

**ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE
SKONSOLIDOWANE I JEDNOSTKOWE
SPRAWOZDANIE FINANSOWE
GRENEVIA S.A.
ZA 3 MIESIĄCE 2025 ROKU**





Spis treści

I. ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRENEVIA S.A.	3
Śródroczny skrócony skonsolidowany rachunek zysków i strat (w mln zł)	3
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów (w mln zł)	4
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej (w mln zł)	5
Śródroczne skrócone skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym (w mln zł)	6
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych (w mln zł)	7
II. ZASADY RACHUNKOWOŚCI ORAZ DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE	8
1. Informacje ogólne	8
2. Skład Zarządu	9
3. Zatwierdzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego	9
4. Szacunki i subiektywna ocena	9
5. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	10
6. Oświadczenie o zgodności	10
7. Waluta funkcjonalna i waluta sprawozdania finansowego	10
8. Podstawy konsolidacji	10
9. Istotne zasady (polityka) rachunkowości	11
10. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły w życie	11
11. Skład Grupy Kapitałowej Grenevia na dzień 31.03.2025 r.	12
12. Nabycie nowych jednostek zależnych	17
13. Działalność zaniechana	18
14. Segmenty operacyjne	18
15. Zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych zakwalifikowanych jako środki trwałe	24
16. Koszty według rodzaju	25
17. Pozostałe przychody operacyjne	25
18. Pozostałe koszty operacyjne	25
19. Przychody finansowe	26
20. Koszty finansowe	26
21. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	26
22. Zobowiązania finansowe	28
23. Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	29
24. Zobowiązania warunkowe	30
25. Instrumenty finansowe	31
26. Transakcje z podmiotami powiązanymi	34
27. Zdarzenia po dniu bilansowym	35
III. ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRENEVIA S.A.	36
Śródroczny skrócony rachunek zysków i strat (w mln zł)	36
Śródroczne skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów (w mln zł)	36
Śródroczne skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej (w mln zł)	37
Śródroczne skrócone zestawienie zmian w kapitale własnym (w mln zł)	38
Śródroczne skrócone sprawozdanie z przepływów pieniężnych (w mln zł)	39



I. ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRENEVIA S.A.

Śródroczny skrócony skonsolidowany rachunek zysków i strat (w mln zł)

w milionach złotych	Nota	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
Przychody ze sprzedaży	14	488	471
Koszt własny sprzedaży	16	328	327
Zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych klasyfikowanych jako środki trwałe	15	21	58
Zysk brutto ze sprzedaży		181	202
Koszty sprzedaży	16	15	13
Koszty ogólnego zarządu	16	56	51
Pozostałe przychody operacyjne	17	24	5
Pozostałe koszty operacyjne	18	24	72
Zysk z działalności operacyjnej		110	71
Zyski (straty) z tytułu odpisu na przewidywane straty kredytowe	21	1	-7
Przychody finansowe	19	17	10
Koszty finansowe	20	29	21
Zysk przed opodatkowaniem		99	53
Podatek dochodowy		19	12
Zysk netto z działalności kontynuowanej		80	41
Działalność zaniechana	13	-	-1
Zysk netto, w tym przypadający:		80	40
akcjonariuszom podmiotu dominującego		80	55
akcjonariuszom niekontrolującym		-	-15

Dane porównawcze zostały odpowiednio zmienione w związku z zakwalifikowaniem działalności spółki zależnej TOO Famur Kazachstan do działalności zaniechanej (Nota nr 13).



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów (w mln zł)

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
Zysk netto	80	40
Inne całkowite dochody nie podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku w kolejnych okresach sprawozdawczych:	-	-1
Zyski (straty) aktuarialne	-	-1
Inne całkowite dochody podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku w kolejnych okresach sprawozdawczych:	-	10
Różnice kursowe z przeliczenia	-2	-
Zabezpieczenie przepływów pieniężnych	2	10
Razem inne całkowite dochody po opodatkowaniu	-	9
Całkowite dochody ogółem	80	49
w tym przypadające akcjonariuszom jednostki dominującej	79	60
w tym przypadające akcjonariuszom niekontrolującym	1	-11

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej (w mln zł)

AKTYWA

w milionach złotych	Nota	Stan na 31.03.2025	Stan na 31.12.2024
Aktywa trwałe		1 643	1 748
Wartość firmy	12	212	200
Pozostałe wartości niematerialne		86	84
Rzeczowe aktywa trwałe		1 170	1 309
Należności długoterminowe		13	14
Nieruchomości inwestycyjne		70	70
Inne długoterminowe aktywa finansowe		2	2
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego		90	69
Aktywa obrotowe		2 237	2 100
Aktywa obrotowe inne niż aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		2 201	2 064
Zapasy		595	578
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności krótkoterminowe	21	664	530
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		7	6
Pochodne aktywa finansowe	25	22	18
Inne krótkoterminowe aktywa finansowe		1	1
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		912	931
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		36	36
Aktywa razem		3 880	3 848

KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA

w milionach złotych	Nota	Stan na 31.03.2025	Stan na 31.12.2024
Kapitał własny		2 289	2 273
Kapitał podstawowy		6	6
Pozostałe kapitały rezerwowe		1 807	1 804
Zyski zatrzymane		348	339
Kapitał przypadający akcjonariuszom podmiotu dominującego		2 161	2 149
Kapitał przypadający akcjonariuszom niekontrolującym		128	124
Zobowiązania		1 591	1 575
Zobowiązania długoterminowe		977	1 064
Rezerwy długoterminowe		51	54
Inne długoterminowe zobowiązania finansowe	22	926	1 003
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania długoterminowe		-	7
Zobowiązania krótkoterminowe		614	511
Zobowiązania krótkoterminowe inne niż zobowiązania wchodzące w skład grup przeznaczonych do sprzedaży, zaklasyfikowanych jako utrzymywane z przeznaczeniem do sprzedaży		610	507
Rezerwy bieżące		101	85
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	23	370	344
Zobowiązania dotyczące podatku bieżącego, krótkoterminowe		12	1
Pochodne zobowiązania finansowe	25	5	1
Inne krótkoterminowe zobowiązania finansowe	22	122	76
Zobowiązania wchodzące w skład grup przeznaczonych do sprzedaży, zaklasyfikowanych jako utrzymywane z przeznaczeniem do sprzedaży		4	4
Kapitały własne i zobowiązania		3 880	3 848

Śródroczne skrócone skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym (w mln zł)

	Kapitał podstawowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom podmiotu dominującego	Kapitał przypadający akcjonariuszom niekontrolującym	Kapitał własny razem
01.01.2025	6	1 804	339	2 149	124	2 273
zysk netto	-	-	80	80	-	80
inne całkowite dochody	-	-1	-	-1	1	-
całkowite dochody razem	-	-1	80	79	1	80
utrata kontroli nad spółką zależną	-	1	-1	-	-	-
Zwiększenie (zmniejszenie) wynikające ze zmian udziałów własnościowych w jednostkach zależnych, które nie prowadzą do utraty kontroli, kapitał własny	-	3	-72	-69	3	-66
pozostałe	-	-	2	2	-	2
zmiany kapitału w okresie	-	3	9	12	4	16
31.03.2025	6	1 807	348	2 161	128	2 289

	Kapitał podstawowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom podmiotu dominującego	Kapitał przypadający akcjonariuszom niekontrolującym	Kapitał własny razem
01.01.2024	6	1 521	500	2 027	166	2 193
zysk netto	-	-	55	55	-15	40
inne całkowite dochody	-	5	-	5	4	9
całkowite dochody razem	-	5	55	60	-11	49
utrata kontroli	-	-6	6	-	-1	-1
zmiany kapitału w okresie	-	-1	61	60	-12	48
31.03.2024	6	1 520	561	2 087	154	2 241

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych (w mln zł)

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej - metoda pośrednia		
Zysk przed opodatkowaniem	99	53
Korekty razem, w tym z tytułu	-16	-54
zapasów	-17	-14
należności z tytułu dostaw i usług	-129	-102
innych należności związanych z działalnością operacyjną	-9	258
zobowiązań z tytułu dostaw i usług	61	20
innych zobowiązań związanych z działalnością operacyjną	19	-293
umorzenia i amortyzacji	62	67
odpisu aktualizującego (odwrócenia odpisu) ujętego w wyniku finansowym	-	61
rezerw	13	12
różnic kursowych	2	1
(zysk) strata ze sprzedaży aktywów trwałych	-21	-59
inne korekty, w przypadku których skutkami pieniężnymi są przepływy pieniężne z działalności finansowej lub inwestycyjnej	3	-5
suma zysku brutto i korekt razem	83	-1
(Zapłacony) podatek dochodowy / zwrot	-17	-16
Przepływy z działalności operacyjnej	66	-17
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Przepływy pieniężne powstające w związku z utratą kontroli nad jednostkami zależnymi	-	3
Przepływy pieniężne zapłacone w celu nabycia instrumentów kapitałowych lub instrumentów dłużnych innych jednostek	-78	-
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych*	46	46
Zakup rzeczowych aktywów trwałych**	-77	-60
Zaliczki gotówkowe wpłacane i pożyczki udzielane stronom trzecim	-1	-
Środki pieniężne otrzymane ze spłat zaliczek oraz pożyczek udzielonych stronom trzecim	3	30
Dywidendy otrzymane	3	-
Odsetki otrzymane	-	1
Inne wpływy (wypływy) środków pieniężnych	-11	-1
Przepływy z działalności inwestycyjnej	-115	19
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z pożyczek, kredytów i obligacji	56	210
Spłaty pożyczek, kredytów i obligacji	-8	-133
Opłacenie zobowiązań z tytułu leasingu	-5	-3
Wypłacone odsetki	-4	-1
Inne wpływy (wypływy) środków pieniężnych	-8	-
Przepływy z działalności finansowej	31	73
Przepływy pieniężne z działalności zaniechanej, dla których aktywa nie stanowią aktywów zakwalifikowanych jako przeznaczone do sprzedaży	-	2
Zwiększenie (zmniejszenie) stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów przed skutkami zmian kursów wymiany	-18	77
Skutki zmian kursów wymiany, które dotyczą środków pieniężnych i ekwiwalentów środków pieniężnych	-1	-
Zwiększenie (zmniejszenie) stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	-19	77
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych na początek okresu	931	610
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych na koniec okresu	912	687

*w tym 45 mln zł ze sprzedaży farm fotowoltaicznych 1 kwartale 2025 oraz 45 mln zł w 1 kwartale 2024

**głównie nakłady na wyprodukowanie kombajnów przeznaczonych do dzierżawy oraz farmy fotowoltaiczne

Dane porównawcze zostały odpowiednio zmienione w związku z zakwalifikowaniem działalności spółki zależnej TOO Famur Kazachstan do działalności zaniechanej (Nota nr 13).

II. ZASADY RACHUNKOWOŚCI ORAZ DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE

1. Informacje ogólne

Nazwa:

GRENEVIA Spółka Akcyjna (dawniej: FAMUR Spółka Akcyjna) – (dalej jako: „Spółka Dominująca”, „Grenevia”)

Siedziba:

Katowice 40-202, Al. Roździeńskiego 1A, Polska

Podstawowe miejsce prowadzenia działalności gospodarczej:

Polska

Podstawowy przedmiot działalności Spółki Dominującej:

Produkcja kompleksów ścianowych, kombajnów chodnikowych, przenośników taśmowych do maszyn stosowanych w przemyśle wydobywczym oraz usługi remontu, modernizacji oraz serwisowania przekładni lądowych turbin wiatrowych oraz farm PV. Spółka Dominująca prowadzi również działalność holdingową w ramach której są budowane i wspierane pozostałe segmenty Grupy Kapitałowej Grenevia związane z odnawialnymi źródłami energii (m.in. fotowoltaika, elektroenergetyka, e-mobilność).

Grupa Kapitałowa Grenevia (dalej jako: „Grupa”, „Grupa Grenevia”)

Grupa Grenevia to inwestor integrujący i rozwijający swoją działalność w czterech segmentach biznesowych: wielkoskalowej fotowoltaiki, energetyki wiatrowej i magazynów energii („OZE”) skoncentrowanych w Grupie Projekt Solartech; systemów bateryjnych dla e-mobilności i magazynów energii („E-mobilność”) w ramach IMPACT Clean Power Technology S.A.; nowoczesnych rozwiązań dla sektora dystrybucji energii („Elektroenergetyka”) na bazie spółki Elgór+Hansen S.A.; rozwiązań dla przemysłu wydobywczego (marka FAMUR) i energetyki wiatrowej (marka FAMUR Gearo). Szczegółowy opis przedmiotu działalności poszczególnych segmentów zawarto w notce nr 14.

Organ prowadzący rejestr:

Sąd Rejonowy w Katowicach – Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego numer KRS 0000048716

Czas trwania jednostki:

nieograniczony

Okres objęty sprawozdaniem finansowym:

01.01.2025 r.– 31.03.2025 r.

Śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe obejmuje okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2024 roku dla rachunku zysków i strat, sprawozdania z całkowitych dochodów oraz rachunku przepływów pieniężnych oraz na dzień 31 grudnia 2024 roku dla sprawozdania z sytuacji finansowej. Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe nie było przedmiotem przeglądu ani badania przez biegłego rewidenta.

Jednostka dominująca:

Jednostką dominującą dla GRENEVIA S.A. jest TDJ Equity I sp. z o.o., a jednostką dominującą najwyższego szczebla jest TDJ S.A.

2. Skład Zarządu

Na dzień 31.03.2025r., na dzień 31.12.2024 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego i jednostkowego sprawozdania finansowego w skład Zarządu Grenevia S.A. wchodziła:

Beata Zawiszowska

Prezes Zarządu

3. Zatwierdzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone do publikacji przez Zarząd w dniu 27.05.2025 r.

4. Szacunki i subiektywna ocena

4.1. Szacunki

Sporządzenie sprawozdania finansowego wymaga od Zarządu dokonania szacunków. Zarząd weryfikuje przyjęte szacunki w oparciu o zmiany czynników branych pod uwagę przy ich dokonywaniu, nowe informacje lub doświadczenia z przeszłości. Szacunki i założenia przyjęte przy sporządzeniu niniejszego śródrocznego skonsolidowanego i jednostkowego sprawozdania finansowego nie różniły się istotnie od tych przyjętych przy sporządzeniu ostatniego rocznego skonsolidowanego i jednostkowego sprawozdania finansowego.

4.2. Subiektywna ocena

W przypadku, gdy dana transakcja nie jest uregulowana w żadnym standardzie bądź interpretacji, Zarząd kierując się subiektywną oceną, określa i stosuje politykę rachunkowości, która zapewni, iż sprawozdanie finansowe będzie zawierać wiarygodne informacje prawidłowo, jasno i rzetelnie przedstawiające sytuację majątkową i finansową Grupy, wyniki jej działalności i przepływy pieniężne. Subiektywna ocena zostaje dokonana w taki sposób, aby sprawozdanie finansowe odzwierciedlało treść ekonomiczną transakcji, było obiektywne, sporządzone zgodnie z zasadą ostrożnej wyceny oraz kompletne we wszystkich istotnych aspektach.

4.3. Niepewność związana z rozliczeniami podatkowymi

Regulacje dotyczące podatku od towarów i usług, podatku dochodowego od osób prawnych oraz obciążeń związanych z ubezpieczeniami społecznymi podlegają częstym zmianom. Te częste zmiany powodują brak odpowiednich punktów odniesienia, niespójne interpretacje oraz nieliczne ustanowione precedensy, które mogłyby mieć zastosowanie. Obowiązujące przepisy zawierają również niejasności, które powodują różnice w opiniach co do interpretacji prawnej przepisów podatkowych, zarówno pomiędzy organami państwowymi jak i organami państwowymi i przedsiębiorstwami.

Rozliczenia podatkowe oraz inne obszary działalności (na przykład kwestie celne czy dewizowe) mogą być przedmiotem kontroli organów, które uprawnione są do nakładania kar i grzywien, a wszelkie dodatkowe zobowiązania podatkowe, wynikające z kontroli, muszą zostać zapłacone wraz z odsetkami. Te warunki powodują, że ryzyko podatkowe w Polsce jest większe, ze względu na złożony system podatkowy.

W konsekwencji, kwoty prezentowane i ujawniane w sprawozdaniach finansowych mogą się zmienić w przyszłości w wyniku ostatecznej decyzji organu kontroli podatkowej.

27 czerwca 2023 roku Grenevia S.A. otrzymała decyzję Szefa Krajowej Administracji Skarbowej o określeniu zobowiązania podatkowego w podatku dochodowym od osób prawnych za 2017 rok w dodatkowej wysokości 8 mln zł. Grenevia S.A. dokonała wpłaty zobowiązania wraz z odsetkami, które na dzień zapłaty wyniosły 3 mln zł, co skutkowało obciążeniem wyniku finansowego netto Spółki w 2023 roku łącznie o 12 mln zł. Wojewódzki Sąd Administracyjny w Warszawie dnia 15 maja 2024 roku wydał wyrok w sprawie ze skargi Grenevia S.A. na decyzję Szefa Krajowej Administracji Skarbowej z dnia 24 listopada 2023 r. w przedmiocie podatku dochodowego od osób prawnych za 2017 r. utrzymującą w mocy decyzję organu pierwszej instancji z dnia 22 czerwca 2023 roku określającą spółce zobowiązanie podatkowe w wysokości 8 mln zł. Skarga została oddalona. Od wyroku została wniesiona skarga kasacyjna do NSA. Sprawa jest w toku.

5. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości nr 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” zatwierdzonym przez Unię Europejską.

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z zasadą kosztu historycznego, z wyjątkiem nieruchomości inwestycyjnych oraz pochodnych instrumentów finansowych, które są wyceniane według wartości godziwej.

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Grupę i Spółkę w dającej się przewidzieć przyszłości. Zarząd oceniając możliwość kontynuacji działalności brał pod uwagę ryzyka i niepewności związane z prowadzoną działalnością, w tym w szczególności sytuację makroekonomiczną, na którą w istotnym stopniu ma wojna w Ukrainie oraz zmiany klimatyczne. Zarząd przeanalizował sytuację w kontekście wojny na terenie Ukrainy oraz wpływu zmian klimatycznych na działalność Grupy i Spółki i nie stwierdził, aby z tego tytułu, bądź z jakiegokolwiek innego powodu, kontynuacja działalności Grupy i Spółki była zagrożona. Analiza powyższych czynników została przedstawiona w ostatnim rocznym skonsolidowanym i jednostkowym sprawozdaniu Spółki.

6. Oświadczenie o zgodności

Niniejsze śródroczne skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) zatwierdzonymi przez UE („MSSF UE”). Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania do publikacji, biorąc pod uwagę toczący się w UE proces wprowadzania MSSF, MSSF mające zastosowanie do tego sprawozdania finansowego nie różnią się istotnie od MSSF UE.

MSSF UE obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („RMSR”).

7. Waluta funkcjonalna i waluta sprawozdania finansowego

Śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało przedstawione w polskich złotych (PLN), które są również walutą funkcjonalną Spółki Dominującej. Dla każdej z jednostek zależnych ustalana jest indywidualnie waluta funkcjonalna i aktywa oraz zobowiązania danej jednostki są mierzone w tej walucie funkcjonalnej. Dla celów sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego, poszczególne pozycje sprawozdań finansowych jednostek zagranicznych, dla których waluta funkcjonalna jest inna niż PLN, przelicza się na walutę prezentacji w następujący sposób:

- pozycje aktywów i zobowiązań – po średnim kursie NBP na ostatni dzień okresu sprawozdawczego dla danej waluty,
- pozycje rachunku zysków i strat, sprawozdania z całkowitych dochodów oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych,
- po kursie stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów NBP ogłaszanych dla danej waluty na koniec każdego miesiąca danego okresu sprawozdawczego.

Prezentowane dane są w milionach złotych, o ile nie zaznaczono inaczej.

8. Podstawy konsolidacji

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje sprawozdanie Spółki Dominującej oraz sprawozdania jednostek zależnych. Skonsolidowane sprawozdanie Grupy Grenevia sporządzono przy zastosowaniu pełnej metody konsolidacji, polegającej na zsumowaniu poszczególnych pozycji aktywów, zobowiązań, kapitału własnego, przychodów i kosztów oraz na wyłączeniu wszelkich transakcji, sald, przychodów i kosztów pomiędzy podmiotami powiązanymi objętymi konsolidacją.

W celu zapewnienia prezentacji na temat grupy kapitałowej w taki sposób, jak gdyby stanowiła ona pojedynczą jednostkę gospodarczą, dokonuje się:

- I wyłączenia wartości bilansowej inwestycji Spółki Dominującej w każdej z jednostek zależnych oraz tej części kapitału własnego spółek zależnych, która odpowiada udziałowi Spółki Dominującej,
- I identyfikacji niekontrolującego udziału w zyskach i stratach skonsolidowanych jednostek zależnych za dany okres sprawozdawczy,
- I identyfikacji niekontrolującego udziału w aktywach netto skonsolidowanych jednostek zależnych oddzielnie od udziału własnościowego Spółki Dominującej w tych aktywach netto.

Udział niekontrolujący w aktywach netto obejmuje:

- I wartość udziałów niekontrolujących z dnia pierwotnego połączenia, obliczoną zgodnie z MSSF 3 oraz
- I zmiany w kapitale własnym przypadające na udział niekontrolujący począwszy od dnia połączenia.

9. Istotne zasady (polityka) rachunkowości

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia niniejszego śródrocznego skonsolidowanego i jednostkowego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu sprawozdania finansowego i skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku.

Z dniem 1 stycznia 2025 roku weszły w życie zmiany standardu MSR 21 „Skutki zmian kursów wymiany walut obcych”. Zmiany określają, kiedy waluta jest wymienialna na inną walutę, a jeżeli dana waluta nie jest wymienialna – w jaki sposób jednostka ustala kurs wymiany. Zmiany standardu nie miały wpływu na niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe.

10. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły w życie

Następujące standardy i interpretacje zostały opublikowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości, jednak nie weszły jeszcze w życie:

- I MSSF 14 Regulacyjne rozliczenia międzyokresowe (opublikowano 30 stycznia 2014 roku) – zgodnie z decyzją Komisji Europejskiej proces zatwierdzenia standardu w wersji wstępnej nie zostanie zainicjowany przed ukazaniem się standardu w wersji ostatecznej – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub później;
- I Zmiany do MSSF 10 i MSR 28: Transakcje sprzedaży lub wniesienia aktywów pomiędzy inwestorem a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem (opublikowano 11 września 2014 roku) – prace prowadzące do zatwierdzenia niniejszych zmian zostały przez UE odłożone bezterminowo – termin wejścia w życie został odroczony przez RMSR na czas nieokreślony;
- I MSSF 18 „Prezentacja i ujawnienia w sprawozdaniach finansowych” (opublikowano 9 kwietnia 2024 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2027 roku lub później. Do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez EU;
- I MSSF 19 „Jednostki zależne niepodlegające wymogom nadzoru publicznego: ujawnianie informacji” (opublikowano 9 maja 2024 roku) – do zastosowania dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2027 roku lub później. Do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE;
- I Zmiany do MSSF 9 i MSSF 7 – zmiany dotyczące klasyfikacji i wyceny instrumentów finansowych (opublikowano 30 maja 2024 roku) – do stosowania dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2026 roku lub później;
- I Coroczne ulepszenia, tom 11 (opublikowano dnia 18 lipca 2024 roku) – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2026 roku lub później;
- I Zmiany do MSSF 9 i MSS 7: Umowy odwołujące się do energii elektrycznej zależnej od warunków naturalnych (opublikowano dnia 18 grudnia 2024 roku) – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2026 roku lub później.

Daty wejścia w życie są datami wynikającymi z treści standardów ogłoszonych przez Radę ds. Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej. Daty stosowania standardów w Unii Europejskiej mogą różnić się od dat stosowania wynikających z treści standardów i są ogłaszane w momencie zatwierdzenia do stosowania przez Unię Europejską.

Spółka nie zdecydowała o wcześniejszym zastosowaniu opublikowanych standardów lub interpretacji przed ich datą wejścia w życie oraz nie stosuje standardów opublikowanych przez radę Międzynarodowych Standardów

Rachunkowości lub Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej, a niezatwierdzonych przez Unię Europejską.

11. Skład Grupy Kapitałowej Grenevia na dzień 31.03.2025 r.

Lp.	Spółki zależne	nr KRS	Kraj siedziby	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
SEGMENT FAMUR:					
1	Total Wind PL sp. z o.o.	236686	Polska	pełna	85,3%
2	Windhunter Service sp. z o.o.	308313	Polska	pełna	100,0%
3	Windhunter Academy sp. z o.o.	385628	Polska	pełna	100,0%
4	Famur S.A.	1044637	Polska	pełna	100,0%
5	Primetech S.A.	26782	Polska	pełna	84,7%
6	EXC FMF sp. z o.o.	901074	Polska	pełna	100,0%
7	Stadmar sp. z o.o.	156525	Polska	n/k ¹⁾	50,0%
8	Famur Institute sp. z o.o.	243409	Polska	n/k ¹⁾	100,0%
9	Kopex Africa Pty Ltd.	n/a	RPA	pełna	100,0%
10	Hansen And Genwest Pty Ltd.	n/a	RPA	pełna	74,9%
11	Air Reliant Pty Ltd.	n/a	RPA	pełna	74,9%
12	Dams GmbH	n/a	Niemcy	n/k ¹⁾	100,0%
13	Shandong Tagao Mining Equipment Manufacturing Co. Ltd.	n/a	Chiny	n/k ²⁾	50,0%
14	PT. Kopex Mining Contractors	n/a	Indonezja	pełna	100,0%
SEGMENT ELEKTROENERGETYKA:					
15	Elgór+Hansen S.A.	61042	Polska	pełna	100,0%
16	Hansen Sicherheitstechnik AG	n/a	Niemcy	pełna	100,0%
SEGMENT E-MOBILNOŚĆ:					
17	Impact Clean Power Technology S.A.	378990	Polska	pełna	51,0%
SEGMENT OZE:					
18	Invest PV 1 sp. z o.o.	879459	Polska	pełna	100,0%
19	Famur Solar sp. z o.o.	906516	Polska	pełna	100,0%
20	Projekt-Solartechnik S.A.*	834759	Polska	pełna	99,7%
POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ:					
21	Famur Finance sp. z o.o.	618105	Polska	pełna	100,0%
22	De Estate sp. z o.o.	758723	Polska	pełna	100,0%
23	Taian Famur Coal Mining Machinery Co., Ltd.	n/a	Chiny	pełna	100,0%

*skład Grupy PST w tabelach poniżej

1) niekonsolidowane ze względu na istotność

2) niekonsolidowane w związku z brakiem faktycznej kontroli oraz znaczącego wpływu na działalność tej jednostki



Lp.	Spółki stowarzyszone	nr KRS	Kraj siedziby	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
SEGMENT FAMUR:					
24	EXPO Katowice S.A.	8533	Polska	n/k ¹⁾	33,3%

¹⁾niekonsolidowana w związku z brakiem znaczącego wpływu na działalność tej jednostki

Lp.	Podmioty Grupy PST, w której GRENEVIA S.A.	nr KRS	Siedziba	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
SEGMENT OZE:					
25	Projekt-Solartech Dystribucja sp. z o.o.	850401	Polska	pełna	99,7%
26	PV OLEŚNICA sp. z o.o.	896238	Polska	pełna ¹⁾	49,9%
27	INVEST PV 71 sp. z o.o.	962780	Polska	pełna	99,7%
28	INVEST PV 77 sp. z o.o.	962870	Polska	pełna	99,7%
29	INVEST PV 78 sp. z o.o.	962874	Polska	pełna	99,7%
30	INVEST PV 79 sp. z o.o.	962826	Polska	pełna	99,7%
31	Invest PV 90 sp. z o.o.	948223	Polska	pełna	99,7%
32	Invest PV 91 sp. z o.o.	948257	Polska	pełna	99,7%
33	Finance PV 1 S.A.	1020713	Polska	pełna	99,7%
34	Finance PV 2 sp. z o.o.	1031730	Polska	pełna	99,7%
35	Finance PV 3 sp. z o.o.	1032640	Polska	pełna	99,7%
36	Finance PV 4 sp. z o.o.	1031815	Polska	pełna	99,7%
37	Projekt Solartech Romania S.R.L.		Rumunia	pełna	99,7%
38	Projekt Solartech France S.A.S.		Francja	n/k ²⁾	99,7%
39	PST SPAIN SL		Hiszpania	n/k ²⁾	99,7%
40	Invest PV 80 sp. z o.o.	770429	Polska	pełna	99,7%
41	Invest PV 82 sp. z o.o.	827646	Polska	pełna	99,7%
42	Invest PV 83 sp. z o.o.	827664	Polska	pełna	99,7%
43	Invest PV 84 sp. z o.o.	827670	Polska	pełna	99,7%
44	Invest PV 85 sp. z o.o.	844789	Polska	pełna	99,7%
45	Invest PV 86 sp. z o.o.	859026	Polska	pełna	99,7%
46	Invest PV 87 sp. z o.o.	861362	Polska	pełna	99,7%
47	Invest PV 81 sp. z o.o.	689657	Polska	pełna	99,7%
48	PST Trade S.A.	1046679	Polska	pełna	99,7%
49	Invest PV 43 sp. z o.o.	675195	Polska	pełna	99,7%

¹⁾pomimo posiadanego udziału pośredniego poniżej 51% jest to spółka zależna od Grenevia poprzez zależność od spółek zależnych Spółki Dominującej

²⁾spółka niekonsolidowana ze względu na istotność

Lp.	Podmioty, w których Projekt Solartech Fund Fundusz Inwestycyjny Zamknięty posiada 100% udziałów. Projekt Solartech S.A. posiada 100% certyfikatów inwestycyjnych w Funduszu*	nr KRS	Kraj siedziby	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
SEGMENT OZE:					
50	Invest PV 2 sp. z o.o.	879450	Polska	pełna	99,7%
51	Invest PV 3 sp. z o.o.	879476	Polska	pełna	99,7%
52	Invest PV 4 sp. z o.o.	879446	Polska	pełna	99,7%
53	Invest PV 5 sp. z o.o.	879527	Polska	pełna	99,7%
54	Invest PV 6 sp. z o.o.	879522	Polska	pełna	99,7%
55	Invest PV 8 sp. z o.o.	879457	Polska	pełna	99,7%
56	Invest PV 9 sp. z o.o.	879416	Polska	pełna	99,7%
57	Invest PV 10 sp. z o.o.	879455	Polska	pełna	99,7%
58	Invest PV 11 sp. z o.o.	840444	Polska	pełna	99,7%
59	Invest PV 12 sp. z o.o.	829093	Polska	pełna	99,7%
60	Invest PV 13 sp. z o.o.	507743	Polska	pełna	99,7%
61	Invest PV 41 sp. z o.o.	839412	Polska	pełna	99,7%
62	Invest PV 45 sp. z o.o.	859386	Polska	pełna	99,7%
63	Invest PV 44 sp. z o.o.	858773	Polska	pełna	99,7%
64	Invest PV 42 sp. z o.o.	833844	Polska	pełna	99,7%
65	Invest PV 16 sp. z o.o.	772495	Polska	pełna	99,7%
66	Invest PV 15 sp. z o.o.	773957	Polska	pełna	99,7%
67	Invest PV 14 sp. z o.o.	824366	Polska	pełna	99,7%
68	Invest PV 17 sp. z o.o.	850482	Polska	pełna	99,7%
69	Invest PV 18 sp. z o.o.	446948	Polska	pełna	99,7%
70	Invest PV 26 sp. z o.o.	842906	Polska	pełna	99,7%
71	Invest PV 27 sp. z o.o.	728459	Polska	pełna	99,7%
72	Invest PV 28 sp. z o.o.	852249	Polska	pełna	99,7%
73	Invest PV 29 sp. z o.o.	714293	Polska	pełna	99,7%
74	Invest PV 30 sp. z o.o.	777797	Polska	pełna	99,7%
75	Invest PV 31 sp. z o.o.	445980	Polska	pełna	99,7%
76	Invest PV 34 sp. z o.o.	440454	Polska	pełna	99,7%
77	Invest PV 39 sp. z o.o.	844431	Polska	pełna	99,7%
78	Invest PV 61 sp. z o.o.	864856	Polska	pełna	99,7%
79	Invest PV 62 sp. z o.o.	864838	Polska	pełna	99,7%
80	Invest PV 63 sp. z o.o.	873181	Polska	pełna	99,7%
81	Invest PV 64 sp. z o.o.	873127	Polska	pełna	99,7%
82	Invest PV 49 sp. z o.o.	917556	Polska	pełna	99,7%
83	Invest PV 50 sp. z o.o.	918131	Polska	pełna	99,7%
84	Invest PV 51 sp. z o.o.	918031	Polska	pełna	99,7%
85	Invest PV 52 sp. z o.o.	918084	Polska	pełna	99,7%
86	Invest PV 53 sp. z o.o.	918067	Polska	pełna	99,7%
87	Invest PV 54 sp. z o.o.	918068	Polska	pełna	99,7%
88	Invest PV 55 sp. z o.o.	918111	Polska	pełna	99,7%
89	Invest PV 65 sp. z o.o.	962949	Polska	pełna	99,7%
90	Invest PV 66 sp. z o.o.	962738	Polska	pełna	99,7%
91	Invest PV 67 sp. z o.o.	962782	Polska	pełna	99,7%
92	Invest PV 68 sp. z o.o.	962785	Polska	pełna	99,7%
93	Invest PV 69 sp. z o.o.	962753	Polska	pełna	99,7%
94	Invest PV 70 sp. z o.o.	962711	Polska	pełna	99,7%
95	Invest PV 72 sp. z o.o.	962824	Polska	pełna	99,7%
96	Invest PV 73 sp. z o.o.	962732	Polska	pełna	99,7%
97	Invest PV 74 sp. z o.o.	962861	Polska	pełna	99,7%
98	Invest PV 75 sp. z o.o.	962829	Polska	pełna	99,7%

Lp.	Podmioty, w których Projekt Solartech Fund Fundusz Inwestycyjny Zamknięty posiada 100% udziałów. Projekt Solartech S.A. posiada 100% certyfikatów inwestycyjnych w Funduszu*	nr KRS	Kraj siedziby	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
99	Invest PV 76 sp. z o.o.	962863	Polska	pełna	99,7%
100	Invest PV 56 sp. z o.o.	801656	Polska	pełna	99,7%
101	Invest PV 57 sp. z o.o.	801276	Polska	pełna	99,7%
102	Invest PV 46 sp. z o.o.	818473	Polska	pełna	99,7%
103	Invest PV 47 sp. z o.o.	818877	Polska	pełna	99,7%
104	Invest PV 48 sp. z o.o.	824075	Polska	pełna	99,7%
105	Invest PV 88 sp. z o.o.	905061	Polska	pełna	99,7%
106	Invest PV 89 sp. z o.o.	885615	Polska	pełna	99,7%
107	Bridge PV 1 sp. z o.o.	1040731	Polska	pełna	99,7%
108	PST 44 sp. z o.o.	1006466	Polska	pełna	99,7%
109	PST 17 sp. z o.o.	1006884	Polska	pełna	99,7%

*Projekt Solartech Fund Fundusz Inwestycyjny Zamknięty konsolidowany metodą pełną

Lp.	Podmioty, w których udziały bezpośrednio posiada Projekt-Solartech S.A.	nr KRS	Siedziba	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
SEGMENT OZE:					
110	PST 2 sp. z o.o.	1006407	Polska	pełna	99,7%
111	PST 3 sp. z o.o.	1006959	Polska	pełna	99,7%
112	PST 5 sp. z o.o.	1006673	Polska	pełna	99,7%
113	PST 6 sp. z o.o.	1006827	Polska	pełna	99,7%
114	PST 7 sp. z o.o.	1006181	Polska	pełna	99,7%
115	PST 8 sp. z o.o.	1007213	Polska	pełna	99,7%
116	PST 9 sp. z o.o.	1005948	Polska	pełna	99,7%
117	PST 10 sp. z o.o.	1005248	Polska	pełna	99,7%
118	PST 11 sp. z o.o.	1006315	Polska	pełna	99,7%
119	PST 12 sp. z o.o.	1008118	Polska	pełna	99,7%
120	PST 13 sp. z o.o.	1006161	Polska	pełna	99,7%
121	PST 14 sp. z o.o.	1006396	Polska	pełna	99,7%
122	PST 16 sp. z o.o.	1006378	Polska	pełna	99,7%
123	PST 18 sp. z o.o.	1006192	Polska	pełna	99,7%
124	PST 19 sp. z o.o.	1006671	Polska	pełna	99,7%
125	PST 20 sp. z o.o.	1004948	Polska	pełna	99,7%
126	PST 21 sp. z o.o.	1007825	Polska	pełna	99,7%
127	PST 22 sp. z o.o.	1006185	Polska	pełna	99,7%
128	PST 23 sp. z o.o.	1006869	Polska	pełna	99,7%
129	PST 24 sp. z o.o.	1006339	Polska	pełna	99,7%
130	PST 25 sp. z o.o.	1007207	Polska	pełna	99,7%
131	PST 27 sp. z o.o.	1006924	Polska	pełna	99,7%
132	PST 29 sp. z o.o.	1007211	Polska	pełna	99,7%
133	PST 30 sp. z o.o.	1006726	Polska	pełna	99,7%
134	PST 31 sp. z o.o.	1012587	Polska	pełna	99,7%
135	PST 32 sp. z o.o.	1005210	Polska	pełna	99,7%
136	PST 33 sp. z o.o.	1006926	Polska	pełna	99,7%
137	PST 34 sp. z o.o.	1005130	Polska	pełna	99,7%
138	PST 35 sp. z o.o.	1007064	Polska	pełna	99,7%
139	PST 36 sp. z o.o.	1006826	Polska	pełna	99,7%
140	PST 37 sp. z o.o.	1007603	Polska	pełna	99,7%

Lp.	Podmioty, w których udziały bezpośrednio posiada Projekt-Solartech S.A.	nr KRS	Siedziba	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
141	PST 38 sp. z o.o.	1006454	Polska	pełna	99,7%
142	PST 39 sp. z o.o.	1007597	Polska	pełna	99,7%
143	PST 40 sp. z o.o.	1006899	Polska	pełna	99,7%
144	PST 41 sp. z o.o.	1007982	Polska	pełna	99,7%
145	PST 42 sp. z o.o.	1006895	Polska	pełna	99,7%
146	PST 43 sp. z o.o.	1007265	Polska	pełna	99,7%
147	PST 46 sp. z o.o.	1006543	Polska	pełna	99,7%
148	PST 48 sp. z o.o.	1006665	Polska	pełna	99,7%
149	PST 50 sp. z o.o.	1006953	Polska	pełna	99,7%
150	PST 52 sp. z o.o.	1007208	Polska	pełna	99,7%
151	PST 54 sp. z o.o.	1007201	Polska	pełna	99,7%
152	PV DASZYNA sp. z o.o. w likwidacji	896299	Polska	pełna	51,8%
153	Solar Energia 4 sp. z o.o.	580709	Polska	pełna	50,8%
154	PST 1 sp. z o.o. (dawniej: Elgór sp. z o.o.)	976307	Polska	Pełna	99,7%
155	PST 4 sp. z o.o.	1072083	Polska	pełna	99,7%
156	PST 15 sp. z o.o.	1071652	Polska	pełna	99,7%

Poniżej zostały opisane zmiany w strukturze Grupy Grenevia, które miały miejsce w I kwartale 2025 roku:

- I 9 stycznia 2025 roku Grenevia S.A. nabyła od spółki dominującej TDJ S.A. 25,23% udziałów w spółce zależnej Famur Solar sp. z o.o., stając się tym samym właścicielem 100% udziałów w tej spółce;
- I 31 stycznia 2025 roku nastąpiło połączenie spółek Projekt-Solartech S.A. (spółka przejmująca) z Projekt-Solartech Development sp. z o.o. (spółka przejmowana) w trybie szt. 492 §1 pkt 1 k.s.h.;
- I 3 lutego 2025 roku dokonano sprzedaży udziałów w 14 spółkach projektowych: Invest PV 19 Sp. z o.o., Invest PV 20 Sp. z o.o., Invest PV 21 Sp. z o.o., Invest PV 22 Sp. z o.o., Invest PV 23 Sp. z o.o., Invest PV 24 Sp. z o.o., Invest PV 25 Sp. z o.o., Invest PV 32 Sp. z o.o., Invest PV 33 Sp. z o.o., Invest PV 35 Sp. z o.o., Invest PV 36 Sp. z o.o., Invest PV 37 Sp. z o.o., Invest PV 38 Sp. z o.o., Invest PV 60 Sp. z o. o. - za łączną cenę 167 mln zł;
- I 28 lutego 2025 roku Grenevia S.A. nabyła 100% udziałów w spółce Windhunter Service sp. z o.o. Przedmiotem działalności spółki są kompleksowe rozwiązania i usługi związane z pomiarami wiatru dla przemysłu energetyki wiatrowej;
- I 28 lutego 2025 roku Grenevia S.A. nabyła 100% udziałów w spółce Windhunter Academy sp. z o.o. Przedmiotem działalności spółki jest działalność szkoleniowa skierowana do branży energetyki wiatrowej, w tym szkolenia certyfikowane przez Global Wind Organisation;
- I 4 marca 2025 roku Grenevia S.A. nabyła od spółki SHP Holding APS 32 10,03% udziałów w spółce Total Wind PL sp. z o.o. Po dokonanych nabyciu Grenevia S.A. jest w posiadaniu 85,3% udziałów. W wyniku nabycia udziałów wygasło zobowiązanie do wykupu udziałów w kwocie 5 mln zł;
- I 6 marca 2025 roku Grenevia S.A. podpisała umowę sprzedaży spółki zależnej Ex-Coal sp. z o.o. na rzecz podmiotu zewnętrznego za kwotę 5 tys. zł, w związku z czym w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym rozpoznano utratę kontroli nad tą spółką, bez istotnego wpływu na skonsolidowany wynik finansowy;
- I 31 marca 2025 roku Grenevia S.A. objęła nowo wyemitowane akcje spółki Projekt-Solartech S.A. o łącznej wartości nominalnej 45 mln zł, w zamian za wkład pieniężny w wysokości 450 mln zł. Wniesienie wkładów na akcje w podwyższonym kapitale zakładowym Projekt-Solartech S.A. nastąpiło poprzez potrącenie części wierzytelności Grenevia S.A. wobec Projekt-Solartech S.A. z tytułu umowy pożyczki.

12. Nabycie nowych jednostek zależnych

12.1. Rozliczenie nabycia Windhunter Service sp. z o.o.

28 lutego 2025 roku Grenevia S.A. nabyła 100% udziałów w spółce Windhunter Service sp. z o.o. Przedmiotem działalności spółki są kompleksowe rozwiązania i usługi związane z pomiarami wiatru dla przemysłu energetyki wiatrowej. Zgodnie z MSSF 3 „Połączenia jednostek” Grupa rozliczyła nabycie przedsięwzięcia, w wyniku którego rozpoznała następujące aktywa i zobowiązania według wartości godziwej:

w milionach złotych	Stan na dzień połączenia
Aktywa	12
rzeczowe aktywa trwałe	3
zapasy	3
należności krótkoterminowe	2
środki pieniężne	4
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	8
zobowiązania krótkoterminowe	8
Wartość aktywów netto	4

Rozliczenie nabycia zostało przedstawione w tabeli poniżej.

w milionach złotych	Stan na dzień połączenia
wartość godziwa przekazanej zapłaty	11
100% udział w aktywach netto przejmowanej jednostki	4
Wartość firmy	7

Windhunter Service sp. z o.o. działa w segmencie FAMUR. Rozpoznana wartość firmy powiększyła wartość firmy przypisaną do tego segmentu.

12.2. Rozliczenie nabycia Windhunter Academy sp. z o.o.

28 lutego 2025 roku Grenevia S.A. nabyła 100% udziałów w spółce Windhunter Academy sp. z o.o. Przedmiotem działalności spółki jest działalność szkoleniowa skierowana do branży energetyki wiatrowej, w tym szkolenia certyfikowane przez Global Wind Organisation Zgodnie z MSSF 3 „Połączenia jednostek” Grupa rozliczyła nabycie przedsięwzięcia, w wyniku którego rozpoznała następujące aktywa i zobowiązania według wartości godziwej:

w milionach złotych	Stan na dzień połączenia
Aktywa	5
rzeczowe aktywa trwałe	3
należności krótkoterminowe	2
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	3
zobowiązania długoterminowe	1
zobowiązania krótkoterminowe	2
Wartość aktywów netto	2

Rozliczenie nabycia zostało przedstawione w tabeli poniżej.

w milionach złotych	Stan na dzień połączenia
wartość godziwa przekazanej zapłaty	7
100% udział w aktywach netto przejmowanej jednostki	2
Wartość firmy	5

Windhunter Academy sp. z o.o. działa w segmencie FAMUR. Rozpoznana wartość firmy powiększyła wartość firmy przypisaną do tego segmentu.

13. Działalność zaniechana

12 czerwca 2024 roku Grenevia S.A. zawarła umowę sprzedaży 100% udziałów w spółce TOO Famur Kazachstan. Do dnia utraty kontroli działalność tej spółki zakwalifikowano do działalności zaniechanej, ze względu na odrębny geograficznie obszar działalności. W związku z powyższym przekształcono odpowiednio dane porównawcze za I kwartał 2024 roku.

Rachunek zysków i strat z działalności zaniechanej:

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
Przychody ze sprzedaży	-	3
Koszt własny sprzedaży	-	2
Zysk brutto ze sprzedaży	-	1
Pozostałe koszty operacyjne	-	2
Zysk z działalności operacyjnej	-	-1
Zysk przed opodatkowaniem	-	-1
Zysk netto z działalności zaniechanej	-	-1

Rachunek przepływów pieniężnych z działalności zaniechanej:

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej	-	2
Przepływy środków pieniężnych z działalności zaniechanej razem	-	2

14. Segmenty operacyjne

14.1. Wybrane zasady rachunkowości

Grupa prezentuje informacje dotyczące segmentów działalności zgodnie z MSSF 8 „Segmenty operacyjne”.

Identyfikowane w ramach Grupy segmenty operacyjne wynikają z przyjętych kierunków strategicznych Grupy. Wyniki działalności każdego z segmentów operacyjnych są regularnie przeglądane przez organ odpowiedzialny za podejmowanie decyzji w Grupie.

14.2. Segmenty operacyjne Grupy Grenevia

Grupa Grenevia to holding integrujący i rozwijający swoją działalność w czterech segmentach biznesowych: fotowoltaiki wielkoskalowej, energetyki wiatrowej i magazynów energii („OZE”) skoncentrowanych w Grupie Projekt Solartech; systemów bateryjnych dla e-mobilności i magazynów energii w ramach Impact Clean Power Technology S.A.; nowoczesnych rozwiązań dla sektora dystrybucji energii („Elektroenergetyka”) na bazie spółki Elgór+Hansen S.A.;

rozwiązań dla sektora przemysłu wydobywczego (pod marką handlową FAMUR) i energetyki wiatrowej (pod marką handlową FAMUR Gearo). Na czele Grenevia S.A. stoi Grenevia Holding, operacyjnie wydzielona część spółki Grenevia S.A., która odpowiada za pozyskiwanie finansowania zewnętrznego i wewnętrznego na potrzeby własne, alokację kapitału między segmentami, wsparcie finansowe dla segmentów w różnych formach celem ich rozwoju oraz pełni funkcje zarządcze i nadzorcze.

W styczniu 2023 roku została ogłoszona nowa struktura biznesowa wraz ze zmianą nazwy z FAMUR na Grenevia. Nowy model biznesowy Grupy Grenevia to efekt konsekwentnie realizowanej strategii, ogłoszonej w maju 2021 roku. Ma ona na celu przekształcenie Grupy z wiodącego producenta maszyn dla przemysłu wydobywczego w podmiot inwestujący w zieloną transformację. Grupa tworzy swoją długoterminową wartość zgodnie z wizją odpowiedzialnego i aktywnego wspierania budowy zrównoważonej i niskoemisyjnej gospodarki.

Grenevia S.A. pracuje nad aktualizacją kierunków strategicznych Grupy Grenevia ogłoszonych w 2021 roku w celu uwzględnienia zmian wynikających ze zmieniającego się otoczenia rynkowego, w tym dostosowywanie strategicznych planów rozwoju opracowywanych przez poszczególne spółki portfelowe Grupy Grenevia.

Segment rozwiązań dla przemysłu wydobywczego i energetyki wiatrowej („FAMUR”)

Segment FAMUR to rozwiązania dla przemysłu wydobywczego (pod marką handlową FAMUR) i energetyki wiatrowej (pod marką handlową FAMUR Gearo).

FAMUR dostarcza wysokowydajne kompleksy ścianowe, maszyny i urządzenia do użytkowania w systemach chodnikowych oraz szeroką gamę produktów dla systemów transportu – przeznaczonych głównie do podziemnej eksploatacji „skał miękkich” m.in. węgla energetycznego i koksującego. Oferta obejmuje również projektowanie i dostawę systemów informatycznych, które pozwalają monitorować pracę maszyn i poprawiać bezpieczeństwo oraz wydajność wydobywania. Marka FAMUR ma międzynarodową rozpoznawalność. Na działalność segmentu FAMUR mają przede wszystkim wpływ czynniki o charakterze makroekonomicznym, geopolitycznym, w tym w szczególności sytuacja w polskim górnictwie węgla kamiennego, jak również specyfika branży wydobywczej, która charakteryzuje się występowaniem wysokich ryzyk oraz zdarzeń jednorazowych, zwłaszcza o charakterze zagrożeń naturalnych i technicznych związanych z procesem wydobywania, które mogą istotnie oddziaływać na działalność operacyjną klientów. Segment FAMUR nieustannie podnosi jakość usług i oferowanych urządzeń, a jednocześnie dostarcza swoje rozwiązania poza branżę górnictwą. Przykładem jest tu zrealizowany w 2024 roku kontrakt na dostawę kombajnu do prac geotechnicznych w Arabii Saudyjskiej, dostawa kombajnu do drążenia tuneli serwisowych pod Pragą w Czechach oraz kombajn do kopalni gipsu we Włoszech.

W ramach segmentu FAMUR istnieje oddział FAMUR Gearo, który skupia całą aktywność związaną z rozwojem i oferowaniem rozwiązań dla energetyki wiatrowej oraz produkcją przekładni dla różnych zastosowań przemysłowych. Rozwój w tym obszarze bazuje na ponad 40 letnim doświadczeniu w projektowaniu, produkcji i remontach przekładni zębatych i systemów napędowych przeznaczonych dla różnych sektorów przemysłowych oraz kompleksowym zapleczu produkcyjnym wraz z własną hamownią umożliwiającą przetestowanie każdej wyprodukowanej przekładni pod obciążeniem. Kompetencje segmentu FAMUR w zakresie wymiany głównych komponentów, usług serwisowych oraz instalacji turbin wiatrowych dla kluczowych producentów i operatorów farm wiatrowych, uzupełnia od 2023 roku spółka zależna Total Wind PL sp. z o.o.

Od 28 lutego 2025 roku w wyniku akwizycji spółek Windhunter Service Sp. z o.o. oraz Windhunter Academy Sp. z o.o., kompetencje segmentu FAMUR w zakresie energetyki wiatrowej zostały uzupełnione odpowiednio o usługi związane z pomiarami wiatru, serwis prewencyjny i awaryjny turbin wiatrowych, inspekcję i naprawę łopat oraz usługi szkoleniowe certyfikowane przez Global Wind Organisation (GWO). Ponadto, od 1 maja 2025 roku rozpoczął działalność oddział FAMUR Gearo Service, który odpowiada za działalność serwisową w zakresie usług O&M tj. obsługi i utrzymania instalacji odnawialnych źródeł energii (farmy fotowoltaiczne, farmy wiatrowe, magazyny energii).

Pozostałe informacje dotyczące segmentu, w szczególności działania operacyjne w segmencie w I kwartale 2025 roku, zostały przedstawione w Komentarzu Zarządu do skonsolidowanych wyników finansowych Grupy Grenevia za 3 miesiące 2025 roku.

Segment rozwiązań dla dystrybucji energii („Elektroenergetyka”)

Segment Elektroenergetyki tworzy spółka Elgór + Hansen S.A. („E+H”), która ma prawie 30-letnie doświadczenie w tworzeniu rozwiązań dla przemysłu. Działalność obejmuje projektowanie, produkcję, dostawę oraz serwisowanie aparatury do transformacji i rozdziału energii elektrycznej. Produkty spółki znajdują zastosowanie w różnych branżach przemysłu, m.in. w szeroko rozumianym przemyśle wydobywczym, w tym także w strefach zagrożonych wybuchem, w przemyśle hutniczym oraz spożywczym. Elgór + Hansen S.A. na bazie opracowanej w 2022 roku nowej strategii rozwoju i wykorzystując posiadany potencjał oraz perspektywy związanej z inwestycjami w zieloną energię poszerzył portfolio swoich produktów o kontenerowe stacje transformatorowe, w tym dedykowane wielkoskalowym instalacjom OZE.

Dzięki wieloletniemu doświadczeniu oraz bazie rozwojowo-produkcyjnej, firma oferuje także usługi oraz produkty z zakresu systemów IT/OT, SCADA, AKPiA, elektroniki, energoelektroniki i automatyzacji obiektów przemysłowych oraz elektroenergetycznych. W ofercie E+H posiada zarówno rozwiązania autorskie, jak również wykorzystuje produkty uznanych i sprawdzonych marek. Spółka wspiera klientów w każdej fazie inwestycji, tj. na etapie projektowania, budowy, dokumentowania oraz w trakcie eksploatacji, zarówno w kraju, jak i za granicą.

Pozostałe informacje dotyczące segmentu, w szczególności działania operacyjne w segmencie w I kwartale 2025 roku, zostały przedstawione w Komentarzu Zarządu do skonsolidowanych wyników finansowych Grupy Grenevia za 3 miesiące 2025 roku.

Segment wielkoskalowej fotowoltaiki, energetyki wiatrowej i magazynów energii („OZE”)

Segment OZE tworzy spółka Projekt Solartech S.A. („PST S.A.”) wraz z podmiotami zależnymi (Grupa PST), które prowadzą pełną obsługę inwestycji w wielkoskalowe odnawialne źródła energii (fotowoltaiczne „PV”), energetyki wiatrowej „EW”), oraz magazyny energii „ME”), od etapu pozyskania/weryfikacji odpowiednich lokalizacji, projektowania, inżynierii/rozwoju projektu, wyboru i zabezpieczenia odpowiednich komponentów; oferuje możliwość zakupu gotowych projektów OZE (głównie gotowych farm PV) oraz zielonej energii w formule umów cPPA (corporate Power Purchase Agreement). Portfel budowanych i gotowych farm PV jest zarządzany poprzez fundusz inwestycyjny: Projekt Solartech Fund Fundusz Inwestycyjny Zamknięty. Grenevia S.A. aktywnie wspiera i uczestniczy w rozwoju OZE, co widoczne jest w rosnących aktywach z tytułu wydatków na projekty PV i nakładach na budowę farm fotowoltaicznych oraz zwiększającej się wartości środków trwałych segmentu OZE. Począwszy od roku 2023 podjęto działania zmierzające do zintensyfikowania rozwoju segmentu w kierunku pozyskiwania warunków przyłączeniowych dla energetyki wiatrowej oraz dla magazynów energii w celu rozszerzenia spektrum oferowanych rozwiązań OZE, w tym instalacji hybrydowych, również z wykorzystaniem korzyści „cable pooling”.

Ze skutkiem na dzień 30 kwietnia 2025 roku została wydzielona ze struktur PST S.A., a następnie sprzedana do Grenevia S.A. i włączona w obszar FAMUR Gearo zorganizowana części przedsiębiorstwa obejmująca działalność z zakresu utrzymania i modernizacji farm PV (O&M). Pozostałe informacje dotyczące segmentu, w szczególności działania operacyjne w segmencie w I kwartale 2025 roku, zostały przedstawione w Komentarzu Zarządu do skonsolidowanych wyników finansowych Grupy Grenevia za 3 miesiące 2025 roku.

Segment baterijny dla e-mobilności i magazynów energii („e-mobilność”)

Segment e-mobilności w Grupie Grenevia tworzy Impact Clean Power Technology S.A. z siedzibą w Pruszkowie („IMPACT”) – czołowy producent innowacyjnych, dostosowanych do oczekiwań i potrzeb klienta systemów bateryjnych, głównie dla autobusów, transportu szynowego, transportu specjalistycznego oraz stacjonarnych magazynów energii. Doświadczenie IMPACT na rynku systemów bateryjnych dla transportu i przemysłu, wsparte zasobami finansowymi i operacyjnymi Grenevia S.A., ma na celu wzrost skali działania i długoterminową budowę wartości Impact Clean Power Technology S.A. i Grupy Grenevia na rynku przemysłowej e-mobilności oraz magazynowania energii. IMPACT współpracuje z czołowymi producentami autobusów elektrycznych pozostając istotnym dostawcą systemów bateryjnych do e-autobusów na rynku europejskim typu Tier 1 na pierwszy montaż. Produkty IMPACT są również obecne na takich rynkach jak Ameryka Północna, Azja i Australia. Spółka posiada własne centrum badawczo-rozwojowe technologii magazynowania energii oraz baterii do transportu publicznego i ciężkiego. Impact Clean Power Technology S.A. równolegle rozwija rozwiązania z zakresu wielkoskalowych i przemysłowych magazynów energii.

Pozostałe informacje dotyczące segmentu, w szczególności działania operacyjne w segmencie w I kwartale 2025 roku, zostały przedstawione w Komentarzu Zarządu do skonsolidowanych wyników finansowych Grupy Grenevia za 3 miesiące 2025 roku.

Segment Działalność holdingowa i pozostała

Działalność holdingowa w Grupie Grenevia jest realizowana przez wydzieloną operacyjnie część spółki Grenevia S.A. („Grenevia Holding”), która odpowiada za pozyskiwanie finansowania zewnętrznego na potrzeby własne, alokację kapitału między segmentami, wsparcie finansowe segmentów w różnych formach celem ich rozwoju, w tym dla segmentów z obszaru zrównoważonego rozwoju (obecnie to przede wszystkim segmenty OZE i E-mobilność), celem realizacji założeń przyjętej strategii Grupy Grenevia do momentu osiągnięcia przez nie odpowiedniej stabilności finansowej, zdolności kredytowej i wzrostu skali biznesu operacyjnego. Wsparcie finansowe dla spółek wchodzących w skład segmentów udzielane jest zazwyczaj w formie pożyczek z oprocentowaniem na warunkach rynkowych w oparciu o stopę zmienną WIBOR + marża, a zabezpieczeniem są zastawy rejestrowe na aktywach, oświadczenia o poddaniu się egzekucji i inne typowe dla tego rodzaju umów. Dodatkowo udzielane są poręczenia instrumentów finansowych z opłatą ustalaną na warunkach rynkowych. Grenevia Holding może również pozyskiwać finansowanie od swoich spółek portfelowych (np. w formie pożyczek) w celu finansowania potrzeb własnych lub realokować środki na realizację celów spółek Grupy Grenevia. Ze względu na przyjętą niezależność operacyjną poszczególnych segmentów pozostała działalność Grenevia Holding ogranicza się do takich funkcji korporacyjnych na poziomie całej Grupy Grenevia jak zarządzanie ryzykiem, audyt wewnętrzny, sprawozdawczość finansowa, kontroling, finanse zarządcze, zrównoważony rozwój (ESG) oraz relacje inwestorskie. Grenevia Holding realizuje również funkcje zarządcze i nadzorcze. Głównym źródłem przychodów Grenevia Holding są przychody finansowe od udzielanych pożyczek i poręczeń dla spółek portfelowych, odsetki od lokat oraz dywidendy. Pozostała istotna działalność segmentu obejmuje głównie spółki Taian Famur Coal Mining Machinery Co., Ltd., która nie prowadzi działalności operacyjnej, a wspiera działalność pozostałych segmentów w relacjach z dostawcami z Chin oraz De Estate sp. z o.o., która zarządza wynajmem powierzchni nieruchomości przeznaczonych do dezinvestycji.

Działalność Grupy nie ma charakteru sezonowego, za wyjątkiem działalności segmentu fotowoltaiki w części dotyczącej produkcji energii elektrycznej przy wykorzystaniu techniki fotowoltaicznej. W I kwartale 2025 roku oraz w I kwartale 2024 roku przychody ze sprzedaży wyprodukowanej energii elektrycznej stanowiły 2% ogółu przychodów w Grupie.

Poniższe tabele prezentują wyniki segmentów za 3 miesiące 2025 i 2024 roku:

3 m-ce do 31.03.2025 w milionach złotych	FAMUR	Elektroe- nergety- ka	OZE	E- mobilno- ść	Działal- ność holding- owa i pozosta- ła	wyłącze- nia między segmen- tami	Razem
Przychody zewnętrzne segmentu	282	26	31	146	3	-	488
Przychody między segmentami	-	7	2	-	-	-9	-
Przychody ze sprzedaży	282	33	33	146	3	-9	488
Zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych klasyfikowanych jako aktywa trwałe	-	-	18	-	-	3	21
Zysk brutto ze sprzedaży	116	9	26	25	2	3	181
Zysk z działalności operacyjnej	94	4	10	-	-	2	110
Amortyzacja	46	4	9	7	-	-4	62
EBITDA	140	8	19	7	-	-2	172
Przychody z tytułu odsetek	3	-	1	-	24	-16	12
Koszty z tytułu odsetek	1	-	21	1	5	-13	15
Pozostałe przychody (koszty) finansowe	-1	-	-4	-4	-1	1	-9
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	80	4	-16	-1	14	-1	80
Zysk (strata) netto	80	4	-16	-1	14	-1	80



3 m-ce do 31.03.2024 w milionach złotych*	FAMUR	Elektroe- nergety- ka	OZE	E- mobilno- ść	Działal- ność holding- owa i pozosta- ła	wyłącze- nia między segmen- tami	Razem
Przychody zewnętrzne segmentu	312	48	11	99	1	-	471
Przychody między segmentami	-	11	-	-	19	-30	-
Przychody ze sprzedaży	312	59	11	99	20	-30	471
Zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych zakwalifikowanych jako środki trwałe	-	-	52	-	-	6	58
Zysk brutto ze sprzedaży	119	15	47	14	2	5	202
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	70	9	-6	-5	-2	5	71
Amortyzacja	48	4	14	6	-	-5	67
EBITDA	118	13	8	1	-2	-	138
Przychody z tytułu odsetek	-	-	1	-	22	-17	6
Koszty z tytułu odsetek	-	-	18	-	7	-11	14
Pozostałe przychody (koszty) finansowe	4	-	-1	-4	-2	-	-3
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	56	8	-21	-10	9	-1	41
Zysk (strata) netto	54	8	-21	-10	9	-	40

*dane porównawcze odpowiednio zmieniono:

- przesunięto działalność spółki zależnej Taian Famur Coal Mining Machinery Co., Ltd. z działalności segmentu FAMUR do segmentu Działalność holdingowa i pozostała. Spółka ta nie prowadzi działalności operacyjnej, a wspiera działalność pozostałych segmentów w relacjach z dostawcami z Chin.

- zakwalifikowano działalność spółki zależnej TOO Famur Kazachstan do działalności zaniechanej.

W poniższych tabelach zaprezentowano główne pozycje sprawozdania z sytuacji finansowej w podziale na segmenty.

kategoria aktywów i zobowiązań na dzień 31.03.2025	FAMUR	Elektroenergetyka	OZE	E-mobilność	Działalność holdingowa i pozostała	wyłączenia międzysegmentami	Razem
Aktywa trwałe	510	46	783	340	364	-400	1 643
Aktywa obrotowe	636	154	456	357	724	-90	2 237
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania, w tym:	350	39	838	325	439	-400	1 591
<i>Kredyty, obligacje, pożyczki i leasingi</i>	<i>66</i>	<i>6</i>	<i>768</i>	<i>144</i>	<i>433</i>	<i>-369</i>	<i>1 048</i>

kategoria aktywów i zobowiązań na dzień 31.12.2024	FAMUR	Elektroenergetyka	OZE	E-mobilność	Działalność holdingowa i pozostała	wyłączenia międzysegmentami	Razem
Aktywa trwałe	487	47	882	341	857	-866	1 748
Aktywa obrotowe	540	156	481	321	713	-111	2 100
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania, w tym:	305	45	1 384	293	437	-889	1 575
<i>Kredyty, obligacje, pożyczki i leasingi</i>	<i>70</i>	<i>6</i>	<i>1 331</i>	<i>105</i>	<i>424</i>	<i>-857</i>	<i>1 079</i>

14.3. Obszary geograficzne

Grupa działa w wielu obszarach geograficznych, dlatego kierownictwo jednostki uznało za konieczne uzupełnienie zaprezentowanych przychodów o poszczególne obszary geograficzne.

3 m-ce do 31.03.2025 w milionach złotych	FAMUR	Elektroenergetyka	OZE	E-mobilność	Działalność holdingowa i pozostała	wyłączenia międzysegmentami	Razem
Polska	248	33	33	118	3	-9	426
Unia Europejska	13	-	-	1	-	-	14
Pozostałe kraje europejskie	-	-	-	27	-	-	27
USA	9	-	-	-	-	-	9
Pozostałe	12	-	-	-	-	-	12
Razem	282	33	33	146	3	-9	488
Eksport razem	34	-	-	28	-	-	62
Kraj	248	33	33	118	3	-9	426

3 m-ce do 31.03.2024 w milionach złotych	FAMUR	Elektroenergetyka	OZE	E-mobilność	Działalność holdingowa i pozostała	wyłączenia międzysegmentami	Razem
Polska	279	59	11	77	20	-30	416
Unia Europejska	15	-	-	9	-	-	24
Pozostałe kraje europejskie	-	-	-	13	-	-	13
USA	3	-	-	-	-	-	3
Pozostałe	15	-	-	-	-	-	15
Razem	312	59	11	99	20	-30	471
Eksport razem	33	-	-	22	-	-	55
Kraj	279	59	11	77	20	-30	416

14.4. Informacje na temat głównych klientów

W I kwartale 2025 roku przychody z tytułu sprzedaży do trzech klientów przekroczyły dla każdego z nich pojedynczo poziom 10%. Klienci nie są powiązani z Grupą.

Poziom przychodów dla tych klientów był następujący:

- I Solaris Bus & Coach sp. z o.o.: 118 mln zł (segment E-mobilność),
- I JSW S.A.: 78 mln zł (62 mln zł segment FAMUR oraz 16 mln zł segment Elektroenergetyka),
- I PGG S.A.: 73 mln zł (72 mln zł segment FAMUR oraz 1 mln zł segment Elektroenergetyka),
- I Spółka Usług Górniczych sp. z o.o.: 56 mln zł (segment FAMUR).

W I kwartale 2024 roku przychody z tytułu sprzedaży do trzech klientów przekroczyły dla każdego z nich pojedynczo poziom 10%. Klienci nie są powiązani z Grupą.

Poziom przychodów dla tych klientów był następujący:

- I PGG S.A.: 120 mln zł (119 mln zł segment FAMUR oraz 1 mln zł segment Elektroenergetyka),
- I Solaris Bus & Coach sp. z o.o.: 70 mln zł (segment E-mobilność),
- I JSW S.A.: 87 mln zł (69 mln zł segment FAMUR oraz 18 mln zł segment Elektroenergetyka).

15. Zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych zakwalifikowanych jako środki trwałe

Z uwagi na istotną wartość dla przepływów pieniężnych Grupa zdecydowała się na zaprezentowanie przychodów i kosztów składających się na zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych zakwalifikowanych jako środki trwałe.

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
Przychód ze sprzedaży farm fotowoltaicznych	167	186
Koszt sprzedanych farm fotowoltaicznych	146	128
Zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych	21	58



16. Koszty według rodzaju

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
amortyzacja	62	67
zużycie materiałów i energii	274	249
usługi obce	72	74
podatki i opłaty	5	4
wynagrodzenia	82	73
ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	24	21
pozostałe koszty rodzajowe	9	8
Koszty według rodzaju, razem	528	496
Zmiana stanu zapasów, produktów i rozliczeń międzyokresowych	-93	-24
Koszty wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki	-57	-91
Koszt sprzedaży	-15	-13
Koszty ogólnego zarządu	-56	-51
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	21	10
Koszty własny sprzedaży	328	327

17. Pozostałe przychody operacyjne

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
kary i odszkodowania*	18	2
przeszacowanie nieruchomości inwestycyjnych	2	-
zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	-	1
złomowanie	1	2
rozwiązanie rezerw	1	-
inne	2	-
Pozostałe przychody operacyjne, razem	24	5

*w tym 9 mln zł obciążenia klientów za uszkodzenia i braki w urządzeniach zwracanych z dzierżawy przez kopalnie, w tym 6 mln zł odszkodowanie za utratę kombajnu (segment FAMUR) oraz 9 mln zł obciążenie klienta z tytułu braku odbioru towaru w terminie (segment E-mobilność).

18. Pozostałe koszty operacyjne

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
koszty napraw gwarancyjnych	9	10
odpisy aktualizujące aktywa niefinansowe*	6	54
utworzone rezerwy	2	4
koszty demontażu, likwidacji środków trwałych	2	1
kary, grzywny, odszkodowania	1	2
niewykorzystane moce produkcyjne	1	-
należności umorzone	1	-
inne	2	1
Pozostałe koszty operacyjne, razem	24	72

*odpisy aktualizujące w I kwartale 2025 roku: na zapasy per saldo: utworzenie odpisów 7 mln zł (segment E-mobilność) oraz rozwiązywanie odpisu 1 mln zł (segment FAMUR).



19. Przychody finansowe

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
odsetki	12	6
dodatnie różnice kursowe	4	-
zysk ze zbycia inwestycji	-	3
pozostałe	1	1
Przychody finansowe, razem	17	10

20. Koszty finansowe

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
odsetki	15	14
aktualizacja wartości inwestycji	7	-
rozliczenia transakcji terminowych	4	2
provizje	2	1
ujemne różnice kursowe	-	2
pozostałe	1	2
Koszty finansowe, razem	29	21

21. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

21.1. Wartość należności krótkoterminowych oraz odpisów z tytułu trwałej utraty wartości

w milionach złotych	Stan na 31.03.2025	Stan na 31.12.2024
należności z tytułu dostaw i usług	401	272
pozostałe należności	235	236
rozliczenia międzyokresowe czynne	28	22
należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności krótkoterminowe	664	530

21.2. Zmiana stanu odpisów aktualizujących należności krótkoterminowe

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025
Stan na początek okresu	116
zwiększenia	2
rozwiązanie	-3
wykorzystanie	-1
Stan odpisów aktualizujących wartość należności krótkoterminowych na koniec okresu	114

Grupa dokonuje analizy poszczególnych pozycji należności narażonych na ryzyko kredytowe. Ryzyko kredytowe wynika z zawartych umów i związane jest z ewentualnym wystąpieniem takich zdarzeń jak niewypłacalność kontrahenta,

częściowa spłata należności lub znaczące opóźnienia w zapłacie należności. Na podstawie szczegółowej analizy ryzyka kredytowego podejmowana jest decyzja o utworzeniu odpisu oraz o jego wartości.

Zgodnie z MSSF 9 Grupa wycenia odpis na oczekiwane straty kredytowe w kwocie równej 12-miesięcznym oczekiwanym stratom kredytowym bądź oczekiwanym stratom kredytowym w okresie życia instrumentu finansowego. W przypadku należności z tytułu dostaw i usług, Grupa zastosowała uproszczone podejście i wycenia odpis na oczekiwane straty kredytowe w kwocie równej oczekiwanym stratom kredytowym w całym okresie życia. Grupa przeanalizowała ryzyko kredytowe przy użyciu uproszczonego modelu, w oparciu o dane historyczne z okresu 5 lat. Grupa stosuje założenie, że przeterminowania powyżej 90 dni stanowią pozycje, co do których ocenia się niewykonanie zobowiązania. Na tej podstawie w danych historycznych podzielonych na okresy spłaty (przed terminem, 1-30 dnia po terminie, od 31 do 60 dnia po terminie, od 61 do 90 dnia po terminie oraz powyżej 90 dnia po terminie) ocenia się procentowy, potencjalny udział ilościowy, faktur obarczonych ryzykiem braku spłaty (przeterminowane powyżej 90 dni). W kolejnym etapie, dla każdego z wymienionych przedziałów, tworzy się wagi obliczane względem procentowego udziału wartości w łącznej sumie wartości. Procentowy wskaźnik oczekiwanych strat kredytowych jest sumą iloczynów udziału faktur obarczonych ryzykiem braku spłaty oraz obliczonych wag. Powstały wskaźnik jest aktualizowany przynajmniej dwa razy w roku i każdorazowo przykładany jest do aktualnego na dzień bilansowy salda należności, w celu określenia oczekiwanych strat kredytowych. Każdorazowo wartość utworzonego odpisu na podstawie szczegółowej analizy jest porównana z wartością odpisu wynikającą z modelu. W przypadku, gdy model wskazuje na wyższą wartość oczekiwanych strat kredytowych, Grupa dowiązuje odpis z tytułu oczekiwanych strat kredytowych. Zarówno szczegółowe analizy ryzyka kredytowego, jak i ich porównanie z wynikami modelu są przeprowadzane na poziomie jednostkowych danych poszczególnych spółek z Grupy z częstotliwością raz na pół roku. Na dzień 31.12.2024r. odpisy tworzone przez spółki z Grupy na podstawie szczegółowej analizy każdego rozrachunku były wyższe od odpisów, które wynikają z modelu.

Przeprowadzona analiza należności z tytułu wystawionych faktur przez jednostkę dominującą w segmencie FAMUR, w którym występuje największa koncentracja ryzyka kredytowego (kontrahenci z branży wydobywczej), przeprowadzona w oparciu o sumę faktur klasyfikowanych jako należności handlowe wskazuje, że łączna wartość należności, które nie zostały przez kontrahenta zapłacone stanowią w perspektywie okresu 5-cio letniego 1,11% wszystkich wystawionych faktur w tym okresie.

Wszystkie faktury objęte indywidualnym odpisem na bazie ich szczegółowej analizy są fakturami, które w drodze szczegółowej identyfikacji zostały potraktowane jako należności nieściągalne lub o minimalnej możliwości ich odzyskania i co do zasady starsze niż 12 miesięcy.

Celem minimalizacji ryzyka kredytowego spółki z Grupy poddają weryfikacji wiarygodność kontrahentów, stosując zabezpieczenia finansowe, takie jak akredytywa, czy gwarancje bankowe oraz korzystają z faktoringu bez regresu.

Grupa na rynku krajowym przeprowadza transakcje w ramach sektora z branży wydobywczej (segment FAMUR oraz segment Elektroenergetyka) i w stosunku do tych należności występuje największa koncentracja ryzyka.

W poniższej tabeli przedstawiono koncentrację ryzyka dotyczącą należności z tytułu dostaw i usług, wynikających z wystawionych przez spółki Grupy faktur, na które nie utworzono odpisów aktualizujących (należności netto):

w milionach złotych	Należności z tytułu dostaw i usług udział %	z tego przeterminowane (udział we wszystkich należnościach z tytułu dostaw i usług)	z tego do 30 dni	z tego 31-90 dni	z tego 91-180 dni	z tego 181-365 dni	z tego powyżej roku
Grupa JSW	29,33%	0,03%	0,03%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Solaris Bus & Coach sp. z o.o.	15,90%	0,03%	0,03%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Grupa PGG	8,98%	0,24%	0,19%	0,01%	0,04%	0,00%	0,00%
Gupa Południowy Koncern Węglowy	6,36%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Alexander Dennis Ltd	1,89%	1,84%	1,83%	0,01%	0,00%	0,00%	0,00%
Pozostali kontrahenci	37,54%	4,17%	1,83%	1,80%	0,47%	0,01%	0,06%
	100,00%	6,31%	3,91%	1,82%	0,51%	0,01%	0,06%

22. Zobowiązania finansowe

22.1. Zestawienie zobowiązań finansowych

w milionach złotych	Stan na 31.03.2025	Stan na 31.12.2024
długoterminowe zobowiązania finansowe:	926	1 003
kredyty i pożyczki*	740	825
obligacje*	25	27
leasing	161	151
krótkoterminowe zobowiązania finansowe:	122	76
kredyty i pożyczki*	107	59
leasing	15	17
Zobowiązania finansowe, razem	1 048	1 079

*w tym 298 mln zł (389 mln zł na 31.12.2024 r.) to finansowanie typu „project finance” na budowę farm fotowoltaicznych (segment OZE), a 88 mln zł (86 mln na 31.12.2024 r.) to kredyt inwestycyjny na budowę GigaFacoryX (segment E-mobilność).

Oprocentowanie kredytów i pożyczek ma charakter zmienny.

22.2. Kredyty bankowe i pożyczki

W I kwartale 2025 roku Grupa Grenevia zawarła następujące, istotne umowy i aneksy z bankami:

Data umowy / aneksu	Rodzaj zawartej umowy	Podmiot finansowany	Podmiot udzielający finansowania	Kwota	Oprocentowanie	Termin spłaty
27.01.2025	Limit kredytowy wielocelowy (aneks)	Elgór+Hansen	PKO BP S.A.	20 mln zł	WIBOR1M +marża	03.03.2027
22.01.2025	Limit kredytowy wielocelowy (aneks)	Elgór+Hansen	BNP Paribas S.A.	15 mln zł	WIBOR1M +marża	28.02.2026
20.01.2025 (effective date 11.02.2025)	Umowa zmieniająca i ujednoliciąca do umowy kredytów project finance z dnia 11 marca 2022 roku (aneks)*	18 spółek projektowych z Segmentu OZE	ING Bank Śląski S.A./BNP Paribas S.A./PEKAO S.A.	190 mln zł	WIBOR 6M +marża	22.12.2040

*Umowa zmienia pierwotną umowę kredytów typu project finance z 11 marca 2022 r. zawartą pomiędzy 32 spółkami należącymi do Projekt Solartech Fund FUNDUSZ INWESTYCYJNY ZAMKNIĘTY oraz bankami finansującymi tj. ING Bankiem Śląskim S.A., Pekao S.A., BNP Paribas S.A.

Na dzień 31.03.2025 r. Grupa Grenevia posiadała niewykorzystane, dostępne do uruchomienia bankowe limity kredytów obrotowych (z wyłączeniem „project finance”) na łączną kwotę 432 mln zł (473 mln zł na 31.12.2024 r.)

22.3. Obligacje

Obligacje serii A (emitent Finance PV 1 S.A.)

7 marca 2023 roku spółka zależna Finance PV 1 S.A. wyemitowała obligacje serii A o wartości nominalnej 2,7 mln EUR. Obligacje te są oprocentowane według stóp procentowych wynoszących:

- od dnia objęcia obligacji do dnia przypadającego 12 miesięcy od dnia podpisania umowy emisji – stopa stała w skali roku,
- następnie do 30.09.2024 r. – stopa stała w skali roku,
- od 01.10.2024 r. – stopa zmienna EURIBOR 12M + marża.

Wypłata odsetek następuje w każdym dniu przypadającym w rocznicę daty podpisania umowy emisji oraz w dniu wymagalności.

Datą emisji Obligacji serii A jest 30 marca 2023 roku.

Datą wykupu Obligacji serii A jest dzień 18 lipca 2026 roku (pierwotna data to 07.09.2024 r.)

Obligacje mają charakter finansowania „project finance” na budowę farm fotowoltaicznych.

Obligacje serii C i D (emitent Finance PV 1 S.A.)

18 lipca 2024 roku spółka zależna Finance PV 1 S.A. zawarła aneks do Umowy Emisji Obligacji z dnia 7 marca 2023 roku, na podstawie którego doszło do emisji dwóch nowych serii obligacji - Obligacji Serii C oraz Obligacji serii D:

- 20 Obligacji Serii C o wartości nominalnej 100.000 euro, o łącznej nominalnej kwocie subskrypcji 2.000.000 euro,
- 13 Obligacji Serii D o wartości nominalnej 100.000 euro, o łącznej nominalnej kwocie subskrypcji 1.300.000 euro.

Emisja Obligacji Serii C oraz Serii D miała miejsce 30 lipca 2024 roku.

Termin wykupu Obligacji Serii C oraz Obligacji Serii D upływa 18 lipca 2026 roku. Obligacje Serii C oraz Obligacje Serii D są oprocentowane według stóp procentowych wynoszących:

- od Dnia Subskrypcji danej Serii obligacji do Dnia Zakończenia dla wszystkich projektów finansowanych w ramach danej Serii Obligacji - stopa zmienna EURIBOR 12M + marża,
- następnie do dnia zapadalności stopa zmienna EURIBOR 12M + marża.

Wypłata odsetek następuje w każdym roku przypadającym w rocznicę umowy emisji oraz w dniu wymagalności. Obligacje mają charakter finansowania „project finance” na budowę farm fotowoltaicznych.

23. Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania

w milionach złotych	Stan na 31.03.2025	Stan na 31.12.2024
zobowiązania o charakterze finansowym	293	239
z tytułu dostaw i usług	219	158
z tytułu podatków	47	57
z tytułu wynagrodzeń	17	14
pozostałe zobowiązania	10	10
zobowiązania o charakterze niefinansowym	77	105
otrzymane zaliczki	37	64
rozliczenia międzyokresowe bierne	33	34
przychody przyszłych okresów	7	7
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania razem	370	344

24. Zobowiązania warunkowe

Wycena zobowiązań warunkowych na 31.03.2025 r.

w milionach złotych	Wartość zobowiązania warunkowego na dzień bilansowy (kwota którą Spółka zapłaciłaby w ramach wypełnienia obowiązku na dzień bilansowy)	Maksymalna kwota poręczenia
poręczenia*, w tym	263	316
- udzielone przez segment OZE	263	263
- Grenevia S.A. za segment OZE	-	19
- segmentu e-mobilność	-	34
udzielone gwarancje dobrego wykonania kontraktu	35	n.d.
pozostałe gwarancje**	27	n.d.
udzielone gwarancje przetargowe	3	n.d.
ryzyka procesowe***	9	n.d.
zobowiązanie do wykupu udziałów mniejszości****	11	n.d.
pozostałe zobowiązania warunkowe	2	n.d.
Zobowiązania warunkowe razem	350	

* W związku z transakcjami sprzedaży w latach 2023-2024 udziałów w 4 spółkach SPV z segmentu OZE do KGHM Polska Miedź S.A., spółka PST S.A. udzieliła nieodwołalnego i bezwarunkowego poręczenia należytego i prawidłowego wykonania przez Sprzedającego zobowiązań pieniężnych wynikających z umowy sprzedaży do maksymalnej kwoty 190 mln zł. Poręczenie obowiązuje do najwcześniejszej z następujących dat: w dniu pełnego, nieodwołalnego i bezwarunkowego uregulowania przez Sprzedającego wszelkich jego zobowiązań wynikających z umowy lub w dacie 31 grudnia 2027 roku.

W nawiązaniu do raportu bieżącego nr 9/2025 Grenevia S.A., w ramach wykonania warunków umowy przyrzeczonej spółka PST S.A. udzieliła na rzecz Flestilleby Investments sp. z o.o. nieodwołalnego i bezwarunkowego poręczenia należytego i prawidłowego wykonania zobowiązań wynikających z umowy przyrzeczonej do maksymalnej kwoty 70 mln zł. Poręczenie obowiązuje przez okres 5 lat od daty zawarcia umowy przyrzeczonej jednak nie później niż do 31 marca 2030 r. Umowa zawiera warunkową możliwość przedłużenia poręczenia o kolejne 2 lata.

Na dzień 31.03.2025 r. istniały także poręczenia, które Grenevia S.A. udzieliła za swoje spółki zależne:

- do kwoty 34 mln zł za spółkę Impact Clean Power Technology S.A. jako zabezpieczenie zaciągniętych przez tę spółkę kredytów bankowych. Wykorzystanie kredytów ujęte jest w zobowiązaniach bilansowych, więc wycena zobowiązania warunkowego nie jest prezentowana. Powyższe zabezpieczenia wygasną we wcześniejszej z następujących dat:

a) w dacie spełnienia przez IMPACT określonych w umowie kredytów warunków, lub

b) w dniu, w którym wszystkie wierzytelności Kredytodawców na podstawie lub w związku z umową kredytów zostaną zaspokojone w całości i wygasną.

- do kwoty 6,6 mln zł za spółkę z Grupy PST, jako zabezpieczenie udzielonego bankowego limitu gwarancyjnego na łączną wartość 5,5 mln zł. Wykorzystanie limitu gwarancyjnego ujęte jest w pozycjach dotyczących gwarancji. Suma wystawionych gwarancji z powyższego limitu gwarancyjnego wynosi 5,5 mln zł. Zobowiązanie z tytułu poręczenia wygaśnie w 2031 roku.

- do kwoty 12 mln zł za spółkę z Grupy PST, jako zabezpieczenie udzielonego bankowego limitu gwarancyjnego na łączną wartość 12 mln zł. Wykorzystanie limitów gwarancyjnych ujęte jest w pozycjach dotyczących gwarancji. Zobowiązanie z tytułu poręczenia wygaśnie w 2030 roku. Suma wystawionych gwarancji z powyższego limitu gwarancyjnego wynosi 11,6 mln zł.

** w tym gwarancja korporacyjna za Primetech na rzecz JSW S.A. i PBSZ S.A. w wysokości 19,5 mln PLN

***Grupa rozpoznała zobowiązanie warunkowe związane z możliwymi obowiązkami wynikającymi z działalności spółki przejętej przez Grenevię w latach poprzednich oraz z działalności spółki zależnej Primetech S.A., a dotyczącymi wyrównania wysokości składek z tytułu ubezpieczenia społecznego odprowadzanych w Hiszpanii w latach 1990 – 2011. Ze względu na brak możliwości wiarygodnej wyceny tego zobowiązania Grupa nie rozpoznała rezerwy z tego tytułu. Brak



możliwości wyceny tego zobowiązania w sposób wiarygodny wynika z przyjęcia szeregu założeń, z których część oparta jest na szacunkowych danych statystycznych.

Dla aktualnie toczących się w Hiszpanii spraw sądowych w sprawie wyrównania wysokości składek z tytułu ubezpieczenia społecznego Grupa utworzyła rezerwę w kwocie 3 mln zł. Do dnia 31.03.2025 r. zostało zakończonych 68 spraw sądowych, z czego 53 sprawy zostały rozstrzygnięte na korzyść Grupy.

****W związku z nabyciem udziałów w spółce Total Wind PL sp. z o.o. Emitent zawarł porozumienie z udziałowcem mniejszościowym, na mocy którego wystawił opcję sprzedaży (opcja put) zobowiązując się do nabycia od niego 14,73% udziałów w spółce Total Wind PL. Udziałowiec mniejszościowy może wykonać opcję put w okresie roku od dnia, w którym Zgromadzenie Wspólników spółki Total Wind PL zatwierdzi jej sprawozdanie finansowe za 2027 rok. Cenę wykonania opcji ustalono na kwotę równą wielokrotności EBITDA pomniejszonej o dług netto przypadającej w proporcji do nabywanych udziałów. Możliwość wykonania opcji put jest uzależnione od spełnienia warunku uzyskania określonych wielkości przychodów ze sprzedaży oraz EBITDA w ciągu 5 lat do roku 2027 włącznie. W ocenie zarządu Emitenta oraz zarządu spółki Total Wind PL prawdopodobieństwo uzyskania wielkości zawartych w porozumieniu jest niskie, w związku z czym zobowiązanie z tego tytułu nie spełnia kryteriów ujmowania w sprawozdaniu finansowym.

Wycena zobowiązań warunkowych na 31.12.2024 r.

w milionach złotych	Wartość zobowiązania warunkowego na dzień bilansowy (kwota którą Spółka zapłaciłaby w ramach wypełnienia obowiązku na dzień bilansowy)	Maksymalna kwota poręczenia
poręczenia, w tym	193	246
- udzielone przez segment OZE	193	193
- Grenevia S.A. za segment OZE	-	19
- segmentu e-mobilność	-	34
udzielone gwarancje dobrego wykonania kontraktu	36	n.d.
pozostałe gwarancje	20	n.d.
udzielone gwarancje przetargowe	2	n.d.
ryzyka procesowe	9	n.d.
zobowiązanie do wykupu udziałów mniejszości	11	n.d.
pozostałe zobowiązania warunkowe	2	n.d.
Zobowiązania warunkowe razem	273	

25. Instrumenty finansowe

25.1. Wartość godziwa instrumentów finansowych

Poniżej przedstawiono szczegóły dotyczące wartości godziwych instrumentów finansowych, dla których jest możliwe ich oszacowanie:

- I Środki pieniężne i ich ekwiwalenty, krótkoterminowe depozyty bankowe oraz krótkoterminowe kredyty bankowe. Wartość bilansowa takich instrumentów jest zbliżona do ich wartości godziwej z uwagi na szybką zapadalność tych instrumentów;
- I Należności handlowe, pozostałe należności, zobowiązania handlowe. Wartość bilansowa takich instrumentów jest zbliżona do ich wartości godziwej z uwagi na ich krótkoterminowy charakter;
- I Otrzymane pożyczki i kredyty bankowe. Wartość bilansowa takich instrumentów jest zbliżona do ich wartości godziwej z uwagi na zmienny, oparty na stopach rynkowych charakter ich oprocentowania.

Instrumenty finansowe typu swap na stopę procentową (IRS) oraz pochodne instrumenty typu forward zabezpieczające kursy walut są ujmowane początkowo według wartości godziwej skorygowanej o koszty transakcyjne, a następnie na każdy dzień bilansowy według wartości godziwej, przy czym efekt wyceny ujmowany jest na bieżąco w rachunku zysków i strat dla instrumentów nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń oraz w kapitałach dla instrumentów objętych rachunkowością zabezpieczeń.

Grupa stosuje rachunkowość zabezpieczeń. Objęte są nią kontrakty forward oraz instrumenty typu swap, które wyznaczono jako instrumenty zabezpieczające oraz które zgodnie z przyjętymi zasadami są efektywne.

Hierarchia instrumentów finansowych wycenianych według wartości godziwej:

Instrumenty finansowe wyceniane w wartości godziwej można zakwalifikować do następujących modeli wyceny:

- I Poziom 1: ceny kwotowane (nieskorygowane) na aktywnych rynkach dla takich samych aktywów i zobowiązań,
- I Poziom 2: dane wejściowe, inne niż ceny kwotowane użyte w Poziomie 1, które są obserwowalne dla danych aktywów i zobowiązań, zarówno bezpośrednio (np. jako ceny) lub pośrednio (np. są pochodną rezerw),
- I Poziom 3: dane wejściowe niebazujące na obserwowalnych cenach rynkowych (dane wejściowe nieobserwowalne).

Wartość godziwa pochodnych instrumentów finansowych typu forward oraz typu swap są szacowane dla składnika aktywów na poziomie 2 jako dane wejściowe inne niż ceny notowane, które są obserwowalne w odniesieniu dla danego składnika.

W okresie I kwartału 2025 ani w 2024 roku nie wystąpiły transfery pomiędzy stopniami hierarchii wyceny według wartości godziwej.

25.2. Instrumenty finansowe wyceniane w wartości godziwej w podziale na klasy

Stan na 31.03.2025		Hierarchia wartości godziwej		
Klasy instrumentów finansowych		Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3
Instrumenty pochodne (wycena), w tym:		-	17	-
aktywa		-	22	-
zobowiązania		-	-5	-

Stan na 31.12.2024		Hierarchia wartości godziwej		
Klasy instrumentów finansowych		Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3
Instrumenty pochodne (wycena), w tym:		-	17	-
aktywa		-	18	-
zobowiązania		-	-1	-

25.3. Pochodne instrumenty finansowe i zabezpieczenia

Instrumenty pochodne (grupy instrumentów)	Planowana data realizacji	Wartość przyszłych przepływów pieniężnych wg kursu terminowego/no minal transakcji dla IRS	Wycena instrumentu pochodnego	Zabezpieczane ryzyko
na dzień 31.03.2025				
Forward - sprzedaż USD	II kwartał 2025	126	3	ryzyko walutowe
Forward - sprzedaż EUR	II kwartał 2025	1	-	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	II kwartał 2025	17	1	ryzyko walutowe
Forward - sprzedaż USD	III kwartał 2025	26	1	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	III kwartał 2025	44	1	ryzyko walutowe
Forward - sprzedaż USD	IV kwartał 2025	20	1	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	IV kwartał 2025	28	1	ryzyko walutowe
Forward - sprzedaż USD	I kwartał 2026	26	1	ryzyko walutowe



Instrumenty pochodne (grupy instrumentów)	Planowana data realizacji	Wartość przyszłych przepływów pieniężnych wg kursu terminowego/no minal transakcji dla IRS	Wycena instrumentu pochodnego	Zabezpieczane ryzyko
IRS	IV kwartał 2026	400	13	ryzyko stopy procentowej
IRS	IV kwartał 2028	46	-1	ryzyko stopy procentowej
IRS	IV kwartał 2034	64	-2	ryzyko stopy procentowej
IRS	II kwartał 2035	79	-2	ryzyko stopy procentowej
Razem			17	

Instrumenty pochodne (grupy instrumentów)	Planowana data realizacji	Wartość przyszłych przepływów pieniężnych wg kursu terminowego/no minal transakcji dla IRS	Wycena instrumentu pochodnego	Zabezpieczane ryzyko
na dzień 31.12.2024				
Forward - sprzedaż USD	I kwartał 2025	1	-	ryzyko walutowe
Forward - sprzedaż EUR	I kwartał 2025	1	-	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	I kwartał 2025	8	-	ryzyko walutowe
Forward - zakup EUR	II kwartał 2025	1	-	ryzyko walutowe
Forward - zakup USD	II kwartał 2025	1	-	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	II kwartał 2025	13	1	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	III kwartał 2025	6	-	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	IV kwartał 2025	1	-	ryzyko walutowe
IRS	IV kwartał 2026	400	14	ryzyko stopy procentowej
IRS	IV kwartał 2028	46	-1	ryzyko stopy procentowej
IRS	IV kwartał 2034	186	2	ryzyko stopy procentowej
IRS	II kwartał 2035	38	1	ryzyko stopy procentowej
Razem			17	

Strategia zabezpieczeń Grupy instrumentami forward i opcjami typu korytarzowego polega na zabezpieczaniu ryzyka kursowego związanego z wysoce prawdopodobnymi przewidywanymi lub zakontraktowanymi przepływami pieniężnymi, jak również z przepływami pieniężnymi wynikającymi z pozycji pieniężnych denominowanych w walutach obcych. Zabezpieczeniu podlega ustalona indywidualnie dla każdego planowanego lub zawartego kontraktu część planowanych wpływów ze sprzedaży w walucie, w kwocie i terminach planowanych wpływów zawartych w negocjowanym lub podpisanym kontrakcie. Część wpływów podlegająca zabezpieczeniu jest ustalana poprzez odjęcie od całkowitych planowanych wpływów przewidywanych wpływów w walucie obcej (część zabezpieczana w sposób naturalny).

Instrument IRS to swap na stopę procentową, zabezpieczający ryzyko stopy procentowej dla zaciągniętego kredytu bankowego w segmencie Działalność holdingowa i pozostała (400 mln zł) oraz dla zaciągniętego kredytu inwestycyjnego w segmencie E-mobilność (46 mln zł).

Pozostałe instrumenty IRS zabezpieczają ryzyko stopy procentowej dla finansowań typu „project finance” w segmencie OZE (143 mln zł).

Instrumenty pochodne w podziale na zabezpieczające oraz wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy przedstawia poniższa tabela:

w milionach złotych	Stan na 31.03.2025	Stan na 31.12.2024
Wartość godziwa instrumentów pochodnych dla których prowadzona jest rachunkowość zabezpieczeń	16	17
Wartość godziwa instrumentów pochodnych wycenianych w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1	-
Razem	17	17

26. Transakcje z podmiotami powiązanymi

za okres od 01.01.2025 do 31.03.2025 w milionach złotych	Przychody ze sprzedaży i pozostałe	Przychody finansowe	Sprzedaż środków trwałych	zakup materiałów i usług i pozostałe koszty	koszty finansowe	nabycie aktywów finansowych
jednostki stowarzyszone	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki powiązane	2	-	-	16	-	55
spółka dominująca TDJ Equity I sp. z o.o.	-	-	-	-	-	-

za okres od 01.01.2024 do 31.03.2024 w milionach złotych	Przychody ze sprzedaży i pozostałe	Przychody finansowe	Sprzedaż środków trwałych	zakup materiałów i usług i pozostałe koszty	koszty finansowe	zakup środków trwałych
jednostki stowarzyszone	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki powiązane	4	-	9	18	1	-
spółka dominująca TDJ Equity I sp. z o.o.	-	-	-	-	-	-

Stan na 31.03.2025 w milionach złotych	należności	udzielone pożyczki	zobowiązania	pożyczki zaciągnięte
jednostki stowarzyszone	-	-	-	-
pozostałe jednostki powiązane	9	-	21	-
spółka dominująca TDJ Equity I sp. z o.o.	-	-	-	-

Stan na 31.12.2024 w milionach złotych	należności	udzielone pożyczki	zobowiązania	pożyczki zaciągnięte
jednostki stowarzyszone	-	-	-	-
pozostałe jednostki powiązane	11	1	23	-
spółka dominująca TDJ Equity I sp. z o.o.	-	-	-	-

Transakcje z jednostkami powiązanymi są zawierane wyłącznie na zasadach rynkowych.

27. Zdarzenia po dniu bilansowym

- I 16 kwietnia 2025 roku doszło do połączenia spółek zależnych – spółki Invest PV 90 sp. z o.o. (spółka przejmująca) ze spółką Invest PV 91 sp. z o.o. (spółka przejmowana);
- I 28 kwietnia 2025 roku Grenevia S.A. nabyła od spółki zależnej Projekt-Solartech S.A. zorganizowaną część przedsiębiorstwa związaną z prowadzeniem działalności w zakresie utrzymania, naprawy i modernizacji systemów i urządzeń wykorzystywanych do produkcji energii ze źródeł odnawialnych, celem konsolidacji działalności serwisowej w ramach jednego podmiotu i bardziej efektywne wykorzystanie zasobów technicznych i kadrowych, która ma się przełożyć na poprawę jakości i zwiększenie zakresu oferowanych usług Q&M obejmujących wielkopowierzchniowe farmy fotowoltaiczne (PV), magazyny energii (BESS) oraz farmy wiatrowe (WE);
- I 28 kwietnia 2025 roku Zarząd Grenevia S.A. podjął uchwałę o rozpoczęciu procesu połączenia Grenevia S.A. jako spółki przejmującej ze swoimi spółkami 100% zależnymi tj. Famur Finance sp. z o.o., Famur Solar sp. z o.o. oraz Invest PV 1 sp. z o.o. jako spółkami przejmowanymi. Dotychczasowa działalność ww. spółek zależnych w ramach Grupy Grenevia nie wymaga dalszego prowadzenia w formie odrębnych podmiotów prawnych. Funkcje realizowane przez te spółki zależne mogą być skutecznie kontynuowane bezpośrednio przez Grenevia S.A., co umożliwi uproszczenie struktury organizacyjnej oraz centralizację procesów decyzyjnych. Połączenie przyczyni się do zwiększenia przejrzystości struktury właścicielskiej i operacyjnej oraz ułatwi zarządzanie Grupą Grenevia w perspektywie długoterminowej. Konsolidacja działalności umożliwi redukcję kosztów stałych, w tym kosztów administracyjnych, księgowych, prawnych i sprawozdawczych, co w efekcie wpłynie na poprawę wyniku finansowego. Planowane połączenie nie będzie miało wpływu na sytuację finansową grupy kapitałowej w ujęciu skonsolidowanym;
- I Termin spłaty pożyczki udzielonej przez Grenevia S.A. do Projekt-Solartech S.A. został przedłużony do 31 sierpnia 2027 roku.

III. ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRENEVIA S.A.

Śródroczny skrócony rachunek zysków i strat (w mln zł)

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
Przychody ze sprzedaży	256	297
Koszt własny sprzedaży	146	182
Zysk brutto ze sprzedaży	110	115
Koszty sprzedaży	6	5
Koszty ogólnego zarządu	19	17
Pozostałe przychody operacyjne	14	4
Pozostałe koszty operacyjne	12	28
Zysk z działalności operacyjnej	87	69
Zyski (straty) z tytułu odpisu na przewidywane straty kredytowe	-	-4
Przychody finansowe	21	20
Koszty finansowe	7	9
Zysk przed opodatkowaniem	101	76
Podatek dochodowy	18	14
Zysk netto	83	62

Śródroczne skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów (w mln zł)

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
Zysk netto	83	62
Inne całkowite dochody nie podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku w kolejnych okresach sprawozdawczych:	-	3
Zyski (straty) aktuarialne	-	3
Inne całkowite dochody podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku w kolejnych okresach sprawozdawczych:	2	-
Zabezpieczenie przepływów pieniężnych	2	-
Razem inne całkowite dochody po opodatkowaniu	2	3
Całkowite dochody ogółem	85	65

Śródroczne skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej (w mln zł)

AKTYWA

w milionach złotych	Stan na 31.03.2025	Stan na 31.12.2024
Aktywa trwałe	2 019	1 927
Wartość firmy	67	67
Pozostałe wartości niematerialne	5	5
Rzeczowe aktywa trwałe	376	378
Należności długoterminowe	4	4
Inwestycje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych	1 395	860
Inne długoterminowe aktywa finansowe	160	602
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	12	11
Aktywa obrotowe	1 090	1 063
Zapasy	127	109
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności krótkoterminowe	306	258
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	1	1
Pochodne instrumenty finansowe	19	14
Inne krótkoterminowe aktywa finansowe	3	1
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	634	680
Aktywa razem	3 109	2 990

KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA

w milionach złotych	Stan na 31.03.2025	Stan na 31.12.2024
Kapitał własny	2 369	2 284
Kapitał podstawowy	6	6
Pozostałe kapitały rezerwowe	1 884	1 882
Zyski zatrzymane	479	396
Zobowiązania	740	706
Zobowiązania długoterminowe	447	450
Rezerwy długoterminowe	14	15
Inne długoterminowe zobowiązania finansowe	433	435
Zobowiązania krótkoterminowe	293	256
Rezerwy bieżące	26	26
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	214	185
Zobowiązania dotyczące podatku bieżącego, krótkoterminowe	3	-
Inne krótkoterminowe zobowiązania finansowe	50	45
Kapitały własne i zobowiązania	3 109	2 990

Śródroczne skrócone zestawienie zmian w kapitale własnym (w mln zł)

	Kapitał podstawowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Kapitał własny razem
01.01.2025	6	1 882	396	2 284
zysk netto	-	-	83	83
inne całkowite dochody	-	2	-	2
całkowite dochody razem	-	2	83	85
zmiany kapitału w okresie	-	2	83	85
31.03.2025	6	1 884	479	2 369

	Kapitał podstawowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Kapitał własny razem
01.01.2024	6	1 570	372	1 948
zysk netto	-	-	62	62
inne całkowite dochody	-	3	-	3
całkowite dochody razem	-	3	62	65
zmiany kapitału w okresie	-	3	62	65
31.03.2024	6	1 573	434	2 013

Śródroczne skrócone sprawozdanie z przepływów pieniężnych (w mln zł)

w milionach złotych	3 m-ce do 31.03.2025	3 m-ce do 31.03.2024
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej - metoda pośrednia		
Zysk przed opodatkowaniem	101	76
Korekty razem, w tym z tytułu:	3	79
kosztów finansowych	7	9
zapasów	-18	30
należności z tytułu dostaw i usług	-72	-37
innych należności związanych z działalnością operacyjną	-47	-2
zobowiązań z tytułu dostaw i usług	45	36
innych zobowiązań związanych z działalnością operacyjną	-10	6
umorzenia i amortyzacji	45	48
odpisu aktualizującego (odwrócenia odpisu) ujętego w wyniku finansowym	-	21
rezerw	-1	1
inne korekty, w przypadku których skutkami pieniężnymi są przepływy pieniężne z działalności finansowej lub inwestycyjnej	54	-33
suma zysku brutto i korekt razem	104	155
(Zapłacony) podatek dochodowy / zwrot	-16	-15
Przepływy z działalności operacyjnej	88	140
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Przepływy pieniężne zapłacone w celu nabycia instrumentów kapitałowych lub instrumentów dłużnych innych jednostek	-81	-
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	1	-
Zakup rzeczowych aktywów trwałych*	-47	-46
Zaliczki gotówkowe wpłacane i pożyczki udzielane stronom trzecim	-3	-43
Środki pieniężne otrzymane ze spłat zaliczek oraz pożyczek udzielonych stronom trzecim	-	4
Dywidendy otrzymane	3	-
Odsetki otrzymane	-	63
Przepływy z działalności inwestycyjnej	-127	-22
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z pożyczek, kredytów i obligacji	3	2
Spłaty pożyczek, kredytów i obligacji	-3	-
Opłacenie zobowiązań z tytułu leasingu	-7	-6
Przepływy z działalności finansowej	-7	-4
Zwiększenie (zmniejszenie) stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów przed skutkami zmian kursów wymiany	-46	114
Skutki zmian kursów wymiany, które dotyczą środków pieniężnych i ekwiwalentów środków pieniężnych	-	-
Zwiększenie (zmniejszenie) stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	-46	114
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych na początek okresu	680	365
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych na koniec okresu	634	479

*głównie nakłady na wyprodukowanie kombajnów przeznaczonych do dzierżawy



Katowice, dnia 27.05.2025r.

.....
**Podpis osoby odpowiedzialnej
za sporządzenie sprawozdania finansowego**

Alina Mazurczyk – Główna Księgowa

Podpis Prezesa Zarządu Grenevia S.A.

Beata Zawiszowska

.....

Podpisy złożone elektronicznie