



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

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE
SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA OKRES OD 1 STYCZNIA DO 30 CZERWCA 2019 ROKU
ZGODNE Z MSR 34
„ŚRÓDROCZNA SPRAWOZDAWCZOŚĆ FINANSOWA”**

RAPORT NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA Z PRZEGLĄDU ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

Dla Rady Nadzorczej Elektrociepłownia „Będzin” Spółka Akcyjna

Wprowadzenie

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia „Będzin” Spółka Akcyjna („Grupa kapitałowa”), w której jednostką dominującą jest spółka Elektrociepłownia „Będzin” Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu przy ulicy Bolesława Krzywoustego nr 7 („Spółka dominująca”), na które składają się: skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej sporządzone na dzień 30 czerwca 2019 roku, skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów, skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym, skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych, sporządzone za okres od 1 stycznia 2019 roku do 30 czerwca 2019 roku oraz wybrane informacje objaśniające („śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe”).

Zarząd Spółki dominującej jest odpowiedzialny za sporządzenie i przedstawienie śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” ogłoszonego w formie rozporządzeń Komisji Europejskiej.

My jesteśmy odpowiedzialni za sformułowanie wniosku na temat śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego na podstawie przeprowadzonego przez nas przeglądu.

Zakres przeglądu

Z wyjątkiem kwestii omówionych w następnym paragrafie przegląd przeprowadziliśmy zgodnie z Międzynarodowym Standardem Usług Przeglądu 2410 „Przegląd śródrocznych informacji finansowych przeprowadzony przez niezależnego biegłego rewidenta jednostki” w wersji przyjętej jako Krajowy Standard Przeglądu 2410 przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów.

Przegląd skonsolidowanego sprawozdania finansowego polega na kierowaniu zapytań, przede wszystkim do osób odpowiedzialnych za kwestie finansowe i księgowo, przeprowadzaniu procedur analitycznych oraz innych procedur przeglądu. Przegląd ma istotnie węższy zakres niż badanie przeprowadzane zgodnie z Krajowymi Standardami Badania. Na skutek tego przegląd nie wystarcza do uzyskania pewności, że wszystkie istotne kwestie, które zostałyby zidentyfikowane w trakcie badania, zostały ujawnione. W związku z tym nie wyrażamy opinii z badania na temat tego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Uzasadnienie wniosku z zastrzeżeniami

Na dzień 30 czerwca 2019 roku Grupa kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” Spółka Akcyjna prezentuje w skonsolidowanym bilansie rzeczowe aktywa trwałe o łącznej wartości 235.392 tys. zł. Na dzień bilansowy Zarząd spółki zależnej Elektrociepłownia Będzin Sp. z o.o. przeprowadził test na utratę wartości środków trwałych o wartości bilansowej 211.000 tys. zł, związanych z funkcjonującą elektrociepłownią i test ten nie wykazał utraty wartości. W nocie numer 12 „Rzeczowe aktywa trwałe” do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupa kapitałowa zaprezentowała założenia przyjęte do tego testu. W trakcie przeglądu, nie byliśmy w stanie uzyskać od Zarządu Spółki zależnej wystarczających i odpowiednich danych i informacji potwierdzających poprawność przyjęcia kluczowych dla wyników testu parametrów i założeń, w szczególności ścieżek cenowych energii elektrycznej. Dlatego też nie byliśmy w stanie ustalić, czy niezbędne byłyby korekty wartości środków trwałych spółki zależnej Elektrociepłownia Będzin Sp. z o.o.

Ponadto w pierwszym półroczu 2019 roku Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” Spółka Akcyjna zmieniła metodologię liczenia w modelu oczekiwanych strat kredytowych, w wyniku czego ujęła w księgach rachunkowych i zaprezentowała w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym odpis aktualizujący wartość aktywów finansowych w wysokości 11.735 tys. zł. Procedury przeglądu sprawozdania finansowego nie obejmowały weryfikacji bilansu otwarcia, dlatego też nie jesteśmy w stanie wypowiedzieć się czy zastosowanie tej metodologii do danych istniejących na dzień 31 grudnia 2018 nie skutkowałoby ujęciem części tego odpisu w okresach wcześniejszych.

Wniosek z zastrzeżeniami

Z wyjątkiem korekt śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, które być może zostałyby przez nas ustalone, gdyby nie zaistniała sytuacja opisana powyżej, na podstawie przeprowadzonego przez nas przeglądu stwierdzamy, że nic nie zwróciło naszej uwagi, co kazałoby nam sądzić, że załączone śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie zostało sporządzone, we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” ogłoszonego w formie rozporządzeń Komisji Europejskiej.

Przeprowadzający przegląd w imieniu Deloitte Audyt spółka z ograniczoną odpowiedzialnością sp. k. - podmiotu wpisanego na listę firm audytorskich prowadzoną przez KRBR pod nr. ewidencyjnym 73:

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Jacek Mateja
Data: 2019.10.01 16:09:44 CEST

Jacek Mateja
nr w rejestrze 9736

Warszawa, 1 października 2019 roku

Poznań, 1 października 2019 roku

STANOWISKO ZARZĄDU ORAZ OPINIA RADY NADZORCZEJ SPÓŁKI ELEKTROCIĘPŁOWNIA „BĘDZIN” S.A. ODNOSZĄCE SIĘ DO ZASTRZEŻEŃ WYRAŻONYCH W RAPORCIE NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA Z PRZEGLĄDU ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO.

Raport niezależnego biegłego rewidenta Deloitte Audyt Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k. („Biegły Rewident”) z przeglądu śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego spółki Elektrociepłownia „Będzin” S.A. („Spółka”) za okres od 1 stycznia 2019 roku do 30 czerwca 2019 roku, zawiera zastrzeżenie:

„ Na dzień 30 czerwca 2019 roku Grupa kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” Spółka Akcyjna prezentuje w skonsolidowanym bilansie rzeczowe aktywa trwałe o łącznej wartości 235.392 tysięcy złotych. Na dzień bilansowy Zarząd spółki zależnej Elektrociepłownia Będzin Sp. z o.o. przeprowadził test na utratę wartości środków trwałych o wartości bilansowej 211.000 tys. zł, związanych z funkcjonującą elektrociepłownią i test ten nie wykazał utraty wartości. W nocie numer 12 „Rzeczowe aktywa trwałe” do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupa kapitałowa zaprezentowała założenia przyjęte do tego testu. W trakcie przeglądu, nie byliśmy w stanie uzyskać od Zarządu Spółki zależnej wystarczających i odpowiednich danych i informacji potwierdzających poprawność przyjęcia kluczowych dla wyników testu parametrów i założeń, w szczególności ścieżek cenowych energii elektrycznej. Dlatego też nie byliśmy w stanie ustalić, czy niezbędne byłyby korekty wartości środków trwałych spółki zależnej Elektrociepłownia Będzin Sp. z o.o. 2

Ponadto w pierwszym półroczu 2019 roku Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” Spółka Akcyjna zmieniła metodologię liczenia w modelu oczekiwanych strat kredytowych, w wyniku czego ujęła w księgach rachunkowych i zaprezentowała w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym odpis aktualizujący wartość aktywów finansowych w wysokości 11.735 tys. zł. Procedury przeglądu sprawozdania finansowego nie obejmowały weryfikacji bilansu otwarcia, dlatego też nie jesteśmy w stanie wypowiedzieć się czy zastosowanie tej metodologii do danych istniejących na dzień 31 grudnia 2018 nie skutkowało by ujęciem części tego odpisu w okresach wcześniejszych.”

Różnica pomiędzy opinią biegłego rewidenta, a stanowiskiem Zarządu Spółki dotyczy oceny realności prognozy finansowej przygotowanej przez jednostkę zależną Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. Zdaniem Zarządu spółki Elektrociepłownia „Będzin” S.A., założenia przyjęte w teście na utratę wartości środków trwałych przygotowane przez jednostkę zależną są realne i wskazują na uzyskanie wskazanej ścieżki cenowej dla energii elektrycznej na przyjętym poziomie. Zarząd spółki zależnej przyjął w prognozach realną, możliwą do uzyskania cenę za energię elektryczną i przedłożył Biegłemu Rewidentowi wszelkie posiadane przez tę spółkę dane.

Rada Nadzorcza Spółki, dokonując oceny śródrocznego sprawozdania finansowego spółki Elektrociepłownia „Będzin” S.A. za okres od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r., rozważyła argumenty Zarządu, jak również stanowisko Biegłego Rewidenta w przedmiotowym zakresie.

Rada Nadzorcza Spółki zgadza się z powyższym stanowiskiem Zarządu spółki Elektrociepłownia „Będzin” S.A. Jednocześnie Rada Nadzorcza zarekomendowała Zarządowi Spółki podjęcie działań mających na celu dokonanie weryfikacji przyjętych założeń ścieżek cenowych energii elektrycznej oraz weryfikacji metodologii liczenia oczekiwanych strat kredytowych.

Zarząd spółki Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Krzysztof Kwiatkowski - Prezes Zarządu

Rada Nadzorcza spółki Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Janusz Niedźwiecki - Przewodniczący Rady Nadzorczej
z upoważnienia Rady Nadzorczej

Spis treści

1. Informacje ogólne.....	3
2. Skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej.....	4
3. Skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów.....	6
4. Skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym.....	7
5. Skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych.....	8
6. Dane Jednostki dominującej oraz Grupy Kapitałowej.....	9
7. Podstawa sporządzenia skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.....	10
7.1 Oświadczenie zgodności.....	10
7.2 Podstawa wyceny.....	10
7.3 Waluta funkcjonalna i prezentacyjna.....	10
7.4 Dokonane osądy i oszacowania.....	10
8. Opis ważniejszych zasad rachunkowości.....	12
9. Zarządzanie ryzykiem finansowym.....	14
10. Sprawozdawczość segmentów działalności.....	15
11. Podatek dochodowy.....	17
12. Rzeczowe aktywa trwałe.....	18
13. Wartości niematerialne.....	20
14. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu umów leasingu.....	21
15. Odpisy aktualizujące wartość udzielonych pożyczek.....	21
16. Zapasy.....	21
17. Kapitał własny.....	22
18. Zysk na 1 akcję.....	23
19. Świadczenia pracownicze.....	23
20. Rezerwy.....	24
21. Wartość godziwa instrumentów finansowych.....	24
22. Zobowiązania umowne zaciągnięte w celu nabycia rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych.....	25
23. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności Grupy Kapitałowej.....	25
24. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem.....	25
25. Zabezpieczenia na majątku.....	26
26. Informacje o otrzymanej dywidendzie.....	26
27. Transakcje z podmiotami powiązаныmi.....	26
28. Zdarzenia po końcu okresu sprawozdawczego.....	26
29. Zatrudnienie.....	27
30. Informacje o niespełnieniu kredytu lub pożyczki lub naruszeniu istotnych postanowień kredytu lub pożyczki.....	27
31. Zatwierdzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego.....	27

1. Informacje ogólne

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku zostało sporządzone zgodnie z wymogami MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, który został zatwierdzony przez Unię Europejską.

Sprawozdanie przedstawia rzetelnie i jasno sytuację majątkową i finansową Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia „Będzin” S.A., zostało zaakceptowane przez Zarząd Elektrociepłowni „Będzin” S.A. (Jednostka dominująca) do publikacji i składają się na nie:

- skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej sporządzone na 30 czerwca 2019 roku,
- skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów za okresy trzech oraz sześciu miesięcy kończące się 30 czerwca 2019 roku,
- skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku,
- skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku,
- informacja dodatkowa do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Zarząd Elektrociepłowni „Będzin” S.A.

Krzysztof Kwiatkowski
Prezes Zarządu

*Podpis osoby odpowiedzialnej za prowadzenie ksiąg rachunkowych
i reprezentującej podmiot prowadzący księgi rachunkowe*

Bożena Poznańska

Poznań, 30 września 2019 roku

2. Skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	30.06.2019 niebadane	31.12.2018
Aktywa			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	12	235 392	238 537
Wartości niematerialne	13	3 789	3 530
Wartość firmy		1 937	1 937
Należności z tytułu umów leasingu		151 757	194 252
Udzielone pożyczki		9 442	11 175
Pozostałe inwestycje długoterminowe		10	-
Należności handlowe oraz pozostałe		1 500	1 500
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego		3 157	383
Aktywa trwałe ogółem		406 984	451 314
Aktywa obrotowe			
Zapasy		48 651	29 263
Należności z tytułu umów leasingu		74 734	94 978
Udzielone pożyczki		27 109	37 936
Należności handlowe oraz pozostałe		7 692	22 462
Należności z tytułu podatku dochodowego		1 153	1 914
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		17 730	22 613
Rozliczenia międzyokresowe		65	78
Inne aktywa finansowe		2 029	2 029
Aktywa obrotowe ogółem		179 163	211 273
Aktywa ogółem		586 147	662 587

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 30 czerwca 2019 roku
(sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w tysiącach złotych)

	Nota	30.06.2019 niebadane	31.12.2018
Pasywa			
Kapitał własny	17		
Kapitał zakładowy		37 728	37 728
Kapitał zapasowy		67 613	67 613
Kapitał rezerwowy		44 843	44 843
Kapitał z przeszacowania programu określonych świadczeń		(417)	(393)
Zyski zatrzymane		15 040	22 451
Kapitał własny ogółem		164 807	172 242
Zobowiązania			
Zobowiązania z tytułu kredytów, pożyczek oraz innych instrumentów dłużnych		220 562	216 700
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	19	5 710	5 622
Zobowiązania handlowe oraz pozostałe		513	501
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego		7 418	8 078
Zobowiązania długoterminowe ogółem		234 203	230 901
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu kredytów, pożyczek oraz innych instrumentów dłużnych		124 226	167 832
Zobowiązania handlowe oraz pozostałe		29 673	41 027
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	19	2 643	3 600
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		684	437
Rezerwy	20	29 634	46 548
Dotacje		277	-
Zobowiązania krótkoterminowe ogółem		187 137	259 444
Zobowiązania ogółem		421 340	490 345
Pasywa ogółem		586 147	662 587

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

3. Skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów

	<i>01.04.2019- 30.06.2019 niebadane</i>	<i>01.04.2018- 30.06.2018 niebadane</i>	<i>01.01.2019 - 30.06.2019 niebadane</i>	<i>01.01.2018 - 30.06.2018 niebadane</i>
Przychody	43 888	25 383	109 134	93 848
Pozostałe przychody operacyjne	740	1 305	1 779	1 667
Amortyzacja	(4 761)	(4 879)	(9 563)	(9 771)
Zużycie materiałów i energii	(30 868)	(12 922)	(65 621)	(49 036)
Usługi obce	(3 694)	(3 375)	(7 871)	(8 414)
Podatki i opłaty	(972)	(983)	(2 211)	(2 295)
Wynagrodzenia i świadczenia pracownicze	(5 879)	(1 691)	(11 954)	(8 473)
Pozostałe koszty rodzajowe	(288)	(503)	(792)	(1 060)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(255)	(1 562)	(495)	(2 283)
Pozostałe koszty operacyjne	12	(827)	(572)	(860)
Odpis aktualizujący wg MSSF 9	(11 735)	-	(11 735)	-
Zysk/(strata) na działalności operacyjnej	(13 812)	(64)	99	13 323
Przychody finansowe	267	3 245	625	3 473
Koszty finansowe	(4 812)	(5 305)	(9 293)	(10 316)
Przychody/(Koszty) finansowe netto	(4 545)	(2 060)	(8 668)	(6 843)
Udział w zysku/(stracie) netto jednostek wycenianych metodą praw własności	-	(505)	-	(505)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	(18 357)	(2 619)	(8 569)	5 975
Podatek dochodowy	2 916	981	1 158	(1 039)
Zysk/(strata) netto	(15 441)	(1 638)	(7 411)	4 936
Inne całkowite dochody, które w przyszłości nie będą przeklasyfikowane do wyniku finansowego				
Przeszacowanie zobowiązania netto z tytułu programu określonych świadczeń	(29)	44	(29)	44
Podatek dochodowy odnoszący się do pozycji, które nie będą przeklasyfikowane do wyniku finansowego	5	(8)	5	(8)
	(24)	36	(24)	36
Inne całkowite dochody ogółem za okres sprawozdawczy	(24)	36	(24)	36
Zysk lub straty oraz inne całkowite dochody ogółem za okres sprawozdawczy	(15 465)	(1 602)	(7 435)	4 972
Zysk/(strata) netto przypadający na 1 akcję				
Podstawowy (zł)	(4,90)	(0,52)	(2,35)	1,57
Rozwodniony (zł)	(4,90)	(0,52)	(2,35)	1,57

Wykazany zysk/(strata) netto w całości przypada akcjonariuszom jednostki dominującej.

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 30 czerwca 2019 roku
(sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w tysiącach złotych)

4. Skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Kapitał zakładowy	Kapitał zapasowy	Kapitał rezerwowy	Kapitał z przeszacowania programu określonych świadczeń	Zyski zatrzymane	Kapitał własny ogółem
Kapitał własny na 01.01.2019	37 728	67 613	44 843	(393)	22 461	172 242
Podział zysku netto	-	-	-	-	-	-
Zyski za okres sprawozdawczy						
Zysk netto za okres sprawozdawczy	-	-	-	-	(7 411)	(7 411)
Inne całkowite dochody ogółem za okres sprawozdawczy						
Przeszacowanie zobowiązania netto z tytułu programu określonych świadczeń (skorygowane o efekt podatkowy)	-	-	-	(24)	-	(24)
Zyski lub straty oraz inne całkowite dochody ogółem za okres sprawozdawczy	-	-	-	(24)	(7 411)	(7 435)
Kapitał własny na 30.06.2019 niebadane	37 728	67 613	44 843	(417)	15 040	164 807

	Kapitał zakładowy	Kapitał zapasowy	Kapitał rezerwowy	Kapitał z przeszacowania programu określonych świadczeń	Zyski zatrzymane	Kapitał własny ogółem
Kapitał własny na 01.01.2018	37 728	48 288	44 843	(126)	38 960	169 694
Podział zysku netto	-	19 325	-	-	(19 325)	-
Zyski lub straty za okres sprawozdawczy						
Zysk netto za okres sprawozdawczy	-	-	-	-	4 936	4 936
Inne całkowite dochody ogółem za okres sprawozdawczy						
Przeszacowanie zobowiązania netto z tytułu programu określonych świadczeń (skorygowane o efekt podatkowy)	-	-	-	36	-	36
Zyski lub straty oraz inne całkowite dochody ogółem za okres sprawozdawczy	-	-	-	36	4 936	4 972
Kapitał własny na 30.06.2018 niebadane	37 728	67 613	44 843	(89)	24 571	174 666

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

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 Poznaniu przy ul. Bolesława Krzywoustego 7.

Elektrociepłownia „Będzin” S.A. jest Jednostką dominującą Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku obejmuje sprawozdanie finansowe Jednostki dominującej oraz jednostek zależnych (zwanych łącznie „Grupą Kapitałową”).

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. Kapitał zakładowy został przeszacowany zgodnie z informacjami podanymi w notcie 16.

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),
- wytwarzanie energii elektrycznej,
- leasing finansowy,
- pozostała finansowa działalność usługowa.

Jednostki zależne na 30 czerwca 2019 roku

Nazwa jednostki i siedziba	Kraj	Udział %	
		30.06.2019	31.12.2018
Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. ul. Małobądzka 141, Będzin	Polska	100	100
Energetyczne Towarzystwo Finansowo- Leasingowe Energo-Utech S.A. Ul. Bolesława Krzywoustego 7, Poznań	Polska	100	100

Jednostki wspólnie kontrolowane na 30 czerwca 2019 roku

Nazwa jednostki i siedziba	Kraj	Udział %	
		30.06.2019	31.12.2018
Energo-Biomasa Sp. z o. o. Suliszewo 97, Drawsko Pomorskie	Polska	19,99	19,99

Na dzień zatwierdzenia do publikacji niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego oraz na 30 czerwca 2019 roku, skład organów zarządczych i nadzorujących Jednostki dominującej kształtował się następująco:

Zarząd
Krzysztof Kwiatkowski - Prezes Zarządu.

W skład Rady Nadzorczej IX kadencji wchodzi:

- | | |
|-----------------------|----------------------|
| 1. Janusz Niedźwiecki | - Przewodniczący |
| 2. Waldemar Organista | - Wiceprzewodniczący |
| 3. Wiesław Głanowski | - Członek |
| 4. Mirosław Leń | - Członek |
| 5. Wojciech Sobczak | - Członek |

Komitet audytu działający w ramach Rady Nadzorczej

- | | |
|--------------------|-----------------------------------|
| Janusz Niedźwiecki | - Przewodniczący Komitetu Audytu, |
| Waldemar Organista | - Członek Komitetu Audytu, |
| Wojciech Sobczak | - Członek Komitetu Audytu. |

7. Podstawa sporządzenia skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

7.1 Oświadczenie zgodności

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku zostało sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, który został zatwierdzony przez Unię Europejską („UE”) oraz zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Finansów z 29 marca 2018 roku (Dz.U.2018 poz. 757) w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim.

Skrócone śródroczne konsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości.

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 i sprawozdawczą spółek Grupy Kapitałowej.

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.

W okresie objętym niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym nie wystąpiły istotne zmiany stosowanych metod przeprowadzonych szacunków, za wyjątkiem zmiany podejścia w zakresie oceny ryzyka aktywów finansowych w odniesieniu do oczekiwanych strat kredytowych wynikających z MSSF 9.

Grupa ocenia, czy na datę bilansową istnieją obiektywne dowody na to, że została poniesiona strata z tytułu utraty wartości pojedynczych składników aktywów finansowych lub grupy aktywów finansowych. Poniżej omówiono podstawowe założenia dotyczące przyszłości i inne kluczowe źródła niepewności występujące na dzień bilansowy, z którymi związane jest istotne ryzyko znaczącej korekty wartości bilansowych aktywów i zobowiązań w następnym roku finansowym.

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku
(sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w tysiącach złotych)

Utrata wartości niefinansowych aktywów trwałych Grupa EC Będzin SA ocenia na każdy dzień bilansowy, czy nastąpiły obiektywne przesłanki mogące wskazywać na utratę wartości danego składnika niefinansowych aktywów trwałych. W ramach analizy wystąpienia przesłanek analizowane są zarówno czynniki zewnętrzne, jak i wewnętrzne. W trakcie przeprowadzenia testu na utratę wartości Grupa dokonuje oszacowania wartości odzyskiwalnej.

Segment finansowy

W bieżącym okresie nastąpiła zmiana metodologii szacowania odpisów aktualizujących zgodnie z MSSF 9. Grupa oszacowała prawdopodobieństwo nieściągalności należności i odpowiednio skorygowała ich wartość. Szacunek odpisów opiera się na szeregu istotnych założeń, których realizacja w przyszłości jest niepewna. Grupa przyjęła najbardziej właściwe jej zdaniem wielkości i wartości, tym niemniej nie można wykluczyć, iż realizacja założeń może odbiegać od przyjętych przez Grupę. Wpływ wprowadzonych zmian na sprawozdanie finansowe prezentuje poniższa tabela:

Okres zakończony dnia 30 czerwca 2019 roku	Wartość przed zmianą modelu szacowania MSSF 9	Odpis aktualizujący MSSF 9	Wartość wykazywana w sprawozdaniu finansowym
Sprawozdanie z sytuacji finansowej			
AKTYWA			
Rzeczowe aktywa trwałe w budowie	5 004	(286)	4 718
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	927	2 230	3 157
Zapasy- towary	35 005	(2 900)	32 105
Należności z tytułu umów leasingu	235 040	(8 549)	226 491
Sprawozdanie z całkowitych dochodów			
Odpis aktualizujący wg MSSF 9	-	(11 735)	(11 735)
Podatek dochodowy	(1 072)	2 230	1 158

W związku ze zmianą podejścia w zakresie oceny ryzyka aktywów finansowych w odniesieniu do oczekiwanych strat kredytowych wynikających z MSSF 9 Grupa jest w trakcie przeprowadzania analizy jaki wpływ mogła mieć ta zmiana na dane porównawcze.

Segment produkcyjny

Oszacowanie wartości użytkowej segmentu energetyka generującego przepływy pieniężne odbywa się w oparciu o ich przyszłe przepływy pieniężne, które następnie przy zastosowaniu stopy dyskontowej koryguje się do wartości bieżącej. W ramach kalkulacji wartości użytkowej przyjmuje się szereg założeń. Na dzień 30 czerwca 2019 roku przeprowadzono testy na utratę wartości segmentu energetyka, uwzględniając następujące przesłanki:

- zmiany w zakresie cen surowców, energii oraz przede wszystkim uprawnień do emisji gazów cieplarnianych;
- zmienność cen energii na rynku terminowym ;
- zmienność rynku uprawnień do emisji CO2 i jego wrażliwość na działanie czynników zewnętrznych
- podwyższenie limitów cen energii na hurtowym rynku bieżącym oraz rynku bilansującym;
- działania regulacyjne mające na celu ograniczyć wzrost cen energii dla klientów końcowych;
- Rynek Mocy i wyniki przeprowadzonych aukcji rynku mocy na lata dostawy 2021, 2022 i 2023;
- procedowanie zapisów pakietu zimowego, w tym standardu emisyjnego;
- utrzymujące się niekorzystne warunki rynkowe z punktu widzenia rentowności energetyki konwencjonalnej;
- wejście w życie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 roku o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;
- poziom stopy wolnej od ryzyka
- czynniki polityczne krajowe

Przeprowadzone na dzień 30 czerwca 2019 roku testy wymagały oszacowania wartości użytkowej, w oparciu o ich przyszłe przepływy pieniężne, które następnie przy zastosowaniu stopy dyskontowej zostały skorygowane do wartości bieżącej.

8. Opis ważniejszych stosowanych zasad rachunkowości

Przy sporządzaniu niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupa zastosowała takie same zasady rachunkowości i metody wyliczeń jak przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania za 2018 rok z wyjątkiem zastosowania następujących nowych lub zmienionych standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2019 roku:

- MSSF 16 „Leasing” (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2019 roku lub później),
- Zmiany do MSSF 9 „Instrumenty finansowe” - Charakterystyka opcji przedpłaty z ujemną kompensatą (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2019 roku lub później),
- Zmiany do MSR 19 „Świadczenia pracownicze” – Zmiana, ograniczenie lub rozliczenie planu (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2019 roku lub później),
- Zmiany do MSR 28 „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach” - Długoterminowe udziały w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2019 roku lub później).
- Zmiany do różnych standardów „Poprawki do MSSF (cykl 2015 - 2017)” – dokonane zmiany w ramach procedury wprowadzania dorocznych poprawek do MSSF (MSSF 3, MSSF 11, MSR 12 oraz MSR 23) ukierunkowane głównie na rozwiązywanie niezgodności i uściślenie słownictwa (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2019 roku lub później),
- Interpretacja KIMSF 23 „Niepewność w zakresie rozliczania podatku dochodowego” (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2019 roku lub później).

Na dzień sporządzenia niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego następujące nowe standardy, zmiany do istniejących standardów oraz nowa interpretacja zostały wydane przez RMSR, ale nie weszły jeszcze w życie:

- MSSF 17 „Umowy ubezpieczeniowe” (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2021 roku lub później),
- Zmiany do MSSF 3 „Połączenia przedsięwzięć” – definicja przedsięwzięcia (obowiązujące w odniesieniu do połączeń, w przypadku których data przejęcia przypada na początek pierwszego okresu rocznego rozpoczynającego się 1 stycznia 2020 r. lub później oraz w odniesieniu do nabycia aktywów, które nastąpiło w dniu rozpoczęcia w/w okresu rocznego lub później),
- Zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe” oraz MSR 28 „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach” – Sprzedaż lub wniesienie aktywów pomiędzy inwestorem a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem oraz późniejsze zmiany (data wejścia w życie zmian została odroczone do momentu zakończenia prac badawczych nad metodą praw własności),
- Zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” i MSR 8 „Zasady (polityka) rachunkowości, zmiany wartości szacunkowych i korygowanie błędów” – Definicja istotności (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2020 roku lub później),
- Zmiany odniesień do założeń koncepcyjnych zawartych w MSSF (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2020 roku lub później).

Grupa postanowiła nie skorzystać z możliwości wcześniejszego zastosowania powyższych nowych standardów, zmian do istniejących standardów oraz interpretacji.

MSSF 16 Leasing - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2019 r.

Ogólne skutki wprowadzenia MSSF 16 „Leasing”

MSSF 16 wprowadza nowy model identyfikacji umów leasingu i ich rozliczania w sprawozdaniach finansowych leasingodawców i leasingobiorców. Grupa zastosowała MSSF 16 po raz pierwszy 1 stycznia 2019 roku.

Celem nowego standardu jest ułatwienie porównania sprawozdań finansowych, poprzez zaprezentowanie zarówno leasingu finansowego jak i operacyjnego w sprawozdaniu z sytuacji finansowej leasingobiorcy oraz dostarczenie użytkownikom sprawozdania finansowego informacji dotyczących ryzyka związanego z tymi formami leasingu. Odwrotnie niż w przypadku zasad rozliczania leasingu, dotyczących leasingobiorcy, nowy standard kontynuuje wymogi MSR 17 dotyczące leasingodawców.

Grupa zdecydowała się na zastosowanie zmodyfikowanego podejścia retrospektywnego (z łącznym efektem pierwszego zastosowania) zgodnie z MSSF 16: C5(b). Wobec tego Grupa nie dokona przekształcenia danych porównawczych.

MSSF 16 wprowadza nową definicję leasingu, jednakże Grupa skorzystała z uproszczenia, dopuszczalnego w okresie przejściowym i nie dokonała ponownej oceny, czy wcześniej sklasyfikowane umowy zawierają leasing. Wobec tego definicja leasingu zgodna z MSR 17 i KIMSF 4 będzie nadal obowiązywała w odniesieniu do umów leasingu, zawartych lub zmienionych przed 1 stycznia 2019 roku.

Wpływ na rachunkowość leasingobiorcy

Nowy standard nie wprowadza rozróżnienia pomiędzy leasingiem finansowym a operacyjnym w księgach leasingobiorcy i wymaga ujmowania prawa do użytkowania składnika aktywów i zobowiązania z tytułu leasingu w odniesieniu do wszystkich umów, zawartych przez leasingobiorcę, z wyjątkiem leasingu krótkoterminowego i aktywów o niskiej wartości, które są zwolnione z tego wymogu. W momencie zastosowania MSSF 16 po raz pierwszy, w przypadku umów leasingu, Grupa ujmuje prawa do użytkowania składników aktywów i zobowiązania z tytułu leasingu w sprawozdaniu z sytuacji finansowej. Metody wyceny, które zostały zastosowane do tych umów leasingu, wyjaśniono poniżej.

Wyłączenia

W przypadku umów, których okres obowiązywania na dzień 1 stycznia 2019 roku wynosi do 12 miesięcy oraz umów leasingu aktywów niskowartościowych (np. urządzeń wielofunkcyjnych) Grupa zdecydowała się na dotychczas stosowane liniowe ujęcie kosztów leasingu bezpośrednio w rachunku wyników.

Poniższa tabela prezentuje zakres zmian, jakie zostały dokonane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej:

Okres zakończony dnia 30 czerwca 2019 roku	Wartość przed wdrożeniem MSSF 16	Zmiana spowodowana wdrożeniem MSSF 16	Wartość wykazywana w sprawozdaniu finansowym
Sprawozdanie z sytuacji finansowej			
AKTYWA			
Rzeczowe aktywa trwałe	7 837	-	7837
PASYWA			
Zobowiązania z tytułu kredytów, pożyczek oraz innych instrumentów dłużnych	5 543	-	5543

Aktywa z tytułu prawa do użytkowania

Na dzień pierwszej wyceny prawo do użytkowania składnika aktywów wyceniono w kwocie równej zobowiązaniu z tytułu leasingu. Po początkowym ujęciu Grupa wycenia składnik aktywów z tytułu prawa do użytkowania według kosztu pomniejszonego o łączne odpisy amortyzacyjne (umorzenia) oraz skorygowanego z tytułu jakiegokolwiek aktualizacji wyceny zobowiązania z tytułu leasingu.

Zakres zmian w prezentacji danych

Poniższa tabela prezentuje zakres zmian, jakie zostały dokonane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej i w sprawozdaniu z całkowitych dochodów w związku z wdrożeniem MSSF 16.

Okres zakończony dnia 30 czerwca 2019 roku	Wartość przed wdrożeniem MSSF 16	Zmiana spowodowana wdrożeniem MSSF 16	Wartość wykazywana w sprawozdaniu finansowym
Sprawozdanie z sytuacji finansowej			
AKTYWA			
Rzeczowe aktywa trwałe	209 172	1 828	211 000
Należności z tytułu podatku dochodowego	1 156	(3)	1 153
PASYWA			
Zyski zatrzymane	11 076	75	11 151
Zobowiązania długoterminowe z tytułu kredytów, pożyczek oraz innych instrumentów dłużnych	38 287	1 665	39 952
Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu kredytów, pożyczek oraz innych instrumentów dłużnych	6 394	85	6 479
Sprawozdanie z zysków lub strat			
Amortyzacja	(7 642)	(12)	(7 654)
Podatki i opłaty	(1 890)	94	(1 796)
Koszty finansowe	(1 554)	(4)	(1 558)
Podatek dochodowy	(691)	(3)	(694)

Grupa nie zdecydowała się na wcześniejsze zastosowanie żadnego innego standardu, interpretacji lub zmiany, która została opublikowana, lecz nie weszła dotychczas w życie w świetle przepisów Unii Europejskiej.

9. 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.

Informacje na temat ekspozycji Grupy Kapitałowej na dany rodzaj ryzyka, cele, zasady oraz procedury pomiaru i zarządzania ryzykiem przyjęte przez Grupę Kapitałową, jak też informacje o zarządzaniu kapitałem przez Grupę Kapitałową zostały zaprezentowane w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2018 rok.

Na dzień 30 czerwca 2019 roku wartość krótkoterminowych zobowiązań Grupy Kapitałowej wynosiła 187.137 tys. złotych i była o 7.974 tys. złotych wyższa od aktywów obrotowych. Nadwyżka wynika przede wszystkim z konieczności rozliczenia płatności oraz źródeł sfinansowania nabycia akcji Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego ENERGO-UTECH S.A. w 2015 roku. Dochodowość Grupy zapewniona jest długoterminowymi umowami na dostawy energii ciepłej, koniunkturą na rynku energii elektrycznej, a także długoterminowymi umowami leasingu i dzierżawy.

Zdaniem Zarządu jednostki dominującej, istotną część powyższej luki, uda się pokryć środkami, stanowiącymi nadwyżkę wypracowanych przez Grupę przepływów pieniężnych w okresie do

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

*Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku
(sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w tysiącach złotych)*

zapadalności poszczególnych krótkoterminowych zobowiązań finansowych. Grupa, w celu pokrycia pozostałej części luki finansowej, podjęła działania zmierzające do:

- pozyskania dodatkowych środków kredytowych,
- prolongaty terminu wymagalności części zobowiązań finansowych wynikających ze sfinansowania nabycia akcji Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego ENERGO-UTECH S.A.,
- pozyskania dodatkowych środków, od inwestorów, w ramach oferty emisji dłużnych papierów wartościowych.

10. Sprawozdawczość segmentów działalności

Grupa Kapitałowa prezentuje informacje finansowe w podziale na dwa segmenty działalności: segment energetyka, obejmujący wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w źródłach konwencjonalnych oraz segment finansowy, obejmujący działalność finansowo-usługową w zakresie wydzierżawiania, leasingowania lub udostępniania w innej formie składników majątku trwałego.

Na chwilę obecną podział ten odpowiada schematowi raportowania wewnętrznego Grupy Kapitałowej, który wynika ze struktury zarządzania. Podlega on regularnej kontroli przez Zarząd Jednostki dominującej i służy podejmowaniu decyzji o alokacji zasobów, a także ocenie wyników segmentów.

Grupa Kapitałowa realizuje cele biznesowe w obszarze dwóch podstawowych segmentów sprawozdawczych wydzielonych ze względu na odmienne strategie zarządzania (produkcyjna, finansowa) przyjęte w ramach każdego segmentu.

W ramach działalności Grupy Kapitałowej nie występuje zróżnicowanie geograficzne, cała działalność Grupy Kapitałowej prowadzona jest na terenie Polski, w związku z tym nie dokonano podziału działalności na obszary geograficzne.

Segmenty operacyjne za okres 01.01.2019 - 30.06.2019	Segment energetyka	Segment finansowy	Razem
Przychody od odbiorców zewnętrznych	97 218	11 916	109 134
Pozostałe przychody operacyjne	970	809	1 779
Przychody segmentu ogółem	98 188	12 725	110 913
Amortyzacja	(7 654)	(1 909)	(9 563)
Zużycie materiałów i energii	(65 537)	(84)	(65 621)
Usługi obce	(7 644)	(227)	(7 871)
Podatki i opłaty	(1 796)	(415)	(2 211)
Wynagrodzenia i świadczenia pracownicze	(9 934)	(2 020)	(11 954)
Pozostałe koszty rodzajowe	(187)	(605)	(792)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(495)	-	(495)
Pozostałe koszty operacyjne	(302)	(270)	(572)
Odpis aktualizujący wg MSSF 9	-	(11 735)	(11 735)
Wynik segmentu na działalności operacyjnej	4 639	(4 540)	99
Przychody finansowe	132	493	625
Koszty finansowe	(1 558)	(7 735)	(9 293)
Zysk z udziałów w jednostkach wycenianych metodą praw własności	-	-	-
Zysk / (strata) brutto	3 213	(11 782)	(8 569)
Podatek dochodowy	(694)	1 852	1 158
Zysk/(strata) netto	2 519	(9 930)	(7 411)

Aktywa i zobowiązania segmentów na 30.06.2019	Segment energetyka	Segment finansowy	Razem
Aktywa segmentu	247 626	338 521	586 147
Aktywa ogółem	247 626	338 521	586 147
Zobowiązania segmentu	80 541	340 799	421 340
Kapitały ogółem	167 085	(2 278)	164 807
Zobowiązania i kapitały ogółem	247 626	338 521	586 147

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku
(sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w tysiącach złotych)

Segmenty operacyjne za okres 01.01.2018 - 30.06.2018	Segment energetyka	Segment finansowy	Razem
Przychody od odbiorców zewnętrznych	79 236	14 612	93 848
Pozostałe przychody operacyjne	1 407	260	1 667
Przychody segmentu ogółem	80 643	14 872	95 515
Amortyzacja	(7 379)	(2 392)	(9 771)
Zużycie materiałów i energii	(48 949)	(87)	(49 036)
Usługi obce	(7 921)	(493)	(8 414)
Podatki i opłaty	(1 892)	(403)	(2 295)
Wynagrodzenia i świadczenia pracownicze	(5 914)	(2 559)	(8 473)
Pozostałe koszty rodzajowe	(213)	(847)	(1 060)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(2 283)	-	(2 283)
Pozostałe koszty operacyjne	(663)	(197)	(860)
Wynik segmentu na działalności operacyjnej	5 429	7 894	13 323
Przychody finansowe	269	3 204	3 473
Koszty finansowe	(1 776)	(8 540)	(10 316)
Zysk z udziałów w jednostkach wycenianych metodą praw własności	-	(505)	(505)
Zysk / (starta) brutto	3 922	2 053	5 975
Podatek dochodowy	(745)	(294)	(1 039)
Zysk/(strata) netto	3 177	1 759	4 936

Aktywa i zobowiązania segmentów na 30.06.2018	Segment energetyka	Segment finansowy	Razem
Aktywa segmentu	275 442	432 485	707 927
Aktywa ogółem	275 442	432 485	707 927
Zobowiązania segmentu	105 384	427 877	533 261
Kapitały ogółem	170 058	4 608	174 666
Zobowiązania i kapitały ogółem	275 442	432 485	707 927

Przychody segmentu energetyka z tytułu	30.06.2019	30.06.2018
Energii elektrycznej	44 871	32 014
Energii ciepłej	51 556	44 771
Pozostałe	791	2 451
Stan na koniec okresu	97 218	79 236

Przychody segmentu finansowego z tytułu	30.06.2019	30.06.2018
Leasingu, dzierżawy	9 622	12 281
Odsetek od udzielonych pożyczek, faktoringu	1 401	1 617
Pozostałe	893	714
Stan na koniec okresu	11 916	14 612

Zapisy standardu MSSF15 „Przychody z umów z klientami” dotyczą przychodów realizowanych przez Grupę w segmencie energetyka i na dzień 30 czerwca 2019 roku wynoszą 97.218 tys. zł. Działalność segmentu energetyka charakteryzuje się koncentracją ryzyka kredytowego - większość przychodów ze sprzedaży realizowana jest z tytułu sprzedaży produktów do podmiotów Grupy Tauron Polska Energia S.A.

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

*Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku
(sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w tysiącach złotych)*

Działalność segmentu energetyka podlega sezonowości, związanej ze sprzedażą ciepła. Rentowność prowadzonej działalności w zakresie sprzedaży ciepła charakteryzuje się obniżoną rentownością aktywów w okresie letnim, na skutek zmniejszonego zapotrzebowania na ciepło

11. Podatek dochodowy

	01.01.2019 - 30.06.2019	01.01.2018 - 30.06.2018
	niebadane	niebadane
Podatek dochodowy ujęty w zysku lub stracie bieżącego okresu		
Podatek dochodowy (część bieżąca)		
Podatek dochodowy za okres sprawozdawczy	(2 267)	(961)
	<u>(2 267)</u>	<u>(961)</u>
Podatek dochodowy (część odroczone)		
Powstanie / odwrócenie różnic przejściowych	3 425	(78)
	<u>3 425</u>	<u>(78)</u>
Podatek dochodowy	1 158	(1 039)

	30.06.2019	30.06.2018
	niebadane	niebadane
Podatek dochodowy ujęty w innych całkowitych dochodach		
Zyski (straty) aktuarialne dla programów określonych świadczeń	5	(8)
Podatek dochodowy wykazany w innych całkowitych dochodach	5	(8)

	30.06.2019	30.06.2018
	niebadane	niebadane
Uzgodnienie efektywnej stopy podatkowej		
Zysk netto za okres sprawozdawczy	(7 411)	4 936
Podatek dochodowy	1 072	1 039
Zysk przed opodatkowaniem	(6 339)	5 975
Podatek w oparciu o obowiązującą stawkę podatkową 19%	1 595	(895)
Efekt podatkowy przychodów trwale niebędących przychodami według przepisów podatkowych	1 596	319
Efekt podatkowy kosztów trwale niestanowiących kosztów wg przepisów podatkowych	(2 033)	(463)
Podatek dochodowy	1 158	(1 039)
Efektywna stopa procentowa	18%	17%

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

*Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku
(sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w tysiącach złotych)*

12. 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	Ogółem
Wartość brutto na 01.01.2018	73 751	198 490	38 326	1 455	12 090	324 112
Nabycie	2 783	18 455	-	115	7 654	29 007
Sprzedaż	-	(2 343)	(319)	-	-	(2 662)
Likwidacja	-	(50)	-	-	-	(50)
Rozliczenie/ zmiana klasyfikacji	(4)	(2 030)	(91)	-	(21 372)	(23 497)
Wartość brutto na 31.12.2018	76 534	214 552	38 007	1 570	(1 628)	326 910
Wartość brutto na 01.01.2019	76 534	214 552	38 007	1 570	(1 628)	326 910
Nabycie	1 980	115	1 017	10	509	3 631
Sprzedaż	-	(36)	(5 356)	(5)	-	(5 397)
Likwidacja	-	(176)	-	(1)	-	(177)
Odpis aktualizujący wg MSSF 9	-	-	-	-	(286)	(286)
Rozliczenie/zmiana klasyfikacji	-	-	(155)	-	6 123	5 968
Wartość brutto na 30.06.2019	78 514	214 455	33 513	1 674	4 718	330 649

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	Ogółem
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 01.01.2018	10 281	45 623	15 744	819	-	72 467
Amortyzacja	3 050	11 977	3 185	258	-	18 470
Sprzedaż	-	(2 116)	(254)	-	-	(2 370)
Rozliczenie/ zmiana klasyfikacji	-	(141)	(3)	-	-	(144)
Likwidacja	-	(50)	-	-	-	(50)
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 31.12.2018	13 331	55 293	18 672	1 077	-	88 373
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 01.01.2019	13 331	55 293	18 672	1 077	-	88 373
Amortyzacja	1 516	6 054	1 593	94	-	9 257
Sprzedaż	-	(36)	(2 156)	(4)	-	(2 196)
Likwidacja	-	(176)	-	(1)	-	(177)
Rozliczenie/zmiana klasyfikacji	-	-	-	-	-	-
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 30.06.2019	14 847	61 135	18 109	1 166	-	95 257

Wartość netto	Grunty, budynki i budowle	Maszyny i urządzenia	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Rzeczowe aktywa trwałe w budowie	Ogółem
01.01.2018	63 070	152 867	22 582	541	12 090	251 643
31.12.2018	63 203	159 259	19 335	493	(1 628)	238 537
01.01.2019	63 203	159 259	19 335	493	(1 628)	238 537
30.06.2019	63 667	153 320	15 404	408	4 718	235 392

Na koniec bieżącego okresu dla segmentu energetyka Grupa Kapitałowa przeprowadziła test na utratę wartości aktywów operacyjnych z uwagi na istotny wzrost cen uprawnień do emisji CO₂.

Szacunkowa prognoza przyszłych przepływów pieniężnych została przygotowana przy uwzględnieniu szczegółowych projekcji finansowych na lata 2019-2027. Wartość końcowa została oszacowana poprzez ekstrapolację prognozy wolnych środków przepływów pieniężnych poza okres planu, z wykorzystaniem adekwatnej dla danego ośrodka stopy wzrostu. W wycenie wykorzystano średnioważony koszt kapitału w wysokości 7,48%. Wartość użytkowa segmentu energetyka na dzień testu, tj. 30 czerwca 2019 roku wynosiła 231.680 tys. zł.

Szacowana wartość odzyskiwalna nie wykazała konieczności rozpoznania odpisów aktualizujących.

W ramach analizy wystąpienia przesłanek analizowane są zarówno czynniki zewnętrzne, jak i wewnętrzne.

W trakcie przeprowadzania testu na utratę wartości Grupa dokonuje oszacowania wartości odzyskiwanej.

Wartość odzyskiwalna segmentu energetyka odpowiada wyższej z dwóch: wartości godziwej pomniejszonej o koszty sprzedaży lub wartości użytkowej. Jeżeli wartość bilansowa segmentu energetyka jest wyższa niż jego wartość odzyskiwalna ma miejsce utrata wartości i dokonuje się wtedy odpisu do ustalonej wartości odzyskiwalnej.

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku
(sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w tysiącach złotych)

Kluczowe założenia przyjęte w testach:

- planowana inflacja średnioroczna w latach 2020 – 2027 wynosi 2,5%;
- cena ciepła wynika z obowiązującej taryfy i jej zmiany od września każdego roku; przyjęto założenie, że cena ciepła w 2019 roku wzrosnie o 6,9%, w 2020 roku - o 10%, w 2021 o 5%, w 2022 i 2023, 2024 i 2025 roku - o 3,75% w każdym roku, natomiast od roku 2026 będzie rosła o inflację (2,5%);

Wynika to z faktu, że jednostka znajdująca się w segmencie energetyka, będąc jednostką kogeneracji kalkuluje taryfę dla ciepła na podstawie tzw. metody uproszczonej tj. na podstawie § 13.1 Rozporządzenia Ministra Energii „W sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło”. W uproszczeniu metoda ta polega na tym, że wzrost ceny ciepła jest uwarunkowany wzrostem ceny ciepła dla źródeł niekogeneracyjnych w roku poprzedzającym rok obowiązywania taryfy, z możliwością zwiększenia tego przyrostu o określony wskaźnik. Ogłoszony przez Prezesa URE wskaźnik wzrostu cen dla źródeł niekogeneracyjnych wytwarzających ciepło z paliwa węglowego za rok 2018 wyniósł 5,65%. Mając możliwość zwiększenia tego wskaźnika o 1,25%, zakładamy przyrost ceny od września 2019 roku o 6,9%.

Biorąc pod uwagę aktualne warunki panujące na rynkach dotyczące cen węgla i cen CO₂, czyli podstawowych parametrów kosztotwórczych w przedsiębiorstwach energetycznych, założono, że cena ciepła dla źródeł niekogeneracyjnych za rok 2019 wzrosnie o około 9%, za rok 2020- około 4%, natomiast od roku 2021 będzie rosła o inflację. Mając ustawową możliwość podniesienia tego wzrostu, założono odpowiednie podwyżki cen ciepła.

- założenia w zakresie cen węgla w najbliższych latach przyjęto na stabilnym poziomie z uwagi na fakt zawarcia umów długoterminowych w zakresie dostaw węgla oraz w wyniku analiz instytucji międzynarodowych przewidujących, że w ujęciu długoterminowym węgiel na świecie będzie nieznacznie taniej wskutek realizacji polityki klimatycznej i odchodzenia kolejnych krajów od spalania tego surowca oraz wzrostu produkcji energii w źródłach OZE;

- przyjęto ścieżkę cen energii elektrycznej na okres projekcji, uwzględniając między innymi wpływ bilansu podaży i popytu na energię elektryczną na rynku, kosztów paliw, kosztów zakupu uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, czynników politycznych na poziomie krajowym;

- założono utrzymanie mechanizmu operacyjnej rezerwy mocy do końca roku 2020, a więc do momentu wdrożenia Rynku Mocy;

- uwzględniono wdrożenie mechanizmu Rynku Mocy, zgodnie z przyjętą i notyfikowaną Ustawą o rynku mocy i Regulaminem Rynku Mocy;

- założono w projekcji przychody z rynku mocy w roku 2021 w wysokości 13,2 mln PLN, w roku 2022 10,9 mln PLN, bazując na wynikach przeprowadzonych aukcji. W następnych latach obowiązywania wsparcia ujęto udział w rynku mocy z przychodami na poziomie przychodów z ostatniej aukcji. Koszty związane z uczestnictwem w rynku mocy przyjęto na poziomie 15% przychodów;

- przyjęto limity emisji gazów cieplarnianych dla produkcji ciepła zgodne z rozporządzeniem Rady Ministrów;

- przyjęto wzrostową ścieżkę ceny uprawnień do emisji gazów cieplarnianych w okresie projekcji; w projekcji założono zakup praw do emisji w 2020 roku w cenie 26 EUR/Mg, wynikającą z aktualnego poziomu notowań na rynku uprawnień oraz z prognoz cen uprawnień do emisji CO₂ publikowanych przez agencję Reuters. Na dalsze lata cena indeksowana jest wskaźnikiem inflacji;

- zgodnie z nowelizacją ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw obowiązujący system wsparcia kogeneracji będzie rozliczony za rok 2018 do dnia 30 czerwca 2019 roku nie ujęto wsparcia dla produkcji energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu;

- przyjęto wolumeny sprzedaży w zakresie produktów segmentu na dotychczasowym przeciętnym poziomie z uwzględnieniem możliwości wytwórczych segmentu, konkurencyjności na rynku, czynników atmosferycznych itp.;

- uwzględniono utrzymanie zdolności produkcyjnych istniejących aktywów trwałych w wyniku prowadzenia niezbędnych inwestycji o charakterze odtworzeniowym;

- przyjęto poziom średniego ważonego kosztu kapitału (WACC) kształtujący się w okresie projekcji na poziomie 7,45% przy uwzględnieniu stopy wolnej od ryzyka odpowiadającej rentowności 10-letnich obligacji Skarbu Państwa (na poziomie 2,37%) oraz premii za ryzyko działalności właściwej dla branży energetycznej (5,5%). Stopa wzrostu zastosowana do ekstrapolacji prognoz przepływów pieniężnych wykraczających poza szczegółowy okres objęty planowaniem została przyjęta na poziomie 2,5% i odpowiada zakładanej długoterminowej stopie inflacji.

Wyniki analizy wrażliwości dla segmentu energetyka wykazały, że najistotniejszy wpływ na wartość użytkową testowanych aktywów mają zwłaszcza prognozowane ceny energii elektrycznej, ceny uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, ceny węgla kamiennego oraz przyjęte stopy dyskontowe.

W tabeli poniżej zaprezentowano szacowane zmiany wartości przedsiębiorstwa w segmencie energetyka w efekcie zmian kluczowych/najistotniejszych założeń prognozy.

Parametr	Zmiana	Wpływ na wartość przedsiębiorstwa (w tys. zł)	
		Zwiększenie	Zmniejszenie
zmiana ceny energii elektrycznej w okresie prognozy	1%	19 115	-
	-1%	-	19 115
zmiana cen uprawnień do emisji gazów cieplarnianych w okresie prognozy	1%	-	10 833
	-1%	10 833	-
zmiana cen węgla kamiennego w okresie prognozy	1%	-	12 222
	-1%	12 222	-
zmiana WACC	1%	-	3 863
	-1%	3 862	-

13. Wartości niematerialne

Wartość brutto wartości niematerialnych	Patenty, licencje, oprogramowanie komputerowe	Pozostałe wartości niematerialne	Ogółem
Wartość brutto na 01.01.2018	1 031	5 512	6 543
Nabycie	97	-	97
Reklasyfikacja	(21)	-	(21)
Sprzedaż	(220)	-	(220)
Likwidacja	-	-	-
Wartość brutto na 31.12.2018	887	5 512	6 399
Wartość brutto na 01.01.2019	887	5 512	6 399
Nabycie	565	-	565
Rozliczenie/zmiana klasyfikacji	-	-	-
Wartość brutto na 30.06.2019	1 452	5 512	6 964

Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości	Patenty, licencje, oprogramowanie komputerowe	Pozostałe wartości niematerialne	Ogółem
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 01.01.2018	841	1 515	2 356
Amortyzacja	190	551	741
Sprzedaż	(220)	-	(220)
Reklasyfikacja	(8)	-	(8)
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 31.12.2018	803	2 066	2 869
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 01.01.2019	803	2 066	2 869
Amortyzacja	30	276	306
Umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości na 30.06.2019	833	2 342	3 175
Wartość netto			
01.01.2018	190	3 997	4 187
31.12.2018	84	3 446	3 530
01.01.2019	84	3 446	3 530
30.06.2019	619	3 170	3 789

W pozycji pozostałe wartości niematerialne prezentowane są relacje z klientami Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego Energo- Utech S.A.

14. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu umów leasingu

Zmiana stanu odpisów aktualizujących wartość należności z tytułu umów leasingu	30.06.2019	31.12.2018
Stan na początek okresu	(990)	(1 086)
Odpis aktualizujący wg MSSF 9	(8 549)	-
Zwiększenia	-	(1 701)
Rozwiązanie	-	928
Wykorzystanie	-	869
Stan na koniec okresu	(9 539)	(990)

15. Odpisy aktualizujące wartość udzielonych pożyczek

Zmiana stanu odpisów aktualizujących wartość należności z tytułu pożyczek	30.06.2019	31.12.2018
Stan na początek okresu	-	(539)
Wykorzystanie	-	139
Rozwiązanie	-	400
Stan na koniec okresu	-	-

16. Zapasy

Zapasy	30.06.2019	31.12.2018
Towary	32 105	-
Materiały	7 426	7 584
Świadectwa pochodzenia energii	19	2 195
Prawa do emisji CO ₂	9 101	19 484
	48 651	29 263

Świadectwa pochodzenia energii	30.06.2019	31.12.2018
Stan na początek okresu	2 195	1 256
Wytworzenie	-	1 881
Sprzedaż	(2 173)	(1 724)
Umorzenie	(3)	(5)
Odpis aktualizujący	-	787
Stan na koniec okresu	19	2 195

Prawa do emisji CO ₂	30.06.2019	31.12.2018
Stan na początek okresu	19 484	13 952
Nabycie	29 995	14 773
Otrzymanie (nieodpłatny przydział)	5 889	3 643
Umorzenie (wg rocznej emisji)	(46 267)	(12 884)
Stan na koniec okresu	9 101	19 484

Materiały	30.06.2019	31.12.2018
Stan na początek okresu	8 198	8 262
Odpis aktualizujący	(772)	(678)
Stan na koniec okresu	7 426	7 584

Towary	30.06.2019	31.12.2018
Stan na początek okresu	35 005	-
Odpis aktualizujący wg MSSF 9	(2 900)	-
Stan na koniec okresu	32 105	-

Wzrost wartości towarów wynika z ujawnienia wartości przedmiotów leasingu z wypowiedzianych i rozwiązanych umów leasingowych.

17. Kapitał własny

	30.06.2019	31.12.2018
Ilość akcji na początek okresu	3 149 200	3 149 200
Ilość akcji na koniec okresu (w pełni opłacone)	3 149 200	3 149 200

Kapitał własny na	30.06.2019	Liczba akcji (w sztukach)	Wartość nominalna 1 akcji (w złotych)	Wartość sprawozdawcza (w tys. złotych)
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
Razem kapitał zakładowy				37 728
Kapitał zapasowy				67 613
Kapitał rezerwowy				44 843
Razem pozostałe kapitały				112 456
Kapitał z przeszacowania programu określonych świadczeń				(417)
Zyski zatrzymane				15 040
Razem kapitał własny				164 807

Kapitał własny na	31.12.2018	Liczba akcji (w sztukach)	Wartość nominalna 1 akcji (w złotych)	Wartość sprawozdawcza (w tys. złotych)
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
Razem kapitał zakładowy				37 728
Kapitał zapasowy				67 613
Kapitał rezerwowy				44 843
Razem pozostałe kapitały				112 456
Kapitał z przeszacowania programu określonych świadczeń				(393)
Zyski zatrzymane				22 451
Razem kapitał własny				172 242

Struktura własności kapitału zakładowego na 30.06.2019 r.

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.
*Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku
(sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w tysiącach złotych)*

Akcjonariusz	Ilość akcji	Wartość	
		nominalna akcji	Udział (%)
Krzysztof Kwiatkowski	1 034 499	5 172	32,85%
VALUE FIZ subfundusz 1	334 747	1 674	10,63%
Bank Gospodarstwa Krajowego	311 355	1 557	9,89%
Familiar S.A. SICAV - SIR	271 526	1 358	8,62%
Waldenar Organista	153 146	766	4,86%
Zolkiewicz&Partners Inwestycji w Wartość FIZ	156 488	782	4,97%
Skarb Państwa	157 466	787	5,00%
Pozostali akcjonariusze	729 973	3 650	23,18%
	3 149 200	15 746	100,00%

Dywidendy

Jednostka dominująca w okresie 6 miesięcy 2019 roku nie wypłacała dywidendy.

18. Zysk na 1 akcję

	30.06.2019	30.06.2018
Liczba akcji na początek okresu	3 149 200	3 149 200
Liczba akcji na koniec okresu	3 149 200	3 149 200
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji	3 149 200	3 149 200

	30.06.2019	30.06.2018
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki dominującej (tys. zł)	(7 411)	4 936
Liczba akcji	3 149 200	3 149 200
Podstawowy zysk na akcje (zł/akcje)	(2,4)	1,6

19. Świadczenia pracownicze

Zmiany wartości bieżącej zobowiązania z tytułu określonych świadczeń	01.01.2019 - 30.06.2019	01.01.2018 - 31.12.2018
Zobowiązanie z tytułu określonych świadczeń na początek okresu	4 584	4 580
Koszty bieżącego zatrudnienia	63	118
Koszty odsetek	55	123
Przeszacowanie zobowiązań z tytułu programu określonych świadczeń rozpoznane w innych całkowitych dochodach	29	331
Wypłacone świadczenia	(91)	(568)
Zobowiązanie z tytułu określonych świadczeń na koniec okresu	4 640	4 584

Zmiany wartości bieżącej zobowiązania z tytułu innych świadczeń pracowniczych	01.01.2019 - 30.06.2019	01.01.2018 - 31.12.2018
Zobowiązanie z tytułu innych świadczeń pracowniczych na początek okresu	4 638	9 479
Koszty bieżącego zatrudnienia	1 581	3 578
Koszty odsetek	40	94
Przeszacowanie zobowiązań z tytułu innych świadczeń pracowniczych rozpoznane w zysku lub stracie bieżącego okresu	-	141
Wypłacone świadczenia	(2 329)	(4 783)
Rozwiązanie	(217)	(3 871)
Zobowiązanie z tytułu innych świadczeń pracowniczych na koniec okresu	3 713	4 638

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

*Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku
(sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w tysiącach złotych)*

Zmiana stanu zobowiązań z tyt. świadczeń pracowniczych	Nagrody jubileuszowe	Odprawy emerytalne i rentowe	Pozostałe zobowiązania	Razem
Stan na 01.01.2019	2 741	3 619	2 862	9 222
Utworzenie	182	108	1 429	1 719
Wykorzystanie	(197)	(90)	(2 133)	(2 420)
Rozwiązanie	20	-	(217)	(197)
Przeszacowanie rezerw ujęte w innych całkowitych dochodach	-	19	10	29
Stan na 30.06.2019	2 746	3 656	1 951	8 353
- rezerwy długoterminowe	2 502	2 801	407	5 710
- rezerwy krótkoterminowe	244	855	1 544	2 643

Zmiana stanu zobowiązań z tyt. świadczeń pracowniczych	Nagrody jubileuszowe	Odprawy emerytalne i rentowe	Pozostałe zobowiązania	Razem
Stan na 01.01.2018	2 714	3 590	7 755	14 059
Utworzenie	208	222	3 462	3 892
Wykorzystanie	(322)	(488)	(4 461)	(5 271)
Rozwiązanie	141	(44)	(3 886)	(3 789)
Przeszacowanie rezerw ujęte w innych całkowitych dochodach	-	339	(8)	331
Stan na 31.12.2018	2 741	3 619	2 862	9 222
- rezerwy długoterminowe	2 439	2 795	388	5 622
- rezerwy krótkoterminowe	302	824	2 474	3 600

Zobowiązania z tytułu określonych świadczeń obejmują: rezerwy na odprawy emerytalne, rentowe, pośmiertne, rezerwy na odpis ZFŚS. Podstawą prawną do w/w rezerw jest MSR 19, regulamin wynagradzania i Kodeks Pracy.

20. Rezerwy

Rezerwy	Rezerwa na prawa do emisji CO2	Pozostałe rezerwy	Ogółem
Wartość na 01.01.2019	46 306	242	46 548
Utworzenie	29 592	-	29 592
Wykorzystanie	(46 306)	(200)	(46 506)
Wartość na 30.06.2019	29 592	42	29 634
-część krótkoterminowa	29 592	42	29 634

21. Wartość godziwa instrumentów finansowych

Wartość godziwą instrumentów finansowych, dla których nie istnieje aktywny rynek ustala się wykorzystując odpowiednie techniki wyceny. Przy wyborze odpowiednich metod i założeń Grupa kieruje się profesjonalnym osądem.

Grupa Kapitałowa Elektrociepłownia „Będzin” S.A.
 Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 roku
 (sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w tysiącach złotych)

	Wartość bieżąca	Wartość godziwa	Poziom hierarchii
Na dzień 30.06.2019			
Instrumenty finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy			
Pożyczki i należności, w tym:	289 964	289 665	
<i>należności z tytułu umów leasingu</i>	226 491	226 192	3
<i>udzielone pożyczki</i>	36 551	36 551	3
<i>należności handlowe oraz pozostałe</i>	9 192	9 192	3
<i>środki pieniężne i ich ekwiwalenty</i>	17 730	17 730	3
Pozostałe zobowiązania finansowe, w tym:	(374 974)	(374 633)	
<i>zobowiązania z tytułu kredytów i pożyczek</i>	(344 788)	(344 447)	3
<i>zobowiązania handlowe oraz pozostałe</i>	(30 186)	(30 186)	3
	(85 010)	(84 968)	-

	Wartość bieżąca	Wartość godziwa	Poziom hierarchii
Na dzień 31.12.2018			
Instrumenty finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy			
Pożyczki i należności, w tym:	384 916	384 505	
<i>należności z tytułu umów leasingu</i>	289 230	288 819	3
<i>udzielone pożyczki</i>	49 111	49 111	3
<i>należności handlowe oraz pozostałe</i>	23 962	23 962	3
<i>środki pieniężne i ich ekwiwalenty</i>	22 613	22 613	3
Pozostałe zobowiązania finansowe, w tym:	(426 060)	(425 618)	
<i>zobowiązania z tytułu kredytów i pożyczek</i>	(384 532)	(384 090)	3
<i>zobowiązania handlowe oraz pozostałe</i>	(41 528)	(41 528)	3
	(41 144)	(41 113)	-

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

Zobowiązania umowne nie występują.

23. 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 segmencie finansowym nie występuje efekt sezonowości.

24. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem

Nie wystąpiły istotne zmiany w stosunku do 31 grudnia 2018 roku.

25. Zabezpieczenia na majątku

Nie wystąpiły istotne zmiany w stosunku do 31 grudnia 2018 roku.

26. Informacje o otrzymanej dywidendzie

W dniu 10 kwietnia i 23 maja 2019 roku Jednostka dominująca otrzymała dywidendę od spółki zależnej Elektrociepłownia BĘDZIN sp. z o.o. na kwotę 15.000 tys. zł.

Dywidenda została przeznaczona na wykup obligacji w kwocie 13.300 tys. zł.

Grupa w bieżącym okresie nie wypłacała dywidendy.

27. Transakcje z podmiotami powiązаныmi,

Transakcje z kadrą kierowniczą

W ciągu okresu sprawozdawczego kończącego się 30 czerwca 2019 roku osobom zarządzającym i nadzorującym oraz ich współmałżonkom, krewnym i powinowatym nie udzielono zaliczek, kredytów, pożyczek, gwarancji lub innych umów zobowiązujących do świadczeń.

Wynagrodzenia kadry kierowniczej

Świadczenia pracownicze dotyczące kluczowych członków kadry kierowniczej Grupy Kapitałowej kształtowało się w sposób następujący:

	30.06.2019	30.06.2018
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze	260	616
	260	616

Transakcje z podmiotami powiązаныmi:

Na dzień 30.06.2019	Należności	Zobowiązania
MDW Glanowski	-	10 782
Energo Biomasa sp. z o. o.	4 883	-
Autodirect S.A.	702	-
	5 585	10 782

Za okres 01.01.2019- 30.06.2019	Sprzedaż produktów	Pozostałe przychody
Energo Biomasa sp. z o. o.	46	-
Autodirect S.A.	10	-
Power Engineering S.A.	-	-
	56	-

Za okres 01.01.2019- 30.06.2019	Zakupy usług	Pozostałe zakupy
MDW Glanowski	267	-
	267	-

28. Zdarzenia po końcu okresu sprawozdawczego

W Grupie nie wystąpiły istotne zdarzenia po dniu bilansowym.

29. Zatrudnienie

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

	30.06.2019	31.12.2018
Stanowiska robotnicze	89	90
Stanowiska nierobotnicze	79	75
	168	165

30. Informacje o niespłaceniu kredytu lub pożyczki lub naruszeniu istotnych postanowień umowy kredytu lub pożyczki.

Grupa Kapitałowa nie posiada wymagalnych niespłaconych kredytów i pożyczek.

W okresie sprawozdawczym wystąpiło naruszenie postanowień umowy kredytu z tytułu wypłaty dywidendy przez Elektrociepłownię Będzin Sp. z o.o. w dniu 9 kwietnia 2019r. Od dnia wystąpienia przypadku naruszenia postanowień umowy kredytu, oprocentowanie kredytu jest podwyższone o 2,0 p.p. w skali roku. Dodatkowo została w banku złożona kaucja w wysokości trzech rat kredytu wraz z odsetkami.

31. Zatwierdzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone i zatwierdzone do publikacji przez Zarząd Jednostki dominującej 30 września 2019 roku.

Poznań, 30 września 2019 roku

**Oświadczenie Zarządu Elektrociepłowni „Będzin” S.A.
w sprawie rzetelności sporządzenia skróconego śródrocznego skonsolidowanego
sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia „Będzin” S.A.
za okres od 1 stycznia 2019 roku do 30 czerwca 2019 roku**

Zarząd Elektrociepłowni „Będzin” S.A. oświadcza, że - wedle swojej najlepszej wiedzy – skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2019 roku do 30 czerwca 2019 roku oraz dane porównywalne zostały sporządzone zgodnie z obowiązującymi zasadami rachunkowości, a także że odzwierciedlają w sposób prawdziwy, rzetelny i jasny sytuację majątkową i finansową oraz wynik finansowy Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Sprawozdanie Zarządu Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia „Będzin” S.A. z działalności za okres od 1 stycznia 2019 roku do 30 czerwca 2019 roku zawiera prawdziwy opis, w tym opis zagrożeń i ryzyk związanych z następnym rokiem obrotowym.

Krzysztof Kwiatkowski - Prezes Zarządu

Wrzesień 2019 roku.

**Sprawozdanie Zarządu
z działalności Grupy Kapitałowej
Elektrociepłownia „Będzin” S.A.
za okres pierwszego półrocza 2019 roku.**

**Grupa Kapitałowa
Elektrociepłownia „Będzin” S.A.**



SPIS TREŚCI

WSTĘP	3
I. PODSTAWOWE INFORMACJE O GRUPIE KAPITAŁOWEJ ELEKTROCIEPŁOWNIA „BĘDZIN” S.A.	3
1. Opis organizacji i struktury Grupy Kapitałowej	3
2. Zmiany w organizacji Grupy Kapitałowej	4
II. SKŁAD OSOBOWY ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH GRUPY KAPITAŁOWEJ	5
1. Organy Jednostki dominującej - Elektrociepłownia „Będzin” S.A.	5
2. Organy zarządzające jednostek zależnych	5
3. Główni akcjonariusze jednostki dominującej.	6
4. Zestawienie stanu posiadania akcji przez osoby zarządzające i nadzorujące.	6
5. Struktura akcjonariatu.	7
III. INFORMACJA O PODSTAWOWYCH PRODUKTACH	7
IV. KREDYTY	8
V. WAŻNIEJSZE POSTĘPOWANIA SĄDOWE	9
VI. POZOSTAŁE INFORMACJE	9
1. Informacje na temat transakcji z podmiotami powiązаныmi	9
2. Informacje o udzielonych poręczeniach i gwarancjach	9
3. Działania promocyjno - reklamowe	9
4. Czynniki, które w ocenie Jednostki dominującej będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w przyszłych okresach sprawozdawczych	10
VII. OCENA ZARZĄDZANIA ZASOBAMI FINANSOWYMI	10
VIII. DZIAŁALNOŚĆ INWESTYCYJNA	10
1. Inwestycje Grupy Kapitałowej w infrastrukturę produkcyjną	10
2. Działalność remontowa w Grupie Kapitałowej.	11
3. Charakterystyka zewnętrznych i wewnętrznych czynników istotnych dla rozwoju Grupy Kapitałowej.	11
IX. OCHRONA ŚRODOWISKA	17
1. Emisja zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego	17
2. Pozwolenie Zintegrowane	17
3. Handel emisjami	18
4. Kontrole w zakresie ochrony środowiska.	18
X. SYTUACJA KADROWO - PŁACOWA W GRUPIE KAPITAŁOWEJ ELEKTROCIEPŁOWNIA „BĘDZIN” S.A.	18

WSTĘP

Zarząd Spółki Elektrociepłownia „Będzin” Spółka Akcyjna przedstawia Sprawozdanie z działalności Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia „Będzin” S.A. za pierwsze półrocze 2019 r. sporządzone w oparciu o Rozporządzenie Ministra Finansów z 29 marca 2018 r. w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz.U.2018.757 t.j.).

Zasady sporządzania sprawozdania finansowego za pierwsze półrocze 2019 roku są zawarte w informacjach objaśniających do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego przygotowanego zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”.

I. PODSTAWOWE INFORMACJE O GRUPIE KAPITAŁOWEJ ELEKTROCIEPŁOWNIA „BĘDZIN” S.A.

1. Opis organizacji i struktury Grupy Kapitałowej

Elektrociepłownia „Będzin” S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia „Będzin” S.A., w której skład wchodzi:

- Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. z siedzibą w Będzinie, w której Spółka posiada 100 % udziałów,
- Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe Energo-Utech S.A. z siedzibą w Poznaniu, w którym Spółka posiada 100 % akcji,
- Energo – Biomasa Sp. z o.o., w której Spółka Energetyczne Towarzystwo Finansowo – Leasingowe Energo Utech S.A. posiada 19,99% udziałów.

Jednostka dominująca od 4 sierpnia 2014 r. jest spółką holdingową i nie prowadzi działalności produkcyjnej.

Działalność produkcyjna w zakresie wytwarzania ciepła i energii elektrycznej w kogeneracji prowadzona jest wyłącznie w spółce Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o.

Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe Energo-Utech S.A. prowadzi działalność w zakresie usług finansowych, przede wszystkim w zakresie usług leasingu.

Energo-Biomasa Sp. z o.o. prowadzi działalność w zakresie produkcji pelletu.

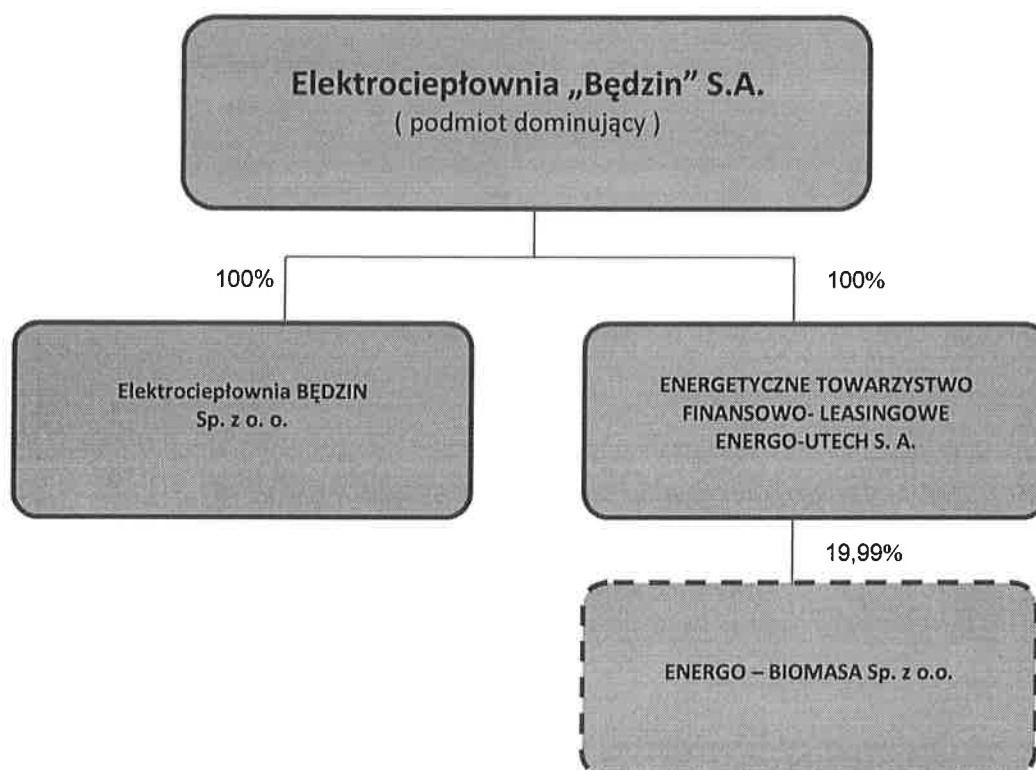
Zgodnie z art. 55 Ustawy o Rachunkowości Grupa Kapitałowa sporządza skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej, które zostały zatwierdzone przez Unię Europejską oraz zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 29 marca 2018 r. w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz.U.2018.757 t.j.), na podstawie sprawozdań

finansowych jednostek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej.

Konsolidacją przez Grupę Kapitałową Elektrociepłownia „Będzin” S.A. objęte są:

a/ metodą pełną – spółki: Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. i Energetyczne Towarzystwo Finansowo – Leasingowe Energo-Utech S.A. ,

b/ metodą praw własności – spółka Energo-Biomasa Sp. z o. o. (spółka jest współkontrolowana).



2. Zmiany w organizacji Grupy Kapitałowej

W okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r. nie wystąpiły zmiany w organizacji Grupy Kapitałowej spółki Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

II. SKŁAD OSOBOWY ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH GRUPY KAPITAŁOWEJ

1. Organy Jednostki dominującej - Elektrociepłownia „Będzin” S.A.

Zarząd

W pierwszym półroczu 2019 roku Elektrociepłownią „Będzin” S.A. kierował Zarząd IX kadencji w jednoosobowym składzie:

Krzysztof Kwiatkowski - Prezes Zarządu

Rada Nadzorcza

Od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r. działała Rada Nadzorcza IX kadencji w składzie:

1. Janusz Niedźwiecki - Przewodniczący
2. Waldemar Organista - Wiceprzewodniczący
3. Wiesław Głanowski - Członek
4. Mirosław Leń - Członek
5. Wojciech Sobczak - Członek

IX Kadencja Rady Nadzorczej trwa 5 lat i kończy się w dniu odbycia WZA w 2022 r.

Komitet Audytu

Od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r. działał Komitet Audytu w składzie:

1. Janusz Niedźwiecki - Przewodniczący komitetu audytu
2. Waldemar Organista - Członek komitetu audytu
3. Wojciech Sobczak - Członek komitetu audytu

2. Organy zarządzające jednostek zależnych

Zarząd - Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o. o.

Na 30 czerwca 2019 r. skład Zarządu Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o. o. przedstawiał się następująco:

1. Marek Mrówczyński - Prezes Zarządu
2. Piotr Kowalczyk - Wiceprezes Zarządu

W okresie sprawozdawczym Zarząd nie zmieniał się.

13 sierpnia 2019 roku Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. podjęło uchwałę nr 1/2019 w sprawie odwołania z dniem 30 września 2019 roku Pana Marka Mrówczyńskiego z Zarządu Spółki Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. z siedzibą w Będzinie oraz pełnionej funkcji Prezesa Zarządu Spółki.

Zarząd Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego Energo-Utech S.A.

Na 30 czerwca 2019 r. skład Zarządu Energetycznego Towarzystwa Finansowo - Leasingowego Energo-Utech S.A. przedstawiał się następująco:

1. Krzysztof Kwiatkowski - Prezes Zarządu
2. Bożena Poznańska - Wiceprezes Zarządu
3. Grzegorz Kwiatkowski - Członek Zarządu

Zarząd – ENERGO BIOMASA Sp. z o. o.

Na 30 czerwca 2019 r. skład Zarządu spółki ENERGO BIOMASA Sp. z o. o. przedstawiał się następująco:

1. Witold Niedzielski - Prezes Zarządu
2. Zofia Fabich - Wiceprezes Zarządu

3. Główni akcjonariusze jednostki dominującej.

Zgodnie z posiadanymi przez Jednostkę dominującą informacjami akcjonariuszami posiadającymi powyżej 5% kapitału zakładowego i posiadającymi taki sam % głosów na WZA są:

Wyszczególnienie	Stan na 30 maja 2019 r.**				Stan na 30 września 2019 r.***				Zmiana stanu	
	akcje	głosy	akcje [%]	głosy [%]	akcje	głosy	akcje [%]	głosy [%]	zakup	sprzedaż
Krzysztof Kwiatkowski*	1 033 499	1 033 499	32,82	32,82	1 034 499	1 034 499	32,85	32,85	1 000	-
VALUE Fundusz Inwestycyjny Zamknięty z wydzielonym Subfunduszem 1	334 747	334 747	10,63	10,63	334 747	334 747	10,63	10,63	-	-
Bank Gospodarstwa Krajowego	311 355	311 355	9,89	9,89	311 355	311 355	9,89	9,89	-	-
Familiar S.A. SICAV - SIR	271 526	271 526	8,62	8,62	271 526	271 526	8,62	8,62	-	-
Waldemar Organista	173 146	173 146	5,50	5,50	153 146	153 146	4,86	4,86	-	20 000
Zolkiewicz & Partners Inwestycji w Wartość FIZ	157 740	157 740	5,01	5,01	156 488	156 488	4,97	4,97	-	1 252
Skarb Państwa	157 466	157 466	5,00	5,00	157 466	157 466	5,00	5,00	-	-
Podsumowanie	2 439 479	2 439 479	77,46	77,46	2 419 227	2 419 227	76,82	76,82	1 000	21 252

* wraz ze spółkami zależnymi,

** Informacja na dzień publikacji raportu okresowego za I kwartał 2019 r.

*** Informacja na dzień publikacji raportu okresowego za półrocze 2019 r.

4. Zestawienie stanu posiadania akcji przez osoby zarządzające i nadzorujące.

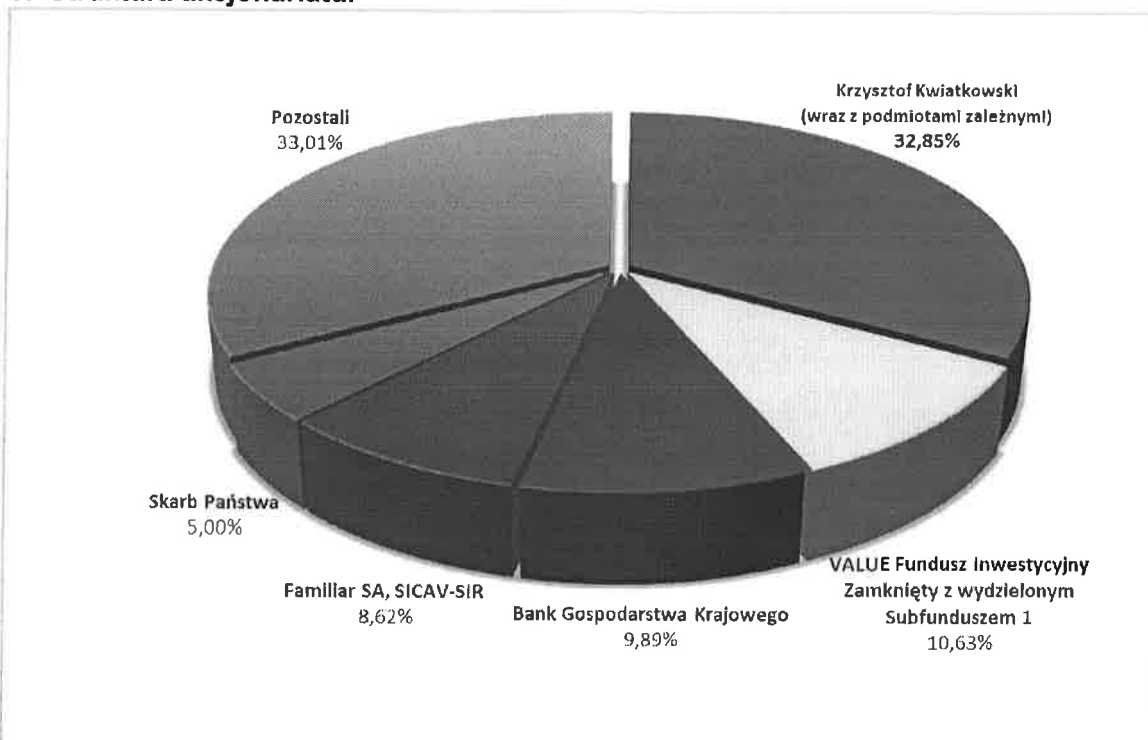
Wyszczególnienie	Stan na 30 maja 2019 r.**				Stan na 30 września 2019 r.***				Zmiana stanu	
	akcje	głosy	akcje [%]	głosy [%]	akcje	głosy	akcje [%]	głosy [%]	zakup	sprzedaż
Krzysztof Kwiatkowski*	1 033 499	1 033 499	32,82	32,82	1 034 499	1 034 499	32,85	32,85	1 000	-
Waldemar Organista	173 146	173 146	5,50	5,50	153 146	153 146	4,86	4,86	-	20 000
Podsumowanie	1 206 645	1 206 645	38,32	38,32	1 187 645	1 187 645	37,71	37,71	1 000	20 000

* wraz ze spółkami zależnymi,

** Informacja na dzień publikacji raportu okresowego za I kwartał 2019 r.

*** Informacja na dzień publikacji raportu okresowego za półrocze 2019 r.

5. Struktura akcjonariatu.



według stanu na 30 września 2019 r.

III. INFORMACJA O PODSTAWOWYCH PRODUKTACH

Produktami wytwarzanymi przez Grupę Kapitałową są ciepło i energia elektryczna.

Działalność w zakresie wytwarzania ciepła i energii elektrycznej prowadzi spółka zależna - Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o.

Struktura produkcji w ramach Grupy Kapitałowej w I półroczu 2019 r. w porównaniu do I półrocza 2018 r. przedstawiała się następująco:

Produkcja	Jedn.	30.06.2019	30.06.2018
Ciepło w wodzie	GJ	1 435 715	1 201 869
Ciepło w parze	GJ	158 797	141 415
Energia elektryczna	MWh	237 013	201 467

Struktura ilościowej sprzedaży ciepła i energii elektrycznej w ramach Grupy Kapitałowej za I półrocze 2019 r. w porównaniu do I półrocza 2018 r. przedstawiała się następująco:

Sprzedaż	Jedn.	30.06.2019	30.06.2018
Ciepło	GJ	1 450 091	1 204 405
Energia elektryczna z własnej produkcji	MWh	198 526	166 974

Struktura przychodów ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej w ramach Grupy Kapitałowej

za I półrocze 2019 r. w porównaniu do I półrocza 2018 r. przedstawiała się następująco:

Przychody ze sprzedaży w tys. zł	I półrocze 2019	I półrocze 2018
Ciepło	51 556	44 771
Energia elektryczna	44 871	32 014

Spółka zależna - Energetyczne Towarzystwo Finansowo - Leasingowe Energo-Utech S.A. świadczy przede wszystkim usługi leasingu środków trwałych oraz usługi faktoringu.

Przychody z tytułu świadczonych przez Energetyczne Towarzystwo Finansowo - Leasingowe Energo-Utech S.A. usług przedstawiają się następująco:

Przychody w tys. zł	I półrocze 2019	I półrocze 2018
Przychody z tytułu usług leasingu	9 348	10 960
Przychody z tytułu faktoringu	688	924
Przychody z tytułu dzierżawy	2 001	2 365
Przychody z tytułu udzielonych pożyczek	257	260
Pozostałe przychody	457	434
Suma	12 751	14 943

IV. KREDYTY

Spółka Elektrociepłownia „Będzin” S.A. jako jednostka dominująca w okresie I półrocza 2019 r. posiadała jeden kredyt w ING Bank Śląski S.A. w ramach Umowy nr 682/2016/00008628/00 o korporacyjny kredyt złotowy na finansowanie inwestycji i na refinansowanie poniesionych przez Klienta nakładów inwestycyjnych w ramach inwestycji w kwocie 21.640 tys. zł (słownie: dwadzieścia jeden milionów sześćset czterdzieści tysięcy złotych 00/100).

Spółka Elektrociepłownia „Będzin” S.A. nie udzielała kredytów i pożyczek.

Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. na 30 czerwca 2019 roku posiadała zadłużenie z tytułu umowy leasingu finansowego zawartej 22 grudnia 2014 roku z Energetycznym Towarzystwem Finansowo-Leasingowym Energo-Utech S.A. w zakresie przyjętych do użytkowania 30 listopada 2016 roku instalacji odsiarczania spalin dla kotłów: OP-140 nr 6, OP 140 nr 7 oraz WP-70 nr 5, instalacji odazotowania spalin kotła: OP-140 nr 7, 30 października 2017 roku instalacji odazotowania spalin kotła: OP-140 nr 6 oraz 27 marca 2018 instalacji odazotowania spalin kotła WP-70 nr 5 w kwocie 44 601 tys. zł.

W związku z powyższą umową Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe Energo-Utech S.A. posiada umowę kredytów przeznaczonych na finansowanie inwestycji spółki Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. zawartą 16 grudnia 2014 roku z Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. Umowa obejmuje kredyt inwestycyjny w maksymalnej kwocie do 94.491,83 tys. zł. Ostateczny termin spłaty kredytu inwestycyjnego przypada na 30 czerwca 2026 roku.

Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. w I półroczu 2019 roku nie posiadała pożyczek i kredytów bankowych.

Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe Energo-Utech S.A. w zakresie swojej

działalności korzysta z kredytów i innych form finansowania działalności.

V. WAŻNIEJSZE POSTĘPOWANIA SĄDOWE

Przeciwko Elektrociepłowni BĘDZIN S.A. (jednostka dominująca), ani też z jej powództwa nie toczą się postępowania sądowe.

Przeciwko Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. (jednostka zależna), ani też z jej powództwa nie toczą się postępowania sądowe.

Przeciwko spółce Energetyczne Towarzystwo Finansowo - Leasingowe ENERGO – UTECH S.A. (jednostka zależna), ani też z jej powództwa nie toczą się postępowania sądowe.

VI. POZOSTAŁE INFORMACJE

1. Informacje na temat transakcji z podmiotami powiązаныmi

Spółka Elektrociepłownia „Będzin” S.A. oraz jednostki zależne nie zawierały transakcji z jednostkami powiązаныmi na warunkach innych niż rynkowe.

2. Informacje o udzielonych poręczeniach i gwarancjach

Elektrociepłownia „Będzin” S.A. w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2019 r. udzieliła bez wynagrodzenia poręczeń wekslowych dla kredytów udzielanych spółce zależnej Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe ENERGO-UTECH S.A. z tytułu prowadzonej działalności, przez bank mBank S.A. – kredyt inwestycyjny w kwocie 6.612.000,-zł (finansowanie projektu Biogazownia Przybroda Sp. z o.o.) na okres do dnia 28.06.2024 r. oraz bank SGB Poznański Bank Spółdzielczy – kredyt obrotowy do kwoty 1.300.000,-zł do dnia 28.02.2022 r..

Spółki zależne w okresie objętym sprawozdaniem nie udzielały poręczeń i gwarancji, stosowano inne zabezpieczenia.

3. Działania promocyjno - reklamowe

Jednostki Grupy Kapitałowej czynnie angażują się w promowanie kultury i sztuki, wspierają inicjatywy na rzecz rozwoju nauki i edukacji, wspierają rozwój kultury fizycznej i edukacji sportowej. Grupa Kapitałowa aktywnie reaguje na potrzeby otoczenia, jak również sama wychodzi z inicjatywą, by poprzez sponsoring i działalność charytatywną wspierać przedsięwzięcia w istotny sposób zmieniające na lepsze życie innych ludzi. Adresatami tych działań w większości są mieszkańcy regionów, w którym prowadzona jest działalność Grupy Kapitałowej.

W I półroczu 2019 roku jednostka zależna Grupy Kapitałowej, Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. wystąpiła jako sponsor i mecenas różnego rodzaju wydarzeń kulturalnych i naukowych głównie o zasięgu lokalnym.

Angażowała się podobnie jak w latach minionych w działalność Muzeum Zagłębia w Będzinie i Muzeum w Sosnowcu. Spółka należy również do grona sponsorów Tyskiego Sportu oraz aktywnie uczestniczy w przedsięwzięciach organizowanych przez Okręgową Izbę Przemysłowo - Handlową w Tychach.

Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. wspiera inicjatywy sportowe i zdrowy tryb życia angażując się w liczne działania sportowe.

Wszystkie powyższe działania Spółki są zgodne z przyjętą polityką prospołeczną i mają na

celu podtrzymanie dotychczasowych, dobrych relacji ze społecznością lokalną.

4. Czynniki, które w ocenie Jednostki dominującej będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w przyszłych okresach sprawozdawczych

Czynnikiem determinującym wyniki Jednostki dominującej w przyszłości jest zakończenie inwestycji mającej na celu budowę instalacji odazotowania spalin dla każdego z kotłów Spółki. Aktualnie trwają testy instalacji, które mają potwierdzić możliwość trwałej pracy przy zachowaniu reżimów pracy jakie obowiązują od 1 stycznia 2019 roku tzw. BAT.

Elektrociepłownia „Będzin” S.A. jako jednostka dominująca jest beneficjentem przychodów z tytułu posiadanych udziałów i akcji Spółek zależnych, a ich wysokość jest uzależniona od wyników finansowych tych podmiotów.

VII. OCENA ZARZĄDZANIA ZASOBAMI FINANSOWYMI

Wynik finansowy Grupy Kapitałowej

Wynik finansowy	Jednostka	Okres	
		I-VI 2019 tys. zł	I-VI 2018 tys. zł
EBITDA*	tys. zł	9 662	23 094
Zysk z działalności operacyjnej	tys. zł	99	13 323
Wynik na działalności finansowej	tys. zł	-8 668	-6 843
Zysk przed opodatkowaniem	tys. zł	-8 569	5 975
Podatek dochodowy	tys. zł	1 158	1 039
Zysk netto	tys. zł	-7 411	4 936

*EBITDA = zysk z działalności operacyjnej + amortyzacja

Wartość EBITDA Grupy Kapitałowej za pierwsze półrocze 2019 roku w porównaniu z wartością za analogiczny okres roku poprzedniego znacząco zmalała z tytułu dokonania odpisu aktualizującego wartość aktywów finansowych na łączną kwotę 11.735 tys. zł. Grupa Kapitałowa zmodyfikowała bowiem w okresie bieżącym szacowanie odpisów aktualizujących zgodnie z MSSF 9.

W I półroczu 2019 roku Grupa Kapitałowa wykazała stratę netto w wysokości 7 411 tys. zł.

W ocenie Zarządu Spółki w pozostałych miesiącach roku obrotowego nie przewiduje się wystąpienia istotnych zagrożeń i ryzyka kontynuacji działalności Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia "Będzin" S.A.

VIII. DZIAŁALNOŚĆ INWESTYCYJNA

1. Inwestycje Grupy Kapitałowej w infrastrukturę produkcyjną

Spółka zależna Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o realizuje inwestycje umożliwiające działalność zgodną z wymogami środowiskowymi oraz umożliwiające wzrost produkcji energii elektrycznej. W okresie I półrocza 2019 roku, Spółka wykonała zadania inwestycyjne na kwotę 420,63 tys. zł. Realizacja założonych zadań inwestycyjnych przyniosła oczekiwane

efekty techniczno-ekonomiczne i środowiskowe, w tym:

- odtworzenie majątku trwałego,
- optymalizację kosztów wytwarzania,
- spełnienie wymogów przepisów bezpieczeństwa pracy, przepisów ochrony środowiska i przepisów przeciwpożarowych.

27 marca 2019 roku dokonano odbioru końcowego i przejęcia do eksploatacji zadania pn.: „Wykonanie zabezpieczenia kotłowni K5 - K7 przed wpływem niskich temperatur w okresie zimowym po rozbiórce kotłów WP-120 nr 8 i 9”.

19 kwietnia 2019 roku dokonano odbioru końcowego i przejęcia do eksploatacji zadania pn.: „Zabudowa i wymiana klimatyzatorów”.

Spółka zależna Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. planuje w zakresie działalności inwestycyjnej w II półroczu 2019 roku realizację następujących zadań inwestycyjnych:

- wymiana pompy wody chłodzącej PC4 (w trakcie realizacji),
- komputery i urządzenia,
- oprogramowanie,
- wyposażenie biurowe,
- wyposażenie techniczne,
- zakup sprzętu laboratoryjnego,
- modernizacja sieci teletechnicznej i środków teletechnicznych.

Spółka zależna Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe Energo-Utech S.A. nie prowadziła inwestycji.

2. Działalność remontowa w Grupie Kapitałowej.

W spółce Elektrociepłownia BEDZIN Sp. z o.o. w okresie I półrocza 2019 roku, zrealizowano prace remontowe na kwotę 4 206 tys. zł., co stanowi 40% zaplanowanych rocznych kosztów remontowych.

W okresie I kwartału realizowano głównie naprawy bieżące i okresowe przeglądy urządzeń. W I kwartale wykonano remont bieżący turbozespołu 13UCK80 o mocy 81,5 MW. W ramach remontu bieżącego wykonano remont kotła OP-140 nr 7 oraz rozpoczęto remont kotła OP-140 nr 6 celem zapewnienia ich dyspozycyjności w następnym sezonie grzewczym.

W okresie I półrocza 2019 roku prace remontowe przebiegały zgodnie z harmonogramem.

Planowany zakres remontów na II półroczu 2019 roku obejmuje głównie remont bieżący kotła WP-70 nr 5 i remonty podstawowych urządzeń wytwórczych biorących bezpośredni udział w procesie wytwarzania energii elektrycznej i ciepła - zakończenie remontu kotła OP-140 Nr 6, oraz niezbędne prace remontowe na pozostałych urządzeniach i instalacjach energetycznych oraz budynkach i budowlach.

Spółka zależna Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe Energo-Utech S.A. nie przeprowadzała remontów.

3. Charakterystyka zewnętrznych i wewnętrznych czynników istotnych dla rozwoju Grupy Kapitałowej.

Czynniki związane z prowadzeniem działalności gospodarczej.

Głównym celem jednostek Grupy Kapitałowej są: zapewnienie stabilnej, bezpiecznej i zgodnej z najnowszymi wymaganiami środowiskowymi produkcji energii elektrycznej i ciepła oraz rozwój zakresu usług finansowych dla potrzeb finansowych i inwestycyjnych szeroko rozumianej branży elektroenergetycznej, przy jednoczesnym dążeniu do zwiększania wartości spółek Grupy.

Podstawowe wskaźniki makroekonomiczne.

Na sytuację ekonomiczno-finansową oraz prowadzoną przez Grupę Kapitałową Elektrociepłownia „Będzin” S.A. działalność gospodarczą wpływają czynniki odnoszące się do ogólnego stanu gospodarki krajowej, jak i sytuacji ekonomicznej obszarów, w których działają poszczególne spółki Grupy Kapitałowej. Wśród wskaźników makroekonomicznych dominujący wpływ wywierają takie wskaźniki jak: PKB, wartość dodana w przemyśle, popyt krajowy, nakłady brutto na środki trwałe, produkcja sprzedana przemysłu, inflacja, przeciętne wynagrodzenie nominalne brutto w sektorze przedsiębiorstw, stopa bezrobocia, bilans handlowy, krajowe zużycie energii elektrycznej.

Czynniki o charakterze politycznym.

Z uwagi na strategiczny charakter sektora energetycznego na jego działalność mogą mieć wpływ decyzje o charakterze politycznym, zarówno na poziomie krajowym, jak i Unii Europejskiej. Podejmowane decyzje mogą dotyczyć zarówno kierunków polityki energetycznej, jaki szczegółowych rozwiązań prawnych i wpływać między innymi na ceny energii elektrycznej.

Otoczenie prawne i regulacyjne.

Działalność Grupy Kapitałowej w sektorze energetyka prowadzona jest w otoczeniu podlegającym szczególnym regulacjom prawnym, czy to na poziomie krajowym, czy też na poziomie Unii Europejskiej. Uregulowania prawne to często efekt decyzji politycznych, stąd istnieje ryzyko częstych zmian w tym zakresie, których Grupa Kapitałowa nie jest w stanie przewidzieć.

Działalność Spółek Grupy Kapitałowej jest regulowana poprzez bieżący kształt systemu prawnego, określającego ramy prowadzenia działalności gospodarczej na rynku krajowym, w tym min. w obszarze systemu podatkowego, prawa pracowniczego, ochrony konkurencji i konsumentów, ochrony środowiska, prawne wymogi w zakresie ochrony środowiska stają się bardziej rygorystyczne, co w przyszłości może spowodować konieczność wydatkowania dodatkowych środków. Istnieje ryzyko zmian w w/w obszarach zarówno na gruncie konkretnych aktów prawnych jak i indywidualnych interpretacji, które to mogą stać się źródłem potencjalnych zobowiązań Spółek Grupy Kapitałowej.

Działalność w sektorze energetycznym podlega regulacjom Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, jako organu wydającego decyzje, zatwierdzającego taryfy i kontrolującego ich stosowanie. Posiadane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki kompetencje regulacyjne i kontrolne stwarzają możliwości wywierania wpływu na działalność zarówno Spółek, jak i Grupy Kapitałowej w segmencie energetyka.

Przez cały 2018 rok kontynuowano korzystanie ze wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji w postaci pozyskiwania świadectw pochodzenia z kogeneracji tzw. „świadectw czerwonych”. W myśl zapisów ustawy z 14 grudnia 2018 roku o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, od 2019 dotychczasowy system wsparcia dla kogeneracji uległ zmianie i Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. nie kwalifikuje się do korzystania z nowych mechanizmów wsparcia.

W związku ze zmianą ustawy Prawo Energetyczne od 2019 roku przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej jest obowiązane sprzedawać wytworzoną energię elektryczną na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z 26 października 2000 roku o giełdach towarowych, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany lub na zorganizowanej platformie obrotu.

Nowe wymagania środowiskowe

Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z 24 listopada 2010 roku w sprawie emisji przemysłowych (IED) wprowadza nowe zastrzone wymagania ochrony środowiska, które obowiązują od 1 stycznia 2016 roku.

Mając na uwadze nowe wymagania środowiskowe, które umożliwiają działalność Spółki po 1 stycznia 2016 roku, Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. uczestniczyła w Przejściowym Planie Krajowym, który dawał możliwość rozłożenia w czasie niezbędnych inwestycji.

Od 1 stycznia 2019 r. Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. nie uczestniczy w/w programie.

17 sierpnia 2017 roku została opublikowana Decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z 31 lipca 2017 roku ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Opublikowanie prawomocnego dokumentu rozpoczęło 4-letni okres na dostosowanie się zakładów do wymagań określonych w w/w dokumencie. Wynika z tego, że wymagania określone w konkluzjach BAT zaczną obowiązywać od dnia 17 sierpnia 2021 roku.

Darmowe przydziały uprawnień do emisji CO₂

Zgodnie z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/29/WE z 23 kwietnia 2009 roku zmieniającą dyrektywę 2003/87/WE w celu usprawnienia i rozszerzenia wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym 2013 - 2020 są stosowane nowe zasady przydziałów darmowych uprawnień do emisji CO₂.

W okresie tym nastąpiła redukcja wielkości darmowych przydziałów uprawnień do emisji CO₂ w stosunku do przydziałów w latach 2005-2012. Ilość przyznawanych darmowych uprawnień dla instalacji wytwarzających ciepło jest corocznie zmniejszana, aż do roku 2020 który będzie ostatnim rokiem z darmowymi przydziałami.

W okresie 2013-2020 corocznie weryfikowana jest wielkość produkcji ciepła w instalacji. W przypadku znaczącego zmniejszenia produkcji ciepła następuje korekta wielkości darmowych uprawnień na lata następne.

W pierwszym półroczu 2019 roku Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. złożyła w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami wnioski o przydział bezpłatnych uprawnień do emisji gazów cieplarnianych na lata 2021-2030.

Przydziały darmowych uprawnień są niewystarczające do rozliczenia emisji CO₂ przez co wymagane są zakupy dodatkowych uprawnień na wolnym rynku.

W pierwszym półroczu 2019 roku ceny uprawnień do emisji CO₂ charakteryzowały się dużą zmiennością cenową. Było to konsekwencją takich zdarzeń jak min.:

- ostateczny kształt rozstrzygnięcia kwestii Brexitu i związana z tym niepewność rynku,
- pojawianie się nowych podmiotów na rynku, kupujących uprawnienia w celach spekulacyjnych,
- w kwietniu 2019 roku popyt ze strony uczestników systemu EU ETS zobligowanych do zakupu uprawnień w celu rozliczenia emisji za 2018 roku,
- wahania na rynku cen surowców energetycznych,
- okresowo wysoka produkcja z OZE,
- ocieplenie w Europie w okresie zimowym,
- sytuacja na rynku niemieckim w związku ze spekulacjami związanymi o odejściu Niemiec od węgla.

Europejski system EU ETS

8 kwietnia 2018 roku weszła w życie dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady Unii Europejskiej 2018/40 z 14 marca 2018 roku zmieniająca dyrektywę 2003/87/WE w celu wzmocnienia efektywności pod względem kosztów redukcji emisji oraz inwestycji niskoemisyjnych oraz decyzję (UE) 2015/1814 (Dz.U. UE L nr 76 s.3 i nast.). Dokument

wprowadził szereg reform dotychczasowego systemu. Zmiany dotyczą IV okresu funkcjonowania systemu w latach 2021–2030. Do głównych założeń IV fazy systemu EU ETS należą:

- uruchomienie mechanizmu stabilizacji rynkowej MSR (Market Stability Reserve),
- zwiększenie współczynnika redukcji liniowej LRF (Liner Reduction Factor),
- utworzenie Funduszu Innowacji oraz modernizacji,
- ilość uprawnień dostępnych na aukcjach uprawnień do emisji CO₂,
- ilość bezpłatnych uprawnień przyznawanych w okresie regulacji.

Ceny energii elektrycznej

Wpływ na cenę energii elektrycznej ma wiele elementów, w tym między innymi czynniki rynkowe i regulacyjne. Głównymi czynnikami mającymi wpływ na ceny energii na poziomie krajowym są:

- koszty paliw produkcyjnych,
- koszt zakupu uprawnień do emisji CO₂,
- ilość energii wytwarzanej w OZE,
- inwestycje w modernizację jednostek wytwórczych kontekście wymogów w zakresie ochrony środowiska,
- inwestycje w nowe moce wytwórcze i zastępowanie starych, zużytych jednostek wytwórczych,
- inwestycje w system przesyłowy.

Zapotrzebowanie na energię elektryczną

Zgodnie z prognozą Ministerstwa Gospodarki zawartą w dokumencie „Aktualizacja prognozy zapotrzebowania na paliwa i energię do 2030 roku” zapotrzebowanie na energię elektryczną w najbliższych latach będzie rosło we wszystkich sektorach gospodarki i produkcja energii elektrycznej netto wzrośnie do 2030 roku do 193,3 TWh. Ponadto zgodnie z dokumentem „Wnioski z analiz prognostycznych na potrzeby polityki energetycznej Polski do 2050 roku” w perspektywie do 2050 roku produkcja energii elektrycznej ma się zwiększyć o ok.40% - z 158 TWh w 2010 roku do 223 TWh w 2050 roku.

Polityka energetyczna Polski do 2040 roku

W 2018 roku Ministerstwo Energii rozpoczęło pracę nad Polityką Energetyczną Polski do 2040 i przedłożyło projekt w tym zakresie do konsultacji.

Główne kierunki polityki na lata przyszłe to:

- optymalne wykorzystanie własnych zasobów energetycznych,
- rozbudowa infrastruktury wytwórczej i sieciowej energii elektrycznej,
- dywersyfikacja dostaw gazu i ropy oraz rozbudowa infrastruktury sieciowej,
- rozwój rynków energii,
- wdrożenie energetyki jądrowej,
- rozwój odnawialnych źródeł energii,
- rozwój ciepłownictwa i kogeneracji,
- poprawa efektywności energetycznej gospodarki.

Długofalowy rozwój rynku energii

16 lutego 2016 roku Rząd RP przyjął „Plan na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju Polski”. Dokument ten określa główne kierunki działania państwa i nowych bodźców, które zapewnia stabilny rozwój Państwa w przyszłości.

Podstawowym założeniem planu jest oparcie rozwoju Polski na pięciu filarach tj.:

- reindustrializacja,
- innowacja,
- kapitał,
- ekspansja zagraniczna,

- rozwój społeczny i regionalny.

Zgodnie z zapisami dokumentu w zakresie rynku energii, w celu podniesienia wydajności energetycznej i odblokowania inwestycji po 2020 roku (w tym uniknięcia blackoutu i uniezależnienia się od importu energii) państwo zamierza wspierać min. rozwój infrastruktury energetycznej (przykładowo są to technologie magazynowania prądu, mosty energetyczne), uwolnić obszary rynku, ponadto wprowadzić mechanizm rynku mocy, który mógłby stanowić czynnik stymulujący dla inwestycji w segmencie energetyki konwencjonalnej.

Rynek mocy

W 2017 roku uchwalono ustawę o rynku mocy (Dz.U.2018 poz 9), której celem jest zapewnienie ciągłości oraz stabilności dostaw energii elektrycznej zarówno dla przemysłu jak i gospodarstw domowych. Wprowadzenie rynku mocy oznacza zmianę struktury rynku energii z rynku jednotowarowego na rynek dwuotworowy, gdzie transakcjom będzie podlegać oprócz wytworzonej energii elektrycznej, również gotowość do dostarczenia energii do sieci (moc dyspozycyjna netto).

Wybór wynagradzanych jednostek rynku mocy następować będzie w oparciu o aukcje typu holenderskiego. Na rynku mocy będą przeprowadzane aukcje mocy, w których dostawcy mocy będą oferować obowiązek mocowy, czyli zobowiązanie dostawcy mocy do pozostawania w okresie dostaw w gotowości do dostarczania określonej mocy elektrycznej do systemu przez jednostkę rynku mocy oraz do dostawy określonej mocy elektrycznej do systemu w okresach zagrożenia. Pierwsze aukcje odbyły się w 2018 roku i dotyczyły okresu dostaw w latach 2021-2023. Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. została objęta obowiązkiem mocowym w wysokości 55 MWe w 2021 i 2022 roku. Szacowane przychody z tego tytułu to odpowiednio 13,2 mln zł i 10,89 mln zł.

Sytuacja w krajowym sektorze górnictwa węgla kamiennego

Ścieżka cenowa energii elektrycznej będzie znacząco uzależniona od kosztów pozyskania paliwa produkcyjnego. Sytuacja w sektorze i konieczność jego restrukturyzacji w okresie średnioterminowym przełoży się niewątpliwie na zmianę cen paliw produkcyjnych. Kierunek zmian w sektorze nie jest jednoznaczny. Wobec powyższego oraz z uwagi na fakt, że paliwo produkcyjne stanowi główny składnik kosztu produkcji energii elektrycznej generuje to dodatkowe ryzyka w procesie zawierania umów na dostawy paliwa produkcyjnego zwłaszcza w długim terminie.

Ryzyko związane z konkurencją

Branża energetyczna i ciepłownicza

Głównym konkurentem jednostki zależnej spółki Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. na lokalnym rynku ciepła są źródła należące do TAURON Wytwarzanie S.A. (Elektrownia Łagisza) oraz do TAURON Ciepło Sp. z o.o. (ZW Katowice), które to spółki należą do grupy TAURON Polska Energia S.A. Ponadto na lokalnym rynku funkcjonuje spółka TAMEH, w której 50% udziałów posiada TAURON Polska Energia S.A.

ZW Katowice dysponuje blokiem ciepłowniczym BCF100 z kotłem fluidalnym węglowym CFB 134 o mocy cieplnej 180 MW oraz szczytowymi kotłami wodnymi gazowo-olejowymi o mocy zainstalowanej 3x38 MW.

W Elektrowni Łagisza przewidywane jest wyłączenie z eksploatacji w 2019 roku bloków nr 6 i 7 o łącznej zainstalowanej mocy cieplnej w wysokości 306 MW (osiągalna moc cieplna 279,20 MW). We wrześniu 2018 roku TAURON Wytwarzanie S.A. podpisał umowę z Mostostalem Warszawa na uciepłownienie bloku nr 10 w Elektrowni Łagisza w ramach, której zostanie przeprowadzona modernizacja turbiny 460 MW wraz z dostosowaniem układu wyprowadzenia ciepła. Dodatkowo planowana jest też budowa kotłów szczytowo-rezerwowych. Uciepłownienie bloku nr 10 ma zapewnić 150 MW mocy cieplnej. Źródło

szczytowo-rezerwowe ma być złożone z czterech takich samych kotłów o mocy cieplnej około 36 MWt każdy ze zbiornikami oleju 2 x 2000 m³.

W ramach Programu Likwidacji Niskiej Emisji do 2022 roku TAURON Ciepło Sp. z o.o. planuje przyłączyć 183 MW mocy cieplnej w ośmiu miastach aglomeracji śląsko-dąbrowskiej objętych niską emisją tj.: w Będzinie, Chorzowie, Czeladzi, Dąbrowie Górniczej, Katowicach, Siemianowicach Śląskich, Sosnowcu i w Świętochłowicach. Poza tym w latach 2018-22 TAURON Ciepło Sp. z o.o. ma w planach pozyskanie na tym rynku nowych odbiorców o łącznej mocy zamówionej na poziomie 237 MW. Potencjał rynku ciepła wynosi 420 MW, a sukcesywne przyłączanie nowych odbiorców może korzystnie wpłynąć na wielkość mocy zamówionej i sprzedaż ciepła w Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o.

Bardzo istotnym elementem ograniczającym konkurencję na rynku ciepła mogą okazać się darmowe uprawnienia do emisji CO₂, których wysokość na lata 2013-2020 dla źródeł zasilających w ciepło rynek Zagłębia Dąbrowskiego będzie niewystarczająca, co może spowodować spadek zainteresowania pozyskiwaniem nowych rynków zbytu ciepła.

Kluczowym elementem konkurencyjności na rynku ciepła Zagłębia Dąbrowskiego są możliwości techniczne i ekonomiczne przesyłu ciepła. Bardzo istotną rolę w kształtowaniu rynków zbytu ciepła poszczególnych wytwórców odgrywa główny dystrybutor ciepła TAURON Ciepło Sp. z o.o. Fakt kontroli dystrybutora ciepła przez TAURON Polska Energia S.A. jest zagrożeniem dla Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. w kontekście mocy zamówionej przez TAURON Ciepło Sp. z o.o.

Alternatywą może być pozyskiwanie przez Elektrociepłownię BĘDZIN Sp. z o.o. odbiorców końcowych ciepła na zasadach TPA lub pośrednie uczestnictwo w efektach Programu Likwidacji Niskiej Emisji.

Branża finansowa

Rynek usług finansowych jest powiązany z ogólną koniunkturą gospodarczą i aktywnością przedsiębiorstw. Pomimo, iż w ostatnich latach dynamika wzrostu rynku, na którym działa Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe Energo-Utech S.A. jest wysoka i przewyższa dynamikę wzrostu produktu krajowego brutto Polski, nie można wykluczyć ryzyka wystąpienia wahań koniunktury, co może spowodować spadek inwestycji i zapotrzebowania na ich finansowanie.

Branża leasingowa, w której działalność prowadzi Spółka, charakteryzuje się wysoką konkurencyjnością. Fakt, iż funkcjonuje w niej znaczna liczba podmiotów o różnej wielkości i charakterystyce oraz możliwość wejścia do tego sektora nowych podmiotów świadczących usługi w obszarze działania Energetycznego Towarzystwa Finansowo-Leasingowego Energo-Utech S.A. rodzi ryzyko zmniejszenia popytu na oferowane przez tę Spółkę usługi. Jednakże ryzyko ograniczone jest poprzez ukierunkowanie usług i specjalizację w segmencie energetycznym, w obsłudze którego Spółka posiada wysokie kompetencje. Branża energetyczna, ze względu na strategiczny charakter będzie musiała inwestować w budowę nowych mocy oraz renowację istniejących bez względu na koniunkturę gospodarczą.

Perspektywy rozwoju.

Strategia rozwoju Grupy Kapitałowej jest budowana w oparciu o określenie sposobów reagowania na zmieniające się warunki na rynku oraz przewidywanie zdarzeń mogących mieć istotne znaczenia dla Grupy Kapitałowej i efektywne zarządzanie zasobami.

Kluczowymi wyzwaniami wpływającymi na konieczność realizacji strategii rozwoju Grupy Kapitałowej są między innymi wyzwania środowiskowe, wyzwania determinowane przez rynek ciepła i energii elektrycznej, jak również cele ogólnorozwojowe Grupy Kapitałowej.

W ramach strategii rozwoju Grupa zamierza podjąć działania zmierzające do:

- wzrostu wartości dla akcjonariuszy,
- zwiększenie rynków zbytu ciepła poprzez wdrożenie nowych inicjatyw w obszarze klientów,
- zwiększenie przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej poprzez udział w rynku mocy,
- polityka kontraktowania w obszarach :sprzedaż energii elektrycznej, zakup uprawnień do emisji CO₂,
- przygotowanie spółki Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. do spalania innego rodzaju paliwa niż węgiel kamienny (gaz),
- wzrost efektywności ekonomicznej prowadzonej przez spółkę Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. działalności poprzez uzyskanie dodatkowych dochodów ze sprzedaży nadwyżek wody produkowanej w zmodernizowanej stacji demineralizacji wody
- rozwój oferty produktowej w segmencie finansowym skierowanej dla klienta korporacyjnego oraz jednostek samorządu terytorialnego ze szczególnym uwzględnieniem leasingu inwestycyjnego oraz wykupu wierzytelności,
- wzrost wolumenu sprzedaży poszczególnych segmentów operacyjnych przy jednoczesnej budowie marży,
- budowa długotrwałych relacji z Klientami,
- optymalnego wykorzystania potencjału organizacji.

IX. OCHRONA ŚRODOWISKA

1. Emisja zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego

W Grupie Kapitałowej jednostka zależna Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. jest zakładem produkującym energię elektryczną i ciepło. W I półroczu 2019 roku produkowała energię elektryczną i ciepło w oparciu o spalanie węgla kamiennego. Energia elektryczna produkowana jest w wysokosprawnej kogeneracji. Spalanie węgla kamiennego powoduje emisję zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do powietrza. Wielkość emisji zależna jest zarówno od jakości spalanego paliwa jak również od sprawności urządzeń ochronnych stosowanych w instalacji.

Priorytetowym zagadnieniem jest minimalizacja ilości powstałych zanieczyszczeń, a tym samym zmniejszenie uciążliwości dla środowiska.

Jednostka zależna Grupy Kapitałowej Elektrociepłownia Będzin Sp. z o.o. dotrzymuje określonych w decyzjach i pozwoleniach norm, warunków i ustaleń. Przekazuje wymagane sprawozdania i wnosi w ustawowym terminie opłaty za gospodarcze korzystanie ze środowiska. Opłaty wniesione w 2019 roku były znacznie niższe niż w poprzednich latach, głównie ze względu na ograniczenie emisji SO₂ oraz NO_x.

W roku 2016 przekazana została do eksploatacji instalacja odsiarczania spalin, która umożliwia dotrzymywanie standardów emisji określonych w nowej Dyrektywie IED.

W 2018 roku zakończona została inwestycja mająca na celu budowę instalacji odazotowania spalin dla każdego z kotłów Spółki. Testy instalacji, potwierdziły możliwość trwałej pracy przy zachowaniu reżimów pracy jakie obowiązują od 1 stycznia 2019 roku.

2. Pozwolenie Zintegrowane

Pozwolenie określa wszystkie dopuszczenia i warunki dotyczące całości oddziaływania instalacji na środowisko (wszystkie komponenty środowiska), jednocześnie nakłada dodatkowe obowiązki dotyczące monitorowania i raportowania wpływu na środowisko.

Gospodarka odpadami odbywa się w ramach posiadanego przez Elektrociepłownię BĘDZIN Sp. z o.o. Pozwolenia Zintegrowanego. W I połowie 2019 roku nie występowały odstępstwa od zapisów posiadanego pozwolenia w zakresie korzystania ze środowiska.

11 czerwca 2018 roku Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. złożyła wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego w zakresie dostosowania do nowych wymagań BAT, a w szczególności uzyskania odstępstwa od wymagań konkluzji BAT dla wymagań emisji NOx.

6 lutego 2019 roku Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. wstąpiła do Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, o wydanie pozwolenia wodnoprawnego na uzdatnianie wód powierzchniowych oraz ich dystrybucję. Powyższe pozwolenie jest niezbędne do sprzedaży wody zdemineralizowanej odbiorcom zewnętrznym.

3. Handel emisjami

W marcu 2019 roku została przeprowadzona weryfikacja rocznego raportu emisji CO₂ za 2018 rok. Weryfikację przeprowadził akredytowany weryfikator z firmy TÜV Rheinland Polska Sp. z o.o. Raport roczny został zaopiniowany pozytywnie.

W lutym 2019 roku na rachunek Spółki zostały przekazane darmowe uprawnienia do emisji CO₂ na rok 2019.

W 2018 roku i na początku 2019 roku Spółka dokonała zakupu uprawnień EUA w ilości wymaganej do rozliczenia 2018 roku.

4. Kontrole w zakresie ochrony środowiska.

12 marca 2019 roku odbyła się wizytacja pracowników wydziału ochrony środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego w sprawie zmiany Pozwolenia Zintegrowanego. Na spotkaniu wyjaśniono wątpliwości wynikające z konieczności zmiany zapisów PZ oraz dokonano wizji zakładu pod kątem zobowiązań prawnych.

X. SYTUACJA KADROWO - PŁACOWA W GRUPIE KAPITAŁOWEJ ELEKTROCIEPŁOWNIA „BĘDZIN” S.A.

Spółka Elektrociepłownia „Będzin” S.A. (Jednostka dominująca)

Na 30 czerwca 2019 r. stan zatrudnienia wynosił 4 osób.

W okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 r. stan zatrudnienia w Spółce Elektrociepłownia „Będzin” S.A. nie zmieniał się.

Elektrociepłownia BĘDZIN Spółka z o.o. (jednostka zależna)

Na 30 czerwca 2019 r. w spółce Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. było zatrudnionych 145 pracowników.

Pracownicy korzystają z możliwości podjęcia studiów podyplomowych, których koszty pokrywa spółka. Doskonalenie zawodowe pracowników pozwala na podniesienie efektywności pracy, poszerzenie wiedzy specjalistycznej oraz umożliwia sprostanie wymaganiom stawianym przez otoczenie zewnętrzne.

Energetyczne Towarzystwo Finansowo-Leasingowe Energo-Utech S.A. (jednostka zależna)

Na 30 czerwca 2019 roku w Energetycznym Towarzystwie Finansowo-Leasingowym

Energ-Utech S.A. było zatrudnionych 19 pracowników.

Pracownicy korzystają z możliwości podjęcia różnego rodzaju szkoleń. Koszty szkoleń pokrywa spółka. Doskonalenie zawodowe pracowników pozwala na podniesienie efektywności pracy, poszerzenie wiedzy specjalistycznej oraz umożliwia sprostanie wymaganiom stawianym przez otoczenie zewnętrzne.

ENERGO – BIOMASA Sp. z o.o. (jednostka wspólnie kontrolowana)

Na 30 czerwca 2019 roku w spółce ENERGO – BIOMASA Sp. z o.o. zatrudniano 57 pracowników.

Krzysztof Kwiatkowski - Prezes Zarządu

30 września 2019 r.