



Grupa Kapitałowa

R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe  
za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 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 .....	27
05. JEDNOSTKI PODPORZĄDKOWANE WYŁĄCZONE ZE SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO .....	27
06. ZMIANY W STRUKTURZE GRUPY / POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH.....	27
07. PRZYJĘTE ZASADY (POLITYKA) RACHUNKOWOŚCI .....	29
7.1. Format oraz podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego .....	29
7.2. Zasady konsolidacji.....	30
7.3. Wartości niematerialne i prawne .....	30
7.4. Wartość firmy .....	31
7.5. Środki trwałe .....	32
7.6. Środki trwałe w budowie.....	32
7.7. Inwestycje w jednostkach zależnych i współzależnych nieobjętych konsolidacją i inne inwestycje długoterminowe.....	33
7.8. Inne inwestycje krótkoterminowe (z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych). .....	33
7.9. Aktywa finansowe .....	33
7.10. Leasing.....	34
7.11. Zapasy.....	35
7.12. Należności krótko- i długoterminowe .....	35
7.13. Transakcje w walucie obcej .....	35
7.14. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych .....	36
7.15. Rozliczenia międzyokresowe .....	36
7.16. Kapitał podstawowy .....	36
7.17. Rezerwy .....	37
7.18. Kredyty bankowe i pożyczki oraz zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu .....	37
7.19. Ujemna wartość firmy .....	37
7.20. Koszty finansowania zewnętrznego .....	38
7.21. Odroczone podatki dochodowe .....	38
7.22. Wbudowane instrumenty pochodne .....	39
7.23. Uznawanie przychodów .....	40
7.24. Majątek socjalny oraz zobowiązania ZFŚS .....	44
08. ZMIANY ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI W ROKU OBROTOWYM .....	45
09. KRYTERIA WYŁĄCZEŃ JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH ZE SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ....	45
SKONSOLIDOWANY BILANS.....	46
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY).....	51
SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM .....	53
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA) .....	55
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA.....	57
01. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ROKU OBROTOWEGO I KOREKTY ISTOTNYCH BŁĘDÓW .....	57
02. INFORMACJE O ISTOTNYCH ZDARZENIACH, JAKIE NASTĄPIŁY PO DNIU BILANSOWYM SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, A NIE SĄ UWZGLĘDNIONE W TYM SPRAWOZDANIU.....	57
03. PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA ROK POPRZEDZAJĄCY Z DANymi SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA BIEŻĄCY ROK OBROTOWY .....	57
04. WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH .....	58

05.	RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE .....	60
06.	INWESTYCJE .....	64
6.1	Udziały lub akcje.....	64
6.2	Długoterminowe aktywa finansowe w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności.....	65
6.3	Udzielone pożyczki .....	65
07.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE CZYNNE .....	66
08.	KAPITAŁY.....	66
09.	UJEMNA WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH.....	67
10.	OPROCENTOWANE KREDYTY BANKOWE I POŻYCZKI ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE .....	67
11.	OBLIGACJE .....	70
12.	REZERWY.....	70
13.	NALEŻNOŚCI DŁUGOTERMINOWE.....	71
14.	ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ NALEŻNOŚCI .....	72
15.	ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE .....	72
16.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE BIERNE .....	74
17.	ZOBOWIĄZANIA ZABEZPIECZONE NA MAJĄTKU GRUPY .....	74
18.	ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE, W TYM RÓWNIEŻ UDZIELONE PRZEZ JEDNOSTKI POWIĄZANE I STOWARZYSZONE GWARANCJE I PORĘCZENIA, TAKŻE WEKSLOWE.....	76
19.	INNE UMOWY NIEUWZGLĘDNIONE W BILANSIE .....	76
20.	ZALICZKI OTRZYMANE NA DOSTAWY I USŁUGI .....	77
21.	INNE NALEŻNOŚCI I ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE .....	77
21.1.	Inne należności krótkoterminowe.....	77
21.2.	Inne zobowiązania krótkoterminowe.....	77
22.	STRUKTURA RZECZOWA I TERYTORIALNA SPRZEDAŻY .....	78
23.	ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ ŚRODKÓW TRWAŁYCH .....	78
24.	ZAPASY .....	79
25.	INFORMACJE O PRZYCHODACH, KOSZTACH I WYNIKACH DZIAŁALNOŚCI ZANIECHANEJ W ROKU OBROTOWYM LUB PRZEWIDZIANEJ DO ZANIECHANIA W ROKU NASTĘPNYM.....	79
26.	PODATEK DOCHODOWY.....	80
27.	POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE .....	84
28.	POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE .....	85
29.	PRZYCHODY FINANSOWE.....	85
30.	KOSZTY FINANSOWE .....	86
31.	ZYSK NA SPRZEDAŻY UDZIAŁÓW .....	87
31.1.	Zysk na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych .....	87
31.2.	Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjmowanych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym .....	87
32.	PRZYCHODY I KOSZTY O NADZWYCZAJNEJ WARTOŚCI LUB KTÓRE WYSTĄPIŁY INCYDENTALNIE .....	87
33.	STRUKTURA ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH PRZYJĘTYCH DO SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH .....	87
34.	PRZYCZYNY WYSTĘPOWANIA RÓŻNIC POMIĘDZY SKONSOLIDOWANYMI BILANSOWYMI ZMIANAMI NIEKTÓRYCH POZYCJI ORAZ ZMIANAMI WYNIKAJĄCYMI Z SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH .....	88
35.	INFORMACJE O PRZECIĘTNYM ZATRUDNIENIU, Z PODZIAŁEM NA GRUPY ZAWODOWE .....	89
36.	INFORMACJE O WYNAGRODZENIU FIRMY AUDYTORSKIEJ .....	89
37.	INFORMACJE O POŻYCZKACH I ŚWIADCZENIACH O PODOBNYM CHARAKTERZE UDZIELONYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH ALBO ADMINISTRUJĄCYCH SPÓŁEK HANDLOWYCH .....	90
38.	INFORMACJE O WSPÓLNYCH PRZEDSIĘWZIĘCIACH, KTÓRE NIE PODLEGAJĄ KONSOLIDACJI.....	90
39.	INFORMACJE O GRUPIE KAPITAŁOWEJ I TRANSAKCIACH ZE STRONAMI POWIĄZANYMI.....	90
40.	TRANSAKcje ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE ZE STRONAMI POWIĄZANYMI .....	92
41.	WYKAZ PODMIOTÓW, KTÓRYCH GRUPA JEST WSPÓLNIKIEM PONOSZĄCYM NIEOGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚĆ MAJĄTKOWĄ .....	92

42.	INSTRUMENTY FINANSOWE .....	92
43.	CHARAKTERYSTYKA INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH .....	93
44.	ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO DNIU BILANSOWYM .....	94

## WPROWADZENIE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

### 01. Informacje ogólne

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej R.Power („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”) obejmuje okres od 1 stycznia 2023 roku do 31 grudnia 2023 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres od 1 stycznia 2022 roku do 31 grudnia 2022 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 2023 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.

## 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 jakiegokolwiek 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. Udziały w jednostkach stowarzyszonych wykazano w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym metodą praw własności.

Szczegółowe informacje na temat tych jednostek przedstawiono poniżej:

## a) Jednostki zależne konsolidowane metodą pełną

31 grudnia 2023 roku

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

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

46	PV Wolsztyn sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
47	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
48	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
49	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
50	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
51	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
52	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
53	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
54	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
55	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
56	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
57	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
58	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
59	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
60	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
61	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
62	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
63	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
64	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
65	Elektrownia PV 57 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
66	Elektrownia PV 66 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
67	Elektrownia PV 70 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

68	Elektrownia PV 81 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
69	Elektrownia PV 100 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
70	Elektrownia PV 101 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
71	Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
72	RES 4 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
73	RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
74	Solar Park SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
75	Elektrownia PV 102 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
76	Elektrownia PV 103 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
77	Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
78	TARKWIN Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
79	Elektrownia PV 59 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
80	Elektrownia PV 60 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
81	Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
82	Elektrownia PV 72 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
83	Elektrownia PV 88 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
84	Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
85	HUNAM Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
86	PV Duszniki Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
87	ALINGA Sp. z o. o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
88	Elektrownia PV 58 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
89	Zielona Ziemia sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>

90	Elektrownia PV 67 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
91	Elektrownia PV 68 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
92	Elektrownia PV 73 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
93	Elektrownia PV 85 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
94	Elektrownia PV 99 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
95	Elektrownia PV 115 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
96	PV Mazowieckie sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
97	Elektrownia PV 104 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
98	Elektrownia PV 105 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
99	Elektrownia PV 106 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
100	Elektrownia PV 107 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
101	Elektrownia PV 108 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
102	Elektrownia PV 109 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
103	Elektrownia PV 110 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
104	Elektrownia PV 111 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
105	Elektrownia PV 112 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
106	Elektrownia PV 113 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
107	Elektrownia PV 114 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
108	Elektrownia PV 116 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
109	Elektrownia PV 117 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
110	Elektrownia PV 118 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
111	Elektrownia PV 119 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>

112	Elektrownia PV 120 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
113	Elektrownia PV 121 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
114	Elektrownia PV 122 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
115	Elektrownia PV 123 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
116	Elektrownia PV 124 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
117	Elektrownia PV 125 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
118	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
119	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
120	Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
121	Elektrownia PV 62 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
122	Elektrownia PV 63 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
123	Elektrownia PV 64 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
124	Elektrownia PV 69 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
125	Elektrownia PV 71 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
126	Elektrownia PV 74 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
127	Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
128	Elektrownia PV 76 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
129	Elektrownia PV 77 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
130	Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
131	Elektrownia PV 82 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
132	Elektrownia PV 83 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
133	Elektrownia PV 84 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>

134	Elektrownia PV 86 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
135	Elektrownia PV 87 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
136	Elektrownia PV 89 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
137	Elektrownia PV 90 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
138	Elektrownia PV 91 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
139	Elektrownia PV 92 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
140	Elektrownia PV 93 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
141	Elektrownia PV 94 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
142	Elektrownia PV 95 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
143	Elektrownia PV 96 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
144	Elektrownia PV 97 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
145	Elektrownia PV 98 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
146	Elektrownia PV APOLLO sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
147	Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
148	Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
149	Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
150	Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
151	Elektrownia PV NANA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
152	Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
153	Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
154	Elektrownia PV Szara Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
155	Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

156	R.Power Solar Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
157	RES 6 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
158	RMQ Ciechanowice Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
159	YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
160	KW Solar VII Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
161	PV 1110 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
162	PV 390 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
163	PV 1120 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
164	PV 1310 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
165	PV Wolbórz sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
166	Energy 20 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
167	Energy 21 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
168	Energy 23 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
169	Energy 24 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
170	R.Power ESPAÑA S.L.	Hiszpania	Spółka deweloperska	100,00% <sup>1)</sup>
171	RP Energia Cinco S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
172	RP Energia Cuatro S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
173	RP Energia Dos S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
174	RP Energia Ocho S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
175	RP Energia Seis S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
176	RP Energia Siete S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
177	RP Energia Tres S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

178	RP Energia Uno S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
179	Quanta Energy GmbH	Niemcy	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% <sup>2)</sup>
180	R.P Deutschland 1 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
181	R.P Deutschland 2 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
182	R.P Deutschland 3 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
183	R.P Deutschland 4 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
184	R.P Deutschland 5 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
185	R.P Deutschland 6 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
186	R.Power Deutschland GmbH	Niemcy	Spółka deweloperska	100,00% <sup>1)</sup>
187	Quanta Energy S.R.L.	Włochy	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	80,00% <sup>2)</sup>
188	PV Jupiter SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
189	PV Mars SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
190	R.Power Italy Development SRL (dawniej PV Venus SRL)	Włochy	Spółka deweloperska	100,00% <sup>1)</sup>
191	PV Marino S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>3)</sup>
192	R.Power Italy Helios	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
193	R.Power Italy Projects	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
194	R.Power Italy Sol	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
195	Capitulo Breve LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
196	Colossal Vektor LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
197	Epinoseline LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
198	Ffnev Portugal I Unipessoal LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
199	R.Power Portugal LDA	Portugalia	Spółka deweloperska	100,00% <sup>1)</sup>

## Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

200	R.Power Terena LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
201	Waves Mission Unipessoal LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
202	NOMADNX, UNIPESSOAL LDA	Portugalia	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00% <sup>5)</sup>
203	Nomad Electric Services Romania S.R.L.	Rumunia	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	90,00% <sup>5)</sup>
204	Atlantis R.PW S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
205	R.Power București S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
206	R.Power Romania S.R.L.	Rumunia	Spółka deweloperska	100,00% <sup>1)</sup>
207	R.Power SIX S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
208	RPOWER BESS - ONE S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
209	RPOWER BESS - TWO S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>

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

<sup>2)</sup> udział pośredni - % udziałów, które posiada Quanta Energy S.A.

<sup>3)</sup> udział pośredni - % udziałów, które posiada PV Jupiter SRL

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

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

## 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% <sup>1)</sup>
6	Quanta Energy S.A.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00% <sup>1)</sup>
7	Quanta Lease Fund I Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00% <sup>2)</sup>

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

8	R.Power Elektrownia Jedwabne Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
9	R.Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
10	R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
11	R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
12	Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
13	Elektrownia PV Gralewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
14	Elektrownia PV Łągiewniki 1 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
15	Elektrownia PV Łukowo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
16	Elektrownia PV Nowe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
17	Elektrownia PV Puznówka Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
18	PV SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
19	R.Power Solar Południe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00% <sup>2)</sup>
20	PV Hydra Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>2)</sup>
21	PV Orion Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>2)</sup>
22	PV Wolsztyn Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>2)</sup>
23	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>2)</sup>
24	Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>2)</sup>
25	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>2)</sup>
26	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>2)</sup>
27	Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>2)</sup>
28	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>2)</sup>
29	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>2)</sup>

30	Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
31	Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
32	Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
33	Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
34	Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
35	Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
36	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
37	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
38	Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
39	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
40	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
41	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
42	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
43	Elektrownia PV 47 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
44	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
45	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
46	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
47	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
48	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
49	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
50	Elektrownia PV 54 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
51	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

52	Elektrownia PV 56 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
53	Elektrownia PV 57 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
54	Elektrownia PV 66 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
55	Elektrownia PV 70 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
56	Elektrownia PV 78 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
57	Elektrownia PV 79 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
58	Elektrownia PV 81 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
59	Elektrownia PV 100 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
60	Elektrownia PV 101 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
61	Elektrownia PV 104 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
62	Elektrownia PV 105 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
63	Elektrownia PV 106 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
64	Elektrownia PV 107 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
65	Elektrownia PV 108 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
66	Elektrownia PV 109 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
67	Elektrownia PV 110 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
68	Elektrownia PV 111 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
69	Elektrownia PV 112 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
70	Elektrownia PV 113 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
71	Elektrownia PV 114 sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
72	Elektrownia PV CERES Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
73	Elektrownia PV EOS Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>

74	PV Grabik sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
75	Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
76	Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
77	Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
78	RES 1 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
79	RES 2 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
80	RES 4 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
81	RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
82	Solar Park SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
83	Elektrownia PV 102 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
84	Elektrownia PV 103 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
85	Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
86	TARKWIN Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
87	ALINGA Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
88	HUNAM Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
89	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
90	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
91	Elektrownia PV 58 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
92	Elektrownia PV 59 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
93	Elektrownia PV 60 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
94	Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
95	Elektrownia PV 62 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>

96	Elektrownia PV 63 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
97	Elektrownia PV 64 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
98	Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
99	Elektrownia PV 67 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
100	Elektrownia PV 68 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
101	Elektrownia PV 69 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
102	Elektrownia PV 71 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
103	Elektrownia PV 72 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
104	Elektrownia PV 73 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
105	Elektrownia PV 74 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
106	Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
107	Elektrownia PV 76 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
108	Elektrownia PV 77 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
109	Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
110	Elektrownia PV 82 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
111	Elektrownia PV 83 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
112	Elektrownia PV 84 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
113	Elektrownia PV 85 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
114	Elektrownia PV 86 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
115	Elektrownia PV 87 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
116	Elektrownia PV 88 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
117	Elektrownia PV 89 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>

118	Elektrownia PV 90 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
119	Elektrownia PV 91 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
120	Elektrownia PV 92 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
121	Elektrownia PV 93 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
122	Elektrownia PV 94 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
123	Elektrownia PV 95 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
124	Elektrownia PV 96 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
125	Elektrownia PV 97 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
126	Elektrownia PV 98 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
127	Elektrownia PV 99 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
128	Elektrownia PV APOLLO Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
129	Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
130	Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
131	Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
132	Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
133	Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
134	Elektrownia PV NANA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
135	Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
136	Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
137	Elektrownia PV Szara Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
138	Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
139	R.Power Solar Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

140	RES 6 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
141	RMQ Ciechanowice Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
142	YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
143	Zielona Ziemia sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
144	R.Power ESPAÑA S.L.	Hiszpania	Spółka deweloperska	100,00% <sup>2)</sup>
145	RP Energia Cinco S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
146	RP Energia Cuatro S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
147	RP Energia Dos S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
148	RP Energia Ocho S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
149	RP Energia Seis S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
150	RP Energia Siete S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
151	RP Energia Tres S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
152	RP Energia Uno S.L.	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
153	Quanta Energy GmbH	Niemcy	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00% <sup>2)</sup>
154	R.P Deutschland 1 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
155	R.P Deutschland 2 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
156	R.P Deutschland 3 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
157	R.P Deutschland 4 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
158	R.P Deutschland 5 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
159	R.P Deutschland 6 UG	Niemcy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
160	R.Power Deutschland GmbH	Niemcy	Spółka deweloperska	100,00% <sup>2)</sup>
161	PV Jupiter SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>
162	PV Mars SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>2)</sup>

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

163	R.Power Italy Development SRL (dawniej PV Venus SRL)	Włochy	Spółka deweloperska	100,00% <sup>1)</sup>
164	R.Power Italy SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
165	Capitulo Breve LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
166	Colossal Vetor LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
167	Epinoseline LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
168	Ffnev Portugal I Unipessoal LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
169	R.Power Portugal LDA	Portugalia	Spółka deweloperska	100,00% <sup>1)</sup>
170	R.Power Terena LDA	Portugalia	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00% <sup>1)</sup>
171	Waves Mission Unipessoal LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
172	Atlantis R.PW S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
173	Discovery Solar S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
174	R.Power Activities S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
175	R.Power București S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
176	R.Power FIVE S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
177	R.Power FOUR S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
178	R.Power Romania S.R.L.	Rumunia	Spółka deweloperska	100,00% <sup>1)</sup>
179	R.Power SIX S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
180	R.Power Solar Enterprise S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
181	R.Power TWO S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
182	Solar R.Power Innovation S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
183	Solar R.Power Production S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>
184	Solar R.Power Venture S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00% <sup>1)</sup>

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

<sup>2)</sup> udział pośredni - % udziałów, które posiada Quanta Energy S.A.

## b) Jednostki stowarzyszone konsolidowane metodą praw własności

31 grudnia 2023 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	RPE France JV SAS	Francja	Spółka holdingowa	53,00% <sup>1)</sup>
2	R.Power Italy S.R.L.	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	49,00% <sup>1)</sup>
3	Discovery Solar S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
4	R.Power Activities S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
5	R.Power Solar Enterprise S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
6	Solar R.Power Innovation S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
7	Solar R.Power Production S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
8	R.Power TWO S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
9	R.Power FOUR S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
10	R.Power FIVE S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
11	RAMNICELU S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
12	RASCAIETI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
13	RBOCSA S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
14	RBUZOIESTI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
15	RCAMPENESTI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
16	RCOSTESTI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
17	RDOCLIN S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

18	RDUBOZ S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
19	RGALBINASI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
20	RALUNIS S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
21	RDEVA S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
22	RICLOD S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
23	RIONESTI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
24	RISIPET S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
25	RIZGAR S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
26	RMARSA S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
27	RMOZACENI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
28	RMURGENI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
29	RPOGOANELE S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
30	RPOWER S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
31	RSERBOIENI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
32	RTORMAC S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>
33	RVADENI S.R.L.	Rumunia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	53,00% <sup>2)</sup>

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

<sup>2)</sup> udział pośredni - % udziałów, które posiada RPE France JV SAS

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. Na dzień 31 grudnia 2023 roku oraz 31 grudnia 2022 roku Grupa nie posiadała udziałów w jednostkach w których była zaangażowana w kapitale, jednak nie wywierała znaczącego wpływu.

#### 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). 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	Quanta Lease Fund II Sp. z o.o.	100% Quanta Energy S.A.	Utworzenie spółki	Q1 2023
2	Quanta Lease Fund III Sp. z o.o.	100% Quanta Energy S.A.	Utworzenie spółki	Q1 2023
3	Elektrownia PV 115 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Utworzenie spółki	Q1 2023
4	Nomad Electric Services Romania S.R.L.	100% Nomad Electric Services sp. z o.o.	Utworzenie spółki	Q1 2023
5	Solar R.Power Venture S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Sprzedaż udziałów	Q1 2023
6	PV Mazowieckie Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q2 2023
7	NOMADNX, UNIPESOAL LDA	100% Nomad Electric Services sp. z o.o.	Utworzenie spółki	Q2 2023
8	RAMNICELU S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
9	RASCAIETI S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
10	RBOCSA S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
11	RBUZOIESTI S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
12	RCAMPENESTI S.R.L	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

13	RCOSTESTI S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
14	RDOCLIN S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
15	RDUBOZ S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
16	RGALBINASI S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
17	RIONESTI S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
18	RISIPET S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
19	RIZGAR S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
20	RMOZACENI S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
21	RPOWER S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
22	RSERBOIENI S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
23	RTORMAC S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
24	RVADENI S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q2 2023
25	RALUNIS S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q3 2023
26	RDEVA S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q3 2023
27	RICLOD S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q3 2023
28	RMARSA S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q3 2023
29	RMURGENI S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q3 2023
30	RPOGOANELE S.R.L.	100% RPE France JV SAS	Utworzenie spółki	Q3 2023
31	Elektrownia PV 116 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
32	Elektrownia PV 117 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
33	Elektrownia PV 118 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
34	Elektrownia PV 119 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
35	Elektrownia PV 120 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
36	Elektrownia PV 121 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
37	Elektrownia PV 122 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
38	Elektrownia PV 123 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
39	Elektrownia PV 124 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
40	Elektrownia PV 125 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023

41	PV Duszniki sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q3 2023
42	Nomad Express sp. z o.o.	99% Nomad Electric sp. z o.o. 1% Nomad Electric Services sp. z o.o	Utworzenie spółki	Q3 2023
43	R.Power Italy Helios	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
44	R.Power Italy Projects	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
45	R.Power Italy Sol	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
46	RPOWER BESS - ONE S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
47	RPOWER BESS - TWO S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	Utworzenie spółki	Q3 2023
48	PV Marino S.R.L.	100% PV Jupiter SRL	Utworzenie spółki	Q3 2023
49	PV 390 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q4 2023
50	PV 1120 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q4 2023
51	PV 1110 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q4 2023
52	PV 1310 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q4 2023
53	PV Wolbórz Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q4 2023
54	Energy 20 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q4 2023
55	Energy 21 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q4 2023
56	Energy 23 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q4 2023
57	Energy 24 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q4 2023
58	KW Solar VII Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	Nabycie udziałów	Q4 2023
59	Quanta Energy S.R.L.	100% Quanta Energy S.A.	Utworzenie spółki	Q4 2023
60	RPE France JV SAS	53% R.Power Investment B.V 47% Eiffel Investment Group	Utworzenie spółki	Q4 2023

## 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 praw własności.

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 przeznaczane 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 pewności co do przejścia prawa własności przedmiotu umowy, wówczas środki trwałe używane na podstawie umów leasingu finansowego są amortyzowane przez krótszy z dwóch okresów: przewidywany okres użytkowania lub okres trwania leasingu.

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

### 7.11. Zapasy

Zapasy są wyceniane według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia lub kosztu wytworzenia oraz ceny sprzedaży netto. Rozchód i wycena zapasów ujmowane są metodą „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 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
USD	3,9350	4,4018
EUR	4,3480	4,6899

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 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
EUR (dla bilansu)	4,3480	4,6899
EUR (dla rachunku zysków i strat)	4,5436	4,6883

#### 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. Odroczony 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 odroczony podatek dochodowy tworzona jest w odniesieniu do wszystkich dodatnich różnic przejściowych, chyba, że rezerwa na odroczony 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, wykonanej 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 ryczałtu odniesionego na jednostkę wykonywanych prac lub zużywanych materiałów określoną indywidualnie do każdego typu prac lub materiałów.

Przychody z wykonania niezakończonych usług, 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. Pomiaru te przeprowadzają specjaliści wewnętrzni lub/i zewnętrzni Grupy, posiadający odpowiednią wiedzę techniczną, dostosowaną do rodzaju realizowanych robót budowlanych posiadający wiedzę na temat odpowiednich cen lub ich ekwiwalentów.

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

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

- koszty zużycia wycenionych w cenach nabycia materiałów budowlanych,

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

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

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

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

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

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

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

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

Jeżeli można wiarygodnie oszacować wynik umowy o usługę budowlaną, przychody i koszty związane z umową 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 dywidendę, chyba że w uchwale określono inny dzień prawa do dywidendy.

#### 7.23.6. Dotacje i subwencje

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

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

### 7.24. Majątek socjalny oraz zobowiązania ZFŚS

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

## 7.25. Rachunkowość zabezpieczeń

Instrumenty pochodne, z których korzysta Grupa w celu zabezpieczenia się przed ryzykiem zmiany stóp procentowych, to kontrakty na zamianę stóp.

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

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

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

## 08. Zmiany zasad (polityki) rachunkowości w roku obrotowym

W bieżącym roku obrotowym Grupa zdecydowała się zmienić politykę rachunkowości w zakresie metody konsolidacji danych jednostek współzależnych. Poprzednie zasady wskazywały na zastosowanie metody praw proporcjonalnej, natomiast bieżące na metodę praw własności. W poprzednich latach Grupa nie posiadała jednostek współzależnych dlatego zmiana polityki nie wymaga prezentacji przekształconych danych porównawczych. Wspomniana zmiany miała miejsce w celu dostosowania się do praktyki stosowanej w branży oraz wyboru metody najbardziej zbliżonej do Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej. Ponadto, od 1 stycznia 2023 roku Grupa stosuje rachunkowość zabezpieczeń.

## 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 2023 roku	Na dzień 31 grudnia 2022 roku
A. Aktywa trwałe		1 939 432 012,91	1 222 061 974,98
I. Wartości niematerialne i prawne		975 473,44	426 971,61
1. Koszty zakończonych prac rozwojowych		0,00	0,00
2. Wartość firmy		0,00	0,00
3. Inne wartości niematerialne i prawne		533 934,69	282 731,23
4. Zaliczki na wartości niematerialne i prawne		441 538,75	144 240,38
II. Wartość firmy jednostek podporządkowanych	4	127 974 697,06	76 695 834,37
1. Wartość firmy – jednostki zależne		127 974 697,06	76 695 834,37
2. Wartość firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00
III. Rzeczowe aktywa trwałe	5	1 685 209 996,99	1 079 421 930,74
1. Środki trwałe		645 461 116,58	143 806 794,27
a) grunty (w tym prawo użytkowania wieczystego gruntu)		0,00	0,00
b) budynki, lokale, prawa do lokali i obiekty inżynierii lądowej i wodnej		24 309 114,49	7 366 952,03
c) urządzenia techniczne i maszyny		618 435 681,93	133 326 515,24
d) środki transportu		2 219 734,21	2 806 822,62
e) inne środki trwałe		496 585,95	306 504,38
2. Środki trwałe w budowie		896 603 621,12	851 382 611,29
3. Zaliczki na środki trwałe w budowie		143 145 259,29	84 232 525,18
IV. Należności długoterminowe	13	41 029 001,22	14 232 205,60
1. Od jednostek powiązanych		4 935,46	0,00
2. Od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00
3. Od pozostałych jednostek		41 024 065,76	14 232 205,60
V. Inwestycje długoterminowe	6	36 936 532,43	27 840 092,49
1. Nieruchomości		0,00	0,00
2. Wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00
3. Długoterminowe aktywa finansowe		36 936 532,43	27 840 092,49
w jednostkach zależnych i współzależnych			
a) 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		9 276 351,81	0,00

- udziały lub akcje		5 262 902,26	0,00
- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
- udzielone pożyczki		4 013 449,55	0,00
- inne długoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
c) w pozostałych jednostkach, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00
- udziały lub akcje		0,00	0,00
- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
- udzielone pożyczki		0,00	0,00
- inne długoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
d) w pozostałych jednostkach		27 660 180,62	27 840 092,49
- udziały lub akcje		0,00	3 351,28
- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
- udzielone pożyczki		27 660 180,62	27 836 741,21
- inne długoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
4. Inne inwestycje długoterminowe		0,00	0,00
<b>VI. Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe</b>	<b>7</b>	<b>47 306 311,77</b>	<b>23 444 940,17</b>
1. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	26	44 636 432,57	19 676 885,11
2. Inne rozliczenia międzyokresowe		2 669 879,20	3 768 055,06
<b>B. Aktywa obrotowe</b>		<b>691 125 134,24</b>	<b>332 710 215,13</b>
<b>I. Zapasy</b>	<b>24</b>	<b>27 912 183,28</b>	<b>18 604 395,31</b>
1. Materiały		2 588 334,70	4 754 880,00
2. Półprodukty i produkty w toku		0,00	0,00
3. Produkty gotowe		0,00	0,00
4. Towary		9 757 808,82	5 670 843,04
5. Zaliczki na dostawy i usługi		15 566 039,76	8 178 672,27
<b>II. Należności krótkoterminowe</b>	<b>14</b>	<b>221 452 645,24</b>	<b>126 392 015,90</b>
1. Należności od jednostek powiązanych		3 579 411,28	2 199 601,65
a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:		1 755 605,31	0,00
- do 12 miesięcy		1 755 605,31	0,00
- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b) inne		1 823 805,97	2 199 601,65
2. Należności od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		12 747,48	0,00
a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:		12 747,48	0,00
- do 12 miesięcy		12 747,48	0,00
- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b) inne		0,00	0,00
3. Należności od pozostałych jednostek		217 860 486,48	124 192 414,25
a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:		45 636 268,47	9 694 009,20
- do 12 miesięcy		45 636 268,47	9 694 009,20
- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b) z tytułu podatków, dotacji, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych		126 235 785,08	106 683 353,61

c) Inne	21.1	45 988 432,93	7 815 051,44
d) dochodzone na drodze sądowej		0,00	0,00
<b>III. Inwestycje krótkoterminowe</b>		<b>382 017 178,81</b>	<b>154 270 545,25</b>
<b>1. Krótkoterminowe aktywa finansowe</b>		<b>382 017 178,81</b>	<b>154 270 545,25</b>
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	382 017 178,81	154 270 545,25
- środki pieniężne w kasie i na rachunkach		359 317 049,88	143 322 927,01
- inne środki pieniężne		22 700 128,93	10 947 618,24
- inne aktywa pieniężne		0,00	0,00
2. Inne inwestycje krótkoterminowe		0,00	0,00
<b>IV. Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe</b>	<b>7</b>	<b>59 743 126,91</b>	<b>33 443 258,67</b>
<b>C. Należne wpłaty na kapitał (fundusz) podstawowy</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>D. Udziały (akcje) własne</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Aktywa razem</b>		<b>2 630 557 147,15</b>	<b>1 554 772 190,11</b>

## Pasywa

		Nota	Na dzień 31 grudnia 2023 roku	Na dzień 31 grudnia 2022 roku
A.	Kapitał (fundusz) własny		637 324 996,99	46 890 320,50
I.	Kapitał (fundusz) podstawowy	8	8 682 235,75	6 036 000,00
II.	Kapitał (fundusz) zapasowy, w tym		795 321 528,49	97 854 068,98
	- nadwyżka wartości sprzedaży (wartości emisyjnej) nad wartością nominalną udziałów (akcji)		762 573 107,82	80 031 696,54
III.	Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny, w tym		-50 990 777,16	0,00
	- z tytułu aktualizacji wartości godziwej		0,00	0,00
IV.	Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe, w tym		12 461 619,58	8 268 725,89
	- tworzone zgodnie z umową (statutem) spółki		0,00	0,00
V	Różnice kursowe z przeliczenia		3 180 353,13	-1 822 225,87
VI.	Zysk/ (strata) z lat ubiegłych		-79 381 461,22	-25 205 501,19
VII.	Zysk/ strata) netto		-51 948 501,58	-38 240 747,31
VIII.	Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna)		0,00	0,00
B.	Kapitały mniejszości		5 597 380,63	2 670 305,17
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		1 987 634 769,52	1 505 211 564,44
I.	Rezerwy na zobowiązania	12	805 819,20	919 641,31
1.	Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	26	0,00	0,00
2.	Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne		800 688,40	547 351,05
	- długoterminowa		0,00	0,00
	- krótkoterminowa		800 688,40	547 351,05
3.	Pozostałe rezerwy		5 130,80	372 290,26
	- długoterminowe		0,00	0,00
	- krótkoterminowe		5 130,80	372 290,26
II.	Zobowiązania długoterminowe	15	1 449 401 431,19	1 281 806 305,68
1.	Wobec jednostek powiązanych		90 977 515,77	85 236 428,84
2.	Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00
3.	Wobec pozostałych jednostek		1 358 423 915,42	1 196 569 876,84
a)	kredyty i pożyczki		906 340 355,26	744 001 432,34
b)	z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	11	450 000 000,00	450 000 000,00
c)	inne zobowiązania finansowe		1 263 001,25	1 384 058,34
d)	zobowiązania wekslowe		0,00	0,00
e)	Inne		820 558,91	1 184 386,16
III.	Zobowiązania krótkoterminowe		439 953 224,25	193 163 732,59

1.	Wobec jednostek powiązanych		1 336 437,58	256 667,62
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		106 115,79	126 042,12
	- do 12 miesięcy		106 115,79	126 042,12
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b)	Inne		1 230 321,79	130 625,50
2.	Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		0,00	0,00
	- do 12 miesięcy		0,00	0,00
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b)	Inne		0,00	0,00
3.	Wobec pozostałych jednostek		438 616 786,67	192 907 064,97
a)	kredyty i pożyczki		172 977 632,14	62 083 870,71
b)	z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	11	3 852 000,00	4 446 000,00
c)	inne zobowiązania finansowe		80 711 507,82	35 229 359,69
d)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		49 374 318,73	20 752 884,01
	- do 12 miesięcy		49 374 318,73	20 646 394,30
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	106 489,71
e)	zaliczki otrzymane na dostawy i usługi	20	6 176 508,24	3 983 305,76
f)	zobowiązania wekslowe		0,00	0,00
g)	z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych		10 395 811,93	2 559 686,62
h)	z tytułu wynagrodzeń		856 587,37	941 241,21
i)	Inne	21.2	114 272 420,44	62 910 716,97
4.	Fundusze specjalne		0,00	0,00
IV.	Rozliczenia międzyokresowe	16	97 474 294,88	29 321 884,86
1.	Ujemna wartość firmy		0,00	0,00
2.	Inne rozliczenia międzyokresowe		97 474 294,88	29 321 884,86
	- długoterminowe		20 323 884,85	12 668 953,45
	- krótkoterminowe		77 150 410,03	16 652 931,41
Pasywa razem			2 630 557 147,15	1 554 772 190,11

## SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY)

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
A. Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi, w tym:	22	314 124 957,35	501 490 664,97
- od jednostek powiązanych nieobjętych metodą konsolidacji pełnej		0,00	2 788 046,43
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów		306 410 677,06	138 805 710,74
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		7 714 280,29	362 684 954,23
B. Koszty działalności operacyjnej		245 271 522,64	461 407 505,45
I. Amortyzacja		19 132 977,09	8 333 732,85
II. Zużycie materiałów i energii		55 316 394,90	19 499 938,49
III. Usługi obce		139 664 199,56	77 835 448,84
IV. Podatki i opłaty, w tym:		4 013 322,83	2 430 088,29
- podatek akcyzowy		10 838,19	0,00
V. Wynagrodzenia		14 639 282,61	13 406 727,08
VI. Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia, w tym		3 375 498,97	3 408 601,40
- emerytalne		0,00	0,00
VII. Pozostałe koszty rodzajowe		1 916 918,14	2 013 124,00
VIII. Wartość sprzedanych towarów i materiałów		7 212 928,54	334 479 844,50
C. Zysk/ (strata) ze sprzedaży (A - B)		68 853 434,70	40 083 159,52
D. Pozostałe przychody operacyjne	27	4 795 410,55	2 663 103,69
I. Zysk z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		41 913,39	80 815,45
II. Dotacje		358 529,88	358 889,76
III. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych		0,00	0,00
IV. Inne przychody operacyjne		4 394 967,28	2 223 398,48
E. Pozostałe koszty operacyjne	28	8 815 432,74	2 939 943,30
I. Strata z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		0,00	0,00
II. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych		1 011 167,73	0,00
III. Inne koszty operacyjne		7 804 265,01	2 939 943,30
F. Zysk/ (strata) z działalności operacyjnej (C+D-E)		64 833 412,52	39 806 319,91
G. Przychody finansowe	29	27 719 615,48	11 777 431,61
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:		12 717 914,10	2 006 083,90
- od jednostek powiązanych		3 397 813,58	1 814 329,52
III. Zysk z tytułu rozchodu aktywów finansowych	31.2	0,00	8 311 533,55
- w jednostkach powiązanych		0,00	8 311 533,55
IV. Aktualizacja wartości aktywów finansowych		0,00	0,00
V. Inne		15 001 701,38	1 459 814,16
H. Koszty finansowe	30	159 408 520,26	79 868 652,62
I. Odsetki, w tym:		110 925 280,33	49 739 272,83
- dla jednostek powiązanych		7 482 031,38	7 245 928,15
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		1 572,46	1 572,47
IV. Inne		48 481 667,47	30 127 807,32
I. Zysk/ (strata) na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	31.1	11 276 314,65	-9 025 744,79
J. Zysk/ (strata) z działalności gospodarczej (F + G – H ± I)		-55 579 177,62	-37 310 645,89
K. Odpis wartości firmy		4 469 570,55	3 874 915,38
I. Odpis wartości firmy – jednostki zależne		4 469 570,55	3 874 915,38
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		-1 068 515,89	0,00
N. Zysk/ (strata) brutto (J – K + L ± M)		-61 117 264,06	-41 185 561,27
O. Podatek dochodowy	26	-12 154 837,93	-4 643 967,37
P. Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku (zwiększenia straty)		0,00	0,00
R. Zyski/ (straty) mniejszości		2 986 075,46	1 699 153,41
<b>S. Zysk/ (strata) netto (N – O – P ± R)</b>		<b>-51 948 501,58</b>	<b>-38 240 747,31</b>

## SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
I. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO)		46 890 320,50	86 022 688,17
- 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		46 890 320,50	86 022 688,17
1. Kapitał (fundusz) podstawowy na początek okresu		6 036 000,00	6 036 000,00
1.1. Zmiany kapitału (funduszu) podstawowego		2 646 235,75	0,00
a) zwiększenie (z tytułu)		2 646 235,75	0,00
- wydania udziałów		2 646 235,75	0,00
1.2. Kapitał (fundusz) podstawowy na koniec okresu		8 682 235,75	6 036 000,00
2. Kapitał (fundusz) zapasowy na początek okresu		97 854 068,98	80 031 696,54
2.1. Zmiany kapitału (funduszu) zapasowego		697 467 459,51	17 822 372,44
a) zwiększenie (z tytułu)		697 467 459,51	17 822 372,44
- emisji udziałów powyżej wartości nominalnej		682 541 411,28	0,00
- podziału zysku		14 926 048,23	17 822 372,44
b) zmniejszenie (z tytułu)		0,00	0,00
- inne		0,00	0,00
2.2. Stan kapitału (funduszu) zapasowego na koniec okresu		795 321 528,49	97 854 068,98
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
a) zwiększenie (z tytułu)		0,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)		50 990 777,16	0,00
- wycena kontraktów IRS		50 990 777,16	0,00
3.2. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na koniec okresu		-50 990 777,16	0,00
4. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na początek okresu		8 268 725,89	6 398 779,26
4.1. Zmiany pozostałych kapitałów (funduszy) rezerwowych		4 192 893,69	1 869 946,63
a) zwiększenie (z tytułu)		4 192 893,69	1 869 946,63
- podziału zysku		4 192 893,69	1 869 946,63
4.2. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na koniec okresu		12 461 619,58	8 268 725,89
5. Różnice kursowe z przeliczenia		-1 822 225,87	-959 115,69
5.1. Zmiany różnic kursowych z przeliczenia		5 002 579,00	-863 110,18
a) zwiększenie (z tytułu)		5 002 579,00	0,00
- różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		5 002 579,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)		0,00	863 110,18
- różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		0,00	863 110,18
5.2. Różnice kursowe z przeliczenia na koniec okresu		3 180 353,13	-1 822 225,87
6. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na początek okresu		-63 446 248,50	-5 484 671,94
6.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu		0,00	0,00

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale (funduszu) własnym

- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0,00	0,00
- korekty błędów	0,00	0,00
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 rezerwy)	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	63 446 248,50	5 484 671,94
- 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	63 446 248,50	5 484 671,94
a) zwiększenie (z tytułu)	19 118 941,92	19 720 829,25
- przeniesienia straty z lat ubiegłych do pokrycia	0,00	28 510,18
- podziału zysku (w jednostkach wykazujących jednostkowo zysk)	19 118 941,92	19 692 319,07
b) zmniejszenie (z tytułu)	3 183 729,20	0,00
- inne	3 183 729,20	0,00
6.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	79 381 461,22	25 205 501,19
6.7. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu	-79 381 461,22	-25 205 501,19
7. Wynik netto	-51 948 501,58	-38 240 747,31
a) zysk netto	-51 948 501,58	-38 240 747,31
b) strata netto	0,00	0,00
c) odpisy z zysku	0,00	0,00
II. Kapitał (fundusz) własny na koniec okresu (BZ)	637 324 996,98	46 890 320,50
III. Kapitał (fundusz) własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty)	637 324 996,98	46 890 320,50

## SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
<b>A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>			
I. Zysk/ (strata) netto		-51 948 501,58	-38 240 747,31
II. Korekty razem		85 948 797,65	-57 450 367,12
1. Zysk/ (strata) udziałowców mniejszościowych		2 986 075,46	1 699 153,41
2. Zysk/ (strata) z udziałów (akcji) w jednostkach wycenianych metodą praw własności		1 068 515,89	0,00
3. Amortyzacja		19 132 977,09	8 333 732,85
4. Odpisy wartości firmy		4 469 570,55	3 874 915,38
5. Odpisy ujemnej wartości firmy		0,00	0,00
6. (Zyski)/ straty z tytułu różnic kursowych		-5 824 620,43	-19 117,46
7. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)		106 694 124,48	47 627 830,28
8. (Zysk)/ strata z działalności inwestycyjnej		-10 708 864,18	426 712,09
9. Zmiana stanu rezerw	34	-113 822,11	93 954,34
10. Zmiana stanu zapasów	34	-9 307 787,97	-93 058 219,87
11. Zmiana stanu należności	34	-81 987 864,28	-96 432 295,45
12. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	34	50 964 212,02	76 846 510,55
13. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	34	18 080 698,38	-16 660 359,70
14. Inne korekty z działalności operacyjnej		-9 504 417,25	9 816 816,47
III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I±II)		34 000 296,07	-95 691 114,43
<b>B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>			
I. Wpływy		9 971 429,17	81 042 355,54
1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych		6 912 393,65	117 442,52
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00
3. Z aktywów finansowych, w tym:		3 059 035,52	71 665 726,95
a) w jednostkach wycenianych metodą praw własności		0,00	0,00
b) w pozostałych jednostkach		3 059 035,52	71 665 726,95
- zbycie aktywów finansowych		0,00	11 069 491,41
- dywidendy i udziały w zyskach		0,00	0,00
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych		3 059 035,52	58 319 523,26
- odsetki		0,00	2 276 712,27
- inne wpływy z aktywów finansowych		0,00	0,00
4. Inne wpływy inwestycyjne		0,00	9 259 186,07

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

II. Wydatki	685 394 660,68	853 733 008,51
1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	596 517 798,24	815 761 051,47
2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0,00	0,00
3. Na aktywa finansowe, w tym:	63 703 723,25	25 447 456,77
a) w jednostkach wycenianych metoda praw własności	1 068 515,89	0,00
b) w pozostałych jednostkach	62 635 207,36	25 447 456,77
- nabycie aktywów finansowych	61 423 705,33	16 724 456,77
- udzielone pożyczki długoterminowe	1 211 502,03	8 723 000,00
4. Dywidendy i inne udziały w zyskach wypłacone udziałowcom (akcjonariuszom) mniejszościowym	0,00	0,00
5. Inne wydatki inwestycyjne	25 173 139,18	12 524 500,27
III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)	-675 423 231,51	-772 690 652,97
C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
I. Wpływy	995 611 647,13	1 007 822 253,96
1. Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	680 187 647,03	0,00
2. Kredyty i pożyczki	315 424 000,10	732 822 253,96
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych	0,00	275 000 000,00
4. Inne wpływy finansowe	0,00	0,00
II. Wydatki	126 442 078,11	52 506 515,75
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	32 223 770,54	13 463 409,10
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	0,00	1 319 373,08
8. Odsetki	94 218 307,57	37 723 733,58
9. Inne wydatki finansowe	0,00	0,00
III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II)	869 169 569,01	955 315 738,20
D. Przepływy pieniężne netto razem (A.III±B.III±C.III)	227 746 633,56	86 933 970,81
E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym	227 746 633,56	86 933 970,91
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	0,00	0,00
F. Środki pieniężne na początek okresu	154 270 545,25	67 336 574,34
G. Środki pieniężne na koniec okresu (F±D), w tym	33	154 270 545,25
- o ograniczonej możliwości dysponowania	0,00	10 947 618,24

## 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 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Saldo otwarcia	76 695 834,37	73 122 088,60
Nabycie udziałów w jednostkach zależnych	55 748 433,25	7 532 561,37
Odpisy amortyzacyjne w bieżącym roku	4 469 570,55	3 874 915,38
Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych	0,00	83 900,21
Saldo zamknięcia	127 974 697,06	76 695 834,37

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

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

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

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

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

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 2023 roku

	Grunty	w tym: Prawo wieczystego użytkowania gruntu	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Zaliczki na środki trwałe w budowie	Razem
<b>Wartość początkowa</b>									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	7 916 066,58	146 058 604,59	4 752 279,97	393 116,03	851 382 611,29	84 232 525,18	1 094 735 203,63
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	17 732 319,69	502 331 349,50	1 014 126,83	270 345,31	81 942 831,17	102 283 148,45	705 574 120,95
Nabycie	0,00	0,00	1 003 850,42	604 900,30	1 014 126,83	270 345,31	637 756 235,47	96 411 378,75	737 060 837,08
Inne	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transfery	0,00	0,00	16 728 469,27	501 726 449,20	0,00	0,00	-555 813 404,30	5 871 769,70	-31 486 716,13
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	15 665,00	19 395,14	884 632,55	0,00	36 721 821,33	43 370 414,34	81 011 928,36
Likwidacja i sprzedaż	0,00	0,00	15 665,00	14 273,19	884 632,55	0,00	862 905,45	0,00	1 777 476,19
Inne	0,00	0,00	0,00	5 121,95	0,00	0,00	35 858 915,88	43 370 414,34	79 234 452,17
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	25 632 721,27	648 370 558,95	4 881 774,25	663 461,34	896 603 621,12	143 145 259,29	1 719 297 396,22
<b>Umorzenie</b>									
Saldo otwarcia	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
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	785 979,75	17 210 782,81	1 047 078,78	80 263,74	0,00	0,00	19 124 105,08
Amortyzacja okresu	0,00	0,00	785 979,75	17 210 782,81	1 047 078,78	80 263,74	0,00	0,00	19 124 105,08
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	11 487,52	7 995,14	330 496,08	0,00	0,00	0,00	349 978,74
Likwidacja i sprzedaż	0,00	0,00	11 487,52	7 995,14	330 496,08	0,00	0,00	0,00	349 978,74
Inne	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	1 323 606,78	29 934 877,02	2 662 040,04	166 875,39	0,00	0,00	34 087 399,23

## Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 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	7 366 952,03	133 326 515,24	2 806 822,63	306 504,38	851 382 611,29	84 232 525,18	1 079 421 930,74	
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	24 309 114,49	618 435 681,93	2 219 734,21	496 585,95	896 603 621,12	143 145 259,29	1 685 209 996,99	

## 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
<b>Wartość początkowa</b>									
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
<b>Umorzenie</b>									
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
<b>Odpisy aktualizujące</b>									
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 2023 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
<b>Wartość netto</b>									
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

Na dzień 31 grudnia 2023 roku środki trwałe o wartości netto 2,2 milionów złotych były użytkowane na podstawie umów leasingu finansowego. 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 2023 roku na podstawie umów leasingu operacyjnego, najmu, dzierżawy i innych (z wyłączeniem umów leasingu finansowego) Grupa Kapitałowa użytkowała środki trwałe o wartości około 152,2 milionów złotych (na dzień 31 grudnia 2022 roku odpowiednio 14,3 milionów złotych).

Grupa nie dokonywała nakładów inwestycyjnych w związku z ochroną środowiska.

Nakłady inwestycyjne planowane na rok 2024 roku wynoszą około 1 851 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 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Saldo otwarcia, z tego:	3 351,28	515 528,58
Wartość brutto	3 351,28	515 528,58
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00
Zwiększenia, w tym:	3 502,40	0,00
Nabycie	0,00	0,00
Aktualizacja wartości	0,00	0,00
Inne	3 502,40	0,00
Transfery	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	6 853,68	512 177,30
Sprzedaż	0,00	512 177,30
Aktualizacja wartości	0,00	0,00
Inne	6 853,68	0,00
Saldo zamknięcia, z tego:	0,00	3 351,28
Wartość brutto	0,00	0,00
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00

## 6.2 Długoterminowe aktywa finansowe w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności

	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Saldo otwarcia, z tego:	0,00	0,00
Wartość brutto	0,00	0,00
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00
Zwiększenia, w tym:	6 331 418,14	0,00
Nabycie	1 068 515,89	0,00
Aktualizacja wartości	0,00	0,00
Inne*	5 262 902,26	0,00
Transfery	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	1 068 515,89	0,00
Sprzedaż	0,00	0,00
Aktualizacja wartości	1 068 515,89	0,00
Inne	0,00	0,00
Saldo zamknięcia, z tego:	5 262 902,26	0,00
Wartość brutto	6 331 418,14	0,00
Odpisy aktualizujące	1 068 515,89	0,00

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

## 6.3 Udzielone pożyczki

	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Saldo otwarcia, 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
Udzielone pożyczki	1 211 502,03	8 723 000,00
Naliczone odsetki	3 397 813,58	1 814 329,52
Spłaty pożyczek	3 059 035,52	59 931 190,88
Objęcie konsolidacją jednostek do których wcześniej udzielono pożyczek	0,00	10 286,49
Sprzedaż jednostek objętych konsolidacją do których uprzednio udzielono pożyczek	2 286 608,87	26 785 693,91
Wycena pożyczek w walucie	0,00	-76 660,98
Aktualizacja wartości	0,00	0,00
Saldo zamknięcia, z tego:	31 673 630,17	27 836 741,21
Wartość brutto	31 673 630,17	27 836 741,21
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00

## 07. Rozliczenia międzyokresowe czynne

	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	2 270 136,29	3 681 529,89
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	44 636 432,57	19 676 885,11
Inne, w tym:	399 742,90	86 525,17
- koszty niezakończonych prac budowlanych	0,00	0,00
- koszty opłat wstępnych rozliczane w czasie	140 552,86	83 016,18
- koszty nadpłaconych czynszów	259 190,04	3 508,99
<b>Razem długoterminowe</b>	<b>47 306 311,77</b>	<b>23 444 940,17</b>
Aktywa z tytułu niezakończonych umów budowlanych	43 906 354,35	3 046 011,17
Koszty niezakończonych prac budowlanych	11 890 114,54	24 206 352,54
Koszty związane z procesem powiększenia kapitału zakładowego	0,00	3 383 670,65
Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	1 444 119,41	1 411 393,28
Koszty ubezpieczeń	687 374,65	629 415,16
Koszty nadpłaconych czynszów	331 970,15	142 236,68
Koszty opłat wstępnych rozliczane w czasie	273 925,68	88 323,24
Inne (suma pozycji nieistotnych)	1 209 268,13	535 855,95
<b>Razem krótkoterminowe</b>	<b>59 743 126,91</b>	<b>33 443 258,67</b>

## 08. Kapitały

W dniu 16 marca 2023 roku kapitał podstawowy Spółki został podwyższony o kwotę 2 646 235,75 PLN poprzez emisję 52 924 715 nowych akcji o wartości nominalnej 0,05 PLN każda. Na dzień 31 grudnia 2023 roku kapitał podstawowy Spółki wynosił 8 682 235,75 złotych i był podzielony na 173 644 715 akcji o wartości nominalnej 0,05 złotych każda. Na dzień 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. Na dzień bilansowy struktura własności kapitału podstawowego Jednostki dominującej była następująca:

### 31 grudnia 2023 roku

	Ilość udziałów	Ilość głosów	Wartość nominalna jednego udziału	Wartość nominalna udziałów	Udział w kapitale podstawowym
L77 Capital Ltd	46 284 048	46 284 048	0,05	2 314 202,40	26,65%
Sęk Tomasz	29 105 592	29 105 592	0,05	1 455 279,60	16,76%
Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments sp. z o.o.	28 151 904	28 151 904	0,05	1 407 595,20	16,21%
TS Capital Fund Ltd	17 178 456	17 178 456	0,05	858 922,80	9,89%
3S Ra Holdings S. à r.l.	50 872 475	50 872 475	0,05	2 543 623,75	29,30%
Marcin Studniarek	2 052 240	2 052 240	0,05	102 612,00	1,18%
<b>Razem</b>	<b>173 644 715</b>	<b>173 644 715</b>		<b>8 682 235,75</b>	<b>100,00%</b>

## 31 grudnia 2022 roku

	Ilość udziałów	Ilość głosów	Wartość nominalna jednego udziału	Wartość nominalna udziałów	Udział w kapitale podstawowym
L77 Capital Ltd	46 284 048	46 284 048	0,05	2 314 202,40	38,34%
Sęk Tomasz	29 105 592	29 105 592	0,05	1 455 279,60	24,11%
Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments sp. z o.o.	28 151 904	28 151 904	0,05	1 407 595,20	23,32%
TS Capital Fund Ltd	17 178 456	17 178 456	0,05	858 922,80	14,23%
Razem	120 720 000	120 720 000		6 036 000,00	100,00%

## 09. Ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych

Na dzień 31 grudnia 2023 roku oraz 31 grudnia 2022 roku w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym nie występuje ujemna wartość firmy.

## 10. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz inne zobowiązania finansowe

	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
<b>Krótkoterminowe</b>		
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	1 077 630,39	993 196,43
Wycena transakcji IRS (SWAP stopy procentowej)	65 284 717,87	9 848 262,97
Zobowiązania z tytułu sprzedaży wierzytelności	14 349 159,56	24 387 900,30
Kredyty obrotowy - BNP	0,00	6 146 562,96
Kredyt obrotowy - mBank	6 980 618,99	0,00
Kredyt inwestycyjny – mBank/Erste	5 316 618,92	5 020 094,51
Kredyt inwestycyjny - Pekao	436 334,42	396 843,85
Kredyt inwestycyjny - Santander/ BNP	7 199 766,00	0,00
Kredyt inwestycyjny - Santander/ Pekao/ PKO/ Erste/ ING	44 964 829,62	0,00
Pożyczki od innych jednostek	108 079 463,98	50 520 369,39
Razem krótkoterminowe	253 689 139,76	97 313 230,40

**Długoterminowe**

Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	1 263 001,25	1 384 058,34
Kredyt inwestycyjny – mBank/Erste	68 873 094,23	74 082 161,46
Kredyt inwestycyjny - Pekao	10 337 114,58	10 582 842,68
Kredyt inwestycyjny - Santander/ BNP	163 203 473,22	132 214 474,46
Kredyt inwestycyjny - Santander/ Pekao/ PKO/ Erste/ ING	662 582 984,07	431 211 319,37
Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla Jednostki dominującej	91 182 672,95	84 823 901,12
Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla innych spółek Grupy	430 597,73	499 215,07
Pożyczki od innych jednostek	0,00	94 694 801,37
<b>Razem długoterminowe</b>	<b>997 872 938,03</b>	<b>829 492 773,87</b>

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 pożyczek przypada na 31 grudnia 2025 r.

Udziałowcy Jednostki dominującej udzielali również pożyczek w wysokości 414 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 2025 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 rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku). Kredyty te zabezpieczone są m.in.: (i) zastawami rejestrowymi na przedsiębiorstwach i udziałach w Spółkach Projektowych; zastawami rejestrowymi na wierzytelnościach z umów o prowadzenie rachunków bankowych dla poszczególnych Spółek Projektowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) cesją wierzytelności, lub umowami bezpośrednimi (direct agreement), z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci (IPP) i usług O&M; (iii) poprzez złożenie przez poszczególnych kredytobiorców, tj. Spółki Projektowe, oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (iv) comfort letters wspólników poszczególnych kredytobiorców; oraz (v) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

Grupa posiada również zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umów z Bank Pekao S.A. kredyty na realizację projektów 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 rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 1M + marża w skali roku). Kredyty te zabezpieczone są m.in.: (i) zastawami rejestrowymi na przedsiębiorstwach i udziałach w Spółkach Projektowych; zastawami rejestrowymi na wierzytelnościach z umów o prowadzenie rachunków bankowych dla poszczególnych Spółek Projektowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) cesją wierzytelności, lub umowami bezpośrednimi (direct agreement), z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci (IPP) i usług O&M; (iii) poprzez złożenie przez poszczególnych kredytobiorców,

tj. Spółki Projektowe, oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (iv) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów; (v) comfort letters współników poszczególnych kredytobiorców.

Grupa posiada zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umowy z konsorcjum banków Santander Bank Polska S.A. oraz BNP Paribas Bank Polska S.A., kredyty na realizację projektów 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.

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 bezpośrednie (direct agreement), z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci, usług O&M i umów sprzedaży energii elektrycznej (PPA); (v) poprzez złożenie oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (vi) project support agreement od R.Power Investment B.V. i R.Power S.A.; (vii) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

W październiku 2022 roku Grupa zawarła umowę finansowania do kwoty 30 milionów euro na okres do 18 miesięcy. Finansowanie zostało udzielone z funduszy finansowania pomostowego zarządzanych przez francuskiego inwestora Eiffel Investment. Na dzień 31 grudnia 2023 roku wysokość otrzymanej pożyczki wynosi 104 544 tysięcy złotych, termin spłaty upływa w grudniu 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.

Na dzień 31 grudnia 2023 roku Grupa miała zawartą również umowę kredytową z Alior Bank S.A. oprocentowaną na poziomie WIBOR 3M + marża w skali roku. Umowa jest zabezpieczona m.in.: (i) wekslem in blanco; (ii) poprzez złożenie oświadczenia kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji; (iii) gwarancją płynnościową z Funduszu Gwarancji Kryzysowych; (iv) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytu.

Na dzień 31 grudnia 2022 roku Grupa miała zawartą z BNP Paribas Bank Polska S.A. umowę kredytu obrotowego oprocentowanego na poziomie WIBOR 1M + marża w skali roku. Grupa ma również zawartą umowę kredytu obrotowego z mBank S.A. oprocentowanego na poziomie EURIBOR 1M + marża w skali roku. Kredyty te są zabezpieczone m.in.: (i) cesją wierzytelności przysługujących kredytobiorcy od odbiorcy usług; (ii) poprzez

złożenie oświadczenia kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji; (iii) zastawami finansowymi na rachunkach bankowych kredytobiorcy.

Spółki należące do Grupy korzystały również z finansowania w formie pożyczek od innych jednostek tj. osób fizycznych (4 879 tysięcy złotych). Oprocentowane ww. pożyczek WIBOR 3M + marża w skali roku. Termin spłaty tych pożyczek przypadają na 2024 rok (1 327 tysięcy złotych) oraz 2025 rok (3 552 tysięcy złotych).

Jednostka dominująca na dzień 31 grudnia 2022 roku korzystała 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. Pożyczka została spłacona w 2023 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 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Zobowiązania długoterminowe z tytułu obligacji	450 000 000,00	450 000 000,00
Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu obligacji (naliczone odsetki)	3 852 000,00	4 446 000,00
Razem	453 852 000,00	454 446 000,00

## 12. Rezerwy

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

## Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

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

## 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

## 13. Należności długoterminowe

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

	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Kaucje URE	25 413 540,00	11 740 400,82
Depozyt zabezpieczający linię gwarancyjną	11 500 000,00	0,00
Pozostałe należności długoterminowe	4 110 525,76	2 491 804,78
<b>Razem</b>	<b>41 024 065,76</b>	<b>14 232 205,60</b>

## 14. Odpisy aktualizujące wartość należności

### Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

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

### 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
<b>Stan na dzień 31 grudnia 2022 roku</b>	<b>237 171,02</b>	<b>0,00</b>

## 15. Zobowiązania długoterminowe

Struktura wymagalności zobowiązań długoterminowych:

## 31 grudnia 2023 roku

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

## 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

## 16. Rozliczenia międzyokresowe bierne

	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
1. Ujemna wartość firmy	0,00	0,00
2a. Razem inne rozliczenia międzyokresowe długoterminowe	20 323 884,85	12 668 953,45
Rozliczenia międzyokresowe przychodów, w tym:		
- dotacje do środków trwałych	5 380 040,91	5 738 930,67
Inne	14 943 843,94	6 930 022,78
- saldo rozliczeń z Zarządcą Rozliczeń S.A. w ramach aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwórców energii z OZE	5 759 989,49	2 707 720,27
- rezerwa na naprawy gwarancyjne	777 624,55	1 245 143,39
- rezerwa na koszty O&M	8 406 229,90	2 977 159,12
- rozliczenia związane ze sprzedażą wierzytelności	0,00	0,00
- pozostałe	0,00	0,00
2b. Razem inne rozliczenia międzyokresowe krótkoterminowe	77 150 410,03	16 652 931,41
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	1 008 488,06	1 901 175,81
- instalacje SCADA	649 598,30	1 542 286,05
- dotacje do środków trwałych	358 889,76	358 889,76
Inne, w tym:	76 141 921,97	14 751 755,60
- rozliczenia międzyokresowe umów budowanych	69 904 166,20	12 417 366,49
- pozostałe rezerwy na prawdopodobne koszty	6 237 755,77	2 334 389,11
Rozliczenia międzyokresowe – razem	97 474 294,88	29 321 884,86

## 17. Zobowiązania zabezpieczone na majątku grupy

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

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

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

zabezpieczeń długu równoległego ustanawianych przez  
R.Power Investment

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

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

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

Na dzień 31 grudnia 2023 roku oraz 31 grudnia 2022 roku Grupa Kapitałowa nie posiadała istotnych zobowiązań warunkowych i pozabilansowych, w tym również udzielonych gwarancji i poręczeń, łącznie z weksłowymi z wyjątkiem tych opisanych w nocie 10 oraz (i) weksli in blanco na kwotę 10 milionów PLN (na dzień 31 grudnia 2022 roku na kwotę 11,2 milionów złotych) wystawionych przez Nomad Electric sp. z o.o. (ii) gwarancji usunięcia wad i usterek oraz należytego wykonania umowy udzielonych przez Nomad Electric sp. z o.o. na kwotę 18,0 milionów złotych (na dzień 31 grudnia 2022 roku na kwotę 11,2 milionów złotych).

## 19. Inne umowy nieuwzględnione w bilansie

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

### zawarte na dzień 31 grudnia 2023 roku

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

### zawarte na dzień 31 grudnia 2022 roku

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

## 20. Zaliczki otrzymane na dostawy i usługi

	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Zaliczki dot. działalności EPC	6 176 508,24	3 940 644,95
Zaliczki dot. działalności EPCM	0,00	42 660,81
<b>Razem</b>	<b>6 176 508,24</b>	<b>3 983 305,76</b>

## 21. Inne należności i zobowiązania krótkoterminowe

### 21.1. Inne należności krótkoterminowe

	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Zaliczki wpłacone do Operatorów Systemu Dystrybucyjnego co do których oczekiwany jest zwrot	18 961 670,07	5 285 650,66
Należności związane ze sprzedażą udziałów	22 449 463,16	0,00
Inne należności od wspólników i ich właścicieli	44 323,12	300 834,76
Inne zaliczki	0,00	57 049,77
Kaucje i depozyty	3 703 902,42	2 040 219,70
Pozostałe	829 074,16	131 296,55
<b>Razem</b>	<b>45 988 432,93</b>	<b>7 815 051,44</b>

### 21.2. Inne zobowiązania krótkoterminowe

	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Zobowiązania dot. nabycia środków trwałych	81 997 641,02	44 582 462,53
Zobowiązania dot. nabycia udziałów	28 923 330,02	16 210 054,12
Inne zobowiązania do wspólników i ich właścicieli	213 050,34	223 253,91
Pozostałe	3 138 399,06	1 894 946,41
<b>Razem</b>	<b>114 272 420,44</b>	<b>62 910 716,97</b>

## 22. Struktura rzeczowa i terytorialna sprzedaży

Struktura rzeczowa przychodów ze sprzedaży w latach 2023 i 2022 była następująca:

Rodzaj działalności	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
1. Sprzedaż usług budowlanych farm fotowoltaicznych i instalacji fotowoltaicznych	129 924 962,78	60 526 424,91
2. Sprzedaż usług dewelopmentowych i EPCm	0,00	1 849 524,45
3. Sprzedaż usług serwisowych farm fotowoltaicznych	14 951 085,43	10 016 732,43
4. Sprzedaż energii	89 184 241,24	33 298 865,10
5. Sprzedaż zielonych certyfikatów	1 647 288,09	1 528 573,88
6. Sprzedaż towarów – sprzęt fotowoltaiczny	6 066 992,20	361 156 380,35
7. Sprzedaż usług leasingu instalacji fotowoltaicznych	72 280 750,37	30 806 280,03
8. Sprzedaż pozostałych usług	69 637,24	2 307 883,82
9. Pozostałe przychody	0,00	0,00
<b>Przychody netto ze sprzedaży, razem</b>	<b>314 124 957,35</b>	<b>501 490 664,97</b>

Struktura terytorialna przychodów ze sprzedaży w latach 2023 i 2022 była następująca:

Obszar działalności	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
1. Polska	314 124 957,35	289 102 096,26
2. Rynki zagraniczne	0,00	212 388 568,71
<b>Przychody netto ze sprzedaży, razem</b>	<b>314 124 957,35</b>	<b>501 490 664,97</b>

## 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 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
1. Materiały	2 588 334,70	4 754 880,00
2. Półprodukty i produkty w toku	0,00	0,00
3. Produkty	0,00	0,00
4. Towary	975 7808,82	5 670 843,04
5. Zaliczki na dostawy	15 566 039,76	8 178 672,27
Ogółem zapasy	27 912 183,28	18 604 395,31
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., w 2022 roku zaniechała działalność w segmencie hurtowej sprzedaży sprzętu fotowoltaicznego.

	Działalność zaniechana Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku	Działalność kontynuowana Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi	345 798 565,16	155 692 099,81
Koszty działalności operacyjnej	327 960 791,83	133 446 713,62
Zysk (strata) ze sprzedaży	17 837 773,33	22 245 386,19
Pozostałe przychody operacyjne	454 233,71	2 208 869,98
Pozostałe koszty operacyjne	669 135,71	2 270 807,59
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	17 622 871,33	22 183 448,58
Przychody finansowe	0,00	11 777 431,61
Koszty finansowe	5 281 325,93	74 587 326,69
Zysk/ (strata) na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych*	-9 455 162,77	429 417,98

Zysk/ (strata) z działalności gospodarczej**	2 886 382,63	-40 197 028,52
Zysk (strata) netto	48 195,63	-38 288 942,94

\*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 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Podatek dochodowy bieżący	12 804 716,37	10 016 973,42
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	-24 959 554,30	-14 660 940,79
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	-12 154 837,93	-4 643 967,37

Uzgodnienie zysku brutto do podstawy opodatkowania przedstawia się następująco:

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku:

	z zysków kapitałowych	z innych źródeł przychodów
Zysk / (strata) brutto	0,00	-57 683 136,66
Wyłączenia konsolidacyjne	0,00	61 983 397,85
Przychody niepodlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, w tym:	0,00	146 254 565,62
naliczone, nieotrzymane odsetki od należności, w tym również od udzielonych pożyczek	0,00	87 427 670,46
różnice kursowe niezrealizowane	0,00	1 560 933,44
przychody bilansowe nie uznane podatkowo	0,00	57 265 961,72
Przychody podlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, ujęte w księgach rachunkowych lat ubiegłych w tym:	0,00	14 274 180,14
zapłacone odsetki bilansowo ujęte w poprzednim okresie sprawozdawczym	0,00	95,89
pozostałe	0,00	14 274 084,25
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	23 535 708,32
odsetek za zwłokę z tytułu nieterminowych wpłat należności budżetowych	0,00	204 054,05
wierzytelności odpisanych jako nieściągalne	0,00	0,00

odpisów aktualizujących wartość należności	0,00	0,00
kosztów reprezentacji	0,00	180 968,93
wpłat na PFRON	0,00	139 571,00
składek na ubezpieczenie samochodu osobowego w wysokości przekraczającej ich część ustaloną w takiej proporcji, w jakiej pozostaje równowartość 20.000 euro	0,00	124 351,16
wydatków z tytułu kosztów używania samochodów osobowych niestanowiących składników majątku podatnika	0,00	412 855,41
koszt własny sprzedaży zielonych certyfikatów	0,00	461 892,83
pozostałe	0,00	22 012 014,94
Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodów w bieżącym roku, w tym:	0,00	190 904 384,05
naliczone, lecz niezapłacone albo umorzone odsetki od zobowiązań, w tym również od pożyczek (kredytów)	0,00	84 280 131,22
różnice kursowe niezrealizowane	0,00	47 395 230,13
amortyzacja bilansowa niezgodna z przepisami podatkowymi	0,00	758 751,79
koszty niewypłaconych wypłat, świadczeń	0,00	585 813,06
koszty nieopłaconych do Zakładu Ubezpieczeń Społecznych składek	0,00	13 309,28
wartość utworzonych rezerw na koszty	0,00	57 871 148,57
Koszty uznawane za koszty uzyskania przychodów w roku bieżącym ujęte w księgach lat ubiegłych, w tym:	0,00	29 979 265,40
amortyzacja podatkowa odmiennie rozliczana od bilansowej	0,00	28 166 491,43
zapłacone odsetki, w tym od kredytów i pożyczek	0,00	669 859,19
koszty bezpośrednie do przychodów 2021, a poniesione 2022	0,00	1 142 914,78
opłacone składki społeczne z okresu poprzedniego	0,00	0,00
Strata podatkowa osiągnięta przez jednostki Grupy	0,00	61 865 379,59
Wynik podatkowy	0,00	118 646 082,27
Strata z lat ubiegłych	0,00	18 173 381,56
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym, w tym:	0,00	100 472 701,00
Opodatkowana stawką 19%	0,00	35 717 200,00
Opodatkowana stawką 9%	0,00	62 374 817,43
Opodatkowana innymi stawkami (zagranica)	0,00	2 380 683,59
Podatek dochodowy, w tym:	0,00	12 804 716,37
przypadający na okres przed nabyciem udziałów w jednostkach powiązanych	0,00	0,00

## 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
---	------	------

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 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
<b>Aktywa z tytułu podatku odroczonego</b>		
Należności objęte odpisem aktualizacyjnym	235 655,60	41 584,00
Różnice pomiędzy podatkowymi i bilansowymi wartościami rzeczowych aktywów trwałych	8 119 738,87	2 791 854,83
Rozliczenia międzyokresowe przychodów (dotacje)	0,00	548 803,84
Rezerwy z tytułu umów budowanych	4 103 672,68	1 622 871,01
Pozostałe rezerwy	1 731 267,00	769 909,47
Odsetki od zaciągniętych pożyczek	298 782,59	3 221 416,04
Naliczone i niewypłacone wynagrodzenia	40 730,05	61 756,90
Różnice kursowe	5 216 050,45	72 816,26
Koszty finansowania dłużnego do odliczenia od przyszłych dochodów do opodatkowania	15 804 931,10	5 507 061,87
Straty możliwe do odliczenia od przyszłych dochodów do opodatkowania	18 486 992,48	6 181 099,29
Pozostałe	193,41	17,72
<b>Razem</b>	<b>54 038 014,24</b>	<b>20 819 191,22</b>

Rezerwa z tytułu podatku odroczonego		
Różnice pomiędzy podatkowymi i bilansowym wartościami rzeczowych aktywów trwałych	17 040,54	44 095,52
Niezafakturowane przychody	433 987,00	947 538,65
Różnice kursowe	297 741,05	78 048,37
Odsetki od udzielonych pożyczek	8 652 813,08	72 605,11
Pozostałe	0,00	0,00
<b>Razem</b>	<b>9 401 581,67</b>	<b>1 142 287,66</b>
Wykazane w bilansie aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	44 636 432,57	19 676 885,11
Wykazana w bilansie rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0,00	0,00
Zmiana podatku odroczonego ujętego w rachunku zysków i strat	-24 959 554,30	-14 660 940,79

## 27. Pozostałe przychody operacyjne

	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych, w tym:	41 913,39	80 815,45
- zysk ze zbycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych	41 913,39	80 815,45
- zysk ze zbycia nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji	0,00	0,00
Dotacje	358 529,88	358 889,76
Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	0,00	0,00
Inne przychody operacyjne, w tym:	4 394 967,28	2 223 398,48
- rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość należności	0,00	0,00
- z tytułu różnic inwentarzowych	595 774,34	128 828,99
- otrzymane odszkodowania i kary	2 627 615,05	1 566 453,41
- rozwiązanie rezerw	718 104,26	0,00
- odpis niewymagalnych zobowiązań	15 499,21	0,00
- odpis ujemnej wartości firmy	0,00	0,00
- inne	437 974,42	528 116,08
<b>Pozostałe przychody operacyjne, razem</b>	<b>4 795 410,55</b>	<b>2 663 103,69</b>

## 28. Pozostałe koszty operacyjne

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych w tym:	0,00	0,00
- strata ze zbycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych	0,00	0,00
- strata ze zbycia nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji	0,00	0,00
Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych, w tym:	1 011 167,73	0,00
- odpis aktualizujący wartość zapasów	0,00	0,00
- odpis aktualizujący wartość należności	954 371,94	0,00
- aktualizacja wartości nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji	0,00	0,00
- pozostałe [jeżeli istotne, podać jakie]	56 795,79	0,00
Inne koszty operacyjne, w tym:	7 804 265,01	2 939 943,30
- utworzone rezerwy	253 337,35	139 444,96
- darowizny	0,00	237 065,07
- odpisane należności	0,00	314 801,05
- koszty likwidacji środków trwałych	862 905,45	0,00
- koszty odszkodowań	1 884 753,57	1 428 340,32
- koszty kar umownych	313 300,00	0,00
- z tytułu różnic inwentarzowych	3 031 299,74	167 548,54
- zawiązanie rezerw związanych z rozliczeniami z Zarządcą Rozliczeń S.A. w ramach aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwórców energii z OZE	729 441,79	331 781,82
- inne	729 227,11	320 961,54
<b>Pozostałe koszty operacyjne, razem</b>	<b>8 815 432,74</b>	<b>2 939 943,30</b>

## 29. Przychody finansowe

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Odsetki w tym:	12 717 914,10	2 006 083,90
- odsetki od spółek powiązanych	3 397 813,58	1 814 329,52
- odsetki bankowe	9 038 056,99	0,00

- odsetki pozostałe	282 043,53	191 754,38
Zysk ze zbycia inwestycji finansowych, w tym:	0,00	8 311 533,55
- sprzedaż udziałów w jednostkach w których Grupa jest zaangażowana w kapitale	0,00	8 311 533,55
Aktualizacja wartości inwestycji finansowych, w tym:	0,00	0,00
Inne, w tym:	15 001 699,38	1 459 814,16
- różnice kursowe*	14 110 414,23	0,00
- przychody z transakcji IRS	0,00	1 448 470,46
- pozostałe przychody finansowe	891 285,15	10 577,56
Przychody finansowe, razem	27 719 615,48	11 777 431,61

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

### 30. Koszty finansowe

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Odsetki, w tym:	110 925 280,33	49 739 272,83
- odsetki dla spółek powiązanych	7 482 031,38	7 245 928,15
- odsetki dla pozostałych kontrahentów	10 469 774,17	1 655 534,70
- odsetki od wyemitowanych obligacji	54 166 550,00	32 540 000,00
- odsetki bankowe	33 978 813,67	7 221 639,32
- odsetki pozostałe	4 828 111,11	1 076 170,66
Aktualizacja wartości inwestycji finansowych	1 572,46	1 572,47
Inne, w tym:	48 481 667,47	30 127 807,32
- różnice kursowe*	0,00	1 130 800,78
- koszty nabycia udziałów w jednostkach powiązanych nie uwzględnione w cenie nabycia	0,00	739 300,84
- koszty z transakcji IRS	1 399 140,48	824 666,44
- wycena kontraktów IRS	0,00	9 657 702,09
- koszty sprzedanych wierzytelności	40 289 643,32	16 688 926,16
- pozostałe koszty finansowe	6 792 883,66	1 086 411,01
Koszty finansowe, razem	159 408 520,26	79 868 652,62

\* 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 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Cena sprzedaży udziałów	16 740 715,06	7 654 211,41
Wartość aktywów netto sprzedawanych jednostek podporządkowanych	5 464 400,42	16 596 055,98
Wartość firmy sprzedawanych jednostek podporządkowanych	0,00	83 900,22
Zysk na sprzedaży udziałów	11 276 314,65	-9 025 744,79

#### 31.2. Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjmowanych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Cena sprzedaży udziałów	0,00	8 917 810,40
Wartość sprzedawanych udziałów według ceny nabycia	0,00	515 528,58
Pozostałe koszty związane z transakcjami sprzedaży	0,00	90 748,27
Pozostały przychód związany z transakcjami sprzedaży udziałów	0,00	0,00
Zysk na sprzedaży udziałów	0,00	8 311 533,55

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

Zarówno w roku obrotowym kończącym się dnia 31 grudnia 2023 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 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
Środki pieniężne w banku	358 506 349,88	142 510 655,19
- rachunki bieżące	300 279 541,30	93 812 655,19
- depozyty do 3 m-cy	0,00	0,00
- rachunek obsługi zadłużenia - obligacje	58 226 808,58	48 698 000,00
Środki pieniężne w kasie	810 700,00	812 271,82
Inne środki pieniężne	22 700 128,93	10 947 618,24

- rachunki VAT	22 700 128,93	10 947 618,24
Inne aktywa pieniężne	0,00	0,00
Środki pieniężne, razem	382 017 178,81	154 270 545,25

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 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Bilansowa zmiana stanu rezerw	-113 822,11	93 954,34
- nabycie jednostek zależnych	0,00	0,00
Zmiana stanu rezerw w rachunku przepływów pieniężnych	-113 822,11	93 954,34

Zapasy	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Bilansowa zmiana stanu zapasów	-9 307 787,97	50 650 451,68
- nabycie jednostek zależnych	0,00	0,00
- sprzedaż jednostek zależnych	0,00	-143 708 671,55
Zmiana stanu zapasów w rachunku przepływów pieniężnych	-9 307 787,97	-93 058 219,87

Należności	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Bilansowa zmiana stanu należności długoterminowych i krótkoterminowych netto	-121 857 424,96	-84 353 963,20
- nabycie jednostek zależnych	3 392 426,62	483 519,66
- sprzedaż jednostek zależnych	-11 145 468,28	-3 302 665,84
- zmiana stanu zaliczek na zakup udziałów (wydatek inwestycyjny)	22 449 463,16	0,00
- zmiana stanu kaucji URE (wydatek inwestycyjny)	25 173 139,18	-9 259 186,07
- korekta o inne rozrachunki	0,00	0,00
Zmiana stanu należności w rachunku przepływów pieniężnych	-81 987 864,28	-96 432 295,45

Zobowiązania	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Bilansowa zmiana stanu zobowiązań krótko i długoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	136 125 902,98	10 917 060,20
- nabycie jednostek zależnych	-345 588,87	-158 340,26
- sprzedaż jednostek zależnych	20 833 241,17	101 877 430,68
- korekta o płatności z tytułu leasingu	0,00	-14 211,34
- korekta o inne rozrachunki	0,00	0,00
- korekta o wydatki dot. działalności inwestycyjnej	-12 797 709,87	6 735 197,37
- korekta o zobowiązania dot. wyceny transakcji IRS	-55 436 454,88	-9 848 262,97
- korekta o zaliczki dot. działalności inwestycyjnej	0,00	5 411 782
- korekta o zobowiązania dot. zakupu środków trwałych	-37 415 178,51	-38 074 145,26
Zmiana stanu zobowiązań w rachunku przepływów pieniężnych	50 964 212,02	76 846 510,55

Rozliczenia międzyokresowe	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Bilansowa zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	17 991 170,18	-17 810 284,99
- nabycie jednostek zależnych	89 528,20	0,00
- sprzedaż jednostek zależnych	0,00	1 149 925,29
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych w rachunku przepływów pieniężnych	18 080 698,38	-16 660 359,70

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

Grupa zatrudnionych	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Pracownicy umysłowi	191	186
Zatrudnienie, razem	191	186

### 36. Informacje o wynagrodzeniu firmy audytorskiej

Poniższa tabela przedstawia wynagrodzenie firmy audytorskiej wypłacone lub należne za rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku i 31 grudnia 2022 roku w podziale na rodzaje usług:

Rodzaj usługi	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
Badanie rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	115 000,00	115 000,00
Inne usługi atestacyjne	0,00	0,00
<b>Razem</b>	<b>115 000,00</b>	<b>115 000,00</b>

Wynagrodzenie nie obejmuje usług świadczonych na rzecz innych spółek Grupy.

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

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

### 38. Informacje o wspólnych przedsięwzięciach, które nie podlegają konsolidacji

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

### 39. Informacje o grupie kapitałowej i transakcjach ze stronami powiązanymi

#### a) Podmiot dominujący

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

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

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2022 roku
	Ogółem	Ogółem
Zakupy	0,00	0,00
Sprzedaż	0,00	0,00
Odsetki - przychody finansowe	7 482 031,38	7 245 928,15

	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
	Ogółem	Ogółem
Pożyczki udzielone	90 269 581,52	83 608 068,12
Inne należności	1 099 696,29	1 758 986,22
Inne zobowiązania	1 823 805,97	2 199 601,65

#### b) Transakcje z podmiotami powiązаныmi nieobjętymi skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

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

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

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

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

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
<b>Razem</b>	<b>27 836 741,21</b>	<b>1 814 329,52</b>

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

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

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

## 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
<b>Razem</b>	<b>0,00</b>	<b>2 788 046,43</b>

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

## Rok zakończony dnia 31 grudnia 2023 roku

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

## 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
<b>Razem</b>	<b>126 042,12</b>	<b>126 042,12</b>

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

Warunki transakcji zawieranych przez Grupę ze stronami powiązanymi w roku zakończonym dnia 31 grudnia 2023 roku i w roku poprzednim nie odbiegały od warunków rynkowych.

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

Grupa Kapitałowa w roku obrotowym kończącym się 31 grudnia 2023 roku i w roku poprzednim nie była współnikiem ponoszącym nieograniczoną odpowiedzialność majątkową w żadnym podmiocie.

## 42. Instrumenty finansowe

## Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

Grupa narażona jest na ryzyko rynkowe obejmujące przede wszystkim ryzyko zmiany stóp procentowych i kursów wymiany walut. 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.

## 43. Charakterystyka instrumentów finansowych

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

	Wartość bilansowa		Wartość godziwa	
	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku	31 grudnia 2023 roku	31 grudnia 2022 roku
<b>Aktywa finansowe</b>				
Środki pieniężne	382 017 178,81	154 270 545,25	382 017 178,81	154 270 545,25
Należności z tytułu dostaw i usług	45 636 268,47	9 694 009,20	45 636 268,47	9 694 009,20
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	31 673 630,17	27 836 741,21	31 673 630,17	27 836 741,21
Udziały lub akcje	0,00	3 351,28	0,00	3 351,28
Należności długoterminowe	41 024 065,76	14 232 205,60	41 024 065,76	14 232 205,60
<b>Razem:</b>	<b>500 351 143,21</b>	<b>206 036 852,54</b>	<b>500 351 143,21</b>	<b>206 036 852,54</b>
<b>Zobowiązania finansowe</b>				
Kredyt w rachunku bieżącym	0,00	0,00	0,00	0,00
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	49 374 318,73	20 878 926,13	49 374 318,73	20 878 926,13
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	453 852 000,00	454 446 000,00	453 852 000,00	454 446 000,00
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki:	1 171 928 200,35	892 569 841,01	1 171 928 200,35	892 569 841,01
- Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	2 340 631,64	2 377 254,77	2 340 631,64	2 377 254,77
- Kredyty i pożyczki oprocentowane wg zmiennej stopy procentowej	1 169 587 568,71	890 192 586,24	1 169 587 568,71	890 192 586,24
- Kredyty i pożyczki oprocentowane wg stałej stopy procentowej	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Razem:</b>	<b>2 847 082 719,44</b>	<b>1 367 894 767,14</b>	<b>2 847 082 719,44</b>	<b>1 367 894 767,14</b>

#### 44. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

W dniu 19 stycznia 2024 roku spółki należące do Grupy zawarły umowę kredytu w formule project finance z BNP Paribas Bank Polska S.A. na kwotę 106,2 milionów złotych. Kredyt zostanie przeznaczony na budowę elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy 32,7 MWp.

W dniu 30 stycznia 2024 roku Grupa zawarła umowy sprzedaży 100% udziałów dziewięciu polskich spółek projektowych, w tym dwie umowy warunkowe. Transakcja obejmuje projekty fotowoltaiczne o łącznej mocy szczytowej 69 MW. Transakcja jest zgodna z długoterminowymi celami Grupy zakładającymi częściową rotację aktywów oraz finalnie zwiększanie liczby projektów fotowoltaicznych. W ramach strategii rotacji aktywów w lutym 2024 roku Grupa sfinalizowała również transakcję zakupu spółki posiadającej zabezpieczone warunki przyłączenia dla projektów farm PV o mocy 27 MWp. Ponadto 3 kwietnia 2024 roku Grupa zawarła warunkową umowę nabycia 31 udziałów (stanowiących 50,82% kapitału zakładowego) w spółce Torp Energy Bis sp. z o.o., posiadającej prawa do projektu elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy 162 MWp. Warunkiem wejścia w życie umowy jest uzyskanie rozstrzygnięcia Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów w przedmiocie koncentracji. Projekt należący do spółki, której udziały stanowią przedmiot warunkowej umowy sprzedaży, posiada zabezpieczone nieruchomości oraz wydane warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

W dniu 5 lutego 2024 roku doszło do zmiany w Radzie Nadzorczej Jednostki dominującej R.Power S.A.. Zarząd przyjął rezygnację Macieja Tarasiuka z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej. Jednocześnie na trzyletnią kadencję powołano do pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej Panią Mary Bernadette Seely.

---

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

---

*Tomasz Sęk – Członek Zarządu*

---

*Klaudiusz Kalisz – Członek Zarządu*