



Grupa Kapitałowa

R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe
za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

SPIS TREŚCI

WPROWADZENIE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	5
01. INFORMACJE OGÓLNE.....	5
02. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ	6
03. JEDNOSTKI OBJĘTE SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM	6
04. JEDNOSTKI, W KTÓRYCH GRUPA JEST ZAANGAŻOWANA W KAPITALE, JEDNAK NIE WYWIERA ZNACZĄCEGO WPŁYWU	24
05. JEDNOSTKI PODPORZĄDKOWANE WYŁĄCZONE ZE SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	25
06. ZMIANY W STRUKTURZE GRUPY / POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH.....	26
07. PRZYJĘTE ZASADY (POLITYKA) RACHUNKOWOŚCI	29
7.1. Format oraz podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego	29
7.2. Zasady konsolidacji.....	29
7.3. Wartości niematerialne i prawne	30
7.4. Wartość firmy	30
7.5. Środki trwałe	31
7.6. Środki trwałe w budowie.....	32
7.7. Inwestycje w jednostkach zależnych i współzależnych nieobjętych konsolidacją i inne inwestycje długoterminowe.....	32
7.8. Inne inwestycje krótkoterminowe (z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych). 32	
7.9. Aktywa finansowe	32
7.10. Leasing.....	34
7.11. Zapasy.....	34
7.12. Należności krótko- i długoterminowe	34
7.13. Transakcje w walucie obcej	35
7.14. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych	35
7.15. Rozliczenia międzyokresowe	36
7.16. Kapitał podstawowy	36
7.17. Rezerwy	36
7.18. Kredyty bankowe i pożyczki oraz zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu	36
7.19. Ujemna wartość firmy	36
7.20. Koszty finansowania zewnętrznego	37
7.21. Odroczone podatki dochodowe	37
7.22. Wbudowane instrumenty pochodne	38
7.23. Uznawanie przychodów	39
7.24. Majątek socjalny oraz zobowiązania ZFŚS.....	44
08. ZMIANY ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI W ROKU OBROTOWYM	44
09. KRYTERIA WYŁĄCZEŃ JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH ZE SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	44
SKONSOLIDOWANY BILANS.....	45
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY).....	50
SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM	52
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)	54
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA.....	56
01. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ROKU OBROTOWEGO I KOREKTY ISTOTNYCH BŁĘDÓW	56
02. INFORMACJE O ISTOTNYCH ZDARZENIACH, JAKIE NASTĄPIŁY PO DNIU BILANSOWYM SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, A NIE SĄ UWZGLĘDNIONE W TYM SPRAWOZDANIU.....	56
03. PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA ROK POPRZEDZAJĄCY Z DANymi SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA BIEŻĄCY ROK OBROTOWY	56
04. WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH	57

05.	RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	59
06.	INWESTYCJE	63
6.1	Udziały lub akcje.....	63
6.2	Udzielone pożyczki	64
07.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE CZYNNE	64
08.	KAPITAŁY	65
09.	UJEMNA WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH.....	66
10.	OPROCENTOWANE KREDYTY BANKOWE I POŻYCZKI ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE	66
11.	OBLIGACJE	69
12.	REZERWY.....	70
13.	NALEŻNOŚCI DŁUGOTERMINOWE.....	70
14.	ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ NALEŻNOŚCI	71
15.	ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE	71
16.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE BIERNE	73
17.	ZOBOWIĄZANIA ZABEZPIECZONE NA MAJĄTKU GRUPY	73
18.	ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE, W TYM RÓWNIEŻ UDZIELONE PRZEZ JEDNOSTKI POWIĄZANE I STOWARZYSZONE GWARANCJE I PORĘCZENIA, TAKŻE WEKSLOWE.....	73
19.	INNE UMOWY NIEUWZGLĘDNIONE W BILANSIE	74
20.	ZALICZKI OTRZYMANE NA DOSTAWY I USŁUGI	74
21.	INNE NALEŻNOŚCI I ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE	74
21.1.	Inne należności krótkoterminowe	74
21.2.	Inne zobowiązania krótkoterminowe	75
22.	STRUKTURA RZECZOWA I TERYTORIALNA SPRZEDAŻY	75
23.	ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ ŚRODKÓW TRWAŁYCH	76
24.	ZAPASY	76
25.	INFORMACJE O PRZYCHODACH, KOSZTACH I WYNIKACH DZIAŁALNOŚCI ZANIECHANEJ W ROKU OBROTOWYM LUB PRZEWIDZIANEJ DO ZANIECHANIA W ROKU NASTĘPNYM.....	76
26.	PODATEK DOCHODOWY	77
27.	POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE	81
28.	POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE	82
29.	PRZYCHODY FINANSOWE.....	82
30.	KOSZTY FINANSOWE	83
31.	ZYSK NA SPRZEDAŻY UDZIAŁÓW	83
31.1.	Zysk na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych	83
31.2.	Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjmowanych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym	84
32.	PRZYCHODY I KOSZTY O NADZWYCZAJNEJ WARTOŚCI LUB KTÓRE WYSTĄPIŁY INCYDENTALNIE	84
33.	STRUKTURA ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH PRZYJĘTYCH DO SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	84
34.	PRZYCZYNY WYSTĘPOWANIA RÓŻNIC POMIĘDZY SKONSOLIDOWANYMI BILANSOWYMI ZMIANAMI NIEKTÓRYCH POZYCJI ORAZ ZMIANAMI WYNIKAJĄCYMI Z SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	85
35.	INFORMACJE O PRZECIĘTNYM ZATRUDNIENIU, Z PODZIAŁEM NA GRUPY ZAWODOWE	86
36.	INFORMACJE O WYNAGRODZENIU FIRMY AUDYTORSKIEJ	86
37.	INFORMACJE O WYNAGRODZENIACH, ŁĄCZNIE Z WYNAGRODZENIEM Z ZYSKU ORAZ EMERYTURACH WYPŁACONYCH LUB NALEŻNYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH SPÓŁEK HANDLOWYCH	87
38.	INFORMACJE O POŻYCZKACH I ŚWIADCZENIACH O PODOBNYM CHARAKTERZE UDZIELONYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH ALBO ADMINISTRUJĄCYCH SPÓŁEK HANDLOWYCH	87
39.	INFORMACJE O WSPÓLNYCH PRZEDSIĘWZIĘCIACH, KTÓRE NIE PODLEGAJĄ KONSOLIDACJI	87
40.	INFORMACJE O GRUPIE KAPITAŁOWEJ I TRANSAKCIACH ZE STRONAMI POWIĄZANYMI.....	87
41.	TRANSAKcje ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE ZE STRONAMI POWIĄZANYMI	90
42.	WYKAZ PODMIOTÓW, KTÓRYCH GRUPA JEST WSPÓLNIKIEM PONOSZĄCYM NIEOGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚĆ MAJĄTKOWĄ	91

43.	INSTRUMENTY FINANSOWE	91
44.	CHARAKTERYSTYKA INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH	92
45.	ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO DNIU BILANSOWYM	92

WPROWADZENIE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

01. Informacje ogólne

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej R.Power („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”) obejmuje okres od 1 stycznia 2022 roku do 31 grudnia 2022 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres od 1 stycznia 2021 roku do 31 grudnia 2021 roku.

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 największych 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 31 grudnia 2022 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 skonsolidowanego 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 Kapitałowej, 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.

Ponadto, wpływ pandemii COVID-19 na działalność i otoczenie rynkowe Grupy zauważalnie zmalał i nie ma obecnie wpływu na możliwość kontynuacji działalności przez spółki należące do Grupy Kapitałowej.

03. Jednostki objęte 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.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje dane finansowe Jednostki dominującej oraz jej jednostek zależnych. Grupa na dzień 31 grudnia 2022 oraz 31 grudnia 2021 nie posiadała jednostek współzależnych oraz stowarzyszonych.

Szczegółowe informacje na temat tych jednostek przedstawiono poniżej:

31 grudnia 2022 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	R.Power Elektrownia Jedwabne sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
9	R.Power Elektrownia Kolno II sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
10	R.Power Elektrownia Lipsk sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
11	R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
12	Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
13	Elektrownia PV Gralewo sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
14	Elektrownia PV Łągiewniki 1 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
15	Elektrownia PV Łukowo sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
16	Elektrownia PV Nowe sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
17	Elektrownia PV Puznówka sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
18	PV SPV sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
19	R.Power Solar Południe sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
20	PV Hydra sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

21	PV Orion sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
22	PV Wolsztyn sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
23	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
24	Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
25	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
26	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
27	Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
28	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
29	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
30	Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
31	Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
32	Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
33	Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
34	Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
35	Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
36	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
37	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
38	Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
39	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
40	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
41	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
42	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

43	Elektrownia PV 47 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
44	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
45	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
46	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
47	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
48	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
49	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
50	Elektrownia PV 54 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
51	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
52	Elektrownia PV 56 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
53	Elektrownia PV 57 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
54	Elektrownia PV 66 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
55	Elektrownia PV 70 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
56	Elektrownia PV 78 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
57	Elektrownia PV 79 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
58	Elektrownia PV 81 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
59	Elektrownia PV 100 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
60	Elektrownia PV 101 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
61	Elektrownia PV 104 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
62	Elektrownia PV 105 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
63	Elektrownia PV 106 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
64	Elektrownia PV 107 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

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

87	ALINGA Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
88	HUNAM Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
89	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
90	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
91	Elektrownia PV 58 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
92	Elektrownia PV 59 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
93	Elektrownia PV 60 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
94	Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
95	Elektrownia PV 62 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
96	Elektrownia PV 63 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
97	Elektrownia PV 64 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
98	Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
99	Elektrownia PV 67 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
100	Elektrownia PV 68 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
101	Elektrownia PV 69 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
102	Elektrownia PV 71 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
103	Elektrownia PV 72 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
104	Elektrownia PV 73 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
105	Elektrownia PV 74 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
106	Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
107	Elektrownia PV 76 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
108	Elektrownia PV 77 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

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

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

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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

31 grudnia 2021 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 Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90,00%
4	Nomad Electric Services Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	95,00%
5	R.Power Elektrownia Jedwabne Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
6	R.Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
7	R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
8	R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

9	RMQ Ciechanowice Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	88,00%
10	Sunprogres Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	100,00%
11	Menlo Electric S.A.	Polska	Dystrybutor sprzętu fotowoltaicznego	90,75%*
12	Quanta Energy S.A.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00%*
13	Quanta Lease Fund I Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00%*
14	R.Power Asset Management Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi zarządzania dla elektrowni fotowoltaicznych	100,00%*
15	Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska 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 Galewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
18	Elektrownia PV Łukowo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
19	Elektrownia PV Nowe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
20	Elektrownia PV Puznówka Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
21	PV SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
22	R.Power Solar Południe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
23	ALINGA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
24	Elektrownia PV 100 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

25	Elektrownia PV 101 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
26	Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
27	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
28	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
29	Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
30	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
31	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
32	Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
33	Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
34	Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
35	Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
36	Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
37	Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
38	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
39	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
40	Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

41	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
42	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
43	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
44	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
45	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
46	Elektrownia PV 47 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
47	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
48	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
49	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
50	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
51	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
52	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
53	Elektrownia PV 54 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
54	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
55	Elektrownia PV 56 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
56	Elektrownia PV 57 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

57	Elektrownia PV 58 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
58	Elektrownia PV 59 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
59	Elektrownia PV 60 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
60	Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
61	Elektrownia PV 62 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
62	Elektrownia PV 63 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
63	Elektrownia PV 64 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
64	Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
65	Elektrownia PV 66 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
66	Elektrownia PV 67 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
67	Elektrownia PV 68 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
68	Elektrownia PV 69 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
69	Elektrownia PV 70 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
70	Elektrownia PV 71 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
71	Elektrownia PV 72 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
72	Elektrownia PV 73 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

73	Elektrownia PV 74 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
74	Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
75	Elektrownia PV 76 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
76	Elektrownia PV 77 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
77	Elektrownia PV 78 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
78	Elektrownia PV 79 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
79	Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
80	Elektrownia PV 81 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
81	Elektrownia PV 82 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
82	Elektrownia PV 83 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
83	Elektrownia PV 84 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
84	Elektrownia PV 85 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
85	Elektrownia PV 86 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
86	Elektrownia PV 87 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
87	Elektrownia PV 88 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
88	Elektrownia PV 89 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

89	Elektrownia PV APOLLO Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
90	Elektrownia PV CERES Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
91	Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
92	Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
93	Elektrownia PV EOS Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
94	Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
95	Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
96	Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
97	Elektrownia PV NANA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
98	Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
99	Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
100	Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
101	Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
102	Elektrownia PV Szara Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
103	Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
104	Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

105	HUNAM Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
106	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
107	PV Grabik sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
108	PV Hydra sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
109	PV Orion sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
110	PV Wolsztyn sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
111	R.Power Solar Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
112	RES 1 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
113	RES 2 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
114	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
115	RES 4 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
116	RES 6 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
117	RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
118	Solar Park SPV Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
119	TARKWIN Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
120	YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
121	R.Power Deutschland GmbH	Niemcy	Spółka deweloperska	100,00%*

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

122	RPower Espana SL	Hiszpania	Spółka deweloperska	100,00%*
123	RP Energia Uno SL	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
124	RP Energia Dos SL	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
125	RP Energia Tres SL	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
126	Capitulo Breve LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
127	Colossal Vetor LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
128	Epinoseline LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
129	FFNEV Portugal I Unipessoal LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
130	R.Power Terena LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
131	R.Power Portugal LDA	Portugalia	Spółka deweloperska	100,00%*
132	Waves Mission LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
133	R.Power București S.R.L.	Rumunia	Spółka deweloperska	100,00%*
134	PV Jupiter SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
135	PV Mars SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
136	PV Venus SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
137	R.Power Italy SRL	Włochy	Spółka deweloperska	100,00%*

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

Procentowy udział w prawach głosu na zgromadzeniu wspólników lub akcjonariuszy danej spółki odpowiada udziałowi w kapitale podstawowym tej spółki.

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. Jednostki, w których Grupa jest zaangażowana w kapitale, jednak nie wywiera znaczącego wpływu, są następujące:

31 grudnia 2022 roku

Na dzień 31 grudnia 2022 roku Grupa nie posiadała jednostek, w których jest zaangażowana w kapitale, jednak nie wywiera znaczącego wpływu.

31 grudnia 2021 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	Elektrownia PV Rgielko Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
2	Nazare Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
3	Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
4	Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
5	Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
6	SUN PPV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
7	MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
8	MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
9	MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
10	Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%

11	Polska PV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
12	Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
13	Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
14	Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
15	Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
16	Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
17	Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
18	Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
19	Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
20	Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
21	Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
22	Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	12,00%

Procentowy udział w prawach głosu na zgromadzeniu wspólników lub akcjonariuszy danej spółki odpowiada udziałowi w kapitale podstawowym tej spółki.

05. Jednostki podporządkowane wyłączone ze 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). W roku 2022 Grupa zakończyła rozpoczętą w czwartym kwartale 2020 roku reorganizację mającą na celu uporządkowanie i ujednoczenie struktury grupy, przede wszystkim poprzez przeniesienie na spółkę zależną od Jednostki dominującej (R.Power Investment B.V.) udziałów we wszystkich spółkach projektowych.

Celem reorganizacji było utworzenie transparentnej własnościowo i kompetencyjnie struktury w celu poprawy efektywności prowadzonej działalności oraz uproszczenia procedur zarządczych z wyodrębnieniem jednej spółki holdingowej, grupy spółek usługowych (serwisowych) oraz likwidacja kilku poziomów właścicielskich w spółkach projektowych. Powyższa reorganizacja zapewniła przejrzysty podział funkcji, stworzenie struktury atrakcyjnej dla potencjalnych inwestorów oraz rynku finansowego, której najważniejszymi podmiotami jest podmiot holdingowy – R.Power S.A. oraz holenderska spółka inwestycyjna R.Power Investment B.V., która została podmiotem inwestującym we wszystkich jurysdykcjach (podmiot ten zapewnia finansowanie oraz bezpośrednie inwestycje w spółki projektowe).

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	MENLO ELECTRIC S.A.	100% R.Power Investment B.V	Sprzedaż 100% udziałów	Q3 2022
2	Sunprogress sp. z o.o.	100% R.Power S.A	Sprzedaż 100% udziałów	Q1 2022
3	Zielona Ziemia sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Zakup udziałów	Q3 2022
4	Elektrownia PV 102 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q2 2022
5	Elektrownia PV 103 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q2 2022
6	Elektrownia PV 104 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
7	Elektrownia PV 105 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
8	Elektrownia PV 106 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
9	Elektrownia PV 107 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
10	Elektrownia PV 108 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
11	Elektrownia PV 109 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

12	Elektrownia PV 110 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
13	Elektrownia PV 111 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
14	Elektrownia PV 112 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
15	Elektrownia PV 113 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
16	Elektrownia PV 114 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
17	Elektrownia PV 90 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q1 2022
18	Elektrownia PV 91 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q1 2022
19	Elektrownia PV 92 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q1 2022
20	Elektrownia PV 93 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q1 2022
21	Elektrownia PV 94 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q1 2022
22	Elektrownia PV 95 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q1 2022
23	Elektrownia PV 96 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q2 2022
24	Elektrownia PV 97 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q2 2022
25	Elektrownia PV 98 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q2 2022
26	Elektrownia PV 99 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q2 2022
27	Elektrownia PV Fioletowa sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q1 2022
28	RP Energia Cinco S.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
29	RP Energia Cuatro S.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
30	RP Energia Ocho S.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
31	RP Energia Seis S.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
32	RP Energia Siete S.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
33	Quanta Energy GmbH	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

34	R.P Deutschland 1 UG	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
35	R.P Deutschland 2 UG	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
36	R.P Deutschland 3 UG	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
37	R.P Deutschland 4 UG	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
38	R.P Deutschland 5 UG	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
39	R.P Deutschland 6 UG	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
40	Atlantis R.PW S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q1 2022
41	Discovery Solar S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q1 2022
42	R.Power Activities S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q2 2022
43	R.Power FIVE S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
44	R.Power FOUR S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q4 2022
45	R.Power Romania S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
46	R.Power SIX S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
47	R.Power Solar Enterprise S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q2 2022
48	R.Power TWO S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q3 2022
49	Solar R.Power Innovation S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q2 2022
50	Solar R.Power Production S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q2 2022
51	Solar R.Power Venture S.R.L.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q2 2022

07. Przyjęte zasady (polityka) rachunkowości

7.1. Format oraz podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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.

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

- wartości niematerialnych i prawnych (nota 7.3),
- środków trwałych (nota 7.5),
- innych inwestycji krótkoterminowych (z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych) (nota 7.8),
- instrumentów finansowych (nota 7.9, 7.18, 7.22).

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 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 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 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	10-15 lat
Urządzenia techniczne i maszyny	3-15 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 przyjmuje 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 pewnością 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 „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:

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
USD	4,4018	4,0600
EUR	4,6899	4,5994

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:

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
EUR (dla bilansu)	4,6899	4,5994
EUR (dla rachunku zysków i strat)	4,6883	4,5775

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 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 przejęcie.

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 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 odroczony 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 niezakończonych usług, 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.

Charakter świadczonych usług w ramach realizacji kamieni milowych nie pozwala na proporcjonalny pomiar stopnia zaawansowania. Kamień milowy jest spełniony w momencie jego zrealizowania w 100%. Obowiązek świadczenia usługi jest spełniany w danym momencie, a nie w czasie. W związku z tym przychód ze sprzedaży Grupa rozpoznaje w dacie podpisania protokołu odbioru kamienia milowego wynikającego z umowy. Dla poszczególnych kamieni milowych/etapów zapisanych w umowach dewelopmentowych są to poniższe momenty:

1. Etap 'Zabezpieczenie Projektu' – rozpoznanie przychodu w chwili podpisania umowy dzierżawy działki,
2. Etap 'Uzyskanie decyzji środowiskowej' – rozpoznanie przychodu w chwili uzyskania prawomocnej decyzji środowiskowej,
3. Etap 'Uzyskanie decyzji o warunkach zabudowy' – rozpoznanie przychodu w chwili uzyskania prawomocnej decyzji o warunkach zabudowy,
4. Etap 'Uzyskanie warunków przyłączenia do sieci' – rozpoznanie przychodu w chwili uzyskania prawomocnych warunków przyłączenia do sieci,
5. Etap 'Uzyskanie pozwolenia na budowę' – rozpoznanie przychodu w chwili uzyskania prawomocnego pozwolenia na budowę.

Podsumowując, Grupa świadczy usługi w zakresie realizacji poszczególnych kamieni milowych opisanych w umowach z SPV. Każdy z kamieni milowych jest odrębną usługą/zobowiązaniem do świadczenia usługi.

W związku z faktem, że zobowiązania do świadczenia jest spełnione dopiero w momencie podpisania protokołu odbioru kamienia milowego, Grupa rozpoznaje przychody z tytułu poszczególnych kamieni milowych dopiero po ich wykonaniu. W momencie podpisania protokołu Grupa rozpoznaje przychód ze sprzedaży oraz niezafakturowane należności.

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 ryczaftu 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. Pomiary 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 międzykresowych.

Jeżeli można wiarygodnie oszacować wynik umowy o usługę budowlaną, przychody i koszty związane z umową ujmuje się jako przychody i koszty odpowiednio do stanu zaawansowania realizacji umowy na dzień bilansowy. A wiarygodnie oszacowaną stratę z tytułu umowy o usługę budowlaną niezwłocznie ujmuje 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 i obejmują: należne 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 skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym na rzecz innych spółek objętych niniejszym 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 przynajmniej jednej dywidendy, 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.

08. Zmiany zasad (polityki) rachunkowości w roku obrotowym

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

09. Kryteria wyłączeń jednostek podporządkowanych ze skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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

SKONSOLIDOWANY BILANS

Aktywa

	Nota	Na dzień 31 grudnia 2022 roku	Na dzień 31 grudnia 2021 roku
A. Aktywa trwałe		1 222 061 974,98	388 346 766,46
I. Wartości niematerialne i prawne		426 971,61	74 769,04
1. Koszty zakończonych prac rozwojowych		0,00	0,00
2. Wartość firmy		0,00	0,00
3. Inne wartości niematerialne i prawne		282 731,23	74 769,04
4. Zaliczki na wartości niematerialne i prawne		144 240,38	0,00
II. Wartość firmy jednostek podporządkowanych	4	76 695 834,37	73 122 088,60
1. Wartość firmy – jednostki zależne		76 695 834,37	73 122 088,60
2. Wartość firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00
III. Rzeczowe aktywa trwałe	5	1 079 421 930,74	234 079 440,92
1. Środki trwałe		143 806 794,27	100 537 698,84
a) grunty (w tym prawo użytkowania wieczystego gruntu)		0,00	0,00
b) budynki, lokale, prawa do lokali i obiekty inżynierii lądowej i wodnej		7 366 952,03	6 217 043,39
c) urządzenia techniczne i maszyny		133 326 515,24	91 091 296,86
d) środki transportu		2 806 822,62	3 113 756,14
e) inne środki trwałe		306 504,38	115 602,45
2. Środki trwałe w budowie		851 382 611,29	56 549 793,18
3. Zaliczki na środki trwałe w budowie		84 232 525,18	76 991 948,90
IV. Należności długoterminowe	13	14 232 205,60	22 896 317,60
1. Od jednostek powiązanych		0,00	0,00
2. Od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00
3. Od pozostałych jednostek		14 232 205,60	22 896 317,60
V. Inwestycje długoterminowe	6	27 840 092,49	51 047 799,67
1. Nieruchomości		0,00	0,00
2. Wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00
3. Długoterminowe aktywa finansowe		27 840 092,49	51 047 799,67
a) w jednostkach zależnych i współzależnych niewycenianych metodą konsolidacji pełnej lub proporcjonalnej		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
b) w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności		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
c)	w pozostałych jednostkach, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	51 047 384,71
	- udziały lub akcje		0,00	515 528,58
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		0,00	50 531 856,13
	- inne długoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
d)	w pozostałych jednostkach		27 840 092,49	414,96
	- udziały lub akcje		3 351,28	414,96
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		27 836 741,21	0,00
	- inne długoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
4.	Inne inwestycje długoterminowe		0,00	0,00
VI.	Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe	7	23 444 940,17	7 126 350,63
1.	Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	26	19 676 885,11	5 015 944,32
2.	Inne rozliczenia międzyokresowe		3 768 055,06	2 110 406,31
B.	Aktywa obrotowe		332 710 215,13	184 587 110,79
I.	Zapasy	24	18 604 395,31	69 254 846,99
1.	Materiały		4 754 880,00	97 558,97
2.	Półprodukty i produkty w toku		0,00	0,00
3.	Produkty gotowe		0,00	0,00
4.	Towary		5 670 843,04	34 252 991,35
5.	Zaliczki na dostawy i usługi		8 178 672,27	34 904 296,67
II.	Należności krótkoterminowe	14	126 392 015,90	33 373 940,70
1.	Należności od jednostek powiązanych		2 199 601,65	100 800,02
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:		0,00	0,00
	- do 12 miesięcy		0,00	0,00
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b)	inne		2 199 601,65	100 800,02
2.	Należności od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	1 372 650,04
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:		0,00	1 372 650,04
	- do 12 miesięcy		0,00	1 372 650,04
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b)	inne		0,00	0,00
3.	Należności od pozostałych jednostek		124 192 414,25	31 900 490,64
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:		9 694 009,20	9 404 906,95
	- do 12 miesięcy		9 694 009,20	9 404 906,95
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b)	z tytułu podatków, dotacji, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych		106 683 353,61	20 192 466,81
c)	Inne	21.1	7 815 051,44	2 303 116,88

d)	dochodzone na drodze sądowej		0,00	0,00
III.	Inwestycje krótkoterminowe		154 270 545,25	67 336 574,34
1.	Krótkoterminowe aktywa finansowe		154 270 545,25	67 336 574,34
a)	w jednostkach zależnych i współzależnych		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 krótkoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
b)	w jednostkach stowarzyszonych		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 krótkoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
c)	w pozostałych jednostkach		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 krótkoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
d)	środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	33	154 270 545,25	67 336 574,34
	- środki pieniężne w kasie i na rachunkach		143 322 927,01	67 270 888,73
	- inne środki pieniężne		10 947 618,24	65 685,61
	- inne aktywa pieniężne		0,00	0,00
2.	Inne inwestycje krótkoterminowe		0,00	0,00
IV.	Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	7	33 443 258,67	14 621 748,76
C.	Należne wpłaty na kapitał (fundusz) podstawowy		0,00	0,00
D.	Udziały (akcje) własne		0,00	0,00
	Aktywa razem		1 554 772 190,11	572 933 877,25

Pasywa

		Nota	Na dzień 31 grudnia 2022 roku	Na dzień 31 grudnia 2021 roku
A.	Kapitał (fundusz) własny		46 890 320,50	86 022 688,17
I.	Kapitał (fundusz) podstawowy	8	6 036 000,00	6 036 000,00
II.	Kapitał (fundusz) zapasowy, w tym		97 854 068,98	80 031 696,54
	- nadwyżka wartości sprzedaży (wartości emisyjnej) nad wartością nominalną udziałów (akcji)		80 031 696,54	80 031 696,54
III.	Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny, w tym		0,00	0,00
	- z tytułu aktualizacji wartości godziwej		0,00	0,00
IV.	Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe, w tym		8 268 725,89	6 398 779,26
	- tworzone zgodnie z umową (statutem) spółki		0,00	0,00
V	Różnice kursowe z przeliczenia		-1 822 225,87	-959 115,69
VI.	Zysk/ (strata) z lat ubiegłych		-25 205 501,19	-11 537 307,14
VII.	Zysk/ (strata) netto		-38 240 747,31	6 052 635,20
VIII.	Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna)		0,00	0,00
B.	Kapitały mniejszości		2 670 305,17	1 424 973,96
C.	Ujemna wartość jednostek podporządkowanych	9	0,00	0,00
I.	Ujemna wartość jednostki zależne		0,00	0,00
II.	Ujemna wartość jednostki współzależne		0,00	0,00
D.	Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania		1 505 211 564,44	485 486 215,12
I.	Rezerwy na zobowiązania	12	919 641,31	825 686,97
1.	Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	26	0,00	0,00
2.	Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne		547 351,05	470 509,49
	- długoterminowa		0,00	0,00
	- krótkoterminowa		547 351,05	470 509,49
3.	Pozostałe rezerwy		372 290,26	355 177,48
	- długoterminowe		0,00	63 000,00
	- krótkoterminowe		372 290,26	292 177,48
II.	Zobowiązania długoterminowe	15	1 281 806 305,68	345 210 177,77
1.	Wobec jednostek powiązanych		85 236 428,84	74 975 947,75
2.	Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00
3.	Wobec pozostałych jednostek		1 196 569 876,84	270 234 230,02
a)	kredyty i pożyczki		744 001 432,34	92 713 322,39
b)	z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	11	450 000 000,00	175 000 000,00
c)	inne zobowiązania finansowe		1 384 058,34	1 857 262,69
d)	zobowiązania wekslowe		0,00	0,00
e)	Inne		1 184 386,16	663 644,94
III.	Zobowiązania krótkoterminowe		193 163 732,59	127 458 279,98

1.	Wobec jednostek powiązanych		256 667,62	130 625,50
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		126 042,12	0,00
	- do 12 miesięcy		126 042,12	0,00
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b)	Inne		130 625,50	130 625,50
2.	Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	296 274,12
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		0,00	296 274,12
	- do 12 miesięcy		0,00	296 274,12
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b)	Inne		0,00	0,00
3.	Wobec pozostałych jednostek		192 907 064,97	127 031 380,36
a)	kredyty i pożyczki		62 083 870,71	10 245 737,08
b)	z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	11	4 446 000,00	975 000,00
c)	inne zobowiązania finansowe		35 229 359,69	3 194 289,16
d)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		20 752 884,01	49 213 892,36
	- do 12 miesięcy		20 646 394,30	49 213 892,36
	- powyżej 12 miesięcy		106 489,71	0,00
e)	zaliczki otrzymane na dostawy i usługi	20	3 983 305,76	27 719 353,01
f)	zobowiązania wekslowe		0,00	0,00
g)	z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych		2 559 686,62	5 123 540,28
h)	z tytułu wynagrodzeń		941 241,21	505 127,93
i)	Inne	21.2	62 910 716,97	30 054 440,54
4.	Fundusze specjalne		0,00	0,00
IV.	Rozliczenia międzyokresowe	16	29 321 884,86	11 992 070,40
1.	Ujemna wartość firmy		0,00	0,00
2.	Inne rozliczenia międzyokresowe		29 321 884,86	11 992 070,40
	- długoterminowe		12 668 953,45	7 276 820,43
	- krótkoterminowe		16 652 931,41	4 715 249,97
Pasywa razem			1 554 772 190,11	572 933 877,25

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY)

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
A. Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi, w tym:	22	501 490 664,97	230 664 425,65
- od jednostek powiązanych nieobjętych metodą konsolidacji pełnej		2 788 046,43	23 146 835,42
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów		138 805 710,74	72 237 740,58
II. Zmiana stanu produktów (zwiększenie-wartość dodatnia, zmniejszenie-wartość ujemna)		0,00	0,00
III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki		0,00	0,00
IV. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów		362 684 954,23	158 426 685,07
B. Koszty działalności operacyjnej		461 407 505,45	227 131 923,01
I. Amortyzacja		8 333 732,85	2 688 681,14
II. Zużycie materiałów i energii		19 499 938,49	6 113 893,21
III. Usługi obce		77 835 448,84	68 228 930,00
IV. Podatki i opłaty, w tym:		2 430 088,29	939 242,29
- podatek akcyzowy		0,00	0,00
V. Wynagrodzenia		13 406 727,08	7 301 895,16
VI. Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia, w tym		3 408 601,40	1 653 176,90
- emerytalne		0,00	0,00
VII. Pozostałe koszty rodzajowe		2 013 124,00	2 394 921,18
VIII. Wartość sprzedanych towarów i materiałów		334 479 844,50	137 811 183,13
C. Zysk/ (strata) ze sprzedaży (A - B)		40 083 159,52	3 532 502,64
D. Pozostałe przychody operacyjne	27	2 663 103,69	5 374 633,39
I. Zysk z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		80 815,45	105 120,77
II. Dotacje		358 889,76	358 889,76
III. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych		0,00	0,00
IV. Inne przychody operacyjne		2 223 398,48	4 910 622,86
E. Pozostałe koszty operacyjne	28	2 939 943,30	1 078 612,97
I. Strata z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		0,00	0,00
II. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych		0,00	0,00
III. Inne koszty operacyjne		2 939 943,30	1 078 612,97
F. Zysk/ (strata) z działalności operacyjnej (C+D-E)		39 806 319,91	7 828 523,06
G. Przychody finansowe	29	11 777 431,61	8 535 826,21
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym:		0,00	0,00
a) od jednostek powiązanych, w tym		0,00	0,00
- w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00

b) od jednostek pozostałych, w tym		0,00	0,00
- w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00
II. Odsetki, w tym:		2 006 083,90	1 735 844,30
- od jednostek powiązanych		1 814 329,52	1 712 455,72
III. Zysk z tytułu rozchodu aktywów finansowych	31.2	8 311 533,55	6 090 763,18
- w jednostkach powiązanych		8 311 533,55	6 090 763,18
IV. Aktualizacja wartości aktywów finansowych		0,00	0,00
V. Inne		1 459 814,16	709 218,73
H. Koszty finansowe	30	79 868 652,62	10 674 067,03
I. Odsetki, w tym:		49 739 272,83	8 781 398,47
- dla jednostek powiązanych		7 245 928,15	2 552 032,79
II. Strata z tytułu rozchodu aktywów finansowych, w tym:		0,00	0,00
- w jednostkach powiązanych		0,00	0,00
III. Aktualizacja wartości aktywów finansowych		1 572,47	0,00
IV. Inne		30 127 807,32	1 892 668,56
I. Zysk/ (strata) na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	31.1	-9 025 744,79	4 346 481,85
J. Zysk/ (strata) z działalności gospodarczej (F + G – H ± I)		-37 310 645,89	10 036 764,09
K. Odpis wartości firmy		3 874 915,38	2 427 739,43
I. Odpis wartości firmy – jednostki zależne		3 874 915,38	2 427 739,43
II. Odpis wartości firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00
L. Odpis ujemnej wartości firmy		0,00	0,00
I. Odpis ujemnej wartości firmy – jednostki zależne		0,00	0,00
II. Odpis ujemnej wartości firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00
M. Zysk/ (strata) z udziałów w jednostkach podporządkowanych wycenianych metodą praw własności		0,00	0,00
N. Zysk/ (strata) brutto (J – K + L ± M)		-41 185 561,27	7 609 024,66
O. Podatek dochodowy	26	-4 643 967,37	668 203,53
P. Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku (zwiększenia straty)		0,00	0,00
R. Zyski/ (straty) mniejszości		1 699 153,41	888 185,93
S. Zysk/ (strata) netto (N – O – P ± R)		-38 240 747,31	6 052 635,20

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
I. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO)		86 022 688,17	80 930 964,58
- korekty błędów		0,00	0,00
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości		0,00	0,00
I.a. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO), po korektach		86 022 688,17	80 930 964,58
1. Kapitał (fundusz) podstawowy na początek okresu		6 036 000,00	6 036 000,00
1.1. Zmiany kapitału (funduszu) podstawowego		0,00	0,00
a) zwiększenie (z tytułu)		0,00	0,00
- wydania udziałów		0,00	0,00
1.2. Kapitał (fundusz) podstawowy na koniec okresu		6 036 000,00	6 036 000,00
2. Kapitał (fundusz) zapasowy na początek okresu		80 031 696,54	72 228 465,81
2.1. Zmiany kapitału (funduszu) zapasowego		17 822 372,44	7 803 230,73
a) zwiększenie (z tytułu)		17 822 372,44	7 803 230,73
- emisji udziałów powyżej wartości nominalnej		0,00	0,00
- podziału zysku		17 822 372,44	7 803 230,73
b) zmniejszenie (z tytułu)		0,00	0,00
- inne		0,00	0,00
2.2. Stan kapitału (funduszu) zapasowego na koniec okresu		97 854 068,98	80 031 696,54
3. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na początek okresu		0,00	0,00
3.1. Zmiany kapitału (funduszu) z aktualizacji wyceny		0,00	0,00
3.2. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na koniec okresu		0,00	0,00
4. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na początek okresu		6 398 779,26	5 082 398,04
4.1. Zmiany pozostałych kapitałów (funduszy) rezerwowych		1 869 946,63	1 316 381,22
a) zwiększenie (z tytułu)		1 869 946,63	1 316 381,22
- podziału zysku		1 869 946,63	1 316 381,22
4.2. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na koniec okresu		8 268 725,89	6 398 779,26
5. Różnice kursowe z przeliczenia		-959 115,69	1 795,92
5.1. Zmiany różnic kursowych z przeliczenia		-863 110,18	-960 911,61
a) zwiększenie (z tytułu)		0,00	0,00
- różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		0,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)		863 110,18	960 911,61
- różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		863 110,18	960 911,61
5.2. Różnice kursowe z przeliczenia na koniec okresu		-1 822 225,87	-959 115,69
6. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na początek okresu		-5 484 671,94	-2 417 695,19
6.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu		0,00	0,00
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości		0,00	0,00
- korekty błędów		0,00	0,00

Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale (funduszu) własnym należy analizować łącznie z dodatkowymi informacjami i objaśnieniami, które stanowią integralną część skonsolidowanego sprawozdania finansowego

6.2. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	0,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00
- podziału zysku (na kapitał zapasowy i rezerwowy)	0,00	0,00
- podziału zysku/przeniesienia (straty) z lat ubiegłych do pokrycia	0,00	0,00
- wypłaty dywidendy	0,00	0,00
- inne	0,00	0,00
6.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu	0,00	0,00
6.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu	5 484 671,94	2 417 695,19
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0,00	0,00
- korekty błędów	0,00	0,00
6.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	5 484 671,94	2 417 695,19
a) zwiększenie (z tytułu)	19 720 829,25	9 119 611,95
- przeniesienia straty z lat ubiegłych do pokrycia	28 510,18	0,00
- podziału zysku (w jednostkach wykazujących jednostkowo zysk)	19 692 319,07	9 119 611,95
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00
- podziału zysku	0,00	0,00
6.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	25 205 501,19	11 537 307,14
6.7. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu	-25 205 501,19	-11 537 307,14
7. Wynik netto	-38 240 747,31	6 052 635,20
a) zysk netto	0,00	6 052 635,20
b) strata netto	38 240 747,31	0,00
c) odpisy z zysku	0,00	0,00
II. Kapitał (fundusz) własny na koniec okresu (BZ)	46 890 320,50	86 022 688,17
III. Kapitał (fundusz) własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty)	46 890 320,50	86 022 688,17

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej			
I. Zysk/ (strata) netto		-38 240 747,31	6 052 635,20
II. Korekty razem		-57 450 367,12	-22 963 537,12
1. Zysk/ (strata) udziałowców mniejszościowych		1 699 153,41	888 185,93
2. Zysk/ (strata) z udziałów (akcji) w jednostkach wycenianych metodą praw własności		0,00	0,00
3. Amortyzacja		8 333 732,85	2 688 681,14
4. Odpisy wartości firmy		3 874 915,38	2 427 739,43
5. Odpisy ujemnej wartości firmy		0,00	-3 156 919,97
6. (Zyski)/ straty z tytułu różnic kursowych		-19 117,46	-1 256 552,49
7. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)		47 627 830,28	6 653 078,54
8. (Zysk)/ strata z działalności inwestycyjnej		426 712,09	-10 351 134,18
9. Zmiana stanu rezerw	34	93 954,34	2 803,93
10. Zmiana stanu zapasów	34	-93 058 219,87	-36 296 746,85
11. Zmiana stanu należności	34	-96 432 295,45	4 775 273,99
12. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	34	76 846 510,55	29 478 176,70
13. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	34	-16 660 359,70	-18 816 105,65
14. Inne korekty z działalności operacyjnej		9 816 816,47	-17,65
III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I±II)		-95 691 114,43	-16 910 901,92
B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
I. Wpływy		81 042 355,54	61 770 942,89
1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych		117 442,52	256 693,59
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00
3. Z aktywów finansowych, w tym:		71 665 726,95	61 506 737,83
a) w jednostkach wycenianych metodą praw własności		0,00	0,00
b) w pozostałych jednostkach		71 665 726,95	61 506 737,83
- zbycie aktywów finansowych		11 069 491,41	4 873 102,21
- dywidendy i udziały w zyskach		0,00	0,00
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych		58 319 523,26	56 633 635,62
- odsetki		2 276 712,27	0,00
- inne wpływy z aktywów finansowych		0,00	0,00
4. Inne wpływy inwestycyjne		9 259 186,07	7 511,47

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

II. Wydatki	853 733 008,51	236 150 791,42
1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	815 761 051,47	160 602 824,33
2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0,00	0,00
3. Na aktywa finansowe, w tym:	25 447 456,77	71 208 918,85
a) w jednostkach wycenianych metoda praw własności	0,00	0,00
b) w pozostałych jednostkach	25 447 456,77	71 208 918,85
- nabycie aktywów finansowych	16 724 456,77	22 509 621,53
- udzielone pożyczki długoterminowe	8 723 000,00	48 699 297,32
4. Dywidendy i inne udziały w zyskach wypłacone udziałowcom (akcjonariuszom) mniejszościowym	0,00	0,00
5. Inne wydatki inwestycyjne	12 524 500,27	4 339 048,24
III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)	-772 690 652,97	-174 379 848,53
C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
I. Wpływy	1 007 822 253,96	331 692 759,99
1. Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	0,00	0,00
2. Kredyty i pożyczki	732 822 253,96	156 692 759,99
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych	275 000 000,00	175 000 000,00
4. Inne wpływy finansowe	0,00	0,00
II. Wydatki	52 506 515,75	77 270 283,76
1. Nabycie udziałów (akcji) własnych	0,00	0,00
2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli	0,00	0,00
3. Inne, niż wypłaty na rzecz właścicieli, wydatki z tytułu podziału zysku	0,00	0,00
4. Spłaty kredytów i pożyczek	13 463 409,10	68 716 010,44
5. Wykup dłużnych papierów wartościowych	0,00	0,00
6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych	0,00	0,00
7. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	1 319 373,08	0,00
8. Odsetki	37 723 733,58	8 554 273,32
9. Inne wydatki finansowe	0,00	0,00
III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II)	955 315 738,20	254 422 476,23
D. Przepływy pieniężne netto razem (A.III±B.III±C.III)	86 933 970,81	63 131 725,79
E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym	86 933 970,91	63 131 725,79
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	0,00	0,00
F. Środki pieniężne na początek okresu	67 336 574,34	4 204 848,55
G. Środki pieniężne na koniec okresu (F±D), w tym	33	67 336 574,34
- o ograniczonej możliwości dysponowania	10 947 618,24	65 685,61

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

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

Do dnia sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy nie wystąpiły zdarzenia dotyczące lat ubiegłych, które powinny być ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym roku obrotowego.

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

Po dniu bilansowym do dnia sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy nie wystąpiły istotne zdarzenia, które nie zostały, uwzględnione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym roku obrotowego.

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

W bieżącym roku 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 skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za bieżący rok obrotowy.

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.

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Saldo otwarcia	73 122 088,60	29 457 827,05
Nabycie udziałów w jednostkach zależnych	7 532 561,37	46 092 000,98
Odpisy amortyzacyjne w bieżącym roku	3 874 915,38	2 427 739,43
Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych	83 900,21	0,00
Saldo zamknięcia	76 695 834,37	73 122 088,60

W trzecim kwartale 2022 roku Grupa nabyła udziały w spółce Zielona Ziemia sp. z o.o. posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV o mocy 14 MW.

Kalkulacja wartości firmy w ramach nabycia udziałów w spółce Zielona Ziemia sp. z o.o.	
Cena nabycia udziałów	7 458 549,40
Możliwe do zidentyfikowania aktywa netto w wartości godziwej	-74 011,97
Wartość firmy na dzień przejęcia	7 532 561,37

W 2021 roku Grupa przeprowadziła szereg transakcji w wyniku których stała się większościowym właścicielem udziałów w niżej wymienionych spółkach. W rezultacie powstała wartość firmy w wysokości 46,1 milionów złotych.

Tym samym Grupa została właścicielem:

1. Portfela projektów farm PV o mocy 59 MW zlokalizowanych w różnych częściach Portugalii, między innymi w dystryktach Santarém, Portalegre czy Castelo Branco - 100% udziałów w FFNEV Portugal I LDA
2. Portfela projektów farm PV o mocy 27 MW z zabezpieczonym, w wyniku wygranych aukcji wiatrowo-fotowoltaicznych OZE, prawem do sprzedaży energii - 100% udziałów w PV Wolsztyn Sp. z o.o.
3. Portfela działających farm PV o mocy blisko 5 MW z zabezpieczonym, w wyniku wygranych aukcji wiatrowo-fotowoltaicznych OZE, prawem do sprzedaży energii - 100% udziałów w EPV Łągiewniki Sp. z o.o. oraz EPV Dąbrówka Sp. z o.o.
4. Podmiotu działającego w sektorze instalacji fotowoltaicznych - 78% akcji w Quanta Energy S.A.

	Cena nabycia udziałów (wartość aportu)	Możliwe do zidentyfikowania aktywa netto w wartości godziwej	Wartość firmy na dzień przejęcia
R.Power Portugal LDA	4 523,70	-189 931,21	194 454,91
PV Wolsztyn Sp. z o.o.	9 895 662,80	1 729,05	9 893 933,75
FFNEV Portugal I LDA	25 450 432,45	-2 794 593,43	28 245 025,88
PV Grabik Sp. z o.o.	541 984,02	50 000,00	491 984,02
Quanta Energy S.A.	782 000,00	-2 034 437,46	2 816 437,36
EPV Łągiewniki Sp. z o.o.	3 483 108,86	138 562,24	3 344 546,62
EPV Dąbrówka Sp. z o.o.	1 118 393,30	12 774,85	1 105 618,45
Razem nabycie udziałów w jednostkach zależnych	41 276 105,13	-4 815 895,86	46 092 000,99

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 31 grudnia 2022 roku oraz 31 grudnia 2021 roku Grupa nie widzi przesłanek do konieczności rozpoznania odpisu z tytułu utraty wartości firmy.

05. Rzeczowe aktywa trwałe

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 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	0,00	0,00	6 364 349,45	97 215 496,38	4 199 567,37	157 200,75	56 549 793,18	76 991 948,90	241 478 356,03
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	204 431,12	258 564,47	860 380,07	235 915,28	847 284 874,62	7 561 290,92	856 405 456,49
Nabycie	0,00	0,00	204 431,12	258 564,47	860 380,07	235 915,28	845 572 308,22	7 126 220,67	854 257 819,84
Inne	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 712 566,40	435 070,25	2 147 636,65
Transfery	0,00	0,00	1 517 194,15	51 255 577,00	0,00	0,00	-52 452 056,51	-320 714,64	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	169 908,14	2 671 033,26	307 667,48	0,00	0,00	0,00	3 148 608,88
Likwidacja i sprzedaż	0,00	0,00	0,00	0,00	307 667,48	0,00	0,00	0,00	307 667,48
Inne	0,00	0,00	169 908,14	2 671 033,26	0,00	0,00	0,00	0,00	2 840 941,40
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	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
Umorzenie									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	147 306,06	6 124 199,52	1 085 811,23	41 598,30	0,00	0,00	7 398 915,11
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	405 596,02	6 666 882,56	1 130 686,53	45 013,35	0,00	0,00	8 248 178,46
Amortyzacja okresu	0,00	0,00	405 596,02	6 666 882,56	1 130 686,53	45 013,35	0,00	0,00	8 248 178,46
Inne	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transfery	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	3 787,53	58 992,73	271 040,42	0,00	0,00	0,00	333 820,68
Likwidacja i sprzedaż	0,00	0,00	0,00	0,00	271 040,42	0,00	0,00	0,00	271 040,42
Inne	0,00	0,00	3 787,53	58 992,73	0,00	0,00	0,00	0,00	62 780,26
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	549 114,55	12 732 089,35	1 945 457,34	86 611,65	0,00	0,00	15 313 272,89

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Dodatkowe informacje i objaśnienia

Odpisy aktualizujące										
Saldo otwarcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zwiększenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Wykorzystanie	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Korekta odpisu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Wartość netto										
Saldo otwarcia	0,00	0,00	6 217 043,39	91 091 296,86	3 113 756,14	115 602,45	56 549 793,18	76 991 948,90	234 079 440,92	
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	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	

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 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	0,00	0,00	265 396,22	18 332 179,42	10 890,22	85 108,72	58 287 152,08	11 752 770,03	88 733 496,69
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	821 750,43	11 227 491,68	4 363 427,44	72 092,03	76 337 819,57	67 667 919,95	160 490 501,10
Nabycie	0,00	0,00	0,00	274 365,83	1 486 565,41	69 495,00	76 090 267,57	65 932 255,65	143 852 949,46
Inne	0,00	0,00	821 750,43	10 953 125,85	2 876 862,03	2 597,03	247 552,00	1 735 664,30	16 637 551,64
Transfery	0,00	0,00	5 868 685,30	74 635 234,24	0,00	0,00	-78 075 178,47	-2 428 741,08	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	591 482,50	6 979 408,96	174 750,29	0,00	0,00	0,00	7 745 641,75
Likwidacja i sprzedaż	0,00	0,00	0,00	0,00	174 750,29	0,00	0,00	0,00	174 750,29
Inne	0,00	0,00	591 482,50	6 979 408,96	0,00	0,00	0,00	0,00	7 570 891,46
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	6 364 349,45	97 215 496,38	4 199 567,37	157 200,75	56 549 793,18	76 991 948,90	241 478 356,03
Umorzenie									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	68 691,16	4 378 202,07	390,26	23 399,80	0,00	0,00	4 470 683,29
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	118 519,90	1 835 522,76	1 108 598,44	18 198,50	0,00	0,00	3 080 839,60
Amortyzacja okresu	0,00	0,00	118 519,90	1 832 925,73	636 646,45	18 198,50	0,00	0,00	2 606 290,58
Inne	0,00	0,00	0,00	2 597,00	471 951,99	0,00	0,00	0,00	474 549,02
Transfery	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	39 905,00	89 525,31	23 177,47	0,00	0,00	0,00	152 607,78
Likwidacja i sprzedaż	0,00	0,00	0,00	0,00	23 177,47	0,00	0,00	0,00	23 177,47
Inne	0,00	0,00	39 905,00	89 525,31	0,00	0,00	0,00	0,00	129 430,31
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	147 306,06	6 124 199,52	1 085 811,23	41 598,3	0,00	0,00	7 398 915,11
Odpisy aktualizujące									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zwiększenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Wykorzystanie	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Dodatkowe informacje i objaśnienia

Korekta odpisu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Wartość netto									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	196 705,06	13 953 977,35	10 499,96	61 708,92	58 287 152,08	11 752 770,03	84 262 813,40
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	6 217 043,39	91 091 296,86	3 113 756,14	115 602,45	56 549 793,18	76 991 948,90	234 079 440,92

Na dzień 31 grudnia 2022 roku środki trwałe o wartości netto 2,8 milionów złotych były użytkowane na podstawie umów leasingu finansowego. Na dzień 31 grudnia 2021 roku środki trwałe o wartości netto 2,9 milionów złotych były użytkowane na podstawie umów leasingu finansowego.

Na dzień 31 grudnia 2022 roku na podstawie umów leasingu operacyjnego, najmu, dzierżawy i innych (z wyłączeniem umów leasingu finansowego) Grupa Kapitałowa użytkowała środki trwałe o wartości około 14,3 milionów złotych (na dzień 31 grudnia 2021 roku odpowiednio 7,8 milionów złotych).

Grupa nie dokonywała nakładów inwestycyjnych w związku z ochroną środowiska.

Nakłady inwestycyjne planowane na rok 2023 roku wynoszą około 900 milionów złotych. Grupa nie planuje dokonywać 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

6.1 Udziały lub akcje

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Saldo otwarcia, z tego:	515 528,58	1 196 519,76
Wartość brutto	515 528,58	1 196 519,76
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00
Nabycie	0,00	0,00
Aktualizacja wartości	0,00	0,00
Inne	0,00	0,00
Transfery	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	512 177,30	680 991,18
Sprzedaż	512 177,30	654 832,68
Aktualizacja wartości	0,00	0,00
Inne	0,00	26 158,50
Saldo zamknięcia, z tego:	3 351,28	515 528,58
Wartość brutto	0,00	515 528,58
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00

6.2 Udzielone pożyczki

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Saldo otwarcia, z tego:	50 531 856,13	57 393 768,16
Wartość brutto	50 531 856,13	57 393 768,16
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00
Udzielone pożyczki	8 723 000,00	48 699 297,32
Naliczone odsetki	1 814 329,52	1 711 287,42
Spłaty pożyczek	59 931 190,88	56 633 635,62
Objęcie konsolidacją jednostek do których wcześniej udzielono pożyczek	10 286,49	481 795,27
Sprzedaż jednostek objętych konsolidacją do których uprzednio udzielono pożyczek	26 785 693,91	0,00
Wycena pożyczek w walucie	-76 660,98	-157 065,88
Aktualizacja wartości	0,00	0,00
Saldo zamknięcia, z tego:	27 836 741,21	50 531 856,13
Wartość brutto	27 836 741,21	50 531 856,13
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00

07. Rozliczenia międzyokresowe czynne

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	3 681 529,89	1 987 593,81
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	19 676 885,11	5 015 944,32
Inne, w tym:	86 525,17	122 812,50
- koszty niezakończonych prac budowlanych	0,00	122 812,50
- koszty opłat wstępnych rozliczane w czasie	83 016,18	0,00
- koszty nadpłaconych czynszów	3 508,99	0,00
Razem długoterminowe	23 444 940,17	7 126 350,63
Aktywa z tytułu niezakończonych umów budowlanych	3 046 011,17	7 223 624,90
Koszty niezakończonych prac budowlanych	24 206 352,54	5 787 743,88
Koszty związane z procesem powiększenia kapitału zakładowego	3 383 670,65	0,00
Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	1 411 393,28	583 220,20
Koszty ubezpieczeń	629 415,16	157 141,34
Koszty nadpłaconych czynszów	142 236,68	177 235,16
Koszty opłat wstępnych rozliczane w czasie	88 323,24	300 480,18
Inne (suma pozycji nieistotnych)	535 855,95	392 303,10
Razem krótkoterminowe	33 443 258,67	14 621 748,76

08. Kapitały

W dniu 10 grudnia 2021 r. Spółka 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.

Na dzień 31 grudnia 2022 roku kapitał podstawowy Spółki wynosił 6 036 000,00 złotych i był podzielony na 120 720 000 akcji o wartości nominalnej 0,05 złotych każda, wydanych w momencie przekształcenia Spółki.

Na dzień 31 grudnia 2021 roku kapitał podstawowy Spółki wynosił 6 036 000,00 złotych i był podzielony na 120 720 000 akcji o wartości nominalnej 0,05 złotych każda, wydanych w momencie przekształcenia Spółki.

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

31 grudnia 2022 roku

	Ilość udziałów	Ilość głosów	Wartość nominalna jednego udziału	Udział w kapitale podstawowym
L77 Capital Ltd	46 284 048,00	46 284 048,00	0,05	38,34%
Sęk Tomasz	29 105 592,00	29 105 592,00	0,05	24,11%
Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments sp. z o.o.	28 151 904,00	28 151 904,00	0,05	23,32%
TS Capital Fund Ltd	17 178 456,00	17 178 456,00	0,05	14,23%
Razem	120 720 000,00	120 720 000,00		100,00%

31 grudnia 2021 roku

	Ilość udziałów	Ilość głosów	Wartość nominalna jednego udziału	Udział w kapitale podstawowym
L77 Capital Ltd	46 284 048,00	46 284 048,00	0,05	38,34%
Sęk Tomasz	29 105 592,00	29 105 592,00	0,05	24,11%
Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments sp. z o.o.	13 375 776,00	13 375 776,00	0,05	11,08%
TS Capital Fund Ltd	17 178 456,00	17 178 456,00	0,05	14,23%
Galamares Investments Jakub Charaszkiwicz sp. k.	14 776 128,00	14 776 128,00	0,05	12,24%
Razem	120 720 000,00	120 720 000,00		100,00%

09. Ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych

Na dzień 31 grudnia 2022 roku oraz 31 grudnia 2021 roku w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym nie występuje ujemna wartość firmy.

W czwartym kwartale 2021 roku Grupa rozpoznała 3 156 919,97 złotych pozostałych przychodów operacyjnych z tytułu nadwyżki ujemnej wartości ponad wartość umarzalnych aktywów trwałych powstałej podczas nabycia spółki Menlo Electric S.A.

10. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz inne zobowiązania finansowe

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	993 196,43	978 985,08
Wycena transakcji IRS (SWAP stopy procentowej)	9 848 262,97	0,00
Zobowiązania z tytułu sprzedaży wierzytelności	24 387 900,30	2 215 304,08
Kredyty obrotowy - BNP	6 146 562,96	1 720 327,92
Kredyt inwestycyjny - BNP	0,00	324 000,00
Kredyt inwestycyjny - mBank/Santander	0,00	2 493 263,32
Kredyt inwestycyjny – mBank/Erste	5 020 094,51	4 849 977,20
Kredyt inwestycyjny - Pekao	396 843,85	858 168,63
Pożyczki od innych jednostek	50 520 369,39	0,00
Razem krótkoterminowe	97 313 230,40	13 440 026,24
Długoterminowe		
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	1 384 058,34	1 857 262,69
Kredyt inwestycyjny – mBank/Erste	74 082 161,46	67 899 680,87
Kredyt inwestycyjny - BNP	0,00	2 177 195,70
Kredyt inwestycyjny - Pekao	10 582 842,68	12 014 360,84
Kredyt inwestycyjny - Santander/ BNP	132 214 474,46	0,00
Kredyt inwestycyjny - Santander/ Pekao/ PKO/ Erste/ ING	431 211 319,37	0,00
Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla Jednostki dominującej	84 823 901,12	72 999 860,37
Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla innych spółek Grupy	499 215,07	4 633 810,47
Pożyczki od innych jednostek	94 694 801,37	6 851 335,27
Razem długoterminowe	829 492 773,87	168 433 506,21

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 pożyczki udzielonej przez L77 Capital Ltd. w wysokości 28 297 tysięcy złotych przypada na 31 grudnia 2025 r. Termin spłaty wszystkich pozostałych pożyczek udzielonych Jednostce dominującej przez udziałowców oraz ich właścicieli (w wysokości 56 527 tysięcy złotych) to 31 grudnia 2024 r.

Udziałowcy Jednostki dominującej udzielali również pożyczek w wysokości 499 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 konsorcjum banków mBank S.A. i Erste Group Bank AG, kredyty na realizację projektów zaciągane 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 rewalwingowych 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 zaciągane 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 rewalwingowych 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.

Na dzień 31 grudnia 2021 roku Grupa miała zawarte z BNP Paribas Bank Polska S.A. umowy kredytów budowlano-inwestycyjnych dotyczące zrealizowanych już projektów Podlasie Solar Park, spłacanych przez okres 15 lat od daty zakończenia budowy (do 2030 roku). Kredyty udzielone na rzecz spółek Grupy są oparte na zmiennych stopach procentowych, ich oprocentowanie to WIBOR 3M + marża w skali roku. Kredyty te zabezpieczone są m.in.: (i) zastawami rejestrowymi na aktywach Spółek Projektowych (elektrowniach fotowoltaicznych); (ii) cesjami praw z umów ubezpieczenia; (iii) cesjami istniejących i przyszłych wierzytelności z umów sprzedaży energii elektrycznej; (iv) pełnomocnictwami do rachunków maklerskich poszczególnych Spółek Projektowych; (v) weksłami własnymi in blanco; (vi) pełnomocnictwami do rachunków bankowych poszczególnych Spółek Projektowych; oraz (vii) przeniesieniem praw i obowiązków dzierżawcy, wynikających z umów dzierżawy gruntów. Kredyty te zostały spłacone w trakcie 2022 roku.

Na dzień 31 grudnia 2022 roku 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 zaciągane 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.

Na dzień 31 grudnia 2022 roku 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 zaciągane 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 bezpośrednio (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.

Na dzień 31 grudnia 2021 roku Grupa posiadała zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umów z konsorcjum banków Santander Bank Polska S.A. i mBank S.A., kredyty na realizację projektów zaciągane w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze krótkoterminowym, spłacanych w momencie sprzedaży projektów (oprocentowanie WIBOR 3M + marża w skali roku); oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 3M + 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.

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 31 grudnia 2022 roku wysokość otrzymanej pożyczki wynosi 134 131 tysięcy złotych, z czego termin spłaty 45 023 tysięcy złotych upływa w 2023 roku, a pozostałej części w 2024 roku. 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.

Grupa ma zawarte z BNP Paribas Bank Polska S.A. umowę kredytu obrotowego oprocentowanego na poziomie WIBOR 1M + marża w skali roku. Na dzień 31 grudnia 2021 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 na dzień 31 grudnia 2022 roku korzystały również z finansowania w formie pożyczek od innych jednostek tj. osób fizycznych (5 497 tysięcy złotych). Oprocentowane ww. pożyczek WIBOR 3M + marża w skali roku. Termin spłaty tych pożyczek przypadają na 2024 rok.

Jednostka dominująca na dzień 31 grudnia 2022 roku oraz 31 grudnia 2021 roku korzysta również z finansowania w formie pożyczki od osoby fizycznej nie prowadzącej działalności gospodarczej (5 587 tysięcy złotych). Oprocentowane pożyczki wynosi WIBOR 3M + marża w skali roku. Termin spłaty to 3 września 2026 r.

Spółki należące do Grupy na dzień 31 grudnia 2021 roku korzystały również z finansowania w formie pożyczek od innych jednostek tj. Green Circle LTD (1 766 tysięcy złotych). Oprocentowane ww. pożyczki wynosiło WIBOR 1M + marża w skali roku.

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 31 grudnia 2022 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.

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Zobowiązania długoterminowe z tytułu obligacji	450 000 000,00	175 000 000,00
Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu obligacji (naliczone odsetki)	4 446 000,00	975 000,00
Razem	454 446 000,00	175 975 000,00

12. Rezerwy

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

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

	Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Rezerwy urlopowe	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2022 roku	0,00	331 509,49	494 177,48	825 686,97
Zwiększenia	0,00	215 841,56	372 290,26	588 131,82
Wykorzystanie	0,00	0,00	397 076,83	397 076,83
Rozwiązanie	0,00	0,00	97 100,65	97 100,65
Stan na dzień 31 grudnia 2022 roku, w tym:	0,00	547 351,05	372 290,26	919 641,31
Długoterminowe	0,00	0,00	0,00	0,00
Krótkoterminowe	0,00	547 351,05	372 290,26	919 641,31

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

	Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Rezerwy urlopowe	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2021 roku	0,00	198 911,04	75 600,00	274 511,01
Zwiększenia	0,00	274 743,19	418 577,48	693 320,67
Wykorzystanie	0,00	0,00	0,00	0,00
Rozwiązanie	0,00	142 144,74	0,00	142 144,74
Stan na dzień 31 grudnia 2021 roku, w tym:	0,00	331 509,49	494 177,48	825 686,97
Długoterminowe	0,00	0,00	63 000,00	63 000,00
Krótkoterminowe	0,00	331 509,49	431 177,48	762 686,97

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.

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Kaucje URE	11 740 400,82	21 059 526,89
Pozostałe należności długoterminowe	2 491 804,78	1 836 790,71
Razem	14 232 205,60	22 896 317,60

14. Odpisy aktualizujące wartość należności

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

	Odpisy aktualizujące należności długoterminowe	Odpisy aktualizujące należności krótkoterminowe
Stan na dzień 1 stycznia 2022 roku	0,00	0,00
Zwiększenia	237 171,02	0,00
Wykorzystanie	0,00	0,00
Rozwiązanie	0,00	0,00
Stan na dzień 31 grudnia 2022 roku	237 171,02	0,00

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

	Odpisy aktualizujące należności długoterminowe	Odpisy aktualizujące należności krótkoterminowe
Stan na dzień 1 stycznia 2021 roku	0,00	65 416,93
Zwiększenia	0,00	0,00
Wykorzystanie	0,00	65 416,93
Rozwiązanie	0,00	0,00
Stan na dzień 31 grudnia 2021 roku	0,00	0,00

15. Zobowiązania długoterminowe

Struktura wymagalności zobowiązań długoterminowych:

31 grudnia 2022 roku

	1 - 3 lat	3 – 5 lat	powyżej 5 lat	Razem
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych, w tym:	85 236 428,84	0,00	0,00	85 236 428,84
a) pożyczki	84 107 283,19	0,00	0,00	84 107 283,19
b) inne	1 129 145,65	0,00	0,00	1 129 145,65
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek pozostałych, w tym:	179 350 498,15	586 649 796,10	430 569 582,58	1 196 569 876,84
a) kredyty i pożyczki bankowe	86 458 120,65	131 063 094,73	430 569 582,58	648 090 797,97
b) pozostałe kredyty i pożyczki	90 323 933,00	5 586 701,37	0,00	95 910 634,37
c) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0,00	450 000 000,00	0,00	450 000 000,00
d) z tytułu leasingu finansowego	1 384 058,34	0,00	0,0	1 384 058,34
e) inne	1 184 386,16	0,00	0,00	1 184 386,16
Zobowiązania długoterminowe, razem na dzień 31 grudnia 2022 roku	264 586 926,99	586 649 796,10	430 569 582,58	1 281 806 305,67

31 grudnia 2021 roku

	1 - 3 lat	3 – 5 lat	powyżej 5 lat	Razem
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych, w tym:	49 514 551,25	25 461 396,50	0,00	74 975 947,75
a) pożyczki	48 401 524,63	25 461 396,50	0,00	73 862 921,13
b) inne	1 113 026,62	0,00	0,00	1 113 026,62
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek pozostałych, w tym:	194 872 334,70	17 399 241,26	57 962 654,06	270 234 230,02
a) kredyty i pożyczki bankowe	12 064 291,67	12 064 291,67	57 962 654,06	82 091 237,40
b) pozostałe kredyty i pożyczki	5 536 924,71	5 085 160,27	0,00	10 622 084,98
c) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	175 000 000,00	0,00	0,00	175 000 000,00
d) z tytułu leasingu finansowego	1 607 473,38	249 789,32	0,0	1 857 262,69
e) inne	663 644,94	0,00	0,00	663 644,94
Zobowiązania długoterminowe, razem na dzień 31 grudnia 2021 roku	244 386 885,96	42 860 637,76	57 962 654,06	345 210 177,77

16. Rozliczenia międzyokresowe bierne

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
1. Ujemna wartość firmy	0,00	0,00
2a. Razem inne rozliczenia międzyokresowe długoterminowe	12 668 953,45	7 276 820,43
Rozliczenia międzyokresowe przychodów, w tym:	5 738 930,67	6 097 820,43
- dotacje do środków trwałych	5 738 930,67	6 097 820,43
Inne	6 930 022,78	1 179 000,00
- saldo rozliczeń z Zarządcą Rozliczeń S.A. w ramach aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwórców energii z OZE	2 707 720,27	0,00
- rezerwa na naprawy gwarancyjne	1 245 143,39	1 170 000,00
- rezerwa na koszty O&M	2 977 159,12	0,00
- pozostałe	0,00	9 000,00
2b. Razem inne rozliczenia międzyokresowe krótkoterminowe	16 652 931,41	4 715 249,97
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	1 901 175,81	358 889,76
- instalacje SCADA	1 542 286,05	0,00
- dotacje do środków trwałych	358 889,76	358 889,76
Inne, w tym:	14 751 755,60	4 356 360,21
- rozliczenia międzyokresowe umów budowanych	12 417 366,49	3 125 758,24
- pozostałe rezerwy na prawdopodobne koszty	2 334 389,11	1 230 601,97
Rozliczenia międzyokresowe – razem	29 321 884,86	11 992 070,40

17. Zobowiązania zabezpieczone na majątku grupy

Grupa Kapitałowa, oprócz zobowiązań zabezpieczonych na majątku opisanych w nocie 10, posiada bezterminową 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.

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

Na dzień 31 grudnia 2022 roku oraz 31 grudnia 2021 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 weksli in blanco na kwotę 10 milionów PLN (na dzień 31 grudnia 2021 roku na kwotę 3,9 milinów złotych) wystawionych przez Nomad Electric sp. z o.o..

19. Inne umowy nieuwzględnione w bilansie

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

zawarte na dzień 31 grudnia 2022 roku

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

zawarte na dzień 31 grudnia 2021 roku

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

20. Zaliczki otrzymane na dostawy i usługi

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Zaliczki dot. działalności EPC	3 940 644,95	16 844 996,24
Zaliczki dot. sprzedaży udziałów w spółkach celowych	0,00	5 411 782,13
Zaliczki dot. działalności EPCM	42 660,81	2 762 250,00
Zaliczki dot. sprzedaży hurtowej	0,00	2 700 324,64
Pozostałe	0,00	0,00
Razem	3 983 305,76	27 719 353,01

21. Inne należności i zobowiązania krótkoterminowe

21.1. Inne należności krótkoterminowe

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Zaliczki wpłacone do Operatorów Systemu Dystrybucyjnego co do których oczekiwany jest zwrot	5 285 650,66	643 209,73
Inne należności od wspólników i ich właścicieli	300 834,76	606 024,48
Inne zaliczki	57 049,77	484 200,40
Kaucje i depozyty	2 040 219,70	216 699,46
Pozostałe	131 296,55	352 982,80
Razem	7 815 051,44	2 303 116,88

21.2. Inne zobowiązania krótkoterminowe

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Zobowiązania dot. nabycia środków trwałych	44 582 462,53	6 508 317,27
Zobowiązania dot. nabycia udziałów	16 210 054,12	22 945 251,49
Inne zobowiązania do wspólników i ich właścicieli	223 253,91	0,00
Pozostałe	1 894 946,41	600 871,78
Razem	62 910 716,97	30 054 440,54

22. Struktura rzeczowa i terytorialna sprzedaży

Struktura rzeczowa przychodów ze sprzedaży w latach 2022 i 2021 była następująca:

Rodzaj działalności	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
1. Sprzedaż usług budowlanych farm fotowoltaicznych i instalacji fotowoltaicznych	60 526 424,91	56 495 957,66
2. Sprzedaż usług dewelopmentowych i EPCm	1 849 524,45	5 940 000,00
3. Sprzedaż usług serwisowych farm fotowoltaicznych	10 016 732,43	2 562 080,25
4. Sprzedaż energii	33 298 865,10	5 455 831,49
5. Sprzedaż zielonych certyfikatów	1 528 573,88	1 227 972,58
6. Sprzedaż towarów – sprzęt fotowoltaiczny	361 156 380,35	157 198 712,49
7. Sprzedaż usług leasingu instalacji fotowoltaicznych	30 806 280,03	0,00
8. Sprzedaż pozostałych usług	2 307 883,82	1 783 871,18
Przychody netto ze sprzedaży, razem	501 490 664,97	230 664 425,65

Struktura terytorialna przychodów ze sprzedaży w latach 2022 i 2021 była następująca:

Obszar działalności	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
1. Polska	289 102 096,26	215 177 663,82
2. Rynki zagraniczne	212 388 568,71	15 486 761,83
Przychody netto ze sprzedaży, razem	501 490 664,97	230 664 425,65

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	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
1. Materiały	4 754 880,00	97 558,97
2. Półprodukty i produkty w toku	0,00	0,00
3. Produkty	0,00	0,00
4. Towary	5 670 843,04	34 252 991,35
5. Zaliczki na dostawy	8 178 672,27	34 904 296,67
Ogółem zapasy	18 604 395,31	69 254 846,99
Odpisy aktualizujące wartość zapasów	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

Grupa Kapitałowa, w związku ze sprzedażą akcji w jednostce zależnej Menlo Electric S.A., zaniechała działalność w segmencie hurtowej sprzedaży sprzętu fotowoltaicznego.

	Działalność zaniechana	Działalność kontynuowana	Działalność zaniechana	Działalność kontynuowana
	Okres zakończony dnia	Okres zakończony dnia	Okres zakończony dnia	Okres zakończony dnia
	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2021 roku
Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi	345 798 565,16	155 692 099,81	65 569 575,65	165 094 850,00
Koszty działalności operacyjnej	327 960 791,83	133 446 713,62	59 874 445,69	167 257 477,32
Zysk (strata) ze sprzedaży	17 837 773,33	22 245 386,19	5 695 129,96	-2 162 627,32
Pozostałe przychody operacyjne	454 233,71	2 208 869,98	3 407 887,69	2 007 274,19
Pozostałe koszty operacyjne	669 135,71	2 270 807,59	0,00	1 119 141,46
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	17 622 871,33	22 183 448,58	9 103 017,65	-1 274 494,59
Przychody finansowe	0,00	11 777 431,61	0,00	8 588 390,05
Koszty finansowe	5 281 325,93	74 587 326,69	1 048 949,73	9 677 681,14

Zysk/ (strata) na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych*	-9 455 162,77	429 417,98	0,00	4 346 481,85
Zysk/ (strata) z działalności gospodarczej**	2 886 382,63	-40 197 028,52	8 054 067,92	1 982 696,17
Zysk (strata) netto**	48 195,63	-38 288 942,94	7 038 775,92	-986 140,72

*Wpływ wyniku netto Menlo S.A. do dnia sprzedaży udziałów na wynik na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych prezentowany w sprawozdaniu skonsolidowanym

** Łącznie z wpływem wyniku netto Menlo S.A. do dnia sprzedaży udziałów na wynik na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych prezentowany w sprawozdaniu skonsolidowanym

26. Podatek dochodowy

Struktura podatku dochodowego od osób prawnych:

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Podatek dochodowy bieżący	10 016 973,42	5 594 547,50
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	-14 660 940,79	-4 926 343,97
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	-4 643 967,37	668 203,53

Uzgodnienie zysku brutto do podstawy opodatkowania przedstawia się następująco:

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku:

	z zysków kapitałowych	z innych źródeł przychodów
Zysk / (strata) brutto	7 634 009,44	-48 819 570,71
Wyłączenia konsolidacyjne	0,00	70 638 445,98
Przychody niepodlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, w tym:	0,00	62 039 304,16
naliczone, nieotrzymane odsetki od należności, w tym również od udzielonych pożyczek	0,00	40 971 454,00
różnice kursowe niezrealizowane	0,00	791 866,24
przychody bilansowe nie uznane podatkowo	0,00	20 275 983,92
Przychody podlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, ujęte w księgach rachunkowych lat ubiegłych w tym:	0,00	8 741 930,64
zapłacone odsetki bilansowo ujęte w poprzednim okresie sprawozdawczym	0,00	3 301 305,64
pozostałe	0,00	5 440 625,00
Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów (trwałe różnice pomiędzy zyskiem/stratą dla celów rachunkowych a dochodem/stratą dla celów podatkowych), w tym z tytułu:	0,00	4 702 690,80
odsetek za zwłokę z tytułu nieterminowych wpłat należności budżetowych	0,00	98 226,39

wierzytelności odpisanych jako nieściągalne	0,00	0,00
odpisów aktualizujących wartość należności	0,00	0,00
kosztów reprezentacji	0,00	487 875,98
wpłat na PFRON	0,00	82 455,00
składek na ubezpieczenie samochodu osobowego w wysokości przekraczającej ich część ustaloną w takiej proporcji, w jakiej pozostaje równowartość 20.000 euro	0,00	243 598,92
wydatków z tytułu kosztów używania samochodów osobowych niestanowiących składników majątku podatnika	0,00	741 410,95
koszt własny sprzedaży zielonych certyfikatów	0,00	461 892,83
pozostałe	0,00	2 587 230,73
Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodów w bieżącym roku, w tym:	0,00	58 270 477,12
naliczone, lecz niezapłacone albo umorzone odsetki od zobowiązań, w tym również od pożyczek (kredytów)	0,00	41 470 961,58
różnice kursowe niezrealizowane	0,00	5 567 804,32
amortyzacja bilansowa niezgodna z przepisami podatkowymi	0,00	1 013 611,19
koszty niewypłaconych wypłat, świadczeń	0,00	288 369,90
koszty nieopłaconych do Zakładu Ubezpieczeń Społecznych składek	0,00	42 770,24
wartość utworzonych rezerw na koszty	0,00	9 886 959,89
Koszty uznawane za koszty uzyskania przychodów w roku bieżącym ujęte w księgach lat ubiegłych, w tym:	0,00	4 436 906,64
amortyzacja podatkowa odmiennie rozliczana od bilansowej	0,00	3 378 937,39
zapłacone odsetki, w tym od kredytów i pożyczek	0,00	975 000,00
koszty bezpośrednie do przychodów 2021, a poniesione 2022	0,00	58 888,93
opłacone składki społeczne z okresu poprzedniego	0,00	24 080,32
Strata podatkowa osiągnięta przez jednostki Grupy	0,00	22 471 200,66
Wynik podatkowy	7 634 009,44	49 528 963,69
Strata z lat ubiegłych	0,00	3 633 250,41
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym, w tym:	7 634 009,00	45 895 713,00
Opodatkowana stawką 19%	7 634 009,00	31 866 095,00
Opodatkowana stawką 9%	0,00	13 082 670,84
Opodatkowana innymi stawkami (zagranica)	0,00	946 947,31
Podatek dochodowy, w tym:	1 450 461,00	8 566 512,42
przypadający na okres przed nabyciem udziałów w jednostkach powiązanych	0,00	0,00

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku:

	z zysków kapitałowych	z innych źródeł przychodów
Zysk / (strata) brutto	10 423 943,94	-2 814 919,28
Wyłączenia konsolidacyjne	0,00	7 545 425,40
Przychody niepodlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, w tym:	0,00	20 743 150,72

naliczone, nieotrzymane odsetki od należności, w tym również od udzielonych pożyczek	0,00	8 507 179,53
różnice kursowe niezrealizowane	0,00	2 238 278,29
przychody bilansowe nie uznane podatkowo	0,00	9 997 692,90
Przychody podlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, ujęte w księgach rachunkowych lat ubiegłych w tym:	2 010 891,75	3 789,25
zapłacone odsetki bilansowo ujęte w poprzednim okresie sprawozdawczym	2 010 891,75	3 789,25
faktura wystawiona w 2020, przychód 2021	0,00	0,00
Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów (trwałe różnice pomiędzy zyskiem/stratą dla celów rachunkowych a dochodem/stratą dla celów podatkowych), w tym z tytułu:	0,00	2 413 701,39
odsetek za zwłokę z tytułu nieterminowych wpłat należności budżetowych	0,00	33 858,49
wierzytelności odpisanych jako nieściągalne	0,00	301 802,30
odpisów aktualizujących wartość należności	0,00	0,00
kosztów reprezentacji	0,00	276 649,07
wpłat na PFRON	0,00	73 700,00
składek na ubezpieczenie samochodu osobowego w wysokości przekraczającej ich część ustaloną w takiej proporcji, w jakiej pozostaje równowartość 20.000 euro	0,00	44 449,18
wydatków z tytułu kosztów używania samochodów osobowych niestanowiących składników majątku podatnika	0,00	795 852,96
koszt własny sprzedaży zielonych certyfikatów	0,00	578 779,95
pozostałe	0,00	308 609,44
Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodów w bieżącym roku, w tym:	0,00	26 310 922,62
naliczone, lecz niezapłacone albo umorzone odsetki od zobowiązań, w tym również od pożyczek (kredytów)	0,00	12 677 992,75
różnice kursowe niezrealizowane	0,00	191 623,82
amortyzacja bilansowa niezgodna z przepisami podatkowymi	0,00	2 832 757,06
koszty niewypłaconych wypłat, świadczeń	0,00	391 672,58
koszty nieopłaconych do Zakładu Ubezpieczeń Społecznych składek	0,00	39 065,37
wartość utworzonych rezerw na koszty	0,00	10 177 811,04
Koszty uznawane za koszty uzyskania przychodów w roku bieżącym ujęte w księgach lat ubiegłych, w tym:	2 010 891,75	4 338 686,09
amortyzacja podatkowa odmiennie rozliczana od bilansowej	0,00	208 868,02
zapłacone odsetki, w tym od kredytów i pożyczek	2 010 891,75	3 954 437,28
koszty bezpośrednie do przychodów 2020, a poniesione 2021	0,00	58 888,93
opłacone składki społeczne z okresu poprzedniego	0,00	116 491,86
Strata podatkowa osiągnięta przez jednostki Grupy	0,00	16 411 230,15
Wynik podatkowy	10 423 943,94	24 788 312,73
Strata z lat ubiegłych	0,00	120 030,46
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym, w tym:	10 423 944,00	24 668 282,00
Opodatkowana stawką 19%	10 423 944,00	23 706 182,00

Opodatkowana stawką 9%	0,00	962 100,00
Podatek dochodowy, w tym:	1 980 549,00	4 590 763,00
przypadający na okres przed nabyciem udziałów w jednostkach powiązanych	0,00	976 764,50

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.

Na rezerwy/ aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego składają się różnice z następujących tytułów:

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		
Należności objęte odpisem aktualizacyjnym	41 584,00	0,00
Różnice pomiędzy podatkowymi i bilansowym wartościami rzeczowych aktywów trwałych	2 791 854,83	0,00
Rozliczenia międzyokresowe przychodów (dotacje)	548 803,84	581 103,92
Rezerwy z tytułu umów budowanych	1 622 871,01	2 993 498,00
Pozostałe rezerwy	769 909,47	575 126,57
Odsetki od zaciągniętych pożyczek	3 221 416,04	997 783,37
Naliczone i niewypłacone wynagrodzenia	61 756,90	36 612,11
Różnice kursowe	72 816,26	118 642,12
Koszty finansowania dłużnego do odliczenia od przyszłych dochodów do opodatkowania	5 507 061,87	578 715,05
Straty możliwe do odliczenia od przyszłych dochodów do opodatkowania	6 181 099,29	3 823 583,01

Pozostałe	17,72	426 885,55
Razem	20 819 191,22	10 131 949,70
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego		
Różnice pomiędzy podatkowymi i bilansowym wartościami rzeczowych aktywów trwałych	44 095,52	1 535 588,37
Niezafakturowane przychody	947 538,65	1 792 650,00
Różnice kursowe	78 048,37	171 336,51
Odsetki od udzielonych pożyczek	72 605,11	1 252 720,30
Pozostałe	0,00	363 710,21
Razem	1 142 287,66	5 116 005,39
Wykazane w bilansie aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	19 676 885,11	5 015 944,32
Wykazana w bilansie rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0,00	0,00
Zmiana podatku odroczonego ujętego w rachunku zysków i strat	-14 660 940,79	-4 926 343,97

27. Pozostałe przychody operacyjne

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych, w tym:	80 815,45	105 120,77
- zysk ze zbycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych	80 815,45	105 120,77
- zysk ze zbycia nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji	0,00	0,00
Dotacje	358 889,76	358 889,76
Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	0,00	0,00
Inne przychody operacyjne, w tym:	2 223 398,48	4 910 622,86
- rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość należności	0,00	0,00
- z tytułu różnic inwentarzowych	128 828,99	79 894,59
- otrzymane odszkodowania i kary	1 566 453,41	776 640,80
- rozwiązanie rezerw	0,00	142 144,74
- odpis niewymagalnych zobowiązań	0,00	358 568,57
- odpis ujemnej wartości firmy	0,00	3 156 919,97
- inne	528 116,08	396 454,19
Pozostałe przychody operacyjne, razem	2 663 103,69	5 374 633,39

28. Pozostałe koszty operacyjne

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Inne koszty operacyjne, w tym:	2 939 943,30	1 078 612,97
- utworzone rezerwy	139 444,96	693 320,67
- darowizny	237 065,07	0,00
- odpisane należności	314 801,05	210 542,01
- koszty likwidacji środków trwałych	0,00	174 750,29
- koszty odszkodowań	1 428 340,32	0,00
- z tytułu różnic inwentarzowych	167 548,54	0,00
- zawiązanie rezerw związanych z rozliczeniami z Zarządcą Rozliczeń S.A. w ramach aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwórców energii z OZE	331 781,82	0,00
- inne	320 961,54	0,00
Pozostałe koszty operacyjne, razem	2 939 943,30	1 078 612,97

29. Przychody finansowe

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Odsetki w tym:	2 006 083,90	1 735 844,30
- odsetki od spółek powiązanych	1 814 329,52	1 712 455,72
- odsetki pozostałe	191 754,38	23 388,58
Zysk ze zbycia inwestycji finansowych, w tym:	8 311 533,55	6 090 763,18
- sprzedaż udziałów w jednostkach w których Grupa jest zaangażowana w kapitale	8 311 533,55	6 090 763,18
Aktualizacja wartości inwestycji finansowych, w tym:	0,00	0,00
Inne, w tym:	1 459 814,16	709 218,73
- różnice kursowe*	0,00	697 803,74
- przychody z transakcji IRS	1 448 470,46	0,00
- pozostałe przychody finansowe	10 577,56	11 414,99
Przychody finansowe, razem	11 777 431,61	8 535 826,21

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

30. Koszty finansowe

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Odsetki, w tym:	49 739 272,83	8 781 398,47
- odsetki dla spółek powiązanych	7 245 928,15	2 552 032,79
- odsetki dla pozostałych kontrahentów	1 655 534,70	0,00
- odsetki od wyemitowanych obligacji	32 540 000,00	4 885 500,00
- odsetki bankowe	7 221 639,32	634 525,79
- odsetki pozostałe	1 076 170,66	709 339,89
Aktualizacja wartości inwestycji finansowych	1 572,47	0,00
Inne, w tym:	30 127 807,32	1 892 668,56
- różnice kursowe*	1 130 800,78	0,00
- koszty nabycia udziałów w jednostkach powiązanych nie uwzględnione w cenie nabycia	739 300,84	1 564 960,27
- koszty z transakcji IRS	824 666,44	0,00
- wycena kontraktów IRS	9 657 702,09	0,00
- koszty sprzedanych wierzytelności	16 688 926,16	0,00
- pozostałe koszty finansowe	1 086 411,01	327 708,29
Koszty finansowe, razem	79 868 652,62	10 674 067,03

* 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

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Cena sprzedaży udziałów	7 654 211,41	4 338 180,76
Wartość aktywów netto sprzedawanych jednostek podporządkowanych	16 596 055,98	-8 301,09
Wartość firmy sprzedawanych jednostek podporządkowanych	83 900,22	0,00
Zysk na sprzedaży udziałów	-9 025 744,79	4 346 481,85

31.2. Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Cena sprzedaży udziałów	8 917 810,40	6 745 595,86
Wartość sprzedawanych udziałów według ceny nabycia	515 528,58	654 832,68
Pozostałe koszty związane z transakcjami sprzedaży	90 748,27	0,00
Pozostały przychód związany z transakcjami sprzedaży udziałów	0,00	0,00
Zysk na sprzedaży udziałów	8 311 533,55	6 090 763,18

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

Zarówno w roku obrotowym kończącym się dnia 31 grudnia 2022 roku, jak i w roku poprzednim, nie wystąpiły przychody i koszty o nadzwyczajnej wartości lub incydentalne.

33. Struktura środków pieniężnych przyjętych do skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Środki pieniężne w banku	142 510 655,19	66 470 188,73
- rachunki bieżące	93 812 655,19	53 670 188,73
- depozyty do 3 m-cy	0,00	0,00
- rachunek obsługi zadłużenia - obligacje	48 698 000,00	12 800 000,00
Środki pieniężne w kasie	812 271,82	800 700,00
Inne środki pieniężne	10 947 618,24	65 685,61
- rachunki VAT	10 947 618,24	65 685,61
Inne aktywa pieniężne	0,00	0,00
Środki pieniężne, razem	154 270 545,25	67 336 574,34

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	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Bilansowa zmiana stanu rezerw	93 954,34	551 175,93
- nabycie jednostek zależnych	0,00	-548 372,00
Zmiana stanu rezerw w rachunku przepływów pieniężnych	93 954,34	2 803,93

Zapasy	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Bilansowa zmiana stanu zapasów	50 650 451,68	-62 949 965,31
- nabycie jednostek zależnych	0,00	26 660 949,55
- sprzedaż jednostek zależnych	-143 708 671,55	-7 731,09
Zmiana stanu zapasów w rachunku przepływów pieniężnych	-93 058 219,87	-36 296 746,85

Należności	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Bilansowa zmiana stanu należności długoterminowych i krótkoterminowych netto	-84 353 963,20	-10 438 773,60
- nabycie jednostek zależnych	483 519,66	11 234 896,88
- sprzedaż jednostek zależnych	-3 302 665,84	-359 897,53
- zmiana stanu zaliczek na zakup udziałów (wydatek inwestycyjny)	0,00	0,00
- zmiana stanu kaucji URE (wydatek inwestycyjny)	-9 259 186,07	4 339 048,24
- korekta o inne rozrachunki	0,00	0,00
Zmiana stanu należności w rachunku przepływów pieniężnych	-96 432 295,45	4 775 273,99

Zobowiązania	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Bilansowa zmiana stanu zobowiązań krótko i długoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	10 917 060,20	57 616 426,60
- nabycie jednostek zależnych	-158 340,26	-31 057 294,30
- sprzedaż jednostek zależnych	101 877 430,68	13 141,68

- korekta o płatności z tytułu leasingu	-14 211,34	0,00
- korekta o inne rozrachunki	0,00	360 010,83
- korekta o wydatki dot. działalności inwestycyjnej	6 735 197,37	-21 344 139,24
- korekta o zobowiązania dot. wyceny transakcji IRS	-9 848 262,97	0,00
- korekta o zaliczki dot. działalności inwestycyjnej	5 411 782	6 709 489
- korekta o zobowiązania dot. zakupu środków trwałych	-38 074 145,26	17 180 542,38
Zmiana stanu zobowiązań w rachunku przepływów pieniężnych	76 846 510,55	29 478 176,70

Rozliczenia międzyokresowe	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Bilansowa zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	-17 810 284,99	-15 663 790,99
- nabycie jednostek zależnych	0,00	-3 147 411,43
- sprzedaż jednostek zależnych	1 149 925,29	-4 903,23
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych w rachunku przepływów pieniężnych	-16 660 359,70	-18 816 105,65

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

Grupa zatrudnionych	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Pracownicy umysłowi	186	85
Zatrudnienie, razem	186	85

36. Informacje o wynagrodzeniu firmy audytorskiej

Poniższa tabela przedstawia wynagrodzenie firmy audytorskiej wypłacone lub należne za rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku i 31 grudnia 2021 roku w podziale na rodzaje usług:

Rodzaj usługi	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Badanie rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	115 000,00	90 000,00
Inne usługi atestacyjne	0,00	0,0
Razem	115 000,00	90 000,00

Wynagrodzenie nie obejmuje usług świadczonych na rzecz innych spółek Grupy.

37. Informacje o wynagrodzeniach, łącznie z wynagrodzeniem z zysku oraz emeryturach wypłaconych lub należnych osobom wchodzącym w skład organów zarządzających spółek handlowych

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
Wynagrodzenie wypłacone z tyt. pełnienia funkcji członka Zarządu	0,00	76 491,00
Razem	0,00	76 491,00

Grupa nie posiada ani nie posiadała programów emerytalnych i o podobnym charakterze dla osób wchodzących w skład organów zarządzających.

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

Zarówno w roku obrotowym kończącym się dnia 31 grudnia 2022 roku, jak i w roku poprzednim, Jednostka dominująca nie udzieliła osobom wchodzącym w skład swoich organów zarządzających żadnych pożyczek i świadczeń o podobnym charakterze.

39. Informacje o wspólnych przedsięwzięciach, które nie podlegają konsolidacji

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

40. Informacje o grupie kapitałowej i transakcjach ze stronami powiązаныmi

a) Podmiot dominujący

Podmiotami dominującymi wobec Jednostki dominującej są jej udziałowcy wskazani w nocie 9.

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

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku
	Ogółem	Ogółem
Zakupy	0,00	0,00
Sprzedaż	0,00	1 690 925,20
Odsetki - przychody finansowe	7 245 928,15	2 552 032,79

	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
	Ogółem	Ogółem
Pożyczki udzielone	83 608 068,12	73 862 921,13
Inne należności	1 758 986,22	1 243 652,12
Inne zobowiązania	2 199 601,65	100 800,02

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 otrzymanych oraz odsetki - koszty finansowe bieżącego roku

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Podmiot powiązany	Pożyczki otrzymane	Odsetki - koszty finansowe
Menlo S.A.	27 836 741,21	1 051 047,30
Spółki powiązane, których udziały sprzedano w trakcie roku	0,00	763 282,22
Razem	27 836 741,21	1 814 329,52

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

Podmiot powiązany	Pożyczki otrzymane	Odsetki - koszty finansowe
Nazare Sp. z o.o.	8 429 638,57	147 972,13
Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	8 273 687,93	107 268,38
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	6 423 271,28	68 499,26
SUN PPV Sp. z o.o.	6 122 486,59	68 862,81
Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	4 451 904,76	18 475,70
Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	3 359 526,84	98 350,44
Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	2 467 565,42	79 502,22
Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	2 405 821,01	64 840,06
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	1 606 248,73	41 386,32
Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	864 051,14	19 218,08
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	750 987,27	24 226,08
MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	640 772,68	45 946,37
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	582 915,01	21 090,97
Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	571 898,75	17 681,75
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	568 459,53	24 347,86
Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	546 979,24	14 174,71
MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	515 566,71	17 698,55
Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	514 619,40	27 005,28
Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	489 812,87	15 978,10

Polska PV Sp. z o.o.	487 245,82	12 345,63
MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	448 110,09	14 559,53
Edyl Sp. z o.o.	0,00	141 862,75
Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.	0,00	14 734,47
Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	0,00	43 141,14
Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	0,00	33 538,93
Elektrownia PV 19 Sp. zo.o.	0,00	24 523,61
Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	0,00	38 220,16
Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	0,00	39 602,07
Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	0,00	47 464,01
Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	0,00	7 916,73
Elektrownia PV Barglow Dworny Sp. z o.o.	0,00	33 847,27
Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	0,00	16 821,04
Pozostałe spółki powiązane	10 286,49	321 353,31
Razem	50 531 856,13	1 712 455,72

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

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku

Podmiot powiązany	Zobowiązania z tytułu dostaw, robót i usług	Zakupy
Spółki powiązane, których udziały sprzedano w trakcie roku	0,00	2 788 046,43
Razem	0,00	2 788 046,43

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

Podmiot powiązany	Zobowiązania z tytułu dostaw, robót i usług	Zakupy
Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	472 663,16	3 520 386,61
Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	330 379,62	1 352 451,21
MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	206 846,97	692 220,00
SUN PPV Sp. z o.o.	175440,96	164754,42
Nazare Sp. z o.o.	45 170,68	223 589,90
Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	9 065,92	74 420,00
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	8 957,57	72 220,00
Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	8 934,40	161 680,22
Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	8 763,95	220 719,27
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	8 494,15	62 865,16
Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	8 471,92	62 413,55
MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	8 265,60	12 220,00
Polska PV Sp. z o.o.	8 265,60	28 007,75
Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	8 265,60	13220,00
Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	8 265,60	13 220,00
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	8 265,60	1 984 568,60

Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	8 265,60	13 220,00
Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	8 265,60	1 211 206,40
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	14 604,12	164 316,58
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	7 063,78	115 542,58
Edyl Sp. z o.o.	2 840,48	3 879 188,32
Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	1 672,48	108 764,00
Elektrownia PV 1 Sp. z o.o.	1 287,76	180 000,00
Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	990,66	271 549,35
Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	911,84	1 970 863,07
RES 5 Sp. z o.o.	866,13	210 824,30
Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	619,82	1 373 733,58
MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	347,68	109 153,34
Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	320,60	109 736,13
Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	76,19	27 554,57
Spółki powiązane, których udziały sprzedano w trakcie roku	0,00	4 742 226,51
Razem	1 372 650,04	23 146 835,42

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

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 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

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

Podmiot powiązany	Należności z tytułu dostaw, robót i usług	Sprzedaż
Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	12 6042,12	102 473,27
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	73 800,00	60 000,00
MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	96 432,00	78 400,00
Razem	296 274,12	240 873,27

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

Warunki transakcji zawieranych przez Grupę ze stronami powiązanymi w roku zakończonym dnia 31 grudnia 2022 roku i w roku poprzednim nie odbiegały od warunków rynkowych.

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

Grupa Kapitałowa w roku obrotowym kończącym się 31 grudnia 2022 roku i w roku poprzednim nie była współnikiem ponoszącym nieograniczoną odpowiedzialność majątkową w żadnym podmiocie.

43. 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. 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. Ponadto Grupa stosuje instrumenty pochodne do zarządzania ryzykiem stóp procentowych i kursów wymiany walut.

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 wyemitowanych obligacji oraz otrzymanych kredytów i pożyczek. Grupa stosuje instrumenty pochodne do zarządzania ryzykiem stóp procentowych. 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. Grupa stosuje instrumenty pochodne do zarządzania ryzykiem kursów wymiany 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.

44. 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	
	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2021 roku
Aktywa finansowe				
Środki pieniężne	154 270 545,25	67 336 574,34	154 270 545,25	67 336 574,34
Należności z tytułu dostaw i usług	9 694 009,20	10 777 556,99	9 694 009,20	10 777 556,99
Obligacje pożyczkowe	0,00	0,00	0,00	0,00
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	0,00	0,00	0,00	0,00
Udzielone pożyczki długoterminowe	27 836 741,21	50 531 856,13	27 836 741,21	50 531 856,13
Udziały lub akcje	3 351,28	515 943,54	3 351,28	515 943,54
Należności długoterminowe	14 232 205,60	22 896 317,60	14 232 205,60	22 896 317,60
Razem:	206 036 852,54	152 058 248,60	206 036 852,54	152 058 248,60
Zobowiązania finansowe				
Kredyt w rachunku bieżącym	0,00	0,00	0,00	0,00
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	20 878 926,13	49 510 166,48	20 878 926,13	49 510 166,48
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	454 446 000,00	175 975 000,00	454 446 000,00	175 975 000,00
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki:	892 569 841,01	179 658 228,37	892 569 841,01	179 658 228,37
- Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	2 377 254,77	2 836 247,78	2 377 254,77	2 836 247,78
- Kredyty i pożyczki oprocentowane wg zmiennej stopy procentowej	890 192 586,24	176 821 980,60	890 192 586,24	176 821 980,60
- Kredyty i pożyczki oprocentowane wg stałej stopy procentowej	0,00	0,00	0,00	0,00
Razem:	1 367 894 767,14	405 143 394,85	1 367 894 767,14	405 143 394,85

45. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

W pierwszym kwartale 2023 Jednostka dominująca z sukcesem zakończyła proces pozyskania inwestora mniejszościowego o którego rozpoczęciu informowała raportem bieżącym 16/2022 z dnia 5 lipca 2022 roku („Rozpoczęcie procesu pozyskania inwestora mniejszościowego poprzez emisję nowych akcji R.Power S.A.”).

Dnia 10 lutego 2023 roku Jednostka dominująca poinformowała raportem bieżącym 2/2023 („Zawarcie umowy inwestycyjnej na objęcie mniejszościowego pakietu akcji R.Power S.A. z przyszłym akcjonariuszem „) o zawarciu umowy inwestycyjnej na objęcie mniejszościowego pakietu akcji Jednostki dominującej R.Power S.A. pomiędzy samą Jednostką dominującą, akcjonariuszami Jednostki dominującej oraz spółką celową utworzoną przez fundusz Three Seas Initiative Investment Fund S.A. SICAV-RAIF, którego wyłącznym doradcą inwestycyjnym był Amber Infrastructure Group. W oparciu o postanowienia Umowy fundusz Three Seas Initiative Investment Fund

S.A. SICAV-RAIF zobowiązał się do zainwestowania 150 mln EUR w Spółkę w zamian za objęcie mniejszościowego pakietu akcji Spółki z możliwością dalszego zwiększenia inwestycji do łącznie 250 mln EUR.

Warunkiem zawieszającym do dalszej realizacji transakcji było uzyskanie zgody na koncentrację od Prezesa UOKiK.

W dniu 16 marca 2023 roku, po uprzednim otrzymaniu decyzji Prezesa UOKiK wyrażającej zgodę na koncentrację (warunek zawieszający), Jednostka dominująca poinformowała komunikatem bieżącym 5/2023 („Podwyższenie kapitału zakładowego w R.POWER S.A.”) o podwyższeniu kapitału zakładowego w R.Power S.A. poprzez emisję nowych akcji.

Środki pozyskane od inwestora mniejszościowego po uwzględnieniu kosztów związanych z przeprowadzeniem procesu w całości zasiłyły kapitały własne jednostki dominującej.

W dniu 3 kwietnia 2023 roku podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane przez Krajowy Rejestr Sądowy.

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

Tomasz Sęk – Członek Zarządu

Klaudiusz Kalisz – Członek Zarządu