



Grupa Kapitałowa

R.Power

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe
za okres od 1 stycznia 2024 roku do 30 czerwca 2024 roku

SPIS TREŚCI

WPROWADZENIE DO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	5
01. INFORMACJE OGÓLNE	5
02. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ	6
03. JEDNOSTKI OBJĘTE ŚRÓDROCZNYM SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM.....	6
04. JEDNOSTKI, W KTÓRYCH GRUPA JEST ZAANGAŻOWANA W KAPITALE, JEDNAK NIE WYWIERA ZNACZĄCEGO WPŁYWU	33
05. JEDNOSTKI PODPORZĄDKOWANE WYŁĄCZONE ZE ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	33
06. ZMIANY W STRUKTURZE GRUPY / POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH	34
07. PRZYJĘTE ZASADY (POLITYKA) RACHUNKOWOŚCI.....	35
7.1. Format oraz podstawa sporządzenia śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego. .	35
7.2. Zasady konsolidacji.....	35
7.3. Wartości niematerialne i prawne.....	36
7.4. Wartość firmy.....	36
7.5. Środki trwałe	37
7.6. Środki trwałe w budowie.....	38
7.7. Inwestycje w jednostkach zależnych i współzależnych nieobjętych konsolidacją i inne inwestycje długoterminowe.....	38
7.8. Inne inwestycje krótkoterminowe (z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych)	38
7.9. Aktywa finansowe	38
7.10. Leasing.....	40
7.11. Zapasy.....	40
7.12. Należności krótko- i długoterminowe	40
7.13. Transakcje w walucie obcej.....	41
7.14. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych	41
7.15. Rozliczenia międzyokresowe.....	42
7.16. Kapitał podstawowy	42
7.17. Rezerwy	42
7.18. Kredyty bankowe i pożyczki oraz zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu	42
7.19. Ujemna wartość firmy	42
7.20. Koszty finansowania zewnętrznego	43
7.21. Odroczonego podatku dochodowego	43
7.22. Wbudowane instrumenty pochodne	44
7.23. Uznawanie przychodów	45
7.24. Majątek socjalny oraz zobowiązania ZFŚS.....	49
7.25. Rachunkowość zabezpieczeń	49
08. ZMIANY ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI W ROKU OBROTOWYM	50
09. KRYTERIA WYŁĄCZEŃ JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH ZE ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	50
SKONSOLIDOWANY BILANS.....	51
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY).....	56
SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM.....	59
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)	61
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA	63
01. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W ŚRÓDROCZNYM SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I KOREKTY ISTOTNYCH BŁĘDÓW	63

02.	INFORMACJE O ISTOTNYCH ZDARZENIACH, JAKIE NASTĄPIŁY PO DNIU BILANSOWYM ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, A NIE SĄ UWZGLĘDNIONE W TYM SPRAWOZDANIU	63
03.	PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA ROK POPRZEDZAJĄCY Z DANymi ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA BIEŻĄCY OKRES	63
04.	WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH	63
05.	RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	66
06.	INWESTYCJE	71
06.1.	Długoterminowe aktywa finansowe w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	71
06.2.	Udzielone pożyczki	71
07.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE CZYNNE	72
08.	KAPITAŁY	72
09.	UJEMNA WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH	73
10.	OPROCENTOWANE KREDYTY BANKOWE I POŻYCZKI ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE	74
11.	OBLIGACJE	77
12.	REZERWY	77
13.	NALEŻNOŚCI DŁUGOTERMINOWE	78
14.	ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ NALEŻNOŚCI	79
15.	ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE	80
16.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE BIERNE	81
17.	ZOBOWIĄZANIA ZABEZPIECZONE NA MAJĄTKU GRUPY	81
18.	ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE, W TYM RÓWNIEM UDZIELONE PRZEZ JEDNOSTKI POWIĄZANE I STOWARZYSZONE GWARANCJE I PORĘCZENIA, TAKŻE WEKSLOWE	83
19.	INNE UMOWY NIEUWZGLĘDNIONE W BILANSIE	83
20.	ZALICZKI OTRZYMANE NA DOSTAWY I USŁUGI	84
21.	INNE NALEŻNOŚCI I ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE	84
21.1.	Inne należności krótkoterminowe	84
21.2.	Inne zobowiązania krótkoterminowe	85
22.	STRUKTURA RZECZOWA I TERYTORIALNA SPRZEDAŻY	85
23.	ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ ŚRODKÓW TRWAŁYCH	86
24.	ZAPASY	86
25.	INFORMACJE O PRZYCHODACH, KOSZTACH I WYNIKACH DZIAŁALNOŚCI ZANIECHANEJ W ROKU OBROTOWYM LUB PRZEWIDZIANEJ DO ZANIECHANIA W ROKU NASTĘPNYM	86
26.	PODATEK DOCHODOWY	87
27.	POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE	87
28.	POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE	88
29.	PRZYCHODY FINANSOWE	89
30.	KOSZTY FINANSOWE	89
31.	ZYSK NA SPRZEDAŻY UDZIAŁÓW	90
31.1.	Zysk na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych	90
31.2.	Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym	90
32.	PRZYCHODY I KOSZTY O NADZWYCZAJNEJ WARTOŚCI LUB KTÓRE WYSTĄPIŁY INCYDENTALNIE	90
33.	STRUKTURA ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH PRZYJĘTYCH DO SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	91
34.	PRZYCZYNY WYSTĘPOWANIA RÓŻNIC POMIĘDZY SKONSOLIDOWANYMI BILANSOWYMI ZMIANAMI NIEKTÓRYCH POZYCJI ORAZ ZMIANAMI WYNIKAJĄCYMI Z SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	91
35.	INFORMACJE O PRZECIĘTNYM ZATRUDNIENIU, Z PODZIAŁEM NA GRUPY ZAWODOWE	93
36.	INFORMACJE O WYNAGRODZENIU FIRMY AUDYTORSKIEJ	93
37.	INFORMACJE O POŻYCZKACH I ŚWIADCZENIACH O PODOBNYM CHARAKTERZE UDZIELONYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH ALBO ADMINISTRUJĄCYCH SPÓŁEK HANDLOWYCH	93
38.	INFORMACJE O WSPÓLNYCH PRZEDSIĘWZIĘCIACH, KTÓRE NIE PODLEGAJĄ KONSOLIDACJI	93
39.	INFORMACJE O GRUPIE KAPITAŁOWEJ I TRANSAKCJACH ZE STRONAMI POWIĄZANYMI	93

40.	TRANSAKCJE ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE ZE STRONAMI POWIĄZANYMI	96
41.	WYKAZ PODMIOTÓW, KTÓRYCH GRUPA JEST WSPÓLNIKIEM PONOSZĄCYM NIEOGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚĆ MAJĄTKOWĄ	96
42.	INSTRUMENTY FINANSOWE	96
43.	CHARAKTERYSTYKA INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH	98
44.	ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO DNIU BILANSOWYM	99

WPROWADZENIE DO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

01. Informacje ogólne

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej R.Power („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”) obejmuje okres od 1 stycznia 2024 roku do 30 czerwca 2024 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres od 1 stycznia 2023 roku do 31 grudnia 2023 roku i od 1 stycznia 2023 do 30 czerwca 2023.

R.Power Spółka Akcyjna („Jednostka dominująca”, uprzednio R.Power spółka z ograniczoną odpowiedzialnością) została utworzona Aktem Notarialnym z dnia 12 października 2010 roku.

W dniu 10 grudnia 2021 r. Jednostka dominująca została przekształcona ze spółki z ograniczoną odpowiedzialnością w spółkę akcyjną. Rejestracja przekształcenia została zarejestrowana w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie, XIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, w dniu 20 grudnia 2021 r.

Jednostka dominująca jest wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy w Warszawie, XIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000939593. Jednostce dominującej nadano numer statystyczny REGON 142641571. Siedziba Jednostki dominującej mieści się pod adresem 02-566 Warszawa, ul. Puławska 2.

Czas trwania Jednostki dominującej oraz jej jednostek zależnych jest nieoznaczony.

Podstawowym przedmiotem działania Jednostki dominującej jest świadczenie usług związanych z komercyjnym zarządzaniem oraz rozwijaniem projektów elektrowni solarnych, znajdujących się w spółkach zależnych, ich komercjalizacji oraz osiąganiu przychodów z produkcji energii elektrycznej (w przypadku pozostawienia danego projektu w portfelu) lub na sprzedaży poszczególnych elektrowni inwestorom.

R.Power S.A. wraz z Grupą jest jednym z większych podmiotów działających na rynku energetyki słonecznej w Polsce. Grupa działa na terenie Polski, Hiszpanii, Włoch, Portugalii, Holandii, Niemiec oraz Rumunii.

Grupa działa w całym łańcuchu wartości segmentów rynku fotowoltaiki, które obejmują:

- (i) rozwój wielkoskalowych projektów fotowoltaicznych (ang. development) do etapu „ready-to-build” i ich komercjalizacja poprzez aukcje oraz zawarcie umów sprzedaży energii (PPA);
- (ii) generalne wykonawstwo elektrowni fotowoltaicznych (EPC) oraz instalacji fotowoltaicznych dla przemysłu, FMCG i logistyki;
- (iii) serwisowanie elektrowni (O&M);
- (iv) produkcja energii z odnawialnych źródeł energii (IPP - Independent Power Producer).

Ponadto, jako podmiot realizujący inwestycje, Grupa jest aktywnym i doświadczonym uczestnikiem rynku finansowania bankowego aktywów związanych z działalnością na rynku elektrowni fotowoltaicznych.

W skład grupy kapitałowej nie wchodzi jednostki posiadające samobilansujące wewnętrzne jednostki organizacyjne.

02. Założenie kontynuacji działalności gospodarczej

Sprawozdania finansowe stanowiące podstawę do sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez jednostkę dominującą i jednostki podporządkowane w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym, czyli po 30 czerwca 2024 roku. Zarząd Jednostki dominującej nie stwierdza na dzień podpisania skonsolidowanego sprawozdania finansowego istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuacji działalności przez jednostki powiązane w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania bądź istotnego ograniczenia przez nie dotychczasowej działalności.

Jednakże eskalacja konfliktu pomiędzy Ukrainą a Rosją, w efekcie której w dniu 24 lutego 2022 roku Rosja rozpoczęła inwazję militarną w Ukrainie jest obecnie jednym z największych wyzwań dla społeczeństw i gospodarek całego świata. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego wspomniany konflikt trwa i nie można przewidzieć terminu jego zakończenia. Eskalacja konfliktu może mieć istotny negatywny wpływ na sytuację ekonomiczną w Polsce, w tym na poziom kursów walutowych i poziom stóp procentowych, płynność, łańcuch dostaw, a także pogorszenie ogólnych nastrojów społecznych. W rezultacie może zatem wywrzeć istotny negatywny wpływ na sytuację finansową i operacyjną Grupy, której efekt na ten moment jest trudny do przewidzenia. Zarząd Jednostki dominującej na bieżąco monitoruje zaistniałą sytuację i jest gotowy do podjęcia działań mających na celu zapewnienie niezakłóconej kontynuacji działalności operacyjnej Grupy.

03. Jednostki objęte śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

Poprzez jednostki podporządkowane Grupa rozumie jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone. Jednocześnie poprzez jednostki zależne Grupa rozumie jednostki kontrolowane przez Grupę, poprzez jednostki współzależne rozumie jednostki współkontrolowane przez wspólników na podstawie zawartej pomiędzy nimi umowy, poprzez jednostki stowarzyszone rozumie jednostki, w których posiada zaangażowanie w kapitale oraz na które wywiera znaczący wpływ. Poprzez zaangażowanie w kapitale innej jednostki Grupa rozumie jakikolwiek udział w kapitale tej innej jednostki, mający charakter trwałego powiązania. W przypadku jednostki stowarzyszonej trwałe powiązanie występuje zawsze, chyba że zbycie udziału w krótkim okresie od dnia jego nabycia, zakupu lub pozyskania w innej formie jest wysoce prawdopodobne.

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje dane finansowe Jednostki dominującej oraz jej jednostek zależnych. Grupa na dzień 30 czerwca 2024 roku, 31 grudnia 2023 roku oraz 30 czerwca 2023 roku nie posiadała jednostek współzależnych oraz stowarzyszonych.

Szczegółowe informacje na temat tych jednostek przedstawiono poniżej:

30 czerwca 2024 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	R.Power Investment B.V.	Holandia	Spółka holdingowa	100,00%
2	R.Power Development Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi dewelopmentu elektrowni fotowoltaicznych	100,00%
3	Nomad Electric Services Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00%
4	Nomad Electric Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90,00%
5	Nomad Express Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90,00% ⁴⁾
6	R.Power Asset Management Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi zarządzania dla elektrowni fotowoltaicznych	100,00% ¹⁾
7	Quanta Energy S.A.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% ¹⁾
8	Quanta Lease Fund I Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% ²⁾
9	Quanta Lease Fund II Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% ²⁾
10	Quanta Lease Fund III Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% ²⁾
11	R.Power Elektrownia Jedwabne Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
12	R.Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
13	R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
14	R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
15	Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
16	Elektrownia PV Łagiewniki 1 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
17	Elektrownia PV Gralewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
18	Elektrownia PV Łukowo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
19	Elektrownia PV Nowe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
20	Elektrownia PV Puznówka Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾

21	PV SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
22	R.Power Solar Południe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
23	Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
24	Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
25	Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
26	Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
27	Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
28	Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
29	Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
30	Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
31	Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
32	Elektrownia PV 47 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
33	Elektrownia PV 54 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
34	Elektrownia PV 56 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
35	Elektrownia PV 78 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
36	Elektrownia PV 79 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
37	Elektrownia PV CERES Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
38	Elektrownia PV EOS Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
39	Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
40	Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
41	PV Grabik sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
42	RES 1 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
43	RES 2 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
44	PV Hydra sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾

			(w trakcie budowy)	
45	PV Orion sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
46	PV Wolsztyn sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
47	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
48	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
49	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
50	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
51	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
52	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
53	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
54	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
55	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
56	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
57	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
58	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
59	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
60	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
61	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
62	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
63	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
64	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
65	Elektrownia PV 57 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
66	Elektrownia PV 66 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
67	Elektrownia PV 70 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
68	Elektrownia PV 81 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
69	Elektrownia PV 100 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
70	Elektrownia PV 101 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
71	Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
72	RES 4 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
73	RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
74	Solar Park SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
75	Elektrownia PV 102 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
76	Elektrownia PV 103 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
77	Elektrownia PV Niebieska	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
78	TARKWIN Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾

79	Elektrownia PV 59 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
80	Elektrownia PV 60 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
81	Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
82	Elektrownia PV 72 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
83	Elektrownia PV 88 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
84	Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
85	HUNAM Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
86	PV Duszniki Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
87	ALINGA Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
88	Elektrownia PV 58 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
89	Zielona Ziemia sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
90	Elektrownia PV 67 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
91	Elektrownia PV 68 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
92	Elektrownia PV 73 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
93	Elektrownia PV 85 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
94	Elektrownia PV 99 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
95	Elektrownia PV 115 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
96	PV Mazowieckie sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
97	Elektrownia PV 104 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
98	Elektrownia PV 105 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
99	Elektrownia PV 106 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
100	Elektrownia PV 108 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
101	Elektrownia PV 109 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
102	Elektrownia PV 110 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
103	Elektrownia PV 111 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
104	Elektrownia PV 112 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
105	Elektrownia PV 113 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾

106	Elektrownia PV 114 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
107	Elektrownia PV 117 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
108	Elektrownia PV 118 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
109	Elektrownia PV 119 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
110	Elektrownia PV 120 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
111	Elektrownia PV 121 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
112	Elektrownia PV 122 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
113	Elektrownia PV 123 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
114	Elektrownia PV 124 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
115	Elektrownia PV 125 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
116	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
117	Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
118	Elektrownia PV 62 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
119	Elektrownia PV 63 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
120	Elektrownia PV 64 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
121	Elektrownia PV 69 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
122	Elektrownia PV 71 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
123	Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
124	Elektrownia PV 76 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
125	Elektrownia PV 77 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
126	Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
127	Elektrownia PV 82 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
128	Elektrownia PV 83 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾

129	Elektrownia PV 84 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
130	Elektrownia PV 86 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
131	Elektrownia PV 87 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
132	Elektrownia PV 89 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
133	Elektrownia PV 90 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
134	Elektrownia PV 91 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
135	Elektrownia PV 92 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
136	Elektrownia PV 93 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
137	Elektrownia PV 94 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
138	Elektrownia PV 96 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
139	Elektrownia PV 97 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
140	Elektrownia PV 98 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
141	Elektrownia PV APOLLO sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
142	Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
143	Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
144	Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
145	Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
146	Elektrownia PV NANA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
147	Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
148	Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
149	Elektrownia PV Szara Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
150	Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
151	R.Power Solar Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
152	RES 6 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
153	RMQ Ciechanowice Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
154	YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾

155	KW Solar VII Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
156	PV 1110 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
157	PV 390 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
158	PV Wolbórz sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
159	Energy 23 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
160	Energy 24 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
161	R.Power ESPAÑA S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
162	RP Energia Cinco S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
163	RP Energia Cuatro S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
164	RP Energia Dos S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
165	RP Energia Ocho S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
166	RP Energia Seis S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
167	RP Energia Siete S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
168	RP Energia Tres S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
169	RP Energia Uno S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
170	Quanta Energy GmbH	Niemcy	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% ²⁾
171	R.P Deutschland 1 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
172	R.P Deutschland 2 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
173	R.P Deutschland 3 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
174	R.P Deutschland 4 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
175	R.P Deutschland 5 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
176	R.P Deutschland 6 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
177	R.Power Deutschland GmbH	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
178	Quanta Energy S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
179	PV Jupiter SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
180	PV Mars SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
181	R.Power Italy Development SRL (dawniej PV Venus SRL)	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
182	PV Marino S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
183	R.Power Italy Helios	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
184	R.Power Italy Projects	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾

185	R.Power Italy Sol	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
186	Capitulo Breve LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
187	Colossal Vetor LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
188	Epinoseline LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
189	Fnev Portugal I Unipessoal LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
190	R.Power Portugal LDA	Portugalia	Spółka deweloperska	100,00% ¹⁾
191	R.Power Terena LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
192	Waves Mission Unipessoal LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
193	NOMADNX, UNIPESSOAL LDA	Portugalia	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00% ⁵⁾
194	Nomad Electric Services Romania S.R.L.	Rumunia	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00% ⁵⁾
195	Atlantis R.PW S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
196	R.Power București S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
197	R.Power Romania S.R.L.	Rumunia	Spółka deweloperska	100,00% ¹⁾
198	R.Power SIX S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
199	RPOWER BESS - ONE S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
200	RPOWER BESS - TWO S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
201	Energy 22 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
202	PV 1100 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
203	Green Park XXV sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
204	Solar Project 1 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
205	Torp Energy Bis sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	51,00%
206	ERP 1 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
207	ERP 2 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
208	ERP 3 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
209	ERP 4 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
210	ERP 5 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
211	ERP 6 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
212	ERP 7 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
213	ERP 8 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
214	ERP 9 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾

215	RP Italy 1 S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
216	RP BESS S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
217	RPE SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
218	RO.IPP1 S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
219	RO.IPP2 S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾

¹⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

²⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada Quanta Energy S.A.

³⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada PV Jupiter SRL

⁴⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada Nomad Electric Sp. z o.o.

⁵⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada Nomad Electric Services Sp. z o.o.

31 grudnia 2023 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	R.Power Investment B.V.	Holandia	Spółka holdingowa	100,00%
2	R.Power Development Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi dewelopmentu elektrowni fotowoltaicznych	100,00%
3	Nomad Electric Services Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00%
4	Nomad Electric Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90,00%
5	Nomad Express Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90,00% ⁴⁾
6	R.Power Asset Management Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi zarządzania dla elektrowni fotowoltaicznych	100,00% ¹⁾
7	Quanta Energy S.A.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% ¹⁾
8	Quanta Lease Fund I Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% ²⁾
9	Quanta Lease Fund II Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% ²⁾
10	Quanta Lease Fund III Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% ²⁾
11	R.Power Elektrownia Jedwabne sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾

12	R.Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
13	R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
14	R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
15	Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
16	Elektrownia PV Łagiewniki 1 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
17	Elektrownia PV Gralewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
18	Elektrownia PV Łukowo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
19	Elektrownia PV Nowe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
20	Elektrownia PV Puznówka Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
21	PV SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
22	R.Power Solar Południe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
23	Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
24	Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
25	Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
26	Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
27	Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
28	Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
29	Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
30	Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
31	Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
32	Elektrownia PV 47 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
33	Elektrownia PV 54 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
34	Elektrownia PV 56 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
35	Elektrownia PV 78 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
36	Elektrownia PV 79 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾

37	Elektrownia PV CERES Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
38	Elektrownia PV EOS Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
39	Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
40	Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
41	PV Grabik sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
42	RES 1 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
43	RES 2 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% ¹⁾
44	PV Hydra sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
45	PV Orion sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
46	PV Wolsztyn sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
47	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
48	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
49	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
50	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
51	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
52	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
53	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
54	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
55	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
56	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
57	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
58	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
59	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾

60	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
61	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
62	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
63	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
64	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
65	Elektrownia PV 57 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
66	Elektrownia PV 66 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
67	Elektrownia PV 70 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
68	Elektrownia PV 81 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
69	Elektrownia PV 100 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
70	Elektrownia PV 101 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
71	Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
72	RES 4 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
73	RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
74	Solar Park SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
75	Elektrownia PV 102 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
76	Elektrownia PV 103 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
77	Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
78	TARKWIN Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
79	Elektrownia PV 59 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
80	Elektrownia PV 60 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
81	Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾

82	Elektrownia PV 72 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
83	Elektrownia PV 88 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
84	Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
85	HUNAM Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
86	PV Duszniki Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
87	ALINGA Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
88	Elektrownia PV 58 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
89	Zielona Ziemia sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
90	Elektrownia PV 67 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
91	Elektrownia PV 68 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
92	Elektrownia PV 73 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
93	Elektrownia PV 85 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
94	Elektrownia PV 99 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
95	Elektrownia PV 115 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
96	PV Mazowieckie sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
97	Elektrownia PV 104 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
98	Elektrownia PV 105 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
99	Elektrownia PV 106 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
100	Elektrownia PV 107 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
101	Elektrownia PV 108 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
102	Elektrownia PV 109 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
103	Elektrownia PV 110 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾

104	Elektrownia PV 111 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
105	Elektrownia PV 112 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
106	Elektrownia PV 113 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
107	Elektrownia PV 114 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
108	Elektrownia PV 116 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
109	Elektrownia PV 117 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
110	Elektrownia PV 118 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
111	Elektrownia PV 119 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
112	Elektrownia PV 120 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
113	Elektrownia PV 121 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
114	Elektrownia PV 122 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
115	Elektrownia PV 123 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
116	Elektrownia PV 124 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
117	Elektrownia PV 125 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
118	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
119	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
120	Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
121	Elektrownia PV 62 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
122	Elektrownia PV 63 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
123	Elektrownia PV 64 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
124	Elektrownia PV 69 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
125	Elektrownia PV 71 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾

126	Elektrownia PV 74 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
127	Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
128	Elektrownia PV 76 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
129	Elektrownia PV 77 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
130	Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
131	Elektrownia PV 82 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
132	Elektrownia PV 83 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
133	Elektrownia PV 84 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
134	Elektrownia PV 86 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
135	Elektrownia PV 87 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
136	Elektrownia PV 89 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
137	Elektrownia PV 90 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
138	Elektrownia PV 91 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
139	Elektrownia PV 92 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
140	Elektrownia PV 93 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
141	Elektrownia PV 94 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
142	Elektrownia PV 95 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
143	Elektrownia PV 96 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
144	Elektrownia PV 97 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
145	Elektrownia PV 98 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
146	Elektrownia PV APOLLO sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
147	Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾

148	Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
149	Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
150	Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
151	Elektrownia PV NANA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
152	Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
153	Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
154	Elektrownia PV Szara Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
155	Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
156	R.Power Solar Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
157	RES 6 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
158	RMQ Ciechanowice Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
159	YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
160	KW Solar VII Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
161	PV 1110 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
162	PV 390 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
163	PV 1120 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
164	PV 1310 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
165	PV Wolbórz sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
166	Energy 20 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
167	Energy 21 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
168	Energy 23 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
169	Energy 24 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾

170	R.Power ESPAÑA S.L.	Hiszpania	Spółka deweloperska	100,00% ¹⁾
171	RP Energia Cinco S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
172	RP Energia Cuatro S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
173	RP Energia Dos S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
174	RP Energia Ocho S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
175	RP Energia Seis S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
176	RP Energia Siete S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
177	RP Energia Tres S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
178	RP Energia Uno S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
179	Quanta Energy GmbH	Niemcy	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% ²⁾
180	R.P Deutschland 1 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
181	R.P Deutschland 2 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
182	R.P Deutschland 3 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
183	R.P Deutschland 4 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
184	R.P Deutschland 5 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
185	R.P Deutschland 6 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
186	R.Power Deutschland GmbH	Niemcy	Spółka deweloperska	100,00% ¹⁾
187	Quanta Energy S.R.L.	Włochy	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% ²⁾
188	PV Jupiter SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
189	PV Mars SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
190	R.Power Italy Development SRL (dawniej PV Venus SRL)	Włochy	Spółka deweloperska	100,00% ¹⁾
191	PV Marino S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ³⁾

192	R.Power Italy Helios	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
193	R.Power Italy Projects	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
194	R.Power Italy Sol	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
195	Capitulo Breve LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
196	Colossal Vektor LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
197	Epinoseline LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
198	Fnev Portugal I Unipessoal LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
199	R.Power Portugal LDA	Portugalia	Spółka deweloperska	100,00% ¹⁾
200	R.Power Terena LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% ¹⁾
201	Waves Mission Unipessoal LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
202	NOMADNX, UNIPESSOAL LDA	Portugalia	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00% ⁵⁾
203	Nomad Electric Services Romania S.R.L.	Rumunia	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00% ⁵⁾
204	Atlantis R.PW S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
205	R.Power București S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
206	R.Power Romania S.R.L.	Rumunia	Spółka deweloperska	100,00% ¹⁾
207	R.Power SIX S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
208	RPOWER BESS - ONE S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾
209	RPOWER BESS - TWO S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% ¹⁾

¹⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

²⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada Quanta Energy S.A.

³⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada PV Jupiter SRL

⁴⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada Nomad Electric Sp. z o.o.

⁵⁾ udział pośredni - % udziałów, które posiada Nomad Electric Services Sp. z o.o.

30 czerwca 2023 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	R.Power Investment B.V.	Holandia	Spółka holdingowa	100,00%
2	R.Power Development sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi dewelopmentu elektrowni fotowoltaicznych	100,00%
3	Nomad Electric Services sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	95,00%
4	Nomad Electric sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90,00%
5	R.Power Asset Management sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi zarządzania dla elektrowni fotowoltaicznych	100,00%*
6	Quanta Energy S.A.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00%*
7	Quanta Lease Fund I Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00%**
8	Quanta Lease Fund II Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00%**
9	Quanta Lease Fund III Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00%**
10	R.Power Elektrownia Jedwabne sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
11	R.Power Elektrownia Kolno II sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
12	R.Power Elektrownia Lipsk sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
13	R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
14	Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
15	Elektrownia PV Gralewo sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
16	Elektrownia PV Łagiewniki 1 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
17	Elektrownia PV Łukowo sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
18	Elektrownia PV Nowe sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
19	Elektrownia PV Puznówka sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
20	PV SPV sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
21	R.Power Solar Południe sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*

22	PV Hydra sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
23	PV Orion sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
24	PV Wolsztyn sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
25	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
26	Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
27	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
28	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
29	Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
30	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
31	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
32	Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
33	Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
34	Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
35	Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
36	Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
37	Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
38	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
39	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
40	Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
41	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
42	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
43	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*

44	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
45	Elektrownia PV 47 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
46	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
47	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
48	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
49	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
50	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
51	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
52	Elektrownia PV 54 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
53	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
54	Elektrownia PV 56 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
55	Elektrownia PV 57 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
56	Elektrownia PV 66 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
57	Elektrownia PV 70 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
58	Elektrownia PV 78 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
59	Elektrownia PV 79 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
60	Elektrownia PV 81 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
61	Elektrownia PV 100 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
62	Elektrownia PV 101 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
63	Elektrownia PV 104 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
64	Elektrownia PV 105 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
65	Elektrownia PV 106 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

66	Elektrownia PV 107 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
67	Elektrownia PV 108 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
68	Elektrownia PV 109 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
69	Elektrownia PV 110 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
70	Elektrownia PV 111 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
71	Elektrownia PV 112 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
72	Elektrownia PV 113 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
73	Elektrownia PV 114 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
74	Elektrownia PV 115 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
75	Elektrownia PV CERES Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
76	Elektrownia PV EOS Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
77	PV Grabik sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
78	Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
79	Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
80	Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
81	RES 1 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
82	RES 2 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
83	RES 4 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
84	RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
85	Solar Park SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
86	Elektrownia PV 102 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
87	Elektrownia PV 103 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

88	Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
89	TARKWIN Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
90	ALINGA Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
91	HUNAM Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
92	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
93	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
94	Elektrownia PV 58 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
95	Elektrownia PV 59 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
96	Elektrownia PV 60 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
97	Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
98	Elektrownia PV 62 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
99	Elektrownia PV 63 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
100	Elektrownia PV 64 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
101	Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
102	Elektrownia PV 67 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
103	Elektrownia PV 68 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
104	Elektrownia PV 69 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
105	Elektrownia PV 71 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
106	Elektrownia PV 72 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
107	Elektrownia PV 73 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
108	Elektrownia PV 74 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
109	Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

110	Elektrownia PV 76 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
111	Elektrownia PV 77 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
112	Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
113	Elektrownia PV 82 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
114	Elektrownia PV 83 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
115	Elektrownia PV 84 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
116	Elektrownia PV 85 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
117	Elektrownia PV 86 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
118	Elektrownia PV 87 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
119	Elektrownia PV 88 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
120	Elektrownia PV 89 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
121	Elektrownia PV 90 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
122	Elektrownia PV 91 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
123	Elektrownia PV 92 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
124	Elektrownia PV 93 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
125	Elektrownia PV 94 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
126	Elektrownia PV 95 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
127	Elektrownia PV 96 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
128	Elektrownia PV 97 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
129	Elektrownia PV 98 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
130	Elektrownia PV 99 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
131	Elektrownia PV APOLLO Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

132	Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
133	Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
134	Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
135	Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
136	Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
137	Elektrownia PV NANA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
138	Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
139	Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
140	Elektrownia PV Szara Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
141	Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
142	R.Power Solar Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
143	RES 6 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
144	RMQ Ciechanowice Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
145	YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
146	Zielona Ziemia sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
147	PV Mazowieckie sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
148	R.Power ESPAÑA S.L.	Hiszpania	Spółka deweloperska	100,00%*
149	RP Energia Cinco S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
150	RP Energia Cuatro S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
151	RP Energia Dos S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
152	RP Energia Ocho S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
153	RP Energia Seis S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

154	RP Energia Siete S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
155	RP Energia Tres S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
156	RP Energia Uno S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
157	Quanta Energy GmbH	Niemcy	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00%**
158	R.P Deutschland 1 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
159	R.P Deutschland 2 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
160	R.P Deutschland 3 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
161	R.P Deutschland 4 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
162	R.P Deutschland 5 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
163	R.P Deutschland 6 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
164	R.Power Deutschland GmbH	Niemcy	Spółka deweloperska	100,00%*
165	PV Jupiter SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
166	PV Mars SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
167	R.Power Italy Development SRL (dawniej PV Venus SRL)	Włochy	Spółka deweloperska	100,00%*
168	R.Power Italy SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
169	Capitulo Breve LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
170	Colossal Vektor LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
171	Epinoseline LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
172	Ffnev Portugal I Unipessoal LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
173	R.Power Portugal LDA	Portugalia	Spółka deweloperska	100,00%*
174	R.Power Terena LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
175	Waves Mission Unipessoal LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
176	Atlantis R.PW S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

177	Discovery Solar S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
178	R.Power Activities S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
179	R.Power București S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
180	R.Power FIVE S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
181	R.Power FOUR S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
182	R.Power Romania S.R.L.	Rumunia	Spółka deweloperska	100,00%*
183	R.Power SIX S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
184	R.Power Solar Enterprise S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
185	R.Power TWO S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
186	Solar R.Power Innovation S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
187	Solar R.Power Production S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

* udział pośredni - % udziałów, które posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

** udział pośredni - % udziałów, które posiada Quanta Energy S.A.

04. Jednostki, w których grupa jest zaangażowana w kapitale, jednak nie wywiera znaczącego wpływu

Grupa Kapitałowa poprzez zaangażowanie w kapitale innej jednostki rozumie jakikolwiek udział w kapitale tej innej jednostki, mający charakter trwałego powiązania. Na dzień 30 czerwca 2024 roku, 31 grudnia 2023 roku i 30 czerwca 2023 roku Grupa nie posiadała udziałów w jednostkach w których była zaangażowana w kapitale, jednak nie wywierała znaczącego wpływu.

05. Jednostki podporządkowane wyłączone ze śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Wszystkie jednostki zostały skonsolidowane.

06. Zmiany w strukturze grupy / połączenie spółek handlowych

W okresie sprawozdawczym, za który sporządzono skonsolidowane sprawozdanie finansowe, żadna ze spółek Grupy Kapitałowej nie połączyła się z inną jednostką gospodarczą (bądź z jej zorganizowaną częścią). Zmiany w strukturze Grupy (jednostkach objętych sprawozdaniem skonsolidowanym):

LP.	Nazwa jednostki	Struktura własnościowa	Sposób wejścia/wyjścia do/z Grupy	Data wejścia/wyjścia do/z Grupy
1	PV 1100 sp. z o.o.	100% R.Power investment B.V.	Nabycie udziałów	Q1 2024
2	RO.IPP1 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q1 2024
3	RO.IPP2 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q1 2024
4	Green Park XXV sp. z o.o.	100% R.Power investment B.V.	Nabycie udziałów	Q2 2024
5	Energy 22 sp. z o.o.	100% R.Power investment B.V.	Nabycie udziałów	Q2 2024
6	Torp Energy Bis sp. z o.o.	51% R.Power investment B.V., 16% Artur Gotowiec, 16% Przemysław Krzykwa, 16% Michał Kłonowski	Nabycie udziałów	Q2 2024
7	Solar Project 1 sp. z o.o.	99% R.Power investment B.V., 1% Elektrownia PV 99 sp. z o.o.	Utworzenie spółki	Q2 2024
8	ERP 1 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q2 2024
9	ERP 2 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q2 2024
10	ERP 3 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q2 2024
11	ERP 4 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q2 2024
12	ERP 5 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q2 2024
13	ERP 6 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q2 2024
14	ERP 7 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q2 2024
15	ERP 8 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q2 2024
16	ERP 9 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q2 2024
17	RP Italy 1 S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q2 2024
18	RP BESS S.R.L.	100% R.Power investment B.V.	Utworzenie spółki	Q2 2024
19	RPE SRL	100% R.Power investment B.V.	Do uzupełnienia	Q3 2024
20	Elektrownia PV 45 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów	Q2 2024
21	Elektrownia PV 74 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów	Q2 2024
22	Elektrownia PV 95 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów	Q2 2024
23	Elektrownia PV 107 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów	Q2 2024
24	Elektrownia PV 116 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów	Q2 2024
25	PV 1120 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów	Q2 2024
26	PV 1310 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów	Q2 2024
27	Energy 20 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów	Q2 2024
28	Energy 21 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów	Q2 2024

07. Przyjęte zasady (polityka) rachunkowości

7.1. Format oraz podstawa sporządzenia śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości (dalej „UoR”) oraz rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 25 września 2009 roku w sprawie szczegółowych zasad sporządzania przez jednostki inne niż banki, zakłady ubezpieczeń i zakłady reasekuracji skonsolidowanych sprawozdań finansowych grup kapitałowych.

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane zgodnie z konwencją kosztu historycznego, która została zmodyfikowana w przypadku:

- wartości niematerialnych i prawnych,
- środków trwałych,
- innych inwestycji krótkoterminowych (z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych),
- instrumentów finansowych.

Rachunek zysków i strat Grupa sporządziła w wariantcie porównawczym. Rachunek przepływów pieniężnych sporządzono metodą pośrednią.

7.2. Zasady konsolidacji

Jednostki zależne podlegają konsolidacji pełnej w okresie od objęcia nad nimi kontroli przez Jednostkę dominującą do czasu ustania tej kontroli. Aktywa i zobowiązania spółki zależnej na dzień włączenia jej do śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego ujmowane są według wartości godziwej. Różnica między wartością godziwą tych aktywów i zobowiązań oraz ceną nabycia udziałów powoduje powstanie wartości firmy lub ujemnej wartości firmy, które są wykazywane w odrębnej pozycji skonsolidowanego bilansu odpowiednio jako „wartość firmy jednostek podporządkowanych” lub „ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych”.

Dane jednostek współzależnych wykazywane są w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym przy zastosowaniu metody proporcjonalnej

Udziały w jednostkach współzależnych Jednostka dominująca wykazuje metodą konsolidacji proporcjonalnej, poprzez sumowanie części wartości poszczególnych pozycji sprawozdań finansowych jednostek współzależnych, proporcjonalnej do posiadanych przez jednostki grupy kapitałowej udziałów, z odpowiednimi pozycjami we własnym sprawozdaniu finansowym, w pełnej wartości. Różnica pomiędzy wyrażoną w cenie nabycia wartością posiadanych udziałów a odpowiadającą im częścią wycenionych według ich wartości godziwych aktywów netto jednostek współzależnych wykazywana jest w odrębnej pozycji skonsolidowanego bilansu jako „wartość firmy jednostek podporządkowanych” lub „ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych”.

Akcje i udziały w jednostkach stowarzyszonych wyceniane są metodą praw własności.

Zasady rachunkowości stosowane przez jednostki mające siedzibę poza Polską (wskazane w nocie 3 wprowadzenia do śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego) różnią się od zasad rachunkowości stosowanych przez Grupę Kapitałową. Sprawozdania finansowe tych spółek zostały przekształcone w taki sposób, by wyeliminować istotne różnice w zasadach rachunkowości stosowanych przez te spółki i Grupę Kapitałową.

W toku konsolidacji wyeliminowane zostały wszystkie istotne transakcje między jednostkami objętymi konsolidacją.

7.3. Wartości niematerialne i prawne

Wartości niematerialne i prawne są rozpoznawane, jeżeli jest prawdopodobne, że w przyszłości spowodują one wpływ do Grupy Kapitałowej korzyści ekonomicznych, które mogą być bezpośrednio powiązane z tymi aktywami. Początkowe ujęcie wartości niematerialnych i prawnych następuje według cen nabycia lub kosztu wytworzenia. Po ujęciu początkowym wartości niematerialne i prawne są wyceniane według cen nabycia lub kosztu wytworzenia pomniejszonych o umorzenie i odpisy z tytułu trwałej utraty wartości. Wartości niematerialne i prawne są amortyzowane liniowo w okresie odpowiadającym szacowanemu okresowi ich ekonomicznej użyteczności.

Przewidywany okres ekonomicznej użyteczności kształtuje się następująco:

Koszty zakończonych prac rozwojowych	5 lat
Patenty, licencje, znaki firmowe	5 lat
Oprogramowanie komputerowe	2 lata
Inne wartości niematerialne i prawne	3-5 lat

W przypadku zakończenia prac rozwojowych, prowadzonych przez Grupę na własne potrzeby, amortyzuje się je przez okres ekonomicznej użyteczności rezultatów prac rozwojowych. Jeżeli nie można wiarygodnie oszacować tego okresu, przyjmowany jest nie dłuższy niż 5-letni okres dokonywania odpisów.

Szacunki dotyczące okresu ekonomicznej użyteczności oraz stawki amortyzacji są przedmiotem przeglądu na koniec każdego roku obrotowego w celu weryfikacji, czy zastosowane stawki i okres amortyzacji są zgodne z przewidywanym rozkładem czasowym korzyści ekonomicznych przynoszonych przez dane wartości niematerialne i prawne.

Na dzień bilansowy Jednostka dominująca każdorazowo ocenia, czy wartość bilansowa wykazanych aktywów nie przekracza wartości przewidywanych przyszłych korzyści ekonomicznych. Jeśli istnieją przesłanki, które by na to wskazywały, wartość bilansowa aktywów jest obniżana do ceny sprzedaży netto. Odpisy z tytułu trwałej utraty wartości są ujmowane w pozostałych kosztach operacyjnych.

7.4. Wartość firmy

Wartość firmy jest to nadwyżka ceny nabycia jednostki lub zorganizowanej jej części nad niższą od niej wartością przejętych aktywów netto wycenionych według wartości godziwych. Wykazuje się ją w aktywach bilansu w odrębnej pozycji jako „wartość firmy”. Wartość firmy powstała w wyniku objęcia konsolidacją jednostek zależnych i współzależnych ujmowana jest w aktywach bilansu jako „wartość firmy jednostek podporządkowanych”.

Przewidywany okres ekonomicznej użyteczności wartości firmy kształtuje się następująco:

Wartość firmy	20 lat
---------------	--------

Grupa dokonuje odpisów amortyzacyjnych od wartości firmy przez okres jej ekonomicznej użyteczności. Jeżeli nie można wiarygodnie oszacować tego okresu, odpisów dokonuje się przez okres dwudziestu lat, który według Grupy najlepiej odpowiada jej średniemu przewidywanemu okresowi użyteczności.

Odpisów amortyzacyjnych dokonuje się metodą liniową. Odpisy amortyzacyjne:

- podobnie jak odpisy z tytułu trwałej utraty wartości zalicza się do pozostałych kosztów operacyjnych w przypadku wartości firmy powstałej w wyniku połączenia spółek lub nabycia zorganizowanej części przedsiębiorstwa,
- ujmuje się w odrębnej pozycji skonsolidowanego rachunku zysków i strat „Odpis wartości firmy” – w przypadku wartości firmy od jednostek podporządkowanych.

Na dzień bilansowy Jednostka dominująca każdorazowo ocenia, czy wartość bilansowa wykazanej wartości firmy nie przekracza wartości przewidywanych przyszłych korzyści ekonomicznych związanych z nią. Jeśli istnieją przesłanki, przeprowadzany jest test na trwałą utratę wartości. Odpisy z tytułu trwałej utraty wartości są ujmowane w pozostałych kosztach operacyjnych.

7.5. Środki trwałe

Środki trwałe są wyceniane w cenie nabycia, koszcie wytworzenia lub wartości przeszacowanej pomniejszonych o umorzenie oraz o odpisy z tytułu trwałej utraty wartości. W przypadku prawa wieczystego użytkowania gruntu przez cenę nabycia rozumie się cenę nabycia prawa od osoby trzeciej/ nadwyżkę pierwszej opłaty nad opłatą roczną w przypadku, gdy prawo zostało odpłatnie nabyte od gminy/ wartość godziwą prawa na moment jego wprowadzenia do ksiąg rachunkowych w przypadku, gdy prawo uzyskano nieodpłatnie na podstawie decyzji administracyjnej. Grunty wyceniane są w cenie nabycia pomniejszonej o odpisy z tytułu trwałej utraty wartości.

Przeszacowanie ma miejsce na podstawie odrębnych przepisów. Wynik przeszacowania odnoszony jest na kapitał z aktualizacji wyceny. Po sprzedaży lub likwidacji środka trwałego, kwota pozostała w kapitale z aktualizacji wyceny jest przenoszona na kapitał zapasowy. W okresie działania Grupy nie miało miejsca żadne przeszacowanie.

Koszty poniesione po wprowadzeniu środka trwałego do użytkowania, jak koszty napraw, przeglądów, opłaty eksploatacyjne, wpływają na wynik finansowy okresu sprawozdawczego, w którym zostały poniesione. Jeżeli możliwe jednakże jest wykazanie, że koszty te spowodowały zwiększenie oczekiwanych przyszłych korzyści ekonomicznych z tytułu posiadania danego środka trwałego ponad korzyści przyjmowane pierwotnie, w takim przypadku zwiększają one wartość początkową środka trwałego.

Środki trwałe, z wyjątkiem gruntów, są amortyzowane liniowo w okresie odpowiadającym szacowanemu okresowi ich ekonomicznej użyteczności, lub przez krótszy z dwóch okresów: ekonomicznej użyteczności lub prawa do używania, który kształtuje się następująco:

Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	10-30 lat
Urządzenia techniczne i maszyny	3-30 lat
Środki transportu	5 lat
Inne środki trwałe	3-7 lat

Szacunki dotyczące okresu ekonomicznej użyteczności oraz stawki amortyzacji są przedmiotem przeglądu na koniec każdego roku obrotowego w celu weryfikacji, czy zastosowane stawki i okres amortyzacji są zgodne z przewidywanym rozkładem czasowym korzyści ekonomicznych przynoszonych przez ten środek trwały.

Na dzień bilansowy Jednostka dominująca każdorazowo ocenia, czy wartość bilansowa wykazanych aktywów nie przekracza wartości przewidywanych przyszłych korzyści ekonomicznych. Jeśli istnieją przesłanki, które by na to wskazywały, wartość bilansowa aktywów jest obniżana do ceny sprzedaży netto. Odpisy z tytułu trwałej utraty wartości są ujmowane w pozostałych kosztach operacyjnych.

7.6. Środki trwałe w budowie

Środki trwałe w budowie są wyceniane w wysokości ogółu kosztów pozostających w bezpośrednim związku z ich nabyciem lub wytworzeniem, w tym kosztów finansowych, pomniejszonych o odpisy z tytułu trwałej utraty wartości. W ramach środków trwałych w budowie wykazywane są również nakłady na nieruchomości zaliczane do inwestycji. Środki trwałe w budowie nie są amortyzowane do momentu zakończenia ich budowy i oddania do użytkowania.

7.7. Inwestycje w jednostkach zależnych i współzależnych nieobjętych konsolidacją i inne inwestycje długoterminowe

Inwestycje w jednostkach zależnych i współzależnych nieobjętych konsolidacją, a także inne inwestycje długoterminowe są wyceniane według kosztu historycznego pomniejszonego o ewentualną utratę wartości.

Trwała utrata wartości udziałów w jednostkach podporządkowanych i innych inwestycjach długoterminowych jest szacowana na każdy dzień bilansowy. Wartość bilansowa takich aktywów jest każdorazowo poddawana przeglądowi w celu stwierdzenia, czy nie przekracza ona wartości przyszłych korzyści ekonomicznych.

7.8. Inne inwestycje krótkoterminowe (z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych)

Inne inwestycje krótkoterminowe, z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych, wyceniane są według ceny nabycia lub ceny (wartości) rynkowej, zależnie od tego, która z nich jest niższa, a krótkoterminowe inwestycje, dla których nie istnieje aktywny rynek w wartości godziwej.

Skutki obniżenia wartości inwestycji krótkoterminowych wycenionych według cen (wartości) rynkowych zalicza się do kosztów finansowych w pełnej wysokości, natomiast skutki wzrostu ich wartości zalicza się do przychodów finansowych w wysokości nie wyższej niż kwota różnic uprzednio odpisanych w koszty finansowe.

7.9. Aktywa finansowe

Aktywa finansowe w momencie wprowadzenia do ksiąg rachunkowych są wyceniane według kosztu (ceny nabycia), stanowiącego wartość godziwą uiszczonej zapłaty. Koszty transakcji są ujmowane w wartości początkowej tych instrumentów finansowych. Aktywa finansowe są wprowadzane do ksiąg rachunkowych pod datą zawarcia transakcji.

Po początkowym ujęciu aktywa finansowe są zaliczane do jednej z czterech kategorii i wyceniane w następujący sposób:

Kategoria	Sposób wyceny
1. Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	Według skorygowanej ceny nabycia (zamortyzowanego kosztu) ustalonej przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej
2. Pożyczki udzielone i należności własne	Według skorygowanej ceny nabycia (zamortyzowanego kosztu) ustalonej przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej. Należności o krótkim terminie wymagalności, dla których nie określono stopy procentowej, wyceniane są w kwocie wymaganej zapłaty

3.	Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	Według wartości godziwej, a zyski/straty z tytułu aktualizacji wyceny są ujmowane w rachunku zysków i strat
4.	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	Według wartości godziwej, a zyski/straty z tytułu aktualizacji wyceny są ujmowane w rachunku zysków i strat

Wartość godziwa instrumentów finansowych stanowiących przedmiot obrotu na aktywnym rynku ustalana jest w odniesieniu do cen notowanych na tym rynku na dzień bilansowy. W przypadku, gdy brak jest notowanej ceny rynkowej, wartość godziwa jest szacowana na podstawie notowanej ceny rynkowej podobnego instrumentu, bądź na podstawie modelu wyceny uwzględniającego dane wejściowe pochodzące z aktywnego obrotu regulowanego bądź też z wykorzystaniem innych metod estymacji powszechnie uznanych za poprawne.

Pochodne instrumenty finansowe niebędące instrumentami zabezpieczającymi są wykazywane jako aktywa albo zobowiązania przeznaczone do obrotu.

Trwała utrata wartości aktywów finansowych

Na każdy dzień bilansowy Grupa ocenia, czy istnieją obiektywne dowody wskazujące na trwałą utratę wartości składnika bądź grupy aktywów finansowych. Jeśli dowody takie istnieją, Grupa ustala szacowaną możliwą do odzyskania wartość składnika aktywów i dokonuje odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości, w kwocie równej różnicy między wartością możliwą do odzyskania i wartością bilansową.

Odpisy aktualizujące wartość składnika aktywów finansowych lub portfela podobnych składników aktywów finansowych ustala się:

- 1) w przypadku aktywów finansowych wycenianych w wysokości skorygowanej ceny nabycia - jako różnicę między wartością tych aktywów wynikającą z ksiąg rachunkowych na dzień wyceny i możliwą do odzyskania kwotą. Kwotą możliwą do odzyskania stanowi bieżąca wartość przyszłych przepływów pieniężnych oczekiwanych przez jednostkę, zdyskontowana za pomocą efektywnej stopy procentowej, którą jednostka stosowała dotychczas, wyceniając przeszacowywany składnik aktywów finansowych lub portfel podobnych składników aktywów finansowych,
- 2) w przypadku aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej – jako różnicę między ceną nabycia składnika aktywów i jego wartością godziwą ustaloną na dzień wyceny, z tym że przez wartość godziwą dłużnych instrumentów finansowych na dzień wyceny rozumie się bieżącą wartość przyszłych przepływów pieniężnych oczekiwanych przez jednostkę zdyskontowaną za pomocą bieżącej rynkowej stopy procentowej stosowanej do podobnych instrumentów finansowych. Stratę skumulowaną do tego dnia ujętą w kapitale (funduszu) z aktualizacji wyceny zalicza się do kosztów finansowych w kwocie nie mniejszej niż wynosi odpis, pomniejszony o część bezpośrednio zaliczoną do kosztów finansowych,
- 3) w przypadku pozostałych aktywów finansowych - jako różnicę między wartością składnika aktywów wynikającą z ksiąg rachunkowych i bieżącą wartością przyszłych przepływów pieniężnych oczekiwanych przez jednostkę, zdyskontowaną za pomocą bieżącej rynkowej stopy procentowej stosowanej do podobnych instrumentów finansowych.

7.10. Leasing

Spółki Grupy Kapitałowej są stroną umów leasingowych, na podstawie których przyjmują do odpłatnego używania lub pobierania pożytków obce środki trwałe lub wartości niematerialne i prawne przez uzgodniony okres.

W przypadku umów leasingu, na mocy których następuje przeniesienie zasadniczo całego ryzyka i pożytków wynikających z tytułu posiadania aktywów będących przedmiotem umowy, przedmiot leasingu jest ujmowany w aktywach jako środek trwały i jednocześnie ujmowane jest zobowiązanie w kwocie równej wartości bieżącej minimalnych opłat leasingowych ustalonej na dzień rozpoczęcia leasingu. Opłaty leasingowe są dzielone między koszty finansowe i zmniejszenie salda zobowiązania w sposób umożliwiający uzyskanie stałej stopy odsetek od pozostałego do spłaty zobowiązania. Koszty finansowe ujmowane są bezpośrednio w rachunku zysków i strat.

Środki trwałe będące przedmiotem umowy leasingu finansowego są amortyzowane w sposób określony dla własnych środków trwałych. Jednakże, gdy brak jest kontroli nad momentem oraz pewności co do przejścia prawa własności przedmiotu umowy, wówczas środki trwałe używane na podstawie umów leasingu finansowego są amortyzowane przez krótszy z dwóch okresów: przewidywany okres użytkowania lub okres trwania leasingu.

Opłaty leasingowe z tytułu umów, które nie spełniają warunków umowy leasingu finansowego, ujmowane są jako koszty w rachunku zysków i strat metodą liniową przez okres trwania leasingu. Zależnie od celu użytkowania przedmiotu leasingu opłaty leasingowe zaliczane są do kosztów działalności operacyjnej (w tym: ogólnego zarządu lub sprzedaży) lub pozostałej działalności operacyjnej.

7.11. Zapasy

Zapasy są wyceniane według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia lub kosztu wytworzenia oraz ceny sprzedaży netto. Rozchód i wycena zapasów ujmowane są metodą FIFO „pierwsze przyszło - pierwsze wyszło”.

Koszty wytworzenia produktów gotowych i produktów w toku produkcji obejmują koszty bezpośrednich materiałów i robocizny oraz uzasadnioną część pośrednich kosztów produkcji, ustaloną przy normalnym wykorzystaniu zdolności produkcyjnych.

Cena sprzedaży netto jest to możliwa do uzyskania na dzień bilansowy cena sprzedaży bez podatku od towarów i usług i podatku akcyzowego, pomniejszona o rabaty, opusty i tym podobne oraz koszty związane z przystosowaniem składnika aktywów do sprzedaży i dokonaniem tej sprzedaży, powiększona o należną dotację przedmiotową.

7.12. Należności krótko- i długoterminowe

Należności handlowe są wykazywane w kwocie wymaganej zapłaty pomniejszonej o odpisy aktualizujące. Wartość należności aktualizuje się uwzględniając stopień prawdopodobieństwa ich zapłaty poprzez dokonanie odpisu aktualizującego. Odpisy aktualizujące wartość należności zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub do kosztów finansowych –zależnie od rodzaju należności, której dotyczy odpis aktualizujący.

Należności umorzone, przedawnione lub nieściągalne zmniejszają dokonane uprzednio odpisy aktualizujące ich wartość. Należności umorzone, przedawnione lub nieściągalne, od których nie dokonano odpisów aktualizujących ich wartość lub dokonano odpisów w niepełnej wysokości, zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub kosztów finansowych.

7.13. Transakcje w walucie obcej

Transakcje wyrażone w walutach innych niż złoty są przeliczane na złote po kursie faktycznie zastosowanym w dniu zawarcia transakcji, a jeżeli zastosowanie tego kursu nie jest możliwe po kursie średnim ogłoszonym dla danej waluty przez Narodowy Bank Polski z dnia poprzedzającego ten dzień.

Na dzień bilansowy aktywa i pasywa wyrażone w walutach innych niż złoty są przeliczane na złote przy zastosowaniu obowiązującego na ten dzień średniego kursu ogłoszonego dla danej waluty przez Narodowy Bank Polski. Powstałe z przeliczenia różnice kursowe ujmowane są odpowiednio w pozycji przychodów lub kosztów finansowych lub, w przypadkach określonych przepisami, kapitalizowane w wartości aktywów.

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny:

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
USD	4,0320	3,9350	4,1066
EUR	4,3130	4,3480	4,4503
RON	0,8665	0,8742	0,8967

Na dzień bilansowy wyrażone w walutach obcych sprawozdania finansowe spółek zagranicznych wchodzących w zakres konsolidacji przelicza się na walutę polską według następujących zasad.

Poszczególne pozycje aktywów i pasywów bilansu, z wyjątkiem kapitałów własnych, przelicza się według ogłoszonego dla danej waluty przez Narodowy Bank Polski, kursu średniego na dzień bilansowy. Poszczególne pozycje rachunku zysków i strat przelicza się po kursie stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów na dzień kończący każdy miesiąc roku obrotowego ogłoszonych dla danej waluty przez Narodowy Bank Polski. Kapitały własne jednostki, przeliczone według ich stanu na dzień objęcia kontroli przez jednostkę na podstawie kursu średniego ogłoszonego na ten dzień przez Narodowy Bank Polski.

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny:

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
EUR (dla bilansu)	4,3130	4,3480	4,4503
EUR (dla rachunku zysków i strat)	4,3178	4,5436	4,6130
RON (dla bilansu)	0,8665	0,8742	0,8967
RON (dla rachunku zysków i strat)	0,8680	0,9186	0,9380

7.14. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych

Środki pieniężne w banku i w kasie wyceniane są według wartości nominalnej.

Wykazana w rachunku przepływów pieniężnych pozycja środki pieniężne składa się z gotówki w kasie, środków w banku oraz lokat bankowych o terminie zapadalności nie dłuższym niż 3 miesiące, które nie zostały potraktowane jako działalność inwestycyjna.

7.15. Rozliczenia międzyokresowe

Spółki Grupy Kapitałowej dokonują czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów, jeżeli dotyczą one przyszłych okresów sprawozdawczych. Bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów dokonywane są w wysokości prawdopodobnych zobowiązań przypadających na bieżący okres sprawozdawczy.

7.16. Kapitał podstawowy

Kapitał podstawowy jest ujmowany w wysokości określonej w umowie jednostki dominującej i wpisanej w rejestrze sądowym. Jeżeli udziały obejmowane są po cenie wyższej od wartości nominalnej, nadwyżka ujmowana jest w kapitale zapasowym. W przypadku wykupu udziałów własnych, kwota zapłaty za udziały własne jest wykazywana w bilansie w pozycji „udziały własne”.

Kapitał podstawowy jednostek zależnych, w części odpowiadającej udziałowi jednostki dominującej w kapitale podstawowym tych jednostek, jest kompensowany z wartością nabycia udziałów ujętych w bilansie jednostki dominującej na dzień objęcia kontroli; pozostałą część kapitału podstawowego jednostek zależnych zalicza się do kapitałów mniejszości.

Wyłacone przez Jednostkę dominującą w trakcie roku obrotowego zaliczki na dywidendy są wykazywane w bilansie jako podział zysku dokonany w ciągu roku obrotowego.

7.17. Rezerwy

Rezerwy ujmowane są wówczas, gdy na spółce wchodzącej w skład Grupy Kapitałowej ciąży istniejący obowiązek (prawny lub zwyczajowy) wynikający ze zdarzeń przeszłych i gdy jest pewne lub wysoce prawdopodobne, że wypełnienie tego obowiązku spowoduje konieczność wypływu środków uosabiających korzyści ekonomiczne oraz gdy można dokonać wiarygodnego oszacowania kwoty tego zobowiązania.

7.18. Kredyty bankowe i pożyczki oraz zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu

W momencie początkowego ujęcia, kredyty bankowe i pożyczki są ujmowane według kosztu, stanowiącego wartość otrzymanych środków pieniężnych i obejmującego koszty uzyskania kredytu/ pożyczki (koszty transakcyjne). Następnie, wszystkie kredyty bankowe i pożyczki, z wyjątkiem zobowiązań przeznaczonych do obrotu, są wyceniane według skorygowanej ceny nabycia (zamortyzowanego kosztu), przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej.

Zobowiązania finansowe wycenia się nie później niż na koniec okresu sprawozdawczego w wysokości skorygowanej ceny nabycia.

Zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu, w tym instrumenty pochodne, są wyceniane według wartości godziwej. Zysk lub strata z tytułu przeszacowania do wartości godziwej są ujmowane w rachunku zysków i strat bieżącego okresu.

7.19. Ujemna wartość firmy

Ujemna wartość firmy jest to nadwyżka wartości przejętych aktywów netto wycenionych według wartości godziwych nad ich ceną nabycia. Wykazuje się ją w pasywach bilansu w odrębnej pozycji jako „ujemna wartość

firmy”. Ujemna wartość firmy powstała w wyniku objęcia konsolidacją jednostek zależnych ujmowana jest jako „ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych”.

W przypadku, gdy ujemna wartość firmy dotyczy zidentyfikowanych przyszłych strat i kosztów nabytej jednostki, jest ona ujmowana w przychodach w momencie wystąpienia strat i kosztów.

W przypadku, gdy ujemna wartość firmy nie dotyczy zidentyfikowanych przyszłych strat i kosztów, kwota nieprzekraczająca wartości umarzalnych aktywów trwałych jest ujmowana jako przychód w tych samych okresach, co ich amortyzacja. Nadwyżka ujemnej wartości firmy ponad wartość umarzalnych aktywów trwałych jest ujmowana w pozostałych przychodach operacyjnych w okresie, w którym miało miejsce przejście.

Wartości niematerialne i prawne, które przyczyniłyby się do rozpoznania ujemnej wartości firmy w większej kwocie, nie podlegają ujęciu.

Odpisy z tytułu ujemnej wartości firmy jednostek podporządkowanych ujmowane są w odrębnej pozycji skonsolidowanego rachunku zysków i strat „Odpis ujemnej wartości firmy”.

7.20. Koszty finansowania zewnętrznego

Koszty finansowania zewnętrznego dotyczące budowy, przystosowania, montażu lub ulepszenia środków trwałych, przez okres budowy, przystosowania, montażu lub ulepszenia są ujmowane w wartości tych aktywów, jeśli dotyczą zobowiązania, które zostało zaciągnięte w tym celu.

Pozostałe koszty finansowania zewnętrznego ujmowane są w rachunku zysków i strat.

7.21. Odroczonego podatek dochodowy

Odroczony podatek dochodowy jest ustalany metodą zobowiązań bilansowych w stosunku do wszystkich różnic przejściowych występujących na dzień bilansowy między wartością podatkową aktywów i zobowiązań a ich wartością bilansową wykazaną w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Rezerwa na odroczonego podatek dochodowy tworzona jest w odniesieniu do wszystkich dodatnich różnic przejściowych, chyba, że rezerwa na odroczonego podatek dochodowy powstaje w wyniku amortyzacji wartości firmy lub początkowego ujęcia składnika aktywów lub zobowiązań przy transakcji nie stanowiącej połączenia jednostek i w chwili jej zawierania nie ma wpływu ani na wynik finansowy brutto, ani na dochód do opodatkowania lub stratę podatkową.

Składnik aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego ujmowany jest w odniesieniu do wszystkich ujemnych różnic przejściowych i niewykorzystanych strat podatkowych przeniesionych na następne lata, w takiej wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że zostanie osiągnięty dochód do opodatkowania, który pozwoli wykorzystać ww. różnice i straty chyba, że aktywa z tytułu odroczonego podatku powstają w wyniku początkowego ujęcia składnika aktywów lub zobowiązań przy transakcji nie stanowiącej połączenia jednostek i w chwili jej zawierania nie mają wpływu ani na wynik finansowy brutto, ani na dochód do opodatkowania lub stratę podatkową.

Wartość bilansowa składnika aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego jest weryfikowana na każdy dzień bilansowy i ulega stosownemu obniżeniu o tyle, o ile przestało być prawdopodobne osiągnięcie dochodu do opodatkowania wystarczającego do częściowego lub całkowitego zrealizowania składnika aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego.

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego oraz rezerwy na odroczonego podatek dochodowy wyceniane są z zastosowaniem stawek podatkowych, które według uchwalonych do dnia bilansowego przepisów będą obowiązywać w okresie, gdy składnik aktywów zostanie zrealizowany lub rezerwa rozwiązana.

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 wysokich kar i grzywien, a wszelkie dodatkowe zobowiązania podatkowe, wynikające z kontroli, muszą zostać zapłacone wraz z wysokimi odsetkami. Te warunki powodują, że ryzyko podatkowe w Polsce jest większe niż w krajach o bardziej dojrzałym systemie podatkowym.

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

Z dniem 15 lipca 2016 r. do Ordynacji Podatkowej zostały wprowadzone zmiany w celu uwzględnienia postanowień Ogólnej Klauzuli Zapobiegającej Nadużyciom (GAAR). GAAR ma zapobiegać powstawaniu i wykorzystywaniu sztucznych struktur prawnych tworzonych w celu uniknięcia zapłaty podatku w Polsce. GAAR definiuje unikanie opodatkowania, jako czynność dokonaną przede wszystkim w celu osiągnięcia korzyści podatkowej, sprzecznej w danych okolicznościach z przedmiotem i celem przepisy ustawy podatkowej. Zgodnie z GAAR taka czynność nie skutkuje osiągnięciem korzyści podatkowej, jeżeli sposób działania był sztuczny. Wszelkie występowanie (i) nieuzasadnionego dzielenia operacji, (ii) angażowania podmiotów pośredniczących mimo braku uzasadnienia ekonomicznego lub gospodarczego, (iii) elementów wzajemnie się znoszących lub kompensujących oraz (iv) inne działania o podobnym działaniu do wcześniej wspomnianych, mogą być potraktowane jako przesłanka istnienia sztucznych czynności podlegających przepisom GAAR. Nowe regulacje wymagają znacznie większego osądu przy ocenie skutków podatkowych poszczególnych transakcji.

Klauzulę GAAR należy stosować w odniesieniu do transakcji dokonanych po jej wejściu w życie oraz do transakcji, które zostały przeprowadzone przed wejściem w życie klauzuli GAAR, ale dla których po dacie wejścia klauzuli w życie korzyści były lub są nadal osiągane. Wdrożenie powyższych przepisów umożliwi polskim organom kontroli podatkowej kwestionowanie realizowanych przez podatników prawnych ustaleń i porozumień, takich jak restrukturyzacja i reorganizacja grupy.

7.22. Wbudowane instrumenty pochodne

W przypadku zawarcia umowy, której składnikiem jest wbudowany instrument pochodny, a całość lub część przepływów pieniężnych związanych z taką umową zmienia się w sposób podobny do tego, jaki wbudowany instrument pochodny powodowałby samodzielnie, należy wbudowany instrument pochodny wykazać w księgach rachunkowych odrębnie od umowy zasadniczej. Następuje to wtedy, gdy spełnione są łącznie następujące warunki:

- zawarta umowa będąca instrumentem finansowym nie jest zaliczana do aktywów finansowych lub zobowiązań finansowych przeznaczonych do obrotu lub aktywów finansowych dostępnych do

sprzedaży, których skutki przeszacowania są odnoszone do przychodów lub kosztów finansowych okresu sprawozdawczego,

- charakter wbudowanego instrumentu oraz ryzyka z nim związane nie są ściśle powiązane z charakterem umowy zasadniczej i ryzykami z niej wynikającymi,
- odrębny instrument, którego charakterystyka odpowiada cechom wbudowanego instrumentu pochodnego, spełniałby definicję instrumentu pochodnego,
- możliwe jest wiarygodne ustalenie wartości godziwej wbudowanego instrumentu pochodnego.

W przypadku umów niebędących instrumentami finansowymi, których składnikiem jest instrument spełniający powyższe warunki, wbudowany instrument pochodny zalicza się do aktywów finansowych lub zobowiązań finansowych przeznaczonych do obrotu oraz wycenia według wartości godziwej a skutki wyceny ujmowane są w rachunku zysków i strat.

7.23. Uznawanie przychodów

Przychody uznawane są w takiej wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że spółki Grupy uzyskają korzyści ekonomiczne, które można wiarygodnie wycenić.

7.23.1. Sprzedaż towarów i produktów

Przychody są ujmowane w momencie, gdy znaczące ryzyko i korzyści wynikające z prawa własności towarów bądź produktów zostały przekazane nabywcy. Przychody obejmują należne lub uzyskane kwoty ze sprzedaży, pomniejszone o podatek od towarów i usług (VAT).

7.23.2. Świadczenie usług

Ustawa o rachunkowości reguluje kwestie związane z rachunkowością przychodów ze sprzedaży towarów i usług tylko w sposób ogólny. W ujęciu rachunkowym przez przychody rozumie się uprawdopodobnione powstanie w okresie sprawozdawczym korzyści ekonomicznych, o wiarygodnie określonej wartości, w formie zwiększenia wartości aktywów albo zmniejszenia wartości zobowiązań, które doprowadzą do wzrostu kapitału własnego lub zmniejszenia jego niedoboru w inny sposób niż wniesienie środków przez udziałowców lub właścicieli.

Zgodnie z wytycznymi Ustawy o rachunkowości w przypadku braku szczegółowych regulacji w polskich standardach rachunkowości Grupa może odnieść się do Międzynarodowych Standardów Rachunkowości.

Bardziej szczegółowe wytyczne w zakresie identyfikacji zobowiązania do świadczenia usługi i co za tym idzie dzielenia umów znajdują się w Międzynarodowym Standardzie Sprawozdawczości Finansowej 15 Przychody z Umów z klientami (dalej: „MSSF 15”). Zgodnie z zapisami MSSF 15:

„27. Dobro lub usługa przyrządzone klientowi są odrębne, jeżeli spełnione są obydwa następujące warunki:

- a) klient może odnosić korzyści z dobra lub usługi albo bezpośrednio, albo poprzez powiązanie z innymi zasobami, które są dla niego łatwo dostępne (tj. dobro lub usługa mogą być odrębne); oraz
- b) przyrzeczenie jednostki do przekazania dobra lub usługi na rzecz klienta można zidentyfikować jako odrębne w stosunku do innych zobowiązań określonych w umowie (tj. przyrzeczenie przekazania dobra lub usługi jest odrębne w ramach umowy).

28. Klient może odnosić korzyści z dobra lub usługi zgodnie z paragrafem 27 pkt a), w przypadku gdy dobra lub usługi mogą być używane, zużywane, sprzedane za kwotę przewyższającą wartość likwidacyjną lub mogą być

przechowywane w inny sposób przynoszący korzyści gospodarcze. W przypadku niektórych dóbr lub usług klient może mieć możliwość odnoszenia korzyści z dobra lub usługi w sposób bezpośredni. W odniesieniu do innych dóbr lub usług klient może mieć możliwość odnoszenia korzyści z dóbr lub usług jedynie przy połączeniu z innymi łatwo dostępnymi zasobami. Łatwo dostępny zasób to dobro lub usługa, które są sprzedawane oddzielnie (przez daną jednostkę lub inną jednostkę) lub zasób już otrzymany przez klienta od jednostki (w tym dobra lub usługi, które jednostka już przekazała klientowi na podstawie umowy) lub zasób pochodzący z innych transakcji lub zdarzeń. Różne czynniki mogą stanowić dowód na to, że klient może odnosić korzyści z dobra lub usługi albo bezpośrednio, albo w powiązaniu z innymi łatwo dostępnymi zasobami. Na przykład fakt, że jednostka regularnie sprzedaje dobro lub usługę oddzielnie, wskazywałby, że klient może odnosić korzyści z dobra lub usługi bezpośrednio lub w powiązaniu z innymi łatwo dostępnymi zasobami.”

Biorąc pod uwagę powyższe zapisy MSSF 15 oraz zapisy umów podpisywanych przez Grupę można stwierdzić, że każdy z kamieni milowych identyfikowanych w umowach jest osobnym zobowiązaniem do świadczenia usługi, a co za tym idzie powinien podlegać odrębnej ocenie w zakresie jego spełnienia.

Poszczególne kamienie milowe są odrębnymi usługami, które mogą być świadczone osobno i klient Grupy odnosi korzyści z nich poprzez połączenie z innymi łatwo dostępnymi usługami np. po spełnieniu świadczenia opisanego w Fazie A (zabezpieczenie działek pod inwestycję), klient mógłby realizować dalsze fazy przy pomocy innych dostawców lub za pomocą własnych zasobów, jeśli zdecydowałaby się na taki model działalności.

Dodatkowym argumentem świadczącym, że poszczególne fazy są odrębnymi zobowiązaniami do świadczenia usług jest fakt, że projekty są często przenoszone między SPV i w takich sytuacjach rozliczane są wykonane kamienie milowe, a następnie w nowej SPV podpisywane są umowy, na pozostałe kamienie milowe.

Grupa ujmuje koszty związane ze świadczeniem usług wynikających z podpisanych umów w bieżących okresach sprawozdawczych, kiedy te koszty wystąpiły. Koszty nie są alokowane do poszczególnych umów i kamieni milowych.

W księgach rachunkowych Grupy należy więc ująć osiągnięte przypadające na jej rzecz przychody i obciążające ją koszty związane z tymi przychodami dotyczące danego roku obrotowego, niezależnie od terminu ich zapłaty. W celu zapewnienia współmierności przychodów i związanych z nimi kosztów, do aktywów lub pasywów danego okresu sprawozdawczego zaliczane będą koszty lub przychody dotyczące przyszłych okresów oraz przypadające na ten okres sprawozdawczy, które jeszcze nie zostały poniesione. Zasada ta ma fundamentalne znaczenie w rachunkowości przychodów i odnosi się zarówno do zasady memoriału, jak i zasady współmierności przychodów z kosztami.

W przypadku niezakończonych usług objętych umową w okresie realizacji dłuższym niż 6 miesięcy, które na dzień bilansowy zostały wykonane w stopniu istotnym, przychody ustala się na dzień bilansowy proporcjonalnie do stopnia zaawansowania usługi, pod warunkiem że stopień ten, jak i przewidywane całkowite koszty wykonania usługi za cały czas jej realizacji można ustalić w sposób wiarygodny. Reguluje to art. 34a Ustawy o rachunkowości:

Art. 34a. 1. Przychody z wykonania niezakończonej usługi, w tym budowlanej, objętej umową, w okresie realizacji dłuższym niż 6 miesięcy, wykonane na dzień bilansowy w istotnym stopniu, ustala się, na dzień bilansowy proporcjonalnie do stopnia zaawansowania usługi, jeżeli stopień ten, jak również przewidywane całkowite koszty wykonania usługi za cały czas jej realizacji, można ustalić w sposób wiarygodny.

Wartość niezafakturowanych należności jest na każdą datę bilansową oceniana pod kątem utraty wartości. Grupa dokonuje poniższych analiz w celu identyfikacji należności zagrożonych utratą wartości:

- przegląd wszystkich realizowanych kontraktów pod kątem kontraktów ze stratą – Grupa nie posiada formalnych budżetów kontraktów. Identyfikacja kontraktów ze stratą odbywa się na podstawie analizy harmonogramów projektów i ich przekroczenia. Po identyfikacji takich projektów następuje dokładna analiza stanu projektu i oceniany jest czas i koszty do jego zakończenia;

- identyfikacja projektów zaniechanych dla których, Grupa w okresach wcześniejszych rozpoznała niezafakturowane należności;
- identyfikacja pozostałych projektów, co do których istnieje ryzyko utraty wartości niezafakturowanych należności.

Dla powyższych niezafakturowanych należności Grupa dokonuje odpisów aktualizujących, które obciążają pozostałe przychody operacyjne.

Marża realizowana na usługach dewelopmentowych świadczonych przez Grupę na rzecz spółek objętych niniejszym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym jest eliminowana w ramach korekt konsolidacyjnych.

7.23.3. Przychody i koszty związane z niezakończonymi długoterminowymi usługami budowlanymi

Umowy o usługi budowlane zawierane przez Grupę przewidują, że cenę za te usługi ustala się w wysokości ryczałtu odniesionego na jednostkę wykonywanych prac lub zużywanych materiałów określoną indywidualnie do każdego typu prac lub materiałów.

Przychody z wykonania niezakończonej usługi, w tym budowlanej, objętej umową, w okresie realizacji dłuższym niż 6 miesięcy, a w uzasadnionych przypadkach decyzją kierownika jednostki w okresie krótszym, ustala się na dzień bilansowy proporcjonalnie do stopnia zaawansowania usługi, jeżeli stopień ten, jak również przewidywane całkowite koszty wykonania usługi za cały czas jej realizacji, można ustalić w sposób wiarygodny. Stopień zaawansowania usługi Grupa mierzy poprzez zastosowanie metody obmiaru wykonanych prac polegającej na technicznym pomiarze wykonanych od rozpoczęcia umowy do końca danego miesiąca sprawozdawczego nie rzadziej niż raz w roku na dzień bilansowy prac wyrażonych w jednostkach naturalnych i wycenionych w odpowiednich cenach. Pomiarzy te przeprowadzają specjaliści wewnętrzni lub/i zewnętrzni Grupy, posiadający odpowiednią wiedzę techniczną, dostosowaną do rodzaju realizowanych robót budowlanych posiadający wiedzę na temat odpowiednich cen lub ich ekwiwalentów.

Przychody i koszty umów budowlanych ujmuje się oddzielnie dla każdej umowy. Wycena wartości przychodów i kosztów z tytułu niezrealizowanych usług budowlanych na wybrany dzień wyceny, nie rzadziej niż raz w roku na dzień bilansowy, odbywa się poprzez zestawienie wyników przeprowadzonych obmiarów z cenami jednostkowymi netto, dla przychodów – z umów z zamawiającymi dla kosztów – z umów z podwykonawcami i dostawcami. Bez względu na zastosowany sposób ustalania przychodów na wynik finansowy Grupy wpływają przewidywane straty związane z wykonaniem usługi objętej umową.

Koszty wytworzenia, które można bezpośrednio przyporządkować przychodom osiągniętym przez Grupę, wpływają na wynik finansowy Grupy za ten okres sprawozdawczy, w którym przychody te wystąpiły. Do bezpośrednich kosztów wytworzenia danej umowy zalicza się koszty, które można jednoznacznie przypisać do umowy. Przykładami kosztów zaliczanych do kosztów bezpośrednich umowy są:

- koszty zużycia wycenionych w cenach nabycia materiałów budowlanych,
- koszty wykonanych prac przez podwykonawców, łącznie z kosztami płac nadzoru budowy,
- koszty eksploatacji własnych lub wynajętych maszyn i urządzeń (sprzętu) wykorzystywanych w trakcie realizacji umowy, takie jak koszty najmu lub amortyzacji,
- koszty przeglądów i napraw, koszty paliwa, koszty obsługi,
- koszty transportu (przemieszczenia) maszyn, urządzeń, materiałów, ziemi do i z miejsca budowy,
- koszty usług podwykonawców,
- szacunkowe koszty fazy posprzedażnej, jak np. rezerwa na koszty robót poprawkowych, gwarancyjnych.

Koszty wytworzenia, które można jedynie w sposób pośredni przyporządkować przychodom, wpływają na wynik finansowy Grupy w części, w której dotyczą danego okresu sprawozdawczego, zapewniając ich współmierność do przychodów. Do uzasadnionej części pośrednich kosztów wytworzenia dotyczących danej umowy zalicza się:

- koszty ubezpieczenia budowy,
- koszty projektowania i doradztwa nie związane bezpośrednio z daną umową, które można przyporządkować do umowy,
- koszty wzniesienia, użytkowania i rozbiórki tymczasowego zaplecza techniczno-socjalnego,
- inne koszty ogólne budowy jeżeli istnieje możliwość ich wyodrębnienia i rozliczenia na poszczególne budowy (umowy).

Do innych kosztów niż wymienione wcześniej koszty bezpośrednie i pośrednie zalicza się koszty, którymi można zgodnie z warunkami umowy obciążyć zamawiającego, np. koszty finansowania zewnętrznego budowy.

Koszty poniesione przed zawarciem umowy, związane z realizacją jej przedmiotu, zaliczane są do aktywów, jeżeli pokrycie w przyszłości tych kosztów przychodami uzyskanymi od zamawiającego jest prawdopodobne. Koszty wpływające na wynik finansowy Grupy ustala się w takiej części całkowitych kosztów umowy, jaka odpowiada stopniowi zaawansowania usługi, po odliczeniu kosztów, które wpłynęły na wynik finansowy w ubiegłych okresach sprawozdawczych, po uwzględnieniu strat. Różnicę pomiędzy kosztami szacowanymi z niezakończonych umów budowlanych a kosztami faktycznie poniesionymi zalicza się do rozliczeń międzyokresowych. Różnicę pomiędzy przychodami szacowanymi z niezakończonych umów budowlanych a należnościami zafakturowanymi zalicza się do rozliczeń międzyokresowych.

Poprawność przyjętych metod ustalania stopnia zaawansowania usługi, a także przewidywanych całkowitych kosztów i przychodów z wykonania usługi, jest przez Grupę, weryfikowana okresowo, nie później niż na dzień bilansowy. Spowodowane weryfikacją korekty wpływają na wynik finansowy Grupy tego okresu sprawozdawczego, w którym przeprowadzono weryfikację.

Na dzień bilansowy Grupa dokonuje korekty wyceny rozliczania umów budowlanych, szacując stopień zaawansowania poszczególnych projektów poprzez ustalenie procentowego stopnia zaawansowania prac stosunkiem wartości przychodów zafakturowanych oraz wartości prac zrealizowanych (do zafakturowania) do dnia bilansowego, podanych na ten dzień przez kierowników budów w budżetach przychodowych określonych odrębnie dla każdego projektu.

Budżety projektów zawierają tylko pewne do osiągnięcia i uzasadnione na dzień bilansowy przychody. Obliczony stopień zaawansowania odnosi się do budżetów kosztowych zaktualizowanych na dzień bilansowy. Różnica pomiędzy kosztami szacowanymi tak obliczonym stopniem zaawansowania prac na poszczególnych niezakończonych umowach budowlanych, a kosztami faktycznie poniesionymi przypisanymi do projektów zalicza się do rozliczeń międzyokresowych.

Jeżeli można wiarygodnie oszacować wynik umowy o usługę budowlaną, przychody i koszty związane z umową ujmują się jako przychody i koszty odpowiednio do stanu zaawansowania realizacji umowy na dzień bilansowy. Wiarygodnie oszacowaną stratę z tytułu umowy o usługę budowlaną niezwłocznie ujmują się jako koszt.

Wysokość straty określa się niezależnie od faktu rozpoczęcia prac wynikających z umowy, stopnia zaawansowania prac, wysokości przewidywanych zysków z tytułu innych umów, które nie są pojedynczymi umowami o usługę budowlaną.

Przychody z umowy budowlanej przewidującej stosowanie ceny uzgodnionej w umowie budowlanej obejmują: należną od inwestora początkową kwotę przychodu według ceny ustalonej w umowie oraz zmiany kwoty przychodów następujące podczas wykonywania umowy spowodowane zmianą cen lub zakresu umowy, roszczeniami, premiami wynikającymi z bezspornych umów, pod warunkiem możliwości wiarygodnego ustalenia ich wartości w takim zakresie, w jakim istnieje prawdopodobieństwo, że przychód ten zostanie opłacony przez

zamawiającego.

W przypadku powstania kar umownych za niewywiązanie się z warunków umowy, np. za niedotrzymanie warunków umowy, zatwierdzone kary wynikające z niedotrzymania warunków umowy o usługę budowlaną zwiększą odpowiednio budżet kosztów tejże umowy. W ramach kosztów umów budowlanych są ujmowane inne przychody pomniejszające koszty, jak np. przychody z tytułu partycypacji podwykonawców w kosztach.

Marża realizowana na usługach budowlanych świadczonych przez spółki objęte niniejszym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym na rzecz innych spółek objętych niniejszym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym jest eliminowana w ramach korekt konsolidacyjnych.

7.23.4. Odsetki

Przychody z tytułu odsetek są rozpoznawane w momencie ich naliczenia (przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej) jeżeli ich otrzymanie nie jest wątpliwe.

7.23.5. Dywidendy

Należne dywidendy zalicza się do przychodów finansowych na dzień powzięcia przez Zgromadzenie Wspólników spółki, w którą Grupa Kapitałowa zainwestowała, uchwały o podziale zysku przysługującej dywidendę, chyba że w uchwale określono inny dzień prawa do dywidendy.

7.23.6. Dotacje i subwencje

Dotacje i subwencje są ujmowane według wartości godziwej w sytuacji, gdy istnieje wystarczająca pewność, iż dotacja zostanie otrzymana oraz spełnione zostaną wszystkie warunki związane z uzyskaniem dotacji. Jeżeli dotacja lub subwencja dotyczy pozycji kosztowej, wówczas jest ona odraczana w bilansie i systematycznie ujmowana w pozycji przychodów w sposób zapewniający współmierność z kosztami, które dotacja ta ma w zamierzeniu kompensować.

Jeżeli dotacja lub subwencja ma na celu sfinansowanie nabycia lub wytworzenia środka trwałego, wówczas jest ona odraczana w bilansie i uznawana jako przychód przez okres amortyzacji środka trwałego.

7.24. Majątek socjalny oraz zobowiązania ZFŚS

Ustawa z dnia 4 marca 1994 roku o zakładowym funduszu świadczeń socjalnych stanowi, że zakładowy fundusz świadczeń socjalnych tworzą pracodawcy zatrudniający co najmniej 50 pracowników w przeliczeniu na pełne etaty. Spółki Grupy Kapitałowej obecnie nie tworzą takiego funduszu ze względu na zatrudnienie poniżej limitu wskazanego w ustawie.

7.25. Rachunkowość zabezpieczeń

Instrumenty pochodne, z których korzysta Grupa w celu zabezpieczenia się przed ryzykiem zmiany stóp procentowych, to kontrakty na zamianę stóp. Ponadto Grupa zawiera długoterminowe kontrakty na sprzedaż energii elektrycznej zabezpieczające ceny w długim horyzoncie.

Jeśli instrument pochodny spełnia kryteria umożliwiające wyznaczenie go na instrument zabezpieczający, wówczas w zależności od charakteru zabezpieczenia, zmiany jego wartości godziwej są albo ujmowane na bieżąco w rachunku zysków i strat, gdzie kompensują ujęte zmiany wartości godziwej zabezpieczanych aktywów, zobowiązań lub uprawdopodobnionych przyszłych zobowiązań, albo też są ujmowane jako oddzielny składnik kapitałów własnych, do momentu, gdy zabezpieczana pozycja nie zostanie ujęta w księgach rachunkowych. Zmiana wartości godziwej instrumentu pochodnego dotycząca nieskutecznej części zabezpieczenia jest natychmiast ujmowana w rachunku zysków i strat.

W przypadku zabezpieczeń przepływów pieniężnych, które spełniają warunki umożliwiające stosowanie zasad rachunkowości zabezpieczeń, część zysku lub straty na instrumencie zabezpieczającym, którą uznano za efektywne zabezpieczenie, jest ujmowana w kapitale z aktualizacji wyceny, natomiast część niestanowiąca w pełni efektywnego zabezpieczenia jest ujmowana bezpośrednio w rachunku zysków i strat.

Jednostka zaprzestaje stosowania zasad rachunkowości zabezpieczeń, jeżeli instrument zabezpieczający wygasa lub zostaje sprzedany, jego wykorzystanie dobiega końca lub następuje jego realizacja, lub jeżeli zabezpieczenie przestaje spełniać warunki umożliwiające stosowanie wobec niego zasad rachunkowości zabezpieczeń. W takim przypadku, łączny zysk lub strata na instrumencie zabezpieczającym, które były początkowo ujęte w kapitale z aktualizacji wyceny, są nadal wykazywane w tym kapitale aż do momentu wystąpienia zabezpieczanej transakcji. Jeżeli jednostka przestała spodziewać się, że zabezpieczana transakcja nastąpi, wówczas ujęte w kapitale z aktualizacji wyceny łączny zysk lub strata netto są odnoszone na rachunek zysków i strat bieżącego roku obrotowego.

08. Zmiany zasad (polityki) rachunkowości w roku obrotowym

Śródroczne skonsolidowane sprawozdania finansowe za bieżący i poprzedni rok obrotowy sporządzono stosując identyczne zarówno zasady (politykę) rachunkowości, jak i metody prezentacji danych w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

09. Kryteria wyłączeń jednostek podporządkowanych ze śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

W bieżącym roku obrotowym wszystkie jednostki podporządkowane zostały objęte śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy.

SKONSOLIDOWANY BILANS

Aktywa

	Nota	Na dzień 30 czerwca 2024 roku	Na dzień 31 grudnia 2023 roku	Na dzień 30 czerwca 2023 roku
A. Aktywa trwałe		2 202 033 898,60	1 939 432 012,91	1 577 879 747,72
I. Wartości niematerialne i prawne		1 185 397,67	975 473,44	547 792,16
1. Koszty zakończonych prac rozwojowych		0,00	0,00	0,00
2. Wartość firmy		0,00	0,00	0,00
3. Inne wartości niematerialne i prawne		456 454,15	533 934,69	310 521,78
4. Zaliczki na wartości niematerialne i prawne		728 943,52	441 538,75	237 270,38
II. Wartość firmy jednostek podporządkowanych	4	179 027 254,00	127 974 697,06	77 243 499,27
1. Wartość firmy – jednostki zależne		179 027 254,00	127 974 697,06	77 243 499,27
2. Wartość firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00	0,00
III. Rzeczowe aktywa trwałe	5	1 924 483 875,37	1 685 209 996,99	1 396 329 535,77
1. Środki trwałe		805 278 043,99	645 461 116,58	463 166 569,64
a) grunty (w tym prawo użytkowania wieczystego gruntu)		0,00	0,00	0,00
b) budynki, lokale, prawa do lokali i obiekty inżynierii lądowej i wodnej		28 889 832,71	24 309 114,49	18 148 409,36
c) urządzenia techniczne i maszyny		772 740 292,64	618 435 681,93	442 135 704,76
d) środki transportu		3 162 471,99	2 219 734,21	2 605 034,92
e) inne środki trwałe		485 446,64	496 585,95	277 420,60
2. Środki trwałe w budowie		950 091 039,91	896 603 621,12	795 139 600,52
3. Zaliczki na środki trwałe w budowie		169 114 791,48	143 145 259,29	138 023 365,61
IV. Należności długoterminowe	13	18 672 486,67	41 029 001,22	49 663 287,24
1. Od jednostek powiązanych		41 791,30	4 935,46	0,00
2. Od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00	0,00
3. Od pozostałych jednostek		18 630 695,37	41 024 065,76	49 663 287,24
V. Inwestycje długoterminowe		21 965 991,50	36 936 532,43	28 090 524,29
1. Nieruchomości		0,00	0,00	0,00
2. Wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00	0,00
3. Długoterminowe aktywa finansowe		21 965 991,50	36 936 532,43	28 090 524,29
a) niewycenianych metodą konsolidacji pełnej lub proporcjonalnej		0,00	0,00	0,00
- udziały lub akcje		0,00	0,00	0,00
- inne papiery wartościowe		0,00	0,00	0,00
- udzielone pożyczki		0,00	0,00	0,00
- inne długoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00	0,00

	w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	10 493 218,41	9 276 351,81	0,00
	- udziały lub akcje	6.2	5 026 806,96	5 262 902,26
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
	- udzielone pożyczki	6.3	5 466 411,46	4 013 449,55
	- inne długoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
	w pozostałych jednostkach, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00
	- udziały lub akcje		0,00	0,00
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		0,00	0,00
	- inne długoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
	d) w pozostałych jednostkach	11 472 773,09	27 660 180,62	28 090 524,29
	- udziały lub akcje	6.1	0,00	0,00
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		571 729,35	27 660 180,62
	- inne długoterminowe aktywa finansowe		10 901 043,74	0,00
4.	Inne inwestycje długoterminowe	0,00	0,00	0,00
VI.	Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe	56 698 893,39	47 306 311,77	26 005 108,99
1.	Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	53 446 463,09	44 636 432,57	22 818 296,26
2.	Inne rozliczenia międzyokresowe	3 252 430,30	2 669 879,20	3 186 812,73
B.	Aktywa obrotowe	645 771 367,18	691 125 134,24	695 390 282,33
I.	Zapasy	24	24 858 503,99	27 912 183,28
1.	Materiały		3 099 506,88	2 588 334,70
2.	Półprodukty i produkty w toku		0,00	0,00
3.	Produkty gotowe		0,00	0,00
4.	Towary		12 410 802,01	9 757 808,82
5.	Zaliczki na dostawy i usługi		9 348 195,10	15 566 039,76
II.	Należności krótkoterminowe	140 115 312,02	221 452 645,24	130 164 912,53
1.	Należności od jednostek powiązanych	2 379 350,41	3 579 411,28	2 199 601,65
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:	561 755,35	1 755 605,31	0,00
	- do 12 miesięcy	561 755,35	1 755 605,31	0,00
	- powyżej 12 miesięcy	0,00	0,00	0,00
b)	inne	1 817 595,06	1 823 805,97	2 199 601,65
2.	Należności od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale	0,00	12 747,48	0,00
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:	0,00	12 747,48	0,00
	- do 12 miesięcy	0,00	12 747,48	0,00
	- powyżej 12 miesięcy	0,00	0,00	0,00
b)	inne	0,00	0,00	0,00
3.	Należności od pozostałych jednostek	137 735 961,60	217 860 486,48	127 965 310,88

a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:		52 441 601,23	45 636 268,47	28 138 488,31
	- do 12 miesięcy		52 431 996,10	45 636 268,47	28 138 488,31
	- powyżej 12 miesięcy		9 605,13	0,00	0,00
	z tytułu podatków, dotacji, ceł,				
b)	ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych		52 927 669,55	126 235 785,08	97 465 482,95
c)	Inne	21.1	32 366 690,82	45 988 432,93	2 361 339,62
d)	dochodzone na drodze sądowej		0,00	0,00	0,00
III.	Inwestycje krótkoterminowe		365 567 982,82	382 017 178,81	511 248 100,85
1.	Krótkoterminowe aktywa finansowe		365 567 982,82	382 017 178,81	511 248 100,85
a)	w jednostkach zależnych i współzależnych		21 675,70	0,00	0,00
	- udziały lub akcje		0,00	0,00	0,00
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		21 675,70	0,00	0,00
	- inne krótkoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00	0,00
b)	w jednostkach stowarzyszonych		0,00	0,00	0,00
	- udziały lub akcje		0,00	0,00	0,00
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		0,00	0,00	0,00
	- inne krótkoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00	0,00
c)	w pozostałych jednostkach		15 721 156,83	0,00	200 842 673,02
	- udziały lub akcje		0,00	0,00	0,00
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		12 748 765,33	0,00	0,00
	- inne krótkoterminowe aktywa finansowe		2 972 391,50	0,00	200 842 673,02
d)	środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	33	349 825 150,29	382 017 178,81	310 405 427,83
	- środki pieniężne w kasie i na rachunkach		330 441 957,13	359 317 049,88	175 635 939,15
	- inne środki pieniężne		19 383 193,16	22 700 128,93	134 769 488,68
	- inne aktywa pieniężne		0,00	0,00	0,00
2.	Inne inwestycje krótkoterminowe		0,00	0,00	0,00
IV.	Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	7	115 229 568,36	59 743 126,91	19 314 667,98
C.	Należne wpłaty na kapitał (fundusz) podstawowy		108 364 471,60	0,00	0,00
D.	Udziały (akcje) własne		0,00	0,00	0,00
	Aktywa razem		2 956 169 737,39	2 630 557 147,15	2 273 270 030,05

Pasywa

		Nota	Na dzień 30 czerwca 2024 roku	Na dzień 31 grudnia 2023 roku	Na dzień 30 czerwca 2023 roku
A.	Kapitał (fundusz) własny		754 442 172,21	637 324 996,99	658 704 953,60
I.	Kapitał (fundusz) podstawowy	8	8 682 235,75	8 682 235,75	8 682 235,75
II.	Kapitał (fundusz) zapasowy, w tym		810 255 970,53	795 321 528,49	795 175 019,89
	- nadwyżka wartości sprzedaży (wartości emisyjnej) nad wartością nominalną udziałów (akcji)		762 573 107,82	762 573 107,82	762 573 107,82
III.	Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny, w tym		-24 103 921,03	-50 990 777,16	0,00
	- z tytułu aktualizacji wartości godziwej		0,00	0,00	0,00
IV.	Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe, w tym		120 286 619,58	12 461 619,58	12 463 076,67
	- tworzone zgodnie z umową (statutem) spółki		0,00	0,00	0,00
V	Różnice kursowe z przeliczenia		3 706 325,32	3 180 353,13	1 537 581,53
VI.	Zysk/ (strata) z lat ubiegłych		-142 352 757,90	-79 381 461,22	-82 347 114,40
VII.	Zysk/ strata) netto		-21 993 782,68	-51 948 501,58	-76 805 845,84
VIII.	Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna)		-38 517,36	0,00	0,00
B.	Kapitały mniejszości		6 151 739,07	5 597 380,63	4 166 614,44
C.	Ujemna wartość jednostek podporządkowanych	9	0,00	0,00	0,00
I.	Ujemna wartość jednostki zależne		0,00	0,00	0,00
II.	Ujemna wartość jednostki współzależne		0,00	0,00	0,00
D.	Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania		2 195 575 826,05	1 987 634 769,52	1 610 398 462,01
I.	Rezerwy na zobowiązania	12	1 751 529,54	805 819,20	1 010 842,41
1.	Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego		0,00	0,00	0,00
2.	Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne		1 751 529,54	800 688,40	638 552,15
	- długoterminowa		0,00	0,00	0,00
	- krótkoterminowa		1 751 529,54	800 688,40	638 552,15
3.	Pozostałe rezerwy		0,00	5 130,80	372 290,26
	- długoterminowe		0,00	0,00	0,00
	- krótkoterminowe		0,00	5 130,80	372 290,26
II.	Zobowiązania długoterminowe	15	1 549 362 268,67	1 449 401 431,19	1 261 342 052,65
1.	Wobec jednostek powiązanych		93 330 978,49	90 977 515,77	87 786 408,42
2.	Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00	0,00
3.	Wobec pozostałych jednostek		1 456 031 290,18	1 358 423 915,42	1 173 555 644,23
a)	kredyty i pożyczki		1 003 678 796,46	906 340 355,26	720 782 899,34
b)	z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	11	450 000 000,00	450 000 000,00	450 000 000,00

c)	inne zobowiązania finansowe		1 462 936,19	1 263 001,25	1 589 347,08
d)	zobowiązania wekslowe		0,00	0,00	0,00
e)	Inne		889 557,53	820 558,91	1 183 397,81
III.	Zobowiązania krótkoterminowe		536 821 320,90	439 953 224,25	285 916 304,16
1.	Wobec jednostek powiązanych		1 586 153,45	1 336 437,58	256 667,62
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		324 937,62	106 115,79	126 042,12
	- do 12 miesięcy		324 937,62	106 115,79	126 042,12
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00	0,00
b)	Inne		1 261 215,83	1 230 321,79	130 625,50
2.	Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00	0,00
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		0,00	0,00	0,00
	- do 12 miesięcy		0,00	0,00	0,00
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00	0,00
b)	Inne		0,00	0,00	0,00
3.	Wobec pozostałych jednostek		535 235 167,45	438 616 786,67	285 659 636,54
a)	kredyty i pożyczki		199 430 829,84	172 977 632,14	142 199 721,90
b)	z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	11	3 730 500,00	3 852 000,00	4 108 500,00
c)	inne zobowiązania finansowe		76 634 878,12	80 711 507,82	62 914 242,81
d)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		41 375 632,02	49 374 318,73	17 390 777,70
	- do 12 miesięcy		38 607 930,26	49 374 318,73	16 894 217,34
	- powyżej 12 miesięcy		2 767 701,76	0,00	496 560,36
e)	zaliczki otrzymane na dostawy i usługi	20	6 446 059,67	6 176 508,24	8 312 000,77
f)	zobowiązania wekslowe		0,00	0,00	0,00
g)	z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych		9 242 281,52	10 395 811,93	1 905 993,11
h)	z tytułu wynagrodzeń		1 177 555,76	856 587,37	888 166,57
i)	Inne	21.2	197 197 430,53	114 272 420,44	47 940 233,68
4.	Fundusze specjalne		0,00	0,00	0,00
IV.	Rozliczenia międzyokresowe	16	107 640 706,93	97 474 294,88	62 129 262,79
1.	Ujemna wartość firmy		0,00	0,00	0,00
2.	Inne rozliczenia międzyokresowe		107 640 706,93	97 474 294,88	62 129 262,79
	- długoterminowe		21 506 772,03	20 323 884,85	16 510 813,71
	- krótkoterminowe		86 133 934,90	77 150 410,03	45 618 449,08
	Pasywa razem		2 956 169 737,39	2 630 557 147,15	2 273 270 030,05

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY)

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
A. Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi, w tym:	22	199 012 141,84	314 124 957,35	106 231 151,36
- od jednostek powiązanych nieobjętych metodą konsolidacji pełnej		0,00	0,00	0,00
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów		198 200 802,78	306 410 677,06	103 615 371,80
II. Zmiana stanu produktów (zwiększenie-wartość dodatnia, zmniejszenie-wartość ujemna)		0,00	0,00	0,00
III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki		0,00	0,00	0,00
IV. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów		811 339,06	7 714 280,29	2 615 779,56
B. Koszty działalności operacyjnej		169 182 322,32	245 271 522,64	72 458 608,64
I. Amortyzacja		15 075 882,35	19 132 977,09	7 567 803,38
II. Zużycie materiałów i energii		38 996 064,92	55 316 394,90	24 137 795,12
III. Usługi obce		93 436 198,23	139 664 199,56	29 334 186,72
IV. Podatki i opłaty, w tym:		4 805 221,37	4 013 322,83	1 339 790,30
- podatek akcyzowy		0,00	10 838,19	0,00
V. Wynagrodzenia		11 895 925,14	14 639 282,61	5 817 008,17
VI. Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia, w tym		2 706 754,11	3 375 498,97	1 468 838,35
- emerytalne		0,00	0,00	0,00
VII. Pozostałe koszty rodzajowe		1 738 400,28	1 916 918,14	771 912,94
VIII. Wartość sprzedanych towarów i materiałów		527 875,92	7 212 928,54	2 021 273,66
C. Zysk/ (strata) ze sprzedaży (A - B)		29 829 819,52	68 853 434,70	33 772 542,72
D. Pozostałe przychody operacyjne	27	4 835 529,66	4 795 410,55	1 699 415,43
I. Zysk z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		449 787,78	41 913,39	236 865,07
II. Dotacje		179 264,94	358 529,88	179 444,88
III. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych		0,00	0,00	0,00
IV. Inne przychody operacyjne		4 206 476,94	4 394 967,28	1 283 105,48
E. Pozostałe koszty operacyjne	28	1 143 165,84	8 815 432,74	610 411,16
I. Strata z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		221 862,03	0,00	0,00
II. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych		0,00	1 011 167,73	0,00
III. Inne koszty operacyjne		921 303,81	7 804 265,01	610 411,16

F. Zysk/ (strata) z działalności operacyjnej (C+D-E)		33 522 183,34	64 833 412,52	34 861 546,99
G. Przychody finansowe	29	8 263 344,29	27 719 615,48	6 775 865,15
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym:		0,00	0,00	0,00
a) od jednostek powiązanych, w tym		0,00	0,00	0,00
- w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00	0,00
b) od jednostek pozostałych, w tym		0,00	0,00	0,00
- w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00	0,00
II. Odsetki, w tym:		6 298 512,86	12 717 914,10	4 361 066,20
- od jednostek powiązanych		68 987,58	3 397 813,58	1 503 527,40
III. Zysk z tytułu rozchodu aktywów finansowych	31	0,00	0,00	0,00
- w jednostkach powiązanych		0,00	0,00	0,00
IV. Aktualizacja wartości aktywów finansowych		0,00	0,00	0,00
V. Inne		1 964 831,43	15 001 701,38	2 414 798,95
H. Koszty finansowe	30	71 442 802,52	159 408 520,26	114 158 753,29
I. Odsetki, w tym:		61 767 446,86	110 925 280,33	46 513 017,93
- dla jednostek powiązanych		3 725 188,49	7 482 031,38	3 905 824,95
II. Strata z tytułu rozchodu aktywów finansowych, w tym:		0,00	0,00	0,00
- w jednostkach powiązanych		0,00	0,00	0,00
III. Aktualizacja wartości aktywów finansowych		0,00	1 572,46	0,00
IV. Inne		9 675 355,66	48 481 667,47	67 645 735,36
I. Zysk/ (strata) na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	31.1	10 481 949,12	11 276 314,65	45 533,66
J. Zysk/ (strata) z działalności gospodarczej (F + G – H ± I)		-19 175 325,77	-55 579 177,62	-72 475 807,49
K. Odpis wartości firmy		3 715 759,89	4 469 570,55	2 078 693,21
I. Odpis wartości firmy – jednostki zależne		3 715 759,89	4 469 570,55	2 078 693,21
II. Odpis wartości firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00	0,00
L. Odpis ujemnej wartości firmy		0,00	0,00	0,00
I. Odpis ujemnej wartości firmy – jednostki zależne		0,00	0,00	0,00
II. Odpis ujemnej wartości firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00	0,00
M. Zysk/ (strata) z udziałów w jednostkach podporządkowanych wycenianych metodą praw własności		-178 985,80	-1 068 515,89	0,00

N. Zysk/ (strata) brutto (J – K + L ± M)		-23 070 071,46	-61 117 264,06	-74 554 500,70
O. Podatek dochodowy	26	-2 001 130,02	-12 154 837,93	755 035,85
P. Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku (zwiększenia straty)		0,00	0,00	0,00
R. Zyski/ (straty) mniejszości		924 841,26	2 986 075,46	1 496 309,29
S. Zysk/ (strata) netto (N – O – P ± R)		-21 993 782,68	-51 948 501,58	-76 805 845,84
EBITDA (B.I +F+I)		59 080 014,81	95 242 704,26	42 474 884,03

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM

Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
I. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO)	637 324 996,99	46 890 320,50	46 890 320,50
- korekty błędów	0,00	0,00	0,00
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0,00	0,00	0,00
I.a. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO), po korektach	637 324 996,99	46 890 320,50	46 890 320,50
1. Kapitał (fundusz) podstawowy na początek okresu	8 682 235,75	6 036 000,00	6 036 000,00
1.1. Zmiany kapitału (funduszu) podstawowego	0,00	2 646 235,75	2 646 235,75
a) zwiększenie (z tytułu)	0,00	2 646 235,75	2 646 235,75
- wydania udziałów	0,00	2 646 235,75	2 646 235,75
1.2. Kapitał (fundusz) podstawowy na koniec okresu	8 682 235,75	8 682 235,75	8 682 235,75
2. Kapitał (fundusz) zapasowy na początek okresu	795 321 528,49	97 854 068,98	97 854 068,98
2.1. Zmiany kapitału (funduszu) zapasowego	14 934 442,04	697 467 459,51	697 320 950,91
a) zwiększenie (z tytułu)	14 934 442,04	697 467 459,51	697 320 950,91
- emisji udziałów powyżej wartości nominalnej	0,00	682 541 411,28	682 541 411,28
- podziału zysku	14 934 442,04	14 926 048,23	14 779 539,63
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00	0,00
- inne	0,00	0,00	0,00
2.2. Stan kapitału (funduszu) zapasowego na koniec okresu	810 255 970,53	795 321 528,49	795 175 019,89
3. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na początek okresu	-50 990 777,16	0,00	0,00
3.1. Zmiany kapitału (funduszu) z aktualizacji wyceny	0,00	0,00	0,00
a) zwiększenie (z tytułu)	26 886 856,13	0,00	0,00
- wycena kontraktów IRS	17 886 856,12	0,00	0,00
- wycena virtual PPA	9 000 000,01	0,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	50 990 777,16	0,00
- wycena kontraktów IRS	0,00	50 990 777,16	0,00
3.2. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na koniec okresu	-24 103 921,03	-50 990 777,16	0,00
4. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na początek okresu	12 461 619,58	8 268 725,89	8 268 725,89
4.1. Zmiany pozostałych kapitałów (funduszy) rezerwowych	107 825 000,00	4 192 893,69	4 194 350,78
a) zwiększenie (z tytułu)	107 825 000,00	4 192 893,69	4 194 350,78
- podziału zysku	0,00	4 192 893,69	4 194 350,78
- emisji udziałów powyżej wartości nominalnej	107 825 000,00	0,00	0,00
4.2. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na koniec okresu	120 286 619,58	12 461 619,58	12 463 076,67

5. Różnice kursowe z przeliczenia na początek okresu	3 180 353,13	-1 822 225,87	-1 822 225,87
5.1. Zmiany różnic kursowych z przeliczenia	525 972,19	5 002 579,00	3 359 807,40
a) zwiększenie (z tytułu)	525 972,19	5 002 579,00	3 359 807,40
- różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	525 972,19	5 002 579,00	3 359 807,40
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00	0,00
- różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	0,00	0,00	0,00
5.2. Różnice kursowe z przeliczenia na koniec okresu	3 706 325,52	3 180 353,13	1 537 581,53
6. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na początek okresu	-131 329 962,80	-63 446 248,50	-63 446 248,50
6.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu	0,00	0,00	0,00
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0,00	0,00	0,00
- korekty błędów	0,00	0,00	0,00
6.2. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	0,00	0,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00	0,00
- podziału zysku (na kapitał zapasowy i rezerwy)	0,00	0,00	0,00
- podziału zysku/przeniesienia (straty) z lat ubiegłych do pokrycia	0,00	0,00	0,00
- wypłaty dywidendy	0,00	0,00	0,00
- inne	0,00	0,00	0,00
6.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu	0,00	0,00	0,00
6.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu	131 329 962,80	63 446 248,50	63 446 248,50
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0,00	0,00	0,00
- korekty błędów	0,00	0,00	0,00
6.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	131 329 962,80	63 446 248,50	63 446 248,50
a) zwiększenie (z tytułu)	14 934 442,04	19 118 941,92	18 973 890,41
- przeniesienia straty z lat ubiegłych do pokrycia	0,00	0,00	0,00
- podziału zysku (w jednostkach wykazujących jednostkowo zysk)	14 934 442,04	19 118 941,92	18 973 890,41
b) zmniejszenie (z tytułu)	3 911 646,94	3 183 729,20	73 024,52
-inne	3 991 646,94	3 183 729,20	73 024,52
6.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	142 352 757,90	79 381 461,22	82 347 114,40
6.7. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu	-142 352 757,90	-79 381 461,22	-82 347 114,40
7. Wynik netto	-22 032 300,04	-51 948 501,58	-76 805 845,84
a) zysk netto	0,00	0,00	0,00
b) strata netto	21 993 782,68	51 948 501,58	76 805 845,84
c) odpisy z zysku	38 517,36	0,00	0,00
II. Kapitał (fundusz) własny na koniec okresu (BZ)	754 442 172,21	637 324 996,98	658 704 953,60
III. Kapitał (fundusz) własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty)	754 442 172,21	637 324 996,98	658 704 953,60

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
I. Zysk/ (strata) netto		-21 993 782,68	-51 948 501,58	-76 805 845,84
II. Korekty razem		81 476 065,79	85 948 797,65	104 776 793,02
1. Zysk/ (strata) udziałowców mniejszościowych		924 841,26	2 986 075,46	1 496 309,29
2. Zysk/ (strata) z udziałów (akcji) w jednostkach wycenianych metodą praw własności		178 985,80	1 068 515,89	0,00
3. Amortyzacja		15 075 882,35	19 132 977,09	7 567 803,38
4. Odpisy wartości firmy		3 715 759,89	4 469 570,55	2 078 693,21
5. Odpisy ujemnej wartości firmy		0,00	0,00	0,00
6. (Zyski)/ straty z tytułu różnic kursowych		-1 411 296,17	-5 824 620,43	6 394 517,16
7. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)		52 497 508,26	106 694 124,48	44 062 889,28
8. (Zysk)/ strata z działalności inwestycyjnej		-11 226 752,80	-10 708 864,18	236 865,07
9. Zmiana stanu rezerw		945 710,34	-113 822,11	91 201,10
10. Zmiana stanu zapasów	34	3 053 679,29	-9 307 787,97	-16 058 205,66
11. Zmiana stanu należności	34	67 218 150,69	-81 987 864,28	-14 856 400,92
12. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	34	-268 087,84	50 964 212,02	-7 143 917,92
13. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	34	-53 207 449,77	18 080 698,38	44 375 799,81
14. Inne korekty z działalności operacyjnej		3 979 134,49	-9 504 417,25	36 531 239,21
III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I±II)		59 482 283,11	34 000 296,07	27 970 947,18
B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
I. Wpływy		90 305 565,78	9 971 429,17	1 342 931,88
1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych		84 251,96	6 912 393,65	0,00
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00	0,00
3. Z aktywów finansowych, w tym:		74 792 564,60	3 059 035,52	1 342 931,88
a) w jednostkach wycenianych metoda praw własności		0,00	0,00	0,00
b) w pozostałych jednostkach		74 792 564,60	3 059 035,52	1 342 931,88
- zbycie aktywów finansowych		53 615 732,36	0,00	86 464,02
- dywidendy i udziały w zyskach		0,00	0,00	0,00
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych		14 877 319,39	3 059 035,52	0,00
- odsetki		6 298 512,86	0,00	1 256 467,86
- inne wpływy z aktywów finansowych		0,00	0,00	0,00
4. Inne wpływy inwestycyjne		15 428 749,22	0,00	0,00

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych należy analizować łącznie z dodatkowymi informacjami i objaśnieniami, które stanowią integralną część śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

II. Wydatki		255 312 874,93	685 394 660,68	579 002 947,62
1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych		215 285 314,73	596 517 798,24	334 497 925,19
2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00	0,00
3. Na aktywa finansowe, w tym:		40 027 560,19	63 703 723,25	220 278 224,62
a) w jednostkach wycenianych metoda praw własności		0,00	1 068 515,89	0,00
b) w pozostałych jednostkach		40 027 560,19	62 635 207,36	220 278 224,62
- nabycie aktywów finansowych		38 587 018,19	61 423 705,33	220 278 224,62
- udzielone pożyczki długoterminowe		1 440 542,00	1 211 502,03	0,00
4. Dywidendy i inne udziały w zyskach wypłacone udziałowcom (akcjonariuszom) mniejszościowym		0,00	0,00	0,00
5. Inne wydatki inwestycyjne		0,00	25 173 139,18	24 226 797,80
III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)		-165 007 309,14	-675 423 231,51	-577 660 015,74
C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej				
I. Wpływy		200 725 889,68	995 611 647,13	752 775 615,00
1. Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału		0,00	680 187 647,03	680 187 647,03
2. Kredyty i pożyczki		200 725 889,68	315 424 000,10	72 587 967,97
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych		0,00	0,00	0,00
4. Inne wpływy finansowe		0,00	0,00	0,00
II. Wydatki		127 392 892,17	126 442 078,11	46 951 663,86
1. Nabycie udziałów (akcji) własnych		0,00	0,00	0,00
2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli		0,00	0,00	0,00
3. Inne, niż wypłaty na rzecz właścicieli, wydatki z tytułu podziału zysku		0,00	0,00	0,00
4. Spłaty kredytów i pożyczek		66 744 781,05	32 223 770,54	8 359 574,12
5. Wykup dłużnych papierów wartościowych		0,00	0,00	0,00
6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych		0,00	0,00	0,00
7. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego		0,00	0,00	493 412,38
8. Odsetki		60 648 111,12	94 218 307,57	38 098 677,36
9. Inne wydatki finansowe		0,00	0,00	0,00
III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II)		73 332 997,51	869 169 569,01	705 823 951,14
D. Przepływy pieniężne netto razem (A.III±B.III±C.III)		-32 192 028,52	227 746 633,56	156 134 882,58
E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym		-32 192 028,52	227 746 633,56	156 134 882,58
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych		0,00	0,00	0,00
F. Środki pieniężne na początek okresu		382 017 178,81	154 270 545,25	154 270 545,25
G. Środki pieniężne na koniec okresu (F±D), w tym	33	349 825 150,29	382 017 178,81	310 405 427,83
- o ograniczonej możliwości dysponowania		0,00	0,00	0,00

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

01. Informacje o znaczących zdarzeniach dotyczących lat ubiegłych ujętych w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym i korekty istotnych błędów

Do dnia sporządzenia śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia 2024 roku do 30 czerwca 2024 roku, to jest do 31 sierpnia 2024 roku nie wystąpiły zdarzenia dotyczące lat ubiegłych, które powinny być ujęte w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym roku obrotowego.

02. Informacje o istotnych zdarzeniach, jakie nastąpiły po dniu bilansowym śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, a nie są uwzględnione w tym sprawozdaniu

Po dniu bilansowym do dnia sporządzenia śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy, to jest do 31 sierpnia 2024 roku nie wystąpiły istotne zdarzenia, które nie zostały, uwzględnione w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym roku obrotowego.

03. Porównywalność danych finansowych za rok poprzedzający z danymi śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za bieżący okres

W bieżącym okresie Grupa nie dokonywała zmian zasad rachunkowości ani korekt błędów, w związku z czym nie miała obowiązku zaprezentowania informacji liczbowych zapewniających porównywalność danych skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok poprzedzający ze śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za bieżący okres.

04. Wartość firmy jednostek podporządkowanych

Wartość firmy jednostek podporządkowanych powstała jako nadwyżka ceny nabycia jednostek zależnych nad niższą od niej wartością przejętych aktywów netto wycenionych według wartości godziwych na dzień nabycia.

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Saldo otwarcia	127 974 697,06	76 695 834,37	76 695 834,37
Nabycie udziałów w jednostkach zależnych	57 341 550,82	55 748 433,25	2 626 358,10
Odpisy amortyzacyjne w bieżącym roku	3 715 759,89	4 469 570,55	2 078 693,21
Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych	2 573 233,99	0,00	0,00
Saldo zamknięcia	179 027 254,00	127 974 697,06	77 243 499,27

W pierwszej połowie 2024 roku Grupa przeprowadziła szereg transakcji w wyniku których stała się większościowym właścicielem udziałów w niżej wymienionych spółkach. W rezultacie powstała wartość firmy w wysokości 57,8 milionów złotych.

- W pierwszym kwartale 2024 roku Grupa nabyła udziały w spółce PV 1100 sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV o mocy 27 MW.
- W pierwszym kwartale 2024 roku Grupa nabyła udziały w spółce Energy 22 sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV o mocy 7 MW.
- W drugim kwartale 2024 roku Grupa nabyła udziały w spółce Torp Energy Bis sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV o mocy 162 MW.
- W drugim kwartale 2024 roku Grupa nabyła udziały w spółce Green Park XXV sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV o mocy 41 MW.

	Cena nabycia udziałów (wartość aportu)	Możliwe do zidentyfikowania aktywa netto w wartości godziwej	Wartość firmy na dzień przejścia
PV 1100 Sp. z o.o.	13 573 530,81	-882 636,26	14 456 167,07
Energy 22 Sp. z o.o.	1 636 646,52	-1 117,19	1 637 763,71
Torp Energy Bis Sp. z o.o.	19 726 449,21	-474 923,18	20 201 372,39
Green Park XXV Sp. z o.o.	20 980 864,53	-65 383,12	21 046 247,65
Razem nabycie udziałów w jednostkach zależnych	55 917 491,07	-1 424 059,75	57 341 550,82

Dodatkowo w pierwszym kwartale 2024 roku Grupa zawarła z niezależnym podmiotem trzecim (jako kupującym) umowę sprzedaży 100 % udziałów dziewięciu polskich spółek projektowych, w tym dwie umowy warunkowe. Transakcja objęła projekty fotowoltaiczne o łącznej mocy szczytowej 69 MW. Wartość firmy sprzedanych spółek wynosiła 2,6 miliona złotych.

W 2023 roku Grupa przeprowadziła szereg transakcji, w wyniku których stała się większościowym właścicielem udziałów w niżej wymienionych spółkach. W rezultacie powstała wartość firmy w wysokości 55,7 milionów złotych.

- W drugim kwartale 2023 roku Grupa nabyła udziały w spółce PV Mazowieckie sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV o mocy 4 MWp.
- W trzecim kwartale 2023 roku Grupa nabyła udziały w spółce PV Duszniki sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV o mocy 8 MWp.
- W listopadzie 2023 roku Grupa w wyniku transakcji z podmiotami z grupy kapitałowej Cero Generation Ltd została właścicielem portfela spółek posiadających zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV o mocy 64,2 MWp.
- W grudniu 2023 roku Grupa nabyła udziały w spółce PV Wolbórz sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV o mocy 10 MWp oraz w wyniku transakcji z Grupą Elawan została właścicielem portfela projektów posiadających prawa do projektów fotowoltaicznych o łącznej mocy 15 MWp.
- Ponadto w 2023 Grupa dokonała zakupu kolejnych udziałów w spółce Quanta Energy S.A. o wartości 5,2 milionów złotych.

	Cena nabycia udziałów (wartość aportu)	Możliwe do zidentyfikowania aktywa netto w wartości godziwej	Wartość firmy na dzień przejęcia
PV Mazowieckie sp. z o.o.	2 613 876,64	49 198,00	2 564 678,64
PV Duszniki sp. z o.o.	5 873 707,68	49 334,00	5 824 373,68
Portfel spółek zakupionych od Cero Generation	28 665 572,23	-1 748 677,75	30 414 249,98
PV Wolbórz sp. z o.o.	3 401 884,64	47 224,05	3 354 660,59
Portfel spółek zakupionych od Elawan	8 450 976,36	-3 494,00	8 454 470,36
Quanta Energy S.A.	5 200 000,00	64 000,00	5 136 000,00
Razem nabycie udziałów w jednostkach zależnych	54 206 017,55	-1 542 415,70	55 748 433,25

Na dzień bilansowy Jednostka dominująca każdorazowo ocenia, czy wartość bilansowa wykazanej wartości firmy nie przekracza wartości przewidywanych przyszłych korzyści ekonomicznych związanych z nią. Na dzień 30 czerwca 2024 roku Grupa nie widzi przesłanek do konieczności rozpoznania odpisu z tytułu utraty wartości firmy.

05. Rzeczowe aktywa trwałe

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku

	Grunty	w tym: Prawo wieczystego użytkowania gruntu	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Zaliczki na środki trwałe w budowie	Razem
Wartość początkowa									
Saldo otwarcia	-	-	25 632 721,27	648 370 558,95	4 881 774,25	663 461,34	896 603 621,12	143 145 259,29	1 719 297 396,22
Zwiększenia, w tym:	-	-	5 189 743,74	168 099 562,07	1 421 319,36	41 779,54	74 900 186,47	54 721 325,28	304 373 916,46
Nabycie	-	-	-	657 951,68	1 380 239,11	41 779,54	256 754 458,60	41 835 252,62	300 669 681,55
Inne	-	-	-	-	41 080,25	-	-	-	41 080,25
Transfery	-	-	5 189 743,74	167 441 610,39	-	-	-171 883 858,96	-747 495,18	-
Zmniejszenia, w tym:	-	-	-	95 292,10	107 796,94	-	21 412 767,68	28 751 793,09	50 367 649,81
Likwidacja i sprzedaż	-	-	-	-	107 796,94	-	12 634 775,87	471 797,07	13 214 369,88
Inne	-	-	-	95 292,10	-	-	8 777 991,81	28 279 996,02	37 153 279,93
Saldo zamknięcia	-	-	30 822 465,01	816 374 828,92	6 195 296,67	705 240,88	950 091 039,91	169 114 791,48	1 973 303 662,87
Umorzenie									
Saldo otwarcia	-	-	1 323 606,78	29 934 877,02	2 662 040,04	166 875,39	-	-	34 087 399,23
Zwiększenia, w tym:	-	-	609 025,52	13 699 659,26	473 373,23	52 918,85	-	-	14 834 976,86
Amortyzacja okresu	-	-	609 025,52	13 699 659,26	473 373,23	52 918,85	-	-	14 834 976,86
Inne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfery	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zmniejszenia, w tym:	-	-	-	-	102 588,59	-	-	-	102 588,59
Likwidacja i sprzedaż	-	-	-	-	102 588,59	-	-	-	102 588,59
Inne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo zamknięcia	-	-	1 932 632,30	43 634 536,28	3 032 824,68	219 794,24	-	-	48 819 787,50

Grupa Kapitałowa R.Power

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 01.01.2024 roku do 30.06.2024 roku

Dodatkowe informacje i objaśnienia

Odpisy aktualizujące										
Saldo otwarcia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zwiększenia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zmniejszenia, w tym:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wykorzystanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Korekta odpisu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo zamknięcia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wartość netto										
Saldo otwarcia	-	-	24 309 114,49	618 435 681,93	2 219 734,21	496 585,95	896 603 621,12	143 145 259,29	1 685 209 996,99	
Saldo zamknięcia	-	-	28 889 832,71	772 740 292,64	3 162 471,99	485 446,64	950 091 039,91	169 114 791,48	1 924 483 875,37	

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

	Grunty	w tym: Prawo wieczystego użytkowania gruntu	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Zaliczki na środki trwałe w budowie	Razem
Wartość początkowa									
Saldo otwarcia	-	-	7 916 066,58	146 058 604,59	4 752 279,97	393 116,03	851 382 611,29	84 232 525,18	1 094 735 203,63
Zwiększenia, w tym:	-	-	17 732 319,69	502 331 349,50	1 014 126,83	270 345,31	81 942 831,17	102 283 148,45	705 574 120,95
Nabycie	-	-	1 003 850,42	604 900,30	1 014 126,83	270 345,31	637 756 235,47	96 411 378,75	737 060 837,08
Inne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfery	-	-	16 728 469,27	501 726 449,20	-	-	-555 813 404,30	5 871 769,70	-31 486 716,13
Zmniejszenia, w tym:	-	-	15 665,00	19 395,14	884 632,55	-	36 721 821,33	43 370 414,34	81 011 928,36
Likwidacja i sprzedaż	-	-	15 665,00	14 273,19	884 632,55	-	862 905,45	-	1 777 476,19
Inne	-	-	-	5 121,95	-	-	35 858 915,88	43 370 414,34	79 234 452,17
Saldo zamknięcia	-	-	25 632 721,27	648 370 558,95	4 881 774,25	663 461,34	896 603 621,12	143 145 259,29	1 719 297 396,22
Umorzenie									
Saldo otwarcia	-	-	549 114,55	12 732 089,35	1 945 457,34	86 611,65	-	-	15 313 272,89
Zwiększenia, w tym:	-	-	785 979,75	17 210 782,81	1 047 078,78	80 263,74	-	-	19 124 105,08
Amortyzacja okresu	-	-	785 979,75	17 210 782,81	1 047 078,78	80 263,74	-	-	19 124 105,08
Inne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfery	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zmniejszenia, w tym:	-	-	11 487,52	7 995,14	330 496,08	-	-	-	349 978,74
Likwidacja i sprzedaż	-	-	11 487,52	7 995,14	330 496,08	-	-	-	349 978,74
Inne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo zamknięcia	-	-	1 323 606,78	29 934 877,02	2 662 040,04	166 875,39	-	-	34 087 399,23
Odpisy aktualizujące									
Saldo otwarcia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zwiększenia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zmniejszenia, w tym:	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Grupa Kapitałowa R.Power

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 01.01.2024 roku do 30.06.2024 roku

Dodatkowe informacje i objaśnienia

Wykorzystanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Korekta odpisu	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo zamknięcia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wartość netto									
Saldo otwarcia	-	-	7 366 952,03	133 326 515,24	2 806 822,63	306 504,38	851 382 611,29	84 232 525,18	1 079 421 930,74
Saldo zamknięcia	-	-	24 309 114,49	618 435 681,93	2 219 734,21	496 585,95	896 603 621,12	143 145 259,29	1 685 209 996,99

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku

	Grunty	w tym: Prawo wieczystego użytkowania gruntu	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Zaliczki na środki trwałe w budowie	Razem
Wartość początkowa									
Saldo otwarcia	-	-	7 916 066,58	146 058 604,59	4 752 279,96	393 116,03	851 382 611,29	84 232 525,18	1 094 735 203,64
Zwiększenia, w tym:	-	-	2 530,02	132 498,90	507 124,71	3 273,48	233 282 285,49	90 715 115,00	324 642 827,60
Nabycie	-	-	2 530,02	132 498,90	507 124,71	3 273,48	232 758 235,27	90 715 115,00	324 118 777,38
Inne	-	-	-	-	-	-	524 050,22	-	524 050,22
Transfery	-	-	11 156 450,46	315 204 325,13	88 795,24	-	-289 525 296,26	-36 924 274,57	-
Zmniejszenia, w tym:	-	-	-	-	219 417,17	-	-	-	219 417,17
Likwidacja i sprzedaż	-	-	-	-	219 417,17	-	-	-	219 417,17
Inne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo zamknięcia	-	-	19 075 047,06	461 395 428,63	5 128 782,74	396 389,51	795 139 600,52	138 023 365,61	1 419 158 614,07
Umorzenie									
Saldo otwarcia	-	-	549 114,55	12 732 089,35	1 945 457,34	86 611,65	-	-	15 313 272,89
Zwiększenia, w tym:	-	-	377 523,15	6 527 634,51	578 290,48	32 357,26	-	-	7 515 805,40
Amortyzacja okresu	-	-	377 523,15	6 527 634,51	578 290,48	32 357,26	-	-	7 515 805,40

Grupa Kapitałowa R.Power

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 01.01.2024 roku do 30.06.2024 roku

Dodatkowe informacje i objaśnienia

Inne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfery	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zmniejszenia, w tym:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Likwidacja i sprzedaż	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo zamknięcia	-	-	926 637,70	19 259 723,86	2 523 747,82	118 968,91	0,00	0,00	22 829 078,29
Odpisy aktualizujące									
Saldo otwarcia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zwiększenia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zmniejszenia, w tym:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wykorzystanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Korekta odpisu	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo zamknięcia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wartość netto									
Saldo otwarcia	-	-	7 366 952,03	133 326 515,24	2 806 822,62	306 504,38	851 382 611,29	84 232 525,18	1 079 421 930,74
Saldo zamknięcia	-	-	18 148 409,36	442 135 704,76	2 605 034,92	277 420,60	795 139 600,52	138 023 365,61	1 396 329 535,77

Na dzień 30 czerwca 2024 roku środki trwałe o wartości netto 2,3 milionów złotych były użytkowane na podstawie umów leasingu finansowego (na dzień 31 grudnia 2023 oraz 30 czerwca 2023 roku odpowiednio 2,2 milionów złotych oraz 2,6 milionów złotych).

Na dzień 30 czerwca 2024 roku na podstawie umów leasingu operacyjnego, najmu, dzierżawy i innych (z wyłączeniem umów leasingu finansowego) Grupa Kapitałowa użytkowała środki trwałe o wartości około 168,8 milionów złotych (na dzień 31 grudnia 2023 oraz 30 czerwca 2023 roku odpowiednio 152,2 milionów złotych oraz 104,7 milionów złotych).

Grupa nie dokonywała nakładów inwestycyjnych w związku z ochroną środowiska.

Pozycja „inne” w zwiększeniach i zmniejszeniach wartości początkowej i umorzenia dotyczy głównie zmian w wartości środków trwałych w związku z nabyciem/ sprzedażą jednostek zależnych.

06. Inwestycje

06.1. Długoterminowe aktywa finansowe w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Saldo otwarcia, z tego:	5 262 902,26	0,00	0,00
Wartość brutto	5 262 902,26	0,00	0,00
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00	0,00
Zwiększenia, w tym:	0,00	6 331 418,14	0,00
Nabycie	0,00	1 068 515,89	0,00
Aktualizacja wartości	0,00	0,00	0,00
Inne*	0,00	5 262 902,26	0,00
Transfery	0,00	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	236 095,30	1 068 515,89	0,00
Sprzedaż	0,00	0,00	0,00
Aktualizacja wartości	236 095,30	1 068 515,89	0,00
Inne	0,00	0,00	0,00
Saldo zamknięcia, z tego:	5 026 806,95	5 262 902,26	0,00
Wartość brutto	5 262 902,26	6 331 418,14	0,00
Odpisy aktualizujące	-236 095,30	- 1 068 515,89	0,00

*związane ze sprzedażą 51% udziałów w jednostce R.Power Italy SRL

06.2. Udzielone pożyczki

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Saldo otwarcia, z tego:	31 673 630,17	27 836 741,21	27 836 741,21
Wartość brutto	31 673 630,17	27 836 741,21	27 836 741,21
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00	0,00
Udzielone pożyczki	1 440 542,00	1 211 502,03	0,00

Naliczone odsetki	1 009 446,43	3 397 813,58	1 503 397,26
Spłaty pożyczek	15 908 441,81	3 059 035,52	1 256 467,86
Objęcie konsolidacją jednostek do których wcześniej udzielono pożyczek	0,00	0,00	0,00
Sprzedaż jednostek objętych konsolidacją do których uprzednio udzielono pożyczek	0,00	2 286 608,87	0,00
Wycena pożyczek w walucie	0,00	0,00	0,00
Aktualizacja wartości	0,00	0,00	0,00
Saldo zamknięcia, z tego:	18 215 176,79	31 673 630,17	28 083 670,61
Wartość brutto	18 215 176,79	31 673 630,17	28 083 670,61
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00	0,00

07. Rozliczenia międzyokresowe czynne

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	1 564 439,57	2 270 136,29	2 975 823,49
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	53 446 463,09	44 636 432,57	22 818 296,26
Inne, w tym:	1 687 990,73	399 742,90	210 989,24
- koszty niezakończonych prac budowlanych	952 449,39	0,00	0,00
- koszty opłat wstępnych rozliczane w czasie	627 436,34	140 552,86	179 773,00
- koszty nadpłaconych czynszów	108 105,00	259 190,04	31 216,24
Razem długoterminowe	56 698 893,39	47 306 311,76	26 005 108,99
Aktywa z tytułu niezakończonych umów budowlanych	65 178 834,99	43 906 354,35	2 368 631,06
Koszty niezakończonych prac budowlanych	35 692 432,42	11 890 114,54	9 962 796,69
Koszty związane z procesem powiększenia kapitału zakładowego	0,00	0,00	0,00
Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	1 628 663,09	1 444 119,41	1 544 487,78
Koszty ubezpieczeń	579 851,24	687 374,65	147 160,25
Koszty nadpłaconych czynszów i podatków od nieruchomości	7 080 484,54	331 970,15	3 752 973,45
Koszty opłat wstępnych rozliczanych w czasie	1 506 592,51	273 925,68	101 192,61
Inne (suma pozycji nieistotnych)	3 562 709,57	1 209 268,13	1 437 426,14
Razem krótkoterminowe	115 229 568,36	59 743 126,91	19 314 667,98

08. Kapitały

W dniu 25 czerwca 2024 roku kapitał podstawowy spółki został podwyższony o kwotę 0,05 PLN poprzez emisję 1 akcji o wartości nominalnej 0,05 PLN. Zgodnie z umową subskrypcyjną akcja została objęta przez 3S Ra Holdings S. à r.l. za cenę emisyjną równą 25.000.000 EUR; Cena emisyjna została wpłacona w dniu 5 lipca 2024 roku. Podwyższenie kapitału aktualnie jest w trakcie rejestracji w KRS.

Na dzień 30 czerwca 2024 kapitał podstawowy Spółki wynosił 8 682 235,75 złotych i był podzielony na 173 644 715 akcji o wartości nominalnej 0,05 złotych każda.

Na dzień 31 grudnia 2023 i 30 czerwca 2023 roku kapitał podstawowy Spółki wynosił 8 682 235,75 złotych i był podzielony na 173 644 715 akcji o wartości nominalnej 0,05 złotych każda.

Na dzień bilansowy struktura własności kapitału podstawowego Jednostki dominującej była następująca:

30 czerwca 2024 roku

	Ilość udziałów	Ilość głosów	Wartość nominalna jednego udziału	Udział w kapitale podstawowym
L77 Capital Ltd	46 284 048	46 284 048	0,05	26,65%
Sęk Tomasz	29 105 592	29 105 592	0,05	16,76%
Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments sp. z o.o.	28 151 904	28 151 904	0,05	16,21%
TS Capital Fund Ltd	17 178 456	17 178 456	0,05	9,89%
3S Ra Holdings S. à r.l.	50 872 475	50 872 475	0,05	29,30%
Studniarek Marcin	2 052 240	2 052 240	0,05	1,18%
Razem	173 644 715	173 644 715		100,00%

30 grudnia 2023 i 30 czerwca 2023 roku

	Ilość udziałów	Ilość głosów	Wartość nominalna jednego udziału	Udział w kapitale podstawowym
L77 Capital Ltd	46 284 048	46 284 048	0,05	26,65%
Sęk Tomasz	29 105 592	29 105 592	0,05	16,76%
Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments sp. z o.o.	28 151 904	28 151 904	0,05	16,21%
TS Capital Fund Ltd	17 178 456	17 178 456	0,05	9,89%
3S Ra Holdings S. à r.l.	50 872 475	50 872 475	0,05	29,30%
Studniarek Marcin	2 052 240	2 052 240	0,05	1,18%
Razem	173 644 715	173 644 715		100,00%

09. Ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych

Na dzień 30 czerwca 2024 roku, 31 grudnia 2023 roku oraz 30 czerwca 2023 roku w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym nie występuje ujemna wartość firmy.

10. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz inne zobowiązania finansowe

Długoterminowe	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	1 462 936,19	1 263 001,25	1 589 347,08
Kredyt inwestycyjny - mBank/ Erste	67 640 627,93	68 873 094,23	72 744 141,99
Kredyt inwestycyjny - BNP	0,00	0,00	0,00
Kredyt inwestycyjny - Pekao	10 105 858,52	10 337 114,58	10 543 467,05
Kredyt inwestycyjny - Santander/ BNP	160 945 200,59	163 203 473,22	141 103 711,63
Kredyt inwestycyjny - Santander/ Pekao/ PKO/ Erste/ ING	614 314 660,28	662 582 984,07	494 508 274,01
Kredyt inwestycyjny - BNP Paribas	55 981 215,48	0,00	0,00
Kredyt inwestycyjny - PKO	90 695 212,78	0,00	0,00
Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla Jednostki dominującej	93 330 978,49	91 182 672,95	88 034 879,35
Kredyt bankowy - Alior Bank (Quanta)	2 296 790,13	430 597,73	0,00
Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla innych spółek Grupy	0,00	0,00	401 776,16
Pożyczki od innych jednostek	1 699 230,76	0,00	0,00
Razem długoterminowe	1 098 472 711,14	997 872 938,03	808 925 597,27

Krótkoterminowe	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	1 486 560,35	1 077 630,39	890 415,26
Wycena transakcji IRS (SWAP stopy procentowej)	51 067 594,58	65 284 717,87	46 309 980,07
Zobowiązania z tytułu sprzedaży wierzytelności	24 080 723,19	14 349 159,56	15 713 847,49
Kredyt obrotowy - BNP	0,00	0,00	0,00
Kredyt obrotowy - mBank	15 418 731,40	6 980 618,99	0,00
Kredyt inwestycyjny - BNP	0,00	0,00	0,00
Kredyt inwestycyjny - mBank/Santander	0,00	0,00	0,00
Kredyt inwestycyjny - mBank/ Erste	5 211 111,34	5 316 618,92	5 052 891,12
Kredyt inwestycyjny - Pekao	703 269,71	436 334,42	416 120,93
Kredyt inwestycyjny - Santander/ BNP	7 019 072,11	7 199 766,00	0,00
Kredyt inwestycyjny - Santander/ Pekao/ PKO/ Erste/ ING	38 805 504,43	44 964 829,62	0,00

Kredyt inwestycyjny - BNP Paribas	0,00	0,00	0,00
Kredyt inwestycyjny - PKO	0,00	0,00	0,00
Pożyczki od innych jednostek	132 273 140,84	108 079 463,98	136 730 709,84
Razem krótkoterminowe	276 065 707,95	253 689 139,76	205 113 964,71

Jednostka dominująca korzysta z finansowania w formie pożyczek udzielanych przez udziałowców oraz ich właścicieli. Wszystkie pożyczki udzielone przez udziałowców są oprocentowane według zmiennej stopy procentowej w wysokości WIBOR 3M + marża w skali roku. Termin spłaty wszystkich pożyczek udzielonych Jednostce dominującej przez udziałowców oraz ich właścicieli przypada na 31 grudnia 2025.

Udziałowcy Jednostki dominującej udzielali również pożyczek w wysokości 293 tysięcy złotych do innych spółek objętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym. Oprocentowanie tych pożyczek bazuje na zmiennej stopie procentowej w wysokości WIBOR 3M + marża w skali roku. Termin spłaty to 31 grudnia 2024 r.

Grupa posiada zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umów z Bank Gospodarstwa Krajowego, kredyty na realizację projektów zaciągnę w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze długoterminowym, spłacanych przez okres 17 lat od daty zakończenia budowy (oprocentowanie WIBOR 6M + marża w skali roku) oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 6M + marża). Kredyty są zabezpieczone m.in. (i) zastawami rejestrowymi na przedsiębiorstwach i udziałach w Spółkach Projektowych; zastawami rejestrowymi na wierzytelnościach z umów o prowadzenie rachunków bankowych dla poszczególnych Spółek Projektowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) cesją wierzytelności, lub umowami bezpośrednimi (direct agreement), z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci (IPP) i usług O&M; (iii) poprzez złożenie przez poszczególnych kredytobiorców, tj. Spółki Projektowe, oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (iv) comfort letters wspólników poszczególnych kredytobiorców; oraz (v) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

Grupa posiada zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umów z Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A. kredyty na realizację projektów zaciągnę w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze długoterminowym, spłacanych przez okres 10 lat od daty zakończenia budowy (oprocentowanie WIBOR 6M + marża w skali roku) oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 6M + marża). Kredyty są zabezpieczone m.in. (i) zastawami rejestrowymi na przedsiębiorstwach i udziałach w Spółkach Projektowych; zastawami rejestrowymi na wierzytelnościach z umów o prowadzenie rachunków bankowych dla poszczególnych Spółek Projektowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) cesją wierzytelności, lub umowami bezpośrednimi (direct agreement), z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci (IPP) i usług O&M; (iii) poprzez złożenie przez poszczególnych kredytobiorców, tj. Spółki Projektowe, oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (iv) comfort letters wspólników poszczególnych kredytobiorców; oraz (v) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

Grupa posiada zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umów z konsorcjum banków mBank S.A. i Erste Group Bank AG, kredyty na realizację projektów zaciągnę w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze długoterminowym, spłacanych przez okres 15 lat od daty zakończenia budowy lub przy sprzedaży lub refinansowaniu projektów (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku); oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku). Kredyty te zabezpieczone są m.in.: (i) zastawami rejestrowymi na przedsiębiorstwach i udziałach w Spółkach Projektowych; zastawami rejestrowymi na wierzytelnościach z umów o prowadzenie rachunków bankowych dla poszczególnych Spółek Projektowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) cesją wierzytelności, lub umowami bezpośrednimi (direct agreement), z umów ubezpieczenia, kontraktów

budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci (IPP) i usług O&M; (iii) poprzez złożenie przez poszczególnych kredytobiorców, tj. Spółki Projektowe, oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (iv) comfort letters wspólników poszczególnych kredytobiorców; oraz (v) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

Grupa posiada również zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umów z Bank Pekao S.A. kredyty na realizację projektów zaciągnięte w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze długoterminowym, spłacanych przez okres 15 lat od daty zakończenia budowy (oprocentowanie WIBOR 3M + marża w skali roku); oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku). Kredyty te zabezpieczone są m.in.: (i) zastawami rejestrowymi na przedsiębiorstwach i udziałach w Spółkach Projektowych; zastawami rejestrowymi na wierzytelnościach z umów o prowadzenie rachunków bankowych dla poszczególnych Spółek Projektowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) cesją wierzytelności, lub umowami bezpośrednimi (direct agreement), z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci (IPP) i usług O&M; (iii) poprzez złożenie przez poszczególnych kredytobiorców, tj. Spółki Projektowe, oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (iv) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów; (v) comfort letters wspólników poszczególnych kredytobiorców.

Grupa posiada zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umowy z konsorcjum banków Santander Bank Polska S.A. oraz BNP Paribas Bank Polska S.A., kredyty na realizację projektów zaciągnięte w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze długoterminowym, spłacanych przez okres 15 lat od daty zakończenia ostatniej budowy lub przy sprzedaży lub refinansowaniu projektów (oprocentowanie WIBOR 3M + marża w skali roku); oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku). Kredyty te zabezpieczone są m.in. poprzez: (i) zastawy finansowe i rejestrowe na rachunkach bankowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) zastawy finansowe i rejestrowe na udziałach spółek projektowych; (iii) zastawy rejestrowe na zbiorze rzeczy i praw spółek projektowych; (iv) cesja wierzytelności z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci i usług O&M; (v) poprzez złożenie oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (vi) project support agreement od R.Power Investment B.V. i R.Power S.A.; (vii) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

Grupa posiada zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umowy z konsorcjum banków Santander Bank Polska S.A., ING Bank Śląski S.A, Erste Group Bank AG, Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A., Bank Polska Kasa Opieki S.A., kredyty na realizację projektów zaciągnięte w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze długoterminowym, spłacanych przez okres 16,5 lat od daty zakończenia ostatniej budowy lub przy sprzedaży lub refinansowaniu projektów (oprocentowanie WIBOR 3M + marża w skali roku); oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku). Kredyty te zabezpieczone są m.in. poprzez: (i) zastawy finansowe i rejestrowe na rachunkach bankowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) zastawy finansowe i rejestrowe na udziałach spółek projektowych; (iii) zastawy rejestrowe na zbiorze rzeczy i praw spółek projektowych; (iv) cesja wierzytelności, lub umowy bezpośrednie (direct agreement), z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci, usług O&M i umów sprzedaży energii elektrycznej (PPA); (v) poprzez złożenie oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (vi) project support agreement od R.Power Investment B.V. i R.Power S.A.; (vii) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

W październiku 2022 roku Grupa zawarła umowę finansowania do kwoty 30 milionów euro na okres do 18 miesięcy. Finansowanie zostało udzielone z funduszy finansowania pomostowego zarządzanych przez francuskiego inwestora Eiffel Investment. Na dzień 30 czerwca 2024 roku wysokość otrzymanej pożyczki wynosi 129 418 tysięcy złotych. Przez pierwsze 12 miesięcy obowiązywania umowy pożyczka oprocentowana jest stałą stopą procentową, a przez pozostałą część umowy oprocentowanie wynosi EURIBOR 1M + marża w skali roku.

Pożyczka ta jest zabezpieczona m.in.: (i) zastawami rejestrowymi na przedsiębiorstwach i udziałach w Spółkach Projektowych; (ii) podporządkowanie wierzytelności z umów innych pożyczek względem wierzytelności z tytułu finansowania pomostowego. Więcej informacji w nocie 10.

Grupa ma zawarte z BNP Paribas Bank Polska S.A. umowę kredytu obrotowego oprocentowanego na poziomie WIBOR 1M + marża w skali roku. Na dzień 30 czerwca 2024 roku Grupa miała również zawartą umowę kredytu obrotowego z mBank S.A. oprocentowanego na poziomie EURIBOR 1M + marża w skali roku. Kredyty te są zabezpieczone m.in.: (i) cesją wierzytelności przysługujących kredytobiorcy od odbiorcy usług; (ii) poprzez złożenie oświadczenia kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji; (iii) zastawami finansowymi na rachunkach bankowych kredytobiorcy.

Spółki należące do Grupy korzystały również z finansowania w formie pożyczek od innych jednostek tj. osób fizycznych (1 699 tysięcy złotych). Oprocentowane ww. pożyczek WIBOR 3M + marża w skali roku. Termin spłaty tych pożyczek przypada na 2025 rok.

11. Obligacje

Dnia 2 czerwca 2021 roku R.Power S.A. ustanowił program emisji zielonych obligacji o łącznej wartości nominalnej do 1 miliarda złotych. W ramach przeprowadzonych emisji do dnia 30 czerwca 2024 roku wyemitowano łącznie 450.000 obligacji o wartości nominalnej 1.000 PLN każda i o łącznej wartości nominalnej 450 milionów złotych. Cena emisyjna obligacji jest równa ich wartości nominalnej. Oprocentowanie obligacji w skali roku ustalone zostało według zmiennej stopy procentowej równej stawce WIBOR dla depozytów sześciomiesięcznych (WIBOR 6M), powiększonej o marżę odsetkową w wysokości 4,95%. Oprocentowanie płatne jest w 6-miesięcznych okresach odsetkowych. Termin wykupu obligacji w wartości nominalnej 330 milionów złotych przypada w dniu 2 czerwca 2026 roku oraz w wartości nominalnej 120 milionów złotych w dniu 2 czerwca 2027 roku.

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Zobowiązania długoterminowe z tytułu obligacji	450 000 000,00	450 000 000,00	450 000 000,00
Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu obligacji (naliczone odsetki)	3 730 500,00	3 852 000,00	4 108 500,00
Razem	453 730 500,00	453 852 000,00	454 108 500,00

12. Rezerwy

W okresach sprawozdawczych objętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym wystąpiły następujące zmiany w stanie rezerw:

Okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2024 roku

	Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Rezerwa na świadczenia emerytalne	Rezerwy urlopowe	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2024 roku	0,00	0,00	800 688,40	5 130,80	805 819,20
Zwiększenia	0,00	1 751 529,54	0,00	0,00	1 751 529,54

Wykorzystanie	0,00	0,00	0,00	5 130,80	5 130,80
Rozwiązanie	0,00	0,00	800 688,40	0,00	800 688,40
Stan na dzień 30 czerwca 2024 roku, w tym:	0,00	1 751 529,54	0,00	0,00	1 751 529,54
Długoterminowe	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Krótkoterminowe	0,00	1 751 529,54	0,00	0,00	1 751 529,54

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

	Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Rezerwy urlopowe	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2023 roku	0,00	547 351,05	372 290,26	919 641,31
Zwiększenia	0,00	253 337,35	0,00	253 337,35
Wykorzystanie	0,00	0,00	0,00	0,00
Rozwiązanie	0,00	0,00	367 159,46	367 159,46
Stan na dzień 31 grudnia 2023 roku, w tym:	0,00	800 688,40	5 130,80	805 819,20
Długoterminowe	0,00	0,00	0,00	0,00
Krótkoterminowe	0,00	800 688,40	5 130,80	805 819,20

13. Należności długoterminowe

Należności długoterminowe Grupy R.Power są głównie związane z udziałem w aukcjach OZE. Spółki Grupy biorące udział w aukcjach wpłaciły do Urzędu Regulacji Energetyki (oraz do jego odpowiedników w przypadku spółek zagranicznych) kaucje. Kaucje te podlegają zwrotowi przez URE w momencie sprzedaży energii wytworzonej w instalacji po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego lub w przypadku gdy oferta spółki nie zwycięży w aukcji. Pozostałe należności długoterminowe są związane głównie z wpłaconymi kaucjami i depozytami dotyczącymi ubezpieczeń i wynajmu biur.

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Kaucje OZE	4 632 266,61	25 413 540,00	35 976 198,62
Depozyt zabezpieczający linię gwarancyjną	11 500 000,00	11 500 000,00	0,00
Pozostałe należności długoterminowe	2 539 060,06	4 110 525,76	13 696 088,62
Razem	18 672 486,67	41 024 065,76	49 663 287,24

14. Odpisy aktualizujące wartość należności

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku

	Odpisy aktualizujące należności długoterminowe	Odpisy aktualizujące należności krótkoterminowe
Stan na dzień 1 stycznia 2023 roku	0,00	0,00
Zwiększenia	0,00	0,00
Wykorzystanie	0,00	0,00
Rozwiązanie	0,00	0,00
Stan na dzień 30 czerwca 2023 roku	0,00	0,00

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

	Odpisy aktualizujące należności długoterminowe	Odpisy aktualizujące należności krótkoterminowe
Stan na dzień 1 stycznia 2023 roku	237 171,02	0,00
Zwiększenia	0,00	954 371,94
Wykorzystanie	0,00	0,00
Rozwiązanie	237 171,02	0,00
Stan na dzień 31 grudnia 2023 roku	0,00	954 371,94

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku

	Odpisy aktualizujące należności długoterminowe	Odpisy aktualizujące należności krótkoterminowe
Stan na dzień 1 stycznia 2023 roku	0,00	0,00
Zwiększenia	0,00	0,00
Wykorzystanie	0,00	0,00
Rozwiązanie	0,00	0,00
Stan na dzień 30 czerwca 2023 roku	0,00	0,00

15. Zobowiązania długoterminowe

Struktura wymagalności zobowiązań długoterminowych:

30 czerwca 2024 roku

	1 - 3 lat	3 – 5 lat	powyżej 5 lat	Razem
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych, w tym:	93 330 978,49	0,00	0,00	93 330 978,49
a) pożyczki	93 330 978,49	0,00	0,00	93 330 978,49
b) inne	0,00	0,00	0,00	0,00
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek pozostałych, w tym:	564 271 864,58	81 784 730,71	809 974 694,89	1 456 031 290,18
a) kredyty i pożyczki bankowe	107 923 349,97	81 784 730,71	809 974 694,89	999 682 775,57
b) pozostałe kredyty i pożyczki	3 996 020,89	0,00	0,00	3 996 020,89
c) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	450 000 000,00	0,00	0,00	450 000 000,00
d) z tytułu leasingu finansowego	1 462 936,19	0,00	0,00	1 462 936,19
e) inne	889 557,53	0,00	0,00	889 557,53
Zobowiązania długoterminowe, razem na dzień 30 czerwca 2023 roku	657 602 843,07	81 784 730,71	809 974 694,89	1 549 362 268,67

31 grudnia 2023 roku

	1 - 3 lat	3 – 5 lat	powyżej 5 lat	Razem
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych, w tym:	90 977 515,77	0,00	0,00	90 977 515,77
a) pożyczki	90 269 581,52	0,00	0,00	90 269 581,52
b) inne	707 934,25	0,00	0,00	707 934,25
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek pozostałych, w tym:	440 166 958,53	209 007 123,01	709 249 833,88	1 358 423 915,42
a) kredyty i pożyczki bankowe	106 739 709,21	89 007 123,01	709 249 833,88	904 996 666,10
b) pozostałe kredyty i pożyczki	1 343 689,16	0,00	0,00	1 343 689,16
c) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	330 000 000,00	120 000 000,00	0,00	450 000 000,00
d) z tytułu leasingu finansowego	1 263 001,25	0,00	0,00	1 263 001,25
e) inne	820 558,91	0,00	0,00	820 558,91
Zobowiązania długoterminowe, razem na dzień 31 grudnia 2022 roku	531 144 474,30	209 007 123,01	709 249 833,88	1 449 401 431,19

16. Rozliczenia międzyokresowe bierne

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
1. Ujemna wartość firmy	0,00	0,00	0,00
2a. Razem inne rozliczenia międzyokresowe długoterminowe	21 506 772,03	20 323 884,85	16 510 813,71
Rozliczenia międzyokresowe przychodów, w tym:	5 380 400,80	5 380 040,91	5 559 485,79
- dotacje do środków trwałych	5 380 400,80	5 380 040,91	5 559 485,79
Inne	16 126 371,23	14 943 843,94	10 951 327,92
- saldo rozliczeń z Zarządcą Rozliczeń S.A. w ramach aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwórców energii z OZE	5 108 556,34	5 759 989,49	4 217 315,20
- rezerwa na naprawy gwarancyjne	1 487 624,55	777 624,55	1 244 276,92
- rezerwa na koszty O&M	9 530 190,34	8 406 229,90	5 489 735,80
- rozliczenia związane ze sprzedażą wierzytelności	0,00	0,00	0,00
- pozostałe	0,00	0,00	0,00
2b. Razem inne rozliczenia międzyokresowe krótkoterminowe	86 133 934,90	77 150 410,03	45 618 449,08
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	175 042,68	1 008 488,06	2 998 454,92
- instalacje SCADA	175 042,68	649 598,30	2 639 565,16
- dotacje do środków trwałych	0,00	358 889,76	358 889,76
Inne, w tym:	85 958 892,22	76 141 921,97	42 619 994,16
- rozliczenia międzyokresowe umów budowanych	79 902 956,40	69 904 166,20	40 464 230,43
- pozostałe rezerwy na prawdopodobne koszty	6 055 935,82	6 237 755,77	2 155 763,73
Rozliczenia międzyokresowe – razem	107 640 706,93	97 474 294,88	62 129 262,79

17. Zobowiązania zabezpieczone na majątku grupy

Poniższa tabela przedstawia podstawowe informacje na temat rodzaju zabezpieczeń ustanowionych w związku emisją obligacji serii 1/2021, 2/2021, 1/2022 oraz 2/2022, opisanych w nocie 11:

Lp.	Rodzaj zabezpieczenia	Podmiot ustanawiający zabezpieczenie	Wartość/szczegóły zabezpieczenia
1.	Poręczenie wszystkich zobowiązań wynikających z obligacji	Nomad Electric sp. z o.o.	do 150 % (sto pięćdziesiąt procent) łącznej wartości nominalnej wszystkich wyemitowanych i niewykupionych obligacji
2.	Poręczenie wszystkich zobowiązań wynikających z obligacji	Nomad Electric Services sp. z o.o.	do 150 % (sto pięćdziesiąt procent) łącznej wartości nominalnej wszystkich wyemitowanych i niewykupionych obligacji
3.	Poręczenie wszystkich zobowiązań wynikających z obligacji	R.Power Investment B.V.	do 150 % (sto pięćdziesiąt procent) łącznej wartości nominalnej wszystkich wyemitowanych i niewykupionych obligacji

4.	Zastawy rejestrowe na Rachunkach Obsługi Zadłużenia w ramach danej serii Obligacji	R.Power S.A.	do 150 % (sto pięćdziesiąt procent) łącznej wartości nominalnej wszystkich wyemitowanych i niewykupionych obligacji
5.	Pełnomocnictwa do Rachunków Obsługi Zadłużenia w związku z zastawem rejestrowym na Rachunkach Obsługi Zadłużenia	R.Power S.A.	upoważnienie do dokonania przez Administratora Zastawu wszelkich czynności, jakie jest zobowiązany podjąć w związku z Zastawem na Rachunku
6.	Umowa podporządkowania	R.Power S.A., wspólnicy R.Power S.A.	podporządkowanie wierzytelności z tytułu umów pożyczek udzielonych na rzecz R.Power S.A. wobec wierzytelności obligatariuszy wynikających z obligacji
7.	Umowa przelewu wierzytelności na zabezpieczenie	R.Power S.A.	zobowiązanie do przelewu wierzytelności, które powstaną z tytułu umów pożyczek wewnątrzgrupowych wskazanych w umowie przelewu na zabezpieczenie
8.	Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 5 k.p.c.)	R.Power S.A.	oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zastawu z przedmiotu zastawu na Rachunku Obsługi Zadłużenia
9.	Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 5 k.p.c.)	Nomad Electric sp. z o.o.	oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zabezpieczeń z całego majątku z tytułu udzielonego poręczenia
10.	Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 5 k.p.c.)	Nomad Electric Services sp. z o.o.	oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zabezpieczeń z całego majątku z tytułu udzielonego poręczenia
11.	Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 5 k.p.c.)	R.Power Investment B.V.	oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zabezpieczeń z całego majątku z tytułu udzielonego poręczenia
12.	Zastaw na udziałach w R.Power Investment	R.Power S.A.	ustanowione w celu zabezpieczenia długu równoległego, w ramach którego R.Power S.A. będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz Administratora Zabezpieczeń kwoty będącej sumą wszystkich zobowiązań z obligacji
13.	Zastaw na rzeczach ruchomych	R.Power Investment B.V.	ustanowione w celu zabezpieczenia długu równoległego, w ramach którego R.Power S.A. będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz Administratora Zabezpieczeń kwoty będącej sumą wszystkich zobowiązań z obligacji
14.	Zastaw na wierzytelnościach z rachunków bankowych	R.Power Investment B.V.	ustanowione w celu zabezpieczenia długu równoległego, w ramach którego R.Power S.A. będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz Administratora Zabezpieczeń kwoty będącej sumą wszystkich zobowiązań z obligacji
15.	Zastaw na prawach własności intelektualnej	R.Power Investment B.V.	ustanowione w celu zabezpieczenia długu równoległego, w ramach którego R.Power S.A. będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz Administratora Zabezpieczeń kwoty będącej sumą wszystkich zobowiązań z obligacji
16.	Zastaw na innych określonych kategoriach wierzytelności	R.Power Investment B.V.	ustanowione w celu zabezpieczenia długu równoległego, w ramach którego R.Power S.A. będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz Administratora Zabezpieczeń kwoty będącej sumą wszystkich zobowiązań z obligacji
17.	Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 5 k.p.c.)	R.Power S.A.	oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zabezpieczeń z przedmiotu zastawu na udziałach R.Power Investment
18.	Oświadczenie o poddaniu się egzekucji (art. 777 § 1 pkt 6 k.p.c.)	R.Power Investment B.V.	oświadczenie o poddaniu się egzekucji względem Administratora Zabezpieczeń z przedmiotów zabezpieczeń długu równoległego ustanawianych przez R.Power Investment

R.Power S.A. posiada również Oświadczenia o poddaniu się egzekucji (art. 777 k.p.c.) w związku z umową o limit na gwarancję oraz umową najmu biura.

Grupa Kapitałowa posiada również zobowiązania zabezpieczone na majątku opisane w nocie 10 dot. zabezpieczeń kredytów oraz:

- umowę zastawu zawartą przez Quanta Energy S.A. z Efficiency Solutions II SV S.A R.L. na udziały spółki Quanta Lease Fund I sp. z o.o. na kwotę 40 milionów EUR;
- umowę zastawu zawartą przez Quanta Energy S.A. z Energy Credit SV S.A.R.L. na udziały spółki Quanta Lease Fund III sp. z o.o. na kwotę 30 milionów EUR;
- umowę zastawu na prawach z rachunków bankowych zawartą pomiędzy Quanta Lease Fund I sp. z o.o. a Efficiency Solutions II SV S.A R.L.. na kwotę 40 milionów EUR;
- umowę zastawu na prawach z rachunków bankowych zawartą pomiędzy Quanta Lease Fund III sp. z o.o. a Energy Credit SV S.A.R.L. na kwotę 30 milionów EUR;
- umowę zastawu na aktywach zawartą pomiędzy Quanta Lease Fund III sp. z o.o. a Energy Credit SV S.A.R.L. na kwotę 30 milionów EUR;
- umowę zastawu zawartą przez Quanta Energy S.A. z Solas Sustainable Energy Fund ICAV na udziały spółki Quanta Lease Fund II Sp. z o.o. na kwotę 13 mln EUR;
- umowę zastawu zawartą przez Quanta Lease Fund II Sp. z o.o. z Solas Sustainable Energy Fund ICAV na aktywach na kwotę 13 mln EUR;
- umowę zastawu zawartą przez Quanta Lease Fund II Sp. z o.o. z Solas Sustainable Energy Fund ICAV na rachunki bankowe na kwotę 13 mln EUR.

18. Zobowiązania warunkowe, w tym również udzielone przez jednostki powiązane i stowarzyszone gwarancje i poręczenia, także wekslowe

Na dzień 30 czerwca 2024, 31 grudnia 2023 roku oraz 30 czerwca 2023 roku Grupa Kapitałowa nie posiadała istotnych zobowiązań warunkowych i pozabilansowych, w tym również udzielonych gwarancji i poręczeń, łącznie z wekslowymi z wyjątkiem tych opisanych w nocie 10 oraz (i) weksli in blanco na kwotę 57,3 milionów PLN (na dzień 31 grudnia 2023 roku na kwotę 10,0 milionów złotych) wystawionych przez Nomad Electric sp. z o.o. (ii) gwarancji usunięcia wad i usterek oraz należytego wykonania umowy udzielonych przez Nomad Electric sp. z o.o. na kwotę 16,0 milionów złotych (na dzień 31 grudnia 2023 roku na kwotę 18,0 milionów złotych).

19. Inne umowy nieuwzględnione w bilansie

Poza umowami opisanymi w notach 17 i 18 Grupa posiadała następujące umowy nieuwzględnione w bilansie:

zawarte na dzień 30 czerwca 2024 roku

- umowy wynajmu biura
- umowy dzierżawy gruntów pod farmy fotowoltaiczne
- umowy outsourcingu usług księgowych/ płacowo – kadrowych
- umowy linii gwarancyjnych

zawarte na dzień 31 grudnia 2023 roku

- umowy wynajmu biura

- umowy dzierżawy gruntów pod farmy fotowoltaiczne
- umowy outsourcingu usług księgowych/ płacowo – kadrowych
- umowy linii gwarancyjnych

zawarte na dzień 30 czerwca 2023 roku

- umowy wynajmu biura
- umowy dzierżawy gruntów pod farmy fotowoltaiczne
- umowy outsourcingu usług księgowych/ płacowo – kadrowych
- umowy linii gwarancyjnych

20. Zaliczki otrzymane na dostawy i usługi

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Zaliczki dot. sprzedaży udziałów w spółkach celowych	6 235 680,47	6 176 508,24	8 312 000,77
Zaliczki dot. działalności EPC	0,00	0,00	0,00
Zaliczki dot. działalności EPCM	210 379,20	0,00	0,00
Zaliczki dot. sprzedaży hurtowej	0,00	0,00	0,00
Pozostałe	0,00	0,00	0,00
Razem	6 446 059,67	6 176 508,24	8 312 000,77

21. Inne należności i zobowiązania krótkoterminowe

21.1. Inne należności krótkoterminowe

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Zaliczki wpłacone do Operatorów Systemu Dystrybucyjnego co do których oczekiwany jest zwrot	24 314 194,24	18 961 670,07	0,00
Należności związane ze sprzedażą udziałów	2 814 117,75	22 449 463,16	0,00
Inne należności od wspólników i ich właścicieli	46 168,66	44 323,12	300 834,76
Inne zaliczki	0,00	0,00	0,00
Kaucje i depozyty	3 020 838,13	3 703 902,42	2 016 806,14
Pozostałe	2 171 372,04	829 074,16	43 698,72
Razem	32 366 690,82	45 988 432,93	2 361 339,62

21.2. Inne zobowiązania krótkoterminowe

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Zobowiązania dot. nabycia środków trwałych	135 862 326,92	81 997 641,02	33 780 213,30
Zobowiązania dot. nabycia udziałów	57 337 541,54	28 923 330,02	10 770 517,37
Inne zobowiązania do wspólników i ich właścicieli	210 557,74	213 050,34	223 253,91
Pozostałe	3 787 004,33	3 138 399,06	3 166 249,10
Razem	197 197 430,53	114 272 420,44	47 940 233,68

22. Struktura rzeczowa i terytorialna sprzedaży

Struktura rzeczowa przychodów ze sprzedaży w latach 2024 i 2023 była następująca:

Rodzaj działalności	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
1. Sprzedaż usług budowlanych farm fotowoltaicznych i instalacji fotowoltaicznych	104 635 686,72	129 924 962,78	27 631 499,64
2. Sprzedaż usług dewelopmentowych i EPCM	0,00	0,00	0,00
3. Sprzedaż usług serwisowych farm fotowoltaicznych	9 979 955,26	14 951 085,43	6 425 120,91
4. Sprzedaż energii	68 107 729,15	89 184 241,24	40 074 241,30
5. Sprzedaż zielonych certyfikatów	32 886,59	1 647 288,09	1 392 953,27
6. Sprzedaż towarów – sprzęt fotowoltaiczny	778 452,47	6 066 992,20	1 222 826,29
7. Sprzedaż usług leasingu instalacji fotowoltaicznych	15 320 700,25	72 280 750,37	29 318 089,12
8. Sprzedaż pozostałych usług	156 731,40	69 637,24	166 420,83
9. Pozostałe przychody	0,00	0,00	0,00
Przychody netto ze sprzedaży, razem	199 012 141,84	314 124 957,35	106 231 151,36

Struktura terytorialna przychodów ze sprzedaży w latach 2024 i 2023 była następująca:

Rodzaj działalności	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
1. Polska	199 012 141,84	314 124 957,35	106 231 151,36
2. Rynki zagraniczne	0,00	0,00	0,00
Przychody netto ze sprzedaży, razem	199 012 141,84	314 124 957,35	106 231 151,36

23. Odpisy aktualizujące wartość środków trwałych

Grupa Kapitałowa nie dokonywała odpisów aktualizujących wartość środków trwałych w bieżącym ani w poprzednim roku obrotowym.

24. Zapasy

Tytuł	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
1. Materiały	3 099 506,88	2 588 334,70	6 206 848,52
2. Półprodukty i produkty w toku	0,00	0,00	0,00
3. Produkty	0,00	0,00	0,00
4. Towary	12 410 802,01	9 757 808,82	25 690 245,12
5. Zaliczki na dostawy	9 348 195,10	15 566 039,76	2 765 507,33
Ogółem zapasy	24 858 503,99	27 912 183,28	34 662 600,97
Odpisy aktualizujące wartość zapasów	0,00	0,00	0,00

Grupa nie dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów w bieżącym ani w poprzednim roku obrotowym.

25. Informacje o przychodach, kosztach i wynikach działalności zaniechanej w roku obrotowym lub przewidzianej do zaniechania w roku następnym

W roku obrotowym Grupa Kapitałowa nie zaniechała i w kolejnym roku nie planuje zaniechania żadnego rodzaju działalności.

26. Podatek dochodowy

Struktura podatku dochodowego od osób prawnych:

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Podatek dochodowy bieżący	3 859 311,82	12 804 716,37	3 896 447,00
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	-5 860 441,84	-24 959 554,30	-3 141 411,15
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	-2 001 130,02	-12 154 837,93	755 035,85

Jednostki objęte skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym, które posiadają status małego podatnika (art. 19 ust. 1d Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych) lub nowi podatnicy w pierwszym roku rozpoczęcia działalności (art. 19 ust. 1e Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych) stosują preferencyjną stawkę 9% podstawy opodatkowania od przychodów (dochodów) innych niż z zysków kapitałowych – w przypadku gdy przychody osiągnięte przez nie w roku podatkowym nie przekroczyły wyrażonej w złotych kwoty odpowiadającej równowartości 2 mln EUR przeliczonej według średniego kursu euro ogłaszanego na pierwszy dzień roboczy roku podatkowego, w zaokrągleniu do 1000 zł (art. 19 ust. 1 pkt 2 Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych, podatek wynosi).

Przepisy dotyczące podatku od towarów i usług, podatku dochodowego od osób prawnych, fizycznych czy składek na ubezpieczenia społeczne podlegają częstym zmianom, wskutek czego niejednokrotnie brak jest odniesienia do utrwalonych regulacji bądź precedensów prawnych. Obowiązujące przepisy zawierają również niejasności, które powodują różnice w opiniach co do interpretacji prawnej przepisów podatkowych zarówno między organami państwowymi, jak i między organami państwowymi i przedsiębiorstwami. Rozliczenia podatkowe oraz inne (na przykład celne czy dewizowe) mogą być przedmiotem kontroli organów, które uprawnione są do nakładania wysokich kar, a ustalone w wyniku kontroli dodatkowe kwoty zobowiązań muszą zostać wpłacone wraz z wysokimi odsetkami. Zjawiska te powodują, że ryzyko podatkowe w Polsce jest wyższe niż istniejące zwykle w krajach o bardziej rozwiniętym systemie podatkowym. Rozliczenia podatkowe mogą zostać poddane kontroli przez okres pięciu lat. W efekcie kwoty wykazane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym mogą ulec zmianie w późniejszym terminie po ostatecznym ustaleniu ich wysokości przez organa skarbowe.

27. Pozostałe przychody operacyjne

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych, w tym:	0,00	41 913,39	236 865,07
- zysk ze zbycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych	0,00	41 913,39	236 865,07
- zysk ze zbycia nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji	0,00	0,00	0,00

Dotacje	0,00	358 529,88	179 444,88
Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	0,00	0,00	0,00
Inne przychody operacyjne, w tym:	4 206 476,94	4 394 967,28	1 283 105,48
- rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość należności	0,00	0,00	0,00
- z tytułu różnic inwentarzowych	27 331,39	595 774,34	0,00
- rekompensaty za wykonanie polecenia wyłączenia instalacji OZE	1 922 341,94	0,00	0,00
- otrzymane odszkodowania i kary	0,00	2 627 615,05	658 553,24
- rozwiązanie rezerw	664 313,92	718 104,26	0,00
- odpis niewymagalnych zobowiązań	0,00	15 499,21	0,00
- odpis ujemnej wartości firmy	0,00	0,00	0,00
- inne	1 592 489,69	437 974,42	624 552,24
Pozostałe przychody operacyjne, razem	4 206 476,94	4 795 410,55	1 699 415,43

28. Pozostałe koszty operacyjne

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych w tym:	0,00	0,00	0,00
- strata ze zbycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych	0,00	0,00	0,00
- strata ze zbycia nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji	0,00	0,00	0,00
Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych, w tym:	0,00	1 011 167,73	0,00
- odpis aktualizujący wartość zapasów	0,00	0,00	0,00
- odpis aktualizujący wartość należności	0,00	954 371,94	0,00
- aktualizacja wartości nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji	0,00	0,00	0,00
- pozostałe [jeżeli istotne, podać jakie]	0,00	56 795,79	0,00
Inne koszty operacyjne, w tym:	921 303,81	7 804 265,01	610 411,16
- utworzone rezerwy	0,00	253 337,35	91 201,10
- darowizny	50 000,00	0,00	0,00
- odpisane należności	0,00	0,00	0,00
- koszty likwidacji środków trwałych	0,00	862 905,45	0,00
- koszty odszkodowań	294 895,54	1 884 753,57	346 593,33
- koszty kar umownych	0,00	313 300,00	0,00
- z tytułu różnic inwentarzowych	21 739,52	3 031 299,74	0,00

- zawiązanie rezerw związanych z rozliczeniami z Zarządcą Rozliczeń S.A. w ramach aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwórców energii z OZE	272 500,01	729 441,79	0,00
- inne	282 168,74	729 227,11	172 616,73
Pozostałe koszty operacyjne, razem	921 303,81	8 815 432,74	610 411,16

29. Przychody finansowe

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Odsetki w tym:	6 298 512,86	12 717 914,10	4 361 066,20
- odsetki od spółek powiązanych	0,00	3 397 813,58	1 503 527,40
- odsetki bankowe	6 138 008,55	9 038 056,99	2 758 079,31
- odsetki pozostałe	160 504,31	282 043,53	99 459,49
Zysk ze zbycia inwestycji finansowych, w tym:	0,00	0,00	0,00
- sprzedaż udziałów w jednostkach w których Grupa jest zaangażowana w kapitale	0,00	0,00	0,00
Aktualizacja wartości inwestycji finansowych, w tym:	0,00	0,00	0,00
Inne, w tym:	1 964 831,43	15 001 699,38	2 414 798,95
- różnice kursowe*	0,00	14 110 414,23	0,00
- przychody z transakcji IRS	0,00	0,00	1 843 540,21
- wycena virtual PPA	1 899 999,98	0,00	0,00
- pozostałe przychody finansowe	64 831,45	891 285,15	571 258,74
Przychody finansowe, razem	8 263 344,29	27 719 615,48	6 775 865,15

* pozycja „różnice kursowe” w przychodach finansowych obejmuje nadwyżkę dodatnich różnic kursowych nad ujemnymi

30. Koszty finansowe

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Odsetki, w tym:	61 767 446,86	110 925 280,33	46 513 017,93
- odsetki dla spółek powiązanych	3 725 188,49	7 482 031,38	3 905 824,95
- odsetki dla pozostałych kontrahentów	6 318 012,11	10 469 774,17	4 993 152,69
- odsetki od wyemitowanych obligacji	24 178 500,00	54 166 550,00	27 576 000,00
- odsetki bankowe	26 124 331,04	33 978 813,67	9 489 060,92
- odsetki pozostałe	1 421 415,22	4 828 111,11	548 979,37
Aktualizacja wartości inwestycji finansowych	0,00	1 572,46	0,00

Inne, w tym:	9 675 518,72	48 481 667,47	67 645 735,36
- różnice kursowe*	505 548,38	0,00	15 740 355,15
- koszty nabycia udziałów nieuwzględnione w cenie nabycia	0,00	0,00	0,00
- koszty z transakcji IRS	661 970,64	1 399 140,48	0,00
- wycena kontraktów IRS	0,00	0,00	36 461 717,08
- koszty sprzedanych wierzytelności	7 982 522,43	40 289 643,32	14 376 609,00
- pozostałe koszty finansowe	525 477,27	6 792 883,66	1 067 054,13
Koszty finansowe, razem	71 442 965,58	159 408 520,26	114 158 753,29

* pozycja „różnice kursowe” w kosztach finansowych obejmuje nadwyżkę ujemnych różnic kursowych nad dodatnimi

31. Zysk na sprzedaży udziałów

31.1. Zysk na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Cena sprzedaży udziałów	12 847 001,97	29 388 863,28	32 219,47
Wartość aktywów netto sprzedawanych jednostek podporządkowanych	-208 344,20	18 112 548,63	-13 314,19
Wartość firmy sprzedawanych jednostek podporządkowanych	2 573 233,99	0,00	0,00
Zysk na sprzedaży udziałów	10 482 112,18	11 276 314,65	45 533,66

31.2. Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

Zarówno w okresie obrotowym kończącym się dnia 30 czerwca 2024 roku, jak i w poprzednim roku obrotowym, nie nastąpiła sprzedaż udziałów w jednostkach nieobjętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym.

32. Przychody i koszty o nadzwyczajnej wartości lub które wystąpiły incydentalnie

Zarówno w okresie obrotowym kończącym się dnia 30 czerwca 2024 roku, jak i w poprzednim roku obrotowym, nie wystąpiły przychody i koszty o nadzwyczajnej wartości lub incydentalne.

33. Struktura środków pieniężnych przyjętych do skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych

	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Środki pieniężne w banku	330 441 957,13	358 506 349,88	309 594 727,83
- rachunki bieżące	281 144 638,36	300 279 541,30	117 923 893,48
- depozyty do 3 m-cy	0,00	0,00	134 769 488,68
- rachunek obsługi zadłużenia - obligacje	49 297 318,77	58 226 808,58	56 901 345,67
Środki pieniężne w kasie	790 700,00	810 700,00	810 700,00
Inne środki pieniężne	19 383 193,16	22 700 128,93	0,00
- rachunki VAT	19 383 193,16	22 700 128,93	0,00
Inne aktywa pieniężne	0,00	0,00	0,00
Środki pieniężne, razem	349 825 150,29	382 017 178,81	310 405 427,83

Środki pieniężne zgromadzone na rachunkach VAT stanowią środki o ograniczonej możliwości dysponowania.

34. Przyczyny występowania różnic pomiędzy skonsolidowanymi bilansowymi zmianami niektórych pozycji oraz zmianami wynikającymi z skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych

Rezerwy	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Bilansowa zmiana stanu rezerw	945 710,34	-113 822,11	91 201,00
- nabycie jednostek zależnych	0,00	0,00	0,00
Zmiana stanu rezerw w rachunku przepływów pieniężnych	945 710,34	-113 822,11	91 201,00

Zapasy	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Bilansowa zmiana stanu zapasów	3 053 679,29	-9 307 787,97	-16 058 205,66
- nabycie jednostek zależnych	0,00	0,00	0,00
- sprzedaż jednostek zależnych	0,00	0,00	0,00
Zmiana stanu zapasów w rachunku przepływów pieniężnych	3 053 679,29	-9 307 787,97	-16 058 205,66

Należności	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Bilansowa zmiana stanu należności długoterminowych i krótkoterminowych netto	103 693 847,78	-121 857 424,96	-39 203 978,27
- nabycie jednostek zależnych	3 121 483,57	3 392 426,62	120 779,55
- sprzedaż jednostek zależnych	-4 533 086,03	-11 145 468,28	0,00
- zmiana stanu zaliczek na zakup udziałów (wydatek inwestycyjny)	-19 635 345,41	22 449 463,16	0,00
- zmiana stanu kaucji URE (działalność inwestycyjna)	-15 428 749,22	25 173 139,18	24 226 797,80
Zmiana stanu należności w rachunku przepływów pieniężnych	67 218 150,69	-81 987 864,28	-14 856 400,92

Zobowiązania	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Bilansowa zmiana stanu zobowiązań krótko i długoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	70 605 397,58	136 125 902,98	12 973 232,03
- nabycie jednostek zależnych	-2 842 281,52	-345 588,87	0,00
- sprzedaż jednostek zależnych	2 968 759,74	20 833 241,17	0,00
- korekta o płatności z tytułu leasingu	-2 927 596,59	0,00	102 781,17
0,00- korekta o inne rozrachunki	-707 934,25	136 125 902,98	0,00
- korekta o zobowiązania dot. działalności inwestycyjnej	-28 414 211,52	0,00	5 439 536,75
- korekta o zobowiązania dot. wyceny transakcji IRS	14 914 464,62	-55 436 454,88	-36 461 717,10
- korekta o wydatki dot. działalności inwestycyjnej	0,00	0,00	0,00
- korekta o zobowiązania dot. zakupu środków trwałych	-53 864 685,90	-37 415 178,51	10 802 249,23
Zmiana stanu zobowiązań w rachunku przepływów pieniężnych	-268 087,84	50 964 212,02	-7 143 917,92

Rozliczenia międzyokresowe	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Bilansowa zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	-54 712 611,02	17 991 170,18	44 375 799,81
- nabycie jednostek zależnych	1 592 202,80	89 528,20	0,00
- sprzedaż jednostek zależnych	-87 041,55	0,00	0,00
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych w rachunku przepływów pieniężnych	-53 207 449,77	18 080 698,38	44 375 799,81

35. Informacje o przeciętnym zatrudnieniu, z podziałem na grupy zawodowe

Grupa zatrudnionych	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Pracownicy umysłowi	221	191	186
Zatrudnienie, razem	221	191	186

36. Informacje o wynagrodzeniu firmy audytorskiej

Poniższa tabela przedstawia wynagrodzenie firmy audytorskiej, wypłacone lub należne, w podziale na rodzaje usług:

Rodzaj usługi	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
Badanie rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	57 500,00	115 000,00	0,00
Inne usługi atestacyjne		0,00	0,00
Razem	57 500,00	115 000,00	0,00

Wynagrodzenie nie obejmuje usług świadczonych na rzecz innych spółek Grupy.

37. Informacje o pożyczkach i świadczeniach o podobnym charakterze udzielonych osobom wchodzącym w skład organów zarządzających i nadzorujących albo administrujących spółek handlowych

Zarówno w bieżącym okresie obrotowym jak i w roku obrotowym kończącym się dnia 31 grudnia 2023 roku Jednostka dominująca nie udzieliła osobom wchodzącym w skład swoich organów zarządzających żadnych pożyczek i świadczeń o podobnym charakterze.

38. Informacje o wspólnych przedsięwzięciach, które nie podlegają konsolidacji

Grupa Kapitałowa nie podejmowała wspólnych przedsięwzięć, które nie podlegają konsolidacji.

39. Informacje o grupie kapitałowej i transakcjach ze stronami powiązanymi**a) Podmiot dominujący**

Podmiotami dominującymi wobec Jednostki dominującej są jej udziałowcy wskazani w nocie 8.

Wielkość transakcji z podmiotami dominującymi wobec Jednostki dominującej Grupy Kapitałowej wyniosła:

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
	Ogółem	Ogółem	Ogółem
Zakupy	0,00	0,00	0,00
Sprzedaż	0,00	0,00	0,00
Odsetki - przychody finansowe	3 725 188,49	7 482 031,38	3 905 824,95

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku
	Ogółem	Ogółem	Ogółem
Pożyczki udzielone	93 330 978,49	90 269 581,52	86 553 350,85
Inne należności	1 087 540,33	1 099 696,29	1 363 683,07
Inne zobowiązania	1 817 595,06	1 823 805,97	2 199 601,65

b) Transakcje z podmiotami powiązanymi nieobjętymi skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

Wielkość transakcji jednostek Grupy Kapitałowej z podmiotami powiązanymi nieobjętymi skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym wyniosła:

Salda zobowiązań z tytułu pożyczek udzielonych oraz odsetki - koszty finansowe bieżącego roku

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku

Podmiot powiązany	Pożyczki udzielone	Odsetki - przychody finansowe
R.Power Italy SRL	3 524 981,06	0,00
RPE France JV SAS	1 941 430,39	68 987,58
Razem	5 466 411,46	68 957,58

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Podmiot powiązany	Pożyczki udzielone	Odsetki - przychody finansowe
Menlo S.A.	27 660 180,62	2 882 474,93
R.Power Italy SRL	2 286 608,87	0,00
RPE France JV SAS	1 726 840,68	515 338,65
Razem	31 673 630,17	3 397 813,58

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku

Podmiot powiązany	Pożyczki udzielone	Odsetki - przychody finansowe
Menlo S.A.	28 083 670,61	1 503 527,40
Razem	28 083 670,61	1 503 527,40

Salda zobowiązań z tytułu dostaw, robót i usług oraz zakupy - usługi i aktywa nabyte w bieżącym roku

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku

Podmiot powiązany	Zobowiązania z tytułu dostaw, robót i usług	Zakupy
R.Power Italy SRL	561 755,35	0,00
Razem	561 755,35	0,00

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Podmiot powiązany	Zobowiązania z tytułu dostaw, robót i usług	Zakupy
R.Power Italy SRL	542 583,76	0,00
RPE France JV SAS	1 213 021,51	0,00
Razem	1 755 605,28	0,00

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku

W okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2023 roku nie wystąpiły salda zobowiązań z tytułu dostaw, robót i usług oraz zakupy.

Salda należności z tytułu dostaw, robót i usług oraz sprzedaż - przychody w bieżącym roku

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2024 roku

Podmiot powiązany	Należności z tytułu dostaw, robót i usług	Sprzedaż
IdeaLab Venture Capital sp. z o.o.	126 042,12	0,00
R.Power Italy SRL	198 895,50	0,00
Pozostałe	173 675,50	0,00

Razem	498 613,13	0,00
-------	------------	------

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Podmiot powiązany	Należności z tytułu dostaw, robót i usług	Sprzedaż
IdeaLab Venture Capital sp. z o.o.	0,00	0,00
Pozostałe	944 675,54	0,00
Razem	944 675,54	0,00

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2023 roku

Podmiot powiązany	Należności z tytułu dostaw, robót i usług	Sprzedaż
IdeaLab Venture Capital sp. z o.o.	126 042,12	126 042,12
Razem	126 042,12	126 042,12

40. Transakcje zawarte na innych warunkach niż rynkowe ze stronami powiązanymi

Warunki transakcji zawieranych przez Grupę ze stronami powiązanymi w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2024 roku i w roku poprzednim nie odbiegały od warunków rynkowych.

41. Wykaz podmiotów, których grupa jest współnikiem ponoszącym nieograniczoną odpowiedzialność majątkową

Grupa Kapitałowa w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2024 roku i w roku poprzednim nie była współnikiem ponoszącym nieograniczoną odpowiedzialność majątkową w żadnym podmiocie.

42. Instrumenty finansowe

Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

Grupa narażona jest na ryzyko rynkowe obejmujące przede wszystkim ryzyko zmiany stóp procentowych i kursów wymiany walut. Na dzień 30 czerwca 2023 roku Spółki Grupy mają zawarte kilka transakcji IRS w celu zabezpieczenia ekspozycji na ryzyko stopy procentowej. Ponadto zarządzanie ryzykiem w Grupie uosabia się w całościowej strategii operacyjnej, która określa poziom tolerancji ryzyka oraz zapewnia jego bieżące monitorowanie i kontrolowanie. Celem zarządzania ryzykiem jest utrzymanie i kontrolowanie stopnia narażenia Grupy na ryzyko w granicach przyjętych parametrów, przy jednoczesnym dążeniu do optymalizacji stopy zwrotu z inwestycji.

Grupa nie posiada, ani nie emituje pochodnych instrumentów finansowych przeznaczonych do obrotu.

Ryzyko stopy procentowej

Narażenie Grupy na ryzyko rynkowe wywołane zmianami stóp procentowych dotyczy przede wszystkim otrzymanych kredytów i pożyczek oraz wyemitowanych obligacji. Na dzień 30 czerwca 2023 roku Spółki Grupy mają zawarte kilka transakcji IRS w celu zabezpieczenia ekspozycji na ryzyko stopy procentowej. Grupa równoważy ryzyko wzrostu stóp procentowych opierając oprocentowanie udzielonych pożyczek również o zmienne stopy procentowe.

Ryzyko walutowe

Grupa narażona jest na ryzyko walutowe z tytułu zawieranych transakcji. W dotychczasowej działalności Grupa uzyskiwała zdecydowaną większość przychodów ze sprzedaży w PLN, natomiast około 30% kosztów zakupu materiałów i podzespołów wykorzystywanych w produktach oferowanych przez Grupę oraz część maszyn i urządzeń nabywanych w ramach projektów inwestycyjnych rozliczana jest w USD lub EUR. W szczególności dotyczy to paneli fotowoltaicznych i falowników. Grupa stara się negocjować warunki i terminy płatności w taki sposób, by w dostatecznym stopniu zminimalizować negatywny wpływ wahań kursów walut.

Ryzyko kredytowe

Ryzyko kredytowe wynikające z niemożności wypełnienia przez drugą stronę warunków określonych w umowach związanych z instrumentami finansowymi Grupy jest znacząco ograniczone. Grupa udziela pożyczek wyłącznie do jednostek powiązanych. Co więcej, jednostki powiązane do których Grupa udzieliła pożyczek są przedmiotem wstępnych umów sprzedaży udziałów, które zakładają spłatę tych pożyczek przed podmiot dokonujący zakupu.

43. Charakterystyka instrumentów finansowych

Poniższa tabela przedstawia porównanie wartości bilansowych i wartości godziwych wszystkich instrumentów finansowych Grupy, które wykazane zostały w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym według wartości innej niż wartość godziwa, w podziale na poszczególne kategorie aktywów i zobowiązań.

	Wartość bilansowa			Wartość godziwa		
	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku	30 czerwca 2024 roku	31 grudnia 2023 roku	30 czerwca 2023 roku
Aktywa finansowe						
Środki pieniężne	349 825 150,29	382 017 178,81	310 405 427,83	349 825 150,29	382 017 178,81	310 405 427,83
Należności z tytułu dostaw i usług	52 441 601,23	45 636 268,47	28 138 488,31	52 441 601,23	45 636 268,47	28 138 488,31
Obligacje pożyczkowe	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Udzielone pożyczki długoterminowe	18 215 176,78	31 673 630,17	28 083 670,61	18 215 176,78	31 673 630,17	28 083 670,61
Udziały lub akcje	0,00	0,00	6 853,68	0,00	0,00	6 853,68
Należności długoterminowe	29 530 695,36	41 024 065,76	49 663 287,24	29 530 695,36	41 024 065,76	49 663 287,24
Razem:	450 012 623,66	500 351 143,21	416 297 727,67	450 012 623,66	500 351 143,21	416 297 727,67
Zobowiązania finansowe						
Kredyt w rachunku bieżącym	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	41 375 632,02	49 374 318,73	17 516 819,82	41 375 632,02	49 374 318,73	17 516 819,82
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	453 730 500,00	453 852 000,00	454 108 500,00	453 730 500,00	453 852 000,00	454 108 500,00
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki:	1 299 390 101,33	1 171 928 200,35	952 015 734,42	1 299 390 101,33	1 171 928 200,35	952 015 734,42
- Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	2 949 496,54	2 340 631,64	2 479 762,34	2 949 496,54	2 340 631,64	2 479 762,34
- Kredyty i pożyczki oprocentowane wg zmiennej stopy procentowej	1 296 440 604,79	1 169 587 568,71	949 535 972,08	1 296 440 604,79	1 169 587 568,71	949 535 972,08
- Kredyty i pożyczki oprocentowane wg stałej stopy procentowej	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Razem:	3 093 886 334,68	2 847 082 719,44	1 423 641 054,24	3 093 886 334,68	2 847 082 719,44	1 423 641 054,24

44. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

Dnia 5 lipca 2024 roku doszło do objęcia akcji nowej emisji R.Power S.A. przez dotychczasowego akcjonariusza spółki 3S Ra Holdings S. à R.L., w ramach którego doszło do podwyższenia kapitału zakładowego spółki o kwotę 0,05 złotych (5/100), tj. z kwoty 8 682 235,75 złotych do kwoty 8 682 235,80 złotych poprzez emisję 1 zwykłej imiennej akcji serii B o wartości nominalnej w wysokości 0,05 PLN (5/100). Cena emisyjna akcji wynosi 25 milionów euro. Nadwyżka ponad wartość nominalną akcji zostanie przeznaczona na kapitał zapasowy. Akcje zostały objęte w drodze subskrypcji prywatnej w rozumieniu art. 431 § 2 pkt 1 KSH.

W dniu 8 lipca 2024 roku Grupa zawarła umowę na emisję obligacji korporacyjnych w formie subskrypcji prywatnej (zamkniętej) do kwoty 30 milionów euro. Jednocześnie zobowiązanie z tytułu pożyczki do tego samego podmiotu zostało przekonwertowane na zobowiązanie z tyt. obligacji. Kwota emisji może być zwiększona do 40 milionów euro za zgodą obligatariuszy. Data ostatecznego wykupu przypada na 36 miesięcy od dnia zawarcia umowy z opcją przesunięcia wykupu do 60 miesięcy od dnia zawarcia umowy.

Z dniem 12 lipca 2024 roku Pani Mary Bernadette Seely złożyła rezygnację z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej R.Power S.A. Jednocześnie na trzyletnią kadencję powołano do pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej Pana Piotra Maślęjaka ze skutkiem na dzień 13 lipca 2024 roku.

W dniu 26 lipca 2024 roku, doszło do zawarcia Umowy Sprzedaży (rozliczenia) Energii Elektrycznej pochodzącej z Portfela Projektów PV typu vPPA – virtual Power Purchase Agreement pomiędzy spółkami należącymi do Grupy oraz LuxMed Sp. z o.o. Przedmiotem Umowy jest rozliczenie ceny energii elektrycznej oraz sprzedaż gwarancji pochodzenia tej energii w okresie 2025-2035 przez Spółki Zależne na rzecz Kupującego. Szacowana ilość energii elektrycznej będąca przedmiotem rozliczenia w okresie trwania Umowy wynosi powyżej 360 GWh.

*Przemysław Pięta – Prezes Zarządu,
osoba odpowiedzialna za sporządzenie
sprawozdania*

Tomasz Sęk – Członek Zarządu

Klaudiusz Kalisz – Członek Zarządu