



Urząd Regulacji
Energetyki

ENERGETYKA CIEPLNA

W LICZBACH – 2015

WARSZAWA, wrzesień 2016

Wydawca: Urząd Regulacji Energetyki, 02-222 Warszawa, Al. Jerozolimskie 181, tel. (22) 487 55 70, fax (22) 378 16 20, e-mail: ure@ure.gov.pl, www.ure.gov.pl

Autor opracowania: Anna Buńczyk, Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

ISBN 978-83-929538-8-3

SPIS TREŚCI

Uwagi ogólne	5
Uwagi metodyczne	7
Energetyka ciepła w 2015 r.	9
Aneksy	21
Formularz sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2015 (URE-C1)	22
Objaśnienia do formularza URE-C1	26
Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej	33
Tabele statystyczne	34
Spis tabel	35
Objaśnienia skrótów	40
Objaśnienia znaków umownych	40
Tabele	41

UWAGI OGÓLNE

Badanie koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych przeprowadzone w 2016 r. było czternastym z kolei badaniem sektora ciepłowniczego prowadzonym przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”). Badaniami, których celem jest pozyskiwanie informacji o działalności przedsiębiorstw ciepłowniczych, objęte są co roku przedsiębiorstwa posiadające koncesje wydane przez Prezesa URE na działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, określone w art. 32 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne¹⁾, ważne w okresie sprawozdawczym.

Stałe monitorowanie wpływa pozytywnie na poprawę skuteczności regulacji przedsiębiorstw ciepłowniczych poprzez możliwość zastosowania metody analizy porównawczej – benchmarkingu – polegającej na konfrontowaniu efektywności przedsiębiorstw ciepłowniczych. Dzięki takiemu działaniu Prezes URE pozyskuje informacje o obszarach wymagających poprawy efektywności.

Od 2005 r. (począwszy od danych zebranych za rok 2004), wyniki badań zasilają krajową bazę danych gospodarki paliwowo-energetycznej prowadzoną w ramach statystyki publicznej.

Wyniki i wnioski z badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prezentowane są co roku w publikacjach Prezesa URE. Wyniki pierwszego badania zostały opublikowane w wydawnictwie Prezesa URE z serii Biblioteka Regulatora pt. „*Energetyka ciepła w Polsce – 2002*”, natomiast wyniki badań prowadzonych w następnych latach były publikowane w wydawnictwach z serii *Energetyka ciepła w liczbach*.

„*Energetyka ciepła w liczbach – 2015*” jest trzynastym z kolei opracowaniem statystycznym z tej serii, zawierającym wyniki badania zrealizowanego w 2016 r. W opracowaniu zostały przedstawione dane dotyczące działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2015 r. na tle roku 2014 oraz 2002. Podstawowym narzędziem badania był formularz URE-C1 *Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem*. Zakres przedmiotowy formularza obejmuje najważniejsze aspekty działalności ciepłowniczego przedsiębiorstwa, ujęte w ośmiu działach:

- Dział 1. Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa;
- Dział 2. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci);
- Dział 3. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne);
- Dział 4. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych;
- Dział 5. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót;
- Dział 6. Przychody i koszty;
- Dział 7. Paliwa;
- Dział 8. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska w okresie sprawozdawczym.

Wzór formularza wraz z objaśnieniami został umieszczony na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki (zobacz ANEKSY). Przedsiębiorstwa wypełniały sprawozdania w formie elektronicznej i przesyłały je na adres właściwego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „oddziały terenowe URE”). Zebrane informacje zostały przetworzone elektronicznie i zasiły bazę informacyjną Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „URE”).

W 2015 r. koncesje wydane przez Prezesa URE na prowadzenie działalności w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem posiadało 443 przedsiębiorstw. Dane prezentowane w opracowaniu dotyczą 435 przedsiębiorstw, które przysłały wypełniony formularz URE-C1. Od pierwszego badania w 2002 r. zarówno liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, jak i badanych zmniejszyła się o połowę, co spowodowane było przede wszystkim zmianami w ustawie – Prawo energetyczne, a także przekształceniami organizacyjnymi i własnościowymi w ciepłownictwie. W latach 2002–2004 z koncesjonowania wyłączone było wytwarzanie ciepła w źródłach o mocy poniżej 1 MW, przesyłanie i dystrybucja ciepła, jeżeli moc zamówiona przez odbiorców nie przekraczała 1 MW oraz wytwarzanie ciepła w przemysłowych procesach technologicznych, gdy wielkość mocy zamówionej przez odbiorców nie przekraczała 1 MW, natomiast od 2005 r. graniczna wartość mocy wzrosła do 5 MW (zmiany te zostały wprowadzone ustawą z 4 marca 2005 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy – Prawo ochrony środowiska²⁾ i weszły w życie z dniem 3 maja 2005 r.).

Różnica pomiędzy liczbą przedsiębiorstw koncesjonowanych a tymi, które nadsyłały wypełnione formularze sprawozdawcze wynika z faktu, że nie wszystkie przedsiębiorstwa, które miały koncesje

¹⁾ Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.

²⁾ Dz. U. z 2005 r. Nr 62, poz. 552.

w badanych latach zajmowały się w tym czasie koncesjonowaną działalnością ciepłowniczą. Ponadto niektóre z nich, w okresie sprawozdawczym, występowały o cofnięcie koncesji w związku z zaprzestaniem działalności lub jej ograniczeniem poniżej progu koncesyjnego i tym samym nie składały sprawozdania.

Istotnym jest jednak to, że zdecydowane zmniejszenie od 2002 r. liczby koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych ma w istocie niewielki wpływ na ograniczenie potencjału koncesjonowanego ciepłownictwa w Polsce i co jest z tym związane obszaru regulowanego przez Prezesa URE. Spadek liczby podmiotów koncesjonowanych nie wpłynął znacząco na zmniejszenie wielkości regulowanego rynku ciepła.

Potencjał koncesjonowanego ciepłownictwa w latach 2002–2015

Wyszczególnienie	2002 r.	2005 r.	Dynamika 2005/2002 [%]	2014 r.	2015 r.	Dynamika 2015/2002 [%]
Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych	894	752	84,12	451	443	49,55
Liczba przedsiębiorstw biorących udział w badaniu	849	665	78,33	448	435	51,24
Moc zainstalowana w MW	70 952,8	65 189,4	91,88	56 796,2	56 048,7	78,99
Moc zamówiona w MW	38 937,0 ¹⁾	37 600,3	96,57	33 640,2	33 534,4	86,12
Długość sieci ²⁾ w km	17 312,5	18 577,1	107,30	20 255,1	20 456,0	118,16
Sprzedaż ciepła ogółem ³⁾ w TJ	469 355,5	450 081,4	95,89	341 775,9	345 585,3	73,63
Ciepło oddane do sieci ³⁾ w TJ	336 043,0	329 756,1	98,13	250 029,9	251 513,3	74,85
Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci ³⁾ w TJ	298 938,1	292 784,8	97,94	217 677,1	219 282,8	73,35

¹⁾ Moc zamówiona w 2003 r., w 2002 r. nie zbierano danych dotyczących mocy zamówionej.

²⁾ Od 2004 r. długość sieci obejmuje również sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

³⁾ Definicje tych kategorii zamieszczone zostały w rozdziale Uwagi Metodyczne.

Interpretacja prezentowanych w opracowaniu wyników badania wymaga uwzględnienia następujących okoliczności:

- 1) działalność związana z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło jest działalnością podstawową dla około 58% badanych przedsiębiorstw, natomiast dla około 18%, działalność wymagająca koncesji, stanowi zaledwie margines działalności gospodarczej;
- 2) informacje podawane przez przedsiębiorstwa w sprawozdaniu przypisane są do województwa, w którym mieści się siedziba przedsiębiorstwa, co nie odpowiada w pełni umiejscowieniu rzeczywistej działalności ciepłowniczej. Spośród koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych wiele wykonuje działalność ciepłowniczą na terenie kilku województw, tzn. posiada tam swój potencjał ciepłowniczy albo zajmuje się realizacją przedsięwzięć inwestycyjnych. Wśród nich wymienić należy przede wszystkim Veolia Energia Polska S.A., Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. oraz Zespół Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o. (ZZN WAM Sp. z o.o.). W przypadku ZZN WAM Sp. z o.o., (która przejęła tę działalność od Wojskowej Agencji Mieszkaniowej) do 2004 r. wszystkie informacje dotyczące działalności ciepłowniczej tego przedsiębiorstwa przypisane były do województwa mazowieckiego, ponieważ liczne oddziały przedsiębiorstwa zlokalizowane na terenie całego kraju przesyłały dane do Oddziału Centralnego URE w Warszawie. W kolejnych latach, w następstwie reorganizacji przedsiębiorstwa, informacje gromadzone były przez dwa oddziały terenowe URE: Zachodni OT w Poznaniu oraz Wschodni OT w Lublinie. Od 2008 r. wszystkie informacje dotyczące działalności ciepłowniczej ZZN WAM Sp. z o.o. ponownie przypisane są do województwa mazowieckiego;
- 3) trwający proces przekształceń organizacyjnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych sprawia, że następują przesunięcia przedsiębiorstw między wyodrębnionymi grupami w ramach podstawowych klasyfikacji prezentowanych w części tabelarycznej;
- 4) w 2014 r. i 2015 r. do obliczenia średniej ceny jednoskładnikowej ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej przychody zostały pomniejszone o przychody ze świadczonej usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy kupowali ciepło w innych przedsiębiorstwach ciepłowniczych (patrz *Uwagi Metodyczne*). Natomiast w 2002 r., cena ta policzona była z łącznych przychodów, gdyż w formularzu dla tego roku nie było wyodrębnionej osobnej pozycji dotyczącej przychodów ze świadczonej usługi przesyłowej.

UWAGI METODYCZNE

Informacje prezentowane w publikacji oparte są na danych dotyczących zarówno całej działalności ciepłowniczej badanych przedsiębiorstw, jak również tylko zakresu ich działalności objętej koncesją. Główne charakterystyki techniczno-ekonomiczne (np.: czynniki produkcji, wielkość produkcji i zużycie paliw) dotyczą całej działalności ciepłowniczej badanych podmiotów, natomiast zakres pozostałych danych jest ograniczony wyłącznie do koncesjonowanej działalności ciepłowniczej. Szczegóły tego rozróżnienia zawarte są w formularzu i objaśnieniach do niego (zobacz ANEKSY).

Definicje większości kategorii w niniejszej publikacji znajdują się w *Objaśnieniach do formularza URE-C1* (zobacz ANEKSY). W części tabelarycznej występują kategorie przetworzone w stosunku do występujących oryginalnie w formularzu sprawozdawczym. Ich opis zamieszczono poniżej.

Ciepło oddane do sieci = Produkcja ciepła + Ciepło z odzysku – Zużycie ciepła na potrzeby własne.

Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci = Ciepło oddane do sieci – Straty ciepła podczas przesyłania.

Część ciepła dostarczonego do odbiorców przyłączonych do sieci trafia bezpośrednio do odbiorców końcowych a część do dalszej odsprzedaży, do przedsiębiorstw zajmujących się przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem ciepłem, tzn. jest poddawana wielokrotnemu obrotowi.

Sprzedaż ciepła ogółem jest to suma sprzedaży wykazana we wszystkich sprawozdaniach nadesłanych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze. Obejmuje ona zarówno ciepło pochodzące z produkcji własnej, jak i z zakupu od innych przedsiębiorstw ciepłowniczych (dane z Działu 2+4+5 formularza URE-C1).

Średnia cena ciepła sprzedawanego bezpośrednio ze źródeł obliczona została jako iloraz sumy przychodów wytwórców ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła oraz sumy wolumenu sprzedanego ciepła bezpośrednio ze źródeł – bez udziału sieci ciepłowniczej sprzedającego (dane z Działu 2 formularza URE-C1).

Średnia cena jednoskładnikowa ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczych obliczona została jako iloraz sumy przychodów ze sprzedaży mocy, ciepła, nośnika ciepła, przychodów z przesyłania i dystrybucji pomniejszonych o przychody ze świadczonej usługi przesyłowej oraz sumy wolumenu ciepła sprzedanego z sieci ciepłowniczych (dane z Działu 4 formularza URE-C1).

Przychody ze świadczonej usługi przesyłowej (Dział 4 wiersz 08 formularza URE-C1) są to przychody, które przedsiębiorstwo uzyskało z przesyłania ciepła (świadcząc usługę przesyłową) do odbiorcy, dla którego sprzedawcą jest inne przedsiębiorstwo.

Średnia cena jednoskładnikowa zakupionego ciepła obliczona została jako iloraz sumy całkowitych kosztów zakupu mocy, ciepła, nośnika i usługi przesyłowej oraz sumy wolumenu zakupionego ciepła (dane z Działu 3 formularza URE-C1).

Średnia cena jednoskładnikowa ciepła zakupionego i sprzedawanego bez świadczenia usługi przesyłowej (czysty obrót) obliczona została jako iloraz sumy przychodów ze sprzedaży mocy, ciepła, nośnika ciepła, zakupionej usługi przesyłowej, sumy przychodów z obsługi odbiorców oraz sumy wolumenu sprzedanego ciepła (dane z Działu 5 formularza URE-C1).

Średnie ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw obliczone zostały jako ilorazy sum przychodów wytwórców ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła oraz sumy wolumenu sprzedanego ciepła wytworzonego z poszczególnych rodzajów paliw (dane z Działu 7 formularza URE-C1).

Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła obliczony został jako iloraz sumy kosztów poszczególnych rodzajów paliw zużywanych do produkcji ciepła oraz ilości zużytego paliwa (dane z Działu 7 formularza URE-C1).

Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto obliczane jest jako średnia przeciętnych miesięcznych wynagrodzeń brutto, podawanych w formularzach przez przedsiębiorstwa, ważona przeciętnym zatrudnieniem w danym przedsiębiorstwie.

Zestawienia w części tabelarycznej są podporządkowane wybranym zasadom klasyfikacji przedsiębiorstw ciepłowniczych lub działalności ciepłowniczej. Podstawowe klasyfikacje wykorzystują następujące kryteria: wskaźnik zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą, formę prawną, rodzaj działalności (posiadane koncesje), grupę Polskiej Klasyfikacji Działalności oraz województwo.

Zrezygnowano z podziału na jednostki organizacyjne URE (oddziały terenowe), ze względu na coraz częstsze przypadki zatwierdzania taryf dla miejsc wykonywania działalności niepokrywających się z właściwością terytorialną oddziałów terenowych URE (zgodnie z siedzibą przedsiębiorstwa)³⁾.

³⁾ Patrz: pkt 2 *Uwagi ogólne*.

1. Podział według zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą (WZDE⁴) został dokonany w oparciu o relację całkowitych przychodów przedsiębiorstwa z koncesjonowanej działalności ciepłowniczej do całkowitych przychodów przedsiębiorstwa. Wyróżniono trzy grupy przedsiębiorstw: 0-19%; 20-69%; 70-100%.
2. Podział według form prawnych (FP) polega na pogrupowaniu przedsiębiorstw według kodu formy prawnej. Przedsiębiorstwa przypisano do sześciu grup:
 - jednostki samorządu terytorialnego (wojewódzkie, powiatowe, gminne) – symbol FP – 3, 29, 31;
 - spółki akcyjne – symbol FP – 16;
 - spółki z ograniczoną odpowiedzialnością – symbol FP – 17;
 - spółdzielnie mieszkaniowe – symbol FP – 40;
 - przedsiębiorstwa państwowe – symbol FP – 28;
 - pozostałe przedsiębiorstwa – organy kontroli państwowej i ochrony prawa, spółki partnerskie, spółki jawne, spółki komandytowe, spółki cywilne i podmioty bez szczególnej formy prawnej – symbol FP – 18, 20, i 99.
3. Podział na rodzaje działalności polega na pogrupowaniu przedsiębiorstw w oparciu o rodzaje posiadanych koncesji. Wyodrębniono cztery grupy przedsiębiorstw:
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem (WPIDO);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła (WPID);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła (W);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem (PIDO).W 2015 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazły się dwa przedsiębiorstwa posiadające koncesje tylko na przesyłanie i dystrybucję ciepła (PID) oraz dwa przedsiębiorstwa posiadające koncesję wyłącznie na obrót ciepłem (O). W tabelach statystycznych znajdujących się w dalszej części opracowania przedsiębiorstwa te zostały włączone do grupy PIDO.
4. Podział według grup Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD 2007)⁵ polega na wyodrębnieniu czterech grup przedsiębiorstw ze względu na posiadaną podstawową grupę działalności:
 - grupa 35.1 – przedsiębiorstwa elektroenergetyki zawodowej, zajmujące się przede wszystkim wytwarzaniem, dystrybucją oraz obrotem energią elektryczną, w których działalność ciepłownicza jest działalnością dodatkową;
 - grupa 35.3 – przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego, dla których działalność związana z zaopatrywaniem odbiorców w ciepło jest działalnością podstawową. W skład tej grupy wchodzi zarówno zintegrowane pionowo przedsiębiorstwa produkcyjno-dystrybucyjne, zajmujące się dostarczaniem do odbiorców ciepła produkowanego we własnych ciepłowniach i elektrociepłowniach oraz ciepła kupowanego od innych producentów, jak również przedsiębiorstwa z dominującym jednym rodzajem działalności ciepłowniczej – wytwórcy bądź dystrybutorzy ciepła;
 - przemysł – grupa elektrociepłowni i ciepłowni należących do małych, średnich i dużych przedsiębiorstw produkcyjnych (grupy od 10.1 do 33.2 według PKD);
 - inne – przedsiębiorstwa należące do innych grup PKD niż wyżej wymienione.
5. Dane w TABELACH STATYSTYCZNYCH zostały także zaprezentowane w podziale według województw.

W opracowaniu zamieszczono również tabele z zestawem wskaźników charakteryzujących efektywność ekonomiczno-finansową i techniczną koncesjonowanej energetyki ciepłej. Dane w tych tabelach zostały przetworzone zgodnie ze wzorami zamieszczonymi w ANEKSACH. Tabele zawierają cztery grupy wskaźników:

- wskaźniki techniczne – sprawność wytwarzania, sprawność przesyłania, intensywność emisji gazów (CO₂, SO₂, NO_x) i pyłów;
- wskaźniki ekonomiczne – wydajność pracy, produktywność majątku trwałego, koszt jednostkowy ogółem, koszt jednostkowy stały i zmienny oraz cena jednoskładnikowa;
- wskaźniki finansowe – całkowite zadłużenie, płynność;
- wskaźniki rozwojowe – reprodukcja majątku trwałego, stopień pokrycia inwestycji przez środki własne.

Różnice (niedokładności) między prezentowanymi w tabelach wielkościami – wierszami sumarycznymi (wiersz – Polska) a sumami poszczególnych składników – wynikają z zaokrągleń.

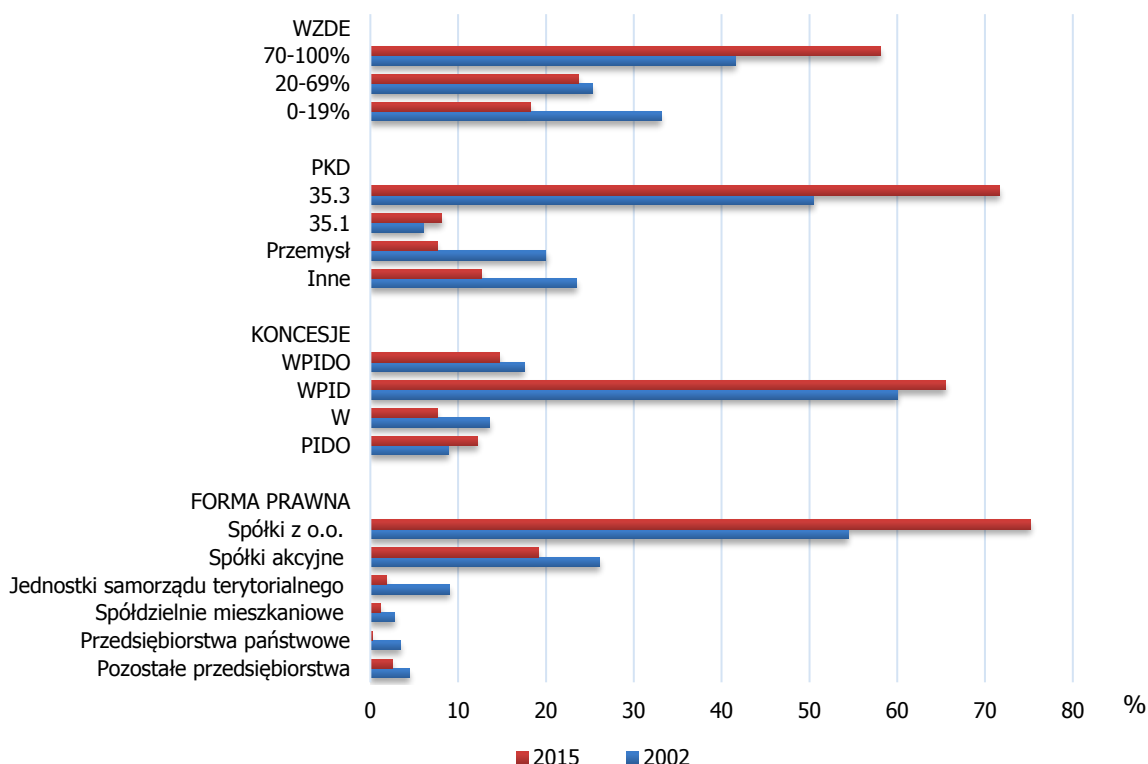
⁴ WZDE, skrót nazwy wskaźnika zaangażowania w działalność energetyczną, na potrzeby tej publikacji został odniesiony wyłącznie do koncesjonowanej działalności ciepłowniczej.

⁵ Polska Klasyfikacja Działalności 2007 wprowadzona rozporządzeniem Rady Ministrów z 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) (Dz. U. z 2007 r. Nr 251, poz. 1885 z późn. zm.).

ENERGETYKA CIEPŁNA W 2015 R.

W 2015 r. na regulowanym rynku ciepła funkcjonowały 443 przedsiębiorstwa posiadające koncesje udzielone przez Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło (dalej: „przedsiębiorstwa ciepłownicze”), z czego 435 wzięło udział w badaniu. Liczba badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych zmniejszyła się o 2,9% w stosunku do roku ubiegłego i o 48,7% od pierwszego badania przeprowadzonego w 2002 r. (wówczas w badaniu wzięło udział 849 przedsiębiorstw). Systematyczne zmniejszanie się liczby koncesjonowanych przedsiębiorstw od 2002 r. spowodowane było przede wszystkim zmianami w przepisach prawa od 2005 r.⁶⁾, a także przekształceniami własnościowymi i organizacyjnymi w ciepłownictwie.

Rysunek 1. Struktura badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2002 r. i 2015 r.



Od 2002 r. zmieniła się znacznie struktura badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, co zostało przedstawione na rysunku 1. Największe zmiany w strukturze nastąpiły w 2005 r. Wśród badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych obserwuje się ciągły wzrost liczby przedsiębiorstw, których przychody z działalności ciepłowniczej kształtują się na poziomie od 70 do 100% łącznych przychodów – o ponad 16 punktów procentowych od 2002 r.

Od pierwszego badania w 2002 r. wyraźnie spadł, bo aż o 23,3 punktu procentowego, udział przedsiębiorstw spoza energetyki prowadzących działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło, a więc przedsiębiorstw należących do grup PKD innych niż 35.1 i 35.3, natomiast znacząco wzrósł udział firm typowo ciepłowniczych (grupa PKD 35.3) – o 21,2 punktu procentowego.

Zmiany w strukturze form prawnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych świadczą o intensywności przekształceń własnościowych i organizacyjnych w polskim ciepłownictwie. W 2002 r., działalność w formie spółek kapitałowych prowadziło nieco ponad 80% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, natomiast w 2015 r. już ponad 94%. Zmieniły się również relacje w grupie spółek kapitałowych pomiędzy spółkami akcyjnymi a spółkami z ograniczoną odpowiedzialnością. Udział spółek akcyjnych zmniejszył się od 2002 r. o 7 punktów procentowych, natomiast udział spółek z ograniczoną odpowiedzialnością wzrósł o 20,8 punktu procentowego.

⁶⁾ Patrz: Uwagi Ogólne.

Od 2002 r. obserwowane jest również sukcesywnie zmniejszanie się udziału przedsiębiorstw państwowych, który aktualnie wynosi zaledwie 0,2%.

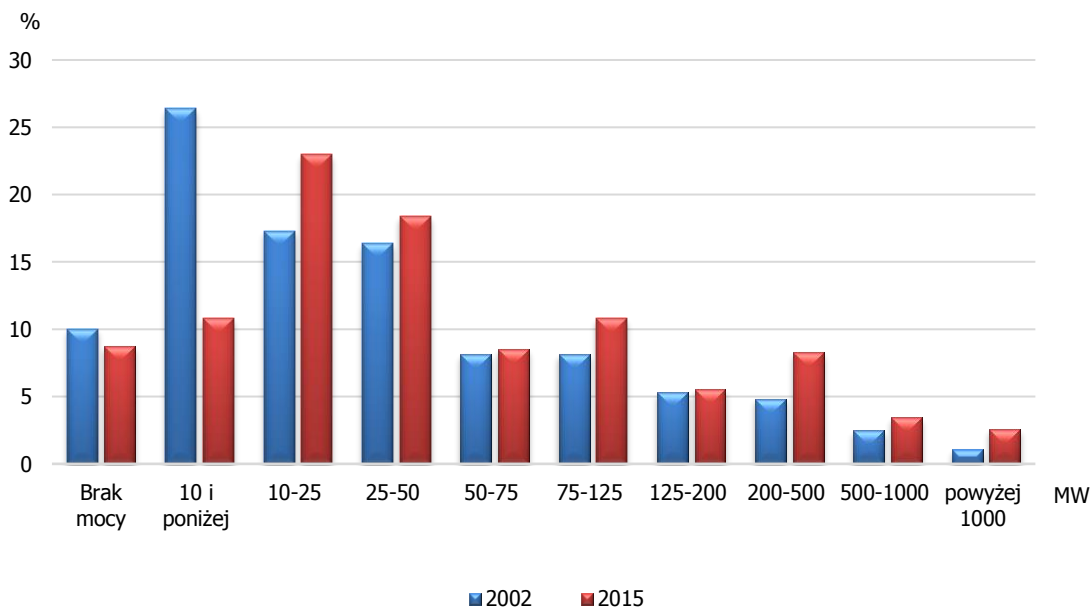
Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze były, w większości przypadków, zintegrowane pionowo i zajmowały się zarówno wytwarzaniem ciepła, jak i jego dystrybucją, a także obrotem. W ciągu czternastu lat badań sektora udział podmiotów zajmujących się wytwarzaniem ciepła zmniejszył się o 3,3 punktu procentowego, natomiast o 6 punktów procentowych wzrósł udział przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucyjne. W tym okresie zmniejszył się o połowę udział przedsiębiorstw prowadzących wyłącznie działalność wytwórczą natomiast wzrósł o 3,3 punktu procentowego udział koncesjonowanych przedsiębiorstw zajmujących się tylko przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem. Część dystrybutorów ciepła wytwarzała ciepło we własnych źródłach, które ze względu na moc zainstalowaną nie przekraczającą 5 MW nie podlegały koncesjonowaniu. Przedsiębiorstwa te ujmowały w wypełnianym formularzu również informacje o swoich źródłach wytwarzających ciepło.

Potencjał ciepłownictwa

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponują zróżnicowanym i rozdrobnionym potencjałem technicznym określanym przez dwie podstawowe wielkości, tj. zainstalowaną moc cieplną oraz długość sieci ciepłowniczej. Potencjał koncesjonowanego ciepłownictwa charakteryzuje się dużym zróżnicowaniem terytorialnym.

Koncesjonowani wytwórcy ciepła wytwarzają ciepło w źródłach różnej wielkości z przewagą ilościową źródeł małych do 50 MW (57,1% w 2015 r.). Tylko jedenaście koncesjonowanych przedsiębiorstw dysponowało mocą osiągalną swoich źródeł przekraczającą 1 000 MW, a ich łączna moc osiągalna stanowiła ponad 1/4 mocy osiągalnej wszystkich źródeł koncesjonowanych. Podmioty te działały również w obszarze wytwarzania energii elektrycznej. Spośród badanych przedsiębiorstw w 2015 r. 8,7% nie posiadało koncesjonowanych źródeł ciepła.

Rysunek 2. Struktura przedsiębiorstw ciepłowniczych według mocy zainstalowanej w źródłach ciepła w 2002 r. i 2015 r.



W 2015 r. całkowita moc cieplna zainstalowana u koncesjonowanych wytwórców ciepła wynosiła 56 048,7 MW (w 2002 r. – 70 952,8 MW), a moc osiągalna – 54 767,9 MW (w 2002 r. – 67 285,4 MW).

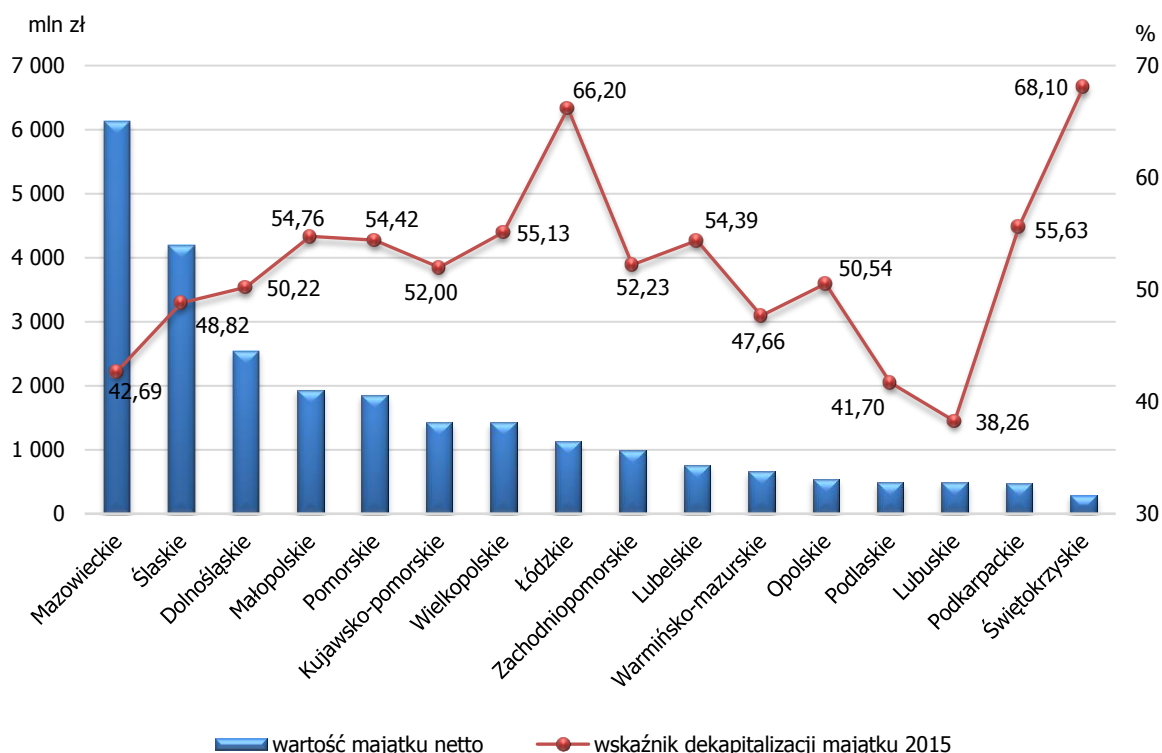
Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponowały w 2015 r. sieciami o długości 20 456,0 km, przy czym należy zaznaczyć, że wielkość ta obejmowała sieci ciepłownicze łączące źródła ciepła z węzłami cieplnymi oraz sieci niskoparametrowe – zewnętrzne instalacje odbiorcze. Spośród badanych przedsiębiorstw 8,3% nie posiadało sieci. W okresie czternastu lat badań koncesjonowanych

przedsiębiorstw ciepłowniczych długość sieci przypadająca na jedno przedsiębiorstwo uległa podwojeniu. W 2015 r. na jedno przedsiębiorstwo przypadało 51,3 km sieci wobec 23,8 km w 2002 r.

Pomimo, że liczba badanych przedsiębiorstw zmniejszyła się od 2002 r. prawie o połowę, to łączna wartość majątku trwałego brutto koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych wzrosła o 44,8%, a majątku trwałego netto o 57,3%. Zdecydowana większość majątku ciepłowniczego (99,2%) skoncentrowana była w spółkach akcyjnych i w spółkach z ograniczoną odpowiedzialnością.

Pozytywnym zjawiskiem obserwowanym w ostatnich latach jest zahamowanie wzrostu wartości wskaźnika dekapitalizacji majątku trwałego⁷⁾, który w latach 2002–2007 systematycznie rósł od poziomu 54,75% do 60,05%. Od 2008 r. wzrost wskaźnika uległ zahamowaniu i jego wartość zaczęła się obniżać. W 2015 r. osiągnęła wartość 50,86%.

Rysunek 3. Majątek ciepłowniczy netto oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w 2015 r.



Wielkością charakteryzującą potencjał sektora jest również zatrudnienie. W latach 2002–2015 koncesjonowane ciepłownictwo zredukowało zatrudnienie o 48,0%. Jednym z powodów zmniejszenia zatrudnienia jest na pewno zmniejszenie liczby podmiotów uczestniczących w badaniach Prezesa URE ze względu na podwyższenie progu koncesyjnego. Zmniejszenie liczby zatrudnionych spowodowane było także potrzebą racjonalizacji kosztów działalności. Również postęp techniczny i technologiczny w przedsiębiorstwach ułatwił taką politykę personalną. W wyniku znacznego ograniczenia zatrudnienia w sektorze nastąpił znaczny wzrost wydajności pracy mierzony wielkością przychodu na zatrudnionego.

Produkcja ciepła i zużycie paliw

W 2015 r. wytwarzaniem ciepła zajmowało się 87,8% wszystkich badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wytworzyły one łącznie z ciepłem odzyskanym w procesach technologicznych (odzysk ciepła) 394,1 tys. TJ ciepła.

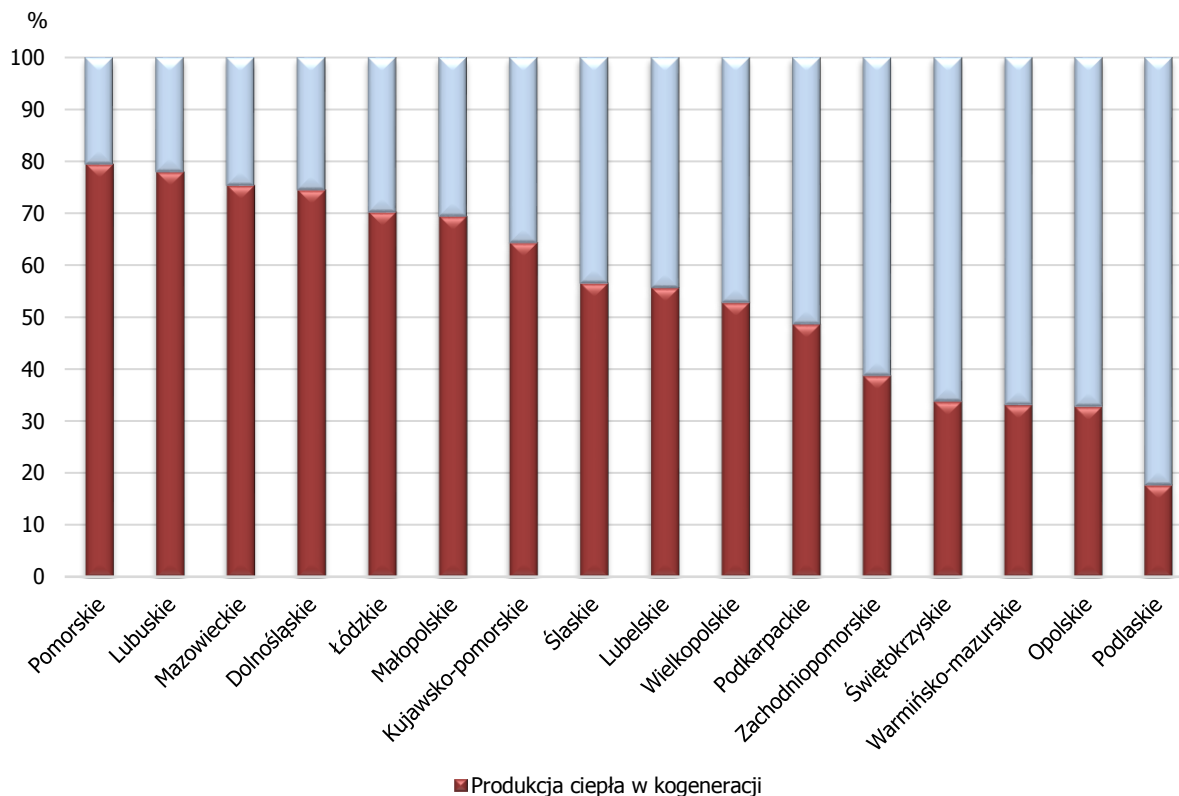
Znaczna część ciepła wytworzonego przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze była przeznaczona na zaspokojenie własnych potrzeb, a pozostała jego część wprowadzona została do sieci ciepłowniczych zarówno własnych, jak również sieci będących własnością innych przedsiębiorstw. Przy

⁷⁾ Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości księgowej aktywów trwałych brutto.

czym ostatecznie do odbiorców przyłączonych do sieci, po uwzględnieniu strat podczas przesyłania, trafiło 61,0% wyprodukowanego ciepła. Ponad 50% ciepła oddanego do sieci w 2015 r. było przedmiotem dalszego obrotu.

Ponad 63% ciepła wyprodukowanego w źródłach, tj. 227,7 tys. TJ zostało wytworzone w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej. Tylko 25% wytwórców ciepła uczestniczących w badaniu wytwarzało ciepło w kogeneracji.

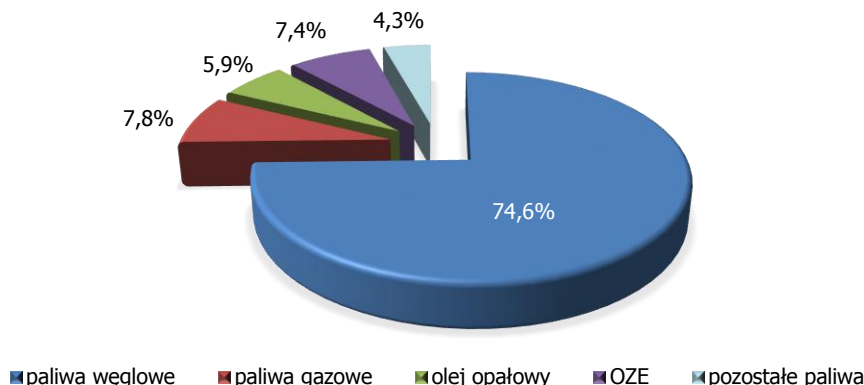
Rysunek 4. Udział kogeneracji w produkcji ciepła w 2015 r.



Po czternastu latach badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych można stwierdzić, że dywersyfikacja paliw używanych do produkcji ciepła postępuje bardzo powoli. Pomimo niewielkiego spadku udziału paliw węglowych w produkcji ciepła – o 0,5 punktu procentowego w porównaniu z rokiem 2014, w 2015 r. paliwa węglowe w dalszym ciągu stanowiły ponad ¾ paliw używanych w źródłach ciepła. Obserwowany w poprzednich latach systematyczny wzrost udziału paliw stosowanych w jednostkach wytwórczych stanowiących źródła OZE, w szczególności biomasy, uległ zahamowaniu. Udział źródeł OZE w produkcji ciepła obniżył się o 0,4 punktu procentowego w stosunku do roku ubiegłego i wyniósł 7,4%.

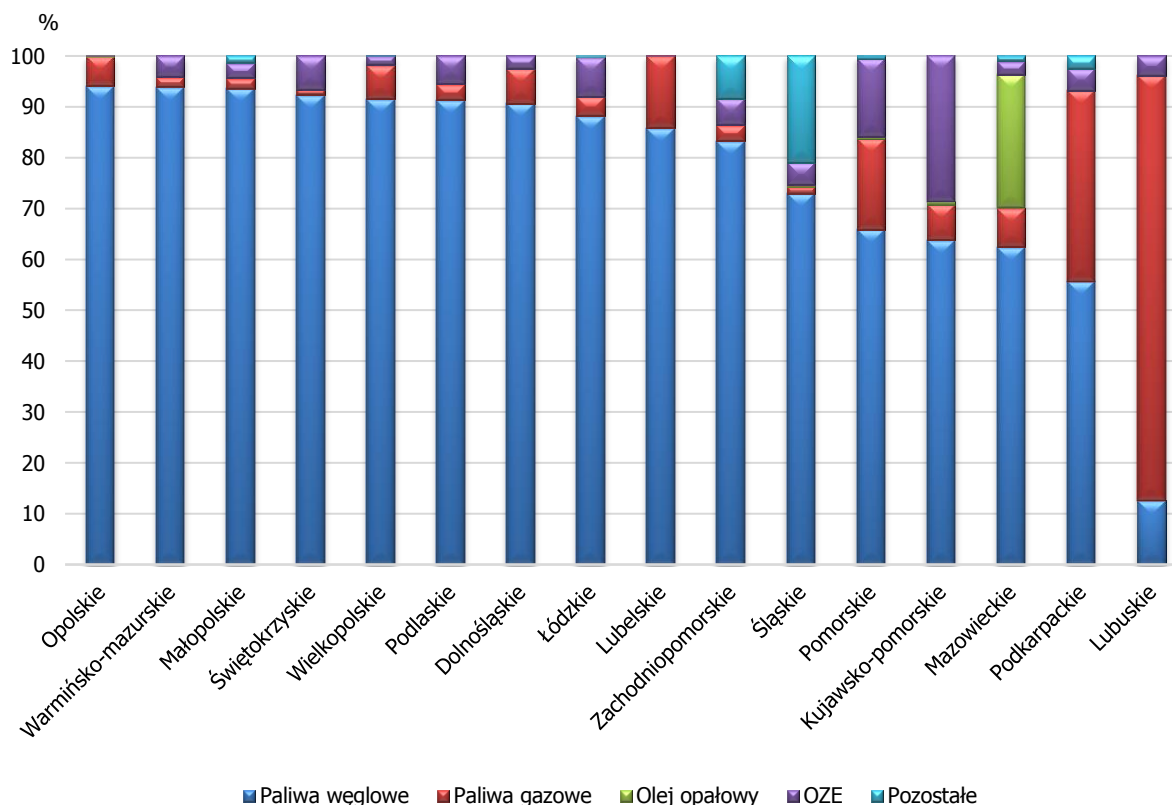
Dywersyfikacja paliw używanych do produkcji ciepła była nieco większa w przedsiębiorstwach produkujących ciepło w procesie kogeneracji. W tej grupie przedsiębiorstw już 30% używanych paliw to paliwa inne niż węglowe, w tym 7,9% to olej opałowy, 7,7% gaz ziemny i 9,1% biomasa.

Rysunek 5. Struktura paliw zużywanych do produkcji ciepła w 2015 r.



Udział poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła jest również dosyć zróżnicowany pod względem terytorialnym. W siedmiu województwach ponad 90% ciepła wytwarzane było z paliw węglowych: w opolskim (94,0%), warmińsko-mazurskim (93,9%), małopolskim (93,6%), świętokrzyskim (92,3%) wielkopolskim (91,5%), podlaskim (91,3%), dolnośląskim (90,7%), natomiast w województwie lubuskim najmniej, bo tylko 12,6%. W województwie lubuskim aż 83,6% ciepła wytwarzane było w oparciu o gaz ziemny. Znaczący udział gazu ziemnego w wytwarzaniu ciepła zanotowano również w województwie podkarpackim (37,6%), pomorskim (17,9%) i lubelskim (14,2%). Natomiast najwięcej ciepła ze źródeł odnawialnych (OZE) wytwarzane było w województwie kujawsko-pomorskim (28,6%) i pomorskim (15,3%).

Rysunek 6. Struktura produkcji ciepła według zużywanych paliw w 2015 r.



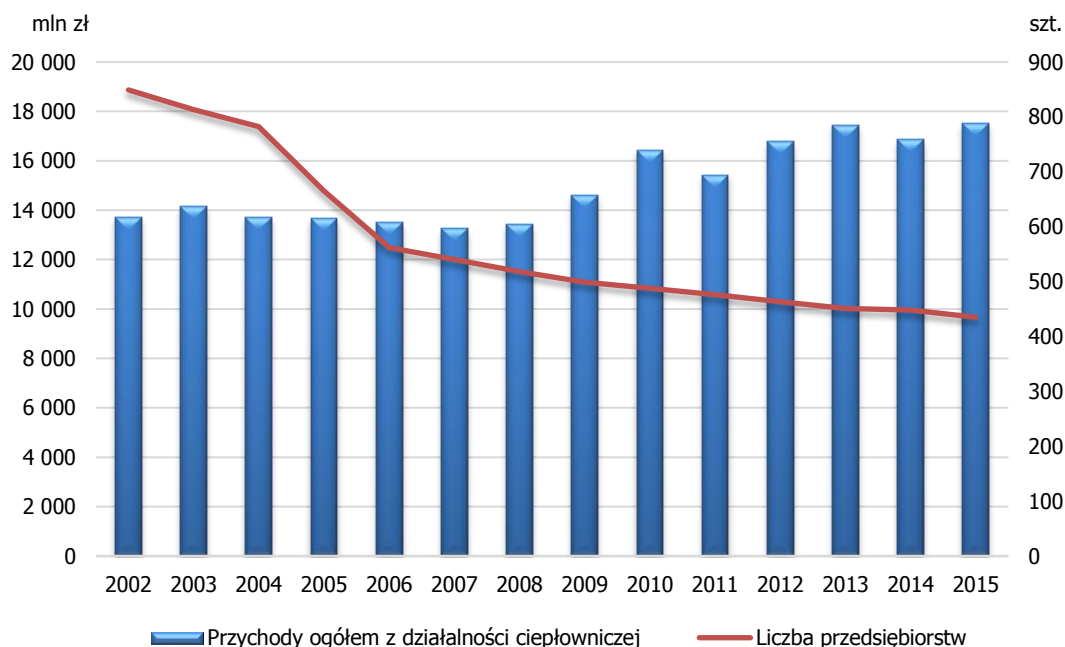
W 2015 r. wolumen sprzedaży ciepła ogółem (łącznie z odsprzedażą innym przedsiębiorstwom) wyniósł 345 585,3 TJ, a więc kształtował się na nieco wyższym poziomie niż w 2014 r. (341 775,9 TJ) – wzrost o 1,1%.

Nieco ponad 41% wolumenu sprzedaży ciepła realizowane było bezpośrednio ze źródeł, natomiast pozostała część za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Tylko 16% ciepła sprzedawanego bezpośrednio ze źródeł dostarczone zostało do odbiorców końcowych, a pozostała część trafiła do sieci ciepłowniczych dystrybutorów. W przypadku sprzedaży ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczej do odbiorców końcowych trafiło aż 97,1% ciepła.

Sytuacja ekonomiczna

Kondycja finansowa koncesjonowanego sektora ciepłowniczego w latach 2002–2015 uległa wyraźnej poprawie. Warto zauważyć, że zmniejszanie się z roku na rok liczby badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych nie znalazło odzwierciedlenia w spadku przychodów koncesjonowanego sektora (rysunek 7).

Rysunek 7. Liczba badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych oraz przychody sektora ciepłowniczego w latach 2002–2015



W 2015 r. zanotowano wzrost zarówno przychodów, jak i kosztów sektora ciepłowniczego odpowiednio o 3,9% i o 6,2%, przy czym koszty stałe wzrosły o 14,5%, a zmienne obniżyły się tylko o 0,6%. Wśród kosztów zmiennych dalszemu obniżeniu uległy koszty paliwa technologicznego – o 5,4% (w poprzednim roku obniżyły się o 16%). Koszty paliwa technologicznego stanowiły w 2015 r. 41,9% kosztów wytwarzania ciepła.

Wśród kosztów stałych na uwagę zasługuje ponad dwukrotny wzrost pozostałych kosztów stałych oraz 33%-tawy wzrost kosztów amortyzacji. Niewątpliwie sytuacja ta miała związek z faktem dokonania w 2015 r. przez niektóre spółki energetyczne przeszacowania wartości zaewidencjonowanego majątku. W opinii spółek energetycznych zmiany sytuacji rynkowej i otoczenia regulacyjnego spowodowały osłabienie ich pozycji konkurencyjnej. W związku z tym spółki energetyczne zweryfikowały przesłanki mogące świadczyć o utracie wartości odzyskiwalnej swojego majątku. Zdaniem spółek na utratę wartości odzyskiwalnej aktywów wytwórczych miało wpływ szereg czynników, a w szczególności:

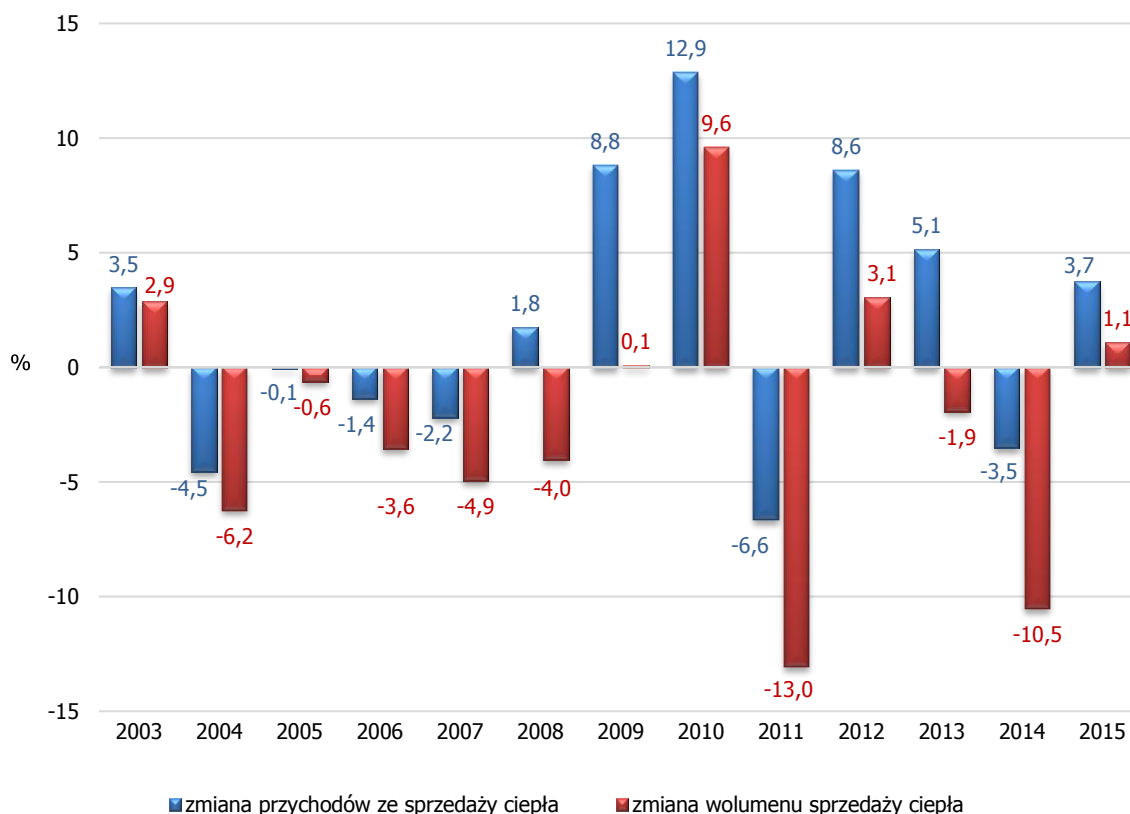
- restrykcyjna polityka klimatyczna UE – ograniczenie wpływu szkodliwych emisji oraz poprawa efektywności energetycznej, która w konsekwencji może doprowadzić do dekarbonizacji energetyki i w konsekwencji do spadku konkurencyjności elektrowni opartych o węgiel,
- nadpodaż węgla kamiennego na rynku przekładająca się na obniżenie kosztów paliwa.

Ze względu na ryzyko utraty wartości konwencjonalnych aktywów wytwórczych niektóre spółki energetyczne dokonały odpisów aktualizacyjnych, które ujęte zostały w kosztach operacyjnych.

Tabela 1. Dynamika przychodów i kosztów przedsiębiorstw ciepłowniczych

Wyszczególnienie	2013 r.	2014 r.	2015 r.	Dynamika 2015/2014
	[tys. zł]			[%]
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	17 445 951,9	16 863 544,6	17 522 242,2	103,9
w tym: przychody ze sprzedaży	16 907 258,8	16 311 318,1	16 922 520,0	103,7
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	17 129 347,6	16 252 023,8	17 266 029,1	106,2
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	16 547 696,3	15 708 951,0	16 688 762,7	106,2
Koszty stałe	7 069 075,7	7 109 773,0	8 141 489,0	114,5
Amortyzacja	1 616 185,5	1 635 029,4	2 180 341,2	133,4
Wynagrodzenia	1 911 099,2	1 909 639,3	1 885 496,2	98,7
Świadczenia na rzecz pracowników	462 848,4	455 353,4	458 909,8	100,8
Materiały i energia	1 214 350,8	1 230 538,7	1 297 206,3	105,4
w tym: materiały do remontów i konserwacji	136 720,4	133 823,9	142 256,9	106,3
Usługi obce	917 780,1	915 882,4	957 774,8	104,6
w tym remonty	355 992,1	360 639,3	362 208,5	100,4
Podatki i opłaty	587 515,0	603 579,6	617 964,1	102,4
Pozostałe koszty stałe	359 296,7	359 750,3	743 796,7	206,8
w tym: koszty dzierżawy majątku trwałego	51 845,1	55 864,1	54 905,2	98,3
Koszty zmienne	9 478 620,6	8 599 177,9	8 547 273,7	99,4
Materiały i energia	9 185 396,8	8 260 089,5	8 149 130,2	98,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	5 195 851,2	4 362 490,7	4 127 113,7	94,6
energia elektryczna	514 994,7	444 578,3	431 436,9	97,0
Usługi obce	35 429,9	47 461,3	48 272,5	101,7
Opłaty za korzystanie ze środowiska	153 605,8	132 437,0	152 013,6	114,8
Pozostałe koszty zmienne	104 188,1	159 190,2	197 857,4	124,3
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	581 651,3	543 072,8	577 266,4	106,3
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	383 948,4	353 223,0	385 766,2	109,2
Koszty finansowe	197 702,9	189 849,8	191 500,2	100,9
w tym: odsetki od kredytów bankowych	100 139,1	81 705,7	82 098,1	100,5

Na kształtowanie poziomu przychodów osiąganych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze zasadniczy wpływ ma wielkość sprzedaży ciepła, która zależy od potrzeb cieplnych odbiorców, a także zakres usług świadczonych odbiorcom przez te przedsiębiorstwa. Działania termomodernizacyjne odbiorców, wyższa średnia temperatura miesięcy zimowych, oszczędności odbiorców, to powody zmniejszonych dostaw ciepła, a w konsekwencji niższe przychody przedsiębiorstw.

Rysunek 8. Zmiany przychodów ze sprzedaży ciepła oraz wolumenu sprzedawanego ciepła w latach 2003–2015

Na kształtowanie poziomu przychodów przedsiębiorstw ciepłowniczych istotny wpływ ma również rodzaj paliwa zużywanego w źródle, który z kolei kształtuje średnie ceny ciepła. W 2015 r. średnia cena wytwarzanego ciepła wyniosła 38,57 zł/GJ i wzrosła o 1,7% w stosunku do 2014 r. W 2015 r. ceny ciepła wytwarzanego z paliw innych niż paliwa węglowe i biomasa uległy obniżeniu. Wzrost cen ciepła wytwarzanego z węgla kamiennego jest istotnym elementem kształtowania poziomu przychodów sektora ciepłowniczego oraz obciążeń odbiorców ciepła ze względu na dominującą rolę tego paliwa w wytwarzaniu ciepła w kraju.

Stawka opłaty za usługi przesyłowe ukształtowała się w 2015 r. na poziomie 17,49 zł/GJ i wzrosła w stosunku do 2014 r. o 3,6%.

Tabela 2. Ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw

Wyszczególnienie	Ceny ciepła		Dynamika
	2014 r.	2015 r.	2015/2014
	[zł/GJ]		[%]
Średnia cena wytwarzania ciepła	37,92	38,57	101,7
Węgiel kamienny	36,96	37,70	102,0
Węgiel brunatny	25,84	26,42	102,2
Olej opałowy lekki	102,07	84,77	83,1
Olej opałowy ciężki	38,02	37,63	99,0
Gaz ziemny wysokometanowy	61,45	55,41	90,2
Gaz ziemny zaazotowany	41,18	40,16	97,5
Biomasa	39,60	40,94	103,4
Inne odnawialne źródła energii	40,95	37,48	91,5
Pozostałe paliwa	37,03	37,00	99,9

Wynik finansowy osiągnięty przez przedsiębiorstwa ciepłownicze w 2015 r. ukształtował się na poziomie 256 213 tys. zł i był znacznie niższy niż w 2014 r. Niewątpliwie zdecydowany wpływ na pogorszenie wyniku finansowego koncesjonowanego sektora ciepłowniczego w 2015 r. ma obniżenie wyniku na działalności ciepłowniczej w przedsiębiorstwach posiadających źródła ciepła, w których ciepło wytwarzane jest w kogeneracji z energią elektryczną. Wzrost kosztów w tej grupie przedsiębiorstw związany był z opisanym powyżej przeszacowaniem wartości aktywów i dokonanymi odpisami aktualizacyjnymi.

Obniżenie wartości wyniku finansowego wiąże się również z obniżeniem rentowności przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wskaźnik rentowności w 2015 r. ukształtował się na poziomie (+) 1,46% i obniżył się o 2,17 punktu procentowego w stosunku do roku ubiegłego.

Tabela 3. Rentowność (%) przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2010–2015

Rok	Rentowność		
	ogółem	przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło bez kogeneracji	przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło w kogeneracji
2010	0,35	3,41	-3,30
2011	-1,56	1,69	-5,33
2012	-1,64	2,60	-5,64
2013	1,81	4,47	-0,27
2014	3,63	2,54	4,43
2015	1,46	3,44	0,06

Należy również wziąć pod uwagę fakt, że w sprawozdaniu URE-C1 przedsiębiorstwa przedstawiają swoje wyniki finansowe tylko w zakresie działalności ciepłowniczej, co w przypadku przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji stanowi znaczne utrudnienie, gdyż nie da się w ich przypadku jednoznacznie rozdzielić kosztów wytwarzania energii elektrycznej i ciepła wg miejsca powstania, a co za tym idzie określić efektywność wyłącznie w zakresie wytwarzania ciepła.

Stosowane klucze podziału kosztów mogą preferować w wyniku finansowym (w zależności od przyjętej metody podziału kosztów) zysk osiągnięty ze sprzedaży ciepła lub zysk ze sprzedaży energii elektrycznej. Dotychczas nie ma unormowań prawnych, które przesądziłyby jednoznacznie o sposobie podziału kosztów i konieczności stosowania jednej metody. Przedsiębiorstwa energetyczne mają swobodę w wyborze sposobu podziału kosztów wspólnych, przy czym należy zaznaczyć, że ustalony sposób podziału kosztów wspólnych winien być zatwierdzony przez kierownika jednostki oraz stosowany w sposób ciągły.

Przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło⁸⁾, które weszło w życie z dniem 3 listopada 2010 r., miały na celu m.in. wyeliminowanie subsydiowania przychodów pomiędzy energią elektryczną i ciepłem w przedsiębiorstwach wytwarzających energię elektryczną i ciepło w kogeneracji. Dla źródeł ciepła, w których ciepło wytwarzane jest w jednostkach kogeneracji, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła z tych źródeł. Przedsiębiorstwa, które zastosowały uproszczony sposób kształtowania taryfy dla ciepła nie miały obowiązku pomniejszania planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła o strumień finansowy pochodzący ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z kogeneracji⁹⁾ oraz świadectw pochodzenia z odnawialnych źródeł energii¹⁰⁾. Natomiast w przypadku zastosowania metody kosztowej kalkulacji taryfy planowane przychody ze sprzedaży ciepła przy kształtowaniu taryfy dla ciepła były pomniejszane o przychody ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia.

W 2015 r., na 121 taryf zatwierdzonych dla źródeł kogeneracyjnych, w 114 przypadkach przedsiębiorstwa skorzystały z możliwości zastosowania uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie.

⁸⁾ Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291.

⁹⁾ Świadectwa pochodzenia z kogeneracji stanowią od 2007 r. element systemu wsparcia wysokosprawnej produkcji energii elektrycznej w kogeneracji i zostały wprowadzone na pokrycie zwiększonych kosztów jej produkcji wynikających z nakładów na inwestycje i nowe technologie.

¹⁰⁾ Świadectwa pochodzenia z odnawialnych źródeł energii (OZE) stanowią element systemu wsparcia produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.

Wobec powyższego, należy stwierdzić, że oceny efektywności przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji można dokonać tylko mając na uwadze całą działalność przedsiębiorstwa.

Tendencje zmian kondycji koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, jakie zostały zaobserwowane w latach 2002–2015, a więc latach, w których prowadzone były badania Prezesa URE, mogą być wyznaczone na podstawie zmian wskaźników efektywnościowych stosowanych w tych badaniach. Zgromadzone wyniki badań przedsiębiorstw ciepłowniczych z ostatnich 14 lat dają możliwość przeprowadzenia analizy i oceny zmian zachodzących w całym sektorze ciepłowniczym (tab. 4).

Tabela 4. Wskaźniki efektywności energetyki ciepłej

Wskaźniki	Jedn. miary	Wartość wskaźnika			Dynamika	
		2002 r.	2014 r.	2015 r.	2015/2014	2015/2002
Wskaźniki techniczne						
Sprawność wytwarzania	%	79,7	86,0	86,7	100,81	108,78
Sprawność przesyłania		88,2	86,3	86,3	100,00	97,85
Intensywność emisji CO ₂	tona/TJ	120,8	104,2	100,0	95,97	82,78
Intensywność emisji SO ₂		0,73	0,41	0,27	65,85	36,99
Intensywność emisji NO _x		0,26	0,15	0,21	140,00	80,77
Intensywność emisji pyłów		0,14*	0,04	0,03	75,00	28,57
Wskaźniki ekonomiczne						
Wydajność pracy	tys. zł/etat	237,6	534,8	581,7	108,77	244,82
Produktywność majątku trwałego		0,90	0,74	0,76	102,70	84,44
Całkowity koszt jednostkowy	zł/GJ	29,41	47,55	49,96	105,07	169,87
Koszt jednostkowy stały	zł/MW/rok	8 128	11 487	13 075	113,82	160,86
Koszt jednostkowy zmienny	zł/GJ	15,20	25,16	24,73	98,29	162,70
Średnia cena (jednoskładnikowa)		28,37	47,23	48,97	103,68	172,61
Wskaźniki finansowe						
Całkowite zadłużenie		0,37	0,40	0,41	102,50	110,81
Płynność		0,71	0,69	0,63	91,30	88,73
Wskaźniki rozwojowe						
Reprodukcja majątku trwałego		0,88	1,87	1,63	87,17	185,23
Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	%	78,7	70,9	74,0	104,37	94,03

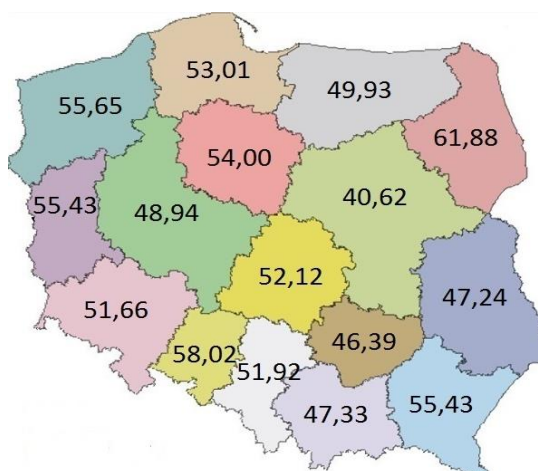
* Dane za rok 2003.

W latach 2002–2015 korzystne zmiany wykazały wskaźniki techniczne. Istotnie wzrosła w tym okresie sprawność wytwarzania, natomiast sprawność przesyłania kształtowała się na niemal niezmiennym poziomie. Na podkreślenie zasługuje znaczący spadek intensywności emisji, głównie pyłów, dwutlenku siarki oraz tlenków azotu, ale również dwutlenku węgla.

Wśród wskaźników ekonomicznych należy odnotować systematyczny wzrost wskaźnika wydajności pracy, mierzonego wielkością przychodu ze sprzedaży na zatrudnionego, który w badanym okresie zwiększył się ponad dwukrotnie, co jest niewątpliwie wynikiem restrukturyzacji zatrudnienia. Również produktywność majątku trwałego utrzymywała się w badanym okresie na stałym, wysokim poziomie. Z efektywnością funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych skorelowane są silnie stosowane przez nie ceny ciepła. W 2015 r. średnia cena jednoskładnikowa ciepła¹¹⁾ w kraju ukształtowała się na poziomie 48,97 zł/GJ i wzrosła o 3,7% od poprzedniego roku.

¹¹⁾ Sposób obliczania „średniej ceny jednoskładnikowej ciepła” zamieszczony został w tabeli *Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej*.

Rysunek 9. Ceny jednoskładnikowe ciepła w 2015 r. [zł/GJ]

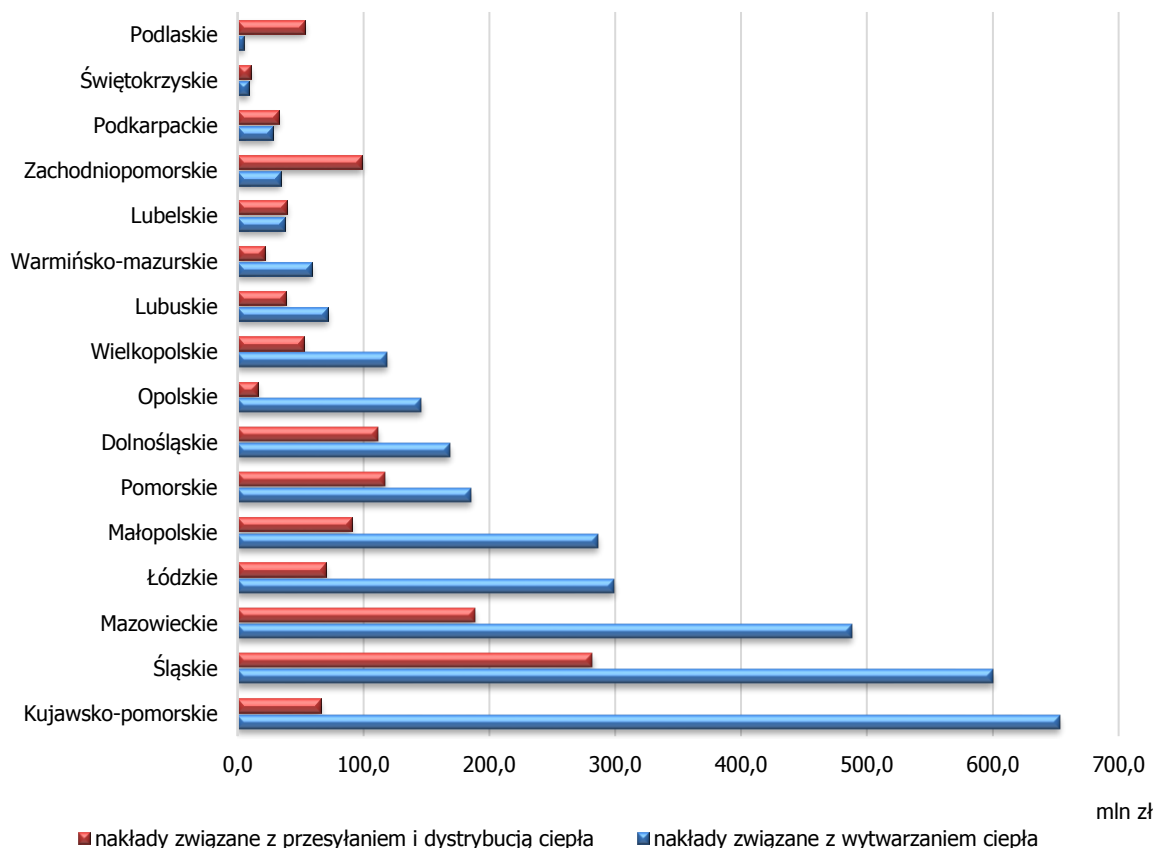


Rok 2015 przyniósł również zmiany wskaźników finansowych – wzrosło całkowite zadłużenie przedsiębiorstw sektora i obniżyła się płynność finansowa.

Na pozytywne zmiany zachodzące w sektorze w latach 2002–2015 wskazuje znaczący wzrost wskaźnika reprodukcji majątku trwałego w tym okresie oraz udział przedsiębiorstw realizujących przedsięwzięcia inwestycyjne wśród przedsiębiorstw biorących udział w badaniach Prezesa URE.

Udział przedsiębiorstw inwestujących w całym zbiorze badanych przedsiębiorstw wzrósł w stosunku do 2002 r. o ponad 26 punktów procentowych. Nakłady związane z działalnością ciepłowniczą w łącznej wysokości 4 472,0 mln zł poniosło ogółem 77% badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Rysunek 10. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2015 r.



Ponad 71% poniesionych nakładów przedsiębiorstwa przeznaczyły na inwestycje w źródła ciepła, pozostałą część w sieci dystrybucyjne. Od 2002 r. nakłady w źródła wzrosły ponad czterokrotnie, natomiast w sieci ciepłownicze ponad dwukrotnie. Poziom nakładów w poszczególnych województwach został przedstawiony na rysunku 9.

Finansowanie inwestycji przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze odbywało się głównie ze środków własnych. W 2015 r. udział środków własnych w finansowaniu poniesionych nakładów wyniósł ponad 70% nakładów całkowitych.

ANEKSY

Formularz URE-C1

Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2015	URE-C1	URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
		Przekazać/wysłać w terminie do 28 lutego
Nazwa jednostki		
Ulica		
Kod pocztowy		
Miejscowość		
Kod formy prawnej		
Numer identyfikacji podatkowej – NIP		
Numer identyfikacyjny – REGON		
Klasa PKD – podstawowa		
Kod województwa		
Nr koncesji na wytwarzanie ciepła		
Nr koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła		
Nr koncesji na obrót ciepłem		

PRZED WYPEŁNIENIEM TABEL NALEŻY ZAPOZNAĆ SIĘ Z OBJAŚNIENIAMI

Dział 1. Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa w zakresie działalności ciepłowniczej

Wyszczególnienie	Jedn. miary	DZIAŁALNOŚĆ CIEPŁOWNICZA		
		OGÓLEM	w tym:	
			KONCESJONOWANA	
0		1	2	
WZDE	01	%	X	
Moc zainstalowana ciepła	02	MW		X
Moc osiągalna ciepła	03			X
Wykorzystana moc ciepła	04			X
w tym: moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	05			X
moc zamówiona przez odbiorców	06			X
moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gospodarczej	07			X
Produkcja ciepła brutto	08	GJ		X
w tym: ciepła użytkowego wytworzonego w kogeneracji	09			X
Ciepło z odzysku	10			X
Zużycie ciepła na potrzeby własne (w.12+w.13)	11			X
z tego: na potrzeby własne źródeł ciepła	12			X
na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej przedsiębiorstwa	13			X
Straty ciepła podczas przesyłania	14		X	
Wartość strat przesyłowych (mocy, ciepła i nośnika ciepła) (w.16+w.17)	15	tys. zł	X	
z tego: ze źródeł własnych	16		X	
ze źródeł obcych	17		X	
Długość sieci ciepłowniczej	18	km	X	
Przeciętne zatrudnienie	19	etat		
Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	20	zł/m-c/etat		
Aktywa trwałe brutto	21	tys. zł		
Aktywa trwałe netto	22			
Aktywa obrotowe	23			
w tym: należności krótkoterminowe (bieżące)	24			
Opłata z tytułu dzierżawy majątku trwałego	25			
Zobowiązania ogółem	26			
w tym: zobowiązania krótkoterminowe (bieżące)	27			
Koszty i wydatki niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	28			
w tym: zapłacone kary	29			
odsetki karne	30			
odszkodowania	31			
Emisja zanieczyszczeń	CO ₂	32		X
	SO ₂	33		X
	NO _x	34		X
	pyły	35		X
Wynik finansowy brutto ogółem	36	tys. zł	X	

Dział 2. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)

Wyszczególnienie		Jedn. miary	W okresie sprawozdawczym
0			1
Moc zamówiona przez odbiorców	01	MW	
Sprzedaż ciepła	02	GJ	
w tym: sprzedaż do odbiorców końcowych	03		
Przychody ze sprzedaży (mocy, ciepła i nośnika ciepła)	04	tys. zł	
w tym: przychody odpowiadające sprzedaży z w.03	05		

Dział 3. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)*

Wyszczególnienie		Jedn. miary	W okresie sprawozdawczym
0			1
Moc zamówiona u dostawców	01	MW	
Zakup ciepła	02	GJ	
Całkowite koszty zakupu (mocy, ciepła, nośnika i usługi przesyłowej)	03	tys. zł	

* Patrz objaśnienia.

Dział 4. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych

Wyszczególnienie		Jedn. miary	W okresie sprawozdawczym
0			1
Moc zamówiona przez odbiorców	01	MW	
Sprzedaż ciepła	02	GJ	
w tym: sprzedaż do odbiorców końcowych	03		
Przychody ze sprzedaży (mocy, ciepła i nośnika ciepła)	04	tys. zł	
w tym: z zakupionej mocy, ciepła i nośnika ciepła	05		
Przychody z przesyłania i dystrybucji	06		
w tym: z zakupionej usługi przesyłowej	07		
ze świadczonej usługi przesyłowej (TPA)	08		
Przychody razem (w.04+w.06)	09		
w tym: przychody odpowiadające sprzedaży z w. 03 (w.11+w.12)	10		
z tego: przychody ze sprzedaży (mocy, ciepła i nośnika ciepła)	11		
przychody z przesyłania i dystrybucji	12		

Dział 5. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót

Wyszczególnienie		Jedn. miary	W okresie sprawozdawczym
0			1
Moc zamówiona przez odbiorców	01	MW	
Sprzedaż ciepła	02	GJ	
Przychody ze sprzedaży (mocy, ciepła, nośnika, zakupionej usługi przesyłowej)	03	tys. zł	
Przychody z obsługi odbiorców	04		

Dział 6. Przychody i koszty, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
0		1	2	3
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	01			
w tym: przychody ze sprzedaży	02			
Koszty ogółem działalności ciepłowniczej (w.04+w.23)	03			
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej (w.05+w.16)	04			
Koszty stałe (w.06+w.07+w.08+w.09+w.11+w.13+w.14)	05			
Amortyzacja	06			
Wynagrodzenia	07			
Świadczenia na rzecz pracowników	08			
Materiały i energia	09			
w tym: materiały do remontów i konserwacji	10			
Usługi obce	11			
w tym: remonty	12			
Podatki i opłaty	13			
Pozostałe koszty stałe	14			
w tym: koszty dzierżawy majątku trwałego	15			
Koszty zmienne (w.17+w.20+w.21+w.22)	16			
Materiały i energia	17			
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	18		X	X
energia elektryczna	19			
Usługi obce	20			
Opłaty za korzystanie ze środowiska	21			
Pozostałe koszty zmienne	22			
Inne koszty działalności ciepłowniczej (w.24+w.25)	23			
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	24			
Koszty finansowe	25			
w tym: odsetki od kredytów bankowych	26			

Dział 7. Paliwa

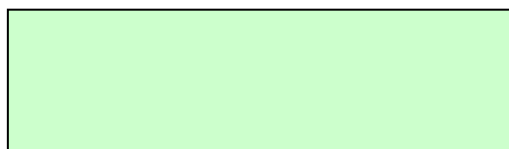
Wyszczególnienie		Zużycie paliwa	Energia paliwa	Koszt zużytego paliwa (łącznie z kosztami transportu)	Produkcja ciepła	Sprzedaż ciepła z własnej produkcji	Przychody ze sprzedaży ciepła z własnej produkcji
0		tys. m ³ , tona	GJ	tys. zł	GJ	GJ	tys. zł
		1	2	3	4	5	6
Węgiel kamienny	01						
w tym w EC	01a						
Węgiel brunatny	02						
w tym w EC	02a						
Olej opałowy lekki	03						
w tym w EC	03a						
Olej opałowy ciężki	04						
w tym w EC	04a						
Gaz ziemny wysokometanowy	05						
w tym w EC	05a						
Gaz ziemny zaazotowany	06						
w tym w EC	06a						
Biomasa	07	X					
w tym w EC	07a	X					
Biogaz z odpadów zwierzęcych	08	X					
w tym w EC	08a	X					
Biogaz z wysypisk	09	X					
w tym w EC	09a	X					
Biogaz z oczyszczalni ścieków	10	X					
w tym w EC	10a	X					
Inne odnawialne źródła energii*	11	X					
w tym w EC	11a	X					
Odpady komunalne stałe	12	X					

Wyszczególnienie		Zużycie paliwa	Energia paliwa	Koszt zużytego paliwa (łącznie z kosztami transportu)	Produkcja ciepła	Sprzedaż ciepła z własnej produkcji	Przychody ze sprzedaży ciepła z własnej produkcji
		tys. m ³ , tona	GJ	tys. zł	GJ	GJ	tys. zł
0		1	2	3	4	5	6
w tym w EC	12a	X					
Odpady przemysłowe nieodnawialne	13	X					
w tym w EC	13a	X					
Pozostałe paliwa	14	X					
w tym w EC	14a	X					
Razem	15	X					
w tym w EC	15a	X					

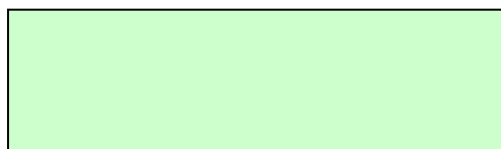
* Zgodnie z definicją art. 3 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.).

Dział 8. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska w okresie sprawozdawczym, w tys. zł

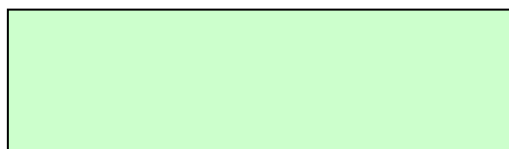
Wyszczególnienie		Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja
0		1	2
Nakłady poniesione	01		
Źródła finansowania poniesionych nakładów	własne 02		
	obce 03		



(miejscowość i data)



Pieczętka imienna i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy



Nazwisko, imię i telefon osoby, która sporządziła sprawozdanie

OBJAŚNIENIA DO FORMULARZA URE-C1

Uwagi ogólne

- Informacje przedstawione w sprawozdaniu powinny dotyczyć tylko i wyłącznie działalności ciepłowniczej. Przez działalność ciepłowniczą należy rozumieć działalność polegającą na wytwarzaniu, magazynowaniu, przetwarzaniu, przesyłaniu i dystrybucji oraz obrocie ciepłem. Działy 1 (kolumna 1) i 7 (kolumny 1, 2, 3, 4) oraz dział 8 dotyczą całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa (koncesjonowanej i niekoncesjonowanej), natomiast działy 1 (kolumna 2), 2, 3, 4, 5, 6 i 7 (kolumny 5 i 6) dotyczą tylko i wyłącznie działalności koncesjonowanej.
- Przedsiębiorstwo prowadzące działalność w wielu jednostkach organizacyjnych wypełnia jeden zbiorczy formularz.
- Dane finansowe w sprawozdaniu powinny być wykazane w wartościach netto (bez podatku VAT).
- Sprawozdanie powinno być wypełnione z dokładnością do trzeciego miejsca po przecinku. Miejsca dziesiętne należy oddzielić przecinkiem.
- Wszystkie komórki sprawozdania powinny być wypełnione, jeśli informacja nie dotyczy danego przedsiębiorstwa, wówczas w komórkę należy wpisać „0”.
- W metryczce przedsiębiorstwa, w wierszu **Numer Identyfikacyjny – REGON** należy wpisać 14 cyfr, a w przypadku gdy nadany numer jest krótszy (9 cyfr) należy „dopełnić” go zerami zaczynając od końca już wpisanego numeru.
- W metryczce przedsiębiorstwa w wierszu **Klasa PKD** należy podać tylko jedną, **podstawową** klasę działalności przedsiębiorstwa według Polskiej Klasyfikacji Działalności.
- W metryczce przedsiębiorstwa w wierszach dotyczących numerów koncesji należy wpisać tylko **pierwotne** numery decyzji koncesyjnych (bez uwzględniania kolejnych zmian).

Lista kodów form prawnych

Kod	Nazwa formy prawnej
01	Organy władzy, administracji rządowej
02	Organy kontroli państwowej i ochrony prawa
03	Wspólnoty samorządowe
06	Sądy i trybunały
09	Skarb państwa
15	Spółki partnerskie
16	Spółki akcyjne
17	Spółki z ograniczoną odpowiedzialnością
18	Spółki jawne
19	Spółki cywilne
20	Spółki komandytowe
21	Spółki komandytowo-akcyjne
22	Spółki europejskie
23	Spółki przewidziane przepisami innych ustaw niż kodeks handlowy i kodeks cywilny
24	Przedsiębiorstwa państwowe
28	Państwowe jednostki organizacyjne
29	Gminne samorządowe jednostki organizacyjne
30	Powiatowe samorządowe jednostki organizacyjne
31	Wojewódzkie samorządowe jednostki organizacyjne
40	Spółdzielnie
48	Fundacje
49	Fundusze
55	Stowarzyszenia
60	Organizacje społeczne oddzielnie nie wymienione
70	Partie polityczne
72	Związki zawodowe
73	Organizacje pracodawców
76	Samorząd gospodarczy i zawodowy
79	Oddziały przedsiębiorców zagranicznych
80	Przedstawicielstwa zagraniczne
85	Wspólnoty mieszkaniowe
90	Związki grup producentów rolnych
99	Bez szczególnej formy prawnej

Lista kodów województw

Kod	Nazwa województwa
02	Dolnośląskie
04	Kujawsko-pomorskie
06	Lubelskie
08	Lubuskie
10	Łódzkie
12	Małopolskie
14	Mazowieckie
16	Opolskie
18	Podkarpackie
20	Podlaskie
22	Pomorskie
24	Śląskie
26	Świętokrzyskie
28	Warmińsko-mazurskie
30	Wielkopolskie
32	Zachodniopomorskie

Dział 1. Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa w zakresie działalności ciepłowniczej

KOLUMNA 1 – dotyczy całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa (koncesjonowanej i niekoncesjonowanej) związanej z zaspokojeniem własnych potrzeb ciepłych przedsiębiorstwa, jak i zaopatrzeniem w ciepło odbiorców zewnętrznych.

KOLUMNA 2 – dotyczy działalności koncesjonowanej ciepłowniczej, tzn. prowadzonej przez przedsiębiorstwo zarobkowej działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło odbiorców zewnętrznych.

Uwaga! Do wyliczania poszczególnych (nie zaciemnionych) wielkości w tej kolumnie (oprócz wierszy 14, 15, 16, 17, 18, 36) należy przyjąć zastosowany przez przedsiębiorstwo klucz do wyodrębnienia działalności ciepłowniczej koncesjonowanej z całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa.

Wiersz 01 – WZDE – wskaźnik zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą, obliczany według wzoru poniżej:

$$\text{WZDE} = \frac{\text{Całkowite przychody z działalności koncesjonowanej ciepłowniczej}}{\text{Całkowite przychody z prowadzonej działalności gospodarczej}} \cdot 100$$

Wiersz 02 – należy podać moc zainstalowaną ciepłą w źródłach ciepła (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze). Dla ciepłowni i kotłowni lokalnej jest to suma mocy znamionowej kotłów zainstalowanych w danym źródle ciepła. Dla elektrociepłowni i elektrowni moc zainstalowaną określa się jako maksymalną trwałą moc osiągalną ciepłą danego źródła ciepła w okresie sprawozdawczym.

Wiersz 03 – należy podać moc osiągalną ciepłą źródeł ciepła (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), która wynika z dokumentacji techniczno-ruchowej zainstalowanych kotłów z uwzględnieniem, potwierdzonych przez Urząd Dozoru Technicznego, istotnych zmian parametrów ich pracy wpływających na zmianę znamionowej mocy cieplnej. Jest to maksymalna moc kotłów wyrażona w megawatach [MW], jaką można uzyskać podczas normalnej eksploatacji.

Wiersz 04 – należy podać moc ciepłą (dotyczy tylko własnych źródeł ciepła lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), która stanowi sumę wierszy: 05, 06 (powiększony o straty podczas przesyłania) i 07.

Wiersz 05 – należy podać moc ciepłą (dotyczy tylko własnych źródeł ciepła lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), która stanowi, ustaloną na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej, maksymalną moc ciepłą niezbędną do pokrycia potrzeb własnych źródeł ciepła, tj. potrzeb związanych z technologią wytwarzania ciepła oraz potrzeb związanych z obsługą tej działalności.

Wiersz 06 – należy podać maksymalną w okresie sprawozdawczym moc ciepłą zamówioną przez odbiorców:

- pobierających ciepło bezpośrednio ze źródeł ciepła (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze),
- zasilanych z sieci ciepłowniczych przedsiębiorstwa (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), wykazanych w wierszu 18.

Wiersz 07 – należy podać maksymalną w okresie sprawozdawczym moc ciepłą (dotyczy tylko własnych źródeł ciepła lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze) przeznaczoną do zużycia własnego na inne rodzaje działalności gospodarczej.

Wiersz 08 – należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzoną w przedsiębiorstwie w okresie sprawozdawczym, łącznie z produkcją ciepła na potrzeby własne. **Uwaga!** W odniesieniu do ciepła produkowanego w kogeneracji należy pominąć ciepło zużyte na produkcję energii elektrycznej.

Wiersz 09 – należy podać całkowitą ilość ciepła użytkowego wytworzonego w kogeneracji we wszystkich jednostkach kogeneracji w przedsiębiorstwie (niezależnie od tego czy kogeneracja jest wysokosprawna czy nie), obliczonego zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z 10 grudnia 2014 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2014 r. poz. 1940).

Wiersz 10 – należy podać ilość ciepła wytworzonego w innych procesach technologicznych niż produkcja ciepła.

Wiersz 11 – należy podać ilość ciepła z **produkcji własnej**, łącznie z ciepłem z odzysku, wykorzystanego do własnych potrzeb cieplnych przedsiębiorstwa (łącznie ze stratami ciepła w rurociągach służących do przesyłania ciepła do własnych obiektów dla potrzeb prowadzenia innej działalności gospodarczej). Wiersz ten stanowi **sumę wierszy 12 i 13**.

Wiersz 12 – należy podać ilość ciepła wykorzystanego na potrzeby własne źródeł ciepła, tj. na potrzeby związane z technologią wytwarzania ciepła oraz na potrzeby związane z obsługą tej działalności (ogrzewanie pomieszczeń, wentylacja itp.).

Wiersz 13 – należy podać ilość ciepła wykorzystanego na pozostałą działalność gospodarczą (poza ciepłowniczą) prowadzoną przez przedsiębiorstwo (np. zakłady przemysłowe), tj. zużycie ciepła na potrzeby produkcyjno-technologiczne i na potrzeby związane z obsługą tej działalności, jak również ilość zużytego ciepła dostarczonego do własnych zasobów (np. spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe, szpitale).

Wiersz 14 – wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła. W wierszu tym należy podać wielkość strat powstałych podczas przesyłania ciepła sieciami ciepłowniczymi wykazanymi w wierszu 18. Straty dotyczą tylko i wyłącznie ciepła przeznaczonego do sprzedaży odbiorcom zewnętrznym, pochodzącego zarówno z produkcji własnej (wraz z odzyskiem), jak i z zakupu, **bez strat na pokrycie potrzeb własnych**.

Wiersz 15 – wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła. W wierszu tym należy wpisać łączną wartość strat (mocy, ciepła i nośnika ciepła) ze źródeł własnych jak i obcych, powstałych podczas przesyłania. Wartość strat **dotyczy tylko i wyłącznie mocy, ciepła i nośnika ciepła przeznaczonych do sprzedaży odbiorcom zewnętrznym**. Wartość strat należy obliczyć po koszcie wytworzenia lub po całkowitym koszcie zakupu. Wiersz ten jest **sumą wierszy 16 i 17**.

Wiersz 18 – wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła. Należy podać całkowitą długość własnych sieci ciepłowniczych (również eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), łączących źródła ciepła z węzłami cieplnymi oraz tzw. sieci niskoparametrowych (zewnętrznych instalacji odbiorczych, w przypadku gdy przedsiębiorstwo jest ich właścicielem), określoną jako suma długości rurociągów zasilających (**bez rurociągów powrotnych**). Długość sieci dotyczy tylko i wyłącznie rurociągów służących do przesyłania ciepła przeznaczonego do sprzedaży odbiorcom zewnętrznym.

Wiersz 19 – w **kolumnie 1** należy podać przeciętną roczną liczbę pracowników, w przeliczeniu na pełne etaty, zatrudnionych w związku z prowadzeniem całej działalności ciepłowniczej. W przypadku osób pracujących także przy innych rodzajach działalności oraz w odniesieniu do kadry zarządzającej należy zastosować wybrany przez przedsiębiorstwo klucz podziału. **W kolumnie 2** należy podać przeciętne zatrudnienie związane wyłącznie z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznym.

Wiersz 20 – w **kolumnie 1** należy podać przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto przypadające na 1 etat w całej działalności ciepłowniczej, nie wliczając poza płacowych świadczeń. **W kolumnie 2** należy podać przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto przypadające na 1 etat związane z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznym.

Wiersze 21 i 22 – w **kolumnie 1** należy podać wartość aktywów trwałych brutto (w. 21) i netto (w. 22) związanych z całą działalnością ciepłowniczą prowadzoną przez przedsiębiorstwo. Dotyczy wyłącznie aktywów własnych, a nie dzierżawionych. **W kolumnie 2** należy podać wartość aktywów trwałych brutto (w. 21) i netto (w. 22) związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznym.

Wartości aktywów trwałych (brutto i netto) powinny być wykazane według stanu na koniec okresu sprawozdawczego.

Wiersz 23 – w kolumnie 1 należy podać wartość aktywów obrotowych (tj. zapasy, należności krótkoterminowe, inwestycje krótkoterminowe, krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe) związanych z całą działalnością ciepłowniczą przedsiębiorstwa na koniec okresu sprawozdawczego. **W kolumnie 2** należy podać wartość aktywów obrotowych związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

Wiersz 24 – w kolumnie 1 należy podać stan należności krótkoterminowych (do 12 m-cy) wynikających z prowadzenia całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa na koniec okresu sprawozdawczego. **W kolumnie 2** należy podać stan należności krótkoterminowych (do 12 m-cy) związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

Wiersz 25 – w kolumnie 1 należy podać wysokość opłat z tytułu dzierżawy (lub umów o podobnym charakterze) majątku trwałego w okresie sprawozdawczym. **W kolumnie 2** należy podać wysokość opłat z tytułu dzierżawy (lub umów o podobnym charakterze) majątku trwałego związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

Wiersz 26 – w kolumnie 1 należy podać stan zobowiązań ogółem (łącznie z rezerwami na zobowiązania) wynikających z prowadzenia całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa na koniec okresu sprawozdawczego. **W kolumnie 2** należy podać stan zobowiązań ogółem związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

Wiersz 27 – w kolumnie 1 należy podać stan zobowiązań krótkoterminowych (do 12 m-cy) wynikających z prowadzenia całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa na koniec okresu sprawozdawczego. **W kolumnie 2** należy podać stan zobowiązań krótkoterminowych (do 12 m-cy) związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

Wiersze 28–31 – w kolumnie 1 należy podać koszty i wydatki niestanowiące kosztów uzyskania przychodów dotyczące całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa. Kosztami i wydatkami tymi są m.in.: kary umowne z tytułu wad towarów, robót i usług; kary oraz odszkodowania w związku z nieprzebraniem przepisów w zakresie ochrony środowiska wraz z odsetkami. **W kolumnie 2** należy podać koszty i wydatki niestanowiące kosztów uzyskania przychodów związane z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

Wiersze 32–35 – należy wykazać wielkość emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych

wprowadzanych przez przedsiębiorstwo do atmosfery w ciągu roku (podać emisję związaną tylko z produkcją ciepła). **Uwaga! Emisja powinna być podawana w tonach/rok.**

Wierszy tych nie wypełniają przedsiębiorstwa, do których stosuje się jednostkowe stawki opłat ustalone w zależności od jednostki spalanej paliwa (Dz. U. z 2008 r. Nr 196, poz. 1217 z późn. zm.).

Wiersz 36 – w kolumnie 2 należy podać rzeczywisty wynik finansowy brutto koncesjonowanej działalności ciepłowniczej.

Dział 2, 4 i 5. Sprzedaż ciepła

Uwagi ogólne do działów 2, 4 i 5.

Sprzedaż ciepła obejmuje ciepło dostarczone do odbiorców i zaliczone do sprzedaży w okresie sprawozdawczym.

Moc zamówioną należy podawać jako średnią z okresu sprawozdawczego (średnia arytmetyczna z 12 miesięcy).

W przypadku prowadzenia ryczałtowej sprzedaży ciepła należy przeliczyć ilość sprzedaży ryczałtowej na ilość ciepła w GJ.

Przychody ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika oraz przychody z przesyłania i dystrybucji, a także przychody z obsługi odbiorców obejmują kwoty zafakturowane (bez podatku VAT) dla odbiorców ciepła za okres sprawozdawczy. **Przychody obejmują również przychody sprzedawcy ciepła wynikające z ustawy z 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.).**

Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek (art. 3 pkt 13a ustawy – Prawo energetyczne).

Sprzedaż do odbiorców końcowych (**dz. 2 i dz. 4 wiersz 03**) nie obejmuje sprzedaży do przedsiębiorstw energetycznych celem dalszej odsprzedaży.

Sprzedaż ciepła obejmuje trzy działy:

Dział 2. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału własnych sieci przedsiębiorstwa) – dotyczy ciepła wytworzonego w źródłach i sprzedawanego przedsiębiorstwom dystrybucyjnym oraz innym odbiorcom bezpośrednim (bez wykorzystywania sieci ciepłowniczej – na tzw. płocie).

Dział 4. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych – dotyczy ciepła (pochodzącego z produkcji własnej, odzysku i z zakupu) sprzedawanego z sieci ciepłowniczych (własnych, dzierżawionych lub eksploatowanych na podstawie umów użyczenia czy innych umów). **Dane w dziale 4 nie mogą zawierać ilości i wartości przedstawionych w dziale 2.**

W przypadku, gdy przedsiębiorstwo w ramach prowadzonej działalności ciepłowniczej świadczy usługę przesyłową, polegającą na przesyłaniu ciepła do odbiorcy, które zakupił on w innym przedsiębiorstwie wytwarzającym ciepło (TPA), wówczas w dziale 4 w wierszu 02 nie wykazuje tej ilości przesyłanego ciepła, natomiast przychody ze świadczenia usługi przesyłowej dla tego ciepła, wykazuje w **wierszu 08** oraz uwzględnia je w wierszu 06 łącznie z innymi przychodami z przesyłania i dystrybucji.

Dział 5. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót. Dział ten wypełniają przedsiębiorstwa, które prowadzą tzw. czysty obrót ciepłem. To znaczy odsprzedają swoim odbiorcom zakupione ciepło bez świadczenia usługi przesyłowej (bez udziału sieci ciepłowniczej).

Wiersz 04 – wypełniają przedsiębiorstwa zajmujące się wyłącznie obrotem ciepłem.

Dział 3. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)

Dział ten wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące obrót ciepłem.

Należy podać **zakup** ciepła z wyłączeniem ciepła kupowanego na zaspokojenie własnych potrzeb cieplnych przedsiębiorstwa – ogrzewania oraz potrzeb produkcyjnych w przedsiębiorstwach prowadzących również inne rodzaje działalności gospodarczej (np. zakłady przemysłowe), jak również ciepła zakupionego do ogrzania własnych zasobów (np. spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe).

Dział 6. Przychody i koszty

Przychody i koszty w dziale 6 powinny dotyczyć **tylko i wyłącznie** ciepła sprzedawanego, zarówno własnego, jak i zakupionego w celu odsprzedaży, bez ciepła zużywanego na potrzeby własne.

Przychody zalicza się do osiągniętych i koszty do poniesionych w okresie ich wystąpienia, a nie w okresie, w którym dokonano zapłaty, czy też poniesiono faktyczne wydatki. **Za koszty danego okresu sprawozdawczego uznaje się te koszty, które są związane z przychodami tego okresu.**

Przedsiębiorstwa ciepłownicze podają przychody i koszty związane z prowadzoną działalnością koncesjonowaną odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności (zgodnie z art. 44 ustawy – Prawo energetyczne).

1. Przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem ciepła wypełnia **kolumnę 1**. W kolumnie tej należy wykazać przychody i koszty związane z wytwarzaniem, przetwarzaniem i magazynowaniem ciepła, a także sprzedażą, pozyskaniem, uzdatnianiem i podgrzewaniem nośnika ciepła.
2. Przedsiębiorstwo zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją ciepła wypełnia **kolumnę 2**.
3. Przedsiębiorstwo zajmujące się obrotem ciepłem wypełnia **kolumnę 3**.
4. Przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wypełnia **kolumny 1 i 2**.
5. Przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem, przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem ciepłem wypełnia **kolumny 1, 2 i 3**.
6. Przedsiębiorstwo zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem ciepłem wypełnia **kolumnę 2 i 3**.
7. Przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem i obrotem ciepłem wypełnia **kolumny 1 i 3**.

Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej koncesjonowanej (**wiersz 01**) są to przychody z podstawowej działalności operacyjnej powiększone o przychody z pozostałej działalności operacyjnej ciepłowniczej – dotyczące obsługi odbiorców, przychody finansowe oraz zyski nadzwyczajne z tej działalności.

Przychody ze sprzedaży (**wiersz 02**) stanowią:
Kolumna 1. Przychody z działalności wytwórczej:

- opłaty za moc i ciepło należne od odbiorców ciepła, odniesione do mocy zamówionej i ciepła wytworzonego we własnych źródłach,
- opłaty za nośnik ciepła i uzupełnianie wody sieciowej pochodzącej z własnych źródeł.

Kolumna 2. Przychody z działalności przesyłowej i dystrybucyjnej stanowią opłaty stałe i zmienne za usługi przesyłowe.

Kolumna 3. Przychody z obrotu obejmują uzyskane od odbiorców opłaty za moc, ciepło, nośnik ciepła oraz usługę przesyłową zakupione z zewnątrz oraz przychody z obsługi odbiorców.

Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej koncesjonowanej (**wiersz 03**) obejmują całość kosztów poniesionych w roku sprawozdawczym związanych z prowadzoną działalnością oraz koszty pozostałej działalności operacyjnej, koszty finansowe oraz straty nadzwyczajne związane z tą działalnością.

Przy podziale kosztów należy uwzględnić nie tylko koszty bezpośrednie związane z działalnością koncesjonowaną, ale również koszty ogólne w części w jakiej dotyczą tej działalności, zgodnie ze stosowaną w przedsiębiorstwie metodą podziału kosztów.

Koszty stałe

Do kosztów stałych powinny być zaliczone te rodzaje kosztów, których wysokość nie zależy od ilości wytwarzanego lub dostarczanego ciepła, a w szczególności:

- amortyzacja,
- wynagrodzenia,
- narzuty do płac,
- usługi remontowe,
- usługi transportowe (bez transportu paliw),
- materiały do remontów i konserwacji,
- **koszty zakupu ciepła w celu odsprzedaży i na pokrycie strat przesyłowych** (koszty mocy, części stałej zakupionej usługi przesyłowej i koszty obsługi odbiorców) – **wiersz 09 kolumna 3 dział 6**,
- podatki,
- czynsze,
- koszty dzierżawy (wynikające z poniesionych opłat z tytułu dzierżawy majątku trwałego lub umów o podobnym charakterze),
- szkolenia, delegacje,
- prace badawcze, studialne, ekspertyzy,
- inne koszty, których wysokość nie zależy od ilości wytwarzanego lub dostarczanego ciepła.

W kosztach stałych, **w wierszach 07 i 08** – powinny być ujęte dane dotyczące wynagrodzeń i świadczeń również na rzecz organów zarządczych przedsiębiorstwa w części w jakiej dotyczą działalności koncesjonowanej.

Koszty zmienne

Do kosztów zmiennych powinny być zaliczone te rodzaje kosztów, których wysokość zależy od ilości wytwarzanego lub dostarczanego ciepła, a w szczególności:

- paliwa technologiczne,
- transport paliw,
- transport i składowanie odpadów paleniskowych,
- energia elektryczna,
- woda i odprowadzanie ścieków,
- uzdatnianie wody do napełniania i uzupełniania ubytków nośnika ciepła w sieciach ciepłowniczych i instalacjach odbiorczych centralnego ogrzewania,

- **koszty zakupu ciepła w celu odsprzedaży i na pokrycie strat przesyłowych** (koszty ciepła, nośnika i części zmiennej zakupionej usługi przesyłowej) – **wiersz 17 kolumna 3 dział 6**,
- opłaty za korzystanie ze środowiska (bez opłat karnych),
- inne koszty, których wysokość zależy od ilości wytwarzanego lub dostarczanego ciepła.

Dział 7. Paliwa

Uwaga! W dziale 7 należy podawać tylko paliwo podstawowe dla poszczególnych źródeł. W przypadku stosowania tzw. paliwa „rozpałkowego” należy podać tylko następujące dane dotyczące tego paliwa: zużycie paliwa, energię paliwa, koszt zużytego paliwa. Natomiast produkcja ciepła, sprzedaż ciepła z własnej produkcji oraz przychody odpowiadające tej sprzedaży powinny zostać doliczone i wykazane razem z paliwem podstawowym. Również w przypadku spalania, poza paliwem podstawowym, innych paliw w kotłach rezerwowych, dział 7 należy wypełnić tak samo jak w przypadku paliwa „rozpałkowego”.

Gdy przedsiębiorstwo spala w swoich źródłach różne paliwa, wówczas w dziale 7 podaje wszystkie dane dotyczące każdego paliwa osobno.

Wiersze z indeksem a (od 01a do 15a) – wypełniają dodatkowo przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło **w jednostkach kogeneracji**. Wszystkie dane w tych wierszach powinny uwzględniać informacje dotyczące całkowitego ciepła wytworzonego w kogeneracji, w tym również informacje dotyczące wytwarzania ciepła w kotłach szczytowych lub innych pracujących **w tej samej jednostce wytwórczej** (zgodnie z treścią koncesji na wytwarzanie ciepła WCC).

Wiersz 07 – Biomasa – stałe lub ciekłe substancje pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, które ulegają biodegradacji, pochodzące z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji rolnej oraz leśnej, a także przemysłu przetwarzającego ich produkty, a także inne części odpadów, które ulegają biodegradacji.

Wiersze 08–10 – Biogaz – gaz pozyskany z biomasy, w szczególności z instalacji przeróbki odpadów zwierzęcych lub roślinnych, oczyszczalni ścieków i składowisk odpadów.

Wiersz 11 – należy podać informacje o pozostałych odnawialnych źródłach energii (innych niż wymienione w wierszach 07–10) zgodnie z definicją w art. 3 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.).

Wiersz 12 – są to odpady z gospodarstw domowych oraz lokali handlowych i usługowych, w tym odpady szpitalne.

Wiersz 13 – są to odpady stałe i ciekłe z przemysłu, pochodzenia nieorganicznego (np. siarka, fosfor itp.).

Wiersz 14 – należy podać informację o pozostałych rodzajach paliw wykorzystywanych do produkcji ciepła, nie wymienionych w wierszach 01–13 (koks, gaz koksowniczy, gaz rafineryjny, gaz propan-butan, gaz z odmetanowania kopalń, energia elektryczna).

Kolumna 1 – zużycie paliwa dotyczy wyłącznie produkcji ciepła; należy je określić na podstawie ilości faktycznie zużytego paliwa w okresie sprawozdawczym. **Zużycie paliwa** w wierszach od 01 do 04 należy podawać w tonach, w wierszach 05 i 06 w tys. m³.

Kolumna 2 – energię paliwa należy wyliczyć wg wzoru:

$$Q_B = \frac{B \times Q_P}{1000 \text{ (przy tonach i tys. m}^3\text{)}}$$

gdzie:

- Q_B – energia chemiczna paliwa [GJ],
 B – ilość paliwa zużytego na produkcję ciepła [tony, tys. m³],
 Q_P – średnia wartość opałowa [kJ/kg, kJ/m³].

Uwaga! Przy obliczaniu energii chemicznej zawartej w paliwie gazowym, ze względu na zachowanie ciągłości danych i porównywalność sprawozdań, należy nadal uwzględniać wartość opałową paliwa.

W przypadku wytwarzania ciepła w skojarzeniu z energią elektryczną do wyliczenia energii

chemicznej paliwa przeznaczonego do produkcji ciepła należy zastosować metodę podziału stosowaną w przedsiębiorstwie.

Kolumna 3 – należy podać koszt paliwa zakupionego zużytego do produkcji ciepła (wykazanego w kolumnie 1). Do kosztu zakupionego paliwa należy doliczyć również koszty jego transportu. Koszt ten powinien odpowiadać produkcji ciepła wykazanej w kolumnie 4.

Kolumna 4 – należy podać ilość ciepła wytworzoną w przedsiębiorstwie z każdego rodzaju paliwa w okresie sprawozdawczym, łącznie z potrzebami własnymi. **Suma z wierszy 01–14 w tej kolumnie powinna być równa wierszowi 08 kolumna 1 w dziale 1.**

Kolumna 5 – należy podać całkowitą ilość ciepła sprzedanego odbiorcom, wytworzonego we własnym zakresie przy wykorzystaniu danego paliwa w okresie sprawozdawczym.

Kolumna 6 – należy podać przychody ze sprzedaży ciepła (mocy, ciepła, nośnika ciepła ale **bez przychodów z działalności przesyłowej i dystrybucyjnej**) wykazanego w kolumnie 5.

Dział 8. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska

Przedsiębiorstwo powinno wykazać całość, poniesionych w okresie sprawozdawczym, nakładów inwestycyjnych na modernizację, rozwój oraz ochronę środowiska **dotyczących tylko działalności ciepłowniczej**. W przypadku elektrowni i elektrociepłowni należy podać wielkość nakładów inwestycyjnych związanych tylko z działalnością ciepłowniczą.

Informacje powinny być przedstawione w podziale na inwestycje w wytwarzanie (źródła ciepła) – **kolumna 1** oraz w przesyłanie i dystrybucję (sieci ciepłownicze) – **kolumna 2**.

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPLNEJ KONCESJONOWANEJ

Parametr	Formuła
A. Wskaźniki techniczne	
A.1. Sprawność wytwarzania	(Produkcja ciepła ogółem)
	(Suma energii chemicznej paliw)
A.2. Sprawność przesyłania	(Sprzedaż ciepła = Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych)
	(Dostawa do sieci = Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Straty ciepła podczas przesyłania)
A.3. Intensywność emisji gazów	(Emisja zanieczyszczeń CO ₂ , SO ₂ , NO _x , Pyły)
	(Produkcja ciepła ogółem)
B. Wskaźniki ekonomiczne	
Przychód ze sprzedaży	(Przychód ze sprzedaży bezpośrednio ze źródeł: Przychód ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła) + (Przychód ze sprzedaży z sieci ciepłowniczych: Przychód ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła + Przychody z przesyłania i dystrybucji) + (Przychód ze sprzedaży z czystego obrotu: Przychód ze sprzedaży mocy, ciepła, nośnika, zakupionej usługi przesyłowej + Przychód z obsługi odbiorców)
B.1. Wydajność pracy	(Przychód ze sprzedaży)
	(Przeciętne zatrudnienie)
B.2. Produktywność majątku trwałego	(Przychód ze sprzedaży)
	(Aktywa trwałe netto)
B.3. Rentowność	(Przychody ogółem – Koszty ogółem)
	(Przychody ogółem)
B.4. Średnia cena jednostkowa ciepła	(Przychód ze sprzedaży)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
B.5. Całkowity koszt jednostkowy	(Koszty ogółem)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
B.5.1. Całkowity koszt jednostkowy stały	(Koszty stałe)
	(Moc zamówiona przez odbiorców)
B.5.2. Całkowity koszt jednostkowy zmienny	(Koszty zmienne)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
C. Sytuacja finansowa	
C.1. Całkowite zadłużenie	(Zobowiązania ogółem)
	(Aktywa ogółem = Aktywa trwałe netto + Aktywa obrotowe)
C.2. Płynność	(Aktywa bieżące = Należności krótkoterminowe)
	(Zobowiązania krótkoterminowe)
D. Wskaźniki rozwojowe	
D.1. Reprodukacja majątku trwałego	(Całkowite nakłady inwestycyjne = Nakłady poniesione)
	(Amortyzacja)
D.2. Stopień pokrycia środków inwestycyjnych przez środki własne	(Nakłady inwestycyjne ze środków własnych = Własne źródła finansowania poniesionych nakładów)
	(Całkowite nakłady inwestycyjne = Nakłady poniesione)

TABELE STATYSTYCZNE

SPIS TABEL**POLSKA****Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa
w zakresie działalności ciepłowniczej**

Tabela 1.	Przedsiębiorstwa według grup mocy zainstalowanej i osiągalnej	41
Tabela 2.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2015 r.	41
Tabela 3.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2015 r.	41
Tabela 4.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2015 r. ...	41
Tabela 5.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2015 r.	41
Tabela 6.	Sieć ciepłownicza	42
Tabela 7.	Sieć ciepłownicza według WZDE w 2015 r.	42
Tabela 8.	Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2015 r.	42
Tabela 9.	Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2015 r.	42
Tabela 10.	Sieć ciepłownicza według PKD w 2015 r.	42
Tabela 11.	Przeciętne zatrudnienie	43
Tabela 12.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2015 r.	43
Tabela 13.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2015 r.	43
Tabela 14.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2015 r.	43
Tabela 15.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2015 r.	43
Tabela 16.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów	44
Tabela 17.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej	44
Tabela 18.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2015 r.	44
Tabela 19.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2015 r. ...	44
Tabela 20.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2015 r. ..	44
Tabela 21.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2015 r.	44
Tabela 22.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2015 r.	45
Tabela 23.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2015 r.	45
Tabela 24.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2015 r.	45
Tabela 25.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2015 r.	45
Tabela 26.	Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2015 r.	46
Tabela 27.	Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2015 r.	46
Tabela 28.	Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2015 r.	46
Tabela 29.	Aktywa i zobowiązania według PKD w 2015 r.	46
Tabela 30.	Aktywa trwale brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów	46
Tabela 31.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2015 r.	47
Tabela 32.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2015 r. ..	47
Tabela 33.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2015 r.	47
Tabela 34.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2015 r.	47
Tabela 35.	Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2015 r.	48
Tabela 36.	Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2015 r.	48
Tabela 37.	Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2015 r.	48
Tabela 38.	Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2015 r.	48

Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)

Tabela 39.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2015 r.	49
Tabela 40.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2015 r.	49
Tabela 41.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2015 r.	49
Tabela 42.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2015 r. ..	49

Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)

Tabela 43.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2015 r.	50
Tabela 44.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2015 r.	50
Tabela 45.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2015 r.	50
Tabela 46.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2015 r.	50

Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej

Tabela 47.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2015 r.	51
Tabela 48.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2015 r.	51
Tabela 49.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2015 r.	51
Tabela 50.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2015 r.	51

Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót

Tabela 51.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2015 r.	52
Tabela 52.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2015 r.	52
Tabela 53.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2015 r.	52
Tabela 54.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2015 r.	52

Przychody i koszty

Tabela 55.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE	53
Tabela 56.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej	53
Tabela 57.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności	53
Tabela 58.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD	53
Tabela 59.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2015 r.	53
Tabela 60.	Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2015 r.	54
Tabela 61.	Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2015 r.	54
Tabela 62.	Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2015 r.	54
Tabela 63.	Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2015 r.	54

Paliwa

Tabela 64.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2015 r.	55
Tabela 65.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2015 r.	55
Tabela 66.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2015 r.	55
Tabela 67.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2015 r.	55
Tabela 68.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2015 r.	56
Tabela 69.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2015 r.	56
Tabela 70.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2015 r.	56
Tabela 71.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2015 r.	56
Tabela 72.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2015 r.	57
Tabela 73.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2015 r.	57
Tabela 74.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2015 r.	57
Tabela 75.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2015 r. ..	57
Tabela 76.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.	58
Tabela 77.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.	58
Tabela 78.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r. ...	58
Tabela 79.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.	58

Tabela 80.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.	59
Tabela 81.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.	59
Tabela 82.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.	59
Tabela 83.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.	59
Tabela 84.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.	60
Tabela 85.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.	60
Tabela 86.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.	60
Tabela 87.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.	60
Tabela 88.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.	61
Tabela 89.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.	61
Tabela 90.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.	61
Tabela 91.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.	61
Tabela 92.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2015 r.	62
Tabela 93.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2015 r. ..	62
Tabela 94.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2015 r.	62
Tabela 95.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2015 r.	62
Tabela 96.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2015 r.	63
Tabela 97.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2015 r.	63
Tabela 98.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2015 r.	63
Tabela 99.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2015 r.	63
Tabela 100.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2015 r.	64
Tabela 101.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2015 r.	64
Tabela 102.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2015 r.	64
Tabela 103.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2015 r.	64
Tabela 104.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.	65
Tabela 105.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.	65
Tabela 106.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.	65
Tabela 107.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.	65
Tabela 108.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.	66
Tabela 109.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.	66
Tabela 110.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.	66
Tabela 111.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.	66
Tabela 112.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.	67
Tabela 113.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.	67

Tabela 114.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.	67
Tabela 115.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.	67
Tabela 116.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.	68
Tabela 117.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.	68
Tabela 118.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.	68
Tabela 119.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.	68

Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska

Tabela 120.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2015 r.	69
Tabela 121.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2015 r.	69
Tabela 122.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2015 r.	69
Tabela 123.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2015 r.	69
Tabela 124.	Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2015 r.	70
Tabela 125.	Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2015 r.	70
Tabela 126.	Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2015 r.	70
Tabela 127.	Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2015 r.	70

WOJEWÓDZTWA

Tabela 128.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw	71
Tabela 129.	Sieć ciepłownicza według województw	71
Tabela 130.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw	71
Tabela 131.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2015 r.	72
Tabela 132.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2015 r.	72
Tabela 133.	Aktywa i zobowiązania według województw w 2015 r.	72
Tabela 134.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2015 r.	73
Tabela 135.	Emisja zanieczyszczeń według województw w 2015 r.	73
Tabela 136.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2015 r.	73
Tabela 137.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2015 r.	74
Tabela 138.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2015 r.	74
Tabela 139.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2015 r.	74
Tabela 140.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2015 r.	75
Tabela 141.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2015 r.	75
Tabela 142.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2015 r.	76
Tabela 143.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2015 r.	76
Tabela 144.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2015 r.	77
Tabela 145.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2015 r.	77
Tabela 146.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2015 r.	78
Tabela 147.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2015 r.	79

Tabela 148.	Źródła finansowania inwestycji według województw w 2015 r.	79
Tabela 149.	Moc osiągalna według województw i WZDE w 2015 r.	79
Tabela 150.	Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2015 r.	80
Tabela 151.	Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2015 r.	80
Tabela 152.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2015 r.	80
Tabela 153.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2015 r.	81
Tabela 154.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2015 r.	81
Tabela 155.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2015 r.	81
Tabela 156.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2015 r. ...	82
Tabela 157.	Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2015 r.	82
Tabela 158.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2015 r.	82
Tabela 159.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2015 r.	83
Tabela 160.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2015 r.	83
Tabela 161.	Moc osiągalna według województw i PKD w 2015 r.	83
Tabela 162.	Produkcja ciepła według województw i PKD w 2015 r.	84
Tabela 163.	Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2015 r.	84
Tabela 164.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2015 r.	84
Tabela 165.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2015 r.	85
Tabela 166.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2015 r.	85
Tabela 167.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2015 r.	85
Tabela 168.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2015 r.	86
Tabela 169.	Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2015 r.	86
Tabela 170.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2015 r.	86
Tabela 171.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2015 r.	87
Tabela 172.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2015 r.	87

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPLNEJ KONCESJONOWANEJ

Tabela 173.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE	88
Tabela 174.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej	88
Tabela 175.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	88
Tabela 176.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD	88
Tabela 177.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw	89
Tabela 178.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE	90
Tabela 179.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej	90
Tabela 180.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	90
Tabela 181.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD	90
Tabela 182.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw	91
Tabela 183.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE	92
Tabela 184.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej	92
Tabela 185.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	92
Tabela 186.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD	92
Tabela 187.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw	93
Tabela 188.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE	94
Tabela 189.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej	94
Tabela 190.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	94
Tabela 191.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD	94
Tabela 192.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw	95

OBJAŚNIENIA SKRÓTÓW

WZDE – wskaźnik zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą

Rodzaje działalności:

WPIDO – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję oraz obrót

WPID – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję

WO – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie oraz obrót

W – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie

PIDO – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót
lub przedsiębiorstwa posiadające koncesje tylko na przesyłanie i dystrybucję

O – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na obrót ciepłem

PKD – Polska Klasyfikacja Działalności

tys. – tysiąc

zł – złoty

szt. – sztuka

t – tona

m³ – metr sześcienny

km – kilometr

MW – megawat

GJ – gigadżul

TJ – teradżul

OBJAŚNIENIA ZNAKÓW UMOWNYCH

Kreska (-) – zjawisko nie wystąpiło

Kropka (.) – brak informacji lub brak informacji wiarygodnych

Znak (x) – wypełnienie pozycji jest niemożliwe lub niecelowe

„w tym” – oznacza, że nie podaje się wszystkich składników sumy

„z tego” – oznacza, że podaje się wszystkie składniki sumy

TABELE STATYSTYCZNE

Tabela 1. Przedsiębiorstwa według grup mocy zainstalowanej i osiągalnej

Moc zainstalowana / Moc osiągalna [MW]	Moc zainstalowana						Moc osiągalna					
	liczba przedsiębiorstw			[MW]			liczba przedsiębiorstw			[MW]		
	2002	2014	2015	2002	2014	2015	2002	2014	2015	2002	2014	2015
Polska	849	448	435	70 952,8	56 796,2	56 048,7	849	448	435	67 285,4	55 589,5	54 767,9
Brak mocy	85	39	38	-	-	-	85	39	38	-	-	-
10 i poniżej	224	49	47	1 119,9	303,4	269,7	243	50	49	1 198,4	303,7	280,9
10–25	147	99	100	2 410,1	1 674,6	1 655,2	146	100	100	2 444,2	1 666,4	1 645,5
25–50	139	85	80	5 149,8	3 079,5	2 868,2	132	84	80	4 781,8	3 052,4	2 896,1
50–75	69	37	37	4 284,8	2 216,6	2 209,4	72	38	37	4 428,5	2 282,8	2 206,1
75–125	69	49	47	6 690,7	4 774,0	4 568,5	66	47	44	6 475,0	4 571,2	4 258,9
125–200	45	27	24	6 985,1	4 241,5	3 839,1	36	27	25	5 622,9	4 178,3	3 949,8
200–500	41	37	36	13 845,5	12 872,8	12 276,9	41	38	36	13 407,0	13 012,4	11 939,2
500–1000	21	16	15	12 948,7	10 158,1	9 922,2	19	16	17	11 669,2	10 430,7	11 685,8
Powyżej 1000	9	10	11	17 518,3	17 475,7	18 439,5	9	9	9	17 258,5	16 091,7	15 905,6

Tabela 2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana*		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
etat						[MW]		
Polska	2002	764	58 210	70 952,8	67 285,4	.	.	.
	2014	409	31 814	56 796,2	55 589,5	41 491,2	1 292,3	33 640,2
	2015	397	30 261	56 048,7	54 767,9	41 707,1	1 324,4	33 534,4
0–19%		65	3 466	17 656,4	17 467,1	11 991,4	674,6	4 895,4
20–69%		92	5 500	19 000,2	18 167,5	14 736,7	327,8	14 221,0
70–100%		240	21 294	19 392,1	19 133,3	14 979,0	322,1	14 418,0

* W badaniu za 2002 rok nie zbierano danych dotyczących mocy wykorzystanej.

Tabela 3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
etat						[MW]		
Polska	397	30 261	56 048,7	54 767,9	41 707,1	1 324,4	33 534,4	6 477,7
Jednostki samorządu terytorialnego	7	216	137,6	132,5	95,5	2,7	84,4	4,8
Spółki akcyjne	76	10 689	34 345,5	33 123,1	25 198,1	924,0	18 632,2	5 514,7
Spółki z o.o.	298	18 894	20 625,8	20 583,9	15 783,3	373,3	14 465,5	707,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	184	180,9	169,3	165,3	6,3	66,4	91,9
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	35,4	35,4	19,0	0,7	4,4	13,9
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	255	723,6	723,9	445,9	17,4	281,5	144,7

Tabela 4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2015 r.*

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
etat						[MW]		
Polska	397	30 261	56 048,7	54 767,9	41 707,1	1 324,4	33 534,4	6 477,7
WPIDO	64	11 542	12 250,2	12 155,6	9 589,7	328,9	7 288,0	1 840,2
WPID	285	16 211	32 315,5	32 203,4	24 559,0	831,5	19 924,3	3 567,4
W	33	1 875	11 337,7	10 264,2	7 417,9	157,0	6 310,9	948,0
PIDO	15	633	145,3	144,8	140,5	7,0	11,2	122,2

* Patrz Uwagi Metodyczne.

Tabela 5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
etat						[MW]		
Polska	397	30 261	56 048,7	54 767,9	41 707,1	1 324,4	33 534,4	6 477,7
35.1	32	1 935	11 070,4	10 536,0	6 880,6	166,7	6 121,6	533,0
35.3	295	25 329	33 357,8	32 709,0	26 217,7	531,4	25 396,1	35,0
Przemysł	30	1 927	10 327,4	10 243,3	7 604,9	604,1	1 253,4	5 718,5
Inne	40	1 070	1 293,1	1 279,7	1 003,9	22,2	763,3	191,2

Tabela 6. Sieć ciepłownicza*

Długość sieci [km]	Liczba przedsiębiorstw			[km]		
	2002	2014	2015	2002	2014	2015
Polska	849	448	435	17 312,5	20 255,1	20 456,0
Brak sieci	122	38	36	-	-	-
3 i poniżej	230	28	25	326,5	56,7	49,2
3-5	99	34	32	402,4	143,7	138,0
5-7	70	31	26	431,2	188,2	161,1
7-10	68	54	53	580,7	447,3	439,0
10-20	112	92	95	1 597,1	1 280,5	1 338,4
20-50	82	95	94	2 545,1	3 087,3	3 111,6
Powyżej 50	66	76	74	11 429,5	15 051,5	15 218,6

* Długość sieci ciepłowniczej w 2014 r. i 2015 r. obejmowała sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	2002	727	54 492	17 312,5
	2014	410	30 988	20 255,1
	2015	399	29 456	20 456,0
0-19%	63	2 939	1 345,6	
20-69%	93	4 679	2 424,4	
70-100%	243	21 838	16 686,0	

Tabela 8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	399	29 456		20 456,0
Jednostki samorządu terytorialnego	8	236		54,7
Spółki akcyjne	69	9 926		7 633,7
Spółki z o.o.	307	18 824		12 618,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	197		56,0
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23		1,1
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	249		91,7

Tabela 9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	399	29 456		20 456,0
WPIDO	64	11 542		10 941,3
WPID	284	16 202		7 467,9
W	-	-		-
PIDO	51	1 712		2 046,7

Tabela 10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	399	29 456		20 456,0
35.1	23	1 304		524,1
35.3	299	25 275		18 438,1
Przemysł	25	1 720		738,1
Inne	52	1 157		755,6

Tabela 11. Przeciętne zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie (etat)	Liczba przedsiębiorstw			Etaty		
	2002	2014	2015	2002	2014	2015
Polska	849	448	435	60 239	32 952	31 343
Zjawisko nie występuje	14	7	7	-	-	-
5 i poniżej	130	20	19	393	64	62
5-10	110	39	35	864	309	274
10-15	86	44	40	1 090	572	516
15-20	60	35	39	1 049	622	691
20-30	89	57	55	2 183	1 394	1 338
30-40	56	41	42	1 958	1 462	1 494
40-50	46	30	31	2 072	1 356	1 396
50-60	44	33	35	2 439	1 823	1 936
60-75	40	29	25	2 686	1 949	1 691
75-150	66	62	59	6 815	6 834	6 735
150-250	58	27	24	10 736	5 029	4 351
250-500	31	17	17	10 380	5 885	5 719
Powyżej 500	19	7	7	17 573	5 652	5 139

Tabela 12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	428	31 343	5 351,9		
2002	835	60 239	2 732,9		
2014	441	32 952	5 174,3		
2015	428	31 343	5 351,9		
0-19%	74	3 537	5 967,4		
20-69%	101	5 651	6 345,5		
70-100%	253	22 154	5 046,6		

Tabela 13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	428	31 343	5 351,9		
Jednostki samorządu terytorialnego	8	236	3 851,3		
Spółki akcyjne	80	11 133	6 429,6		
Spółki z o.o.	324	19 499	4 855,6		
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	197	3 853,7		
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	2 971,8		
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	255	3 607,2		

Tabela 14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	428	31 343	5 351,9		
WPIDO	64	11 542	5 608,2		
WPID	285	16 211	5 033,9		
W	31	1 875	7 171,0		
PIDO	48	1 715	4 603,7		

Tabela 15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	428	31 343	5 351,9		
35.1	32	1 962	6 881,3		
35.3	312	26 233	5 296,8		
Przemysł	32	1 938	5 022,7		
Inne	52	1 211	3 986,5		

Tabela 16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2014	2015	2002	2014	2015
Ogółem	849	448	435	60 239	32 952	31 343
1 000 i poniżej	250	5	5	2 559	143	119
1 000–4 000	233	93	86	4 230	1 258	1 212
4 000–20 000	244	215	210	14 547	7 764	7 183
20 000–200 000	111	118	117	27 529	15 172	14 929
Powyżej 200 000	11	17	17	11 374	8 615	7 900

Tabela 17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej

Moc osiągalna w MW	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2014	2015	2002	2014	2015
Ogółem	849	448	435	60 239	32 952	31 343
Brak mocy	85	39	38	2 029	1 138	1 082
5 i poniżej	134	12	15	1 803	505	516
5–20	213	111	109	4 291	2 456	2 467
20–100	281	174	167	19 812	9 548	9 243
100–500	108	87	80	20 298	12 304	11 514
Powyżej 500	28	25	26	12 006	7 001	6 520

Tabela 18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			TJ						
Polska	849	60 239	467 527,8	231 490,9	24 939,7	156 424,6	336 043,0	37 104,9	298 938,1
2014	448	32 952	360 210,6	231 490,9	32 964,5	143 145,2	250 029,9	32 352,8	217 677,1
2015	435	31 343	359 551,6	227 733,1	34 580,1	142 618,4	251 513,3	32 230,6	219 282,8
0–19%	79	3 537	145 017,0	109 566,8	34 580,1	136 802,5	42 794,6	1 171,2	41 623,4
20–69%	103	5 651	117 920,3	97 096,5	-	3 305,8	114 614,5	3 813,9	110 800,5
70–100%	253	22 154	96 614,3	21 069,8	-	2 510,1	94 104,2	27 245,5	66 858,8

Tabela 19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			TJ						
Polska	435	31 343	359 551,6	227 733,1	34 580,1	142 618,4	251 513,3	32 230,6	219 282,8
Jednostki samorządu terytorialnego	8	236	540,4	0,0	0,0	52,4	488,0	76,4	411,6
Spółki akcyjne	83	11 133	238 983,4	180 351,5	34 562,6	125 068,2	148 477,8	13 002,4	135 475,4
Spółki z o.o.	327	19 499	114 419,3	44 490,4	17,5	14 475,0	99 961,8	18 932,7	81 029,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	197	1 070,5	-	-	624,9	445,5	65,6	380,0
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	101,4	-	-	60,4	41,0	4,0	37,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	255	4 436,7	2 891,2	-	2 337,4	2 099,2	149,5	1 949,8

Tabela 20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			TJ						
Polska	435	31 343	359 551,6	227 733,1	34 580,1	142 618,4	251 513,3	32 230,6	219 282,8
WPIDO	117	13 257	84 048,0	47 771,0	14 224,0	50 280,0	47 991,0	21 644,0	26 347,0
WPID	285	16 211	206 057,1	120 047,8	20 356,1	76 519,1	149 894,0	10 586,8	139 307,2
W	33	1 875	69 447,0	59 914,3	-	15 818,8	53 628,2	-	53 628,2

Na potrzeby tej tabeli grupa przedsiębiorstw (PIDO) została włączona do grupy przedsiębiorstw (WPIDO).

Tabela 21. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			TJ						
Polska	435	31 343	359 551,6	227 733,1	34 580,1	142 618,4	251 513,3	32 230,6	219 282,8
35.1	35	1 962	52 487,1	44 560,8	15,8	3 856,0	48 647,0	927,8	47 719,1
35.3	312	26 233	190 091,1	100 455,6	-	4 215,3	185 875,8	30 156,9	155 718,9
Przemysł	33	1 938	110 620,3	81 087,3	33 709,5	132 509,2	11 820,7	494,5	11 326,2
Inne	55	1 211	6 353,1	1 629,4	854,8	2 037,9	5 169,9	651,4	4 518,6

Tabela 22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne			
			ogółem	z tego		
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej	
etat			[TJ]			
Polska	2002	686	57 190	156 424,6	17 375,0	139 049,6
	2014	385	30 806	143 145,2	12 049,2	131 095,9
	2015	375	29 261	142 618,4	11 714,3	130 904,2
0–19%	64	3 438	136 802,5	6 634,6	130 167,9	
20–69%	83	5 443	3 305,8	2 618,4	687,4	
70–100%	228	20 380	2 510,1	2 461,2	48,9	

Tabela 23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
etat			[TJ]		
Polska	375	29 261	142 618,4	11 714,3	130 904,2
Jednostki samorządu terytorialnego	7	216	52,4	10,4	42,1
Spółki akcyjne	75	10 652	125 068,2	8 043,5	117 024,7
Spółki z o.o.	280	17 942	14 475,0	3 514,6	10 960,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	184	624,9	25,7	599,3
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	60,4	2,2	58,2
Pozostałe przedsiębiorstwa	8	244	2 337,4	117,9	2 219,5

Tabela 24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
etat			[TJ]		
Polska	375	29 261	142 618,4	11 714,3	130 904,2
WPIDO	60	10 946	46 426,1	2 651,2	43 774,9
WPID	278	16 082	76 519,1	6 654,0	69 865,1
W	28	1 840	15 818,8	2 192,4	13 626,5
PIDO	9	392	3 854,4	216,7	3 637,6

Tabela 25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
etat			[TJ]		
Polska	375	29 261	142 618,4	11 714,3	130 904,2
35.1	29	1 934	3 856,0	1 732,0	2 124,0
35.3	279	24 367	4 215,3	3 997,8	217,5
Przemysł	30	1 927	132 509,2	5 806,4	126 702,7
Inne	37	1 033	2 037,9	178,0	1 860,0

Tabela 26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania		
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe	
									etat
[tys. zł]									
Polska	2002	849	60 239	35 595 787,8	16 108 334,0	5 510 856,8	3 582 129,1	7 489 727,6	5 052 001,0
	2014	448	32 952	49 110 950,4	24 782 748,0	6 514 948,0	3 113 219,7	11 762 695,4	4 672 846,7
	2015	435	31 343	51 543 567,9	25 330 493,1	6 646 489,1	2 767 506,3	12 175 211,9	4 554 547,4
0–19%		79	3 537	9 092 708,0	5 327 293,9	763 823,5	264 330,5	1 679 318,6	654 146,0
20–69%		103	5 651	13 875 759,9	6 555 721,4	1 989 564,6	791 453,5	3 128 055,2	1 293 033,7
70–100%		253	22 154	28 575 099,9	13 447 477,9	3 893 100,9	1 711 722,4	7 367 838,2	2 607 367,6

Tabela 27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
[tys. zł]								
Polska	435	31 343	51 543 567,9	25 330 493,1	6 646 489,1	2 767 506,3	12 175 211,9	4 554 547,4
Jednostki samorządu terytorialnego	8	236	82 045,8	36 649,5	9 557,0	5 172,4	7 134,8	5 205,3
Spółki akcyjne	83	11 133	29 754 558,6	14 191 908,6	3 572 720,2	1 383 298,1	6 017 078,7	2 450 092,4
Spółki z o.o.	327	19 499	21 383 426,2	10 946 769,9	2 963 241,2	1 339 110,3	6 076 150,9	2 050 395,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	197	63 397,0	18 128,1	26 597,4	3 748,2	7 837,3	6 104,7
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	36 431,0	12 426,2	10 330,1	1 562,8	639,2	364,5
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	255	223 709,3	124 610,8	64 043,1	34 614,5	66 371,1	42 384,9

Tabela 28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
[tys. zł]								
Polska	435	31 343	51 543 567,9	25 330 493,1	6 646 489,1	2 767 506,3	12 175 211,9	4 554 547,4
WPIDO	64	11 542	21 751 100,6	10 637 195,2	2 621 032,5	1 236 622,6	5 523 387,0	1 836 219,5
WPID	285	16 211	21 068 782,1	10 569 927,8	2 886 375,0	1 055 156,5	4 592 538,5	1 944 204,3
W	33	1 875	6 884 361,6	3 309 753,3	963 932,1	339 599,1	1 746 652,7	614 245,6
PIDO	53	1 715	1 839 323,6	813 616,8	175 149,5	136 128,1	312 633,7	159 878,0

Tabela 29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
[tys. zł]								
Polska	435	31 343	51 543 567,9	25 330 493,1	6 646 489,1	2 767 506,3	12 175 211,9	4 554 547,4
35.1	35	1 962	5 409 866,8	2 896 174,1	810 261,6	361 209,0	1 763 248,3	618 978,4
35.3	312	26 233	39 441 679,6	18 487 341,8	5 345 762,7	2 264 053,8	9 766 294,2	3 601 237,9
Przemysł	33	1 938	5 516 221,3	3 319 868,6	364 912,6	87 579,9	513 924,2	273 208,5
Inne	55	1 211	1 175 800,2	627 108,5	125 552,1	54 663,6	131 745,3	61 122,6

Tabela 30. Aktywa trwałe brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Aktywa trwałe brutto			Aktywa trwałe netto		
	2002	2014	2015	[tys. zł]			2002	2014	2015
				2002	2014	2015			
Ogółem	849	448	435	35 595 787,8	49 110 950,4	51 543 567,9	16 108 334,0	24 782 748,0	25 330 493,1
1 000 i poniżej	250	5	5	1 418 837,3	119 645,3	81 773,3	649 932,5	49 097,7	30 608,4
1 000–4 000	233	93	86	1 640 405,7	1 337 091,4	1 276 214,3	812 417,9	769 538,7	748 605,1
4 000–20 000	244	215	210	4 604 232,9	5 863 475,5	6 178 050,2	2 515 339,5	2 836 463,1	2 983 309,2
20 000–200 000	111	118	117	15 931 681,9	19 447 129,9	20 391 460,2	7 477 797,5	9 974 175,7	9 992 614,5
Powyżej 200 000	11	17	17	12 000 630,0	22 343 608,4	23 616 069,9	4 652 846,7	11 153 472,7	11 575 356,0

Tabela 31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
[tys. zł]						
Polska	481	46 820	485 982,0	41 560,2	19 906,0	1 710,0
2014	270	25 355	1 003 317,9	6 385,8	1 543,3	1 256,6
2015	264	24 160	2 056 472,0	1 001,0	1 735,0	682,7
0–19%	21	1 034	62 553,1	55,8	6,1	171,6
20–69%	47	3 814	118 550,5	213,1	599,4	42,3
70–100%	196	19 312	1 875 368,4	732,1	1 129,6	468,8

Tabela 32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
[tys. zł]						
Polska	264	24 160	2 056 472,0	1 001,0	1 735,0	682,7
Jednostki samorządu terytorialnego	2	23	2,3	-	-	-
Spółki akcyjne	38	7 925	1 292 994,8	232,4	666,0	359,7
Spółki z o.o.	217	16 005	762 785,7	767,6	1 056,8	323,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	59	93,0	1,0	0,1	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	5	148	596,2	-	12,1	-

Tabela 33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
[tys. zł]						
Polska	264	24 160	2 056 472,0	1 001,0	1 735,0	682,7
WPIDO	45	9 378	1 626 191,3	555,0	898,2	118,5
WPID	187	12 282	384 326,5	445,1	825,1	558,3
W	13	1 350	33 249,5	0,9	3,1	-
PIDO	19	1 150	12 704,7	-	8,7	5,9

Tabela 34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
[tys. zł]						
Polska	264	24 160	2 056 472,0	1 001,0	1 735,0	682,7
35.1	18	1 497	67 539,6	55,8	4,9	171,7
35.3	224	22 206	1 986 607,6	944,2	1 716,2	503,4
Przemysł	5	65	560,7	-	-	-
Inne	17	393	1 764,1	1,0	13,9	7,7

Tabela 35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie etat	Emisja				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
			[tony]				
Polska	2002	752	57 978	56 479 224,5	339 243,4	122 013,0	.
	2014	387	30 576	37 526 878,1	147 548,6	53 533,1	14 621,6
	2015	376	29 050	35 955 660,8	96 964,3	74 422,3	11 962,7
0–19%	63	3 461	14 447 058,1	32 864,2	21 185,3	2 533,8	
20–69%	85	5 448	11 706 953,3	30 899,4	17 586,7	2 572,1	
70–100%	228	20 141	9 801 649,5	33 200,6	35 650,3	6 856,8	

Tabela 36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie etat	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	376	29 050	35 955 660,8	96 964,3	74 422,3	11 962,7
Jednostki samorządu terytorialnego	6	200	51 586,6	175,2	83,6	42,4
Spółki akcyjne	74	9 976	23 998 209,5	60 167,7	35 418,7	4 436,4
Spółki z o.o.	282	18 422	11 292 252,9	34 207,5	37 734,3	7 193,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	184	123 217,7	498,3	194,3	142,6
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	5 318,0	-	2,3	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	245	485 076,1	1 915,7	989,2	147,4

Tabela 37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie etat	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	376	29 050	35 955 660,8	96 964,3	74 422,3	11 962,7
WPIDO	61	10 665	7 849 586,4	19 969,6	10 226,3	2 941,0
WPID	279	16 153	21 137 906,9	59 726,2	53 264,4	7 114,0
W	29	1 853	6 930 393,4	17 168,6	10 873,7	1 886,8
PIDO	7	380	37 774,1	99,9	57,9	20,8

Tabela 38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie etat	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	376	29 050	35 955 660,8	96 964,3	74 422,3	11 962,7
35.1	31	1 935	5 084 383,1	10 984,8	7 802,3	837,3
35.3	279	24 149	19 344 969,9	58 806,9	49 587,2	8 686,8
Przemysł	30	1 927	10 922 273,5	25 064,4	16 150,8	1 885,0
Inne	36	1 040	604 034,4	2 108,2	882,0	553,5

Tabela 39. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców [MW]	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży [tys. zł]	Średnia cena ciepła [zł/GJ]	
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych			
				[TJ]				
Polska	498	46 012	21 084,3	190 728,6	34 094,4	4 152 153,9	21,77	
	2014	254	24 038	16 129,5	137 363,5	18 314,4	4 784 814,5	34,83
	2015	248	22 534	16 468,1	142 542,9	22 402,1	5 138 132,8	36,05
0–19%	39	1 982	3 494,4	32 817,4	9 249,8	1 119 756,1	34,12	
20–69%	50	4 490	10 072,5	88 293,4	6 932,8	3 073 297,7	34,81	
70–100%	159	16 062	2 901,1	21 432,0	6 219,5	945 079,1	44,10	

Tabela 40. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców [MW]	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży [tys. zł]	Średnia cena ciepła [zł/GJ]
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				[TJ]			
Polska	248	22 534	16 468,1	142 542,9	22 402,1	5 138 132,8	36,05
Jednostki samorządu terytorialnego	6	179	18,0	83,0	83,0	7 070,6	85,19
Spółki akcyjne	57	9 196	12 560,3	109 131,1	9 740,6	3 805 293,5	34,87
Spółki z o.o.	177	13 011	3 823,0	32 853,7	12 143,7	1 304 061,9	39,69
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	8	148	66,8	475,1	434,8	21 706,9	45,69

Tabela 41. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców [MW]	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży [tys. zł]	Średnia cena ciepła [zł/GJ]
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				[TJ]			
Polska	248	22 534	16 468,1	142 542,9	22 402,1	5 138 132,8	36,05
WPIDO	45	10 138	2 398,6	19 940,8	3 062,8	825 606,0	41,40
WPID	170	10 521	7 874,5	68 976,4	8 774,5	2 397 073,5	34,75
W	33	1 875	6 195,0	53 625,8	10 564,8	1 915 453,4	35,72
PIDO	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 42. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców [MW]	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży [tys. zł]	Średnia cena ciepła [zł/GJ]
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				[TJ]			
Polska	248	22 534	16 468,1	142 542,9	22 402,1	5 138 132,8	36,05
35.1	27	1 869	4 961,7	41 532,4	8 133,5	1 452 718,1	34,98
35.3	187	19 413	10 641,8	92 515,7	11 392,0	3 406 508,6	36,82
Przemysł	15	736	632,8	6 664,5	2 341,7	205 660,1	30,86
Inne	19	516	231,8	1 830,3	534,9	73 245,9	40,02

Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	108	12 600	14 829,4	126 251,1	4 510 701,9	35,73
	2015	108	12 600	126 251,1	4 510 701,9	35,73
0–19%	21	571	288,8	2 120,8	79 637,5	37,55
20–69%	23	736	416,6	3 072,6	111 219,2	36,20
70–100%	64	11 293	14 124,0	121 057,7	4 319 845,2	35,68

Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	108	12 600	14 829,4	126 251,1	4 510 701,9	35,73
Jednostki samorządu terytorialnego	1	20	19,1	168,9	7 156,6	42,38
Spółki akcyjne	22	4 663	6 850,3	60 424,7	1 973 621,7	32,66
Spółki z o.o.	84	7 904	7 955,5	65 626,8	2 528 214,5	38,52
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	13	4,5	30,7	1 709,1	55,74
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	108	12 600	14 829,4	126 251,1	4 510 701,9	35,73
WPIDO	55	10 631	12 706,6	109 560,6	3 917 571,2	35,76
WPID	2	253	5,0	233,9	5 659,8	24,20
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	51	1 715	2 117,9	16 456,6	587 471,0	35,70

Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	108	12 600	14 829,4	126 251,1	4 510 701,9	35,73
35.1	5	193	163,2	829,4	40 437,0	48,75
35.3	73	11 555	14 295,2	122 601,0	4 368 648,9	35,63
Przemysł	6	469	109,2	968,7	31 980,2	33,01
Inne	24	383	261,7	1 851,9	69 635,8	37,60

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	2002	710	54 244	40 253,7	278 626,9	9 162 634,7	32,88
	2014	407	30 926	35 414,2	204 060,1	11 514 431,0	52,04
	2015	396	29 393	35 233,6	202 227,9	11 746 766,2	57,84
0–19%	62	2 911	1 558,8	10 879,0	8 229,3	499 093,4	45,53
20–69%	92	4 663	4 450,6	24 924,8	24 663,0	1 426 663,1	57,15
70–100%	242	21 819	29 224,3	166 424,1	163 491,8	9 821 009,7	58,75

* Do wyliczenia średniej ceny jednostkowej ciepła pominięte zostały przychody ze świadczenia usługi przesyłowej dla odbiorców kupujących ciepło u innych dostawców (patrz *Uwagi Ogólne*).

Tabela 48. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	396	29 393	35 233,6	202 227,9	196 384,1	11 746 766,2	57,84
Jednostki samorządu terytorialnego	7	220	85,4	500,1	500,1	33 812,1	67,61
Spółki akcyjne	69	9 926	15 154,9	86 663,6	83 678,5	4 650 065,2	53,31
Spółki z o.o.	305	18 777	19 704,2	113 141,9	110 851,1	6 967 763,9	61,41
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	197	71,0	410,6	360,5	21 439,4	51,68
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	4,4	37,0	37,0	3 369,5	91,17
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	249	213,7	1 474,7	957,0	70 316,1	47,68

Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	396	29 393	35 233,6	202 227,9	196 384,1	11 746 766,2	57,84
WPIDO	64	11 542	20 873,2	117 496,9	115 292,5	6 949 883,8	58,79
WPID	281	16 139	12 016,2	70 652,0	67 056,2	3 983 572,0	56,38
W	-	-	-	-	-	-	-
PIDO	51	1 712	2 344,3	14 079,0	14 035,4	813 310,5	57,77

Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	396	29 393	35 233,6	202 227,9	196 384,1	11 746 766,2	57,84
35.1	23	1 304	1 196,9	7 023,1	6 303,9	358 004,2	50,98
35.3	298	25 256	32 501,8	185 085,9	182 153,6	10 889 007,3	58,58
Przemysł	25	1 720	718,3	5 586,8	3 572,8	225 361,9	40,29
Inne	50	1 113	816,6	4 532,1	4 353,8	274 392,8	59,72

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	17	1 203	101,0	479,4	18 681,5	38,97
2014	3	1 256	35,0	352,2	12 072,6	34,28
2015	4	2 158	186,9	814,6	37 621,0	46,19
0–19%	1	3	9,6	46,5	3 408,5	73,22
20–69%	1	182	162,2	629,5	30 248,9	48,05
70–100%	2	1 973	15,1	138,5	3 963,6	28,61

Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	4	2 158	186,9	814,6	37 621,0	46,19
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	1	924	11,5	111,1	2 841,5	25,58
Spółki z o.o.	3	1 234	175,4	703,5	34 779,4	49,44
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	4	2 158	186,9	814,6	37 621,0	46,19
WPIDO	3	2 154	177,3	768,0	34 212,5	44,55
WPID	-	-	-	-	-	-
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	1	3	9,6	46,5	3 408,5	73,22

Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	4	2 158	186,9	814,6	37 621,0	46,19
35.1	-	-	-	-	-	-
35.3	3	2 154	177,3	768,0	34 212,5	44,55
Przemysł	1	3	9,6	46,5	3 408,5	73,22
Inne	-	-	-	-	-	-

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE

WZDE	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2014	2015	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2014	2015	2002	2014	2015
Polska	849	448	435	13 724 485,8	16 863 544,6	17 522 242,2	13 801 441,3	16 252 023,8	17 266 029,1
0–19%	281	82	79	1 259 454,8	1 453 221,2	1 641 234,4	1 333 548,8	1 479 126,2	1 655 765,0
20–69%	215	106	103	3 724 586,5	5 338 560,9	4 654 053,5	3 687 239,8	5 106 887,4	4 430 563,5
70–100%	353	260	253	8 740 444,5	10 071 762,5	11 226 954,2	8 780 652,7	9 666 010,2	11 179 700,6

Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2014	2015	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2014	2015	2002	2014	2015
Polska	849	448	435	13 724 485,8	16 863 544,6	17 522 242,2	13 801 441,3	16 252 023,8	17 266 029,1
Jednostki samorządu terytorialnego	76	9	8	166 144,5	43 543,8	41 158,6	171 130,1	45 433,5	41 840,2
Spółki akcyjne	222	86	83	6 890 442,8	8 402 241,0	8 767 268,5	6 877 601,5	8 037 850,6	8 553 630,7
Spółki z o.o.	462	335	327	5 864 138,7	8 299 407,9	8 595 982,3	5 914 809,1	8 056 309,4	8 565 472,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	23	5	5	36 071,9	22 221,4	21 711,7	35 997,4	21 601,0	21 651,8
Przedsiębiorstwa państwowe	29	1	1	683 664,0	3 391,2	3 369,5	716 605,2	3 388,8	2 807,2
Pozostałe przedsiębiorstwa	37	12	11	84 023,8	92 739,3	92 751,5	85 298,0	87 440,4	80 626,9

Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2014	2015	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2014	2015	2002	2014	2015
Polska	849	448	435	13 724 485,8	16 863 544,6	17 522 242,2	13 801 441,3	16 252 023,8	17 266 029,1
WPIDO	148	63	64	6 767 954,5	7 849 557,7	8 098 226,6	6 804 261,8	7 596 234,7	8 395 251,0
WPID	509	296	285	5 003 077,2	6 468 477,4	6 619 436,2	5 061 805,4	6 223 313,5	6 261 227,5
W	115	36	33	1 358 746,6	1 732 703,3	1 975 620,1	1 341 153,7	1 618 569,2	1 782 127,8
PIDO	77	53	53	594 707,6	812 806,2	828 959,4	594 220,4	813 906,4	827 422,9

Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD

PKD	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2014	2015	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2014	2015	2002	2014	2015
Polska	849	448	435	13 724 485,8	16 863 544,6	17 522 242,2	13 801 441,3	16 252 023,8	17 266 029,1
35.1	51	36	35	3 609 162,5	1 621 923,1	1 832 599,9	3 565 596,9	1 543 105,9	1 764 643,3
35.3	429	323	312	9 274 262,2	14 489 321,9	14 897 997,8	9 348 204,5	13 872 466,8	14 661 401,6
Przemysł	170	32	33	342 114,7	421 012,6	439 047,0	353 498,7	488 712,4	468 229,5
Inne	199	57	55	498 946,4	331 287,0	352 597,4	534 141,2	347 738,8	371 754,6

Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2015 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	17 522 242,2	9 480 188,7	3 825 248,2	4 216 805,2
w tym przychody ze sprzedaży	16 922 520,0	9 163 308,0	3 562 276,0	4 196 936,0
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	17 266 029,1	9 853 941,3	2 893 293,3	4 518 794,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	16 688 762,7	9 477 782,3	2 695 776,6	4 515 203,8
Koszty stałe	8 141 489,0	4 579 595,8	2 528 683,2	1 033 210,0
Amortyzacja	2 180 341,2	1 396 398,4	783 883,0	59,8
Wynagrodzenia	1 885 496,2	1 184 040,8	700 903,7	551,6
Świadczenia na rzecz pracowników	458 909,8	311 355,1	147 454,9	99,7
Materiały i energia	1 297 206,3	170 249,5	95 449,8	1 031 507,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	142 256,9	93 226,5	49 030,4	-
Usługi obce	957 774,8	651 355,1	306 114,9	304,8
w tym remonty	362 208,5	284 110,4	78 085,3	12,8
Podatki i opłaty	617 964,1	223 765,5	394 121,3	77,3
Pozostałe koszty stałe	743 796,7	642 431,3	100 755,6	609,8
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	54 905,2	29 602,1	25 248,0	55,2
Koszty zmienne	8 547 273,7	4 898 186,5	167 093,4	3 481 993,8
Materiały i energia	8 149 130,2	4 543 465,9	126 469,4	3 479 194,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	4 127 113,7	4 127 113,7	-	-
energia elektryczna	431 436,9	324 612,7	106 824,2	-
Usługi obce	48 272,5	42 669,8	5 380,5	222,2
Opłaty za korzystanie ze środowiska	152 013,6	147 263,1	4 750,5	-
Pozostałe koszty zmienne	197 857,4	164 787,7	30 493,0	2 576,7
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	577 266,4	376 159,0	197 516,7	3 590,7
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	385 766,2	251 069,4	131 858,4	2 838,4
Koszty finansowe	191 500,2	125 089,6	65 658,4	752,3
w tym odsetki od kredytów bankowych	82 098,1	43 966,6	38 131,5	-

Energetyka ciepła w liczbach – 2015

Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2015 r.

WZDE	Koszty ogółem z działalności ciepłownictwej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Palivo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe	
[tys. zł]																	
Polska	2002	13801441,3	1335282,0	1510900,4	294761,4	1094467,3	760700,3	341068,0	-	647013,3	3139006,6	3327660,4	431643,3	142535,1	91138,6	362295,9	322978,8
	2014	16252023,8	1635029,4	1909639,3	455353,4	1230538,7	915882,4	603579,6	55864,1	303886,2	4362490,7	3897598,8	47461,3	132437,0	159190,2	353223,0	189849,8
	2015	17266029,1	2180341,2	1885496,2	458909,8	1297206,3	957774,8	617964,1	54905,2	688891,5	4127113,7	4022016,5	48272,5	152013,6	197857,4	385766,2	191500,2
0–19%		1 655 765,0	180 561,2	123 356,1	37 241,7	45 914,1	129 403,9	38 414,6	2 142,8	69 938,4	738 974,0	168 383,7	5 728,2	34 039,1	40 340,3	21 162,5	20 164,6
20–69%		4 430 563,5	817 922,0	436 624,4	139 049,2	127 276,2	282 172,3	127 944,0	15 166,1	180 941,8	1 674 625,2	257 640,3	28 354,0	59 147,8	98 893,4	150 354,2	34 452,5
70–100%		11 179 700,6	1 181 858,1	1 325 515,6	282 618,8	1 124 016,0	546 198,6	451 605,5	37 596,4	438 011,2	1 713 514,5	3 595 992,5	14 190,3	58 826,6	58 623,8	214 249,6	136 883,2

Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Koszty ogółem z działalności ciepłownictwej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Palivo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
[tys. zł]																
Polska	17266029,1	2180341,2	1885496,2	458909,8	1297206,3	957774,8	617964,1	54905,2	688891,5	4127113,7	4022016,5	48272,5	152013,6	197857,4	385766,2	191500,2
Jednostki samorządu terytorialnego	41 840,2	2 745,7	10 102,6	1 955,3	3 504,6	1 135,7	1 209,9	76,0	547,3	13 592,8	6 291,4	98,3	292,8	178,8	43,4	65,7
Spółki akcyjne	8 553 630,7	1 314 039,2	746 726,8	214 061,7	518 061,7	509 517,2	306 651,6	11 890,3	258 753,4	2 254 896,7	1 847 644,5	20 961,9	98 066,7	118 053,2	263 170,2	70 692,1
Spółki z o.o.	8 565 472,3	857 108,7	1 115 936,9	240 276,3	772 462,2	438 594,9	307 379,4	37 897,4	427 209,8	1 807 181,6	2 160 549,2	26 734,0	52 710,3	78 706,2	122 418,3	120 307,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	21 651,8	1 219,4	2 991,6	506,8	1 408,6	2 135,5	572,8	-	1 538,4	8 587,7	2 009,6	324,1	198,1	159,2	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	2 807,2	349,9	499,3	144,0	2,0	105,3	468,6	-	8,8	1 165,3	59,5	-	4,5	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	80 626,9	4 878,3	9 239,0	1 965,7	1 323,7	6 286,2	1 681,9	5 041,6	833,8	41 689,7	5 462,2	154,2	741,2	759,9	134,3	435,2

Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Koszty ogółem z działalności ciepłownictwej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Palivo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
[tys. zł]																
Polska	17266029,1	2180341,2	1885496,2	458909,8	1297206,3	957774,8	617964,1	54905,2	688891,5	4127113,7	4022016,5	48272,5	152013,6	197857,4	385766,2	191500,2
WPIDO	8 395 251,0	981 163,7	720 221,1	156 878,2	933 699,1	354 151,3	308 033,9	18 279,4	422 589,8	936 269,5	3 217 675,2	18 750,7	32 794,0	55 116,4	137 193,6	102 435,1
WPID	6 261 227,5	957 987,3	928 228,9	241 257,7	133 491,7	437 203,1	238 305,8	25 537,1	202 315,8	2 354 760,3	325 547,7	15 780,5	90 595,2	100 760,2	145 191,4	64 264,9
W	1 782 127,8	181 014,1	153 834,8	47 563,9	32 947,6	147 857,0	41 067,0	10 304,8	58 617,6	836 083,9	69 227,8	13 617,9	28 585,2	40 306,8	98 640,9	22 458,4
PIDO	827 422,9	60 176,1	83 211,4	13 210,0	197 068,0	18 563,4	30 557,5	783,9	5 368,2	-	409 565,8	123,3	39,2	1 674,0	4 740,3	2 341,8

Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2015 r.

PKD	Koszty ogółem z działalności ciepłownictwej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Palivo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
[tys. zł]																
Polska	17266029,1	2180341,2	1885496,2	458909,8	1297206,3	957774,8	617964,1	54905,2	688891,5	4127113,7	4022016,5	48272,5	152013,6	197857,4	385766,2	191500,2
35.1	1 764 643,3	229 991,7	157 051,9	49 418,9	42 928,1	144 837,6	43 106,6	9 831,3	92 518,8	718 658,1	108 870,6	7 934,8	30 058,4	36 045,7	71 596,2	21 794,7
35.3	14 661 401,6	1 885 597,2	1 656 962,7	395 660,9	1 210 433,1	769 016,4	555 893,4	43 759,4	575 736,8	3 018 687,0	3 794 642,2	36 313,3	109 983,8	136 241,7	307 820,9	164 652,8
Przemysł	468 229,5	35 111,4	24 799,8	5 337,8	14 421,5	22 051,0	8 986,2	390,4	8 064,3	254 371,9	58 302,5	3 024,8	10 155,8	14 904,1	4 838,6	3 469,3
Inne	371 754,6	29 640,9	46 681,8	8 492,2	29 423,6	21 869,7	9 977,9	924,2	12 571,6	135 396,7	60 201,2	999,6	1 815,6	10 665,9	1 510,5	1 583,3

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
	2002	761	58 075	21 296 859,4	799 487,0	68 758,8	1 047 921,3	514 896,5	127 838,0	16 983 959,1	39 064,0	-	52 560,0	-	23 143 007,2
Polska	2014	409	31 814	13 844 993,4	803 349,5	11 349,5	432 292,4	734 275,5	305 545,6	32 013 243,5	51 250,7	-	619 666,8	-	19 452 509,4
	2015	397	30 261	13 491 288,9	799 055,7	14 501,1	589 968,9	670 808,7	342 126,8	30 164 030,3	30 107,0	-	572 835,9	-	17 140 705,8
0–19%	65	3 466	3 821 270,7	699 745,8	3 203,9	574 439,9	369 317,6	225 971,4	20 476 474,2	30 107,0	-	-	587 948,8	-	10 628 275,1
20–69%	92	5 500	5 004 122,5	72 184,0	9 058,9	13 684,2	142 628,2	96 550,6	4 651 849,6	-	-	-	-	-	5 563 090,3
70–100%	240	21 294	4 665 895,7	27 126,0	2 238,2	1 844,9	158 862,9	19 604,7	5 035 706,5	-	572 835,9	-	-	-	949 340,3

Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
Polska	397	30 261	13 491 288,9	799 055,7	14 501,1	589 968,9	670 808,7	342 126,8	30 164 030,3	30 107,0	572 835,9	-	587 948,8	-	17 140 705,8
Jednostki samorządu terytorialnego	7	216	22 594,3	-	-	-	4 836,7	30,9	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	76	10 689	8 285 398,3	771 929,7	9 436,4	586 737,6	464 578,6	323 302,1	16 799 238,8	30 107,0	505 541,0	-	399 938,6	-	8 651 686,1
Spółki z o.o.	298	18 894	4 927 830,3	27 126,0	5 064,7	3 231,3	190 000,7	18 306,1	13 150 833,3	-	67 294,9	-	188 010,2	-	8 154 219,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	184	62 080,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	-	-	-	-	3 506,2	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	255	193 385,1	-	-	-	7 886,5	487,7	213 958,1	-	-	-	-	-	334 800,0

Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
Polska	397	30 261	13 491 288,9	799 055,7	14 501,1	589 968,9	670 808,7	342 126,8	30 164 030,3	30 107,0	572 835,9	-	587 948,8	-	17 140 705,8
WPIDO	64	11 542	2 323 507,8	-	4 095,7	565 780,2	214 318,7	42 074,5	3 021 944,5	-	-	-	-	-	8 111 314,8
WPID	285	16 211	8 657 397,1	470 561,7	8 160,2	17 947,9	389 292,9	159 225,1	16 476 529,3	30 107,0	572 835,9	-	399 938,6	-	4 069 022,5
W	33	1 875	2 507 705,9	328 494,0	2 036,4	6 240,8	66 405,3	140 827,1	10 663 005,3	-	-	-	188 010,2	-	4 187 807,5
PIDO	15	633	2 678,1	-	208,9	-	791,8	-	2 551,3	-	-	-	-	-	772 560,9

Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
Polska	397	30 261	13 491 288,9	799 055,7	14 501,1	589 968,9	670 808,7	342 126,8	30 164 030,3	30 107,0	572 835,9	-	587 948,8	-	17 140 705,8
35.1	32	1 935	1 518 680,5	699 745,8	3 093,9	873,1	81 259,0	144 670,1	4 506 962,9	-	-	-	-	-	6 932 407,6
35.3	295	25 329	8 912 236,9	99 309,9	8 085,2	14 953,4	214 802,3	23 199,7	9 275 077,6	-	572 835,9	-	-	-	3 107 055,7
Przemysł	30	1 927	2 816 303,7	-	2 348,4	574 142,4	345 750,3	140 475,4	16 172 267,6	30 107,0	-	-	587 948,8	-	6 825 217,6
Inne	40	1 070	244 067,7	-	973,7	-	28 997,1	33 781,5	209 722,3	-	-	-	-	-	276 024,8

Tabela 68. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
	2002	761	58 075	3 845 797,7	30 269,1	82 686,5	454 943,5	367 788,8	56 563,5	29 360,1	-	-	-	-	233 284,1
Polska	2014	409	31 814	3 923 089,1	38 452,6	37 192,4	650 917,1	1 086 235,1	137 461,1	646 433,6	1 220,0	-	-	496,5	281 941,1
	2015	397	30 261	3 527 136,3	41 295,6	36 918,3	729 044,7	905 061,9	167 153,5	546 379,5	1 568,4	-	-	634,6	193 574,8
0–19%	65	3 466	904 185,9	33 278,7	8 131,4	701 906,9	437 099,5	129 898,2	364 822,5	1 568,4	-	-	-	634,6	150 209,1
20–69%	92	5 500	1 307 598,1	4 693,6	22 405,7	23 270,4	198 092,8	14 196,3	95 857,2	-	-	-	-	-	30 341,0
70–100%	240	21 294	1 315 352,3	3 323,3	6 381,2	3 867,3	269 869,6	23 059,0	85 699,8	-	-	-	-	-	13 024,8

Tabela 69. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
Polska	397	30 261	3 527 136,3	41 295,6	36 918,3	729 044,7	905 061,9	167 153,5	546 379,5	1 568,4	-	-	634,6	193 574,8
Jednostki samorządu terytorialnego	7	216	6 262,6	-	-	-	7 973,3	37,4	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	76	10 689	2 092 123,5	37 972,3	23 604,3	723 525,4	575 230,5	145 021,5	347 011,8	1 568,4	-	-	634,6	119 489,0
Spółki z o.o.	298	18 894	1 365 629,5	3 323,3	13 314,0	5 519,3	301 316,3	21 514,2	197 253,1	-	-	-	-	68 315,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	184	18 303,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	-	-	-	-	5 813,1	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	255	44 817,6	-	-	-	14 728,8	580,4	2 114,5	-	-	-	-	5 770,0

Tabela 70. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaje działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
Polska	397	30 261	3 527 136,3	41 295,6	36 918,3	729 044,7	905 061,9	167 153,5	546 379,5	1 568,4	-	-	634,6	193 574,8
WPIDO	64	11 542	632 140,6	-	10 763,4	690 767,1	292 170,4	40 406,2	71 243,7	-	-	-	-	92 908,3
WPID	285	16 211	2 216 593,0	22 503,2	20 548,6	28 095,7	521 744,5	55 586,8	318 674,5	1 568,4	-	-	634,6	41 676,4
W	33	1 875	677 307,3	18 792,4	5 054,3	10 181,8	89 705,6	71 160,5	156 372,5	-	-	-	-	47 806,0
PIDO	15	633	1 095,4	-	552,0	-	1 441,4	-	88,8	-	-	-	-	11 184,1

Tabela 71. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
Polska	397	30 261	3 527 136,3	41 295,6	36 918,3	729 044,7	905 061,9	167 153,5	546 379,5	1 568,4	-	-	634,6	193 574,8
35.1	32	1 935	386 426,2	33 278,7	7 913,4	1 462,3	104 118,6	38 681,5	105 854,0	-	-	-	-	67 318,2
35.3	295	25 329	2 416 982,4	8 016,9	20 432,8	26 139,8	350 687,2	27 590,9	173 804,5	-	-	-	-	19 316,2
Przemysł	30	1 927	655 764,2	-	5 961,0	701 442,6	403 224,7	70 815,7	263 034,5	1 568,4	-	-	634,6	105 728,6
Inne	40	1 070	67 963,5	-	2 611,2	-	47 031,4	30 065,4	3 686,6	-	-	-	-	1 211,8

Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy													
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]							
	etat															
Polska	2002	761	58 075	180,58	37,86	1 202,56	434,14	0,71	0,44	1,73	x	-	x	-	10,08	
	2014	409	31 814	283,36	47,87	3 277,01	1 505,73	1,48	0,45	20,19	23,81	x	-	0,80	14,49	
	2015	397	30 261	261,44	51,68	2 545,89	1 235,73	1,35	0,49	18,11	52,09	x	-	1,08	11,29	
0–19%	65	3 466	236,62	47,56	2 537,94	1 221,90	1,18	0,57	17,82	52,09	-	-	-	1,08	14,13	
20–69%	92	5 500	261,30	65,02	2 473,32	1 700,53	1,39	0,15	20,61	-	-	-	-	-	5,45	
70–100%	240	21 294	281,91	122,51	2 850,98	2 096,28	1,70	1,18	17,02	-	-	x	-	-	13,72	

Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
Polska	397	30 261	261,44	51,68	2 545,89	1 235,73	1,35	0,49	18,11	52,09	x	-	1,08	11,29	
Jednostki samorządu terytorialnego	7	216	277,18	-	-	-	1,65	1,21	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	76	10 689	252,51	49,19	2 501,40	1 233,13	1,24	0,45	20,66	52,09	x	-	1,59	13,81	
Spółki z o.o.	298	18 894	277,13	122,51	2 628,79	1 708,05	1,59	1,18	15,00	-	x	-	x	8,38	
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	184	294,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	-	-	-	-	1,66	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	255	231,75	-	-	-	1,87	1,19	9,88	-	-	-	-	17,23	

Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
Polska	397	30 261	261,44	51,68	2 545,89	1 235,73	1,35	0,49	18,11	52,09	x	-	1,08	11,29	
WPIDO	64	11 542	272,06	-	2 627,96	1 220,91	1,36	0,96	23,58	-	-	-	-	11,45	
WPID	285	16 211	256,03	47,82	2 518,16	1 565,40	1,34	0,35	19,34	52,09	-	-	1,59	10,24	
W	33	1 875	270,09	57,21	2 482,04	1 631,49	1,35	0,51	14,66	-	-	-	x	11,42	
PIDO	15	633	409,00	-	2 642,73	-	1,82	-	34,80	-	-	-	-	14,48	

Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
Polska	397	30 261	261,44	51,68	2 545,89	1 235,73	1,35	0,49	18,11	52,09	x	-	1,08	11,29	
35.1	32	1 935	254,45	47,56	2 557,77	1 674,85	1,28	0,27	23,49	-	-	-	-	9,71	
35.3	295	25 329	271,20	80,73	2 527,20	1 748,08	1,63	1,19	18,74	-	x	-	-	6,22	
Przemysł	30	1 927	232,85	-	2 538,27	1 221,72	1,17	0,50	16,26	52,09	-	-	1,08	15,49	
Inne	40	1 070	278,46	-	2 681,74	-	1,62	0,89	17,58	-	-	-	-	4,39	

Energetyka ciepła w liczbach – 2015

Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw													
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			[GJ]													
	2002	761	58 075	369 605 235,5	5 973 866,4	2 468 870,9	39 896 093,3	16 370 234,3	3 007 968,5	11 507 378,0	18 990,0	-	33 120,0	-	-	18 646 053,5
Polska	2014	409	31 814	268 689 589,1	5 800 735,1	170 374,9	16 090 019,8	24 373 712,7	5 091 990,2	25 540 325,0	-	-	512 125,8	-	-	13 941 655,3
	2015	397	30 261	262 656 913,2	5 939 779,7	211 562,7	21 636 469,2	24 640 692,4	5 809 314,1	25 528 998,6	-	-	566 488,5	-	-	12 561 427,2
0–19%	65	3 466	72 385 850,6	5 151 305,3	19 283,3	21 577 297,9	12 595 419,7	3 971 034,7	20 298 222,5	-	-	-	-	-	-	9 018 617,6
20–69%	92	5 500	103 877 413,2	515 154,0	149 912,5	1 922,0	7 101 289,0	1 376 082,6	2 147 028,4	-	-	642,0	-	-	-	2 750 827,7
70–100%	240	21 294	86 393 649,4	273 320,4	42 366,9	57 249,4	4 943 983,8	462 196,9	3 083 747,7	-	-	565 846,5	-	-	-	791 981,8

Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw													
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			[GJ]													
Polska	397	30 261	262 656 913,2	5 939 779,7	211 562,7	21 636 469,2	24 640 692,4	5 809 314,1	25 528 998,6	-	-	566 488,5	-	-	-	12 561 427,2
Jednostki samorządu terytorialnego	7	216	376 008,0	-	-	-	163 721,0	704,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	76	10 689	163 410 628,7	5 666 459,3	91 311,2	21 579 665,2	18 240 923,4	5 471 813,4	16 074 615,0	-	-	495 745,0	-	-	-	7 952 199,1
Spółki z o.o.	298	18 894	93 835 975,3	273 320,4	120 251,4	56 804,0	5 857 581,3	326 144,4	9 269 298,2	-	-	70 743,5	-	-	-	4 609 228,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	184	1 070 477,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	-	-	-	-	101 367,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	255	3 963 823,8	-	-	-	277 099,7	10 652,3	185 085,4	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw													
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			[GJ]													
Polska	397	30 261	262 656 913,2	5 939 779,7	211 562,7	21 636 469,2	24 640 692,4	5 809 314,1	25 528 998,6	-	-	566 488,5	-	-	-	12 561 427,2
WPIDO	64	11 542	45 211 267,7	-	-	94 502,7	21 303 410,0	7 070 381,6	951 605,9	2 572 462,2	-	-	1 159,5	-	-	6 046 395,0
WPID	285	16 211	164 630 125,2	3 749 111,1	102 082,9	331 477,2	13 878 574,2	3 117 377,3	16 829 659,8	-	-	565 312,9	-	-	-	2 853 337,7
W	33	1 875	52 772 762,4	2 190 668,6	7 195,6	1 582,0	3 667 510,1	1 740 330,9	6 124 835,6	-	-	-	-	-	-	2 942 160,7
PIDO	15	633	42 757,9	-	-	7 781,5	-	24 226,6	-	2 041,0	-	16,1	-	-	-	719 533,8

Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw													
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			[GJ]													
Polska	397	30 261	262 656 913,2	5 939 779,7	211 562,7	21 636 469,2	24 640 692,4	5 809 314,1	25 528 998,6	-	-	566 488,5	-	-	-	12 561 427,2
35.1	32	1 935	29 958 669,3	5 151 305,3	61 684,8	-	5 299 067,6	2 797 289,7	4 336 353,3	-	-	-	-	-	-	4 882 775,1
35.3	295	25 329	175 398 578,4	788 474,4	109 863,8	60 107,2	6 592 328,9	460 069,9	4 866 178,8	-	-	565 846,5	-	-	-	1 249 669,8
Przemysł	30	1 927	53 284 156,1	-	3 366,0	21 576 362,0	11 775 913,0	1 730 514,0	16 051 582,4	-	-	-	-	-	-	6 198 401,1
Inne	40	1 070	4 015 509,4	-	36 648,1	-	973 382,9	821 440,5	274 884,2	-	-	642,0	-	-	-	230 581,2

Energetyka ciepła w liczbach – 2015

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
	2002	761	58 075	281 091 729,9	5 696 435,1	1 825 532,8	7 989 666,5	12 988 438,6	2 641 837,1	727 143,4	18 990,0	.	-	-	6 772 697,6
Polska	2014	409	31 814	200 539 313,6	4 927 990,5	144 602,4	2 252 899,6	9 387 599,1	3 212 858,1	9 010 673,7	-	382 427,9	-	-	5 155 751,8
	2015	397	30 261	197 624 779,0	5 206 582,4	165 402,4	2 477 789,9	12 605 129,3	3 878 194,6	8 965 249,9	-	431 903,4	-	-	5 864 139,1
0–19%	65	3 466	23 512 966,4	4 595 465,4	10 676,2	2 422 979,5	1 599 588,6	2 354 076,0	4 192 182,5	-	-	-	-	-	2 999 662,8
20–69%	92	5 500	99 034 264,0	369 639,0	117 933,8	1 554,5	6 560 905,2	1 137 685,8	1 913 567,8	-	642,0	-	-	-	2 163 718,1
70–100%	240	21 294	75 077 548,6	241 478,0	36 792,4	53 256,0	4 444 635,5	386 432,7	2 859 499,6	-	431 261,4	-	-	-	700 758,2

Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	397	30 261	197 624 779,0	5 206 582,4	165 402,4	2 477 789,9	12 605 129,3	3 878 194,6	8 965 249,9	-	431 903,4	-	-	-	5 864 139,1
Jednostki samorządu terytorialnego	7	216	289 933,1	-	-	-	147 697,3	704,0	0,0	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	76	10 689	119 153 603,8	4 965 104,4	60 383,6	2 424 907,9	6 852 345,5	3 582 386,6	4 197 355,9	-	376 416,0	-	-	-	1 913 182,9
Spółki z o.o.	298	18 894	76 310 652,4	241 478,0	105 018,8	52 882,0	5 300 714,4	284 651,9	4 582 808,7	-	55 487,4	-	-	-	3 950 956,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	184	383 767,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	-	-	-	-	36 958,4	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	255	1 486 822,0	-	-	-	267 413,8	10 452,1	185 085,4	-	-	-	-	-	-

Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	397	30 261	197 624 779,0	5 206 582,4	165 402,4	2 477 789,9	12 605 129,3	3 878 194,6	8 965 249,9	-	431 903,4	-	-	-	5 864 139,1
WPIDO	64	11 542	34 518 308,0	-	81 906,4	2 456 689,0	2 948 117,4	917 282,8	2 430 054,0	-	1 078,3	-	-	-	996 736,7
WPID	285	16 211	119 785 133,4	3 201 268,4	79 666,4	19 546,4	6 161 024,8	2 558 906,9	4 894 201,7	-	430 825,1	-	-	-	2 112 654,8
W	33	1 875	43 321 337,6	2 005 314,0	3 829,6	1 554,5	3 495 987,1	402 004,9	1 640 994,2	-	-	-	-	-	2 754 747,8
PIDO	15	633	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	397	30 261	197 624 779,0	5 206 582,4	165 402,4	2 477 789,9	12 605 129,3	3 878 194,6	8 965 249,9	-	431 903,4	-	-	-	5 864 139,1
35.1	32	1 935	27 307 215,0	4 595 465,4	53 608,4	-	5 021 737,0	2 277 572,0	4 197 744,0	-	-	-	-	-	4 332 881,3
35.3	295	25 329	160 440 954,4	611 117,0	83 640,2	55 608,9	5 870 614,6	387 045,5	4 411 152,1	-	431 261,4	-	-	-	1 091 176,8
Przemysł	30	1 927	7 193 767,0	-	-	2 422 181,0	821 007,0	395 128,0	122 458,3	-	-	-	-	-	317 116,0
Inne	40	1 070	2 682 842,6	-	28 153,9	-	891 770,7	818 449,1	233 895,6	-	642,0	-	-	-	122 965,0

Energetyka ciepła w liczbach – 2015

Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
	2002	761	58 075	6 334 213,5	92 634,5	80 285,0	170 254,7	425 029,3	81 371,5	19 537,2	246,9	.	-	.	145 431,4
Polska	2014	409	31 814	7 411 058,5	127 362,3	14 759,5	85 655,3	576 854,2	132 299,3	356 791,0	-	15 659,1	-	-	190 907,1
	2015	397	30 261	7 450 477,4	137 578,1	14 021,3	93 227,8	698 502,8	155 736,5	367 064,9	-	16 188,0	-	-	216 992,6
0–19%	65	3 466	801 725,4	111 401,1	767,1	90 742,7	85 585,2	86 161,7	166 277,0	-	-	-	-	-	105 038,5
20–69%	92	5 500	3 533 067,0	15 051,8	9 957,5	59,1	294 592,6	41 703,3	78 500,7	-	62,9	-	-	-	80 220,8
70–100%	240	21 294	3 115 685,0	11 125,1	3 296,8	2 426,0	318 325,1	27 871,6	122 287,3	-	16 125,1	-	-	-	31 733,3

Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	397	30 261	7 450 477,4	137 578,1	14 021,3	93 227,8	698 502,8	155 736,5	367 064,9	-	16 188,0	-	-	-	216 992,6
Jednostki samorządu terytorialnego	7	216	16 416,9	-	-	-	10 698,4	46,7	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	76	10 689	4 278 387,8	126 452,9	2 810,6	90 817,7	312 296,8	134 548,8	163 732,7	-	12 524,1	-	-	-	73 900,2
Spółki z o.o.	298	18 894	3 085 589,1	11 125,1	11 210,7	2 410,1	352 166,7	20 400,6	197 470,3	-	3 663,9	-	-	-	143 092,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	184	15 682,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	-	-	-	-	2 919,7	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	255	54 401,0	-	-	-	20 421,2	740,5	5 861,9	-	-	-	-	-	-

Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	397	30 261	7 450 477,4	137 578,1	14 021,3	93 227,8	698 502,8	155 736,5	367 064,9	-	16 188,0	-	-	-	216 992,6
WPIDO	64	11 542	1 449 234,7	-	5 712,5	92 115,6	195 704,2	28 401,7	103 857,2	-	78,8	-	-	-	39 749,7
WPID	285	16 211	4 460 562,4	76 687,8	7 829,3	1 053,0	353 082,2	115 143,8	205 180,2	-	16 109,2	-	-	-	83 833,7
W	33	1 875	1 540 680,3	60 890,3	479,5	59,1	149 716,4	12 191,1	58 027,6	-	-	-	-	-	93 409,2
PIDO	15	633	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	397	30 261	7 450 477,4	137 578,1	14 021,3	93 227,8	698 502,8	155 736,5	367 064,9	-	16 188,0	-	-	-	216 992,6
35.1	32	1 935	958 273,6	111 401,1	2 156,2	-	202 977,7	95 108,6	162 469,4	-	-	-	-	-	154 720,6
35.3	295	25 329	6 155 752,3	26 176,9	8 281,6	2 552,7	394 373,1	27 847,2	189 256,1	-	16 125,1	-	-	-	45 849,6
Przemysł	30	1 927	218 425,2	-	-	90 675,0	34 660,8	11 648,9	4 436,8	-	-	-	-	-	12 293,0
Inne	40	1 070	118 026,3	-	3 583,6	-	66 491,3	21 131,9	10 902,6	-	62,9	-	-	-	4 129,4

Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
	2002	761	58 075	22,53	16,26	43,98	21,31	32,72	30,80	26,87	13,00	.	-	.	21,47
Polska	2014	409	31 814	36,96	25,84	102,07	38,02	61,45	41,18	39,60	-	40,95	-	-	37,03
	2015	397	30 261	37,70	26,42	84,77	37,63	55,41	40,16	40,94	-	37,48	-	-	37,00
0–19%	65	3 466	34,10	24,24	71,85	37,45	53,50	36,60	39,66	-	-	-	-	-	35,02
20–69%	92	5 500	35,68	40,72	84,43	38,01	44,90	36,66	41,02	-	97,95	-	-	-	37,08
70–100%	240	21 294	41,50	46,07	89,60	45,55	71,62	72,13	42,77	-	37,39	-	-	-	45,28

Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	397	30 261	37,70	26,42	84,77	37,63	55,41	40,16	40,94	-	37,48	-	-	-	37,00
Jednostki samorządu terytorialnego	7	216	56,62	-	-	-	72,43	66,32	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	76	10 689	35,91	25,47	46,55	37,45	45,58	37,56	39,01	-	33,27	-	-	-	38,63
Spółki z o.o.	298	18 894	40,43	46,07	106,75	45,57	66,44	71,67	43,09	-	66,03	-	-	-	36,22
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	184	40,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	-	-	-	-	79,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	255	36,59	-	-	-	76,37	70,85	31,67	-	-	-	-	-	-

Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	397	30 261	37,70	26,42	84,77	37,63	55,41	40,16	40,94	-	37,48	-	-	-	37,00
WPIDO	64	11 542	41,98	-	69,74	37,50	66,38	30,96	42,74	-	73,05	-	-	-	39,88
WPID	285	16 211	37,24	23,96	98,28	53,87	57,31	45,00	41,92	-	37,39	-	-	-	39,68
W	33	1 875	35,56	30,36	125,21	38,01	42,83	30,33	35,36	-	-	-	-	-	33,91
PIDO	15	633	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	397	30 261	37,70	26,42	84,77	37,63	55,41	40,16	40,94	-	37,48	-	-	-	37,00
35.1	32	1 935	35,09	24,24	40,22	-	40,42	41,76	38,70	-	-	-	-	-	35,71
35.3	295	25 329	38,37	42,83	99,01	45,91	67,18	71,95	42,90	-	37,39	-	-	-	42,02
Przemysł	30	1 927	30,36	-	-	37,44	42,22	29,48	36,23	-	-	-	-	-	38,77
Inne	40	1 070	43,99	-	127,29	-	74,56	25,82	46,61	-	97,95	-	-	-	33,58

Tabela 92. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]						
Polska	2014	108	14 593	9 673 278,1	753 056,2	5 783,2	427 273,5	499 488,4	286 960,4	29 827 638,5	51 250,7	-	-	616 416,1	18 305 002,1
	2015	109	14 357	9 421 931,3	745 800,7	9 601,3	589 203,2	454 459,5	323 821,9	28 029 423,9	30 107,0	-	-	537 186,0	15 992 940,6
0–19%		39	2 893	3 476 750,4	673 616,8	2 265,3	573 706,0	319 803,3	225 583,4	20 000 348,0	30 107,0	-	-	537 186,0	10 080 928,1
20–69%		28	3 938	4 506 952,7	72 184,0	6 228,1	13 684,2	99 928,5	95 898,3	4 272 976,9	-	-	-	-	5 245 997,3
70–100%		42	7 526	1 438 228,2	-	1 107,9	1 813,0	34 727,7	2 340,3	3 756 099,0	-	-	-	-	666 015,1

Tabela 93. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]						
Polska	109	14 357	9 421 931,3	745 800,7	9 601,3	589 203,2	454 459,5	323 821,9	28 029 423,9	30 107,0	-	-	537 186,0	15 992 940,6	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	55	8 125	7 504 130,4	745 800,7	7 816,6	585 989,3	380 167,6	318 714,6	16 213 673,3	30 107,0	-	-	399 938,6	8 270 077,0	
Spółki z o.o.	52	6 161	1 766 106,9	-	1 784,7	3 213,9	74 291,9	5 107,3	11 601 792,5	-	-	-	137 247,5	7 388 063,6	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	71	151 694,0	-	-	-	-	-	213 958,1	-	-	-	-	334 800,0	

Tabela 94. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]						
Polska	109	14 357	9 421 931,3	745 800,7	9 601,3	589 203,2	454 459,5	323 821,9	28 029 423,9	30 107,0	-	-	537 186,0	15 992 940,6	
WPIDO	24	6 044	1 323 289,3	-	2 557,6	565 780,2	147 094,6	37 435,2	2 932 848,8	-	-	-	-	8 006 929,0	
WPID	61	6 493	5 767 618,3	443 435,7	5 354,2	17 207,2	250 668,3	145 911,3	15 012 755,6	30 107,0	-	-	399 938,6	3 465 952,6	
W	23	1 700	2 331 023,7	302 365,0	1 689,4	6 215,8	56 696,6	140 475,4	10 083 819,5	-	-	-	137 247,5	4 010 779,7	
PIDO	1	119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	509 279,3	

Tabela 95. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]						
Polska	109	14 357	9 421 931,3	745 800,7	9 601,3	589 203,2	454 459,5	323 821,9	28 029 423,9	30 107,0	-	-	537 186,0	15 992 940,6	
35.1	29	1 895	1 445 931,1	673 616,8	2 657,3	848,1	78 629,8	144 400,0	4 506 374,9	-	-	-	-	6 932 407,6	
35.3	55	10 518	5 360 189,4	72 184,0	4 905,4	14 896,9	66 063,7	5 936,3	7 617 320,6	-	-	-	-	2 506 637,5	
Przemysł	20	1 694	2 561 215,5	-	2 037,1	573 458,2	306 123,6	140 475,4	15 742 131,8	30 107,0	-	-	537 186,0	6 337 927,8	
Inne	5	250	54 595,3	-	1,5	-	3 642,4	33 010,1	163 596,6	-	-	-	-	215 967,6	

Tabela 96. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	2014	108	14 593	2 616 979,1	33 733,3	15 095,6	6 416 41,5	6 753 18,1	116 323,0	614 326,8	1 220,0	-	-	496,5	269 179,7
	2015	109	14 357	2 357 963,7	36 446,5	24 490,7	7 277 47,5	5 481 17,4	145 511,7	514 111,6	1 568,4	-	-	634,6	181 190,2
0–19%		39	2 893	816 746,8	31 752,9	5 780,9	700 882,5	370 435,0	129 424,3	355 763,2	1 568,4	-	-	634,6	144 202,2
20–69%		28	3 938	1 168 887,6	4 693,6	15 468,8	23 068,1	124 027,2	13 399,1	88 297,0	-	-	-	-	28 331,6
70–100%		42	7 526	372 329,3	-	3 240,9	3 796,9	53 655,1	2 688,4	70 051,4	-	-	-	-	8 656,4

Tabela 97. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	109	14 357	2 357 963,7	36 446,5	24 490,7	7 277 47,5	5 481 17,4	145 511,7	514 111,6	1 568,4	-	-	634,6	181 190,2	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	55	8 125	1 866 640,3	36 446,5	19 532,2	722 259,7	451 134,6	139 289,1	340 442,7	1 568,4	-	-	634,6	113 846,7	
Spółki z o.o.	52	6 161	460 571,5	-	4 958,5	5 487,7	96 982,8	6 222,6	171 554,4	-	-	-	-	61 573,4	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	71	30 752,0	-	-	-	-	-	2 114,5	-	-	-	-	5 770,0	

Tabela 98. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	109	14 357	2 357 963,7	36 446,5	24 490,7	7 277 47,5	5 481 17,4	145 511,7	514 111,6	1 568,4	-	-	634,6	181 190,2	
WPIDO	24	6 044	338 327,9	-	6 789,5	690 564,8	176 432,4	34 602,5	69 359,0	-	-	-	-	92 061,7	
WPID	61	6 493	1 393 512,8	19 179,9	13 577,6	27 032,4	299 516,5	40 093,6	297 739,4	1 568,4	-	-	634,6	34 578,1	
W	23	1 700	626 123,0	17 266,6	4 123,5	10 150,2	72 168,4	70 815,7	147 013,2	-	-	-	-	47 302,0	
PIDO	1	119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 248,3	

Tabela 99. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	109	14 357	2 357 963,7	36 446,5	24 490,7	7 277 47,5	5 481 17,4	145 511,7	514 111,6	1 568,4	-	-	634,6	181 190,2	
35.1	29	1 895	365 180,2	31 752,9	6 902,9	1 430,7	99 443,9	38 344,3	105 724,1	-	-	-	-	67 318,2	
35.3	55	10 518	1 384 613,9	4 693,6	12 419,4	25 812,4	93 308,9	7 161,7	150 617,7	-	-	-	-	12 938,4	
Przemysł	20	1 694	595 670,0	-	5 163,0	700 504,3	353 857,4	70 815,7	254 804,5	1 568,4	-	-	634,6	100 012,5	
Inne	5	250	12 499,6	-	5,4	-	1 507,2	29 190,0	2 965,3	-	-	-	-	921,0	

Tabela 100. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
Polska	2014	108	14 593	270,54	44,80	2 610,23	1 501,71	1,35	0,41	20,60	23,81	-	-	x	14,71
	2015	109	14 357	250,26	48,87	2 550,76	1 235,14	1,21	0,45	18,34	52,09	-	-	1,18	11,33
0–19%		39	2 893	234,92	47,14	2 551,89	1 221,68	1,16	0,57	17,79	52,09	-	-	1,18	14,30
20–69%		28	3 938	259,35	65,02	2 483,73	1 685,75	1,24	0,14	20,66	-	-	-	-	5,40
70–100%		42	7 526	258,88	-	2 925,27	2 094,25	1,55	1,15	18,65	-	-	-	-	13,00

Tabela 101. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]					
Polska	109	14 357	250,26	48,87	2 550,76	1 235,14	1,21	0,45	18,34	52,09	-	-	1,18	11,33
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	55	8 125	248,75	48,87	2 498,80	1 232,55	1,19	0,44	21,00	52,09	-	-	1,59	13,77
Spółki z o.o.	52	6 161	260,78	-	2 778,33	1 707,50	1,31	1,22	14,79	-	-	-	x	8,33
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	71	202,72	-	-	-	-	-	9,88	-	-	-	-	17,23

Tabela 102. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]					
Polska	109	14 357	250,26	48,87	2 550,76	1 235,14	1,21	0,45	18,34	52,09	-	-	1,18	11,33
WPIDO	24	6 044	255,67	-	2 654,62	1 220,55	1,20	0,92	23,65	-	-	-	-	11,50
WPID	61	6 493	241,61	43,25	2 535,86	1 571,00	1,19	0,27	19,83	52,09	-	-	1,59	9,98
W	23	1 700	268,60	57,11	2 440,77	1 632,96	1,27	0,50	14,58	-	-	-	x	11,79
PIDO	1	119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,23

Tabela 103. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]					
Polska	109	14 357	250,26	48,87	2 550,76	1 235,14	1,21	0,45	18,34	52,09	-	-	1,18	11,33
35.1	29	1 895	252,56	47,14	2 597,69	1 686,97	1,26	0,27	23,46	-	-	-	-	9,71
35.3	55	10 518	258,31	65,02	2 531,77	1 732,74	1,41	1,21	19,77	-	-	-	-	5,16
Przemysł	20	1 694	232,57	-	2 534,48	1 221,54	1,16	0,50	16,19	52,09	-	-	1,18	15,78
Inne	5	250	228,95	-	3 657,82	-	0,41	0,88	18,13	-	-	-	-	4,26

Tabela 104. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	2014	108	14 593	190 914 393,9	5 366 690,0	26 391,5	15 831 286,4	16 728 603,8	4 681 276,3	24 372 505,9	-	-	-	-	12 963 254,6
	2015	109	14 357	186 441 460,7	5 488 305,3	71 114,8	21 608 363,6	17 466 889,4	5 380 966,5	23 977 053,0	-	-	-	-	11 535 421,9
0–19%		39	2 893	65 900 713,0	4 973 151,3	10 268,8	21 550 322,6	10 895 486,4	3 962 555,5	19 606 460,6	-	-	-	-	8 502 018,2
20–69%		28	3 938	94 780 074,3	515 154,0	54 689,0	1 922,0	5 721 009,6	1 361 079,0	1 852 498,8	-	-	-	-	2 477 542,7
70–100%		42	7 526	25 760 673,4	-	6 157,0	56 119,0	850 393,4	57 332,0	2 518 093,6	-	-	-	-	555 861,0

Tabela 105. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	109	14 357	186 441 460,7	5 488 305,3	71 114,8	21 608 363,6	17 466 889,4	5 380 966,5	23 977 053,0	-	-	-	-	11 535 421,9	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	55	8 125	148 330 540,1	5 488 305,3	58 177,1	21 552 244,6	15 354 816,4	5 343 665,5	15 244 053,7	-	-	-	-	7 589 993,1	
Spółki z o.o.	52	6 161	34 866 209,7	0,0	12 937,7	56 119,0	2 112 072,9	37 301,0	8 547 913,9	-	-	-	-	3 945 428,8	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	71	3 244 711,0	-	-	-	-	-	185 085,4	-	-	-	-	-	

Tabela 106. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	109	14 357	186 441 460,7	5 488 305,3	71 114,8	21 608 363,6	17 466 889,4	5 380 966,5	23 977 053,0	-	-	-	-	11 535 421,9	
WPIDO	24	6 044	26 562 304,3	-	56 276,0	21 303 410,0	4 847 565,6	821 711,0	2 488 188,2	-	-	-	-	5 952 385,1	
WPID	61	6 493	111 135 646,3	3 475 790,7	11 472,8	303 371,6	9 244 654,7	2 828 741,5	15 383 742,2	-	-	-	-	2 340 738,7	
W	23	1 700	48 743 510,2	2 012 514,6	3 366,0	1 582,0	3 374 669,0	1 730 514,0	6 105 122,6	-	-	-	-	2 784 801,3	
PIDO	1	119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456 496,8	

Tabela 107. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	109	14 357	186 441 460,7	5 488 305,3	71 114,8	21 608 363,6	17 466 889,4	5 380 966,5	23 977 053,0	-	-	-	-	11 535 421,9	
35.1	29	1 895	28 529 127,2	4 973 151,3	60 169,8	-	5 215 474,6	2 791 440,5	4 321 940,3	-	-	-	-	4 882 775,1	
35.3	55	10 518	108 785 834,0	515 154,0	7 579,0	58 041,0	1 696 953,4	57 332,0	4 006 581,0	-	-	-	-	740 263,9	
Przemysł	20	1 694	48 358 960,6	-	3 366,0	21 550 322,6	10 422 371,4	1 730 514,0	15 407 820,4	-	-	-	-	5 738 271,7	
Inne	5	250	767 539,0	-	-	-	132 090,0	801 680,0	240 711,2	-	-	-	-	174 111,2	

Tabela 108. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	2014	108	14 593	137 296 058,4	4 532 586,3	23 102,8	2 210 939,0	3 880 226,0	2 848 539,3	8 108 660,0	-	-	-	-	4 672 406,0
	2015	109	14 357	135 518 091,5	4 786 950,4	58 529,2	2 475 967,5	7 323 627,9	3 516 318,5	8 134 913,1	-	-	-	-	5 358 947,1
0–19%		39	2 893	21 123 942,2	4 417 311,4	6 750,4	2 422 181,0	1 227 090,6	2 345 697,8	4 114 639,3	-	-	-	-	2 948 621,8
20–69%		28	3 938	91 490 983,8	369 639,0	46 363,0	1 554,5	5 358 669,1	1 122 833,0	1 660 771,3	-	-	-	-	1 929 188,5
70–100%		42	7 526	22 903 165,5	-	5 415,9	52 232,0	737 868,2	47 787,7	2 359 502,5	-	-	-	-	481 136,8

Tabela 109. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	109	14 357	135 518 091,5	4 786 950,4	58 529,2	2 475 967,5	7 323 627,9	3 516 318,5	8 134 913,1	-	-	-	-	5 358 947,1	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	55	8 125	108 253 601,3	4 786 950,4	46 460,6	2 423 735,5	5 416 619,6	3 485 252,8	3 997 775,0	-	-	-	-	1 859 347,8	
Spółki z o.o.	52	6 161	26 406 504,2	0,0	12 068,6	52 232,0	1 907 008,3	31 065,7	3 952 052,8	-	-	-	-	3 499 599,3	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	71	857 986,0	-	-	-	-	-	185 085,4	-	-	-	-	-	

Tabela 110. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	109	14 357	135 518 091,5	4 786 950,4	58 529,2	2 475 967,5	7 323 627,9	3 516 318,5	8 134 913,1	-	-	-	-	5 358 947,1	
WPIDO	24	6 044	18 634 059,0	-	48 192,0	2 456 689,0	927 900,9	818 402,0	2 351 743,7	-	-	-	-	912 058,0	
WPID	61	6 493	76 679 336,4	2 959 790,4	10 337,2	17 724,0	3 147 645,0	2 302 788,5	4 161 786,2	-	-	-	-	1 692 141,3	
W	23	1 700	40 204 696,1	1 827 160,0	-	1 554,5	3 248 082,1	395 128,0	1 621 383,2	-	-	-	-	2 754 747,8	
PIDO	1	119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 111. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	109	14 357	135 518 091,5	4 786 950,4	58 529,2	2 475 967,5	7 323 627,9	3 516 318,5	8 134 913,1	-	-	-	-	5 358 947,1	
35.1	29	1 895	26 111 108,8	4 417 311,4	52 093,4	-	4 945 750,7	2 271 722,8	4 183 819,0	-	-	-	-	4 332 881,3	
35.3	55	10 518	103 079 631,8	369 639,0	6 435,9	53 786,5	1 505 266,1	47 787,7	3 658 944,5	-	-	-	-	637 025,8	
Przemysł	20	1 694	5 785 291,8	-	-	2 422 181,0	765 548,0	395 128,0	88 287,0	-	-	-	-	317 116,0	
Inne	5	250	542 059,0	-	-	-	107 063,1	801 680,0	203 862,6	-	-	-	-	71 924,0	

Tabela 112. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	2014	108	14 593	4 723 170,1	111 573,8	1 048,9	73 011,9	160 068,2	104 824,7	312 097,7	-	-	-	-	172 121,6
	2015	109	14 357	4 870 121,4	121 647,8	2 241,8	93 094,5	301 574,5	128 061,1	324 640,7	-	-	-	-	196 559,2
0–19%		39	2 893	708 631,9	106 596,0	279,4	90 675,0	58 306,9	85 396,0	162 282,7	-	-	-	-	103 609,6
20–69%		28	3 938	3 177 452,4	15 051,8	1 726,4	59,1	207 793,8	40 541,1	64 268,9	-	-	-	-	73 007,5
70–100%		42	7 526	984 037,1	-	235,9	2 360,4	35 473,8	2 124,1	98 089,1	-	-	-	-	19 942,1

Tabela 113. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	109	14 357	4 870 121,4	121 647,8	2 241,8	93 094,5	301 574,5	128 061,1	324 640,7	-	-	-	-	196 559,2	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	55	8 125	3 791 907,0	121 647,8	1 730,2	90 734,1	208 093,7	126 796,9	154 299,9	-	-	-	-	72 300,5	
Spółki z o.o.	52	6 161	1 051 440,2	0,0	511,6	2 360,4	93 480,8	1 264,2	164 478,8	-	-	-	-	124 258,8	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	71	26 774,2	-	-	-	-	-	5 861,9	-	-	-	-	-	

Tabela 114. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	109	14 357	4 870 121,4	121 647,8	2 241,8	93 094,5	301 574,5	128 061,1	324 640,7	-	-	-	-	196 559,2	
WPIDO	24	6 044	752 903,4	-	1 810,1	92 115,6	39 887,4	20 645,2	99 482,9	-	-	-	-	34 929,4	
WPID	61	6 493	2 662 694,0	65 562,7	431,7	919,8	132 759,1	95 767,1	168 256,8	-	-	-	-	68 220,6	
W	23	1 700	1 454 524,0	56 085,1	-	59,1	128 928,0	11 648,9	56 901,0	-	-	-	-	93 409,2	
PIDO	1	119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 115. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	109	14 357	4 870 121,4	121 647,8	2 241,8	93 094,5	301 574,5	128 061,1	324 640,7	-	-	-	-	196 559,2	
35.1	29	1 895	906 657,7	106 596,0	1 964,2	-	196 324,2	94 502,9	161 786,2	-	-	-	-	154 720,6	
35.3	55	10 518	3 775 246,8	15 051,8	277,5	2 419,5	69 171,4	2 124,1	150 881,5	-	-	-	-	26 845,1	
Przemysł	20	1 694	169 136,8	-	-	90 675,0	31 208,7	11 648,9	2 919,9	-	-	-	-	12 293,0	
Inne	5	250	19 080,1	-	-	-	4 870,2	19 785,3	9 053,1	-	-	-	-	2 700,6	

Tabela 116. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	2014	108	14 593	34,40	24,62	45,40	33,02	41,25	36,80	38,49	-	-	-	-	36,84
	2015	109	14 357	35,94	25,41	38,30	37,60	41,18	36,42	39,91	-	-	-	-	36,68
0–19%		39	2 893	33,55	24,13	41,40	37,44	47,52	36,41	39,44	-	-	-	-	35,14
20–69%		28	3 938	34,73	40,72	37,24	38,01	38,78	36,11	38,70	-	-	-	-	37,84
70–100%		42	7 526	42,97	-	43,57	45,19	48,08	44,45	41,57	-	-	-	-	41,45

Tabela 117. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	109	14 357	35,94	25,41	38,30	37,60	41,18	36,42	39,91	-	-	-	-	-	36,68
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	55	8 125	35,03	25,41	37,24	37,44	38,42	36,38	38,60	-	-	-	-	-	38,88
Spółki z o.o.	52	6 161	39,82	-	42,39	45,19	49,02	40,69	41,62	-	-	-	-	-	35,51
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	71	31,21	-	-	-	-	-	31,67	-	-	-	-	-	-

Tabela 118. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	109	14 357	35,94	25,41	38,30	37,60	41,18	36,42	39,91	-	-	-	-	-	36,68
WPIDO	24	6 044	40,40	-	37,56	37,50	42,99	25,23	42,30	-	-	-	-	-	38,30
WPID	61	6 493	34,73	22,15	41,76	51,89	42,18	41,59	40,43	-	-	-	-	-	40,32
W	23	1 700	36,18	30,70	-	38,01	39,69	29,48	35,09	-	-	-	-	-	33,91
PIDO	1	119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 119. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	109	14 357	35,94	25,41	38,30	37,60	41,18	36,42	39,91	-	-	-	-	-	36,68
35.1	29	1 895	34,72	24,13	37,71	-	39,70	41,60	38,67	-	-	-	-	-	35,71
35.3	55	10 518	36,62	40,72	43,13	44,98	45,95	44,45	41,24	-	-	-	-	-	42,14
Przemysł	20	1 694	29,24	-	-	37,44	40,77	29,48	33,07	-	-	-	-	-	38,77
Inne	5	250	35,20	-	-	-	45,49	24,68	44,41	-	-	-	-	-	37,55

Tabela 120. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady			
			ogółem	z tego		
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła	
etat			[tys. zł]			
Polska	2002	434	48 263	1 278 604,9	739 101,0	539 503,9
	2014	334	29 958	3 663 924,0	2 392 595,9	1 271 328,1
	2015	336	29 353	4 472 025,6	3 185 798,7	1 286 226,9
0–19%		42	2 829	1 108 255,5	1 068 287,2	39 968,3
20–69%		74	5 192	1 470 630,7	1 370 431,9	100 198,8
70–100%		220	21 332	1 893 139,4	747 079,7	1 146 059,8

Tabela 121. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
etat			[tys. zł]		
Polska	336	29 353	4 472 025,6	3 185 798,7	1 286 226,9
Jednostki samorządu terytorialnego	5	175	1 211,5	244,3	967,2
Spółki akcyjne	59	10 553	2 866 436,7	2 397 191,3	469 245,4
Spółki z o.o.	267	18 460	1 575 447,8	760 175,6	815 272,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	31	2971,328	2665,844	305,484
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	133,2	57,0	76,2
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	111	25 825,1	25 464,8	360,3

Tabela 122. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
etat			[tys. zł]		
Polska	336	29 353	4 472 025,6	3 185 798,7	1 286 226,9
WPIDO	60	11 467	1 598 670,7	710 969,2	887 701,5
WPID	227	14 762	2 140 248,4	1 816 567,4	323 681,0
W	20	1 668	658 188,5	658 188,5	-
PIDO	29	1 457	74 918,0	73,6	74 844,4

Tabela 123. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
etat			[tys. zł]		
Polska	336	29 353	4 472 025,6	3 185 798,7	1 286 226,9
35.1	21	1 751	549 669,3	507 863,8	41 805,5
35.3	264	25 147	2 930 401,0	1 705 674,8	1 224 726,3
Przemysł	21	1 605	953 931,5	951 516,1	2 415,3
Inne	30	850	38 023,8	20 744,0	17 279,8

Tabela 124. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2015 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
etat			[tys. zł]		
Polska	434	48 263	1 278 605,0	1 006 223,2	272 381,8
	2002	434	1 278 605,0	1 006 223,2	272 381,8
	2014	334	3 663 924,0	2 598 975,5	1 064 948,5
	2015	336	4 472 025,6	3 308 526,7	1 163 498,8
0–19%	42	2 829	1 108 255,5	456 989,9	651 265,6
20–69%	74	5 192	1 470 630,7	1 274 066,4	196 564,2
70–100%	220	21 332	1 893 139,4	1 577 470,4	315 669,0

Tabela 125. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2015 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
etat			[tys. zł]		
Polska	336	29 353	4 472 025,6	3 308 526,7	1 163 498,8
Jednostki samorządu terytorialnego	5	175	1 211,5	1 211,5	-
Spółki akcyjne	59	10 553	2 866 436,7	2 021 945,0	844 491,7
Spółki z o.o.	267	18 460	1 575 447,8	1 257 577,1	317 870,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	31	2971,328	2424,484	546,844
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	133,2	133,2	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	111	25 825,1	25 235,5	589,6

Tabela 126. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2015 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
etat			[tys. zł]		
Polska	336	29 353	4 472 025,6	3 308 526,7	1 163 498,8
WPIDO	60	11 467	1 598 670,7	1 427 300,5	171 370,2
WPID	227	14 762	2 140 248,4	1 336 307,8	803 940,6
W	20	1 668	658 188,5	489 806,5	168 381,9
PIDO	29	1 457	74 918,0	55 111,9	19 806,1

Tabela 127. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2015 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
etat			[tys. zł]		
Polska	336	29 353	4 472 025,6	3 308 526,7	1 163 498,8
35.1	21	1 751	549 669,3	453 686,9	95 982,4
35.3	264	25 147	2 930 401,0	2 478 174,8	452 226,2
Przemysł	21	1 605	953 931,5	344 185,8	609 745,7
Inne	30	850	38 023,8	32 479,2	5 544,6

Tabela 128. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*	
	2002	2014	2015	etat			[MW]							
				2002	2014	2015	2002	2014	2015	2002	2014	2015		
Polska	764	409	397	58 210	31 814	30 261	70 952,8	56 796,2	56 048,7	67 285,4	55 589,5	54 767,9	41 491,2	41 707,1
Dolnośląskie	49	27	27	3 843	1 898	1 831	4 675,4	3 758,4	3 526,9	4 366,5	3 744,0	3 512,7	3 083,3	3 046,6
Kujawsko-pomorskie	57	25	25	3 626	2 053	1 995	5 860,6	4 230,7	4 578,4	5 710,9	4 210,3	4 548,9	3 303,5	3 647,7
Lubelskie	40	18	18	2 633	1 642	1 688	3 298,3	2 743,6	2 703,3	3 130,0	2 665,9	2 665,6	1 863,0	1 842,5
Lubuskie	27	10	10	1 824	350	312	1 470,4	1 014,0	1 011,7	1 282,4	830,6	828,5	621,0	632,9
Łódzkie	49	27	26	4 308	2 294	2 081	4 876,2	3 442,5	3 453,2	4 640,5	3 692,2	3 701,7	3 103,7	3 105,2
Małopolskie	47	26	27	3 645	2 199	2 200	5 708,9	4 184,5	4 291,3	5 414,4	3 984,6	3 961,4	2 608,0	2 760,5
Mazowieckie	69	41	39	7 695	3 770	3 461	10 201,3	10 260,8	10 054,7	9 945,6	10 292,4	10 096,4	8 085,3	7 688,7
Opolskie	23	13	13	1 352	935	934	2 156,9	1 575,5	1 576,0	1 888,0	1 548,9	1 547,0	1 347,8	1 338,5
Podkarpackie	43	23	22	2 406	1 344	1 312	2 981,7	1 634,8	1 605,7	2 819,7	1 616,4	1 590,4	1 054,1	1 041,9
Podlaskie	25	16	16	1 852	1 231	1 131	1 527,5	763,6	723,8	1 447,8	741,3	727,3	655,1	656,1
Pomorskie	54	27	27	3 790	1 872	1 810	3 847,7	3 729,3	3 734,4	3 753,4	3 374,3	3 384,0	2 720,1	2 757,7
Śląskie	97	53	49	11 079	5 992	5 590	13 869,7	10 741,2	10 505,8	12 863,3	10 585,9	10 285,3	6 601,1	6 823,4
Świętokrzyskie	27	16	15	2 088	1 288	1 180	1 715,8	1 326,3	1 237,5	1 605,8	1 300,8	1 217,2	951,7	916,7
Warmińsko-mazurskie	46	24	23	2 199	1 411	1 383	1 650,3	1 470,6	1 461,7	1 605,7	1 466,5	1 458,5	1 241,7	1 248,2
Wielkopolskie	64	35	31	3 387	1 994	1 888	4 193,4	3 678,2	3 372,1	4 048,1	3 346,0	3 042,3	2 501,9	2 440,7
Zachodniopomorskie	47	28	29	2 482	1 542	1 466	2 918,7	2 242,0	2 212,2	2 763,5	2 189,5	2 200,7	1 749,8	1 759,7

* W badaniu za 2002 rok nie zbierano danych dotyczących mocy wykorzystanej.

Tabela 129. Sieć ciepłownicza* według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Długość sieci ciepłowniczej		
	2002	2014	2015	etat			[km]		
				2002	2014	2015	2002	2014	2015
Polska	727	410	399	54 492	30 988	29 456	17 312,5	20 255,1	20 456,0
Dolnośląskie	45	29	29	3 785	1 943	1 874	1 469,8	1 712,2	1 716,4
Kujawsko-pomorskie	51	25	25	3 534	2 049	1 993	1 127,8	1 245,1	1 249,5
Lubelskie	36	21	21	2 493	1 963	2 009	649,1	1 013,9	1 027,6
Lubuskie	24	9	9	1 504	346	308	316,2	288,2	296,6
Łódzkie	49	30	29	4 413	2 466	2 252	1 351,0	1 534,6	1 547,7
Małopolskie	45	26	26	3 077	2 029	2 050	1 451,2	1 502,1	1 620,8
Mazowieckie	64	38	37	7 619	3 758	3 443	2 679,5	2 992,6	2 998,0
Opolskie	23	13	13	1 358	940	938	519,2	606,6	607,9
Podkarpackie	45	25	24	2 163	1 345	1 312	830,5	721,8	734,8
Podlaskie	23	16	16	1 719	1 231	1 131	479,3	618,5	630,3
Pomorskie	51	25	25	2 753	1 555	1 532	1 130,1	1 520,6	1 591,0
Śląskie	102	54	51	10 434	5 574	5 191	2 664,1	3 182,4	3 126,6
Świętokrzyskie	26	17	16	1 784	1 301	1 191	373,7	459,2	465,4
Warmińsko-mazurskie	39	22	22	1 814	1 353	1 328	528,1	644,0	657,4
Wielkopolskie	61	32	27	3 525	1 594	1 440	1 056,4	1 369,5	1 320,0
Zachodniopomorskie	43	28	29	2 519	1 541	1 465	686,6	843,9	866,0

* Długości sieci ciepłowniczej w 2014 r. i 2015 r. zawiera sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 130. Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto		
	2002	2014	2015	etat			[zł/m-c]		
				2002	2014	2015	2002	2014	2015
Polska	835	441	428	60 239	32 952	31 343	2 732,9	5 174,3	5 351,9
Dolnośląskie	56	31	31	3 923	1 953	1 885	2 648,5	5 299,7	5 430,7
Kujawsko-pomorskie	62	26	26	3 645	2 123	2 062	2 512,3	5 056,1	5 111,3
Lubelskie	45	22	22	3 145	2 094	2 128	2 543,7	4 479,1	4 580,6
Lubuskie	28	11	11	1 834	364	326	2 478,0	5 694,2	5 746,5
Łódzkie	54	30	29	4 493	2 466	2 252	2 742,4	5 748,0	5 835,6
Małopolskie	53	29	29	3 775	2 305	2 295	2 900,5	5 510,9	6 028,3
Mazowieckie	69	42	40	8 044	3 828	3 513	3 345,9	5 981,6	6 251,6
Opolskie	25	14	14	1 371	948	945	2 634,7	5 271,0	5 559,1
Podkarpackie	55	27	26	2 683	1 391	1 358	2 410,9	4 220,8	4 353,8
Podlaskie	25	16	16	1 852	1 231	1 131	2 631,4	4 604,6	4 373,0
Pomorskie	57	27	27	3 812	1 872	1 810	2 808,6	5 998,2	6 137,9
Śląskie	114	57	53	11 200	6 037	5 633	2 652,1	5 034,4	5 301,3
Świętokrzyskie	30	18	16	2 112	1 312	1 191	2 374,7	4 327,7	4 422,9
Warmińsko-mazurskie	46	24	23	2 201	1 411	1 383	2 400,9	4 321,4	4 446,1
Wielkopolskie	68	38	35	3 605	2 067	1 958	2 741,4	4 884,3	5 033,0
Zachodniopomorskie	48	29	30	2 542	1 549	1 473	2 674,0	5 030,3	5 255,2

Tabela 131. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2015 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
		etat	[TJ]						
Polska	435	31 343	359 551,6	227 733,1	34 580,1	142 618,4	251 513,3	32 230,6	219 282,8
Dolnośląskie	31	1 885	21 136,8	15 732,5	920,8	2 317,9	19 739,7	3 062,8	16 676,9
Kujawsko-pomorskie	26	2 062	41 243,0	26 523,7	428,9	28 121,3	13 550,6	2 017,4	11 533,2
Lubelskie	22	2 128	19 639,4	10 942,3	5 194,3	14 894,4	9 939,3	1 250,2	8 689,1
Lubuskie	12	326	5 532,1	4 310,3	-	1 509,4	4 022,7	521,4	3 501,3
Łódzkie	30	2 252	20 934,5	14 697,6	-	774,3	20 160,2	2 475,3	17 684,9
Małopolskie	30	2 295	22 451,7	15 574,6	5 114,9	10 760,2	16 806,4	2 099,1	14 707,3
Mazowieckie	40	3 513	81 180,6	61 118,7	6 631,8	32 875,4	54 936,9	6 310,6	48 626,3
Opolskie	14	945	9 196,3	3 029,2	2 563,9	6 107,2	5 653,0	670,4	4 982,6
Podkarpackie	27	1 358	6 599,7	3 216,5	-	619,2	5 980,5	860,6	5 119,9
Podlaskie	16	1 131	3 387,4	603,9	-	73,8	3 313,6	1 009,0	2 304,6
Pomorskie	27	1 810	29 874,9	23 723,3	7 039,9	20 546,4	16 368,4	2 434,3	13 934,2
Śląskie	56	5 633	46 598,6	26 366,0	4 734,2	11 851,4	39 481,5	4 689,1	34 792,4
Świętokrzyskie	16	1 191	7 302,4	2 477,8	-	387,9	6 914,6	656,1	6 258,5
Warmińsko-mazurskie	23	1 383	9 268,8	3 083,0	-	1 257,9	8 010,9	867,9	7 143,0
Wielkopolskie	35	1 958	18 939,7	10 010,4	-	1 653,9	17 285,8	1 993,6	15 292,2
Zachodniopomorskie	30	1 473	16 265,6	6 323,5	1 951,4	8 867,9	9 349,1	1 313,0	8 036,1

Tabela 132. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2015 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	z tego
		etat	[TJ]		
			ogółem	zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
Polska	375	29 261	142 618,4	11 714,3	130 904,2
Dolnośląskie	26	1 814	2 317,9	414,7	1 903,2
Kujawsko-pomorskie	22	1 975	28 121,3	2 804,7	25 316,6
Lubelskie	17	1 555	14 894,4	617,6	14 276,7
Lubuskie	9	312	1 509,4	486,8	1 022,6
Łódzkie	24	2 068	774,3	420,0	354,4
Małopolskie	25	2 182	10 760,2	458,2	10 302,0
Mazowieckie	37	3 418	32 875,4	1 521,4	31 354,0
Opolskie	13	934	6 107,2	156,5	5 950,7
Podkarpackie	19	865	619,2	284,4	334,8
Podlaskie	15	1 093	73,8	68,7	5,1
Pomorskie	26	1 763	20 546,4	982,6	19 563,9
Śląskie	48	5 431	11 851,4	2 134,8	9 716,6
Świętokrzyskie	15	1 180	387,9	116,1	271,7
Warmińsko-mazurskie	21	1 351	1 257,9	178,5	1 079,4
Wielkopolskie	30	1 860	1 653,9	561,7	1 092,2
Zachodniopomorskie	28	1 461	8 867,9	507,5	8 360,4

Tabela 133. Aktywa i zobowiązania według województw w 2015 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania		
					ogółem	w tym należności krótko-terminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótko-terminowe	
		etat	[tys. zł]						
Polska	435	31 343	51 543 567,9	25 330 493,1	6 646 489,1	2 767 506,3	12 175 211,9	4 554 547,4	
Dolnośląskie	31	1 885	5 107 881,4	2 542 559,9	607 059,8	324 733,1	1 362 326,7	542 102,9	
Kujawsko-pomorskie	26	2 062	2 971 583,7	1 426 338,7	393 970,0	104 515,5	431 769,5	235 923,5	
Lubelskie	22	2 128	1 669 089,5	761 276,2	319 679,0	131 086,9	291 956,7	162 806,5	
Lubuskie	12	326	782 807,3	483 285,1	67 112,0	33 340,2	155 159,6	119 905,0	
Łódzkie	30	2 252	3 354 811,9	1 133 955,1	382 935,1	132 940,7	1 003 266,6	315 157,7	
Małopolskie	30	2 295	4 278 662,7	1 935 666,1	561 938,4	280 057,7	1 038 913,2	333 974,1	
Mazowieckie	40	3 513	10 695 254,8	6 129 906,7	1 343 615,8	494 886,3	1 941 837,9	822 197,1	
Opolskie	14	945	1 104 528,8	546 326,5	149 600,4	60 034,6	380 033,5	112 700,8	
Podkarpackie	27	1 358	1 064 007,3	472 071,7	130 025,9	71 842,3	208 585,9	98 317,0	
Podlaskie	16	1 131	837 235,1	488 069,7	142 945,0	56 475,5	200 521,1	77 618,3	
Pomorskie	27	1 810	4 064 283,5	1 852 624,0	506 227,8	195 880,3	880 520,6	371 437,0	
Śląskie	56	5 633	8 199 056,4	4 195 922,9	982 624,9	457 081,2	2 602 712,0	647 596,8	
Świętokrzyskie	16	1 191	913 143,5	291 294,0	136 616,5	59 502,0	161 835,1	88 727,0	
Warmińsko-mazurskie	23	1 383	1 262 642,3	660 856,1	171 177,1	73 758,5	352 309,9	153 546,7	
Wielkopolskie	35	1 958	3 170 976,0	1 422 707,4	505 176,0	174 994,6	880 740,4	315 051,5	
Zachodniopomorskie	30	1 473	2 067 603,7	987 632,9	245 785,4	116 376,7	282 723,3	157 485,4	

Tabela 134. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2015 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
etat						
[tys. zł]						
Polska	264	24 160	2 056 472,0	1 001,0	1 735,0	682,7
Dolnośląskie	19	1 502	28 531,3	56,5	66,7	0,4
Kujawsko-pomorskie	15	1 233	25 907,5	6,9	23,7	-
Lubelskie	16	1 656	9 156,3	9,9	1,0	16,9
Lubuskie	6	273	1 253,9	2,4	2,0	7,7
Łódzkie	20	1 842	88 931,4	37,1	1,1	39,9
Małopolskie	14	1 772	25 739,4	1,5	2,3	7,8
Mazowieckie	25	2 858	972 887,3	305,4	604,5	177,6
Opolskie	9	779	2 171,3	0,5	23,3	-
Podkarpackie	13	923	10 623,6	-	0,1	-
Podlaskie	9	948	10 040,4	3,0	-	-
Pomorskie	18	1 542	45 116,5	5,9	177,6	120,0
Śląskie	32	3 939	630 578,4	444,6	429,6	199,3
Świętokrzyskie	8	738	136 544,6	1,5	0,4	5,8
Warmińsko-mazurskie	15	1 135	13 890,6	3,1	377,8	43,9
Wielkopolskie	23	1 667	15 980,7	2,2	10,8	-
Zachodniopomorskie	22	1 353	39 118,6	120,6	14,2	63,4

Tabela 135. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2015 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
etat						
Polska	376	29 050	35 955 660,8	96 964,3	74 422,3	11 962,7
Dolnośląskie	25	1 817	1 969 351,9	4 862,7	2 633,5	591,3
Kujawsko-pomorskie	24	1 988	4 186 102,8	13 956,0	7 367,8	1 335,0
Lubelskie	17	1 555	2 186 447,9	4 211,7	2 951,3	498,8
Lubuskie	10	312	402 084,1	378,7	619,0	214,4
Łódzkie	26	2 081	2 100 626,7	6 866,4	3 177,4	566,1
Małopolskie	23	1 453	2 372 358,9	8 534,3	4 293,6	740,3
Mazowieckie	38	3 429	7 461 717,6	14 174,4	30 614,8	1 283,2
Opolskie	12	927	886 518,9	3 345,5	1 385,7	368,6
Podkarpackie	21	1 216	615 923,5	1 715,9	914,2	308,5
Podlaskie	14	1 097	353 112,6	1 045,2	553,8	245,3
Pomorskie	27	1 810	3 115 654,3	6 540,5	4 634,6	1 055,7
Śląskie	46	5 486	4 208 679,1	13 562,6	6 120,2	1 992,6
Świętokrzyskie	15	1 180	1 027 170,2	3 108,7	1 728,7	418,0
Warmińsko-mazurskie	23	1 383	1 024 614,0	3 435,8	1 627,9	514,6
Wielkopolskie	31	1 888	2 028 426,7	5 824,8	3 059,8	1 224,3
Zachodniopomorskie	24	1 429	2 016 871,9	5 401,0	2 740,1	606,0

Tabela 136. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2015 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				[TJ]			
etat							
[MW]							
[tys. zł]							
[zł/GJ]							
Polska	248	22 534	16 468,1	142 542,9	22 402,1	5 138 132,8	36,05
Dolnośląskie	18	1 607	1 386,4	11 586,8	1 905,6	436 556,6	37,68
Kujawsko-pomorskie	13	1 377	589,3	5 683,4	754,8	230 275,5	40,52
Lubelskie	8	756	657,6	4 969,4	39,0	179 200,0	36,06
Lubuskie	10	312	85,4	1 042,2	543,8	39 979,6	38,36
Łódzkie	16	1 760	275,3	2 413,5	902,1	84 529,8	35,02
Małopolskie	17	1 749	1 410,2	10 352,8	788,7	350 377,3	33,84
Mazowieckie	19	2 314	4 513,2	44 063,9	4 034,2	1 388 679,1	31,52
Opolskie	9	837	139,9	1 013,4	404,1	50 431,3	49,77
Podkarpackie	14	792	488,7	3 339,9	914,9	145 153,0	43,46
Podlaskie	4	512	11,6	58,3	58,3	4 746,2	81,46
Pomorskie	16	1 180	1 162,2	11 142,3	447,0	429 960,1	38,59
Śląskie	31	4 686	3 247,9	23 200,0	4 501,9	907 376,1	39,11
Świętokrzyskie	13	1 075	377,3	4 090,6	2 297,4	133 878,9	32,73
Warmińsko-mazurskie	14	998	383,5	3 461,2	547,0	137 466,9	39,72
Wielkopolskie	25	1 646	1 396,9	12 543,1	4 148,1	464 586,4	37,04
Zachodniopomorskie	21	933	342,7	3 582,2	115,1	154 936,2	43,25

Tabela 137. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2015 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowej zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	108	12 600	14 829,4	126 251,1	4 510 701,9	35,73
Dolnośląskie	10	965	1 491,0	12 852,7	481 466,6	37,46
Kujawsko-pomorskie	4	625	531,5	5 079,8	202 381,8	39,84
Lubelskie	6	613	713,7	5 453,3	187 362,1	34,36
Lubuskie	3	34	49,9	434,5	16 613,5	38,23
Łódzkie	8	322	189,5	1 835,0	56 653,2	30,87
Małopolskie	8	1 189	1 443,3	10 467,7	349 485,3	33,39
Mazowieckie	9	1 510	3 476,9	35 209,8	1 068 971,6	30,36
Opolskie	3	484	88,2	594,4	20 902,4	35,17
Podkarpackie	8	518	623,6	4 032,0	163 299,1	40,50
Podlaskie	3	427	407,1	3 819,9	157 114,3	41,13
Pomorskie	4	848	1 123,4	10 741,4	406 370,2	37,83
Śląskie	23	2 971	2 667,1	18 334,3	731 852,7	39,92
Świętokrzyskie	3	390	254,0	1 737,9	71 267,2	41,01
Warmińsko-mazurskie	3	470	263,3	2 450,0	92 579,6	37,79
Wielkopolskie	8	706	1 146,2	9 028,6	344 453,7	38,15
Zachodniopomorskie	5	528	360,7	4 179,7	159 928,6	38,26

Tabela 138. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2015 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	[MW]	[TJ]		[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	396	29 393	35 233,6	202 227,9	196 384,1	11 746 766,2	57,84
Dolnośląskie	29	1 874	3 170,0	17 266,0	16 589,8	1 055 248,9	60,18
Kujawsko-pomorskie	25	1 993	1 813,0	10 982,7	10 782,4	669 741,9	60,98
Lubelskie	21	2 009	1 491,3	9 173,0	8 473,8	488 827,9	53,29
Lubuskie	8	289	502,0	2 893,7	2 821,7	178 175,2	61,57
Łódzkie	29	2 252	2 786,9	17 106,4	17 082,8	932 855,7	54,53
Małopolskie	25	2 034	2 677,5	14 821,5	14 290,3	841 066,5	56,68
Mazowieckie	37	3 443	6 624,3	39 661,1	39 620,5	2 014 278,9	50,13
Opolskie	13	938	847,1	4 563,6	4 386,8	273 122,8	59,85
Podkarpackie	24	1 312	1 061,7	5 813,3	5 813,3	362 241,9	62,20
Podlaskie	15	1 103	1 139,8	6 066,3	6 066,3	374 213,8	61,38
Pomorskie	25	1 532	2 131,2	13 527,4	13 366,4	877 757,2	64,89
Śląskie	51	5 191	5 664,9	29 899,3	28 020,8	1 849 828,5	61,72
Świętokrzyskie	16	1 191	699,4	3 905,7	3 855,6	237 113,1	60,71
Warmińsko-mazurskie	22	1 328	990,4	6 114,1	6 114,1	340 638,2	55,71
Wielkopolskie	27	1 440	2 266,7	11 802,4	11 802,4	726 861,2	61,59
Zachodniopomorskie	29	1 465	1 367,3	8 631,1	7 297,1	524 794,6	60,80

* Do wyliczenia średniej ceny jednostkowej ciepła pominięte zostały przychody ze świadczenia usługi przesyłowej dla odbiorców kupujących ciepło u innych dostawców (patrz *Uwagi Ogólne*).

Tabela 139. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2015 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	4	2 158	186,9	814,6	37 621,0	46,19
Dolnośląskie	2	185	171,8	676,0	33 657,4	49,79
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	-
Lubelskie	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	-	-	-	-	-	-
Małopolskie	-	-	-	-	-	-
Mazowieckie	1	924	11,5	111,1	2 841,5	25,58
Opolskie	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	-	-	-	-	-	-
Podlaskie	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	-	-	-	-	-	-
Śląskie	1	1 049	4	27	1 122	40,89
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	-	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	-	-

Tabela 140. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2015 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]			
etat														
Polska	397	30 261	13 491 288,9	799 055,7	14 501,1	589 968,9	670 808,7	342 126,8	30 164 030,3	30 107,0	572 835,9	-	587 948,8	17 140 705,8
Dolnośląskie	27	1 831	822 069,8	100 636,2	173,5	1 763,5	19 615,8	37 869,3	1 349 863,5	-	-	-	-	1 601 152,4
Kujawsko-pomorskie	25	1 995	1 523 115,1	-	1 300,1	7 111,8	87 992,0	-	9 172 509,4	30 107,0	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 688	860 028,5	-	162,0	-	37 774,2	-	9 630,0	-	-	-	314 886,0	-
Lubuskie	10	312	37 510,7	5 878,5	117,0	-	2 838,7	285 212,5	251 454,5	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 081	831 374,9	364 047,0	1 636,5	2 517,7	24 441,0	-	1 866 002,2	-	-	-	-	42 650,0
Małopolskie	27	2 200	1 060 084,9	-	710,2	1 308,4	14 026,1	-	229 741,6	-	490 070,90	-	85 052,6	943 635,0
Mazowieckie	39	3 461	2 410 126,8	-	4 990,8	567 562,6	183 909,2	321,9	2 771 102,2	-	15 689,0	-	188 010,2	841 931,0
Opolskie	13	934	440 416,4	-	180,2	95,5	19 086,4	609,1	9 566,5	-	-	-	-	-
Podkarpackie	22	1 312	213 477,1	-	14,8	92,3	49 259,0	-	209 925,2	-	-	-	-	206 220,9
Podlaskie	16	1 131	165 380,7	-	93,4	-	3 204,9	-	244 576,6	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 810	986 860,3	-	1 444,1	5 708,6	155 151,1	-	6 778 151,9	-	-	-	-	177 464,4
Śląskie	49	5 590	1 902 684,7	-	2 658,4	2 041,1	23 455,7	-	2 369 959,6	-	-	-	-	11 970 622,4
Świętokrzyskie	15	1 180	367 103,8	-	11,6	-	2 348,2	-	1 111 144,3	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 383	507 033,7	-	380,4	-	5 728,9	-	733 808,1	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 888	705 794,0	328 494,0	162,4	1 516,0	32 328,4	8 530,5	2 152 454,6	-	-	-	-	349,0
Zachodniopomorskie	29	1 466	658 227,5	-	465,8	251,4	9 649,1	9 583,6	904 140,3	-	67 076,0	-	-	1 356 680,7

Tabela 141. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2015 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
etat														
Polska	397	30 261	3 527 136,3	41 295,6	36 918,3	729 044,7	905 061,9	167 153,5	546 379,5	1 568,4	-	-	634,6	193 574,8
Dolnośląskie	27	1 831	239 555,7	10 189,6	490,2	2 523,1	31 810,4	35 155,6	30 101,9	-	-	-	-	2 533,9
Kujawsko-pomorskie	25	1 995	391 098,3	-	3 535,4	10 727,6	105 367,5	-	198 236,0	1 568,4	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 688	222 747,6	-	451,2	-	48 900,6	-	186,7	-	-	-	-	-
Lubuskie	10	312	10 252,9	617,2	416,2	-	6 179,6	109 581,7	2 612,2	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 081	174 062,5	11 696,4	2 333,2	3 702,5	38 009,4	-	27 664,1	-	-	-	-	1 926,2
Małopolskie	27	2 200	269 031,6	-	1 455,8	2 037,5	24 187,0	-	6 087,9	-	-	-	634,6	12 372,5
Mazowieckie	39	3 461	635 604,4	-	13 876,4	694 203,3	233 343,6	408,7	66 668,6	-	-	-	-	20 094,2
Opolskie	13	934	115 994,2	-	495,9	204,9	29 786,2	753,9	42,0	-	-	-	-	-
Podkarpackie	22	1 312	61 264,1	-	48,9	90,8	65 341,5	-	4 103,1	-	-	-	-	4 315,5
Podlaskie	16	1 131	42 751,8	-	274,4	-	5 765,5	-	4 201,6	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 810	284 170,3	-	3 361,2	8 581,1	193 180,0	-	57 644,3	-	-	-	-	537,5
Śląskie	49	5 590	477 590,0	-	7 362,2	4 070,9	40 261,0	-	57 551,6	-	-	-	-	121 370,5
Świętokrzyskie	15	1 180	97 465,4	-	38,4	-	4 365,5	-	13 538,6	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 383	133 799,0	-	1 181,2	-	10 123,2	-	8 435,8	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 888	192 689,8	18 792,4	462,2	2 481,2	51 684,5	10 499,8	45 958,7	-	-	-	-	34,9
Zachodniopomorskie	29	1 466	179 058,8	-	1 135,6	421,9	16 756,4	10 753,8	23 346,2	-	-	-	-	30 389,6

Tabela 142. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2015 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]					
Polska	397	30 261	261,44	51,68	2 545,89	1 235,73	1,35	0,49	18,11	13,00	x	-	1,08	11,29
Dolnośląskie	27	1 831	291,41	101,25	2 826,03	1 430,78	1,62	0,93	22,30	-	-	-	-	1,58
Kujawsko-pomorskie	25	1 995	256,78	-	2 719,44	1 508,42	1,20	-	21,61	52,09	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 688	259,00	-	2 785,83	-	1,29	-	19,38	-	-	-	x	-
Lubuskie	10	312	273,33	104,99	3 556,66	-	2,18	0,38	10,39	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 081	209,37	32,13	1 425,71	1 470,57	1,56	-	14,83	-	-	-	-	45,16
Małopolskie	27	2 200	253,78	-	2 049,70	1 557,27	1,72	-	26,50	-	x	-	7,46	13,11
Mazowieckie	39	3 461	263,72	-	2 780,39	1 223,13	1,27	1,27	24,06	-	x	-	x	23,87
Opolskie	13	934	263,37	-	2 751,81	2 145,04	1,56	1,24	4,39	-	-	-	-	-
Podkarpackie	22	1 312	286,98	-	3 308,97	984,36	1,33	-	19,55	-	-	-	-	20,93
Podlaskie	16	1 131	258,51	-	2 937,33	-	1,80	-	17,18	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 810	287,95	-	2 327,61	1 503,17	1,25	-	8,50	-	-	-	-	3,03
Śląskie	49	5 590	251,01	-	2 769,38	1 994,45	1,72	-	24,28	-	-	-	-	10,14
Świętokrzyskie	15	1 180	265,50	-	3 311,51	-	1,86	-	12,18	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 383	263,89	-	3 105,22	-	1,77	-	11,50	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 888	273,01	57,21	2 845,59	1 636,68	1,60	1,23	21,35	-	-	-	-	99,94
Zachodniopomorskie	29	1 466	272,03	-	2 437,94	1 678,00	1,74	1,12	25,82	-	x	-	-	22,40

Tabela 143. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2015 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	397	30 261	262 656 913,2	5 939 779,7	211 562,7	21 636 469,2	24 640 692,4	5 809 314,1	25 528 998,6	-	566 488,5	-	-	12 561 427,2
Dolnośląskie	27	1 831	18 114 297,8	1 049 513,7	796,0	685,0	629 041,0	835 031,9	507 397,3	-	33,8	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	25	1 995	26 292 375,8	-	10 403,0	243 372,0	2 907 490,7	-	11 789 360,1	-	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 688	16 858 080,2	-	-	-	2 779 679,1	-	1 650,0	-	-	-	-	-
Lubuskie	10	312	655 908,8	38 529,4	3 617,1	-	94 030,2	4 529 447,1	210 556,6	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 081	15 804 940,5	2 661 068,0	11 808,9	-	794 882,4	-	1 617 966,5	-	1 230,0	-	-	42 650,0
Małopolskie	27	2 200	21 023 555,0	-	1 642,5	7 902,0	445 223,8	-	182 924,6	-	480 274,9	-	-	310 197,3
Mazowieckie	39	3 461	50 692 742,3	-	47 827,2	21 247 886,9	6 260 746,6	7 596,2	2 124 117,2	-	16 331,0	-	-	783 341,0
Opolskie	13	934	8 646 892,7	-	5 437,1	-	528 541,7	15 029,7	192,1	-	243,2	-	-	-
Podkarpackie	22	1 312	3 669 383,3	-	200,0	-	2 482 978,2	-	286 321,2	-	782,1	-	-	160 017,8
Podlaskie	16	1 131	3 093 901,4	-	3 413,7	-	104 058,1	-	186 003,0	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 810	19 667 969,7	-	47 008,8	80 504,4	5 349 699,5	-	4 571 980,3	-	-	-	-	157 775,4
Śląskie	49	5 590	33 992 969,6	-	69 532,0	56 119,0	649 931,5	-	2 079 562,7	-	81,2	-	-	9 750 447,9
Świętokrzyskie	15	1 180	6 742 820,5	-	148,0	-	79 821,6	-	479 625,0	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 383	8 701 346,5	-	1 656,0	-	183 442,1	-	381 911,0	-	436,3	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 888	15 147 146,7	2 190 668,6	5 543,6	-	1 036 803,3	225 050,4	334 192,4	-	-	-	-	317,0
Zachodniopomorskie	29	1 466	13 552 582,7	-	2 529,0	-	314 322,7	197 158,8	775 238,6	-	67 076,0	-	-	1 356 680,7

Tabela 144. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2015 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	397	30 261	197 624 779,0	5 206 582,4	165 402,4	2 477 789,9	12 605 129,3	3 878 194,6	8 965 249,9	-	431 903,4	-	-	5 864 139,1
Dolnośląskie	27	1 831	15 985 229,2	873 784,8	946,4	650,0	575 039,7	829 716,2	455 206,1	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	25	1 995	11 566 427,4	-	9 948,5	16 041,0	393 466,0	-	386 112,0	-	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 688	6 602 856,1	-	-	-	2 649 056,0	-	1 623,0	-	-	-	-	-
Lubuskie	10	312	553 243,1	33 634,7	217,6	-	86 582,5	2 674 292,0	209 866,6	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 081	13 617 490,8	2 293 848,9	11 187,0	-	737 914,4	-	1 311 792,0	-	1 230,0	-	-	36 309,0
Małopolskie	27	2 200	14 892 554,2	-	1 642,5	-	288 408,8	-	179 495,3	-	362 199,9	-	-	262 581,4
Mazowieckie	39	3 461	46 663 557,4	-	30 980,6	2 405 255,5	2 239 356,2	7 596,2	2 035 341,8	-	15 077,0	-	-	88 648,0
Opolskie	13	934	4 544 727,9	-	4 627,5	-	483 631,0	14 428,4	192,1	-	243,2	-	-	-
Podkarpackie	22	1 312	2 921 094,6	-	200,0	-	2 332 633,5	-	247 981,6	-	752,0	-	-	112 976,0
Podlaskie	16	1 131	2 652 153,9	-	3 080,6	-	91 180,1	-	165 365,8	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 810	14 666 694,7	-	36 287,1	3 611,4	811 778,7	-	144 162,5	-	-	-	-	-
Śląskie	49	5 590	29 234 840,8	-	57 256,1	52 232,0	549 545,9	-	2 015 292,0	-	-	-	-	5 363 267,7
Świętokrzyskie	15	1 180	6 030 291,2	-	-	-	75 348,6	-	440 579,9	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 383	7 008 187,8	-	1 656,0	-	152 025,9	-	346 767,5	-	436,3	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 888	13 301 546,7	2 005 314,0	5 532,6	-	855 629,3	179 531,1	283 977,4	-	-	-	-	357,0
Zachodniopomorskie	29	1 466	7 383 883,1	-	1 840,0	-	283 532,8	172 630,7	741 494,4	-	51 965,0	-	-	-

Tabela 145. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2015 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
Polska	397	30 261	7 450 477,4	137 578,1	14 021,3	93 227,8	698 502,8	155 736,5	367 064,9	-	16 188,0	-	-	216 992,6
Dolnośląskie	27	1 831	636 433,8	22 625,8	93,5	49,7	43 054,1	22 067,1	18 744,5	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	25	1 995	479 114,9	-	1 012,7	861,2	24 165,6	-	15 852,1	-	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 688	245 438,6	-	-	-	95 848,5	-	156,3	-	-	-	-	-
Lubuskie	10	312	25 900,1	1 600,8	16,2	-	5 841,6	106 904,8	7 691,8	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 081	554 728,0	52 461,3	604,8	-	47 102,2	-	53 366,5	-	89,5	-	-	2 682,4
Małopolskie	27	2 200	527 556,3	-	204,5	-	22 107,8	-	5 797,6	-	11 587,7	-	-	7 822,1
Mazowieckie	39	3 461	1 495 610,4	-	3 376,9	89 822,9	127 986,4	610,4	83 137,5	-	1 013,7	-	-	3 309,1
Opolskie	13	934	192 869,3	-	552,6	-	31 112,9	1 088,7	14,6	-	10,3	-	-	-
Podkarpackie	22	1 312	120 683,7	-	19,0	-	108 080,1	-	11 437,4	-	32,0	-	-	5 448,0
Podlaskie	16	1 131	110 492,7	-	256,7	-	7 318,1	-	9 051,2	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 810	562 126,4	-	4 459,3	133,6	52 802,4	-	6 539,5	-	-	-	-	-
Śląskie	49	5 590	1 214 971,8	-	2 413,0	2 360,4	37 173,7	-	75 866,7	-	-	-	-	197 655,1
Świętokrzyskie	15	1 180	216 043,7	-	-	-	6 043,4	-	12 743,5	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 383	261 551,7	-	163,3	-	10 776,7	-	17 030,4	-	15,9	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 888	508 532,0	60 890,3	692,9	-	57 556,6	12 849,2	12 980,0	-	-	-	-	75,8
Zachodniopomorskie	29	1 466	298 424,0	-	155,9	-	21 532,9	12 216,3	36 655,0	-	3 439,1	-	-	-

Tabela 146. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2015 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[zł/GJ]											
Polska	397	30 261	37,70	26,42	84,77	37,63	55,41	40,16	40,94	-	37,48	-	-	37,00
Dolnośląskie	27	1 831	39,81	25,89	98,81	76,46	74,87	26,60	41,18	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	25	1 995	41,42	-	101,80	53,69	61,42	-	41,06	-	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 688	37,17	-	-	-	36,18	-	96,29	-	-	-	-	-
Lubuskie	10	312	46,82	47,59	74,47	-	67,47	39,97	36,65	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 081	40,74	22,87	54,06	-	63,83	-	40,68	-	72,76	-	-	73,88
Małopolskie	27	2 200	35,42	-	124,47	-	76,65	-	32,30	-	31,99	-	-	29,79
Mazowieckie	39	3 461	32,05	-	109,00	37,34	57,15	80,35	40,85	-	67,23	-	-	37,33
Opolskie	13	934	42,44	-	119,42	-	64,33	75,45	76,27	-	42,27	-	-	-
Podkarpackie	22	1 312	41,31	-	95,00	-	46,33	-	46,12	-	42,49	-	-	48,22
Podlaskie	16	1 131	41,66	-	83,31	-	80,26	-	54,73	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 810	38,33	-	122,89	36,98	65,05	-	45,36	-	-	-	-	-
Śląskie	49	5 590	41,56	-	42,14	45,19	67,64	-	37,65	-	-	-	-	36,85
Świętokrzyskie	15	1 180	35,83	-	-	-	80,21	-	28,92	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 383	37,32	-	98,58	-	70,89	-	49,11	-	36,42	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 888	38,23	30,36	125,24	-	67,27	71,57	45,71	-	-	-	-	212,40
Zachodniopomorskie	29	1 466	40,42	-	84,75	-	75,94	70,77	49,43	-	66,18	-	-	-

Tabela 147. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2015 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
etat			[tys. zł]		
Polska	336	29 353	4 472 025,6	3 185 798,7	1 286 226,9
Dolnośląskie	28	1 855	279 638,9	168 272,4	111 366,6
Kujawsko-pomorskie	20	1 985	719 014,8	653 152,7	65 862,1
Lubelskie	17	2 011	75 969,9	37 192,9	38 777,1
Lubuskie	10	322	109 866,1	71 440,0	38 426,1
Łódzkie	21	2 106	368 536,6	298 568,8	69 967,8
Małopolskie	20	2 065	376 436,1	286 071,3	90 364,7
Mazowieckie	30	3 331	676 301,9	487 702,9	188 599,0
Opolskie	11	910	161 789,1	145 855,4	15 933,7
Podkarpackie	20	1 280	60 054,4	27 656,3	32 398,2
Podlaskie	16	1 131	57 662,7	4 848,8	52 813,9
Pomorskie	26	1 807	302 051,6	185 292,3	116 759,3
Śląskie	41	5 249	881 454,7	599 870,0	281 584,7
Świętokrzyskie	10	1 007	19 355,0	8 767,3	10 587,7
Warmińsko-mazurskie	20	1 224	80 012,8	58 606,3	21 406,5
Wielkopolskie	24	1 734	170 765,2	118 300,3	52 465,0
Zachodniopomorskie	22	1 335	133 115,6	34 201,0	98 914,5

Tabela 148. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2015 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
etat			[tys. zł]		
Polska	336	29 353	4 472 025,6	3 308 526,7	1 163 498,8
Dolnośląskie	28	1 855	279 638,9	254 364,8	25 274,1
Kujawsko-pomorskie	20	1 985	719 014,8	189 005,7	530 009,0
Lubelskie	17	2 011	75 969,9	66 732,1	9 237,8
Lubuskie	10	322	109 866,1	98 015,5	11 850,6
Łódzkie	21	2 106	368 536,6	338 619,4	29 917,2
Małopolskie	20	2 065	376 436,1	314 133,9	62 302,1
Mazowieckie	30	3 331	676 301,9	613 625,7	62 676,2
Opolskie	11	910	161 789,1	56 361,0	105 428,1
Podkarpackie	20	1 280	60 054,4	39 223,1	20 831,4
Podlaskie	16	1 131	57 662,7	19 500,6	38 162,1
Pomorskie	26	1 807	302 051,6	257 944,0	44 107,7
Śląskie	41	5 249	881 454,7	787 045,7	94 409,0
Świętokrzyskie	10	1 007	19 355,0	13 468,4	5 886,6
Warmińsko-mazurskie	20	1 224	80 012,8	51 615,6	28 397,2
Wielkopolskie	24	1 734	170 765,2	100 303,9	70 461,4
Zachodniopomorskie	22	1 335	133 115,6	108 567,3	24 548,3

Tabela 149. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo		Moc osiągalna			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		[MW]			
Polska	2002	67 285,4	22 433,8	22 769,9	22 081,7
	2014	55 589,5	16 281,3	21 712,9	17 595,3
	2015	54 767,9	17 467,1	18 167,5	19 133,3
Dolnośląskie		3 512,7	488,7	1 780,4	1 243,6
Kujawsko-pomorskie		4 548,9	2 279,5	991,4	1 277,9
Lubelskie		2 665,6	767,0	754,5	1 144,2
Lubuskie		828,5	472,6	277,3	78,7
Łódzkie		3 701,7	432,6	2 316,1	952,9
Małopolskie		3 961,4	1 288,5	1 541,8	1 131,1
Mazowieckie		10 096,4	3 590,9	5 269,2	1 236,3
Opolskie		1 547,0	497,5	50,4	999,1
Podkarpackie		1 590,4	489,1	795,0	306,3
Podlaskie		727,3	13,6	83,3	630,4
Pomorskie		3 384,0	1 164,5	1 297,6	921,9
Śląskie		10 285,3	3 701,0	1 951,6	4 632,8
Świętokrzyskie		1 217,2	226,5	39,3	951,4
Warmińsko-mazurskie		1 458,5	305,9	65,0	1 087,6
Wielkopolskie		3 042,3	644,2	938,8	1 459,3
Zachodniopomorskie		2 200,7	1 105,0	15,8	1 079,8

Tabela 150. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo	Produkcja ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
Polska	2002	467 527 820,1	175 691 231,7	162 702 673,6	129 133 914,7
	2014	360 210 619,0	142 524 738,9	130 997 759,8	86 688 120,3
	2015	359 551 645,5	145 017 031,4	117 920 271,4	96 614 342,7
Dolnośląskie	21 136 796,3	2 843 346,3	11 826 862,7	6 466 587,4	
Kujawsko-pomorskie	41 243 001,5	27 710 417,1	5 421 932,5	8 110 651,8	
Lubelskie	19 639 409,3	10 089 369,7	3 826 287,4	5 723 752,2	
Lubuskie	5 532 089,1	3 170 212,7	1 913 971,4	447 905,0	
Łódzkie	20 934 546,2	2 360 520,0	13 716 824,0	4 857 202,2	
Małopolskie	22 451 720,1	7 084 869,7	9 990 250,0	5 376 600,4	
Mazowieckie	81 180 588,3	35 818 283,1	38 722 853,2	6 639 451,9	
Opolskie	9 196 336,4	4 103 516,5	216 744,4	4 876 075,5	
Podkarpackie	6 599 682,7	1 581 895,7	3 551 110,3	1 466 676,7	
Podlaskie	3 387 376,1	61 759,7	473 861,0	2 851 755,4	
Pomorskie	29 874 938,1	13 690 109,1	11 141 294,0	5 043 535,0	
Śląskie	46 598 643,9	16 599 934,3	8 781 160,6	21 217 549,0	
Świętokrzyskie	7 302 415,2	2 857 929,9	136 165,9	4 308 319,3	
Warmińsko-mazurskie	9 268 791,9	2 457 680,0	411 417,0	6 399 694,9	
Wielkopolskie	18 939 722,0	3 700 118,9	7 688 031,9	7 551 571,2	
Zachodniopomorskie	16 265 588,5	10 887 068,7	101 505,0	5 277 014,7	

Tabela 151. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo	Długość sieci ciepłowniczej				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[km]				
Polska	2002	17 312,5	1 736,1	2 197,8	13 378,6
	2014	20 255,1	1 320,8	3 306,7	15 627,6
	2015	20 456,0	1 345,6	2 424,4	16 686,0
Dolnośląskie	1 716,4	121,0	171,2	1 424,2	
Kujawsko-pomorskie	1 249,5	62,5	78,5	1 108,5	
Lubelskie	1 027,6	46,5	96,6	884,6	
Lubuskie	296,6	141,0	114,8	40,8	
Łódzkie	1 547,7	34,8	928,2	584,6	
Małopolskie	1 620,8	139,2	30,3	1 451,3	
Mazowieckie	2 998,0	272,4	256,2	2 469,4	
Opolskie	607,9	43,7	107,0	457,2	
Podkarpackie	734,8	93,6	99,3	542,0	
Podlaskie	630,3	7,5	55,1	567,7	
Pomorskie	1 591,0	18,7	45,9	1 526,4	
Śląskie	3 126,6	247,6	269,7	2 609,3	
Świętokrzyskie	465,4	30,5	32,0	403,0	
Warmińsko-mazurskie	657,4	19,5	42,4	595,4	
Wielkopolskie	1 320,0	4,8	81,4	1 233,8	
Zachodniopomorskie	866,0	62,3	15,7	788,0	

Tabela 152. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
Polska	2002	190 728 560,8	44 575 643,7	114 267 291,8	31 885 625,3
	2014	137 363 535,8	26 970 149,9	94 883 788,0	15 509 597,9
	2015	142 542 897,3	32 817 443,3	88 293 429,6	21 432 024,3
Dolnośląskie	11 586 773,6	983 643,1	10 157 707,9	445 422,6	
Kujawsko-pomorskie	5 683 413,4	-	4 301 404,1	1 382 009,3	
Lubelskie	4 969 396,8	-	2 863 886,2	2 105 510,6	
Lubuskie	1 042 180,7	400 977,2	517 094,6	124 108,9	
Łódzkie	2 413 494,8	1 340 737,5	473 700,0	599 057,3	
Małopolskie	10 352 757,0	258 631,1	9 714 890,9	379 235,0	
Mazowieckie	44 063 913,9	8 347 163,6	35 438 567,3	278 183,1	
Opolskie	1 013 360,7	390 337,0	4 725,8	618 297,9	
Podkarpackie	3 339 888,2	719 493,6	2 573 412,7	46 981,9	
Podlaskie	58 262,8	56 366,3	-	1 896,5	
Pomorskie	11 142 324,7	405 504,9	10 540 649,7	196 170,1	
Śląskie	23 199 971,0	10 478 564,1	4 293 865,2	8 427 541,7	
Świętokrzyskie	4 090 643,7	2 320 722,3	18 083,5	1 751 837,9	
Warmińsko-mazurskie	3 461 188,2	1 243 725,0	17 832,0	2 199 631,2	
Wielkopolskie	12 543 093,7	2 407 934,7	7 372 998,0	2 762 161,0	
Zachodniopomorskie	3 582 234,2	3 463 643,0	4 611,7	113 979,4	

Tabela 153. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo	Zakup ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
Polska	2002	170 461 636,9	4 754 091,4	3 512 446,9	162 195 098,7
	2014	124 065 991,9	1 710 568,8	8 233 308,4	114 122 114,7
	2015	126 251 057,1	2 120 819,1	3 072 565,5	121 057 672,4
Dolnośląskie		12 852 694,6	168 084,6	1 074 058,7	11 610 551,2
Kujawsko-pomorskie		5 079 785,8	-	104 789,5	4 974 996,4
Lubelskie		5 453 319,4	19 343,1	109 323,9	5 324 652,5
Lubuskie		434 534,0	383 144,0	-	51 390,0
Łódzkie		1 834 958,7	106 901,5	22 653,0	1 705 404,2
Małopolskie		10 467 659,4	62 197,0	147 158,0	10 258 304,4
Mazowieckie		35 209 824,1	9 673,0	42 943,0	35 157 208,1
Opolskie		594 370,0	-	103 083,6	491 286,4
Podkarpackie		4 031 982,0	378 635,0	68 162,8	3 585 184,3
Podlaskie		3 819 940,7	-	-	3 819 940,7
Pomorskie		10 741 441,1	49 132,4	-	10 692 308,7
Śląskie		18 334 295,1	717 344,7	678 982,1	16 937 968,3
Świętokrzyskie		1 737 899,8	-	137 615,0	1 600 284,8
Warmińsko-mazurskie		2 450 026,2	-	58 444,0	2 391 582,2
Wielkopolskie		9 028 619,4	38 503,0	525 352,0	8 464 764,4
Zachodniopomorskie		4 179 706,7	187 860,7	-	3 991 846,0

Tabela 154. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
Polska	2002	278 626 910,4	12 753 719,2	40 043 918,0	225 829 273,2
	2014	204 060 143,4	11 836 162,5	34 842 702,9	157 381 278,1
	2015	202 227 851,4	10 878 993,8	24 924 804,3	166 424 053,3
Dolnośląskie		17 266 020,4	933 158,1	1 489 836,6	14 843 025,7
Kujawsko-pomorskie		10 982 724,4	491 901,9	732 774,3	9 758 048,2
Lubelskie		9 173 032,0	853 540,5	696 791,0	7 622 700,5
Lubuskie		2 893 694,2	1 484 421,3	1 087 162,8	322 110,1
Łódzkie		17 106 406,0	719 129,4	11 426 894,8	4 960 381,8
Małopolskie		14 821 501,8	1 369 649,0	191 442,2	13 260 410,5
Mazowieckie		39 661 103,3	1 433 441,7	2 714 431,7	35 513 229,8
Opolskie		4 563 648,4	220 733,0	260 921,4	4 081 994,0
Podkarpackie		5 813 342,8	733 746,4	747 531,6	4 332 064,8
Podlaskie		6 066 276,7	0,0	411 601,9	5 654 674,8
Pomorskie		13 527 434,8	180 491,4	335 697,1	13 011 246,3
Śląskie		29 899 328,3	1 388 099,7	3 596 052,6	24 915 176,0
Świętokrzyskie		3 905 749,6	204 394,5	194 746,8	3 506 608,2
Warmińsko-mazurskie		6 114 137,0	99 551,6	374 887,3	5 639 698,1
Wielkopolskie		11 802 358,3	31 247,0	581 517,3	11 189 594,0
Zachodniopomorskie		8 631 093,6	735 488,4	82 514,8	7 813 090,4

Tabela 155. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
Polska	2003	479 410,5	225 209,8	6 798,7	247 402,0
	2014	352 185,4	44 274,4	199 538,0	108 373,0
	2015	814 564,2	46 549,6	629 475,0	138 539,6
Dolnośląskie		676 024,6	46 549,6	629 475,0	-
Kujawsko-pomorskie		-	-	-	-
Lubelskie		-	-	-	-
Lubuskie		-	-	-	-
Łódzkie		-	-	-	-
Małopolskie		-	-	-	-
Mazowieckie		111 098,4	-	-	111 098,4
Opolskie		-	-	-	-
Podkarpackie		-	-	-	-
Podlaskie		-	-	-	-
Pomorskie		-	-	-	-
Śląskie		27 441,2	-	-	27 441,2
Świętokrzyskie		-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie		-	-	-	-
Wielkopolskie		-	-	-	-
Zachodniopomorskie		-	-	-	-

Tabela 156. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo	Zużycie węgla kamiennego				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[tony]				
Polska	2002	21 296 859,4	5 745 805,0	8 714 287,2	6 836 767,3
	2014	13 844 993,4	3 871 606,1	5 749 280,8	4 224 106,5
	2015	13 491 288,9	3 821 270,7	5 004 122,5	4 665 895,7
Dolnośląskie		822 069,8	66 508,0	473 331,1	282 230,6
Kujawsko-pomorskie		1 523 115,1	848 332,0	269 179,3	405 603,8
Lubelskie		860 028,5	501 310,3	64 296,0	294 422,2
Lubuskie		37 510,7	-	19 187,7	18 323,0
Łódzkie		831 374,9	4 796,4	575 439,9	251 138,6
Małopolskie		1 060 084,9	354 722,3	454 129,0	251 233,6
Mazowieckie		2 410 126,8	283 627,8	1 830 077,0	296 421,9
Opolskie		440 416,4	211 303,6	8 172,0	220 940,8
Podkarpackie		213 477,1	53 842,6	83 752,6	75 881,9
Podlaskie		165 380,7	2 005,7	16 963,4	146 411,6
Pomorskie		986 860,3	218 432,3	537 919,1	230 508,9
Śląskie		1 902 684,7	518 284,6	316 674,1	1 067 726,0
Świętokrzyskie		367 103,8	138 900,9	6 289,9	221 913,1
Warmińsko-mazurskie		507 033,7	138 879,2	19 108,7	349 045,8
Wielkopolskie		705 794,0	73 382,0	329 602,6	302 809,4
Zachodniopomorskie		658 227,5	406 943,2	-	251 284,4

Tabela 157. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo	Wynik finansowy brutto				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[tys. zł]				
Polska	2003	196 900,0	-36 061,5	160 909,5	72 052,0
	2014	611 520,8	-25 905,0	231 673,5	405 752,3
	2015	256 213,1	-14 530,5	223 490,0	47 253,6
Dolnośląskie		18 110,9	-49 988,8	31 404,1	36 695,6
Kujawsko-pomorskie		-224 565,2	2 489,3	-269 216,7	42 162,2
Lubelskie		50 453,7	-569,0	19 589,2	31 433,4
Lubuskie		29 941,0	7 218,9	21 065,5	1 656,5
Łódzkie		132 841,7	4 794,9	115 692,9	12 353,9
Małopolskie		18 179,4	9 961,3	-33 798,7	42 016,8
Mazowieckie		186 305,3	-36 788,2	159 153,4	63 940,1
Opolskie		12 207,8	2 036,8	-2 529,7	12 700,7
Podkarpackie		29 073,8	4 350,1	18 980,9	5 742,8
Podlaskie		26 924,0	-12,4	437,6	26 498,9
Pomorskie		152 371,0	-930,0	72 631,1	80 669,8
Śląskie		-261 339,0	1 537,2	29 638,9	-292 515,1
Świętokrzyskie		-91 054,1	3 834,0	-807,6	-94 080,6
Warmińsko-mazurskie		8 106,8	504,1	734,2	6 868,5
Wielkopolskie		95 126,0	5 530,1	60 406,5	29 189,5
Zachodniopomorskie		73 530,0	31 501,1	108,3	41 920,6

Tabela 158. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo	Nakłady				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[tys. zł]				
Polska	2002	1 278 604,9	207 225,8	378 430,6	692 948,6
	2014	3 663 924,0	813 604,0	1 519 209,4	1 331 110,6
	2015	4 472 025,6	1 108 255,5	1 470 630,7	1 893 139,4
Dolnośląskie		279 638,9	15 858,8	151 560,1	112 220,0
Kujawsko-pomorskie		719 014,8	569 885,7	59 393,3	89 735,8
Lubelskie		75 969,9	2 719,7	18 220,7	55 029,5
Lubuskie		109 866,1	35 338,4	72 134,9	2 392,8
Łódzkie		368 536,6	18 769,1	318 115,5	31 652,0
Małopolskie		376 436,1	33 385,1	234 368,5	108 682,5
Mazowieckie		676 301,9	237 123,8	226 468,7	212 709,4
Opolskie		161 789,1	122 170,0	1 820,9	37 798,2
Podkarpackie		60 054,4	9 188,9	14 308,7	36 556,9
Podlaskie		57 662,7	60,0	2 783,4	54 819,3
Pomorskie		302 051,6	15 391,4	141 781,7	144 878,6
Śląskie		881 454,7	22 742,0	152 003,7	706 708,9
Świętokrzyskie		19 355,0	-	202,4	19 152,6
Warmińsko-mazurskie		80 012,8	9 410,7	1 594,0	69 008,1
Wielkopolskie		170 765,2	11 064,1	75 874,1	83 827,1
Zachodniopomorskie		133 115,6	5 147,9	-	127 967,7

Tabela 159. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku			
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
	[%]			
Polska	2002	54,75	64,40	62,47
	2014	49,54	43,42	43,89
	2015	50,86	41,41	52,75
Dolnośląskie		50,22	39,89	56,67
Kujawsko-pomorskie		52,00	29,99	92,23
Lubelskie		54,39	24,68	46,67
Lubuskie		38,26	41,33	34,32
Łódzkie		66,20	49,59	68,97
Małopolskie		54,76	59,07	53,67
Mazowieckie		42,69	29,10	27,56
Opolskie		50,54	25,81	42,95
Podkarpackie		55,63	57,84	48,33
Podlaskie		41,70	54,44	62,77
Pomorskie		54,42	63,53	53,14
Śląskie		48,82	50,46	62,05
Świętokrzyskie		68,10	70,10	53,28
Warmińsko-mazurskie		47,66	79,94	43,94
Wielkopolskie		55,13	47,58	57,35
Zachodniopomorskie		52,23	50,03	37,10

Tabela 160. Średnia jednostkowa cena ciepła według województw i WZDE w 2015 r.

Województwo	Średnia jednostkowa cena			
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
	[zł/GJ]			
Polska	2002	28,37	21,49	23,77
	2014	47,73	36,61	39,98
	2015	48,97	37,09	39,79
Dolnośląskie		51,66	33,65	41,46
Kujawsko-pomorskie		54,00	45,26	43,19
Lubelskie		47,24	30,56	39,92
Lubuskie		55,43	57,52	49,86
Łódzkie		52,12	21,64	55,59
Małopolskie		47,33	40,51	33,45
Mazowieckie		40,62	36,61	32,54
Opolskie		58,02	33,55	53,94
Podkarpackie		55,43	57,23	45,17
Podlaskie		61,88	80,36	60,01
Pomorskie		53,01	37,98	39,07
Śląskie		51,92	36,81	47,17
Świętokrzyskie		46,39	25,72	59,78
Warmińsko-mazurskie		49,93	32,83	56,49
Wielkopolskie		48,94	33,46	40,15
Zachodniopomorskie		55,65	41,16	74,98

Tabela 161. Moc osiągalna według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Moc osiągalna				
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
	[MW]				
Polska	2002	67 285,4	23 875,6	26 300,0	14 385,2
	2014	55 589,5	10 906,5	33 612,6	9 751,2
	2015	54 767,9	10 536,0	32 709,0	10 243,3
Dolnośląskie		3 512,7	229,0	2 994,3	154,0
Kujawsko-pomorskie		4 548,9	81,6	2 097,4	2 269,6
Lubelskie		2 665,6	627,0	1 255,7	767,0
Lubuskie		828,5	573,5	78,7	169,0
Łódzkie		3 701,7	402,6	3 166,0	36,6
Małopolskie		3 961,4	1 547,6	1 173,1	1 232,3
Mazowieckie		10 096,4	1 252,9	6 334,8	2 296,7
Opolskie		1 547,0	112,7	1 039,3	395,0
Podkarpackie		1 590,4	715,8	574,7	220,1
Podlaskie		727,3	-	703,3	-
Pomorskie		3 384,0	-	2 186,9	1 155,6
Śląskie		10 285,3	3 939,1	5 484,4	492,8
Świętokrzyskie		1 217,2	130,0	990,7	18,0
Warmińsko-mazurskie		1 458,5	-	1 152,6	259,5
Wielkopolskie		3 042,3	337,8	2 375,3	271,0
Zachodniopomorskie		2 200,7	586,5	1 101,9	506,2

Tabela 162. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Produkcja ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	[GJ]					
Polska	2002	467 527 820,1	167 408 141,0	155 477 110,1	128 036 561,9	16 606 007,1
	2014	360 210 619,0	47 266 258,9	194 178 928,3	112 989 463,3	5 775 968,4
	2015	359 551 645,5	52 487 145,0	190 091 117,6	110 620 294,6	6 353 088,3
Dolnośląskie		21 136 796,3	830 539,7	18 165 834,9	1 126 026,6	1 014 395,1
Kujawsko-pomorskie		41 243 001,5	136 692,0	12 854 253,5	27 676 830,1	575 225,9
Lubelskie		19 639 409,3	2 990 683,0	6 441 002,5	10 089 369,7	118 354,0
Lubuskie		5 532 089,1	3 310 995,1	447 905,0	1 733 880,0	39 309,1
Łódzkie		20 934 546,2	2 324 138,8	17 835 830,5	214 606,0	559 970,9
Małopolskie		22 451 720,1	10 055 596,0	5 504 533,1	6 857 572,0	34 019,0
Mazowieckie		81 180 588,3	5 489 113,4	44 647 249,5	30 169 313,9	874 911,5
Opolskie		9 196 336,4	397 910,5	5 044 526,0	3 753 900,0	-
Podkarpackie		6 599 682,7	2 303 253,1	3 028 309,7	896 709,6	371 410,2
Podlaskie		3 387 376,1	-	3 276 330,4	-	111 045,7
Pomorskie		29 874 938,1	-	16 057 775,0	13 630 623,6	186 539,5
Śląskie		46 598 643,9	15 941 981,6	24 978 632,6	4 235 475,1	1 442 554,6
Świętokrzyskie		7 302 415,2	2 377 550,8	4 444 485,3	115 272,1	365 107,0
Warmińsko-mazurskie		9 268 791,9	-	6 811 111,9	2 139 170,0	318 510,0
Wielkopolskie		18 939 722,0	2 235 047,0	15 146 807,1	1 252 250,0	305 617,9
Zachodniopomorskie		16 265 588,5	4 093 644,0	5 406 530,7	6 729 295,7	36 118,0

Tabela 163. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Długość sieci ciepłowniczej					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	[km]					
Polska	2002	17 312,5	1 346,0	13 947,2	1 013,7	1 005,6
	2014	20 255,1	525,4	18 278,9	677,2	773,6
	2015	20 456,0	524,1	18 438,1	738,1	755,6
Dolnośląskie		1 716,4	14,7	1 562,5	30,2	109,0
Kujawsko-pomorskie		1 249,5	7,5	1 138,7	56,5	46,8
Lubelskie		1 027,6	-	976,6	46,5	4,6
Lubuskie		296,6	237,5	40,8	-	18,3
Łódzkie		1 547,7	4,9	1 454,4	4,1	84,4
Małopolskie		1 620,8	9,2	1 467,0	113,5	31,2
Mazowieckie		2 998,0	21,7	2 663,5	235,0	77,7
Opolskie		607,9	21,5	474,6	30,9	80,9
Podkarpackie		734,8	41,7	628,0	16,4	48,7
Podlaskie		630,3	-	618,2	-	12,1
Pomorskie		1 591,0	-	1 559,2	3,8	27,9
Śląskie		3 126,6	121,9	2 723,3	168,4	113,1
Świętokrzyskie		465,4	5,5	435,0	4,8	20,2
Warmińsko-mazurskie		657,4	-	637,8	-	19,5
Wielkopolskie		1 320,0	6,8	1 254,5	-	58,7
Zachodniopomorskie		866,0	31,3	804,1	28,2	2,5

Tabela 164. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	[GJ]					
Polska	2002	190 728 560,8	132 095 598,4	45 260 065,4	9 204 081,4	4 168 815,6
	2014	137 363 535,8	36 609 203,9	93 384 412,9	6 230 275,9	1 139 643,1
	2015	142 542 897,3	41 532 367,0	92 515 679,5	6 664 526,0	1 830 324,7
Dolnośląskie		11 586 773,6	181 963,1	10 541 996,7	-	862 813,9
Kujawsko-pomorskie		5 683 413,4	-	5 682 000,2	-	1 413,1
Lubelskie		4 969 396,8	2 861 478,2	2 107 918,6	-	-
Lubuskie		1 042 180,7	519 329,6	124 108,9	395 128,0	3 614,3
Łódzkie		2 413 494,8	1 518 962,3	869 461,0	-	25 071,5
Małopolskie		10 352 757,0	9 684 475,9	384 191,0	253 675,0	30 415,0
Mazowieckie		44 063 913,9	4 862 319,0	35 682 645,2	3 467 822,7	51 127,1
Opolskie		1 013 360,7	-	623 023,7	390 337,0	-
Podkarpackie		3 339 888,2	2 148 917,5	858 898,6	284 988,1	47 084,0
Podlaskie		58 262,8	-	1 896,5	-	56 366,3
Pomorskie		11 142 324,7	-	10 736 819,8	405 209,9	295,0
Śląskie		23 199 971,0	12 005 862,5	10 662 296,7	-	531 811,8
Świętokrzyskie		4 090 643,7	2 280 094,0	1 769 921,4	40 628,3	-
Warmińsko-mazurskie		3 461 188,2	-	2 217 463,2	1 243 725,0	-
Wielkopolskie		12 543 093,7	2 008 380,0	10 131 389,0	183 012,0	220 312,7
Zachodniopomorskie		3 582 234,2	3 460 585,0	121 649,2	-	-

Tabela 165. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Zakup ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[GJ]						
Polska	2002	170 461 636,9	2 047 324,5	161 443 585,0	1 368 845,7	5 601 881,8
	2014	124 065 991,9	864 749,9	120 756 918,0	586 673,9	1 857 650,2
	2015	126 251 057,1	829 437,9	122 600 975,2	968 694,0	1 851 949,9
Dolnośląskie	12 852 694,6	12 403,0	12 434 145,2	46 549,6	359 596,7	
Kujawsko-pomorskie	5 079 785,8	-	4 974 996,4	-	104 789,5	
Lubelskie	5 453 319,4	-	5 433 976,4	19 343,1	-	
Lubuskie	434 534,0	280 039,0	51 390,0	-	103 105,0	
Łódzkie	1 834 958,7	-	1 705 404,2	-	129 554,5	
Małopolskie	10 467 659,4	7 401,0	10 258 304,4	-	201 954,0	
Mazowieckie	35 209 824,1	-	35 157 208,1	9 673,0	42 943,0	
Opolskie	594 370,0	-	491 286,4	-	103 083,6	
Podkarpackie	4 031 982,0	260 916,9	3 653 347,0	-	117 718,1	
Podlaskie	3 819 940,7	-	3 819 940,7	-	-	
Pomorskie	10 741 441,1	-	10 692 308,7	-	49 132,4	
Śląskie	18 334 295,1	268 678,0	17 214 096,4	705 267,5	146 253,2	
Świętokrzyskie	1 737 899,8	-	1 737 899,8	-	-	
Warmińsko-mazurskie	2 450 026,2	-	2 450 026,2	-	-	
Wielkopolskie	9 028 619,4	-	8 534 799,4	-	493 820,0	
Zachodniopomorskie	4 179 706,7	-	3 991 846,0	187 860,7	-	

Tabela 166. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[GJ]						
Polska	2002	278 626 910,4	27 062 668,8	234 731 527,9	6 180 242,7	10 652 471,0
	2014	204 060 143,4	7 102 537,9	186 381 479,4	6 016 722,6	4 559 403,6
	2015	202 227 851,4	7 023 132,6	185 085 851,0	5 586 814,2	4 532 053,6
Dolnośląskie	17 266 020,4	509 740,4	16 069 805,1	248 187,7	438 287,2	
Kujawsko-pomorskie	10 982 724,4	80 149,0	10 045 820,3	462 454,9	394 300,1	
Lubelskie	9 173 032,0	-	8 292 111,9	853 540,5	27 379,6	
Lubuskie	2 893 694,2	2 460 990,4	322 110,1	-	110 593,7	
Łódzkie	17 106 406,0	583 472,4	15 935 908,9	39 749,0	547 275,7	
Małopolskie	14 821 501,8	142 664,0	13 358 686,0	1 163 208,5	156 943,2	
Mazowieckie	39 661 103,3	190 562,8	37 574 390,8	1 116 256,0	779 893,7	
Opolskie	4 563 648,4	152 334,0	4 203 597,8	104 633,0	103 083,6	
Podkarpackie	5 813 342,8	258 769,2	4 988 800,2	178 653,5	387 120,0	
Podlaskie	6 066 276,7	-	6 023 431,7	-	42 845,0	
Pomorskie	13 527 434,8	-	13 244 916,3	98 978,0	183 540,5	
Śląskie	29 899 328,3	2 269 134,4	26 088 911,0	940 140,3	601 142,7	
Świętokrzyskie	3 905 749,6	27 448,5	3 701 355,1	18 587,0	158 359,0	
Warmińsko-mazurskie	6 114 137,0	-	6 014 585,4	-	99 551,6	
Wielkopolskie	11 802 358,3	33 410,0	11 298 617,3	-	470 331,0	
Zachodniopomorskie	8 631 093,6	314 457,5	7 922 803,2	362 425,9	31 407,0	

Tabela 167. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[GJ]						
Polska	2003	479 410,5	-	249 884,0	155 735,3	73 791,2
	2014	352 185,4	-	307 911,0	44 274,4	-
	2015	814 564,2	-	768 014,6	46 549,6	-
Dolnośląskie	676 024,6	-	629 475,0	46 549,6	-	
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	
Lubelskie	-	-	-	-	-	
Lubuskie	-	-	-	-	-	
Łódzkie	-	-	-	-	-	
Małopolskie	-	-	-	-	-	
Mazowieckie	111 098,4	-	111 098,4	-	-	
Opolskie	-	-	-	-	-	
Podkarpackie	-	-	-	-	-	
Podlaskie	-	-	-	-	-	
Pomorskie	-	-	-	-	-	
Śląskie	27 441,2	-	27 441,2	-	-	
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	
Wielkopolskie	-	-	-	-	-	
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	-	

Tabela 168. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Zużycie węgla kamiennego					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	[tony]					
Polska	2002	21 296 859,4	8 581 502,3	8 116 284,5	3 901 280,7	6 977 791,9
	2014	13 844 993,4	1 566 660,9	9 153 599,0	2 881 942,3	242 791,2
	2015	13 491 288,9	1 518 680,5	8 912 236,9	2 816 303,7	244 067,7
Dolnośląskie	822 069,8	-	751 919,6	66 508,0	3 642,2	
Kujawsko-pomorskie	1 523 115,1	8 125,5	635 653,7	848 332,0	31 004,0	
Lubelskie	860 028,5	16 540,1	336 091,1	501 310,3	6 087,0	
Lubuskie	37 510,7	16 580,4	18 323,0	-	2 607,3	
Łódzkie	831 374,9	-	799 156,0	4 796,4	27 422,5	
Małopolskie	1 060 084,9	457 035,2	258 656,3	342 936,1	1 457,3	
Mazowieckie	2 410 126,8	151 664,7	2 097 518,3	130 249,6	30 694,2	
Opolskie	440 416,4	18 020,3	229 112,8	193 283,3	-	
Podkarpackie	213 477,1	11 910,0	147 724,6	47 758,6	6 084,0	
Podlaskie	165 380,7	-	163 375,1	-	2 005,7	
Pomorskie	986 860,3	-	768 428,0	215 272,4	3 159,9	
Śląskie	1 902 684,7	567 592,4	1 232 395,6	33 245,4	69 451,3	
Świętokrzyskie	367 103,8	112 034,5	228 203,0	4 355,0	22 511,4	
Warmińsko-mazurskie	507 033,7	-	368 154,5	121 387,0	17 492,2	
Wielkopolskie	705 794,0	-	629 108,3	59 103,9	17 581,8	
Zachodniopomorskie	658 227,5	159 177,4	248 417,4	247 765,8	2 867,0	

Tabela 169. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Wynik finansowy brutto					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	[tys. zł]					
Polska	2002	196 900,0	157 734,0	82 630,6	-20 170,5	-23 294,1
	2014	611 520,8	78 817,2	616 855,2	-67 699,8	-16 451,7
	2015	256 213,1	67 956,6	236 596,2	-29 182,5	-19 157,2
Dolnośląskie	18 110,9	-24 511,9	67 910,2	-2 503,4	-22 784,1	
Kujawsko-pomorskie	-224 565,2	-1 500,5	-225 817,5	2 487,7	265,1	
Lubelskie	50 453,7	18 466,6	32 409,4	-569,0	146,6	
Lubuskie	29 941,0	33 476,5	1 656,5	-5 174,0	-18,0	
Łódzkie	132 841,7	5 154,5	128 638,5	214,7	-1 166,1	
Małopolskie	18 179,4	-34 485,7	42 443,7	11 060,2	-838,8	
Mazowieckie	186 305,3	741,2	219 118,0	-35 493,4	1 939,5	
Opolskie	12 207,8	-1 765,9	12 712,1	1 265,2	-3,6	
Podkarpackie	29 073,8	20 353,1	9 161,3	-624,0	183,4	
Podlaskie	26 924,0	-	27 015,7	-	-91,6	
Pomorskie	152 371,0	-	153 892,0	30,9	-1 552,0	
Śląskie	-261 339,0	11 617,7	-277 353,1	-825,4	5 221,8	
Świętokrzyskie	-91 054,1	3 550,2	-94 888,2	319,1	-35,3	
Warmińsko-mazurskie	8 106,8	-	7 602,7	629,4	-125,3	
Wielkopolskie	95 126,0	4 463,5	90 046,2	1 169,5	-553,1	
Zachodniopomorskie	73 530,0	32 397,3	42 048,5	-1 170,3	254,4	

Tabela 170. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Nakłady					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	[tys. zł]					
Polska	2002	1 278 604,9	401 837,9	682 663,4	85 211,2	108 892,5
	2014	3 663 924,0	417 770,8	2 551 367,5	666 676,8	28 108,8
	2015	4 472 025,6	549 669,3	2 930 401,0	953 931,5	38 023,8
Dolnośląskie	279 638,9	983,3	263 403,1	7 477,1	7 775,4	
Kujawsko-pomorskie	719 014,8	95,0	144 912,9	569 885,7	4 121,1	
Lubelskie	75 969,9	12 642,8	60 607,5	2 719,7	-	
Lubuskie	109 866,1	106 611,2	2 392,8	505,8	356,3	
Łódzkie	368 536,6	18 769,1	346 778,1	-	2 989,4	
Małopolskie	376 436,1	232 751,6	109 874,6	33 385,1	424,7	
Mazowieckie	676 301,9	61 371,8	428 000,5	175 577,4	11 352,3	
Opolskie	161 789,1	32,5	39 586,6	122 170,0	0,0	
Podkarpackie	60 054,4	1 945,2	49 743,6	6 609,2	1 756,4	
Podlaskie	57 662,7	-	57 483,6	-	179,1	
Pomorskie	302 051,6	-	286 033,4	15 221,4	796,9	
Śląskie	881 454,7	109 318,8	764 979,3	3 935,8	3 220,8	
Świętokrzyskie	19 355,0	-	19 355,0	-	-	
Warmińsko-mazurskie	80 012,8	-	70 602,1	9 410,7	-	
Wielkopolskie	170 765,2	-	158 680,1	7 033,6	5 051,5	
Zachodniopomorskie	133 115,6	5 147,9	127 967,7	-	-	

Tabela 171. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[%]						
Polska	2002	54,75	64,27	46,17	65,22	44,99
	2014	49,54	39,56	51,34	46,43	49,89
	2015	50,86	46,46	53,13	39,82	46,67
Dolnośląskie	50,22	74,48	51,43	40,24	33,99	
Kujawsko-pomorskie	52,00	39,34	61,81	29,29	60,19	
Lubelskie	54,39	40,39	59,73	24,68	87,47	
Lubuskie	38,26	37,05	38,18	44,00	42,59	
Łódzkie	66,20	32,58	67,02	85,34	52,03	
Małopolskie	54,76	53,59	54,70	59,77	57,91	
Mazowieckie	42,69	25,61	48,10	30,01	33,69	
Opolskie	50,54	35,26	59,14	19,29	62,68	
Podkarpackie	55,63	53,81	57,43	49,45	50,07	
Podlaskie	41,70	-	41,45	-	60,03	
Pomorskie	54,42	-	52,19	64,12	54,13	
Śląskie	48,82	48,51	48,06	71,51	50,86	
Świętokrzyskie	68,10	71,79	67,74	75,62	61,97	
Warmińsko-mazurskie	47,66	-	45,74	87,12	60,09	
Wielkopolskie	55,13	45,50	55,85	53,06	68,18	
Zachodniopomorskie	52,23	58,39	53,63	37,97	-	

Tabela 172. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2015 r.

Województwo	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[zł/GJ]						
Polska	2002	28,37	22,28	31,93	21,94	33,15
	2014	47,73	36,27	49,92	33,97	57,53
	2015	48,97	37,29	51,48	35,33	54,64
Dolnośląskie	51,66	23,30	52,83	59,33	40,59	
Kujawsko-pomorskie	54,00	64,48	54,24	43,13	55,21	
Lubelskie	47,24	34,67	52,04	30,56	56,11	
Lubuskie	55,43	56,70	66,59	29,48	68,24	
Łódzkie	52,12	23,55	55,64	45,82	54,24	
Małopolskie	47,33	32,84	58,22	38,69	73,72	
Mazowieckie	40,62	38,98	40,90	32,44	71,17	
Opolskie	58,02	37,39	61,47	33,92	42,41	
Podkarpackie	55,43	45,78	58,94	51,04	66,42	
Podlaskie	61,88	-	61,56	-	81,01	
Pomorskie	53,01	-	53,36	31,05	67,22	
Śląskie	51,92	39,11	57,24	43,00	48,13	
Świętokrzyskie	46,39	22,67	55,94	52,97	59,97	
Warmińsko-mazurskie	49,93	-	52,72	31,60	48,20	
Wielkopolskie	48,94	31,16	50,63	40,91	51,09	
Zachodniopomorskie	55,65	42,86	63,22	20,52	61,46	

Tabela 173. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2014	86,0	86,3	104,2	0,41	0,15	0,04
	2015	86,7	86,3	100,0	0,27	0,21	0,03
0–19%	2002	83,6	91,2	115,2	0,62	0,20	.
	2014	88,4	90,2	104,1	0,30	0,14	0,03
	2015	88,9	90,3	99,6	0,23	0,15	0,02
20–69%	2002	77,4	86,3	134,0	0,69	0,25	.
	2014	86,7	86,0	104,6	0,30	0,16	0,03
	2015	88,5	86,7	99,3	0,26	0,15	0,02
70–100%	2002	77,8	88,4	111,8	0,92	0,37	.
	2014	81,4	86,1	103,7	0,75	0,14	0,08
	2015	81,7	85,9	101,5	0,34	0,37	0,07

Tabela 174. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2014	86,0	86,3	104,2	0,41	0,15	0,04
	2015	86,7	86,3	100,0	0,27	0,21	0,03
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	75,9	91,1	92,6	0,41	0,16	.
	2014	76,4	86,3	91,8	0,32	0,15	0,08
	2015	76,2	86,7	95,5	0,32	0,15	0,08
Spółki akcyjne	2002	80,6	89,0	124,0	0,66	0,22	.
	2014	88,4	87,3	102,8	0,30	0,15	0,02
	2015	89,6	87,0	100,4	0,25	0,15	0,02
Spółki z o.o.	2002	78,5	87,7	116,1	0,90	0,37	.
	2014	81,9	85,5	106,6	0,59	0,14	0,07
	2015	81,3	85,7	98,7	0,30	0,33	0,06
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	72,5	85,0	115,8	0,55	0,18	.
	2014	81,4	86,9	112,2	0,40	0,16	0,15
	2015	80,1	86,2	115,1	0,47	0,18	0,13
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	72,7	87,4	106,1	0,58	0,18	.
	2014	81,2	87,0	53,5	0,00	0,02	0,00
	2015	80,0	90,2	52,5	0,00	0,02	0,00
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	74,8	91,3	84,6	0,40	0,18	.
	2014	89,1	91,6	104,7	0,52	0,23	0,03
	2015	87,5	90,8	109,3	0,43	0,22	0,03

Tabela 175. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2014	86,0	86,3	104,2	0,41	0,15	0,04
	2015	86,7	86,3	100,0	0,27	0,21	0,03
WPIDO	2002	82,7	88,1	108,3	0,58	0,20	.
	2014	88,3	86,1	99,4	0,35	0,13	0,04
	2015	87,2	85,9	94,3	0,24	0,12	0,04
WPID	2002	78,1	88,9	122,3	0,69	0,30	.
	2014	85,6	86,8	104,9	0,47	0,15	0,04
	2015	86,7	87,0	102,6	0,29	0,26	0,03
W	2002	80,2	95,8	135,4	1,08	0,22	.
	2014	84,3	-	109,2	0,29	0,18	0,03
	2015	86,0	-	99,8	0,25	0,16	0,03
PIDO	2002	71,3	87,0	73,2	0,26	0,09	.
	2014	87,4	85,5	49,2	0,15	0,06	0,01
	2015	90,9	85,6	47,4	0,13	0,07	0,03

Tabela 176. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD

PKD		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2014	86,0	86,3	104,2	0,41	0,15	0,04
	2015	86,7	86,3	100,0	0,27	0,21	0,03
35.1	2002	79,0	87,2	129,0	0,67	0,24	.
	2014	86,1	89,1	111,1	0,26	0,18	0,02
	2015	90,9	88,3	96,9	0,21	0,15	0,02
35.3	2002	78,8	88,2	115,5	0,87	0,34	.
	2014	84,4	86,0	105,2	0,51	0,15	0,05
	2015	84,5	86,0	101,8	0,31	0,26	0,05
Przemysł	2002	83,5	92,6	118,8	0,64	0,19	.
	2014	89,3	91,6	99,7	0,31	0,13	0,03
	2015	89,3	91,9	98,7	0,23	0,15	0,02
Inne	2002	69,6	89,2	103,9	0,54	0,26	.
	2014	79,1	86,8	99,9	0,32	0,13	0,10
	2015	78,8	87,4	95,1	0,33	0,14	0,09

Tabela 177. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw

Województwo	Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
		[%]		[tona/TJ]			
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2014	86,0	86,3	104,2	0,41	0,15	0,04
	2015	86,7	86,3	100,0	0,27	0,21	0,03
Dolnośląskie	2002	76,9	86,2	107,8	0,69	0,24	.
	2014	84,1	84,3	97,8	0,27	0,14	0,03
	2015	84,3	84,9	93,2	0,23	0,12	0,03
Kujawsko-pomorskie	2002	81,2	87,3	135,0	0,73	0,23	.
	2014	88,4	84,8	110,9	0,34	0,14	0,06
	2015	90,2	84,5	101,5	0,34	0,18	0,03
Lubelskie	2002	82,2	89,3	153,1	0,88	0,22	.
	2014	91,5	87,7	121,2	0,39	0,18	0,04
	2015	96,0	88,0	111,3	0,21	0,15	0,03
Lubuskie	2002	76,2	91,2	110,9	0,47	0,18	.
	2014	75,1	85,1	74,2	0,06	0,09	0,04
	2015	73,8	84,7	72,7	0,07	0,11	0,04
Łódzkie	2002	83,5	85,9	108,9	0,53	0,19	.
	2014	85,1	86,5	96,0	0,35	0,17	0,03
	2015	85,6	87,4	100,3	0,33	0,15	0,03
Małopolskie	2002	84,1	87,5	105,3	0,52	0,19	.
	2014	86,0	87,5	105,7	0,40	0,20	0,04
	2015	85,4	87,6	105,7	0,38	0,19	0,03
Mazowieckie	2002	73,0	89,9	125,4	0,86	0,47	.
	2014	89,1	87,5	94,5	0,29	0,12	0,02
	2015	91,4	86,3	91,9	0,17	0,38	0,02
Opolskie	2002	85,8	89,0	107,8	0,45	0,13	.
	2014	87,8	86,8	99,4	0,40	0,15	0,06
	2015	88,1	87,2	96,4	0,36	0,15	0,04
Podkarpackie	2002	80,0	88,1	121,5	0,54	0,17	.
	2014	85,7	86,1	105,9	0,35	0,16	0,07
	2015	95,0	87,1	93,3	0,26	0,14	0,05
Podlaskie	2002	81,3	89,0	136,3	0,53	0,24	.
	2014	83,2	85,2	105,0	0,29	0,18	0,07
	2015	83,9	85,7	104,2	0,31	0,16	0,07
Pomorskie	2002	82,0	85,7	116,6	0,48	0,18	.
	2014	84,2	84,4	103,7	1,36	0,16	0,04
	2015	84,5	84,7	104,3	0,22	0,16	0,04
Śląskie	2002	81,1	88,6	117,6	1,19	0,23	.
	2014	81,3	86,4	106,5	0,34	0,14	0,05
	2015	82,2	86,4	90,3	0,29	0,13	0,04
Świętokrzyskie	2002	83,3	89,6	114,0	0,58	0,20	.
	2014	82,1	86,3	143,0	0,33	0,23	0,06
	2015	77,4	85,6	140,7	0,43	0,24	0,06
Warmińsko-mazurskie	2002	78,9	89,6	112,2	0,40	0,21	.
	2014	73,4	87,4	111,6	0,33	0,18	0,06
	2015	73,2	87,6	110,5	0,37	0,18	0,06
Wielkopolskie	2002	79,1	88,9	150,0	0,65	0,25	.
	2014	84,4	85,4	109,3	0,31	0,15	0,06
	2015	84,6	85,5	107,1	0,31	0,16	0,06
Zachodniopomorskie	2002	85,4	88,2	93,2	0,47	0,21	.
	2014	96,4	87,1	110,2	0,28	0,15	0,04
	2015	87,9	86,8	124,0	0,33	0,17	0,04

Tabela 178. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2014	0,74	47,55	11 487	25,16	47,73
	2015	0,76	49,96	13 075	24,73	48,97
0–19%	2002	0,97	23,26	6 615	12,76	21,52
	2014	0,60	38,07	8 953	23,99	36,61
	2015	0,70	37,85	10 320	22,57	37,09
20–69%	2002	0,82	23,89	7 738	12,17	23,77
	2014	0,59	39,31	10 794	20,45	39,98
	2015	0,69	38,92	12 070	18,61	39,79
70–100%	2002	0,93	34,07	8 579	17,55	32,64
	2014	0,90	55,87	12 299	28,96	56,04
	2015	0,81	59,47	13 968	28,94	57,29

Tabela 179. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2014	0,74	47,55	11 487	25,16	47,73
	2015	0,76	49,96	13 075	24,73	48,97
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,96	36,98	8 460	21,43	35,29
	2014	1,21	74,57	16 517	38,54	71,01
	2015	1,24	71,76	17 132	35,08	70,12
Spółki akcyjne	2002	0,82	25,99	7 783	13,15	25,34
	2014	0,70	41,06	10 170	22,42	41,47
	2015	0,74	43,66	11 662	22,15	43,17
Spółki z o.o.	2002	1,02	33,36	8 506	17,56	31,99
	2014	0,78	56,32	13 032	28,80	56,15
	2015	0,78	58,39	14 755	28,12	56,62
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	1,43	37,41	8 681	19,60	36,65
	2014	1,90	53,27	11 033	29,84	53,39
	2015	1,79	52,73	12 178	27,47	52,21
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,85	36,77	8 678	18,83	33,80
	2014	0,79	94,61	37 010	40,06	94,68
	2015	1,09	75,96	30 103	33,26	91,17
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	1,84	35,52	6 680	22,58	34,77
	2014	1,77	45,63	9 562	27,91	47,87
	2015	1,60	41,35	9 283	25,03	47,20

Tabela 180. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2014	0,74	47,55	11 487	25,16	47,73
	2015	0,76	49,96	13 075	24,73	48,97
WPIDO	2002	1,00	34,67	8 601	17,96	33,05
	2014	0,84	54,85	11 314	29,93	54,71
	2015	0,86	60,74	13 842	30,83	56,51
WPID	2002	0,79	26,19	7 967	13,37	25,41
	2014	0,67	44,40	12 057	22,04	44,60
	2015	0,68	44,84	13 257	20,68	45,70
W	2002	0,81	22,47	7 008	12,03	22,02
	2014	0,58	33,09	8 994	19,58	34,43
	2015	0,64	33,23	9 056	18,42	35,72
PIDO	2002	1,26	32,73	8 837	17,75	32,32
	2014	1,05	57,34	14 277	28,68	56,24
	2015	1,07	58,58	14 478	29,12	57,82

Tabela 181. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD

PKD	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2014	0,74	47,55	11 487	25,16	47,73
	2015	0,76	49,96	13 075	24,73	48,97
35.1	2002	0,79	22,40	7 738	11,07	22,28
	2014	0,52	35,30	9 363	19,73	36,27
	2015	0,64	36,34	10 415	18,57	37,29
35.3	2002	0,95	33,39	8 483	17,22	31,93
	2014	0,77	49,53	11 879	25,67	49,92
	2015	0,78	52,67	13 644	25,49	51,48
Przemysł	2002	1,24	22,98	4 861	15,41	21,94
	2014	0,83	39,76	7 515	29,11	33,97
	2015	0,69	38,07	7 298	27,71	35,33
Inne	2002	0,79	36,04	7 590	21,09	33,15
	2014	0,88	61,02	11 782	33,26	57,53
	2015	0,91	58,43	12 684	32,86	54,64

Tabela 182. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw

Województwo	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Srednia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2014	0,74	47,55	11 487	25,16	47,73
	2015	0,76	49,96	13 075	24,73	48,97
Dolnośląskie	2002	0,57	29,41	8 248	15,25	28,51
	2014	0,62	50,68	10 365	28,52	50,91
	2015	0,67	51,89	11 276	28,47	51,66
Kujawsko-pomorskie	2002	1,08	30,73	8 405	16,46	30,36
	2014	0,85	51,32	14 332	25,72	51,82
	2015	1,12	68,81	24 208	26,00	54,00
Lubelskie	2002	1,22	28,80	8 145	15,59	28,65
	2014	1,00	44,48	12 009	22,55	45,57
	2015	1,04	45,25	12 083	22,19	47,24
Lubuskie	2002	0,77	33,37	8 249	17,82	32,12
	2014	0,60	48,57	13 154	25,09	53,47
	2015	0,51	48,54	12 491	25,71	55,43
Łódzkie	2002	0,91	30,29	9 502	13,34	30,19
	2014	0,91	51,29	14 191	21,92	51,00
	2015	0,90	47,09	14 062	18,80	52,12
Małopolskie	2002	0,83	27,05	6 066	14,39	25,87
	2014	0,60	47,33	11 577	22,96	45,60
	2015	0,65	48,71	11 598	22,71	47,33
Mazowieckie	2002	1,17	27,03	7 960	14,49	26,52
	2014	0,70	39,49	9 214	23,79	39,02
	2015	0,71	40,19	9 354	23,96	40,62
Opolskie	2002	0,71	33,85	9 121	15,43	33,89
	2014	0,86	57,80	12 873	27,36	58,72
	2015	0,80	57,03	13 682	26,63	58,02
Podkarpackie	2002	0,73	31,32	7 353	17,75	30,29
	2014	1,11	55,01	11 651	29,55	55,32
	2015	1,11	53,76	11 908	28,77	55,43
Podlaskie	2002	0,85	29,08	9 248	14,47	29,36
	2014	0,91	60,52	13 144	28,89	59,57
	2015	0,83	61,13	13 215	29,93	61,88
Pomorskie	2002	0,94	31,40	10 211	17,30	29,43
	2014	0,72	48,48	10 914	29,13	50,83
	2015	0,76	49,72	12 637	27,09	53,01
Śląskie	2002	0,84	29,42	7 571	14,17	26,98
	2014	0,67	52,67	12 397	24,39	52,34
	2015	0,68	58,57	16 021	24,23	51,92
Świętokrzyskie	2002	0,80	29,96	9 358	14,81	29,27
	2014	0,79	46,67	13 420	23,08	46,05
	2015	1,32	59,13	21 868	22,58	46,39
Warmińsko-mazurskie	2002	1,32	31,15	8 402	16,77	29,90
	2014	0,79	49,61	12 835	25,86	49,12
	2015	0,73	50,89	13 977	25,12	49,93
Wielkopolskie	2002	0,84	30,82	7 850	16,03	29,84
	2014	0,84	46,80	10 993	25,38	47,62
	2015	0,85	46,14	11 270	24,65	48,94
Zachodniopomorskie	2002	0,92	32,99	9 389	17,09	32,12
	2014	0,95	51,19	12 617	28,32	54,93
	2015	0,87	52,01	13 590	27,78	55,65

Tabela 183. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2014	0,40	0,69
	2015	0,41	0,63
0–19%	2002	0,59	0,50
	2014	0,37	0,55
	2015	0,43	0,50
20–69%	2002	0,34	0,71
	2014	0,44	0,66
	2015	0,37	0,61
70–100%	2002	0,35	0,77
	2014	0,38	0,74
	2015	0,43	0,65

Tabela 184. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2014	0,40	0,69
	2015	0,41	0,63
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,21	0,80
	2014	0,14	0,95
	2015	0,17	0,95
Spółki akcyjne	2002	0,38	0,66
	2014	0,39	0,70
	2015	0,38	0,60
Spółki z o.o.	2002	0,35	0,80
	2014	0,42	0,68
	2015	0,45	0,66
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	0,25	1,08
	2014	0,14	0,62
	2015	0,12	0,75
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,41	0,55
	2014	0,05	5,65
	2015	0,03	4,32
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	0,52	0,72
	2014	0,49	0,52
	2015	0,35	0,92

Tabela 185. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2014	0,40	0,69
	2015	0,41	0,63
WPIDO	2002	0,34	0,80
	2014	0,41	0,73
	2015	0,47	0,67
WPID	2002	0,38	0,61
	2014	0,43	0,57
	2015	0,35	0,57
W	2002	0,44	0,76
	2014	0,28	1,00
	2015	0,44	0,57
PIDO	2002	0,28	0,84
	2014	0,31	0,94
	2015	0,32	0,91

Tabela 186. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2014	0,40	0,69
	2015	0,41	0,63
35.1	2002	0,32	0,82
	2014	0,36	0,70
	2015	0,48	0,58
35.3	2002	0,35	0,75
	2014	0,42	0,69
	2015	0,41	0,63
Przemysł	2002	1,13	0,28
	2014	0,10	1,04
	2015	0,14	0,73
Inne	2002	0,49	0,71
	2014	0,31	0,58
	2015	0,22	1,01

Tabela 187. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw

Województwo		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2014	0,40	0,69
	2015	0,41	0,63
Dolnośląskie	2002	0,35	0,80
	2014	0,42	0,71
	2015	0,46	0,60
Kujawsko-pomorskie	2002	0,37	0,58
	2014	0,24	0,73
	2015	0,30	0,59
Lubelskie	2002	0,42	0,84
	2014	0,25	0,93
	2015	0,28	0,85
Lubuskie	2002	0,67	0,43
	2014	0,21	0,54
	2015	0,27	0,28
Łódzkie	2002	0,30	0,70
	2014	0,57	0,49
	2015	0,66	0,42
Małopolskie	2002	0,34	0,74
	2014	0,33	0,93
	2015	0,42	0,85
Mazowieckie	2002	0,34	0,87
	2014	0,45	0,59
	2015	0,31	0,61
Opolskie	2002	0,39	0,79
	2014	0,39	0,95
	2015	0,41	0,90
Podkarpackie	2002	0,47	0,67
	2014	0,40	0,79
	2015	0,35	0,73
Podlaskie	2002	0,19	0,96
	2014	0,38	0,75
	2015	0,33	0,74
Pomorskie	2002	0,38	0,71
	2014	0,28	0,94
	2015	0,40	0,52
Śląskie	2002	0,44	0,57
	2014	0,46	0,69
	2015	0,51	0,71
Świętokrzyskie	2002	0,16	0,92
	2014	0,38	0,61
	2015	0,38	0,67
Warmińsko-mazurskie	2002	0,30	0,75
	2014	0,46	0,54
	2015	0,42	0,49
Wielkopolskie	2002	0,30	0,80
	2014	0,43	0,62
	2015	0,46	0,57
Zachodniopomorskie	2002	0,43	0,56
	2014	0,29	0,74
	2015	0,28	0,74

Tabela 188. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2014	1,87	70,9
	2015	1,63	74,0
0–19%	2002	0,86	92,3
	2014	1,50	92,8
	2015	1,08	41,2
20–69%	2002	0,97	79,3
	2014	2,51	54,7
	2015	1,78	86,6
70–100%	2002	0,84	74,3
	2014	1,49	76,1
	2015	1,60	83,3

Tabela 189. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2014	1,87	70,9
	2015	1,63	74,0
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	1,95	22,7
	2014	1,17	59,6
	2015	0,44	100,0
Spółki akcyjne	2002	0,78	89,5
	2014	2,27	67,4
	2015	1,50	70,5
Spółki z o.o.	2002	0,99	66,9
	2014	1,45	76,2
	2015	1,82	79,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	7,39	79,4
	2014	x	-
	2015	1,02	81,6
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,70	70,9
	2014	0,02	100,0
	2015	0,15	100,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	4,27	94,8
	2014	3,20	99,2
	2015	1,63	97,7

Tabela 190. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2014	1,87	70,9
	2015	1,63	74,0
WPIDO	2002	0,83	83,8
	2014	1,66	84,9
	2015	1,45	89,3
WPID	2002	0,92	84,1
	2014	1,74	74,0
	2015	1,48	62,4
W	2002	1,16	40,4
	2014	3,72	28,4
	2015	3,48	74,4
PIDO	2002	0,58	91,1
	2014	1,22	81,0
	2015	1,24	73,6

Tabela 191. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD

PKD	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2014	1,87	70,9
	2015	1,63	74,0
35.1	2002	0,97	67,9
	2014	2,33	40,5
	2015	2,29	82,5
35.3	2002	0,78	83,5
	2014	1,83	68,6
	2015	1,55	84,6
Przemysł	2002	0,41	99,6
	2014	2,03	99,6
	2015	1,70	36,1
Inne	2002	2,82	71,8
	2014	0,96	58,2
	2015	1,08	85,4

Tabela 192. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw

Województwo	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2014	1,87	70,9
	2015	1,63	74,0
Dolnośląskie	2002	0,55	82,6
	2014	1,93	31,0
	2015	1,48	91,0
Kujawsko-pomorskie	2002	1,15	76,1
	2014	1,26	87,3
	2015	0,40	26,3
Lubelskie	2002	0,51	98,0
	2014	1,12	88,6
	2015	1,06	87,8
Lubuskie	2002	0,73	81,0
	2014	3,18	78,6
	2015	4,75	89,2
Łódzkie	2002	1,55	77,6
	2014	2,65	82,5
	2015	3,02	91,9
Małopolskie	2002	0,92	76,1
	2014	2,33	46,7
	2015	2,35	83,4
Mazowieckie	2002	0,85	98,2
	2014	1,76	91,3
	2015	1,39	90,7
Opolskie	2002	0,61	63,7
	2014	1,34	82,3
	2015	1,34	34,8
Podkarpackie	2002	0,50	88,9
	2014	1,05	61,4
	2015	1,23	65,3
Podlaskie	2002	0,55	77,9
	2014	1,91	77,4
	2015	1,38	33,8
Pomorskie	2002	0,62	81,8
	2014	3,08	39,8
	2015	2,47	85,4
Śląskie	2002	1,02	48,0
	2014	1,61	80,0
	2015	3,15	89,3
Świętokrzyskie	2002	0,64	83,6
	2014	0,83	51,6
	2015	0,13	69,6
Warmińsko-mazurskie	2002	0,60	89,7
	2014	1,93	63,5
	2015	1,26	64,5
Wielkopolskie	2002	0,83	79,1
	2014	2,13	62,5
	2015	1,84	58,7
Zachodniopomorskie	2002	1,24	96,3
	2014	1,39	79,2
	2015	1,96	81,6