

SPRAWOZDANIE FINANSOWE

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

R.Power S.A.

za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

1. Informacje podstawowe o jednostce dominującej

A. Nazwa (firma)

R.Power S.A.
Województwo Mazowieckie
Powiat Warszawa
Gmina Warszawa
Miejscowość Warszawa

B. Podstawowy przedmiot działalności jednostki dominującej 3511Z

C. NIP 5252492778

D. Numer KRS 0000939593

2. Nazwa (firma) i siedziba jednostki zależnej, współzależnej i stowarzyszonej, której dane objęte są skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

A. Nazwa (firma) i siedziba jednostki zależnej, współzależnej i stowarzyszonej, której dane objęte są skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym	B. Przedmiot działalności	C. Udział posiadany przez jednostkę dominującą, wspólnika jednostki współzależnej lub znaczącego inwestora w kapitale (funduszu) podstawowym	D. Udział w całkowitej liczbie głosów, jeżeli jest różny od udziału w kapitale (funduszu) podstawowym	E. Wzajemne powiązania kapitałowe pomiędzy jednostkami objętymi konsolidacją
R.Power Investment B.V., Singel 250, 1016AB Amsterdam	Spółka holdingowa	100	100	100% udziałów posiada jednostka dominująca R.Power S.A.
R.Power Development Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka świadcząca usługi dewelopmentu elektrowni fotowoltaicznych	100	100	100% udziałów posiada jednostka dominująca R.Power S.A.
Nomad Electric Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90	90	89,95% udziałów posiada R.Power S.A. 0,05% udziałów posiada Nomad Electric Services Sp. z o.o.
Nomad Electric Services Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	95	95	94,95% udziałów posiada R.Power S.A. 0,05% udziałów posiada Nomad Electric Sp. z o.o.
R.Power Elektrownia Jedwabne Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka dominująca R.Power S.A.
R.Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka dominująca R.Power S.A.
R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka dominująca R.Power S.A.
R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka dominująca R.Power S.A.
RMQ Ciechanowice Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	88	88	wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka dominująca R.Power S.A.

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

Sunprogres Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	100	100	100% udziałów posiada jednostka dominująca R.Power S.A.
Menlo Electric S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Dystrybutor sprzętu fotowoltaicznego	90,75	90,75	wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Quanta Energy S.A., al. Niepodległości 18, 02-653 Warszawa	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78	78	wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Quanta Lease Fund I Sp. z o.o., al. Niepodległości 18, 02-653 Warszawa	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78	78	wszystkie udziały należące do Grupy posiada jednostka zależna Quanta Energy S.A.
R.Power Asset Management Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka świadcząca usługi zarządzania dla elektrowni fotowoltaicznych	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska sp. z o.o., pl. Ireneusza Gugulskiego 1, 02-661 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Łągowniki 1 sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Gralewko Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Łukowo Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Nowe Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Puznówka Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
PV SPV Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
R.Power Solar Południe Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
ALINGA Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 100 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 101 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 27 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 28 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 29 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

R.Power S.A.

KRS: 0000939593, NIP: 5252492778

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

[illegible]

R.Power S.A.

KRS: 0000939593. NIP: 5252492778

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

[illegible]

R.Power S.A.

KRS: 0000939593. NIP: 5252492778

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

Elektrownia PV 71 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 73 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 74 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 75 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 76 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 77 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 78 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 79 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 8 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 81 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 82 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 83 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 84 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 85 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 86 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 87 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 88 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV 89 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV APOLLO Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV CERES Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

R.Power S.A.

KRS: 0000939593, NIP: 5252492778

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV EOS Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV NANA Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Szara Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
HUNAM Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
POMERIUM Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
PV Grabik sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
PV Hydra sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
PV Orion sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
PV Wolsztyn sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
R.Power Solar Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

RES 1 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
RES 2 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
RES 3 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
RES 4 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
RES 6 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Solar Park SPV Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
TARKWIN Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
R.Power Deutschland GmbH, Wegenerstrasse 10/11 10713 Berlin	Spółka deweloperska	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
RPower Espana SL, CL Gelabert Num.38 P.EN PTA.1 Barcelona 08029	Spółka deweloperska	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
RP Energia Uno SL, CL Gelabert Num.38 P.EN PTA.1 Barcelona 08029	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
RP Energia Dos SL, CL Gelabert Num.38 P.EN PTA.1 Barcelona 08029	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
RP Energia Tres SL, CL Gelabert Num.38 P.EN PTA.1 Barcelona 08029	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Capitulo Breve LDA, Estrada Malveira da Serra, 920 2750 834 Cascais	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Colossal Vetur LDA, Estrada Malveira da Serra, 920 2750 834 Cascais	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
FFNEV Portugal I Unipessoal LDA, Avenida das Tulipas 6, Piso 7 E 1495 158 Alges	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
R.Power Terena LDA, Estrada Malveira da Serra, 920 2750 834 Cascais	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka dominująca R.Power S.A.
R.Power Portugal LDA, Estrada Malveira da Serra, 920 2750 834 Cascais	Spółka deweloperska	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Waves Mission LDA, Estrada Malveira da Serra, 920 2750 834 Cascais	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

R.Power Bucuresti S.R.L. Calea Floreasca, Nr. 112 Bucuresti Sectorul 1	Spółka deweloperska	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
PV Jupiter SRL, Corso Italia 302 Cap 95129, Catania (CT)	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
PV Mars SRL, Via Giuseppe Ripamonti 44 Cap 20141, Milano (MI)	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
PV Venus SRL, Via Giuseppe Ripamonti 44 Cap 20141, Milano (MI)	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
R.Power Italy SRL, Via Giuseppe Ripamonti 44 Cap 20141, Milano (MI)	Spółka deweloperska	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.
Epinoseline LDA, Estrada Malveira da Serra, 920 2750 834 Cascais	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100	100	100% udziałów posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

3. Informacje na temat kryteriów zastosowanych przez jednostkę dominującą do objęcia skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym jednostek zależnych; można nie ujawniać tych informacji, jeżeli jednostka dominująca sprawuje kontrolę nad jednostką z tytułu posiadania bezpośredniego lub pośrednio większości ogólnej liczby głosów w organie stanowiącym innej jednostki (zależnej), także na podstawie porozumień z innymi uprawnionymi do głosu, wykonującymi swe prawa głosu zgodnie z wolą jednostki dominującej oraz jeżeli udział w całkowitej liczbie głosów jest równy udziałowi w kapitale (funduszu) podstawowym

nie dotyczy

4. Wykaz jednostek innych niż jednostki podporządkowane

A. Nazwa (firma) i siedziba jednostki, w której jednostki podporządkowane posiadają zaangażowanie w kapitale	B. Nazwy (firmy) i siedziby jednostek podporządkowanych posiadających zaangażowanie w kapitale jednostki innej niż jednostki podporządkowane	C. Wysokość kapitału (funduszu) podstawowego tych jednostek wysokości zatwierdzonego wyniku finansowego tych jednostek za ostatni rok obrotowy (można pominąć te dane, jeżeli bilans jednostki nie jest ogłaszany)	D. Udział w kapitale (funduszu) podstawowym i wyniku finansowym netto za ostatni rok obrotowy	E. Udział w całkowitej liczbie głosów, jeżeli jest różny od udziału w kapitale (funduszu) podstawowym
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	5000	2	2
Nazare Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV Biała Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia Słoneczna Małe Racзки Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	5000	10	10
SUN PPV Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	20000	10	10
MG Green Energy 6 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	5000	10	10

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

MG Green Energy 27 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	5000	10	10
MG Green Energy 28 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	5000	10	10
Polska PV Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	50000	10	10
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV 13 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV 14 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV 15 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV 16 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV 18 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV 20 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	10000	10	10
Elektrownia PV Łaski Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	5000	12	12
Eco-Invest Solutions Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	R.Power S.A., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa	5000	10	10

5. Wykaz jednostek podporządkowanych wyłączonych ze skonsolidowanego sprawozdania finansowego

-

6. Wykaz czasu trwania jednostek powiązanych, jeżeli jest ograniczony

-

7. Wskazanie okresu objętego skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

DataOd 2021-01-01

R.Power S.A.

KRS: 0000939593, NIP: 5252492778

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

DataDo 2021-12-31

-

8. Wskazanie, że sprawozdania finansowe jednostek objętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym zawierają dane łączne, jeżeli w skład jednostek powiązanych wchodzi wewnętrzne jednostki organizacyjne sporządzające samodzielne sprawozdania finansowe: TAK - sprawozdanie finansowe zawiera dane łączne; NIE - sprawozdanie nie zawiera danych łącznych

Nie

9. Założenie kontynuacji działalności

- | | |
|---|------|
| A. Wskazanie, czy sprawozdania finansowe stanowiące podstawę do sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez jednostki powiązane w dającej się przewidzieć przyszłości | Tak |
| B. Wskazanie, czy nie istnieją okoliczności wskazujące na zagrożenie kontynuowania przez te jednostki działalności | Tak |
| C. Opis okoliczności zagrożenia kontynuowania działalności | brak |

10. Informacja czy sprawozdania finansowe jednostek powiązanych są sporządzone po połączeniu spółek

-

11. Zasady (polityka) rachunkowości obowiązujące przy sporządzeniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego

- | | |
|---|----------------------|
| A. Omówienie przyjętych zasad (polityki) rachunkowości obowiązujących przy sporządzeniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego, w zakresie, w jakim ustawa pozostawia jednostce prawo wyboru, w tym: | Opisano w załączniku |
| B. Zasady grupowania operacji gospodarczych | Opisano w załączniku |
| C. Metody wyceny aktywów i pasywów | Opisano w załączniku |
| D. Dokonywania amortyzacji | Opisano w załączniku |
| E. Ustalenia wyniku finansowego | Opisano w załączniku |
| F. Zasady sporządzania jednostkowych sprawozdań finansowych | Opisano w załączniku |

12. Dokonane ze skutkiem od pierwszego dnia roku obrotowego zmiany zasad (polityki) rachunkowości, w szczególności zasad grupowania operacji gospodarczych, metod wyceny aktywów i pasywów, dokonywania odpisów amortyzacyjnych, ustalania wyniku finansowego i sporządzania jednostkowych sprawozdań finansowych oraz skonsolidowanego sprawozdania finansowego wraz z podaniem ich przyczyn

Opisano w załączniku

13. Przedstawienie stosowanych kryteriów wyłączeń jednostek podporządkowanych ze skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Opisano w załączniku

14. Informacja uszczegóławiająca, wynikająca z potrzeb lub specyfiki jednostki

-

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
A. Aktywa trwałe	388 346 766,46	188 094 665,53
I. Wartości niematerialne i prawne	74 769,04	96 875,04
1. Koszty zakończonych prac rozwojowych	0,00	0,00
2. Wartość firmy	0,00	0,00
3. Inne wartości niematerialne i prawne	74 769,04	96 875,04
4. Zaliczki na wartości niematerialne i prawne	0,00	0,00
II. Wartość firmy jednostek podporządkowanych	73 122 088,60	29 457 827,05
1. Wartość firmy - jednostki zależne	73 122 088,60	29 457 827,05
2. Wartość firmy - jednostki współzależne	0,00	0,00
III. Rzeczowe aktywa trwałe	234 079 440,92	84 262 813,40
1. Środki trwałe	100 537 698,84	14 222 891,29
a) Grunty (w tym prawo użytkowania wieczystego gruntu)	0,00	0,00
b) Budynki, lokale, prawa do lokali i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	6 217 043,39	196 705,06
c) Urządzenia techniczne i maszyny	91 091 296,86	13 953 977,35
d) Środki transportu	3 113 756,14	10 499,96
e) Inne środki trwałe	115 602,45	61 708,92
2. Środki trwałe w budowie	56 549 793,18	58 287 152,08
3. Zaliczki na środki trwałe w budowie	76 991 948,90	11 752 770,03
IV. Należności długoterminowe	22 896 317,60	15 519 111,77
1. Od jednostek powiązanych	0,00	0,00
2. Od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale	0,00	0,00
3. Od pozostałych jednostek	22 896 317,60	15 519 111,77
V. Inwestycje długoterminowe	51 047 799,67	58 590 287,92
1. Nieruchomości	0,00	0,00
2. Wartości niematerialne i prawne	0,00	0,00
3. Długoterminowe aktywa finansowe	51 047 799,67	58 590 287,92
a) w jednostkach zależnych, współzależnych niewycenianych metodą konsolidacji pełnej lub metodą proporcjonalną	0,00	0,00
- udziały lub akcje	0,00	0,00
- inne papiery wartościowe	0,00	0,00
- udzielone pożyczki	0,00	0,00
- inne długoterminowe aktywa finansowe	0,00	0,00
b) w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	0,00	0,00
- udziały lub akcje	0,00	0,00
- inne papiery wartościowe	0,00	0,00
- udzielone pożyczki	0,00	0,00
- inne długoterminowe aktywa finansowe	0,00	0,00
c) w pozostałych jednostkach, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale	51 047 384,71	58 590 287,92
- udziały lub akcje	515 528,58	1 196 519,76
- inne papiery wartościowe	0,00	0,00
- udzielone pożyczki	50 531 856,13	57 393 768,16
- inne długoterminowe aktywa finansowe	0,00	0,00
d) w pozostałych jednostkach	414,96	0,00
- udziały lub akcje	414,96	0,00

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
- inne papiery wartościowe	0,00	0,00
- udzielone pożyczki	0,00	0,00
- inne długoterminowe aktywa finansowe	0,00	0,00
4. Inne inwestycje długoterminowe	0,00	0,00
VI. Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe	7 126 350,63	167 750,35
1. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	5 015 944,32	89 600,34
2. Inne rozliczenia międzyokresowe	2 110 406,31	78 150,01
B. Aktywa obrotowe	184 587 110,79	45 463 865,48
I. Zapasy	69 254 846,99	6 304 881,68
1. Materiały	97 558,97	0,00
2. Półprodukty i produkty w toku	0,00	0,00
3. Produkty gotowe	0,00	140 751,40
4. Towary	34 252 991,35	5 950 629,16
5. Zaliczki na dostawy i usługi	34 904 296,67	213 501,12
II. Należności krótkoterminowe	33 373 940,70	30 312 372,93
1. Należności od jednostek powiązanych	100 800,02	270 498,97
a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:	0,00	0,00
- do 12 miesięcy	0,00	0,00
- powyżej 12 miesięcy	0,00	0,00
b) inne	100 800,02	270 498,97
2. Należności od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale	1 372 650,04	19 679 477,01
a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:	1 372 650,04	19 679 477,01
- do 12 miesięcy	1 372 650,04	19 679 477,01
- powyżej 12 miesięcy	0,00	0,00
b) inne	0,00	0,00
3. Należności od pozostałych jednostek	31 900 490,64	10 362 396,95
a) z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:	9 404 906,95	841 189,62
- do 12 miesięcy	9 404 906,95	841 189,62
- powyżej 12 miesięcy	0,00	0,00
b) z tytułu podatków, dotacji, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych	20 192 466,81	7 557 509,64
c) inne	2 303 116,88	1 963 697,69
d) dochodzone na drodze sądowej	0,00	0,00
III. Inwestycje krótkoterminowe	67 336 574,34	4 204 848,55
1. Krótkoterminowe aktywa finansowe	67 336 574,34	4 204 848,55
a) w jednostkach zależnych i współzależnych	0,00	0,00
- udziały lub akcje	0,00	0,00
- inne papiery wartościowe	0,00	0,00
- udzielone pożyczki	0,00	0,00
- inne krótkoterminowe aktywa finansowe	0,00	0,00
b) w jednostkach stowarzyszonych	0,00	0,00
- udziały lub akcje	0,00	0,00
- inne papiery wartościowe	0,00	0,00
- udzielone pożyczki	0,00	0,00
- inne krótkoterminowe aktywa finansowe	0,00	0,00

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
c) w pozostałych jednostkach	0,00	0,00
- udziały lub akcje	0,00	0,00
- inne papiery wartościowe	0,00	0,00
- udzielone pożyczki	0,00	0,00
- inne długoterminowe aktywa finansowe	0,00	0,00
d) środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	67 336 574,34	4 204 848,55
- środki pieniężne w kasie i na rachunkach	67 270 888,73	4 151 021,38
- inne środki pieniężne	65 685,61	7 679,17
- inne aktywa pieniężne	0,00	46 148,00
2. Inne inwestycje krótkoterminowe	0,00	0,00
IV. Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	14 621 748,76	4 641 762,32
C. Należne wpłaty na kapitał podstawowy	0,00	0,00
D. Udziały (akcje) własne	0,00	0,00
Aktywa suma	572 933 877,25	233 558 531,01

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

PASYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
A. Kapitał (fundusz) własny	86 022 688,17	80 930 964,58
I. Kapitał (fundusz) podstawowy	6 036 000,00	6 036 000,00
II. Kapitał (fundusz) zapasowy, w tym:	80 031 696,54	72 228 465,81
- nadwyżka wartości sprzedaży/emisyjnej nad wartością nominalną udziałów (akcji)	80 031 696,54	72 228 465,81
III. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny, w tym:	0,00	0,00
- z tytułu aktualizacji wartości godziwej	0,00	0,00
IV. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe, w tym:	6 398 779,26	5 082 398,04
- tworzone zgodnie z umową /statutem spółki	0,00	0,00
V. Różnice kursowe z przeliczenia	-959 115,69	1 795,92
VI. Zysk (strata) z lat ubiegłych	-11 537 307,14	-341 076,57
VII. Zysk (strata) netto	6 052 635,20	-2 076 618,62
VIII. Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna)	0,00	0,00
B. Kapitały mniejszości	1 424 973,96	412 880,25
C. Ujemna wartość jednostek podporządkowanych	0,00	0,00
I. Ujemna wartość - jednostki zależne	0,00	0,00
II. Ujemna wartość - jednostki współzależne	0,00	0,00
D. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	485 486 215,12	152 214 686,18
I. Rezerwy na zobowiązania	825 686,97	274 511,04
1. Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0,00	0,00
2. Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	470 509,49	198 911,04
- długoterminowa	0,00	0,00
- krótkoterminowa	470 509,49	198 911,04
3. Pozostałe rezerwy	355 177,48	75 600,00
- długoterminowe	63 000,00	39 600,00
- krótkoterminowe	292 177,48	36 000,00
II. Zobowiązania długoterminowe	345 210 177,77	76 438 788,31
1. Wobec jednostek powiązanych	74 975 947,75	69 992 603,74
2. Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale	0,00	0,00
3. Wobec pozostałych jednostek	270 234 230,02	6 446 184,57
a) kredyty i pożyczki	92 713 322,39	6 142 550,46
b) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	175 000 000,00	0,00
c) inne zobowiązania finansowe	1 857 262,69	0,00
d) zobowiązania wekslowe	0,00	0,00
e) inne	663 644,94	303 634,11
III. Zobowiązania krótkoterminowe	127 458 279,98	64 784 112,16
1. Zobowiązania wobec jednostek powiązanych	130 625,50	0,00
a) z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:	0,00	0,00
- do 12 miesięcy	0,00	0,00
- powyżej 12 miesięcy	0,00	0,00
b) inne	130 625,50	0,00
2. Zobowiązania wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale	296 274,12	8 177 126,66
a) z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:	296 274,12	8 177 126,66
- do 12 miesięcy	296 274,12	8 177 126,66
- powyżej 12 miesięcy	0,00	0,00

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

PASYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
b) inne	0,00	0,00
3. Zobowiązania wobec pozostałych jednostek	127 031 380,36	56 606 985,50
a) kredyty i pożyczki	10 245 737,08	6 162 995,86
b) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	975 000,00	0,00
c) inne zobowiązania finansowe	3 194 289,16	0,00
d) z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:	49 213 892,36	8 584 031,34
- do 12 miesięcy	49 213 892,36	8 584 031,34
- powyżej 12 miesięcy	0,00	0,00
e) zaliczki otrzymane na dostawy i usługi	27 719 353,01	12 150 020,88
f) zobowiązania wekslowe	0,00	0,00
g) z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych	5 123 540,28	3 023 116,93
h) z tytułu wynagrodzeń	505 127,93	302 822,65
i) inne	30 054 440,54	26 383 997,84
4. Fundusze specjalne	0,00	0,00
IV. Rozliczenia międzyokresowe	11 992 070,40	10 717 274,67
1. Ujemna wartość firmy	0,00	0,00
2. Inne rozliczenia międzyokresowe	11 992 070,40	10 717 274,67
- długoterminowe	7 276 820,43	6 457 070,19
- krótkoterminowe	4 715 249,97	4 260 204,48
Pasywa suma	572 933 877,25	233 558 531,01

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

Skonsolidowany rachunek zysków i strat (wariant porównawczy)	Rok bieżący	Rok poprzedni
A. Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi, w tym:	230 664 425,65	33 662 609,75
- od jednostek powiązanych nieobjętych metodą konsolidacji pełnej	23 146 835,42	26 221 636,83
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów	72 237 740,58	28 218 619,33
II. Zmiana stanu produktów (zwiększenie - wartość dodatnia, zmniejszenie - wartość ujemna)	0,00	135 569,45
III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki	0,00	0,00
IV. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów	158 426 685,07	5 308 420,97
B. Koszty działalności operacyjnej	227 131 923,01	36 255 514,00
I. Amortyzacja	2 688 681,14	761 642,93
II. Zużycie materiałów i energii	6 113 893,21	5 571 126,17
III. Usługi obce	68 228 930,00	21 328 359,82
IV. Podatki i opłaty, w tym:	939 242,29	268 014,41
- podatek akcyzowy	0,00	0,00
V. Wynagrodzenia	7 301 895,16	2 898 059,23
VI. Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia, w tym:	1 653 176,90	468 501,90
- emerytalne	0,00	0,00
VII. Pozostałe koszty rodzajowe	2 394 921,18	592 826,09
VIII. Wartość sprzedanych towarów i materiałów	137 811 183,13	4 366 983,45
C. Zysk (strata) ze sprzedaży (A - B)	3 532 502,64	-2 592 904,25
D. Pozostałe przychody operacyjne	5 374 633,39	1 261 031,52
I. Zysk z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych	105 120,77	184 971,26
II. Dotacje	358 889,76	358 529,76
III. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	0,00	21,86
IV. Inne przychody operacyjne	4 910 622,86	717 508,64
E. Pozostałe koszty operacyjne	1 078 612,97	208 928,31
I. Strata z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych	0,00	0,00
II. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	0,00	0,00
III. Inne koszty operacyjne	1 078 612,97	208 928,31
F. Zysk (strata) z działalności operacyjnej (C + D - E)	7 828 523,06	-1 540 801,03
G. Przychody finansowe	8 535 826,21	6 386 655,36
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym:	0,00	0,00
a) od jednostek powiązanych, w tym:	0,00	0,00
- w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale	0,00	0,00
b) od jednostek pozostałych, w tym:	0,00	0,00
- w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale	0,00	0,00
II. Odsetki, w tym:	1 735 844,30	1 945 399,96
- od jednostek powiązanych	1 712 455,72	1 911 427,23
III. Zysk z tytułu rozchodu aktywów finansowych, w tym:	6 090 763,18	4 432 477,81
- w jednostkach powiązanych	6 090 763,18	4 432 477,81
IV. Aktualizacja wartości aktywów finansowych	0,00	100,00
V. Inne	709 218,73	8 677,59
H. Koszty finansowe	10 674 067,03	5 442 292,01
I. Odsetki, w tym:	8 781 398,47	3 784 775,36
- dla jednostek powiązanych	2 552 032,79	3 581 396,26
II. Strata z tytułu rozchodu aktywów finansowych, w tym	0,00	0,00

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

Skonsolidowany rachunek zysków i strat (wariant porównawczy)	Rok bieżący	Rok poprzedni
- od jednostek powiązanych	0,00	0,00
III. Aktualizacja wartości aktywów finansowych	0,00	100,00
IV. Inne	1 892 668,56	1 657 416,65
I. Zysk (strata) na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	4 346 481,85	364 847,24
J. Zysk (strata) z działalności gospodarczej (F + G - H +/- I)	10 036 764,09	-231 590,45
K. Odpis wartości firmy	2 427 739,43	158 561,64
I. Odpis wartości firmy - jednostki zależne	2 427 739,43	158 561,64
II. Odpis wartości firmy - jednostki współzależne	0,00	0,00
L. Odpis ujemnej wartości firmy	0,00	0,00
I. Odpis ujemnej wartości firmy - jednostki zależne	0,00	0,00
II. Odpis ujemnej wartości firmy - jednostki współzależne	0,00	0,00
M. Zysk (strata) z udziałów w jednostkach podporządkowanych wycenianych metodą praw własności	0,00	0,00
N. Zysk (strata) brutto (J - K + L +/- M)	7 609 024,66	-390 152,08
O. Podatek dochodowy	668 203,53	1 389 136,28
P. Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku (zwiększenia straty)	0,00	0,00
R. Zyski (straty) mniejszości	888 185,93	297 330,25
S. Zysk (strata) netto (N - O - P +/- R)	6 052 635,20	-2 076 618,62

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale (funduszu) własnym	Rok bieżący	Rok poprzedni
I. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO)	80 930 964,58	11 363 196,08
- korekty błędów	0,00	0,00
Ia. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO), po korektach błędów	80 930 964,58	11 363 196,08
1. Kapitał (fundusz) podstawowy na początek okresu	6 036 000,00	1 552 000,00
1.1. Zmiany kapitału (funduszu) podstawowego	0,00	4 484 000,00
a) zwiększenie (z tytułu)	0,00	4 484 000,00
- wydania udziałów (emisji akcji)	0,00	4 484 000,00
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00
- umorzenia udziałów (akcji)	0,00	0,00
1.2. Kapitał (fundusz) podstawowy na koniec okresu	6 036 000,00	6 036 000,00
4. Kapitał (fundusz) zapasowy na początek okresu	72 228 465,81	2 677 767,86
4.1. Zmiany kapitału (funduszu) zapasowego	7 803 230,73	69 550 697,95
a) zwiększenie (z tytułu)	7 803 230,73	69 568 257,00
- emisji akcji powyżej wartości nominalnej	0,00	69 568 257,00
- podziału zysku (ustawowo)	7 803 230,73	0,00
- podziału zysku (ponad wymaganą ustawowo minimalną wartość)	0,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	17 559,05
- inne	0,00	17 559,05
- pokrycia straty	0,00	0,00
4.2. Stan kapitału (funduszu) zapasowego na koniec okresu	80 031 696,54	72 228 465,81
5. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na początek okresu	0,00	0,00
5.1. Zmiany kapitału (funduszu) z aktualizacji wyceny - zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0,00	0,00
a) zwiększenie (z tytułu)	0,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00
- zbycia środków trwałych	0,00	0,00
5.2. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na koniec okresu	0,00	0,00
6. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na początek okresu	5 082 398,04	5 082 398,04
6.1. Zmiany pozostałych kapitałów (funduszy) rezerwowych	1 316 381,22	0,00
a) zwiększenie (z tytułu)	1 316 381,22	0,00
- podziału zysku	1 316 381,22	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00
6.2. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na koniec okresu	6 398 779,26	5 082 398,04
7. Różnice kursowe z przeliczenia	-959 115,69	1 795,92
8. Zysk (strata) z lat ubiegłych na początek okresu	-2 417 695,19	2 051 030,18
8.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu	0,00	2 888 176,77
- korekty błędów	0,00	0,00
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0,00	0,00
8.2. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	0,00	2 888 176,77
a) zwiększenie (z tytułu)	0,00	0,00
- podziału zysku z lat ubiegłych	0,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	2 888 176,77
- wypłaty dywidendy	0,00	2 250 082,52
- inne	0,00	142 024,24
- podziału zysku/przeniesienia (straty) z lat ubiegłych do pokrycia	0,00	496 070,02

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale (funduszu) własnym	Rok bieżący	Rok poprzedni
8.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu	0,00	0,00
8.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu	2 417 695,19	837 146,59
- korekty błędów	0,00	0,00
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0,00	0,00
8.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	2 417 695,19	837 146,59
a) zwiększenie (z tytułu)	9 119 611,95	0,00
- podziału zysku (w jednostkach wykazujących jednostkowo zysk)	9 119 611,95	0,00
- przeniesienia straty z lat ubiegłych do pokrycia	0,00	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	496 070,02
- podziału zysku	0,00	496 070,02
8.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	11 537 307,14	341 076,57
8.7. Zysk (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu	-11 537 307,14	-341 076,57
9. Wynik netto	6 052 635,20	-2 076 618,62
a) zysk netto	6 052 635,20	0,00
b) strata netto	0,00	-2 076 618,62
c) odpisy z zysku	0,00	0,00
II. Kapitał (fundusz) własny na koniec okresu (BZ)	86 022 688,17	80 930 964,58
III. Kapitał (fundusz) własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty)	86 022 688,17	80 930 964,58

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych (metoda pośrednia)	Rok bieżący	Rok poprzedni
A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
I. Zysk (strata) netto	6 052 635,20	-2 076 618,62
II. Korekty razem	-22 963 537,12	102 676,76
1. Zyski (straty) mniejszości	888 185,93	297 330,25
2. Zysk (strata) z udziałów (akcji) w jednostkach wycenianych metodą praw własności	0,00	0,00
3. Amortyzacja	2 688 681,14	761 642,93
4. Odpisy wartości firmy	2 427 739,43	158 561,64
5. Odpisy ujemnej wartości firmy	-3 156 919,97	-530 260,50
6. Zyski (straty) z tytułu różnic kursowych	-1 256 552,49	1 817 795,08
7. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)	6 653 078,54	1 746 930,13
8. Zysk (strata) z działalności inwestycyjnej	-10 351 134,18	-4 967 460,28
9. Zmiana stanu rezerw	2 803,93	-97 812,25
10. Zmiana stanu zapasów	-36 296 746,85	-4 819 730,70
11. Zmiana stanu należności	4 775 273,99	-7 900 861,94
12. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	29 478 176,70	11 170 075,19
13. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	-18 816 105,65	2 147 176,56
14. Inne korekty z działalności operacyjnej	-17,65	319 290,65
III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I+/-II)	-16 910 901,92	-1 973 941,86
B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
I. Wpływy	61 770 942,89	85 355 390,25
1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	256 693,59	149 971,26
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0,00	0,00
3. Z aktywów finansowych, w tym	61 506 737,83	82 648 158,99
a) w jednostkach wycenianych metodą praw własności	0,00	0,00
b) w pozostałych jednostkach	61 506 737,83	82 648 158,99
- zbycie aktywów finansowych	4 873 102,21	14 516 032,11
- dywidendy i udziały w zyskach	0,00	0,00
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych	56 633 635,62	67 420 960,82
- odsetki	0,00	711 166,06
- inne wpływy z aktywów finansowych	0,00	0,00
4. Inne wpływy inwestycyjne	7 511,47	2 557 260,00
II. Wydatki	236 150 791,42	130 317 581,97
1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	160 602 824,33	25 000 569,23
2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0,00	0,00
3. Na aktywa finansowe, w tym	71 208 918,85	105 317 012,74
a) w jednostkach wycenianych metodą praw własności	0,00	0,00
b) w pozostałych jednostkach	71 208 918,85	105 317 012,74
- nabycie aktywów finansowych	22 509 621,53	4 077 569,68
- udzielone pożyczki długoterminowe	48 699 297,32	101 239 443,06
4. Dywidendy i inne udziały w zyskach wypłacone udziałowcom (akcjonariuszom) mniejszościowym	0,00	0,00
5. Inne wydatki inwestycyjne	4 339 048,24	0,00
III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)	-174 379 848,53	-44 962 191,72
C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
I. Wpływy	331 692 759,99	104 158 770,11

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych (metoda pośrednia)	Rok bieżący	Rok poprzedni
I. Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	0,00	53 894 304,79
1. Kredyty i pożyczki	156 692 759,99	50 262 565,32
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych	175 000 000,00	0,00
4. Inne wpływy finansowe	0,00	1 900,00
II. Wydatki	77 270 283,76	55 738 987,38
1. Nabycie udziałów (akcji) własnych	0,00	0,00
2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli	0,00	2 250 082,52
3. Inne niż wypłaty na rzecz właścicieli wydatki z tytułu podziału zysku	0,00	0,00
4. Spłaty kredytów i pożyczek	68 716 010,44	53 370 470,68
5. Wykup dłużnych papierów wartościowych	0,00	0,00
6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych	0,00	0,00
7. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	0,00	0,00
8. Odsetki	8 554 273,32	118 434,18
9. Inne wydatki finansowe	0,00	0,00
III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II)	254 422 476,23	48 419 782,73
D. Przepływy pieniężne netto razem (A.III+/-B.III+/-C.III)	63 131 725,79	1 483 649,15
E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym	63 131 725,79	1 483 649,16
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	0,00	0,00
F. Środki pieniężne na początek okresu	4 204 848,55	2 721 199,39
G. Środki pieniężne na koniec okresu (F+/-D), w tym	67 336 574,34	4 204 848,55
- o ograniczonej możliwości dysponowania	65 685,61	7 679,17

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

Rozliczenie różnicy pomiędzy podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym a wynikiem finansowym (zyskiem, stratą) brutto dla jednostki R.Power S.A.	Rok bieżący	Rok poprzedni	Artykuł	Ustęp	Punkt	Litera
A. Zysk (strata) brutto za dany rok	7 609 024,66	-390 152,08				
B. Przychody zwolnione z opodatkowania (trwałe różnice pomiędzy zyskiem/stratą dla celów rachunkowych a dochodem/stratą dla celów podatkowych), w tym:						
<i>Razem kwota pozycji B</i>						
Wartość łączna:	0,00	0,00				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	0,00	0,00				
Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł)						
Wartość łączna:	0,00	0,00				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	0,00	0,00				
C. Przychody niepodlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, w tym:						
<i>Razem kwota pozycji C</i>						
Wartość łączna:	20 743 150,72	12 495 836,71				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	20 743 150,72	12 495 836,71				
Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł)						
Wartość łączna:	0,00	0,00				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	0,00	0,00				
D. Przychody podlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, ujęte w księgach rachunkowych lat ubiegłych w tym:						
<i>Razem kwota pozycji D</i>						
Wartość łączna:	2 014 681,00	1 393 384,84				
- z zysków kapitałowych	2 010 891,75	0,00				
- z innych źródeł przychodów	3 789,25	1 393 384,84				
Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł)						
Wartość łączna:	0,00	0,00				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	0,00	0,00				
E. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów (trwałe różnice pomiędzy zyskiem/stratą dla celów rachunkowych a dochodem/stratą dla celów podatkowych), w tym:						
<i>Razem kwota pozycji E</i>						
Wartość łączna:	2 413 701,39	586 831,03				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	2 413 701,39	586 831,03				
Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł)						
Wartość łączna:	0,00	0,00				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	0,00	0,00				

Grupa Kapitałowa R.Power

Sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2021 do 31 grudnia 2021

Data sporządzenia sprawozdania: 20 kwietnia 2022

Jednostka skonsolidowana inna w złotych

Rozliczenie różnicy pomiędzy podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym a wynikiem finansowym (zyskiem, stratą) brutto dla jednostki R.Power S.A.	Rok bieżący	Rok poprzedni	Artykuł	Ustęp	Punkt	Litera
F. Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodów w bieżącym roku, w tym:						
<i>Razem kwota pozycji F</i>						
Wartość łączna:	26 310 922,62	13 656 534,85				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	26 310 922,62	13 656 534,85				
Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł)						
Wartość łączna:	0,00	0,00				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	0,00	0,00				
G. Koszty uznawane za koszty uzyskania przychodów w roku bieżącym ujęte w księgach lat ubiegłych, w tym:						
<i>Razem kwota pozycji G</i>						
Wartość łączna:	6 349 577,84	1 039 060,64				
- z zysków kapitałowych	2 010 891,75	0,00				
- z innych źródeł przychodów	4 338 686,09	1 039 060,64				
Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł)						
Wartość łączna:	0,00	0,00				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	0,00	0,00				
H. Strata z lat ubiegłych, w tym:						
Wartość łączna:	120 030,46	2 150 834,78				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	120 030,46	2 150 834,78				
I. Inne zmiany podstawy opodatkowania, w tym:						
<i>Razem kwota pozycji I</i>						
Wartość łączna:	23 956 655,55	9 929 259,77				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	23 956 655,55	9 929 259,77				
Pozostałe (Możliwość łącznego podania różnic o wartościach niższych niż 20.000 zł)						
Wartość łączna:	0,00	0,00				
- z zysków kapitałowych	0,00	0,00				
- z innych źródeł przychodów	0,00	0,00				
J. Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	35 092 226,00	9 490 127,00				
K. Podatek dochodowy	5 594 547,50	1 691 925,10				

Lista podpisów złożonych elektronicznie

- 1. 06.05.2022 16:20:31 - SERIALNUMBER=PNOPL-77070100792, CN=Przemysław Wacław Pięta, G=Przemysław Wacław, SN=Pięta, C=PL**
- 2. 06.05.2022 16:21:10 - SERIALNUMBER=PNOPL-77021500992, CN=Tomasz Sęk, G=Tomasz, SN=Sęk, C=PL**

LISTA ZAŁĄCZNIKÓW

GK_R.Power_SF_31.12.2021.pdf



Grupa Kapitałowa

R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe
za rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

SPIS TREŚCI

WPROWADZENIE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	5
01. INFORMACJE OGÓLNE.....	5
02. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ	6
03. JEDNOSTKI OBJĘTE SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM	6
04. JEDNOSTKI, W KTÓRYCH GRUPA JEST ZAANGAŻOWANA W KAPITALE, JEDNAK NIE WYWIERA ZNACZĄCEGO WPŁYWU	22
05. JEDNOSTKI PODPORZĄDKOWANE WYŁĄCZONE ZE SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO.....	27
06. ZMIANY W STRUKTURZE GRUPY / POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH.....	27
07. PRZYJĘTE ZASADY (POLITYKA) RACHUNKOWOŚCI	30
7.1. Format oraz podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego	30
7.2. Zasady konsolidacji.....	30
7.3. Wartości niematerialne i prawne	31
7.4. Wartość firmy	31
7.5. Środki trwałe	32
7.6. Środki trwałe w budowie.....	33
7.7. Inwestycje w jednostkach zależnych i współzależnych nieobjętych konsolidacją i inne inwestycje długoterminowe.....	33
7.8. Inne inwestycje krótkoterminowe (z wyłączeniem środków pieniężnych i aktywów finansowych).	33
7.9. Aktywa finansowe	33
7.10. Leasing.....	35
7.11. Zapasy.....	35
7.12. Należności krótko- i długoterminowe	35
7.13. Transakcje w walucie obcej	36
7.14. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych	36
7.15. Rozliczenia międzyokresowe	37
7.16. Kapitał podstawowy	37
7.17. Rezerwy	37
7.18. Kredyty bankowe i pożyczki oraz zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu	37
7.19. Ujemna wartość firmy	37
7.20. Koszty finansowania zewnętrznego	38
7.21. Odroczonego podatek dochodowy	38
7.22. Wbudowane instrumenty pochodne	39
7.23. Uznawanie przychodów	40
7.24. Majątek socjalny oraz zobowiązania ZFŚS.....	45
08. ZMIANY ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI W ROKU OBROTOWYM	45
09. KRYTERIA WYŁĄCZEŃ JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH ZE SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	45
SKONSOLIDOWANY BILANS	46
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY)	51
SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM	53
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)	55
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA	57
01. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ROKU OBROTOWEGO I KOREKTY ISTOTNYCH BŁĘDÓW	57
02. INFORMACJE O ISTOTNYCH ZDARZENIACH, JAKIE NASTĄPIŁY PO DNIU BILANSOWYM SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, A NIE SĄ UWZGLĘDNIONE W TYM SPRAWOZDANIU.....	57
03. PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA ROK POPRZEDZAJĄCY Z DANymi SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA BIEŻĄCY ROK OBROTOWY	57

04.	WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH	58
05.	RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	60
06.	INWESTYCJE	64
6.1	Udziały lub akcje.....	64
6.2	Udzielone pożyczki	65
07.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE CZYNNE	65
08.	KAPITAŁY	66
09.	UJEMNA WARTOŚĆ FIRMY JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH.....	67
10.	OPROCENTOWANE KREDYTY BANKOWE I POŻYCZKI ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE	67
11.	OBLIGACJE	69
12.	REZERWY.....	70
13.	NALEŻNOŚCI DŁUGOTERMINOWE.....	70
14.	ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ NALEŻNOŚCI	71
15.	ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE	71
16.	ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE BIERNE	73
17.	ZOBOWIĄZANIA ZABEZPIECZONE NA MAJĄTKU GRUPY	73
18.	ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE, W TYM RÓWNIEŻ UDZIELONE PRZEZ JEDNOSTKI POWIĄZANE I STOWARZYSZONE GWARANCJE I PORĘCZENIA, TAKŻE WEKSŁOWE.....	73
19.	INNE UMOWY NIEUWZGLĘDNIONE W BILANSIE	73
20.	ZALICZKI OTRZYMANE NA DOSTAWY I USŁUGI	74
21.	INNE NALEŻNOŚCI I ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE	74
21.1.	Inne należności krótkoterminowe	74
21.2.	Inne zobowiązania krótkoterminowe	75
22.	STRUKTURA RZECZOWA I TERYTORIALNA SPRZEDAŻY	75
23.	ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ ŚRODKÓW TRWAŁYCH	76
24.	ZAPASY	76
25.	INFORMACJE O PRZYCHODACH, KOSZTACH I WYNIKACH DZIAŁALNOŚCI ZANIECHANEJ W ROKU OBROTOWYM LUB PRZEWIDZIANEJ DO ZANIECHANIA W ROKU NASTĘPNYM.....	76
26.	PODATEK DOCHODOWY	76
27.	POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE	80
28.	POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE	81
29.	PRZYCHODY FINANSOWE.....	81
30.	KOSZTY FINANSOWE	82
31.	ZYSK NA SPRZEDAŻY UDZIAŁÓW	82
31.1.	Zysk na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych	82
31.2.	Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym	83
32.	PRZYCHODY I KOSZTY O NADZWYCZAJNEJ WARTOŚCI LUB KTÓRE WYSTĄPIŁY INCYDENTALNIE	83
33.	STRUKTURA ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH PRZYJĘTYCH DO SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	83
34.	PRZYCZYNY WYSTĘPOWANIA RÓŻNIC POMIĘDZY SKONSOLIDOWANYMI BILANSOWYMI ZMIANAMI NIEKTÓRYCH POZYCJI ORAZ ZMIANAMI WYNIKAJĄCYMI Z SKONSOLIDOWANEGO RACHUNKU PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	84
35.	INFORMACJE O PRZECIĘTNYM ZATRUDNIENIU, Z PODZIAŁEM NA GRUPY ZAWODOWE	85
36.	INFORMACJE O WYNAGRODZENIU FIRMY AUDYTORSKIEJ	85
37.	INFORMACJE O WYNAGRODZENIACH, ŁĄCZNIE Z WYNAGRODZENIEM Z ZYSKU ORAZ EMERYTURACH WYPŁACONYCH LUB NALEŻNYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH SPÓŁEK HANDLOWYCH	86
38.	INFORMACJE O POŻYCZKACH I ŚWIADCZENIACH O PODOBNYM CHARAKTERZE UDZIELONYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH ALBO ADMINISTRUJĄCYCH SPÓŁEK HANDLOWYCH	86
39.	INFORMACJE O WSPÓLNYCH PRZEDSIĘWZIĘCIACH, KTÓRE NIE PODLEGAJĄ KONSOLIDACJI.....	86
40.	INFORMACJE O GRUPIE KAPITAŁOWEJ I TRANSAKCIACH ZE STRONAMI POWIĄZANYMI.....	87
41.	TRANSAKcje ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE ZE STRONAMI POWIĄZANYMI	92

42.	WYKAZ PODMIOTÓW, KTÓRYCH GRUPA JEST WSPÓLNIKIEM PONOSZĄCYM NIEOGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚĆ MAJĄTKOWĄ	92
43.	INSTRUMENTY FINANSOWE	93
44.	CHARAKTERYSTYKA INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH	93
45.	ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO DNIU BILANSOWYM	94

WPROWADZENIE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

01. Informacje ogólne

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

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

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

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

Czas trwania Jednostki dominującej oraz jej jednostek zależnych jest nieoznaczony.

Podstawowym przedmiotem działania Jednostki dominującej jest rozwój projektów elektrowni opartych na odnawialnych źródłach energii i świadczeniu usług związanych z rozwojem projektów na rzecz partnerów zainteresowanych inwestycjami w elektrownie słoneczne.

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

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

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

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

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

02. Założenie kontynuacji działalności gospodarczej

Sprawozdania finansowe stanowiące podstawę do sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez jednostkę dominującą i jednostki podporządkowane w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym, czyli po 31 grudnia 2021 roku. Zarząd Jednostki dominującej nie stwierdza na dzień podpisania skonsolidowanego sprawozdania finansowego istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuacji działalności przez jednostki powiązane w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania bądź istotnego ograniczenia przez nie dotychczasowej działalności.

Jednakże 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) postępowań dotyczących pozyskiwania finansowania w zakresie finansowania 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. W związku z dynamicznie rozwijającą się sytuacją dotyczącą pandemii COVID-19 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 skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

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

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje dane finansowe Jednostki dominującej oraz jej jednostek zależnych. Grupa na dzień 31 grudnia 2021 oraz 31 grudnia 2020 nie posiadała jednostek współzależnych oraz stowarzyszonych.

Szczegółowe informacje na temat tych jednostek przedstawiono poniżej:

31 grudnia 2021 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	R.Power Investment B.V.	Holandia	Spółka holdingowa	100,00%
2	R.Power Development Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi dewelopmentu elektrowni fotowoltaicznych	100,00%
3	Nomad Electric Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi generalnego wykonawstwa elektrowni fotowoltaicznych	90,00%
4	Nomad Electric Services Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi utrzymania i serwisu wybudowanych elektrowni fotowoltaicznych	95,00%
5	R.Power Elektrownia Jedwabne Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
6	R.Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
7	R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
8	R.Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%
9	RMQ Ciechanowice Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	88,00%
10	Sunprogres Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	100,00%
11	Menlo Electric S.A.	Polska	Dystrybutor sprzętu fotowoltaicznego	90,75%*
12	Quanta Energy S.A.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00%*
13	Quanta Lease Fund I Sp. z o.o.	Polska	Spółka działająca w sektorze instalacji fotowoltaicznych	78,00%*
14	R.Power Asset Management Sp. z o.o.	Polska	Spółka świadcząca usługi zarządzania dla elektrowni fotowoltaicznych	100,00%*

15	Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
16	Elektrownia PV Łągiewniki 1 sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
17	Elektrownia PV Gralewo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
18	Elektrownia PV Łukowo Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
19	Elektrownia PV Nowe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
20	Elektrownia PV Puznówka Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
21	PV SPV Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
22	R.Power Solar Południe Sp. z o.o.	Polska	Niezależna elektrownia fotowoltaiczna	100,00%*
23	ALINGA Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
24	Elektrownia PV 100 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
25	Elektrownia PV 101 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
26	Elektrownia PV 27 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
27	Elektrownia PV 28 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
28	Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
29	Elektrownia PV 30 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
30	Elektrownia PV 31 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

31	Elektrownia PV 32 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
32	Elektrownia PV 33 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
33	Elektrownia PV 34 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
34	Elektrownia PV 35 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
35	Elektrownia PV 36 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
36	Elektrownia PV 37 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
37	Elektrownia PV 38 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
38	Elektrownia PV 39 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
39	Elektrownia PV 40 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
40	Elektrownia PV 41 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
41	Elektrownia PV 42 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
42	Elektrownia PV 43 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
43	Elektrownia PV 44 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
44	Elektrownia PV 45 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
45	Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
46	Elektrownia PV 47 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

47	Elektrownia PV 48 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
48	Elektrownia PV 49 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
49	Elektrownia PV 50 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
50	Elektrownia PV 51 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
51	Elektrownia PV 52 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
52	Elektrownia PV 53 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
53	Elektrownia PV 54 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
54	Elektrownia PV 55 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
55	Elektrownia PV 56 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
56	Elektrownia PV 57 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
57	Elektrownia PV 58 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
58	Elektrownia PV 59 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
59	Elektrownia PV 60 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
60	Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
61	Elektrownia PV 62 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
62	Elektrownia PV 63 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

63	Elektrownia PV 64 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
64	Elektrownia PV 65 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
65	Elektrownia PV 66 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
66	Elektrownia PV 67 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
67	Elektrownia PV 68 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
68	Elektrownia PV 69 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
69	Elektrownia PV 70 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
70	Elektrownia PV 71 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
71	Elektrownia PV 72 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
72	Elektrownia PV 73 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
73	Elektrownia PV 74 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
74	Elektrownia PV 75 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
75	Elektrownia PV 76 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
76	Elektrownia PV 77 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
77	Elektrownia PV 78 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
78	Elektrownia PV 79 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

79	Elektrownia PV 8 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
80	Elektrownia PV 81 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
81	Elektrownia PV 82 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
82	Elektrownia PV 83 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
83	Elektrownia PV 84 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
84	Elektrownia PV 85 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
85	Elektrownia PV 86 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
86	Elektrownia PV 87 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
87	Elektrownia PV 88 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
88	Elektrownia PV 89 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
89	Elektrownia PV APOLLO Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
90	Elektrownia PV CERES Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
91	Elektrownia PV Czarna Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
92	Elektrownia PV Czerwona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
93	Elektrownia PV EOS Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
94	Elektrownia PV Granatowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

95	Elektrownia PV HEMERA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
96	Elektrownia PV LUNA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
97	Elektrownia PV NANA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
98	Elektrownia PV Niebieska Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
99	Elektrownia PV Pomarańczowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
100	Elektrownia PV Różowa Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
101	Elektrownia PV SELENA Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
102	Elektrownia PV Szara Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
103	Elektrownia PV Zielona Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
104	Elektrownia PV Żółta Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
105	HUNAM Sp. z o. o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
106	POMERIUM Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
107	PV Grabik sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
108	PV Hydra sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
109	PV Orion sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
110	PV Wolsztyn sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

111	R.Power Solar Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
112	RES 1 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
113	RES 2 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
114	RES 3 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
115	RES 4 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
116	RES 6 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
117	RMQ Chełm Śląski Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
118	Solar Park SPV Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
119	TARKWIN Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
120	YGE POLAND SOLAR 5 Sp. z o.o.	Polska	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
121	R.Power Deutschland GmbH	Niemcy	Spółka deweloperska	100,00%*
122	RPower Espana SL	Hiszpania	Spółka deweloperska	100,00%*
123	RP Energia Uno SL	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
124	RP Energia Dos SL	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
125	RP Energia Tres SL	Hiszpania	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
126	Capitulo Breve LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
127	Colossal Vetor LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
128	Epinoseline LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

129	FFNEV Portugal I Unipessoal LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
130	R.Power Terena LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%
131	R.Power Portugal LDA	Portugalia	Spółka deweloperska	100,00%*
132	Waves Mission LDA	Portugalia	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
133	R.Power București S.R.L.	Rumunia	Spółka deweloperska	100,00%*
134	PV Jupiter SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
135	PV Mars SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
136	PV Venus SRL	Włochy	Spółka projektowa w której dewelopowane są projekty fotowoltaiczne	100,00%*
137	R.Power Italy SRL	Włochy	Spółka deweloperska	100,00%*

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

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 Chełm Śląski 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 - % udziałów, które posiada jednostka holdingowa R.Power Investment B.V.

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

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

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

31 grudnia 2021 roku

LP.	Nazwa jednostki	Siedziba	Opis	Udział Jednostki dominującej w kapitale podstawowym
1	Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
2	Nazare Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
3	Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
4	Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%

5	Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
6	SUN PPV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
7	MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
8	MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
9	MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
10	Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
11	Polska PV Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
12	Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
13	Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
14	Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
15	Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
16	Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
17	Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
18	Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
19	Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
20	Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%

21	Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	10,00%
22	Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	12,00%

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 Rgielko Sp. z o.o.	Polska	Elektrownie fotowoltaiczne budowane w formule turn-key przeznaczone do sprzedaży	2,00%
28	Elektrownia Słoneczna Małe Raczek 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%

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

05. Jednostki podporządkowane wyłączone ze skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Wszystkie jednostki zostały skonsolidowane.

06. Zmiany w strukturze grupy / połączenie spółek handlowych

W okresie sprawozdawczym, za który sporządzono skonsolidowane sprawozdanie finansowe, żadna ze spółek Grupy Kapitałowej nie połączyła się z inną jednostką gospodarczą (bądź z jej zorganizowaną częścią). W roku 2021 Grupa kontynuowała rozpoczętą w czwartym kwartale 2020 roku reorganizację mającą na celu uporządkowanie i ujednolicenie 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 S.A. 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 wspólnikiem we wszystkich polskich i zagranicznych Spółkach Projektowych.

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 sprawozdaniem skonsolidowanym):

LP	Nazwa jednostki	Struktura własnościowa	Sposób wejścia/wyjścia do/z Grupy	Data wejścia do Grupy
1	R.Power Development Sp. z o.o.	100% R.Power S.A.	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	PV Wolsztyn Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	zakup udziałów	Q1 2021
7	RP Energia Uno SL	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
8	RP Energia Dos SL	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
9	RP Energia Tres SL	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
10	RPower Espana SL	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q1 2021
11	R.Power Portugal LDA	100% R.Power Investment B.V.	zakup udziałów	Q1 2021
12	RES 6 Sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q2 2021
13	R.Power Deutschland GmbH	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q2 2021
14	R.Power București S.R.L.	100% R.Power Investment B.V.	utworzenie spółki	Q3 2021
15	FFNEV Portugal I Unipessoal LDA	100% R.Power Investment B.V.	zakup udziałów	Q3 2021
16	R.Power Asset Management sp. z o.o.	99% R.Power investment B.V., 1% Elektrownia PV 84 sp. z o.o.	utworzenie spółki	Q4 2021
17	Elektrownia PV 82 Sp. z o.o.	99% R.Power investment B.V., 1% Elektrownia PV 84 sp. z o.o.	utworzenie spółki	Q4 2021
18	Elektrownia PV 85 Sp. z o.o.	99% R.Power investment B.V., 1% Elektrownia PV 84 sp. z o.o.	utworzenie spółki	Q4 2021

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

Wprowadzenie do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

19	Elektrownia PV 86 Sp. z o.o.	99% R.Power investment B.V., 1% Elektrownia PV 84 sp. z o.o.	utworzenie spółki	Q4 2021
20	Elektrownia PV 87 Sp. z o.o.	99% R.Power investment B.V., 1% Elektrownia PV 84 sp. z o.o.	utworzenie spółki	Q4 2021
21	Elektrownia PV 88 Sp. z o.o.	99% R.Power investment B.V., 1% Elektrownia PV 84 sp. z o.o.	utworzenie spółki	Q4 2021
22	Elektrownia PV 89 Sp. z o.o.	99% R.Power investment B.V., 1% Elektrownia PV 84 sp. z o.o.	utworzenie spółki	Q4 2021
23	PV Grabik sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V	zakup udziałów	Q4 2021
24	Elektrownia PV Łągowniki 1 sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	zakup udziałów	Q4 2021
25	Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska sp. z o.o.	100% R.Power Investment B.V.	zakup udziałów	Q4 2021
26	Menlo Electric S.A.	100% R.Power Investment B.V	zakup udziałów	Q4 2021
27	Quanta Energy S.A.	78% R.Power Investment B.V.	zakup udziałów	Q4 2021
28	Quanta Lease Fund I Sp. z o.o.	100% Quanta S.A.	zakup udziałów	Q4 2021
29	Sunprogres Sp. z o.o.	100% R.Power S.A.	Sprzedaż 100% udziałów	Q4 2021

07. Przyjęte zasady (polityka) rachunkowości

7.1. Format oraz podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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

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

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

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

7.2. Zasady konsolidacji

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

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

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

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

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

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

7.3. Wartości niematerialne i prawne

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

Przewidywany okres ekonomicznej użyteczności kształtuje się następująco:

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

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

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

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

7.4. Wartość firmy

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

Przewidywany okres ekonomicznej użyteczności wartości firmy kształtuje się następująco:

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

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

Odpisów amortyzacyjnych dokonuje się metodą liniową. Odpisy amortyzacyjne:

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

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

7.5. Środki trwałe

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

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

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

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

Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	10-15 lat
Urządzenia techniczne i maszyny	3-15 lat
Środki transportu	5 lat
Inne środki trwałe	3-7 lat

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

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

7.6. Środki trwałe w budowie

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

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

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

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

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

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

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

7.9. Aktywa finansowe

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

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

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

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

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

Trwała utrata wartości aktywów finansowych

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

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

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

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

7.10. Leasing

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

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

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

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

7.11. Zapasy

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

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

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

7.12. Należności krótko- i długoterminowe

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

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

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

7.13. Transakcje w walucie obcej

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

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

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny:

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
USD	4,0600	3,7584
EUR	4,5994	4,6148

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

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

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny:

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
EUR (dla bilansu)	4,5994	4,6148
EUR (dla rachunku zysków i strat)	4,5775	4,4742

7.14. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych

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

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

7.15. Rozliczenia międzyokresowe

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

7.16. Kapitał podstawowy

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

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

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

7.17. Rezerwy

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

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

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

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

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

7.19. Ujemna wartość firmy

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

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

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

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

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

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

7.20. Koszty finansowania zewnętrznego

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

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

7.21. Odroczony podatek dochodowy

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

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

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

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

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

Niepewność związana z rozliczeniami podatkowymi

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

Rozliczenia podatkowe oraz inne obszary działalności (na przykład kwestie celne czy dewizowe) mogą być przedmiotem kontroli organów, które uprawnione są do nakładania wysokich kar i grzywien, a wszelkie dodatkowe zobowiązania podatkowe, wynikające z kontroli, muszą zostać zapłacone wraz z wysokimi odsetkami. Te warunki powodują, że ryzyko podatkowe w Polsce jest większe niż w krajach o bardziej dojrzałym systemie podatkowym.

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

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

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

7.22. Wbudowane instrumenty pochodne

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

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

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

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

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

7.23. Uznawanie przychodów

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

7.23.1. Sprzedaż towarów i produktów

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

7.23.2. Świadczenie usług

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Art. 34a. 1. Przychody z wykonania niezakończonej usługi, w tym budowlanej, objętej umową, w okresie realizacji dłuższym niż 6 miesięcy, 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 następuję dokładna analiza stanu projektu i oceniany jest czas i koszty do jego zakończenia;
- identyfikacja projektów zaniechanych dla których, Grupa w okresach wcześniejszych rozpoznała niezafakturowane należności;
- identyfikacja pozostałych projektów, co do których istnieje ryzyko utraty wartości niezafakturowanych należności.

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

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

7.23.3. Przychody i koszty związane z niezakończonymi długoterminowymi usługami budowlanymi

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

Przychody z wykonania niezakończonej usługi, w tym budowlanej, objętej umową, w okresie realizacji dłuższym niż 6 miesięcy, a w uzasadnionych przypadkach decyzją kierownika jednostki w okresie krótszym, ustala się, na dzień bilansowy proporcjonalnie do stopnia zaawansowania usługi, jeżeli stopień ten, jak również przewidywane całkowite koszty wykonania usługi za cały czas jej realizacji, można ustalić w sposób wiarygodny. Stopień zaawansowania usługi Grupa mierzy poprzez zastosowanie metody obmiaru wykonanych prac polegającej na technicznym pomiarze wykonanych od rozpoczęcia umowy do końca danego miesiąca sprawozdawczego nie rzadziej niż raz w roku na dzień bilansowy prac wyrażonych w jednostkach naturalnych i wycenionych w odpowiednich cenach. 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 rozbioru tymczasowego zaplecza techniczno-socjalnego,
- inne koszty ogólne budowy jeżeli istnieje możliwość ich wyodrębnienia i rozliczenia na poszczególne budowy (umowy).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

7.23.4. Odsetki

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

7.23.5. Dywidendy

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

7.23.6. Dotacje i subwencje

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

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

7.24. Majątek socjalny oraz zobowiązania ZFŚS

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

08. Zmiany zasad (polityki) rachunkowości w roku obrotowym

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

09. Kryteria wyłączeń jednostek podporządkowanych ze skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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

SKONSOLIDOWANY BILANS

Aktywa

	Nota	Na dzień 31 grudnia 2021 roku	Na dzień 31 grudnia 2020 roku
A. Aktywa trwałe		388 346 766,46	188 094 665,53
I. Wartości niematerialne i prawne		74 769,04	96 875,04
1. Koszty zakończonych prac rozwojowych		0,00	0,00
2. Wartość firmy		0,00	0,00
3. Inne wartości niematerialne i prawne		74 769,04	96 875,04
4. Zaliczki na wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00
II. Wartość firmy jednostek podporządkowanych	4	73 122 088,60	29 457 827,05
1. Wartość firmy – jednostki zależne		73 122 088,60	29 457 827,05
2. Wartość firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00
III. Rzeczowe aktywa trwałe	5	234 079 440,92	84 262 813,40
1. Środki trwałe		100 537 698,84	14 222 891,29
a) grunty (w tym prawo użytkowania wieczystego gruntu)		0,00	0,00
b) budynki, lokale, prawa do lokali i obiekty inżynierii lądowej i wodnej		6 217 043,39	196 705,06
c) urządzenia techniczne i maszyny		91 091 296,86	13 953 977,35
d) środki transportu		3 113 756,14	10 499,96
e) inne środki trwałe		115 602,45	61 708,92
2. Środki trwałe w budowie		56 549 793,18	58 287 152,08
3. Zaliczki na środki trwałe w budowie		76 991 948,90	11 752 770,03
IV. Należności długoterminowe	13	22 896 317,60	15 519 111,77
1. Od jednostek powiązanych		0,00	0,00
2. Od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00
3. Od pozostałych jednostek		22 896 317,60	15 519 111,77
V. Inwestycje długoterminowe	6	51 047 799,67	58 590 287,92
1. Nieruchomości		0,00	0,00
2. Wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00
3. Długoterminowe aktywa finansowe		51 047 799,67	58 590 287,92
w jednostkach zależnych i współzależnych			
a) niewycenianych metodą konsolidacji pełnej lub proporcjonalnej		0,00	0,00
- udziały lub akcje		0,00	0,00
- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
- udzielone pożyczki		0,00	0,00
- inne długoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00

b)	w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	0,00	0,00	
	- udziały lub akcje	0,00	0,00	
	- inne papiery wartościowe	0,00	0,00	
	- udzielone pożyczki	0,00	0,00	
	- inne długoterminowe aktywa finansowe	0,00	0,00	
c)	w pozostałych jednostkach, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale	51 047 384,71	58 590 287,92	
	- udziały lub akcje	515 528,58	1 196 519,76	
	- inne papiery wartościowe	0,00	0,00	
	- udzielone pożyczki	50 531 856,13	57 393 768,16	
	- inne długoterminowe aktywa finansowe	0,00	0,00	
d)	w pozostałych jednostkach	414,96	0,00	
	- udziały lub akcje	414,96	0,00	
	- inne papiery wartościowe	0,00	0,00	
	- udzielone pożyczki	0,00	0,00	
	- inne długoterminowe aktywa finansowe	0,00	0,00	
4.	Inne inwestycje długoterminowe	0,00	0,00	
VI.	Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe	7	7 126 350,63	167 750,35
1.	Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	26	5 015 944,32	89 600,34
2.	Inne rozliczenia międzyokresowe		2 110 406,31	78 150,01
B.	Aktywa obrotowe		184 587 110,79	45 463 865,48
I.	Zapasy	24	69 254 846,99	6 304 881,68
1.	Materiały		97 558,97	0,00
2.	Półprodukty i produkty w toku		0,00	0,00
3.	Produkty gotowe		0,00	140 751,40
4.	Towary		34 252 991,35	5 950 629,16
5.	Zaliczki na dostawy i usługi		34 904 296,67	213 501,12
II.	Należności krótkoterminowe	14	33 373 940,70	30 312 372,93
1.	Należności od jednostek powiązanych		100 800,02	270 498,97
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:		0,00	0,00
	- do 12 miesięcy		0,00	0,00
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b)	inne		100 800,02	270 498,97
2.	Należności od pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		1 372 650,04	19 679 477,01
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:		1 372 650,04	19 679 477,01
	- do 12 miesięcy		1 372 650,04	19 679 477,01
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b)	inne		0,00	0,00
3.	Należności od pozostałych jednostek		31 900 490,64	10 362 396,95
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:		9 404 906,95	841 189,62
	- do 12 miesięcy		9 404 906,95	841 189,62
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00

b)	z tytułu podatków, dotacji, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych		20 192 466,81	7 557 509,64
c)	Inne	21.1	2 303 116,88	1 963 697,69
d)	dochodzone na drodze sądowej		0,00	0,00
III.	Inwestycje krótkoterminowe		67 336 574,34	4 204 848,55
1.	Krótkoterminowe aktywa finansowe		67 336 574,34	4 204 848,55
a)	w jednostkach zależnych i współzależnych		0,00	0,00
	- udziały lub akcje		0,00	0,00
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		0,00	0,00
	- inne krótkoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
b)	w jednostkach stowarzyszonych		0,00	0,00
	- udziały lub akcje		0,00	0,00
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		0,00	0,00
	- inne krótkoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
c)	w pozostałych jednostkach		0,00	0,00
	- udziały lub akcje		0,00	0,00
	- inne papiery wartościowe		0,00	0,00
	- udzielone pożyczki		0,00	0,00
	- inne krótkoterminowe aktywa finansowe		0,00	0,00
d)	środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	33	67 336 574,34	4 204 848,55
	- środki pieniężne w kasie i na rachunkach		67 270 888,73	4 151 021,38
	- inne środki pieniężne		65 685,61	7 679,17
	- inne aktywa pieniężne		0,00	46 148,00
2.	Inne inwestycje krótkoterminowe		0,00	0,00
IV.	Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	7	14 621 748,76	4 641 762,32
C.	Należne wpłaty na kapitał (fundusz) podstawowy		0,00	0,00
D.	Udziały (akcje) własne		0,00	0,00
Aktywa razem			572 933 877,25	233 558 531,01

Pasywa

	Nota	Na dzień 31 grudnia 2021 roku	Na dzień 31 grudnia 2020 roku
A. Kapitał (fundusz) własny		86 022 688,17	80 930 964,58
I. Kapitał (fundusz) podstawowy	8	6 036 000,00	6 036 000,00
II. Kapitał (fundusz) zapasowy, w tym		80 031 696,54	72 228 465,81
- nadwyżka wartości sprzedaży (wartości emisyjnej) nad wartością nominalną udziałów (akcji)		80 031 696,54	72 228 465,81
III. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny, w tym		0,00	0,00
- z tytułu aktualizacji wartości godziwej		0,00	0,00
IV. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe, w tym		6 398 779,26	5 082 398,04
- tworzone zgodnie z umową (statutem) spółki		0,00	0,00
V Różnice kursowe z przeliczenia		-959 115,69	1 795,92
VI. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych		-11 537 307,14	-341 076,57
VII. Zysk/ strata) netto		6 052 635,20	-2 076 618,62
VIII. Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna)		0,00	0,00
B. Kapitały mniejszości		1 424 973,96	412 880,25
C. Ujemna wartość jednostek podporządkowanych	9	0,00	0,00
I. Ujemna wartość jednostki zależne		0,00	0,00
II. Ujemna wartość jednostki współzależne		0,00	0,00
D. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania		485 486 215,12	152 214 686,18
I. Rezerwy na zobowiązania	12	825 686,97	274 511,04
1. Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	26	0,00	0,00
2. Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne		470 509,49	198 911,04
- długoterminowa		0,00	0,00
- krótkoterminowa		470 509,49	198 911,04
3. Pozostałe rezerwy		355 177,48	75 600,00
- długoterminowe		63 000,00	39 600,00
- krótkoterminowe		292 177,48	36 000,00
II. Zobowiązania długoterminowe	15	345 210 177,77	76 438 788,31
1. Wobec jednostek powiązanych		74 975 947,75	69 992 603,74
2. Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00
3. Wobec pozostałych jednostek		270 234 230,02	6 446 184,57
a) kredyty i pożyczki		92 713 322,39	6 142 550,46
b) z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	11	175 000 000,00	0,00
c) inne zobowiązania finansowe		1 857 262,69	0,00
d) zobowiązania wekslowe		0,00	0,00
e) Inne		663 644,94	303 634,11

III.	Zobowiązania krótkoterminowe		127 458 279,98	64 784 112,16
1.	Wobec jednostek powiązanych		130 625,50	0,00
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		0,00	0,00
	- do 12 miesięcy		0,00	0,00
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b)	Inne		130 625,50	0,00
2.	Wobec pozostałych jednostek, w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		296 274,12	8 177 126,66
a)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		296 274,12	8 177 126,66
	- do 12 miesięcy		296 274,12	8 177 126,66
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
b)	Inne		0,00	0,00
3.	Wobec pozostałych jednostek		127 031 380,36	56 606 985,50
a)	kredyty i pożyczki		10 245 737,08	6 162 995,86
b)	z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	11	975 000,00	0,00
c)	inne zobowiązania finansowe		3 194 289,16	0,00
d)	z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności:		49 213 892,36	8 584 031,34
	- do 12 miesięcy		49 213 892,36	8 584 031,34
	- powyżej 12 miesięcy		0,00	0,00
e)	zaliczki otrzymane na dostawy i usługi	20	27 719 353,01	12 150 020,88
f)	zobowiązania wekslowe		0,00	0,00
g)	z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych tytułów publicznoprawnych		5 123 540,28	3 023 116,93
h)	z tytułu wynagrodzeń		505 127,93	302 822,65
i)	Inne	21.2	30 054 440,54	26 383 997,84
4.	Fundusze specjalne		0,00	0,00
IV.	Rozliczenia międzyokresowe	16	11 992 070,40	10 717 274,67
1.	Ujemna wartość firmy		0,00	0,00
2.	Inne rozliczenia międzyokresowe		11 992 070,40	10 717 274,67
	- długoterminowe		7 276 820,43	6 457 070,19
	- krótkoterminowe		4 715 249,97	4 260 204,48
	Pasywa razem		572 933 877,25	233 558 531,01

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT (WARIANT PORÓWNAWCZY)

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
A. Przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi, w tym:	22	230 664 425,65	33 662 609,75
- od jednostek powiązanych nieobjętych metodą konsolidacji pełnej		23 146 835,42	26 221 636,83
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów		72 237 740,58	28 218 619,33
II. Zmiana stanu produktów (zwiększenie-wartość dodatnia, zmniejszenie-wartość ujemna)		0,00	135 569,45
III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki		0,00	0,00
IV. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów		158 426 685,07	5 308 420,97
B. Koszty działalności operacyjnej		227 131 923,01	36 255 514,00
I. Amortyzacja		2 688 681,14	761 642,93
II. Zużycie materiałów i energii		6 113 893,21	5 571 126,17
III. Usługi obce		68 228 930,00	21 328 359,82
IV. Podatki i opłaty, w tym:		939 242,29	268 014,41
- podatek akcyzowy		0,00	0,00
V. Wynagrodzenia		7 301 895,16	2 898 059,23
VI. Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia, w tym		1 653 176,90	468 501,90
- emerytalne		0,00	0,00
VII. Pozostałe koszty rodzajowe		2 394 921,18	592 826,09
VIII. Wartość sprzedanych towarów i materiałów		137 811 183,13	4 366 983,45
C. Zysk/ (strata) ze sprzedaży (A - B)		3 532 502,64	-2 592 904,25
D. Pozostałe przychody operacyjne	27	5 374 633,39	1 261 031,52
I. Zysk z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		105 120,77	184 971,26
II. Dotacje		358 889,76	358 529,76
III. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych		0,00	21,86
IV. Inne przychody operacyjne		4 910 622,86	717 508,64
E. Pozostałe koszty operacyjne	28	1 078 612,97	208 928,31
I. Strata z tytułu rozchodu niefinansowych aktywów trwałych		0,00	0,00
II. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych		0,00	0,00
III. Inne koszty operacyjne		1 078 612,97	208 928,31
F. Zysk/ (strata) z działalności operacyjnej (C+D-E)		7 828 523,06	-1 540 801,03
G. Przychody finansowe	29	8 535 826,21	6 386 655,36
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym:		0,00	0,00
a) od jednostek powiązanych, w tym		0,00	0,00
- w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00

b) od jednostek pozostałych, w tym		0,00	0,00
- w których jednostka posiada zaangażowanie w kapitale		0,00	0,00
II. Odsetki, w tym:		1 735 844,30	1 945 399,96
- od jednostek powiązanych		1 712 455,72	1 911 427,23
III. Zysk z tytułu rozchodu aktywów finansowych	31.2	6 090 763,18	4 432 477,81
- w jednostkach powiązanych		6 090 763,18	4 432 477,81
IV. Aktualizacja wartości aktywów finansowych		0,00	100,00
V. Inne		709 218,73	8 677,59
H. Koszty finansowe	30	10 674 067,03	5 442 292,01
I. Odsetki, w tym:		8 781 398,47	3 784 775,36
- dla jednostek powiązanych		2 552 032,79	3 581 396,26
II. Strata z tytułu rozchodu aktywów finansowych, w tym:		0,00	0,00
- w jednostkach powiązanych		0,00	0,00
III. Aktualizacja wartości aktywów finansowych		0,00	100,00
IV. Inne		1 892 668,56	1 657 416,65
I. Zysk/ (strata) na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	31.1	4 346 481,85	364 847,24
J. Zysk/ (strata) z działalności gospodarczej (F + G – H ± I)		10 036 764,09	-231 590,45
K. Odpis wartości firmy		2 427 739,43	158 561,64
I. Odpis wartości firmy – jednostki zależne		2 427 739,43	158 561,64
II. Odpis wartości firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00
L. Odpis ujemnej wartości firmy		0,00	0,00
I. Odpis ujemnej wartości firmy – jednostki zależne		0,00	0,00
II. Odpis ujemnej wartości firmy – jednostki współzależne		0,00	0,00
M. Zysk/ (strata) z udziałów w jednostkach podporządkowanych wycenianych metodą praw własności		0,00	0,00
N. Zysk/ (strata) brutto (J – K + L ± M)		7 609 024,66	-390 152,08
O. Podatek dochodowy	26	668 203,53	1 389 136,28
P. Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku (zwiększenia straty)		0,00	0,00
R. Zyski/ (straty) mniejszości		888 185,93	297 330,25
S. Zysk/ (strata) netto (N – O – P ± R)		6 052 635,20	-2 076 618,62

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE (FUNDUSZU) WŁASNYM

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
I. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO)		80 930 964,58	11 363 196,08
- korekty błędów		0,00	0,00
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości		0,00	0,00
I.a. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO), po korektach		80 930 964,58	11 363 196,08
1. Kapitał (fundusz) podstawowy na początek okresu		6 036 000,00	1 552 000,00
1.1. Zmiany kapitału (funduszu) podstawowego		0,00	4 484 000,00
a) zwiększenie (z tytułu)		0,00	4 484 000,00
- wydania udziałów		0,00	4 484 000,00
1.2. Kapitał (fundusz) podstawowy na koniec okresu		6 036 000,00	6 036 000,00
2. Kapitał (fundusz) zapasowy na początek okresu		72 228 465,81	2 677 767,86
2.1. Zmiany kapitału (funduszu) zapasowego		7 803 230,73	69 550 697,95
a) zwiększenie (z tytułu)		7 803 230,73	69 568 257,00
- emisji udziałów powyżej wartości nominalnej		0,00	69 568 257,00
- podziału zysku		7 803 230,73	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)		0,00	17 559,05
- inne		0,00	17 559,05
2.2. Stan kapitału (funduszu) zapasowego na koniec okresu		80 031 696,54	72 228 465,81
3. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na początek okresu		0,00	0,00
3.1. Zmiany kapitału (funduszu) z aktualizacji wyceny		0,00	0,00
3.2. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na koniec okresu		0,00	0,00
4. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na początek okresu		5 082 398,04	5 082 398,04
4.1. Zmiany pozostałych kapitałów (funduszy) rezerwowych		1 316 381,22	0,00
a) zwiększenie (z tytułu)		1 316 381,22	0,00
- podziału zysku		1 316 381,22	0,00
4.2. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na koniec okresu		6 398 779,26	5 082 398,04
5. Różnice kursowe z przeliczenia		1 795,92	0,00
5.1. Zmiany różnic kursowych z przeliczenia		-960 911,61	1 795,92
a) zwiększenie (z tytułu)		0,00	1 795,92
- różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		0,00	1 795,92
b) zmniejszenie (z tytułu)		960 911,61	0,00
- różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		960 911,61	0,00
5.2. Różnice kursowe z przeliczenia na koniec okresu		-959 115,69	1 795,92
6. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na początek okresu		-2 417 695,19	2 051 030,18
6.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu		0,00	2 888 176,77
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości		0,00	0,00
- korekty błędów		0,00	0,00

6.2. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	0,00	2 888 176,77
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	2 888 176,77
- podziału zysku (na kapitał zapasowy i rezerwowy)	0,00	0,00
- podziału zysku/przeniesienia (straty) z lat ubiegłych do pokrycia	0,00	496 070,02
- wypłaty dywidendy	0,00	2 250 082,52
- inne	0,00	142 024,24
6.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu	0,00	0,00
6.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu	2 417 695,19	837 146,59
- zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0,00	0,00
- korekty błędów	0,00	0,00
6.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	2 417 695,19	837 146,59
a) zwiększenie (z tytułu)	9 119 611,95	0,00
- podziału zysku (w jednostkach wykazujących jednostkowo zysk)	9 119 611,95	0,00
b) zmniejszenie (z tytułu)	0,00	496 070,02
- podziału zysku	0,00	496 070,02
6.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	11 537 307,14	341 076,57
6.7. Zysk/ (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu	-11 537 307,14	-341 076,57
7. Wynik netto	6 052 635,20	-2 076 618,62
a) zysk netto	6 052 635,20	-2 076 618,62
b) strata netto	0,00	0,00
c) odpisy z zysku	0,00	0,00
II. Kapitał (fundusz) własny na koniec okresu (BZ)	86 022 688,17	80 930 964,58
III. Kapitał (fundusz) własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty)	86 022 688,17	80 930 964,58

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (METODA POŚREDNIA)

	Nota	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej			
I. Zysk/ (strata) netto		6 052 635,20	-2 076 618,62
II. Korekty razem		-22 963 537,12	102 676,76
1. Zysk/ (strata) udziałowców mniejszościowych		888 185,93	297 330,25
2. Zysk/ (strata) z udziałów (akcji) w jednostkach wycenianych metodą praw własności		0,00	0,00
3. Amortyzacja		2 688 681,14	761 642,93
4. Odpisy wartości firmy		2 427 739,43	158 561,64
5. Odpisy ujemnej wartości firmy		-3 156 919,97	-530 260,50
6. (Zyski)/ straty z tytułu różnic kursowych		-1 256 552,49	1 817 795,08
7. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)		6 653 078,54	1 746 930,13
8. (Zysk)/ strata z działalności inwestycyjnej		-10 351 134,18	-4 967 460,28
9. Zmiana stanu rezerw	34	2 803,93	-97 812,25
10. Zmiana stanu zapasów	34	-36 296 746,85	-4 819 730,70
11. Zmiana stanu należności	34	4 775 273,99	-7 900 861,94
12. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	34	29 478 176,70	11 170 075,19
13. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	34	-18 816 105,65	2 147 176,56
14. Inne korekty z działalności operacyjnej		-17,65	319 290,65
III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I±II)		-16 910 901,92	-1 973 941,86
B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
I. Wpływy		61 770 942,89	85 355 390,25
1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych		256 693,59	149 971,26
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne		0,00	0,00
3. Z aktywów finansowych, w tym:		61 506 737,83	82 648 158,99
a) w jednostkach wycenianych metodą praw własności		0,00	0,00
b) w pozostałych jednostkach		61 506 737,83	82 648 158,99
- zbycie aktywów finansowych		4 873 102,21	14 516 032,11
- dywidendy i udziały w zyskach		0,00	0,00
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych		56 633 635,62	67 420 960,82
- odsetki		0,00	711 166,06
- inne wpływy z aktywów finansowych		0,00	0,00
4. Inne wpływy inwestycyjne		7 511,47	2 557 260,00

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

II. Wydatki	236 150 791,42	130 317 581,97
1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	160 602 824,33	25 000 569,23
2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0,00	0,00
3. Na aktywa finansowe, w tym:	71 208 918,85	105 317 012,74
a) w jednostkach wycenianych metoda praw własności	0,00	0,00
b) w pozostałych jednostkach	71 208 918,85	105 317 012,74
- nabycie aktywów finansowych	22 509 621,53	4 077 569,68
- udzielone pożyczki długoterminowe	48 699 297,32	101 239 443,06
4. Dywidendy i inne udziały w zyskach wypłacone udziałowcom (akcjonariuszom) mniejszościowym	0,00	0,00
5. Inne wydatki inwestycyjne	4 339 048,24	0,00
III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)	-174 379 848,53	-44 962 191,72
C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
I. Wpływy	331 692 759,99	104 158 770,11
1. Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	0,00	53 894 304,79
2. Kredyty i pożyczki	156 692 759,99	50 262 565,32
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych	175 000 000,00	0,00
4. Inne wpływy finansowe	0,00	1 900,00
II. Wydatki	77 270 283,76	55 738 987,38
1. Nabycie udziałów (akcji) własnych	0,00	0,00
2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli	0,00	2 250 082,52
3. Inne, niż wypłaty na rzecz właścicieli, wydatki z tytułu podziału zysku	0,00	0,00
4. Spłaty kredytów i pożyczek	68 716 010,44	53 370 470,68
5. Wykup dłużnych papierów wartościowych	0,00	0,00
6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych	0,00	0,00
7. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	0,00	0,00
8. Odsetki	8 554 273,32	118 434,18
9. Inne wydatki finansowe	0,00	0,00
III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II)	254 422 476,23	48 419 782,73
D. Przepływy pieniężne netto razem (A.III±B.III±C.III)	63 131 725,79	1 483 649,15
E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym	63 131 725,79	1 483 649,16
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	0,00	0,00
F. Środki pieniężne na początek okresu 33	4 204 848,55	2 721 199,39
G. Środki pieniężne na koniec okresu (F±D), w tym	67 336 574,34	4 204 848,55
- o ograniczonej możliwości dysponowania	65 685,61	7 679,17

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

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

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

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

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

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

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

04. Wartość firmy jednostek podporządkowanych

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

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Saldo otwarcia	29 457 827,05	220 760,31
Nabycie udziałów w jednostkach zależnych	46 092 000,99	29 523 166,21
Odpisy amortyzacyjne w bieżącym roku	2 427 739,43	158 561,64
Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych	0,00	127 537,84
Saldo zamknięcia	73 122 088,61	29 457 827,05

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

Tym samym Grupa została właścicielem:

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

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

W czwartym kwartale 2020 roku Grupa przeprowadziła restrukturyzację, opisaną szerzej w nocie numer 6 wprowadzenia do niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, polegającą przede wszystkim na przeniesieniu przez wspólników (właścicieli) R.Power S.A. na spółkę zależną od Jednostki dominującej (spółkę holdingową R.Power Investment BV) udziałów we wszystkich (90) spółkach projektowych. Spółki projektowe, których udziały przenoszono, posiadają portfele projektów PV zlokalizowanych w Polsce o mocy około 2500 MWp będących na różnych etapach rozwoju – od podpisanej umowy dzierżawy do etapu poaukcyjnego. W wyniku tej transakcji powstała wartość firmy w wysokości 24,2 milionów złotych:

Kalkulacja wartości firmy w ramach zmiany struktury (restrukturyzacji) Grupy

Cena nabycia udziałów (wartość aportu)	23 975 412,63
Możliwe do zidentyfikowania aktywa netto w wartości godziwej	-271 164,52
Wartość firmy na dzień przejęcia	24 246 577,15

Ponadto 4 maja 2020 roku Grupa nabyła 100% udziałów w spółce R.Power Terena LDA (dawniej Summerbenefits LDA). Nabyta spółka posiada prawa do projektu PV o mocy 8,4 MWp, zlokalizowanego w Portugalii, będącego na etapie uzyskiwania pozwolenia na budowę. W wyniku tej transakcji powstała wartość firmy w wysokości 5,3 milionów złotych:

Kalkulacja wartości firmy w ramach nabycia udziałów w spółce R.Power Terena LDA

Cena nabycia udziałów (wartość aportu)	5 235 092,33
Możliwe do zidentyfikowania aktywa netto w wartości godziwej	-41 496,74
Wartość firmy na dzień przejęcia	5 276 589,07

Na dzień bilansowy Jednostka dominująca każdorazowo ocenia, czy wartość bilansowa wykazanej wartości firmy nie przekracza wartości przewidywanych przyszłych korzyści ekonomicznych związanych z nią. Na dzień 31 grudnia 2021 roku oraz 31 grudnia 2020 roku Grupa nie widzi przesłanek do konieczności rozpoznania odpisu z tytułu utraty wartości firmy.

05. Rzeczowe aktywa trwałe

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

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

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

Dodatkowe informacje i objaśnienia

Inne	0,00	0,00	39 905,00	89 525,31	0,00	0,00	0,00	0,00	129 430,31
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	147 306,06	6 124 199,52	1 085 811,23	41 598,3	0,00	0,00	7 398 915,11
Odpisy aktualizujące									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zwiększenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Wykorzystanie	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Korekta odpisu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Wartość netto									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	196 705,06	13 953 977,35	10 499,96	61 708,92	58 287 152,08	11 752 770,03	84 262 813,40
Saldo zamknięcia	0,00	0,00	6 217 043,39	91 091 296,86	3 113 756,14	115 602,45	56 549 793,18	76 991 948,90	234 079 440,92

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

Grupa Kapitałowa R.Power

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

Dodatkowe informacje i objaśnienia

Odpisy aktualizujące									
Saldo otwarcia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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

Na dzień 31 grudnia 2021 roku środki trwałe o wartości netto 2,9 milionów złotych były użytkowane na podstawie umów leasingu finansowego. Na dzień 31 grudnia 2020 roku Grupa nie użytkowała środków trwałych na podstawie umów leasingu finansowego.

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

Grupa nie dokonywała nakładów inwestycyjnych w związku z ochroną środowiska.

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

06. Inwestycje

6.1 Udziały lub akcje

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Saldo otwarcia, z tego:	1 196 519,76	83 716,48
Wartość brutto	1 196 519,76	83 716,48
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00
Zwiększenia, w tym:	0,00	1 336 598,21
Nabycie	0,00	1 336 598,21
Aktualizacja wartości	0,00	0,00
Inne	0,00	0,00
Transfery	0,00	0,00
Zmniejszenia, w tym:	680 991,18	223 794,93
Sprzedaż	654 832,68	223 794,93
Aktualizacja wartości	0,00	0,00
Inne	26 158,50	0,00
Saldo zamknięcia, z tego:	515 528,58	1 196 519,76
Wartość brutto	515 528,58	1 196 519,76
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00

6.2 Udzielone pożyczki

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Saldo otwarcia, z tego:	57 393 768,16	49 234 160,58
Wartość brutto	57 393 768,16	49 234 160,58
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00
Udzielone pożyczki	48 699 297,32	101 239 443,06
Naliczone odsetki	1 711 287,42	1 914 821,18
Spłaty pożyczek	56 633 635,62	68 132 126,88
Objęcie konsolidacją jednostek do których wcześniej udzielono pożyczek	481 795,27	27 605 865,97
Wycena pożyczek w walucie	-157 065,88	728 944,17
Aktualizacja wartości	0,00	14 392,02
Saldo zamknięcia, z tego:	50 531 856,13	57 393 768,16
Wartość brutto	50 531 856,13	57 393 768,16
Odpisy aktualizujące	0,00	0,00

07. Rozliczenia międzyokresowe czynne

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	1 987 593,81	0,00
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	5 015 944,32	89 600,34
Inne, w tym:	122 812,50	78 150,01
- koszty niezakończonych prac budowlanych	122 812,50	0,00
- koszty nadpłaconych czynszów	0,00	78 150,01
Razem długoterminowe	7 126 350,63	167 750,35
Aktywa z tytułu niezakończonych umów budowlanych	7 223 624,90	4 192 724,82
Koszty niezakończonych prac budowlanych	5 787 743,88	0,00
Koszty emisji obligacji rozliczane w czasie	583 220,20	0,00
Koszty ubezpieczeń	157 141,34	128 445,02
Koszty nadpłaconych czynszów	177 235,16	73 749,33
Inne (suma pozycji nieistotnych)	692 783,28	246 843,15
Razem krótkoterminowe	14 621 748,76	4 641 762,32

08. Kapitały

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

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

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

31 grudnia 2021 roku

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

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	12,24%
L77 Capital Ltd	2 314,00	2 314,00	1 000,00	38,34%
TS Capital Fund Ltd	859,00	859,00	1 000,00	14,23%
Sęk Tomasz	1 455,00	1 455,00	1 000,00	24,11%
Alternatywna Spółka Inwestycyjna Colares Investments	669,00	669,00	1 000,00	11,08%
Razem	6 036,00	6 036,00	-	100,00%

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 S.A. (uprzednio 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, Tomasza Sęka oraz Alternatywną Spółkę Inwestycyjną Colares Investments sp. z o.o.

09. Ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych

Na dzień 31 grudnia 2021 roku oraz 31 grudnia 2020 roku w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym nie występuje ujemna wartość firmy.

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

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	978 985,08	0,00
Zobowiązania z tytułu sprzedaży wierzytelności	2 215 304,08	0,00
Kredyty obrotowy - BNP	1 720 327,92	0,00
Kredyt inwestycyjny - BNP	324 000,00	324 017,65
Kredyt inwestycyjny - mBank/Santander	2 493 263,32	5 838 978,21
Kredyt inwestycyjny - mBank	4 849 977,20	0,00
Kredyt inwestycyjny - Pekao	858 168,63	0,00
Razem krótkoterminowe	13 440 026,24	6 162 995,86
Długoterminowe		
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	1 857 262,69	0,00
Kredyt inwestycyjny - mBank	67 899 680,87	0,00
Kredyt inwestycyjny - BNP	2 177 195,70	2 502 813,83
Kredyt inwestycyjny - Pekao	12 014 360,84	0,00
Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla Jednostki dominującej	72 999 860,37	57 237 028,91
Pożyczki od wspólników i ich właścicieli dla innych spółek Grupy	4 633 810,47	15 492 052,37
Pożyczki od innych jednostek	6 851 335,27	0,00
Razem długoterminowe	168 433 506,21	75 231 895,11

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 25 461 tysięcy złotych przypada na 31 grudnia 2025 r. Termin spłaty wszystkich pozostałych pożyczek udzielonych Jednostce dominującej przez udziałowców oraz ich właścicieli (w wysokości 47 539 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 31 grudnia 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 rewolwingowych 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 31 grudnia 2021 roku Grupa posiadała zaciągnięte przez Spółki Projektowe, na podstawie umów z Bank Pekao S.A. kredyty na realizację projektów zaciągane w formie: (i) kredytów budowlano-inwestycyjnych o charakterze długoterminowym, spłacanych przez okres 15 lat od daty zakończenia budowy (oprocentowanie WIBOR 1M + marża 2,75% w skali roku); oraz (ii) kredytów rewolwingowych w celu finansowania zapłaty podatku VAT (oprocentowanie WIBOR 1M + marża 2,15% w skali roku). Kredyty te zabezpieczone są m.in.: (i) zastawami rejestrowymi na przedsiębiorstwach i udziałach w Spółkach Projektowych; zastawami rejestrowymi na wierzytelnościach z umów o prowadzenie rachunków bankowych dla poszczególnych Spółek Projektowych, wraz z pełnomocnictwami do tych rachunków bankowych; (ii) cesją wierzytelności, lub umowami bezpośrednimi (direct agreement), z umów ubezpieczenia, kontraktów budowlanych i zakupu urządzeń, umów dzierżawy, umów dotyczących przyłączenia do sieci (IPP) i usług O&M; (iii) poprzez złożenie przez poszczególnych kredytobiorców, tj. Spółki Projektowe, oświadczeń o poddaniu się egzekucji; (iv) umowy podporządkowania wierzytelności z umów pożyczki względem wierzytelności z tytułu kredytów.

Na dzień 31 grudnia 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.

Spółki należące do Grupy na dzień 31 grudnia 2021 roku korzystały również z finansowania w formie pożyczek od innych jednostek tj. Green Circle LTD oraz od osoby fizycznej nie prowadzącej działalności gospodarczej. Oprocentowanie ww. pożyczek wynosiło odpowiednio WIBOR 1M + marża 3,0% w skali roku oraz WIBOR 3M + marża 4,0% w skali roku. Termin spłaty to odpowiednio 25 września 2023 r. oraz 3 września 2026 r.

Na dzień 31 grudnia 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 rewolwingowych 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 31 grudnia 2021 roku oraz 31 grudnia 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.

11. Obligacje

Dnia 2 czerwca 2021 roku R.Power S.A. 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. Dnia 10 grudnia 2021 roku Spółka wyemitowała 25.000 obligacji serii 2/2021 o wartości nominalnej 1.000 PLN każda i o łącznej wartości nominalnej 25 milionów złotych. 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.

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Zobowiązania długoterminowe z tytułu obligacji	175 000 000,00	0,00
Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu obligacji (naliczone odsetki)	975 000,00	0,00
Razem	175 975 000,00	0,00

12. Rezerwy

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

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

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

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku

	Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Rezerwy urlopowa	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2020 roku	213 188,47	93 034,82	0,00	306 223,29
Zwiększenia	0,00	105 876,22	75 600,00	181 476,22
Wykorzystanie	213 188,47	0,00	0,00	213 188,47
Rozwiązanie	0,00	0,00	0,00	0,00
Stan na dzień 31 grudnia 2020 roku, w tym:	0,00	198 911,04	75 600,00	274 511,04
Długoterminowe	0,00	0,00	39 600,00	39 600,00
Krótkoterminowe	0,00	198 911,04	36 000,00	234 911,04

13. Należności długoterminowe

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

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Kaucje URE	21 059 526,89	14 633 272,00
Pozostałe należności długoterminowe	1 836 790,71	885 839,77
Razem	22 896 317,60	15 519 111,77

14. Odpisy aktualizujące wartość należności

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

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

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

15. Zobowiązania długoterminowe

Struktura wymagalności zobowiązań długoterminowych:

31 grudnia 2021 roku

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

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

16. Rozliczenia międzyokresowe bierne

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
1. Ujemna wartość firmy	0,00	0,00
2a. Razem inne rozliczenia międzyokresowe długoterminowe	7 276 820,43	6 457 070,19
Rozliczenia międzyokresowe przychodów, w tym:	6 097 820,43	6 457 070,19
- dotacje do środków trwałych	6 097 820,43	6 457 070,19
Inne	1 179 000,00	0,00
- rezerwa na naprawy gwarancyjne	1 170 000,00	0,00
- pozostałe	9 000,00	0,00
2b. Razem inne rozliczenia międzyokresowe krótkoterminowe	4 715 249,97	4 260 204,48
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	358 889,76	358 529,76
- dotacje do środków trwałych	358 889,76	358 529,76
Inne, w tym:	4 356 360,21	3 901 674,72
- rozliczenia międzyokresowe umów budowanych	3 125 758,24	3 419 174,72
- pozostałe	1 230 601,97	482 500,00
Rozliczenia międzyokresowe – razem	11 992 070,40	10 717 274,67

17. Zobowiązania zabezpieczone na majątku grupy

Grupa Kapitałowa nie posiadała zobowiązań zabezpieczonych na jej majątku z wyjątkiem zabezpieczeń kredytu opisanych w notcie 10.

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

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

19. Inne umowy nieuwzględnione w bilansie

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

zawarte na dzień 31 grudnia 2021 roku

- umowy wynajmu biura
- umowy dzierżawy gruntów pod farmy fotowoltaiczne

- umowy outsourcingu usług księgowych/ płacowo – kadrowych

zawarte na dzień 31 grudnia 2020 roku

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

20. Zaliczki otrzymane na dostawy i usługi

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Zaliczki dot. działalności EPC	16 844 996,24	0,00
Zaliczki dot. sprzedaży udziałów w spółkach celowych	5 411 782,13	12 121 270,88
Zaliczki dot. działalności EPCM	2 762 250,00	0,00
Zaliczki dot. sprzedaży hurtowej	2 700 324,64	0,00
Pozostałe	0,00	28 750,00
Razem	27 719 353,01	12 150 020,88

21. Inne należności i zobowiązania krótkoterminowe

21.1. Inne należności krótkoterminowe

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Zaliczki wpłacone do Operatorów Systemu Dystrybucyjnego co do których oczekiwany jest zwrot	643 209,73	1 589 446,89
Inne należności od wspólników i ich właścicieli	606 024,48	300 000,00
Inne zaliczki	484 200,40	0,00
Kaucje i depozyty	216 699,46	0,00
Pozostałe	352 982,80	34 250,80
Razem	2 303 116,88	1 963 697,69

21.2. Inne zobowiązania krótkoterminowe

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Zobowiązania dot. nabycia środków trwałych	6 508 317,27	23 688 859,65
Zobowiązania dot. nabycia udziałów	22 945 251,49	2 544 286,48
Pozostałe	600 871,78	150 851,71
Razem	30 054 440,54	26 383 997,84

22. Struktura rzeczowa i terytorialna sprzedaży

Struktura rzeczowa przychodów ze sprzedaży w latach 2021 i 2020 była następująca:

Rodzaj działalności	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
1. Sprzedaż usług budowlanych farm fotowoltaicznych	56 495 957,66	22 079 351,76
2. Sprzedaż usług dewelopmentowych	5 940 000,00	2 603 845,82
3. Sprzedaż usług serwisowych farm fotowoltaicznych	2 562 080,25	990 373,58
4. Sprzedaż energii	5 455 831,49	1 174 450,76
5. Sprzedaż zielonych certyfikatów	1 227 972,58	528 364,99
6. Sprzedaż towarów	157 198 712,49	4 780 055,98
7. Refaktury	0,00	996 860,00
8. Sprzedaż pozostałych usług	1 783 871,18	373 737,45
9. Pozostałe przychody	0,00	135 569,41
Przychody netto ze sprzedaży, razem	230 664 425,65	33 662 609,75

Struktura terytorialna przychodów ze sprzedaży w latach 2021 i 2020 była następująca:

Obszar działalności	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
1. Polska	215 177 663,82	33 662 609,75
2. Rynki zagraniczne	15 486 761,83	0,00
Przychody netto ze sprzedaży, razem	230 664 425,65	33 662 609,75

23. Odpisy aktualizujące wartość środków trwałych

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

24. Zapasy

Tytuł	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
1. Materiały	97 558,97	0,00
2. Półprodukty i produkty w toku	0,00	0,00
3. Produkty	0,00	140 751,40
4. Towary	34 252 991,35	5 950 629,16
5. Zaliczki na dostawy	34 904 296,67	213 501,12
Ogółem zapasy	69 254 846,99	6 304 881,68
Odpisy aktualizujące wartość zapasów	0,00	0,00

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

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

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

26. Podatek dochodowy

Struktura podatku dochodowego od osób prawnych:

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Podatek dochodowy bieżący	5 594 547,50	1 691 925,10
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	-4 926 343,97	-302 788,82
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	668 203,53	1 389 136,28

Uzgodnienie zysku brutto do podstawy opodatkowania przedstawia się następująco:

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku:

	z zysków kapitałowych	z innych źródeł przychodów
Zysk / (strata) brutto	10 423 943,94	-2 814 919,28
Wyłączenia konsolidacyjne	0,00	7 545 425,40
Przychody niepodlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, w tym:	0,00	20 743 150,72
naliczone, nieotrzymane odsetki od należności, w tym również od udzielonych pożyczek	0,00	8 507 179,53
różnice kursowe niezrealizowane	0,00	2 238 278,29
przychody bilansowe nie uznane podatkowo	0,00	9 997 692,90
Przychody podlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, ujęte w księgach rachunkowych lat ubiegłych w tym:	2 010 891,75	3 789,25
zapłacone odsetki bilansowo ujęte w poprzednim okresie sprawozdawczym	2 010 891,75	3 789,25
faktura wystawiona w 2020, przychód 2021	0,00	0,00
Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów (trwałe różnice pomiędzy zyskiem/stratą dla celów rachunkowych a dochodem/stratą dla celów podatkowych), w tym z tytułu:	0,00	2 413 701,39
odsetek za zwłokę z tytułu nieterminowych wpłat należności budżetowych	0,00	33 858,49
wierzytelności odpisanych jako nieściągalne	0,00	301 802,30
odpisów aktualizujących wartość należności	0,00	0,00
kosztów reprezentacji	0,00	276 649,07
wpłat na PFRON	0,00	73 700,00
składek na ubezpieczenie samochodu osobowego w wysokości przekraczającej ich część ustaloną w takiej proporcji, w jakiej pozostaje równowartość 20.000 euro	0,00	44 449,18
wydatków z tytułu kosztów używania samochodów osobowych niestanowiących składników majątku podatnika	0,00	795 852,96
koszt własny sprzedaży zielonych certyfikatów	0,00	578 779,95
pozostałe	0,00	308 609,44
Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodów w bieżącym roku, w tym:	0,00	26 310 922,62
naliczone, lecz niezapłacone albo umorzone odsetki od zobowiązań, w tym również od pożyczek (kredytów)	0,00	12 677 992,75
różnice kursowe niezrealizowane	0,00	191 623,82
amortyzacja bilansowa niezgodna z przepisami podatkowymi	0,00	2 832 757,06
koszty niewypłaconych wypłat, świadczeń	0,00	391 672,58
koszty nieopłaconych do Zakładu Ubezpieczeń Społecznych składek	0,00	39 065,37
wartość utworzonych rezerw na koszty	0,00	10 177 811,04
Koszty uznawane za koszty uzyskania przychodów w roku bieżącym ujęte w księgach lat ubiegłych, w tym:	2 010 891,75	4 338 686,09
amortyzacja podatkowa odmiennie rozliczana od bilansowej	0,00	208 868,02
zapłacone odsetki, w tym od kredytów i pożyczek	2 010 891,75	3 954 437,28
koszty bezpośrednie do przychodów 2020, a poniesione 2021	0,00	58 888,93

opłacone składki społeczne z okresu poprzedniego	0,00	116 491,86
Strata podatkowa osiągnięta przez jednostki Grupy	0,00	16 411 230,15
Wynik podatkowy	10 423 943,94	24 788 312,73
Strata z lat ubiegłych	0,00	120 030,46
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym, w tym:	10 423 944,00	24 668 282,00
Opodatkowana stawką 19%	10 423 944,00	23 706 182,00
Opodatkowana stawką 9%	0,00	962 100,00
Podatek dochodowy, w tym:	1 980 549,00	4 590 763,00
przypadający na okres przed nabyciem udziałów w jednostkach powiązanych	0,00	976 764,50

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku:

	z zysków kapitałowych	z innych źródeł przychodów
Zysk / (strata) brutto	4 812 714,60	-5 202 866,68
Wyłączenia konsolidacyjne	0,00	7 890 463,63
Przychody niepodlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, w tym:	0,00	12 495 836,71
naliczone, nieotrzymane odsetki od należności, w tym również od udzielonych pożyczek	0,00	2 317 016,87
różnice kursowe niezrealizowane	0,00	645 237,80
przychody bilansowe nie uznane podatkowo	0,00	9 533 582,04
Przychody podlegające opodatkowaniu w roku bieżącym, ujęte w księgach rachunkowych lat ubiegłych w tym:	0,00	1 393 384,84
zapłacone odsetki bilansowo ujęte w poprzednim okresie sprawozdawczym	0,00	1 364 634,84
faktura wystawiona w 2020, przychód 2021	0,00	28 750,00
Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów (trwałe różnice pomiędzy zyskiem/stratą dla celów rachunkowych a dochodem/stratą dla celów podatkowych), w tym z tytułu:	0,00	586 831,03
odsetek za zwłokę z tytułu nieterminowych wpłat należności budżetowych	0,00	3 087,81
wierzytelności odpisanych jako nieściągalne	0,00	55 897,64
odpisów aktualizujących wartość należności	0,00	0,00
kosztów reprezentacji	0,00	9 187,94
wpłat na PFRON	0,00	46 453,00
składek na ubezpieczenie samochodu osobowego w wysokości przekraczającej ich część ustaloną w takiej proporcji, w jakiej pozostaje równowartość 20.000 euro	0,00	39 065,34
wydatków z tytułu kosztów używania samochodów osobowych niestanowiących składników majątku podatnika	0,00	262 904,10
koszt własny sprzedaży zielonych certyfikatów	0,00	0,00
pozostałe	0,00	170 235,20
Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodów w bieżącym roku, w tym:	0,00	13 656 534,85

naliczone, lecz niezapłacone albo umorzone odsetki od zobowiązań, w tym również od pożyczek (kredytów)	0,00	4 176 673,24
różnice kursowe niezrealizowane	0,00	2 796 745,43
amortyzacja bilansowa niezgodna z przepisami podatkowymi	0,00	741 562,68
koszty niewypłaconych wypłat, świadczeń	0,00	113 366,99
koszty nieopłaconych do Zakładu Ubezpieczeń Społecznych składek	0,00	56 443,72
wartość utworzonych rezerw na koszty	0,00	5 771 742,79
Koszty uznawane za koszty uzyskania przychodów w roku bieżącym ujęte w księgach lat ubiegłych, w tym:	0,00	1 039 060,64
amortyzacja podatkowa odmiennie rozliczana od bilansowej	0,00	950 430,80
zapłacone odsetki, w tym od kredytów i pożyczek	0,00	38 124,00
koszty bezpośrednie do przychodów 2020, a poniesione 2021	0,00	24 806,63
opłacone składki społeczne z okresu poprzedniego	0,00	25 699,21
Strata podatkowa osiągnięta przez jednostki Grupy	0,00	2 038 796,14
Wynik podatkowy	4 812 714,60	6 828 246,46
Strata z lat ubiegłych	0,00	2 150 834,78
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym, w tym:	4 812 715,00	4 677 412,00
Opodatkowana stawką 19%	4 812 715,00	4 599 258,00
Opodatkowana stawką 9%	0,00	78 154,00
Podatek dochodowy, w tym:	914 416,00	880 893,00
przypadający na okres przed nabyciem udziałów w jednostkach powiązanych	0,00	103 383,90

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

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

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

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		
Należności objęte odpisem aktualizacyjnym	0,00	5 887,52
Rozliczenia międzyokresowe przychodów (dotacje)	581 103,92	613 955,49
Rezerwy z tytułu umów budowanych	2 993 498,00	350 599,23
Pozostałe rezerwy	575 126,57	24 705,99
Odsetki od zaciągniętych pożyczek	997 783,37	476 676,39
Naliczone i niewypłacone wynagrodzenia	36 612,11	27 254,04
Różnice kursowe	118 642,12	0,00
Koszty finansowania dłużnego do odliczenia od przyszłych dochodów do opodatkowania	578 715,05	0,00
Straty możliwe do odliczenia od przyszłych dochodów do opodatkowania	3 823 583,01	403 798,73
Pozostałe	426 885,55	0,00
Razem	10 131 949,70	1 902 877,40
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego		
Przyspieszona amortyzacja podatkowa	1 535 588,37	1 322 291,03
Niezafakturowane przychody	1 792 650,00	377 345,23
Różnice kursowe	171 336,51	0,00
Odsetki od udzielonych pożyczek	1 252 720,30	113 640,79
Pozostałe	363 710,21	0,00
Razem	5 116 005,39	1 813 277,05
Wykazane w bilansie aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	5 015 944,32	89 600,34
Wykazana w bilansie rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0,00	0,00
Zmiana podatku odroczonego ujętego w rachunku zysków i strat	-4 926 343,97	-302 788,82

27. Pozostałe przychody operacyjne

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych, w tym:	105 120,77	184 971,26
- zysk ze zbycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych i prawnych	105 120,77	184 971,26

- zysk ze zbycia nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych zaliczanych do inwestycji	0,00	0,00
Dotacje	358 889,76	358 529,76
Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	0,00	21,86
Inne przychody operacyjne, w tym:	4 910 622,86	717 508,64
- rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość należności	0,00	150 910,79
- z tytułu różnic inwentarzowych	79 894,59	0,00
- otrzymane odszkodowania i kary	776 640,80	0,00
- rozwiązanie rezerw	142 144,74	0,00
- odpis niewymagalnych zobowiązań	358 568,57	0,00
- odpis ujemnej wartości firmy	3 156 919,97	530 260,50
- inne	396 454,19	36 337,35
Pozostałe przychody operacyjne, razem	5 374 633,39	1 261 031,52

28. Pozostałe koszty operacyjne

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Inne koszty operacyjne, w tym:	1 078 612,97	208 928,31
- utworzone rezerwy z tyt. niewykorzystanych urlopów	693 320,67	181 476,22
- odpisane należności	210 542,01	0,00
- inne	174 750,29	27 452,09
Pozostałe koszty operacyjne, razem	1 078 612,97	208 928,31

29. Przychody finansowe

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Odsetki w tym:	1 735 844,30	1 945 399,96
- odsetki od spółek powiązanych	1 712 455,72	1 911 427,23
- odsetki pozostałe	23 388,58	33 972,73
Zysk ze zbycia inwestycji finansowych, w tym:	6 090 763,18	4 432 477,81
- sprzedaż udziałów w jednostkach w których Grupa jest zaangażowana w kapitale	6 090 763,18	4 432 477,81
Aktualizacja wartości inwestycji finansowych, w tym:	0,00	100,00
Inne, w tym:	709 218,73	8 677,59

- różnice kursowe*	697 803,74	0,00
- pozostałe przychody finansowe	11 414,99	8 677,59
Przychody finansowe, razem	8 535 826,21	6 386 655,36

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

30. Koszty finansowe

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Odsetki, w tym:	8 781 398,47	3 784 775,36
- odsetki dla spółek powiązanych	2 552 032,79	3 581 396,26
- odsetki od wyemitowanych obligacji	4 885 500,00	0,00
- odsetki bankowe	634 525,79	118 434,18
- odsetki pozostałe	709 339,89	84 944,92
Inne, w tym:	1 892 668,56	1 657 416,65
- różnice kursowe*	0,00	1 632 500,40
- koszty nabycia udziałów w jednostkach powiązanych nie uwzględnione w cenie nabycia	1 564 960,27	0,00
- pozostałe koszty finansowe	327 708,29	24 916,25
Koszty finansowe, razem	10 674 067,03	5 442 292,01

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

31. Zysk na sprzedaży udziałów

31.1. Zysk na sprzedaży udziałów jednostek podporządkowanych

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Cena sprzedaży udziałów	4 338 180,76	387 013,81
Wartość aktywów netto sprzedawanych jednostek podporządkowanych	-8 301,09	-105 371,27
Wartość firmy sprzedawanych jednostek podporządkowanych	0,00	127 537,84
Zysk na sprzedaży udziałów	4 346 481,85	364 847,24

31.2. Zysk na sprzedaży udziałów jednostek nieobjętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Cena sprzedaży udziałów	6 745 595,86	4 625 312,61
Wartość sprzedawanych udziałów według ceny nabycia	654 832,68	222 801,99
Pozostałe koszty związane z transakcjami sprzedaży	0,00	422 860,57
Pozostały przychód związany z transakcjami sprzedaży udziałów	0,00	452 827,76
Zysk na sprzedaży udziałów	6 090 763,18	4 432 477,81

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

Zarówno w roku obrotowym kończącym się dnia 31 grudnia 2021 roku, jak i w roku poprzednim, nie wystąpiły przychody i koszty o nadzwyczajnej wartości lub incydentalne.

33. Struktura środków pieniężnych przyjętych do skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Środki pieniężne w banku	66 470 188,73	3 335 321,38
- rachunki bieżące	53 670 188,73	3 335 321,38
- depozyty do 3 m-cy	0,00	0,00
- rachunek obsługi zadłużenia - obligacje	12 800 000,00	0,00
Środki pieniężne w kasie	800 700,00	815 700,00
Inne środki pieniężne	65 685,61	7 679,17
- rachunki VAT	65 685,61	7 679,17
Inne aktywa pieniężne	0,00	46 148,00
Środki pieniężne, razem	67 336 574,34	4 204 848,55

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

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

Rezerwy	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Bilansowa zmiana stanu rezerw	551 175,93	-31 712,25
- nabycie jednostek zależnych	-548 372,00	-66 100,00
Zmiana stanu rezerw w rachunku przepływów pieniężnych	2 803,93	-97 812,25

Zapasy	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Bilansowa zmiana stanu zapasów	-62 949 965,31	-7 825 270,96
- nabycie jednostek zależnych	26 660 949,55	3 020 784,16
- sprzedaż jednostek zależnych	-7 731,09	-15 243,90
Zmiana stanu zapasów w rachunku przepływów pieniężnych	-36 296 746,85	-4 819 730,70

Należności	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Bilansowa zmiana stanu należności długoterminowych i krótkoterminowych netto	-10 438 773,60	-30 171 343,10
- nabycie jednostek zależnych	11 234 896,88	24 923 035,34
- sprzedaż jednostek zależnych	-359 897,53	-95 294,18
- zmiana stanu zaliczek na zakup udziałów (wydatek inwestycyjny)	0,00	0,00
- zmiana stanu kaucji URE (wydatek inwestycyjny)	4 339 048,24	-2 557 260,00
- korekta o inne rozrachunki	0,00	0,00
Zmiana stanu należności w rachunku przepływów pieniężnych	4 775 273,99	-7 900 861,94

Zobowiązania	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Bilansowa zmiana stanu zobowiązań krótko i długoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	57 616 426,60	54 829 099,38
- nabycie jednostek zależnych	-31 057 294,30	-8 274 177,69
- sprzedaż jednostek zależnych	13 141,68	0,00

- korekta o inne rozrachunki	360 010,83	222 059,09
- korekta o wydatki dot. działalności inwestycyjnej	-21 344 139,24	0,00
- korekta o zaliczki dot. działalności inwestycyjnej	6 709 489	-11 918 045,93
- korekta o zobowiązania dot. zakupu środków trwałych	17 180 542,38	-23 688 859,65
Zmiana stanu zobowiązań w rachunku przepływów pieniężnych	29 478 176,70	11 170 075,19

Rozliczenia międzyokresowe	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Bilansowa zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	-15 663 790,99	-1 086 441,09
- nabycie jednostek zależnych	-3 147 411,43	3 233 617,65
- sprzedaż jednostek zależnych	-4 903,23	0,00
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych w rachunku przepływów pieniężnych	-18 816 105,65	2 147 176,56

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

Grupa zatrudnionych	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Pracownicy umysłowi	85	41
Zatrudnienie, razem	85	41

36. Informacje o wynagrodzeniu firmy audytorskiej

Poniższa tabela przedstawia wynagrodzenie firmy audytorskiej wypłacone lub należne za rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku i 31 grudnia 2020 roku w podziale na rodzaje usług:

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

Wynagrodzenie nie obejmuje usług świadczonych na rzecz innych spółek Grupy.

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

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
Wynagrodzenie wypłacone z tyt. pełnienia funkcji członka Zarządu	76 491,00	-
Razem	76 491,00	-

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

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

Zarówno w roku obrotowym kończącym się dnia 31 grudnia 2021 roku, jak i w roku poprzednim, Jednostka dominująca nie udzieliła osobom wchodzącym w skład swoich organów zarządzających żadnych pożyczek i świadczeń o podobnym charakterze.

39. Informacje o wspólnych przedsięwzięciach, które nie podlegają konsolidacji

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

40. Informacje o grupie kapitałowej i transakcjach ze stronami powiązanymi

a) Podmiot dominujący

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

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

	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku	Rok zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku
	Ogółem	Ogółem
Zakupy	0,00	559 725,88
Sprzedaż	1 690 925,20	690 000,00
Odsetki - przychody finansowe	2 552 032,79	3 581 396,26
Otrzymane dywidendy i udziały w zyskach	0,00	0,00

	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
	Ogółem	Ogółem
Pożyczki udzielone	73 862 921,13	69 089 344,65
Inne należności	1 243 652,12	903 259,09
Inne zobowiązania	100 800,02	270 498,97

b) Transakcje z podmiotami powiązanymi nieobjętymi skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

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

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

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

Podmiot powiązany	Pożyczki otrzymane	Odsetki - koszty finansowe
Nazare Sp. z o.o.	8 429 638,57	147 972,13
Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	8 273 687,93	107 268,38
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	6 423 271,28	68 499,26
SUN PPV Sp. z o.o.	6 122 486,59	68 862,81
Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	4 451 904,76	18 475,70
Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	3 359 526,84	98 350,44

Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	2 467 565,42	79 502,22
Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	2 405 821,01	64 840,06
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	1 606 248,73	41 386,32
Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	864 051,14	19 218,08
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	750 987,27	24 226,08
MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	640 772,68	45 946,37
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	582 915,01	21 090,97
Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	571 898,75	17 681,75
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	568 459,53	24 347,86
Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.	546 979,24	14 174,71
MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	515 566,71	17 698,55
Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	514 619,40	27 005,28
Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	489 812,87	15 978,10
Polska PV Sp. z o.o.	487 245,82	12 345,63
MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	448 110,09	14 559,53
Edyl Sp. z o.o.	0,00	141 862,75
Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.	0,00	14 734,47
Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	0,00	43 141,14
Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.	0,00	33 538,93
Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	0,00	24 523,61
Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	0,00	38 220,16
Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	0,00	39 602,07
Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	0,00	47 464,01
Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.	0,00	7 916,73
Elektrownia PV Bargłow Dworny Sp. z o.o.	0,00	33 847,27
Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.	0,00	16 821,04
Pozostałe spółki powiązane	10 286,49	321 353,31
Razem	50 531 856,13	1 712 455,72

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 Luboczeńnica 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

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

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

Podmiot powiązany	Zobowiązania z tytułu dostaw, robót i usług	Zakupy
Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.	472 663,16	3 520 386,61
Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.	330 379,62	1 352 451,21
MG Green Energy 6 Sp. z o.o.	206 846,97	692 220,00
SUN PPV Sp. z o.o.	175440,96	164754,42
Nazare Sp. z o.o.	45 170,68	223 589,90
Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.	9 065,92	74 420,00
Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.	8 957,57	72 220,00
Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.	8 934,40	161 680,22
Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.	8 763,95	220 719,27
Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.	8 494,15	62 865,16
Elektrownia PV Biała Sp. z o.o.	8 471,92	62 413,55
MG Green Energy 28 Sp. z o.o.	8 265,60	12 220,00
Polska PV Sp. z o.o.	8 265,60	28 007,75
Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.	8 265,60	13220,00
Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.	8 265,60	13 220,00
Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.	8 265,60	1 984 568,60
Elektrownia PV Fioletowa Sp. z o.o.	8 265,60	13 220,00
Elektrownia Słoneczna Małe Raczek Sp. z o.o.	8 265,60	1 211 206,40
Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.	14 604,12	164 316,58
Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.	7 063,78	115 542,58
Edyl Sp. z o.o.	2 840,48	3 879 188,32
Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.	1 672,48	108 764,00
Elektrownia PV 1 Sp. z o.o.	1 287,76	180 000,00
Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.	990,66	271 549,35
Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.	911,84	1 970 863,07
RES 5 Sp. z o.o.	866,13	210 824,30
Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.	619,82	1 373 733,58
MG Green Energy 27 Sp. z o.o.	347,68	109 153,34
Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.	320,60	109 736,13
Eco-Invest Solutions Sp. z o.o.	76,19	27 554,57
Spółki powiązane, których udziały sprzedano w trakcie roku	0,00	4 742 226,51
Razem	1 372 650,04	23 146 835,42

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

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

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku

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

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

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

Warunki transakcji zawieranych przez Grupę ze stronami powiązanymi w roku zakończonym dnia 31 grudnia 2021 roku i w roku poprzednim nie odbiegały od warunków rynkowych.

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

Grupa Kapitałowa w roku obrotowym kończącym się 31 grudnia 2021 roku i w roku poprzednim nie była współnikiem ponoszącym nieograniczoną odpowiedzialność majątkową w żadnym podmiocie.

43. Instrumenty finansowe

Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

Grupa narażona jest na ryzyko rynkowe obejmujące przede wszystkim ryzyko zmiany stóp procentowych i kursów wymiany walut. Zarządzanie ryzykiem w Grupie uosabia się w całościowej strategii operacyjnej, która określa poziom tolerancji ryzyka oraz zapewnia jego bieżące monitorowanie i kontrolowanie. Celem zarządzania ryzykiem jest utrzymanie i kontrolowanie stopnia narażenia Grupy na ryzyko w granicach przyjętych parametrów, przy jednoczesnym dążeniu do optymalizacji stopy zwrotu z inwestycji. Ponadto Grupa stosuje instrumenty pochodne do zarządzania ryzykiem stóp procentowych i kursów wymiany walut.

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

Ryzyko stopy procentowej

Narażenie Grupy na ryzyko rynkowe wywołane zmianami stóp procentowych dotyczy przede wszystkim wyemitowanych obligacji oraz otrzymanych kredytów i pożyczek. Grupa stosuje instrumenty pochodne do zarządzania ryzykiem stóp procentowych. Grupa równoważy ryzyko wzrostu stóp procentowych opierając oprocentowanie udzielonych pożyczek również o zmienne stopy procentowe.

Ryzyko walutowe

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

Ryzyko kredytowe

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

44. Charakterystyka instrumentów finansowych

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

	Wartość bilansowa		Wartość godziwa	
	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku	31 grudnia 2021 roku	31 grudnia 2020 roku
Aktywa finansowe				
Środki pieniężne	67 336 574,34	4 204 848,55	67 336 574,34	4 204 848,55
Należności z tytułu dostaw i usług	10 777 556,99	20 520 666,63	10 777 556,99	20 520 666,63
Obligacje pożyczkowe	0,00	0,00	0,00	0,00
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	0,00	0,00	0,00	0,00
Udzielone pożyczki długoterminowe	50 531 856,13	57 393 768,16	50 531 856,13	57 393 768,16
Udziały lub akcje	515 943,54	1 196 519,76	515 943,54	1 196 519,76
Należności długoterminowe	22 896 317,60	15 519 111,77	22 896 317,60	15 519 111,77
Razem:	152 058 248,60	98 834 914,87	152 058 248,60	98 834 914,87
Zobowiązania finansowe				
Kredyt w rachunku bieżącym	0,00	0,00	0,00	0,00
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	49 510 166,48	16 761 158,00	49 510 166,48	16 761 158,00
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	175 975 000,00	0,00	175 975 000,00	0,00
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki:	179 658 228,37	81 394 890,97	179 658 228,37	81 394 890,97
- Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	2 836 247,78	0,00	2 836 247,78	0,00
- Kredyty i pożyczki oprocentowane wg zmiennej stopy procentowej	176 821 980,60	81 394 890,97	176 821 980,60	81 394 890,97
- Kredyty i pożyczki oprocentowane wg stałej stopy procentowej	0,00	0,00	0,00	0,00
Razem:	405 143 394,85	98 156 048,97	405 143 394,85	98 156 048,97

45. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

Pod dniu bilansowym miała miejsce eskalacja konfliktu pomiędzy Ukrainą a Rosją, w efekcie której w dniu 24 lutego 2022 roku Rosja rozpoczęła inwazję militarną w Ukrainie. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego wspomniany konflikt trwa i nie można przewidzieć terminu jego zakończenia. Eskalacja konfliktu może mieć istotny negatywny wpływ na sytuację ekonomiczną w Polsce, w tym na poziom kursów walutowych i poziom stóp procentowych, płynność, łańcuch dostaw, a także pogorszenie ogólnych nastrojów społecznych. W rezultacie może zatem wywrzeć istotny negatywny wpływ na sytuację finansową i operacyjną Grupy, której efekt na ten moment jest trudny do przewidzenia. Zarząd Jednostki dominującej na bieżąco monitoruje zaistniałą sytuację i jest gotowy do podjęcia działań mających na celu zapewnienie niezakłóconej kontynuacji działalności operacyjnej Grupy. Zarząd uważa powyższą sytuację za zdarzenie niepowodujące korekt w sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2021 r., lecz za zdarzenie po dacie bilansu wymagające ujawnienia.

Ponadto Jednostka dominująca w kwietniu 2022 roku wyemitowała kolejne serie obligacji w ramach ustanowionego w 2021 roku program emisji zielonych obligacji. Łącznej wartości nominalna nowo wyemitowanych obligacji to 75 milionów złotych. 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.

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

Tomasz Sęk – Członek Zarządu