



**SKRÓCONE  
ŚRÓDROCZNE  
SKONSOLIDOWANE  
SPRAWOZDANIE  
FINANSOWE  
GRUPY KAPITAŁOWEJ  
ENEA**

za okres od 1 stycznia  
do 30 czerwca 2020  
zgodne z MSSF UE



**Enea**  
GRUPA KAPITAŁOWA

---

---

## SPIS TREŚCI

---

---

<b>SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW .....</b>	<b>5</b>
<b>SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ.....</b>	<b>6</b>
<b>SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM .....</b>	<b>8</b>
<b>SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPIŃYWÓW PIENIĘŻNYCH.....</b>	<b>9</b>
<b>DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA .....</b>	<b>10</b>
<b>Informacje ogólne.....</b>	<b>10</b>
1. Informacje ogólne o jednostce dominującej .....	10
2. Skład Grupy Kapitałowej .....	10
3. Zmiany w składzie Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej.....	12
4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego .....	13
5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia .....	13
6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji .....	16
<b>Segmenty operacyjne .....</b>	<b>16</b>
<b>Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów .....</b>	<b>24</b>
7. Przychody ze sprzedaży .....	24
8. Opodatkowanie .....	25
<b>Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej.....</b>	<b>26</b>
9. Rzeczowe aktywa trwałe .....	26
10. Wartości niematerialne .....	28
11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane .....	29
12. Zapasy .....	33
13. Świadczenia pochodzenia energii .....	34
14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami .....	34
15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania.....	34
16. Podział zysku .....	34
17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia .....	35
18. Rezerwy .....	38
19. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego .....	39
<b>Instrumenty finansowe .....</b>	<b>40</b>
20. Instrumenty finansowe i wartość godziwa.....	40
21. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie.....	42
22. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności .....	43
23. Analiza struktury wiekowej aktywów z tytułu umów z klientami i należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności.....	44
<b>Pozostałe noty objaśniające .....</b>	<b>45</b>
24. Transakcje z jednostkami powiązаныmi.....	45
25. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej .....	46
25.1. Wpływ taryfy dla energii elektrycznej dla zespołu grup taryfowych G .....	46
25.2. Poręczenia i gwarancje .....	46
25.3. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi .....	46



## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

25.4. Pozostałe postępowania sądowe.....	47
25.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę .....	48
25.6. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł.....	48
26. Udział w programie budowy elektrowni atomowej .....	50
27. Wpływ pandemii COVID-19 .....	50
28. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej .....	51



## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską i zostało zatwierdzone przez Zarząd ENEA S.A.

### Członkowie Zarządu

**Prezes Zarządu**                      **Paweł Szczeszek**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Tomasz Siwak**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Jarosław Ołowski**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Tomasz Szczegielniak**                      .....

Sporządził:                      Robert Kiereta                      .....

Kierownik Biura Sprawozdawczości Skonsolidowanej

**Poznań, 3 września 2020 r.**

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

Nota	Za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2020 (niebadane)	Za okres 3 miesięcy zakończony 30 czerwca 2020 (niebadane)	Za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2019 przekształcone* (niebadane)	Za okres 3 miesięcy zakończony 30 czerwca 2019 przekształcone* (niebadane)
Przychody ze sprzedaży	7	8 974 914	4 369 832	7 622 604
Podatek akcyzowy		(33 057)	(15 016)	(36 042)
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>		<b>8 941 857</b>	<b>4 354 816</b>	<b>7 586 562</b>
Rekompensaty		-	-	430 401
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego		7 598	2 557	2 613
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>		<b>8 949 455</b>	<b>4 357 373</b>	<b>8 019 576</b>
Pozostałe przychody operacyjne		135 491	57 113	76 694
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia		39 305	14 958	41 004
Amortyzacja		(770 968)	(389 884)	(744 203)
Koszty świadczeń pracowniczych		(980 939)	(500 051)	(873 150)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(1 663 061)	(871 630)	(1 647 381)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(3 682 909)	(1 810 113)	(3 006 424)
Usługi przesyłowe		(236 895)	(115 430)	(212 648)
Inne usługi obce		(400 716)	(195 705)	(435 417)
Podatki i opłaty		(221 227)	(89 510)	(226 696)
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów (Odpis)/odwrócenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	9	(521 772)	(521 772)	4 279
Pozostałe koszty operacyjne		(99 611)	(38 471)	(99 549)
<b>Zysk operacyjny</b>		<b>528 958</b>	<b>(105 540)</b>	<b>873 442</b>
Koszty finansowe		(173 708)	(81 643)	(153 461)
Przychody finansowe		23 336	10 996	27 134
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	11	(138 737)	(137 695)	-
Przychody z tytułu dywidend		152	152	100
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	11	(250 338)	(251 706)	(4 443)
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>		<b>(10 337)</b>	<b>(565 436)</b>	<b>742 772</b>
Podatek dochodowy	8	(71 306)	24 746	(163 327)
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>		<b>(81 643)</b>	<b>(540 690)</b>	<b>579 445</b>
<b>Inne całkowite dochody</b>				
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:				
- wycena instrumentów zabezpieczających		(141 805)	(42 991)	(7 283)
- podatek dochodowy	8	26 965	8 132	1 384
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:				
- przeszacowanie programu określonych świadczeń		(46 504)	(46 504)	(3 202)
- podatek dochodowy	8	8 836	8 836	608
<b>Inne całkowite dochody netto</b>		<b>(152 508)</b>	<b>(72 527)</b>	<b>(8 493)</b>
<b>Całkowity dochód za okres sprawozdawczy</b>		<b>(234 151)</b>	<b>(613 217)</b>	<b>570 952</b>
<b>Z tego zysk netto:</b>				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		(99 218)	(543 815)	505 788
przypadający na udziały niekontrolujące		17 575	3 125	73 657
<b>Z tego całkowity dochód:</b>				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		(250 995)	(615 611)	497 510
przypadający na udziały niekontrolujące		16 844	2 394	73 442
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej		(99 218)	(543 815)	505 788
Średnioważona liczba akcji zwykłych (w szt.)		441 442 578	441 442 578	441 442 578
<b>Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej na akcję (w zł na jedną akcję)</b>		<b>(0,22)</b>	<b>(1,23)</b>	<b>1,15</b>
<b>Zysk rozdzielony na akcję (w zł na jedną akcję)</b>		<b>(0,22)</b>	<b>(1,23)</b>	<b>1,15</b>

\*przekształcenie prezentacyjne danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 5 niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów należy analizować łącznie z dodatkowymi informacjami i objaśnieniami stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na	
		30 czerwca 2020 (niebadane)	31 grudnia 2019
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe</b>			
Rzeczowe aktywa trwałe	9	21 336 180	21 470 804
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		710 909	719 948
Wartości niematerialne	10	374 590	379 024
Nieruchomości inwestycyjne		22 436	23 109
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	11	342 078	373 016
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	595 294	569 369
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	42 600	40 172
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	21	4 000	48 649
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		128 880	20 862
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		13 322	12 749
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		901	319
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń		134 982	133 998
<b>Aktywa trwałe razem</b>		<b>23 706 172</b>	<b>23 792 019</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>			
Prawa do emisji CO <sub>2</sub>		149 219	1 375 128
Zapasy	12	1 382 541	1 376 295
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		1 924 085	2 123 567
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		12 377	12 646
Aktywa z tytułu umów z klientami	14	371 597	330 447
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		145	950
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		17 817	59 746
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	16 496	7 056
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	21	8 429	3 576
Inne inwestycje krótkoterminowe		481	477
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	15	3 645 287	3 761 947
<b>Aktywa obrotowe razem</b>		<b>7 528 474</b>	<b>9 051 835</b>
<b>AKTYWA RAZEM</b>		<b>31 234 646</b>	<b>32 843 854</b>

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ**

	Nota	Stan na 30 czerwca 2020 (niebadane)	31 grudnia 2019
<b>PASYWA</b>			
<b>Kapitał własny</b>			
<b>Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej</b>			
Kapitał zakładowy		588 018	588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji		3 632 464	3 632 464
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		(16 267)	(16 295)
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających		(132 196)	(17 356)
Zyski zatrzymane		10 132 727	10 268 882
<b>Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej razem</b>		<b>14 204 746</b>	<b>14 455 713</b>
Udziały niekontrolujące		1 040 902	1 024 058
<b>Kapitał własny razem</b>		<b>15 245 648</b>	<b>15 479 771</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA</b>			
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	7 286 890	7 803 113
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		190 715	119 775
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	7 115	5 023
Zobowiązania z tytułu leasingu		490 136	504 324
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	19	237 133	227 413
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	435 157	413 392
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		1 068 306	983 818
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej		167 685	24 496
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	818 464	774 065
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>10 701 601</b>	<b>10 855 419</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	1 422 302	2 102 911
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		1 647 182	1 913 440
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	142 056	110 678
Zobowiązania z tytułu leasingu		23 061	27 939
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	19	13 289	12 804
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		2 603	121 703
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		458 439	466 082
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	281
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej		2 000	36 438
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	1 576 184	1 716 388
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>5 287 397</b>	<b>6 508 664</b>
<b>Zobowiązania razem</b>		<b>15 988 998</b>	<b>17 364 083</b>
<b>KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>		<b>31 234 646</b>	<b>32 843 854</b>



**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM**

**(a) I półrocze 2020 (niebadane)**

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
<b>Stan na 1 stycznia 2020</b>	441 443	146 575	588 018	3 632 464	(16 295)	(17 356)	10 268 882	1 024 058	15 479 771
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	(99 218)	17 575	(81 643)
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	(114 840)	(36 937)	(731)	(152 508)
<b>Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie</b>	-	-	-	-	-	(114 840)	(136 155)	16 844	(234 151)
Inne	-	-	-	-	28	-	-	-	28
<b>Stan na 30 czerwca 2020</b>	441 443	146 575	588 018	3 632 464	(16 267)	(132 196)	10 132 727	1 040 902	15 245 648

**(b) I półrocze 2019 (niebadane)**

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
<b>Stan na 1 stycznia 2019</b>	441 443	146 575	588 018	3 632 464	(16 295)	(16 024)	9 908 842	952 157	15 049 162
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	505 788	73 657	579 445
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	(5 899)	(2 379)	(215)	(8 493)
<b>Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie</b>	-	-	-	-	-	(5 899)	503 409	73 442	570 952
Dywidendy	-	-	-	-	-	-	-	(8 674)	(8 674)
Inne	-	-	-	-	-	-	11 564	(11 564)	-
<b>Stan na 30 czerwca 2019</b>	441 443	146 575	588 018	3 632 464	(16 295)	(21 923)	10 423 815	1 005 361	15 611 440

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym należy analizować łącznie z dodatkowymi informacjami i objaśnieniami stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPIŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Za okres 6 miesięcy zakończony		
	Nota	30 czerwca 2020 (niebadane)	30 czerwca 2019 (niebadane)
<b>Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>			
Zysk netto okresu sprawozdawczego		(81 643)	579 445
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	8	71 306	163 327
Amortyzacja		770 968	744 203
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		17 195	22 643
Odpis/(odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		521 772	(4 279)
Strata na sprzedaży aktywów finansowych		13 108	8 934
Przychody z tytułu odsetek		(5 914)	(5 685)
Przychody z tytułu dywidend		(152)	(100)
Koszty z tytułu odsetek		121 545	121 743
(Zysk)/strata z wyceny instrumentów finansowych		(47 429)	39 316
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		138 737	-
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		250 338	4 443
Inne korekty		(15 398)	(3 160)
<b>Korekty razem</b>		<b>1 836 076</b>	<b>1 091 385</b>
Podatek dochodowy zapłacony		(130 465)	(171 419)
Zmiany kapitału obrotowego:			
Prawa do emisji CO <sub>2</sub>		1 225 909	533 390
Zapasy		399	(79 094)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		115 439	(570 919)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		(212 691)	581 320
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		30 399	2 456
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego		9 484	10 776
Pozostałe rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia		(334 522)	4 422
<b>Zmiany kapitału obrotowego razem</b>		<b>834 417</b>	<b>482 351</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>		<b>2 458 385</b>	<b>1 981 762</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		(1 212 782)	(1 070 020)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		8 238	7 972
Nabycie aktywów finansowych		(4 000)	(428)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych		-	67
Nabycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(696)	(181 269)
Wpływy z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu Likwidacji Kopalń		(984)	(979)
Odsetki otrzymane		2 498	2 107
Inne wpływy/(wydatki) z działalności inwestycyjnej		50	(159)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>		<b>(1 207 676)</b>	<b>(1 242 709)</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>			
Otrzymane kredyty i pożyczki		1 507	-
Emisja obligacji		-	1 000 000
Splata kredytów i pożyczek		(88 315)	(76 189)
Wykup obligacji		(1 106 255)	(78 055)
Splata zobowiązań z tytułu leasingu		(29 185)	(15 671)
Wydatki związane z przyszłymi emisjami obligacji		-	(195)
Odsetki zapłacone		(142 833)	(113 825)
Inne (wydatki)/wpływy z działalności finansowej		(2 288)	554
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>		<b>(1 367 369)</b>	<b>716 619</b>
<b>Przepływy pieniężne netto razem</b>		<b>(116 660)</b>	<b>1 455 672</b>
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego		3 761 947	2 650 838
<b>Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego</b>		<b>3 645 287</b>	<b>4 106 510</b>
w tym o ograniczonej możliwości dysponowania		329 922	265 982

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych należy analizować łącznie z dodatkowymi informacjami i objaśnieniami stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.  
(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

# DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

## Informacje ogólne

### 1. Informacje ogólne o jednostce dominującej

<b>Nazwa (firma):</b>	ENEA Spółka Akcyjna
<b>Forma prawna:</b>	spółka akcyjna
<b>Kraj siedziby:</b>	Rzeczpospolita Polska
<b>Siedziba:</b>	Poznań
<b>Adres:</b>	ul. Górecka 1, 60-201 Poznań
<b>KRS:</b>	0000012483
<b>Numer telefonu:</b>	(+48 61) 884 55 44
<b>Numer faksu:</b>	(+48 61) 884 59 59
<b>E-mail:</b>	enea@enea.pl
<b>Strona internetowa:</b>	www.enea.pl
<b>Numer klasyfikacji statystycznej (REGON):</b>	630139960
<b>Numer klasyfikacji podatkowej (NIP):</b>	777-00-20-640

ENEA S.A. (zwana dalej „Spółka”, „Jednostka Dominująca”) jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej ENEA („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”).

Na 30 czerwca 2020 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawiała się następująco:

	Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polski	Pozostali akcjonariusze	Razem
<b>Stan na 30 czerwca 2020</b>	51,50%	48,50%	100,00%

Na 30 czerwca 2020 r. podmiotem kontrolującym Jednostkę Dominującą był Skarb Państwa będący stroną kontrolującą najwyższego szczebla.

Na 30 czerwca 2020 r. statutowy kapitał zakładowy ENEA S.A. był równy 441 443 tys. zł (588 018 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 441 442 578 akcji.

Czas trwania Jednostki Dominującej jest nieoznaczony.

Działalność prowadzona jest na podstawie odpowiednich koncesji przyznawanych Jednostce Dominującej i poszczególnym jednostkom wchodzącym w skład Grupy Kapitałowej.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy obejmuje okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2020 r. i zawiera dane porównawcze za okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2019 r. oraz na dzień 31 grudnia 2019 r.

### 2. Skład Grupy Kapitałowej

Na 30 czerwca 2020 r. Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 15 spółek zależnych, 9 spółek pośrednio zależnych, 2 spółek stowarzyszonych oraz 2 spółek współkontrolowanych.

Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej jest:

- produkcja energii elektrycznej i ciepłej (ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A.,

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

- Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o.);
- obrót energią elektryczną (ENEA S.A., ENEA Trading Sp. z o.o.);
  - dystrybucja energii elektrycznej (ENEA Operator Sp. z o.o.);
  - dystrybucja ciepła (Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o.);
  - górnictwo i wzbogacanie węgla kamiennego (Grupa Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.).

Nazwa spółki	Segment	Siedziba	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 30 czerwca 2020	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 31 grudnia 2019
<b>SPÓŁKI ZALEŻNE</b>				
1. ENEA Operator Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100%	100%
2. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
3. ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	wytwarzanie	Połaniec	100%	100%
4. ENEA Oświetlenie Sp. z o.o.	pozostała działalność	Szczecin	100%	100%
5. ENEA Trading Sp. z o.o.	obrót	Świerże Górne	100%	100%
6. ENEA Logistyka Sp. z o.o.	pozostała działalność	Poznań	100%	100%
7. ENEA Serwis Sp. z o.o.	dystrybucja	Lipno	100%	100%
8. ENEA Centrum Sp. z o.o.	pozostała działalność	Poznań	100%	100%
9. ENEA Pomiary Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100%	100%
10. ENERGO-TOUR Sp. z o.o. w likwidacji	pozostała działalność	Poznań	100% <sup>5</sup>	100% <sup>5</sup>
11. ENEA Innowacje Sp. z o.o.	pozostała działalność	Warszawa	100%	100%
12. Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.	wydobycie	Bogdanka	65,99%	65,99%
13. Annacond Enterprises Sp. z o.o. w likwidacji	dystrybucja	Warszawa	- <sup>6</sup>	61%
14. ENEA Ciepło Sp. z o.o.	wytwarzanie	Białystok	99,94%	99,94%
15. ENEA Ciepło Serwis Sp. z o.o.	wytwarzanie	Białystok	100%	100%
16. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100%	100%
<b>SPÓŁKI POŚREDNIO ZALEŻNE</b>				
17. ENEA Bioenergia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% <sup>1</sup>	100% <sup>1</sup>
18. ENEA Połaniec Serwis Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% <sup>1</sup>	100% <sup>1</sup>
19. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	wytwarzanie	Oborniki	99,93% <sup>2</sup>	99,93% <sup>2</sup>
20. Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	wytwarzanie	Piła	71,11% <sup>2</sup>	71,11% <sup>2</sup>
21. EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	65,99% <sup>3</sup>	65,99% <sup>3</sup>
22. RG Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	65,99% <sup>3</sup>	65,99% <sup>3</sup>
23. MR Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	65,99% <sup>3</sup>	65,99% <sup>3</sup>
24. Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	58,53% <sup>3</sup>	58,53% <sup>3</sup>
25. ENEA Badania i Rozwój Sp. z o.o.	pozostała działalność	Świerże Górne	100% <sup>4</sup>	100% <sup>4</sup>
<b>SPÓŁKI WSPÓLKONTROLOWANE</b>				
26. Polska Grupa Górnicza S.A.	-	Katowice	7,66%	7,66%
27. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.	-	Ostrołęka	50%	50%
<b>SPÓŁKI STOWARZYSZONE</b>				
28. Polimex – Mostostal S.A.	-	Warszawa	16,48%	16,48%
29. ElectroMobility Poland S.A.	-	Warszawa	25%	25%

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

- <sup>1</sup> – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Elektrownia Połaniec S.A.
- <sup>2</sup> – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.
- <sup>3</sup> – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.
- <sup>4</sup> – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Innowacje Sp. z o.o.
- <sup>5</sup> – 30 marca 2015 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki podjęło uchwałę w sprawie rozwiązania spółki po przeprowadzeniu postępowania likwidacyjnego. Uchwała weszła w życie 1 kwietnia 2015 r. 5 listopada 2015 r. został złożony wniosek do KRS o wykreślenie spółki. Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego trwają czynności proceduralne związane z wykreśleniem podmiotu z Krajowego Rejestru Sądowego.
- <sup>6</sup> – 24 lutego 2020 r. spółka Annacond Enterprises Sp. z o.o. w likwidacji została wykreślona z KRS.

### 3. Zmiany w składzie Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej

#### Zarząd

	Stan na		Stan na	
	30 czerwca 2020	Powołanie	31 grudnia 2019	Rezygnacja
Prezes Zarządu	Paweł Szczeszek	30 czerwca 2020 r.	Mirosław Kowalik	5 czerwca 2020 r.
Członek Zarządu ds. Finansowych	Jarosław Ołowski		Jarosław Ołowski	
Członek Zarządu ds. Handlowych	Piotr Adamczak		Piotr Adamczak	10 sierpnia 2020 r.
Członek Zarządu ds. Korporacyjnych	Zbigniew Piętka		Zbigniew Piętka	24 lipca 2020 r.

#### Rada Nadzorcza

	Stan na		Stan na	
	30 czerwca 2020	Powołanie	31 grudnia 2019	Odwwołanie/ rezygnacja
Przewodniczący Rady Nadzorczej	Izabela Felczak-Poturnicka	19 marca 2020 r.	Stanisław Hebda	6 lutego 2020 r.
Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej	Roman Stryjski		Mariusz Pliszka	
Sekretarz Rady Nadzorczej	Michał Jaciubek		Michał Jaciubek	
Członek Rady Nadzorczej	Maciej Mazur		Maciej Mazur	
Członek Rady Nadzorczej	Piotr Mirkowski		Piotr Mirkowski	
Członek Rady Nadzorczej	Paweł Korobłowski		Paweł Korobłowski	
Członek Rady Nadzorczej	Ireneusz Kulka		Ireneusz Kulka	
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Pliszka		Roman Stryjski	
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Fistek	19 marca 2020 r.		

27 maja 2020 r. do Spółki wpłynęły oświadczenia Ministra Aktywów Państwowych z tego samego dnia o skorzystaniu z uprawnień do powołania i odwołania na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Zgodnie z powyższymi oświadczeniami Minister Aktywów Państwowych z dniem 27 maja 2020 r. odwołał z Rady Nadzorczej Spółki Pana Bartosza Nieściora i jednocześnie powołał z tym samym dniem do Rady Nadzorczej Spółki Pana Pawła Szczeszka.

4 czerwca 2020 r. Pan Mirosław Kowalik złożył rezygnację z funkcji Prezesa Zarządu ENEA S.A. oraz z członkostwa w Zarządzie Spółki z dniem 5 czerwca 2020 r. Jednocześnie w tym samym dniu, Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie delegowania z dniem 6 czerwca 2020 r., Członka Rady Nadzorczej Pana Pawła Szczeszka do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu ENEA S.A. do czasu powołania nowego Prezesa Zarządu Spółki, nie dłużej jednak niż na okres trzech miesięcy licząc od dnia delegowania.

W związku z powołaniem w dniu 30 czerwca 2020 r. Pana Pawła Szczeszka na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. wygasł mandat Pana Pawła Szczeszka jako Członka Rady Nadzorczej Spółki.

22 lipca 2020 r. Pan Zbigniew Piętka złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych z dniem 24 lipca 2020 r.

23 lipca 2020 r. Pan Piotr Adamczak złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych z dniem 10 sierpnia 2020 r.

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

7 sierpnia 2020 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w przedmiocie powołania Pana Tomasza Szczegielniaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych

7 sierpnia 2020 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w przedmiocie powołania Pana Tomasza Siwaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych z dniem 17 sierpnia 2020 r.

Skład Zarządu na dzień sporządzenia niniejszego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego przedstawia tabela poniżej:

Stan na 3 września 2020	
Prezes Zarządu	Paweł Szczeszek
Członek Zarządu ds. Finansowych	Jarosław Ołowski
Członek Zarządu ds. Handlowych	Tomasz Siwak
Członek Zarządu ds. Korporacyjnych	Tomasz Szczegielniak

#### 4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa* zatwierdzonego przez Unię Europejską i zostało zatwierdzone przez Zarząd ENEA S.A.

Zarząd Jednostki Dominującej wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na dzień 30 czerwca 2020 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta. Przedstawione poniżej zasady rachunkowości stosowane były w sposób spójny we wszystkich prezentowanych okresach, chyba że wskazano inaczej.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości. Nie istnieją okoliczności wskazujące na zagrożenie kontynuowania działalności przez Grupę.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2019 r.

#### 5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2019 r.

Sporządzenie skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga od Zarządu przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków, które wpływają na stosowanie przyjętych zasad rachunkowości oraz na wielkości wykazane w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oraz w notach objaśniających do tego sprawozdania finansowego. Założenia i szacunki oparte są na najlepszej wiedzy Zarządu na temat bieżących i przyszłych zdarzeń i działań. Rzeczywiste wyniki mogą się jednak różnić od przewidywanych. Szacunki przyjęte do sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy. Wartości szacunkowe podawane w poprzednich latach obrotowych nie wywierają istotnego wpływu na bieżący okres śródroczny.

#### Zmiana prezentacji pozycji w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

W niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupa dokonała zmiany w zakresie prezentacji w sprawozdaniu z całkowitych dochodów transakcji pochodnych dotyczących CO<sub>2</sub> oraz energii elektrycznej, gazu i świadectw majątkowych, a także powiązanych z nimi walutowych transakcji forward. Wyniki z tytułu wyceny i realizacji tych transakcji, prezentowane do tej pory jako przychody lub koszty finansowe, zostały zaprezentowane jako pozostałe przychody lub koszty operacyjne. Jednocześnie Grupa prezentuje obecnie wyniki na tych transakcjach netto

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

z wynikami na pozostałych powiązanych transakcjach pochodnych, prezentowanych już dotychczas jako pozostałe przychody / koszty operacyjne. Zdaniem Grupy prezentacja taka lepiej i bardziej spójnie odzwierciedla wyniki finansowe Grupy, ponieważ transakcje te powiązane są z działalnością operacyjną Grupy. Dodatkowo Grupa dokonała także wyodrębnienia w sprawozdaniu z całkowitych dochodów przychodów z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego, które w ubiegłych okresach były prezentowane w ramach przychodów ze sprzedaży.

Za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2020			
	Dane zatwierdzone	Zmiana prezentacji transakcji pochodnych	Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	4 605 082		4 605 082
Podatek akcyzowy	(18 041)		(18 041)
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>4 587 041</b>		<b>4 587 041</b>
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	5 041		5 041
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>4 592 082</b>		<b>4 592 082</b>
Pozostałe przychody operacyjne	53 165	25 213	78 378
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzających obciążenia	24 347		24 347
Amortyzacja	(381 084)		(381 084)
Koszty świadczeń pracowniczych	(480 888)		(480 888)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(791 431)		(791 431)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	(1 872 796)		(1 872 796)
Usługi przesyłowe	(121 465)		(121 465)
Inne usługi obce	(205 011)		(205 011)
Podatki i opłaty	(131 717)		(131 717)
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(14 777)		(14 777)
Pozostałe koszty operacyjne	(138 549)	77 409	(61 140)
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>531 876</b>	<b>102 622</b>	<b>634 498</b>
Koszty finansowe	(108 377)	16 312	(92 065)
Przychody finansowe	131 274	(118 934)	12 340
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	(1 042)		(1 042)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	1 368		1 368
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>555 099</b>		<b>555 099</b>
Podatek dochodowy	(96 052)		(96 052)
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>459 047</b>		<b>459 047</b>

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

	Za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2019			Za okres 3 miesięcy zakończony 30 czerwca 2019		
	Dane zatwierdzone	Zmiana prezentacji leasingu	Zmiana prezentacji transakcji pochodnych	Dane zatwierdzone	Zmiana prezentacji leasingu	Zmiana prezentacji transakcji pochodnych
Przychody ze sprzedaży	7 625 217	(2 613)	7 622 604	3 594 699	(50)	3 594 649
Podatek akcyzowy	(36 042)		(36 042)	(15 134)		(15 134)
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>7 589 175</b>	<b>(2 613)</b>	<b>7 586 562</b>	<b>3 579 565</b>	<b>(50)</b>	<b>3 579 515</b>
Rekompensaty	430 401		430 401	430 401		430 401
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	2 613	2 613	-	50	50
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>8 019 576</b>		<b>8 019 576</b>	<b>4 009 966</b>		<b>4 009 966</b>
Pozostałe przychody operacyjne	116 147		76 694	54 323		21 968
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	41 004		41 004	19 448		19 448
Amortyzacja	(744 203)		(744 203)	(382 480)		(382 480)
Koszty świadczeń pracowniczych	(873 150)		(873 150)	(441 950)		(441 950)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(1 647 381)		(1 647 381)	(839 929)		(839 929)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	(3 006 424)		(3 006 424)	(1 457 637)		(1 457 637)
Usługi przesyłowe	(212 648)		(212 648)	(114 420)		(114 420)
Inne usługi obce	(435 417)		(435 417)	(227 052)		(227 052)
Podatki i opłaty	(226 696)		(226 696)	(105 276)		(105 276)
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(22 643)		(22 643)	(8 955)		(8 955)
Odwrocenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	4 279		4 279	-		-
Pozostałe koszty operacyjne	(86 551)	(12 998)	(99 549)	(21 485)	(12 643)	(34 128)
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>925 893</b>	<b>(52 451)</b>	<b>873 442</b>	<b>484 553</b>	<b>(44 998)</b>	<b>439 555</b>
Koszty finansowe	(205 948)	52 487	(153 461)	(126 471)	44 632	(81 839)
Przychody finansowe	27 170	(36)	27 134	9 223	366	9 589
Przychody z tytułu dywidend	100		100	100		100
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	(4 443)		(4 443)	2 582		2 582
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>742 772</b>		<b>742 772</b>	<b>369 987</b>		<b>369 987</b>
Podatek dochodowy	(163 327)		(163 327)	(70 348)		(70 348)
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>579 445</b>		<b>579 445</b>	<b>299 639</b>		<b>299 639</b>

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego






## 6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Pozycje zawarte w sprawozdaniach finansowych poszczególnych jednostek Grupy wycenia się w walucie podstawowego środowiska gospodarczego, w którym dana jednostka prowadzi działalność (w walucie funkcjonalnej).

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe prezentowane jest w złotych polskich (PLN), które stanowią walutę funkcjonalną i walutę prezentacji wszystkich jednostek Grupy Kapitałowej. Pozycje sprawozdania prezentowane są w zaokrągleniu do pełnych tysięcy złotych (tys. zł), o ile nie wskazano inaczej.

## Segmenty operacyjne

Grupa prezentuje informacje dotyczące segmentów działalności zgodnie z MSSF 8 *Segmenty operacyjne*. Segmenty operacyjne odpowiadają segmentom sprawozdawczym i nie podlegają agregacji. Zarządzanie działalnością Grupy dokonywane jest w podziale na segmenty operacyjne, które wyodrębnione są ze względu na rodzaj oferowanych produktów i usług. W Grupie Kapitałowej ENEA wyodrębnia się cztery segmenty działalności oraz pozostałą działalność, przedstawione poniżej.

	<b>OBRÓT</b>	Zakup i sprzedaż energii elektrycznej.
	<b>DYSTRYBUCJA</b>	Usługi dystrybucji oraz przesyłania energii elektrycznej.
	<b>WYTWARZANIE</b>	Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych i odnawialnych, wytwarzanie ciepła.
	<b>WYDOBYCIE</b>	Produkcja i sprzedaż węgla, spółki wspierające działalność kopalni.
<b>ORAZ</b>		
	<b>POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ</b>	Konserwacja i modernizacja urządzeń oświetlenia drogowego, usługi transportowe, usługi remontowe i budowlane.

Przychody segmentu są przychodami osiąganymi ze sprzedaży zewnętrznym klientom oraz transakcji z innymi segmentami, które dają się bezpośrednio przyporządkować do danego segmentu.

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)*

---

Koszty segmentu są kosztami składającymi się z kosztów sprzedaży zewnętrznym klientom oraz kosztów transakcji realizowanych z innymi segmentami w ramach Grupy, które wynikają z działalności operacyjnej danego segmentu i dają się bezpośrednio przyporządkować do tego segmentu.

W transakcjach międzysegmentowych stosowane są ceny rynkowe zapewniające poszczególnym jednostkom uzyskanie marży właściwej do samodzielnego funkcjonowania na rynku.

Analizując wyniki poszczególnych segmentów działalności, Grupa zwraca przede wszystkim uwagę na wynik EBITDA. Jest ona definiowana jako wynik operacyjny (obliczony jako wynik przed opodatkowaniem skorygowany o udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych, odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie, przychody finansowe, przychody z tytułu dywidend oraz koszty finansowe) powiększony o amortyzację oraz odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych.

Zasady stosowane do ustalenia wyników segmentów oraz aktywów i zobowiązań segmentów są zgodne z zasadami rachunkowości stosowanymi do sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego.







**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

**Wyniki segmentów:**

Za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r. przedstawiają się następująco:

	 Obrót	 Dystrybucja	 Wytwarzanie	 Wydobywanie	 Pozostała działalność	 Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	3 338 653	1 580 526	3 810 600	132 316	79 762	-	8 941 857
Sprzedaż między segmentami	660 509	12 128	294 933	711 880	222 354	(1 901 804)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>3 999 162</b>	<b>1 592 654</b>	<b>4 105 533</b>	<b>844 196</b>	<b>302 116</b>	<b>(1 901 804)</b>	<b>8 941 857</b>
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	273	4 816	2 534	(25)	7 598
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>3 999 162</b>	<b>1 592 654</b>	<b>4 105 806</b>	<b>849 012</b>	<b>304 650</b>	<b>(1 901 829)</b>	<b>8 949 455</b>
Koszty ogółem	(3 959 515)	(1 220 391)	(4 040 873)	(782 990)	(290 175)	1 910 633	(8 383 311)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>39 647</b>	<b>372 263</b>	<b>64 933</b>	<b>66 022</b>	<b>14 475</b>	<b>8 804</b>	<b>566 144</b>
Amortyzacja	(663)	(308 339)	(284 324)	(149 342)	(35 851)		
(Odpis)/odwrócenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	(522 822)	1 050	-		
<b>Wynik segmentu - EBITDA</b>	<b>40 310</b>	<b>680 602</b>	<b>872 079</b>	<b>214 314</b>	<b>50 326</b>		
<b>% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów</b>	<b>1,0%</b>	<b>42,7%</b>	<b>21,2%</b>	<b>25,2%</b>	<b>16,5%</b>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(37 186)
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>							<b>528 958</b>
Koszty finansowe							(173 708)
Przychody finansowe							23 336
Przychody z tytułu dywidend							152
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie							(138 737)
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							(250 338)
Podatek dochodowy							(71 306)
<b>Zysk netto</b>							<b>(81 643)</b>
Udział w zysku udziałów niekontrolujących							17 575

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego







**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

**Wyniki segmentów:**

Za okres od 1 kwietnia do 30 czerwca 2020 r. przedstawiają się następująco:

							
	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	1 576 306	793 133	1 881 783	63 150	40 444	-	4 354 816
Sprzedaż między segmentami	374 576	6 440	128 049	319 452	114 966	(943 483)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>1 950 882</b>	<b>799 573</b>	<b>2 009 832</b>	<b>382 602</b>	<b>155 410</b>	<b>(943 483)</b>	<b>4 354 816</b>
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	137	2 327	106	(13)	2 557
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>1 950 882</b>	<b>799 573</b>	<b>2 009 969</b>	<b>384 929</b>	<b>155 516</b>	<b>(943 496)</b>	<b>4 357 373</b>
Koszty ogółem	(2 021 229)	(584 955)	(2 276 324)	(372 127)	(146 391)	957 119	(4 443 907)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>(70 347)</b>	<b>214 618</b>	<b>(266 355)</b>	<b>12 802</b>	<b>9 125</b>	<b>13 623</b>	<b>(86 534)</b>
Amortyzacja	(344)	(158 714)	(143 354)	(73 177)	(17 792)	-	-
(Odpis)/odwrócenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	(522 822)	1 050	-	-	-
<b>Wynik segmentu - EBITDA</b>	<b>(70 003)</b>	<b>373 332</b>	<b>399 821</b>	<b>84 929</b>	<b>26 917</b>		
<b>% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów</b>	<b>(3,6%)</b>	<b>46,7%</b>	<b>19,9%</b>	<b>22,1%</b>	<b>17,3%</b>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(19 006)
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>							<b>(105 540)</b>
Koszty finansowe							(81 643)
Przychody finansowe							10 996
Przychody z tytułu dywidend							152
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie							(137 695)
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							(251 706)
Podatek dochodowy							24 746
<b>Zysk netto</b>							<b>(540 690)</b>
Udział w zysku udziałów niekontrolujących							3 125

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego







**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

**Wyniki segmentów:**

Za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 r. przedstawiają się następująco:

	 Obrót	 Dystrybucja	 Wytwarzanie	 Wydobywanie	 Pozostała działalność	 Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	3 498 431	1 386 729	2 446 985	163 580	90 837	-	7 586 562
Sprzedaż między segmentami	455 068	14 971	1 477 370	934 756	222 784	(3 104 949)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>3 953 499</b>	<b>1 401 700</b>	<b>3 924 355</b>	<b>1 098 336</b>	<b>313 621</b>	<b>(3 104 949)</b>	<b>7 586 562</b>
Rekompensaty	430 401	-	-	-	-	-	430 401
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	97	-	2 551	(35)	2 613
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>4 383 900</b>	<b>1 401 700</b>	<b>3 924 452</b>	<b>1 098 336</b>	<b>316 172</b>	<b>(3 104 984)</b>	<b>8 019 576</b>
Koszty ogółem	(4 402 254)	(1 172 038)	(3 469 151)	(835 561)	(285 834)	3 051 922	(7 112 916)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>(18 354)</b>	<b>229 662</b>	<b>455 301</b>	<b>262 775</b>	<b>30 338</b>	<b>(53 062)</b>	<b>906 660</b>
Amortyzacja	(820)	(289 471)	(274 373)	(171 706)	(30 045)	-	-
Odwrocenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	4 279	-	-	-	-	-
<b>Wynik segmentu - EBITDA</b>	<b>(17 534)</b>	<b>514 854</b>	<b>729 674</b>	<b>434 481</b>	<b>60 383</b>		
<b>% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów</b>	<b>(0,4%)</b>	<b>36,7%</b>	<b>18,6%</b>	<b>39,6%</b>	<b>19,1%</b>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(33 218)
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>							<b>873 442</b>
Koszty finansowe							(153 461)
Przychody finansowe							27 134
Przychody z tytułu dywidend							100
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							(4 443)
Podatek dochodowy							(163 327)
<b>Zysk netto</b>							<b>579 445</b>
Udział w zysku udziałów niekontrolujących							73 657

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego







**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

**Wyniki segmentów:**

Za okres od 1 kwietnia do 30 czerwca 2019 r. przedstawiają się następująco:







							
	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	1 483 329	689 573	1 267 771	91 766	47 076	-	3 579 515
Sprzedaż między segmentami	230 714	7 625	727 222	465 752	111 374	(1 542 687)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>1 714 043</b>	<b>697 198</b>	<b>1 994 993</b>	<b>557 518</b>	<b>158 450</b>	<b>(1 542 687)</b>	<b>3 579 515</b>
Rekompensaty	430 401	-	-	-	-	-	430 401
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	63	-	22	(35)	50
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>2 144 444</b>	<b>697 198</b>	<b>1 995 056</b>	<b>557 518</b>	<b>158 472</b>	<b>(1 542 722)</b>	<b>4 009 966</b>
Koszty ogółem	(2 144 291)	(579 262)	(1 802 324)	(433 577)	(141 049)	1 547 013	(3 553 490)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>153</b>	<b>117 936</b>	<b>192 732</b>	<b>123 941</b>	<b>17 423</b>	<b>4 291</b>	<b>456 476</b>
Amortyzacja	(585)	(148 084)	(137 175)	(91 124)	(16 530)		
<b>Wynik segmentu - EBITDA</b>	<b>738</b>	<b>266 020</b>	<b>329 907</b>	<b>215 065</b>	<b>33 953</b>		
<b>% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów</b>	<b>0,0%</b>	<b>38,2%</b>	<b>16,5%</b>	<b>38,6%</b>	<b>21,4%</b>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(16 921)
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>							<b>439 555</b>
Koszty finansowe							(81 839)
Przychody finansowe							9 589
Przychody z tytułu dywidend							100
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							2 582
Podatek dochodowy							(70 348)
<b>Zysk netto</b>							<b>299 639</b>
Udział w zysku udziałów niekontrolujących							40 005

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 30 czerwca 2020 r. oraz za okres 6 miesięcy kończący się tego dnia przedstawiają się następująco:

							
	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	14 584	9 482 356	8 831 240	3 128 131	360 813	(490 810)	21 326 314
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 484 483	310 111	1 676 897	221 430	474 603	(2 116 043)	2 051 481
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	25 699	-	-	-	-	-	25 699
Aktywa z tytułu umów z klientami	159 111	221 198	361	-	16 602	(25 675)	371 597
<b>Razem</b>	<b>1 683 877</b>	<b>10 013 665</b>	<b>10 508 498</b>	<b>3 349 561</b>	<b>852 018</b>	<b>(2 632 528)</b>	<b>23 775 091</b>
AKTYWA wyłączone z segmentacji							7 459 555
- w tym rzeczowe aktywa trwałe							9 866
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności							1 484
<b>AKTYWA RAZEM</b>							<b>31 234 646</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	124 520	673 278	629 733	293 265	378 180	(614 295)	1 484 681
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	1 532 925	143 372	-	129	168	(1 527 423)	149 171
<b>Razem</b>	<b>1 657 445</b>	<b>816 650</b>	<b>629 733</b>	<b>293 394</b>	<b>378 348</b>	<b>(2 141 718)</b>	<b>1 633 852</b>
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji							29 600 794
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania							353 216
<b>KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>							<b>31 234 646</b>
<b>za okres 6 miesięcy kończący się 30 czerwca 2020</b>							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	609	483 755	612 101	399 506	18 980	(21 302)	1 493 649
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji							-
Amortyzacja	663	308 339	284 324	149 342	35 851	(8 685)	769 834
Amortyzacja wyłączona z segmentacji							1 134
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	2 456	(9 081)	(9 649)	(1 791)	(185)	-	(18 250)
Utworzenie/(rozwiązanie) odpisów z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	522 822	(1 050)	-	-	521 772







Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2019 r. oraz za okres 6 miesięcy kończący się 30 czerwca 2019 r. przedstawiają się następująco:

							
	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	14 777	9 275 872	9 399 673	2 877 136	381 171	(487 292)	21 461 337
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 276 901	290 507	1 068 321	245 030	120 946	(905 535)	2 096 170
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	25 395	-	-	-	-	-	25 395
Aktywa z tytułu umów z klientami	119 665	214 946	388	-	503	(5 055)	330 447
<b>Razem</b>	<b>1 436 738</b>	<b>9 781 325</b>	<b>10 468 382</b>	<b>3 122 166</b>	<b>502 620</b>	<b>(1 397 882)</b>	<b>23 913 349</b>
AKTYWA wyłączone z segmentacji							8 930 505
- w tym rzeczowe aktywa trwałe							9 467
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności							48 259
<b>AKTYWA RAZEM</b>							<b>32 843 854</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	562 020	450 448	873 069	251 396	226 302	(410 608)	1 952 627
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	512 613	101 221	-	444	1 405	(499 982)	115 701
<b>Razem</b>	<b>1 074 633</b>	<b>551 669</b>	<b>873 069</b>	<b>251 840</b>	<b>227 707</b>	<b>(910 590)</b>	<b>2 068 328</b>
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji							30 775 526
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania							80 588
<b>KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>							<b>32 843 854</b>
<b>za okres 6 miesięcy kończący się 30 czerwca 2019</b>							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	6	456 490	261 423	167 049	17 273	(13 178)	889 063
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji							-
Amortyzacja	820	289 471	274 373	171 706	30 045	(23 260)	743 155
Amortyzacja wyłączona z segmentacji							1 048
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	328	1 210	128	214	(439)	-	1 441
Utworzenie/(rozwiązanie) odpisów z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	(4 279)	-	-	-	-	(4 279)

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów**
**7. Przychody ze sprzedaży**
**Przychody ze sprzedaży netto**

	Za okres 6 miesięcy zakończony	
	30 czerwca 2020	30 czerwca 2019 przekształcone*
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	6 782 916	5 648 775
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	1 565 581	1 376 327
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	42 744	52 378
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	84 199	90 708
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	7 894	11 406
Przychody ze sprzedaży praw do emisji CO <sub>2</sub>	-	-
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	186 715	191 352
Przychody ze sprzedaży węgla	116 155	137 219
Przychody ze sprzedaży gazu	155 653	78 397
<b>Razem przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>8 941 857</b>	<b>7 586 562</b>

\*przekształcenie prezentacyjne danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 5 niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Grupa dzieli przychody przede wszystkim w oparciu typ produktów/usług. Główne grupy przychodów to przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (ENEA S.A., ENEA Wytwarzanie, ENEA Trading oraz ENEA Elektrownia Połaniec) oraz przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych (ENEA Operator).

**Sprzedaż energii elektrycznej:** Grupa ujmuje przychody w momencie spełnienia lub w trakcie spełnienia zobowiązania do wykonania świadczenia poprzez przekazanie przyręzonego dobra lub usługi klientowi. Przychody wykazuje się na podstawie cen określonych w umowach sprzedaży, po pomniejszeniu o szacowane rabaty i inne zmniejszenia sprzedaży. Do głównych grup umów należą umowy sprzedaży energii elektrycznej (w tym również umowy kompleksowe) klientom indywidualnym, biznesowym, kluczowym i strategicznym. W umowach tych usługa świadczona jest w sposób ciągły, wysokość przychodu uzależniona jest od zużycia. Występuje także sprzedaż dla Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. oraz na Towarowej Giełdzie Energii.

Standardowy termin płatności faktur sprzedażowych energii elektrycznej w ENEA S.A. wynosi 14 dni od daty wystawienia faktury VAT. W przypadku biznesowych, kluczowych i strategicznych klientów okres ten może podlegać negocjacji.

Termin płatności faktur sprzedażowych dotyczących sprzedaży energii elektrycznej do IRGiT to 1-3 dni od dostarczenia energii i wystawienia faktury. W przypadku sprzedaży na TGE terminy płatności wynikają z Regulaminu Giełdy.

**Sprzedaż usług dystrybucyjnych:** W przypadku sprzedaży usług dystrybucji, ENEA Operator nalicza opłatę zawierającą odrębne składniki: składnik zmienny stawki sieciowej, stawka opłaty jakościowej, składnik stały stawki sieciowej, stawka opłaty abonamentowej, stawka opłaty przejściowej oraz opłata OZE.

W przypadku opłaty jakościowej, przejściowej oraz OZE, ENEA Operator pełni, co do zasady, rolę jednostki pobierającej opłaty i przekazującej świadczenie innym uczestnikom rynku, np. na rzecz Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. (PSE). Opłaty (tj. opłata jakościowa, przejściowa i OZE) mają charakter quasi-podatków pobieranych na rzecz innych podmiotów. ENEA Operator występuje w roli pośrednika pobierającego opłaty na rzecz innych uczestników rynku energii, w tym PSE. W konsekwencji, przychody ze sprzedaży usług dystrybucji są pomniejszone o wartość pobieranej opłaty OZE, opłaty jakościowej oraz opłaty przejściowej. Jednocześnie korekcie ulegają koszty związane z nabyciem usług przesyłowych a także koszty związane z otrzymanymi fakturami z tytułu wsparcia OZE oraz wsparcia wytwórców.

Poniżej zaprezentowano podział przychodów ze sprzedaży na kategorie, które odzwierciedlają sposób, w jaki czynniki ekonomiczne wpływają na kwotę, termin płatności oraz niepewność przychodów i przepływów pieniężnych.

	Za okres 6 miesięcy zakończony	
	30 czerwca 2020	30 czerwca 2019
Przychody świadczone w sposób ciągły	8 504 150	7 103 499
Przychody świadczone w określonym momencie	437 707	483 063
<b>Razem</b>	<b>8 941 857</b>	<b>7 586 562</b>

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



## 8. Opodatkowanie

### Odroczony podatek dochodowy

Zmiany stanu aktywów i rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego (po uwzględnieniu kompensaty aktywów i rezerwy) przedstawiają się w sposób następujący:

	Stan na	
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019
<b>Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu, w tym:</b>		
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	155 977	119 665
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	569 369	487 272
	413 392	367 607
(Obciążenie)/Uznanie wyniku finansowego	(31 641)	19 796
(Obciążenie)/Uznanie w innych całkowitych dochodach	35 801	16 516
<b>Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu, w tym:</b>		
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	160 137	155 977
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	595 294	569 369
	435 157	413 392

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 31 641 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2019 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 17 269 tys. zł).

---

---

**Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej**

---

---

**9. Rzeczowe aktywa trwałe**

---

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 1 469 920 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2019 r. odpowiednio: 869 098 tys. zł). Kwoty te dotyczą przede wszystkim segmentów wytwarzania (607 224 tys. zł), wydobywania (398 607 tys. zł) oraz dystrybucji (460 765 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 18 643 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2019 r. odpowiednio: 30 644 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zwiększyły się netto o kwotę 518 687 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2019 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 4 620 tys. zł).

Na 30 czerwca 2020 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 1 974 453 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2019 r. było to odpowiednio: 1 455 766 tys. zł).

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem rzeczowych aktywów trwałych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 1 150 649 tys. zł na dzień 30 czerwca 2020 r. (1 306 454 tys. zł na dzień 31 grudnia 2019 r.).

**Test na utratę wartości niefinansowych aktywów trwałych ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o. oraz ENEA Elektrownia Połaniec S.A.**

Na 30 czerwca 2020 r., w związku z posiadanymi informacjami i analizami dotyczącymi między innymi zmiany rynkowych cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, energii elektrycznej, świadectw pochodzenia energii i prognoz wskaźników makroekonomicznych związanych z wybuchem pandemii COVID-19 wywołanej wirusem SARS-COV-2 oraz w związku z kapitalizacją rynkową na poziomie niższym niż wartość księgowa aktywów netto, GK ENEA przeprowadziła testy na utratę wartości niefinansowych aktywów trwałych spółek ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o. oraz ENEA Elektrownia Połaniec S.A.

Na podstawie przeprowadzonej analizy dokonano odpisów z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych w obszarze wytwarzania energii w CGU Elektrownie Systemowe Kozienice na kwotę 522 822 tys. zł tym samym korygując wartość księgową tych aktywów do poziomu 7 201 295 tys. zł. Powyższy odpis pomniejszył wynik finansowy Grupy na łączną kwotę 423 486 tys. zł.

Wartość niefinansowych aktywów trwałych poszczególnych CGU oszacowano na podstawie wartości użytkowej oszacowanej metodą zdyskontowanych przepływów pieniężnych na podstawie sporządzonych projekcji finansowych. W porównaniu do testów ujętych w sprawozdaniu za rok 2019, wystąpiły poniższe zmiany w przyjętych założeniach obliczeniowych (zmiany parametrów cenowych zostały wyrażone w cenach stałych roku 2020):

- ceny hurtowe „base” energii elektrycznej: niższe ceny dla porównywalnego okresu 2021-2042 średnio o 10 PLN/MWh,
- ceny świadectw pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych i kogeneracji: uwzględniono funkcjonowanie systemu wsparcia dla OZE do 2031 r. a poszczególne elektrownie OZE będą korzystać ze wsparcia w ramach okresu 15-letniego; ceny w okresie 2021-2031 średnio kształtują się o 1 PLN/MWh niżej w porównaniu do analiz na 2019 r.,
- ceny praw do emisji CO<sub>2</sub>: średnio o 4 EUR/t wyższe ceny w porównaniu do analogicznego okresu 2021-2042,
- ceny biomasy: średnio w całym okresie niższa cena o ok. 5,7 zł/GJ w porównaniu do analiz na 2019 r.,
- ceny węgla: zakłada się średni spadek cen węgla o ok. 0,30 PLN/GJ w porównaniu do analiz na 2019 r.,
- nominalna stopa dyskonta - 5,03% [stopa dyskonta przed opodatkowaniem wynosi 5,81%]. Grupa zastosowała premię dla kosztu kapitału własnego za ryzyko specyficzne dla badanych CGU w wysokości 2%. Stopa dyskonta uwzględniająca premię za ryzyko specyficzne wyniosła 5,59% [stopa dyskonta z uwzględnieniem premii za ryzyko specyficzne przed opodatkowaniem wynosi 6,37%],

---

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.  
(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Z uwagi na znaczne obniżenie stóp procentowych, a tym samym obniżenie stopy dyskontowej przyjętej w obecnym badaniu w porównaniu do przeprowadzonych testów za rok 2019, zidentyfikowano konieczność przeprowadzenia analizy wrażliwości dla tego parametru.

Poniżej zestawienie analizy wrażliwości dla parametru dyskonta na łączną wartość użytkową aktywów (wartość wyjściowa) dla poszczególnych CGU ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.:

### Wpływ zmiany stopy dyskontowej (wartość wyjściowa 5,59%)

Zmiana założeń	-0,5 p.p.	Wartość wyjściowa	+0,5 p.p.
<b>Zmiana wartości odzyskiwalnej</b>	<b>668 364</b>	<b>8 007 236</b>	<b>(566 062)</b>
- CGU Elektrownie Systemowe Kozienice	610 622	7 201 295	(515 796)
- CGU Wiatr	22 623	485 182	(21 019)
- CGU Woda	35 118	321 193	(29 246)
- CGU Biogaz	1	(435)	(1)

### Test na utratę wartości niefinansowych aktywów trwałych LWB

Grupa dokonała okresowej oceny przesłanek świadczących o możliwej utracie wartości składników aktywów trwałych w segmencie Wydobycie (spółka LWB), zgodnie z wytycznymi MSR 36 „Utrata wartości aktywów”. W sytuacji panującej pandemii COVID-19 powodującej, że firmom przychodzi funkcjonować w zmiennych, zupełnie niestandardowych i dotychczas niespotykanych warunkach, trzeba szczególnie ostrożnie podchodzić do analizy takich przesłanek. Dokonując takiej oceny na potrzeby sporządzenia śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego na dzień 30 czerwca 2020 r. Grupa, na podstawie analizy aktualnej sytuacji ekonomiczno-rynkowej, zauważyła, że obecna wartość kapitalizacji rynkowej LWB w dalszym ciągu utrzymuje się na poziomie niższym od wartości bilansowej aktywów netto. Należy zaznaczyć, że przesłanka ta występowała już na koniec poprzedniego roku obrotowego i była głównym powodem wykonania testu na utratę wartości na dzień 31 grudnia 2019 r. I pomimo tego, że zjawisko pandemii w pełnej skali wystąpiło już w trakcie 2020 r., nie stanowi ono głównej przesłanki świadczącej o możliwej utracie wartości składników aktywów trwałych, lecz jedynie dodatkową przesłankę potwierdzającą konieczność wykonania testu na utratę wartości.

W okresie pierwszych 6 miesięcy 2020 r. (w stosunku do końca poprzedniego roku obrotowego) nastąpił dalszy, aczkolwiek już nie tak istotny, spadek kursu akcji, a co za tym idzie kapitalizacji rynkowej. W ocenie LWB taka sytuacja wynika przede wszystkim z czynników od niej niezależnych, takich jak czynniki polityczne oraz polityka klimatyczna UE, a po części także niska płynność akcji oraz niski poziom akcji w wolnym obrocie (ang. „free float”) jak również właśnie spowolnienie gospodarcze spowodowane przez pandemię COVID-19.

W związku z powyższym, pomimo tego, że aktywa trwale były stosunkowo niedawno testowane na utratę wartości, LWB jest zobligowana do wykonania testu na utratę wartości dla ośrodków wypracowujących przepływy pieniężne w trakcie roku obrotowego tj. na dzień 30 czerwca 2020 r.

W związku z brakiem możliwości określenia wartości godziwej dla bardzo dużej grupy aktywów dla których nie ma aktywnego rynku, jak również brak jest porównywalnych transakcji, określenie wartości odzyskiwalnej testowanych aktywów nastąpiło w wyniku oszacowania ich wartości użytkowej przy pomocy metody zdyskontowanych przepływów pieniężnych na podstawie przygotowanych przez Grupę projekcji finansowych od 2020 (za drugą połowę roku) do 2051 r.

Poniżej przedstawione zostały kluczowe założenia przy jakich dokonano oszacowania wartości użytkowej testowanych aktywów:

- z uwagi na powiązania pomiędzy poszczególnymi działami i funkcjonujący w kopalni sposób organizacji wszystkie aktywa LWB zostały uznane za jeden CGU;
- określono średnioroczny poziom wolumenu sprzedaży węgla na 9,3 mln ton w latach 2021-2035;
- okres prognozy od 2020 (drugie półrocze) do 2051 r. – został oszacowany na podstawie posiadanych przez spółkę na dzień bilansowy zasobów operatywnych węgla (dostępnych do wykorzystania przy pomocy obecnej – tj. istniejącej na dzień bilansowy – infrastruktury, głównie w odniesieniu do szybów), przy uwzględnieniu średniorocznego poziomu wydobycia 9,3 mln ton w latach 2021-2035 (w kolejnych latach średnioroczny poziom wydobycia systematycznie maleje, co jest wynikiem wyczerpywania się złóż w polu „Bogdanka” oraz przyjętego założenia wykorzystywania jedynie obecnie dostępnej infrastruktury);
- założenie odnośnie ceny węgla w drugim półroczu 2020 roku oraz w latach 2021-2043 przyjęto na podstawie opracowań dokonanych na potrzeby całej Grupy; średnią cenę sprzedaży węgla w tym okresie oszacowano na poziomie 10,81 zł/GJ, przy założeniu trendu bocznego w przedziale +/- 5%; od roku 2044 przyjęta została

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

cena stała, na poziomie roku 2043;

- cały model jest bezinflacyjny;
- założono realny wzrost wynagrodzeń w całym okresie prognozy na poziomie odzwierciedlającym najlepszy możliwy szacunek spółki na dzień sporządzenia testu;
- jako stopę dyskontową przed opodatkowaniem przyjęto średnioważony, realny koszt kapitału (WACC) w wysokości 6,77% w całym okresie prognozy, oszacowany na podstawie najnowszych danych ekonomicznych (przy stopie wolnej od ryzyka wynoszącej 1,98% oraz współczynnika beta wynoszącym 1,07);
- średnioroczny poziom nakładów inwestycyjnych w całym okresie prognozy w wysokości 253 562 tys. złotych, w tym średnio 338 253 tys. złotych w latach 2021-2035.

Wyniki przeprowadzonego testu przedstawia poniższa tabela:

CGU [tys. zł] - stan na 30 czerwca 2020	Wartość odzyskiwalna	Wartość księgowa
<b>CGU Wytobycie</b>	2 827 861	2 773 884

Przeprowadzona analiza wrażliwości wskazuje, że istotnymi czynnikami wpływającymi na szacunki wartości odzyskiwalnej ośrodków generujących przepływy pieniężne są między innymi stopa dyskontowa, cena węgla energetycznego oraz realny wzrost wynagrodzeń. Wyniki analizy wrażliwości modelu (zmiana wartości odzyskiwalnej) na zmianę kluczowych założeń przedstawiono poniżej.

### Wpływ zmiany stopy dyskonta finansowego (wartość wyjściowa 6,77%)

Zmiana założeń	-0,5 p.p.	Wartość wyjściowa	+0,5 p.p.
Zmiana wartości odzyskiwalnej	130 582	2 827 861	(122 525)

### Wpływ zmiany ceny węgla

Zmiana założeń	-0,5%	Wartość wyjściowa	+0,5%
Zmiana wartości odzyskiwalnej	(68 486)	2 827 861	68 486

### Wpływ zmiany realnego wzrostu wynagrodzeń

Zmiana założeń	-0,5 p.p.	Wartość wyjściowa	+0,5 p.p.
Zmiana wartości odzyskiwalnej	268 702	2 827 861	(268 702)

## 10. Wartości niematerialne

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 23 729 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2019 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 19 965 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2019 r. Grupa również nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych).

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem wartości niematerialnych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 25 910 tys. zł na dzień 30 czerwca 2020 r. (29 716 tys. zł na dzień 31 grudnia 2019 r.).

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

**11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane**

W poniższej tabeli przedstawiono podstawowe dane finansowe dotyczące jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych konsolidowanych metodą praw własności:

Stan na 30 czerwca 2020	Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.	Polimex - Mostostal S.A.	Polska Grupa Górnicza S.A.	ElectroMobility Poland S.A.	Razem
<b>Udział w własności</b>	<b>50,00%</b>	<b>16,48%</b>	<b>7,66%</b>	<b>25%</b>	
Aktywa obrotowe	56 833	1 084 728	1 709 039	22 244	2 872 844
Aktywa trwałe	205 983	658 736	9 978 887	34 925	10 878 531
<b>Aktywa razem</b>	<b>262 816</b>	<b>1 743 464</b>	<b>11 687 926</b>	<b>57 169</b>	<b>13 751 375</b>
Zobowiązania krótkoterminowe	424 558	809 959	4 292 499	982	5 527 998
Zobowiązania długoterminowe	10 287	286 989	4 667 932	18	4 965 226
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>434 845</b>	<b>1 096 948</b>	<b>8 960 431</b>	<b>1 000</b>	<b>10 493 224</b>
<b>Aktywa netto</b>	<b>(172 029)</b>	<b>646 516</b>	<b>2 727 495</b>	<b>56 169</b>	<b>3 258 151</b>
<b>Udział w aktywach netto</b>	<b>-</b>	<b>106 546</b>	<b>208 926</b>	<b>14 042</b>	<b>329 514</b>
Wartość firmy	-	15 954	-	-	15 954
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	-	(7 274)	3 884	-	(3 390)
<b>Wartość księgową inwestycji wycenianych metodą praw własności na 30 czerwca 2020</b>	<b>-</b>	<b>115 226</b>	<b>212 810</b>	<b>14 042</b>	<b>342 078</b>

Grupa dokonała korekty konsolidacyjnej dotyczącej marż ze sprzedaży na transakcjach pomiędzy Grupą a spółkami Polimex – Mostostal S.A. oraz Polska Grupa Górnicza S.A.

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Stan na 31 grudnia 2019	Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.	Polimex - Mostostal S.A.	Polska Grupa Górnicza S.A.	ElectroMobility Poland S.A.	Razem
<b>Udział w własności</b>	<b>50,00%</b>	<b>16,48%</b>	<b>7,66%</b>	<b>25%</b>	
Aktywa obrotowe	37 549	964 470	2 226 017	40 174	3 268 210
Aktywa trwałe	65 419	718 259	9 794 651	17 542	10 595 871
<b>Aktywa razem</b>	<b>102 968</b>	<b>1 682 729</b>	<b>12 020 668</b>	<b>57 716</b>	<b>13 864 081</b>
Zobowiązania krótkoterminowe	86 271	779 861	4 040 084	1 297	4 907 513
Zobowiązania długoterminowe	170 532	319 677	4 694 514	3	5 184 726
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>256 803</b>	<b>1 099 538</b>	<b>8 734 598</b>	<b>1 300</b>	<b>10 092 239</b>
<b>Aktywa netto</b>	<b>(153 835)</b>	<b>583 191</b>	<b>3 286 070</b>	<b>56 416</b>	<b>3 771 842</b>
<b>Udział w aktywach netto</b>	<b>-</b>	<b>96 110</b>	<b>251 713</b>	<b>14 104</b>	<b>361 927</b>
Wartość firmy	7 080	15 954	52 697	-	75 731
Odpis aktualizujący	(7 080)	-	(52 697)	-	(59 777)
Wartość firmy po odpisie aktualizującym	-	15 954	-	-	15 954
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	-	(7 573)	2 708	-	(4 865)
<b>Wartość księgową inwestycji wycenianych metodą praw własności na 31 grudnia 2019</b>	<b>-</b>	<b>104 491</b>	<b>254 421</b>	<b>14 104</b>	<b>373 016</b>

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.  
(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

### Zmiana stanu inwestycji w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

	Stan na	
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>373 016</b>	<b>734 268</b>
Udział w zmianie stanu aktywów netto	(30 938)	(482 165)
Odpis z tytułu utraty wartości inwestycji w jednostkach współkontrolowanych	-	(59 777)
Nabycie inwestycji	-	180 690
<b>Stan na dzień sprawozdawczy</b>	<b>342 078</b>	<b>373 016</b>

### Realizacja projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C

Według stanu na 30 czerwca 2020 r. ENEA S.A. posiadała 9 124 821 udziałów w Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. o wartości nominalnej 50 zł jeden udział i o łącznej wartości nominalnej 456 241 tys. zł.

23 grudnia 2019 r. ENEA S.A. i ENERGA S.A. zawarły ze spółką Elektrownia Ostrołęka Sp. o.o. umowę pożyczki o udzieleniu przez ENERGA S.A. spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. pożyczki w kwocie do 340 000 tys. zł na okres do 26 lutego 2021 r. Przedmiotowa umowa przewiduje warunkową sprzedaż ENEA S.A. (jeżeli ziszczą się okoliczności wskazane w pkt 1.8 Porozumienia z dnia 30 kwietnia 2019 r., zawartego pomiędzy ENEA S.A. a ENERGA S.A.) połowy wierzytelności ENERGA S.A. wobec Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. z terminem zapłaty ustalonym na 31 stycznia 2021 r. za cenę równą wartości nominalnej zbywanych wierzytelności obejmujących w szczególności kwotę główną i odsetki na 31 stycznia 2021 r. Zgodnie z umową pożyczki ENEA S.A. będzie zobowiązana do zapłaty ceny za nabywane wierzytelności w dniu 31 stycznia 2021 r. ENERGA S.A. wypłaciła spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. pierwszą transzę pożyczki w kwocie 160 000 tys. zł 23 grudnia 2019 r., drugą transzę w kwocie 17 000 tys. zł 13 stycznia 2020 r., a trzecią transzę w kwocie 163 000 tys. zł 22 kwietnia 2020 r. Z dniem 30 czerwca 2020 r. warunek, o którym mowa powyżej został spełniony dla drugiej i trzeciej transzy pożyczki (dla pierwszej transzy warunek został spełniony już w grudniu 2019 r.), w kwocie 180 000 tys. zł. W związku z tym, na 30 czerwca 2020 r. ENEA S.A. ujęła przyszłą należność z tytułu wyżej wymienionych dwóch transzy pożyczki w łącznej kwocie 90 000 tys. zł, powiększonej o naliczone odsetki w kwocie 1 299 tys. zł oraz zobowiązanie wobec ENERGA S.A. w tej samej wysokości.

30 kwietnia 2020 r. PKN Orlen S.A. zakończył proces rozliczania wszystkich transakcji nabycia akcji ENERGA S.A. po zakończonym wezwaniu do zapisywania się na sprzedaż wszystkich akcji wyemitowanych przez ENERGA S.A., ogłoszonym przez PKN Orlen S.A. 5 grudnia 2019 r. W wyniku tego wezwania PKN Orlen S.A. nabył 331 313 082 akcje ENERGA S.A., które stanowią około 80% kapitału zakładowego ENERGA S.A. oraz około 85% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu ENERGA S.A.

13 lutego 2020 r. ENEA S.A. zawarła porozumienie z ENERGA S.A. dotyczące zawieszenia przez ENERGA S.A. i ENEA S.A. finansowania projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C. W porozumieniu ENEA S.A. oraz ENERGA S.A. zobowiązały się dokonać analiz w szczególności dotyczących parametrów technicznych, technologicznych, ekonomicznych i organizacyjnych oraz dalszego finansowania projektu.

ENERGA S.A. i ENEA S.A. przyjęły, że wstrzymanie finansowania projektu będzie powodowało konieczność zawieszenia przez spółkę wykonywania zawartego 12 lipca 2018 r. kontraktu na budowę Elektrowni Ostrołęka C o mocy ok. 1000 MW, a także umowy na przebudowę infrastruktury kolejowej dla obsługi Elektrowni Ostrołęka C z dnia 4 października 2019 r.

14 lutego 2020 r. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. przekazała Generalnemu Wykonawcy kontraktu budowa Elektrowni Ostrołęka "C" o mocy ok. 1000 MW z dnia 12 lipca 2018 r. polecenie zawieszenia wykonywania całości prac związanych z tym kontraktem, z terminem wejścia w życie zawieszenia w dniu 14 lutego 2020 r.

18 kwietnia 2020 r. podpisane zostało porozumienie pomiędzy PKN Orlen a Skarbem Państwa w związku z planowanym przejęciem przez PKN Orlen kontroli kapitałowej nad ENERGA S.A. Strony Porozumienia przewidywały, że po przejęciu przez PKN Orlen kontroli nad ENERGA S.A. kontynuowane będą inwestycje strategiczne ENERGA S.A. PKN Orlen zadeklarował, że niezwłocznie po przejęciu kontroli nad ENERGA S.A. dokona weryfikacji warunków kontynuowania tych inwestycji, w szczególności budowy Elektrowni Ostrołęka C.

7 maja 2020 r. ENERGA S.A. poinformowała o przedłużeniu okresu analiz w ramach projektu Ostrołęka "C". Zgodnie z treścią raportu bieżącego, przyjęto założenie, że prace w ramach analiz potrwać jeszcze około miesiąca.

W ramach prac analitycznych realizowanych w ramach porozumienia, ENEA S.A. i ENERGA S.A. pracowały m.in. nad aktualizacją założeń biznesowych, technicznych oraz dotyczących struktury finansowania w modelu finansowym. Wyniki tych prac ze strony ENERGA S.A. zostały przekazane spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. 14 maja 2020 r., kiedy to spółka otrzymała kalkulacje dotyczące rentowności Projektu w wariantach jego kontynuowania w oparciu o paliwo węglowe.

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Wyniki te zostały wykorzystane do stworzenia testu CGU przez spółkę. Przeprowadzony przez spółkę test CGU wskazuje, że dokończenie Projektu będzie generować ujemną wartość, co oznacza brak zasadności kontynuowania Projektu.

19 maja 2020 r. PKN Orlen, posiadający 80% udział w kapitale zakładowym i 85% głosów na walnym zgromadzeniu ENERGA S.A., opublikował raport bieżący nr 31/2020, w którym poinformował, że przekazał do ENERGA S.A. swoje stanowisko w związku z zapytaniem skierowanym do PKN Orlen przez ENERGA S.A. dotyczącym woli bezpośredniego zaangażowania finansowego w inwestycję obejmującą budowę energetycznego bloku węglowego realizowaną przez spółkę Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrołęce (Inwestycja).

PKN Orlen zadeklarował wstępną gotowość bezpośredniego zaangażowania finansowego w Inwestycję, wyłącznie w przypadku zmiany założeń technologicznych dla Inwestycji na technologię opartą na paliwie gazowym. PKN Orlen zadeklarował także swoją gotowość do rozmów z udziałowcami spółki, czyli z ENERGA S.A. oraz ENEA S.A. co do formy, zakresu i sposobu zaangażowania w Inwestycję, o którym mowa powyżej.

Ponadto, 19 maja 2020 r. ENERGA S.A. opublikowała raport bieżący nr 41/2020, w którym poinformowała o otrzymaniu 19 maja 2020 r. od PKN Orlen, większościowego akcjonariusza ENERGA S.A., deklarację wstępnej gotowości bezpośredniego zaangażowania finansowego w inwestycję obejmującą budowę bloku energetycznego realizowaną przez spółkę Elektrownia Ostrołęka sp. z o.o. Deklaracja jest odpowiedzią na zapytanie ENERGA S.A. skierowane do PKN Orlen i została złożona wyłącznie pod warunkiem zmiany założeń technologicznych dla Inwestycji na technologię opartą na paliwie gazowym, co jest jednym ze scenariuszy rozważanych w ramach analiz, o których ENERGA S.A. informowała w raportach bieżących nr 8/2020 z 13 lutego 2020 r., nr 11/2020 z 23 lutego 2020 r. oraz nr 38/2020 z 7 maja 2020 r.

19 maja 2020 r. ENEA S.A. otrzymała drogą elektroniczną kopię Uchwały nr 39/2020 Zarządu Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. z dnia 19 maja 2020 r. w sprawie utworzenia odpisów aktualizujących wartość księgową aktywów Spółki. Na skutek przeprowadzonego w spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. testu na utratę wartości majątku trwałego, który jest konsekwencją aktualizacji przez Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. założeń biznesowych dotyczących realizacji projektu budowy elektrowni Ostrołęka C opartego o technologię węglową, w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok 2019 ujęto udział ENEA S.A. w stracie netto Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. Z uwagi na to, że był on większy od wartości udziałów w tej spółce, została ona zmniejszona do zera. Na 30 czerwca 2020 r. wartość udziałów ENEA S.A. w spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. wynosiła 0 zł.

2 czerwca 2020 r. Zarząd ENEA S.A. przyjął raport końcowy z analiz przeprowadzonych we współpracy z ENERGA S.A. w zakresie aspektów techniczno-technologicznych, ekonomicznych i organizacyjno-prawnych oraz dalszego finansowania projektu. Wnioski z przeprowadzonych analiz nie uzasadniają kontynuowania jego realizacji w dotychczasowej formie, tj. jako projektu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania węgla kamiennego. Na powyższą ocenę wpływ mają m.in.:

- 1) zmiany regulacyjne na poziomie Unii Europejskiej i polityka kredytowa poszczególnych instytucji finansowych, wskazujące na istotnie większą dostępność finansowania dla projektów energetycznych opartych na spalaniu gazu, niż projektów węglowych;
- oraz
- 2) przejęcie kontroli nad Energią przez PKN Orlen, którego strategia nie zakłada inwestycji w wytwarzanie energii elektrycznej w oparciu o spalanie węgla.

Jednocześnie, analiza techniczna potwierdziła możliwość realizacji wariantu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania gazu ziemnego ("Projekt gazowy") w dotychczasowej lokalizacji budowanego bloku węglowego. W konsekwencji powyższego, Zarząd Jednostki Dominującej podjął decyzję o zamiarze kontynuacji budowy jednostki wytwórczej w Ostrołęce z uwzględnieniem zmiany źródła zasilania z węglowego na gazowe.

2 czerwca 2020 r. zostało zawarte trójstronne porozumienie pomiędzy Jednostką Dominującą, ENERGA S.A. oraz PKN Orlen, określające następujące główne zasady współpracy w Projekcie gazowym:

- z zastrzeżeniami poczynionymi poniżej, kontynuację współpracy Jednostki Dominującej z ENERGA S.A. w ramach istniejącej spółki celowej, tj. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. i dokonanie rozliczenia pomiędzy Jednostką Dominującą i ENERGA S.A. kosztów związanych z Projektem oraz dokonanie rozliczenia z wykonawcami Projektu, według dotychczasowych zasad,
- uwzględnienie ewentualnej roli PKN Orlen w Projekcie gazowym w charakterze nowego współnika,
- udział ENEA S.A. w Projekcie gazowym jako współnika mniejszościowego z ograniczonym kwotowo limitem zaangażowania, w konsekwencji czego Spółka nie będzie podmiotem współkontrolującym Elektrownię Ostrołęka,



- z zastrzeżeniem uzyskania niezbędnych zgód korporacyjnych, zawarcie nowej umowy współników w sprawie realizacji Projektu gazowego uwzględniającej powyższe zasady współpracy,
- realizację działań dla pozyskania finansowania dla Projektu gazowego przez ENERGA S.A. wspólnie z PKN Orlen.

W związku z powyższym Grupa na dzień 30 czerwca 2020 r. rozpoznała przesłankę do dokonania dodatkowego odpisu pożyczek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. (SPV):

- wynikającej z zawartej 30 września 2019 r. umowy cesji praw z umowy pożyczki z 17 lipca 2019 r., udzielonej SPV przez ENERGA S.A. w kwocie 29 000 tys. zł, odpis w wysokości: 12 070 tys. zł,
- wynikającej z umowy zawartej 23 grudnia 2019 r. pomiędzy ENERGA S.A., SPV i ENEA S.A. w kwocie 340 000 tys. zł, z czego ENEA S.A. zobowiązana jest do odkupienia od ENERGA S.A. połowy tej kwoty, czyli 170 000 tys. zł, odpis w wysokości 124 583 tys. zł.

Odpisy aktualizujące wartość pożyczek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. na 30 czerwca 2020 r. wynosiły łącznie 204 508 tys. zł., wraz z odsetkami (wartość pożyczek odpisano do zera). Łączny odpis aktualizujący wartość pożyczek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. rozpoznany w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. wyniósł 138 737 tys. zł i kwota ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów w pozycji „Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie”.

Ponadto, w związku z przedstawioną w dniu 23 czerwca przez Generalnego Wykonawcę („GW”) propozycją rozliczenia inwestycji, polegającej na budowie elektrowni Ostrołęka C w technologii węglowej, rozpoznano przesłankę do utworzenia rezerwy w kwocie 219 400 tys. zł (kwota ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów w pozycji „Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych”) na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. oraz ENERGA S.A. Wysokość tej rezerwy, w związku z dużym stopniem niepewności co do ostatecznych kwot roszczeń, jest najlepszym możliwym szacunkiem, opartym m.in. na propozycjach GW. Wysokość i zasadność roszczeń jest obecnie przedmiotem szczegółowych analiz po stronie Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.

Zobowiązanie ENEA S.A. do zapewnienia finansowania spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. wynikające z dotychczas zawartych porozumień (w szczególności z 28 grudnia 2018 r. oraz 30 kwietnia 2019 r.), które nie zostało zrealizowane, wynosi 620 mln zł. Mając na uwadze powyższe, Spółka nie posiada wystarczających informacji o ewentualnych dodatkowych, poza wskazanymi powyżej, wpłatach ani o ich ewentualnych terminach. Zobowiązanie wynikające z porozumień (w szczególności z 28 grudnia 2018 r. oraz 30 kwietnia 2019 r.), będzie mogło być zrealizowane na podstawie przyszłych ustaleń wynikających z porozumienia z 2 czerwca 2020 r.

## 12. Zapasy

### Zapasy

	Stan na	
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019
Materiały	828 249	952 280
Półprodukty i produkty w toku	2 125	772
Produkty gotowe	73 126	34 396
Świadectwa pochodzenia energii	505 706	436 118
Towary	15 026	11 569
<b>Wartość brutto zapasów</b>	<b>1 424 232</b>	<b>1 435 135</b>
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(41 691)	(58 840)
<b>Wartość netto zapasów</b>	<b>1 382 541</b>	<b>1 376 295</b>

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. odpis aktualizujący wartość księgową zapasów zmniejszył się o 17 149 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2019 r. odpis aktualizujący zmniejszył się o 1 638 tys. zł).

## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.  
(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

### 13. Świadectwa pochodzenia energii

#### Świadectwa pochodzenia energii

	Stan na	
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019
<b>Wartość netto na początek okresu</b>	<b>430 571</b>	<b>516 133</b>
Wytworzenie we własnym zakresie	150 940	263 460
Nabycie	90 725	109 101
Umorzenie	(161 675)	(426 905)
Sprzedaż	(11 009)	(24 529)
Zmiana odpisu aktualizującego	60	(6 110)
Pozostałe zmiany	-	(579)
<b>Wartość netto na dzień sprawozdawczy</b>	<b>499 612</b>	<b>430 571</b>

### 14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

#### Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

	Aktywa z tytułu umów z klientami	Zobowiązania z tytułu umów z klientami
<b>Stan na 1 stycznia 2019</b>	<b>327 980</b>	<b>68 578</b>
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	2 395	-
Zwiększenie z tytułu przedpłat	-	34 492
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	12 631
Odpis aktualizujący	72	-
<b>Stan na 31 grudnia 2019</b>	<b>330 447</b>	<b>115 701</b>
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	41 176	-
Zwiększenie z tytułu przedpłat	-	40 600
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	(7 130)
Odpis aktualizujący	(26)	-
<b>Stan na 30 czerwca 2020</b>	<b>371 597</b>	<b>149 171</b>

Saldo aktywów z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim niezafakturowaną sprzedaż energii elektrycznej, natomiast saldo zobowiązań z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim otrzymane zaliczki na opłaty przyłączeniowe, a także zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży związane z *Ustawą o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw* (nota 25.1).

### 15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w Grupie wyniosły na dzień 30 czerwca 2020 r. 329 922 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2019 r. 477 382 tys. zł). Były to przede wszystkim środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej i praw do emisji CO<sub>2</sub> (głównie środki pieniężne stanowiące zabezpieczenie rozliczeń z IRGiT), środki pieniężne na rachunku VAT (split payment), wadia i kaucje wpłacone przez dostawców oraz blokady środków pieniężnych na zabezpieczenie należytego wykonania robót.

### 16. Podział zysku

30 lipca 2020 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 6 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 r., zgodnie z którą 100% zysku netto za rok 2019 zostało przekazane na kapitał rezerwy z przeznaczeniem na finansowanie inwestycji.

20 maja 2019 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 6 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2018 r. do 31 grudnia 2018 r., zgodnie z którą 100% zysku netto za rok 2018 zostało przekazane na kapitał rezerwy z przeznaczeniem na finansowanie inwestycji.

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Grupa Kapitałowa ENEA**

 Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.  
 (wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

**17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia**
**Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe**

	Stan na	
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019
Kredyty bankowe	1 789 140	1 891 366
Pożyczki	52 480	56 861
Obligacje	5 445 270	5 854 886
<b>Długoterminowe</b>	<b>7 286 890</b>	<b>7 803 113</b>
Kredyty bankowe	189 963	169 956
Pożyczki	12 048	12 450
Obligacje	1 220 291	1 920 505
<b>Krótkoterminowe</b>	<b>1 422 302</b>	<b>2 102 911</b>
<b>Razem</b>	<b>8 709 192</b>	<b>9 906 024</b>

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych spadła netto o kwotę 1 196 832 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2019 r. wartość księgowa kredytów i pożyczek wzrosła o 857 958 tys. zł).

Zgodnie z przyjętym modelem finansowania, ENEA S.A., w celu zapewnienia finansowania bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych spółek należących do Grupy Kapitałowej ENEA, zawiera z zewnętrznymi instytucjami finansowymi umowy dotyczące programów emisji obligacji i/lub umowy kredytowe.

**Kredyty i pożyczki**

Poniżej przedstawiono zestawienie kredytów i pożyczek w Grupie:

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30 czerwca 2020	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2019	Oprocentowanie	Termin obowiązywania umowy
1.	ENEA S.A.	EBI	18 października 2012 r. (A) oraz 19 czerwca 2013 r. (B)	1 425 000	1 076 250	1 138 956	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M +marża	17 czerwca 2030 r.
2.	ENEA S.A.	EBI	29 maja 2015 r. (C)	946 000	896 833	915 167	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M +marża	15 września 2032 r.
3.	ENEA S.A.	PKO BP	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 2 z 4 grudnia 2019 r.	300 000	-	-	WIBOR 1M +marża	31 grudnia 2022 r.
4.	ENEA S.A.	Pekao S.A.	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 2 z 4 grudnia 2019 r.	150 000	-	-	WIBOR 1M +marża	31 grudnia 2022 r.
5.	ENEA Ciepło Sp. z o.o.	NFOŚiGW	22 grudnia 2015 r.	60 075	44 821	48 184	Oprocentowa nie WIBOR 3M, nie mniej niż 2 %	20 grudnia 2026 r.
6.	Pozostałe	-	-	-	23 889	26 218	-	-
<b>RAZEM</b>				<b>2 881 075</b>	<b>2 041 793</b>	<b>2 128 525</b>		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					1 838	2 108		
<b>RAZEM</b>				<b>2 881 075</b>	<b>2 043 631</b>	<b>2 130 633</b>		

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.  
(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Poniżej znajduje się krótka charakterystyka istotnych umów kredytowych i pożyczek w Grupie Kapitałowej ENEA:

### ENEA S.A.

ENEA S.A. posiada obecnie umowy kredytowe zawarte z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (EBI) na łączną kwotę 2 371 000 tys. zł (Umowa A 950 000 tys. zł i Umowa B 475 000 tys. zł oraz Umowa C 946 000 tys. zł). Środki pozyskane z EBI zostały przeznaczone na sfinansowanie wieloletniego planu inwestycyjnego dotyczącego modernizacji i rozbudowy sieci energetycznych ENEA Operator Sp. z o.o. Środki z Umowy A, B i C zostały w pełni wykorzystane. Oprocentowanie kredytów może być stałe lub zmienne. W okresie 6 miesięcy, zakończonym 30 czerwca 2020 r., ENEA S.A. nie zawierała nowych umów kredytowych.

### ENEA Ciepło Sp. z o.o.

Pożyczka z NFOŚiGW – umowę z 22 grudnia 2015 r. zawarto na okres od 1 kwietnia 2016 r. do 20 grudnia 2026 r. z limitem 60 075 tys. zł. Kwota wykorzystanej pożyczki oprocentowana jest w skali roku w oparciu o WIBOR 3M, nie mniej niż 2 %. Pożyczka ta została 30 listopada 2018 r. przeniesiona (wraz ze zorganizowaną częścią przedsiębiorstwa) z ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. do ENEA Ciepło Sp. z o.o.

Łączne zadłużenie ENEA Ciepło Sp. z o.o. z tytułu pożyczki na 30 czerwca 2020 r. wyniosło 44 821 tys. zł (na 31 grudnia 2019 r. 48 184 tys. zł).

### Programy emisji obligacji

Poniżej przedstawiono zestawienie obligacji wyemitowanych przez ENEA S.A.

Lp.	Nazwa programu emisji obligacji	Data zawarcia Programu	Kwota Programu	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 30 czerwca 2020	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 31 grudnia 2019	Oprocentowanie	Termin wykupu
1.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem PEKAO S.A., Santander BP S.A., Citi BH S.A.	21 czerwca 2012 r.	3 000 000	2 850 000	3 000 000	WIBOR 6M +marża	Jednorazowy wykup danej serii w terminach od czerwca 2020 r. do czerwca 2022 r.
2.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	15 maja 2014 r.	1 000 000	760 000	800 000	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna w grudniu 2026 r.
3.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem PEKAO S.A. oraz mBankiem S.A.	30 czerwca 2014 r.	5 000 000	2 500 000	3 378 200	WIBOR 6M +marża	Jednorazowy wykup danej serii, w lutym br. dokonano wykupu 878 mln zł, kolejne w: wrześniu 2021 r. i czerwcu 2024 r.
4.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	3 grudnia 2015 r.	700 000	570 834	608 890	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna we wrześniu 2027 r.
<b>RAZEM</b>			<b>9 700 000</b>	<b>6 680 834</b>	<b>7 787 090</b>		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				(15 273)	(11 699)		
<b>RAZEM</b>			<b>9 700 000</b>	<b>6 665 561</b>	<b>7 775 391</b>		

W okresie 6 miesięcy, zakończonym 30 czerwca 2020 r., ENEA S.A. nie zawierała nowych umów programowych dotyczących emisji obligacji.

### Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej oraz ryzyko walutowe

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. ENEA S.A. zawarła transakcje zabezpieczające ryzyko stopy

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)*

procentowej (Interest Rate Swap) dla ekspozycji o wartości 1 000 000 tys. zł. Łączna wartość ekspozycji dotycząca obligacji i kredytów zabezpieczona transakcjami IRS na 30 czerwca 2020 r. wyniosła 5 669 554 tys. zł. Ponadto ENEA S.A. posiada kredyty zaciągnięte na stałej stopie procentowej o łącznym wolumenie 707 474 tys. zł. Zawarte transakcje wpływają w istotny sposób na przewidywalność strumieni wydatków i kosztów finansowych. Spółka prezentuje wycenę tych instrumentów w pozycji: „Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej”. Instrumenty pochodne są traktowane jako zabezpieczenie przepływów, w związku z czym są ujmowane i rozliczane w księgach z zastosowaniem zasad dotyczących rachunkowości zabezpieczeń. Na 30 czerwca 2020 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 167 685 tys. zł (na 31 grudnia 2019 r. 23 802 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. Spółka zawarła transakcje FX FORWARD o łącznym wolumenie 1 071 tys. EUR. Datą rozliczenia ostatniej transakcji przypada na grudzień 2020 r. Wycena instrumentów na 30 czerwca 2020 r. wynosiła 106 tys. zł (na 31 grudnia 2019 r. 0 tys. zł).

### Warunki finansowania – kowenanty

Umowy finansowania przewidują konieczność spełnienia przez ENEA S.A. i Grupę Kapitałową ENEA między innymi określonych wskaźników finansowych. Na 30 czerwca 2020 r., na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego oraz w trakcie roku 2020 Grupa nie naruszyła zapisów umów kredytowych, na podstawie których byłaby zobowiązana do wcześniejszej spłaty zadłużenia długoterminowego.

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

**18. Rezerwy**

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 95 805 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2019 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zwiększyły się o 16 300 tys. zł).

**Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 30 czerwca 2020 r.**

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO <sub>2</sub>	Likwidacja zakładu górniczego	Pozostałe	Razem
<b>Stan na 1 stycznia 2020</b>	<b>210 087</b>	<b>230 706</b>	<b>91 280</b>	<b>197 555</b>	<b>1 233 325</b>	<b>162 972</b>	<b>364 528</b>	<b>2 490 453</b>
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	6 608	-	-	1 752	-	8 360
Zwiększenie istniejących rezerw	30 441	22 938	135	226 900	870 483	20 996	231 509	1 403 402
Wykorzystanie rezerw	(116)	(3 159)	-	(161 232)	(1 271 545)	-	(70 460)	(1 506 512)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(675)	(257)	(109)	-	-	-	(14)	(1 055)
<b>Stan na 30 czerwca 2020</b>	<b>239 737</b>	<b>250 228</b>	<b>97 914</b>	<b>263 223</b>	<b>832 263</b>	<b>185 720</b>	<b>525 563</b>	<b>2 394 648</b>
<i>Długoterminowe</i>								<i>818 464</i>
<i>Krótkoterminowe</i>								<i>1 576 184</i>

**Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 31 grudnia 2019 r.**

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO <sub>2</sub>	Likwidacja zakładu górniczego	Pozostałe	Razem
<b>Stan na 1 stycznia 2019</b>	<b>182 738</b>	<b>166 663</b>	<b>66 119</b>	<b>306 918</b>	<b>557 713</b>	<b>112 566</b>	<b>570 992</b>	<b>1 963 709</b>
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	10 249	-	2 665	-	-	3 625	-	16 539
Zwiększenie istniejących rezerw	17 626	68 787	25 849	181 356	1 241 691	46 781	91 587	1 673 677
Wykorzystanie rezerw	(295)	(1 133)	-	(289 750)	(558 177)	-	(146 238)	(995 593)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(231)	(3 611)	(3 353)	(969)	(7 902)	-	(151 813)	(167 879)
<b>Stan na 31 grudnia 2019</b>	<b>210 087</b>	<b>230 706</b>	<b>91 280</b>	<b>197 555</b>	<b>1 233 325</b>	<b>162 972</b>	<b>364 528</b>	<b>2 490 453</b>
<i>Długoterminowe</i>								<i>774 065</i>
<i>Krótkoterminowe</i>								<i>1 716 388</i>

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązań warunkowych został przedstawiony w nocie 25.

#### Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. ENEA S.A. utworzyła rezerwę na poziomie 10 284 tys. zł na potencjalne roszczenia związane z wypowiedzeniem przez ENEA S.A. umów na zakup świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł i na 30 czerwca 2020 r. wartość rezerwy z tego tytułu była na poziomie 133 316 tys. zł (rezerwa jest ujęta w tabeli powyżej w kolumnie „Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia”, natomiast szczegółowe informacje dotyczące tej rezerwy są zawarte w nocie 25.6).

**Pozostałe rezerwy** dotyczą głównie:

- potencjalnych zobowiązań związanych z majątkiem sieciowym wynikających z różnic w interpretacjach przepisów 174 578 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2019 r. 170 985 tys. zł), czas realizacji tej rezerwy jest trudny do określenia, jednak w sprawozdaniu przyjęto, że nie zrealizuje się ona w okresie krótszym niż 12 miesięcy,
- kosztów korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych 76 725 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2019 r. 96 278 tys. zł), czas realizacji tej rezerwy jest trudny do określenia, jednak w sprawozdaniu przyjęto, że nie zrealizuje się ona w okresie krótszym niż 12 miesięcy,
- przyszłych zobowiązań inwestycyjnych wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. oraz ENERGA S.A. 219 400 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2019 r. 0 tys. zł), szczegółowe informacje dotyczące tej rezerwy są zawarte w nocie 11,
- umów rodzących obciążenia 29 260 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2019 r. 68 565 tys. zł), czas realizacji tej rezerwy to rok 2020 (nota 25.1),
- podatku od nieruchomości w spółce Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. 10 608 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2019 r. 10 306 tys. zł),
- usuwania szkód górniczych 2 026 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2019 r. 2 149 tys. zł).

### 19. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego

#### Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019
<b>Długoterminowe</b>		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	152 784	147 268
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	84 349	80 145
<b>Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe przychodów razem</b>	<b>237 133</b>	<b>227 413</b>

<b>Krótkoterminowe</b>		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	9 870	9 663
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	3 419	3 141
<b>Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe przychodów razem</b>	<b>13 289</b>	<b>12 804</b>

#### Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów

	Stan na	
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019
Do jednego roku	13 289	12 804
Od jednego do pięciu lat	51 093	49 538
Powyżej pięciu lat	186 040	177 875
<b>Rozliczenia międzyokresowe przychodów razem</b>	<b>250 422</b>	<b>240 217</b>

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 10 205 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2019 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 10 777 tys. zł).

W pozycji „rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji” Grupa ujmuje przede wszystkim dotacje unijne i z NFOŚiGW na rozwój infrastruktury energetycznej i ciepłowniczej.

Usługa modernizacji oświetlenia drogowego (tzw. poprawa jakości i efektywności oświetlenia drogowego) to usługa świadczona w sposób ciągły. Przychody z tytułu poprawy jakości i efektywności oświetlenia drogowego ujmuje się proporcjonalnie do okresu ekonomicznej użyteczności powstałych środków trwałych.

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Instrumenty finansowe**
**20. Instrumenty finansowe i wartość godziwa**

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami księgowymi:

	Stan na 30 czerwca 2020		Stan na 31 grudnia 2019	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
<b>AKTYWA FINANSOWE</b>				
<b>Długoterminowe</b>	<b>310 361</b>	<b>42 600</b>	<b>236 923</b>	<b>40 172</b>
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	42 600	42 600	40 172	40 172
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	4 000	(*)	48 649	(*)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	127 878	(*)	13 785	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	901	(*)	319	(*)
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	134 982	(*)	133 998	(*)
<b>Krótkoterminowe</b>	<b>5 677 405</b>	<b>16 496</b>	<b>5 652 186</b>	<b>7 056</b>
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	16 496	16 496	7 056	7 056
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	8 429	(*)	3 576	(*)
Aktywa z tytułu umów z klientami	371 597	(*)	330 447	(*)
Inne inwestycje krótkoterminowe	481	(*)	477	(*)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 634 970	(*)	1 547 733	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	145	(*)	950	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 645 287	(*)	3 761 947	(*)
<b>AKTYWA FINANSOWE RAZEM</b>	<b>5 987 766</b>	<b>59 096</b>	<b>5 889 109</b>	<b>47 228</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE</b>				
<b>Długoterminowe</b>	<b>8 135 426</b>	<b>7 544 408</b>	<b>8 451 708</b>	<b>7 870 704</b>
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	7 286 890	7 376 723	7 803 113	7 846 208
Zobowiązania z tytułu leasingu	490 136	(*)	504 324	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	190 715	(*)	119 775	(*)
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	-	-	-	-
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	167 685	167 685	24 496	24 496
<b>Krótkoterminowe</b>	<b>2 864 139</b>	<b>1 424 302</b>	<b>3 659 422</b>	<b>2 139 349</b>
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 422 302	1 422 302	2 102 911	2 102 911
Zobowiązania z tytułu leasingu	23 061	(*)	27 939	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 411 275	(*)	1 479 503	(*)
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	5 501	(*)	12 631	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	2 000	2 000	36 438	36 438
<b>ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM</b>	<b>10 999 565</b>	<b>8 968 710</b>	<b>12 111 130</b>	<b>10 010 053</b>

(\*) Wartość księgowa jest zbliżona do ich wartości godziwej wycenianej zgodnie z poziomem 2 poniższej hierarchii.



**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.  
(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Wycena instrumentów finansowych mierzonych w wartości godziwej według poziomów hierarchii.

	Stan na 30 czerwca 2020			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
<b>Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej</b>	<b>15 900</b>	<b>26 250</b>	<b>16 946</b>	<b>59 096</b>
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	15 866	15 866
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	-	259	-	259
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	6 396	-	6 396
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	19 595	-	19 595
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	15 900	-	1 080	16 980
<b>Razem</b>	<b>15 900</b>	<b>26 250</b>	<b>16 946</b>	<b>59 096</b>
<b>Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej</b>	<b>-</b>	<b>(169 685)</b>	<b>-</b>	<b>(169 685)</b>
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	(2 000)	-	(2 000)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	(167 685)	-	(167 685)
<b>Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe</b>	<b>-</b>	<b>(8 799 025)</b>	<b>-</b>	<b>(8 799 025)</b>
<b>Razem</b>	<b>-</b>	<b>(8 968 710)</b>	<b>-</b>	<b>(8 968 710)</b>

	Stan na 31 grudnia 2019			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
<b>Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej</b>	<b>17 800</b>	<b>12 482</b>	<b>16 946</b>	<b>47 228</b>
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	15 866	15 866
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	5 182	-	5 182
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	7 300	-	7 300
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	17 800	-	1 080	18 880
<b>Razem</b>	<b>17 800</b>	<b>12 482</b>	<b>16 946</b>	<b>47 228</b>
<b>Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej</b>	<b>-</b>	<b>(60 934)</b>	<b>-</b>	<b>(60 934)</b>
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	(37 132)	-	(37 132)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	(23 802)	-	(23 802)
<b>Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe</b>	<b>-</b>	<b>(9 949 119)</b>	<b>-</b>	<b>(9 949 119)</b>
<b>Razem</b>	<b>-</b>	<b>(10 010 053)</b>	<b>-</b>	<b>(10 010 053)</b>

Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej to między innymi:

- udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych, w których udział w kapitale jest mniejszy niż 20%; w pozycji prezentowane są udziały w spółce PGE EJ1 Sp. z o.o. w kwocie 15 866 tys. zł, dla których nie istnieje cena rynkowa notowana na aktywnym rynku i których wartość godziwa określona została na podstawie udziału ENEA S.A. w wartości aktywów netto PGE EJ1 Sp. z o.o. na 31 grudnia 2019 r.; Grupa, po analizie standardu MSSF 9, podjęła decyzję o zakwalifikowaniu tych udziałów do instrumentów finansowych wycenianych przez inne całkowite dochody (ICD); w ciągu 2020 r. nie zostały zawarte transakcje, które zostały odniesione w wynik finansowy; w przypadku, gdy udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych, ich wartość godziwa ustalana jest w oparciu o notowania giełdowe;
- opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A.;
- instrumenty pochodne, które obejmują wycenę transakcji zabezpieczających ryzyko stóp procentowych

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

(Interest Rate Swap); wartość godziwa instrumentów pochodnych określana jest poprzez wyliczenie wartości bieżącej netto w oparciu o dwie krzywe dochodowości, tj. krzywą do ustalenia czynników dyskonta oraz krzywą służącą do estymacji przyszłych stawek zmiennych stóp referencyjnych;

- kontrakty terminowe na zakup energii elektrycznej i gazu oraz dotyczące praw majątkowych.

Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie obejmują udzielone pożyczki o terminie wymagalności powyżej jednego roku. Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie obejmują udzielone pożyczki o terminie wymagalności poniżej jednego roku. W pozycji inne inwestycje krótkoterminowe znajdują się lokaty o terminie zapadalności powyżej 3 miesięcy.

Wartość godziwa kredytów bankowych, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wyliczana jest dla instrumentów finansowych opartych na stałej stopie procentowej, na podstawie bieżącego WIBOR-u.

Powyzsza tabela przedstawia analizę instrumentów finansowych mierzonych w wartości godziwej, pogrupowanych według trzypoziomowej hierarchii, gdzie:

**Poziom 1** – wartość godziwa oparta jest o ceny giełdowe (niekorygowane) oferowane za identyczne aktywa lub zobowiązania na aktywnych rynkach.

**Poziom 2** – wartość godziwa ustalana jest na bazie wartości obserwowanych na rynku, jednakże nie będących bezpośrednim kwotowaniem rynkowym (np. ustalone są przez odniesienie bezpośrednie lub pośrednie do podobnych instrumentów istniejących na rynku).

**Poziom 3** – wartość godziwa ustalana jest na bazie różnych technik wyceny nie opierających się jednakże o jakiegokolwiek obserwowalne dane rynkowe.

W poziomie 3 Grupa prezentuje głównie udziały w PGE EJ1 (nota 26). W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. nie było żadnych przesunięć pomiędzy poziomami hierarchii.

Na 30 czerwca 2020 r. w pozycji aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej Grupa prezentuje między innymi opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A. Na podstawie umowy opcji zakupu akcji Polimex-Mostostal S.A. z 18 stycznia 2017 r. ENEA S.A. nabyła opcje call od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. Umowa ta przewiduje nabycie w trzech transzach łącznie 9 125 tys. akcji, po cenie nominalnej 2 zł za akcję, w określonych terminach tj. 30 października 2020 r. (zgodnie z aneksem z 24 lipca 2020 r.), 30 lipca 2021 r. i 30 lipca 2022 r. Wycena opcji call do wartości godziwej została przeprowadzona z wykorzystaniem modelu Blacka-Scholesa. Wartość księgową opcji na 30 czerwca 2020 r. wynosiła 6 396 tys. zł (wartość księgową opcji na 31 grudnia 2019 r. wynosiła 5 182 tys. zł).

Ponadto w aktywach finansowych wycenianych w wartości godziwej Grupa wykazuje m.in. wycenę kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej i gazu oraz dotyczących praw majątkowych, niewykorzystywanych na własne potrzeby Grupy, o wartości 19 595 tys. zł (na 31 grudnia 2019 r. wartość 7 300 tys. zł). Wartość nominalna kontraktów zawartych na zakup i sprzedaż energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych z terminem zapadalności 2020-2022, prezentowanych jako aktywa i zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, wynosi 2 212 058 tys. zł (1 043 050 tys. zł dotyczy kontraktów zakupu, a 1 169 008 tys. zł kontraktów sprzedaży).

## 21. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

### Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

	Stan na	
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019
<b>Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie</b>		
Udzielone pożyczki	8 429	3 576
<b>Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem</b>	<b>8 429</b>	<b>3 576</b>
<b>Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie</b>		
Udzielone pożyczki	4 000	48 649
<b>Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem</b>	<b>4 000</b>	<b>48 649</b>
<b>RAZEM</b>	<b>12 429</b>	<b>52 225</b>

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie (dotyczące udzielonych pożyczek) wynoszą na 30 czerwca 2020 r. 204 807 tys. zł. Łączny odpis aktualizujący wartość udzielonych pożyczek rozpoznany w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. wyniósł 138 737 tys. zł i kwota ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów w pozycji „Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie”.

## 22. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności

### Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności

	Stan na	
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019
<b>Odpis aktualizujący wartość na początek okresu</b>	<b>157 844</b>	<b>162 104</b>
Utworzony	7 331	9 135
Rozwiązany	(22 331)	(3 494)
Wykorzystany	(3 250)	(9 901)
<b>Odpis aktualizujący wartość na dzień sprawozdawczy</b>	<b>139 594</b>	<b>157 844</b>

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmniejszył się o 18 250 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2019 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 1 441 tys. zł).

Odpisy są tworzone głównie od należności handlowych. Odpisy od pozostałych należności są nieistotne.

Na 30 czerwca 2020 r. Spółka dokonała dodatkowej analizy możliwego wpływu związanego z pandemią COVID-19 na poziom odpisów na należności. Przy zastosowaniu podejścia indywidualnego, odniesionego do listy największych dłużników ENEA S.A. wykorzystano założenia modelu opisanego w obowiązującej w Grupie *Metodyce ustalania odpisów z tytułu oczekiwanych strat kredytowych dla długoterminowych aktywów dłużnych i zbliżonych pozycji*. W zakresie modułu ilościowego modelu – wykorzystano dostępne dane sprawozdawcze dłużników, w zakresie modułu jakościowego natomiast – uwzględniono aktualną (a także przewidywaną) sytuację panującą w gospodarce krajowej oraz pozycję rynkową i finansową kontrahenta. Na podstawie uzyskanej oceny łącznej oszacowano ocenę ratingową podmiotów, którą następnie transponowano na parametr Probability of Default (zgodnie z ww. Metodą). W zakresie parametru Loss Given Default przyjęto konserwatywnie wartość równą 10% (a więc istotnie przekraczającą faktyczne poziomy utraty należności notowane w Spółce/Grupie). Powyższa analiza wygenerowała dodatkowy odpis na oczekiwane straty na poziomie nieistotnym z punktu widzenia sprawozdawczego.

Dla krótkoterminowych należności handlowych kalkulacja oczekiwanych strat kredytowych odbywa się w oparciu o dane historyczne w sposób opisany w *Zasadach tworzenia i ewidencji odpisów aktualizujących wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz innych pozycji finansowych w Spółkach Grupy ENEA*. Z uwagi na obecną sytuację, dla należności przeterminowanych poniżej 3 miesięcy wykonano analizę, w której dokonano zmiany okresu historycznego, z którego pozyskiwane są dane. Celem analizy było pozyskanie możliwie wiarygodnych danych dla przyszłych okresów trwania ekspozycji dla tego typu należności przy uwzględnieniu, obowiązujących kryteriów grupowania. W wyniku zmiany okresu tj. uwzględnienia w analizie danych do dnia 30 czerwca 2020 roku uzyskano wzrost wskaźników dla macierzy rezerw dla należności do 3 miesięcy przeterminowania jednakże wzrost ten nie spowodował istotnego podwyższenia oczekiwanej straty kredytowej.

Podobne analizy prowadzone będą w kolejnych okresach, w celu monitorowania poziomu istotności potencjalnych, dodatkowych odpisów na należności.

**23. Analiza struktury wiekowej aktywów z tytułu umów z klientami i należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności**

Struktura wiekowa aktywów z tytułu umów z klientami i należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe:

	Stan na 30 czerwca 2020		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
<b>Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności</b>			
Bieżące	1 594 501	(8 469)	1 586 032
Przeterminowane	307 941	(131 125)	176 816
0-30 dni	101 846	(343)	101 503
31-90 dni	26 605	(2 421)	24 184
91-180 dni	16 777	(3 782)	12 995
ponad 180 dni	162 713	(124 579)	38 134
<b>Razem</b>	<b>1 902 442</b>	<b>(139 594)</b>	<b>1 762 848</b>
<b>Aktywa z tytułu umów z klientami</b>	<b>371 851</b>	<b>(254)</b>	<b>371 597</b>

	Stan na 31 grudnia 2019		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
<b>Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności</b>			
Bieżące	1 418 337	(8 783)	1 409 554
Przeterminowane	301 025	(149 061)	151 964
0-30 dni	99 035	(413)	98 622
31-90 dni	13 354	(1 422)	11 932
91-180 dni	6 932	(2 130)	4 802
ponad 180 dni	181 704	(145 096)	36 608
<b>Razem</b>	<b>1 719 362</b>	<b>(157 844)</b>	<b>1 561 518</b>
<b>Aktywa z tytułu umów z klientami</b>	<b>330 675</b>	<b>(228)</b>	<b>330 447</b>

**Pozostałe noty objaśniające**
**24. Transakcje z jednostkami powiązаныmi**

Spółki Grupy Kapitałowej zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązаныmi:

- transakcje ze spółkami wchodzącymi w skład Grupy Kapitałowej – transakcje te są eliminowane na etapie konsolidacji,
- transakcje zawarte pomiędzy Grupą a Członkami Władz Grupy, które podzielić należy na dwie kategorie:
  - wynikające z powołania na Członków Rad Nadzorczych,
  - wynikające z innych umów o charakterze cywilno-prawnym,
- transakcje z podmiotami powiązаныmi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

**Transakcje z członkami Władz Grupy**

Tytuł	Za okres 6 miesięcy zakończony			
	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	30 czerwca 2020	30 czerwca 2019	30 czerwca 2020	30 czerwca 2019
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menadżerskich i umów konsultingowych	2 674*	1 608**	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	386	418
<b>RAZEM</b>	<b>2 674</b>	<b>1 608</b>	<b>386</b>	<b>418</b>

\* Wynagrodzenie obejmuje premie za 2018 r. w wysokości 1 294 tys. zł.

\*\* Wynagrodzenie obejmuje zakaz konkurencji dla byłych Członków Zarządu w wysokości 193 tys. zł

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2019 r.).

Inne transakcje, wynikające z umów cywilno-prawnych zawartych pomiędzy Jednostką Dominującą a Członkami Władz Jednostki Dominującej dotyczą wyłącznie wykorzystania przez Członków Zarządu ENEA S.A. samochodów służbowych dla celów prywatnych.

**Transakcje z podmiotami powiązаныmi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej**

Grupa zawiera również transakcje handlowe z jednostkami administracji państwowej i samorządowej oraz podmiotami będącymi własnością Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

- zakupy węgla, energii elektrycznej, praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii w zakresie energii odnawialnej oraz energii produkowanej w kogeneracji z ciepłem, usługi przesyłowej i dystrybucyjnej, które Grupa realizuje od podmiotów zależnych od Skarbu Państwa,
- sprzedaż energii elektrycznej, usługi dystrybucyjnej, przyłączenia do sieci i pozostałych powiązanych z tym opłat oraz węgla, którą Grupa realizuje zarówno dla organów administracji państwowej, samorządowej (sprzedaż odbiorcom końcowym) jak i spółek zależnych od Skarbu Państwa (sprzedaż hurtowa oraz detaliczna – odbiorcom końcowym).

Transakcje te przeprowadzane są na zasadach rynkowych, a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami. Grupa nie prowadzi ewidencji umożliwiającej agregowanie wartości wszystkich transakcji realizowanych ze wszystkimi instytucjami państwowymi oraz podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa.

Dodatkowo Grupa zidentyfikowała transakcje z jednostkami powiązаныmi ze Skarbem Państwa o charakterze finansowym, tj. z bankami, które są gwarantami w programach emisji obligacji. Wśród tych podmiotów znajdują się: PKO BP S.A., Pekao S.A. oraz Bank Gospodarstwa Krajowego. Szczegółowe informacje dotyczące programów emisji obligacji zostały zaprezentowane w nocie 17.

## 25. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej

W tej części not objaśniających zaprezentowano zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.

### 25.1. Wpływ taryfy dla energii elektrycznej dla zespołu grup taryfowych G

30 grudnia 2019 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) podjął decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej dla zespołu grup taryfowych G na okres od 14 stycznia do 31 marca 2020 r. („Taryfa”).

Prezes URE zatwierdził cenę sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców w grupach taryfowych G dla ENEA S.A., na poziomie średnio 289,37 zł za MWh.

Mając powyższe na uwadze oraz działając zgodnie z MSR 37 *Rezerwy, zobowiązania warunkowe i aktywa*, Grupa na 31 grudnia 2019 r. utworzyła rezerwę na kontrakty rodzące obciążenia na poziomie 68 565 tys. zł.

W I półroczu 2020 r. Grupa wykorzystała rezerwę na kontrakty rodzące obciążenia w wysokości 39 305 tys. zł.

### 25.2. Poręczenia i gwarancje

W tabeli poniżej przedstawiono obowiązujące na 30 czerwca 2020 r. istotne gwarancje bankowe w ramach umowy zawartej przez ENEA S.A. z Bankiem PKO BP S.A. do wysokości limitu określonego w umowie.

**Zestawienie udzielonych gwarancji wg stanu na 30 czerwca 2020 r.**

Data udzielenia gwarancji	Data obowiązywania gwarancji	Podmiot na rzecz którego udzielono gwarancji	Bank - wystawca	Kwota udzielonej gwarancji w tys. zł
12 sierpnia 2018 r.	16 maja 2021 r.	Górecka Projekt Sp. z o.o.	PKO BP S.A.	2 109
24 maja 2019 r.	30 lipca 2020 r.	Miasto Bydgoszcz	PKO BP S.A.	1 207
30 czerwca 2020 r.	6 października 2020 r.	Gmina Wrocław	PKO BP S.A.	1 300
<b>Suma udzielonych gwarancji bankowych</b>				<b>4 616</b>

Wartość pozostałych gwarancji udzielonych przez Grupę na 30 czerwca 2020 r. wynosi 15 090 tys. zł.

### 25.3. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

#### Postępowania z powództwa Grupy

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA S.A. oraz ENEA Operator Sp. z o.o. dotyczą dochodzenia należności z tytułu dostarczania energii elektrycznej (tzw. sprawy za energię) oraz dochodzenia należności z innych tytułów – nielegalnego poboru energii elektrycznej, przyłączeń do sieci i innych usług specjalistycznych (tzw. sprawy za nie energię).

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dotyczą przede wszystkim odszkodowań oraz kar umownych od kontrahentów spółki.

Na dzień 30 czerwca 2020 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 13 177 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 159 295 tys. zł (na 31 grudnia 2019 r. toczyły się 5 754 sprawy o łącznej wartości 181 081 tys. zł).

Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Grupy Kapitałowej.

#### Postępowania przeciwko Grupie

Postępowania przeciwko Grupie wszczynane są zarówno z powództwa osób fizycznych, jak i prawnych. Dotyczą one m.in. kwestii takich jak: odszkodowania za przerwy w dostawach energii, ustalenie, czy miał miejsce nielegalny pobór energii oraz odszkodowania za korzystanie przez Grupę z nieruchomości, na których znajdują się urządzenia elektroenergetyczne. Za szczególnie istotne Grupa uznaje powództwa dotyczące bezumownego korzystania z nieruchomości niebędących własnością Grupy.

Dodatkowe informacje i objaśnienia przedstawione na stronach 10-51 stanowią integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Występują również roszczenia z tytułu rozwiązanych umów na zakup praw majątkowych (nota 25.6).

Postępowania sądowe przeciwko ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dotyczą m.in. odszkodowań oraz zapłaty kar umownych.

Na dzień 30 czerwca 2020 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 2 373 sprawy przeciwko Grupie na łączną kwotę 887 772 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2019 r. toczyły się 2 344 sprawy o łącznej wartości 913 887 tys. zł). Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Grupy Kapitałowej.

Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 18.

---

#### 25.4. Pozostałe postępowania sądowe

---

Postępowania przed sądami administracji publicznej spółki Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. dotyczą głównie sporów z jednostkami samorządu terytorialnego w zakresie podatku od nieruchomości. Kwestia wywodzi się z tego, iż spółka LWB, sporządzając deklaracje z tytułu podatku od nieruchomości nie uwzględniała (podobnie jak inne spółki górnicze w Polsce) dla potrzeb kalkulacji tego podatku wartości podziemnych wyrobisk górniczych, ani też wartości wyposażenia, które się w nich znajduje. Sprawy dotyczą zarówno zwrotu nadpłat, jak również ustalenia podstawy opodatkowania podatkiem od nieruchomości.

W celu zabezpieczenia się przed ewentualnymi negatywnymi konsekwencjami dla Grupy w postaci odsetek od zaległości w podatku od nieruchomości, w przypadku gdyby decyzje Gmin uwzględniające w podstawie opodatkowania wyposażenie i obudowę znajdujące się w wyrobiskach górniczych zostały ostatecznie utrzymane, w połowie 2019 roku LWB podjęła decyzję o uwzględnieniu dla potrzeb kalkulacji tego podatku wartości podziemnych wyrobisk górniczych oraz wyposażenia (w związku z pojawieniem się przeważającej linii orzecznictwa w zakresie opodatkowania elementów wchodzących w skład wyrobisk górniczych).

---

Zarząd ENEA S.A. złożył w grudniu 2018 r. odpowiedź na pozew w sprawie z powództwa akcjonariusza Spółki Fundacji "CLIENTEARTH Prawnicy dla ziemi" z siedzibą w Warszawie o stwierdzenie nieważności lub ewentualnie ustalenie nieistnienia lub ewentualnie o uchylenie uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 24 września 2018 r. w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do Etapu Budowy w ramach projektu Ostrołęka C i zażądał oddalenia powództwa w całości jako bezzasadnego oraz zasądzenia kosztów zastępstwa procesowego. 10 kwietnia 2019 r. odbyła się pierwsza rozprawa w sprawie, na rozprawę nie byli wzywani świadkowie. Sąd zobowiązał Spółkę do złożenia Umowy Inwestycyjnej w terminie 14 dni, co najmniej w zakresie punktów od 1 do 8 (w szczególności pkt. 8.6) pod rygorem ujemnych skutków procesowych wskazanych w art. 233 § 2 k.p.c. Pełnomocnik ENEA złożył zastrzeżenie do protokołu w trybie art. 162 k.p.c. 24 kwietnia 2019 r. Spółka złożyła Umowę Inwestycyjną. Sąd postanowił odroczyć rozprawę do 17 lipca 2019 r. 31 lipca 2019 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu uwzględnił powództwo w zakresie roszczenia głównego i stwierdził nieważność Uchwały. 17 września 2019 r. pełnomocnik ENEA S.A. złożył apelację od wyroku z 31 lipca 2019 r. Strona powodowa złożyła odpowiedź na apelację, na którą pełnomocnik ENEA S.A. złożył replikę. 8 lipca 2020 r. Sąd Apelacyjny oddalił apelację Spółki od wyroku Sądu Okręgowego. Jak zostało wskazane w ustnych zasadniczych powodach rozstrzygnięcia, Sąd Apelacyjny uznał, że wyrok Sądu Okręgowego odpowiada prawu, ponieważ Uchwała jest nieważna z tego względu, iż podjęcie Uchwały naruszało podział kompetencji między organami spółki handlowej. W konsekwencji, z dniem 8 lipca 2020 r. wyrok Sądu Okręgowego w Poznaniu stwierdzający nieważność Uchwały stał się prawomocny. Grupa oceniła wpływ tego zdarzenia jako neutralny dla raportowanych danych.

Zarząd ENEA S.A. złożył w grudniu 2018 r. odpowiedź na pozew w sprawie z powództwa Międzyzakładowego Związku Zawodowego Synergia Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA z siedzibą w Poznaniu o stwierdzenie nieważności lub ewentualnie o uchylenie uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 24 września 2018 r. w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do Etapu Budowy w ramach projektu Ostrołęka C i zażądał oddalenia powództwa w całości jako bezzasadnego oraz zasądzenia kosztów zastępstwa procesowego. Termin rozprawy wyznaczono na 8 maja 2019 r. Rozprawa ta nie odbyła się, podobnie jak kolejne wyznaczone na 30 lipca 2019 r. i 1 października 2019 r. Nowego terminu rozprawy jeszcze nie wyznaczono. Postępowanie zostało zawieszono do czasu prawomocnego zakończenia postępowania w sprawie z powództwa akcjonariusza Spółki Fundacji "CLIENTEARTH Prawnicy dla ziemi".

---

### **25.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę**

---

Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę wynika z faktu, że Grupa nie dla wszystkich obiektów posiada tytuł prawny do korzystania z gruntów, na których są usytuowane sieci przesyłowe oraz związane z nimi urządzenia. W przyszłości Grupa może być zobowiązana do ponoszenia kosztów z tytułu bezumownego korzystania z nieruchomości.

Rozstrzygnięcia zapadające w tych sprawach są o tyle istotne, że w znaczący sposób wpływają zarówno na kształtowanie postępowania Grupy wobec osób zgłaszających roszczenia przedsądowe w związku z urządzeniami zlokalizowanymi na ich nieruchomościach w przeszłości, jak i na sposób regulowania stanu prawnego tych urządzeń w przypadku nowych inwestycji.

Możliwość utraty majątku w tym przypadku jest znikoma. Brak uregulowanego stanu prawnego nieruchomości pod urządzeniami energetycznymi nie stanowi ryzyka utraty przez Grupę majątku, a jedynie powoduje zagrożenie powstania dodatkowych kosztów związanych z żądaniami wypłaty odszkodowań za tzw. bezumowne korzystanie z gruntu, czynszu dzierżawnego kosztów ustanowienia służebności przesyłu lub wyjątkowo, w pojedynczych przypadkach z żądaniami związanymi ze zmianą lokalizacji obiektu (przywrócenie gruntu do stanu pierwotnego). Grupa tworzy adekwatne rezerwy.

Rezerwa dotyczy również odszkodowań za bezumowne korzystanie przez Grupę z nieruchomości, na których posadowiony jest majątek sieciowy Grupy (linie elektroenergetyczne), w związku z określaniem tzw. korytarzy przesyłowych oraz ustanawianiem służebności przesyłu na rzecz Grupy.

Na dzień 30 czerwca 2020 r. Grupa ujęła rezerwę na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów w wysokości 239 737 tys. zł.

---

### **25.6. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł**

---

ENEA S.A. jest stroną 8 postępowań sądowych dotyczących umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł, na które składają się:

- 5 postępowań o zapłatę, w których przeciwko ENEA S.A. dochodzone są roszczenia tytułem wynagrodzenia, kar umownych bądź odszkodowania;
- 2 postępowania o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia przez ENEA S.A. umów sprzedaży praw majątkowych dokonanego 28 października 2016 r., przy czym w jednym postępowaniu równoległe z żądaniem ustalenia dochodzone jest roszczenie o zapłatę;
- 1 postępowanie o zapłatę, w którym ENEA S.A. dochodzi roszczenia tytułem kary umownej.

ENEA S.A. dokonała potrącenia płatności części wierzytelności przysługujących kontrahentom wobec ENEA S.A. z tytułu zapłaty ceny za sprzedane prawa majątkowe z wierzytelnością odszkodowawczą ENEA S.A. wobec wytwórców OZE. Szkoda wyrządzona ENEA S.A. powstała wskutek niewykonania przez kontrahentów obowiązku kontraktowego przystąpienia w dobrej wierze do renegotjacji kontraktów długoterminowych na sprzedaż praw majątkowych zgodnie z obowiązującą strony klauzulą adaptacyjną.

28 października 2016 r. ENEA S.A. złożyła oświadczenia, w zależności od umowy, o wypowiedzeniu albo o odstąpieniu od długoterminowych umów na zakup przez Spółkę praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł (tzw. zielonych certyfikatów) ("Umowy").

Umowy zostały zawarte w latach 2006-2014 z niżej wymienionymi kontrahentami, do których należą instalacje wytwórcze energii elektrycznej z odnawialnych źródeł ("Kontrahenci"):

- Farma Wiatrowa Krzęcin Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie;
- Megawind Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie;
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie;
- PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie;
- PGE Energia Natury PEW Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (obecnie PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie);



- "PSW" Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie;
- in.ventus Sp. z o.o. EW Śniatowo sp.k. z siedzibą w Poznaniu;
- Golice Wind Farm Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.

Umowy uległy rozwiązaniu co do zasady do końca listopada 2016 r. Dokładna data rozwiązania poszczególnych Umów wynikała z zapisów kontraktowych.

Przyczyną wypowiedzenia/odstąpienia od poszczególnych Umów przez Spółkę było wyczerpanie możliwości przywrócenia równowagi kontraktowej i ekwiwalentności świadczeń stron wywołanych zmianami prawa.

Zmiany prawa, do których doszło po dniu zawarcia wymienionych Umów, tj. w szczególności:

- rozporządzenie Ministra Gospodarki z 18 października 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2012 r., poz. 1229);
- ustawa z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2015 r. poz. 478) i związane z tą ustawą kolejne zmiany prawa oraz ogłoszone projekty zmian prawa, tj. w szczególności:
  - ustawa z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2016 r. poz. 925); oraz
  - projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które ma zostać wydane na podstawie upoważnienia wynikającego z art. 12 ust. 5 ustawy z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw;

spowodowały obiektywny brak możliwości sporządzenia wiarygodnych modeli prognozujących kształtowanie się cen zielonych certyfikatów.

Celem rozwiązania Umów jest uniknięcie przez Spółkę straty stanowiącej różnicę między cenami umownymi a ceną rynkową zielonych certyfikatów. Ze względu na zmieniające się warunki prawne po rozwiązaniu Umów w roku 2017, w szczególności wynikające z ustawy z 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii, szacowana wartość przyszłych zobowiązań umownych uległaby zmianie. W obecnym stanie prawnym byłaby znacząco niższa w porównaniu do kwoty ok. 1 187 mln zł szacowanej na moment wypowiedzenia Umów. Spadek odzwierciedla zmianę sposobu wyznaczania opłaty zastępczej, która zgodnie z treścią części Umów stanowi podstawę do wyliczenia ceny kontraktowej i powiązanie jej z ceną rynkową. Spółka utworzyła rezerwę w kwocie 133 316 tys. zł na potencjalne roszczenia wynikające z wypowiedzianych Umów, w odniesieniu do przedstawionych do 30 czerwca 2020 r. zgłoszeń transakcyjnych sprzedaży praw majątkowych przez kontrahentów. Rezerwa jest prezentowana w nocie 18.

W lutym 2020 r. ENEA S.A. zawarła z Megawind Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie, z którego powództwa zostały wszczęte trzy postępowania sądowe, umowę w sprawie ugodowego rozwiązania sporów w ramach której:

- w sprawie o sygn. akt IX GC 64/17 postępowanie zostało prawomocnie umorzone w związku z zawartą ugodą sądową;
- w sprawie o sygn. akt IX GC 996/16 postępowanie zostało prawomocnie umorzone w związku z cofnięciem przez ENEA S.A. apelacji od wyroku z 29 listopada 2019 r.;
- w sprawie o sygn. akt IX GC 1167/16 postępowanie zostało prawomocnie umorzone w związku z cofnięciem przez Megawind Polska Sp. z o.o. pozwu wraz ze zrzeczeniem się roszczeń.

W sprawie z powództwa Golice Wind Farm Sp. z o.o. przeciwko ENEA S.A., Sąd wydał 14 sierpnia 2020 r. wyrok częściowy i wstępny, w którym:

- oddalił powództwo o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia przez ENEA S.A. umowy sprzedaży praw majątkowych dokonanego 28 października 2016 r.;
- uznał roszczenie o zapłatę wynagrodzenia za prawa majątkowe i zasądził od ENEA S.A. kwotę 6 042 tys. zł wraz z odsetkami;
- w pozostałym zakresie uznał roszczenie o zapłatę za usprawiedliwione co do zasady.

Wyrok nie jest prawomocny.

---

## 26. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

---

15 kwietnia 2015 r. KGHM, PGE, TAURON i ENEA S.A. zawarły Umowę Nabycia Udziałów w PGE EJ 1. KGHM, TAURON oraz ENEA S.A. nabyły od PGE po 10% udziałów (łącznie 30% udziałów) w PGE EJ 1. ENEA S.A. zapłaciła za nabyte udziały 16 mln zł.

Zaangażowanie finansowe ENEA S.A. w ramach fazy wstępnej Projektu (Etap rozwoju) nie przekroczy kwoty ok. 107 mln zł. Łączne nakłady ENEA S.A. wynikające z nabycia udziałów i podwyższenia kapitału zakładowego spółki wyniosły dotychczas 32 544 tys. zł. W celu zapewnienia PGE EJ 1 środków finansowych na bieżącą działalność, Wspólnicy udzielili spółce pożyczek. Wysokość udzielonych dotychczas przez ENEA S.A. spółce pożyczek na 30 czerwca 2020 r. wynosi łącznie ok. 11,7 mln zł.

Na 30 czerwca 2020 r. ENEA S.A. posiadała 263 020 udziały w kapitale zakładowym PGE EJ 1 Sp. z o.o. o łącznej wartości nominalnej wynoszącej ok. 37 086 tys. zł, stanowiących 10 % ogólnej liczby udziałów/głosów.

---

## 27. Wpływ pandemii COVID-19

---

Pod koniec 2019 r. z Chin zaczęły napływać informacje o zagrożeniu spowodowanym koronawirusem SARS-Cov-2 wywołującym chorobę COVID-19 („koronawirus”). Do Polski COVID-19 dotarł w połowie marca 2020 r., a w dniu 20 marca 2020 r. został w Polsce wprowadzony stan epidemii. Występowanie wirusa i powodowane przez niego skutki, podobnie jak i skutki podejmowanych przez państwo działań w celu przeciwdziałania pandemii, nie pozostają bez wpływu na kondycję gospodarki w kraju i na świecie. Z tego względu również działalność Grupy została dotknięta przez panującą sytuację:

- Na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, w segmencie Wydobycie zauważalne jest zmniejszenie zapotrzebowania na węgiel (ok. [26%] w stosunku do pierwszego półrocza 2019 r.), co miało związek ze zmniejszeniem aktywności gospodarczej w kraju i spadkiem popytu na energię elektryczną.
- W segmencie Wytwarzanie z jednej strony zauważalna jest mniejsza produkcja energii elektrycznej z węgla kamiennego w pierwszym półroczu bieżącego roku (ok. [21%] w stosunku do pierwszego półrocza 2019 r.), co zostało zrekompensowane wyraźnym wzrostem sprzedaży energii elektrycznej w obrocie, co w sumie przekłada się na wzrost przychodów tego segmentu (ok. [5%] w stosunku do pierwszego półrocza 2019 r.).
- W segmencie Dystrybucja, Grupa zaobserwowała w pierwszym półroczu 2020 r. spadek sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o ok. 5% w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego, nie wpłynęło to jednak na spadek EBITDA w tym segmencie.
- Wahania na globalnych rynkach powodowały w pierwszym półroczu także istotne zmiany cen energii elektrycznej, praw do emisji CO<sub>2</sub>, surowców, a także istotne wahania na rynkach kapitałowych. Grupa przeanalizowała te tendencje pod kątem weryfikacji założeń stosowanych w testach na utratę wartości majątku i przeprowadziła testy na utratę wartości niefinansowych aktywów trwałych spółek ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A. oraz LWB. Wyniki testów przedstawiono w nocie 9.
- Na dzień 30 czerwca 2020 r. Spółka dokonała dodatkowej analizy możliwego wpływu związanego z pandemią COVID-19 na poziom odpisów na należności. Efektem tej analizy był dodatkowy odpis na oczekiwane straty, jednak jego poziom jest nieistotny z punktu widzenia sprawozdawczego. Niemniej, Grupa ocenia, że w przypadku ponownego wprowadzania ograniczeń związanych z epidemią COVID-19 i tym samym ograniczaniem aktywności gospodarczej, możliwe jest pogorszenie się wskaźnika rotacji należności, w związku z ograniczeniem zdolności płatniczych odbiorców energii elektrycznej.
- W związku z reorganizacją pracy i zwiększonymi zabezpieczeniami spowodowanymi stanem epidemicznym Grupa identyfikuje ryzyko przesunięcia terminów zakończenia planowanych remontów i modernizacji jednostek wytwórczych, m.in. do konkluzji BAT.

Na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, rozwój sytuacji jest trudny do przewidzenia, podobnie jak potencjalne negatywne skutki dla działalności operacyjnej i finansowej Jednostki Dominującej oraz Grupy w przyszłości. Dalsze rozprzestrzenianie się wirusa może bowiem powodować wprowadzanie kolejnych ograniczeń i spadek aktywności gospodarczej (obecnie liczne ograniczenia działalności dotyczą: hoteli,



## Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)*

---

restauracji, kawiarni, galerii handlowych), spadek zapotrzebowania na energię elektryczną, a w konsekwencji spadek jej produkcji, co może wpłynąć na przychody ze sprzedaży Grupy.

W ENEA S.A. funkcjonuje powołany przez Zarząd Sztab kryzysowo-koordynacyjny dla Grupy ENEA ds. zapobiegania, przeciwdziałania i zwalczania COVID-19, a we wszystkich spółkach Grupy działają Zespoły, które koordynują zadania związane z zapewnieniem ciągłości działania spółek Grupy ENEA w kontekście zagrożenia koronawirusem. Zarząd ENEA S.A. koordynuje poprzez Sztab całość działań, w powyższym zakresie.

Podejmowane środki ostrożności w celu przeciwdziałania zakażeniu się koronawirusem wpływają na poziom kosztów działalności operacyjnej, co wraz ze zmianami w poziomie przychodów w ostatecznym rozrachunku wpłynie na skonsolidowany wynik finansowy.

Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupa nie identyfikuje istotnej niepewności dotyczącej zdolności do kontynuowania działalności.

---

## 28. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej

---

26 sierpnia 2020 r. do Sądu Rejonowego Lublin-Wschód w Lublinie został złożony Plan Podziału spółki ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych (Spółka Dzielona) oraz spółki ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Radomiu (Spółka Przejmująca) w ramach reorganizacji Segmentu Odnawialnych Źródeł Energii w Grupie Kapitałowej ENEA. Planowany podział odbędzie się w trybie art. 529 par. 1 pkt 4 Kodeksu spółek handlowych, tj. poprzez wydzielenie Segmentu OZE ze spółki ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. do spółki ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.