Przeniesienia	0	0	0	0	0	0	50 734	-50 734	0	0	0
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	0	-24 516	-2 720	0	-27 236
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	0	1 132	0	0	1 132
Różnice kursowe	0	0	-2	0	0	0	0	0	0	0	-2
STAN NA DZIEŃ	30.06.2024										
Wartość księgowa netto	0	1 010	2 737	20	-49	373	141 480	125 604	9 700	43 642	324 519
Wartość brutto	0	2 799	5 419	59	3 252	373	142 770	127 289	9 700	43 642	335 306
Umorzenie i utrata wartości	0	-1 789	-2 683	-40	-3 301	0	-1 290	-1 685	0	0	-10 787
Wartość księgowa netto	0	1 010	2 737	20	-49	373	141 480	125 604	9 700	43 642	324 519

	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
STAN NA DZIEŃ	01.01.2023										
Wartość brutto	29	3 230	5 127	59	3 236	428	65 153	275 674	18 177	27 587	398 701
Umorzenie i utrata wartości	0	-1 142	-1 577	-31	-2 455	0	-3 052	-4 191	0	0	-12 448
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-62 101	-165 472	0	0	-227 573
Wartość netto	29	2 088	3 550	28	781	428	0	106 011	18 177	27 587	158 679
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 31.12.2023										
Reklasyfikacja											0
Zwiększenia	0	0	516	0	19	0	2 354	68 979	448	14 478	86 794
Zmniejszenia	-29	0	-241	0	0	-55	-112 002	-9 580	-5 775	-378	-128 060
Amortyzacja	0	-600	-840	-6	-620	0	-619	0	0	0	-2 685
Zmniejszenie umorzenia	0	0	25	0	0	0	3 671	0	0	0	3 697
Przeniesienia	0	0	0	0	0	0	134 572	-134 572	0	0	0
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-90 078	-177 531	-6 149	0	-273 758
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	0	1 374	0	0	1 374
Różnice kursowe	0	0	-11	0	0	0	0	0	0	0	-11
STAN NA DZIEŃ	31.12.2023										
Wartość księgowa netto	0	1 488	2 999	22	180	373	0	20 153	6 701	41 687	73 605
Wartość brutto	0	3 230	5 391	59	3 255	373	0	22 970	6 701	41 687	83 666
Umorzenie i utrata wartości	0	-1 742	-2 392	-37	-3 075	0	0	-2 817	0	0	-10 062
Wartość księgowa netto	0	1 488	2 999	22	180	373	0	20 153	6 701	41 687	73 605



Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe

	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Odpisy aktualizujące na początek okresu	2 816	4 191
Zmiana stanu odpisów		
- utworzenie dodatkowych odpisów	853	1 316
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	-1 985	-2 690
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	1 684	2 816

W okresie do 30 czerwca 2024 r. Grupa rozwiązała głównie odpisy aktualizujące z tytułu wyceny do wartości godziwej aktywów w sprzedanych spółkach – Ecowolt 12 i Ecowolt 14 oraz dla projektu Rząsiny w wyniku jego spisania w koszty. Grupa zawiązała nowe odpisy dla projektów przeznaczonych do likwidacji w wysokości 634 tys. zł oraz odpisy wynikające z przeprowadzonego testu na utratę wartości dla farm fotowoltaicznych/farm fotowoltaicznych w budowie oraz magazynów energii w budowie w wysokości 219 tys. zł.

Przesłanki powodujące utratę wartości

Rzeczowe aktywa trwałe, związane z farmami fotowoltaicznymi, stanowią istotną pozycję aktywów Grupy. Ze względu na zmienne otoczenie makroekonomiczne, które wpłynęło m.in. na wartość rynkową farm oraz wzrost stóp procentowych, Grupa zidentyfikowała to jako czynnik, który w istotny sposób mógł przyczynić się do zmiany wartości posiadanych aktywów.

Utrata wartości aktywów trwałych

Na dzień 30 czerwca 2024 r. kierownictwo określiło wartość odzyskiwalną ośrodka wypracowującego środki pieniężne w drodze oszacowania ich wartości użytkowej. Jako ośrodki wypracowujące środki pieniężne Grupa identyfikuje poszczególne farmy fotowoltaiczne/farmy fotowoltaiczne w budowie oraz magazyny energii w budowie.

Wartość użytkową aktywów ustalono na podstawie prognoz przyszłych wpływów i wypływów pieniężnych pochodzących z dalszego użytkowania składnika aktywów, w tym określających ceny i wolumen produkcji energii, koszty utrzymania aktywów oraz nakładów potrzebnych do poniesienia w celu doprowadzenia składników aktywów do użytkowania. Prognoza przepływów pieniężnych została oparta na spójnych założeniach dotyczących prognozowanej stopy inflacji. Stopa dyskontowa odzwierciedla bieżącą ocenę rynkową zarówno jeżeli chodzi o wartość pieniądza w czasie, jak i specyficzne ryzyko dla składnika aktywów będących przedmiotem testu na utratę wartości.

Wyniki przeprowadzonych testów

Powyższe dane zostały wykorzystane przy ocenie przesłanek utraty wartości aktywów niebędących przedmiotem sprzedaży. Szacunek przeprowadzony został na podstawie indywidualnej oceny każdego z projektów, w tym możliwej do uzyskania wartości użytkowej aktywów. W ocenie Kierownictwa w odniesieniu do projektów farmowych i magazynów energii wartość księgowa objętych testem aktywów przekroczyła ustaloną w teście na utratę wartości wartość odzyskiwalną o 219 tys. zł, z pominięciem projektów zaniechanych, przeznaczonych do likwidacji, dla których utworzono osobno odpis aktualizujący. Szacunki liczbowe skalkulowane zostały zgodnie z postanowieniami MSR 36. Kluczowymi założeniami w teście na utratę wartości, których zmiana istotnie wpłynęłaby na wartość odzyskiwalną, są założenia dotyczące stopy dyskonta oraz poziomu cen energii elektrycznej w następnych latach.



4.12. Aktywa z tytułu prawa do użytkowania

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2024					
Wartość brutto	19 645	22 747	1 049	6 429	160	50 028
Umorzenie i utrata wartości	-1 790	-9 959	-787	-4 252	-105	-16 893
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-16 746	0	0	0	0	-16 746
Wartość netto	1 109	12 788	262	2 176	55	16 389
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 30.06.2024					
Zwiększenia	4 447	959	0	0	-5	5 402
Zmniejszenia	-164	-2 949	0	-1 428	0	-4 541
Amortyzacja	-253	-2 453	-107	-899	-27	-3 738
Zmniejszenie umorzenia	0	1 332	0	1 395	0	2 727
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-199	0	0	0	0	-199
Różnice kursowe	0	-22	0	0	0	-22
STAN NA DZIEŃ	30.06.2024					
Wartość księgowa netto	21 686	9 655	155	1 244	24	32 763
Wartość brutto	23 729	20 735	1 049	5 001	155	50 668
Umorzenie i utrata wartości	-2 043	-11 080	-894	-3 756	-132	-17 904
Wartość księgowa netto	21 686	9 655	155	1 244	24	32 763

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



Wartość księgową netto	1 109	12 788	262	2 177	55	16 389
Wartość brutto	2 899	22 747	1 049	6 429	160	33 284
Umorzenie i utrata wartości	-1 790	-9 959	-787	-4 252	-105	-16 893
Wartość księgową netto	1 109	12 788	262	2 177	55	16 389

4.13. Wartości niematerialne

	Wartość firmy	Wartości niematerialne pozostałe	Wartości niematerialne w trakcie realizacji	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2024			
Wartość brutto	6 100	8 366	10 982	25 447
Umorzenie	0	-2 552	0	-2 552
Wartość księgową netto	6 100	5 814	10 982	22 895
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 30.06.2024			
Zwiększenia	10	3 702	2 985	6 697
Zmniejszenia	0	0	-3 702	-3 702
Amortyzacja	0	-831	0	-831
Przeniesienia	0	0	0	0
Różnice kursowe	0	-1	0	-1
Wartość księgową netto	6 110	8 684	10 265	25 059
STAN NA DZIEŃ	30.06.2024			
Wartość brutto	6 110	12 066	10 265	28 442
Umorzenie	0	-3 383	0	-3 383
Wartość księgową netto	6 110	8 684	10 265	25 059

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

Na dzień 30 czerwca 2024 r. Zarząd nie zidentyfikował konieczności rozpoznania odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości.

	Wartość firmy	Wartości niematerialne pozostałe	Wartości niematerialne w trakcie realizacji	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2023			
Wartość brutto	6 200	3 894	8 578	18 672
Umorzenie	0	-947	0	-947
Wartość księgową netto	6 200	2 946	8 578	17 724
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 31.12.2023			
Zwiększenia	0	78	6 823	6 901
Zmniejszenia	-100	-21	0	-121
Amortyzacja	0	-1 605	0	-1 605
Przeniesienia	0	4 419	-4 419	



Różnice kursowe	0	-4	0	-4
Wartość księgowa netto	6 100	5 814	10 982	22 896
STAN NA DZIEŃ	31.12.2023			
Wartość brutto	6 100	8 366	10 982	25 447
Umorzenie	0	-2 552	0	-2 552
Wartość księgowa netto	6 100	5 814	10 982	22 895

4.14. Jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone

Lista jednostek zależnych, współzależnych i stowarzyszonych oraz zmiany w pierwszym półroczu 2024 r. zostały zamieszczone w punkcie 1.2. Wszystkie spółki, z wyjątkiem Columbus Energy a.s., Columbus Energy Ukraine LLC, Columbus Energy Slovensko s.r.o., Columbus Energy Predaj SK s.r.o. Taurean s.r.o. mają siedzibę na terenie Polski. Udział w kapitale jest dla wszystkich jednostek równy udziałowi w głosach.

4.15. Nabycia jednostek zależnych

W okresie 6 miesięcy, zakończonych 30 czerwca 2024 r., Grupa Kapitałowa nie nabywała udziałów w spółkach celowych, których działalność związana jest z budową farm fotowoltaicznych i magazynów energii.

W poprzednich okresach nabycia spółek zostały rozliczone jako nabycie aktywów, a cena alokowana w pozycji rzeczowe aktywa trwałe (środki trwałe w budowie). W pierwszej połowie 2024 r. Grupa dokonała dopłat do nabytych wcześniej udziałów na kwotę 964 tys. zł, która ujęta została w pozycji środki trwałe w budowie.

4.16. Inwestycje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych

Wartość udziałów	30.06.2024
Saule Technologies S.A.	26 225
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	289
Columbus Energy Ukraine LLC	69
Taurean SRO	3
Razem	26 586

Grupa nie objęła konsolidacją Spółki Columbus Energy Slovensko s.r.o, Columbus Energy Predaj SK s.r.o. Taurean SRO oraz Columbus Energy Ukraine LLC, z uwagi na nieistotny charakter ich danych finansowych na dzień 30 czerwca 2024 r.

Saule Technologies S.A.

Stan na 1 stycznia 2024	30 641
Udział w zysku (stracie) jednostki stowarzyszonej	-4 416
Stan na 30 czerwca 2024	26 225

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

Dane finansowe GK Saule Technologies S.A.	30.06.2024	31.12.2023
Aktywa trwałe	832 367	842 251
Aktywa obrotowe	23 925	22 769
Zobowiązania długoterminowe	65 249	72 598
Zobowiązania krótkoterminowe	84 809	64 769
Kapitał własny	706 234	727 653



Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów GK Saule Technologies S.A.

	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Przychody ze sprzedaży	278	1 273
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	-17 725	-41 751
Całkowite dochody ogółem	-17 725	-41 751

4.17. Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych

Sprzedaż spółek farmowych	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023
Otrzymana zapłata	3 709	19 772
Należność z tytułu sprzedaży po dyskoncie i korekcie ceny	0	2 038
Koszty związane z transakcją	-19	-2 477
Wartość aktywów netto sprzedanych spółek	-4 942	-4 638
Rozwiązanie odpisów aktualizujących	1 288	0
Korekty ceny sprzedaży	411	-2 407
Wynik ze sprzedaży	447	12 288

Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych dotyczy głównie sprzedaży Ecowolt 12 i Ecowolt 14, która dokonana została na podstawie umowy sprzedaży udziałów z dnia 19.01.2024 r. pomiędzy sprzedającym tj. Columbus JV-6 HoldCo a nabywcą tj. Claritas Poland Energy B.V. za kwotę 843 739,71 EUR, płatną w dwóch transzach. Pierwsza, w kwocie 643 739,71 EUR, została opłacona, natomiast druga transza, tj. 200 000 EUR, będzie uiszczona najpóźniej do dnia 07.02.2025 r. Ponadto, w ramach transakcji, została zapłacona przez nabywającego kwota subrogacji, tj. 173 320,16 EUR z tytułu pożyczek. Wynik na sprzedaży spółek farmowych powiększa kwota rozwiązanych odpisów na rzeczowe aktywa trwale w spółkach Ecowolt 12 i Ecowolt 14, zawiązanych w 2023 r.



4.18. Udzielone pożyczki

Udzielone pożyczki	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Stan na początek okresu	16 056	14 429
Zwiększenia	1 647	3 684
- udzielone	1 019	2 146
- naliczone odsetki	628	1 539
Zmniejszenia	-4 792	-2 057
- spłata	-3 761	-3 541
- spłacone odsetki	-703	-115
- wycena bilansowa	2	-8
- inne (objęcie kontroli nad pożyczkobiorcą, kompensaty/zwolnienie z długu)	-29	38
- odpisy aktualizujące - (utworzenie) / rozwiązanie	-301	1 569
Stan na koniec okresu	12 911	16 056

Odpisy aktualizujące pożyczki:

	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Odpisy aktualizujące na początek okresu	1 347	2 915
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	301	1 325
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-2 893
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	1 648	1 347



Pożyczkobiorca	Saldo	Saldo	Oprocentowanie	Termin spłaty	Zabezpieczenia
	na dzień 30.06.2024	na dzień 31.12.2023			
Columbus&Farmy	2 184	3 764	WIBOR 3M + 5,94 p.p.	30.09.2023	brak
Pożyczki udzielone spółkom współzależnym - Farmy	2 184	3 764			
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 1	0	105	3,50%	30 dni od dnia przyjęcia oferty dewelopera	oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 2	0	0	4,00%	19.11.2022	oświadczenie pożyczkobiorcy o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 3	111	109	4,00%	26.08.2022	brak
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 4	40	40	5,00%	19.09.2021	1) Zastaw rejestrowy na projekcie 2) Umowa przelewu wierzytelności 3) Oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 5	0	336	5,00%	06.08.2023	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 6	0	70	5,00%	09.09.2023	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) umowa przelewu wierzytelności
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 9	-3	-3	3,50%	22.06.2022	1) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c. pożyczkobiorcy, 2) umowa przelewu wierzytelności
Pożyczki udzielone spółkom pozostałym	149	658			
Pożyczkobiorca 1	7 519	7 519	WIBOR 3M + 2,5%	31.12.2022	brak
Pożyczkobiorca 2	1 284	1 235	WIBOR 3M + 4,0 p.p.	31.03.2022	hipoteka umowna
Pożyczkobiorca 3	0	1 571	WIBOR 3M + 5,18 p.p.	14.12.2024	brak
Pożyczkobiorca 4	802	791	3,24%	25.02.2025	1) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie 777 k.p.c. 2) zastaw rejestrowy na akcjach serii B spółki, ZABEZPIECZENIE DOTYCZY 1.000.000 sztuk objętych akcji serii B.
Pożyczkobiorca 5	24	0	WIBOR 3M + 4,0 p.p.	31.12.2025	brak
Pożyczkobiorca 6	480	454	WIBOR 3M+6,57 %	16.05.2024	brak
Pożyczkobiorca 7	262	0		31.12.2024	
Pozostali	206	65	WIBOR 6M + 4,0 p.p. WIBOR 3M + 4,0 p.p.	31.12.2022	brak
Razem pozostałe	10 578	11 634			
RAZEM	12 911	16 056			



4.19. Zapasy

	30.06.2024	31.12.2023
Materiały	26 653	38 454
<i>w tym materiały u klienta</i>	5 085	4 032
Towary i materiały w drodze	1 703	3 230
Produkcja w toku	0	303
Projekty	8 053	6 389
Razem	36 409	48 376

Odpisy aktualizujące zapasy

	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Odpisy aktualizujące na początek okresu	4 800	10 804
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	1 523	1 535
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	-283	-5 809
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	-1 730
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	6 040	4 800

Spółka w ubiegłym roku dokonała uszczegółowienia sposobu określania tego odpisu.

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

Spółka ustaliła odrębne zasady dla największych grup towarowych i tak:

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



4.20. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

	30.06.2024	31.12.2023
Należności handlowe brutto	50 704	30 678
Odpis aktualizujący	-10 524	-10 330
Należności handlowe netto	40 180	20 347
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	6 127	6 907
Przedpłaty	13 170	5 500
Należności z tytułu podatku VAT	31 971	13 175
Kaucje, wadia	5 764	6 291
Zaliczki na dostawy i usługi	7 263	9 936
Należności z tyt. Sprzedaży udziałów i rozliczenia nabycia	12 848	13 040
Rozrachunki z pracownikami	879	421
Pozostałe należności	2 304	1 438
Należności handlowe oraz pozostałe należności razem	120 506	77 055
krótkoterminowe	103 039	59 567
długoterminowe	17 467	17 488

30.06.2024	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiące	od 3 do 6 miesiące	od 6 do 12 miesiące	powyżej 12 miesiące	
Należności handlowe brutto	35 180	2 931	1 771	1 617	9 206	50 704
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	9 880	2 907	1 693	1 572	6 007	22 060
Odpis aktualizujący	-14	-95	-301	-403	-6 394	-7 208
Procent oczekiwanych strat	0%	3%	18%	26%	106%	33%
Pozostałe analizowane indywidualnie	25 300	23	77	45	3 198	28 644
Odpis aktualizujący	-86	-1	-15	-17	-3 198	-3 316
Procent oczekiwanych strat	0%	4%	19%	38%	100%	12%
Należności handlowe netto razem	35 080	2 834	1 455	1 197	-387	40 180

31.12.2023	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiące	od 3 do 6 miesiące	od 6 do 12 miesiące	powyżej 12 miesiące	
Należności handlowe brutto	12 470	5 645	1 026	1 854	9 685	30 678
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	12 134	5 622	1 002	1 593	6 573	26 924
Odpis aktualizujący	-17	-121	-130	-460	-6 392	-7 120
Procent oczekiwanych strat	0%	2%	13%	29%	97%	26%
Pozostałe analizowane indywidualnie	336	23	23	260	3 112	3 753
Odpis aktualizujący	-2	-1	-4	-92	-3 112	-3 210
Procent oczekiwanych strat	0%	4%	18%	35%	100%	86%
Należności handlowe netto razem	12 452	5 524	892	1 302	180	20 347



30.06.2024	Nieprzeterminowane			Przeterminowane				Razem
	0 zaległych rat	do 1 zaległej raty	od 2 do 3 rat	od 4 do 6 rat	od 7 do 9 rat	od 10 do 12 rat	pow. 12 rat	
Należności z odroczonego terminem płatności	1 651	1 155	1 467	878	625	649	3 167	9 592
Odpis aktualizujący	6	4	11	132	156	306	2 850	3 465
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	1%	15%	25%	47%	90%	
	1 645	1 151	1 456	746	469	343	317	6 127

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

4.21. Środki pieniężne

	30.06.2024	31.12.2023
Środki pieniężne w banku i w kasie	4 137	2 824
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	629	1 467
Krótkoterminowe depozyty bankowe	650	900
Razem	4 787	3 724

PLN

Środki pieniężne w banku i w kasie	3 886	2 556
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	629	1 467
Krótkoterminowe depozyty bankowe	650	900
Razem PLN	4 536	3 457

CZK

Środki pieniężne w banku i w kasie	145	77
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem CZK	145	77

EUR

Środki pieniężne w banku i w kasie	79	175
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem EUR	79	175

GBP



Środki pieniężne w banku i w kasie	3	3
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem GBP	3	3

USD

Środki pieniężne w banku i w kasie	25	12
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem USD	25	12

4.22. Kapitał własny

Wyemitowany kapitał akcyjny

Kapitał akcyjny na dzień 30 czerwca 2024 r. i na dzień publikacji raportu wynosi 129 982 198,50 zł i dzieli się obecnie na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda.

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

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

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

Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W latach ubiegłych Jednostka Dominująca nie wypłacała dywidendy. Również w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2024 r. Jednostka Dominująca nie wypłacała dywidendy ani zaliczek na poczet dywidendy.

Udziały niekontrolujące

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

Nazwa Spółki	Siedziba	Procentowa wielkość udziałów posiadanych przez Grupę		Procentowy udział w głosach	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Columbus Elite S.A.	Kraków	70%	70%	70%	70%
Votum Energy S.A.	Wrocław	70%	39%	70%	39%

Wartość udziałów niekontrolujących:

	30.06.2024	31.12.2023
Columbus Elite S.A.	1 073	978
Votum Energy S.A.	-167	-219
Udziały niekontrolujące	906	759



Wybrane dane finansowe jednostek zależnych, które mają udziały niekontrolujące

Skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej	Votum Energy S.A.		Columbus Elite S.A.	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Aktywa trwałe	221	331	10 585	10 499
Aktywa obrotowe	314	1 100	8 994	6 334
Zobowiązania długoterminowe	41	0	1	1
Zobowiązania krótkoterminowe	2 306	2 697	15 996	13 574
Kapitał własny przypadający:	-1 812	-1 266	3 582	3 258
Akcjonariuszom jednostki dominującej	-1 644	-1 048	2 509	2 281
Udziałom niekontrolującym	-167	-219	1 073	978

Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów	Votum Energy S.A.		Columbus Elite S.A.	
	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Przychody ze sprzedaży	698	7 028	29 959	56 721
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	-203	-111	318	899
Całkowite dochody ogółem	-203	-111	318	899

4.23. Kredyty i pożyczki

	30.06.2024	31.12.2023
Długoterminowe:	4 224	0
Kredyty bankowe	0	0
Pożyczki	4 224	0
Krótkoterminowe:	544 066	533 232
Kredyty bankowe	5 185	11 278
Pożyczki	538 881	521 954
Razem	548 290	533 232

	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Kredyty i pożyczki w bilansie	533 232	502 807
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	590	77
Stan na początek okresu	533 822	502 884
Zmiana stanu kredytów i pożyczek:		
- zaciągnięcie	4 150	57 035
- spłata	-8 221	-71 264
- umorzenie PFR	0	0
- przejęcie długu	0	0
- naliczone odsetki	22 646	54 023
- spłacone odsetki	-511	-1 698
- wycena walutowa	-760	-7 168
- pozostałe	-2 836	10
- kredyty i pożyczki grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczonej do sprzedaży	0	-590
Stan na koniec okresu	548 290	533 232



Na dzień 30.06.2024 r. Grupa korzystała z finansowania wg poniższego zestawienia

I.p.	Nazwa kredytu / pożyczki	Kwota zobowiązania 30.06.2024	Kwota zobowiązania 31.12.2023	Waluta	Limit	Termin spłaty	Oprocentowanie	Rodzaj zabezpieczenia
1.	BOŚ KRB	5 179	11 277	PLN	12000	31.12.2024	WIBOR 1M + 2,4 p.p.	- gwarancja BGK, - oświadczenie o poddaniu się egzekucji, - weksel własny in blanco wraz z deklaracją wekslową, - zastaw finansowy na rachunkach w banku, - pełnomocnictwo do rachunków w banku, - zastaw rejestrowy na zapasach, - cesja praw z polisy ubezpieczeniowej zapasów
2.	Pożyczkodawca 1	81 143	80 623	PLN		08.04.2023 09.12.2023	WIBOR 3M + 6,59 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, podporządkowanie wierzytelności
3.	Pożyczkodawca 1	96 420	92 505	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.	Pożyczkodawca 1	41 729	40 014	PLN		27.11.2024	WIBOR 3M + 4,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC
5.	Pożyczkodawca 1	80 063	76 443	PLN		09.08.2024	stopa lombardowa NBP + 4,75 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, zastawy rejestrowe na aktywach, cesja praw umów, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, podporządkowanie i cesja wierzytelności
6.	Pożyczkodawca 1	122 509	116 897	PLN		30.06.2023	WIBOR 1Y + 5,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, zastawy rejestrowe na aktywach, cesja praw z umów, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w



trybie art. 777 KPC, podporządkowanie i cesja wierzytelności

7.	Pożyczkodawca 1	49 417 PLN (11 458 EUR)	47 891 PLN (11 014 EUR)	PLN (EUR)	30.06.2023	EURIBOR 1Y + 5,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe i zastawy zwykłe na akcjach Saule Technologies S.A., zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC,
8.	Pożyczkodawca 1	48 350 PLN (11 210 EUR)	46 815 PLN (10 767 EUR)	PLN (EUR)	31.12.2023	EURIBOR 1Y + 5,25 p.p.	oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, zastawy rejestrowe na udziałach
9.	Pożyczkodawca 2	9 901	9 674	PLN	30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na aktywach (zapasy magazynowych), oświadczenie o poddaniu się egzekucji
10.	Pożyczkodawca 3	7 445	7 274	PLN	30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na aktywach (zapasy magazynowych), oświadczenie o poddaniu się egzekucji
11.	Pożyczkodawca 4	0	2 412	PLN	30.06.2024	stałe 20%	oświadczenie o poddaniu się egzekucji
12.	Pożyczkodawca 5	1 312	1 309	PLN	30.06.2023 01.01.2024 30.04.2024	WIBOR 3M + 2 p.p. WIBOR 3M + 2 p.p.	brak
13.	Pożyczkodawca 6	4 224	0	PLN	31.12.2026	WIBOR 3M + 5,96 p.p.	oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC
14.	Pozostałe	598	688	PLN			
Kredyty i pożyczki		548 290	533 822	PLN			



4.24. Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych

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

W związku z realizacją II transzy sprzedaży farm fotowoltaicznych, w dniu 27 lutego 2023 r., na żądanie New Energy Investments sp. z o.o., nastąpił wcześniejszy wykup wszystkich wyemitowanych 75.000 sztuk 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 30 czerwca 2024 r. Grupa nie posiada zobowiązań z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych.

	30.06.2024	31.12.2023
Obligacje	0	0
Seria A	0	0
Odsetki od obligacji	0	0
Seria A	0	0
Koszty obsługi	0	0
Seria A	0	0
Razem	0	0

New Energy Investments sp. z o.o.	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Stan na początek okresu	0	68 065
Zmiana stanu zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		
- emisja	0	0
- wykup	0	-68 325
- naliczone odsetki	0	1 117
- spłacone odsetki	0	-1 695
- koszty obsługi	0	838
- obligacje grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczonej do sprzedaży	0	0
Stan na koniec okresu	0	0

4.25. Zobowiązania z tytułu leasingu

Zobowiązania z tytułu leasingu	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Stan na początek okresu zgodnie z bilansem	16 885	18 374
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	16 193	18 296
Razem stan na początek okresu	33 078	36 670
Zwiększenia (nowe leasingi)	1 844	13 452
Zmiany umów leasingu, aktualizacja wyceny	3 046	2 749
Odsetki	1 041	2 118
Płatności	-4 910	-11 858
Zmniejszenia	-2 131	-10 051
Zobowiązania z tytułu leasingu grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczonej do sprzedaży	-201	-16 193
Różnice kursowe	-109	-2
Stan na koniec okresu	31 658	16 885
Krótkoterminowe	6 680	7 274
Długoterminowe	24 978	9 611



4.26. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych

ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU ŚWIADCZEŃ PRACOWNICZYCH:	30.06.2024	31.12.2023
– odprawy emerytalne	79	79
– wynagrodzenia bieżące	2 670	2 910
– rezerwy na urlopy	1 454	1 654
Razem	4 203	4 643
w tym:		
– część długoterminowa	79	79
– część krótkoterminowa	4 124	4 564

4.27. Odroczoney podatek dochodowy

Aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022 przekształcone	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 czerwca 2024
Niewypłacone wynagrodzenia i inne świadczenia	1 150	-546	604	-298	306
Zobowiązania z tytułu leasingu	5 963	-1 440	4 523	-515	4 008
Strata podatkowa	13 000	-1 001	11 999	-345	11 654
Rezerwy na koszty	2 156	98	2 254	226	2 481
Odpisy aktualizujące	5 182	400	5 582	1 588	7 171
Naliczone odsetki	374	7 352	7 726	852	8 578
Ujemne różnice kursowe	165	-141	24	14	38
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	0	10	10	691	701
Kary umowne naliczone	38	0	38	-38	0
Gwarancje	736	131	867	10	877
Przychody przyszłych okresów	298	-98	200	-200	0
Ulga na złe długi	0	479	479	0	479
Pozostałe	956	-514	442	-327	115
Razem	30 018	4 730	34 748	1 660	36 407
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży	-319	0	-1 468	0	0
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 180	0	-11 351	0	-13 570
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	21 519	4730	21 929	1 660	22 837

Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 czerwca 2024
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	9 399	1 089	10 488	-125	10 363
Kary umowne naliczone	284	354	639	10	648
Naliczone odsetki	1 568	-1 568	0	0	0
Dodatnie różnice kursowe	82	1 456	1 538	-1 329	209
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	101	-101	0	0	0
Przychody przyszłych okresów	22	-1	21	0	21
Prowizje handlowe	0	0	0	2 104	2 104
Pozostałe	442	-378	64	161	225



Razem	11 899	852	12 751	820	13 570
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży	-2 859	0	-1 400	0	0
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 180	0	-11 351	0	-13 570
Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	859	852	0	820	0

* Dane na dzień 31 grudnia 2023 r. zawierają zmianę prezentacyjną w stosunku do opublikowanego sprawozdania finansowego za 2023 r. Dokonano przesunięcia kwoty 7.024 tys. zł z pozycji „Naliczone odsetki” w aktywach z tytułu odroczonego podatku dochodowego, zwiększając wartość z 702 tys. zł do 7.726 tys. zł, do pozycji „Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT” znajdującą się w zobowiązaniach z tytułu odroczonego podatku dochodowego, zwiększając wartość z 3.464 tys. zł do 10.488 tys. zł. Zmiana prezentacji ma na celu dokładniejsze ujęcie podatku odroczonego od odsetek skapitalizowanych w rzeczowych aktywach trwałych.

4.28. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania

Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania	30.06.2024	31.12.2023
Zobowiązania handlowe	55 525	54 927
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	32 637	27 035
Pozostałe zobowiązania	17 403	16 278
RAZEM	105 565	98 240
w tym:		
- długoterminowe	3 706	3 187
- krótkoterminowe	101 859	95 053

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

Pozostałe zobowiązania	30.06.2024	31.12.2023
Zobowiązania publiczno-prawne	4 793	4 277
Pozostałe zobowiązania wobec pracowników	592	208
Rozliczenia międzyokresowe kosztów	301	654
Zobowiązania z tytułu opłaty produktowej	3 047	3 082
Zobowiązania z tyt. dywidendy wobec udziałowców niekontrolujących	0	0
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	5 042	5 077
Kaucje i zabezpieczenia	1 898	1 940
Pozostałe rozrachunki	1 730	1 039
Razem	17 403	16 277
w tym:		
- długoterminowe	654	592
- krótkoterminowe	16 749	15 685

4.29. Rezerwy

	30.06.2024	31.12.2023
Rezerwa na koszty napraw gwarancyjnych	2 700	3 221
Rezerwy na likwidację farm*	4 533	0
Pozostałe rezerwy	1 548	688
RAZEM REZERWY	8 781	3 909
długoterminowe	5 826	1 602
krótkoterminowe	2 955	2 307



	Rezerwa na koszty likwidacji farm fotowoltaicznych		Rezerwa na koszty napraw gwarancyjnych	
	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Stan na początek okresu	0	0	3 221	2 041
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	2 707	2 060	0	0
Zmiana stanu rezerwy				
- utworzenie dodatkowych rezerw	1 825	2 707	471	4 217
- zmniejszenie rezerwy (sprzedaż farm fotowoltaicznych)	0	-2 060	0	0
- przeklasyfikowanie jako zobowiązania DDS	0	-2 707	0	0
- wykorzystanie rezerw	0	0	-988	-3 025
- różnice kursowe	0	0	-4	-12
Stan na koniec okresu	4 533	0	2 700	3 221
długoterminowe	4 533	0	1 293	1 602
krótkoterminowe	0	0	1 407	1 620

* Znaczący wzrost rezerwy na koszty likwidacji farm fotowoltaicznych w I półroczu 2024 r. wynika z utworzenia nowych rezerw dla farm oddanych do użytkowania w II półroczu 2023 r. oraz w I półroczu 2024 r. oraz z przeklasyfikowania części farm z aktywów zakwalifikowanych jako przeznaczone do sprzedaży do rzeczowych aktywów trwałych.



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

Grupę do zbycia zaklasyfikowaną jako przeznaczoną do sprzedaży stanowią aktywa netto części spółek należących do grup związanych z budową farm fotowoltaicznych oraz magazynów energii. W dniu 27 marca 2024 r. Zarząd Columbus podpisał z DTEK umowę przedwstępną, na podstawie której strony zobowiązały się dokonać transakcji sprzedaży do DTEK 100% udziałów w spółce celowej, realizującej projekt wielkoskalowego magazynu energii (BESS), o mocy 133 MW i pojemności 532 MWh, zlokalizowanego na terenie gminy Chrzanów. W dniu 9 maja 2024 r. Columbus podpisał z Nyx Renewable Energy sp. z o.o. (spółka z Grupy GoldenPeaks Capital) przedwstępną umowę sprzedaży udziałów 19 spółek celowych, realizujących łącznie 30 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 28,077 MW. Sprzedaż spółek będzie następować transzami, każdorazowo po spełnieniu warunków, związanych z przygotowaniem danej spółki do sprzedaży.

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.

Grupa na dzień bilansowy wyceniła aktywa przeznaczone do sprzedaży w ich wartości księgowej. Wartość godziwa spółek przeznaczonych do sprzedaży, została ustalona odpowiednio w oparciu o ustalenia umowy przedwstępnej z DTEK z dnia 27 marca 2024 r. oraz umowy z dnia 9 maja 2024 r. z Nyx Renewable Energy sp. z o.o i pomniejszona została o koszty doprowadzenia do sprzedaży.

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

Przez ostatnie 3 lata Grupa prowadziła szereg postępowań, zawierając sukcesywnie umowy sprzedaży aktywów z kluczowymi spółkami działającymi na rynku energetycznym (w tym międzynarodowym jak ENGIE czy DTEK). Doświadczenia w tym zakresie jak również zmieniające się w ślad za sytuacją gospodarczą w kraju i za granicą oczekiwania po stronie nabywców i potencjalnych nabywców (wzrost zainteresowania wielkoskalowymi projektami fotowoltaicznymi i magazynowymi), skłonił Grupę do zainicjowania szeregu dodatkowych działań w zakresie posiadanych i rozwijanych projektów. Podjęte zostały działania zmierzające do uproszczenia struktury Grupy i optymalizacji jej działalności związanej z zarządzaniem aktywami. W tym celu w szczególności Zarządy spółek COLUMBUS JV-6 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie oraz COLUMBUS JV-6 HOLDCO 2 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie oraz COLUMBUS JV1 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie uzgodniły w dniu 28 sierpnia 2024 r. plan połączenia, zgodnie z którym zostanie przeprowadzone połączenie przez przeniesienie całego majątku spółek przejmowanych COLUMBUS JV-6 HOLDCO 2 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie oraz COLUMBUS JV1 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie na Columbus JV6 sp. z o.o. (łączenie przez przejęcie bez podwyższenia kapitału zakładowego). Podobnie Zarządy spółek COLUMBUS JV-7 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie oraz COLUMBUS JV5 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie uzgodniły w dniu 28 sierpnia 2024 r. plan połączenia, zgodnie z którym zostanie przeprowadzone połączenie przez przeniesienie całego majątku spółki przejmowanej COLUMBUS JV5 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie na Columbus JV7 sp. z o.o. (łączenie przez przejęcie bez podwyższenia kapitału zakładowego). Planowane są sukcesywnie dalsze czynności restrukturyzacyjne obejmujące zarówno transakcje łączenia spółek holdingowych w ramach Grupy Columbus jak i wyodrębniania aktywów i działalności związanej z zarządzaniem i zwiększaniem wartości aktywów, w tym osiągnięcia przychodów w oparciu o doświadczenie w transakcjach związanych z wielkoskalowymi projektami w obszarze odnawialnych źródeł energii. Działania te w zamierzeniu obejmować będą reorganizację wewnętrzną w strukturze organizacyjnej Grupy (jak np. utworzenie Działu Transakcji Kapitałowych i M&A), jak i reorganizację o charakterze kapitałowo-udziałowym zmierzającą do optymalizacji wyników finansowych Grupy. W tym obszarze Grupa działa również w oparciu o indywidualne interpretacje podatkowe potwierdzające słuszność przyjętych rozwiązań.

Obecnie Grupa koncentruje się na realizacji zawartych umów z Golden Peak o mocy 28MW i EDP o mocy 61MW oraz komercjalizacją dwóch magazynów energii, o mocy sumarycznej 265 MW wciąż prowadząc szereg rozmów z potencjalnymi nabywcami i analizując opcje kierując się maksymalizacją efektywności finansowej. Powyższe działania w kolejnych 12 miesiącach będą skutkować posiadaniem m.in. portfela działających farm o mocy 100MW co otworzy przed Grupą szereg perspektyw w obszarze sprzedaży lub refinansowania.

Na dzień sporządzania Sprawozdania Finansowego stopień zaawansowania rozmów z dotychczasowymi oferentami z uwagi na podejmowane działania i priorytety nie uprawdopodobnia sfinalizowania części planowanych transakcji w perspektywie kolejnych 12 miesięcy. Tym samym Grupa w oparciu o obowiązujące standardy rachunkowe dokonała przeklasyfikowania części aktywów z kategorii przeznaczone do sprzedaży do aktywów trwałych pozostawiając w tej kategorii aktywa związane z obecnie realizowanymi umowami tj. DTEK i Golden Peak (jak wskazano powyżej).

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



PV Rożniątów I sp. z o.o.	PV DĄBROWA sp. z o.o.	PV MIŁOSŁAWICE sp. z o.o.
PV Rożniątów II sp. z o.o.	PV Wyszomierz sp. z o.o.	PV PODZBORÓW sp. z o.o.
PV MIEROSZYNO sp. z o.o.	RUBY07 sp. z o.o.	PV POLICHNO sp. z o.o.
PV JANASZÓWEK sp. z o.o.	PV BRONAKI sp. z o.o.	PV ROGIENICE sp. z o.o.
PV GLINKI sp. z o.o.	PV KANIGOWO sp. z o.o.	PV WALISZEW sp. z o.o.
PV KAMIONKA sp. z o.o.	PV KOWIESY sp. z o.o.	Fotowoltaika HIG XVIII sp. z o.o.
	PV KUŚNIE sp. z o.o.	Fotowoltaika HIG XXIII sp. z o.o.

AKTYWA	30.06.2024	31.12.2023	PASYWA	30.06.2024	31.12.2023
Aktywa trwałe			Zobowiązania długoterminowe		
Rzeczowe aktywa trwałe	27 236	273 758	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	0	1 400
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	199	16 746	Rezerwy	0	2 707
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	0	1 468	Zobowiązania z tytułu leasingu	201	16 193
Pozostałe należności	5 326	6 781	Zobowiązania długoterminowe razem	201	20 300
Aktywa trwałe razem	32 761	298 753	Zobowiązania krótkoterminowe		
Aktywa obrotowe			Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	498	2 374
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 115	24 426	Kredyty i pożyczki	0	590
Należności z tytułu podatku dochodowego	0	17	Pozostałe zobowiązania	0	136
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	69	3 294	Zobowiązania krótkoterminowe razem	498	3 100
Aktywa obrotowe razem	3 184	27 737	Razem zobowiązania grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	699	23 400
Razem aktywa przeznaczone do sprzedaży	35 945	326 490			

4.31. Objasnienia do rachunku przepływów pieniężnych

	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023
Odsetki naliczone od udzielonych pożyczek	-628	-753
Odsetki naliczone od kredytów i pożyczek	16 155	15 932
Pożyczki wycena bilansowa, koszty obsługi	0	-1 392
Odsetki naliczone od obligacji	0	1 955
Odsetki naliczone od leasingu	1 041	347
Odsetki i udziały w zyskach	16 568	16 088



	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023 przekształcone
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności bilansowa	-38 527	9 058
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności spółek sprzedanych na moment zbycia	-75	-3 247
Należności z tyt. sprzedaży farm	219	368
Zmiana stanu należności handlowych oraz pozostałych należności zreklasyfikowanych do aktywów grupy do zbycia zaklasyfikowanych jako przeznaczonych do sprzedaży	22 783	261
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	-15 600	6 440

	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023 przekształcone
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami bilansowa	7 058	-7 136
Korekta o wypłacone dywidendę	0	6 133
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązania z tytułu umów z klientami spółek sprzedanych na moment zbycia	-19	7 413
Zobowiązania związane z transakcją zbycia farm	0	-2 700
Przeklasyfikowanie nadpłaty podatku CIT na poczet podatku VAT	0	2 677
Korekta zobowiązań o brak zapłaty za udziały w spółkach zależnych	0	-6 249
Zamiana zobowiązania z tytułu pożyczki na pozostałe zobowiązania	-2 839	0
Reklasyfikacja zobowiązań handlowych oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami do zobowiązań grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-2 012	-4 554
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	2 188	-4 416

4.32. Noty objaśniające do instrumentów finansowych

Kategorie instrumentów finansowych				
Klasy instrumentów finansowych	wg MSSF 9			Razem
	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	
30.06.2024				
Pozostałe	0	0	0	0
Należności handlowe	0	0	40 180	40 180
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	0	0	6 127	6 127
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	4 787	4 787
Udzielone pożyczki	0	0	12 911	12 911
Razem	0	0	64 005	64 005

Kategorie instrumentów finansowych				
Klasy instrumentów finansowych	wg MSSF 9			Razem
	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	
31.12.2023				
Należności handlowe	0	0	20 347	20 347
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	0	0	6 907	6 907
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	3 724	3 724
Udzielone pożyczki	0	0	16 056	16 056
Razem	0	0	47 034	47 034



Klasy instrumentów finansowych	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Razem
30.06.2024			
Kredyty i pożyczki	0	548 290	548 290
Zobowiązania handlowe	0	55 525	55 525
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	0	5 042	5 042
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	31 658	31 658
Pozostałe zobowiązania	0	12 361	12 361
Razem	0	652 876	652 876

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

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

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

4.33. Istotne czynniki ryzyka

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

CZYNNIKI RYZYKA FINANSOWEGO

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

Ryzyko utraty płynności

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

Tabela poniżej przedstawia zobowiązania finansowe Grupy na dzień 30 czerwca 2024 r. według daty zapadalności na podstawie umownych niezdyktowanych płatności.



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	548 290	355 979	154 880	37 572	0	0	6 020	554 451
Zobowiązania z tytułu leasingu	31 658	0	1 828	1 630	4 418	4 852	25 519	38 247
Zobowiązania z tytułu faktoringu odwrotnego	0	0	0	0	0	0	0	0
Obligacje	0	0	0	0	0	0	0	0
Pozostałe zobowiązania	17 403	5 471	6 886	295	4 270	476	5	17 403
Zobowiązania handlowe	55 525	32 611	22 246	668	0	0	0	55 525
Razem	652 876	394 061	185 840	40 165	8 688	5 328	31 544	665 626

Kwota przeterminowanych kredytów i pożyczek dotyczy Pożyczkodawcy 1 oraz Pożyczkodawcy 2, 3 i 5. W odniesieniu do zobowiązań z tytułu pożyczek od Pożyczkodawcy 1 przeterminowanych na dzień publikacji, a także na dzień sporządzenia raportu Zarząd Columbus planuje podpisane stosownych aneksów i wydłużenie terminów spłat na kolejne okresy. Zarząd Columbus otrzymał od DC24 tzw. „list wsparcia” podpisany w dniu 26 września 2024 r. w którym to otrzymał potwierdzenie, iż w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty tego listu finansujący będzie współpracował z Grupą, w tym będzie gotowy do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek dostosowujące je do bieżących możliwości finansowych Columbus.

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

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

31.12.2023

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

Ryzyko związane z obsługą zadłużenia Grupy i spłaty aktualnych zobowiązań finansowych

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

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

Istnieje ryzyko, iż w przypadku nagłego zmniejszenia poziomu przychodów osiąganych 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 30 czerwca 2024 r. Grupa korzystała z kredytów bankowych opisanych w nocie 4.23.

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

Kredyty i pożyczki o wartości 530.944 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 2.593 tys. zł dodatkowych kosztów odsetek z tytułu pożyczek, kredytów i obligacji w okresie od stycznia do czerwca 2024 roku. Koszty finansowe są zatem znaczną pozycją obciążającą płynność Grupy. Istnieje poważne ryzyko, iż znaczny, chociażby jak obserwowany w 2022 r. wzrost stóp procentowych będzie miał znaczny negatywny wpływ na działalność operacyjną Grupy, podnosząc koszty jej funkcjonowania i obniżając wysokość osiągniętych wyników finansowych.

Ryzyko spłaty należności handlowych

W segmencie klientów indywidualnych należności obejmują należności wymagane bezpośrednio od klientów oraz należności, które spłacane są za pośrednictwem spółki Columbus Energy Finance sp. z o.o. (należności z odroczonym 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 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Odpisy aktualizujące na początek okresu	12 343	6 975
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	1 018	5 761
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-393
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	13 361	12 343

Ryzyko lokowania środków pieniężnych

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

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



Ryzyko walutowe

Ryzyko walutowe związane jest w Grupie z zakupami komponentów do instalacji fotowoltaicznych. Na dzień sprawozdawczy Grupa posiadała zobowiązania w walucie obcej w wysokości 1.484 tys. EUR, 142 tys. CZK, 6 tys. USD oraz 1 tys. GBP a także 20.000 tys. EUR pożyczek.

Jeżeli kurs EUR wzrosłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 30 czerwca 2024 r. wzrosłoby o 2.148 tys. zł. Jeżeli kurs CZK wzrosłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 30 czerwca 2024 r. wzrosłoby o 14 tys. zł. Jeżeli kurs USD wzrosłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 30 czerwca 2024 r. wzrosłoby o 0,6 tys. zł. Jeżeli kurs GBP wzrosłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 30 czerwca 2024 r. wzrosłoby o 0,1 tys. zł.

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

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

Ryzyko związane z obsługą zadłużenia oraz uzależnieniem od umów zawartych z DC24 ASI sp. z o.o.

W ramach prowadzonej działalności Spółka korzysta z pożyczek udzielanych przez DC24 ASI sp. z o.o., 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. 422 mln PLN i 23 mln EUR oraz jednocześnie została zobowiązana do przestrzegania szeregu warunków, typowych dla tego typu transakcji, m.in. w zakresie sposobu wykorzystania kwoty pożyczki, ograniczeń w zakresie rozporządzania aktywami lub ustanawiania nowych zabezpieczeń na aktywach i sposobu zarządzania aktywami objętymi zabezpieczeniami.

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

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

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

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

Wskazać należy, że w dniu 26 września 2024 r. Spółka otrzymała od DC24 list wsparcia, z którego wynika w szczególności, potwierdzenie ze strony DC24, że w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty listu DC24 będzie współpracować ze Spółką, w tym będzie gotowa do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek, dostosowując je do bieżących możliwości finansowych Columbus Energy S.A., w celu zapewnienia niezbędnego wsparcia finansowego oraz wszelkiego innego wsparcia, które DC24 uzna za niezbędne, w celu umożliwienia Spółce kontynuowania działalności i prowadzenia wspólnych przedsięwzięć inwestycyjnych. Jednocześnie DC24 potwierdziła, że posiada stabilną pozycję finansową pozwalającą na realizację



powyższych zamierzeń.

Ze względu na obecną sytuację Spółki spowodowaną niekorzystnymi zmianami legislacyjnymi w 2022 r. polegającymi w szczególności na wprowadzeniu od 1 kwietnia 2022 r. tzw. net-billingu i związanym z tym spadkiem realizacji instalacji fotowoltaicznych dla odbiorców indywidualnych, wyniki i parametry finansowe Spółki przejściowo nie pozwalają na uzyskanie finansowania dłużnego w formie krótko- lub długoterminowego kredytu bankowego. W związku z tym Spółka na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania korzysta przede wszystkim z finansowania udzielonego przez DC24, które 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 osiągania przez nią określonych celów strategicznych może być wolniejsze od pierwotnie zakładanego. Dodatkowe koszty związane z obsługą zadłużenia finansowego zewnętrznego, jeżeli zostanie ono zaciągnięte w przyszłości, w tym koszty wynikające ze zmieniających się wysokości stóp procentowych i wahań kursów walut, mogą spowodować, że warunki finansowania Grupy staną się mniej korzystne, niż pierwotnie zakładano.

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

CZYNNIKI RYZYKA KAPITAŁOWEGO

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

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

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

CZYNNIKI ZWIĄZANE Z DZIAŁALNOŚCIĄ GRUPY

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

W ramach prowadzonej działalności Grupa zajmuje się realizacją projektów wielkoskalowych (w tym przede wszystkim farm



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

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

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

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

Ryzyko nieuzyskania wsparcia udzielanego w ramach aukcji OZE lub uzyskania wsparcia na poziomie niższym niż oczekiwany

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

Ryzyko związane z odpowiedzialnością za produkty Grupy

Spółka musi liczyć się z ryzykiem odpowiedzialności za bezpieczeństwo produktów wprowadzanych do obrotu. Z uwagi na fakt, iż urządzenia wprowadzane do obrotu przez Columbus produkują energię elektryczną, istnieje ryzyko zagrożenia życia lub zdrowia użytkowników. Urządzenia wprowadzane do obrotu, zwłaszcza w razie wad konstrukcyjnych lub awarii, mogą być źródłem porażeń 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 nieznan zakres. Występuje ryzyko asymilacji tych technologii słonecznych przez odbiorców końcowych, odbiorców instytucjonalnych i przez inne podmioty na rynku energii, przy czym zgodnie z przygotowaną przez Ministerstwo Klimatu Polityką Energetyczną Polski do 2040 r., zakłada się wzrost mocy zainstalowanych w fotowoltaice w Polsce do ok. 5-7 GW w 2030 r. oraz do ok. 10-16 GW w 2040 r. Wzrost znaczenia energii słonecznej jest uznawany przez większość światowych gospodarek za jeden z głównych trendów trwających oraz przyszłych planów i strategii transformacji energetycznych.

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

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

Problem starzejącej się elektroenergetycznej infrastruktury dystrybucyjnej i przesyłowej jest czynnikiem naturalnym i nieodłącznym w przypadku każdego systemu elektroenergetycznego, który funkcjonuje długoterminowo przez kilkadziesiąt lat oraz jest dostatecznie duży (kilkaset tysięcy kilometrów linii napowietrznych i kablowych). Pogarszający się stan techniczny linii oraz stacji elektroenergetycznych dotyczy wszystkich poziomów napięć oraz jest nierównomierny pod względem geograficzno-funkcyjnym, tj. istnieją obszary o wyższych i niższych ryzykach związanych z wiekiem i stanem technicznym sieci, mające różny stopień zapóźnienia w zakresie modernizacji. Za zły stan sieci energetycznej i niestabilny poziom niezawodności najczęściej odpowiedzialne są przestarzałe technologie zastosowane w momencie ich budowy oraz niski poziom automatyzacji (około 30% napowietrznych linii WN i SN powstała 40 lat temu, a około 40% jest starszych niż 25 lat). Przede wszystkim istniejąca od wielu lat infrastruktura elektroenergetyczna była dostosowywana do innego rodzaju zasilania – jednokierunkowego od stabilnych źródeł wytwórczych (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 Grupy.

Ryzyko wpływu wojny w Ukrainie na działalność i sytuację finansową Grupy

Escalacja 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 do:

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

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

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

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

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

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

Wysoka inflacja oraz jej wzrost

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

Informacje o innych istotnych czynnikach mogących wpłynąć na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej oraz finansowej

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

Columbus na dzień 30 czerwca 2024 r. zatrudniał 312 osób w przeliczeniu na pełne etaty, co przekładało się na koszt świadczeń pracowniczych za pierwsze półrocze 2024 r. w kwocie 15 512 tys. zł, natomiast Grupa Columbus na dzień 30 czerwca 2024 r. zatrudniała 363 osoby w przeliczeniu na pełne etaty, co przekładało się na koszt świadczeń pracowniczych w pierwszym półroczu 2024 r. w kwocie 22 810 tys. zł.

Dla porównania, na dzień 30 czerwca 2023 r. Columbus zatrudniał 389 (21 723 tys. zł), a Grupa Columbus 576 osób (37 653 tys. zł). Z kolei na dzień 31 grudnia 2023 r. Columbus zatrudniał 333 osób, a Grupa Columbus 494 osoby.

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

Czynniki, które w ocenie Zarządu będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w kolejnych miesiącach roku obrotowego

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

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



OZE w Ukrainie.

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

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

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

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

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

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

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

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

a) na użytkach rolnych klasy I–III i gruntach leśnych,

b) na użytkach rolnych klasy IV, o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 150 kW lub wykorzystywanych do prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,

c) na gruntach innych niż wskazane w lit. a i b, o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1000 kW,

będą mogły powstawać wyłącznie na podstawie zapisów planu miejscowego;

- realizacja farm fotowoltaicznych co do zasady odbywać będzie się w oparciu o zapisy miejscowych planów, które z kolei będą mogły powstać dopiero po uchwaleniu przez gminy dokumentów planistycznych jakimi będą plany ogólne.
- na Grupę może mieć wpływ wprowadzenie zmian w Prawie Energetycznym w zakresie przyłączania OZE do sieci



energetycznej oraz ogłoszenie przez Ministerstwo Rozwoju i Technologii naboru wniosków dotyczących instalacji OZE realizowanych przez społeczności energetyczne, podjęcie wstępnych prac legislacyjnych nad specustawą dotyczącą sieci przesyłowych i przeznaczenie dodatkowych nakładów finansowych na jej rozbudowę, a także podjęcie wstępnych prac legislacyjnych nad regulacjami dotyczącymi linii bezpośredniej (tj. linii łączącej instalację wytwórczą z instalacją odbiorczą, z pominięciem sieci elektroenergetycznej); częściowo weszła w życie ustawa z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Ustawa przewiduje m.in. możliwość stworzenia obywatelskich społeczności energetycznych, których przedmiotem działalności ma być m.in. wytwarzanie, dystrybucja, obrót, agregacja, magazynowanie energii elektrycznej, realizowanie przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej oraz świadczenie usług w zakresie ładowania pojazdów elektrycznych swoim członkom. Dodatkowo Ustawa, co ma wpływ na Spółkę, zawiera m.in. przepisy dotyczące tzw. linii bezpośredniej łączącej odbiorcę z wytwórcą energii elektrycznej ułatwiającą tworzenie linii bezpośredniej. Wedle znowelizowanych przepisów przedsiębiorcy, którzy będą planowali budowę linii bezpośredniej, nie będą musieli już występować o stosowną zgodę do prezesa URE, a wyłącznie złożyć zgłoszenie. Po spełnieniu przesłanek bezpieczeństwa sieci, przedsiębiorca posiadający linię bezpośrednią ze źródłem będzie mieć możliwość wprowadzenia energii elektrycznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Zmiana w tym zakresie w ocenie Spółki może zwiększyć efektywność sieci i obniżyć koszty inwestycji.

- nowelizacja Ustawy o OZE w zakresie klastrow, magazynowania i OZE w ciepłownictwie, a także wdrożenie dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (tzw. dyrektywa RED II); Ustawa z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw weszła częściowo w życie. Nowelizacja obejmuje w szczególności przepisy implementujące do polskiego porządku prawnego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.) (RED II). Wprowadzono zmiany m.in. w obszarach klastrow energii, transpozycji REDII, wdrożenia systemu wsparcia dla instalacji zmodernizowanych oraz wsparcia operacyjnego, modernizacji instalacji odnawialnych źródeł energii, czy też hybrydowych instalacji OZE.

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

4.34. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

	Sprzedaż towarów		Zakup towarów	
	01.01 - 30.06.2024	01.01. - 30.06.2023	01.01 - 30.06.2024	01.01. - 30.06.2023
POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE				
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	692	0	0	0
	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	01.01 - 30.06.2024	01.01. - 30.06.2023	01.01 - 30.06.2024	01.01. - 30.06.2023
JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA				
Saule S.A	274	0	274	422
	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	01.01 - 30.06.2024	01.01. - 30.06.2023	01.01 - 30.06.2024	01.01. - 30.06.2023
POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE				
Gemstone ASI S.A.	1	1	0	0
Green Garden sp. z o.o.	1	1	0	0



Natęcz sp. z o.o.	20	18	0	2
KPM Invest sp. z o.o.	0	1	0	0
BiznesHUB sp. z o.o.	0	0	0	30
NEXITY Sp. z o.o.	nd	nd	nd	nd
NEXITY GLOBAL S.A.	nd	nd	nd	nd
NEXITY V2X sp. z o.o.	nd	nd	nd	nd
Fundacja Ślad Węglowy	nd	nd	nd	nd
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	472	0	0	0

	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA				
Saule S.A.	337	0	165	82

	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE				
Gemstone ASI S.A.	0	1	0	0
Green Garden sp. z o.o.	0	1	0	0
Natęcz sp. z o.o.	6	7	0	0
KPM Invest sp. z o.o.	4	2	0	0
BiznesHUB sp. z o.o.	11	18	67	23
Gessel Koziorowski Kancelaria Radców Prawnych i Adwokatów sp.p.	0	0	282	57
Inven Group sp. z o.o.	0	0	-6	-6
Nexity Global	nd	nd	nd	nd
NEXITY Sp. z o.o.	nd	nd	nd	nd
NEXITY V2X sp. z o.o.	nd	nd	nd	nd
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	1 309	407	0	0
Columbus Energy Ukraine LLC	16	17	0	0

Pożyczki otrzymane od podmiotów powiązanych

	30.06.2024	31.12.2023
Rada Nadzorcza:		
Pożyczka od Marek Sobieski	7 445	7 274
Pożyczka od Jerzy Ogłoszka	0	0
Pożyczka od Piotr Kurczewski	0	0
Pożyczka od Medisantus Sp. z o.o.	9 901	9 674
Pożyczka od DC24 ASI sp. z o.o.	519 631	501 188



Pożyczki udzielone podmiotom powiązanym

	30.06.2024	31.12.2023
Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsięwzięcia		
Columbus&Farmy	2 184	3 764
Saule S.A.	7 519	7 519
Columbus Energy Ukraine LLC	262	86



II. Pozostałe informacje do skonsolidowanego raportu półrocznego

Udzielone gwarancje, poręczenia, zastawy

Na dzień 30 czerwca 2024 r. wartość ustanowionych zastawów wynosi:

- na zbiorze wierzytelności Columbus Energy S.A. wynikających z usług świadczonych przez zastawcę pod nazwą "Abonament na Słońce", do kwoty 8 mln. PLN, na rzecz Medisantus Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze wierzytelności Columbus Energy S.A. wynikających z usług świadczonych przez zastawcę pod nazwą "Abonament na Słońce", do kwoty 6 mln. PLN, na rzecz Marka Sobieskiego w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach) Columbus Energy S.A., do kwoty 3 mln. PLN na rzecz Marka Sobieskiego w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach) Columbus Energy S.A., do kwoty 4 mln. PLN na rzecz Marka Sobieskiego w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach) Columbus Energy S.A., do kwoty 30 mln. PLN na rzecz BOŚ w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z (26) rachunków bankowych Columbus Energy S.A., do kwoty 150 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 250 mln. PLN, na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 15 mln. EUR, na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 99 mln. PLN, na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,



- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 195 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-8 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-8 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o. o, do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o. o. do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-3 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-3 sp. z o.o. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-3 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami
- na udziałach Columbus JV-3 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-3 sp. z o.o. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-3 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami



- na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 150 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami
- na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Sędziszów PV Sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV Sp. z o.o. do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV Sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Sędziszów PV Sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV Sp. z o.o. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV Sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach spółki zależnej Columbus JV-6 sp. z o.o. do kwoty 195 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-6 Sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 450 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-6 Sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 450 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,



- na udziałach Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw spółki zależnej Columbus JV-6 HoldCo2 Sp. z o.o. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 Sp. z o.o. do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 Sp. z o.o. do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 Sp. z o.o. do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 Sp. z o.o. do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 40 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 2.991.037,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.881.638,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.919.776,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach niektórych spółek zależnych od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.923.406,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach niektórych spółek zależnych od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.921.150,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.388.704,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach niektórych spółek zależnych od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.923.406,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.922.837,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.298.458,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.851.210,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.790.294,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.685.767,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.737.733,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 2.991.037,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach niektórych spółek zależnych od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.916.637,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.276.290,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.884.071,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;



- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.911.929,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.921.895,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.138.293,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.912.125,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.957.248,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.641.194,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.918.364,00 PLN na rzecz EDEP ENERGIA POLSKA Sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. kwoty 40 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. kwoty 800 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 40mln EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw spółki zależnej New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami.

Na dzień 30 czerwca 2024 r. Spółka nie posiadała gwarancji bankowych wystawianych na jej zlecenie.

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

III. Istotne zdarzenia po dniu bilansowym

Podpisanie porozumienia w sprawie Saule S.A.

W dniu 3 lipca 2024 r. Columbus oraz DC24 ASI sp. z o.o., Olga Malinkiewicz, Dariusz Chrzęstowski H.I.S. Co., Ltd., Saule Technologies S.A. i Saule S.A. zawarli porozumienie do porozumienia z dn. 20 marca 2024 r.; w zakresie pozyskania strategicznego inwestora dla technologii wypracowanej przez Saule S.A., bądź zrealizowania transakcji o podobnym charakterze. Jego celem jest potwierdzenie przez strony warunków współpracy w zakresie porozumienia pierwotnego z 20 marca 2024 r., w tym wejście w życie porozumienia pierwotnego z 20 marca 2024 r. wobec DC24 ASI sp. z o.o. pomimo jego niepodpisania przez Piotra Krycha, Artura Kupczunasa i Knowledge is Knowledge sp. z o.o. sp.k. Tym samym, strony potwierdziły, że wszystkie postanowienia z chwilą zawarcia porozumienia, tj. z dniem 3 lipca 2024 r., są wiążące dla Columbus, DC24 ASI sp. z o.o., Olgi Malinkiewicz, Dariusza Chrzęstowskiego, H.I.S. Co., Ltd., Saule Technologies S.A. i Saule S.A.

Sprzedaż projektu wielkoskalowego magazynu energii (BESS) do DTEK Renewables International B.V. za ok. 130 mln zł

W dniu 24 lipca 2024 r. Columbus sprzedał do DTEK Renewables International B.V. z siedzibą w Amsterdamie (spółką należącą do DTEK Group) 100% udziałów w spółce celowej, realizującej projekt wielkoskalowego magazynu energii (BESS) o mocy 133 MW i pojemności 532 MWh, zlokalizowanego na terenie gminy Chrzanów. Całościowa kwota transakcji szacowana jest na ok. 30 mln



EUR, przy czym 9,3 mln EUR stanowi zapłatę za realizację pierwszej części umowy, a pozostała część zostanie zapłacona po uzyskaniu przez tą spółkę celową gotowości tego projektu do budowy, przy założeniu, że nastąpi ono nie później niż do dnia 1 stycznia 2025 r. Sprzedaż tych udziałów jest konsekwencją realizacji postanowień umowy przedwstępnej zawartej 27 marca 2024 r.

W ślad za przychodami ze sprzedaży wielkoskalowego magazynu energii (BESS) Columbus rozpozna koszty związane z dopłatami do posiadanych udziałów w szacowanej wartości ok. 25 mln EUR, przy czym 4,9 mln EUR stanowi dopłatę za realizację pierwszej części umowy, a pozostała część zostanie dopłacona po zamknięciu transakcji.

Jednocześnie Columbus realizując usługi związane z budową wartości ww. aktywów rozpoznał w I półroczu br. 25 mln przychodów z tego tytułu (patrz Nota 3. Informacje dotyczące segmentów działalności). W przypadku uzyskania przez spółkę celową gotowości projektu do budowy Columbus będzie uprawniony do dodatkowego wynagrodzenia.

Wniesienie wkładu do Columbus Energy a.s.

W dniu 24 lipca 2024 r. Columbus zawarł ze spółką zależną Columbus Energy a.s. umowę o wniesienie do Columbus Energy a.s. dobrowolnego wkładu poza kapitał zakładowy w wysokości 80 000 000 CZK. Wkład ten został wniesiony 31 lipca 2024 r. w całości poprzez kompensatę z należnościami, które Columbus posiadał głównie z tytułu sprzedaży materiałów do CE a.s.

Rozpoczęcie realizacji dostaw i montażu instalacji fotowoltaicznych na rzecz Miasta Brna

W dniu 30 lipca 2024 r. spółka zależna, tj. Columbus Energy a.s. z siedzibą w Brnie, zawarła z SAKO Brno Solar a.s. z siedzibą w Brnie (spółką będącą członkiem koncernu Statutowego Miasta Brna) dwie umowy realizacyjne, na wykonanie instalacji fotowoltaicznych na 40 budynkach użyteczności publicznej należących do Miasta Brna. Łączna wartość tego zlecenia wynosi 5 mln zł, a termin jego realizacji został ustalony na 120 kolejnych dni. Te umowy realizacyjne są konsekwencją umowy generalnej z dn. 16 stycznia 2024 r.

Zakończenie współpracy z Farmy Fotowoltaiki SA w zakresie realizacji projektów farm fotowoltaicznych

W dn. 28 sierpnia 2024 r. Columbus sprzedał spółce Farmy Fotowoltaiki S.A. wszystkie 50% udziałów w spółce Columbus&Farmy sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach, wraz z posiadanymi przez tą spółkę 13 podmiotami zależnymi posiadającymi projekty farm fotowoltaicznych na wczesnym etapie rozwoju, a także Columbus nabył od Columbus&Farmy sp. z o.o. 100% udziałów w spółce Nagoszyn sp. z o.o., posiadającej wybudowaną farmę fotowoltaiczną w eksploatacji o mocy ok. 1 MW. Farmy Fotowoltaiki S.A. zobowiązały się uregulować należności do Columbus do końca października 2024 r. Transakcje te są konsekwencją podjęcia decyzji o zakoczeniu współpracy z Farmy Fotowoltaiki S.A.

Realizacja pierwszej transzy sprzedaży projektów farm fotowoltaicznych do Nyx Renewable Energy sp. z o.o. (spółka z Grupy GoldenPeaks Capital)

W dniu 11 września 2024 r. spółka zależna Columbus, tj. CE Super JV Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o., sprzedała Nyx Renewable Energy sp. z o.o. (spółka z Grupy GoldenPeaks Capital) 100% udziałów w 7 spółkach celowych realizujących projekty o łącznej mocy 6,25 MW. Wartość tej transakcji wynosi ok. 1 mln EUR, a płatność winna zostać uregulowana w terminie 30 kolejnych dni. W ramach nawiązanej współpracy, tj. podpisanych 9 maja br. umów przedwstępnych Columbus sprzeda do Nyx Renewable Energy sp. z o.o. łącznie 19 spółek celowych, realizujących 30 projektów farm fotowoltaicznych o sumarycznej mocy 28,077 MW, a wszystkie transakcje sprzedaży udziałów w tych spółkach powinny zostać zrealizowane do końca 2024 r. Transakcja ta stanowi pierwszą transzę sprzedaży spółek celowych, w oparciu o podpisane 9 maja br. umowy przedwstępne.

Istotne zmiany w organach spółki Columbus Elite

W dniu 12 września 2024 r. nastąpiły zmiany w strukturze organów Columbus Elite SA. Rezygnację z zasiadania w Zarządzie Columbus Elite SA oraz pełnienia odpowiednio funkcji Prezesa Zarządu i Wiceprezesa Zarządu złożyli panowie Paweł Bednarek i Rafał Kołtątaj, którzy następnie zostali powołani do Rady Nadzorczej tej spółki. Po tych zmianach, skład Rady Nadzorczej Columbus Elite przedstawia się następująco:

- Dawid Zieliński,
- Michał Gondek,
- Paweł Bednarek,
- Rafał Kołtątaj.

Następnie, Rada Nadzorcza powołała do jednoosobowego składu Zarządu pana Szymona Gruszkę.



IV. Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe

Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

	1.01 - 30.06.2024	1.04 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023 przekształcone*	1.04 - 30.06.2023 przekształcone*
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży	140 489	65 201	229 671	116 346
Pozostałe przychody	330	275	5 150	519
Razem przychody z działalności operacyjnej	140 819	65 476	234 821	116 865
Amortyzacja	-4 660	-2 366	-6 196	-3 022
Zużycie materiałów i energii	-30 897	-14 095	-85 129	-45 719
Usługi obce	-62 353	-29 408	-96 376	-46 648
Koszty świadczeń pracowniczych	-15 512	-7 489	-21 723	-10 246
Podatki i opłaty	-687	-294	-1 057	-574
Pozostałe koszty rodzajowe	-1 316	-430	-2 281	-1 442
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	-6 547	-3 174	-25 561	-12 628
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami	-358	183	-1 713	-1 713
Pozostałe koszty	-2 943	-2 509	-2 216	-1 786
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	15 546	5 894	-7 432	-6 912
Zysk (strata) ze zbycia udziałów	0	0	-120	-93
Przychody finansowe	17 273	7 097	27 327	22 801
Koszty finansowe	-27 941	-14 194	-34 993	-17 891
Udział w zyskach i stratach jednostek stowarzyszonych	-4 416	-2 225	-3 050	-1 796
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	462	-3 428	-18 269	-3 892
Podatek dochodowy	-3 109	251	-2 879	-1 512
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	3 571	-3 679	-15 389	-2 379
ZYSK (STRATA) NETTO	3 571	-3 679	-15 389	-2 379
CAŁKOWITY DOCHÓD	3 571	-3 679	-15 389	-2 379
Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)				
Podstawowy	0,05		-0,22	
Rozwodniony	0,05		-0,22	

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w nocie 1.1.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA	Nota	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2023 przekształcone*
Aktywa trwałe				
Rzeczowe aktywa trwałe		1 342	2 207	2 982
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania		10 204	14 194	13 143
Wartość firmy		3 833	3 833	3 833
Wartości niematerialne		18 813	16 635	11 852
Inwestycje w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych		276 599	259 888	296 748
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1.7.	22 191	19 082	14 597
Pozostałe należności	1.2.	3 185	3 160	1 921
Udzielone pożyczki	1.4	216 618	53 197	45 793
Aktywa trwałe razem		552 785	372 196	390 869
Aktywa obrotowe				
Zapasy	1.3.	31 106	43 531	67 558
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1.2.	120 106	104 691	104 729
Aktywa z tytułu kontraktów budowlanych		1 533	10 414	20 541
Należności z tytułu podatku dochodowego		157	157	157
Udzielone pożyczki	1.4.	74 856	197 580	238 237
Środki pieniężne		842	447	2 324
Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży		12 626	31 508	0
Aktywa obrotowe razem		241 226	388 327	433 546
Aktywa razem		794 011	760 522	824 415

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w nocie 1.1.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



	Nota	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2023
PASYWA				
przekształcone*				
KAPITAŁ WŁASNY				
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		-75 041	-78 612	-57 080
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		28 553	24 983	46 514
Zobowiązania długoterminowe				
Rezerwy		1 294	1 602	1 173
Kredyty i pożyczki	1.5.	99 482	87 781	210 097
Zobowiązania z tytułu leasingu		5 956	9 065	7 621
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		56	56	73
Zobowiązania z tytułu umów z klientami		3 052	2 595	2 707
Pozostałe zobowiązania	1.6.	654	592	525
Zobowiązania długoterminowe razem		110 494	101 691	222 196
Zobowiązania krótkoterminowe				
Rezerwy		2 393	1 722	1 704
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług		58 494	56 583	58 959
Kredyty i pożyczki	1.5.	542 161	532 506	444 448
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		2 632	2 794	3 703
Zobowiązania z tytułu leasingu		5 225	6 674	6 732
Zobowiązania z tytułu umów z klientami		34 315	25 106	25 850
Pozostałe zobowiązania	1.6.	9 743	8 464	14 309
Zobowiązania krótkoterminowe razem		654 963	633 849	555 705
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		765 457	735 539	777 901
PASYWA RAZEM		794 011	760 522	824 415

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w notcie 1.1.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
STAN NA 1 STYCZNIA 2024	129 982	4 616	-31 004	-78 612	24 982
CAŁKOWITE DOCHODY RAZEM:	0	0	0	3 571	3 571
- zysk netto	0	0	0	3 571	3 571
STAN NA 30 CZERWCA 2024	129 982	4 616	-31 004	-75 041	28 553

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
STAN NA 1 STYCZNIA 2023	129 982	4 616	-31 004	-32 774	70 820
Zmiana zasad rachunkowości	0	0	0	-8 915	-8 915
STAN NA 1 STYCZNIA 2023 po zmianie zasad	129 982	4 616	-31 004	-41 689	61 905
- zysk netto	0	0	0	-36 922	-36 922
STAN NA 31 GRUDNIA 2023	129 982	4 616	-31 004	-78 611	24 983

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
STAN NA 1 STYCZNIA 2023	129 982	4 616	-31 004	-32 774	70 820
Zmiana zasad rachunkowości				-8 915	-8 915
STAN NA 1 STYCZNIA 2023 po zmianie zasad	129 982	4 616	-31 004	-41 689	61 905
- zysk netto				-15 391	-15 391
STAN NA 30 CZERWCA 2023	129 982	4 616	-31 004	-57 080	46 514

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	1.01 - 30.06.2024	1.04 - 30.06.2024	1.01 - 30.06.2023 przekształcone	1.04 - 30.06.2023 przekształcone
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ				
Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	462	-3 428	-18 269	-5 146
Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)	12 867	8 961	-1 923	3 495
Amortyzacja	4 660	2 366	6 196	3 022
Odsetki i udziały w zyskach	12 683	6 134	24 292	11 476
Zysk/strata z tytułu różnic kursowych	-882	164	-5 137	-4 808
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej	230	225	1 178	795
Zysk/strata z udziałów w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć	3 105	2 224	3 050	3 050
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	-162	-1 235	-589	-585
Zmiana stanu rezerw	364	833	445	365
Zmiana stanu zapasów	12 425	14 684	34 030	25 667
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	-29 713	-22 799	-45 415	-30 167
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	10 159	6 366	-19 973	-5 320
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej	13 331	5 534	-20 192	-1 651
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ	13 331	5 534	-20 192	-1 651
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ				
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych prawnych oraz aktywów z tytułu prawa do użytkowania	-3 314	-903	-1 030	-645
Udzielone pożyczki	-40 793	-13 030	-21 493	-3 295
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	0	0	-8 247	-764
Nabycie jednostek zależnych	-1 018	-1 018	0	0
Wpływy ze sprzedaży udziałów i akcji	1 192	0	130	130
Odsetki otrzymane	3 283	1 266	97	-206
Wpływy z tytułu spłaty pożyczek	32 738	11 498	10 987	4 759
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	26	0	0	0
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ	-7 886	-2 187	-19 556	-21
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ				
Otrzymane kredyty i pożyczki	8 078	3 490	46 924	-465
Spłaty kredytów i pożyczek	-8 937	-3 578	-7 597	-7 177
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	-3 707	-2 301	-5 195	-2 492
Spłata odsetek	-484	-338	-1 748	-1 048
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ	-5 050	-2 726	32 383	-11 183



ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW	396	622	-7 365	-12 856
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	447	220	9 689	15 180
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU	842	842	2 324	2 324
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU WYKAZANE W SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ	842	842	2 324	2 324

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



1. Noty objaśniające do skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego

1.1. Korekty błędów

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

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

	1.01 - 30.06.2023	Korekta 1	1.01 - 30.06.2023 przekształcone*
Działalność kontynuowana			
Przychody ze sprzedaży	222 556	7 115	229 671
Razem przychody z działalności operacyjnej	227 706	7 115	234 821
Zużycie materiałów i energii	-78 346	-6 784	-85 129
Usługi obce	-96 046	-331	-96 376
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-7 432	0	-7 432
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	-18 269	0	-18 269
ZYSK (STRATA) NETTO	-15 389	0	-15 389
CAŁKOWITY DOCHÓD	-15 389	0	-15 389
Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)			
Podstawowy	-0,22		-0,22
Rozwodniony	-0,22		-0,22

	1.04 - 30.06.2023	Korekta 1	1.04 - 30.06.2023 przekształcone*
Działalność kontynuowana			
Przychody ze sprzedaży	109 231	7 115	116 346
Razem przychody z działalności operacyjnej	109 750	7 115	116 865
Zużycie materiałów i energii	-38 935	-6 784	-45 719
Usługi obce	-46 317	-331	-46 648
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-6 912	0	-6 912
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	-3 892	0	-3 892
ZYSK (STRATA) NETTO	-2 379	0	-2 379
CAŁKOWITY DOCHÓD	-2 379	0	-2 379

	Nota	30.06.2023	Korekta 1	Korekta 2	30.06.2023 przekształcone*
AKTYWA					
Inwestycje w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych		297 747	0	-999	296 748
Aktywa trwałe razem		391 869	0	-999	390 869
Aktywa obrotowe					
Zapasy		74 342	-6 784	0	67 558
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		105 060	-331	0	104 729
Aktywa obrotowe razem		440 661	-7 115	0	433 546
Aktywa razem		832 530	-7 115	-999	824 415



	Nota	30.06.2023	Korekta 1	Korekta 2	30.06.2023
PASYWA					Przekształcone*
Zyski zatrzymane		-56 081	0	-999	-57 080
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		47 513	0	-999	46 514
Zobowiązania długoterminowe razem		222 196	0	0	222 196
Zobowiązania z tytułu umów z klientami		32 965	-7 115	0	25 850
Zobowiązania krótkoterminowe razem		562 820	-7 115	0	555 705
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		785 016	-7 115	0	777 901
PASYWA RAZEM		832 530	-7 115	-999	824 415

Korekta 1 - Korekta memoriałowego ujęcia przychodów i kosztów związanych z wyceną kontraktów budowlanych w odniesieniu do kosztów materiałów u klienta. Dla pewnych kontraktów długoterminowych przychody i koszty nie zostały rozpoznane prawidłowo oraz zgodnie z okresem spełnienia zobowiązania do wykonania świadczenia, który częściowo miał miejsce w trakcie 2022 r. a całkowicie został rozpoznany dopiero w 2023 r. Korekta ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2023 r., natomiast w publikowanych danych na 30 czerwiec 2023 r. nie była ujmowana.

Korekta 2 - w celu dostosowania zasad jednostkowych do zasad wyceny w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, udziały w Nexity Global zostały zaprezentowane zgodnie z metodą praw własności. Spółka od momentu nabycia generowała straty. Korekta ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2023 r., natomiast w publikowanych danych na 30 czerwiec 2023 r. nie była ujmowana.



1.2. Należności handlowe oraz pozostałe należności

	30.06.2024	31.12.2023
Należności handlowe brutto	87 408	81 973
Odpis aktualizujący	-9 453	-10 132
Należności handlowe netto	77 955	71 841
Czynne rozliczenia międzyokresowe	11 973	3 331
Należności z tytułu podatku VAT	8 205	7 944
Kaucje, wadła	3 462	3 292
Należności z tyt. sprzedaży udziałów i rozliczenia nabycia	2 927	5 186
Zaliczki na dostawy i usługi	6 000	5 710
Rozrachunki z pracownikami	528	227
Należności z tytułu dywidend	9 156	9 156
Pozostałe należności	3 085	1 164
NALEŻNOŚCI HANDLOWE ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI RAZEM	123 291	107 851
krótkoterminowe	120 106	104 691
długoterminowe	3 185	3 160

30.06.2024	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesięcy	od 3 do 6 miesięcy	od 6 do 12 miesięcy	powyżej 12 miesięcy	
Należności handlowe brutto w tym:	32 699	3 493	11 357	21 340	18 519	87 408
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	7 399	3 470	11 279	21 295	15 321	58 764
Odpis aktualizujący	-14	-93	-294	-379	-5 357	-6 137
Procent oczekiwanych strat	0%	3%	3%	2%	35%	10%
Pozostałe analizowane indywidualnie	25 300	23	77	45	3 198	28 644
Odpis aktualizujący	-86	-1	-15	-17	-3 198	-3 316
Procent oczekiwanych strat	0%	4%	19%	38%	100%	12%
NALEŻNOŚCI HANDLOWE NETTO RAZEM	32 599	3 400	11 048	20 944	9 964	77 955

31.12.2023	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesięcy	od 3 do 6 miesięcy	od 6 do 12 miesięcy	powyżej 12 miesięcy	
Należności handlowe brutto	15 291	6 179	35 121	12 246	13 136	81 973
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	14 955	6 156	35 099	11 986	10 024	78 220
Odpis aktualizujący	-785	-121	-130	-460	-5 425	-6 921
Procent oczekiwanych strat	5%	2%	0%	4%	54%	9%



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

Z należności handlowych, jakie Spółka posiadała na dzień 30 czerwca 2024 r., należności handlowe wyrażone w EUR wynoszą 4 769 tys. EUR, zaś na 31 grudnia 2023 roku wynosiły 3 574 tys. EUR.

1.3. Zapasy

Zapasy	30.06.2024	31.12.2023
Materiały	23 040	34 755
w tym materiały u klienta	1 873	1 186
Towary	3 108	4 419
Projekty	3 311	1 127
Towary i materiały w drodze	1 647	3 230
RAZEM	31 106	43 531

	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Odpisy aktualizujące na początek okresu	4 800	10 804
-utworzenie dodatkowych odpisów	1 484	1 535
-rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-5 809
-wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	-1 730
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	6 284	4 800

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

1.4. Udzielone pożyczki

Udzielone pożyczki	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
STAN NA POCZĄTEK OKRESU	250 777	132 002
Zmiana stanu pożyczek	76 716	245 702
-udzielone	40 794	38 587
-udzielone inne	21 962	183 991
- naliczone odsetki	13 960	23 125
- naliczone odsetki inne	0	0
- wycena bilansowa	0	0
Zmniejszenia	-36 019	-126 928
- spłata	-32 747	-29 210
- spłacone odsetki	-3 283	-584
- spłacone odsetki inne (przejęcia, kompensaty)	0	0
- wycena bilansowa	2	-8
- inne (objęcie kontroli nad pożyczkobiorcą, kompensaty)	9	-96 315
-odpis aktualizujący - (utworzenie)/rozwiązanie	0	-811
STAN NA KONIEC OKRESU*	291 474	250 777

* zawiera pożyczki udzielone do spółek zależnych w kwocie 4.835 tys. zł, których udziały zostały ujęte jako aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży



1.5. Kredyty i pożyczki otrzymane

	1.01 - 30.06.2024	1.01 - 31.12.2023
Stan na początek okresu	620 288	596 422
Zmiana stanu kredytów i pożyczek:		
-zaciągnięcie	8 078	46 925
-spłata	-8 937	-19 231
-inne zwiększenia (zamiana pożyczkobiorcy, przejęcie długu)	0	17 631
-inne zmniejszenia (zamiana pożyczkobiorcy, kompensata)	-2 843	-73 203
-naliczone odsetki	26 333	60 946
-spłacone odsetki	-484	-1 745
-wycena elementu kapitałowego	-730	-7 115
-wycena elementu odsetkowego	-62	-342
Stan na koniec okresu	641 643	620 288

1.6. Pozostałe zobowiązania

Pozostałe zobowiązania	30.06.2024	31.12.2023
Zobowiązania z tytułu PPK	200	147
Zobowiązania publiczno-prawne	3 253	2 270
Pozostałe zobowiązania wobec pracowników	445	191
Rozliczenia międzyokresowe kosztów	209	194
Zobowiązania z tytułu opłaty produktowej	2 547	2 582
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	1 405	1 489
Rezerwa na koszty usług budowlanych	0	0
Kaucje i zabezpieczenia	1 898	1 940
Pozostałe rozrachunki	441	243
RAZEM	10 398	9 056
w tym:		
- długoterminowe	654	592
- krótkoterminowe	9 743	8 464

1.7. Odroczonego podatek dochodowy

Aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 czerwca 2024
Niewypłacone wynagrodzenia i inne świadczenia	727	-278	449	-281	168
Amortyzacja	148	71	219	16	235
Zobowiązania z tytułu leasingu	3 491	-501	2 990	-866	2 125
Strata podatkowa	9 416	-274	9 142	-962	8 180
Rezerwy na koszty	1 943	-88	1 855	213	2 068
Odpisy aktualizujące	4 296	193	4 489	798	5 286
Naliczone odsetki	0	11 427	11 427	4 825	16 251
Ujemne różnice kursowe	161	-137	24	14	38
Rozliczenie kontraktów	4 062	-3 796	266	-28	238
Kary umowne naliczone	38	0	38	-38	0
Gwarancje	475	164	639	27	666



Ulga na złe długi	0	479	479	0	479
Pozostałe	188	234	422	-284	138
Razem	24 945	7 493	32 438	3 434	35 872
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-13 227	0	-13 356	0	-13 681
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	11 718	7 493	19 082	3 434	22 191

Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 czerwca 2024
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	3 474	-697	2 777	-767	2 010
Strata podatkowa	272	-272	0	0	0
Kary umowne naliczone	0	639	639	10	648
Naliczone odsetki	3 076	3 281	6 357	2 043	8 400
Dodatnie różnice kursowe	82	1 456	1 538	-1 329	209
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	4 834	-2 816	2 018	-1 738	280
Przychody przyszłych okresów	20	0	20	0	20
Prowizje handlowe	0	0	0	2 104	2 104
Pozostałe	1 469	-1 462	7	3	10
Razem	13 227	129	13 356	325	13 681
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-13 227	0	-13 356	0	-13 681
Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0	129	0	325	0



Kraków, dnia 28 września 2024 r.

Podpisy członków Zarządu:

.....
Dawid Zieliński
Prezes Zarządu

.....
Michał Gondek
Wiceprezes Zarządu

.....
Dariusz Kowalczyk-Tomerski
Wiceprezes Zarządu

Osoba sporządzająca sprawozdanie finansowe:

.....
Michał Wójtowicz
Dyrektor Finansowy Grupy Kapitałowej

