



Grupa Kapitałowa

R.Power

Skonsolidowany raport półroczny
za okres od 01.01.2021 roku do 30.06.2021 roku

Warszawa, 23 września 2021

WYBRANE DANE FINANSOWE GRUPY R.POWER

Pozycje skonsolidowanego rachunku zysków i strat	Dane w tys. PLN			Dane w tys. EUR		
	01.01.2021 r. - 30.06.2021 r	01.01.2020 r. - 31.12.2020 r	01.01.2020 r. - 30.06.2020 r	01.01.2021 r. - 30.06.2021 r	01.01.2020 r. - 31.12.2020 r	01.01.2020 r. - 30.06.2020 r
Średni kurs PLN / EUR za okres sprawozdawczy				4,5472	4,4742	4,4412
Przychody netto ze sprzedaży	49 493	33 663	9 905	10 884	7 524	2 230
EBITDA	498	-779	3 021	110	-174	680
EBIT	36	-1 541	2 644	8	-344	595
Wynik brutto	-1 930	-390	1 415	-425	-87	319
Wynik netto	-2 719	-2 077	1 540	-598	-464	347

Pozycje skonsolidowanego bilansu	Dane w tys. PLN			Dane w tys. EUR		
	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Średni kurs PLN / EUR na dzień bilansowy				4,5208	4,6148	4,4660
Aktywa trwałe	255 133	188 095	110 395	56 435	40 759	24 719
Rzeczowe aktywa trwałe	134 008	84 263	14 782	29 643	18 259	3 310
Aktywa obrotowe	178 532	45 464	10 675	39 491	9 852	2 390
Kapitał własny	78 319	80 931	12 726	17 324	17 537	2 849
Zobowiązania długoterminowe	286 592	76 439	84 669	63 394	16 564	18 959
Zobowiązania krótkoterminowe	58 076	64 784	16 245	12 846	14 038	3 638
Rozliczenia międzyokresowe	9 633	10 717	7 249	2 131	2 322	1 623

Kursy przyjęte do przeliczenia danych finansowych na EURO

Pozycje skonsolidowanego rachunku zysków i strat – kurs liczony, jako średnia kursów NBP, obowiązujących na ostatni dzień każdego miesiąca w okresach od dnia 1 stycznia 2021 roku do dnia 30 czerwca 2021 roku, od dnia 1 stycznia 2020 roku do dnia 31 grudnia 2020 roku oraz od dnia 1 stycznia 2020 roku do dnia 30 czerwca 2020 roku, odpowiednio: 1 EUR = 4,5472 PLN , 1 EUR = 4,4742 PLN 1 EUR = 4,4412 PLN.

Pozycje skonsolidowanego bilansu – kurs średni NBP na dzień 30 czerwca 2021 roku: 1 EUR=4,5208 PLN; na dzień 31 grudnia 2020 roku: 1 EUR = 4,6148 PLN oraz na dzień 30 czerwca 2020 roku: 1 EUR = 4,4660 PLN.

OŚWIADCZENIE ZARZĄDU

Zarząd R.Power sp. z o.o. (Emitenta) oświadcza, że wedle jego najlepszej wiedzy, śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe i dane porównywalne sporządzone zostały zgodnie z obowiązującymi zasadami rachunkowości oraz że odzwierciedlają w sposób prawdziwy, rzetelny i jasny sytuację majątkową i finansową Grupy Kapitałowej R.Power oraz jej wynik finansowy, oraz że śródroczne sprawozdanie Zarządu z działalności Grupy zawiera prawdziwy obraz rozwoju i osiągnięć oraz sytuacji Jednostki dominującej (Emitenta) oraz jej spółek zależnych, w tym opis podstawowych zagrożeń i ryzyka.

Przemysław Pięta – Prezes Zarządu,

Tomasz Sęk – Członek Zarządu

Warszawa, 23 września 2021 roku



Grupa Kapitałowa

R.Power

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe
za okres od 01.01.2021 roku do 30.06.2021 roku

Warszawa, 23 września 2021

SPIS TREŚCI

WPROWADZENIE DO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO.....	8
01. INFORMACJE OGÓLNE.....	8
02. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ	9
03. JEDNOSTKI OBJĘTE ŚRÓDROCZNYM SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM.....	9
04. JEDNOSTKI, W KTÓRYCH GRUPA JEST ZAANGAŻOWANA W KAPITALE, JEDNAK NIE WYWIERA ZNACZĄCEGO WPŁYWU	19
05. JEDNOSTKI PODPORZĄDKOWANE WYŁĄCZONE ZE ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	31
06. ZMIANY W STRUKTURZE GRUPY / POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH.....	31
07. PRZYJĘTE ZASADY (POLITYKA) RACHUNKOWOŚCI.....	34
7.1. Format oraz podstawa sporządzenia śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	34
7.2. Zasady konsolidacji.....	34
7.3. Wartości niematerialne i prawne	35
7.4. Wartość firmy	35
7.5. Środki trwałe	36
7.6. Środki trwałe w budowie.....	37
7.7. Inwestycje w jednostkach zależnych i współzależnych nieobjętych konsolidacją i inne inwestycje	37
długoterminowe	37
7.8. Inne inwestycje krótkoterminowe (z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych).	37
7.9. Aktywa finansowe	37
7.10. Leasing.....	39
7.11. Zapasy.....	39
7.12. Należności krótko- i długoterminowe	39
7.13. Transakcje w walucie obcej	40
7.14. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych	40
7.15. Rozliczenia międzyokresowe	41
7.16. Kapitał podstawowy	41
7.17. Rezerwy	41
7.18. Kredyty bankowe i pożyczki oraz zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu	41
7.19. Ujemna wartość firmy	41
7.20. Koszty finansowania zewnętrznego	42
7.21. Odroczonego podatku dochodowego	42
7.22. Wbudowane instrumenty pochodne	43
7.23. Uznawanie przychodów	44
7.24. Majątek socjalny oraz zobowiązania ZFŚS.....	49
08. ZMIANY ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI W ROKU OBROTOWYM	49
09. KRYTERIA WYŁĄCZEŃ JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH ZE ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA	49
FINANSOWEGO	49
SKONSOLIDOWANY BILANS	50
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY)	55
SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM	57
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)	59
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA	61
01. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W ŚRÓDROCZNYM	61
SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I KOREKTY ISTOTNYCH BŁĘDÓW	61

02.	INFORMACJE O ISTOTNYCH ZDARZENIACH, JAKIE NASTĄPIŁY PO DNIU BILANSOWYM ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, A NIE SĄ UWZGLĘDNIONE W TYM SPRAWOZDANIU	61
03.	PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA ROK POPRZEDZAJĄCY Z DANymi ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA BIEŻĄCY OKRES	61
04.	WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH	61
05.	RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	62
06.	INWESTYCJE	68
06.1.	Udziały lub akcje.....	68
06.2.	Udzielone pożyczki	69
07.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE CZYNNE	69
08.	KAPITAŁY	70
09.	UJEMNA WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH.....	71
10.	OPROCENTOWANE KREDYTY BANKOWE I POŻYCZKI ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE	71
11.	OBLIGACJE	73
12.	NALEŻNOŚCI DŁUGOTERMINOWE.....	73
13.	ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ NALEŻNOŚCI	74
14.	ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE	75
15.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE BIERNE	77
16.	ZOBOWIĄZANIA ZABEZPIECZONE NA MAJĄTKU GRUPY	77
17.	ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE, W TYM RÓWNIEŻ UDZIELONE PRZEZ JEDNOSTKI POWIĄZANE I STOWARZYSZONE GWARANCJE I PORĘCZENIA, TAKŻE WEKSLOWE.....	79
18.	INNE UMOWY NIEUWZGLĘDNIONE W BILANSIE	79
19.	ZALICZKI OTRZYMANE NA DOSTAWY I USŁUGI	79
20.	INNE NALEŻNOŚCI I ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE	80
20.1.	Inne należności krótkoterminowe.....	80
20.2.	Inne zobowiązania krótkoterminowe.....	80
21.	STRUKTURA RZECZOWA I TERYTORIALNA SPRZEDAŻY	80
22.	ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ ŚRODKÓW TRWAŁYCH	81
23.	ZAPASY	81
24.	INFORMACJE O PRZYCHODACH, KOSZTACH I WYNIKACH DZIAŁALNOŚCI ZANIECHANEJ W ROKU OBROTOWYM LUB PRZEWIDZIANEJ DO ZANIECHANIA W ROKU NASTĘPNYM.....	81
25.	PODATEK DOCHODOWY.....	82
26.	POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE	82
27.	POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE	83
28.	PRZYCHODY FINANSOWE.....	83
29.	KOSZTY FINANSOWE	84
30.	ZYSK NA SPRZEDAŻY UDZIAŁÓW	84
30.1.	Zysk na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych	84
30.2.	Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym	85
31.	PRZYCHODY I KOSZTY O NADZWYCZAJNEJ WARTOŚCI LUB KTÓRE WYSTĄPIŁY INCYDENTALNIE	85
32.	STRUKTURA ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH PRZYJĘTYCH DO SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	85
33.	PRZYCZYNY WYSTĘPOWANIA RÓŻNIC POMIĘDZY SKONSOLIDOWANYMI BILANSOWYMI ZMIANAMI NIEKTÓRYCH POZYCJI ORAZ ZMIANAMI WYNIKAJĄCYMI Z SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	86
34.	INFORMACJE O PRZECIĘTNYM ZATRUDNIENIU, Z PODZIAŁEM NA GRUPY ZAWODOWE	87
35.	INFORMACJE O WYNAGRODZENIU FIRMY AUDYTORSKIEJ	87
36.	INFORMACJE O WYNAGRODZENIACH, ŁĄCZNIE Z WYNAGRODZENIEM Z ZYSKU ORAZ EMERYTURACH WYPŁACONYCH LUB NALEŻNYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH SPÓŁEK HANDLOWYCH	88
37.	INFORMACJE O POŻYCZKACH I ŚWIADCZENIACH O PODOBNYM CHARAKTERZE UDZIELONYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH ALBO ADMINISTRUJĄCYCH SPÓŁEK HANDLOWYCH	88
38.	INFORMACJE O WSPÓLNYCH PRZEDSIĘWZIĘCIACH, KTÓRE NIE PODLEGAJĄ KONSOLIDACJI.....	88

39.	INFORMACJE O GRUPIE KAPITAŁOWEJ I TRANSAKCIACH ZE STRONAMI POWIĄZANYMI.....	89
40.	TRANSAKcje ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE ZE STRONAMI POWIĄZANYMI	98
41.	WYKAZ PODMIOTÓW, KTÓRYCH GRUPA JEST WSPÓLNIKIEM PONOSZĄCYM NIEOGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚĆ MAJĄTKOWĄ	98
42.	INSTRUMENTY FINANSOWE	98
43.	CHARAKTERYSTYKA INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH	99
44.	ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO DNIU BILANSOWYM	100

WPROWADZENIE DO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

01. Informacje ogólne

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej R.Power („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”) obejmuje okres od 1 stycznia 2021 roku do 30 czerwca 2021 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres od 1 stycznia 2020 roku do 31 grudnia 2020 roku.

R.Power sp. z o.o. („Jednostka dominująca”) została utworzona Aktem Notarialnym z dnia 12 października 2010 roku.

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 0000368949. 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 rozwój projektów elektrowni opartych na odnawialnych źródłach energii i świadczeniu usług związanych z rozwojem i projektów na rzecz partnerów zainteresowanych inwestycjami w elektrownie słoneczne.

R.Power sp. z o.o. wraz z Grupą jest jednym z większych podmiotów działających na rynku energetyki słonecznej w Polsce. Grupa prowadzi działalność gospodarczą na terenie Polski, Hiszpanii, Włoch, Portugalii, a od 2020 r. również w Holandii i Niemczech.

Grupa działa w całym łańcuchu wartości czterech 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), działalność, która realizowana jest przez spółkę zależną Nomad Electric;
- (iii) serwisowanie elektrowni (O&M) to działalność, która realizowana jest przez spółkę zależną Nomad Electric Services;
- (iv) produkcja energii z odnawialnych źródeł energii. Jako niezależny producent energii (IPP) Grupa jest właścicielem działających elektrowni fotowoltaicznych w całym cyklu ich funkcjonowania.

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

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

02. Założenie kontynuacji działalności gospodarczej

Sprawozdania finansowe stanowiące podstawę do sporządzenia śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez jednostkę dominującą i jednostki podporządkowane w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym, czyli po 30 czerwca 2021 roku. Zarząd Jednostki dominującej nie stwierdza na dzień podpisania śródrocznego 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 pandemia COVID-19 jest obecnie jednym z największych wyzwań dla społeczeństw i gospodarek całego świata. Sytuacja epidemiologiczna w Polsce ma i może mieć w przyszłości wpływ na działalność operacyjną Grupy, działalność dostawców i partnerów biznesowych oraz tempo rozwoju rynku fotowoltaiki. W ocenie Grupy pandemia COVID-19 może mieć wpływ w szczególności na:

- (a) czas trwania procesu sprzedaży farm fotowoltaicznych;
- (b) wydłużenie postępowań administracyjnych w urzędach;
- (c) wydłużenie postępowań dotyczących pozyskiwania finansowania dla bieżących oraz planowanych projektów nieruchomościowych; oraz
- (d) harmonogram prac budowlanych w postaci możliwych opóźnień prac budowlanych związanych z ograniczonym dostępem do materiałów budowlanych wymaganych do budowy poszczególnych projektów oraz ewentualne braki personelu u podwykonawców i tym samym na terminowość realizacji inwestycji (bieżących oraz będących w przygotowaniu zgodnie z przyjętym harmonogramem).

Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego Grupa nie odnotowała negatywnego wpływu powyższych czynników na działalność operacyjną, ponadto wybuch pandemii przyspieszył decyzję Rady Polityki Pieniężnej o obniżeniu stóp procentowych, co przyczyniło się do obniżenia kosztów finansowania. Ponadto Zarząd Jednostki dominującej podjął niezbędne działania w kontekście zapewnienia bezpieczeństwa pracownikom, przyjęcia odpowiednich środków zapobiegawczych, umożliwienia pracownikom pracy zdalnej i omówienia planów awaryjnych na wypadek zakażenia wśród pracowników.

W związku z dynamicznie rozwijającą się sytuacją pandemiczną Grupa nie może wykluczyć wprowadzenia dalszych ograniczeń spowodowanych wzrostem liczby zachorowań na COVID-19. W zależności od okresu trwania obecnej sytuacji oraz istotności ograniczeń wprowadzonych przez władze państwowe, istnieje potencjalne zagrożenie spowolnienia gospodarczego, które może w dłuższym terminie mieć wpływ na rynek farm fotowoltaicznych. Jednakże Zarząd Jednostki dominującej na bieżąco analizuje ryzyka związane z rozwojem pandemii i jest przygotowany do podjęcia wszelkich działań niezbędnych do dostosowania się do zmieniających się warunków.

03. Jednostki objęte śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

Poprzez jednostki podporządkowane Grupa rozumie jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone. Jednocześnie poprzez jednostki zależne Grupa rozumie jednostki kontrolowane przez Grupę, poprzez jednostki współzależne rozumie jednostki współkontrolowane przez wspólników na podstawie zawartej pomiędzy nimi umowy, poprzez jednostki stowarzyszone rozumie jednostki, w których posiada zaangażowanie w kapitale oraz

na które wywiera znaczący wpływ. Poprzez zaangażowanie w kapitale innej jednostki Grupa rozumie 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.

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje dane finansowe Jednostki dominującej oraz jej jednostek zależnych. Grupa na dzień 30 czerwca 2021 roku, 31 grudnia 2020 roku oraz 30 czerwca 2020 roku nie posiadała jednostek współzależnych oraz stowarzyszonych.

Szczegółowe informacje na temat tych jednostek przedstawiono poniżej:

30 czerwca 2021 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	R.Power Investment B.V.	Holandia	Spółka holdingowa	100,00%
2	R.Power Development sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi dewelopmentu elektrowni fotowoltaicznych	100,00%
3	Nomad Electric Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90,00%
4	Nomad Electric Services Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	95,00%
5	R.Power Elektrownia Jedwabne Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
6	R.Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
7	R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
8	R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
9	Elektrownia PV 1 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	100,00%
10	Sunprogres Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	100,00%
11	RMQ Chelm Slaski Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	88,00%
12	RMQ Ciechanowice Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	80,00%
13	ALINGA Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
14	Elektrownia PV 100 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
15	Elektrownia PV 101 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
16	Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
17	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
18	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
19	Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
20	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

21	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
22	Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
23	Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
24	Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
25	Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
26	Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
27	Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
28	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
29	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
30	Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
31	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
32	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
33	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
34	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
35	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
36	Elektrownia PV 47 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
37	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
38	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
39	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
40	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
41	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
42	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
43	Elektrownia PV 54 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
44	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
45	Elektrownia PV 56 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
46	Elektrownia PV 57 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
47	Elektrownia PV 58 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
48	Elektrownia PV 59 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
49	Elektrownia PV 60 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

50	Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
51	Elektrownia PV 62 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
52	Elektrownia PV 63 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
53	Elektrownia PV 64 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
54	Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
55	Elektrownia PV 66 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
56	Elektrownia PV 67 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
57	Elektrownia PV 68 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
58	Elektrownia PV 69 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
59	Elektrownia PV 70 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
60	Elektrownia PV 71 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
61	Elektrownia PV 72 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
62	Elektrownia PV 73 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
63	Elektrownia PV 74 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
64	Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
65	Elektrownia PV 76 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
66	Elektrownia PV 77 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
67	Elektrownia PV 78 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
68	Elektrownia PV 79 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
69	Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
70	Elektrownia PV 81 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
71	Elektrownia PV 83 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
72	Elektrownia PV 84 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
73	Elektrownia PV APOLLO Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
74	Elektrownia PV CERES Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
75	Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
76	Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
77	Elektrownia PV EOS Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
78	Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

79	Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
80	Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
81	Elektrownia PV NANA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
82	Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
83	Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
84	Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
85	Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
86	Elektrownia PV Szara Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
87	Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
88	Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
89	HUNAM Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
90	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
91	R.Power Solar Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
92	RES 1 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
93	RES 2 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
94	RES 4 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
95	RES 6 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
96	Solar Park SPV Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
97	TARKWIN Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
98	YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
99	Elektrownia PV Galewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
100	Elektrownia PV Łukowo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
101	Elektrownia PV Nowe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
102	Elektrownia PV Puznówka Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
103	PV Hydra Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
104	PV Orion Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
105	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
106	PV SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
107	PV Wolsztyn Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*

108	R.Power Solar Południe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
109	RPower Espana SL	Hiszpania	Spółka deweloperska	100,00%*
110	RP Energia Uno SL	Hiszpania	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
111	RP Energia Dos SL	Hiszpania	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
112	RP Energia Tres SL	Hiszpania	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
113	Capitulo Breve LDA	Portugalia	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
114	Colossal Vetor LDA	Portugalia	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
115	Epinoseline LDA	Portugalia	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
116	R.Power Portugal LDA	Portugalia	Spółka deweloperska	100,00%*
117	R.Power Terena LDA	Portugalia	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
118	Waves Mission LDA	Portugalia	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
119	R.Power Deutschland GmbH	Niemcy	Spółka deweloperska	100,00%*
120	PV Jupiter SRL	Włochy	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
121	PV Mars SRL	Włochy	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
122	PV Venus SRL	Włochy	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
123	R.Power Italy SRL	Włochy	Spółka deweloperska	100,00%*

* udział pośredni – 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

31 grudnia 2020 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 Elektrownia Jedwabne Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
3	R.Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
4	R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
5	R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
6	Elektrownia PV 1 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	100,00%
7	Sunprogres Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	100,00%
8	ALINGA Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
9	Elektrownia PV 100 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
10	Elektrownia PV 101 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

11	Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
12	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
13	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
14	Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
15	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
16	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
17	Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
18	Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
19	Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
20	Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
21	Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
22	Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
23	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
24	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
25	Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
26	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
27	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
28	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
29	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
30	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
31	Elektrownia PV 47 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
32	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
33	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
34	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
35	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
36	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
37	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
38	Elektrownia PV 54 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
39	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

40	Elektrownia PV 56 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
41	Elektrownia PV 57 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
42	Elektrownia PV 58 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
43	Elektrownia PV 59 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
44	Elektrownia PV 60 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
45	Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
46	Elektrownia PV 62 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
47	Elektrownia PV 63 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
48	Elektrownia PV 64 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
49	Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
50	Elektrownia PV 66 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
51	Elektrownia PV 67 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
52	Elektrownia PV 68 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
53	Elektrownia PV 69 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
54	Elektrownia PV 70 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
55	Elektrownia PV 71 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
56	Elektrownia PV 72 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
57	Elektrownia PV 73 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
58	Elektrownia PV 74 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
59	Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
60	Elektrownia PV 76 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
61	Elektrownia PV 77 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
62	Elektrownia PV 78 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
63	Elektrownia PV 79 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
64	Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
65	Elektrownia PV 81 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
66	Elektrownia PV APOLLO Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
67	Elektrownia PV CERES Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
68	Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

69	Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
70	Elektrownia PV EOS Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
71	Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
72	Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
73	Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
74	Elektrownia PV NANA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
75	Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
76	Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
77	Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
78	Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
79	Elektrownia PV Szara Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
80	Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
81	Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
82	HUNAM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
83	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
84	R.Power Solar Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
85	RES 1 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
86	RES 2 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
87	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
88	RES 4 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
89	RMQ Chelm Slaski Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	80,00%
90	RMQ Ciechanowice Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	80,00%
91	Solar Park SPV Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
92	TARKWIN Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
93	YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
94	Nomad Electric Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90,00%
95	Nomad Electric Services Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	100,00%
96	Elektrownia PV Gralewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
97	Elektrownia PV Łukowo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*

98	Elektrownia PV Nowe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
99	Elektrownia PV Puznówka Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
100	PV SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
101	R.Power Solar Południe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna (w trakcie budowy)	100,00%*
102	Capitulo Breve LDA	Portugalia	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	99,90%
103	Colossal Vetor LDA	Portugalia	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	99,90%
104	Epinoseline LDA	Portugalia	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	99,90%
105	R.Power Terena LDA	Portugalia	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
106	Waves Mission LDA	Portugalia	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
107	PV Jupiter SRL	Włochy	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
108	PV Mars SRL	Włochy	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
109	PV Venus SRL	Włochy	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
110	R.Power Italy SRL	Włochy	Spółka deweloperska	100,00%

* udział pośredni - 100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

30 czerwca 2020 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	R.Power Elektrownia Jedwabne Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
2	R.Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
3	R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
4	R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
5	Elektrownia PV 1 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	100,00%
6	Sunprogres Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	100,00%
7	Nomad Electric Services Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	99,50%

8	R.Power Solar Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
9	YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
10	R.Power Terena LDA	Portugalia	Spółka projektowa, w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%

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

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

Grupa Kapitałowa poprzez zaangażowanie w kapitale innej jednostki rozumie jakikolwiek udział w kapitale tej innej jednostki, mający charakter trwałego powiązania. Jednostki, w których Grupa jest zaangażowana w kapitale, jednak nie wywiera znaczącego wpływu, są następujące:

30 czerwca 2021 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
2	Edyl Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	5,00%
3	Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
4	Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
5	Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
6	Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
7	Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%

8	Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
9	Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
10	Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
11	Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
12	Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
13	Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
14	Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
15	Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
16	Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
17	Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
18	Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
19	Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
20	Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
21	Elektrownia PV Bargłów Dworny Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
22	Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
23	Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%

24	Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	12,00%
25	Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
26	Elektrownia PV Mroczeń 2 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
27	Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
28	Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
29	GK Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	12,00%
30	MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
31	MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
32	MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
33	MG Makado Energia 3 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
34	Nazare Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
35	Polska PV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
36	PV Kokoszczyń Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
37	PV Lubocześnica Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
38	PV-Creon Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
39	RES 5 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%

40	RIKDOM Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
41	S Produkt Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
42	Sawitri Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	5,00%
43	SUN PPV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
44	SUN77 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
45	ŻabicePV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%

31 grudnia 2020 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
2	Edyl Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	5,00%
3	Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
4	Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
5	Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
6	Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
7	Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
8	Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%

9	Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
10	Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
11	Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
12	Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
13	Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
14	Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
15	Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
16	Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
17	Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
18	Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
19	Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
20	Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
21	Elektrownia PV Bargłów Dworny Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
22	Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
23	Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
24	Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	12,00%

25	Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
26	Elektrownia PV Mroczeń 2 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
27	Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
28	Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
29	GK Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	12,00%
30	MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
31	MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
32	MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
33	MG Makado Energia 3 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
34	Nazare Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
35	Polska PV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
36	PV Kokoszczyń Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
37	PV Lubocześnica Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
38	PV-Creon Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
39	RES 5 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
40	RIKDOM Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%

41	S Produkt Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
42	Sawitri Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	5,00%
43	SUN PPV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
44	SUN77 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
45	ŻabicePV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
46	R.Power Portugal LDA	Portugalia	Spółka deweloperska	0,10%

30 czerwca 2020 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
2	Edyl Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	5,00%
3	Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
4	Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
5	Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
6	Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
7	Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
8	Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%

9	Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
10	Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
11	Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
12	Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
13	Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
14	Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
15	Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
16	Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
17	Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
18	Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
19	Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
20	Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
21	Elektrownia PV Bargłów Dworny Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
22	Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
23	Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
24	Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	12,00%

25	Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
26	Elektrownia PV Mroczeń 2 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
27	Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
28	Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
29	GK Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	12,00%
30	MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
31	MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
32	MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
33	MG Makado Energia 3 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
34	Nazare Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
35	Polska PV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
36	PV Kokoszczyń Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
37	PV Lubocześnica Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
38	PV-Creon Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
39	RES 5 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
40	RIKDOM Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%

41	S Produkt Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
42	Sawitri Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	5,00%
43	SUN PPV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
44	SUN77 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
45	ŻabicePV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
46	Elektrownia PV 3 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	18,00%
47	Elektrownia PV 4 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	16,00%
48	Elektrownia PV 7 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	22,00%
49	Elektrownia PV Główniew Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	14,00%
50	Elektrownia PV Karpicko Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
51	Elektrownia PV Łaszczewiec Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
52	Elektrownia PV Nowy Białcz Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
53	Elektrownia PV Stary Dworek Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	18,00%
54	Elektrownie Helios Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	1,00%
55	ALINGA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
56	Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%

57	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
58	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
59	Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
60	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
61	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
62	Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
63	Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
64	Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
65	Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
66	Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
67	Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
68	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
69	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
70	Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
71	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
72	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%

73	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
74	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
75	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
76	Elektrownia PV 47 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
77	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
78	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
79	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
80	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
81	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
82	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
83	Elektrownia PV 54 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
84	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
85	Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
86	Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
87	Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
88	Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%

89	Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
90	HUNAM Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
91	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
92	RES 1 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
93	RES 2 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
94	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
95	RES 4 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	10,00%
96	TARKWIN Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	5,00%
97	R.Power Portugal	Portugalia	Spółka deweloperska	0,10%

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

05. Jednostki podporządkowane wyłączone ze śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Wszystkie jednostki zostały skonsolidowane.

06. Zmiany w strukturze grupy / połączenie spółek handlowych

W okresie sprawozdawczym, za który sporządzono śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe, żadna ze spółek Grupy Kapitałowej nie połączyła się z inną jednostką gospodarczą (bądź z jej zorganizowaną częścią). W pierwszym półroczu 2021 roku Grupa kontynuowała rozpoczętą w czwartym kwartale 2020 roku reorganizację mającą na celu uporządkowanie i ujednoczenie struktury grupy, przede wszystkim poprzez przeniesienie na spółkę zależną od Jednostki dominującej udziałów we wszystkich spółkach projektowych.

Celem reorganizacji było utworzenie transparentnej własnościowo i kompetencyjnie struktury w celu poprawy efektywności prowadzonej działalności oraz uproszczenia procedur zarządczych z wyodrębnieniem jednej spółki holdingowej, grupy spółek usługowych (serwisowych) oraz likwidacja kilku poziomów właścicielskich w spółkach

projektowych. Powyższa reorganizacja zapewniła przejrzysty podział funkcji, stworzenie struktury atrakcyjnej dla potencjalnych inwestorów oraz rynku finansowego, której najważniejszymi podmiotami jest podmiot holdingowy – R.Power sp. z o.o. oraz holenderska spółka inwestycyjna R.Power Investment B.V., która będzie podmiotem inwestującym we wszystkich jurysdykcjach (podmiot ten zapewnia finansowanie oraz bezpośrednie inwestycje w spółki projektowe).

Od stycznia do końca czerwca 2021 roku trwało przenoszenie udziałów w spółkach zagranicznych (większości portugalskich oraz włoskich) oraz w pozostałych polskich Spółkach Projektowych do spółki holenderskiej R.Power Investment B.V., w wyniku czego spółka holenderska stała się jedynym udziałowcem w ww. spółkach. Docelowo R.Power Investment B.V. ma zostać jedynym współnikiem we wszystkich polskich i zagranicznych Spółkach Projektowych. Proces reorganizacji zostanie sfinalizowany najprawdopodobniej w pierwszym kwartale 2022 roku.

W kwietniu 2021 roku, nastąpiło przeniesienie zorganizowanej części przedsiębiorstwa Jednostki Dominującej (Pion Development) do spółki zależnej R.Power Development sp. z o.o.. Zorganizowana część przedsiębiorstwa obejmowała zespół składników materialnych i niematerialnych, przeznaczonych do prowadzenia działalności gospodarczej polegającej na świadczeniu usług realizacji projektów elektrowni słonecznych. Przeniesienie zorganizowanej części przedsiębiorstwa wiązało się również z przejściem części zakładu pracy z Jednostki Dominującej na R.Power Development.

Zmiany w strukturze Grupy (jednostkach objętych śródrocznym sprawozdaniem skonsolidowanym):

LP	Nazwa jednostki	Struktura własnościowa	Zmiana w strukturze	Data wejścia do Grupy
1	R.Power Development Sp. z o.o.	100% R.Power sp. z o.o.	przeniesienie zorganizowanej części przedsiębiorstwa z Jednostki Dominującej (Pion Development)	Q1 2021
2	Elektrownia PV 83 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
3	Elektrownia PV 84 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
4	PV Hydra Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
5	PV Orion Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
6	RES 6 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
7	PV Wolsztyn Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	zakup udziałów	Q1 2021
8	RPower Espana SL	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
9	RP Energia Uno SL	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
10	RP Energia Dos SL	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
11	RP Energia Tres SL	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021

Grupa Kapitałowa R.Power

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 01.01.2021 roku do 30.06.2021 roku

Wprowadzenie do śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

12	R.Power Deutschland GmbH	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
13	R.Power Portugal LDA	100% R.Power Investment B.V.	zakup udziałów	Q1 2021

07. Przyjęte zasady (polityka) rachunkowości

7.1. Format oraz podstawa sporządzenia śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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

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

- wartości niematerialnych i prawnych (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 śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego ujmowane są według wartości godziwej. Różnica między wartością godziwą tych aktywów i zobowiązań oraz ceną nabycia udziałów powoduje powstanie wartości firmy lub ujemnej wartości firmy, które są wykazywane w odrębnej pozycji skonsolidowanego bilansu odpowiednio jako „wartość firmy jednostek podporządkowanych” lub „ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych”.

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

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

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

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

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

7.3. Wartości niematerialne i prawne

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

Przewidywany okres ekonomicznej użyteczności kształtuje się następująco:

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

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

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

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

7.4. Wartość firmy

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

Przewidywany okres ekonomicznej użyteczności wartości firmy kształtuje się następująco:

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

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

Odpisów amortyzacyjnych dokonuje się metodą liniową. Odpisy amortyzacyjne:

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

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

7.5. Środki trwałe

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

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

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

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

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

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

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

7.6. Środki trwałe w budowie

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

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

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

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

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

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

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

7.9. Aktywa finansowe

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

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

Kategoria	Sposób wyceny
1. Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	Według skorygowanej ceny nabycia (zamortyzowanego kosztu) ustalonej przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej
2. Pożyczki udzielone i należności własne	Według skorygowanej ceny nabycia (zamortyzowanego kosztu) ustalonej przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej. Należności o krótkim terminie wymagalności, dla których nie określono stopy procentowej, wyceniane są w kwocie wymaganej zapłaty
3. Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	Według wartości godziwej, a zyski/straty z tytułu aktualizacji wyceny są ujmowane w rachunku zysków i strat
4. Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	Według wartości godziwej, a zyski/straty z tytułu aktualizacji wyceny są ujmowane w rachunku zysków i strat

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

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

Trwała utrata wartości aktywów finansowych

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

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

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

oczekiwanych przez jednostkę, zdyskontowaną za pomocą bieżącej rynkowej stopy procentowej stosowanej do podobnych instrumentów finansowych.

7.10. Leasing

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

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

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

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

7.11. Zapasy

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

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

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

7.12. Należności krótko- i długoterminowe

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

Należności umorzone, przedawnione lub nieściągalne zmniejszają dokonane uprzednio odpisy aktualizujące ich wartość. Należności umorzone, przedawnione lub nieściągalne, od których nie dokonano odpisów

aktualizujących ich wartość lub dokonano odpisów w niepełnej wysokości, zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub kosztów finansowych.

7.13. Transakcje w walucie obcej

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

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

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny:

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
USD	3,8035	3,7584	3,9806
EUR	4,5208	4,6148	4,4660

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

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

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny:

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
EUR (dla bilansu)	4,5208	4,6148	4,4660
EUR (dla rachunku zysków i strat)	4,5472	4,4742	4,4412

7.14. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych

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

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

7.15. Rozliczenia międzyokresowe

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

7.16. Kapitał podstawowy

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

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

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

7.17. Rezerwy

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

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

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

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

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

7.19. Ujemna wartość firmy

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

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

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

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

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

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

7.20. Koszty finansowania zewnętrznego

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

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

7.21. Odroczonego podatek dochodowy

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

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

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

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

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego oraz rezerwy na 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 przyrzeczone klientowi są odrębne, jeżeli spełnione są obydwa następujące warunki:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Art. 34a. 1. Przychody z wykonania niezakończonej usługi, w tym budowlanej, objętej umową, w okresie realizacji dłuższym niż 6 miesięcy, 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 ryczaftu odniesionego na jednostkę wykonywanych prac lub zużywanych materiałów określoną indywidualnie do każdego typu prac lub materiałów.

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

odpowiednią wiedzę techniczną, dostosowaną do rodzaju realizowanych robót budowlanych posiadający wiedzę na temat odpowiednich cen lub ich ekwiwalentów.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Budżety projektów zawierają tylko pewne do osiągnięcia i uzasadnione na dzień bilansowy przychody. Obliczony stopień zaawansowania odnosi się do budżetów kosztowych zaktualizowanych na dzień bilansowy. Różnica pomiędzy kosztami szacowanymi tak obliczonym stopniem zaawansowania prac na poszczególnych niezakończonych umowach budowlanych, a kosztami faktycznie poniesionymi przypisanymi do projektów zalicza się do rozliczeń 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. 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 obejmują: należną od inwestora początkową kwotę przychodu według ceny ustalonej w umowie oraz zmiany kwoty przychodów następujące podczas wykonywania umowy spowodowane zmianą cen lub zakresu umowy, roszczeniami, premiami wynikającymi z bezspornych umów, pod warunkiem możliwości wiarygodnego ustalenia ich wartości w takim zakresie, w jakim istnieje prawdopodobieństwo, że przychód ten zostanie opłacony przez zamawiającego.

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

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

7.23.4. Odsetki

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

7.23.5. Dywidendy

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

7.23.6. Dotacje i subwencje

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

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

7.24. Majątek socjalny oraz zobowiązania ZFŚS

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

08. Zmiany zasad (polityki) rachunkowości w roku obrotowym

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

09. Kryteria wyłączeń jednostek podporządkowanych ze śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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

SKONSOLIDOWANY BILANS

Aktywa

	Nota	Na dzień 30 czerwca 2021 roku	Na dzień 31 grudnia 2020 roku	Na dzień 30 czerwca 2020 roku
A. Aktywa trwałe		255 132 939,04	188 094 665,53	110 395 155,61
I. Wartości niematerialne i prawne		112 228,29	96 875,04	0,00
1. Koszty zakończonych prac rozwojowych		0,00	0,00	0,00
2. Wartość firmy		0,00	0,00	0,00
3. Inne wartości niematerialne i prawne		112 228,29	96 875,04	0,00
4. Zaliczki na wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00	0,00
II. Wartość firmy jednostek podporządkowanych	4	39 059 058,36	29 457 827,05	5 345 495,19
1. Wartość firmy – jednostki zależne		39 059 058,36	29 457 827,05	5 345 495,19
2. Wartość firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00	0,00
III. Rzeczowe aktywa trwałe	5	134 008 313,66	84 262 813,40	14 781 963,56
1. Środki trwałe		14 108 415,70	14 222 891,29	14 513 536,13
a) grunty (w tym prawo użytkowania wieczystego gruntu)		0,00	0,00	0,00
b) budynki, lokale, prawa do lokali i obiekty inżynierii lądowej i wodnej		190 927,12	196 705,06	202 483,00
c) urządzenia techniczne i maszyny		13 627 921,42	13 953 977,35	14 250 647,06
d) środki transportu		213 303,89	10 499,96	0,00
e) inne środki trwałe		76 263,27	61 708,92	60 406,07
2. Środki trwałe w budowie		96 932 990,82	58 287 152,08	191 169,23
3. Zaliczki na środki trwałe w budowie		22 966 907,14	11 752 770,03	77 258,20
IV. Należności długoterminowe	12	15 532 192,42	15 519 111,77	17 496 331,35
1. Od jednostek powiązanych		0,00	0,00	0,00
2. Od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		200 735,18	0,00	16 925 436,19
3. Od pozostałych jednostek		15 331 457,24	15 519 111,77	570 895,16
V. Inwestycje długoterminowe	6	64 550 981,45	58 590 287,92	72 771 365,51
1. Nieruchomości		0,00	0,00	0,00
2. Wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00	0,00
3. Długoterminowe aktywa finansowe		64 550 981,45	58 590 287,92	72 771 365,51
w jednostkach zależnych i współzależnych				
a) niewycenianych metodą konsolidacji pełnej lub proporcjonalnej		0,00	0,00	0,00
- udziały lub akcje		0,00	0,00	0,00
- inne papiery wartościowe		0,00	0,00	0,00
- udzielone pożyczki		0,00	0,00	0,00
- inne długoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00	0,00

3.	Należności od pozostałych jednostek		26 399 133,21	10 362 396,95	3 511 400,35
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:		2 059 511,24	841 189,62	1 692 522,64
	- do 12 miesięcy		2 059 511,24	841 189,62	1 692 522,64
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00	0,00
	z tytułu podatków, dotacji, ceł, ubezpieczeń				
b)	społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych		19 653 120,87	7 557 509,64	1 017 953,15
c)	Inne	20.1	4 686 501,10	1 963 697,69	800 924,56
d)	dochodzone na drodze sądowej		0,00	0,00	0,00
III.	Inwestycje krótkoterminowe		125 433 155,76	4 204 848,55	4 963 086,65
1.	Krótkoterminowe aktywa finansowe		125 433 155,76	4 204 848,55	4 963 086,65
a)	w jednostkach zależnych i współzależnych		0,00	0,00	0,00
	- udziały lub akcje		0,00	0,00	0,00
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		0,00	0,00	0,00
	- inne krótkoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00	0,00
b)	w jednostkach stowarzyszonych		0,00	0,00	0,00
	- udziały lub akcje		0,00	0,00	0,00
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		0,00	0,00	0,00
	- inne krótkoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00	0,00
c)	w pozostałych jednostkach		0,00	0,00	0,00
	- udziały lub akcje		0,00	0,00	0,00
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		0,00	0,00	0,00
	- inne krótkoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00	0,00
d)	środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	32	125 433 155,76	4 204 848,55	4 963 086,65
	- środki pieniężne w kasie i na rachunkach		125 429 906,06	4 151 021,38	4 932 778,10
	- inne środki pieniężne		3 249,70	7 679,17	30 308,55
	- inne aktywa pieniężne		0,00	46 148,00	0,00
2.	Inne inwestycje krótkoterminowe		0,00	0,00	0,00
IV.	Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	7	11 167 107,88	4 641 762,32	652 430,04
C.	Należne wpłaty na kapitał (fundusz) podstawowy		0,00	0,00	0,00
D.	Udziały (akcje) własne		0,00	0,00	0,00
	Aktywa razem		433 665 175,36	233 558 531,01	121 070 265,98

Pasywa

	Nota	Na dzień 30 czerwca 2021 roku	Na dzień 31 grudnia 2020 roku	Na dzień 30 czerwca 2020 roku
A.	Kapitał (fundusz) własny	78 319 193,31	80 930 964,58	12 725 628,28
I.	Kapitał (fundusz) podstawowy	8 6 036 000,00	6 036 000,00	1 552 000,00
II.	Kapitał (fundusz) zapasowy, w tym	76 965 010,46	72 228 465,81	2 660 208,81
	- nadwyżka wartości sprzedaży (wartości emisyjnej) nad wartością nominalną udziałów (akcji)	72 228 465,81	72 228 465,81	2 660 208,81
III.	Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny, w tym	0,00	0,00	0,00
	- z tytułu aktualizacji wartości godziwej	0,00	0,00	0,00
IV.	Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe, w tym	5 542 157,53	5 082 398,04	5 082 398,04
	- tworzone zgodnie z umową (statutem) spółki	0,00	0,00	0,00
V	Różnice kursowe z przeliczenia	274 301,64	1 795,92	-1 819,67
VI.	Zysk/ (strata) z lat ubiegłych	-7 780 894,67	-341 076,57	1 892 438,31
VII.	Zysk/ strata netto	-2 719 382,55	-2 076 618,62	1 540 402,79
VIII.	Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna)	2 000,90	0,00	0,00
B.	Kapitały mniejszości	617 045,41	412 880,25	100,00
C.	Ujemna wartość jednostek podporządkowanych	9 0,00	0,00	0,00
I.	Ujemna wartość jednostki zależne	0,00	0,00	0,00
II.	Ujemna wartość jednostki współzależne	0,00	0,00	0,00
D.	Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	354 728 936,64	152 214 686,18	108 344 537,70
I.	Rezerwy na zobowiązania	427 911,04	274 511,04	181 236,84
1.	Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0,00	0,00	88 202,02
2.	Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	198 911,04	198 911,04	93 034,82
	- długoterminowa	0,00	0,00	0,00
	- krótkoterminowa	198 911,04	198 911,04	93 034,82
3.	Pozostałe rezerwy	229 000,00	75 600,00	0,00
	- długoterminowe	122 000,00	39 600,00	0,00
	- krótkoterminowe	107 000,00	36 000,00	0,00
II.	Zobowiązania długoterminowe	14 286 591 967,94	76 438 788,31	84 669 270,79
1.	Wobec jednostek powiązanych	69 139 080,45	69 992 603,74	81 142 627,76
2.	Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale	0,00	0,00	150 000,00
3.	Wobec pozostałych jednostek	217 452 887,49	6 446 184,57	3 376 643,03
a)	kredyty i pożyczki	66 801 559,15	6 142 550,46	3 081 808,92
b)	z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	11 150 000 000,00	0,00	0,00
c)	inne zobowiązania finansowe	157 768,14	0,00	0,00

d)	zobowiązania wekslowe		0,00	0,00	0,00
e)	Inne		493 560,20	303 634,11	294 834,11
III.	Zobowiązania krótkoterminowe		58 076 452,51	64 784 112,16	16 245 165,22
1.	Wobec jednostek powiązanych		0,00	0,00	0,00
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		0,00	0,00	0,00
	- do 12 miesięcy		0,00	0,00	0,00
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00	0,00
b)	Inne		0,00	0,00	0,00
2.	Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		69 873,75	8 177 126,66	345 584,51
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		69 873,75	8 177 126,66	345 584,51
	- do 12 miesięcy		69 873,75	8 177 126,66	345 584,51
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00	0,00
b)	Inne		0,00	0,00	0,00
3.	Wobec pozostałych jednostek		58 006 578,76	56 606 985,50	15 899 580,71
a)	kredyty i pożyczki		12 492 719,74	6 162 995,86	155 360,00
b)	z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	11	598 500,00	0,00	0,00
c)	inne zobowiązania finansowe		35 081,41	0,00	0,00
d)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		13 776 915,66	8 584 031,34	1 137 377,61
	- do 12 miesięcy		13 776 915,66	8 584 031,34	1 137 377,61
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00	0,00
e)	zaliczki otrzymane na dostawy i usługi	19	15 029 819,94	12 150 020,88	11 588 334,52
f)	zobowiązania wekslowe		0,00	0,00	0,00
g)	z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych		982 990,40	3 023 116,93	363 022,59
h)	z tytułu wynagrodzeń		277 117,79	302 822,65	167 077,11
i)	Inne	20.2	14 813 433,82	26 383 997,84	2 488 408,88
4.	Fundusze specjalne		0,00	0,00	0,00
IV.	Rozliczenia międzyokresowe	15	9 632 605,15	10 717 274,67	7 248 864,85
1.	Ujemna wartość firmy		0,00	0,00	0,00
2.	Inne rozliczenia międzyokresowe		9 632 605,15	10 717 274,67	7 248 864,85
	- długoterminowe		6 470 710,19	6 457 070,19	6 815 599,95
	- krótkoterminowe		3 161 894,96	4 260 204,48	433 264,90
	Pasywa razem		433 665 175,36	233 558 531,01	121 070 265,98

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY)

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
A. Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi, w tym:	21	49 493 484,18	33 662 609,75	9 905 232,33
- od jednostek powiązanych nieobjętych metodą konsolidacji pełnej		16 690 076,77	26 221 636,83	8 899 965,68
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów		30 082 740,25	28 218 619,33	9 605 277,50
II. Zmiana stanu produktów (zwiększenie-wartość dodatnia, zmniejszenie-wartość ujemna)		0,00	135 569,45	0,00
III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki		0,00	0,00	0,00
IV. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów		19 410 743,93	5 308 420,97	299 954,83
B. Koszty działalności operacyjnej		49 792 505,16	36 255 514,00	7 643 986,98
I. Amortyzacja		462 486,71	761 642,93	377 120,90
II. Zużycie materiałów i energii		1 309 038,68	5 571 126,17	372 553,38
III. Usługi obce		26 848 887,74	21 328 359,82	4 434 773,52
IV. Podatki i opłaty, w tym:		250 505,19	268 014,41	155 027,88
- podatek akcyzowy		0,00	0,00	0,00
V. Wynagrodzenia		2 668 582,25	2 898 059,23	1 914 239,75
VI. Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia, w tym		575 203,02	468 501,90	260 071,05
- emerytalne		0,00	0,00	0,00
VII. Pozostałe koszty rodzajowe		493 273,50	592 826,09	124 894,55
VIII. Wartość sprzedanych towarów i materiałów		17 184 528,07	4 366 983,45	5 305,95
C. Zysk/ (strata) ze sprzedaży (A - B)		-299 020,98	-2 592 904,25	2 261 245,35
D. Pozostałe przychody operacyjne	26	526 809,58	1 261 031,52	396 945,25
I. Zysk z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		126 533,86	184 971,26	145 000,00
II. Dotacje		179 444,88	358 529,76	179 264,88
III. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych		0,00	21,86	0,00
IV. Inne przychody operacyjne		220 830,84	717 508,64	72 680,37
E. Pozostałe koszty operacyjne	27	192 051,99	208 928,31	14 070,06
I. Strata z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		0,00	0,00	0,00
II. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych		0,00	0,00	0,00
III. Inne koszty operacyjne		192 051,99	208 928,31	14 070,06
F. Zysk/ (strata) z działalności operacyjnej (C+D-E)		35 736,61	-1 540 801,03	2 644 120,54
G. Przychody finansowe	28	1 615 195,86	6 386 655,36	842 000,24
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym:		0,00	0,00	0,00
a) od jednostek powiązanych, w tym		0,00	0,00	0,00

- w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00	0,00
b) od jednostek pozostałych, w tym		0,00	0,00	0,00
- w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00	0,00
II. Odsetki, w tym:		811 044,65	1 945 399,96	680 948,60
- od jednostek powiązanych		806 912,15	1 911 427,23	647 130,94
III. Zysk z tytułu rozchodu aktywów finansowych	30.2	0,00	4 432 477,81	160 061,62
- w jednostkach powiązanych		0,00	4 432 477,81	160 061,62
IV. Aktualizacja wartości aktywów finansowych		0,00	100,00	0,00
V. Inne		804 151,21	8 677,59	990,02
H. Koszty finansowe	29	2 620 900,71	5 442 292,01	2 244 812,40
I. Odsetki, w tym:		2 114 506,85	3 784 775,36	1 744 133,67
- dla jednostek powiązanych		1 429 395,64	3 581 396,26	1 666 923,80
II. Strata z tytułu rozchodu aktywów finansowych, w tym:		0,00	0,00	0,00
- w jednostkach powiązanych		0,00	0,00	0,00
III. Aktualizacja wartości aktywów finansowych		0,00	100,00	0,00
IV. Inne		506 393,86	1 657 416,65	500 678,73
I. Zysk/ (strata) na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	30.1	0,00	364 847,24	198 424,31
J. Zysk/ (strata) z działalności gospodarczej (F + G – H ± I)		-969 968,24	-231 590,45	1 439 732,69
K. Odpis wartości firmy		960 444,63	158 561,64	24 316,35
I. Odpis wartości firmy – jednostki zależne		960 444,63	158 561,64	24 316,35
II. Odpis wartości firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00	0,00
L. Odpis ujemnej wartości firmy		0,00	0,00	0,00
I. Odpis ujemnej wartości firmy – jednostki zależne		0,00	0,00	0,00
II. Odpis ujemnej wartości firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00	0,00
M. Zysk/ (strata) z udziałów w jednostkach podporządkowanych wycenianych metodą praw własności		0,00	0,00	0,00
N. Zysk/ (strata) brutto (J – K + L ± M)		-1 930 412,87	-390 152,08	1 415 416,34
O. Podatek dochodowy	25	588 804,52	1 389 136,28	-124 986,46
P. Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku (zwiększenia straty)		0,00	0,00	0,00
R. Zyski/ (straty) mniejszości		200 165,16	297 330,25	0,00
S. Zysk/ (strata) netto (N – O – P ± R)		-2 719 382,55	-2 076 618,62	1 540 402,79

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
I. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO)		80 930 964,58	11 363 196,08	11 363 196,08
- korekty błędów		0,00	0,00	0,00
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości		0,00	0,00	0,00
I.a. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO), po korektach		80 930 964,58	11 363 196,08	11 363 196,08
1. Kapitał (fundusz) podstawowy na początek okresu		6 036 000,00	1 552 000,00	1 552 000,00
1.1. Zmiany kapitału (funduszu) podstawowego		0,00	4 484 000,00	0,00
a) zwiększenie (z tytułu)		0,00	4 484 000,00	0,00
- wydania udziałów		0,00	4 484 000,00	0,00
1.2. Kapitał (fundusz) podstawowy na koniec okresu		6 036 000,00	6 036 000,00	1 552 000,00
2. Kapitał (fundusz) zapasowy na początek okresu		72 228 465,81	2 677 767,86	2 677 767,86
2.1. Zmiany kapitału (funduszu) zapasowego		4 736 544,65	69 550 697,95	-17 559,05
a) zwiększenie (z tytułu)		4 736 544,65	69 568 257,00	0,00
- emisji udziałów powyżej wartości nominalnej		0,00	69 568 257,00	0,00
- podziału zysku		0,00	0,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)		0,00	17 559,05	17 559,05
- inne		0,00	17 559,05	17 559,05
2.2. Stan kapitału (funduszu) zapasowego na koniec okresu		76 965 010,46	72 228 465,81	2 660 208,81
3. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na początek okresu		0,00	0,00	0,00
3.1. Zmiany kapitału (funduszu) z aktualizacji wyceny		0,00	0,00	0,00
3.2. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na koniec okresu		0,00	0,00	0,00
4. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na początek okresu		5 082 398,04	5 082 398,04	5 082 398,04
4.1. Zmiany pozostałych kapitałów (funduszy) rezerwowych		0,00	0,00	0,00
a) zwiększenie (z tytułu)		0,00	0,00	0,00
- podziału zysku		459 759,49	0,00	0,00
4.2. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na koniec okresu		5 542 157,53	5 082 398,04	5 082 398,04
5. Różnice kursowe z przeliczenia		1 795,92	0,00	0,00
5.1. Zmiany różnic kursowych z przeliczenia		272 505,72	1 795,92	0,00
a) zwiększenie (z tytułu)		272 505,72	1 795,92	0,00
- nabycia udziałów w zagranicznych jednostkach powiązanych		272 505,72	1 795,92	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)		0,00	0,00	1 819,67
- nabycia udziałów w zagranicznych jednostkach powiązanych		0,00	0,00	1 819,67

5.2. Różnice kursowe z przeliczenia na koniec okresu	274 301,64	1 795,92	-1 819,67
6. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na początek okresu	-2 417 695,19	2 051 030,18	2 051 030,18
6.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu	0,00	2 888 176,77	2 888 176,77
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0,00	0,00	0,00
- korekty błędów	0,00	0,00	0,00
6.2. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	0,00	2 888 176,77	2 888 176,77
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	2 888 176,77	158 591,88
- podziału zysku (na kapitał zapasowy i rezerwowy)	0,00	0,00	0,00
- podziału zysku/przeniesienia (straty) z lat ubiegłych do pokrycia	0,00	496 070,02	0,00
- wypłaty dywidendy	0,00	2 250 082,52	0,00
- inne	0,00	142 024,24	158 591,88
6.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu	0,00	0,00	2 729 584,90
6.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu	2 417 695,19	837 146,59	837 146,59
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0,00	0,00	0,00
- korekty błędów	0,00	0,00	0,00
6.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	2 417 695,19	837 146,59	837 146,59
a) zwiększenie (z tytułu)	5 363 199,48	0,00	0,00
- podziału zysku (w jednostkach wykazujących jednostkowo zysk)	5 196 304,14	0,00	0,00
- inne	166 895,34	0,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	496 070,02	0,00
- podziału zysku	0,00	496 070,02	0,00
6.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	7 780 894,67	341 076,57	837 146,59
6.7. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu	-7 780 894,67	-341 076,57	1 892 438,31
7. Wynik netto	-2 719 382,55	-2 076 618,62	1 540 402,79
a) zysk netto	-2 719 382,55	-2 076 618,62	1 540 402,79
b) strata netto	0,00	0,00	0,00
c) odpisy z zysku	2 000,90	0,00	0,00
II. Kapitał (fundusz) własny na koniec okresu (BZ)	78 319 193,31	80 930 964,58	12 725 628,28
III. Kapitał (fundusz) własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty)	78 319 193,31	80 930 964,58	12 725 628,28

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)

	Nota	Okres 6 miesiące zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesiące zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
I. Zysk/ (strata) netto		-2 719 382,55	-2 076 618,62	1 540 402,79
II. Korekty razem		-16 264 732,12	102 676,76	-5 617 893,94
1. Zysk/ (strata) udziałowców mniejszościowych		200 165,16	297 330,25	0,00
2. Zysk/ (strata) z udziałów (akcji) w jednostkach wycenianych metodą praw własności		0,00	0,00	0,00
3. Amortyzacja		462 486,71	761 642,93	377 120,90
4. Odpisy wartości firmy		960 444,63	158 561,64	24 316,35
5. Odpisy ujemnej wartości firmy		0,00	-530 260,50	0,00
6. (Zyski)/ straty z tytułu różnic kursowych		-127 462,27	1 817 795,08	1 158 001,52
7. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)		1 196 975,74	1 746 930,13	1 022 596,16
8. (Zysk)/ strata z działalności inwestycyjnej		0,00	-4 967 460,28	-488 344,41
9. Zmiana stanu rezerw	33	153 400,00	-97 812,25	-124 986,46
10. Zmiana stanu zapasów	33	-7 050 282,28	-4 819 730,70	-465 937,26
11. Zmiana stanu należności	33	2 185 344,94	-7 900 861,94	-7 925 631,71
12. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	33	-4 780 957,70	11 170 075,19	961 732,17
13. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	33	-9 306 879,04	2 147 176,56	-397 768,28
14. Inne korekty z działalności operacyjnej		-157 968,00	319 290,65	241 007,08
III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I±II)		-18 984 114,67	-1 973 941,86	-4 077 491,14
B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
I. Wpływy		16 622 062,98	85 355 390,25	22 105 064,34
1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych		0,00	149 971,26	143 836,10
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00	0,00
3. Z aktywów finansowych, w tym:		14 776 948,98	82 648 158,99	21 961 228,24
a) w jednostkach wycenianych metodą praw własności		0,00	0,00	0,00
b) w pozostałych jednostkach		14 776 948,98	82 648 158,99	21 961 228,24
- zbycie aktywów finansowych		2 335 948,98	14 516 032,11	9 543 753,78
- dywidendy i udziały w zyskach		0,00	0,00	0,00
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych		12 441 000,00	67 420 960,82	12 190 938,78
- odsetki		0,00	711 166,06	226 535,68
- inne wpływy z aktywów finansowych		0,00	0,00	0,00
4. Inne wpływy inwestycyjne		1 845 114,00	2 557 260,00	0,00

II. Wydatki	89 099 369,16	130 317 581,97	37 667 485,33
1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	70 079 115,00	25 000 569,23	10 566,12
2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0,00	0,00	0,00
3. Na aktywa finansowe, w tym:	19 020 254,16	105 317 012,74	37 656 919,21
a) w jednostkach wycenianych metoda praw własności	0,00	0,00	0,00
b) w pozostałych jednostkach	19 020 254,16	105 317 012,74	37 656 919,21
- nabycie aktywów finansowych	648 254,16	4 077 569,68	3 670 094,52
- udzielone pożyczki długoterminowe	18 372 000,00	101 239 443,06	33 986 824,69
4. Dywidendy i inne udziały w zyskach wypłacone udziałowcom (akcjonariuszom) mniejszościowym	0,00	0,00	0,00
5. Inne wydatki inwestycyjne	0,00	0,00	0,00
III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)	-72 477 306,18	-44 962 191,72	-15 562 420,99
C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej			
I. Wpływy	280 684 518,55	104 158 770,11	23 449 384,64
1. Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	0,00	53 894 304,79	0,00
2. Kredyty i pożyczki	130 684 518,55	50 262 565,32	23 449 384,64
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych	150 000 000,00	0,00	0,00
4. Inne wpływy finansowe	0,00	1 900,00	0,00
II. Wydatki	67 994 790,47	55 738 987,38	1 567 585,25
1. Nabycie udziałów (akcji) własnych	0,00	0,00	0,00
2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli	0,00	2 250 082,52	0,00
3. Inne, niż wypłaty na rzecz właścicieli, wydatki z tytułu podziału zysku	0,00	0,00	0,00
4. Spłaty kredytów i pożyczek	67 922 986,08	53 370 470,68	1 505 190,80
5. Wykup dłużnych papierów wartościowych	0,00	0,00	0,00
6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych	0,00	0,00	0,00
7. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	25 515,35	0,00	0,00
8. Odsetki	46 289,04	118 434,18	62 394,45
9. Inne wydatki finansowe	0,00	0,00	0,00
III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II)	212 689 728,08	48 419 782,73	21 881 799,39
D. Przepływy pieniężne netto razem (A.III±B.III±C.III)	121 228 307,22	1 483 649,15	2 241 887,26
E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym	121 228 307,22	1 483 649,16	2 241 887,26
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	0,00	0,00	0,00
F. Środki pieniężne na początek okresu	4 204 848,55	2 721 199,39	2 721 199,39
G. Środki pieniężne na koniec okresu (F±D), w tym	33 125 433 155,76	4 204 848,55	4 963 086,65
- o ograniczonej możliwości dysponowania	3 249,70	7 679,17	30 308,55

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

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

Do dnia sporządzenia śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres od 01.01.2021 roku do 30.06.2021 roku, to jest do 23 września 2021 roku nie wystąpiły zdarzenia dotyczące lat ubiegłych, które powinny być ujęte w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym roku obrotowego.

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

Po dniu bilansowym do dnia sporządzenia śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy, to jest do 23 września 2021 roku nie wystąpiły istotne zdarzenia, które nie zostały, uwzględnione w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym roku obrotowego.

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

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

04. Wartość firmy jednostek podporządkowanych

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

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Saldo otwarcia	29 457 827,05	220 760,31	220 760,31
Nabycie udziałów w jednostkach zależnych	10 561 675,94	29 523 166,22	5 276 589,07
Odpisy amortyzacyjne w bieżącym roku	960 444,63	158 561,64	24 316,35
Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych	0,00	127 537,84	127 537,84
Saldo zamknięcia	39 059 058,36	29 457 827,05	5 345 495,19

Na dzień bilansowy Jednostka dominująca każdorazowo ocenia, czy wartość bilansowa wykazanej wartości firmy nie przekracza wartości przewidywanych przyszłych korzyści ekonomicznych związanych z nią. Na dzień 30 czerwca 2021 roku Grupa nie widzi przesłanek do konieczności rozpoznania odpisu z tytułu utraty wartości firmy.

05. Rzeczowe aktywa trwałe

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku

	Grunty	w tym: Prawo wieczystego użytkowania gruntu	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Zaliczki na środki trwałe w budowie	Razem
Wartość początkowa									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	265 396,22	18 332 179,42	10 890,22	85 108,72	58 287 152,08	11 752 770,03	88 733 496,69
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	0,00	59 180,04	238 299,33	17 135,00	38 645 838,74	11 214 137,11	50 174 590,22
Nabycie	0,00	0,00	0,00	59 180,04	0,00	17 135,00	37 632 695,51	11 458 721,49	49 167 732,04
Inne	0,00	0,00	0,00	0,00	238 299,33	0,00	12 552,00	756 006,85	1 006 858,18
Transfery	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000 591,23	-1 000 591,23	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Likwidacja i sprzedaż	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	265 396,22	18 391 359,46	249 189,55	102 243,72	96 932 990,82	22 966 907,14	138 908 086,91
Umorzenie									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	68 691,16	4 378 202,07	390,26	23 399,80	0,00	0,00	4 470 683,29
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	5 777,94	385 235,97	35 495,40	2 580,65	0,00	0,00	429 089,96
Amortyzacja okresu	0,00	0,00	5 777,94	385 235,97	35 495,40	2 580,65	0,00	0,00	429 089,96
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Likwidacja i sprzedaż	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Inne	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Grupa Kapitałowa R.Power

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 01.01.2021 roku do 30.06.2021 roku

Dodatkowe informacje i objaśnienia

Saldo zamknięcia	0,00	0,00	74 469,10	4 763 438,04	35 885,66	25 980,45	0,00	0,00	4 899 773,25
Odpisy aktualizujące									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zwiększenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Wykorzystanie	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Korekta odpisu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Wartość netto									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	196 705,06	13 953 977,35	10 499,96	61 708,92	58 287 152,08	11 752 770,03	84 262 813,40
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	190 927,12	13 627 921,42	213 303,89	76 263,27	96 932 990,82	22 966 907,14	134 008 313,67

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku

	Grunty	w tym: Prawo wieczystego użytkowania gruntu	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Zaliczki na środki trwałe w budowie	Razem
Wartość początkowa									
Saldo otwarcia	105 000,00	0,00	265 396,22	18 256 896,17	0,00	72 954,38	194 231,68	111 094,30	19 005 572,75
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	0,00	75 283,25	10 890,22	12 154,34	58 097 886,40	11 641 675,73	69 837 889,94
Nabycie	0,00	0,00	0,00	64 053,25	0,00	8 465,02	47 341 691,78	1 174 131,83	48 588 341,88
Inne	0,00	0,00	0,00	11 230,00	10 890,22	3 689,32	9 696 411,93	11 527 326,59	21 249 548,06
Transfery	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 059 782,69	-1 059 782,69	0,00
Zmniejszenia, w tym:	105 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 966,00	0,00	109 966,00
Likwidacja i sprzedaż	105 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105 000,00
Inne	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 966,00	0,00	4 966,00
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	265 396,22	18 332 179,42	10 890,22	85 108,72	58 287 152,08	11 752 770,03	88 733 496,69
Umorzenie									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	57 135,28	3 636 692,61	0,00	19 424,43	0,00	0,00	3 713 252,32
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	11 555,88	741 509,46	390,26	3 975,37	0,00	0,00	757 430,97
Amortyzacja okresu	0,00	0,00	11 555,88	741 509,46	390,26	3 975,37	0,00	0,00	757 430,97
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Likwidacja i sprzedaż	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	68 691,16	4 378 202,07	390,26	23 399,80	0,00	0,00	4 470 683,29
Odpisy aktualizujące									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zwiększenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Grupa Kapitałowa R.Power

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 01.01.2021 roku do 30.06.2021 roku

Dodatkowe informacje i objaśnienia

Wykorzystanie	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
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Wartość netto									
Saldo otwarcia	105 000,00	0,00	208 260,94	14 620 203,56	0,00	53 529,95	194 231,68	111 094,30	15 292 320,43
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	196 705,06	13 953 977,35	10 499,96	61 708,92	58 287 152,08	11 752 770,03	84 262 813,40

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku

	Grunty	w tym: Prawo wieczystego użytkowania gruntu	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Zaliczki na środki trwałe w budowie	Razem
Wartość początkowa									
Saldo otwarcia	105 000,00	0,00	265 396,22	18 256 896,17	0,00	72 954,38	194 231,68	111 094,30	19 005 572,75
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 662,57	1 903,55	0,00	10 566,12
Nabycie	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 662,57	1 903,55	0,00	10 566,12
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:	105 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 966,00	33 836,10	143 802,10
Likwidacja i sprzedaż	105 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105 000,00
Inne	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 966,00	33 836,10	38 802,10
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	265 396,22	18 256 896,17	0,00	81 616,95	191 169,23	77 258,20	18 872 336,77
Umorzenie									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	57 135,28	3 636 692,61	0,00	19 424,43	0,00	0,00	3 713 252,32
Zwiększenia, w tym:	0,00	0,00	5 777,94	369 556,50	0,00	1 786,46	0,00	0,00	377 120,90
Amortyzacja okresu	0,00	0,00	5 777,94	369 556,50	0,00	1 786,46	0,00	0,00	377 120,90
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Likwidacja i sprzedaż	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	62 913,22	4 006 249,11	0,00	21 210,89	0,00	0,00	4 090 373,22

Odpisy aktualizujące									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zwiększenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Wykorzystanie	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Korekta odpisu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Wartość netto									
Saldo otwarcia	105 000,00	0,00	208 260,94	14 620 203,56	0,00	53 529,95	194 231,68	111 094,30	15 292 320,43
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	202 483,00	14 250 647,06	0,00	60 406,07	191 169,23	77 258,20	14 781 963,56

Na dzień 30 czerwca 2021 roku środki trwałe o wartości netto 204 tysięcy złotych były użytkowane na podstawie umów leasingu finansowego. Na dzień 31 grudnia 2020 roku oraz 30 czerwca 2020 roku Grupa nie użytkowała środków trwałych na podstawie umów leasingu finansowego.

Na dzień 30 czerwca 2021 roku na podstawie umów leasingu operacyjnego, najmu, dzierżawy i innych (z wyłączeniem umów leasingu finansowego) Grupa Kapitałowa użytkowała środki trwałe o wartości około 5,9 milionów złotych (na dzień 31 grudnia 2020 roku oraz 30 czerwca 2020 roku odpowiednio 5,7 milionów złotych oraz 3,8 milionów złotych).

Grupa nie dokonywała nakładów inwestycyjnych w związku z ochroną środowiska.

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

06. Inwestycje

06.1. Udziały lub akcje

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Saldo otwarcia, z tego:	1 196 519,76	83 716,48	83 716,48
Wartość brutto	1 196 519,76	83 716,48	83 716,48
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00	0,00
Zwiększenia, w tym:	0,00	1 336 598,21	1 221 262,03
Nabycie	0,00	1 336 598,21	1 221 262,03
Aktualizacja wartości	0,00	0,00	0,00
Inne	0,00	0,00	0,00
Transfery	0,00	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	223 794,93	27 318,54
Sprzedaż	0,00	223 794,93	27 318,54
Aktualizacja wartości	0,00	0,00	0,00
Inne	0,00	0,00	0,00
Saldo zamknięcia, z tego:	1 196 519,76	1 196 519,76	1 277 659,97
Wartość brutto	1 196 519,76	1 196 519,76	1 277 659,97
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00	0,00

06.2. Udzielone pożyczki

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Saldo otwarcia, z tego:	57 393 768,16	49 234 160,58	49 234 160,58
Wartość brutto	57 393 768,16	49 234 160,58	49 234 160,58
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00	0,00
Udzielone pożyczki	18 372 000,00	101 239 443,06	33 986 824,69
Naliczone odsetki	806 912,15	1 914 821,18	620 524,54
Spłaty pożyczek	12 441 000,00	68 132 126,88	12 417 474,46
Objęcie konsolidacją jednostek do których wcześniej udzielono pożyczek	481 795,27	27 605 865,97	0,00
Wycena pożyczek w walucie	-295 423,35	728 944,17	69 670,19
Aktualizacja wartości	0,00	14 392,02	0,00
Saldo zamknięcia, z tego:	63 354 461,69	57 393 768,16	71 493 705,55
Wartość brutto	63 354 461,69	57 393 768,16	71 493 705,54
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00	0,00

07. Rozliczenia międzyokresowe czynne

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	1 781 288,02	0,00	0,00
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	41 326,83	89 600,34	0,00
Inne, w tym:	47 550,01	78 150,01	0,00
- koszty nadpłaconych czynszów	47 550,01	78 150,01	0,00
Razem długoterminowe	1 870 164,86	167 750,35	0,00
Aktywa z tytułu niezakończonych umów budowlanych	5 616 535,08	4 192 724,82	0,00
Koszty niezakończonych prac budowlanych	4 245 039,20	0,00	0,00
Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	454 796,94	0,00	0,00
Koszty opłat wstępnych (leasing operacyjny)	250 204,85	140 098,54	99 177,75
Koszty ubezpieczeń	315 806,95	128 445,02	47 782,18
Koszty usług prawnych dot. przyszłych okresów	0,00	0,00	422 860,57
Koszty nadpłaconych czynszów	209 290,83	73 749,33	0,00
Inne (suma pozycji nieistotnych)	75 434,03	106 744,61	82 609,54
Razem krótkoterminowe	11 167 107,88	4 641 762,32	652 430,04

08. Kapitały

Na dzień 30 czerwca 2021 roku oraz 31 grudnia 2020 roku kapitał podstawowy Jednostki dominującej wynosił 6 036 tysięcy złotych i był podzielony na 6 036 udziałów o wartości nominalnej 1 000 złotych każdy.

Na dzień 30 czerwca 2020 roku kapitał podstawowy Jednostki dominującej wynosił 1 552 tysięcy złotych i był podzielony na 1 552 udziałów o wartości nominalnej 1 000 złotych każdy.

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

30 czerwca 2021 roku

	Ilość udziałów	Ilość głosów	Wartość nominalna jednego udziału	Udział w kapitale podstawowym
Galamares Investments Jakub Charaszkieiwcz sp. k.	739,00	739,00	1 000,00	12%
L77 Capital Ltd	2 314,00	2 314,00	1 000,00	38%
TS Capital Fund Ltd	859,00	859,00	1 000,00	15%
Sęk Tomasz	1 455,00	1 455,00	1 000,00	24%
Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments	669,00	669,00	1 000,00	11%
Razem	6 036,00	6 036,00	-	100%

31 grudnia 2020 roku

	Ilość udziałów	Ilość głosów	Wartość nominalna jednego udziału	Udział w kapitale podstawowym
JCF Investments Ltd	739,00	739,00	1 000,00	12%
L77 Capital Ltd	2 314,00	2 314,00	1 000,00	38%
TS Capital Fund Ltd	859,00	859,00	1 000,00	15%
Sęk Tomasz	1 455,00	1 455,00	1 000,00	24%
Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments	669,00	669,00	1 000,00	11%
Razem	6 036,00	6 036,00	-	100%

30 czerwca 2020 roku

	Ilość udziałów	Ilość głosów	Wartość nominalna jednego udziału	Udział w kapitale podstawowym
JCF Investments Ltd	362,00	362,00	1 000,00	23%
L77 Investments Ltd	595,00	595,00	1 000,00	38%
TS Capital Fund Ltd	595,00	595,00	1 000,00	38%
Razem	1 552,00	1 552,00	-	100%

W październiku 2020 roku została zawarta umowa sprzedaży udziałów w Jednostce dominującej, w wyniku której udziały posiadane przez L77 Investments Ltd zostały sprzedane do L77 Capital Ltd. Następnie, w grudniu 2020 roku kapitał zakładowy R.Power sp. z o.o. został podwyższony poprzez utworzenie 1 587 nowych udziałów, które zostały pokryte aportem w postaci udziałów w spółce holenderskiej R.Power Investment B.V i objęte przez dotychczasowych udziałowców. Ponadto nastąpiło dalsze podwyższenie kapitału zakładowego Jednostki dominującej poprzez utworzenie 2 897 nowych udziałów objętych przez L77 Capital Ltd, TS Capital Fund Ltd, JCF Investment Ltd, Tomasa Sęka oraz Alternatywną Spółkę Inwestycyjną Colares Investments sp. z o.o.

W kwietniu 2021 roku udziały w Jednostce dominującej posiadane dotychczas przez JCF Investment Ltd zostały wniesione do spółki Galamares Investments Jakub Charaszkiwicz sp.k.

09. Ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych

Na dzień 30 czerwca 2021 roku, 31 grudnia 2020 roku oraz 30 czerwca 2020 roku w niniejszym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym nie występuje ujemna wartość firmy. W czwartym kwartale 2020 roku Grupa rozpoznała 530 260,50 złotych pozostałych przychodów operacyjnych z tytułu nadwyżki ujemnej wartości firmy ponad wartość umarzalnych aktywów trwałych powstałej podczas nabycia spółki Nomad Electric Sp. z o.o.

10. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz inne zobowiązania finansowe

Długoterminowe	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	157 768,14	0,00	0,00
Kredyt inwestycyjny – mBank	56 306 653,07	0,00	0,00
Kredyt inwestycyjny – BNP	2 591 915,70	2 502 813,83	2 902 475,42
Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla Jednostki dominującej	65 571 128,28	57 237 028,91	81 142 627,76
Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla innych spółek Grupy	10 384 057,25	15 492 052,37	0,00
Pożyczki od jednostek w których Grupa jest zaangażowana w kapitale	0,00	0,00	150 000,00
Pożyczki od innych jednostek	0,00	0,00	179 333,50
Razem długoterminowe	135 011 522,44	75 231 895,11	84 374 436,68

Krótkoterminowe	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	35 081,41	0,00	0,00
Kredyty obrotowy - BNP	3 979 307,97	0,00	0,00
Kredyt inwestycyjny - BNP	155 520,00	324 017,65	155 360,00
Kredyt inwestycyjny – Santander/mBank	8 357 891,77	5 838 978,21	0,00
Razem krótkoterminowe	12 527 801,15	6 162 995,86	155 360,00

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 4% w skali roku. Termin spłaty pożyczki udzielonej przez L77 Capital Ltd. w wysokości 21 101 tysięcy złotych przypada na 31 grudnia 2025 r., pożyczki udzielonej przez Pana Tomasza Sęka w wysokości 203 tysięcy złotych przypada na 31 grudnia 2022 r. Termin spłaty wszystkich pozostałych pożyczek udzielonych Jednostce dominującej przez udziałowców oraz ich właścicieli (w wysokości 44 267 tysięcy złotych) to 31 grudnia 2023 r.

Udziałowcy Jednostki dominującej udzielali również pożyczek do innych spółek objętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym. Oprocentowanie tych pożyczek bazuje na zmiennej stopie procentowej w wysokości WIBOR 3M + marża 4% w skali roku. Termin spłaty to 31 grudnia 2023 r.

Na dzień 30 czerwca 2021 roku Grupa posiadała zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umów z mBank 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 lub przy sprzedaży lub refinansowaniu projektów (oprocentowanie WIBOR 3M + marża 2,6% w skali roku); oraz (ii) kredytów rewalwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 3M + marża 1,55% 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.

Na dzień 30 czerwca 2021 roku Grupa miała zawarte z BNP Paribas Bank Polska S.A. umowy kredytu obrotowego oprocentowanego na poziomie WIBOR 1M + marża 1,8% w skali roku. Kredyt ten zabezpieczony jest 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.

Na dzień 30 czerwca 2021 roku oraz 31 grudnia 2020 roku Grupa posiadała zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umów z konsorcjum banków Santander Bank Polska S.A. i mBank S.A., kredyty na realizację projektów zaciągane w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze krótkoterminowym, spłacanych w momencie sprzedaży projektów (oprocentowanie WIBOR 3M + marża 2,6% w skali roku); oraz (ii) kredytów rewalwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 3M + marża 1,55% 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 współników poszczególnych kredytobiorców; oraz (v) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

Na dzień 30 czerwca 2021 roku, 31 grudnia 2020 roku oraz 30 czerwca 2020 roku Grupa miała zawarte z BNP Paribas Bank Polska S.A. umowy kredytów budowlano-inwestycyjnych dotyczące zrealizowanych już projektów Podlasie Solar Park, spłacanych przez okres 15 lat od daty zakończenia budowy (do 2030 roku). Kredyty udzielone na rzecz spółek Grupy są oparte na zmiennych stopach procentowych, ich oprocentowanie to WIBOR 3M + marża 2,5% w skali roku. Kredyty te zabezpieczone są m.in.: (i) zastawami rejestrowymi na aktywach Spółek Projektowych (elektrowniach fotowoltaicznych); (ii) cesjami praw z umów ubezpieczenia; (iii) cesjami istniejących i przyszłych wierzytelności z umów sprzedaży energii elektrycznej; (iv) pełnomocnictwami do rachunków maklerskich poszczególnych Spółek Projektowych; (v) weksłami własnymi in blanco; (vi) pełnomocnictwami do rachunków bankowych poszczególnych Spółek Projektowych; oraz (vii) przeniesieniem praw i obowiązków dzierżawcy, wynikających z umów dzierżawy gruntów.

Jednostka dominująca na dzień 30 czerwca 2020 roku korzystała również z finansowania w formie pożyczek od jednostki w której Grupa jest zaangażowana w kapitale tj. RES 1 Sp. z o.o. oraz od pozostałych jednostek tj. Balangan Sp. z o.o. Oprocentowane ww. pożyczek bazowało na zmiennej stopie procentowej w wysokości WIBOR 3M + marża 2,5% w skali roku.

11. Obligacje

Dnia 2 czerwca 2021 roku R.Power sp. z o.o. ustanowił program emisji zielonych obligacji o łącznej wartości nominalnej do 1 miliarda złotych. Jednocześnie w ramach pierwszej emisji wyemitowano 150.000 obligacji serii 1/2021 o wartości nominalnej 1.000 PLN każda i o łącznej wartości nominalnej 150 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 według ich wartości nominalnej przypada w dniu 2 czerwca 2026 roku.

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Zobowiązania długoterminowe z tytułu obligacji	150 000 000,00	0,00	0,00
Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu obligacji	598 500,00	0,00	0,00
Razem	15 598 500,00	0,00	0,00

12. Należności długoterminowe

Należności długoterminowe w Grupie dotyczą niezafakturowanych przychodów dot. usług dewelopmentu świadczonym przez Jednostkę dominującą oraz kaucji wpłaconych przez Spółki Grupy. Jednostka dominująca na dzień 30 czerwca 2020 roku świadczyła usługi dewelopmentu głównie do jednostek powiązanych nieobjętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym, natomiast na 30 czerwca 2021 roku oraz 31 grudnia 2020 roku do jednostek powiązanych objętych konsolidacją, stąd spadek wartości należności rok do roku.

Spółki Grupy R.Power w związku z udziałem w aukcjach OZE wpłaciły do Urzędu Regulacji Energetyki 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.

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Naliczone, niezafakturowane przychody	200 735,18	0,00	16 925 436,19
Kaucje URE	14 640 778,00	14 633 272,00	234 660,00
Pozostałe należności długoterminowe	690 679,24	885 839,77	336 235,16
Razem	15 532 192,42	15 519 111,77	17 496 331,35

13. Odpisy aktualizujące wartość należności

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku

	Odpisy aktualizujące należności długoterminowe	Odpisy aktualizujące należności krótkoterminowe
Stan na dzień 1 stycznia 2021 roku	0,00	65 416,93
Zwiększenia	0,00	341,06
Wykorzystanie	0,00	0,00
Rozwiązanie	0,00	0,00
Stan na dzień 30 czerwca 2021 roku	0,00	65 757,99

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku

	Odpisy aktualizujące należności długoterminowe	Odpisy aktualizujące należności krótkoterminowe
Stan na dzień 1 stycznia 2020 roku	0,00	403 204,64
Zwiększenia	0,00	42 688,69
Wykorzystanie	0,00	186 876,92
Rozwiązanie	0,00	193 599,48
Stan na dzień 31 grudnia 2020 roku	0,00	65 416,93

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku

	Odpisy aktualizujące należności długoterminowe	Odpisy aktualizujące należności krótkoterminowe
Stan na dzień 1 stycznia 2020 roku	0,00	403 204,64
Zwiększenia	0,00	0,00
Wykorzystanie	0,00	0,00
Rozwiązanie	0,00	0,00
Stan na dzień 30 czerwca 2020 roku	0,00	403 204,64

14. Zobowiązania długoterminowe

Struktura wymagalności zobowiązań długoterminowych:

30 czerwca 2021 roku

	1 - 3 lat	3 – 5 lat	powyżej 5 lat	Razem
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych, w tym:	48 037 971,06	21 101 109,39	0,00	69 139 080,45
a) pożyczki	46 951 085,76	21 101 109,39	0,00	68 052 195,15
b) inne	1 086 885,30	0,00	0,00	1 086 885,30
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek pozostałych, w tym:	16 320 388,55	157 871 117,66	43 261 381,28	217 452 887,49
a) kredyty i pożyczki bankowe	7 818 593,74	7 818 593,74	43 261 381,28	58 898 568,77
b) pozostałe kredyty i pożyczki	7 902 990,38	0,00	0,00	7 902 990,38
c) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0,00	150 000 000,00	0,00	150 000 000,00
d) z tytułu leasingu finansowego	105 244,22	52 523,92	0,00	157 768,14
e) inne	493 560,20	0,00	0,00	493 560,20
Zobowiązania długoterminowe, razem na dzień 30 czerwca 2021 roku	64 358 359,61	178 972 227,05	43 261 381,28	286 591 967,94

31 grudnia 2020 roku

	1 - 3 lat	3 – 5 lat	powyżej 5 lat	Razem
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych, w tym:	67 982 866,94	2 009 736,81	0,00	69 992 603,74
a) pożyczki	67 079 607,84	2 009 736,81	0,00	69 089 344,65
b) inne	903 259,09	0,00	0,00	903 259,09
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek pozostałych, w tym:	4 318 248,24	374 877,50	1 753 058,83	6 446 184,57
a) kredyty i pożyczki bankowe	374 877,50	374 877,50	1 753 058,83	2 502 813,83
b) pozostałe kredyty i pożyczki	3 639 736,63	0,00	0,00	3 639 736,63
c) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0,00	0,00	0,00	0,00
d) z tytułu leasingu finansowego	0,00	0,00	0,00	0,00
e) inne	303 634,11	0,00	0,00	303 634,11
Zobowiązania długoterminowe, razem na dzień 31 grudnia 2020 roku	72 301 115,18	2 384 614,31	1 753 058,83	76 438 788,31

30 czerwca 2020 roku

	1 - 3 lat	3 – 5 lat	powyżej 5 lat	Razem
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek powiązanych, w tym:	81 321 961,26	0,00	0,00	81 142 627,76
a) pożyczki	81 321 961,26	0,00	0,00	81 142 627,76
b) inne	0,00	0,00	0,00	0,00
Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale	150 000,00	0,00	0,00	150 000,00
a) pożyczki	150 000,00	0,00	0,00	150 000,00
Zobowiązania długoterminowe wobec jednostek pozostałych, w tym:	669 711,61	374 877,50	2 152 720,42	3 376 643,03
a) kredyty i pożyczki bankowe	374 877,50	374 877,50	2 152 720,42	2 902 475,42
b) pozostałe kredyty i pożyczki	0,00	0,00	0,00	179 333,50
c) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0,00	0,00	0,00	0,00
d) z tytułu leasingu finansowego	0,00	0,00	0,00	0,00
e) inne	294 834,11	0,00	0,00	294 834,11
Zobowiązania długoterminowe, razem na dzień 30 czerwca 2020 roku	82 141 672,87	374 877,50	2 152 720,42	84 669 270,79

15. Rozliczenia międzyokresowe bierne

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
1. Ujemna wartość firmy	0,00	0,00	0,00
2a. Razem inne rozliczenia międzyokresowe długoterminowe			
Rozliczenia międzyokresowe przychodów, w tym:	6 456 710,19	6 457 070,19	6 815 599,95
- dotacje do środków trwałych	6 456 710,19	6 457 070,19	6 815 599,95
Inne	14 000,00	0,00	0,00
2b. Razem inne rozliczenia międzyokresowe krótkoterminowe			
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	2 597 444,88	358 529,76	433 264,90
- zaliczki otrzymane na poczet usług do wykonania w następnym okresie sprawozdawczym	2 418 000,00	0,00	254 000,02
- dotacje do środków trwałych	179 444,88	358 529,76	179 264,88
Inne, w tym:	564 450,08	3 901 674,72	0,00
- rozliczenia międzyokresowe umów budowanych	330 950,08	3 419 174,72	0,00
- rezerwa na naprawy gwarancyjne	230 000,00	0,00	0,00
- pozostałe	3 500,00	482 500,00	0,00
Rozliczenia międzyokresowe – razem	9 632 605,15	10 717 274,67	7 248 864,85

16. Zobowiązania zabezpieczone na majątku grupy

Poniższa tabela przedstawia podstawowe informacje na temat rodzaju zabezpieczeń ustanowionych w związku emisją obligacji serii 1/2021, 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.	Zastaw rejestrowy na Rachunku Obsługi Zadłużenia	R.Power sp. z o.o.	do 150 % (sto pięćdziesiąt procent) łącznej wartości nominalnej wszystkich wyemitowanych i niewykupionych obligacji
5.	Pełnomocnictwo do Rachunku Obsługi Zadłużenia w związku z zastawem rejestrowym na	R.Power sp. z o.o.	upoważnienie do dokonania przez Administratora Zastawu wszelkich czynności, jakie jest zobowiązany podjąć w związku z Zastawem na Rachunku

Rachunku Obsługi Zadłużenia			
6.	Umowa podporządkowania	R.Power sp. z o.o., wspólnicy R.Power sp. z o.o.	podporządkowanie wierzytelności z tytułu umów pożyczek udzielonych na rzecz R.Power sp. z o.o. wobec wierzytelności obligatariuszy wynikających z obligacji
7.	Umowa przelewu wierzytelności na zabezpieczenie	R.Power sp. z o.o.	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 sp. z o.o.	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 sp. z o.o.	ustanowione w celu zabezpieczenia długu równoległego, w ramach którego R.Power sp. z o.o. 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 sp. z o.o. 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 sp. z o.o. 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 sp. z o.o. 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 sp. z o.o. 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 sp. z o.o.	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 zobowiązań zabezpieczonych na majątku dot. zabezpieczeń kredytu opisane w nocie 10.

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

Na dzień 30 czerwca 2021 roku, 31 grudnia 2020 roku oraz 30 czerwca 2020 roku Grupa Kapitałowa nie posiadała istotnych zobowiązań warunkowych i pozabilansowych, w tym również udzielonych gwarancji i poręczeń, łącznie z wekslowymi z wyjątkiem tych opisanych w nocie 10 i 16.

18. Inne umowy nieuwzględnione w bilansie

Poza umowami opisanymi w notach 16 i 17 Grupa posiadała następujące umowy nieuwzględnione w bilansie:

zawarte na dzień 30 czerwca 2021 roku

- umowy leasingu operacyjnego dot. samochodów
- umowę wynajmu biura – centrali R.Power sp. z o.o.
- umowy dzierżawy gruntów pod farmy fotowoltaiczne
- umowy outsourcingu usług księgowych i płacowo – kadrowych
- gwarancje bankowe, których zlecniodawcami są spółki projektowe, a beneficjentami URE lub OSD

zawarte na dzień 31 grudnia 2020 roku

- umowy leasingu operacyjnego dot. samochodów
- umowę wynajmu biura – centrali R.Power sp. z o.o.
- umowy dzierżawy gruntów pod farmy fotowoltaiczne
- umowy outsourcingu usług księgowych i płacowo – kadrowych

zawarte na dzień 30 czerwca 2020 roku

- umowy leasingu operacyjnego dot. samochodów
- umowę wynajmu biura – centrali R.Power sp. z o.o.
- umowy dzierżawy gruntów pod farmy fotowoltaiczne
- umowy outsourcingu usług księgowych i płacowo – kadrowych

19. Zaliczki otrzymane na dostawy i usługi

Zaliczki otrzymane na dostawy i usługi dotyczą głównie otrzymanych przedpłat w związku ze sprzedażą przez Grupę udziałów w spółkach celowych.

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Zaliczki dot. sprzedaży udziałów w spółkach celowych	14 457 219,86	12 121 270,88	11 588 334,52
Pozostałe	572 600,08	28 750,00	0,00
Razem	15 029 819,94	12 150 020,88	11 588 334,52

20. Inne należności i zobowiązania krótkoterminowe

20.1. Inne należności krótkoterminowe

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Zaliczki wpłacone do Operatorów Systemu Dystrybucyjnego co do których oczekiwany jest zwrot	3 603 470,85	0,00	0,00
Zaliczki wpłacone na poczet zakupu udziałów	0,00	1 589 446,89	730 000,00
Pozostałe	1 083 030,25	374 250,80	70 924,56
Razem	4 686 501,10	1 963 697,69	800 924,56

20.2. Inne zobowiązania krótkoterminowe

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Zobowiązania dot. nabycia środków trwałych	2 826 226,69	23 688 859,65	0,00
Zobowiązania dot. nabycia udziałów	11 832 188,71	2 544 286,48	2 486 964,21
Pozostałe	155 018,42	150 851,71	1 444,67
Razem	14 813 433,82	26 383 997,84	2 488 408,88

21. Struktura rzeczowa i terytorialna sprzedaży

Rodzaj działalności	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
1. Sprzedaż usług budowlanych farm fotowoltaicznych	23 317 349,45	22 079 351,76	0,00
2. Sprzedaż usług dewelopmentowych	4 620 000,00	2 603 845,82	8 538 407,74
3. Sprzedaż usług serwisowych farm fotowoltaicznych	989 720,95	990 373,58	314 024,60
4. Sprzedaż energii	740 488,50	1 174 450,76	645 945,16
5. Sprzedaż zielonych certyfikatów	578 779,95	528 364,99	295 154,83
6. Sprzedaż towarów	18 831 963,98	4 780 055,98	4 800,00
7. Refaktury	0,00	996 860,00	0,00
8. Sprzedaż pozostałych usług	415 181,35	373 737,45	106 900,00
9. Pozostałe przychody	0,00	135 569,41	0,00
Przychody netto ze sprzedaży, razem	49 493 484,18	33 662 609,75	9 905 232,33

Całość przychodów ze sprzedaży w bieżącym i poprzednim roku obrotowym została osiągnięta w obrocie krajowym.

22. Odpisy aktualizujące wartość środków trwałych

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

23. Zapasy

Tytuł	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
1. Materiały	0,00	0,00	0,00
2. Półprodukty i produkty w toku	0,00	0,00	0,00
3. Produkty	0,00	140 751,40	0,00
4. Towary	3 955 968,34	5 950 629,16	518 832,92
5. Zaliczki na dostawy	9 399 195,62	213 501,12	918,05
Ogółem zapasy	13 355 163,96	6 304 881,68	519 750,97
Odpisy aktualizujące wartość zapasów	0,00	0,00	0,00

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

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

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

25. Podatek dochodowy

Struktura podatku dochodowego od osób prawnych:

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Podatek dochodowy bieżący	540 531,00	1 691 925,10	0,00
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	48 273,52	-302 788,82	-124 986,46
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	588 804,52	1 389 136,28	-124 986,46

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.

26. Pozostałe przychody operacyjne

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych, w tym:	126 533,86	184 971,26	145 000,00
- zysk ze zbycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych	126 533,86	184 971,26	145 000,00
- zysk ze zbycia nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji	0,00	0,00	0,00

Dotacje	179 444,88	358 529,76	179 264,88
Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	0,00	21,86	0,00
Inne przychody operacyjne, w tym:	220 830,84	717 508,64	72 680,37
- rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość należności	0,00	150 910,79	0,00
- pomoc publiczna związana z Covid-19	72 633,60	0,00	55 446,97
- otrzymane kary umowne	64 415,06	0,00	0,00
- odpisane zobowiązania	23 100,00	0,00	0,00
- odpis ujemnej wartości firmy	0,00	530 260,50	0,00
- inne	60 682,18	36 337,35	17 233,40
Pozostałe przychody operacyjne, razem	526 809,58	1 261 031,52	396 945,25

27. Pozostałe koszty operacyjne

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Inne koszty operacyjne, w tym:	192 051,99	208 928,31	14 070,06
- utworzone rezerwy z tyt. niewykorzystanych urlopów	0,00	181 476,22	0,00
- odpisane należności	45 118,32	0,00	11 895,30
- koszty przeznaczone do refaktury	122 693,37	0,00	0,00
- inne	24 240,30	27 452,09	2 174,76
Pozostałe koszty operacyjne, razem	192 051,99	208 928,31	14 070,06

28. Przychody finansowe

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Odsetki w tym:	811 044,65	1 945 399,96	680 948,60
- odsetki od spółek powiązanych	806 912,15	1 911 427,23	647 130,94
- odsetki pozostałe	4 132,50	33 972,73	33 817,66
Zysk ze zbycia inwestycji finansowych, w tym:	0,00	4 432 477,81	160 061,62
- sprzedaż udziałów w jednostkach w których Grupa jest zaangażowana w kapitale	0,00	4 432 477,81	160 061,62
Aktualizacja wartości inwestycji finansowych, w tym:	0,00	100,00	0,00
Inne, w tym:	804 151,21	8 677,59	990,02

- różnice kursowe*	800 741,76	0,00	0,00
- pozostałe przychody finansowe	3 409,45	8 677,59	990,02
Przychody finansowe, razem	1 615 195,86	6 386 655,36	842 000,24

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

29. Koszty finansowe

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Odsetki, w tym:	2 114 506,85	3 784 775,36	1 744 133,67
- odsetki dla spółek powiązanych	1 429 395,64	3 581 396,26	1 666 923,80
- odsetki od wyemitowanych obligacji	598 500,00	0,00	0,00
- odsetki bankowe	46 289,04	118 434,18	62 394,45
- odsetki pozostałe	40 322,17	84 944,92	14 815,42
Aktualizacja wartości inwestycji finansowych, w tym:	0,00	100,00	0,00
- odpisy aktualizujące wartość aktywów finansowych	0,00	100,00	0,00
Inne, w tym:	506 393,86	1 657 416,65	500 678,73
- różnice kursowe*	0,00	1 632 500,40	490 879,34
- koszty nabycia udziałów nieuwzględnione w cenie nabycia	435 842,91	0,00	0,00
- pozostałe koszty finansowe	70 550,95	24 916,25	9 799,39
Koszty finansowe, razem	2 620 900,71	5 442 292,01	2 244 812,40

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

30. Zysk na sprzedaży udziałów

30.1. Zysk na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Cena sprzedaży udziałów	0,00	387 013,81	377 113,81
Wartość aktywów netto sprzedawanych jednostek podporządkowanych	0,00	-105 371,27	51 151,66
Wartość firmy sprzedawanych jednostek podporządkowanych	0,00	127 537,84	127 537,84
Zysk na sprzedaży udziałów	0,00	364 847,24	198 424,31

30.2. Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjmowanych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Cena sprzedaży udziałów	0,00	4 625 312,61	186 806,28
Wartość sprzedawanych udziałów według ceny nabycia	0,00	222 801,99	26 744,66
Pozostałe koszty związane z transakcjami sprzedaży	0,00	422 860,57	0,00
Pozostały przychód związany z transakcjami sprzedaży udziałów	0,00	452 827,76	0,00
Zysk na sprzedaży udziałów	0,00	4 432 477,81	160 061,62

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

Zarówno w okresie obrotowym kończącym się dnia 30 czerwca 2021 roku, jak i w poprzednim roku obrotowym, nie wystąpiły przychody i koszty o nadzwyczajnej wartości lub incydentalne.

32. Struktura środków pieniężnych przyjętych do skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych

	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Środki pieniężne w banku	124 624 206,06	3 335 321,38	4 912 778,10
- rachunki bieżące	124 624 206,06	3 335 321,38	4 912 778,10
- depozyty do 3 m-cy	0,00	0,00	0,00
Środki pieniężne w kasie	805 700,00	815 700,00	20 000,00
Inne środki pieniężne	3 249,70	7 679,17	30 308,55
- rachunki VAT	3 249,70	7 679,17	30 308,55
Inne aktywa pieniężne	0,00	46 148,00	0,00
Środki pieniężne, razem	125 433 155,76	4 204 848,55	4 963 086,65

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

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

Rezerwy	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Bilansowa zmiana stanu rezerw	153 400,00	-31 712,25	-124 986,46
- nabycie jednostek zależnych	0,00	-66 100,00	0,00
Zmiana stanu rezerw w rachunku przepływów pieniężnych	153 400,00	-97 812,25	-124 986,46

Zapasy	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Bilansowa zmiana stanu zapasów	-7 050 282,28	-7 825 270,96	-450 693,36
- nabycie jednostek zależnych	0,00	3 020 784,16	0,00
- sprzedaż jednostek zależnych	0,00	-15 243,90	-15 243,90
Zmiana stanu zapasów w rachunku przepływów pieniężnych	-7 050 282,28	-4 819 730,70	-465 937,26

Należności	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Bilansowa zmiana stanu należności długoterminowych i krótkoterminowych netto	1 722 483,57	-30 171 343,10	-7 965 479,34
- nabycie jednostek zależnych	2 307 975,37	24 923 035,34	84 367,63
- sprzedaż jednostek zależnych	0,00	-95 294,18	-44 520,00
- zmiana stanu zaliczek na zakup udziałów (wydatek inwestycyjny)	0,00	0,00	0,00
- zmiana stanu kaucji URE (wydatek inwestycyjny)	-1 845 114,00	-2 557 260,00	0,00
- korekta o inne rozrachunki	0,00	0,00	0,00
Zmiana stanu należności w rachunku przepływów pieniężnych	2 185 344,94	-7 900 861,94	-7 925 631,71

Zobowiązania	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Bilansowa zmiana stanu zobowiązań krótko i długoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	-13 037 383,53	54 829 099,38	12 297 788,30
- nabycie jednostek zależnych	-384 585,36	-8 274 177,69	-8 268,83
- korekta odsetki naliczone od obligacji	-598 500,00	0,00	0,00
- korekta o inne rozrachunki	0,00	222 059,09	0,00
- korekta o zobowiązania dot. działalności inwestycyjnej	-9 287 902,23	0,00	0,00
- korekta o wydatki dot. działalności inwestycyjnej	-2 335 949	0,00	0,00
- korekta o zaliczki dot. działalności inwestycyjnej	20 862 632,96	-11 918 045,93	-8 840 823,09
- korekta o zobowiązania dot. zakupu środków trwałych	729,44	-23 688 859,65	-2 486 964,21
Zmiana stanu zobowiązań w rachunku przepływów pieniężnych	-4 780 957,70	11 170 075,19	961 732,17

Rozliczenia międzyokresowe	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Bilansowa zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	-9 306 879,04	-1 086 441,09	-397 768,28
- nabycie jednostek zależnych	0,00	3 233 617,65	0,00
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych w rachunku przepływów pieniężnych	-9 306 879,04	2 147 176,56	-397 768,28

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

Grupa zatrudnionych	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Pracownicy umysłowi	73	41	25
Zatrudnienie, razem	73	41	25

35. Informacje o wynagrodzeniu firmy audytorskiej

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

Rodzaj usługi	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
Badanie rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	0,00	90 000,00	0,00
Inne usługi atestacyjne	0,00	41 571,43	0,00
Razem	0,00	131 571,43	0,00

Wynagrodzenie nie obejmuje usług świadczonych na rzecz innych spółek Grupy.

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

Wynagrodzenia osób wchodzących w skład organów zarządzających Jednostki dominującej z tytułu uczestnictwa w organach zarządczych podmiotów wchodzących w skład Grupy wypłacane w bieżącym okresie obrotowym wyniosły 76 491 złotych. W poprzednim roku obrotowym nie były wypłacane.

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

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

Zarówno w bieżącym okresie obrotowym jak i w roku obrotowym kończącym się dnia 31 grudnia 2020 roku Jednostka dominująca nie udzieliła osobom wchodzącym w skład swoich organów zarządzających żadnych pożyczek i świadczeń o podobnym charakterze.

38. Informacje o wspólnych przedsięwzięciach, które nie podlegają konsolidacji

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

39. Informacje o grupie kapitałowej i transakcjach ze stronami powiązanymi

a) Podmiot dominujący

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

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

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
	Ogółem	Ogółem	Ogółem
Zakupy	23 831,67	559 725,88	0,00
Sprzedaż	1 040 212,92	690 000,00	0,00
Odsetki - przychody finansowe	1 429 395,64	3 581 396,26	1 666 923,80
Otrzymane dywidendy i udziały w zyskach	0,00	0,00	0,00

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku
	Ogółem	Ogółem	Ogółem
Pożyczki udzielone	68 052 195,15	69 089 344,65	81 142 627,76
Inne należności	1 086 885,30	903 259,09	0,00
Inne zobowiązania	113 997,99	270 498,97	0,00

b) Transakcje z podmiotami powiązanymi nieobjętymi skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

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

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

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku

Podmiot powiązany	Pożyczki otrzymane	Odsetki - koszty finansowe
Edyl Sp. z o.o.	5 328 476,64	69 280,68
Nazare Sp. z o.o.	5 103 867,42	68 861,75
Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	3 658 530,75	43 322,79
Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	3 495 021,26	42 009,19
Sawitri Sp. z o.o.	3 093 984,13	42 279,22
Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	3 032 788,87	35 342,20
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	2 523 159,95	26 292,71
SUN PPV Sp. z o.o.	2 370 977,60	28 767,53

RES 5 Sp. z o.o.	2 220 613,67	23 333,45
SUN77 Sp. z o.o.	2 109 339,35	31 837,11
Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	2 027 997,56	26 801,81
ŻABICEPV Sp. z o.o.	1 966 468,45	24 020,62
Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	1 684 912,60	20 740,59
Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	1 650 972,80	22 784,72
Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	1 588 789,80	17 846,75
Elektrownia PV Bargłów Dworny Sp. z o.o.	1 577 026,04	23 561,47
Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	1 538 950,97	18 525,49
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	1 299 329,23	17 022,48
PV-Creon Sp. z o.o.	1 250 407,09	15 786,23
Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	1 040 055,48	14 171,13
Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	1 035 275,06	12 861,80
Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	990 043,23	13 532,96
Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	950 861,91	13 402,18
MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	924 107,81	12 126,58
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	904 809,26	12 801,67
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	881 819,99	11 664,45
Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.	838 788,01	11 879,78
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	791 876,57	10 192,82
MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	578 790,89	5 985,26
PV Kokoszczyń Sp. z o.o.	566 635,91	7 081,57
Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	552 579,21	8 362,21
Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	548 239,90	7 091,72
Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	545 844,41	7 901,50
RIKDOM Sp. z o.o.	515 082,11	6 157,60
Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	512 259,86	9 040,43
PV Lubocześnica Sp. z o.o.	487 509,48	3 624,29
Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	472 669,60	5 757,20
GK Sp. z o.o.	468 192,76	4 936,64
Polska PV Sp. z o.o.	455 646,33	4 428,67
Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	435 868,22	6 421,07
S Produkt Sp. z o.o.	405 426,11	5 260,62
Elektrownia PV Mroczeń 2 Sp. z o.o.	346 754,81	5 263,32
MG Makado Energia 3 Sp. z o.o.	342 474,79	4 475,99
MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	240 203,49	4 060,46
Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	1 032,31	13,44
Razem	63 354 461,69	806 912,15

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku

Podmiot powiązany	Pożyczki otrzymane	Odsetki - koszty finansowe
Nazare Sp. z o.o.	5 263 988,52	112 849,50
Edyl Sp. z o.o.	5 206 815,32	117 389,37
Sawitri Sp. z o.o.	3 220 707,11	68 373,98
Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	2 826 825,64	42 821,71
Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	2 810 492,09	44 878,64
SUN77 Sp. z o.o.	2 513 443,46	28 400,70

Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	2 318 094,62	35 740,12
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	2 015 426,91	41 799,34
SUN PPV Sp. z o.o.	1 863 250,73	23 570,05
Elektrownia PV Bargłów Dworny Sp. z o.o.	1 860 643,99	47 522,19
Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	1 856 859,74	33 080,78
ŻABICEPV Sp. z o.o.	1 776 518,46	30 833,44
Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	1 618 226,29	29 290,41
Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	1 363 000,56	21 924,12
RES 5 Sp. z o.o.	1 325 373,81	10 791,67
Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	1 282 756,63	26 790,30
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	1 269 331,72	21 797,22
Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	1 167 450,06	20 097,31
Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	1 032 931,76	18 601,15
Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	1 032 840,31	22 319,17
Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	959 950,21	16 241,65
Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	942 747,87	15 966,76
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	910 498,07	16 300,51
MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	893 597,04	6 653,15
Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.	892 475,05	16 081,73
Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	851 467,54	15 510,23
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	756 217,22	12 074,30
PV-Creon Sp. z o.o.	620 996,50	9 820,29
Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	587 998,58	12 160,09
Elektrownia PV Mroczeń 2 Sp. z o.o.	581 177,60	40 411,82
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	558 055,98	12 546,04
Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	552 142,48	12 007,01
MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	523 950,91	4 000,09
PV Kokoszczyń Sp. z o.o.	521 554,34	6 156,11
R.Power Portugal LDA	481 795,27	5 456,54
RIKDOM Sp. z o.o.	449 924,51	3 944,24
Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	410 503,13	7 841,85
S Produkt Sp. z o.o.	394 167,46	5 349,04
MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	384 613,51	3 384,09
Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	351 217,00	4 405,11
MG Makado Energia 3 Sp. z o.o.	325 998,80	1 995,81
Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	205 968,38	4 516,54
GK Sp. z o.o.	197 063,90	2 931,24
Polska PV Sp. z o.o.	196 025,54	3 044,76
PV Lubocześnica Sp. z o.o.	178 664,67	3 000,69
Pozostałe spółki powiązane	40 018,87	18,87
Spółki powiązane, których udziały sprzedano w trakcie roku	0,00	648 953,22
Spółki powiązane, objęte konsolidacją w trakcie roku (do momentu objęcia konsolidacją)	0,00	221 784,28
Razem	57 393 768,16	1 911 427,23

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku

Podmiot powiązany	Pożyczki otrzymane	Odsetki - koszty finansowe
Elektrownia PV 3 Sp. z o.o.	4 790 743,74	47 080,35
Elektrownia PV Łaszczewiec Sp. z o.o.	4 428 986,42	37 948,94
Elektrownia PV 4 Sp. z o.o.	3 918 102,76	35 679,94
Elektrownia PV Stary Dworek Sp. z o.o.	3 695 213,89	31 103,28
Edyl Sp. z o.o.	3 380 293,27	18 003,64
Nazare Sp. z o.o.	3 094 237,22	14 870,14
Elektrownia PV Karpicko Sp. z o.o.	2 688 994,25	13 475,24
Elektrownia PV Mroczeń 2 Sp. z o.o.	2 633 365,13	12 136,67
RES 2 Sp. z o.o.	2 419 154,68	11 583,41
Sawitri Sp. z o.o.	2 084 877,41	11 484,51
Elektrownie Helios Sp. z o.o.	2 083 444,25	11 211,76
RES 3 Sp. z o.o.	1 481 174,39	10 639,61
Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	1 388 487,21	9 758,14
ŻABICEPV Sp. z o.o.	1 353 934,98	9 072,79
Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	1 350 127,80	8 612,85
Elektrownia PV Bargłów Dworny Sp. z o.o.	1 163 100,08	8 186,50
Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	1 144 011,50	8 115,75
Elektrownia PV Główniew Sp. z o.o.	1 055 138,47	7 703,14
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	1 054 082,71	7 632,35
Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	1 051 239,39	7 380,47
Elektrownia PV 7 Sp. z o.o.	991 353,06	7 318,21
Elektrownia PV Nowy Białcz Sp. z o.o.	984 623,10	7 235,97
Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	973 871,21	7 007,84
Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	943 989,38	6 777,56
Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	918 543,43	6 374,61
RES 1 Sp. z o.o.	889 309,09	6 366,94
Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	845 012,69	6 362,34
Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	791 105,19	6 340,34
SUN77 Sp. z o.o.	764 346,48	6 017,20
SUN PPV Sp. z o.o.	731 657,79	6 005,04
Elektrownia PV 21Sp. z o.o.	673 627,75	5 561,27
Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	632 782,29	5 537,76
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	612 170,29	5 428,58
RES 4 Sp. z o.o.	603 989,99	5 414,31
Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	593 178,08	5 246,89
Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	591 435,01	5 227,73
Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	563 183,83	4 874,95
Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.	555 822,04	4 517,03
Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	525 494,09	4 473,47
Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	514 305,36	4 292,97
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	487 539,32	4 110,85
Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	454 374,75	4 047,10
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	452 634,96	3 211,08
Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	447 984,35	3 170,60
Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	433 911,58	3 158,15
Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	420 625,78	3 137,91
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	418 324,12	3 053,36
Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	403 598,52	2 605,03

Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	368 749,91	2 328,21
Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	325 401,49	2 231,47
Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	324 271,42	2 194,78
Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	321 127,35	2 027,24
RES 5 Sp. z o.o.	314 936,52	1 887,60
Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	299 658,17	1 815,65
Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	281 540,96	1 812,37
PV-Creon Sp. z o.o.	280 747,46	1 701,55
Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	275 257,30	1 292,49
S Produkt Sp. z o.o.	264 154,44	1 055,63
Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	247 396,24	1 038,91
Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	239 482,25	819,71
Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	228 064,90	815,05
Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	221 798,51	766,60
Elektrownia PV 8 Sp.z o.o.	207 202,97	686,26
Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	184 944,53	685,06
Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	179 367,52	673,17
Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	176 861,15	544,96
Alinga Sp. z o.o.	173 415,48	522,99
R.Power Portugal LDA	171 620,40	474,16
Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	160 240,91	469,14
Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	159 689,70	418,56
RIKDOM Sp. z o.o.	151 746,87	289,90
GK Sp. z o.o.	141 321,80	281,65
Polska PV Sp. z o.o.	139 296,32	233,06
PV Lubocześnica Sp. z o.o.	138 505,26	201,56
PV Kokoszczyń Sp. z o.o.	120 570,29	195,15
Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	99 730,81	106,14
Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	91 017,52	78,55
Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	86 315,69	67,18
Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	81 695,79	63,09
Pozostałe spółki powiązane	560 072,54	16 007,24
Spółki powiązane, których udziały sprzedano w trakcie roku	0,00	138 791,28
Razem	71 493 705,54	647 130,94

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

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku

Podmiot powiązany	Zobowiązania z tytułu dostaw, robót i usług	Zakupy
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	816 247,93	1 341 809,16
Edyl Sp. z o.o.	668 068,35	2 490 819,44
Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	161 378,83	275 598,15
Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	122 167,41	172 893,86
Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	49 200,00	26 000,00
Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	15 375,00	181 041,93
ŻABICEPV Sp. z o.o.	12 915,00	53 300,00
Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	11 685,00	65 375,00

Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	10 455,00	108 200,00
Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	10 455,00	73 495,36
Elektrownia PV Mroczeń 2 Sp. z o.o.	10 455,00	63 500,00
Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	7 995,00	599 043,84
Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	7 995,00	48 500,00
Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	7 995,00	198 125,00
Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	7 995,00	1 380 763,54
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	7 995,00	40 625,00
Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	7 995,00	101 000,00
Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	7 995,00	0,00
Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	7 995,00	6 500,00
Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	7 995,00	179 880,24
Elektrownia PV Bargłów Dworny Sp. z o.o.	7 380,00	253 133,23
Nazare Sp. z o.o.	7 380,00	287 278,23
Sawitri Sp. z o.o.	7 380,00	2 142 948,68
SUN77 Sp. z o.o.	7 380,00	420 115,80
MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	6 765,00	71 125,00
MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	6 765,00	26 500,00
MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	6 765,00	506 500,00
MG Makado Energia 3 Sp. z o.o.	6 765,00	79 000,00
GK Sp. z o.o.	6 150,00	26 000,00
Polska PV Sp. z o.o.	6 150,00	78 500,00
PV Kokoszczyń Sp. z o.o.	6 150,00	26 000,00
PV-Creon Sp. z o.o.	6 150,00	89 000,00
S Produkt Sp. z o.o.	6 150,00	78 500,00
SUN PPV Sp. z o.o.	6 150,00	141 500,00
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	2 460,00	74 500,00
Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	2 460,00	2 083 615,01
Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	2 460,00	1 238 357,70
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	2 460,00	116 625,00
Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	0,00	63 000,00
RES 5 Sp. z o.o.	0,00	187 625,00
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	0,00	82 625,00
Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.	0,00	95 500,00
Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	0,00	27 500,00
RIKDOM Sp. z o.o.	0,00	78 500,00
PV Lubocześnica Sp. z o.o.	0,00	26 000,00
Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	0,00	847 157,60
Elektrownia PV 1 Sp. z o.o.	0,00	115 500,00
Sunprogres Sp. z o.o.	0,00	21 000,00
Razem	2 063 677,52	16 690 076,77

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku

Podmiot powiązany	Zobowiązania z tytułu dostaw, robót i usług	Zakupy
SUN77 Sp. z o.o.	1 929 535,03	3 570 007,87
Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	1 287 577,78	1 185 188,84
Sawitri Sp. z o.o.	1 688 811,15	3 563 909,44

Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	854 259,81	1 267 496,81
Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	1 018 950,68	458 666,55
Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	756 004,95	79 958,17
RES 5 Sp. z o.o.	751 417,64	31 336,77
Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	733 588,61	74 553,50
Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.	728 677,04	135 560,36
Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	711 916,21	110 073,67
Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	688 727,29	93 376,45
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	687 432,45	72 028,17
Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	660 680,36	103 418,50
Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	941 495,81	555 968,42
Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	623 788,77	67 785,34
Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	596 728,77	101 745,34
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	592 719,78	90 346,00
Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	957 657,08	1 399 750,23
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	534 952,04	75 560,36
Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	432 512,28	77 276,00
Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	356 286,31	37 803,67
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	768 545,70	449 033,91
SUN PPV Sp. z o.o.	224 042,60	39 144,67
Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	223 482,39	576 653,00
Elektrownia PV Bargłów Dworny Sp. z o.o.	350 432,63	2 576 035,30
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	197 611,80	869 260,21
Edyl Sp. z o.o.	78 213,72	3 877 314,16
Nazare Sp. z o.o.	211 166,20	2 291 105,36
PV-Creon Sp. z o.o.	28 910,74	23 504,67
Elektrownia PV Mroczeń 2 Sp. z o.o.	16 192,95	307 694,68
Pozostałe spółki powiązane	47 158,44	205 822,81
Spółki powiązane, których udziały sprzedano w trakcie roku	0,00	1 854 257,61
Razem	19 679 477,01	26 221 636,83

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku

Podmiot powiązany	Zobowiązania z tytułu dostaw, robót i usług	Zakupy
Elektrownia PV 3 Sp. z o.o.	276 750,00	231 620,00
Elektrownia PV Łaszczewiec Sp. z o.o.	276 750,00	231 620,00
Elektrownia PV 4 Sp. z o.o.	221 400,00	186 620,00
Elektrownia PV Karpicko Sp. z o.o.	110 700,00	96 620,00
Elektrownie Helios Sp. z o.o.	79 579,77	47 720,00
Elektrownia PV Główniew Sp. z o.o.	55 350,00	51 620,00
Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	7 912,59	0,00
Elektrownia PV 6 Sp. z o.o.	0,00	96 620,00
Elektrownia PV Turowo Sp. z o.o.	0,00	51 620,00
Elektrownia PV Ruchocinek Sp. z o.o.	0,00	51 620,00
Elektrownia PV Kobylniki Sp. z o.o.	0,00	51 620,00

Elektrownia PV Ziemiń Sp. z o.o.	0,00	51 620,00
Elektrownia PV Dzieżczynia Sp. z o.o.	0,00	51 620,00
Elektrownia PV Łągiewniki 2 Sp. z o.o.	0,00	51 620,00
Elektrownia PV Stary Dworek Sp. z o.o.	0,00	6 620,00
Elektrownia PV Nowy Białcz Sp. z o.o.	0,00	6 620,00
Elektrownia PV 7 Sp. z o.o.	0,00	6 620,00
Polska PV Sp. z o.o.	0,00	5 000,00
Razem	1 028 442,36	1 277 020,00

Poza wymienionymi w tabeli zobowiązaniami i zakupami Jednostka dominująca naliczała niezafakturowane przychody dot. usług dewelopmentu świadczonym jednostkom powiązanych. Zobowiązania z tego tytułu podmiotów powiązanych nieobjętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym na 30 czerwca 2020 roku wynosiły 16 925 436,19 złotych. Przy czym wartość aktywów nabyta z tego tytułu przez jednostki powiązane w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2021 wyniosła 7 622 945,68 złotych. Jednostka dominująca na dzień 30 czerwca 2020 roku świadczyła usługi dewelopmentu głównie do jednostek powiązanych nieobjętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym, natomiast na 31 grudnia 2020 roku do jednostek powiązanych objętych konsolidacją, stąd brak wykazania analogicznych kwot na koniec 2020 roku. Na dzień 30 czerwca 2021 roku Jednostka dominująca wykazała jedynie 200 735,18 złotych niezafakturowanych należności długoterminowych z tytułu innych usług świadczonych na rzecz podmiotów powiązanych nieobjętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym.

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

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2021 roku

Podmiot powiązany	Należności z tytułu dostaw, robót i usług	Sprzedaż
Nazare Sp. z o.o.	1 230,00	247 414,65
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	0,00	196 268,39
SUN77 Sp. z o.o.	0,00	93 419,16
Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	0,00	73 500,00
Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	0,00	58 338,54
Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	27 000,00	53 139,96
Sawitri Sp. z o.o.	0,00	47 203,80
Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	16 143,75	40 125,00
Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	0,00	18 500,00
Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	0,00	11 786,46
Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	0,00	11 262,31
Elektrownia PV Bargłów Dworny Sp. z o.o.	0,00	9 943,81
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	0,00	8 877,80
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	0,00	7 875,00
Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	0,00	7 057,11
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	0,00	6 678,36
Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	0,00	6 618,35
Elektrownia PV 1 Sp. z o.o.	0,00	5 511,11
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	0,00	4 768,29
Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	25 500,00	4 768,29

Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	0,00	2 860,64
Edyl Sp. z o.o.	0,00	1 505,87
PV Kokoszczyń Sp. z o.o.	0,00	369,96
Razem	69 873,75	917 792,84

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku

Podmiot powiązany	Należności z tytułu dostaw, robót i usług	Sprzedaż
Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	823 612,50	669 603,66
Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	739 898,75	605 470,53
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	602 463,75	489 807,93
Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	547 998,75	445 527,44
Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	484 312,50	393 750,00
Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	448 136,26	364 338,42
Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.	430 593,75	350 076,22
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	410 051,25	333 375,00
Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	406 207,18	331 342,18
Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	380 992,50	309 750,00
Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	375 375,00	305 182,93
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	358 061,25	291 106,71
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	335 790,00	273 000,00
Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	333 254,46	277 709,46
Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	324 045,00	263 451,22
Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	223 852,50	181 993,90
Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	219 555,00	178 500,00
Nazare Sp. z o.o.	219 555,00	178 500,00
Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	164 666,25	133 875,00
Elektrownia PV Bargłów Dworny Sp. z o.o.	122 692,50	99 750,00
Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	103 320,00	84 000,00
Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	96 862,50	78 750,00
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	25 830,00	21 000,00
Razem	8 177 126,66	6 659 860,60

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2020 roku

Podmiot powiązany	Należności z tytułu dostaw, robót i usług	Sprzedaż
PV SUN-G Sp. z o.o.	100 504,47	0,00
PV Z-A Sp. z o.o.	59 766,59	0,00
R.Power Solar Zachód Sp. z o.o.	52 992,00	0,00
Elektrownia PV 3 Sp. z o.o.	25 000,02	0,00
Elektrownia PV 6 Sp. z o.o.	25 000,01	0,00
Elektrownia PV Stary Dworek Sp. z o.o.	25 000,01	0,00
Elektrownia PV Główek Sp. z o.o.	25 000,01	0,00
Elektrownie Helios Sp. z o.o.	23 084,93	0,00
Elektrownia PV Łaszczewiec Sp. z o.o.	6 940,00	0,00

Elektrownia PV Łagiewniki 2 Sp. z o.o.	2 296,47	0,00
Razem	345 584,51	0,00

Poza wymienionymi w tabeli należnościami i sprzedażą Jednostka dominująca posiada pożyczką w wysokości 150 000 złotych zaciągniętą w podmiocie powiązonym – RES 1 Sp. z o.o.

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

Warunki transakcji zawieranych przez Grupę ze stronami powiązаныmi w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2021 roku i w roku poprzednim nie odbiegały od warunków rynkowych.

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

Grupa Kapitałowa w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2021 roku i w roku poprzednim nie była współnikiem ponoszącą 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. Grupa nie stosuje instrumentów pochodnych oraz innych instrumentów finansowych do zarządzania tym ryzykiem. Zarządzanie ryzykiem w Grupie uosabia się w całościowej strategii operacyjnej, która określa poziom tolerancji ryzyka oraz zapewnia jego bieżące monitorowanie i kontrolowanie. Celem zarządzania ryzykiem jest utrzymanie i kontrolowanie stopnia narażenia Grupy na ryzyko w granicach przyjętych parametrów, przy jednoczesnym dążeniu do optymalizacji stopy zwrotu z inwestycji.

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

Ryzyko stopy procentowej

Narażenie Grupy na ryzyko rynkowe wywołane zmianami stóp procentowych dotyczy przede wszystkim otrzymanych kredytów i pożyczek oraz wyemitowanych obligacji. Grupa nie zabezpiecza się za pomocą pochodnych instrumentów finansowych. Grupa równoważy ryzyko wzrostu stóp procentowych opierając oprocentowanie udzielonych pożyczek również o zmienne stopy procentowe.

Ryzyko walutowe

Grupa narażona jest na ryzyko walutowe z tytułu zawieranych transakcji. W dotychczasowej działalności Grupa uzyskiwała zdecydowaną większość przychodów ze sprzedaży w PLN, natomiast około 30% kosztów zakupu materiałów i podzespołów wykorzystywanych w produktach oferowanych przez Grupę oraz część maszyn i urządzeń nabywanych w ramach projektów inwestycyjnych rozliczana jest w USD lub EUR. W szczególności

dotyczy to paneli fotowoltaicznych i falowników. Grupa stara się negocjować warunki i terminy płatności w taki sposób, by w dostatecznym stopniu zminimalizować negatywny wpływ wahań kursów walut.

Ryzyko kredytowe

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

43. Charakterystyka instrumentów finansowych

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

	Wartość bilansowa			Wartość godziwa		
	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku	30 czerwca 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	30 czerwca 2020 roku
Aktywa finansowe						
Środki pieniężne	125 433 155,76	4 204 848,55	4 963 086,65	125 433 155,76	4 204 848,55	4 963 086,65
Należności z tytułu dostaw i usług	4 123 188,76	20 520 666,63	2 720 965,00	4 123 188,76	20 520 666,63	2 720 965,00
Obligacje pożyczkowe	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Udzielone pożyczki długoterminowe	63 354 461,69	57 393 768,16	71 493 705,54	63 354 461,69	57 393 768,16	71 493 705,54
Udziały lub akcje	1 196 519,76	1 196 519,76	1 277 659,97	1 196 519,76	1 196 519,76	1 277 659,97
Należności długoterminowe	15 532 192,42	15 519 111,77	17 496 331,35	15 532 192,42	15 519 111,77	17 496 331,35
Razem:	209 639 518,39	98 834 914,87	97 951 748,51	209 639 518,39	98 834 914,87	97 951 748,51
Zobowiązania finansowe						
Kredyt w rachunku bieżącym	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	13 846 789,41	16 761 158,00	1 482 962,12	13 846 789,41	16 761 158,00	1 482 962,12
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	150 598 500,00	0,00	0,00	150 598 500,00	0,00	0,00
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki:	147 539 323,59	81 394 890,97	84 529 796,68	147 539 323,59	81 394 890,97	84 529 796,68
- Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	192 849,55	0,00	0,00	192 849,55	0,00	0,00
- Kredyty i pożyczki oprocentowane wg zmiennej stopy procentowej	147 346 474,04	81 394 890,97	84 529 796,68	147 346 474,04	81 394 890,97	84 529 796,68
- Kredyty i pożyczki oprocentowane wg stałej stopy procentowej	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Razem:	311 984 613,00	98 156 048,97	86 012 758,80	311 984 613,00	98 156 048,97	86 012 758,80

44. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

W lipcu 2021 roku została podpisana umowa kredytowa z konsorcjum banków Santander Bank Polska oraz BNP Paribas Bank Polska obejmująca finansowanie procesu budowy elektrowni słonecznych portfela 7 elektrowni słonecznych o łącznej mocy 91 MWp, które wygrały ubiegłoroczne aukcje OZE. Wysokość przyznanego finansowania wynosi 242 milionów złotych.

Dnia 25 sierpnia 2021 roku Grupa w ramach podpisanej umowy nabyła portfel projektów farm PV o mocy 59 MWp zlokalizowany w Portugalii.

Obligacje wyemitowane w czerwcu 2021 roku przez R.Power sp. z o.o. zostały wprowadzone do Alternatywnego Systemu Obrotu (Catalyst) prowadzonego przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. dnia 3 września 2021 roku. Natomiast dzień 20 września 2021 roku określono jako dzień pierwszego notowania.

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

Tomasz Sęk – Członek Zarządu

Warszawa, 23 września 2021 roku