

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QS 1 / 2015

(kwartał) (rok)

(zgodnie z § 82 ust. 2 Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 r. – Dz. U. Nr 33, poz. 259, z późn. zm.)
dla emitentów papierów wartościowych prowadzących działalność wytwórczą, budowlaną, handlową lub usługowąza 1 kwartał roku obrotowego 2015 obejmujący okres od 2015-01-01 do 2015-03-31
zawierający skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości
Finansowej
w walucie zł

data przekazania: 2015-05-15

ELEKTROCIĘPŁOWNIA "BEDZIN" SA	
(pełna nazwa emitenta)	
BEDZIN	ENERGETYKA
(skrótowa nazwa emitenta)	(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie / branża)
42-500	Będzin
(kod pocztowy)	(miejscowość)
ul. Małobądzka	141
(ulica)	(numer)
(032) 266-27-57	(032) 266-44-11
(telefon)	(fax)
ecbedzin@ecb.com.pl	ecbedzin.pl
(e-mail)	(www)
625-000-76-15	271740563
(NIP)	(REGON)

WYBRANE DANE FINANSOWE	w tys. zł		w tys. EUR	
	1 kwartał(y) narastająco / 2015 okres od 2015-01-01 do 2015-03-31	1 kwartał(y) narastająco / 2014 okres od 2014-01-01 do 2014-03-31	1 kwartał(y) narastająco / 2015 okres od 2015-01-01 do 2015-03-31	1 kwartał(y) narastająco / 2014 okres od 2014-01-01 do 2014-03-31
I. Przychody	45 581	45 198	10 986	10 789
II. Zysk brutto ze sprzedaży	17 104	12 071	4 123	2 881
III. Zysk na działalności operacyjnej	15 033	9 225	3 623	2 202
IV. Zysk netto	12 123	7 608	2 922	1 816
V. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	19 503	17 633	4 701	4 209
VI. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-2 058	211	-496	50
VII. Środki pieniężne netto z działalności finansowej	10	0	2	0
VIII. Przepływy pieniężne netto, ogółem	17 455	17 844	4 207	4 259
IX. Aktywa trwałe, ogółem	105 923	94 661	25 904	22 693
X. Aktywa obrotowe, ogółem	79 319	87 850	19 398	21 061
XI. Zobowiązania długoterminowe	18 666	25 868	4 565	6 201
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	33 314	44 497	8 147	10 667
XIII. Kapitał własny	133 262	112 146	32 590	26 885
XIV. Kapitał zakładowy	37 728	37 728	9 227	9 045

Wybrane dane finansowe ze skonsolidowanego bilansu (skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej) prezentuje się na koniec bieżącego kwartału i koniec poprzedniego roku obrotowego, co należy odpowiednio opisać.

Raport powinien zostać przekazany Komisji Nadzoru Finansowego, spółce prowadzącej rynek regulowany oraz do publicznej wiadomości za pośrednictwem agencji informacyjnej zgodnie z przepisami prawa.

ZAWARTOŚĆ RAPORTU

Plik	Opis
Grupa Kapitałowa EC Bedzin 03 2015.pdf	

PODPISY OSÓB REPREZENTUJĄCYCH SPÓŁKĘ

Data	Imię i Nazwisko	Stanowisko/Funkcja
2015-05-15	Krzysztof Kwiatkowski	Prezes Zarządu

**GRUPA KAPITAŁOWA
ELEKTROCIEPŁOWNIA „BĘDZIN” S.A.**

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE
SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA OKRES OD 1 STYCZNIA DO 31 MARCA 2015 ROKU
ZGODNE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI
SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ**

Spis treści

1. Informacje ogólne	3
2. Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	4
3. Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów	5
4. Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym	6
5. Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych	7
6. Dane Jednostki dominującej oraz Grupy Kapitałowej	8
7. Podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego	9
7.1 Oświadczenie zgodności.....	9
7.2 Podstawa wyceny.....	9
7.3 Waluta funkcjonalna i prezentacyjna.....	9
7.4 Dokonane osądy i oszacowania.....	9
7.5 Nowe standardy i interpretacje.....	10
8. Opis ważniejszych stosowanych zasad rachunkowości	11
8.1 Zasady konsolidacji.....	11
8.2 Waluty obce.....	12
8.3 Instrumenty finansowe.....	12
8.4 Rzeczowe aktywa trwałe.....	14
8.5 Wartości niematerialne.....	15
8.6 Składniki rzeczowych aktywów trwałych użytkowane na podstawie umów leasingu.....	16
8.7 Zapasy.....	16
8.8 Prawa do emisji CO ₂ / świadectwa pochodzenia energii.....	16
8.9 Odpisy z tytułu utraty wartości aktywów.....	17
8.10 Świadczenia pracownicze.....	18
8.11 Należności długoterminowe, należności krótkoterminowe.....	20
8.12 Zobowiązania handlowe oraz pozostałe.....	21
8.13 Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki.....	21
8.14 Rezerwy.....	21
8.15 Przychody.....	21
8.16 Opłaty leasingowe.....	22
8.17 Przychody (koszty) finansowe netto.....	22
8.18 Podatek dochodowy.....	22
8.19 Koszty sprzedaży.....	22
8.20 Koszty ogólnego zarządu.....	22
9. Ustalenie wartości godziwej	23
10. Zarządzanie ryzykiem finansowym	23
11. Sprawozdawczość segmentów działalności	23
12. Przychody	24
13. Koszty rodzajowe	24
14. Podatek dochodowy	24
15. Rzeczowe aktywa trwałe	25
16. Wartości niematerialne	26
17. Aktywa i rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego	27
18. Zapasy	27
19. Należności handlowe oraz pozostałe	28
20. Kapitał własny	28
21. Świadczenia pracownicze	29
22. Rezerwy	29
23. Zobowiązania handlowe oraz pozostałe	29
24. Zobowiązania umowne zaciągnięte w celu nabycia rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	30
25. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej	30
26. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem	30
27. Transakcje podmiotami powiązаныmi	30
28. Zdarzenia po końcu okresu sprawozdawczego	31
29. Zatrudnienie	35
30. Zatwierdzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego	35

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

*Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)*

1. Informacje ogólne

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej, które zostały zatwierdzone przez Unię Europejską. Zostało ono zaakceptowane przez Zarząd Elektrociepłowni „Będzin” S.A. (Jednostka dominująca) do publikacji.

Zarząd Elektrociepłowni „Będzin” S.A.

Krzysztof Kwiatkowski
Prezes Zarządu

Będzin, 15 maja 2015 roku

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)

2. Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	Stan na 31 marca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	15	105 807	105 789
Wartości niematerialne	16	66	80
Należności pozostałe		6	9
Pozostałe inwestycje długoterminowe		44	-
Aktywa trwałe ogółem		105 923	105 878
Aktywa obrotowe			
Zapasy	18	25 536	24 808
Należności z tytułu podatku dochodowego		602	434
Należności handlowe oraz pozostałe	19	22 415	28 623
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		30 766	13 311
Aktywa obrotowe ogółem		79 319	67 176
SUMA AKTYWÓW		185 242	173 054
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał zakładowy	20	37 728	37 728
Kapitał zapasowy		25 323	25 323
Kapitał rezerwowy		15 261	15 261
Kapitał z przeszacowania programu określonych świadczeń		-427	-427
Zyski zatrzymane		55 377	43 254
Kapitał własny ogółem		133 262	121 139
Zobowiązania			
Zobowiązania z tytułu kredytów, pożyczek oraz innych instrumentów dłużnych		72	85
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	21	7 172	7 172
Rezerwy	22	3 852	3 852
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	17	7 570	6 953
Zobowiązania długoterminowe ogółem		18 666	18 062
Zobowiązania z tytułu kredytów, pożyczek oraz innych instrumentów dłużnych		45	45
Zobowiązania handlowe oraz pozostałe	23	14 775	18 115
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	21	1 464	4 035
Rezerwy	22	13 240	10 172
Dotacje		3 790	1 486
Zobowiązania krótkoterminowe ogółem		33 314	33 853
Zobowiązania ogółem		51 980	51 915
SUMA PASYWÓW		185 242	173 054

Informacje objaśniające do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

3. Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

	Nota	Okres 3 miesiące zakończony 31 marca 2015	Okres 3 miesiące zakończony 31 marca 2014
Przychody	12	45 581	45 198
Koszt własny sprzedaży		-28 477	-33 127
Zysk brutto ze sprzedaży		17 104	12 071
Pozostałe przychody operacyjne		57	14
Koszty sprzedaży		-29	-35
Koszty ogólnego zarządu		-2 019	-2 810
Pozostałe koszty operacyjne		-80	-15
Zysk / strata na działalności operacyjnej		15 033	9 225
Przychody finansowe		108	193
Koszty finansowe		-28	-18
Przychody/Koszty finansowe netto		80	175
Zysk / strata przed opodatkowaniem		15 113	9 400
Podatek dochodowy	14	-2 990	-1 792
Zysk / strata netto		12 123	7 608
Inne całkowite dochody			
Pozycje, które w przyszłości nie będą przeklasyfikowane do wyniku finansowego			
Przeszacowanie zobowiązania netto z tytułu programu określonych świadczeń			
Podatek dochodowy odnoszący się do pozycji, które nie będą przeklasyfikowane do wyniku finansowego			
Inne całkowite dochody netto za okres sprawozdawczy			
Zyski lub straty oraz inne całkowite dochody ogółem za okres sprawozdawczy		12 123	7 608
Zysk/strata netto przypadające na 1 akcję			
Podstawowy (zł)		3,8	2,4
Rozwodniony (zł)		3,8	2,4

Informacje objaśniające do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

4. Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Kapitał zakładowy	Kapitał zapasowy	Kapitał rezerwowy	Kapitał z przeszacowania programu określonych świadczeń	Zyski zatrzymane	Kapitał własny
Kapitał własny na 1 stycznia 2015	37 728	25 323	15 261	-427	43 254	121 139
Podział zysku netto za rok 2014						
Zyski lub straty za okres sprawozdawczy						
Zysk netto za okres sprawozdawczy					12 123	12 123
Zyski lub straty oraz inne całkowite dochody ogółem za okres sprawozdawczy					12 123	12 123
Kapitał własny na 31 marca 2015	37 728	25 323	15 261	-427	55 377	133 262

	Kapitał zakładowy	Kapitał zapasowy	Kapitał rezerwowy	Kapitał z przeszacowania programu określonych świadczeń	Zyski zatrzymane	Kapitał własny
Kapitał własny na 1 stycznia 2014	37 728	30 952	15 261	1 570	19 026	104 537
Podział zysku netto za rok 2013						
Zyski lub straty za okres sprawozdawczy						
Zysk netto za okres sprawozdawczy					7 608	7 608
Zyski lub straty oraz inne całkowite dochody ogółem za okres sprawozdawczy					7 608	7 608
Kapitał własny na 31 marca 2014	37 728	30 952	15 261	1 570	26 634	112 145

Informacje objaśniające do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

5. Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	Nota	Okres 3 miesiące zakończony 31 marca 2015	Okres 3 miesiące zakończony 31 marca 2014
Przeptywy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk przed opodatkowaniem		15 113	9 400
Korekty			
Amortyzacja rzeczowych aktywów trwałych	15	2 651	2 592
Amortyzacja wartości niematerialnych	16	14	12
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej		-11	-165
Zmiana stanu zapasów		-728	-3 249
Zmiana stanu należności handlowych oraz pozostałych		6 191	4 211
Zmiana stanu zobowiązań handlowych oraz pozostałych		-3 882	398
Zmiana stanu rezerw i zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych		497	3 372
Zmiana stanu dotacji		2 304	2 215
Inne korekty		2	1
Środki pieniężne wygenerowane na działalności operacyjnej		22 151	18 787
Odsetki otrzymane		-109	-
Odsetki zapłacone		2	-
Podatek zapłacony		-2 541	-1 154
Środki pieniężne netto na działalności operacyjnej		19 503	17 633
Przeptywy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych		-2 140	46
Odsetki otrzymane		109	165
Inne wpływy (wydatki)		-27	-
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej		-2 058	211
Przeptywy pieniężne z działalności finansowej			
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego		12	-
Odsetki zapłacone		-2	-
Środki pieniężne netto na działalności finansowej		10	-
Przeptywy pieniężne netto		17 455	17 844
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu		13 311	19 393
Wpływ zmian z tytułu różnic kursowych dotyczących środków pieniężnych i ich ekwiwalentów		-	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu		30 766	37 237
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania		-	-

Informacje objaśniające do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)

Informacje objaśniające do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

6. Dane Jednostki dominującej oraz Grupy Kapitałowej

Elektrociepłownia „Będzin” S.A. („Jednostka dominująca”) jest spółką akcyjną zarejestrowaną w Polsce. Siedziba Spółki mieści się w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141.

Elektrociepłownia „Będzin” S.A. jest Jednostką dominującą Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia „Będzin” S.A. („Grupa Kapitałowa”).

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku obejmuje sprawozdanie finansowe Jednostki dominującej oraz jednostek zależnych (zwanym łącznie „Grupą Kapitałową”).

Elektrociepłownia „Będzin” S.A. prowadzi działalność gospodarczą na terenie Zagłębia Dąbrowskiego od 1913 roku. W swojej historii przechodziła wiele zmian własnościowych, a od 1998 roku akcje Spółki są notowane na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.

Kapitał zakładowy Jednostki dominującej wynosi 15.746,00 tys. zł i dzieli się na 3.149.200 akcji serii A o wartości nominalnej 5 złotych każda.

Jednostka dominująca jest wpisana do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000064511 zgodnie z postanowieniem Sądu Rejonowego w Katowicach z 18 grudnia 2001 roku. Posiada numer REGON 271740563 oraz NIP 6250007615.

Czas trwania działalności Elektrociepłowni „Będzin” S.A. jako Jednostki dominującej oraz jednostek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej jest nieoznaczony.

Przedmiotem działalności Jednostki dominującej oraz Grupy Kapitałowej jest :

- produkcja ciepła (pary wodnej i gorącej wody),
- dystrybucja ciepła (pary wodnej i gorącej wody),
- wytwarzanie energii elektrycznej,
- przesyłanie energii elektrycznej,
- dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej,
- działalność szkoleniowa, doradztwo i konsulting,
- wykonywanie robót ogólnobudowlanych w zakresie przesyłowych obiektów liniowych: rurociągów, linii elektroenergetycznych, elektrotrakcyjnych i telekomunikacyjnych,
- wykonywanie robót ogólnobudowlanych w zakresie rozdzielczych obiektów liniowych: rurociągów, linii elektroenergetycznych i telekomunikacyjnych,
- wynajem nieruchomości na własny rachunek,
- kupno i sprzedaż nieruchomości na własny rachunek,
- leasing finansowy,
- pozostała finansowa działalność usługowa, gdzie indziej niesklasyfikowana, z wyłączeniem ubezpieczeń i funduszy emerytalnych,
- działalność holdingów finansowych, trustów, funduszy i podobnych instytucji finansowych,
- dzierżawa własności intelektualnej i podobnych produktów, z wyłączeniem prac chronionych prawem autorskim,
- działalność rachunkowo-księgową oraz doradztwo podatkowe.

Jednostki zależne na 31 marca 2015 roku

Nazwa jednostki i siedziba	Kraj	Udział %	
		2015	2014
Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. ul. Małobądzka 141, Będzin	Polska	100	100

Na potrzeby realizacji przygotowanego programu inwestycyjnego 24 lutego 2014 roku Elektrociepłownia „Będzin” S.A. utworzyła spółkę celową Elektrociepłownię BĘDZIN Sp. z o.o. o kapitale zakładowym 50,00 tys. zł.

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

*Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)*

4 sierpnia 2014 roku Elektrociepłownia „Będzin” S.A. na podstawie uchwały nr 4 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy z 31 lipca 2014 roku oraz w związku ze złożeniem przez nią oświadczenia o objęciu udziałów w podwyższonym kapitale w Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. zawarła z wymienioną spółką umowę przeniesienia prawa własności przedsiębiorstwa Elektrociepłownia „Będzin” S.A. Na podstawie tej umowy Elektrociepłownia „Będzin” S.A. objęła 768.200 nowych udziałów w Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o., które zostały pokryte wkładem niepieniężnym (aportem) w postaci przedsiębiorstwa.

Zbyte składniki wykorzystywane były do prowadzenia przez Elektrociepłownię „Będzin” S.A. działalności gospodarczej w zakresie zgodnym z przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej, a w szczególności do produkcji energii elektrycznej i ciepła.

7. Podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego

7.1 Oświadczenie zgodności

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”), które zostały zatwierdzone przez Unię Europejską („UE”) oraz zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Finansów z 19 lutego 2009 roku (Dz.U.2014 r. poz. 133) w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim.

Prezentowane skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe przedstawia sytuację finansową Grupy Kapitałowej za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 oraz okres porównawczy od 1 stycznia 2014 roku do 31 marca 2014 roku.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji wymaganych w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, dlatego należy je czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej sporządzonym za rok zakończony 31 grudnia 2014 roku.

W poprzednich latach Jednostka dominująca nie miała obowiązku sporządzania skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej (Grupa Kapitałowa powstała w 2014 roku) i w związku z tym nie zaprezentowano uzgodnień danych finansowych wg poprzednich zasad rachunkowości do zasad wg MSSF UE zgodnie z MSSF 1 paragraf 23. Dane porównawcze w prezentowanym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dotyczą wyłącznie jednostki dominującej i zostały przygotowane zgodnie z MSSF UE.

7.2 Podstawa wyceny

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone w oparciu o zasadę kosztu historycznego, za wyjątkiem instrumentów finansowych wycenianych w wartości godziwej.

7.3 Waluta funkcjonalna i prezentacyjna

Dane w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym zostały zaprezentowane w tysiącach złotych polskich, o ile nie wskazano inaczej. Złoty polski jest walutą funkcjonalną Jednostki dominującej.

7.4 Dokonane osądy i oszacowania

Sporządzenie skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSSF UE wymaga od Zarządu Jednostki dominującej osądów, szacunków i założeń, wpływających na stosowanie przyjętych zasad rachunkowości oraz prezentowane wartości aktywów, pasywów, przychodów oraz kosztów, których rzeczywiste wartości mogą różnić się od wartości szacowanej.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień zatwierdzenia do publikacji niniejszego sprawozdania finansowego nie identyfikuje się okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez Jednostkę dominującą oraz Grupę Kapitałową.

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)

Szacunki i związane z nimi założenia podlegają bieżącej weryfikacji. Zmiany szacunków księgowych są ujęte prospektywnie począwszy od okresu, w którym dokonano zmiany szacunku.

Informacje na temat istotnych osądów dotyczących zastosowania zasad rachunkowości, które mają najbardziej istotny wpływ na wartości ujęte w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, zostały przedstawione w następujących notach:

- nota 15 Rzeczowe aktywa trwałe
- nota 21 Świadczenia pracownicze,
- nota 22 Rezerwy.

7.5 Nowe standardy i interpretacje

Standardy i interpretacje zastosowane po raz pierwszy od 2014 roku

Następujące standardy, zmiany do istniejących standardów oraz interpretacje opublikowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (RMSR) oraz zatwierdzone do stosowania w Unii Europejskiej weszły w życie po raz pierwszy od 2014 roku:

- MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe”,
- MSSF 11 „Wspólne ustalenia umowne”,
- MSSF 12 „Ujawnienia informacji na temat udziałów w innych jednostkach”,
- MSR 27 (zmieniony w 2011 roku) „Jednostkowe sprawozdania finansowe”,
- MSR 28 (zmieniony w 2011 roku) „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach”,
- zmiany do MSSF 10, 11 i 12 dotyczące przepisów przejściowych,
- zmiany do MSSF 10, 12 i MSR 27 dotyczące konsolidacji jednostek inwestycyjnych,
- zmiany do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja” dotyczące kompensowania aktywów finansowych i zobowiązań finansowych,
- zmiana do MSR 36 „Utrata wartości aktywów” dotycząca ujawnienia wartości odzyskiwalnej,
- zmiana do MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” dotycząca odnowienia instrumentów pochodnych i rachunkowości zabezpieczeń,
- zmiany do MSSF 2011-2013,
- interpretacja KIMSF 21 „Opłaty publiczne”.

W/w standardy, interpretacje i zmiany do standardów nie miały istotnego wpływu na dotychczas stosowaną politykę rachunkowości Grupy Kapitałowej.

Standardy i interpretacje zatwierdzone przez Unię Europejską, które nie weszły jeszcze w życie dla okresów rocznych kończących się 31 marca 2015 roku

Na dzień publikacji niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania następujące standardy i interpretacje zatwierdzone przez Unię Europejską nie weszły w życie dla okresów kończących się 31 marca 2015 roku:

- zmiana do MSR 19 „Świadczenia pracownicze”,
- zmiany do MSSF 2010-2012.

Grupa Kapitałowa nie spodziewa się, aby zmiany do standardów miały istotny wpływ na jej skonsolidowane sprawozdanie finansowe.

Standardy i interpretacje oczekujące na zatwierdzenie przez Unię Europejską na 31 marca 2015 roku

Na dzień publikacji niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania następujące standardy i interpretacje oczekują na zatwierdzenie przez Unię Europejską:

- nowy standard MSSF 9 „Instrumenty finansowe”,
- nowy standard MSSF 14 „Regulacyjne rozliczenia międzyokresowe”,
- nowy standard MSSF 15 „Przychody z umów z klientami”,
- zmiany do MSSF 11 „Wspólne ustalenia umowne” ujmowanie nabycia udziałów we wspólnych działaniach,
- zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” i MSR 38 „Wartości niematerialne” wyjaśnienia w zakresie akceptowalnych metod umorzenia i amortyzacji,
- zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” i MSR 41 „Rolnictwo: Rolnictwo – Rośliny produkcyjne”,

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)

- zmiany do MSR 27 „Jednostkowe Sprawozdania Finansowe”: metoda praw własności w jednostkowym sprawozdaniu finansowym,
- zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane Sprawozdania Finansowe” oraz do MSR 28 „Jednostki Stowarzyszone”: sprzedaż lub przekazanie aktywów pomiędzy inwestorem a spółką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem,
- zmiany do MSSF 2012-2014,
- zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe”, MSSF 12 „Ujawnianie informacji na temat udziałów w innych jednostkach” i MSR 28 „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach”: jednostki inwestycyjne - zastosowanie wyjątku od konsolidacji,
- zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych”: inicjatywa dotycząca ujawnień.

Grupa Kapitałowa nie spodziewa się, aby nowe standardy oraz zmiany do standardów miały istotny wpływ na jej skonsolidowane sprawozdanie finansowe.

8. Opis ważniejszych stosowanych zasad rachunkowości

Zasady (polityka) rachunkowości przedstawione poniżej stosowane były w odniesieniu do wszystkich okresów zaprezentowanych w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej.

8.1 Zasady konsolidacji

Jednostki zależne

Jednostkami zależnymi są jednostki kontrolowane przez Jednostkę dominującą. Kontrola ma miejsce w przypadku, gdy Jednostka dominująca z tytułu swojego zaangażowania podlega ekspozycji na zmienne wyniki finansowe, lub gdy ma prawa do zmiennych wyników finansowych, oraz ma możliwość wywierania wpływu na wysokość tych wyników finansowych poprzez sprawowanie władzy nad jednostką zależną. Przy ocenie stopnia kontroli bierze się pod uwagę wpływ istniejących i potencjalnych praw głosu, które na dzień bilansowy mogą zostać zrealizowane lub mogą podlegać konwersji.

Jednostki zależne podlegają konsolidacji w okresie od objęcia nad nimi kontroli przez Jednostkę dominującą do czasu jej ustania.

Jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

Jednostki stowarzyszone są to jednostki gospodarcze, na których politykę operacyjną i finansową Grupa Kapitałowa wywiera znaczący wpływ, lecz ich nie kontroluje. Zakłada się, że znaczący wpływ występuje, gdy Grupa Kapitałowa posiada między 20%, a 50% praw głosu w innej jednostce. Jednostki współkontrolowane są to jednostki, nad których działalnością Grupa Kapitałowa sprawuje współkontrolę, której podział jest określony w umowie oraz w przypadku których strategiczne decyzje operacyjne i finansowe wymagają jednomyślnej zgody stron.

Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych rozliczane są w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym metodą praw własności (inwestycje rozliczane metodą praw własności), a w momencie początkowego ujęcia ujmowane są po cenie nabycia. Inwestycje Grupy Kapitałowej zawierają wartość firmy rozpoznaną w momencie nabycia, pomniejszoną o wartość skumulowanych strat z tytułu utraty wartości. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zawiera udział Grupy Kapitałowej w zyskach i stratach oraz zmianach w kapitale własnym jednostek stowarzyszonych rozliczanych metodą praw własności (po ujednoczeniu stosowanych zasad rachunkowości), od momentu uzyskania znaczącego wpływu lub wspólnej kontroli do momentu ich wygaśnięcia. W przypadku, gdy udział Grupy Kapitałowej w stratach przewyższa wartość udziałów w jednostce stowarzyszonej lub współkontrolowanej, wartość bilansowa (z uwzględnieniem długoterminowych inwestycji) zostaje zredukowana do zera. Wówczas ujmowanie wszelkich dodatkowych strat jest zaniechane, za wyjątkiem strat wynikających z przyjęcia na siebie przez Grupę Kapitałową prawnych lub zwyczajowych obowiązków lub z faktu dokonania płatności w imieniu jednostki stowarzyszonej lub współkontrolowanej.

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)

Wspólnie kontrolowana działalność

Wspólnie kontrolowana działalność to wspólne przedsięwzięcie prowadzone przez każdego ze współników przy użyciu własnych aktywów wykorzystywanych dla wspólnej działalności. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zawiera aktywa, które są kontrolowane przez Grupę Kapitałową, zobowiązania obciążające Grupę Kapitałową w trakcie zaangażowania we wspólne przedsięwzięcie, koszty ponoszone przez Grupę Kapitałową oraz udział w przychodach osiągniętych przez wspólne przedsięwzięcie.

Procedury konsolidacyjne

W celu sporządzenia skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stosuje się następujące procedury konsolidacyjne:

- wyłączenie na dzień nabycia wartości księgowej inwestycji Jednostki dominującej w każdej z jednostek zależnych oraz tej części kapitału własnego jednostek zależnych, która odpowiada udziałowi Jednostki dominującej,
- określenie udziałów niesprawujących kontroli w kapitale własnym jednostek zależnych oraz w wyniku finansowym konsolidowanych jednostek zależnych za dany okres sprawozdawczy,
- wyłączenie rozrachunków wewnętrznych pomiędzy jednostkami Grupy Kapitałowej,
- wyłączenie wszelkich niezrealizowanych zysków powstałych na transakcjach w obrębie Grupy Kapitałowej,
- wyłączenie niezrealizowanych strat powstałych na transakcjach w obrębie Grupy Kapitałowej, ale wyłącznie w przypadku, gdy nie występują przesłanki wskazujące na utratę wartości,
- wyłączenie przychodów oraz kosztów związanych z transakcjami wewnątrz Grupy Kapitałowej.

8.2 Waluty obce

Transakcje w walucie obcej

Transakcje wyrażone w walutach obcych w dniu dokonania transakcji ujmowane są w walucie funkcjonalnej Grupy Kapitałowej z zastosowaniem kursu kupna lub kursu sprzedaży walut z dnia zawarcia transakcji.

Pozycje pieniężne aktywów i zobowiązań wyrażone w walucie obcej są przeliczane na koniec okresu sprawozdawczego według kursu kupna lub kursu sprzedaży stosowanego przez bank wiodący. Różnice kursowe wynikające z wyceny bilansowej aktywów i zobowiązań pieniężnych stanowią różnice pomiędzy wyceną według zamortyzowanego kosztu w walucie funkcjonalnej na początku okresu sprawozdawczego, skorygowaną o naliczone odsetki i dokonane płatności w trakcie okresu sprawozdawczego, a wartością według zamortyzowanego kosztu w walucie obcej przeliczonego według odpowiedniego kursu.

Różnice kursowe z przeliczenia rozpoznaje się jako zysk lub strata bieżącego okresu. Pozycje niepieniężne wyceniane według kosztu historycznego w walucie obcej Grupa Kapitałowa przelicza używając kursu wymiany z dnia zawarcia transakcji.

8.3 Instrumenty finansowe

Instrumenty finansowe inne niż instrumenty pochodne

Pożyczki, należności i depozyty ujmowane są w dacie powstania. Wszystkie pozostałe aktywa finansowe (w tym aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy) są ujmowane w dniu dokonania transakcji, w którym Grupa Kapitałowa staje się stroną wzajemnego zobowiązania dotyczącego danego instrumentu finansowego.

Grupa Kapitałowa zaprzestaje ujmować aktywa finansowe w momencie wygaśnięcia praw wynikających z umowy do otrzymywania przepływów pieniężnych z tego aktywa, lub od momentu, kiedy prawa do otrzymywania przepływów pieniężnych z aktywa finansowego są przekazywane w transakcji przenoszącej zasadniczo wszystkie znaczące ryzyka i korzyści wynikające z ich własności. Każdy udział w przekazywanym aktywie finansowym, który jest utworzony lub pozostaje w posiadaniu Grupy Kapitałowej jest traktowany jako osobne aktywo lub zobowiązanie.

Aktywa i zobowiązania finansowe kompensuje się ze sobą i wykazuje w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w kwocie netto, wyłącznie jeśli Grupa Kapitałowa posiada ważny prawnie tytuł do kompensaty określonych aktywów i zobowiązań finansowych lub zamierza rozliczyć daną

transakcję w wartości netto poddanych kompensacie składników aktywów i zobowiązań finansowych lub zamierza jednocześnie podlegające kompensacie aktywa finansowe zrealizować, a zobowiązania finansowe rozliczyć.

Grupa Kapitałowa posiada następujące instrumenty finansowe inne niż pochodne aktywa finansowe: środki pieniężne, należności oraz zobowiązania finansowe niebędące instrumentami pochodnymi.

Aktywa finansowe wyceniane według wartości godziwej przez wynik finansowy

Aktywa finansowe są klasyfikowane jako inwestycja wyceniana według wartości godziwej przez wynik finansowy, jeśli są przeznaczone do obrotu lub zostały wyznaczone jako wyceniane według wartości godziwej przez wynik finansowy przy początkowym ujęciu. Aktywa finansowe są zaliczane do wycenianych według wartości godziwej przez wynik finansowy, jeśli Grupa Kapitałowa aktywnie zarządza takimi inwestycjami i podejmuje decyzje odnośnie kupna i sprzedaży na podstawie ich wartości godziwej. Po początkowym ujęciu, koszty transakcyjne związane z inwestycją zostają ujęte jako zysk lub strata bieżącego okresu w dacie poniesienia. Wszelkie zyski i straty dotyczące tych inwestycji ujmowane są jako zysk lub strata bieżącego okresu.

Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności

Jeśli Grupa Kapitałowa ma zamiar i możliwość utrzymywania dłużnych papierów wartościowych (bonów i obligacji Skarbu Państwa i innych) do terminu wymagalności, zostają one zaklasyfikowane do aktywów finansowych utrzymywanych do terminu wymagalności. Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności są początkowo ujmowane według wartości godziwej powiększonej o bezpośrednio dające się przyporządkować koszty transakcyjne. Wycena aktywów finansowych w terminie późniejszym odbywa się według zamortyzowanego kosztu z zastosowaniem metody efektywnej stopy procentowej, po pomniejszeniu o ewentualne odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości.

Zbycie lub przeklasyfikowanie większej niż nieznaczącej kwoty aktywów finansowych utrzymywanych do terminu wymagalności, w terminie innym niż blisko upływu terminu wymagalności, powoduje, iż Grupa Kapitałowa przekwalifikowuje wszystkie inwestycje utrzymywane do terminu wymagalności do inwestycji dostępnych do sprzedaży oraz powoduje, iż do końca roku obrotowego oraz przez dwa kolejne lata obrotowe Grupa Kapitałowa nie może ujmować nabywanych inwestycji do kategorii instrumentów finansowych utrzymywanych do terminu wymagalności.

Pożyczki i należności

Pożyczki i należności są aktywami finansowymi, o ustalonych lub możliwych do ustalenia płatnościach, które nie są notowane na aktywnym rynku. Takie aktywa są początkowo ujmowane według wartości godziwej powiększonej o bezpośrednio dające się przyporządkować koszty transakcyjne. Wycena pożyczek i należności w terminie późniejszym odbywa się według zamortyzowanego kosztu, z zastosowaniem metody efektywnej stopy procentowej, po pomniejszeniu o ewentualne odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości.

Pożyczki i należności obejmują należności handlowe oraz inne należności. Krótkoterminowe należności handlowe są wyceniane w kwocie wymaganej zapłaty pomniejszonej o odpisy aktualizujące. Odpisy aktualizujące należności oszacowywane są wtedy, jeżeli ściągnięcie pełnej kwoty należności przestaje być prawdopodobne. Kwoty utworzonych odpisów aktualizujących wartość należności odnoszone są w pozostałe koszty operacyjne. Grupa Kapitałowa dokonuje odpisów aktualizujących należności w oparciu o analizę ryzyka kredytowego związanego z danym dłużnikiem. Grupa Kapitałowa dokonuje odpisów aktualizujących na należności, które są obciążone ryzykiem. Są to należności przeterminowane ponad 180 dni, co do których nie ustalono nowych terminów spłaty. W przypadku ustania przyczyny, dla której dokonano odpisu aktualizującego należności, równowartość jego całości lub odpowiedniej części podlega zaliczeniu do pozostałych przychodów operacyjnych.

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty obejmują środki pieniężne w kasie oraz depozyty bankowe na żądanie o początkowym okresie zapadalności do trzech miesięcy. Saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w rachunku przepływów pieniężnych składa się z określonych powyżej środków pieniężnych i ich ekwiwalentów, pomniejszonych dodatkowo o niespłacone kredyty w rachunkach bieżących, stanowiące integralną część systemu zarządzania środkami pieniężnymi Grupy Kapitałowej.

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży obejmują inne niż pochodne aktywa finansowe wyznaczone jako dostępne do sprzedaży i niesklasyfikowane w żadnej z poprzednich kategorii.

Po początkowym ujęciu aktywa finansowe dostępne do sprzedaży są wyceniane według wartości godziwej, a skutki zmiany wartości godziwej, inne niż odpisy z tytułu utraty wartości oraz różnice kursowe od instrumentów kapitałowych dostępnych do sprzedaży, są ujmowane w innych całkowitych dochodach i prezentowane w kapitałach jako kapitał z przeszacowania. Na dzień wyłączenia inwestycji z ksiąg rachunkowych, skumulowaną wartość zysków lub strat ujętych uprzednio w innych całkowitych dochodach ujmuje się w rachunku zysków i strat.

Zobowiązania finansowe nie będące instrumentami pochodnymi

Zobowiązania finansowe, w tym zobowiązania wyceniane według wartości godziwej przez wynik finansowy, są ujmowane na dzień zawarcia transakcji, w której Grupa Kapitałowa staje się stroną umowy zobowiązującej do wydania instrumentu finansowego.

Grupa Kapitałowa wyłącza z ksiąg zobowiązanie finansowe, kiedy zobowiązanie zostanie spłacone, umorzone lub ulegnie przedawnieniu.

Aktywa i zobowiązania finansowe kompensuje się ze sobą i wykazuje w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w kwocie netto, wyłącznie jeśli Grupa Kapitałowa posiada ważny prawnie tytuł do kompensaty określonych aktywów i zobowiązań finansowych lub zamierza rozliczyć daną transakcję w wartości netto poddanych kompensacie składników aktywów i zobowiązań finansowych, lub zamierza jednocześnie podlegające kompensacie aktywa finansowe zrealizować, a zobowiązania finansowe rozliczyć.

Grupa Kapitałowa posiada następujące zobowiązania finansowe nie będące instrumentami pochodnymi: zobowiązania handlowe oraz pozostałe zobowiązania.

Tego typu zobowiązania finansowe początkowo ujmowane są według wartości godziwej powiększonej o dające się bezpośrednio przyporządkować koszty transakcyjne. Po początkowym ujęciu, zobowiązania te wyceniane są według zamortyzowanego kosztu przy użyciu metody efektywnej stopy procentowej.

Kapitał własny

Kapitał własny ujmuje się w księgach rachunkowych i prezentuje w sprawozdaniu finansowym z podziałem na jego rodzaje i według zasad określonych przepisami prawa. Do kapitałów własnych Grupy Kapitałowej zalicza: kapitał zakładowy, kapitał zapasowy, kapitał rezerwowy, kapitał z tytułu przeszacowania rezerwy z tytułu programu określonych świadczeń oraz zyski zatrzymane.

8.4 Rzeczowe aktywa trwałe

Ujęcie oraz wycena

Składniki rzeczowych aktywów trwałych ujmuje się w księgach według ceny nabycia lub kosztu wytworzenia pomniejszonych o odpisy amortyzacyjne oraz odpisy z tytułu utraty wartości. Cena nabycia rzeczowych aktywów trwałych na dzień 1 stycznia 2013 roku, czyli dzień zastosowania po raz pierwszy przez Grupę Kapitałową MSSF UE, została określona przez odniesienie do ich wartości godziwej na ten dzień (koszt zakładany). Dalsze informacje przedstawiono w nocie numer 19.

Cena nabycia obejmuje cenę zakupu składnika majątku oraz koszty bezpośrednio związane z zakupem i przystosowaniem składnika majątku do stanu zdatnego do używania, łącznie z kosztami transportu, jak też załadunku, wyładunku i składowania, a także wynagrodzeń bezpośrednich. Rabaty, opusty oraz inne podobne zmniejszenia i odzyski zmniejszają cenę nabycia składnika aktywów. Koszt wytworzenia składnika rzeczowych aktywów trwałych oraz rzeczowych aktywów trwałych w budowie obejmuje ogół kosztów poniesionych w okresie jego budowy, montażu, przystosowania i ulepszenia poniesionych do dnia przyjęcia takiego składnika majątkowego do używania (lub do dnia bilansowego, jeśli składnik nie został jeszcze oddany do używania). Koszt wytworzenia obejmuje również w przypadkach, gdy jest to wymagane, wstępny szacunek kosztów demontażu i usunięcia składników rzeczowych aktywów trwałych oraz przywrócenia do stanu pierwotnego. Zakupione oprogramowanie, które jest niezbędne do prawidłowego funkcjonowania związanego z nim urządzenia, jest aktywowane jako część tego urządzenia.

W przypadku, gdy określony składnik rzeczowych aktywów trwałych składa się z odrębnych i istotnych części składowych o różnym okresie użytkowania, części te są traktowane jako odrębne składniki aktywów.

Zyski i straty ze zbycia składnika rzeczowych aktywów określa się na podstawie porównania przychodów ze zbycia z wartością bilansową zbytych aktywów i ujmuje się je w kwocie netto jako zysk lub strata bieżącego okresu w pozycji pozostałe przychody lub koszty operacyjne. W momencie, gdy sprzedaż dotyczy aktywów podlegających wcześniej aktualizacji wyceny, kwotę pozostałą w kapitałach przenosi się do pozycji „zyski zatrzymane”.

Nakłady ponoszone w terminie późniejszym

Aktywowaniu podlegają poniesione w późniejszym okresie koszty wymienianych części składnika rzeczowych aktywów trwałych, które można wiarygodnie oszacować i jest prawdopodobne, że Grupa Kapitałowa osiągnie korzyści ekonomiczne związane z wymienianymi składnikami rzeczowych aktywów trwałych. Wartość bilansowa usuniętych części składnika rzeczowych aktywów trwałych jest wyłączana z ksiąg. Nakłady ponoszone w związku z bieżącym utrzymaniem składników rzeczowych aktywów trwałych są ujmowane jako zysk lub strata bieżącego okresu w momencie poniesienia.

Amortyzacja

Odpisów amortyzacyjnych dokonuje się w odniesieniu do wartości podlegającej amortyzacji, którą jest cena nabycia lub koszt wytworzenia danego składnika aktywów, pomniejszone o jego wartość rezydualną.

Koszt amortyzacji ujmuje się jako zysk lub strata bieżącego okresu z zastosowaniem metody liniowej w odniesieniu do oszacowanego przez Grupę Kapitałową okresu użytkowania danego składnika rzeczowych aktywów trwałych, co możliwie najlepiej odzwierciedla sposób realizacji przyszłych korzyści ekonomicznych związanych z użytkowaniem danego składnika aktywów. Składniki aktywów użytkowanych na podstawie umowy leasingu lub innej umowy o podobnym charakterze umarza się przez krótszy z dwóch okresów: okres trwania umowy leasingu lub okres użytkowania, chyba że Grupa Kapitałowa posiada wystarczającą pewność, że uzyska tytuł własności przed upływem okresu leasingu. Grunty nie są amortyzowane.

Grupa Kapitałowa zakłada poniższe stawki amortyzacyjne dla poszczególnych kategorii rzeczowych aktywów trwałych:

budynki i budowle (inwestycje w obcych rzeczowych aktywach trwałych)	1,5% - 17%
maszyny i urządzenia	3,34% - 63,16%
środki transportu	14%; 20%; 33,33%
pozostałe środki trwałe	8,28% - 25%

Poprawność stosowanych okresów użytkowania, metod amortyzacji oraz wartości rezydualnych rzeczowych aktywów trwałych jest weryfikowana na każdy dzień bilansowy i w uzasadnionych przypadkach korygowana.

8.5 Wartości niematerialne

Pozostałe wartości niematerialne

Pozostałe wartości niematerialne nabyte przez Grupę Kapitałową o określonym okresie użyteczności ekonomicznej wykazywane są w oparciu o ich cenę nabycia, pomniejszoną o odpisy amortyzacyjne oraz odpisy aktualizacyjne z tytułu utraty wartości.

Nakłady poniesione w terminie późniejszym

Późniejsze wydatki na składniki istniejących wartości niematerialnych podlegają aktywowaniu tylko wtedy, gdy zwiększają przyszłe korzyści ekonomiczne związane z danym składnikiem. Pozostałe nakłady, w tym nakłady na wytworzone we własnym zakresie: znaki towarowe, wartość firmy i markę, są ujmowane jako zysk lub strata bieżącego okresu w momencie poniesienia.

Amortyzacja

Odpisów amortyzacyjnych dokonuje się w odniesieniu do ceny nabycia składnika aktywów lub wartości jej równoważnej pomniejszonej o jego wartość rezydualną.

Koszt amortyzacji ujmuje się jako zysk lub strata bieżącego okresu z zastosowaniem metody liniowej w odniesieniu do oszacowanego przez Grupę Kapitałową okresu użytkowania danego składnika wartości niematerialnych, innego niż wartość firmy, od momentu stwierdzenia jego przydatności do użytkowania, co możliwie najlepiej odzwierciedla sposób realizacji przyszłych korzyści ekonomicznych związanych z użytkowaniem danego składnika aktywów.

Grupa Kapitałowa zakłada poniższe stawki amortyzacyjne dla poszczególnych kategorii wartości niematerialnych:

oprogramowanie komputerowe	10% - 50%
----------------------------	-----------

Poprawność stosowanych okresów użytkowania, metod amortyzacji oraz wartości rezydualnych wartości niematerialnych jest weryfikowana na każdy dzień bilansowy i w uzasadnionych przypadkach korygowana.

8.6 Składniki rzeczowych aktywów trwałych użytkowane na podstawie umów leasingu

Umowy leasingowe, w ramach których Grupa Kapitałowa ponosi praktycznie całość ryzyka oraz czerpie praktycznie wszystkie korzyści wynikające z posiadania składników rzeczowych aktywów trwałych, klasyfikowane są jako umowy leasingu finansowego. Aktywa nabyte w drodze leasingu finansowego są wykazywane początkowo w wartości godziwej lub wartości bieżącej minimalnych opłat leasingowych, w zależności od tego, która z tych kwot jest niższa, a następnie pomniejszane o odpisy amortyzacyjne oraz odpisy z tytułu utraty wartości.

Umowy leasingowe nie będące umowami leasingu finansowego są traktowane jak leasing operacyjny. Za wyjątkiem nieruchomości inwestycyjnych, aktywa użytkowane na podstawie leasingu operacyjnego nie są ujmowane w skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej Grupy Kapitałowej.

8.7 Zapasy

Składniki zapasów wycenia się w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia nie wyższych od możliwej do uzyskania ceny sprzedaży netto. Wartość stanu zapasów ustala się z zastosowaniem metody pierwsze weszło, pierwsze wyszło. Cena nabycia obejmuje cenę zakupu powiększoną o koszty bezpośrednio związane z zakupem i przystosowaniem składnika aktywów do stanu zdatnego do używania lub wprowadzenia do obrotu. W przypadku wyrobów gotowych i produkcji w toku, koszty zawierają odpowiednią część pośrednich kosztów produkcji, wyliczoną przy założeniu normalnego wykorzystaniu zdolności produkcyjnych.

Możliwa do uzyskania cena sprzedaży netto jest różnicą pomiędzy szacowaną ceną sprzedaży dokonywanej w toku działalności gospodarczej, a szacowanymi kosztami ukończenia i kosztami niezbędnymi do doprowadzenia sprzedaży do skutku.

8.8 Prawa do emisji CO₂ / świadectwa pochodzenia energii

Prawa do emisji CO₂

Prawa do emisji nabyte nieodpłatnie

Przyznane nieodpłatnie prawa do emisji (przydział roczny) ujmowane są jako zapasy. Otrzymane nieodpłatnie uprawnienia ujmuje się i prezentuje w szyku rozwartym w zapasach w korespondencji z dotacją według MSR 20 w wartości godziwej ustalonej na dzień ich zarejestrowania.

W przypadku braku rejestracji uprawnień za dany okres w rejestrach, Grupa ujmuje jako zapasy, w korespondencji z przychodami przyszłych okresów, spodziewany należny przydział darmowych uprawnień do emisji CO₂ oszacowany jako iloczyn oczekiwanego przydziału na dany rok i wartości godziwej uprawnień na dzień bilansowy.

Opłaty za przyznanie praw łącznie z opłatą za wpisanie do rejestru nie stanowią wartości tych praw i są rozliczane w czasie. Wniesione opłaty są odnoszone w koszt własny sprzedaży proporcjonalnie do ich wykorzystania w danym okresie rozliczeniowym.

Prawa do emisji zakupione

Zakupione prawa do emisji są ujmowane według ceny nabycia.

Rozchód/umorzenie

Rezerwy wynikające z emisji zanieczyszczeń do powietrza są ujmowane jako koszt własny sprzedaży i wyceniane następująco:

- jeżeli Grupa Kapitałowa posiada ilość praw wystarczającą do pokrycia swojego zobowiązania wynikającego z emisji: jako iloczyn ilości praw niezbędnych do umorzenia w związku z dokonaną emisją oraz jednostkowego kosztu praw do emisji posiadanych przez Grupę Kapitałową oraz należnych na dzień bilansowy. Skonsolidowany koszt uprawnień dla pokrycia szacowanej emisji jest obliczany według metody FIFO.
- jeżeli Grupa Kapitałowa nie posiada ilości praw wystarczającej do pokrycia swojego zobowiązania wynikającego z emisji: jako iloczyn ilości praw posiadanych przez Grupę Kapitałową oraz należnych na dzień bilansowy oraz jednostkowego kosztu tych praw, powiększony o wartość godziwą brakujących praw do emisji.

Dotację z tytułu rozliczenia przyznanego praw ujmuje się w systematyczny sposób w poszczególnych okresach sprawozdawczych, aby zapewnić współmierność z odpowiednimi kosztami, które dotacje mają w zamierzeniu kompensować. W konsekwencji, koszt utworzenia rezerwy w sprawozdaniu z zysków lub strat jest kompensowany zmniejszeniem salda dotacji z uwzględnieniem proporcji ilości emisji (narastająco) do szacowanej ilości emisji rocznej.

Otrzymane/nabyte uprawnienia do emisji podlegają umorzeniu w ciężar wartości księgowej rezerwy, jako jej rozliczenie w momencie umorzenia uprawnień do emisji za poprzedni rok w odpowiednim rejestrze.

Sprzedaż praw do emisji

W przypadku sprzedaży praw (przyznanego lub nabytych), przychody z tytułu sprzedaży ujmowane są jako przychody ze sprzedaży. W przypadku sprzedaży praw (przyznanego lub nabytych) rozpoznawany jest koszt własny sprzedaży tych praw w wysokości ceny nabycia, który odnoszony jest na koszt własny sprzedaży. Dodatkowo, w przypadku sprzedaży praw przyznanego rozliczana jest odpowiednia część dotacji ujętej w przychodach przyszłych okresów.

Świadectwa pochodzenia energii

Świadectwa pochodzenia energii obejmują zakupione, wytworzone lub otrzymane prawa majątkowe pochodzenia energii wytworzonej w odnawialnych źródłach energii oraz prawa majątkowe pochodzenia energii wytworzonej w kogeneracji.

Prawa majątkowe wynikające ze świadectwa pochodzenia na dzień ich początkowego ujęcia wycenia się jako iloczyn ilości wyprodukowanych praw i jednostkowej ceny rynkowej prawa majątkowego wynikającego ze świadectwa pochodzenia z miesiąca produkcji. Drugostronne ujęcie przyznanego praw majątkowych ze świadectw pochodzenia następuje przez uznanie przychodu ze sprzedaży energii. Różnica pomiędzy ceną sprzedaży świadectw pochodzenia energii, a wartością rozpoznaną wg ceny rynkowej z miesiąca ich wyprodukowania jest ujmowana w przychodach ze sprzedaży energii.

8.9 Odpisy z tytułu utraty wartości aktywów

Aktywa finansowe (w tym należności)

Na koniec każdego okresu sprawozdawczego Grupa Kapitałowa ocenia, czy istnieją obiektywne dowody utraty wartości składników aktywów finansowych niewycenianych według wartości godziwej przez wynik finansowy.

Uznaje się, że składnik aktywów finansowych utracił wartość, gdy po jego początkowym rozpoznaniu istnieją obiektywne przesłanki wystąpienia zdarzenia powodującego utratę wartości, mogącego mieć negatywny, wiarygodnie oszacowany wpływ na wartość przyszłych przepływów pieniężnych związanych z danym składnikiem aktywów.

Wszystkie indywidualnie istotne należności i inwestycje utrzymywane do terminu wymagalności, dla których nie stwierdzono przesłanek utraty wartości w oparciu o indywidualną ocenę, są następnie poddawane grupowej ocenie w celu stwierdzenia, czy nie wystąpiła inaczej niezidentyfikowana utrata wartości. Należności i inwestycje utrzymywane do terminu wymagalności o indywidualnie nieistotnej wartości są oceniane zbiorczo pod kątem utraty wartości w podziale na grupy o zbliżonej charakterystyce ryzyka.

Utrata wartości w odniesieniu do aktywów finansowych wycenianych według zamortyzowanego kosztu szacowana jest jako różnica między ich wartością bilansową (wartością w sprawozdaniu z sytuacji finansowej), a wartością bieżącą oszacowanych przyszłych przepływów pieniężnych zdyskontowanych przy użyciu pierwotnej efektywnej stopy procentowej. Wszelkie straty ujmowane są jako strata bieżącego okresu i zmniejszają wartość bilansową należności, przy czym Grupa Kapitałowa kontynuuje naliczanie odsetek od zaktualizowanych aktywów. Jeżeli późniejsze okoliczności świadczą o ustaniu przesłanek powodujących powstanie utraty wartości, wówczas odwrócenie odpisu aktualizującego ujmowane jest jako zysk bieżącego okresu.

Utratę wartości aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży rozpoznaje się poprzez przeniesienie do zysku lub straty bieżącego okresu skumulowanej straty, rozpoznanej uprzednio w innych całkowitych dochodach jako kapitał z przeszacowania i ujętej jako rezerwa na wycenę według wartości godziwej w kapitałach. Wartość skumulowanej straty, o której mowa, oblicza się jako różnicę pomiędzy ceną nabycia, pomniejszoną o amortyzację i spłatę rat kapitałowych, a wartością godziwą pomniejszoną o straty z tytułu utraty wartości rozpoznane uprzednio jako strata bieżącego okresu. Zmiany w utracie wartości związane z wartością pieniądza w czasie są ujmowane jako przychody z tytułu odsetek.

Aktywa niefinansowe

Wartość bilansowa aktywów niefinansowych, innych niż zapasy i aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego, poddawana jest ocenie na koniec każdego okresu sprawozdawczego w celu stwierdzenia, czy występują przesłanki wskazujące na utratę ich wartości. W przypadku wystąpienia takich przesłanek Grupa Kapitałowa dokonuje szacunku wartości odzyskiwalnej poszczególnych aktywów. Wartość odzyskiwalna wartości firmy, wartości niematerialnych o nieokreślonym okresie użytkowania oraz wartości niematerialnych, które nie są jeszcze zdadne do użytkowania jest szacowana każdego roku w tym samym terminie.

Wartość odzyskiwalna aktywów definiowana jest jako większa z ich wartości netto możliwej do uzyskania ze sprzedaży oraz ich wartości użytkowej.

Grupa Kapitałowa dokonuje oceny utraty wartości firmy grupując ośrodki wypracowujące środki pieniężne tak, aby szczebel organizacji, nie wyższy niż wyodrębniony segment operacyjny, na którym przeprowadza się tą ocenę, odzwierciedlał najniższy szczebel organizacji, na którym Grupa Kapitałowa monitoruje wartość firmy dla potrzeb wewnętrznych.

Odpis z tytułu utraty wartości ujmowany jest w momencie, kiedy wartość bilansowa składnika aktywów przewyższa jego wartość odzyskiwalną. Odpisy z tytułu utraty wartości są ujmowane jako zysk lub strata bieżącego okresu.

8.10 Świadczenia pracownicze

Program określonych składek

Grupa Kapitałowa zobowiązana jest, na mocy obowiązujących przepisów, do pobierania i odprowadzania składek na świadczenia emerytalne pracowników. Świadczenia te, zgodnie z MSR 19, stanowią program państwowy oraz mają charakter programu określonych składek. W związku z powyższym, zobowiązanie Grupy Kapitałowej za każdy okres jest szacowane na podstawie kwot składek do wniesienia za dany rok i ujmowane jest jako koszt świadczeń pracowniczych obciążając rachunek zysków i strat okresu, w którym pracownicy świadczyli pracę.

Program określonych świadczeń

Zobowiązanie Grupy z tytułu programu określonych świadczeń jest obliczane oddzielnie dla każdego planu poprzez oszacowanie wartości bieżącej przyszłych świadczeń, które pracownicy wypracowali w bieżącym i poprzednich okresach. Koszty bieżącego zatrudnienia ujmowane są w rachunku zysków i strat jako koszty wynagrodzeń. Odsetki od zobowiązań programu ujmowane są w rachunku zysków i strat jako koszty finansowe. Przeszacowanie zobowiązania z tytułu programu ujmuje się w innych całkowitych dochodach (dotyczy odprow emerytalnych, rentowych, pośmiertnych, prawa do ulgowej odpłatności za nabycie energii).

Odprawy emerytalne (program określonych świadczeń)

Grupa Kapitałowa zobowiązana jest na podstawie obowiązujących przepisów do wypłaty odpraw emerytalnych w wysokości zgodnej z przepisami kodeksu pracy. Wysokość odpraw emerytalnych wynika z przepisów kodeksu pracy obowiązujących na dzień wypłaty odprawy emerytalnej.

Zobowiązanie Grupy Kapitałowej wynikające z odpraw emerytalnych obliczane jest poprzez oszacowanie wysokości przyszłego wynagrodzenia pracownika w okresie, w którym pracownik osiągnie wiek emerytalny oraz poprzez oszacowanie wysokości przyszłej odprawy emerytalnej. Odprawy te są dyskontowane do wartości bieżącej. Stopę dyskontową otrzymuje się na podstawie rynkowej stopy zwrotu z obligacji Skarbu Państwa na dzień zakończenia okresu sprawozdawczego. Zobowiązanie z tytułu odpraw emerytalnych ujmowane jest proporcjonalnie do przewidywanego okresu świadczenia pracy przez danego pracownika.

Kalkulacja przeprowadzana jest przez uprawnionego aktuariusza przy zastosowaniu metody prognozowanych uprawnień jednostkowych. Rotacja pracowników jest szacowana na podstawie danych historycznych oraz przewidywań poziomu zatrudnienia w przyszłości.

Odprawy rentowe (program określonych świadczeń)

Pracownicy przechodzący na rentę uprawnieni są do otrzymania odpraw emerytalnych w formie gratyfikacji pieniężnych. Wysokość tych odpraw zależy od stażu pracy oraz wysokości otrzymywanego przez pracownika wynagrodzenia. Do oszacowania zobowiązań z tego tytułu stosuje się metody aktuarialne.

Odpis na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych na rzecz emerytów (program określonych świadczeń)

Zgodnie z Układem Zbiorowym Pracy Grupa Kapitałowa naliczając wysokość rocznego odpisu na ZFŚS uwzględnia również emerytów uprawnionych do korzystania ze świadczeń Funduszu. Zobowiązanie ujmowane jest proporcjonalnie do przewidywanego okresu świadczenia pracy przez pracowników. Do oszacowania zobowiązań z tego tytułu stosuje się metody aktuarialne.

Do kalkulacji rezerw na świadczenia z ZFŚS przyjęto następujące założenia:

- obliczenia dokonane zostały w złotych polskich,
- podstawą do obliczenia rezerwy jest przewidywana wysokość świadczenia, jakie Grupa Kapitałowa zobowiązuje się ponieść na podstawie regulaminu ZFŚS,
- kwota obliczana jest jako iloczyn następujących czynników: przewidywanego wzrostu kwoty przeciętnego wynagrodzenia miesięcznego w gospodarce narodowej, prawdopodobieństwa, iż pracownik dotrwa w statusie pracownika Grupy Kapitałowej do momentu przejścia na emeryturę, prawdopodobieństwa zajścia zdarzenia przejścia na rentę w danym roku, zdyskontowanej kwoty świadczeń przyznanych przez Grupę Kapitałową od roku, w którym nastąpiło zdarzenie przejścia na rentę - obliczone kwoty są dyskontowane aktuarialnie na dzień bilansowy,
- stopa dyskonta finansowego została ustalona na podstawie rynkowych stóp procentowych zwrotu z obligacji skarbowych, których waluta i termin wykupu są zbieżne z walutą i szacunkowym terminem realizacji zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych.

Odprawy pośmiertne (program określonych świadczeń)

Do oszacowania zobowiązań z tego tytułu stosuje się metody aktuarialne. Do kalkulacji rezerw na odprawy pośmiertne przyjęto następujące założenia:

- obliczenia dokonane zostały w złotych polskich,
- podstawą do obliczenia rezerwy są przewidywane kwoty, jakie Grupa Kapitałowa zobowiązana jest wypłacić na podstawie kodeksu pracy,
- kwota odprawy obliczana jest jako iloczyn następujących czynników: przewidywanej kwoty podstawy wymiaru odprawy pośmiertnej zgodnie z zapisami kodeksu pracy, przewidywanego wzrostu wymiaru do momentu przewidywanego otrzymania odprawy pośmiertnej, współczynnika uzależnionego od stażu pracy w Grupie Kapitałowej w momencie przewidywanego otrzymania odprawy i prawdopodobieństwa zgonu pracownika w danym roku pracy,
- obliczone kwoty są dyskontowane na dzień bilansowy,

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)

- stopa dyskonta finansowego została ustalona na podstawie rynkowych stóp procentowych zwrotu z obligacji skarbowych, których waluta i termin wykupu są zbieżne z walutą i szacunkowym terminem realizacji zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych.

Prawo do ulgowej odpłatności za nabycie energii (program określonych świadczeń)

Metodą aktuarialną wyceniany jest również program określonych świadczeń, tj. prawo do ulgowej odpłatności za energię elektryczną wykorzystywaną dla potrzeb gospodarstwa domowego w ilości 3.000 kWh rocznie i średnio 250 kWh miesięcznie. Zgodnie z Protokołem Dodatkowym nr 14 do PUZP emeryci, renciści oraz osoby pobierające zasiłki i świadczenia przedemerytalne mają prawo do ekwiwalentu pieniężnego w wysokości 3.000 kWh X 80% ceny energii elektrycznej i składnika zmiennego opłaty przesyłowej oraz 100% wartości opłaty stałej sieciowej i opłaty abonamentowej według taryfy jednostkowej ogólnie obowiązującej dla gospodarstw domowych. Ponadto prawo to przysługuje pracownikom Grupy Kapitałowej przechodzącym na emeryturę. Prawo to w przypadku zgonu pracownika przechodzi na małżonka, jeżeli pobiera on rentę rodzinną. Do oszacowania zobowiązań z tego tytułu stosuje się metody aktuarialne.

Do kalkulacji rezerw na koszty ulgi energetycznej przyjęto następujące założenia:

- obliczenia dokonane zostały w złotych polskich,
- podstawą do obliczenia rezerwy jest przewidywany koszt, jaki Grupa Kapitałowa zobowiązuje się ponieść na podstawie odpowiednich regulacji,
- kwota obliczana jest jako iloczyn następujących czynników: całkowitej wartości ulgi energetycznej, przewidywanego wzrostu podstawy, tzw. ulgi energetycznej, prawdopodobieństwa, iż osoba uprawniona nadal utrzyma swoje uprawnienia do ulgi
- obliczone kwoty są dyskontowane na dzień bilansowy,
- stopa dyskonta finansowego została ustalona na podstawie rynkowych stóp procentowych zwrotu z obligacji skarbowych, których waluta i termin wykupu są zbieżne z walutą i szacunkowym terminem realizacji zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych.

Przeszacowanie programu określonych świadczeń z wyceny zobowiązania na dzień sprawozdawczy ujmowane jest w innych całkowitych dochodach.

Inne długoterminowe świadczenia pracownicze

Grupa Kapitałowa oferuje zatrudnionym pracownikom nagrody jubileuszowe, których wysokość zależy od długości stażu pracy pracownika uzyskanego w trakcie zatrudnienia w Grupie Kapitałowej oraz od wysokości wynagrodzenia pracownika w momencie nabycia prawa do nagrody jubileuszowej. Do oszacowania zobowiązań z tego tytułu stosuje się metody aktuarialne. Wycena świadczeń jest dokonywana przy użyciu metody prognozowanych uprawnień jednostkowych.

Zyski i straty aktuarialne z wyceny zobowiązania na dzień sprawozdawczy ujmowane są w rachunku zysków lub strat.

Krótkoterminowe świadczenia pracownicze

Zobowiązania z tytułu krótkoterminowych świadczeń pracowniczych są wyceniane bez uwzględnienia dyskonta i są odnoszone w koszty w okresie wykonania świadczenia.

Grupa Kapitałowa ujmuje zobowiązanie w ciężar kosztów w wysokości przewidzianych płatności dla pracowników z tytułu krótkoterminowych premii pieniężnych lub planów podziału zysku, jeśli na Grupie Kapitałowej ciąży prawny lub zwyczajowo oczekiwany obowiązek takich wypłat, na podstawie usług świadczonych przez pracowników w przeszłości, a zobowiązanie to może zostać wiarygodnie oszacowane.

8.11 Należności długoterminowe, należności krótkoterminowe

Należności długoterminowe oraz krótkoterminowe to niebędące instrumentami pochodnymi aktywa finansowe oraz aktywa finansowe nienotowane na aktywnym rynku, o określonej wysokości płatności. Początkowo ujmuje się je według wartości godziwej. Po początkowym ujęciu wycenia się je według zamortyzowanego kosztu, przy użyciu efektywnej stopy procentowej, pomniejszonego o odpisy z tytułu utraty wartości.

W przypadku należności o terminie wymagalności nie dłuższym niż 12 miesięcy od dnia bilansowego, gdy różnica pomiędzy wartością według zamortyzowanego kosztu i wartością w kwocie wymaganej zapłaty nie jest istotna, należności wycenia się w kwocie wymaganej zapłaty, pomniejszonej o odpisy z tytułu utraty wartości.

8.12 Zobowiązania handlowe oraz pozostałe

Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe początkowo ujmują się w wartości godziwej. Po początkowym ujęciu ujmują się je według zamortyzowanego kosztu, przy użyciu efektywnej stopy procentowej.

W przypadku zobowiązań o terminie zapadalności nie dłuższym niż 12 miesięcy od dnia bilansowego, gdy różnica pomiędzy wartością według zamortyzowanego kosztu i wartością w kwocie wymaganej zapłaty nie jest istotna, zobowiązania te wycenia się w kwocie wymaganej zapłaty.

8.13 Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki

W momencie początkowego ujęcia kredyty bankowe, pożyczki i papiery dłużne są ujmowane w wartości godziwej, pomniejszonej o koszty związane z uzyskaniem kredytu lub pożyczki.

Po początkowym ujęciu oprocentowane kredyty, pożyczki i papiery dłużne są wyceniane według zamortyzowanego kosztu, przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej.

8.14 Rezerwy

Rezerwa zostaje ujęta wtedy, gdy na Grupie Kapitałowej ciąży wynikający z przyszłych zdarzeń obecny prawny lub zwyczajowo oczekiwany obowiązek, który można wiarygodnie wycenić i prawdopodobne jest, że wypełnienie tego obowiązku wiązać się będzie z wypływem korzyści ekonomicznych. Rezerwy są ustalane poprzez dyskontowanie oczekiwanych przyszłych przepływów pieniężnych z zastosowaniem stopy przed opodatkowaniem, która odzwierciedla bieżące szacunki rynkowe wartości pieniądza w czasie oraz ryzyko związane z danym zobowiązaniem. Rozliczanie dyskonta ujmowane jest jako koszt finansowy.

8.15 Przychody

Sprzedaż wyrobów gotowych/towarów

Przychody ze sprzedaży wyrobów gotowych/towarów w toku zwykłej działalności wyceniane są według wartości godziwej otrzymanej lub należnej zapłaty, pomniejszonej o wartość zwrotów, upustów i rabatów. Przychody są ujmowane wtedy, gdy istnieje przekonujący dowód, zazwyczaj w postaci wykonanej umowy sprzedaży, świadczący o przeniesieniu zasadniczo całego ryzyka i korzyści na kupującego, istnieje wysokie prawdopodobieństwo otrzymania zapłaty, poniesione koszty oraz prawdopodobieństwo zwrotu dobra można wiarygodnie oszacować, nie występuje trwałe zaangażowanie w zarządzanie dobrami, a kwotę przychodu można wiarygodnie wycenić. Jeżeli istnieje prawdopodobieństwo przyznania rabatów, których kwotę można wiarygodnie wycenić, wówczas rabat ujmowany jest jako pomniejszenie przychodów ze sprzedaży z chwilą ich ujęcia.

Świadczenie usług

Przychody z tytułu świadczenia usług są ujmowane na podstawie stopnia zaawansowania ich realizacji, jeżeli wynik transakcji dotyczącej świadczenia usługi można oszacować w wiarygodny sposób.

Procentowy stan zaawansowania realizacji usługi ustalany jest jako stosunek kosztów poniesionych na dany dzień do ogółu szacowanych kosztów transakcji. Jeżeli wyniku transakcji dotyczącej świadczenia usługi nie można wiarygodnie oszacować, wówczas przychody uzyskiwane z tytułu tego kontraktu są ujmowane tylko do wysokości poniesionych kosztów, które Grupa Kapitałowa spodziewa się odzyskać.

Przychody z tytułu najmu

Przychody z tytułu wynajmu rzeczowych aktywów trwałych ujmowane są w rachunku zysków i strat metodą liniową przez okres wynajmu na podstawie zawartych umów.

8.16 Opłaty leasingowe

Opłaty z tytułu leasingu operacyjnego ujmowane są liniowo przez okres leasingu jako zysk lub strata bieżącego okresu. Otrzymane specjalne oferty promocyjne ujmowane są jako integralna część całkowitych kosztów leasingu przez okres leasingu.

Minimalne opłaty leasingowe ponoszone w związku z leasingiem finansowym są rozdzielane na część stanowiącą koszty finansowe oraz część zmniejszającą stan niespłaconego zobowiązania. Część stanowiąca koszt finansowy jest przypisywana do poszczególnych okresów w czasie trwania umowy leasingu w taki sposób, aby uzyskać stałą okresową stopę procentową w stosunku do stanu niespłaconego zobowiązania.

8.17 Przychody (koszty) finansowe netto

Przychody (koszty) finansowe obejmują wynik na różnicach kursowych, dywidendę, odsetki od należności, odsetki od kredytów i pożyczek oraz odsetki od środków pieniężnych.

Przychody z tytułu odsetek wykazuje się w rachunku zysków i strat według zasady memoriałowej, przy zastosowaniu metody efektywnej stopy procentowej. Dochód z tytułu dywidend ujmuje się w rachunku zysków i strat w momencie, kiedy Grupa nabywa prawo do jej otrzymania.

8.18 Podatek dochodowy

Podatek dochodowy obejmuje część bieżącą i część odroczoną. Bieżący i odroczony podatek dochodowy ujmowany jest jako zysk lub strata bieżącego okresu, z wyjątkiem sytuacji, kiedy dotyczy połączenia jednostek oraz pozycji ujętych bezpośrednio w kapitale własnym lub jako inne całkowite dochody.

Podatek bieżący jest to oczekiwana kwota zobowiązań lub należności z tytułu podatku od dochodu do opodatkowania za dany rok, ustalona z zastosowaniem stawek podatkowych obowiązujących prawnie lub faktycznie na dzień sprawozdawczy oraz korekty zobowiązania podatkowego dotyczącego lat ubiegłych.

Podatek odroczony ujmuje się w związku z różnicami przejściowymi pomiędzy wartością bilansową aktywów i zobowiązań i ich wartością ustalaną dla celów podatkowych. Podatek odroczony jest wyceniany z zastosowaniem stawek podatkowych, które według przewidywań będą stosowane wtedy, gdy przejściowe różnice odwrócą się, przy tym za podstawę przyjmowane są przepisy podatkowe obowiązujące prawnie lub faktycznie do dnia sprawozdawczego. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego oraz rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego są kompensowane, jeżeli Grupa Kapitałowa posiada możliwość wyegzekwowania tytuł prawny do przeprowadzenia kompensaty bieżących zobowiązań i aktywów podatkowych i pod warunkiem, że aktywa i rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego dotyczą podatku dochodowego nałożonego przez tą samą władzę podatkową, na tego samego podatnika lub na różnych podatników, którzy zamierzają rozliczyć zobowiązania i należności z tytułu podatku dochodowego w kwocie netto lub jednocześnie zrealizować należności i rozliczyć zobowiązanie.

Aktywa z tytułu podatku odroczonego związane z nierozliczoną stratą podatkową i ujemnymi różnicami przejściowymi, są ujmowane do wysokości, do której jest prawdopodobne, iż osiągnięty zostanie dochód do opodatkowania, który pozwoli na ich realizację. Aktywa z tytułu podatku odroczonego podlegają ponownej ocenie na każdy dzień sprawozdawczy i obniża się je w zakresie, w jakim nie jest prawdopodobne zrealizowanie związanych z nimi korzyści w podatku dochodowym.

8.19 Koszty sprzedaży

Koszty sprzedaży są to ewidencjonowane koszty związane ze sprzedażą np. opłaty marketingowe.

8.20 Koszty ogólnego zarządu

Koszty ogólnego zarządu obejmują głównie koszty wynagrodzeń oraz świadczeń pracowniczych dla Zarządu i pozostałych pracowników administracyjnych.

9. Ustalenie wartości godziwej

W wielu przypadkach przyjęte przez Grupę Kapitałową zasady rachunkowości i ujawnień wymagają określenia wartości godziwej zarówno finansowych, jak i niefinansowych aktywów i zobowiązań. Wartości godziwe są ustalane i ujawniane z zastosowaniem przedstawionych poniżej metod. W uzasadnionych przypadkach, dalsze informacje na temat założeń przyjętych do określenia wartości godziwej przedstawiono w notach objaśniających dotyczących poszczególnych aktywów i zobowiązań.

Zobowiązania finansowe niebędące instrumentami pochodnymi

Wartość godziwa zobowiązań finansowych niebędących instrumentami pochodnymi jest szacowana na podstawie zdyskontowanych oczekiwanych przyszłych przepływów kapitałowych i odsetkowych.

Należności / zobowiązania handlowe oraz pozostałe

Przyjmuje się, że wartość nominalna należności wymagalnych / zobowiązań wymagalnych w okresie krótszym niż rok odzwierciedla ich wartość godziwą. Należności / zobowiązania o dłuższym terminie wymagalności są dyskontowane w celu oszacowania ich wartości godziwej.

10. Zarządzanie ryzykiem finansowym

Grupa Kapitałowa jest narażona na następujące rodzaje ryzyka wynikające z korzystania z instrumentów finansowych:

- ryzyko kredytowe,
- ryzyko płynności,
- ryzyko walutowe,
- ryzyko stopy procentowej.

11. Sprawozdawczość segmentów działalności

Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015 roku	Produkcja energii elektrycznej i ciepła w kogeneracji	Razem
Przychody od odbiorców zewnętrznych	45 581	45 581
Przychody ze sprzedaży razem	45 581	45 581
Koszty operacyjne	-30 525	-30 525
Pozostałe przychody operacyjne	57	57
Pozostałe koszty operacyjne	-80	-80
Wynik segmentu na działalności operacyjnej	15 033	15 033
Przychody finansowe	108	108
Koszty finansowe	-28	-28
Zysk / strata przed opodatkowaniem	15 113	15 113
Podatek dochodowy	-2 990	- 2 990
Zysk / strata netto	12 123	12 123
Na dzień 31 marca 2015		
Aktywa i zobowiązania		
Aktywa segmentu	185 242	185 242
Nieprzypisane aktywa	-	-
Aktywa ogółem	185 242	185 242
Zobowiązania segmentu	51 980	51 980
Nieprzypisane zobowiązania	-	-
Zobowiązania ogółem	51 980	51 980

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.
Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)

Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2014 roku	Produkcja energii elektrycznej i ciepła w kogeneracji	Razem
Przychody od odbiorców zewnętrznych	45 198	45 198
Przychody ze sprzedaży razem	45 198	45 198
Koszty operacyjne	-35 972	-35 972
Pozostałe przychody operacyjne	14	14
Pozostałe koszty operacyjne	-15	-15
Wynik segmentu na działalności operacyjnej	9 225	9 225
Przychody finansowe	193	193
Koszty finansowe	-18	-18
Zysk / strata przed opodatkowaniem	9 400	9 400
Podatek dochodowy	-1 792	-1 792
Zysk / strata netto	7 608	7 608

Na dzień 31 marca 2014

Aktywa i zobowiązania

Aktywa segmentu	182 511	182 511
Nieprzypisane aktywa	-	-
Aktywa ogółem	182 511	182 511
Zobowiązania segmentu	70 365	70 365
Nieprzypisane zobowiązania	-	-
Zobowiązania ogółem	70 365	70 365

12. Przychody

	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2014
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	194	372
Przychody ze sprzedaży produktów i usług	45 387	44 826
Przychody ze sprzedaży razem	45 581	45 198

13. Koszty rodzajowe

	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2014
Amortyzacja	-2 665	-2 604
Zużycie materiałów i energii	-19 936	-23 434
Usługi obce	-2 670	- 2 827
Podatki i opłaty	-2 753	- 2 585
Świadczenia pracownicze	-6 457	-4 877
Pozostałe koszty rodzajowe	-253	-180
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	-193	-362
Koszty rodzajowe razem	-34 927	-36 869
Zmiana stanu produktów (+/-)	4 402	897
Razem koszt własny sprzedaży, koszty ogólnego zarządu oraz koszty sprzedaży	-30 525	-35 972

14. Podatek dochodowy

	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2014
Podatek dochodowy ujęty jako zysk lub strata bieżącego okresu		
Podatek dochodowy (część bieżąca)		
Podatek dochodowy za okres sprawozdawczy	2 373	1 153
Podatek dochodowy (część odroczone)		
Powstanie / odwrócenie różnic przejściowych	617	639
Podatek dochodowy	2 990	1 792

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.
Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)

Uzgodnienie efektywnej stopy procentowej	Okres 3 miesiące zakończony 31 marca 2015		Okres 3 miesiące zakończony 31 marca 2014	
Zysk / strata netto za okres sprawozdawczy		12 123		7 608
Podatek dochodowy		2 990		1 792
Zysk przed opodatkowaniem		15 113		9 400
Podatek w oparciu o obowiązującą stawkę podatkową	19%	2 871	19%	1 786
Efekt podatkowy przychodów trwale niebędących przychodami według przepisów podatkowych		-281		-127
Efekt podatkowy kosztów trwale niestanowiących kosztów uzyskania według przepisów podatkowych		301		129
Pozostałe (+/-)		99		4
		2 990		1 792

15. Rzeczowe aktywa trwałe

Wartość brutto rzeczowych aktywów trwałych	Grunty, budynki i budowle	Maszyny i urządzenia	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Rzeczowe aktywa trwałe w budowie	Razem
Wartość brutto na 1 stycznia 2015	32 240	86 531	259	680	6 737	126 447
Zwiększenia	-	2	-	3	2 683	2 688
Zmniejszenia	-	-	-14	-	-5	-19
Wartość brutto na 31 marca 2015	32 240	86 533	245	683	9 415	129 116
Wartość brutto na 1 stycznia 2014	32 230	74 005	259	521	579	107 594
Zwiększenia	19	12 530	-	159	18 866	31 574
Zmniejszenia	-9	-4	-	-	-12 708	-12 721
Wartość brutto na 31 grudnia 2014	32 240	86 531	259	680	6 737	126 447

Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości	Grunty, budynki i budowle	Maszyny i urządzenia	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Rzeczowe aktywa trwałe w budowie	Razem
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 1 stycznia 2015	3 121	17 125	151	261	-	20 658
Amortyzacja	386	2 214	18	33	-	2 651
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 31 marca 2015	3 507	19 339	169	294	-	23 309
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 1 stycznia 2014	1 573	8 789	77	127	-	10 566
Amortyzacja	1 548	8 336	74	134	-	10 092
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 31 grudnia 2014	3 121	17 125	151	261	-	20 658

Wartość netto rzeczowych aktywów trwałych	Grunty, budynki i budowle	Maszyny i urządzenia	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Rzeczowe aktywa trwałe w budowie	Razem
Na 1 stycznia 2015	29 119	69 406	108	419	6 737	105 789
Na 31 marca 2015	28 733	67 194	76	389	9 415	105 807
Na 1 stycznia 2014	30 657	65 216	182	394	579	97 028
Na 31 grudnia 2014	29 119	69 406	108	419	6 737	105 789

Wartość gruntów użytkowanych wieczystość	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015	Rok zakończony 31 grudnia 2014
Grunty użytkowane wieczystość ujęte w rzeczowych aktywa trwałych w pozycji grunty	102	102
Grunty użytkowane wieczystość ujęte pozabilansowo	1 476	1 476
Razem	1 578	1 578

16. Wartości niematerialne

Wartość brutto wartości niematerialnych	Patenty, licencje, oprogramowanie komputerowe	Razem
Wartość brutto na 1 stycznia 2015	159	159
Zwiększenia	-	-
Zmniejszenia	-	-
Wartość brutto na 31 marca 2015	159	159
Wartość brutto na 1 stycznia 2014	83	83
Zwiększenia	76	76
Zmniejszenia	-	-
Wartość brutto na 31 grudnia 2014	159	159

Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości	Patenty, licencje, oprogramowanie komputerowe	Razem
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 1 stycznia 2015	79	79
Amortyzacja	14	14
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 31 marca 2015	93	93
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 1 stycznia 2014	54	54
Amortyzacja	25	25
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 31 grudnia 2014	79	79

Wartość netto wartości niematerialnych	Patenty, licencje, oprogramowanie komputerowe	Razem
Na 1 stycznia 2015	80	80
Na 31 marca 2015	66	66
Na 1 stycznia 2014	29	29
Na 31 grudnia 2014	80	80

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)

17. Aktywa i rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego

Aktywa oraz rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego zostały ujęte w odniesieniu do poniższych składników aktywów i zobowiązań:

	Aktywa		Rezerwy		Wartość netto	
	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015	Rok zakończony 31 grudnia 2014	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015	Rok zakończony 31 grudnia 2014	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015	Rok zakończony 31 grudnia 2014
Rzeczowe aktywa trwale	105	105	-10 278	-10 300	-10 173	-10 195
Zapasy			-480	-367	-480	-367
Należności handlowe i pozostałe				-5		-5
Zobowiązania z tytułu kredytów, pożyczek oraz innych instrumentów dłużnych	22	25			22	25
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	1 641	2 129			1 641	2 129
Rezerwy	732	732			732	732
Pozostałe	109	149			109	149
Straty podatkowe do rozliczenia w przyszłych okresach	579	579			579	579
Aktywa / rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego	3 188	3 719	-10 758	-10 672	-7 570	-6 953
Kompensata	-3 188	-3 719	3 188	3 719	-	-
Aktywa / rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	-	-	-7 570	-6 953	-7 570	-6 953

Zmiana różnic przejściowych w okresie sprawozdawczym

	Stan na 1 stycznia 2014	Zmiana różnic przejściowych ujęta jako zysk lub strata bieżącego okresu	Rok zakończony 31 grudnia 2014	Zmiana różnic przejściowych ujęta jako zysk lub strata bieżącego okresu	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015
Rzeczowe aktywa trwale	10 300	-105	10 195	-22	10 173
Zapasy	95	272	367	113	480
Należności handlowe i pozostałe	3	2	5	-5	
Zobowiązania z tytułu kredytów, pożyczek oraz innych instrumentów dłużnych		-25	-25	3	-22
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	-3 325	1 196	-2 129	488	-1 641
Rezerwy	-1 237	505	-732		-732
Pozostałe	-65	-84	-149	40	-109
Straty podatkowe do rozliczenia w przyszłych okresach	-1 106	527	-579		-579
	4 665	2 288	6 953	617	7 570
Podatek ujęty w innych całkowitych dochodach		167			
Podatek ujęty jako zysk lub strata bieżącego okresu		2 455			

18. Zapasy

W 2015 roku wartość materiałów i surowców ujętych w koszcie własnym sprzedaży za okres 3 miesięcy zakończonych 31 marca wyniosła 20.420 tys. zł (a w porównywalnym okresie 2014 roku 23.893 tys. zł).

Na 31 marca 2015 roku odpis aktualizujący wartość zapasów do możliwych do uzyskania cen sprzedaży netto wyniósł 694 tys. zł (na 31 marca 2014 roku wynosił on 618 tys. zł). W zyskach i stratach z tytułu odpisu aktualizującego wartość zapasów w 2015 roku za okres 3 miesięcy zakończonych 31 marca ujęto w wysokości 76 tys. zł (a w porównywalnym okresie 2014 roku 346 tys. zł).

19. Należności handlowe oraz pozostałe

	Okres 3 miesiące zakończony 31 marca 2015	Rok zakończony 31 grudnia 2014
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	6 500	6 500
Należności handlowe od pozostałych jednostek	15 915	21 061
Należności z tytułu podatków, cel i ubezpieczeń społecznych		998
Pozostałe należności		64
Należności handlowe oraz pozostałe razem	22 415	28 623
- długoterminowe	-	-
- krótkoterminowe	22 415	28 623

20. Kapitał własny

	Liczba akcji (w sztukach)	Wartość nominalna 1 akcji (w złotych)	Wartość bilansowa (w tys. złotych)
Kapitał własny na 31 marca 2015			
Seria akcji A	3 149 200	5	15 746
Liczba akcji razem	3 149 200		
Kapitał zakładowy wartość nominalna			15 746
Kapitał zakładowy z tytułu przeszacowania hiperinflacji			21 982
Kapitał zakładowy razem			37 728
Kapitał zapasowy			25 323
Kapitał rezerwowy			15 261
Pozostałe kapitały razem			40 584
Kapitał z przeszacowania programu określonych świadczeń			-427
Zyski zatrzymane			55 377
Kapitał własny razem			133 262

	Liczba akcji (w sztukach)	Wartość nominalna 1 akcji (w złotych)	Wartość bilansowa (w tys. złotych)
Kapitał własny na 31 grudnia 2014			
Seria akcji A	3 149 200	5	15 746
Liczba akcji razem	3 149 200		
Kapitał zakładowy wartość nominalna			15 746
Kapitał zakładowy z tytułu przeszacowania hiperinflacji			21 982
Kapitał zakładowy razem			37 728
Kapitał zapasowy			25 323
Kapitał rezerwowy			15 261
Pozostałe kapitały razem			40 584
Kapitał z przeszacowania programu określonych świadczeń			-427
Zyski zatrzymane			43 254
Kapitał własny razem			121 139

Struktura kapitału zakładowego na 31 marca 2015 roku

Akcjonariusz	Liczba akcji (w sztukach)	% kapitału akcyjnego	Liczba głosów	% głosów
Energoutech 2 Sp. z o.o.	822 399	26,1145 %	822 399	26,1145 %
Krzysztof Kwiatkowski	314 900	9,9990 %	314 900	9,9990 %
Waldemar Organista	314 900	9,9990 %	314 900	9,9990 %
Bank Gospodarstwa Krajowego	311 355	9,8900 %	311 355	9,8900 %
Przedsiębiorstwo Usługowe UTECH Sp. z o.o.	311 355	9,8900 %	311 355	9,8900 %
Skarb Państwa	157 466	5,0000 %	157 466	5,0000 %
Pozostali akcjonariusze	916 825	29,1075 %	916 825	29,1075 %
	3 149 200	100,00%	3 149 200	100,00%

Dywidendy

Jednostka dominująca w okresie 3 miesięcy 2015 roku nie wypłacała dywidendy.

21. Świadczenia pracownicze

Zmiana stanu zobowiązań z tyt. świadczeń pracowniczych

	Nagrody jubileuszowe	Odprawy emerytalne i rentowe	Prawo do ulgowej odpłatności za nabycie energii	Pozostałe zobowiązania	Razem
Stan na 1 stycznia 2015	3 808	3 481	-	3 918	11 207
Utworzenie	-	-	-	441	441
Wykorzystanie	-59	-147	-	-1 948	-2 154
Rozwiązanie	-	-	-	-858	-858
Stan na 31 marca 2015	3 749	3 334	-	1 553	8 636
- rezerwy długoterminowe	3 303	3 119	-	750	7 172
- rezerwy krótkoterminowe	446	215	-	803	1 464

	Nagrody jubileuszowe	Odprawy emerytalne i rentowe	Prawo do ulgowej odpłatności za nabycie energii	Pozostałe zobowiązania	Razem
Stan na 1 stycznia 2014	5 009	2 965	6 218	3 306	17 498
Utworzenie	419	212	316	3 303	4 250
Wykorzystanie	-451	-491	-135	-2 032	-3 109
Rozwiązanie	-1 169	-5	-6 399	-737	-8 310
Przeszacowanie rezerwy ujęte w innych całkowitych dochodach	-	800	-	78	878
Stan na 31 grudnia 2014	3 808	3 481	-	3 918	11 207
- rezerwy długoterminowe	3 303	3 119	-	750	7 172
- rezerwy krótkoterminowe	505	362	-	3 168	4 035

22. Rezerwy

	Rezerwa na prawa do emisji CO ₂	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na 1 stycznia 2015	9 640	4 384	14 024
Utworzenie	3 329	-	3 329
Wykorzystanie	-	-261	-261
Rozwiązanie	-	-	-
Stan na 31 marca 2015	12 969	4 123	17 092
- część długoterminowa	-	3 852	3 852
- część krótkoterminowa	12 969	271	13 240

23. Zobowiązania handlowe oraz pozostałe

	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015	Rok zakończony 31 grudnia 2014
Zobowiązania handlowe od jednostek pozostałych	8 921	11 320
Zobowiązania z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	2 098	3 829
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	398	379
Inne zobowiązania	3 358	2 587
Zobowiązania handlowe oraz pozostałe razem	14 775	18 115
-długoterminowe	-	-
-krótkoterminowe	14 775	18 115

24. Zobowiązania umowne zaciągnięte w celu nabycia rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych

20 stycznia 2015 roku spółka Grupy Kapitałowej - Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. oraz Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe Energo-Utech S.A. zawarły aneks do umowy leasingu instalacji odsiarczania spalin dla kotłów: OP-140 nr 6, OP 140 nr 7 oraz WP-70 nr 5 (Instalacji „A”), instalacji odazotowania spalin kotła: OP 140 nr 7 (Instalacji „B”), instalacji odazotowania spalin kotła: OP 140 nr 6 (Instalacji „C”), instalacji odazotowania spalin kotła: WP-70 nr 5 (Instalacji „D”).

26 lutego 2015 roku spółka Grupy Kapitałowej - Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. podpisała ze STS Inżynieria Sp. z o.o. umowę na realizację budowy sieci ciepłowniczej spinającej rejonu zasilania w ciepło miasta Czeladź wraz z instalacją monitoringu. Celem umowy jest efektywne wykorzystanie mocy cieplnej zainstalowanej w spółce oraz rozszerzenie rynku zbytu ciepła.

25. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej

Działalność Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia „Będzin” S.A. jako producenta ciepła i energii elektrycznej charakteryzuje się specyficzną sezonowością. W poszczególnych okresach sprawozdawczych występują różnice w ilości wyprodukowanej energii elektrycznej i ciepła, co związane jest z uzależnieniem wielkości produkcji od pór roku oraz zmian warunków atmosferycznych. W szczególności dotyczy to produkcji i sprzedaży ciepła, która w okresie jesienno-zimowym jest na zdecydowanie wyższym poziomie.

W Jednostce dominującej w związku z zaprzestaniem działalności produkcyjnej nie występuje sezonowość lub cykliczność działalności.

26. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem

8 września 2014 roku oraz 26 września 2014 roku doręczono Jednostce dominującej pozwy wniesione przez akcjonariuszy Spółki, będących osobami fizycznymi, do Sądu Okręgowego w Katowicach XIV Wydziału Gospodarczego. Przedmiotem pozwów jest uchylene uchwały nr 4 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Elektrociepłowni „Będzin” S.A. z 31 lipca 2014 roku podjętej w sprawie wyrażenia zgody na zbycie przedsiębiorstwa Spółki lub jego zorganizowanej części (która następnie została wniesiona do spółki zależnej Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o.).

14 stycznia 2015 roku Sąd Okręgowy w Katowicach wydał wyrok oddalający powództwo jednego z akcjonariuszy. Wyrok nie jest prawomocny, a akcjonariusz złożył apelację.

Dla drugiego pozwu wyznaczono termin rozprawy na 20 maja 2015 roku

Spółka zależna Jednostki dominującej – Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. zgłosiła wierzytelności wobec firmy Zabezpieczenia Przeciwpowarowe Fire Stop Sp. z o.o. będącej w upadłości likwidacyjnej.

Nie toczą się postępowania sądowe z powództwa Grupy Kapitałowej.

27. Transakcje podmiotami powiązаныmi

Transakcje z kadrą kierowniczą

W ciągu okresu sprawozdawczego kończącego się 31 marca 2015 roku osobom zarządzającym i nadzorującym oraz ich współmałżonkom, krewnym i powinowatym nie udzielono zaliczek, kredytów, pożyczek, gwarancji lub innych umów zobowiązujących do świadczeń.

Wynagrodzenie kluczowych członków kadry kierowniczej Jednostki dominującej (bez uwzględnienia zawiązaných rezerw na nagrody) kształtowało się w sposób następujący:

	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015	Rok zakończony 31 grudnia 2014
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze	165	2 242

Pozostałe transakcje z podmiotami powiązаныmi

Nazwa podmiotu	Należności handlowe	Pozostałe należności	Zobowiązania handlowe
Przedsiębiorstwo Usługowe „UTECH” Sp. z o.o.	-	6 500	-

Koszty wzajemnych transakcji

Nazwa podmiotu	Zakupy usług	Zakupy towarów i materiałów	Pozostałe zakupy
Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe ENERGO-UTECH S.A.	11	-	301

28. Zdarzenia po końcu okresu sprawozdawczego

2 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A. zawarła z Przedsiębiorstwem Usługowym UTECH Sp. z o.o. umowę nabycia przez Jednostkę dominującą pakietu 1.118 sztuk akcji oraz umowę warunkowego nabycia pakietu 224 sztuk akcji Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego Energo-Utech S.A.

Warunki finansowe umowy nabycia 1.118 sztuk akcji zakładają płatność w transzach, gdzie termin ostatniej transzy przypada na 31 marca 2017 roku. Strony uzgodniły, że przeniesienie własności akcji na rzecz Elektrociepłowni „Będzin” S.A. będących przedmiotem umowy nastąpi w dniu podpisania umowy. Cena sprzedaży akcji wynosi 24.755,874 tys. zł.

Wykonanie umowy warunkowej nabycia 224 sztuk akcji uzależnione jest od uprzedniego odkupu akcji Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego Energo-Utech S.A. od PGE Energia Odnawialna S.A. Warunki finansowe umowy zakładają płatność w terminie do 13 kwietnia 2015 roku. Strony uzgodniły, że przeniesienie własności akcji na rzecz Elektrociepłowni „Będzin” S.A. nastąpi po zapłacie za akcje do 20 kwietnia 2015 roku, chyba, że postanowienia innych umów lub uzgodnień stanowiłyby inaczej. Cena sprzedaży akcji na rzecz Elektrociepłowni „Będzin” S.A. wynosi 4.960,032 tys. zł.

8 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A. otrzymała od Energoutech 2 Sp. z o.o. zawiadomienie, iż w wyniku pozasesyjnej transakcji zbycia akcji Jednostki dominującej z 8 kwietnia 2015 roku, Energoutech 2 Sp. z o.o. zmniejszył udział w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu z 26,1145% do 21,3514%.

Po zawarciu transakcji Energoutech 2 Sp. z o.o. posiada akcje Jednostki dominującej, stanowiące 21,3514% kapitału zakładowego i uprawniające do 672.399 głosów na walnym zgromadzeniu, co stanowi 21,3514% ogólnej liczby głosów.

13 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A. dokonała całej zaplanowanej emisji tj. 3.000 sztuk obligacji na okaziciela, zdematerializowanych, uprawniających wyłącznie do świadczeń pieniężnych, niezabezpieczonych o okresie zapadalności 3 lata, o jednostkowej wartości nominalnej równej 10 tys. zł i łącznej wartości nominalnej wszystkich obligacji 30.000,00 tys. zł. Cena emisyjna każdej obligacji serii „A” równa była jej wartości nominalnej.

Celem emisji obligacji było pozyskanie środków na zakup 100% akcji Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego Energo-Utech S.A.

Obligacje zostały wyemitowane przez Dom Maklerski Banku BPS S.A., który prowadzi ich ewidencję. Emisja została przeprowadzona w trybie art. 9 ust. 3 ustawy z 29 czerwca 1995 roku o obligacjach. Oprocentowanie obligacji ustalone zostało na poziomie WIBOR 6M powiększony o stałą marżę w wysokości 4,5%, a odsetki wypłacane będą w okresach półrocznych. Wykup obligacji zostanie dokonany według wartości nominalnej obligacji nie później niż do 15 kwietnia 2018 roku. Wyemitowane przez Jednostkę dominującą obligacje nie są wprowadzone do notowań w alternatywnym systemie obrotu na Catayst prowadzonym zgodnie z ustawą o obrocie instrumentami finansowymi przez BondSpot S.A. lub GPW w Warszawie S.A.

15 kwietnia 2015 roku w oparciu o decyzję nr DKK-51/2015 z 27 marca 2015 roku Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów w sprawie zgody na dokonanie koncentracji nastąpiło przeniesienie praw własności akcji Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego Energo-Utech S.A. na rzecz Elektrociepłowni „Będzin” S.A. (Jednostki dominującej).

Cena jednostkowa nabywanych akcji wyniosła 22,143 tys. zł i obecnie Jednostka dominująca posiada 100% akcji (tj. 2.240 sztuk) Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego Energo-Utech S.A. Zakup akcji został sfinansowany ze środków własnych pochodzących z emisji obligacji, a ostatnia transza zapłaty za akcje zgodnie z zawartymi umowami nastąpi do 31 marca 2017 roku.

16 kwietnia 2015 roku Rada Nadzorcza Jednostki dominującej wybrała firmę KPMG Sp. z o.o. sp. k. do przeprowadzenia badania i przeglądu sprawozdań finansowych za 2015 rok.

17 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A. powzięła informację o zawarciu umowy przez akcjonariusza Przedsiębiorstwo Usługowe UTECH Sp. z o.o. w przedmiocie zbycia na rzecz PGE Energia Odnawialna S.A. wszystkich posiadanych akcji Jednostki dominującej w liczbie 311.355 sztuk za cenę 15,61 zł za każdą zbywaną akcją, czyli o łącznej cenie zbycia 4.860,252 tys. zł.

21 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A. otrzymała od Energoutech 2 Sp. z o.o. zawiadomienie, iż w wyniku pakietowej pozasesyjnej transakcji zbycia akcji Jednostki dominującej z 21 kwietnia 2015 roku Energoutech 2 Sp. z o.o. zmniejszył udział w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu z 21,3514% do 16,5883%, a w wyniku kolejnej transakcji z 16,5883% do 13,4129%.

Po zawarciu transakcji Energoutech 2 Sp. z o.o. posiada akcje Jednostki dominującej, stanowiące 13,4129% kapitału zakładowego i uprawniające do 422.399 głosów na walnym zgromadzeniu, co stanowi 13,4129% ogólnej liczby głosów.

Energoutech 2 Sp. z o.o. jest podmiotem zależnym względem Przedsiębiorstwa Usługowego UTECH Sp. z o.o., w którym to spółka posiada 100% udziałów.

21 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A. otrzymała od Waldemara Organisty, Członka Rady Nadzorczej zawiadomienie, iż w wyniku transakcji nabycia akcji Jednostki dominującej, zawartej 21 kwietnia 2015 roku, Waldemar Organista zwiększył tym samym udział w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu powyżej 10%.

Waldemar Organista nabył 100.000 akcji Jednostki dominującej za cenę 10,00 zł za jedną akcją, czyli o łącznej cenie nabycia 1.000,00 tys. zł w trybie pozasesyjnym sprzedaży akcji.

Po zawarciu transakcji Waldemar Organista posiada 414.900 sztuk akcji Jednostki dominującej, stanowiących 13,1748% kapitału zakładowego i uprawniających do 414.900 głosów na walnym zgromadzeniu, co stanowi 13,1748% ogólnej liczby głosów.

22 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A. otrzymała od Przedsiębiorstwa Usługowego UTECH Sp. z o.o. zawiadomienie, iż 21 kwietnia 2015 roku nastąpiło przeniesienie własności akcji Jednostki dominującej na rzecz PGE Energia Odnawialna S.A. Przedsiębiorstwo Usługowe UTECH Sp. z o.o. przeniosło na rzecz PGE Energia Odnawialna S.A. wszystkie posiadane akcje Jednostki dominującej tj. 311.355 sztuk za cenę 15,61 zł za każdą akcją o łącznej cenie zbycia 4.860,252 tys. zł

Po zawarciu transakcji Przedsiębiorstwo Usługowe UTECH Sp. z o.o. nie posiada już akcji Elektrociepłowni „Będzin” S.A.

22 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A. otrzymała od PGE Energia Odnawialna S.A. zawiadomienie, iż w wyniku transakcji nabycia akcji Jednostki dominującej z 21 kwietnia 2015 roku poza rynkiem regulowanym jako wykonanie umowy z 17 kwietnia 2015 roku, przekroczyła 5% ogólnej liczby głosów w Jednostce dominującej. Przed zawarciem wyżej wymienionej transakcji PGE Energia Odnawialna S.A. nie posiadała akcji Jednostki dominującej.

Po zawarciu transakcji PGE Energia Odnawialna S.A. posiada 311.355 akcji Jednostki dominującej, stanowiących 9,89% kapitału zakładowego i uprawniających do 311.355 głosów na walnym zgromadzeniu, co stanowi 9,89% ogólnej liczby głosów.

PGE Energia Odnawialna S.A. traktuje inwestycję w akcje Jednostki dominującej jako inwestycję krótkoterminową i nie ma zamiaru dalszego zwiększania udziału w ogólnej liczbie głosów w Jednostce dominującej.

22 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A. otrzymała postanowienie Sądu Rejonowego Poznań - Nowe Miasto i Wilda, Wydział VII Gospodarczy - Rejestru Zastawów z 14 kwietnia 2015 roku (sygn. akt PO.VII.Ns-Rej.Za 1783/15/565) w przedmiocie wpisu do rejestru zastawów wraz z zaświadczeniem, że wpisu pod pozycją 2443464 dokonano 15 kwietnia 2015 roku.

Przedmiotem zastawu są akcje niezdematerializowane, imienne Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego Energo-Utech S.A o wartości nominalnej 10,00 tys. zł.

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)

Liczba akcji obciążonych zastawem: akcje serii A – 120 sztuk, akcje serii B – 500 sztuk, akcje serii C – 498 sztuk. Zastaw rejestrowy zabezpiecza zabezpieczone wierzytelności do najwyższej sumy zabezpieczenia w wysokości 37.200,00 tys. zł.

Zastaw został ustanowiony w celu zabezpieczenia roszczeń obligatariuszy w związku z przeprowadzoną emisją obligacji.

23 kwietnia 2015 roku spółki Grupy Kapitałowej - Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. (jako Sprzedający) oraz Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe Energo-Utech S.A. (jako Kupujący) zawarły przedwstępną umowę sprzedaży instalacji odsiarczania spalin dla kotłów: OP-140 nr 6, OP 140 nr 7 oraz WP-70 nr 5 (Instalacji „A”), instalacji odazotowania spalin kotła: OP 140 nr 7 (Instalacji „B”), instalacji odazotowania spalin kotła: OP 140 nr 6 (Instalacji „C”), instalacji odazotowania spalin kotła: WP-70 nr 5 (Instalacji „D”).

Przedmiotem przedwstępnej umowy sprzedaży jest ustalenie warunków na jakich strony umowy zawrą przyręczone umowy sprzedaży poszczególnych instalacji. Umowa określa łączną cenę sprzedaży w wysokości 129.975,00 tys. zł netto. Cena netto nabycia każdej z instalacji wynosi:

- a) Instalacji „A” – 80.321,00 tys. zł,
- b) Instalacji „B” – 18.534,00 tys. zł,
- c) Instalacji „C” – 19.139,00 tys. zł,
- d) Instalacji „D” – 11.981,00 tys. zł.

Zgodnie z zawartą umową, przyręczone umowy sprzedaży instalacji, strony zobowiązały się zawrzeć nie później niż:

- a) umowę sprzedaży Instalacji „A” – do 31 grudnia 2016 roku,
- b) umowę sprzedaży Instalacji „B” – do 31 grudnia 2016 roku,
- c) umowę sprzedaży Instalacji „C” – do 31 grudnia 2017 roku,
- d) umowę sprzedaży Instalacji „D” – do 31 grudnia 2017 roku.

Każda z przyręczonych umów sprzedaży instalacji zostanie zawarta w terminie 3 dni roboczych od daty zgłoszenia gotowości sprzedaży przez Sprzedawcę. Wydanie przedmiotu sprzedaży następuje w terminie zaproponowanym w zgłoszeniu gotowości sprzedaży chyba, że Kupujący na piśmie wskaże inny termin. Wraz z przedmiotem umowy Sprzedawca wyda Kupującemu podlegającą nabyciu dokumentację oraz dokumenty niezbędne do używania przedmiotu umowy oraz odpowiedni nośniki tych dokumentów i dokumentacji. Strony ustaliły, że Kupujący poza własnością instalacji (lub jej części) nabędzie wszystkie inne prawa (w tym prawa do licencji, patentów, prawa autorskie jak i inne prawa do dokumentacji), jakie w związku z instalacją nabędzie Sprzedawca. Prawa te zostaną przyporządkowane do odpowiedniej), a cena tych praw zawierać się będzie w ustalonej cenie łącznej nabycia przedmiotu umowy i zostanie przyporządkowana do odpowiedniej instalacji.

23 kwietnia 2015 roku pomiędzy Jednostką dominującą - Elektrociepłownią „Będzin” S.A., a Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. została zawarta umowa o ustanowienie zastawu rejestrowego na udziałach w spółce Grupy Kapitałowej - Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. oraz umowa o ustanowienie zastawów finansowych na udziałach w Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o.

Jednostka dominująca ustanowiła zastawy na 768,70 tys. udziałów w kapitale Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o., co stanowi 100% kapitału zakładowego tej spółki.

Zastawy zostały ustanowione w celu zabezpieczenia roszczeń Banku wynikających z umowy kredytów z 16 grudnia 2014 roku, na mocy której Bank zobowiązał się do udzielenia spółce Grupy Kapitałowej - Energetycznemu Towarzystwu Finansowo-Leasingowemu Energo-Utech S.A. na warunkach określonych w umowie kredytów: kredytu inwestycyjnego w maksymalnej kwocie do 94.491,825 tys. zł oraz kredytu VAT w maksymalnej wysokości do 4.000,00 tys. zł

Zastaw rejestrowy ustanowiony został o najwyższym pierwszeństwie na wszystkich udziałach Jednostki dominującej posiadanych w Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o.. Zastaw rejestrowy ustanowiony został jako zabezpieczenie spłaty umowy kredytów, do najwyższej sumy zabezpieczenia w wysokości 196.983,650 tys. zł. Jednocześnie Jednostka dominująca tytułem zabezpieczenia spłaty umów kredytów zobowiązała się, że po objęciu lub nabyciu nowych udziałów ustanowi na rzecz Banku zastaw rejestrowy i zastawy finansowe o najwyższym pierwszeństwie zaspokojenia na nowych udziałach. Na mocy zastawów Jednostka dominująca przeniosła prawo do dywidendy i innych płatności na Bank.

23 kwietnia 2015 roku spółka Grupy Kapitałowej - Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe Energo-Utech S.A. zawarła z Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. umowę o ustanowienie zastawów rejestrowych na rzeczach przyszłych tj:

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

*Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)*

- a) zastawu rejestrowego o najwyższym pierwszeństwie zaspokojenia na instalacji odsiarczania spalin dla kotłów: OP-140 nr 6, OP 140 nr 7 oraz WP-70 nr 5 do najwyższej kwoty zabezpieczenia w wysokości 196.983,650 tys. zł,
- b) zastaw rejestrowy o najwyższym pierwszeństwie zaspokojenia na instalacji odazotowania spalin kotła: OP 140 nr 7 do najwyższej kwoty zabezpieczenia w wysokości 196.983,650 tys. zł,
- c) zastaw rejestrowy o najwyższym pierwszeństwie zaspokojenia na instalacji odazotowania spalin kotła: OP-140 nr 6 do najwyższej kwoty zabezpieczenia w wysokości 196.983,650 tys. zł,
- d) zastaw rejestrowy o najwyższym pierwszeństwie zaspokojenia na instalacji odazotowania spalin kotła: OP-140 nr 6. do najwyższej kwoty zabezpieczenia w wysokości 196.983,650 tys. zł.

Strony w umowie postanowiły, że każda rzecz przysła zostanie w posiadaniu Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego Energo-Utech S.A.

Zastaw został ustanowiony jako zabezpieczenie spłaty umowy kredytów z 16 grudnia 2014 roku, na mocy której Bank zobowiązał się do udzielenia Energetycznemu Towarzystwu Finansowo-Leasingowemu Energo-Utech S.A. na warunkach określonych w umowie kredytów: kredytu inwestycyjnego w maksymalnej kwocie do 94.491,825 tys. zł oraz kredytu VAT w maksymalnej wysokości do 4.000,00 tys. zł.

23 kwietnia 2015 roku spółka Grupy Kapitałowej - Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. zawarła z Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. umowę o ustanowienie zastawu na zbiorze rzeczy i praw tj. zbiorze wszystkich rzeczy ruchomych i praw majątkowych wchodzących w skład przedsiębiorstwa Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. (z wyłączeniem praw do rachunków bankowych oraz praw będących przedmiotem umów przelewu praw na zabezpieczenie zawartych na podstawie innych umów, jak również nieruchomości oraz innych praw, które w świetle przepisów prawa nie mogą być obciążone zastawem rejestrowym).

Ustanowiony zastaw jest zastawem rejestrowym o najwyższym pierwszeństwie zaspokojenia i stanowi zabezpieczenie spłaty umowy kredytów z 16 grudnia 2014 roku, na mocy której Bank zobowiązał się do udzielenia spółce Grupy Kapitałowej - Energetycznemu Towarzystwu Finansowo-Leasingowemu Energo-Utech S.A. na warunkach określonych w umowie kredytów: kredytu inwestycyjnego w maksymalnej kwocie do 94.491,825 tys. zł oraz kredytu VAT w maksymalnej wysokości do 4.000,00 tys. zł i to do najwyższej kwoty zabezpieczenia w wysokości 196.983,650 tys. zł. Strony ustaliły wartość zbioru rzeczy i praw na 31 marca 2015 roku w kwocie 123.807,547 tys. zł. Dla celów rejestracji zastawu rejestrowego ustalono, że miejscem położenia zbioru rzeczy i praw jest ul. Małobądzka 141, 42-500 Będzin, a zbiór rzeczy i praw zostaje w posiadaniu Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o.

Na podstawie tej umowy Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. ustanowiła mającą najwyższe pierwszeństwo zaspokojenia hipotekę umowną łączną na rzecz Banku do kwoty 196.983,650 tys. zł, zabezpieczającą wierzytelność pieniężną Banku z tytułu umowy kredytów na prawie użytkowania wieczystego:

- zabudowanej nieruchomości gruntowej położonej w Będzinie, Gmina Będzin, powiat będziński, województwo śląskie, składającej się z działek gruntu o numerach ewidencyjnych 31/7, 44/8, 44/10, 10/3, 43/4, 43/6, 44/12, 45/1, 46/1, 31/9, 31/11, 41/1 oraz 42/2 o łącznej powierzchni 10,7134 ha, dla której Sąd Rejonowy w Będzinie, V Wydział Ksiąg Wieczystych prowadzi księgę wieczystą Nr KA1B/00016873/8,
- zabudowanej nieruchomości gruntowej położonej w Sosnowcu, Gmina Sosnowiec, powiat Sosnowiec, województwo śląskie, składającej się z działek gruntu o numerach ewidencyjnych 1/10, 2/3, 2/6, 2/39, 1/27, 1/28, 1/32, 1/36, 1/38, 2/21, 2/24 oraz 1/8, o łącznej powierzchni 1,4662 ha, dla której Sąd Rejonowy w Sosnowcu, VI Wydział Ksiąg Wieczystych prowadzi księgę wieczystą Nr KA1S/00033883/2,
- niezabudowanej nieruchomości gruntowej położonej w Sosnowcu, Gmina Sosnowiec, powiat Sosnowiec, województwo śląskie, składającej się z działki gruntu o numerze ewidencyjnym 291 o powierzchni 0,0048 ha, dla której Sąd Rejonowy w Sosnowcu, VI Wydział Ksiąg Wieczystych prowadzi księgę wieczystą Nr KA1S/00034647/3.

27 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A powzięła informacje, iż PGE Energia Odnawialna S.A. (podmiot zależny Polskiej Grupy Energetycznej S.A.) wskutek transakcji nabycia akcji Jednostki dominującej rozliczonej 21 kwietnia 2015 roku poza rynkiem regulowanym (na podstawie umowy z 17 kwietnia 2015 roku) przekroczyła 5% udziału w ogólnej liczbie głosów w Jednostce dominującej.

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 roku
(sporządzone zgodnie z MSSF, w tysiącach złotych)

27 kwietnia 2015 roku Członek Rady Nadzorczej Jednostki dominującej Waldemar Organista nabył 85.000 sztuk akcji Jednostki dominującej w ramach transakcji pakietowej pozasesyjnej za cenę 10,00 zł za jedną akcję, czyli o łącznej cenie nabycia 850,00 tys. zł.

Wskutek ww. transakcji posiadany przez Waldemara Organistę udział w ogólnej liczbie głosów w Jednostce dominującej zwiększył się z 13,1748% do 15,8739%, a liczba posiadanych akcji do 499.900 sztuk.

Waldemar Organista jednocześnie poinformował, że posiada 50% udziałów w Przedsiębiorstwie Usługowym UTECH Sp. z o.o. i pełni w tej spółce funkcję Przewodniczącego Zarządu. Drugie 50% udziałów w Przedsiębiorstwie Usługowym UTECH Sp. z o.o. posiada akcjonariusz Krzysztof Kwiatkowski (będący Prezesem Zarządu Elektrociepłowni „Będzin” S.A.).

28 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A. otrzymała od Energoutech 2 Sp. z o.o. zawiadomienie, iż w wyniku zbycia 185.000 sztuk akcji Jednostki dominującej 28 kwietnia 2015 roku, Energoutech 2 Sp. z o.o. zmniejszył udział w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu z 10,7138% do 4,8393%. Akcje zostały zbyte na mocy transakcji pakietowej pozasesyjnej.

Po zawarciu transakcji Energoutech 2 Sp. z o.o. posiada akcje Jednostki dominującej stanowiące 4,8393% kapitału zakładowego i uprawniające do 152.399 głosów na walnym zgromadzeniu, co stanowi 4,8393% ogólnej liczby głosów.

28 kwietnia 2015 roku Jednostka dominująca - Elektrociepłownia „Będzin” S.A. otrzymała zawiadomienie o nabyciu akcji Jednostki dominującej przez Prezesa Zarządu Elektrociepłowni „Będzin” S.A. Krzysztofa Kwiatkowskiego. 28 kwietnia 2015 roku Krzysztof Kwiatkowski nabył w trybie pozasesyjnym 185.000 sztuk akcji Jednostki dominującej za cenę 10 zł za jedną akcję, czyli o łącznej cenie nabycia 1.850,00 tys. zł oraz 27 kwietnia 2015 roku nabył w trybie sesyjnym 100 sztuk akcji Jednostki dominującej za cenę 14,50 zł za jedną akcję, czyli o łącznej cenie nabycia 1,45 tys. zł.

Wskutek ww. transakcji posiadany przez Krzysztofa Kwiatkowskiego udział w ogólnej liczbie głosów w Jednostce dominującej zwiększył się z 9,9994% do 15,8770%, a liczba posiadanych akcji do 500.000 sztuk.

Jednocześnie w zawiadomieniu Krzysztof Kwiatkowski wyraził zamiar dalszego zwiększania udziału w ogólnej liczbie głosów w okresie dwunastu miesięcy celem zwiększenia posiadanej ilości akcji.

Krzysztof Kwiatkowski jednocześnie poinformował, że posiada 50% udziałów w Przedsiębiorstwie Usługowym UTECH Sp. z o.o., a drugie 50% udziałów w Przedsiębiorstwie Usługowym UTECH Sp. z o.o. posiada akcjonariusz Waldemar Organista.

8 maja 2015 roku Zarząd Jednostki dominującej opublikował ogłoszenie o zwołaniu Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy Elektrociepłowni „Będzin” S.A. na 9 czerwca 2015 roku.

29. Zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie w Grupie Kapitałowej (w przeliczeniu na pełne etaty) kształtowało się następująco:

Wartość bilansowa	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015	Rok zakończony 31 grudnia 2014
Stanowiska robotnicze	93	96
Stanowiska nierobotnicze	60	57
	153	153

30. Zatwierdzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone i zatwierdzone do publikacji przez Zarząd Jednostki dominującej 15 maja 2015 roku.