

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

**ENERGETYKA
CIEPLNA
W LICZBACH - 2007**

WARSZAWA 2008

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

**ENERGETYKA
CIEPLNA
W LICZBACH – 2007**

WARSZAWA, sierpień 2008

Wydawca

Urząd Regulacji Energetyki
00-872 Warszawa, ul. Chłodna 64
tel. 661 62 22, fax 661 62 24
e-mail: ure@ure.gov.pl
adres internetowy: www.ure.gov.pl

Copyright © Urząd Regulacji Energetyki

Autor opracowania:

Anna Buńczyk, Departament Promowania Konkurencji

Zakład Wydawnictw Statystycznych
00-925 Warszawa, al. Niepodległości 208
tel. 608 31 45, fax 608 31 83
e-mail: ZWSSEK@stat.gov.pl

Nakład: 350 egzemplarzy

ISBN 978-83-922476-7-8

SPIS TREŚCI

Przedmowa	5
Uwagi ogólne	7
Uwagi metodyczne	9
Podstawowe tendencje w energetyce ciepłej w 2007 r.	11
Aneksy	21
Formularz sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2007 (URE-C1)	23
Objaśnienia do formularza URE-C1	26
Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej	33
Tabele statystyczne	35
Spis tabel	37
Objaśnienia skrótów	43
Objaśnienia znaków umownych	43
Tabele	45

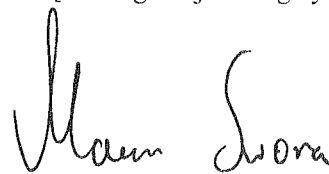
PRZEDMOWA

Opracowanie statystyczne „Energetyka ciepła w liczbach — 2007” jest już piątym z kolei, corocznym zestawieniem wyników i wniosków z badania wszystkich przedsiębiorstw posiadających ważną koncesję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na działalność ciepłowniczą w 2007 roku. Badanie to zostało zrealizowane przez Urząd Regulacji Energetyki w ramach systemu statystyki publicznej.

Niniejsza publikacja, podobnie jak publikacje za lata 2003—2006 (jak również opracowanie dotyczące roku 2002, opublikowane pod tytułem „Energetyka ciepła w Polsce — 2002” w serii Biblioteka Regulatora) składa się z części metodycznej, opisowej i tabelarycznej. Jak w poprzednich opracowaniach tej serii, szereg prezentowanych tabel obejmuje dane porównawcze, tym razem jednak dla wybranych lat 2002, 2006 i 2007.

Składam serdeczne podziękowania pracownikom przedsiębiorstw ciepłowniczych i oddziałów terenowych URE za pomyślne przeprowadzenie badania. Wyrażam nadzieję, że unikalny charakter i zakres niniejszego opracowania znajdzie zainteresowanie u szerokiego grona analityków, w tym z samej branży, oraz wzbogaci wiedzę o regulowanym rynku ciepła w Polsce.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Mariusz Swora

Warszawa, sierpień 2008 r.

UWAGI OGÓLNE

Wyniki badań zamieszczone w opracowaniu dotyczą działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2007 r. na tle roku 2002 oraz 2006¹. Badania koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prowadzone są przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki od kilku lat, a od 2004 r. oficjalnie zostały włączone do statystyki publicznej. Dane zbierane w kolejnych badaniach przekazywane są do Ministerstwa Gospodarki i zasilają krajową bazę danych gospodarki paliwowo-energetycznej.

Obszerna charakterystyka badania zrealizowanego po raz pierwszy w 2003 roku, jak i przygotowania do niego we wcześniejszych latach zostały przedstawione w wydawnictwie Prezesa URE z serii Biblioteka Regulatora „Energetyka ciepła w Polsce — 2002”.

Co roku w badaniach uczestniczą przedsiębiorstwa, które działają w obszarze zaopatrywania odbiorców w ciepło i posiadają koncesję Prezesa URE na działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, określoną w art. 32 ust. 1 ustawy — *Prawo energetyczne*, ważną w okresie sprawozdawczym. Na tej podstawie, badaniami są objęte nie tylko przedsiębiorstwa typowo ciepłownicze, ale również przedsiębiorstwa przemysłowe i usługowe, dla których działalność ciepłownicza to zaledwie ułamek, czasem bardzo niewielki, całej wykonywanej przez nie działalności gospodarczej.

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 roku graniczna wartość mocy wzrosła do 5 MW (zmiany te zostały wprowadzone ustawą z dnia 4 marca 2005 r. o zmianie ustawy — *Prawo energetyczne* oraz ustawy — *Prawo ochrony środowiska Dz. U. Nr 62, poz. 552*, które weszły w życie z dniem 3 maja 2005 r.). Zmiana ta wpłynęła na znaczne ograniczenie liczby koncesjonowanych, a zarazem badanych podmiotów.

Zakres przedmiotowy formularza ciepłowniczego jest uzgadniany zarówno z Ministerstwem Gospodarki, Głównym Urzędem Statystycznym, jak i oddziałami terenowymi URE. Przy opracowaniu formularza zawsze brane są pod uwagę doświadczenia z badań przeprowadzanych w latach poprzednich.

Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2007 (URE-C1) obejmowało dane z zakresu:

- charakterystyki techniczno-ekonomicznej przedsiębiorstwa w zakresie działalności ciepłowniczej,
- sprzedaży ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci), sprzedaży ciepła z sieci ciepłowniczych oraz sprzedaży ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej), tzw. czystego obrotu,
- zakupu ciepła (bez ciepła kupowanego na potrzeby własne),
- przychodów i kosztów w zakresie ciepła sprzedawanego,
- paliw zużywanych do produkcji ciepła,
- nakładów inwestycyjnych na modernizację, rozwój i ochronę środowiska w zakresie działalności ciepłowniczej oraz źródeł finansowania tych nakładów,

Wzór formularza obowiązującego za 2007 r., oraz objaśnienia do niego, został umieszczony na stronach internetowych Urzędu Regulacji Energetyki (zobacz ANEKSY). Przedsiębiorstwa wypełniały sprawozdania w formie elektronicznej i przysyłały je na adres właściwego oddziału terenowego URE. Natomiast te, które nie posiadały dostępu do Internetu miały obowiązek zwrócić się do właściwych oddziałów terenowych URE z prośbą o nadesłanie wzoru sprawozdania na dyskietce.

Zebrane informacje zostały przetworzone elektronicznie i zasilają bazę informacyjną URE. Korzystanie z tej bazy jest możliwe po uprzednim skontaktowaniu się z Urzędem Regulacji Energetyki (ure@ure.gov.pl).

Dane prezentowane w opracowaniu dotyczą 540 przedsiębiorstw, które w 2007 r. przysłały wypełniony formularz (849² przedsiębiorstw w 2002 r. oraz 562 przedsiębiorstwa w 2006 r.), tj. 97,6% wszystkich koncesjonowanych przedsiębiorstw w 2007 r. (94,9% w 2002 r. i 97,4% w 2006 r.). Brak informacji od niektórych przedsiębiorstw wynika z faktu, że nie wszystkie przedsiębiorstwa, które miały koncesje w badanych

¹ Wyniki badań za lata 2003—2005 zostały przedstawione we wcześniejszych publikacjach z serii „Energetyka ciepła w liczbach”, natomiast wyniki badania dotyczące roku 2002, zostały opublikowane w wydawnictwie pod tytułem „Energetyka ciepła w Polsce — 2002” w serii Biblioteka Regulatora.

² Dla 2002 r. liczba ta obejmuje oddziały Agencji Nieruchomości Rolnych (przed 16 lipca 2003 r. Agencji Własności Rolnej Skarbu Państwa), które zlokalizowane były w różnych województwach i sporządzały osobne sprawozdania ze swojej działalności — łącznie 8 oddziałów w 2002 r. Od roku 2006 Agencja Nieruchomości Rolnych nie brała udziału w badaniu, w związku z wygaśnięciem koncesji w zakresie działalności ciepłowniczej.

latach zajmowały się w tym czasie koncesjonowaną działalnością ciepłowniczą. Ponadto część przedsiębiorstw wystąpiła o cofnięcie koncesji w związku z ww. zmianami w ustawie — *Prawo energetyczne* i tym samym odmówiła złożenia sprawozdania.

Liczba przedsiębiorstw, które wzięły udział w badaniu w latach 2002—2007

Oddziały terenowe URE	Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych						Liczba przedsiębiorstw, które wypełniły sprawozdanie					
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2002	2003	2004	2005	2006	2007
OT Warszawa	78	74	69	68	52	51	73	73	69	57	51	50
OT Szczecin	83	88	82	65	58	57	77	77	79	65	57	55
OT Gdańsk	113	111	108	102	68	66	104	105	103	95	68	64
OT Poznań	134	132	119	113	77	76	132	118	115	89	77	76
OT Lublin	75	71	64	62	52	50	70	67	62	61	52	50
OT Łódź	88	84	85	78	56	54	84	80	75	62	56	53
OT Wrocław	87	89	77	61	53	51	82	77	73	59	51	49
OT Katowice	125	128	118	104	86	76	119	112	108	96	77	71
OT Kraków	111	108	99	99	75	72	108	104	98	81	73	72
RAZEM	894	885	821	752	577	553	849	813	782	665	562	540

Informacje uzyskane w wyniku badań nie w każdym przypadku dają się jednoznacznie zinterpretować, co wynika z następujących okoliczności:

- około połowa badanych przedsiębiorstw zajmowała się głównie ciepłownictwem, w przypadku wielu pozostałych, działalność wymagająca koncesji Prezesa URE stanowiła margines ich działalności gospodarczej;
- wypełnianie formularzy sprawozdawczych przez przedsiębiorstwa, które otrzymały koncesje na prowadzenie działalności ciepłowniczej powoduje, że podawane informacje przypisane są do województwa, w na terenie którego mieści się siedziba przedsiębiorstwa. Nie odpowiada to w pełni umiejscowieniu rzeczywistej działalności ciepłowniczej, bowiem wiele przedsiębiorstw wykonuje działalność ciepłowniczą na terenie kilku województw, tzn. posiada tam swój potencjał ciepłowniczy albo zajmuje się realizacją przedsięwzięć inwestycyjnych. Do największych z nich można zaliczyć m.in.: Południowy Koncern Energetyczny SA, Dalkię Polska SA., Harpen Sp. z o.o., Wojskową Agencję Mieszkaniową i Krajową Spółkę Cukrową SA. I tak na przykład do 2004 r. wszystkie informacje dotyczące działalności Wojskowej Agencji Mieszkaniowej przypisane były do województwa mazowieckiego, ponieważ liczne oddziały tej agencji z całego kraju przysyłały dane z zakresu działalności ciepłowniczej do centrali zlokalizowanej w Warszawie. Obecnie, w następstwie reorganizacji WAM, informacje te gromadzone są przez dwa oddziały znajdujące się w Poznaniu i Lublinie;
- postępujący proces przekształceń organizacyjnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych sprawia, że następują przesunięcia przedsiębiorstw między wyodrębnionymi grupami w ramach podstawowych klasyfikacji w części tabelarycznej;
- w ciepłownictwie występuje coraz więcej przypadków przedsiębiorstw, które otrzymały koncesje, ale prowadzenie działalności ciepłowniczej zlecają obcym firmom. Przedsiębiorstwa te nie wykazują w sprawozdaniu wielkości zatrudnienia i wynagrodzeń pracowników w działalności ciepłowniczej;
- w 2006 i 2007 r. do liczenia średniej jednoskładnikowej ceny ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej przychody zostały pomniejszone o *przychody ze świadczonej usługi przesyłowej (TPA)* 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 formularzach dla tych lat *przychody ze świadczonej usługi przesyłowej (TPA)* pokazywane były łącznie z przychodami za przesyłanie.

UWAGI METODYCZNE

Informacje prezentowane w tej 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 są zawarte w formularzu i objaśnieniach do niego (zobacz ANEKSY).

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

Ciepło oddane do sieci = Wytwarzanie ciepła + Odzysk – Zużycie ciepła na potrzeby własne.

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

Część tego ciepła trafia bezpośrednio do odbiorców końcowych, a część do dalszej odsprzedaży, do przedsiębiorstw zajmujących się przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem, 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.

Średnia cena ciepła sprzedawanego bezpośrednio ze źródeł obliczona została jako iloraz sumy przychodów ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła oraz sumy wolumenu sprzedanego ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci ciepłowniczej sprzedającego).

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 sprzedanego ciepła z sieci ciepłowniczych.

Przychody ze świadczonej usługi przesyłowej (TPA) (sprawozdanie URE-C1 dział 4, wiersz 08) są to przychody, które przedsiębiorstwo uzyskało z przesyłania ciepła (świadcząc usługę przesyłową) do odbiorcy, który zakupił dla siebie ciepło w innym przedsiębiorstwie ciepłowniczym.

Średnia cena jednoskładnikowa zakupionego ciepła obliczona została jako iloraz sumy całkowitych kosztów zakupu mocy, ciepła, nośnika i usługi przesyłowej oraz sumy wolumenu zakupionego ciepła.

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.

Średnie ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw obliczone zostały jako ilorazy sum przychodów ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła oraz sumy wolumenu sprzedanego ciepła wytworzonego z poszczególnych rodzajów paliw.

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.

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), klasa Polskiej Klasyfikacji Działalności, województwo oraz oddział terenowy URE.

Podziału według zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą (WZDE¹) dokonano 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%.

1. Podział według form prawnych (FP) polegał na pogrupowaniu przedsiębiorstw według kodu formy prawnej. Przedsiębiorstwa przypisano do sześciu grup:

¹ WZDE, skrót nazwy wskaźnika zaangażowania w działalność energetyczną, na potrzeby tej publikacji został odniesiony wyłącznie do koncesjonowanej działalności ciepłowniczej.

- 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 — 9, 24, 28;
 - pozostałe przedsiębiorstwa — organy kontroli skarbowej i ochrony prawa, spółki partnerskie, spółki jawne, spółki komandytowe, spółki cywilne i podmioty bez szczególnej formy prawnej — symbol FP — 18, 20 i 99.
2. Podział na rodzaje działalności polegał na pogrupowaniu przedsiębiorstw w oparciu o rodzaje posiadanych koncesji. Wyodrębniono sześć grup przedsiębiorstw:
- przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję oraz obrót (WPIDO);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję (WPID);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie oraz obrót (WO);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie (W);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót PIDO;
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na obrót (O).
- W 2007 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazło się jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie oraz obrót (WO) i jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesję na obrót (O). W tabelach statystycznych znajdujących się w dalszej części opracowania przedsiębiorstwa te zostały włączone:
- przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie oraz obrót (WO) do grupy W,
 - przedsiębiorstwo posiadające koncesję na obrót (O) do grupy PIDO.
3. Podział według klas Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) polegał na wyodrębnieniu czterech grup przedsiębiorstw ze względu na posiadaną podstawową klasę działalności:
- klasa 40.10 — przedsiębiorstwa zajmujące się głównie działalnością elektroenergetyczną;
 - klasa 40.30 — przedsiębiorstwa zajmujące się głównie działalnością ciepłowniczą;
 - „przemysł” — inne (niż należące do energetyki) przedsiębiorstwa produkcyjne (klasy od 15.11 do 37.20 według PKD);
 - inne — przedsiębiorstwa należące do innych klas PKD niż wyżej wymienione.
- Dane w TABELACH STATYSTYCZNYCH zostały także zaprezentowane według województw i obszarów działania oddziałów terenowych URE²:
- centralnego, z siedzibą w Warszawie — województwo mazowieckie,
 - północno-zachodniego, z siedzibą w Szczecinie — województwa lubuskie i zachodniopomorskie,
 - północnego, z siedzibą w Gdańsku — województwa pomorskie i warmińsko-mazurskie,
 - zachodniego, z siedzibą w Poznaniu — województwa wielkopolskie i kujawsko-pomorskie,
 - wschodniego, z siedzibą w Lublinie — województwa podlaskie i lubelskie,
 - środkowozachodniego, z siedzibą w Łodzi — województwa łódzkie i świętokrzyskie,
 - południowo-zachodniego, z siedzibą we Wrocławiu — województwa opolskie i dolnośląskie,
 - południowego, z siedzibą w Katowicach — województwo śląskie,
 - południowo-wschodniego, z siedzibą w Krakowie — województwa małopolskie i podkarpackie.
- W opracowaniu zamieszczono również tabele z zestawem wskaźników charakteryzujących efektywność ekonomiczno-finansową i techniczną koncesjonowanej energetyki ciepłej. Dane w tych tabelach zostały przetworzone zgodnie z wzorami przedstawionymi 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, cena jednostkowa, koszt jednostkowy ogółem, koszt jednostkowy stały i zmienny, rentowność;
 - wskaźniki finansowe — całkowite zadłużenie, płynność;
 - wskaźniki rozwojowe — reprodukcja majątku trwałego, stopień pokrycia inwestycji przez środki własne.
- Niektóre dane dotyczące roku 2006 przedstawione w niniejszej publikacji zostały skorygowane i różnią się od opublikowanych w poprzednim roku.
- Różnice (niedokładności) między prezentowanymi w tabelach wielkościami sumarycznymi (wiersz — Polska, Ogółem) a sumami poszczególnych składników wynikają z zaokrągleń komputerowych.

² Zgodnie z art. 22 pkt 1 ustawy — Prawo energetyczne.

PODSTAWOWE TENDENCJE W ENERGETYCE CIEPLNEJ W 2007 R.

W latach 2002—2007 liczba przedsiębiorstw posiadających koncesję Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło zmniejszyła się o ponad 38%, co spowodowane było przede wszystkim zmianami w przepisach prawa, a także przekształceniami własnościowymi i organizacyjnymi w ciepłownictwie. Spadek liczby podmiotów koncesjonowanych nie wpłynął znacząco na zmniejszenie wielkości regulowanego rynku ciepła. Po zestawieniu wyników badań Prezesa URE ze statystykami Agencji Rynku Energii SA można ustalić, że badaniami Prezesa URE w 2007 r. objęta jest zdecydowana większość wielkości zaopatrzenia w ciepło — około 93% łącznej sprzedaży ciepła oraz około 80% całkowitej produkcji ciepła w kraju.

Od pierwszego badania w 2002 r., następował również stopniowy spadek liczby przedsiębiorstw uczestniczących w badaniach Prezesa URE — o około 36%. W 2007 r. 553 przedsiębiorstwa posiadały koncesję Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło, z czego 540 wzięło udział w badaniu.

W 2007 r., podobnie jak w latach ubiegłych, około 90% badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych posiadało koncesje na wytwarzanie ciepła, prawie taka sama część miała koncesje na świadczenie usług przesyłowych i dystrybucyjnych, natomiast tylko 25% posiadało koncesje na obrót ciepłem. Przedsiębiorstwa ciepłownicze, w większości przypadków, były zintegrowane pionowo i posiadały koncesje na różne rodzaje działalności ciepłowniczej. Wszystkie rodzaje koncesjonowanej działalności ciepłowniczej prowadziło 14% badanych przedsiębiorstw, najwięcej bo 65% przedsiębiorstw łączyło wytwarzanie z przesyłaniem i dystrybucją ciepła. Nieco ponad 9% podmiotów prowadziło działalność wytwórczą, a prawie 11% zajmowało się przesyłaniem i dystrybucją połączonymi z obrotem. Te ostatnie przedsiębiorstwa posiadały zazwyczaj również źródła wytwórcze, ale takie, które nie podlegały koncesjonowaniu. W 2007 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazło się jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie i obrót ciepłem oraz jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesję tylko na obrót.

W 2007 r., wśród koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych biorących udział w badaniu, zdecydowanie najwięcej było tych, dla których działalność ciepłownicza związana z zaopatrywaniem odbiorców w ciepło stanowiła działalność podstawową (klasa PKD 40.30 — 70,7%). Przedsiębiorstwa elektroenergetyki zawodowej (klasa PKD 40.10) stanowiły 6,5% badanych przedsiębiorstw, a przedsiębiorstwa przemysłowe i usługowe, które obok działalności ciepłowniczej prowadziły inne rodzaje działalności gospodarczej (pozostałe klasy PKD) stanowiły 22,8%.

Od 2002 r. zmieniła się wyraźnie struktura badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych ze względu na klasę PKD. Udział przedsiębiorstw z klasy 40.30, w latach 2002—2007, wzrósł o 20 punktów procentowych, przy takim samym spadku udziału przedsiębiorstw z pozostałych klas PKD. Natomiast prawie na niezmiennym poziomie kształtował się udział przedsiębiorstw elektroenergetyki zawodowej z klasy PKD 40.10. Podobną tendencję można zauważyć, gdy analizuje się badany zbiór ze względu na zaangażowanie w działalność ciepłowniczą (WZDE). Wyraźnie spadł udział podmiotów, dla których działalność ciepłownicza była działalnością uboczną (WZDE 0—19% — spadek o 11 punktów procentowych) na rzecz podmiotów o największym zaangażowaniu w działalność ciepłowniczą (WZDE 70—100% — wzrost o prawie 14 punktów procentowych).

Tabela 1. Struktura badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE i PKD

Wyszczególnienie	2002	2006	2007
	%		
WZDE			
Ogółem	100,0	100,0	100,0
0—9%	33,1	20,8	22,0
20—69%	25,3	24,2	22,4
70—100%	41,6	55,0	55,6
PKD			
Ogółem	100,0	100,0	100,0
40.10	6,0	6,8	6,5
40.30	50,5	70,1	70,8
Przemysł	20,0	9,4	9,4
Inne	23,5	13,7	13,3

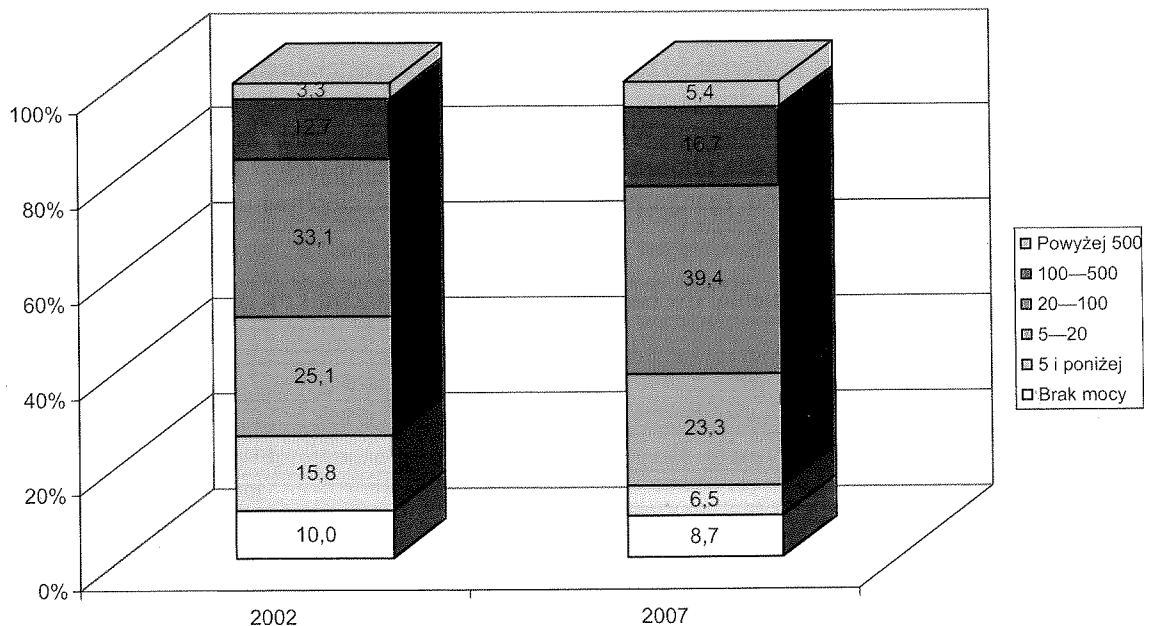
Przekształcenia własnościowe i kapitałowe w sektorze spowodowały, że zmniejszał się ciągle udział przedsiębiorstw państwowych (od 3,4% w 2002 r. do 1,1% w 2007 r.). Zmniejszył się również udział spółek akcyjnych — o 6 punktów procentowych od 2002 r. na rzecz spółek z ograniczoną odpowiedzialnością, których jest najwięcej (w 2007 r. ponad 68%), a ich udział wzrósł od 2002 r. o prawie 14 punktów procentowych.

W 2007 r. 64% badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych stanowiło własność sektora publicznego¹, z czego w około 77% podmiotów funkcje właścicielskie sprawowały organy samorządu terytorialnego, a 23% było własnością państwową. Pozostałe przedsiębiorstwa znajdują się w rękach sektora prywatnego, z czego 24% jest własnością podmiotów zagranicznych. Warto zwrócić uwagę na to, że na koniec 2007 r. ponad połowa (52%) mocy zainstalowanej w przedsiębiorstwach ciepłowniczych znajdowała się w sektorze prywatnym, z czego 54% było własnością inwestorów zagranicznych. Natomiast w przypadku sieci ciepłowniczej zdecydowanie przeważała własność sektora publicznego (65%), z tego 82% było własnością samorządów terytorialnych.

Zasoby, zdolności wytwórcze i przesyłowe

Potencjał techniczny koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych charakteryzuje się dużym rozdrobnieniem i rozproszeniem geograficznym. W 2007 r. moc zainstalowana koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych wynosiła 62 752,3 MW (w 2002 r. — 70 952,8 MW), a osiągalna — 60 530,5 MW (w 2002 r. — 67 285,4 MW). Ponad 1/3 potencjału wytwórczego ciepłownictwa skupiona była, podobnie jak w latach poprzednich, w dwóch województwach — śląskim i mazowieckim. Najniższym udziałem w krajowym potencjale mocy zainstalowanej i osiągalnej charakteryzowały się województwa: lubuskie, świętokrzyskie, podlaskie i warmińsko-mazurskie (po około 2%). Przedsiębiorstwa ciepłownicze posiadają różnej wielkości źródła wytwarzające ciepło, jednak zdecydowanie przeważają źródła mniejsze (rysunek 1). 60% koncesjonowanych przedsiębiorstw w 2007 r. dysponowało źródłami o mocy osiągalnej do 50 MW. Tylko 8 przedsiębiorstw było w posiadaniu źródeł o mocy osiągalnej powyżej 1 000 MW, których łączna moc stanowiła ponad 1/4 mocy osiągalnej źródeł koncesjonowanych. Były to podmioty działające również w obszarze produkcji energii elektrycznej.

Rysunek 1. Struktura przedsiębiorstw ciepłowniczych według mocy osiągalnej w 2002 r. i 2007 r.



¹ Sektor publiczny — grupujący własność państwową (Skarbu Państwa i państwowych osób prawnych), własność jednostek samorządu terytorialnego oraz własność mieszaną z przewagą kapitału (mienia) podmiotów sektora publicznego.

Sektor prywatny — grupujący własność prywatną krajową (osób fizycznych i pozostałych jednostek prywatnych), własność zagraniczną (osób zagranicznych) oraz własność mieszaną z przewagą kapitału (mienia) podmiotów sektora prywatnego.

Największą mocą osiągalną, prawie 60% udziałem w skali kraju dysponują przedsiębiorstwa typowo ciepłownicze (klasa 40.30). Udział ten waha się w poszczególnych województwach od około 25% w województwach lubuskim i podkarpackim do 90% w województwie dolnośląskim.

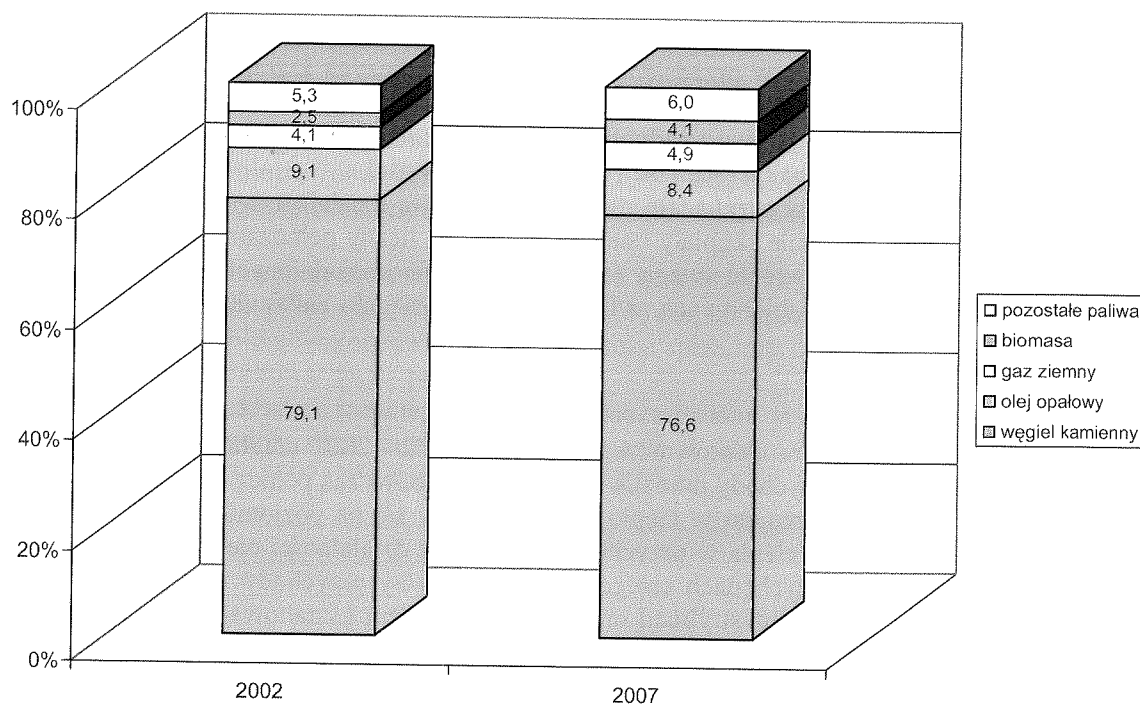
W latach 2002—2007 około 90% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych zajmowało się wytwarzaniem ciepła. W 2007 r. wytworzyły one (wraz z odzyskiem) prawie 435 tys. TJ ciepła, tj. o 11,7% mniej niż w roku 2002. Część tych przedsiębiorstw (17,7%), wytwarzało ciepło w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej. W badanym roku ponad 62% wytworzonego ciepła (251,3 TJ) wyprodukowane zostało w kogeneracji, w elektrowniach i elektrociepłowniach należących, zarówno do elektroenergetyki zawodowej, ciepłownictwa zawodowego jak i do przemysłu.

Ponad 55% całej krajowej produkcji ciepła w 2007 r. wytworzyły przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego (klasa PKD 40.30). Zdecydowanie najwięcej ciepła produkowały przedsiębiorstwa łączące wytwarzanie z przesyłaniem i dystrybucją ciepła.

Struktura paliw zużywanych do produkcji ciepła w latach 2002—2007 uległa bardzo niewielkiej zmianie. Podstawowym paliwem wykorzystywanym do produkcji ciepła jest nadal węgiel kamienny, ale w latach 2002—2007 udział ciepła produkowanego z wykorzystaniem węgla kamiennego zmniejszył się o 2,5 punktu procentowego. Powszechność stosowania tego nośnika związana była ze stosunkowo niskim kosztem jego zakupu i co się z tym wiąże z jedną z niższych cen wyprodukowanego z niego ciepła.

Natomiast nadal nieznaczny udział w strukturze produkcji ciepła miały paliwa odnawialne. Bardzo powoli, ale jednak rośnie udział ciepła uzyskiwanego w wyniku spalania biomasy. W badanych latach produkcja ciepła z biomasy zwiększyła się o ponad 42%, a jej udział w produkcji ciepła ogółem wzrósł o 1,6 punktu procentowego.

Rysunek 2. Struktura produkcji ciepła według zużywanych paliw w 2002 i 2007 r.



Zróżnicowanie terytorialne udziału poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła jest dosyć duże. W czterech województwach prawie całe ciepło wyprodukowane było z węgla kamiennego: podlaskim (96,9%), małopolskim (95,9%), świętokrzyskim (95,7%) i warmińsko-mazurskim (92,1%). W województwie mazowieckim prawie 1/3 całej produkcji ciepła pochodziła z oleju opałowego ciężkiego. Natomiast w województwie lubuskim 67,7% ciepła wyprodukowane zostało z wykorzystaniem gazu ziemnego. Znaczące ilości gazu ziemnego zużywane były jeszcze w województwach: podkarpackim (29,5%), lubelskim (14,3%) i wielkopolskim (10,9%). Najwięcej ciepła z biomasy wytwarzane było w województwach: pomorskim (21,1%) i kujawsko-pomorskim (16,7%).

Potencjał techniczny przedsiębiorstw ciepłowniczych to poza źródłami wytwarzania również sieci ciepłownicze, których długość w 2007 r. wynosiła 18,8 tys. km. W ponad 90% sieć ciepłownicza należała do

przedsiębiorstw ciepłownictwa zawodowego (klasa PKD 40.30) reszta pozostawała w dyspozycji przedsiębiorstw spoza branży energetycznej. Najdłuższe sieci, o długości powyżej 50 km posiadało tylko około 15% koncesjonowanych przedsiębiorstw. Natomiast około 24% przedsiębiorstw posiadało sieci krótkie, o długości poniżej 5 km. W spółkach akcyjnych i z ograniczoną odpowiedzialnością w sumie skoncentrowane było ponad 96% całej sieci ciepłowniczej.

W latach 2002—2007 łączna wartość majątku trwałego brutto koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych systematycznie rosła, od 35,6 mld zł w 2002 r. do 39,3 mld zł w 2007 r., pomimo zmniejszającej się liczby badanych przedsiębiorstw. Natomiast wartość netto majątku ciepłowniczego pozostawała na zbliżonym poziomie — około 16 mld zł. Średnio na jedno badane przedsiębiorstwo w 2007 r. przypadało ponad 72 mln zł wartości majątku trwałego brutto, tj. o 71,4% więcej niż w 2002 r. (42 mln zł).

W 2007 roku 59,1% majątku trwałego netto było w dyspozycji spółek akcyjnych, a 38,6% należało do spółek z ograniczoną odpowiedzialnością. Ponad 75% całego majątku ciepłowniczego netto było w posiadaniu przedsiębiorstw ciepłownictwa zawodowego (klasa PKD 40.30), a tylko 10% majątku należało do przedsiębiorstw spoza energetyki. Ponad 1/3 majątku skoncentrowana była w dwóch województwach: mazowieckim i śląskim. W pięciu województwach — pomorskim, kujawsko-pomorskim, dolnośląskim, małopolskim i wielkopolskim — znajdowała się również ponad 1/3 majątku, pozostałe dziewięć województw posiadało niecałe 30%.

W latach 2002—2007 obserwowany był stały wzrost wskaźnika dekapitalizacji majątku trwałego² — od poziomu 54,7% w 2002 r. do 60,1% w 2007 r. Oczywiście sytuacja była różna w poszczególnych przedsiębiorstwach. Najlepsze warunki do wykonywania działalności ciepłowniczej miały, podobnie jak w latach ubiegłych, przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego (klasa PKD 40.30), mimo że wskaźnik dekapitalizacji wzrósł w tej grupie przedsiębiorstw od 2002 r. o ponad 12 punktów procentowych i wynosił 59,0% w 2007 r.

Warto zwrócić uwagę na to, że w 2007 r. sektor prywatny miał bardziej zdekapitalizowany majątek (62,7%) niż sektor publiczny (57,6%).

Charakterystyka potencjału sektora nie byłaby pełna, gdyby nie uwzględnić w jego opisie stanu zatrudnienia. W 2007 r. zatrudnienie w przedsiębiorstwach ciepłowniczych kształtowało się na poziomie 43 tys. w przeliczeniu na pełne etaty. W latach 2002—2007 zmniejszyło się o 28%. Duże zmniejszenie liczby zatrudnionych spowodowane jest zarówno podnoszącym się poziomem technicznym i technologicznym wielu przedsiębiorstw, a także potrzebą racjonalizacji kosztów działalności.

W 2007 r. najwięcej etatów przypadało na przedsiębiorstwa działające w formie spółek akcyjnych, przeciętnie po 167 etatów. W sumie skupiały one 41,3% ogólnej liczby pełnozatrudnionych w koncesjonowanym ciepłownictwie. Należy zwrócić uwagę, że blisko 20% pełnozatrudnionych w ciepłownictwie pracowało w 12 największych przedsiębiorstwach, z których każde osiągało całkowite przychody na poziomie powyżej 200 mln zł.

Sytuacja ekonomiczna

Kondycja finansowa sektora ciepłowniczego w latach 2002—2007 uległa wyraźnej poprawie. Rok 2007 był kolejnym, w którym przychody umożliwiły pokrycie z nadwyżką poniesionych kosztów w zakresie działalności związanej z zaopatrzeniem w ciepło i ukształtowały się na poziomie 13,3 mld zł, przy czym udział przychodów ze sprzedaży ciepła w przychodach ogółem z działalności ciepłowniczej wynosił około 95,7%. Największy udział w przychodach całego sektora stanowiły przychody z wytwarzania (55,9%), a udział przychodów z przesyłania i dystrybucji oraz z obrotu ciepłem kształtował się mniej więcej na tym samym poziomie i wynosił odpowiednio 21,1% i 23,0%. Warto zauważyć, że zmniejszanie się z roku na rok liczby badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych (od 2002 r. spadek o ponad 36%) nie znalazło odzwierciedlenia w zauważalnym spadku przychodów koncesjonowanego sektora (od 2002 r. spadek o 3,4 %). Może to zatem oznaczać podjęcie przez sektor kroków w kierunku racjonalizacji i restrukturyzacji kosztów działalności ciepłowniczej, które są również niezbędne do utrzymania zdolności do świadczenia wysokiej jakości usług ciepłowniczych dla swoich odbiorców.

W kosztach prowadzenia działalności ciepłowniczej w 2007 r., podobnie jak w latach ubiegłych, ciągle największe znaczenie miały koszty paliwa technologicznego (27,2%), wynagrodzeń (13,2%) oraz koszty amortyzacji (10,2 %). Z naturalnych powodów struktura rodzajowa kosztów silnie różnicuje działalność wytwarzania od przesyłania i dystrybucji ciepła. Koszty paliwa technologicznego mają zdecydowanie największy wpływ na koszty działalności związanej z wytwarzaniem ciepła (udział 47,3%), natomiast na kształtowanie poziomu kosztów działalności polegającej na przesyłaniu i dystrybucji ciepła

² Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości aktywów trwałych brutto.

towanie poziomu kosztów działalności polegającej na przesyłaniu i dystrybucji ciepła największy wpływ mają koszty amortyzacji (30,3%) oraz wynagrodzeń (27,4%).

Wynik finansowy brutto sektora ciepłowniczego w 2007 r. ukształtował się na poziomie 299 924,2 tys. zł. Natomiast wyniki finansowe przedsiębiorstw ciepłowniczych w poszczególnych województwach wskazywały, że najtrudniejsza sytuacja była w przedsiębiorstwach województw śląskiego, warmińsko-mazurskiego i opolskiego. Jednak w województwie śląskim począwszy od 2002 r. obserwowana była systematyczna poprawa wyniku finansowego. Najlepsze wyniki w ostatnim roku, podobnie jak w latach poprzednich, osiągały przedsiębiorstwa z województwa mazowieckiego.

W 2007 r. prawie cały dodatni wynik finansowy ciepłownictwa został wypracowany w sektorze prywatnym przez przedsiębiorstwa stanowiące własność mieszaną z przewagą własności zagranicznej³.

Wskaźnik rentowności w 2007 r. wyniósł (+) 2,26% wobec (-) 0,56% w 2002 r. i wahał się od (-) 1,88% w województwie warmińsko-mazurskim do (+) 13,03% w łódzkim. W skali kraju najbardziej rentowna była działalność przedsiębiorstw, które zajmowały się wytwarzaniem ciepła oraz jego przesyłaniem i dystrybucją — (+) 4,03%. Najmniej rentowna była działalność ciepłownicza prowadzona przez przedsiębiorstwa przemysłowe, jednostki samorządu terytorialnego, przedsiębiorstwa państwowe i spółdzielnie mieszkaniowe, gdzie średnia rentowność oscylowała w granicach od (-) 9,88% do (-) 1,23%.

Kluczowym czynnikiem mającym wpływ na sytuację przedsiębiorstw ciepłowniczych na rynku jest popyt na usługi związane z dostarczaniem ciepła. Na kształtowanie poziomu przychodów osiąganych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze zasadniczy wpływ ma wielkość sprzedaży ciepła, która zależy od potrzeb ciepłych odbiorców na obszarze działania danego przedsiębiorstwa, a także ceny ciepła stosowane przez przedsiębiorstwa.

Znaczną część wyprodukowanego ciepła koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze zużywały na zaspokojenie własnych potrzeb ciepłych — 29,6% w 2007 r., a pozostała jego część wprowadzona została do sieci ciepłowniczych, zarówno własnych jak również sieci będących własnością odbiorców, przy czym ostatecznie do odbiorców przyłączonych do sieci, po uwzględnieniu strat podczas przesyłania, trafiło 62,2% wyprodukowanego ciepła. Prawie 46,7% ciepła oddanego do sieci w 2007 r. było przedmiotem dalszego obrotu.

W 2007 r. wolumen sprzedanego ciepła ogółem (łącznie z odsprzedażą innym przedsiębiorstwom) wyniósł 412 656,6 TJ. Średnia sprzedaż ciepła w 2007 r. przypadająca na jedno koncesjonowane przedsiębiorstwo ciepłownicze wyniosła 764,2 TJ (wzrost od 2002 r. o 38,2%) przy czym średnia sprzedaż ciepła realizowana przez przedsiębiorstwa z terenu województwa mazowieckiego była około 2,5 razy większa od średniej krajowej.

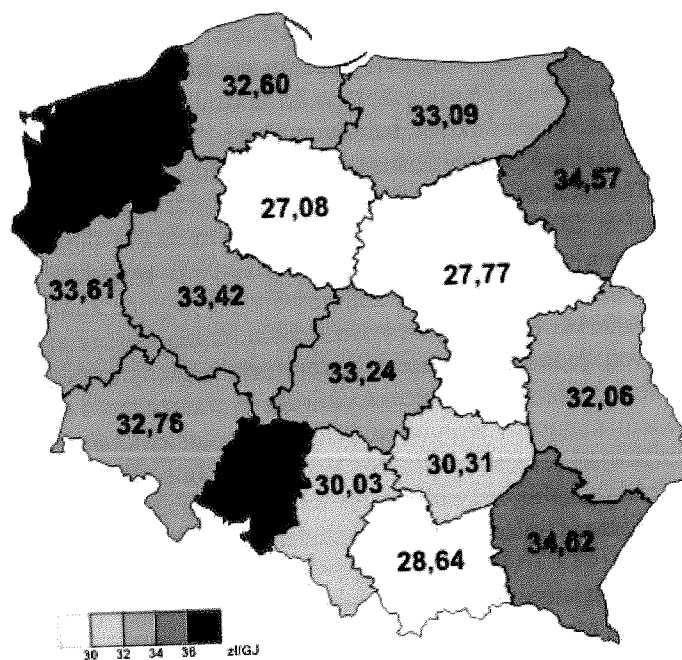
Około 39% wolumenu sprzedawanego ciepła w 2007 r. realizowane było bezpośrednio ze źródeł, natomiast 61% — za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. 17,6% ciepła sprzedawanego bezpośrednio ze źródeł zostało dostarczone do odbiorców końcowych, a w przypadku sprzedaży ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczej udział ten ukształtował się na poziomie 94,4%.

Średnie ceny jednoskładnikowe ciepła stosowane przez badane przedsiębiorstwa ciepłownicze były istotnie zróżnicowane. Średnia cena jednoskładnikowa ciepła w kraju wzrosła w ciągu ostatniego roku o 2,9% i ukształtowała się w 2007 r. na poziomie 30,74 zł/GJ.

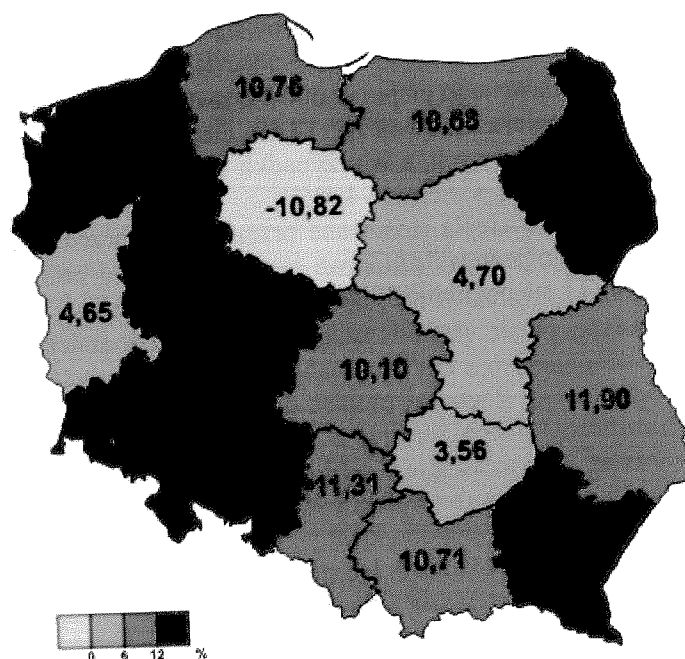
³ Wśród 25 przedsiębiorstw należących do tej grupy znalazły się m.in.: Vattenfall Heat Poland SA, Dalkia Poznań SA, Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja SA, Elektrociepłownia Białystok SA, Elektrociepłownie Wybrzeże SA, Elektrociepłownia Kraków SA, Elektrownia Skawina SA, Elektrociepłownia Chorzów „Elcho” Sp. z o.o.

Rysunek 3. Średnie ceny jednoskładnikowe ciepła w 2007 r. oraz zmiana cen w latach 2002—2007

Średnia cena jednoskładnikowa ciepła



Zmiana cen



Najwyższe jednoskładnikowe ceny ciepła w 2007 r., podobnie jak w latach ubiegłych, stosowały jednostki samorządu terytorialnego (42,64 zł/GJ) oraz przedsiębiorstwa państwowe (40,44 zł/GJ). Warto zauważyć, że im przedsiębiorstwo jest silniej zaangażowane w działalność ciepłowniczą, tym średnia jednoskładnikowa cena ciepła jest wyższa. Przedsiębiorstwa o najniższym zaangażowaniu w działalność ciepłowniczą stosowały najniższą cenę jednoskładnikową ciepła (22,88 zł/GJ), podobnie jak przedsiębiorstwa przemysłowe (22,55 zł/GJ).

Na zróżnicowanie średnich cen jednoskładnikowych ciepła, stosowanych przez poszczególne przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło, oprócz rodzaju paliwa zużywanego do wytwarzania ciepła, istotny wpływ ma również zakres usług świadczonych odbiorcom. Wysokość średnich jednoskładnikowych cen ciepła zależy zatem od tego, na jakim etapie łańcucha dystrybucyjnego znajduje się odbiorca końcowy.

Tabela poniżej prezentuje średnie ceny ciepła⁴ dostarczanego za pośrednictwem sieci bezpośrednio do odbiorców końcowych oraz średnie stawki opłat za usługi przesyłowe⁵ dla tych odbiorców w układzie terytorialnym w 2007 r.

Tabela 2. Średnie ceny ciepła i stawki opłat za usługi przesyłowe według województw w 2007 r.

Województwo	Średnia cena ciepła	Średnia stawka opłaty za usługi przesyłowe
	w zł/GJ	
Polska	25,01	10,61
Dolnośląskie	26,64	12,35
Kujawsko-pomorskie	21,44	6,27
Lubelskie	25,86	11,46
Lubuskie	28,22	9,77
Łódzkie	24,04	10,67
Małopolskie	22,19	11,21
Mazowieckie	24,49	8,79
Opolskie	27,28	12,56
Podkarpackie	28,26	11,20
Podlaskie	26,39	12,26
Pomorskie	25,53	15,13
Śląskie	24,66	11,42
Świętokrzyskie	28,45	12,12
Warmińsko-mazurskie	26,04	10,85
Wielkopolskie	29,59	12,14
Zachodniopomorskie	28,99	11,94

Natomiast w przypadku paliw zużywanych w źródłach ciepła najmniej konkurencyjny był olej opałowy lekki, bowiem średnia cena ciepła wyprodukowanego z tego paliwa była w 2007 r. ponad 2,5 razy wyższa od ceny ciepła wyprodukowanego w źródle opalanym węglem kamiennym (tabela 3).

Tabela 3. Średnie ceny ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw

Lata	Średnia cena ciepła w zł/GJ							
	węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz
2002	22,53	16,26	43,98	21,31	32,72	30,80	26,87	13,00
2006	23,22	17,40	53,89	23,13	36,00	29,71	25,87	22,97
2007	23,81	17,56	65,28	22,26	39,93	32,35	26,14	25,56

⁴ Średnia cena ciepła obliczona została jako iloraz sumy przychodów ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła i sumy wolumenu ciepła sprzedanego bezpośrednio do odbiorców końcowych.

⁵ Średnia stawka opłaty za usługi przesyłowe obliczona została jako iloraz sumy przychodów z przesyłania i dystrybucji oraz sumy wolumenu ciepła sprzedanego bezpośrednio do odbiorców końcowych.

Poprawiającą się kondycję przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2002—2007 potwierdza również analiza zmian wybranego zbioru mierników efektywności energetyki ciepłej. W badaniach koncesjonowanych przedsiębiorstwach ciepłowniczych prowadzonych przez Prezesa URE stosowanych jest 17 wskaźników efektywnościowych podzielonych na cztery grupy: techniczne, ekonomiczne, finansowe i rozwojowe. Sześć lat badań stwarza możliwość oceny zmian efektywności ciepłownictwa nie tylko w stosunku do roku poprzedniego, ale również w perspektywie wieloletniej.

Można stwierdzić, że w okresie 2002—2007 obraz efektywności ciepłownictwa uległ wyraźnej poprawie (tabela 4). Istotnie wzrosła sprawność wytwarzania, silny spadek wykazała intensywność emisji zanieczyszczeń, zwłaszcza pyłów oraz gazów SO₂ i NO_x, w dużym stopniu zwiększyła się wydajność pracy oraz poprawiła rentowność, wzrosła płynność finansowa, silnie spadło całkowite zadłużenie, wyraźnie wzrósł stopień reprodukcji majątku trwałego. Niemal nie uległa zmianie sprawność przesyłania. W tym okresie zaobserwowano jedynie minimalny dwuprocentowy spadek produktywności majątku trwałego, która i tak w latach 2002—2007 utrzymywała się na stałym wysokim poziomie. Z roku na rok następował wzrost średniej jednoskładnikowej ceny ciepła, który ostatecznie ukształtował się na poziomie 8,4%, przy wzroście całkowitego kosztu jednostkowego o 6,8%.

Tabela 4. Dynamika wskaźników efektywności energetyki ciepłej w %

Wskaźniki	Zmiana w stosunku do roku poprzedniego (2007 r. w stosunku do 2006 r.)	Całkowita zmiana w okresie 2002—2007
Wskaźniki techniczne		
Sprawność wytwarzania	99,4	106,7
Sprawność przesyłania	99,6	99,2
Intensywność emisji CO ₂	99,8	91,2
Intensywność emisji SO ₂	94,8	67,3
Intensywność emisji NO _x	103,3	68,3
Intensywność emisji pyłów	84,2	55,1 ^{a)}
Wskaźniki ekonomiczne		
Wydajność pracy	102,2	132,2
Produktywność majątku trwałego	97,5	98,0
Rentowność	100,7	102,8
Całkowity koszt jednostkowy	102,6	106,8
Koszt jednostkowy stały	99,6	109,4
Koszt jednostkowy zmienny	103,0	107,7
Średnia cena (jednoskładnikowa)	102,9	108,4
Wskaźniki finansowe		
Całkowite zadłużenie	93,3	75,6
Płynność	121,0	110,5
Wskaźniki rozwojowe		
Reprodukcja majątku trwałego	123,0	144,3
Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	95,5	99,7

a) W okresie 2003—2007.

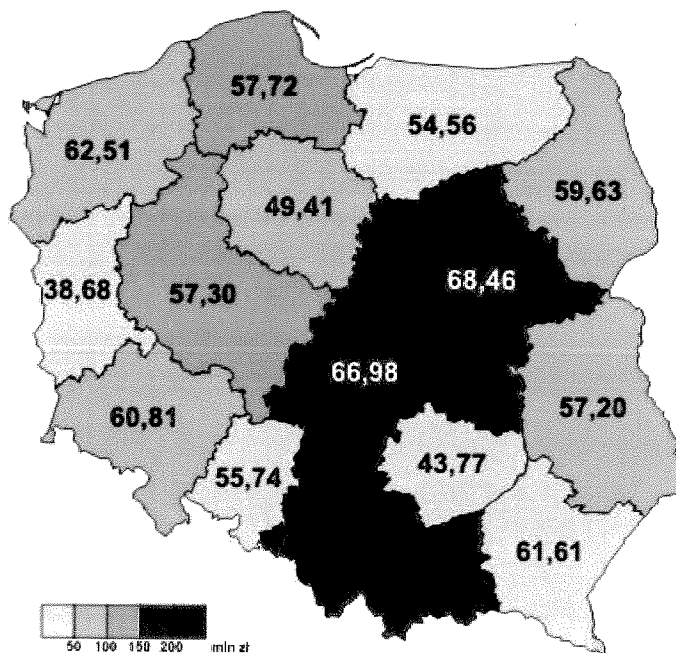
Zmiany w 2007 r. w stosunku do 2006 r. były znacznie mniejsze. W przypadku wskaźników technicznych wyraźnie zmniejszyła się emisja pyłów i emisja SO₂, odnotowano jednak nieznaczny wzrost emisji NO_x.

Wśród wskaźników ekonomicznych pozytywną tendencję odnotowano w przypadku kosztu jednostkowego stałego, który uległ obniżeniu w stosunku do 2006 roku. Kierunki zmian pozostałych wskaźników: finansowych i rozwojowych są również pozytywne i potwierdzają zmiany, jakie dokonały się w 6 badanych latach — obniżyło się zadłużenie, istotnie zwiększyła się płynność, pozytywne zmiany zaszły w inwestycjach, ponieważ wartość nakładów zdecydowanie przewyższała wartość amortyzacji.

Pozytywnym zjawiskiem obserwowanym corocznie od 2002 r. był wzrost liczby przedsiębiorstw ciepłowniczych realizujących przedsięwzięcia inwestycyjne. Udział przedsiębiorstw inwestujących w całym zbiorze badanych przedsiębiorstw zwiększył się od 2002 r. o 13,7 punktu procentowego. Spośród koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2007 r. około 65% poniosło nakłady związane z działalnością ciepłowniczą. W 2007 r. łącznie przedsiębiorstwa przeznaczyły na modernizację, rozwój i ochronę środowiska 1 747,1 mln zł, co oznacza wzrost o 36,6% w stosunku do roku 2002. Nakłady po połowie zostały prze-

znaczone na inwestycje w źródła ciepła i sieci dystrybucyjne. Od 2002 r. nakłady w źródła wzrosły o 20,3%, podczas gdy inwestycje w sieci wzrosły aż o 58,9%. Najwięcej inwestowały przedsiębiorstwa z województw (rysunek 4): mazowieckiego (średnio na jedno przedsiębiorstwo przypadało w nim 12 333,2 tys. zł) i łódzkiego (9 535,1 tys. zł), z kolei najmniej — z województwa warmińsko-mazurskiego (1 981,8 tys. zł).

Rysunek 4. Nakłady inwestycyjne oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w 2007 r.



Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze finansowały swoje inwestycje głównie z własnych środków. W 2007 r. udział środków własnych w finansowaniu poniesionych nakładów wyniósł 78,4% nakładów całkowitych.

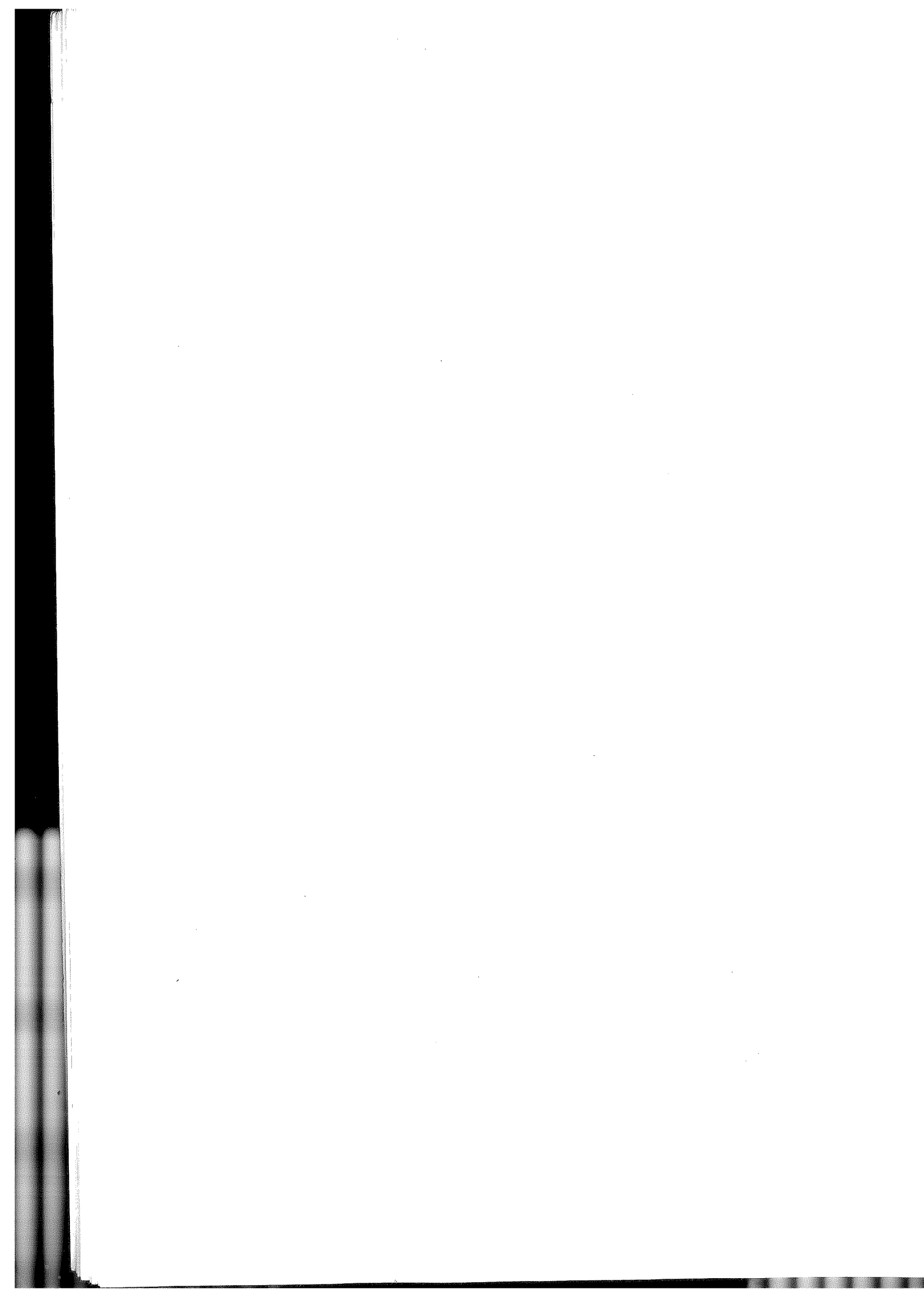
Większość inwestycji (83%) przypadła na przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego (klasa PKD 40.30). Inwestowały przede wszystkim spółki akcyjne, przeciętnie jedna spółka poniosła nakłady w wysokości 15 212 4 tys. zł. Natomiast prawie wcale nie inwestowały spółdzielnie mieszkaniowe.

Ponad połowa nakładów inwestycyjnych w 2007 r. przypadła na sektor publiczny (55%), natomiast w sektorze prywatnym 80% to inwestycje przedsiębiorstw zagranicznych.

Jednak obserwowany w latach 2002—2007 wzrost zarówno udziału podmiotów inwestujących, jak i wielkości nakładów inwestycyjnych nie jest ciągle zadowalający i nie zaspokaja wciąż ogromnych potrzeb inwestycyjnych ciepłownictwa. Wysoki stopień zużycia majątku trwałego powinien skłaniać przedsiębiorstwa ciepłownicze do zwiększonego inwestowania w jego modernizację oraz rozwój z uwzględnieniem wymogów ochrony środowiska.



ANEKSY



FORMULARZ URE-C1

Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2007	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 wytworzenie 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		
WZDJE	01	%	X	
Moc zainstalowana ciepłowni	02			X
Moc osiągnięta ciepłowni	03			X
Wykorzystana moc ciepłowni	04			X
w tym: moc przeznaczona na potrzeby własne źródła ciepła	05			X
moc zamówiona przez odbiorców	06			X
moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gospodarczej	07			X
Produkcja ciepła brutto	08			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 źródła 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		X	
z tego: ze źródeł własnych	16	tyś. zł	X	
ze źródeł obcych	17		X	
Długość sieci ciepłowniczej	18	km	X	
Przeciętne zatrudnienie	19	osób		
Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	20	zł/mie-ciepł		
Aktywa trwałe brutto	21			
Aktywa trwałe netto	22			
Aktywa obrotowe	23			
w tym: należności krótkoterminowe (bieżące)	24			
Opłata z tytułu dzierżawy majątku trwałego	25			
Zobowiązania ogółem	26	tyś. zł		
w tym: zobowiązania krótkoterminowe (bieżące)	27			
Koszty i wydatki niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	28			
w tym: zapłacone kary	29			
odsutki karne	30			
odroczenia	31			
Emisja zanieczyszczeń	CO ₂	32		X
	SO ₂	33		X
	NO _x	34		X
	pyły	35		X
Wynik finansowy brutto ogółem	36	tyś. 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		
w tym: przychody odpowiadające sprzedaży z w. 03	05	tys. zł	

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		
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 (PPA)	08	tys. zł	
Przychody razem (w. 04 i 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	Przeosłanie 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 ubiegłości 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	Sprzedż. 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
Węgiel kamienny	01						
Węgiel brunatny	02						
Olj opalony lkki	03						
Olj opalony ciężki	04						
Gaz ziemny wysokostanowy	05						
Gaz ziemny zasadowany	06						
Biomasa	07	X					
Biogaz z odpadów zwierzęcych	08	X					
Biogaz z wyziptak	09	X					
Biogaz z oczyszczalni ścieków	10	X					
Odpady komunalne stałe	11	X					
Odpady przemysłowe niedrażliwe	12	X					
Pozostałe paliwa	13	X					
Razem	14	X					

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

Wyszczególnienie		Wytwarzanie		Przesyłanie i dystrybucja	
		1	2	3	4
0		1	2	3	4
Nakłady poniesione	01				
Źródła finansowania poniesionych nakładów	własne	02			
	obce	03			



(miejscowość i data)



Pieczęć 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
1	Organy władzy, administracji rządowej
2	Organy kontroli państwowej i ochrony prawa
3	Wspólnoty samorządowe
6	Sądy i trybunały
9	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
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
50	Kościół katolicki
51	Inne kościoły i związki wyznaniowe
55	Stowarzyszenia
60	Organizacje społeczne oddzielnie niewymienione
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
2	Dolnośląskie
4	Kujawsko-pomorskie
6	Lubelskie
8	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 wyliczenia poszczególnych (niezaciemniionych) 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 zwią-

zanych 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 19.

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 ilość ciepła użytkowego obliczonego zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 r. w sprawie sposobu obliczania danych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczania opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. 07.185.1314).

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 ciepłych 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 ciepłownictwem) 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 wy-

kazanymi w wierszu 19. 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 zewnętrznych.

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

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 zewnętrznych.

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 sprawoz-

dawczego. **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 (MP 06.71.714).

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.

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 wła-

nych 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, a w przypadkach omówionych w Dziale 4 także opłaty abonamentowe.

Kolumna 3. Przychody z obrotu obejmują uzyskane od odbiorców opłaty za moc, ciepło, nośnik ciepła oraz usługę przesyłową zakupioną 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 bezpośrednio 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 „rozpalkowego” 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 „rozpalkowego”.

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

Zużycie paliwa w kolumnie 1 w wierszach od 01 do 04 należy podawać w tonach, w wierszach 05 i 06 w tys. m³.

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 — są to odpady z gospodarstw domowych oraz lokali handlowych i usługowych; w tym odpady szpitalne.

Wiersz 12 — są to odpady stałe i ciekłe z przemysłu, pochodzenia nieorganicznego (np. siarka, fosfor itp.).

Wiersz 13 — należy podać informacje o pozostałych rodzajach paliw wykorzystywanych do produkcji ciepła, niewymienionych w wierszach 01—12 (koks, gaz koksowniczy, gaz rafineryjny, gaz propan-butan, gaz z odmetanowania kopalń, energia geotermalna, energia elektryczna).

Kolumna 1 — zużycie paliwa dotyczy wyłącznie produkcji ciepła; należy je określić na podstawie ilości faktycznie zużytego paliwa w okresie sprawozdawczym.

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].

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 — 13 w tej kolumnie powinna być równa wierszowi 08 kolumna 1 w dziale 1.**

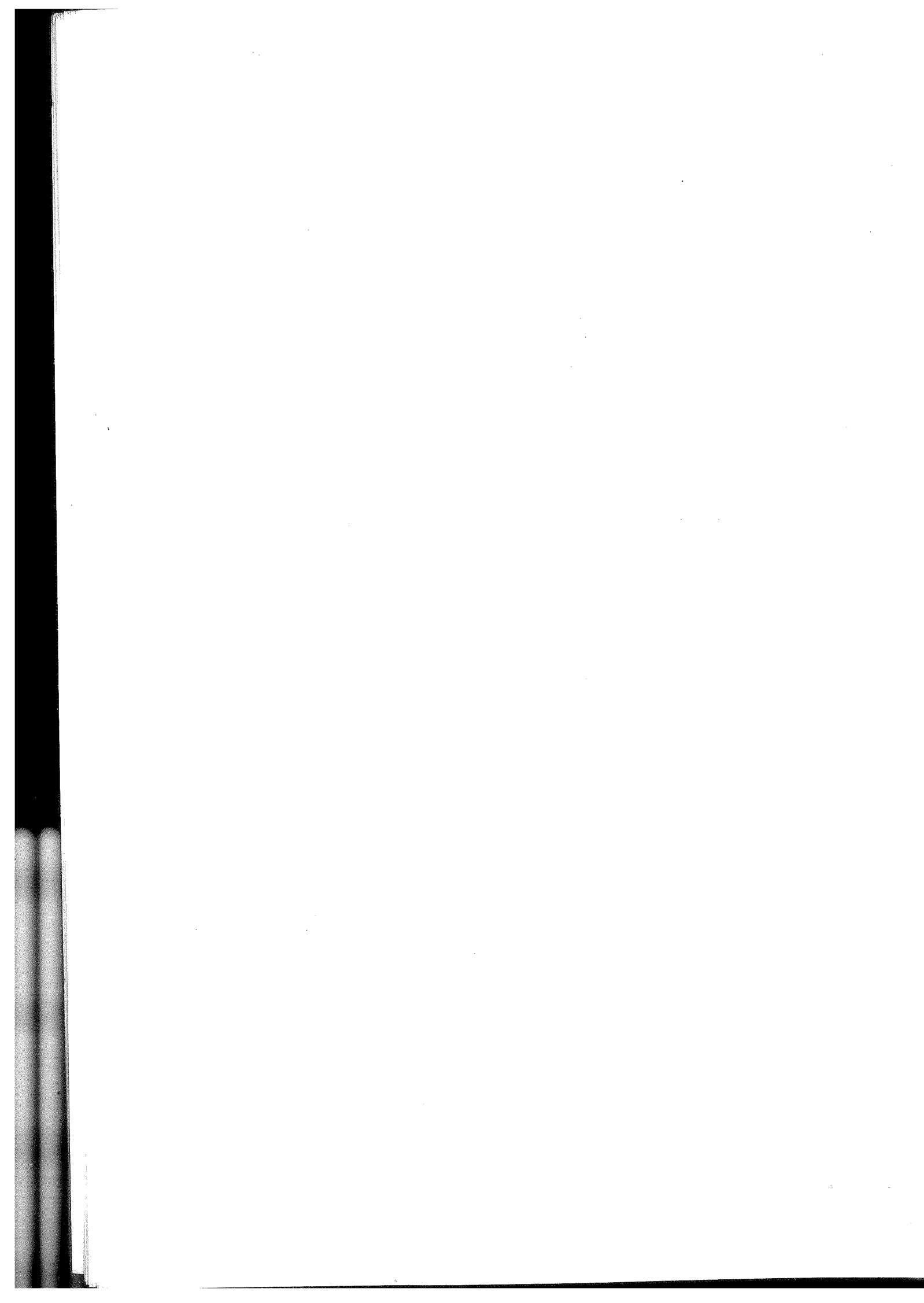
Kolumna 5 — należy podać całkowitą ilość ciepła sprzedanego odbiorcom, wytworzonego we własnym zakresie przy wykorzystaniu danego paliwa w okresie sprawozdawczym.

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	45
Tabela 2.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2007 r.	45
Tabela 3.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2007 r.	46
Tabela 4.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2007 r.	46
Tabela 5.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2007 r.	46
Tabela 6.	Sieć ciepłownicza	47
Tabela 7.	Sieć ciepłownicza według WZDE w 2007 r.	47
Tabela 8.	Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2007 r.	47
Tabela 9.	Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2007 r.	47
Tabela 10.	Sieć ciepłownicza według PKD w 2007 r.	48
Tabela 11.	Przeciętne zatrudnienie	48
Tabela 12.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2007 r.	48
Tabela 13.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2007 r.	48
Tabela 14.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2007 r.	49
Tabela 15.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2007 r.	49
Tabela 16.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów.	49
Tabela 17.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej.	49
Tabela 18.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2007 r.	50
Tabela 19.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2007 r.	50
Tabela 20.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2007 r.	50
Tabela 21.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2007 r.	51
Tabela 22.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2007 r.	51
Tabela 23.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2007 r.	51
Tabela 24.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2007 r.	52
Tabela 25.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2007 r.	52
Tabela 26.	Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2007 r.	52
Tabela 27.	Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2007 r.	53
Tabela 28.	Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2007 r.	53
Tabela 29.	Aktywa i zobowiązania według PKD w 2007 r.	53
Tabela 30.	Aktywa trwałe brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów	54
Tabela 31.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2007 r.	55
Tabela 32.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2007 r.	55
Tabela 33.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności 2007 r.	55
Tabela 34.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2007 r.	56
Tabela 35.	Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2007r.	56
Tabela 36.	Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2007 r.	56
Tabela 37.	Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2007 r.	56
Tabela 38.	Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2007 r.	57

Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)

Tabela 39.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2007 r.	57
Tabela 40.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2007 r.	57
Tabela 41.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2007 r.	57
Tabela 42.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2007 r.	58

Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)

Tabela 43.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2007 r.	58
Tabela 44.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2007 r.	58
Tabela 45.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2007 r.	58
Tabela 46.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2007 r.	59

Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2007 r.	59
Tabela 48. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2007 r.	59
Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2007 r.	59
Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2007 r.	60

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

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według WZDE w 2007 r.	60
Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według formy prawnej w 2007 r.	60
Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według rodzaju działalności w 2007 r.	60
Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według PKD w 2007 r.	60

Przychody i koszty

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE	61
Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej	61
Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności	62
Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD	62
Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2007 r.	63
Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2007 r.	64
Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2007 r.	64
Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2007 r.	64
Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2007 r.	64

Paliwa

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2007 r.	66
Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2007 r.	66
Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2007 r.	67
Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2007 r.	67
Tabela 68. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2007 r.	68
Tabela 69. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2007 r.	68
Tabela 70. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2007 r.	69
Tabela 71. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2007 r.	69
Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2007 r.	70
Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2007 r.	70
Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2007 r.	71
Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2007 r.	71
Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2007 r.	72
Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw formy prawnej w 2007 r.	72
Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2007 r.	73
Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2007 r.	73
Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2007 r.	74
Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2007 r.	74
Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2007 r.	75
Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2007 r.	75
Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2007 r.	76
Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2007 r.	76
Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2007 r.	77

Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2007 r.	77
Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2007 r.	78
Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2007 r.	78
Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2007 r.	79
Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2007 r.	79

Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska

Tabela 92. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2007 r.	80
Tabela 93. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2007 r.	80
Tabela 94. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2007 r.	80
Tabela 95. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2007 r.	81
Tabela 96. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2007 r.	81
Tabela 97. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2007 r.	81
Tabela 98. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2007 r.	82
Tabela 99. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2007 r.	82

WOJEWÓDZTWA

Tabela 100. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw	83
Tabela 101. Sieć ciepłownicza według województw	84
Tabela 102. Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw	84
Tabela 103. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2007 r.	85
Tabela 104. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2007 r.	86
Tabela 105. Aktywa i zobowiązania według województw w 2007 r.	86
Tabela 106. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2007 r.	87
Tabela 107. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2007 r.	87
Tabela 108. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2007 r.	88
Tabela 109. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2007 r.	88
Tabela 110. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2007 r.	89
Tabela 111. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według województw w 2007 r.	89
Tabela 112. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie dolnośląskim w 2007 r.	90
Tabela 113. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie kujawsko-pomorskim w 2007 r.	91
Tabela 114. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubelskim w 2007 r.	92
Tabela 115. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubuskim w 2007 r.	93
Tabela 116. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie łódzkim w 2007 r.	94
Tabela 117. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie małopolskim w 2007 r.	95
Tabela 118. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie mazowieckim w 2007 r.	96
Tabela 119. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie opolskim w 2007 r. ...	97
Tabela 120. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podkarpackim w 2007 r.	98
Tabela 121. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podlaskim w 2007 r.	99
Tabela 122. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie pomorskim w 2007 r.	100
Tabela 123. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie śląskim w 2006 r. ...	101
Tabela 124. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie świętokrzyskim w 2007 r.	102

Tabela 125. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie warmińsko-mazurskim w 2007 r.	103
Tabela 126. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie wielkopolskim w 2007 r.	104
Tabela 127. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie zachodniopomorskim w 2007 r.	105
Tabela 128. Wynik finansowy na działalności ciepłowniczej według województw w 2007 r.	106
Tabela 129. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2007 r.	107
Tabela 130. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2007 r.	108
Tabela 131. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2007 r.	109
Tabela 132. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2007 r.	110
Tabela 133. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2007 r.	111
Tabela 134. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2007 r.	112
Tabela 135. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2007 r.	113
Tabela 136. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2007 r.	114
Tabela 137. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2007 r.	114
Tabela 138. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2007 r.	115
Tabela 139. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2007 r.	115
Tabela 140. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2007 r.	116
Tabela 141. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2007 r.	116
Tabela 142. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2007 r.	117
Tabela 143. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2007 r.	117
Tabela 144. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2007 r.	118
Tabela 145. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2007 r.	118
Tabela 146. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2007 r.	119
Tabela 147. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2007 r.	119
Tabela 148. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2007 r.	120
Tabela 149. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2007 r.	120
Tabela 150. Moc osiągalna według województw i PKD w 2007 r.	121
Tabela 151. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2007 r.	121
Tabela 152. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2007 r.	122
Tabela 153. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2007 r.	122
Tabela 154. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2007 r.	123
Tabela 155. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2007 r.	123
Tabela 156. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2007 r.	124
Tabela 157. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2007 r.	124
Tabela 158. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2007 r.	125
Tabela 159. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2007 r.	125
Tabela 160. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2007 r.	126
Tabela 161. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2007 r.	126

ODDZIAŁY TERENOWE URE

Tabela 162. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według oddziałów terenowych	127
Tabela 163. Sieć ciepłownicza według oddziałów terenowych	128
Tabela 164. Zatrudnienie i wynagrodzenie według oddziałów terenowych	128
Tabela 165. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według oddziałów terenowych w 2007 r.	129
Tabela 166. Zużycie ciepła na potrzeby własne według oddziałów terenowych w 2007 r.	129
Tabela 167. Aktywa i zobowiązania według oddziałów terenowych w 2007 r.	130

Tabela 168. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według oddziałów terenowych w 2007 r.	130
Tabela 169. Emisja zanieczyszczeń według oddziałów terenowych w 2007 r.	130
Tabela 170. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według oddziałów terenowych w 2007 r.	131
Tabela 171. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według oddziałów terenowych w 2007 r. ...	131
Tabela 172. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według oddziałów terenowych w 2007 r.	132
Tabela 173. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według oddziałów terenowych w 2007 r.	132
Tabela 174. Zużycie paliw do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2007 r.	133
Tabela 175. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2007 r.	133
Tabela 176. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2007 r.	134
Tabela 177. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2007 r.	134
Tabela 178. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2007 r.	135
Tabela 179. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2007 r.	135
Tabela 180. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2007 r.	136
Tabela 181. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według oddziałów terenowych w 2007 r.	137
Tabela 182. Źródła finansowania inwestycji według oddziałów terenowych w 2007 r.	137

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPLNEJ KONCESJONOWANEJ

Tabela 183. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE	138
Tabela 184. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej	138
Tabela 185. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	139
Tabela 186. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD	139
Tabela 187. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw	140
Tabela 188. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE	141
Tabela 189. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej	142
Tabela 190. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	142
Tabela 191. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD	143
Tabela 192. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw	143
Tabela 193. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE	145
Tabela 194. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej	145
Tabela 195. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	145
Tabela 196. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD	145
Tabela 197. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw	146
Tabela 198. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE	147
Tabela 199. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej	147
Tabela 200. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	147
Tabela 201. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD	147
Tabela 202. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw	148

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

Oddziały Terenowe URE:

- OT Warszawa — centralny, z siedzibą w Warszawie;
OT Szczecin — północno-zachodni, z siedzibą w Szczecinie;
OT Gdańsk — północny, z siedzibą w Gdańsku;
OT Poznań — zachodni, z siedzibą w Poznaniu;
OT Lublin — wschodni, z siedzibą w Lublinie;
OT Łódź — środkowozachodni, z siedzibą w Łodzi;
OT Wrocław — południowo-zachodni, z siedzibą we Wrocławiu;
OT Katowice — południowy, z siedzibą w Katowicach;
OT Kraków — południowo-wschodni, z siedzibą w Krakowie.

tys. — tysiąc

zł — złoty

szt — sztuka

t — tona

m³ — metr sześcienny

km — kilometr

MW — megawat

GJ — gigadżul

TJ — teradżul

OBJAŚNIENIA ZNAKÓW UMOWNYCH

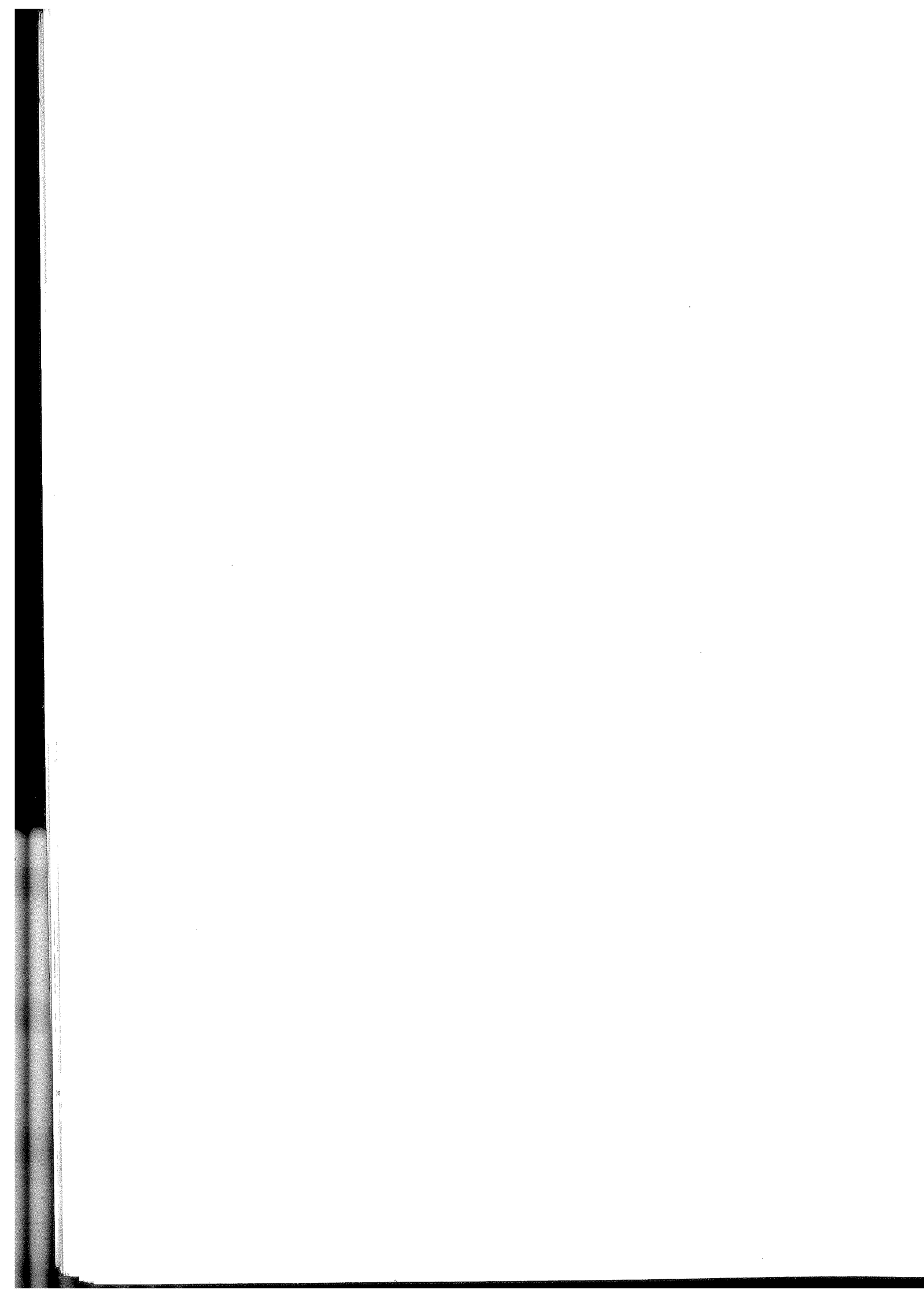
Kreska (—) — zjawisko nie wystąpiło.

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	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Polska	849	562	540	70 952,8	63 665,7	62 752,3	849	562	540	67 285,4	61 198,2	60 530,5
Brak mocy	85	47	47	—	—	—	85	47	47	—	—	—
10 i poniżej	224	97	87	1 119,9	543,1	495,5	243	97	86	1 198,4	526,4	458,4
10—25	147	99	99	2 410,1	1 712,4	1 726,2	146	105	107	2 444,2	1 787,2	1 830,2
25—50	139	108	109	5 149,8	3 878,1	3 931,7	132	110	107	4 781,8	3 986,1	3 867,7
50—75	69	62	54	4 284,8	3 805,9	3 381,1	72	58	51	4 428,5	3 563,3	3 191,1
75—125	69	55	50	6 690,7	5 410,1	5 000,3	66	51	47	6 475,0	4 947,5	4 655,5
125—200	45	28	28	6 985,1	4 558,0	4 556,7	36	30	30	5 622,9	4 750,7	4 769,0
200—500	41	34	34	13 845,5	11 271,0	11 183,3	41	35	36	13 407,0	11 740,7	12 019,1
500—1000	21	24	24	12 948,7	15 705,6	15 826,8	19	21	21	11 669,2	13 856,3	13 835,9
Powyżej 1000	9	8	8	17 518,3	16 781,4	16 650,6	9	8	8	17 258,5	16 040,1	15 903,7

Tabela 2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2007 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana*				
					ogółem	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
	2006	515	43 681	63 665,7	61 198,2	45 569,1	1 681,2	36 810,3	6 767,8
	2007	493	41 877	62 752,3	60 530,5	44 525,2	1 660,4	36 170,1	6 402,3
0—19%		100	5 145	20 667,1	20 265,9	13 113,7	870,7	5 929,5	6 256,3
20—69%		109	9 086	22 206,1	21 164,9	16 132,4	396,1	15 529,2	133,8
70—100%		284	27 645	19 879,1	19 099,6	15 279,1	393,6	14 711,4	12,2

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

Tabela 3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana			
					ogółem	w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
etat		MW						
Polska	493	41 877	62 752,3	60 530,5	44 525,2	1 660,4	36 170,1	6 402,3
Jednostki samorządu terytorialnego	25	642	418,1	409,0	316,3	8,4	285,4	16,0
Spółki akcyjne	97	17 726	38 603,6	37 308,1	27 310,7	1 059,3	20 606,8	5 524,2
Spółki z o.o.	340	22 072	22 524,6	21 629,0	16 028,1	567,4	14 611,0	702,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	253	305,8	298,7	237,5	5,8	127,4	103,1
Przedsiębiorstwa państwowe	6	880	500,4	494,7	376,3	9,2	304,2	48,7
Pozostałe przedsiębiorstwa	19	303	399,8	391,0	256,3	10,2	235,3	7,4

Tabela 4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2007 r.*

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana			
					ogółem	w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
etat		MW						
Polska	493	41 877	62 752,3	60 530,5	44 525,2	1 660,4	36 170,1	6 402,3
WPIDO	77	15 696	10 428,1	10 235,9	8 171,5	270,3	6 095,2	1 851,5
WPID	352	21 525	39 608,9	38 451,4	28 134,7	1 164,3	22 904,1	3 746,6
W	51	4 209	12 579,3	11 709,9	8 092,0	224,2	7 160,8	688,8
PIDO	13	448	135,9	133,3	127,0	1,6	9,9	115,5

* Patrz Uwagi Metodyczne.

Tabela 5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana			
					ogółem	w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
etat		MW						
Polska	493	41 877	62 752,3	60 530,5	44 525,2	1 660,4	36 170,1	6 402,3
40.10	31	4 207	13 110,9	12 522,7	8 309,3	393,8	7 527,7	385,6
40.30	361	34 162	36 544,1	35 200,0	27 541,4	657,2	26 557,1	98,6
Przemysł	44	2 459	11 769,8	11 520,6	7 752,0	585,4	1 429,6	5 687,0
Inne	57	1 049	1 327,5	1 287,2	922,6	24,0	655,7	231,2

Tabela 6. Sieć ciepłownicza*

Długość sieci (km)	Liczba przedsiębiorstw			Km		
	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Polska	849	562	540	17 312,5	18 556,7	18 834,3
Brak sieci	122	57	56	—	—	—
3 i poniżej	230	71	64	326,5	120,6	107,0
3—5	99	57	47	402,4	233,4	195,8
5—7	70	56	57	431,2	338,1	339,9
7—10	68	51	53	580,7	425,0	443,5
10—20	112	114	105	1 597,1	1 580,1	1 479,5
20—50	82	85	87	2 545,1	2 664,6	2 751,5
Powyżej 50	66	71	71	11 429,5	13 194,9	13 517,1

* Długość sieci ciepłowniczej w 2006 i 2007 r. obejmowała sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2007 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
Polska	2002	39 117	18 834,3
	2006		
	2007		
	727	54 492	17 312,5
	505	40 872	18 556,7
	484	39 117	18 834,3
0—19%	89	3 986	1 302,3
20—69%	108	6 897	2 152,1
70—100%	287	28 234	15 379,9

Tabela 8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
Polska	484	39 117	18 834,3
Jednostki samorządu terytorialnego	27	683	169,6
Spółki akcyjne	88	14 848	7 865,4
Spółki z o.o.	346	22 195	10 322,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	7	269	76,8
Przedsiębiorstwa państwowe	5	865	326,3
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	255	73,9

Tabela 9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
Polska	484	39 117	18 834,3
WPIDO	78	15 718	10 477,6
WPID	346	21 474	6 492,4
W	2	68	4,0
PIDO	58	1 857	1 860,4

Tabela 10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
Polska	484	39 117	18 834,3
40.10	23	1 917	325,9
40.30	364	33 869	17 185,9
Przemysł	40	2 234	801,2
Inne	57	1 097	521,3

Tabela 11. Przeciętne zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie (etat)	Liczba przedsiębiorstw			Etaty		
	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Polska	849	562	540	60 239	45 133	43 311
Zjawisko nie występuje	14	7	3	—	—	—
5 i poniżej	130	42	41	393	119	121
5—10	110	43	36	864	331	292
10—15	86	52	52	1 090	676	667
15—20	60	48	49	1 049	849	855
20—30	89	65	71	2 183	1 612	1 767
30—40	56	48	44	1 958	1 687	1 571
40—50	46	46	40	2 072	2 059	1 799
50—60	44	33	28	2 439	1 811	1 529
60—75	40	36	36	2 686	2 408	2 383
75—150	66	65	64	6 815	7 131	6 937
150—250	58	43	46	10 736	8 388	8 983
250—500	31	20	16	10 380	6 799	5 574
Powyżej 500	19	14	14	17 573	11 263	10 832

Tabela 12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2007 r.

WZDE		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
			etat	zł/m-c
Polska	2002	835	60 239	2 269,6
	2006	555	45 133	2 837,4
	2007	537	43 311	3 035,8
0—19%		116	5 329	3 311,2
20—69%		121	9 239	2 959,3
70—100%		300	28 743	2 960,1

Tabela 13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
Polska	537	43 311	3 035,8
Jednostki samorządu terytorialnego	29	692	2 354,2
Spółki akcyjne	107	17 873	3 827,7
Spółki z o.o.	369	23 278	2 910,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	8	285	2 716,8
Przedsiębiorstwa państwowe	6	880	2 557,5
Pozostałe przedsiębiorstwa	18	303	2 297,8

Tabela 14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
Polska	537	43 311	3 035,8
WPIDO	78	15 718	3 204,6
WPID	352	21 525	2 920,2
W	50	4 209	3 566,1
PIDO	57	1 860	3 053,3

Tabela 15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
Polska	537	43 311	3 035,8
40.10	35	4 278	4 338,5
40.30	382	35 310	2 946,8
Przemysł	51	2 520	3 423,5
Inne	69	1 203	2 581,0

Tabela 16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Ogółem	849	562	540	60 239	45 133	43 311
1000 i poniżej	250	35	34	2 559	347	417
1000—4000	233	184	173	4 230	3 349	3 115
4000—20000	244	223	217	14 547	11 353	10 884
20000—200000	111	108	104	27 529	21 604	20 785
Powyżej 200000	11	12	12	11 374	8 480	8 110

Tabela 17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej

Moc osiągalna w MW	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Ogółem	849	562	540	60 239	45 133	43 311
Brak mocy	85	47	47	2 029	1 452	1 435
5 i poniżej	134	40	35	1 803	872	737
5—20	213	131	126	4 291	3 044	2 885
20—100	281	227	213	19 812	13 953	13 051
100—500	108	88	90	20 298	16 987	16 698
Powyżej 500	28	29	29	12 006	8 824	8 506

Tabela 18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2007 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	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	2002	849	60 239	467 527,8	.	24 939,7	156 424,6	336 043,0	37 104,9	298 938,1
	2006	562	45 133	421 072,9	267 658,3*	29 335,3	129 339,2	321 069,0	36 468,6	284 600,4
	2007	540	43 311	404 865,2	251 296,3	30 038,0	128 705,7	306 197,5	35 860,2	270 337,3
0—19%		119	5 329	144 824,0	111 206,1	30 032,3	120 070,0	54 786,3	1 110,3	53 676,1
20—69%		121	9 239	145 686,7	121 591,9	5,8	4 998,4	140 694,1	5 623,1	135 071,0
70—100%		300	28 743	114 354,5	18 498,3	—	3 637,4	110 717,1	29 126,8	81 590,3

* W 2006 roku w skojarzeniu

Tabela 19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			etat						
Polska	540	43 311	404 865,2	251 296,3	30 038,0	128 705,7	306 197,5	35 860,2	270 337,3
Jednostki samorządu terytorialnego	29	692	2 102,9	—	—	184,1	1 918,8	256,4	1 662,4
Spółki akcyjne	109	17 873	261 915,8	199 394,1	26 559,8	105 956,6	182 519,0	15 599,0	166 920,0
Spółki z o.o.	369	23 278	135 023,2	51 688,1	3 478,3	21 135,2	117 366,2	19 331,6	98 034,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	8	285	1 608,4	—	—	759,2	849,1	93,7	755,5
Przedsiębiorstwa państwowe	6	880	2 391,5	10,5	—	519,3	1 872,2	476,1	1 396,2
Pozostałe przedsiębiorstwa	19	303	1 823,5	203,5	—	151,4	1 672,1	103,5	1 568,6

Tabela 20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			etat						
Polska	540	43 311	404 865,2	251 296,3	30 038,0	128 705,7	306 197,5	35 860,2	270 337,3
WPIDO	137	17 578	77 183,6	31 625,3	13 930,8	48 900,3	42 214,1	23 072,0	19 142,1
WPID	352	21 525	248 404,8	151 578,7	16 107,2	64 792,6	199 719,4	12 778,4	186 941,1
W	51	4 209	79 276,8	68 092,2	—	15 012,9	64 264,0	9,9	64 254,1

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

Tabela 21. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	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	540	43 311	404 865,2	251 296,3	30 038,0	128 705,7	306 197,5	35 860,2	270 337,3
40.10	35	4 278	74 615,5	66 724,1	—	4 412,6	70 202,9	613,4	69 589,5
40.30	382	35 310	225 418,9	109 914,1	5,8	6 739,8	218 684,8	34 191,2	184 493,6
Przemysł	51	2 520	98 647,9	74 066,6	30 032,3	115 715,5	12 964,7	492,3	12 472,4
Inne	72	1 203	6 182,9	591,5	—	1 837,8	4 345,1	563,3	3 781,8

Tabela 22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2007 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
	2006	475	42 459	129 339,2	14 595,1	114 744,1
	2007	456	40 682	128 705,7	14 388,5	114 317,3
0—19%		88	5 064	120 070,0	6 908,0	113 162,0
20—69%		103	9 035	4 998,4	3 918,4	1 080,0
70—100%		265	26 583	3 637,4	3 562,1	75,3

Tabela 23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2007 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	456	40 682	128 705,7	14 388,5	114 317,3
Jednostki samorządu terytorialnego	21	583	184,1	60,4	123,7
Spółki akcyjne	95	17 699	105 956,6	9 355,1	96 601,5
Spółki z o.o.	315	20 985	21 135,2	4 731,4	16 403,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	253	759,2	57,1	702,2
Przedsiębiorstwa państwowe	6	880	519,3	68,5	450,8
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	280	151,4	116,1	35,3

Tabela 24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2007 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	456	40 682	128 705,7	14 388,5	114 317,3
WPIDO	70	14 978	45 248,2	3 214,6	42 033,6
WPID	335	21 342	64 792,6	8 211,6	56 581,0
W	45	4 188	15 012,9	2 936,4	12 076,4
PIDO	6	173	3 652,1	25,8	3 626,3

Tabela 25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2007 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	456	40 682	128 705,7	14 388,5	114 317,3
40.10	29	4 194	4 412,6	2 473,8	1 938,8
40.30	336	33 045	6 739,8	5 926,7	813,2
Przemysł	43	2 456	115 715,5	5 713,1	110 002,3
Inne	48	987	1 837,8	274,8	1 563,0

Tabela 26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2007 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	
					tys. zł		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
	2006	562	45 133	37 906 099,9	15 618 995,2	5 505 561,2	2 222 947,9	7 124 251,4	3 575 852,0
	2007	540	43 311	39 291 838,2	15 698 662,0	5 969 294,3	2 581 156,5	5 866 097,7	3 369 134,9
0—19%		119	5 329	7 605 545,8	2 689 707,5	815 047,4	333 746,6	773 099,7	407 233,6
20—69%		121	9 239	12 474 013,7	3 984 543,2	2 133 560,7	716 438,7	1 341 239,1	829 217,1
70—100%		300	28 743	19 212 278,7	9 024 411,4	3 020 686,2	1 530 971,2	3 751 758,9	2 132 684,3

Tabela 27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2007 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
Polska	540	43 311	39 291 838,2	15 698 662,0	5 969 294,3	2 581 156,5	5 866 097,7	3 369 134,9
Jednostki samorządu terytorialnego	29	692	191 012,5	83 423,5	38 870,7	26 235,7	30 489,7	29 408,7
Spółki akcyjne	109	17 873	26 136 674,4	9 274 902,7	3 767 764,1	1 429 390,7	3 332 632,1	1 755 301,4
Spółki z o.o.	369	23 278	12 347 313,7	6 060 863,3	2 064 234,7	1 062 638,9	2 378 295,0	1 495 706,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	8	285	94 113,9	45 142,6	30 569,0	6 890,3	18 954,0	9 548,8
Przedsiębiorstwa państwowe	6	880	465 647,0	196 840,5	39 479,7	34 309,2	50 011,7	37 839,2
Pozostałe przedsiębiorstwa	19	303	57 076,7	37 489,4	28 376,1	21 691,7	55 715,1	41 330,2

Tabela 28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2007 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
Polska	540	43 311	39 291 838,2	15 698 662,0	5 969 294,3	2 581 156,5	5 866 097,7	3 369 134,9
WPIDO	78	15 718	14 277 333,2	5 987 994,9	1 990 750,7	1 059 980,4	2 450 726,7	1 317 013,5
WPID	352	21 525	17 474 770,7	7 073 869,0	3 185 492,7	1 079 189,8	2 343 158,3	1 470 540,3
W	51	4 209	6 289 916,5	2 117 898,8	637 347,6	332 781,3	913 462,1	442 889,7
PIDO	59	1 860	1 249 817,8	518 899,3	155 703,4	109 205,0	158 750,5	138 691,4

Tabela 29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2007 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
Polska	540	43 311	39 291 838,2	15 698 662,0	5 969 294,3	2 581 156,5	5 866 097,7	3 369 134,9
40.10	35	4 278	6 415 537,7	2 242 963,9	678 322,6	331 106,8	899 852,4	422 216,4
40.30	382	35 310	28 905 671,6	11 838 893,2	4 788 496,2	2 091 155,7	4 632 966,6	2 734 282,6
Przemysł	51	2 520	3 269 858,5	1 249 684,8	371 713,6	107 334,0	201 504,3	135 917,5
Inne	72	1 203	700 770,3	367 120,1	130 761,8	51 559,9	131 774,3	76 718,4

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		2006		2006		2007		2002		2006		2007	
	tys. zł													
Ogółem	849	562	540	35 595 787,8	37 906 099,9	39 291 838,2	16 108 334,0	15 618 995,2	15 698 662,0	16 108 334,0	15 618 995,2	15 698 662,0		
1000 i poniżej	250	35	34	1 418 837,3	137 625,0	132 709,8	649 932,5	76 610,9	53 740,5	649 932,5	76 610,9	53 740,5		
1000—4000	233	184	173	1 640 405,7	1 990 439,8	1 888 750,0	812 417,9	1 088 994,8	1 055 599,5	812 417,9	1 088 994,8	1 055 599,5		
4000—20000	244	223	217	4 604 232,9	4 787 728,9	5 293 128,4	2 515 339,5	2 422 142,4	2 592 543,3	2 515 339,5	2 422 142,4	2 592 543,3		
20000—200000	111	108	104	15 931 681,9	16 537 312,8	16 914 516,8	7 477 797,5	7 150 879,0	6 980 777,8	7 477 797,5	7 150 879,0	6 980 777,8		
Powyżej 200000	11	12	12	12 000 630,0	14 452 993,3	15 062 733,2	4 652 846,7	4 880 368,1	5 016 000,9	4 652 846,7	4 880 368,1	5 016 000,9		

Tabela 31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2007 r.

WZDE	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	2002	481	46 820	485 982,0	41 560,2	19 906,0	1 710,0
	2006	344	36 272	733 900,0	870,3	8 620,4	1 262,9
	2007	320	33 403	326 920,3	1 171,1	2 875,6	723,8
0—19%	35	1 984	38 854,5	192,2	51,3	18,0	
20—69%	65	6 855	105 660,6	82,1	1 175,6	141,8	
70—100%	220	24 564	182 405,2	896,7	1 648,6	564,0	

Tabela 32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	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	320	33 403	326 920,3	1 171,1	2 875,6	723,8
Jednostki samorządu terytorialnego	12	285	2 636,1	3,9	22,2	0,2
Spółki akcyjne	53	14 133	206 361,6	330,2	1 060,8	259,6
Spółki z o.o.	238	17 837	111 663,3	746,6	1 754,3	462,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	40	36,1	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	5	865	4 568,3	0,5	26,4	1,8
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	242	1 654,8	89,9	11,9	—

Tabela 33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	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	320	33 403	326 920,3	1 171,1	2 875,6	723,8
WPIDO	59	13 668	115 522,2	521,6	678,8	462,8
WPID	218	15 487	164 653,8	440,5	2 130,0	241,3
W	26	3 109	39 154,2	208,9	53,2	12,6
PIDO	17	1 139	7 590,1	—	13,6	7,2

Tabela 34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2007 r.

PKD	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	320	33 403	326 920,3	1 171,1	2 875,6	723,8
40.10	21	3 116	38 191,0	214,5	851,6	9,2
40.30	268	29 473	270 390,9	946,1	1 952,2	702,7
Przemysł	11	482	4 033,9	9,4	20,2	1,8
Inne	20	331	14 304,5	1,0	51,4	10,2

Tabela 35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2007 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły	
			tony				
		etat	tony				
Polska	2002	752	57 978	56 479 224,5	339 243,4	122 013,0	.
	2006	474	41 799	46 494 177,1	216 763,0	72 680,5	38 586,2
	2007	460	40 070	44 604 429,4	197 557,3	72 192,6	31 248,3
0—19%		93	5 112	15 972 377,2	70 888,2	25 167,7	7 736,9
20—69%		101	8 896	16 029 027,1	75 266,3	28 303,6	8 160,5
70—100%		266	26 062	12 603 025,1	51 402,8	18 721,3	15 350,9

Tabela 36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
			tony			
		etat	tony			
Polska	460	40 070	44 604 429,4	197 557,3	72 192,6	31 248,3
Jednostki samorządu terytorialnego	23	622	219 445,1	830,3	354,4	432,7
Spółki akcyjne	91	16 940	28 637 547,2	136 335,9	49 058,9	13 840,6
Spółki z o.o.	321	21 167	15 139 679,8	57 710,2	21 990,0	15 930,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	253	217 259,9	1 075,7	236,9	398,3
Przedsiębiorstwa państwowe	5	806	200 635,9	789,6	294,0	291,5
Pozostałe przedsiębiorstwa	14	282	189 861,4	815,6	258,4	354,9

Tabela 37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
			tony			
		etat	tony			
Polska	460	40 070	44 604 429,4	197 557,3	72 192,6	31 248,3
WPIDO	69	14 473	8 643 877,9	38 021,7	12 660,6	6 170,2
WPID	341	21 250	27 654 770,8	123 006,8	45 689,4	21 656,3
W	45	4 185	8 293 529,3	36 527,0	13 838,3	3 421,6
PIDO	5	162	12 251,3	1,8	4,3	0,2

Tabela 38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie etat	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
			tony			
Polska	460	40 070	44 604 429,4	197 557,3	72 192,6	31 248,3
40.10	30	4 185	7 388 123,1	30 512,1	12 323,8	3 083,5
40.30	338	32 448	25 471 366,4	113 684,7	41 189,2	21 371,5
Przemysł	43	2 456	11 057 167,8	50 471,9	17 743,5	5 707,4
Inne	49	981	687 772,0	2 888,7	936,1	1 085,9

Tabela 39. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2007 r.

WZDE		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	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	2002	498	46 012	21 084,3	190 728,6	34 094,4	4 152 153,9	21,77
	2006	341	34 172	17 851,8	168 084,8	26 569,6	3 847 899,9	22,89
	2007	329	32 833	17 444,6	160 134,0	28 130,4	3 773 162,9	23,56
0—19%		60	3 406	4 324,9	41 243,9	14 557,1	896 865,3	21,75
20—69%		67	6 625	10 825,7	101 988,8	6 658,8	2 333 968,3	22,88
70—100%		202	22 802	2 294,0	16 901,3	6 914,5	542 329,2	32,09

Tabela 40. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	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		329	32 833	17 444,6	160 134,0	28 130,4	3 773 162,9	23,56
Jednostki samorządu terytorialnego		19	461	48,2	272,9	217,0	14 238,9	52,17
Spółki akcyjne		65	15 176	14 103,0	133 119,9	20 026,1	3 004 424,9	22,57
Spółki z o.o.		223	16 118	3 126,7	25 595,5	6 899,2	701 086,1	27,39
Spółdzielnie mieszkaniowe		1	15	5,0	45,1	11,9	1 400,7	31,09
Przedsiębiorstwa państwowe		4	844	59,4	346,6	307,0	18 982,1	54,77
Pozostałe przedsiębiorstwa		17	217	102,3	754,0	669,1	33 030,1	43,81

Tabela 41. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	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		329	32 833	17 444,6	160 134,0	28 130,4	3 773 162,9	23,56
WPIDO		63	14 681	932,5	6 959,8	2 311,4	223 664,6	32,14
WPID		215	13 942	9 437,0	88 986,8	12 845,6	2 037 617,8	22,90
W		51	4 209	7 075,1	64 187,4	12 973,4	1 511 880,5	23,55
PIDO		—	—	—	—	—	—	—

Tabela 42. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2007 r.

PKD	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		
Polska	329	32 833	17 444,6	160 134,0	28 130,4	3 773 162,9	23,56
40.10	25	3 835	6 713,9	63 203,0	15 401,3	1 430 408,7	22,63
40.30	248	27 349	9 836,4	89 733,6	10 925,5	2 169 513,9	24,18
Przemysł	19	1 108	691,8	5 899,4	1 292,6	128 370,5	21,76
Inne	37	541	202,5	1 298,0	511,0	44 869,8	34,57

Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2007 r.

WZDE		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednoskładnikowa zakupionego ciepła					
								etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
								Polska	2002	191	23 583	19 127,4
	2006	133	17 543	16 514,7	150 159,0	3 345 573,8	22,28					
	2007	128	16 981	16 157,8	143 042,7	3 251 264,5	22,73					
0—19%		28	965	379,0	2 778,6	71 143,3	25,60					
20—69%		23	917	358,6	2 892,3	70 950,6	24,53					
70—100%		77	15 099	15 420,2	137 371,9	3 109 170,6	22,63					

Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednoskładnikowa zakupionego ciepła					
								etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
								Polska	128	16 981	16 157,8	143 042,7
Jednostki samorządu terytorialnego	7	169	51,7	429,9	11 095,9	25,81						
Spółki akcyjne	35	8 044	8 716,7	78 312,9	1 719 357,4	21,95						
Spółki z o.o.	81	7 907	7 082,3	62 073,6	1 469 717,2	23,68						
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	31	10,6	79,3	2 310,4	29,13						
Przedsiębiorstwa państwowe	3	829	296,5	2 146,9	48 783,6	22,72						
Pozostałe przedsiębiorstwa	—	—	—	—	—	—						

Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednoskładnikowa zakupionego ciepła					
								etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
								Polska	128	16 981	16 157,8	143 042,7
WPIDO	72	15 194	14 096,1	125 354,4	2 847 569,8	22,72						
WPID	1	29	0,0	2,2	48,2	21,95						
W	—	—	—	—	—	—						
PIDO	55	1 758	2 061,7	17 686,1	403 646,6	22,82						

Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednoskładnikowa zakupionego ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	128	16 981	16 157,8	143 042,7	3 251 264,5	22,73
40.10	6	266	219,4	1 662,2	41 065,2	24,71
40.30	90	15 807	15 640,8	138 748,0	3 148 700,1	22,69
Przemysł	10	654	95,9	1 027,5	23 143,3	22,52
Inne	22	253	201,6	1 605,0	38 355,9	23,90

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2007 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła*	
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych			
				etat	MW			TJ
Polska	2002	710	54 244	40 253,7	278 626,9	.	9 162 634,7	32,88
	2006	495	40 928	37 612,9	265 858,7	250 665,3	9 119 451,8	34,17
	2007	471	38 968	37 106,0	252 394,5	238 293,5	8 910 456,9	35,17
0—19%	86	3 943	1 940,5	14 406,1	10 035,7	376 522,5	25,78	
20—69%	104	6 869	4 908,8	35 967,5	33 142,2	1 202 762,7	33,34	
70—100%	281	28 157	30 256,6	202 020,8	195 115,6	7 331 171,7	36,17	

* Do wyliczenia średniej ceny jednoskładnikowej 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 2007 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	MW		
Polska	471	38 968	37 106,0	252 394,5	238 293,5	8 910 456,9	35,17
Jednostki samorządu terytorialnego	24	661	288,5	1 836,3	1 786,3	75 709,0	41,05
Spółki akcyjne	86	14 807	17 032,8	111 197,0	104 894,2	3 860 019,0	34,52
Spółki z o.o.	339	22 115	18 968,8	134 546,6	127 028,8	4 790 146,5	35,52
Spółdzielnie mieszkaniowe	7	269	132,5	789,7	734,6	29 231,2	36,47
Przedsiębiorstwa państwowe	5	865	551,8	3 196,5	3 176,7	124 318,9	38,89
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	250	131,6	828,3	672,9	31 032,3	37,30

Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	MW		
Polska	471	38 968	37 106,0	252 394,5	238 293,5	8 910 456,9	35,17
WPIDO	78	15 718	21 639,2	138 992,0	134 129,2	5 141 911,8	36,83
WPID	335	21 367	13 275,6	98 069,9	88 911,5	3 212 138,8	32,73
W	1	27	5,6	61,0	61,0	2 154,2	35,31
PIDO	57	1 857	2 185,6	15 271,6	15 191,8	554 252,2	35,72

Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednokomponentowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	471	38 968	37 106,0	252 394,5	238 293,5	8 910 456,9	35,17
40.10	23	1 917	971,1	8 048,7	5 974,0	213 701,4	25,88
40.30	357	33 771	34 666,7	233 469,9	223 244,2	8 383 083,8	35,79
Przemysł	39	2 193	809,3	6 804,3	5 288,5	1 58 053,3	23,15
Inne	52	1 087	659,0	4 071,6	3 786,8	155 618,5	37,96

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według WZDE w 2007 r.

WZDE		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednokomponentowa ciepła					
								etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
								Polska	2006	6	2 484	13,7
	2007	6	2 401	16,5	128,2	3 479,0	27,15					
0—19%		1	3	0,3	1,4	48,6	35,87					
20—69%		2	229	3,9	13,9	647,6	46,71					
70—100%		3	2 169	12,2	112,9	2 782,8	24,64					

Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednokomponentowa ciepła					
								etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
								Polska	6	2 401	16,5	128,2
Jednostki samorządu terytorialnego	—	—	—	—	—	—	—					
Spółki akcyjne	4	2 308	12,8	112,7	2 740,9	24,32	—					
Spółki z o.o.	2	94	3,7	15,5	738,1	47,72	—					
Spółdzielnie mieszkaniowe	—	—	—	—	—	—	—					
Przedsiębiorstwa państwowe	—	—	—	—	—	—	—					
Pozostałe przedsiębiorstwa	—	—	—	—	—	—	—					

Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednokomponentowa ciepła					
							etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
							Polska	6	2 401	16,5	128,2
WPIDO	5	2 398	16,1	126,8	3 430,5	27,05					
WPID	—	—	—	—	—	—					
W	—	—	—	—	—	—					
PIDO	1	3	0,3	1,4	48,6	35,87					

Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednokomponentowa ciepła					
							etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
							Polska	6	2 401	16,5	128,2
40.10	—	—	—	—	—	—					
40.30	5	2 398	16,1	126,8	3 430,5	27,05					
Przemysł	1	3	0,3	1,4	48,6	35,87					
Inne	—	—	—	—	—	—					

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych wg WZDE

WZDE	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	tys. zł			tys. zł			tys. zł		
	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Polska	849	562	540	13 724 485,8	13 503 910,9	13 259 330,2	13 801 441,3	13 292 530,6	12 959 406,0
0—19%	281	117	119	1 259 454,8	1 323 937,8	1 315 625,0	1 878 062,7	1 396 814,6	1 387 388,8
20—69%	215	136	121	3 724 586,5	3 813 008,3	3 739 453,1	3 687 239,8	3 617 541,3	3 500 521,8
70—100%	353	309	300	8 740 444,5	8 366 964,7	8 204 252,1	1 333 548,8	8 278 174,7	8 071 495,4

Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych wg formy prawnej

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	tys. zł			tys. zł			tys. zł		
	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Polska	849	562	540	13 724 485,8	13 503 910,9	13 259 330,2	13 801 441,3	13 292 530,6	12 959 406,0
Jednostki samorządu terytorialnego	76	31	29	166 144,5	84 191,3	91 861,1	171 130,1	88 324,6	96 344,7
Spółki akcyjne	222	116	109	6 890 442,8	7 376 149,2	7 257 548,6	6 877 601,5	7 098 210,2	6 943 988,3
Spółki z o.o.	462	379	369	5 864 138,7	5 764 923,5	5 669 044,3	5 914 809,1	5 804 632,6	5 672 029,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	23	8	8	36 071,9	29 919,3	30 631,9	35 997,4	31 129,9	31 009,6
Przedsiębiorstwa państwowe	29	6	6	683 664,0	157 696,4	146 041,2	716 605,2	166 485,5	148 756,1
Pozostałe przedsiębiorstwa	37	22	19	84 023,8	91 031,2	64 203,1	85 298,0	103 747,7	67 277,9

Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych wg rodzaju działalności.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	tys. zł			tys. zł			tys. zł		
	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Polska	849	562	540	13 724 485,8	13 503 910,9	13 259 330,2	13 801 441,3	13 292 530,6	12 959 406,0
WPIDO	148	81	78	6 767 954,5	5 660 482,9	5 581 491,0	6 804 261,8	5 600 604,4	5 491 751,9
WPID	509	368	352	5 003 077,2	5 696 055,1	5 541 646,3	5 061 805,4	5 514 523,2	5 318 353,3
W	115	54	51	1 358 746,6	1 585 447,9	1 573 361,7	1 341 153,7	1 611 946,4	1 584 837,8
PIDO	77	59	59	594 707,6	561 925,0	562 831,2	594 220,4	565 456,6	564 463,0

Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych wg PKD

PKD	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	tys. zł			tys. zł			tys. zł		
	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Polska	849	562	540	13 724 485,8	13 503 910,9	13 259 330,2	13 801 441,3	13 292 530,6	12 959 406,0
40.10	51	38	35	3 609 162,5	2 213 697,1	1 697 864,2	3 565 596,9	2 129 296,5	1 700 105,7
40.30	429	394	382	9 274 262,2	10 769 999,8	11 069 998,1	9 348 204,5	10 615 102,6	10 729 369,3
Przemysł	170	53	51	342 114,7	306 439,8	289 463,9	353 498,7	323 286,5	318 070,1
Inne	199	77	72	498 946,4	213 774,2	202 004,0	534 141,2	224 845,0	211 860,9

Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	13 259 330,2	7 416 342,6	2 792 010,1	3 050 977,5
w tym przychody ze sprzedaży	12 687 098,8	7 050 749,8	2 606 951,8	3 029 397,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	12 959 406,0	7 463 609,3	2 238 513,3	3 257 283,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	12 576 151,4	7 193 042,1	2 131 126,4	3 251 982,9
koszty stałe	5 821 523,8	3 081 650,3	1 991 737,7	748 135,7
amortyzacja	1 321 385,8	643 075,6	678 286,8	23,4
wynagrodzenia	1 711 691,3	1 097 737,3	613 753,6	200,4
świadczenia na rzecz pracowników	385 382,0	262 533,5	122 802,9	45,7
materiały i energia	997 967,9	164 116,2	86 388,9	747 462,8
w tym materiały do remontów i konserwacji	340 780,5	98 161,9	44 325,3	198 293,4
usługi obce	642 257,0	494 567,1	147 549,4	140,5
w tym remonty	331 334,9	281 438,3	49 893,8	2,7
podatki i opłaty	411 416,2	169 661,5	241 739,8	14,9
pozostałe koszty stałe	351 423,5	249 959,1	101 216,5	247,9
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	56 514,6	36 772,2	19 742,3	—
koszty zmienne	6 754 627,6	4 111 391,7	139 388,7	2 503 847,2
materiały i energia	6 544 164,2	3 920 469,1	119 848,7	2 503 846,4
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	3 527 365,5	3 527 365,5	x	x
energia elektryczna	409 789,3	315 166,4	94 618,8	4,1
usługi obce	39 769,0	35 302,1	4 466,9	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	123 035,6	122 661,3	374,2	—
pozostałe koszty zmienne	47 658,8	32 959,1	14 698,8	0,8
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	383 254,6	270 567,2	107 386,8	5 300,6
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	243 836,8	164 547,6	75 238,4	4 050,8
koszty finansowe	139 417,8	106 019,6	32 148,4	1 249,8
w tym odsetki od kredytów bankowych	68 080,9	50 815,1	16 444,0	821,8

Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2007 r.

WZDE	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty
Polska	2002 13 801 441,3	1 335 282,0	1 510 900,4	294 761,4	1 094 467,3	760 700,3	341 068,0
	2006 13 292 530,6	1 353 030,3	1 707 999,9	382 419,3	1 070 271,3	663 226,5	407 367,4
	2007 12 959 406,0	1 321 385,8	1 711 691,3	385 382,0	997 967,9	642 257,0	411 416,2
0—19%	1 387 388,8	121 814,8	160 430,0	35 561,0	58 939,9	105 024,3	32 752,8
20—69%	3 500 521,8	371 347,9	467 202,8	125 060,8	94 816,0	285 795,7	100 424,9
70—100%	8 071 495,4	828 223,0	1 084 058,5	224 760,3	844 212,0	251 437,0	278 238,6

Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty
Polska	12 959 406,0	1 321 385,8	1 711 691,3	385 382,0	997 967,9	642 257,0	411 416,2
Jednostki samorządu terytorialnego	96 344,7	5 474,4	18 660,1	4 003,5	5 593,0	2 248,2	2 135,9
Spółki akcyjne	6 943 988,3	743 940,1	827 436,0	199 947,1	511 675,3	421 193,5	235 408,8
Spółki z o.o.	5 672 029,5	551 667,5	833 333,5	174 501,0	463 635,5	206 890,9	166 617,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	31 009,6	1 698,1	3 860,3	455,0	1 787,2	3 104,6	672,7
Przedsiębiorstwa państwowe	148 756,1	15 954,2	21 521,6	5 464,9	14 030,9	3 651,4	5 912,8
Pozostałe przedsiębiorstwa	67 277,9	2 651,5	6 879,7	1 010,6	1 246,0	5 168,3	668,2

Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty
Polska	12 959 406,0	1 321 385,8	1 711 691,3	385 382,0	997 967,9	642 257,0	411 416,2
WPIDO	5 491 751,9	547 466,0	601 883,3	121 298,5	711 598,0	144 737,0	186 758,7
WPID	5 318 353,3	585 129,8	813 223,7	195 031,0	126 759,8	364 381,4	165 994,7
W	1 584 837,8	145 762,3	241 650,6	59 406,4	38 205,0	125 218,1	40 536,0
PIDO	564 463,0	43 027,7	54 933,7	9 646,1	121 405,0	7 920,5	18 126,9

Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2007 r.

PKD	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty
Polska	12 959 406,0	1 321 385,8	1 711 691,3	385 382,0	997 967,9	642 257,0	411 416,2
40.10	1 700 105,7	163 036,9	243 935,2	61 928,3	55 155,6	136 030,1	46 517,2
40.30	10 729 369,3	1 122 302,4	1 417 338,1	315 596,3	916 038,8	474 721,3	354 853,6
Przemysł	318 070,1	21 193,8	22 281,8	3 509,1	11 936,3	22 031,8	5 247,3
Inne	211 860,9	14 852,8	28 136,2	4 348,4	14 837,2	9 473,8	4 798,1

Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Oplaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
tys. zł								
.	647 013,3	3 139 006,6	3 327 650,4	431 643,3	142 535,1	91 138,6	362 295,9	322 978,8
65 131,0	295 930,3	3 611 694,2	3 077 061,2	39 329,0	127 651,0	44 356,8	301 545,0	145 517,2
56 514,6	294 908,9	3 527 365,5	3 016 798,7	39 769,0	123 035,6	47 658,8	243 836,8	139 417,8
4 214,4	32 540,6	584 807,5	142 252,7	5 038,7	19 337,6	10 763,8	18 997,4	54 913,3
15 425,6	151 375,9	1 439 258,4	238 397,2	21 388,1	58 507,6	15 068,8	95 066,7	21 385,6
36 874,6	110 992,4	1 503 299,6	2 636 148,8	13 342,3	45 190,4	21 826,3	129 772,8	63 118,9

Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Oplaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
tys. zł								
56 514,6	294 908,9	3 527 365,5	3 016 798,7	39 769,0	123 035,6	47 658,8	243 836,8	139 417,8
127,2	2 462,4	41 083,4	12 647,9	181,9	969,5	170,8	371,0	215,5
12 385,6	192 301,1	1 862 195,4	1 602 670,6	20 604,3	71 925,6	21 846,0	168 912,5	51 546,4
38 049,6	94 273,4	1 540 113,4	1 352 271,5	18 269,8	48 280,3	24 955,4	72 341,2	86 828,8
8,7	2 762,4	12 113,3	3 712,9	9,8	513,1	297,6	0,0	13,9
689,1	1 771,1	33 226,4	43 294,0	9,7	743,9	124,3	2 034,2	327,5
5 254,4	1 338,5	38 633,7	2 201,8	693,5	603,2	264,8	177,9	485,7

Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Oplaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
tys. zł								
56 514,6	294 908,9	3 527 365,5	3 016 798,7	39 769,0	123 035,6	47 658,8	243 836,8	139 417,8
14 590,5	75 900,4	602 331,2	2 329 345,0	5 238,4	17 145,3	13 943,7	81 661,5	37 854,2
34 946,3	187 177,4	2 225 902,3	311 402,0	27 145,0	80 872,2	28 432,5	127 246,9	44 708,4
5 837,3	27 746,3	699 132,1	78 564,0	7 326,7	25 009,0	4 481,0	31 237,1	54 726,0
1 140,4	4 084,8	0,0	297 487,7	58,9	9,1	801,5	3 691,4	2 129,2

Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Oplaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
tys. zł								
56 514,6	294 908,9	3 527 365,5	3 016 798,7	39 769,0	123 035,6	47 658,8	243 836,8	139 417,8
3 501,2	32 525,7	694 488,8	127 922,0	6 991,6	25 364,0	11 602,0	31 688,7	59 418,4
52 083,8	246 006,0	2 583 012,9	2 811 572,8	30 019,5	91 812,1	27 887,1	208 889,3	77 235,2
459,5	6 010,6	169 347,6	38 257,6	1 955,6	4 124,1	7 178,8	2 597,2	1 938,9
470,0	10 366,6	80 516,2	39 046,3	802,4	1 735,4	990,8	661,5	825,2

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2007 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie										pozostałe paliwa	
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne		GJ
Polska	2002	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		
	2006	43 678	17 180 181,6	806 293,9	32 073,4	964 751,1	486 506,4	154 803,3	21 335 425,4	9 190,0	20 338,6	19 319 262,3		
	2007	41 874	16 586 010,3	776 677,4	15 759,0	883 346,7	431 469,8	283 720,2	21 270 020,6	7 637,0	447,0	22 907 930,0		
	0—19%	99	4 024 686,8	657 248,0	2 572,4	845 046,2	107 927,2	136 711,4	19 158 202,8	—	—	16 446 957,8		
	20—69%	109	6 763 377,0	6 777,0	6 061,1	31 521,8	104 031,4	102 515,8	996 493,7	7 637,0	447,0	5 433 274,9		
	70—100%	284	5 797 946,4	112 652,4	7 125,4	6 778,6	219 511,2	44 492,9	1 115 324,1	—	—	1 027 697,3		

Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie										pozostałe paliwa	
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne		GJ
Polska	492	41 874	16 586 010,3	776 677,4	15 759,0	883 346,7	431 469,8	283 720,2	21 270 020,6	7 637,0	447,0	22 907 930,0		
Jednostki samorządu terytorialnego	25	642	95 210,6	—	875,0	69,9	15 325,2	97,8	60 264,0	—	—	11 575,2		
Spółki akcyjne	96	17 723	10 005 106,0	665 466,9	5 242,7	865 325,6	160 014,3	257 109,7	10 989 828,7	—	—	11 882 768,9		
Spółki z o.o.	340	22 072	6 212 745,0	111 210,4	6 378,4	16 987,2	222 429,2	24 045,4	10 219 927,9	7 637,0	447,0	11 001 723,6		
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	253	101 737,9	—	73,4	—	378,6	—	—	—	—	—		
Przedsiębiorstwa państwowe	6	880	94 299,8	—	2 834,3	—	17 035,0	1 002,4	—	—	—	11 862,3		
Pozostałe przedsiębiorstwa	19	303	76 910,9	—	3 55,2	964,0	16 287,4	1 464,8	—	—	—	—		

Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie														
			tony					tys. m ³					GJ				
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa				
Polska	492	41 874	16 586 010,3	776 677,4	15 759,0	883 346,7	431 469,8	283 720,2	21 270 020,6	7 637,0	447,0	571 145,3	22 907 930,0				
WPiDO	77	15 696	2 187 950,6	1 489,0	6 800,3	687 450,8	108 618,7	25 177,3	220 760,0	7 637,0	—	—	7 868 411,4				
WPiD	352	21 525	11 236 535,7	480 697,3	7 186,7	176 297,4	220 278,6	122 248,4	10 638 979,4	—	447,0	571 145,3	13 683 501,4				
W	51	4 209	3 160 513,3	294 491,0	1 735,2	19 598,4	101 252,4	136 294,5	10 409 506,2	—	—	—	1 157 343,2				
PiDO	12	445	1 010,8	—	36,8	—	1 320,1	—	775,0	—	—	—	198 674,0				

Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie														
			tony					tys. m ³					GJ				
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa				
Polska	492	41 874	16 586 010,3	776 677,4	15 759,0	883 346,7	431 469,8	283 720,2	21 270 020,6	7 637,0	447,0	571 145,3	22 907 930,0				
40.10	31	4 207	3 022 667,7	664 025,0	671,2	10 335,5	76 792,3	139 213,3	1 449 603,1	7 637,0	—	—	4 567 743,1				
40.30	361	34 162	11 112 782,2	112 652,4	12 323,8	30 936,4	247 727,6	48 764,6	1 878 269,5	—	447,0	65 101,8	5 206 174,8				
Przemysł	43	2 456	2 169 685,0	—	1 714,7	841 110,8	72 655,5	93 601,7	17 855 362,1	—	—	506 043,5	12 597 353,9				
Inne	57	1 049	280 875,3	—	1 049,3	964,0	34 294,3	2 140,6	86 785,9	—	—	—	536 658,3				

Tabela 70. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaje działalności	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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
Polska	492	41 874	3 191 097,1	31 203,8	31 839,0	543 202,1	439 222,4	101 778,8	251 703,1	48,7	1,6	4 808,7	260 437,2
WPIDO	77	15 696	451 653,9	96,2	13 085,1	355 229,4	118 235,5	19 168,9	2 863,7	48,7	—	—	139 023,0
WPID	352	21 525	2 155 511,5	16 067,4	14 861,7	168 195,4	227 442,7	28 414,3	164 257,9	—	1,6	4 808,7	98 120,6
W	51	4 209	583 688,2	15 040,2	3 814,4	19 777,3	91 970,9	54 195,6	84 565,2	—	—	—	17 333,3
PIDO	12	445	243,6	—	77,8	—	1 573,2	—	16,3	—	—	—	5 960,3

Tabela 71. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2007 r.

PKD	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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
Polska	492	41 874	3 191 097,1	31 203,8	31 839,0	543 202,1	439 222,4	101 778,8	251 703,1	48,7	1,6	4 808,7	260 437,2
40.10	31	4 207	527 108,2	24 325,6	1 501,2	9 776,5	66 191,6	30 071,8	23 775,9	48,7	—	—	38 185,3
40.30	361	34 162	2 185 760,8	6 878,2	25 359,7	34 579,4	270 680,7	34 820,9	24 930,4	—	1,6	437,1	32 701,0
Przemysł	43	2 456	421 802,1	—	2 644,7	497 864,5	62 983,8	35 335,2	201 209,6	—	—	4 371,6	187 101,4
Inne	57	1 049	56 426,0	—	2 333,4	981,8	39 366,2	1 550,9	1 787,3	—	—	—	2 449,6

Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw używanych do produkcji ciepła według WZDE w 2007 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy														
			zł/tona					zł/m ³					zł/GJ				
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa				
Polska	2002	761	180,58	37,86	1 202,56	434,14	0,71	0,44	1,73	x	x	x	x	x	10,08		
	2006	514	191,55	62,01	1 949,35	585,09	0,93	0,45	10,16	7,11	x	x	x	8,82	8,97		
	2007	492	192,40	40,18	2 020,38	614,94	1,02	0,36	11,83	6,38	3,56	8,42	8,42	8,42	11,37		
0—19%		99	181,35	36,34	1 762,49	594,22	0,93	0,40	11,62	—	—	8,64	8,64	8,64	13,83		
20—69%		109	187,21	65,33	2 001,84	988,85	0,98	0,15	15,10	6,38	3,56	—	—	—	5,36		
70—100%		284	206,12	61,06	2 129,24	1 458,47	1,08	0,71	12,62	—	—	6,71	6,71	6,71	3,79		

Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw używanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy														
			zł/tona					zł/m ³					zł/GJ				
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa				
Polska	492	41 874	192,40	40,18	2 020,38	614,94	1,02	0,36	11,83	6,38	3,56	8,42	8,42	11,37			
Jednostki samorządu terytorialnego	25	642	233,79	—	2 222,28	1 143,06	1,14	0,86	14,91	—	—	—	—	20,08			
Spółki akcyjne	96	17 723	184,93	36,69	1 996,41	602,68	0,98	0,33	15,72	—	—	9,44	9,44	14,35			
Spółki z o.o.	340	22 072	202,31	61,02	2 112,17	1 214,03	1,02	0,67	7,64	6,38	3,56	4,05	4,05	8,13			
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	253	232,07	—	2 544,62	—	1,39	—	—	—	—	—	—	—			
Przedsiębiorstwa państwowe	6	880	209,67	—	1 755,49	—	1,10	0,67	—	—	—	—	—	21,17			
Pozostałe przedsiębiorstwa	19	303	238,09	—	2 233,60	1 018,49	1,14	0,79	—	—	—	—	—	—			

Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przejęte zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy						Średni koszt jednostkowy				
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	zł/GJ		
											opadki komunalne stałe	opadki przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
		etat	zł/tona						zł/m ³				
Polska	492	41 874	192,40	40,18	2 020,38	614,94	1,02	0,36	11,83	6,38	3,56	8,42	11,37
WPIDO	77	15 696	206,43	64,58	1 924,19	516,73	1,09	0,76	12,97	6,38	—	—	17,67
WPID	352	21 525	191,83	33,43	2 067,94	954,04	1,03	0,23	15,44	—	3,56	8,42	7,17
W	51	4 209	184,68	51,07	2 198,31	1 009,13	0,91	0,40	8,12	—	—	—	14,98
PIDO	12	445	240,97	—	2 116,41	—	1,19	—	21,01	—	—	—	30,00

Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przejęte zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy						Średni koszt jednostkowy				
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	zł/GJ		
											opadki komunalne stałe	opadki przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
		etat	zł/tona						zł/m ³				
Polska	492	41 874	192,40	40,18	2 020,38	614,94	1,02	0,36	11,83	6,38	3,56	8,42	11,37
40.10	31	4 207	174,39	36,63	2 236,72	945,92	0,86	0,22	16,40	6,38	—	—	8,36
40.30	361	34 162	196,69	61,06	2 057,79	1 117,76	1,09	0,71	13,27	—	3,56	6,71	6,28
Przemysł	43	2 456	194,41	—	1 542,34	591,91	0,87	0,38	11,27	—	—	8,64	14,85
Inne	57	1 049	200,89	—	2 223,74	1 018,49	1,15	0,72	20,59	—	—	—	4,56

Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2007 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw										pozostałe paliwa	
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny metanowy	gaz ziemny wysokometanowy	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne		
			GJ											
Polska	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
	2006	514	43 678	325 854 478,3	6 017 666,1	702 675,0	36 761 642,9	16 059 924,3	3 714 397,7	16 693 614,6	6 604,0	16 643,7	310 663,0	14 934 614,6
	2007	492	41 874	310 184 612,8	6 046 359,2	411 530,9	33 741 285,0	14 910 009,7	5 064 484,0	16 454 845,3	5 372,0	—	—	87 285,0
0—19%		99	5 142	72 332 587,8	5 201 353,9	38 207,9	32 911 582,1	2 658 643,4	2 623 905,5	15 239 125,2	—	—	—	36 289,0
20—69%		109	9 086	135 030 845,3	53 113,0	152 859,3	594 736,8	4 741 986,7	1 437 585,9	326 549,2	5 372,0	—	—	3 343 648,5
70—100%		284	27 645	102 821 179,7	791 892,3	220 463,6	234 966,1	7 509 379,6	1 002 992,6	889 170,9	—	—	—	50 996,0

Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw										pozostałe paliwa	
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny metanowy	gaz ziemny wysokometanowy	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne		
			GJ											
Polska	492	41 874	310 184 612,8	6 046 359,2	411 530,9	33 741 285,0	14 910 009,7	5 064 484,0	16 454 845,3	5 372,0	—	—	87 285,0	17 959 422,5
Jednostki samorządu terytorialnego	25	642	1 502 089,7	—	31 806,8	2 549,9	507 013,0	2 201,0	46 580,0	—	—	—	—	10 685,6
Spółki akcyjne	96	17 723	194 879 269,5	5 267 174,0	94 294,0	33 176 309,6	4 681 858,6	4 480 946,3	9 411 273,6	—	—	—	—	9 924 626,4
Spółki z o.o.	340	22 072	109 265 463,3	779 185,2	185 102,2	535 350,8	8 639 045,5	516 398,9	6 996 991,7	5 372,0	—	—	87 285,0	8 012 984,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	253	1 595 028,0	—	2 829,0	—	10 509,2	—	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	6	880	1 724 590,8	—	84 617,5	—	543 910,6	27 267,9	—	—	—	—	—	11 126,3
Pozostałe przedsiębiorstwa	19	303	1 218 171,5	—	12 881,3	27 074,7	527 672,7	37 669,9	—	—	—	—	—	—

Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsięwzięć, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											pozostałe paliwa
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne		
			GJ											
Polska	492	41 874	310 184 612,8	6 046 359,2	411 530,9	33 741 285,0	14 910 009,7	5 064 484,0	16 454 845,3	5 372,0	—	87 285,0	17 959 422,5	
WPIDO	77	15 696	39 462 307,6	12 994,1	203 514,7	26 286 985,9	3 239 612,4	602 183,1	163 459,5	5 372,0	—	—	6 967 706,4	
WPID	352	21 525	209 946 637,6	3 916 671,1	163 215,2	6 901 105,4	6 298 215,8	1 883 835,4	9 337 187,2	—	—	87 285,0	9 870 658,7	
W	51	4 209	60 758 604,5	2 116 694,0	43 543,0	553 193,7	5 329 536,2	2 578 465,5	6 953 488,7	—	—	—	943 318,4	
PIDO	12	445	17 063,2	—	1 258,0	—	42 645,2	—	710,0	—	—	—	177 739,0	

Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsięwzięć, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											pozostałe paliwa
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne		
			GJ											
Polska	492	41 874	310 184 612,8	6 046 359,2	411 530,9	33 741 285,0	14 910 009,7	5 064 484,0	16 454 845,3	5 372,0	—	87 285,0	17 959 422,5	
40.10	31	4 207	57 390 788,4	5 254 466,9	3 959,0	288 242,0	4 526 661,7	2 480 620,0	1 030 575,2	5 372,0	—	—	3 634 791,9	
40.30	361	34 162	210 266 656,1	791 892,3	357 404,4	595 708,9	7 806 330,1	1 107 322,4	1 185 395,9	—	—	50 996,0	3 257 201,4	
Przemysł	43	2 456	38 082 249,5	—	12 278,9	32 830 259,4	1 462 413,2	1 423 275,0	14 171 513,0	—	—	36 289,0	10 629 635,0	
Inne	57	1 049	4 444 918,8	—	37 888,6	27 074,7	1 114 604,6	53 266,6	67 361,2	—	—	—	437 794,1	

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2007 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw										inne paliwa		
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokotanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne			
			GJ												
Polaska	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
	2006	514	43 678	264 374 119,1	5 543 161,8	564 690,7	5 411 823,5	13 601 434,4	3 315 026,7	1 861 396,3	5 247,1	9 624,2	84 855,6	7 523 411,8	
	2007	492	41 874	251 225 291,9	5 326 018,5	318 621,5	4 859 643,1	12 647 362,2	3 500 843,2	2 188 858,5	3 974,0	—	46 610,0	7 847 747,3	
0—19%		99	5 142	35 901 821,0	4 639 020,6	22 976,0	4 092 237,7	1 441 955,8	1 170 057,3	1 129 272,8	—	—	—	4 380 388,4	
20—69%		109	9 086	126 053 620,2	5 1057,0	94 527,0	560 471,6	4 308 567,0	1 392 440,9	290 931,0	3 974,0	—	—	2 775 193,7	
70—100%		284	27 645	89 269 850,8	635 940,9	201 118,6	206 933,8	6 896 839,4	938 345,0	768 654,6	—	—	46 610,0	692 165,3	

Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw										inne paliwa	
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokotanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne		
			GJ											
Polaska	492	41 874	251 225 291,9	5 326 018,5	318 621,5	4 859 643,1	12 647 362,2	3 500 843,2	2 188 858,5	3 974,0	—	—	46 610,0	7 847 747,3
Jednostki samorządu terytorialnego	25	642	1 177 037,0	—	30 312,6	2 230,2	456 256,6	2 026,7	41 277,0	—	—	—	—	9 117,1
Spółki akcyjne	96	17 723	154 730 159,2	4 700 549,0	75 291,9	4 346 443,1	3 421 190,1	2 967 260,2	1 331 467,6	—	—	—	—	3 725 387,0
Spółki z o.o.	340	22 072	92 195 490,0	625 469,5	162 281,6	484 074,1	7 985 886,6	485 187,7	816 113,9	3 974,0	—	—	46 610,0	4 110 249,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	253	762 650,7	—	—	—	873,1	—	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	6	880	1 338 902,2	—	38 371,5	—	301 961,0	16 538,1	—	—	—	—	—	2 993,9
Pozostałe przedsiębiorstwa	19	303	1 021 052,8	—	12 364,0	26 895,7	481 194,8	29 830,4	—	—	—	—	—	—

Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw										pozostałe paliwa
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokotanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	
			GJ										
Polska	492	41 874	251 225 291,9	5 326 018,5	318 621,5	4 859 643,1	12 647 362,2	3 500 843,2	2 188 858,5	3 974,0	—	46 610,0	7 847 747,3
WPIDO	77	15 696	28 423 099,4	10 758,4	147 022,4	3 907 634,5	2 805 320,2	564 683,7	137 807,2	3 974,0	—	—	1 066 968,2
WPID	352	21 525	168 884 392,8	3 316 796,1	140 261,8	4 24 079,9	4 825 502,1	1 808 787,5	1 237 288,6	—	—	46 610,0	5 966 018,7
W	51	4 209	53 917 799,8	1 998 464,0	31 337,3	527 928,7	5 016 539,9	1 127 371,9	813 762,7	—	—	—	814 760,4
PIDO	12	445	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw										pozostałe paliwa
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokotanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	
			GJ										
Polska	492	41 874	251 225 291,9	5 326 018,5	318 621,5	4 859 643,1	12 647 362,2	3 500 843,2	2 188 858,5	3 974,0	—	46 610,0	7 847 747,3
40.10	31	4 207	53 873 067,8	4 690 077,6	3 725,0	281 355,0	4 420 811,3	2 417 903,0	948 381,1	3 974,0	—	—	3 175 550,6
40.30	361	34 162	189 381 727,2	635 940,9	285 732,3	536 741,4	6 938 276,7	1 032 510,6	1 044 480,6	—	—	46 610,0	2 990 842,7
Przemysł	43	2 456	5 396 771,7	—	—	4 014 651,1	350 852,6	—	139 798,7	—	—	—	1 400 008,7
Inne	57	1 049	2 573 725,3	—	29 164,2	26 895,7	937 421,6	50 429,6	56 198,1	—	—	—	281 345,3

Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2007 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw										pozostałe paliwa
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	
			tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	
Polska	2002	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
	2006	43 678	6 139 677,4	96 446,2	30 432,0	125 177,0	489 639,9	98 502,6	48 146,9	120,5	340,8	1 646,7	156 409,3
	2007	41 874	5 981 330,3	93 521,0	20 801,0	108 188,9	504 962,6	113 240,0	57 207,2	101,6	—	1 118,7	162 027,3
0—19%	99	5 142	786 240,3	73 173,5	1 682,4	75 960,3	61 396,2	30 917,6	24 456,2	—	—	—	92 756,8
20—69%	109	9 086	2 911 701,8	886,9	6 177,9	19 362,7	145 529,8	38 235,8	8 514,1	101,6	—	—	49 030,4
70—100%	284	27 645	2 283 388,2	19 460,5	12 940,8	12 865,9	298 036,7	44 086,7	24 236,9	—	—	1 118,7	20 240,1

Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2007 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw										pozostałe paliwa	
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne		
			tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł		
Polska	492	41 874	5 981 330,3	93 521,0	20 801,0	108 188,9	504 962,6	113 240,0	57 207,2	101,6	—	—	1 118,7	162 027,3
Jednostki samorządu terytorialnego	25	642	40 256,7	—	1 936,6	95,3	21 788,3	99,9	1 432,4	—	—	—	—	599,5
Spółki akcyjne	96	17 723	3 558 482,8	74 376,6	4 925,8	82 693,8	131 340,3	86 120,7	29 987,1	—	—	—	—	77 918,0
Spółki z o.o.	340	22 072	2 291 583,1	19 144,4	10 258,2	23 774,8	311 089,6	24 585,4	25 787,7	101,6	—	—	1 118,7	83 254,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	253	23 272,6	—	—	—	62,9	—	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	6	880	37 029,6	—	2 951,0	—	15 978,6	955,7	—	—	—	—	—	254,9
Pozostałe przedsiębiorstwa	19	303	30 705,5	—	729,5	1 625,0	24 702,8	1 478,3	—	—	—	—	—	—

Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw										biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne					pozostałe paliwa
			tys. zł														
Polska	492	41 874	5 981 330,3	93 521,0	20 801,0	108 188,9	504 962,6	113 240,0	57 207,2	101,6	1 118,7	162 027,3					
WPIDO	77	15 696	769 654,6	327,3	10 266,0	75 539,1	131 764,1	26 673,4	4 731,2	101,6	—	21 541,4					
WPID	352	21 525	3 974 253,3	55 251,6	8 365,7	14 711,9	218 821,6	57 743,8	34 832,4	—	1 118,7	122 965,7					
W	51	4 209	1 237 422,4	37 942,1	2 169,4	17 937,9	154 377,0	28 822,8	17 643,7	—	—	17 520,1					
PIDO	12	445	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					

Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw										biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne					pozostałe paliwa
			tys. zł														
Polska	492	41 874	5 981 330,3	93 521,0	20 801,0	108 188,9	504 962,6	113 240,0	57 207,2	101,6	1 118,7	162 027,3					
40.10	31	4 207	1 216 930,1	74 060,5	152,7	6 404,8	127 404,4	60 349,2	19 291,3	101,6	—	67 694,2					
40.30	361	34 162	4 573 272,7	19 460,5	18 475,7	27 035,9	318 391,1	50 559,5	32 873,3	—	1 118,7	58 697,8					
Przemysł	43	2 456	118 886,4	—	—	73 123,1	12 745,4	—	3 153,8	—	—	29 219,5					
Inne	57	1 049	72 241,0	—	2 172,6	1 625,0	46 421,8	2 331,3	1 888,9	—	—	6 415,8					

Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2007 r.

WZDE	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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			zł/GJ												
Polska	2002	761	58 075	22,53	16,26	43,98	21,31	32,72	30,80	26,87	13,00	—	—	—	21,47
	2006	514	43 678	23,22	17,40	53,89	23,13	36,00	29,71	25,87	22,97	35,41	19,41	—	20,79
	2007	492	41 874	23,81	17,56	65,28	22,26	39,93	32,35	26,14	25,56	—	24,00	—	20,65
	0—19%	99	5 142	21,90	15,77	73,22	18,56	42,58	26,42	21,66	—	—	—	—	21,18
	20—69%	109	9 086	23,10	17,37	65,36	34,55	33,78	27,46	29,26	25,56	—	—	—	17,67
	70—100%	284	27 645	25,58	30,60	64,34	62,17	43,21	46,98	31,53	—	—	24,00	—	29,24

Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2007 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 wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			zł/GJ												
Polska	492	41 874	23,81	17,56	65,28	22,26	39,93	32,35	26,14	25,56	—	—	24,00	—	20,65
Jednostki samorządu terytorialnego	25	642	34,20	—	63,89	42,73	47,75	49,28	34,70	—	—	—	—	—	65,75
Spółki akcyjne	96	17 723	23,00	15,82	65,42	19,03	38,39	29,02	22,52	—	—	—	—	—	20,92
Spółki z o.o.	340	22 072	24,86	30,61	63,21	49,11	38,95	50,67	31,60	25,56	—	—	24,00	—	20,26
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	253	30,52	—	—	—	72,10	—	—	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	6	880	27,66	—	76,90	—	52,92	57,79	—	—	—	—	—	—	85,15
Pozostałe przedsiębiorstwa	19	303	30,07	—	59,00	60,42	51,34	49,56	—	—	—	—	—	—	—

Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2007 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przecięte zatrudnienie	Średnia cena ciepła																	
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa							
			zł/GJ																	
		etat																		
Polska	492	41 874	23,81	17,56	65,28	22,26	39,93	32,35	26,14	25,56	—	24,00	20,65							
WPIDO	77	15 696	27,08	30,42	69,83	19,33	46,97	47,24	34,33	25,56	—	—	20,19							
WPID	352	21 525	23,53	16,66	59,64	34,69	45,35	31,92	28,15	—	—	24,00	20,61							
W	51	4 209	22,95	18,99	69,23	33,98	30,77	25,57	21,68	—	—	—	21,50							
PIDO	12	445	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—							

Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2007 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przecięte zatrudnienie	Średnia cena ciepła																	
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa							
			zł/GJ																	
		etat																		
Polska	492	41 874	23,81	17,56	65,28	22,26	39,93	32,35	26,14	25,56	—	24,00	20,65							
40.10	31	4 207	22,59	15,79	40,99	22,76	28,82	24,96	20,34	25,56	—	—	21,32							
40.30	361	34 162	24,15	30,60	64,66	50,37	45,89	48,97	31,47	—	—	24,00	19,63							
Przemysł	43	2 456	22,03	—	—	18,21	36,33	—	22,56	—	—	—	20,87							
Inne	57	1 049	28,07	—	74,50	60,42	49,52	46,23	33,61	—	—	—	22,80							

Tabela 92. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2007 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
	2006	369	39 965	1 533 469,0	803 315,4	730 153,5
	2007	350	38 438	1 747 052,2	889 393,5	857 658,7
0—19%		42	3 628	158 489,1	144 618,7	13 870,4
20—69%		78	8 088	576 385,8	420 753,5	155 632,3
70—100%		230	26 722	1 012 177,2	324 021,3	688 156,0

Tabela 93. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2007 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	350	38 438	1 747 052,2	889 393,5	857 658,7
Jednostki samorządu terytorialnego	10	387	2 334,4	1 106,2	1 228,1
Spółki akcyjne	70	16 749	1 064 870,1	583 638,3	481 231,9
Spółki z o.o.	262	20 373	659 571,7	302 232,0	357 339,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	54	312,0	312,0	—
Przedsiębiorstwa państwowe	3	829	18 646,8	1 893,8	16 753,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	46	1 317,1	211,2	1 106,0

Tabela 94. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2007 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	350	38 438	1 747 052,2	889 393,5	857 658,7
WPIDO	69	15 280	704 946,0	179 573,9	525 372,1
WPID	228	17 983	829 418,6	538 605,8	290 812,9
W	24	3 650	167 466,8	165 852,4	1 614,4
PIDO	29	1 524	45 220,7	5 361,5	39 859,3

Tabela 95. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2007 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	350	38 438	1 747 052,2	889 393,5	857 658,7
40.10	19	3 695	206 853,3	203 060,2	3 793,1
40.30	288	32 672	1 455 386,9	609 726,0	845 660,8
Przemysł	21	1 534	65 989,4	63 834,5	2 155,0
Inne	22	537	18 822,6	12 772,8	6 049,8

Tabela 96. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2007 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	2002	434	48 263	1 278 605,0	1 006 223,2	272 381,8
	2006	369	39 965	1 533 469,0	1 260 018,1	273 450,8
	2007	350	38 438	1 747 052,2	1 370 485,4	376 566,7
0—19%		42	3 628	158 489,1	114 885,3	43 603,8
20—69%		78	8 088	576 385,8	512 578,9	63 806,9
70—100%		230	26 722	1 012 177,2	743 021,2	269 156,0

Tabela 97. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2007 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	350	38 438	1 747 052,2	1 370 485,4	376 566,7
Jednostki samorządu terytorialnego	10	387	2 334,4	448,0	1 886,3
Spółki akcyjne	70	16 749	1 064 870,1	839 043,2	225 827,0
Spółki z o.o.	262	20 373	659 571,7	519 488,3	140 083,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	54	312,0	312,0	0,0
Przedsiębiorstwa państwowe	3	829	18 646,8	10 646,8	8 000,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	46	1 317,1	547,1	770,0

Tabela 98. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2007 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	350	38 438	1 747 052,2	1 370 485,4	376 566,7
WPIDO	69	15 280	704 946,0	509 415,9	195 530,1
WPID	228	17 983	829 418,6	694 483,1	134 935,6
W	24	3 650	167 466,8	126 412,8	41 054,0
PIDO	29	1 524	45 220,7	40 173,7	5 047,0

Tabela 99. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2007 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	350	38 438	1 747 052,2	1 370 485,4	376 566,7
40.10	19	3 695	206 853,3	147 320,2	59 533,1
40.30	288	32 672	1 455 386,9	1 153 788,5	301 598,3
Przemysł	21	1 534	65 989,4	58 379,9	7 609,6
Inne	22	537	18 822,6	10 996,8	7 825,8

Tabela 100. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana						Moc osiągalna						Moc wykorzystana*	
				etat			MW						MW							
	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2006	2007
Polska	764	515	493	58 210	43 681	41 877	70 952,8	63 665,7	62 752,3	67 285,4	61 198,2	60 530,5	45 569,1	44 525,2						
Dolnośląskie	49	30	28	3 843	2 758	2 522	4 675,4	3 739,4	3 840,5	4 366,5	3 700,7	3 803,3	2 854,4	2 884,6						
Kujawsko-pomorskie	57	32	30	3 626	3 053	3 015	5 860,6	6 333,9	6 337,5	5 710,9	6 306,4	6 325,9	4 307,1	4 221,0						
Lubelskie	40	26	25	2 633	2 077	2 039	3 298,3	2 949,6	2 902,6	3 130,0	2 819,2	2 769,7	2 044,3	1 996,1						
Lubuskie	27	18	17	1 824	774	670	1 470,4	1 220,0	1 144,3	1 282,4	1 021,1	984,4	743,4	737,3						
Łódzkie	49	30	29	4 308	2 920	2 586	4 876,2	4 180,8	4 089,3	4 640,5	3 801,5	3 715,9	3 309,7	3 189,4						
Małopolskie	47	31	30	3 645	2 816	2 761	5 708,9	4 735,7	4 727,7	5 414,4	4 518,0	4 495,9	2 898,5	2 775,3						
Mazowieckie	69	50	49	7 695	5 425	5 311	10 201,3	9 854,9	9 620,1	9 945,6	9 638,9	9 649,7	7 682,9	7 545,7						
Opolskie	23	15	15	1 352	1 325	1 265	2 156,9	1 916,2	1 963,4	1 888,0	1 849,1	1 930,9	1 721,0	1 683,1						
Podkarpackie	43	32	32	2 406	2 083	1 917	2 981,7	2 467,6	2 198,9	2 819,7	2 394,1	2 165,2	1 750,6	1 606,3						
Podlaskie	25	21	20	1 852	1 649	1 640	1 527,5	1 400,8	1 369,6	1 447,8	1 332,1	1 335,7	1 110,7	1 103,5						
Pomorskie	54	31	29	3 790	2 817	2 743	3 847,7	3 848,6	3 792,0	3 753,4	3 338,6	3 301,0	2 628,2	2 500,7						
Śląskie	97	67	63	11 079	8 335	7 977	13 869,7	11 789,3	11 687,4	12 863,3	11 451,7	11 346,6	7 657,4	7 574,5						
Świętokrzyskie	27	22	18	2 088	1 601	1 536	1 715,8	1 432,1	1 314,3	1 605,8	1 394,2	1 281,4	1 092,7	1 005,9						
Warmińsko-mazurskie	46	35	33	2 199	1 827	1 833	1 650,3	1 482,6	1 483,5	1 605,7	1 455,5	1 463,4	1 257,9	1 260,9						
Wielkopolskie	64	39	40	3 387	2 309	2 215	4 193,4	3 578,2	3 542,6	4 048,1	3 551,5	3 489,2	2 504,5	2 483,2						
Zachodniopomorskie	47	36	35	2 482	1 911	1 845	2 918,7	2 735,9	2 718,5	2 763,5	2 625,7	2 472,1	2 005,8	1 957,8						

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

Tabela 101. Sieć ciepłownicza* według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Długość sieci ciepłowniczej		
				etat			km		
	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Polska	727	505	484	54 492	40 872	39 117	17 312,5	18 556,7	18 834,3
Dolnośląskie	45	29	28	3 785	2 812	2 574	1 469,8	1 402,6	1 384,9
Kujawsko-pomorskie	51	29	29	3 534	3 007	2 991	1 127,8	1 160,1	1 202,2
Lubelskie	36	26	26	2 493	2 203	2 162	649,1	960,4	961,4
Lubuskie	24	18	17	1 504	618	583	316,2	274,6	275,4
Łódzkie	49	32	30	4 413	3 095	2 762	1 351,0	1 351,2	1 382,0
Małopolskie	45	31	29	3 077	2 379	2 298	1 451,2	1 341,0	1 350,2
Mazowieckie	64	47	46	7 619	5 162	5 071	2 679,5	2 924,4	2 960,5
Opolskie	23	17	17	1 358	1 348	1 289	519,2	550,4	578,0
Podkarpackie	45	31	30	2 163	1 683	1 517	830,5	800,0	788,7
Podlaskie	23	21	20	1 719	1 649	1 640	479,3	523,3	526,0
Pomorskie	51	31	29	2 753	2 203	2 100	1 130,1	1 228,3	1 257,4
Śląskie	102	70	64	10 434	7 953	7 592	2 664,1	3 204,1	3 328,5
Świętokrzyskie	26	20	18	1 784	1 580	1 535	373,7	382,3	390,7
Warmińsko-mazurskie	39	31	29	1 814	1 513	1 447	528,1	589,8	588,2
Wielkopolskie	61	39	40	3 525	1 913	1 865	1 056,4	1 096,2	1 096,8
Zachodniopomorskie	43	33	32	2 519	1 755	1 691	686,6	767,9	763,5

* Długość sieci ciepłowniczej w 2006 i 2007 r. zawiera sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 102. Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto		
				etat			zł/m-c		
	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Polska	835	555	537	60 239	45 133	43 311	2 269,6	2 837,4	3 035,8
Dolnośląskie	56	34	32	3 923	2 857	2 614	2 458,3	3 021,2	3 211,3
Kujawsko-pomorskie	62	33	31	3 645	3 060	3 022	1 977,1	2 537,8	2 776,7
Lubelskie	45	31	30	3 145	2 593	2 541	2 055,9	2 763,9	2 804,2
Lubuskie	28	20	19	1 834	796	693	2 152,6	2 802,2	2 992,2
Łódzkie	54	33	33	4 493	3 096	2 778	2 228,2	2 801,8	2 977,2
Małopolskie	53	35	34	3 775	2 949	2 893	2 387,6	2 840,7	3 025,1
Mazowieckie	69	51	50	8 044	5 508	5 394	2 342,0	3 051,1	3 281,1
Opolskie	25	17	17	1 371	1 348	1 289	2 214,0	2 745,1	3 047,9
Podkarpackie	55	38	38	2 683	2 150	1 979	2 248,6	2 760,4	2 862,5
Podlaskie	25	21	20	1 852	1 649	1 640	2 274,4	2 661,5	2 864,9
Pomorskie	57	33	31	3 812	2 835	2 761	2 318,7	3 123,1	3 401,3
Śląskie	114	73	69	11 200	8 410	8 045	2 399,1	2 984,0	3 254,3
Świętokrzyskie	30	22	20	2 112	1 617	1 565	2 312,4	2 752,8	3 037,4
Warmińsko-mazurskie	46	34	32	2 201	1 827	1 833	2 096,0	2 503,6	2 693,1
Wielkopolskie	68	44	45	3 605	2 489	2 385	2 216,7	2 843,1	3 046,3
Zachodniopomorskie	48	36	36	2 542	1 950	1 878	2 407,3	2 776,1	2 870,6

Tabela 103. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
etat		43 311	404 865,2	251 296,3	30 038,0	128 705,7	306 197,5	35 860,2	270 337,3
Polska	540	43 311	404 865,2	251 296,3	30 038,0	128 705,7	306 197,5	35 860,2	270 337,3
Dolnośląskie	32	2 614	21 991,7	13 201,4	794,9	810,3	21 976,3	2 979,2	18 997,2
Kujawsko-pomorskie	31	3 022	47 489,5	29 078,2	253,0	16 926,0	30 816,5	2 974,9	27 841,6
Lubelskie	30	2 541	20 484,4	12 725,0	4 936,5	14 196,6	11 224,3	1 341,4	9 882,9
Lubuskie	19	693	5 937,2	4 365,0	—	1 367,5	4 569,7	519,5	4 050,2
Łódzkie	33	2 778	25 472,6	18 235,5	—	998,6	24 474,0	3 451,2	21 022,7
Małopolskie	34	2 893	24 494,7	17 594,3	4 816,8	8 722,8	20 588,8	2 409,1	18 179,7
Mazowieckie	50	5 394	85 789,8	62 544,7	5 820,1	31 951,1	59 658,8	6 230,6	53 428,2
Opolskie	17	1 289	13 084,4	6 130,2	2 306,4	9 363,2	6 027,7	812,3	5 215,4
Podkarpackie	38	1 979	11 057,6	5 138,8	—	1 834,4	9 223,2	997,0	8 226,2
Podlaskie	20	1 640	8 628,9	3 853,4	—	239,2	8 389,7	1 127,5	7 262,2
Pomorskie	31	2 761	29 881,4	24 009,1	3 800,2	16 185,4	17 496,2	2 540,2	14 956,0
Śląskie	71	8 045	55 648,5	30 294,5	5 416,3	12 419,1	48 645,7	5 728,0	42 917,7
Świętokrzyskie	20	1 565	8 558,0	2 854,8	—	711,3	7 846,7	662,3	7 184,4
Warmińsko-mazurskie	33	1 833	10 124,5	3 218,7	—	1 560,4	8 564,1	893,4	7 670,7
Wielkopolskie	45	2 385	19 081,9	11 412,4	—	2 773,4	16 308,5	1 866,0	14 442,5
Zachodniopomorskie	36	1 878	17 140,1	6 640,3	1 893,7	8 646,4	10 387,3	1 327,5	9 059,8

Tabela 104. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
Polska	456	40 682	128 705,7	14 388,5	114 317,3
Dolnośląskie	24	2 495	810,3	572,7	237,6
Kujawsko-pomorskie	27	2 989	16 926,0	3 766,8	13 159,2
Lubelskie	24	1 895	14 196,6	557,0	13 639,6
Lubuskie	16	606	1 367,5	550,3	817,2
Łódzkie	26	2 551	998,6	473,1	525,5
Małopolskie	26	2 716	8 722,8	474,8	8 248,0
Mazowieckie	47	5 281	31 951,1	2 489,2	29 461,9
Opolskie	15	1 265	9 363,2	185,5	9 177,7
Podkarpackie	25	1 413	1 834,4	439,8	1 394,6
Podlaskie	19	1 614	239,2	179,2	60,1
Pomorskie	28	2 691	16 185,4	816,0	15 369,4
Śląskie	60	7 808	12 419,1	2 423,5	9 995,6
Świętokrzyskie	18	1 536	711,3	112,5	598,8
Warmińsko-mazurskie	30	1 800	1 560,4	201,0	1 359,3
Wielkopolskie	39	2 199	2 773,4	605,8	2 167,7
Zachodniopomorskie	32	1 822	8 646,4	541,3	8 105,1

Tabela 105. Aktywa i zobowiązania według województw w 2007 r.

Województwa	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
Polska	540	43 311	39 291 838,2	15 698 662,0	5 969 294,3	2 581 156,5	5 866 097,7	3 369 134,9
Dolnośląskie	32	2 614	2 832 454,7	1 110 034,3	516 489,3	358 585,6	448 158,7	248 999,6
Kujawsko-pomorskie	31	3 022	2 243 386,5	1 134 996,0	351 095,2	108 466,1	414 039,9	273 397,6
Lubelskie	30	2 541	1 170 901,3	501 163,4	251 035,0	129 669,4	208 353,3	144 731,4
Lubuskie	19	693	615 008,0	377 140,7	83 180,2	60 139,5	83 424,1	53 992,1
Łódzkie	33	2 778	2 694 663,6	889 819,6	299 231,0	121 556,8	211 660,1	144 236,6
Małopolskie	34	2 893	2 718 644,0	1 105 518,2	365 951,9	219 593,4	576 830,5	270 618,1
Mazowieckie	50	5 394	9 052 564,8	2 855 279,7	1 782 122,1	408 613,2	958 537,0	537 263,5
Opolskie	17	1 289	748 068,3	331 083,1	87 779,9	47 963,6	123 574,1	54 281,6
Podkarpackie	38	1 979	1 220 381,4	468 483,0	136 951,0	72 505,1	187 233,8	103 892,4
Podlaskie	20	1 640	1 219 323,4	492 242,7	190 317,0	70 771,3	116 237,0	65 257,6
Pomorskie	31	2 761	2 853 806,9	1 206 725,5	320 035,8	155 040,0	461 540,1	263 770,1
Śląskie	71	8 045	6 180 574,4	2 761 197,4	768 693,6	411 691,4	1 055 738,0	635 164,4
Świętokrzyskie	20	1 565	660 185,4	371 238,7	140 367,2	60 479,4	140 787,3	90 662,4
Warmińsko-mazurskie	33	1 833	793 442,2	360 568,3	126 391,3	61 470,1	148 000,4	82 491,3
Wielkopolskie	45	2 385	2 405 177,2	1 027 065,8	347 529,3	185 265,2	429 182,1	254 240,7
Zachodniopomorskie	36	1 878	1 883 256,1	706 105,7	202 124,3	109 346,3	302 801,2	146 135,6

Tabela 106. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
		etat		zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
Polska	320	33 403	326 920,3	1 171,1	2 875,6	723,8
Dolnośląskie	21	2 261	18 663,0	66,6	1,7	12,0
Kujawsko-pomorskie	18	1 937	18 088,8	4,2	124,9	3,5
Lubelskie	21	1 987	7 625,7	97,9	88,1	0,0
Lubuskie	7	321	3 570,7	0,0	2,9	1,9
Łódzkie	16	1 957	49 525,2	9,1	10,3	60,6
Małopolskie	22	2 160	24 582,7	78,0	210,7	16,2
Mazowieckie	36	4 437	71 763,4	43,8	749,7	118,3
Opolskie	11	1 022	4 737,9	76,5	40,3	48,1
Podkarpackie	16	1 334	7 313,9	14,6	20,5	1,8
Podlaskie	13	1 341	6 677,1	1,1	46,1	60,6
Pomorskie	17	2 280	28 931,4	353,1	235,8	306,4
Śląskie	41	6 250	38 099,2	88,8	1 051,2	58,0
Świętokrzyskie	8	780	5 454,1	17,3	1,5	22,6
Warmińsko-mazurskie	23	1 574	8 286,1	21,1	26,0	1,7
Wielkopolskie	26	2 024	21 427,4	275,5	244,7	11,7
Zachodniopomorskie	24	1 738	12 173,7	23,5	21,2	0,5

Tabela 107. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
		etat	tony			
Polska	460	40 070	44 604 429,4	197 557,3	72 192,6	31 248,3
Dolnośląskie	26	2 519	2 387 340,5	10 193,7	3 504,4	2 063,4
Kujawsko-pomorskie	29	3 004	4 560 947,2	24 143,7	9 008,5	3 781,5
Lubelskie	23	1 821	2 379 750,8	15 569,3	3 871,1	2 541,6
Lubuskie	16	606	547 070,9	1 108,7	621,1	518,3
Łódzkie	29	2 586	3 659 562,3	19 318,3	6 610,0	1 808,3
Małopolskie	27	1 988	2 663 586,0	13 471,6	4 717,9	1 181,1
Mazowieckie	49	5 311	9 055 224,2	42 279,4	13 954,4	3 519,6
Opolskie	15	1 265	1 277 761,5	4 739,7	2 009,8	973,0
Podkarpackie	29	1 727	1 244 463,4	4 295,0	1 907,0	1 069,3
Podlaskie	18	1 593	964 083,4	2 340,8	1 620,7	562,4
Pomorskie	29	2 743	3 269 367,7	12 486,3	5 197,2	1 788,8
Śląskie	57	7 620	6 390 220,2	24 077,9	8 982,3	4 944,3
Świętokrzyskie	18	1 536	886 279,2	3 986,2	1 390,9	1 313,6
Warmińsko-mazurskie	32	1 832	1 167 350,7	4 018,0	1 807,4	1 144,9
Wielkopolskie	36	2 128	2 132 683,7	8 025,0	3 516,0	2 255,7
Zachodniopomorskie	27	1 790	2 018 737,5	7 503,9	3 473,9	1 782,6

Tabela 108. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2007 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		
Polska	329	32 833	17 444,6	160 134,0	28 130,4	3 773 162,9	23,56
Dolnośląskie	19	2 279	1 300,0	11 884,3	740,5	298 502,7	25,12
Kujawsko-pomorskie	20	2 513	655,8	7 880,1	3 329,9	198 522,3	25,19
Lubelskie	12	975	811,6	6 495,3	201,8	167 193,5	25,74
Lubuskie	14	532	252,1	2 033,7	2 025,1	62 222,6	30,60
Łódzkie	17	960	333,4	2 878,5	787,7	66 367,5	23,06
Małopolskie	20	2 265	1 430,3	10 855,1	3 194,0	232 232,2	21,39
Mazowieckie	26	4 297	4 365,0	46 033,1	4 809,9	1 004 876,2	21,83
Opolskie	10	1 126	134,3	898,9	352,8	29 222,7	32,51
Podkarpackie	21	1 311	799,1	6 250,4	1 484,7	182 435,4	29,19
Podlaskie	6	965	380,7	3 445,7	41,1	86 954,3	25,24
Pomorskie	22	2 479	1 156,4	11 572,5	1 056,1	267 523,8	23,12
Śląskie	42	6 900	3 451,4	26 426,7	4 363,3	591 500,5	22,38
Świętokrzyskie	14	1 328	361,7	4 418,6	2 639,6	88 772,7	20,09
Warmińsko-mazurskie	24	1 535	372,0	3 364,2	781,3	85 227,3	25,33
Wielkopolskie	32	1 846	1 228,8	11 147,7	1 965,3	284 623,9	25,53
Zachodniopomorskie	30	1 520	411,9	4 549,2	357,2	126 985,1	27,91

Tabela 109. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
Polska	128	16 981	16 157,8	143 042,7	3 251 264,5	22,73
Dolnośląskie	8	1070,748	1 238,6	10 997,9	263 960,4	24,00
Kujawsko-pomorskie	5	857,64	499,4	5 007,4	128 529,0	25,67
Lubelskie	10	922,58	895,7	7 159,3	172 499,0	24,09
Lubuskie	5	223,21	356,1	3 125,8	81 195,3	25,98
Łódzkie	6	267,37	175,1	1 774,1	31 134,3	17,55
Małopolskie	9	1278,91	1 425,7	10 552,7	218 556,2	20,71
Mazowieckie	9	2475,72	4 016,8	41 286,5	881 597,6	21,35
Opolskie	5	703,26	102,2	787,8	16 250,8	20,63
Podkarpackie	10	597,653	687,3	4 818,6	126 563,7	26,27
Podlaskie	4	716,41	425,3	3 793,7	95 566,9	25,19
Pomorskie	6	1084,25	1 075,3	10 773,6	243 661,8	22,62
Śląskie	26	4375,621	3 266,1	24 459,2	550 132,7	22,49
Świętokrzyskie	3	312,93	246,2	1 843,6	46 568,1	25,26
Warmińsko-mazurskie	4	543,5	279,4	2 584,7	59 548,1	23,04
Wielkopolskie	11	780,053	1 065,4	9 362,0	219 551,5	23,45
Zachodniopomorskie	7	770,986	403,1	4 715,8	115 949,2	24,59

Tabela 110. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkładowa ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	471	38 968	37 106,0	252 394,5	238 293,5	8 910 456,9	35,17
Dolnośląskie	27	2 572	2 797,1	17 315,2	13 570,3	658 184,5	36,93
Kujawsko-pomorskie	29	2 991	2 340,7	25 008,3	24 868,4	691 941,7	27,67
Lubelskie	26	2 162	1 543,6	10 546,9	9 724,2	379 158,5	35,93
Lubuskie	16	573	684,6	5 126,3	4 099,1	178 439,6	34,21
Łódzkie	29	2 726	2 788,0	19 918,3	18 957,2	691 408,6	34,71
Małopolskie	26	2 275	2 613,0	17 874,8	17 270,3	590 636,2	33,04
Mazowieckie	46	5 071	7 138,4	48 559,4	47 833,0	1 621 713,3	33,39
Opolskie	17	1 289	862,4	5 104,3	4 925,3	203 879,2	39,37
Podkarpackie	28	1 509	1 145,8	6 794,0	6 779,4	269 210,8	39,45
Podlaskie	20	1 640	1 181,8	7 610,2	7 569,8	295 274,3	38,58
Pomorskie	29	2 100	1 924,4	14 152,7	13 596,8	571 015,6	40,35
Śląskie	63	7 592	6 736,3	40 947,2	37 041,4	1 431 775,2	34,84
Świętokrzyskie	18	1 535	769,4	4 609,5	4 496,6	184 888,0	40,09
Warmińsko-mazurskie	28	1 424	1 010,9	6 891,2	6 888,2	254 153,3	36,88
Wielkopolskie	38	1 821	2 166,1	12 709,9	12 709,9	512 698,8	40,34
Zachodniopomorskie	31	1 690	1 403,6	9 226,4	7 963,5	376 079,3	40,75

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

Tabela 111. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkładowa ciepła					
							etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
							Polska	6	2 401	16,5	128,2
Dolnośląskie	—	—	—	—	—	—					
Kujawsko-pomorskie	—	—	—	—	—	—					
Lubelskie	—	—	—	—	—	—					
Lubuskie	—	—	—	—	—	—					
Łódzkie	—	—	—	—	—	—					
Małopolskie	—	—	—	—	—	—					
Mazowieckie	3	1965,44	15,2	122,1	3 244,8	26,57					
Opolskie	—	—	—	—	—	—					
Podkarpackie	—	—	—	—	—	—					
Podlaskie	—	—	—	—	—	—					
Pomorskie	—	—	—	—	—	—					
Śląskie	2	186	0,9	3,1	77,5	25,21					
Świętokrzyskie	—	—	—	—	—	—					
Warmińsko-mazurskie	—	—	—	—	—	—					
Wielkopolskie	1	250	0,4	3,0	156,7	53,11					
Zachodniopomorskie	—	—	—	—	—	—					

Tabela 112. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie dolnośląskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	996 152,1	536 388,6	221 012,9	238 750,6
w tym przychody ze sprzedaży	956 687,2	517 101,4	205 404,6	234 181,2
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	986 252,3	552 248,3	169 400,0	264 603,9
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	961 185,4	536 481,8	160 707,0	263 996,6
koszty stałe	440 859,8	259 353,2	144 682,1	36 824,6
amortyzacja	100 448,9	49 565,9	50 878,4	4,7
wynagrodzenia	102 635,8	71 221,2	31 401,3	13,3
świadczenia na rzecz pracowników	23 947,2	17 138,1	6 807,1	2,0
materiały i energia	51 000,4	8 842,0	5 369,3	36 789,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	8 538,6	5 373,5	3 165,1	—
usługi obce	66 593,9	40 713,8	25 869,0	11,1
w tym remonty	22 339,0	18 915,9	3 421,3	1,8
podatki i opłaty	30 258,8	13 287,0	16 967,5	4,2
pozostałe koszty stałe	65 974,8	58 585,2	7 389,6	0,1
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	3 559,7	1 639,4	1 920,2	—
koszty zmienne	520 325,5	277 128,6	16 024,9	227 172,1
materiały i energia	504 204,0	262 022,9	15 009,9	227 171,3
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	228 910,0	228 910,0	x	x
energia elektryczna	31 183,0	24 891,5	6 291,5	—
usługi obce	5 345,2	4 352,8	992,3	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	9 491,8	9 485,1	6,6	—
pozostałe koszty zmienne	1 284,6	1 267,8	16,0	0,8
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	25 066,9	15 766,6	8 693,0	607,3
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	21 538,5	12 910,1	8 021,2	607,3
koszty finansowe	3 528,4	2 856,5	671,9	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 159,1	876,9	282,2	—

Tabela 113. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie kujawsko-pomorskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	934 338,5	641 764,3	172 169,4	120 404,8
w tym przychody ze sprzedaży	890 464,0	614 014,1	156 045,1	120 404,8
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	922 755,2	670 697,6	123 528,6	128 529,0
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	892 558,1	649 259,4	114 769,7	128 529,0
koszty stałe	377 631,7	232 186,4	111 186,0	34 259,3
amortyzacja	72 189,6	32 119,4	40 070,2	—
wynagrodzenia	110 574,7	81 920,8	28 654,0	—
świadczenia na rzecz pracowników	31 459,1	23 024,1	8 435,0	—
materiały i energia	54 229,6	13 522,9	6 447,5	34 259,3
w tym materiały do remontów i konserwacji	11 449,1	8 885,5	2 563,6	—
usługi obce	58 785,7	44 096,7	14 689,0	—
w tym remonty	31 260,0	26 254,8	5 005,2	—
podatki i opłaty	20 819,0	11 387,1	9 431,9	—
pozostałe koszty stałe	29 573,9	26 115,4	3 458,5	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	14 724,4	13 565,7	1 158,7	—
koszty zmienne	514 926,4	417 073,1	3 583,6	94 269,7
materiały i energia	496 505,2	398 879,9	3 355,7	94 269,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	366 844,7	366 844,7	x	x
energia elektryczna	23 856,8	20 806,9	3 049,8	—
usługi obce	2 768,8	2 759,2	9,6	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	14 756,4	14 749,7	6,7	—
pozostałe koszty zmienne	895,9	684,2	211,7	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	30 197,1	21 438,2	8 759,0	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	23 571,0	16 156,6	7 414,4	—
koszty finansowe	6 626,1	5 281,6	1 344,6	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	5 068,8	4 135,9	932,9	—

Tabela 114. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubelskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	555 464,1	281 524,9	115 361,3	158 577,9
w tym przychody ze sprzedaży	546 352,0	276 472,9	111 366,0	158 513,1
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	542 532,9	280 629,0	89 085,5	172 818,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	531 996,3	272 070,9	87 426,4	172 499,0
koszty stałe	246 310,8	111 269,6	81 720,6	53 320,6
amortyzacja	52 039,0	24 759,9	27 279,1	—
wynagrodzenia	73 569,2	41 494,2	32 075,0	—
świadczenia na rzecz pracowników	13 856,9	9 925,7	3 931,2	—
materiały i energia	64 979,5	7 988,8	3 670,1	53 320,6
w tym materiały do remontów i konserwacji	4 726,3	3 404,7	1 321,6	—
usługi obce	16 191,4	13 241,0	2 950,4	—
w tym remonty	8 227,3	7 483,2	744,1	—
podatki i opłaty	16 238,5	6 418,3	9 820,2	—
pozostałe koszty stałe	9 436,3	7 441,7	1 994,6	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	782,1	228,4	553,7	—
koszty zmienne	285 685,5	160 801,3	5 705,8	119 178,4
materiały i energia	280 218,6	155 398,9	5 641,2	119 178,4
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	143 431,0	143 431,0	x	x
energia elektryczna	16 042,8	10 446,9	5 595,9	—
usługi obce	128,6	112,4	16,2	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	4 332,7	4 332,7	—	—
pozostałe koszty zmienne	1 005,6	957,3	48,3	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	10 536,6	8 558,0	1 659,2	319,4
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	4 027,6	2 772,7	1 247,4	7,5
koszty finansowe	6 509,0	5 785,3	411,7	312,0
w tym odsetki od kredytów bankowych	3 352,5	3 138,3	214,2	—

Tabela 115. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubuskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	250 875,9	128 763,5	46 917,5	75 194,9
w tym przychody ze sprzedaży	240 662,2	125 707,3	39 759,9	75 194,9
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	248 466,6	127 889,7	39 381,7	81 195,3
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	239 848,1	126 002,1	32 650,8	81 195,3
koszty stałe	105 429,3	53 993,7	29 310,9	22 124,7
amortyzacja	19 972,6	9 424,2	10 548,4	—
wynagrodzenia	26 824,6	17 953,7	8 870,9	—
świadczenia na rzecz pracowników	8 646,7	6 352,4	2 294,3	—
materiały i energia	25 445,7	2 281,4	1 039,6	22 124,7
w tym materiały do remontów i konserwacji	1 769,5	1 231,0	538,5	—
usługi obce	14 781,8	12 675,7	2 106,1	—
w tym remonty	10 811,6	9 813,0	998,6	—
podatki i opłaty	5 920,3	2 820,1	3 100,3	—
pozostałe koszty stałe	3 837,5	2 486,1	1 351,3	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	803,1	105,3	697,7	—
koszty zmienne	134 418,8	72 008,4	3 339,9	59 070,5
materiały i energia	131 540,3	69 680,9	2 788,9	59 070,5
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	65 338,8	65 338,8	x	x
energia elektryczna	5 402,0	3 182,8	2 219,2	—
usługi obce	40,2	31,3	8,9	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	1 221,6	1 219,3	2,3	—
pozostałe koszty zmienne	1 616,7	1 076,9	539,9	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	8 618,6	1 887,6	6 731,0	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	7 398,7	1 712,3	5 686,5	—
koszty finansowe	1 219,8	175,3	1 044,5	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	507,6	150,3	357,3	—

Tabela 116. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie łódzkim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	831 029,7	570 873,1	231 371,6	28 784,9
w tym przychody ze sprzedaży	757 776,1	520 699,1	208 292,1	28 784,9
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	722 723,7	524 651,4	166 937,9	31 134,3
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	674 315,3	492 118,1	151 062,9	31 134,3
koszty stałe	386 727,3	232 874,3	145 635,7	8 217,3
amortyzacja	100 181,7	46 494,9	53 686,8	—
wynagrodzenia	116 424,0	82 469,9	33 954,1	—
świadczenia na rzecz pracowników	34 559,9	23 634,9	10 925,1	—
materiały i energia	24 742,3	12 142,0	4 383,0	8 217,3
w tym materiały do remontów i konserwacji	10 684,6	8 570,0	2 114,5	—
usługi obce	30 382,7	22 585,6	7 797,2	—
w tym remonty	21 799,8	15 560,8	6 239,0	—
podatki i opłaty	31 235,9	13 310,8	17 925,1	—
pozostałe koszty stałe	49 200,8	32 236,3	16 964,4	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 763,2	767,7	995,5	—
koszty zmienne	287 588,0	259 243,8	5 427,2	22 917,0
materiały i energia	270 720,7	242 546,6	5 257,0	22 917,0
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	204 292,3	204 292,3	x	x
energia elektryczna	35 048,3	32 406,2	2 642,1	—
usługi obce	6 670,6	6 667,5	3,1	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	8 875,5	8 870,8	4,6	—
pozostałe koszty zmienne	1 321,3	1 158,8	162,5	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	48 408,4	32 533,3	15 875,1	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	39 618,5	26 992,9	12 625,6	—
koszty finansowe	8 789,9	5 540,4	3 249,5	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	971,8	741,2	230,6	—

Tabela 117. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie małopolskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	879 041,3	466 089,3	206 651,2	206 300,9
w tym przychody ze sprzedaży	822 868,4	432 503,3	195 132,6	195 232,5
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	868 512,7	474 468,0	175 488,6	218 556,2
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	843 703,1	459 889,6	165 257,4	218 556,2
koszty stałe	415 748,6	217 846,2	147 367,3	50 535,1
amortyzacja	101 878,6	48 614,3	53 264,2	—
wynagrodzenia	130 191,8	82 461,5	47 730,3	—
świadczenia na rzecz pracowników	19 907,3	14 637,3	5 269,9	—
materiały i energia	67 790,8	10 571,2	6 684,5	50 535,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	9 515,3	6 451,8	3 063,5	—
usługi obce	50 213,4	39 351,2	10 862,2	—
w tym remonty	23 968,3	20 142,2	3 826,1	—
podatki i opłaty	29 787,3	10 372,6	19 414,7	—
pozostałe koszty stałe	15 979,5	11 838,1	4 141,4	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	4 263,7	2 829,0	1 434,6	—
koszty zmienne	427 954,5	242 043,3	17 890,1	168 021,1
materiały i energia	416 090,2	230 352,2	17 717,0	168 021,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	209 446,6	209 446,6	x	x
energia elektryczna	22 964,7	11 447,9	11 516,8	—
usługi obce	2 635,7	2 603,7	32,1	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	8 071,8	8 033,2	38,6	—
pozostałe koszty zmienne	1 156,7	1 054,2	102,5	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	24 809,6	14 578,4	10 231,2	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	17 658,7	10 812,9	6 845,8	—
koszty finansowe	7 150,9	3 765,5	3 385,4	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	4 367,0	2 104,3	2 262,7	—

Tabela 118. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie mazowieckim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	2 778 941,7	1 427 159,8	476 967,0	874 814,9
w tym przychody ze sprzedaży	2 629 834,2	1 326 935,6	428 083,7	874 814,9
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	2 656 025,3	1 371 094,1	403 291,6	881 639,6
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	2 607 596,8	1 336 868,4	389 088,8	881 639,6
koszty stałe	1 092 563,8	524 125,5	372 960,9	195 477,4
amortyzacja	257 196,4	128 182,6	129 007,6	6,3
wynagrodzenia	263 907,7	145 928,5	117 972,3	6,9
świadczenia na rzecz pracowników	64 330,0	40 785,2	23 543,1	1,7
materiały i energia	244 857,1	31 752,6	17 646,0	195 458,5
w tym materiały do remontów i konserwacji	212 119,6	21 549,4	11 701,6	178 868,7
usługi obce	135 039,8	110 809,2	24 229,6	1,0
w tym remonty	90 473,9	84 083,3	6 390,6	—
podatki i opłaty	82 021,5	27 898,8	54 120,0	2,7
pozostałe koszty stałe	45 211,3	38 768,7	6 442,3	0,3
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	7 851,9	5 687,0	2 164,9	—
koszty zmienne	1 515 033,0	812 742,9	16 127,9	686 162,2
materiały i energia	1 474 232,3	777 547,1	10 522,9	686 162,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	715 966,1	715 966,1	x	x
energia elektryczna	66 357,6	56 102,4	10 251,1	4,1
usługi obce	1 512,1	653,6	858,5	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	26 437,2	26 273,7	163,5	—
pozostałe koszty zmienne	12 851,5	8 268,4	4 583,0	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	48 428,5	34 225,7	14 202,8	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	36 949,9	28 296,8	8 653,1	—
koszty finansowe	11 478,6	5 928,9	5 549,7	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	4 830,7	2 038,4	2 792,3	—

Tabela 119. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie opolskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	234 221,4	154 916,5	65 385,1	13 919,7
w tym przychody ze sprzedaży	233 102,0	154 386,5	64 804,2	13 911,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	234 412,5	158 089,3	60 072,4	16 250,8
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	230 586,9	155 356,4	58 979,6	16 250,8
koszty stałe	118 139,3	60 932,8	52 517,8	4 688,7
amortyzacja	30 695,1	15 916,2	14 778,9	—
wynagrodzenia	41 307,3	21 548,2	19 759,1	—
świadczenia na rzecz pracowników	10 925,3	5 614,5	5 310,9	—
materiały i energia	8 151,7	2 174,4	1 288,6	4 688,7
w tym materiały do remontów i konserwacji	2 379,4	1 419,8	959,7	—
usługi obce	12 780,6	9 380,8	3 399,7	—
w tym remonty	8 742,9	6 136,8	2 606,1	—
podatki i opłaty	6 883,8	2 801,3	4 082,4	—
pozostałe koszty stałe	7 395,5	3 497,4	3 898,1	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 019,3	552,1	467,2	—
koszty zmienne	112 447,6	94 423,6	6 461,8	11 562,2
materiały i energia	106 252,4	89 735,2	4 955,0	11 562,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	84 198,5	84 198,5	x	x
energia elektryczna	9 424,7	5 248,6	4 176,0	—
usługi obce	516,0	348,3	167,7	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 538,9	2 523,3	15,7	—
pozostałe koszty zmienne	3 140,3	1 816,9	1 323,4	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	3 825,6	2 732,9	1 092,8	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	1 727,4	1 358,0	369,4	—
koszty finansowe	2 098,2	1 374,9	723,3	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 855,4	1 194,3	661,1	—

Tabela 120. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podkarpackim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	469 534,5	273 057,3	79 297,9	117 179,4
w tym przychody ze sprzedaży	451 646,2	258 299,2	77 144,3	116 202,7
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	465 387,0	274 020,2	64 746,4	126 620,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	455 927,2	266 772,9	62 638,7	126 515,6
koszty stałe	203 429,8	108 131,1	57 192,4	38 106,4
amortyzacja	42 124,5	24 547,9	17 576,6	—
wynagrodzenia	62 820,1	40 659,8	22 160,3	—
świadczenia na rzecz pracowników	12 921,8	9 201,4	3 720,3	—
materiały i energia	46 704,7	5 674,4	2 923,9	38 106,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	23 895,3	2 931,2	1 609,2	19 354,9
usługi obce	19 840,7	17 025,8	2 814,9	—
w tym remonty	8 764,1	8 126,6	637,5	—
podatki i opłaty	12 362,5	6 157,1	6 205,4	—
pozostałe koszty stałe	6 655,5	4 864,7	1 790,8	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	2 554,9	1 476,2	1 078,7	—
koszty zmienne	252 497,3	158 641,8	5 446,3	88 409,2
materiały i energia	243 721,1	150 897,2	4 414,7	88 409,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	136 100,3	136 100,3	x	x
energia elektryczna	15 714,6	12 043,4	3 671,2	—
usługi obce	2 069,9	2 069,6	0,3	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	3 283,2	3 249,1	34,1	—
pozostałe koszty zmienne	3 423,2	2 425,9	997,3	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	9 459,9	7 247,4	2 107,6	104,9
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	3 848,2	2 058,2	1 735,2	54,8
koszty finansowe	5 611,6	5 189,1	372,5	50,1
w tym odsetki od kredytów bankowych	3 969,9	3 663,1	306,9	—

Tabela 121. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podlaskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	392 961,6	208 855,0	99 895,6	84 211,1
w tym przychody ze sprzedaży	382 228,7	203 622,3	94 395,3	84 211,1
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	380 514,1	204 126,2	80 821,0	95 566,9
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	376 272,4	201 688,7	79 016,9	95 566,9
koszty stałe	183 375,2	85 507,9	76 063,9	21 803,3
amortyzacja	46 204,4	21 670,6	24 533,7	—
wynagrodzenia	61 872,9	33 912,2	27 960,7	—
świadczenia na rzecz pracowników	13 148,9	7 152,3	5 996,6	—
materiały i energia	31 095,1	4 151,9	5 139,8	21 803,3
w tym materiały do remontów i konserwacji	4 256,5	2 236,2	2 020,4	—
usługi obce	15 386,3	11 921,2	3 465,1	—
w tym remonty	4 381,6	3 540,1	841,6	—
podatki i opłaty	12 568,1	5 250,6	7 317,6	—
pozostałe koszty stałe	3 099,5	1 449,1	1 650,4	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	343,5	157,3	186,2	—
koszty zmienne	192 897,3	116 180,8	2 952,9	73 763,6
materiały i energia	189 601,2	113 074,4	2 763,2	73 763,6
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	101 133,6	101 133,6	x	x
energia elektryczna	11 271,9	9 473,2	1 798,7	—
usługi obce	182,0	155,6	26,4	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 870,9	2 869,7	1,1	—
pozostałe koszty zmienne	243,2	81,0	162,2	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	4 241,7	2 437,6	1 804,1	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	3 918,6	2 232,1	1 686,4	—
koszty finansowe	323,1	205,4	117,7	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	264,5	167,5	97,0	—

Tabela 122. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie pomorskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	865 859,4	440 575,9	216 792,2	208 491,3
w tym przychody ze sprzedaży	838 539,4	420 344,3	209 703,9	208 491,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	845 522,1	437 151,5	164 708,9	243 661,8
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	832 148,2	429 913,4	158 573,0	243 661,8
koszty stałe	351 232,3	179 378,2	151 047,8	20 806,3
amortyzacja	87 639,2	39 361,9	48 277,4	—
wynagrodzenia	126 579,8	74 962,7	51 617,1	—
świadczenia na rzecz pracowników	24 563,5	21 069,1	3 494,4	—
materiały i energia	32 002,4	6 987,4	4 208,8	20 806,3
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 390,1	3 607,8	1 782,3	—
usługi obce	25 358,6	19 568,4	5 790,2	—
w tym remonty	9 022,8	7 689,2	1 333,6	—
podatki i opłaty	28 002,1	9 698,9	18 303,2	—
pozostałe koszty stałe	27 086,6	7 729,9	19 356,7	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 469,8	681,6	788,2	—
koszty zmienne	480 915,9	250 535,2	7 525,2	222 855,5
materiały i energia	470 734,9	240 451,7	7 427,7	222 855,5
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	219 064,6	219 064,6	x	x
energia elektryczna	26 649,9	19 587,0	7 062,9	—
usługi obce	3 028,3	2 969,9	58,5	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	6 510,4	6 508,3	2,1	—
pozostałe koszty zmienne	642,3	605,4	36,9	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	13 374,0	7 238,1	6 135,9	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i strat nadzwyczajne	5 751,3	4 052,2	1 699,1	—
koszty finansowe	7 622,7	3 185,9	4 436,8	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 520,0	1 996,9	523,1	—

Tabela 123. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie śląskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	2 110 553,5	1 149 911,2	457 300,1	503 342,3
w tym przychody ze sprzedaży	2 023 353,3	1 098 673,4	424 386,3	500 293,6
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	2 146 958,6	1 202 730,7	390 700,3	553 527,7
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	2 037 930,4	1 117 665,4	369 444,0	550 821,0
koszty stałe	1 010 860,9	515 905,5	340 620,8	154 334,6
amortyzacja	222 445,8	107 280,3	115 153,1	12,5
wynagrodzenia	303 906,6	196 442,0	107 284,4	180,2
świadczenia na rzecz pracowników	66 180,2	42 483,7	23 654,5	42,0
materiały i energia	194 743,1	25 898,9	15 128,2	153 716,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	23 057,4	15 741,1	7 246,6	69,8
usługi obce	112 541,0	88 484,6	23 928,0	128,4
w tym remonty	60 729,2	48 796,7	11 931,7	0,9
podatki i opłaty	72 959,4	30 493,5	42 457,9	8,0
pozostałe koszty stałe	38 084,9	24 822,6	13 014,7	247,5
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	10 488,1	6 120,2	4 367,9	—
koszty zmienne	1 027 069,5	601 759,8	28 823,2	396 486,4
materiały i energia	986 897,0	567 036,7	23 373,9	396 486,4
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	490 596,6	490 596,6	x	x
energia elektryczna	77 791,2	57 339,4	20 451,8	—
usługi obce	8 243,3	6 209,0	2 034,3	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	18 478,4	18 460,9	17,5	—
pozostałe koszty zmienne	13 450,7	10 053,3	3 397,5	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	109 028,3	85 065,3	21 256,3	2 706,7
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	44 527,3	28 602,8	13 699,1	2 225,4
koszty finansowe	64 501,0	56 462,5	7 557,2	481,3
w tym odsetki od kredytów bankowych	29 186,7	23 481,3	5 279,3	426,1

Tabela 124. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie świętokrzyskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	278 519,4	180 090,4	56 339,7	42 089,3
w tym przychody ze sprzedaży	273 660,7	176 570,0	55 001,3	42 089,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	278 486,5	186 578,7	45 339,8	46 568,1
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	272 226,0	181 215,2	44 442,8	46 568,1
koszty stałe	134 371,1	79 851,3	42 048,7	12 471,1
amortyzacja	23 669,0	13 622,7	10 046,3	—
wynagrodzenia	50 535,6	34 602,4	15 933,1	—
świadczenia na rzecz pracowników	11 005,9	7 756,1	3 249,8	—
materiały i energia	20 281,1	5 249,3	2 560,6	12 471,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	2 297,6	1 707,2	590,4	—
usługi obce	13 157,1	9 360,2	3 796,9	—
w tym remonty	7 946,2	5 539,1	2 407,1	—
podatki i opłaty	8 565,0	5 203,9	3 361,1	—
pozostałe koszty stałe	7 157,5	4 056,6	3 100,9	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 168,2	133,0	1 035,3	—
koszty zmienne	137 854,9	101 363,8	2 394,1	34 096,9
materiały i energia	133 825,2	97 455,4	2 272,9	34 096,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	84 936,6	84 936,6	x	x
energia elektryczna	12 472,2	10 237,7	2 234,5	—
usługi obce	413,4	368,0	45,4	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 952,4	2 886,5	65,9	—
pozostałe koszty zmienne	663,8	653,9	9,9	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	6 260,5	5 363,5	897,0	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	5 309,0	4 645,5	663,5	—
koszty finansowe	951,5	718,0	233,5	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	657,3	479,3	178,0	—

Tabela 125. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie warmińsko-mazurskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	346 564,4	216 026,5	78 004,3	52 533,6
w tym przychody ze sprzedaży	339 380,6	212 138,3	74 708,7	52 533,6
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	353 086,3	229 656,6	63 881,5	59 548,1
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	346 429,8	225 944,9	60 936,8	59 548,1
koszty stałe	163 731,1	89 745,8	57 136,4	16 848,9
amortyzacja	32 453,6	12 847,4	19 606,2	—
wynagrodzenia	58 767,7	41 520,3	17 247,4	—
świadczenia na rzecz pracowników	16 089,6	11 639,9	4 449,7	—
materiały i energia	25 940,8	6 069,3	3 022,5	16 848,9
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 516,0	3 079,1	2 436,9	—
usługi obce	12 113,9	8 554,0	3 559,9	—
w tym remonty	4 481,8	3 496,3	985,5	—
podatki i opłaty	11 369,4	4 189,4	7 180,1	—
pozostałe koszty stałe	6 996,1	4 925,5	2 070,5	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	2 159,8	1 216,0	943,8	—
koszty zmienne	182 698,7	136 199,1	3 800,4	42 699,3
materiały i energia	175 546,1	129 126,5	3 720,3	42 699,3
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	118 121,6	118 121,6	x	x
energia elektryczna	13 687,5	10 180,0	3 507,5	—
usługi obce	3 390,8	3 342,5	48,3	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	3 122,0	3 117,8	4,2	—
pozostałe koszty zmienne	639,8	612,2	27,6	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	6 656,4	3 711,7	2 944,7	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i strat nadzwyczajne	4 610,1	2 120,6	2 489,6	—
koszty finansowe	2 046,3	1 591,1	455,1	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 073,6	941,9	131,7	—

Tabela 126. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie wielkopolskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	816 842,1	445 366,2	157 065,0	214 410,9
w tym przychody ze sprzedaży	797 479,5	428 857,1	154 211,5	214 410,9
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	792 306,5	457 308,6	115 446,3	219 551,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	770 704,4	438 448,9	112 703,9	219 551,5
koszty stałe	369 215,6	197 621,9	106 624,3	64 969,4
amortyzacja	74 932,5	39 169,3	35 763,2	—
wynagrodzenia	102 108,7	75 006,7	27 102,0	—
świadczenia na rzecz pracowników	20 131,0	13 942,6	6 188,4	—
materiały i energia	78 109,7	9 703,9	3 436,5	64 969,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 678,1	4 084,7	1 593,5	—
usługi obce	43 001,9	35 283,9	7 718,0	—
w tym remonty	13 897,3	12 072,7	1 824,6	—
podatki i opłaty	25 584,1	12 251,9	13 332,2	—
pozostałe koszty stałe	25 347,6	12 263,6	13 084,1	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	2 783,0	1 184,7	1 598,4	—
koszty zmienne	401 488,7	240 827,0	6 079,6	154 582,2
materiały i energia	391 371,9	230 850,0	5 939,7	154 582,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	215 114,8	215 114,8	x	x
energia elektryczna	18 040,2	12 310,3	5 729,9	—
usługi obce	2 116,2	2 009,6	106,6	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	6 234,2	6 228,4	5,8	—
pozostałe koszty zmienne	1 766,4	1 738,9	27,5	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	21 602,1	18 859,7	2 742,4	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	17 473,3	16 608,9	864,5	—
koszty finansowe	4 128,8	2 250,9	1 878,0	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 295,3	491,7	1 803,6	—

Tabela 127. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie zachodniopomorskim w 2007 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	518 430,6	294 980,1	111 479,2	111 971,3
w tym przychody ze sprzedaży	503 064,4	284 425,0	108 512,1	110 127,4
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	515 463,6	312 269,3	85 682,8	117 511,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	502 723,2	303 346,0	83 428,0	115 949,2
koszty stałe	221 897,2	132 926,7	75 622,3	13 348,2
amortyzacja	57 314,9	29 498,1	27 816,8	—
wynagrodzenia	79 664,8	55 633,3	24 031,5	—
świadczenia na rzecz pracowników	13 708,7	8 176,3	5 532,4	—
materiały i energia	27 893,9	11 105,8	3 439,9	13 348,2
w tym materiały do remontów i konserwacji	9 506,9	7 888,9	1 618,0	—
usługi obce	16 088,2	11 515,1	4 573,1	—
w tym remonty	4 489,1	3 787,7	701,3	—
podatki i opłaty	16 840,6	8 120,2	8 720,4	—
pozostałe koszty stałe	10 386,0	8 877,9	1 508,1	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	779,9	428,6	351,3	—
koszty zmienne	280 826,0	170 419,3	7 805,7	102 601,0
materiały i energia	272 703,2	165 413,3	4 688,8	102 601,0
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	143 869,6	143 869,6	x	x
energia elektryczna	23 882,0	19 462,2	4 419,8	—
usługi obce	707,8	649,1	58,7	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	3 858,3	3 852,8	5,6	—
pozostałe koszty zmienne	3 556,6	504,0	3 052,6	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	12 740,4	8 923,3	2 254,8	1 562,4
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	5 908,6	3 215,1	1 537,6	1 155,9
koszty finansowe	6 831,8	5 708,2	717,1	406,5
w tym odsetki od kredytów bankowych	6 000,7	5 213,7	391,3	395,7

Tabela 128. Wynik finansowy na działalności ciepłowniczej według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży	Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	Wynik na sprzedaży	Pozostałe przychody (operacyjne, finansowe, zyski nadzwyczajne)	Pozostałe koszty (operacyjne, finansowe, straty nadzwyczajne)	Wynik brutto ogółem
		etat	tys. zł					
Polska	540	43 311	12 687 098,8	12 576 151,4	110 947,4	572 231,4	383 254,6	299 924,2
Dolnośląskie	32	2 614	956 687,2	961 185,4	-4 498,2	39 464,9	25 066,9	9 899,8
Kujawsko-pomorskie	31	3 022	890 464,0	892 558,1	-2 094,1	43 874,5	30 197,1	11 583,3
Lubelskie	30	2 541	546 352,0	531 996,3	14 355,7	9 112,0	10 536,6	12 931,2
Lubuskie	19	693	240 662,2	239 848,1	814,1	10 213,7	8 618,6	2 409,3
Łódzkie	33	2 778	757 776,1	674 315,3	83 460,8	73 253,6	48 408,4	108 306,0
Małopolskie	34	2 893	822 868,4	843 703,1	-20 834,7	56 172,9	24 809,6	10 528,6
Mazowieckie	50	5 394	2 629 834,2	2 607 596,8	22 237,4	149 107,5	48 428,5	122 916,4
Opolskie	17	1 289	233 102,0	230 586,9	2 515,1	1 119,4	3 825,6	-191,2
Podkarpackie	38	1 979	451 646,2	455 927,2	-4 281,0	17 888,3	9 459,9	4 147,5
Podlaskie	20	1 640	382 228,7	376 272,4	5 956,3	10 733,0	4 241,7	12 447,6
Pomorskie	31	2 761	838 539,4	832 148,2	6 391,3	27 319,9	13 374,0	20 337,3
Śląskie	71	8 045	2 023 353,3	2 037 930,4	-14 577,1	87 200,2	109 028,3	-36 405,1
Świętokrzyskie	20	1 565	273 660,7	272 226,0	1 434,7	4 858,7	6 260,5	32,9
Warmińsko-mazurskie	33	1 833	339 380,6	346 429,8	-7 049,3	7 183,8	6 656,4	-6 521,8
Wielkopolskie	45	2 385	797 479,5	770 704,4	26 775,1	19 362,6	21 602,1	24 535,6
Zachodniopomorskie	36	1 878	503 064,4	502 723,2	341,3	15 366,1	12 740,4	2 967,0

Tabela 129. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie							Zużycie					pozostałe paliwa			
			węgiel kamienny			węgiel brunatny		olej opałowy		olej opałowy		gaz ziemny wysokotanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa		biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne
			etat	tony	tony	lekki	ciężki	tys. m ³	GJ									
Polska	492	41 874	16 586 010,3	776 677,4	15 759,0	883 346,7	431 469,8	283 720,2	21 270 020,6	7 637,0	447,0	571 145,3	22 907 930,0					
Dolnośląskie	28	2 522	983 078,0	94 873,3	1 112,2	3 249,0	28 680,1	3 774,5	202 913,0	—	—	—	1 751 080,1					
Kujawsko-pomorskie	30	3 015	2 049 453,5	—	2 176,4	76 590,6	39 205,1	—	8 575 482,4	—	—	—	3 771,1					
Lubelskie	25	2 039	910 929,9	—	1 473,4	69,9	48 669,9	—	22 566,3	—	447,0	463 184,5	4 139,3					
Lubuskie	17	670	99 560,3	10 761,0	358,5	—	5 932,7	228 805,2	42 121,8	—	—	—	—					
Łódzkie	29	2 586	1 218 349,1	375 063,0	1 088,0	3 490,9	16 792,9	—	206 055,0	—	—	—	—					
Małopolskie	30	2 761	1 259 866,1	—	292,2	2 406,2	18 105,2	—	68 086,0	—	—	—	1 625 105,9					
Mazowieckie	49	5 311	2 529 398,3	—	1 780,7	696 375,2	51 820,0	—	923 934,1	—	—	—	4 761 782,0					
Opolskie	15	1 265	500 172,1	1 441,9	211,6	175,0	19 881,4	948,7	—	—	—	42 859,0	3 796 734,0					
Podkarpackie	32	1 917	397 010,4	—	24,6	7 927,9	79 393,6	—	55 935,7	—	—	—	696 686,0					
Podlaskie	20	1 640	435 220,8	—	639,2	—	3 585,0	—	172 997,0	—	—	—	—					
Pomorskie	29	2 743	1 022 239,6	—	1 551,5	86 808,9	25 880,0	—	9 356 505,2	—	—	—	119 105,6					
Śląskie	62	7 974	2 680 838,7	—	1 338,4	2 140,0	23 285,2	—	74 876,3	7 637,0	—	—	8 271 431,6					
Świętokrzyskie	18	1 536	453 772,5	—	92,0	—	3 986,2	—	278 746,8	—	—	—	11 541,0					
Warmińsko-mazurskie	33	1 833	515 991,9	—	1 278,4	2 500,6	7 865,0	—	484 116,9	—	—	65 101,8	1 814,0					
Wielkopolskie	40	2 215	803 277,0	294 491,0	2 086,8	1 170,9	39 942,8	38 462,6	570 097,0	—	—	—	27 402,1					
Zachodniopomorskie	35	1 845	726 852,1	47,1	255,1	441,6	18 444,7	11 729,2	235 587,0	—	—	—	1 837 337,4					

Tabela 130. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa										pozostałe paliwa
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokotanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	
			tys. zł										
Polska	492	41 874	3 191 097,1	31 203,8	31 839,0	543 202,1	439 222,4	101 778,8	251 703,1	48,7	1,6	4 808,7	260 437,2
Dolnośląskie	28	2 522	181 904,0	4 729,5	2 245,9	3 843,0	31 948,9	3 127,0	3 021,3	—	—	—	6 307,1
Kujawsko-pomorskie	30	3 015	412 040,5	—	4 724,7	74 027,3	34 438,3	—	136 908,7	—	—	—	78,8
Lubelskie	25	2 039	183 190,1	—	3 003,3	79,9	43 366,7	—	242,7	—	1,6	4 371,6	233,4
Lubuskie	17	670	23 287,0	721,9	810,0	—	7 240,4	62 847,8	520,3	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 586	177 556,2	10 616,0	2 329,6	2 425,4	17 537,4	—	933,6	—	—	—	—
Małopolskie	30	2 761	212 303,2	—	668,4	2 953,4	21 751,2	—	1 461,0	—	—	—	9 762,6
Mazowieckie	49	5 311	550 210,6	—	3 327,3	364 385,5	55 304,4	—	12 662,1	—	—	—	106 671,1
Opolskie	15	1 265	94 334,8	91,8	401,7	282,3	22 405,0	882,7	—	—	—	—	35 456,4
Podkarpackie	32	1 917	79 530,6	—	40,2	8 425,6	76 858,7	—	1 203,1	—	—	—	7 388,7
Podlaskie	20	1 640	93 486,8	—	1 420,3	—	4 056,7	—	2 313,3	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 743	213 752,1	—	2 811,4	79 814,8	24 523,1	—	66 879,1	—	—	—	530,9
Śląskie	62	7 974	461 189,8	—	3 020,4	2 436,8	24 117,6	—	660,9	48,7	—	—	62 664,3
Świętokrzyskie	18	1 536	89 662,6	—	193,6	—	4 619,2	—	4 867,7	—	—	—	230,2
Warmińsko-mazurskie	33	1 833	115 691,5	—	2 801,6	3 152,5	9 013,5	—	5 551,3	—	—	437,1	97,6
Wielkopolskie	40	2 215	136 497,0	15 040,2	3 520,2	947,5	39 920,1	28 758,4	10 053,3	—	—	—	196,5
Zachodniopomorskie	35	1 845	166 460,4	4,3	520,3	428,1	22 121,5	6 162,8	4 424,5	—	—	—	30 819,6

Tabela 131. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy										
			w zł/tony					w zł/m ³					
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokotanowy	gaz ziemny zaizolowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
Polska	492	41 874	192,40	40,18	2 020,38	614,94	1,02	0,36	11,83	6,38	3,56	8,42	11,37
Dolnośląskie	28	2 522	185,04	49,85	2 019,29	1 182,83	1,11	0,83	14,89	—	—	—	3,60
Kujawsko-pomorskie	30	3 015	201,05	—	2 170,90	966,53	0,88	—	15,97	—	—	—	20,90
Lubelskie	25	2 039	201,10	—	2 038,34	1 143,06	0,89	—	10,75	—	3,56	9,44	56,38
Lubuskie	17	670	233,90	67,09	2 259,21	—	1,22	0,27	12,35	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 586	145,74	28,30	2 141,15	694,77	1,04	—	4,53	—	—	—	—
Małopolskie	30	2 761	168,51	—	2 287,97	1 227,43	1,20	—	21,46	—	—	—	6,01
Mazowieckie	49	5 311	217,53	—	1 868,54	523,26	1,07	—	13,70	—	—	—	22,40
Opolskie	15	1 265	188,60	63,70	1 898,15	1 612,92	1,13	0,93	—	—	—	x	9,34
Podkarpackie	32	1 917	200,32	—	1 636,49	1 062,78	0,97	—	21,51	—	—	—	10,61
Podlaskie	20	1 640	214,80	—	2 222,24	—	1,13	—	13,37	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 743	209,10	—	1 812,07	919,43	0,95	—	7,15	—	—	—	4,46
Śląskie	62	7 974	172,03	—	2 256,69	1 138,67	1,04	—	8,83	6,38	—	—	7,58
Świętokrzyskie	18	1 536	197,59	—	2 104,21	—	1,16	—	17,46	—	—	—	19,95
Warmińsko-mazurskie	33	1 833	224,21	—	2 191,50	1 260,69	1,15	—	11,47	—	—	6,71	53,80
Wielkopolskie	40	2 215	169,93	51,07	1 686,91	809,22	1,00	0,75	17,63	—	—	—	7,17
Zachodniopomorskie	35	1 845	229,02	91,51	2 039,33	969,54	1,20	0,53	18,78	—	—	—	16,77

Tabela 132. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przecięte zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw										pozostałe paliwa
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	
			GJ										
Polska	492	41 874	310 184 612,8	6 046 359,2	411 530,9	33 741 285,0	14 910 009,7	5 064 484,0	16 454 845,3	5 372,0	—	87 285,0	17 959 422,5
Dolnośląskie	28	2 522	18 843 354,3	915 565,0	32 316,0	30 935,4	888 988,1	91 120,4	45 371,0	—	—	—	1 144 094,7
Kujawsko-pomorskie	30	3 015	35 375 453,4	—	57 960,0	3 739 733,4	371 935,0	—	7 941 805,9	—	—	—	2 593,1
Lubelskie	25	2 039	17 497 761,1	—	45 477,8	2 549,9	2 930 481,7	—	4 724,7	—	—	—	3 399,7
Lubuskie	17	670	1 797 089,7	79 778,2	12 562,7	—	179 099,6	3 839 816,8	28 831,2	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 586	21 828 237,9	2 921 327,9	23 636,1	880,0	558 136,9	—	138 932,2	—	—	—	1 430,0*
Małopolskie	30	2 761	23 500 744,3	—	3 691,7	25 319,0	571 493,0	—	5 351,0	—	—	—	388 104,6
Mazowieckie	49	5 311	52 773 807,7	—	49 257,9	26 343 079,0	1 723 728,3	—	610 878,8	—	—	—	4 289 055,0
Opolskie	15	1 265	9 157 825,4	12 707,1	7 357,8	—	631 375,1	24 111,4	—	—	—	36 289,0	3 214 757,0
Podkarpackie	32	1 917	6 981 793,4	—	880,5	285 242,0	3 266 259,5	—	52 345,0	—	—	—	471 053,0
Podlaskie	20	1 640	8 364 820,5	—	12 220,3	—	116 745,1	—	135 130,0	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 743	19 469 824,6	—	22 509,9	3 178 396,4	784 863,0	—	6 318 287,7	—	—	—	107 532,0
Śląskie	62	7 974	48 291 553,4	—	36 462,5	41 099,0	727 711,3	—	67 666,9	5 372,0	—	—	6 478 598,9
Świętokrzyskie	18	1 536	8 187 115,5	—	2 643,6	—	128 215,6	—	229 414,0	—	—	—	10 655,0
Warmińsko-mazurskie	33	1 833	9 321 926,6	—	32 462,8	78 020,9	254 100,2	—	385 422,7	—	—	50 996,0	1 542,0
Wielkopolskie	40	2 215	14 508 439,6	2 116 694,0	62 196,6	9 495,0	1 182 284,5	891 601,8	301 966,0	—	—	—	9 270,4
Zachodniopomorskie	35	1 845	14 284 865,5	287,0	9 894,8	6 535,0	594 592,9	217 833,6	188 718,3	—	—	—	1 837 337,1

*) produkcja ciepła z kolektorów słonecznych.

Tabela 133. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw										pozostałe paliwa
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny metanowy	gaz ziemny azotanowy	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	
GJ													
Polska	492	41 874	251 225 291,9	5 326 018,5	318 621,5	4 859 643,1	12 647 362,2	3 500 843,2	2 188 858,5	3 974,0	—	46 610,0	7 847 747,3
Dolnośląskie	28	2 522	16 838 816,2	744 190,9	26 861,9	30 332,8	801 237,3	89 646,9	39 374,0	—	—	—	1 127 496,2
Kujawsko-pomorskie	30	3 015	28 057 364,3	—	52 878,7	82 779,1	323 060,7	—	127 930,2	—	—	—	2 517,5
Lubelskie	25	2 039	7 456 315,9	—	22 565,3	2 230,2	2 800 174,3	—	4 384,1	—	—	—	2 731,2
Lubuskie	17	670	1 677 540,0	76 402,6	3 883,7	—	162 249,6	2 507 610,1	28 130,2	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 586	18 297 532,0	2 496 202,6	19 933,6	—	475 502,8	—	23 573,6	—	—	—	1 430,0
Małopolskie	30	2 761	18 580 673,0	—	3 508,8	22 377,0	525 485,7	—	3 987,0	—	—	—	288 660,0
Mazowieckie	49	5 311	50 713 625,7	—	42 828,4	3 955 463,9	1 565 515,3	—	589 329,6	—	—	—	1 276 355,0
Opolskie	15	1 265	4 679 337,4	10 471,4	6 513,9	—	556 528,2	21 427,5	—	—	—	—	116 821,3
Podkarpackie	32	1 917	5 754 167,3	—	290,5	264 410,0	2 304 309,2	—	50 892,0	—	—	—	409 626,0
Podlaskie	20	1 640	7 595 194,2	—	10 722,4	—	105 980,0	—	115 668,0	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 743	15 415 655,0	—	19 470,4	376 437,5	677 418,9	—	199 619,5	—	—	—	428,4
Śląskie	62	7 974	41 262 192,4	—	30 711,4	38 155,0	607 556,1	—	19 923,1	3 974,0	—	—	4 508 508,4
Świętokrzyskie	18	1 536	7 097 835,4	—	2 643,6	—	115 700,1	—	193 958,5	—	—	—	9 086,5
Warmińsko-mazurskie	33	1 833	7 293 210,9	—	30 497,3	73 958,8	241 731,4	—	344 307,8	—	—	46 610,0	1 186,0
Wielkopolskie	40	2 215	11 853 552,0	1 998 464,0	37 514,3	7 350,0	842 261,8	681 288,9	279 595,2	—	—	—	1 806,4
Zachodniopomorskie	35	1 845	8 652 280,2	287,0	7 797,3	6 149,0	542 650,8	200 869,8	168 185,7	—	—	—	101 094,4

Tabela 134. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2007 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przejętne zatrudnienie	węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw	
														etat	tys. zł
Polska	492	41 874	5981330,257	93520,97	20801,05	108188,8793	504962,6321	113240,032	57207,21	101,567	—	1118,748	162027,2545	—	—
Dolnośląskie	28	2 522	435 996,7	15 125,3	1 778,9	1 918,2	42 053,3	6 354,0	1 127,5	—	—	—	12 747,5	—	—
Kujawsko-pomorskie	30	3 015	588 749,0	—	3 431,0	2 469,1	16 025,6	—	3 213,2	—	—	—	126,3	—	—
Lubelskie	25	2 039	188 610,3	—	1 627,5	95,3	77 546,2	—	106,0	—	—	—	236,5	—	—
Lubuskie	17	670	49 431,7	1 744,4	219,7	—	8 569,5	64 419,8	1 322,3	—	—	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 586	458 241,8	38 381,9	1 264,5	—	22 047,7	—	677,4	—	—	—	85,8	—	—
Małopolskie	30	2 761	401 122,2	—	207,5	688,0	23 016,6	—	100,3	—	—	—	7 368,7	—	—
Mazowieckie	49	5 311	1 140 306,5	—	2 601,2	78 222,1	66 848,9	—	12 859,7	—	—	—	26 097,3	—	—
Opolskie	15	1 265	127 512,7	316,1	409,1	—	22 487,2	1 104,1	—	—	—	—	2 557,2	—	—
Podkarpackie	32	1 917	154 958,7	—	19,9	10 527,1	80 209,9	—	2 044,6	—	—	—	10 539,0	—	—
Podlaskie	20	1 640	193 305,0	—	626,3	—	5 448,9	—	4 242,1	—	—	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 743	373 916,5	—	1 561,8	8 529,6	30 600,2	—	5 675,7	—	—	—	60,6	—	—
Śląskie	62	7 974	972 544,7	—	1 583,5	941,8	24 478,2	—	509,2	101,6	—	—	98 514,5	—	—
Świętokrzyskie	18	1 536	167 174,9	—	140,8	—	5 794,4	—	2 862,5	—	—	—	597,5	—	—
Warmińsko-mazurskie	33	1 833	182 717,4	—	2 221,9	4 496,5	11 023,3	—	10 482,6	—	—	1 118,7	77,9	—	—
Wielkopolskie	40	2 215	308 843,2	37 942,1	2 716,3	139,6	39 834,9	32 300,2	6 903,2	—	—	—	177,5	—	—
Zachodniopomorskie	35	1 845	237 898,9	11,1	391,3	161,6	28 978,0	9 061,9	5 081,2	—	—	—	2 841,0	—	—

Tabela 135. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2007 r.

Województwa	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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			zł/GJ												
Polska	492	41 874	23,81	17,56	65,28	22,26	39,93	32,35	26,14	25,56	—	24,00	20,65		
Dołnośląskie	28	2 522	25,89	20,32	66,22	63,24	52,49	70,88	28,64	—	—	—	11,31		
Kujawsko-pomorskie	30	3 015	20,98	—	64,88	29,83	49,61	—	25,12	—	—	—	50,15		
Lubelskie	25	2 039	25,30	—	72,12	42,73	27,69	—	24,17	—	—	—	86,59		
Lubuskie	17	670	29,47	22,83	56,57	—	52,82	25,69	47,00	—	—	—	—		
Łódzkie	29	2 586	25,04	15,38	63,44	—	46,37	—	28,73	—	—	—	60,00		
Mazowieckie	30	2 761	21,59	—	59,14	30,75	43,80	—	25,15	—	—	—	25,53		
Mazowieckie	49	5 311	22,49	—	60,73	19,78	42,70	—	21,82	—	—	—	20,45		
Opolskie	15	1 265	27,25	30,19	62,81	—	40,41	51,53	—	—	—	—	21,89		
Podkarpackie	32	1 917	26,93	—	68,50	39,81	34,81	—	40,18	—	—	—	25,73		
Podlaskie	20	1 640	25,45	—	58,41	—	51,41	—	36,67	—	—	—	—		
Pomorskie	29	2 743	24,26	—	80,21	22,66	45,17	—	28,43	—	—	—	141,50		
Śląskie	62	7 974	23,57	—	51,56	24,68	40,29	—	25,56	25,56	—	—	21,85		
Świętokrzyskie	18	1 536	23,55	—	53,26	—	50,08	—	14,76	—	—	—	65,76		
Warmińsko-mazurskie	33	1 833	25,05	—	72,85	60,80	45,60	—	30,45	—	—	24,00	65,65		
Wielkopolskie	40	2 215	26,05	18,99	72,41	18,99	47,30	47,41	24,69	—	—	—	98,27		
Zachodniopomorskie	35	1 845	27,50	38,78	50,18	26,28	53,40	45,11	30,21	—	—	—	28,10		

Tabela 136. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2007 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	350	38 438	1 747 052,2	889 393,5	857 658,7
Dolnośląskie	26	2 547	74 126,8	42 392,8	31 734,0
Kujawsko-pomorskie	17	2 340	80 303,4	33 750,6	46 552,7
Lubelskie	21	2 093	54 181,6	31 699,1	22 482,5
Lubuskie	13	575	30 205,6	16 167,3	14 038,3
Łódzkie	26	2 715	247 911,4	109 494,3	138 417,1
Małopolskie	24	2 656	175 279,0	76 226,8	99 052,3
Mazowieckie	31	5 012	382 330,1	211 473,9	170 856,2
Opolskie	12	1 154	35 989,5	20 382,2	15 607,3
Podkarpackie	19	1 656	48 333,2	23 241,6	25 091,6
Podlaskie	15	1 522	76 329,6	52 401,7	23 927,9
Pomorskie	23	2 568	102 005,9	44 413,2	57 592,6
Śląskie	45	7 354	183 414,0	85 540,5	97 873,5
Świętokrzyskie	10	1 256	28 798,2	17 289,9	11 508,3
Warmińsko-mazurskie	21	1 478	41 618,5	18 985,6	22 632,9
Wielkopolskie	27	2 064	134 116,2	85 417,2	48 699,0
Zachodniopomorskie	20	1 450	52 109,2	20 516,9	31 592,3

Tabela 137. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2006 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	350	38 438	1 747 052,2	1 370 485,4	376 566,7
Dolnośląskie	26	2 547	74 126,8	68 104,1	6 022,7
Kujawsko-pomorskie	17	2 340	80 303,4	66 893,6	13 409,8
Lubelskie	21	2 093	54 181,6	45 310,5	8 871,1
Lubuskie	13	575	30 205,6	24 924,8	5 280,8
Łódzkie	26	2 715	247 911,4	214 537,3	33 374,1
Małopolskie	24	2 656	175 279,0	130 444,5	44 834,6
Mazowieckie	31	5 012	382 330,1	292 451,1	89 879,0
Opolskie	12	1 154	35 989,5	22 701,3	13 288,2
Podkarpackie	19	1 656	48 333,2	37 973,3	10 359,9
Podlaskie	15	1 522	76 329,6	75 416,6	913,0
Pomorskie	23	2 568	102 005,9	99 655,9	2 349,9
Śląskie	45	7 354	183 414,0	113 153,0	70 261,1
Świętokrzyskie	10	1 256	28 798,2	21 430,2	7 367,9
Warmińsko-mazurskie	21	1 478	41 618,5	24 930,9	16 687,5
Wielkopolskie	27	2 064	134 116,2	92 907,4	41 208,8
Zachodniopomorskie	20	1 450	52 109,2	39 650,9	12 458,3

Tabela 138. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa		Moc osiągalna			
		ogółem	0—19%	20—69%	70—100%
		MW			
Polska	2002	67 285,4	22 433,8	22 769,9	22 081,7
	2006	61 198,2	20 458,7	21 397,5	19 372,0
	2007	60 530,5	20 265,9	21 164,9	19 099,6
Dolnośląskie		3 803,3	355,6	1 660,5	1 787,3
Kujawsko-pomorskie		6 325,9	2 865,6	1 471,5	1 988,7
Lubelskie		2 769,7	805,4,7	820,4	1 143,9
Lubuskie		984,4	427,5	308,3	248,7
Łódzkie		3 715,9	433,1	2 392,6	890,2
Małopolskie		4 495,9	1 224,7	2 103,3	1 167,9
Mazowieckie		9 649,7	2 640,7	5 188,6	1 820,4
Opolskie		1 930,9	920,6	69,8	940,4
Podkarpackie		2 165,2	1 101,7	392,1	671,4
Podlaskie		1 335,7	36,4	751,7	547,6
Pomorskie		3 301,0	1 095,0	1 281,4	924,6
Śląskie		11 346,6	5 150,1	3 214,8	2 981,8
Świętokrzyskie		1 281,4	297,8	115,5	868,1
Warmińsko-mazurskie		1 463,4	359,0	306,7	797,8
Wielkopolskie		3 489,2	1 189,9	1 054,5	1 244,9
Zachodniopomorskie		2 472,1	1 362,8	33,3	1 076,0

Tabela 139. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa		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
	2006	421 072 924,3	148 997 043,8	151 696 423,8	120 379 456,7
	2007	404 865 206,4	144 824 029,7	145 686 696,7	114 354 480,0
Dolnośląskie		21 991 744,9	902 336,3	12 732 532,0	8 356 876,6
Kujawsko-pomorskie		47 489 480,8	15 395 874,0	9 911 486,5	22 182 120,3
Lubelskie		20 484 394,9	9 691 899,2	4 418 468,0	6 374 027,7
Lubuskie		5 937 178,1	3 144 336,6	1 906 945,6	885 895,9
Łódzkie		25 472 581,0	2 745 497,2	17 673 878,2	5 053 205,6
Małopolskie		24 494 703,6	6 105 275,5	12 368 770,0	6 020 658,0
Mazowieckie		85 789 806,6	35 030 746,4	40 917 356,6	9 841 703,6
Opolskie		13 084 422,8	7 874 423,9	261 993,7	4 948 005,2
Podkarpackie		11 057 573,4	5 135 202,5	2 279 490,1	3 642 880,8
Podlaskie		8 628 915,9	200 305,8	4 906 773,2	3 521 836,9
Pomorskie		29 881 413,6	12 753 713,0	11 331 821,6	5 795 879,1
Śląskie		55 648 464,1	23 390 122,7	16 232 791,5	16 025 549,9
Świętokrzyskie		8 558 043,6	3 341 192,6	498 258,3	4 718 592,8
Warmińsko-mazurskie		10 124 471,1	2 665 733,6	2 300 467,1	5 158 270,3
Wielkopolskie		19 081 947,9	5 030 059,2	7 792 383,3	6 259 505,5
Zachodniopomorskie		17 140 064,1	11 417 311,1	153 281,2	5 569 471,8

Tabela 140. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa		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
	2006	18 556,7	1 207,3	2 211,2	15 138,2
	2007	18 834,3	1 302,3	2 152,1	15 379,9
Dolnośląskie		1 384,9	97,1	143,7	1 144,1
Kujawsko-pomorskie		1 202,2	55,0	103,1	1 044,2
Lubelskie		961,4	43,3	112,2	805,9
Lubuskie		275,4	23,0	18,9	233,5
Łódzkie		1 382,0	32,3	908,7	441,0
Małopolskie		1 350,2	55,6	96,5	1 198,2
Mazowieckie		2 960,5	244,3	156,5	2 559,6
Opolskie		578,0	154,9	19,7	403,4
Podkarpackie		788,7	103,6	84,5	600,6
Podlaskie		526,0	7,4	84,4	434,2
Pomorskie		1 257,4	43,3	12,1	1 202,0
Śląskie		3 328,5	298,8	296,4	2 733,3
Świętokrzyskie		390,7	28,5	32,5	329,7
Warmińsko-mazurskie		588,2	16,6	25,0	546,7
Wielkopolskie		1 096,8	31,0	54,6	1 011,2
Zachodniopomorskie		763,5	67,5	3,5	692,5

Tabela 141. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa		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
	2006	168 084 799,4	44 818 859,2	105 212 882,1	18 053 058,1
	2007	160 133 986,7	41 243 884,6	101 988 769,7	16 901 332,4
Dolnośląskie		11 884 262,0	57 296,2	10 798 583,8	1 028 382,1
Kujawsko-pomorskie		7 880 137,4	278 020,2	6 636 639,5	965 477,8
Lubelskie		6 495 292,3	—	3 317 939,1	3 177 353,3
Lubuskie		2 033 678,8	1 773 037,4	4 737,9	255 903,6
Łódzkie		2 878 535,9	1 604 433,8	137 826,1	1 136 276,0
Małopolskie		10 855 089,8	2 614 732,7	7 412 639,0	827 718,0
Mazowieckie		46 033 119,6	6 595 906,2	38 545 571,9	891 641,5
Opolskie		898 873,3	426 032,0	5 835,7	467 005,6
Podkarpackie		6 250 386,0	3 198 166,7	1 259 329,4	1 792 890,0
Podlaskie		3 445 723,0	—	3 411 080,7	34 642,3
Pomorskie		11 572 502,6	422 460,6	10 936 846,0	213 195,9
Śląskie		26 426 745,3	13 543 177,5	10 347 651,3	2 535 916,5
Świętokrzyskie		4 418 556,2	2 574 404,9	45 857,0	1 798 294,4
Warmińsko-mazurskie		3 364 199,0	1 192 688,0	1 808 502,9	363 008,1
Wielkopolskie		11 147 653,9	2 724 180,0	7 224 073,4	1 199 400,5
Zachodniopomorskie		4 549 231,4	4 239 348,5	95 656,2	214 226,8

Tabela 142. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa	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
	2006	150 159 002,7	2 571 971,1	3 797 813,1	143 789 218,6
	2007	143 042 703,5	2 778 576,6	2 892 254,4	137 371 872,4
Dolnośląskie		10 997 887,1	129 117,0	296 218,0	10 572 552,1
Kujawsko-pomorskie		5 007 402,5	168 044,0	105 564,3	4 733 794,2
Lubelskie		7 159 251,2	31 509,0	485 710,0	6 642 032,2
Lubuskie		3 125 820,1	128 345,2	476 273,0	2 521 201,9
Łódzkie		1 774 129,2	33 015,1	128 611,1	1 612 503,0
Małopolskie		10 552 742,0	141 911,0	157 097,0	10 253 734,0
Mazowieckie		41 286 494,6	34 501,0	73 511,3	41 178 482,3
Opolskie		787 806,7	219 043,2	—	568 763,5
Podkarpackie		4 818 551,5	766 031,1	38 726,0	4 013 794,3
Podlaskie		3 793 744,5	—	—	3 793 744,5
Pomorskie		10 773 554,5	131 386,7	—	10 642 167,9
Śląskie		24 459 241,2	673 306,5	573 388,1	23 212 546,6
Świętokrzyskie		1 843 625,9	—	71 731,7	1 771 894,2
Warmińsko-mazurskie		2 584 692,0	—	—	2 584 692,0
Wielkopolskie		9 361 971,7	76 696,0	485 423,9	8 799 851,8
Zachodniopomorskie		4 715 788,9	245 670,8	—	4 470 118,1

Tabela 143. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa	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
	2006	265 858 696,0	13 820 746,4	39 195 035,0	212 842 914,6
	2007	252 394 466,9	14 406 146,6	35 967 531,0	202 020 789,3
Dolnośląskie		17 315 167,8	716 916,0	1 570 938,9	15 027 313,0
Kujawsko-pomorskie		25 008 322,6	362 827,5	2 119 924,8	22 525 570,3
Lubelskie		10 546 882,8	1 023 264,2	1 067 663,9	8 455 954,7
Lubuskie		5 126 334,5	149 972,0	2 283 620,5	2 692 742,0
Łódzkie		19 918 340,6	671 763,8	14 693 815,2	4 552 761,6
Małopolskie		17 874 753,4	319 440,4	4 056 347,0	13 498 966,0
Mazowieckie		48 559 404,9	2 800 874,1	1 866 870,4	43 891 660,4
Opolskie		5 104 310,1	491 943,3	224 737,3	4 387 629,4
Podkarpackie		6 794 045,4	972 133,7	819 258,1	5 002 653,6
Podlaskie		7 610 191,3	136 708,0	1 238 281,5	6 235 201,8
Pomorskie		14 152 672,1	400 978,5	143 553,6	13 608 140,0
Śląskie		40 947 163,8	5 216 234,4	4 484 330,6	31 246 598,8
Świętokrzyskie		4 609 457,9	147 820,5	449 092,2	4 012 545,3
Warmińsko-mazurskie		6 891 182,8	73 207,7	352 661,3	6 465 313,8
Wielkopolskie		12 709 868,4	183 256,5	542 843,9	11 983 768,1
Zachodniopomorskie		9 226 368,5	738 806,1	53 592,0	8 433 970,4

Tabela 144. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa		Sprzedaż ciepła			
		ogółem	0—19%	20—69%	70—100%
		GJ			
Polska	2003	479 410,5	225 209,8	6 798,7	247 402,0
	2006	117 417,3	781,0	1 804,0	114 832,3
	2007	128 159,9	1 354,1	13 864,2	112 941,6
Dolnośląskie		—	—	—	—
Kujawsko-pomorskie		—	—	—	—
Lubelskie		—	—	—	—
Lubuskie		—	—	—	—
Łódzkie		—	—	—	—
Małopolskie		—	—	—	—
Mazowieckie		122 134,4	—	12 144,2	109 990,2
Opolskie		—	—	—	—
Podkarpackie		—	—	—	—
Podlaskie		—	—	—	—
Pomorskie		—	—	—	—
Śląskie		3 074,1	1 354,1	1 720,0	0,0
Świętokrzyskie		—	—	—	—
Warmińsko-mazurskie		—	—	—	—
Wielkopolskie		2 951,4	—	—	2 951,4
Zachodniopomorskie		—	—	—	—

Tabela 145. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa		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
	2006	17 180 181,6	4 102 121,4	6 903 694,1	6 174 366,1
	2007	16 586 010,3	4 024 686,8	6 763 377,0	5 797 946,4
Dolnośląskie		983 078,0	8 641,0	537 548,8	436 888,2
Kujawsko-pomorskie		2 049 453,5	311 280,0	518 169,7	1 220 003,8
Lubelskie		910 929,9	477 824,2	87 972,3	345 133,5
Lubuskie		99 560,3	30 164,4	30 790,5	38 605,4
Łódzkie		1 218 349,1	4 395,1	968 317,8	245 636,2
Małopolskie		1 259 866,1	332 927,7	626 672,0	300 266,4
Mazowieckie		2 529 398,3	212 068,6	1 842 535,8	474 793,9
Opolskie		500 172,1	247 977,4	15 647,4	236 547,3
Podkarpackie		397 010,4	176 221,1	100 096,8	120 692,5
Podlaskie		435 220,8	10 543,1	245 643,7	179 034,0
Pomorskie		1 022 239,6	190 470,4	556 265,3	275 503,9
Śląskie		2 680 838,7	1 104 127,5	688 679,5	888 031,6
Świętokrzyskie		453 772,5	167 895,0	28 099,9	257 777,6
Warmińsko-mazurskie		515 991,9	150 420,0	110 894,7	254 677,1
Wielkopolskie		803 277,0	127 532,4	405 195,6	270 549,0
Zachodniopomorskie		726 852,1	472 198,9	847,2	253 806,1

Tabela 146. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa	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
	2006	211 380,3	-72 876,8	195 467,0	88 790,1
	2007	299 924,2	-71 763,7	238 931,2	132 756,6
Dolnośląskie		9 899,8	-1 644,9	-2 087,1	13 631,8
Kujawsko-pomorskie		11 583,3	-2 382,0	4 190,5	9 774,9
Lubelskie		12 931,2	-2 113,0	5 594,8	9 449,3
Lubuskie		2 409,3	-2 901,0	4 965,0	345,3
Łódzkie		108 306,0	-1 349,0	106 529,5	3 125,4
Małopolskie		10 528,6	2 172,0	2 326,4	6 030,2
Mazowieckie		122 916,4	-19 509,3	111 165,7	31 260,0
Opolskie		-191,2	-489,2	418,6	-120,5
Podkarpackie		4 147,5	-2 679,4	432,8	6 394,0
Podlaskie		12 447,6	-191,5	8 477,1	4 161,9
Pomorskie		20 337,3	-6 150,1	16 899,1	9 588,2
Śląskie		-36 405,1	-25 723,8	-20 774,4	10 093,1
Świętokrzyskie		32,9	3 289,9	-198,1	-3 059,0
Warmińsko-mazurskie		-6 521,8	-2 446,2	-3 697,0	-378,7
Wielkopolskie		24 535,6	-1 910,4	5 137,3	21 308,7
Zachodniopomorskie		2 967,0	-7 735,9	-449,2	11 152,0

Tabela 147. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa	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
	2006	1 533 469,0	239 810,7	406 723,8	886 934,4
	2007	1 747 052,2	158 489,1	576 385,8	1 012 177,2
Dolnośląskie		74 126,8	2 541,6	9 302,7	62 282,5
Kujawsko-pomorskie		80 303,4	11 692,0	12 213,5	56 397,9
Lubelskie		54 181,6	15 705,1	5 377,4	33 099,2
Lubuskie		30 205,6	10 633,2	5 459,4	14 113,0
Łódzkie		247 911,4	26 302,5	196 507,5	25 101,4
Małopolskie		175 279,0	33 057,6	36 292,9	105 928,6
Mazowieckie		382 330,1	22 142,8	162 993,4	197 193,9
Opolskie		35 989,5	1 060,5	1 686,0	33 243,0
Podkarpackie		48 333,2	11 719,2	7 244,6	29 369,3
Podlaskie		76 329,6	50,8	36 714,3	39 564,5
Pomorskie		102 005,9	162,9	28 447,7	73 395,3
Śląskie		183 414,0	17 848,3	24 908,2	140 657,6
Świętokrzyskie		28 798,2	542,0	—	28 256,2
Warmińsko-mazurskie		41 618,5	170,6	2 369,9	39 078,0
Wielkopolskie		134 116,2	1 241,1	46 859,3	86 015,7
Zachodniopomorskie		52 109,2	3 618,9	9,0	48 481,3

Tabela 148. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa		Wskaźnik dekapitalizacji majątku			
		ogółem	0—19%	20—69%	70—100%
		%			
Polska	2002	54,75	64,40	62,47	44,81
	2006	58,80	62,24	67,10	52,14
	2007	60,05	64,63	68,06	53,03
		60,81	62,38	68,33	54,20
		49,41	29,06	67,67	50,30
		57,20	69,39	59,53	55,30
		38,68	33,49	47,97	37,20
		66,98	67,43	71,59	46,16
		59,34	76,26	68,45	48,46
		68,46	78,99	76,16	56,44
		55,74	81,91	58,52	46,39
		61,61	70,23	49,86	54,84
		59,63	65,68	58,03	60,83
		57,72	66,00	52,31	57,88
		55,32	52,17	61,57	54,49
		43,77	73,49	60,18	35,27
		54,56	62,98	57,85	52,86
		57,30	61,64	64,32	52,05
		62,51	75,66	45,94	48,33

Tabela 149. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2007 r.

Województwa		Średnia jednoskładnikowa cena			
		ogółem	0—19%	20—69%	70—100%
		zł/GJ			
Polska	2002	28,37	21,49	23,77	32,64
	2006	29,88	22,11	25,17	34,80
	2007	30,74	22,88	25,64	35,96
		32,76	26,37	24,65	39,32
		27,08	28,08	27,63	26,84
		32,06	20,78	28,95	34,22
		33,61	29,11	25,92	42,51
		33,24	15,21	35,22	35,28
		28,64	20,79	22,29	35,33
		27,77	20,39	22,41	34,14
		38,83	25,80	38,68	41,30
		34,62	29,85	35,35	37,33
		34,57	42,22	28,11	39,20
		32,60	28,06	22,79	40,73
		30,03	22,79	24,99	36,27
		30,31	14,64	42,43	36,62
		33,09	21,68	26,71	37,23
		33,42	22,31	25,38	40,61
		36,52	26,88	54,97	41,75

Tabela 150. Moc osiągalna według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Moc osiągalna				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		MW				
Polska	2002	67 285,4	23 875,6	26 300,0	14 385,2	2 724,7
	2006	61 198,2	15 387,4	32 841,5	11 565,7	1 403,5
	2007	60 530,5	12 522,7	35 200,0	11 520,6	1 287,2
Dolnośląskie		3 803,3	295,0	3 444,2	—	64,1
Kujawsko-pomorskie		6 325,9	—	3 366,2	2 836,8	122,8
Lubelskie		2 769,7	628,0	1 294,1	805,4	42,2
Lubuskie		984,4	582,0	248,7	128,0	25,8
Łódzkie		3 715,9	478,6	3 061,7	47,5	128,1
Małopolskie		4 495,9	655,0	3 271,2	565,8	4,0
Mazowieckie		9 649,7	771,7	6 861,1	1 970,0	47,0
Opolskie		1 930,9	102,5	998,5	812,3	17,6
Podkarpackie		2 165,2	1 084,7	583,3	467,9	29,4
Podlaskie		1 335,7	570,0	718,9	21,1	25,6
Pomorskie		3 301,0	1 235,3	970,6	1 086,2	8,8
Śląskie		11 346,6	3 838,5	5 865,7	1 094,5	547,9
Świętokrzyskie		1 281,4	130,0	919,8	135,0	96,6
Warmińsko-mazurskie		1 463,4	—	1 104,5	317,7	41,3
Wielkopolskie		3 489,2	1 543,5	1 327,8	567,4	50,5
Zachodniopomorskie		2 472,1	607,9	1 163,6	665,0	35,6

Tabela 151. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Produkcja ciepła				
		ogółem	40.10	40.30	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
	2006	421 072 924,3	99 668 633,0	213 884 340,8	100 660 536,1	6 859 414,4
	2007	404 865 206,4	74 615 477,2	225 418 907,6	98 647 913,0	6 182 908,6
Dolnośląskie		21 991 744,9	666 915,0	21 079 971,6	—	244 858,3
Kujawsko-pomorskie		47 489 480,8	—	31 521 380,4	15 322 075,2	646 025,2
Lubelskie		20 484 394,9	3 225 102,0	7 327 975,1	9 691 899,2	239 418,6
Lubuskie		5 937 178,1	3 530 406,0	885 895,9	1 378 274,0	142 602,2
Łódzkie		25 472 581,0	3 022 984,9	21 680 237,9	272 847,3	496 510,9
Małopolskie		24 494 703,6	2 609 030,0	18 389 428,0	3 480 614,3	15 631,2
Mazowieckie		85 789 806,6	5 646 514,0	50 235 971,7	29 627 905,0	279 415,9
Opolskie		13 084 422,8	696 372,0	5 122 331,9	7 134 980,9	130 738,0
Podkarpackie		11 057 573,4	5 390 305,2	3 077 943,5	2 470 516,4	118 808,3
Podlaskie		8 628 915,9	3 894 006,2	4 468 561,9	115 409,0	150 938,8
Pomorskie		29 881 413,6	11 145 929,0	5 981 771,6	12 690 605,0	63 108,0
Śląskie		55 648 464,1	17 988 341,9	30 603 461,0	4 595 312,6	2 461 348,6
Świętokrzyskie		8 558 043,6	2 609 950,0	4 900 008,1	623 578,5	424 507,1
Warmińsko-mazurskie		10 124 471,1	—	7 458 737,5	2 300 684,6	365 049,0
Wielkopolskie		19 081 947,9	9 709 968,0	6 639 089,7	2 503 178,0	229 712,2
Zachodniopomorskie		17 140 064,1	4 479 653,0	6 046 141,8	6 440 032,9	174 236,4

Tabela 152. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Długość sieci ciepłowniczej				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		km				
Polska	2002	17 312,5	1 346,0	13 947,2	1 013,7	1 005,6
	2006	18 556,7	429,0	16 839,0	815,5	473,2
	2007	18 834,3	325,9	17 185,9	801,2	521,3
Dolnośląskie		1 384,9	11,2	1 296,8	71,1	5,9
Kujawsko-pomorskie		1 202,2	—	1 114,2	55,0	33,0
Lubelskie		961,4	10,4	891,4	43,3	16,3
Lubuskie		275,4	15,4	233,5	—	26,6
Łódzkie		1 382,0	7,1	1 310,1	5,0	59,8
Małopolskie		1 350,2	—	1 278,6	37,9	33,7
Mazowieckie		2 960,5	29,4	2 687,1	230,0	14,0
Opolskie		578,0	35,1	414,0	66,2	62,7
Podkarpackie		788,7	60,1	676,8	42,1	9,7
Podlaskie		526,0	8,9	505,0	1,4	10,6
Pomorskie		1 257,4	—	1 214,1	29,2	14,1
Śląskie		3 328,5	142,9	2 898,7	170,0	116,9
Świętokrzyskie		390,7	5,5	344,8	14,8	25,6
Warmińsko-mazurskie		588,2	—	571,6	—	16,6
Wielkopolskie		1 096,8	—	1 025,4	7,2	64,2
Zachodniopomorskie		763,5	—	723,7	28,2	11,6

Tabela 153. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Sprzedaż ciepła				
		ogółem	40.10	40.30	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
	2006	168 084 799,4	87 012 314,7	73 525 662,6	6 166 760,0	1 380 062,2
	2007	160 133 986,7	63 203 016,3	89 733 551,8	5 899 394,3	1 298 024,2
Dolnośląskie		11 884 262,0	—	11 817 299,5	—	66 962,5
Kujawsko-pomorskie		7 880 137,4	—	7 595 110,3	229 570,2	55 456,9
Lubelskie		6 495 292,3	3 149 087,0	3 346 205,3	—	—
Lubuskie		2 033 678,8	1 519 179,0	255 903,6	237 673,0	20 923,3
Łódzkie		2 878 535,9	2 054 562,8	782 072,0	—	41 901,1
Małopolskie		10 855 089,8	2 569 651,6	8 240 357,0	33 678,8	11 402,3
Mazowieckie		46 033 119,6	4 779 580,0	39 194 568,4	1 996 556,0	62 415,2
Opolskie		898 873,3	—	453 796,3	426 032,0	19 045,0
Podkarpackie		6 250 386,0	4 941 532,4	492 688,9	705 582,5	110 582,3
Podlaskie		3 445 723,0	3 404 652,0	41 071,0	—	—
Pomorskie		11 572 502,6	10 931 953,0	218 088,9	412 297,0	10 163,6
Śląskie		26 426 745,3	13 827 386,5	11 765 187,9	146 566,0	687 604,9
Świętokrzyskie		4 418 556,2	2 501 523,0	1 822 280,4	72 881,9	21 871,0
Warmińsko-mazurskie		3 364 199,0	—	2 171 511,0	1 163 878,0	28 810,0
Wielkopolskie		11 147 653,9	9 309 136,0	1 301 369,9	474 679,0	62 469,0
Zachodniopomorskie		4 549 231,4	4 214 773,0	236 041,2	—	98 417,2

Tabela 154. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Zakup ciepła				
		ogółem	40.10	40.30	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
	2006	150 159 002,7	1 850 313,5	145 493 938,2	1 147 245,7	1 667 505,2
	2007	143 042 703,5	1 662 197,3	138 748 007,7	1 027 541,8	1 604 956,6
Dolnośląskie		10 997 887,1	—	10 902 035,1	95 852,0	—
Kujawsko-pomorskie		5 007 402,5	—	4 733 794,2	168 044,0	105 564,3
Lubelskie		7 159 251,2	277 743,8	6 849 998,4	31 509,0	—
Lubuskie		3 125 820,1	476 273,0	2 521 201,9	—	128 345,2
Łódzkie		1 774 129,2	—	1 636 205,1	—	137 924,1
Małopolskie		10 552 742,0	—	10 253 734,0	—	299 008,0
Mazowieckie		41 286 494,6	—	41 222 281,6	34 501,0	29 712,0
Opolskie		787 806,7	147 709,5	568 763,5	—	71 333,7
Podkarpackie		4 818 551,5	549 745,2	4 052 520,3	165 386,0	50 900,0
Podlaskie		3 793 744,5	—	3 793 744,5	—	—
Pomorskie		10 773 554,5	—	10 642 167,9	59 958,9	71 427,8
Śląskie		24 459 241,2	210 725,8	23 843 792,7	226 620,1	178 102,6
Świętokrzyskie		1 843 625,9	—	1 843 625,9	—	—
Warmińsko-mazurskie		2 584 692,0	—	2 584 692,0	—	—
Wielkopolskie		9 361 971,7	—	8 829 332,7	—	532 639,0
Zachodniopomorskie		4 715 788,9	—	4 470 118,1	245 670,8	—

Tabela 155. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Sprzedaż ciepła				
		ogółem	40.10	40.30	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
	2006	265 858 696,0	9 363 137,9	244 355 174,4	7 623 362,8	4 517 020,9
	2007	252 394 466,9	8 048 668,4	233 469 936,5	6 804 273,4	4 071 588,7
Dolnośląskie		17 315 167,8	521 444,0	16 621 872,8	89 211,0	82 640,0
Kujawsko-pomorskie		25 008 322,6	—	24 292 631,2	362 827,5	352 863,9
Lubelskie		10 546 882,8	266 470,2	9 133 742,7	1 023 264,2	123 405,7
Lubuskie		5 126 334,5	2 251 082,0	2 692 742,0	—	182 510,4
Łódzkie		19 918 340,6	652 869,8	18 744 973,9	74 791,0	445 705,9
Małopolskie		17 874 753,4	—	17 434 025,0	208 182,6	232 545,8
Mazowieckie		48 559 404,9	536 776,2	45 518 415,8	2 319 900,0	184 312,9
Opolskie		5 104 310,1	149 359,9	4 558 159,7	248 488,8	148 301,7
Podkarpackie		6 794 045,4	635 078,0	5 746 675,7	370 205,1	42 086,6
Podlaskie		7 610 191,3	387 158,7	7 026 187,6	59 469,0	137 376,0
Pomorskie		14 152 672,1	—	13 751 693,6	290 963,3	110 015,2
Śląskie		40 947 163,8	2 611 389,6	35 994 869,1	1 314 046,9	1 026 858,3
Świętokrzyskie		4 609 457,9	37 040,0	4 208 158,4	70 862,8	293 396,7
Warmińsko-mazurskie		6 891 182,8	—	6 817 975,0	—	73 207,7
Wielkopolskie		12 709 868,4	—	12 104 220,0	31 495,0	574 153,5
Zachodniopomorskie		9 226 368,5	—	8 823 593,8	340 566,3	62 208,5

Tabela 156. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Sprzedaż ciepła				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		GJ				
Polska	2003	479 410,5	—	249 884,0	155 735,3	73 791,2
	2006	117 417,3	—	116 636,3	781,0	—
	2007	128 159,9	—	126 805,8	1 354,1	—
Dolnośląskie		—	—	—	—	—
Kujawsko-pomorskie		—	—	—	—	—
Lubelskie		—	—	—	—	—
Lubuskie		—	—	—	—	—
Łódzkie		—	—	—	—	—
Małopolskie		—	—	—	—	—
Mazowieckie		122 134,4	—	122 134,4	—	—
Opolskie		—	—	—	—	—
Podkarpackie		—	—	—	—	—
Podlaskie		—	—	—	—	—
Pomorskie		—	—	—	—	—
Śląskie		3 074,1	—	1 720,0	1 354,1	—
Świętokrzyskie		—	—	—	—	—
Warmińsko-mazurskie		—	—	—	—	—
Wielkopolskie		2 951,4	—	2 951,4	—	—
Zachodniopomorskie		—	—	—	—	—

Tabela 157. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Zużycie węgla kamiennego				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		tony				
Polska	2002	21 296 859,4	8 581 502,3	8 116 284,5	3 901 280,7	697 791,9
	2006	17 180 181,6	3 848 304,9	10 697 604,3	2 310 152,7	324 119,7
	2007	16 586 010,3	3 022 667,7	11 112 782,2	2 169 685,0	280 875,3
Dolnośląskie		983 078,0	—	974 437,0	—	8 641,0
Kujawsko-pomorskie		2 049 453,5	—	1 705 438,1	306 883,8	37 131,6
Lubelskie		910 929,9	31 689,0	388 255,7	477 824,2	13 161,1
Lubuskie		99 560,3	50 482,0	38 605,4	5 236,0	5 236,9
Łódzkie		1 218 349,1	32 578,0	1 155 795,6	3 978,3	25 997,1
Małopolskie		1 259 866,1	150 296,0	926 938,4	182 631,7	—
Mazowieckie		2 529 398,3	231 772,1	2 292 973,5	—	4 652,7
Opolskie		500 172,1	33 871,0	252 194,7	211 392,4	2 714,0
Podkarpackie		397 010,4	186 917,8	141 145,7	66 731,9	2 215,0
Podlaskie		435 220,8	191 868,0	232 809,7	7 920,1	2 623,0
Pomorskie		1 022 239,6	545 510,0	286 259,2	186 771,4	3 699,0
Śląskie		2 680 838,7	828 796,8	1 527 797,1	201 787,0	122 457,8
Świętokrzyskie		453 772,5	127 806,0	267 086,9	33 285,8	25 593,8
Warmińsko-mazurskie		515 991,9	—	365 571,9	130 469,1	19 950,9
Wielkopolskie		803 277,0	397 035,0	278 709,6	121 578,1	5 954,3
Zachodniopomorskie		726 852,1	214 046,0	278 763,9	233 195,1	847,2

Tabela 158. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Wynik finansowy brutto				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		tys. zł				
Polska	2002	196 900,0	157 734,0	82 630,6	-20 170,5	-23 294,1
	2006	211 380,3	84 400,5	154 897,2	-16 846,6	-11 070,8
	2007	299 924,2	-2 241,5	340 628,8	-28 606,2	-9 856,9
Dolnośląskie		9 899,8	-843,0	11 561,4	-366,5	-452,1
Kujawsko-pomorskie		11 583,3	—	13 674,0	-2 196,7	106,0
Lubelskie		12 931,2	7 657,3	7 510,8	-2 113,0	-124,0
Lubuskie		2 409,3	3 970,9	345,3	-925,2	-981,8
Łódzkie		108 306,0	-731,5	109 919,7	71,2	-953,3
Małopolskie		10 528,6	2 801,3	8 896,1	-287,4	-881,4
Mazowieckie		122 916,4	-14 045,9	146 299,3	-8 519,6	-817,4
Opolskie		-191,2	222,2	1 717,3	-713,4	-1 417,2
Podkarpackie		4 147,5	5 512,8	808,8	-1 380,9	-793,2
Podlaskie		12 447,6	8 678,5	3 990,2	74,6	-295,8
Pomorskie		20 337,3	17 375,7	9 111,6	-5 156,6	-993,5
Śląskie		-36 405,1	-33 185,2	2 477,8	-5 212,2	-485,5
Świętokrzyskie		32,9	3 752,7	-3 600,6	-69,2	-50,0
Warmińsko-mazurskie		-6 521,8	—	-4 075,7	-2 260,9	-185,3
Wielkopolskie		24 535,6	4 741,7	19 921,8	696,4	-824,3
Zachodniopomorskie		2 967,0	-8 149,1	12 071,1	-246,9	-708,0

Tabela 159. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Nakłady				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		tys. zł				
Polska	2002	1 278 604,9	401 837,9	682 663,4	85 211,2	108 892,5
	2006	1 533 469,0	217 751,3	1 159 196,8	145 662,1	10 858,8
	2007	1 747 052,2	206 853,3	1 455 386,9	65 989,4	18 822,6
Dolnośląskie		74 126,8	2 094,2	71 722,8	43,8	266,0
Kujawsko-pomorskie		80 303,4	—	68 521,5	11 692,0	89,9
Lubelskie		54 181,6	—	38 149,7	15 705,1	326,8
Lubuskie		30 205,6	6 963,1	14 113,0	8 981,4	148,1
Łódzkie		247 911,4	29 133,8	216 604,1	54,8	2 118,7
Małopolskie		175 279,0	30 409,3	141 594,1	—	3 275,6
Mazowieckie		382 330,1	5 309,2	357 401,7	19 619,2	—
Opolskie		35 989,5	695,6	29 752,5	364,9	5 176,4
Podkarpackie		48 333,2	12 874,4	33 683,9	602,4	1 172,5
Podlaskie		76 329,6	35 342,1	40 936,7	—	50,8
Pomorskie		102 005,9	26 876,0	74 967,0	162,9	—
Śląskie		183 414,0	8 911,6	161 513,7	6 809,2	6 179,6
Świętokrzyskie		28 798,2	—	28 256,2	542,0	—
Warmińsko-mazurskie		41 618,5	—	41 447,9	170,6	—
Wielkopolskie		134 116,2	46 315,0	86 541,8	1 241,1	18,2
Zachodniopomorskie		52 109,2	1 928,9	50 180,3	—	—

Tabela 160. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Wskaźnik dekapitalizacji majątku				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		%				
Polska	2002	54,75	64,27	46,17	65,22	44,99
	2006	58,80	68,25	55,59	60,76	51,56
	2007	60,05	65,04	59,04	61,78	47,61
Dolnośląskie		60,81	45,89	60,65	82,02	49,41
Kujawsko-pomorskie		49,41	—	55,57	29,02	69,18
Lubelskie		57,20	65,92	54,45	69,39	54,20
Lubuskie		38,68	48,64	37,20	12,96	50,16
Łódzkie		66,98	68,37	67,20	67,50	43,89
Małopolskie		59,34	77,38	54,54	76,20	46,14
Mazowieckie		68,46	92,53	66,63	71,40	24,67
Opolskie		55,74	75,86	47,73	86,45	32,34
Podkarpackie		61,61	67,66	53,82	64,82	25,46
Podlaskie		59,63	60,45	59,08	83,98	49,51
Pomorskie		57,72	52,33	57,83	66,12	62,97
Śląskie		55,32	55,59	56,51	44,25	27,20
Świętokrzyskie		43,77	77,53	35,90	86,42	44,74
Warmińsko-mazurskie		54,56	—	53,48	67,43	40,08
Wielkopolskie		57,30	66,81	51,50	51,67	62,16
Zachodniopomorskie		62,51	77,36	48,12	78,27	45,00

Tabela 161. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2007 r.

Województwa		Średnia jednoskładnikowa cena ciepła				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		zł/ GJ				
Polska	2002	28,37	22,28	31,93	21,94	33,15
	2006	29,88	22,26	32,43	22,07	35,41
	2007	30,74	23,07	32,65	22,55	37,34
Dolnośląskie		32,76	17,85	32,96	25,04	51,99
Kujawsko-pomorskie		27,08	—	26,94	27,97	36,27
Lubelskie		32,06	25,32	34,75	20,78	39,75
Lubuskie		33,61	26,74	42,51	21,36	46,26
Łódzkie		33,24	16,61	35,42	41,38	36,98
Małopolskie		28,64	19,80	29,44	21,82	43,99
Mazowieckie		27,77	22,28	28,53	18,45	46,82
Opolskie		38,83	43,12	41,12	22,34	32,77
Podkarpackie		34,62	28,56	40,30	31,65	44,90
Podlaskie		34,57	26,01	38,89	29,70	50,84
Pomorskie		32,60	22,51	40,75	23,11	57,01
Śląskie		30,03	22,23	32,88	26,66	28,30
Świętokrzyskie		30,31	13,19	36,78	33,22	43,19
Warmińsko-mazurskie		33,09	—	34,70	20,14	39,24
Wielkopolskie		33,42	22,88	40,85	28,20	35,30
Zachodniopomorskie		36,52	26,28	41,84	13,84	52,83

Tabela 162. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według oddziałów terenowych

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przejęte zatrudnienie						Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*		
	2002		2006		2007		2002		2006		2007		2002		2006		2007	
	2002	2006	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2002	2006	2007	2006	2007
Polska	764	515	493	43 681	41 877	70 952,8	63 665,7	62 752,3	61 198,2	67 285,4	60 530,5	45 569,1	44 525,2	9 945,6	9 638,9	9 649,7	7 682,9	7 545,7
OT Warszawa	69	50	49	5 425	5 311	10 201,3	9 854,9	9 620,1	9 638,9	9 945,6	9 649,7	7 682,9	7 545,7	3 862,8	3 646,8	3 456,6	2 749,3	2 695,1
OT Szczecin	74	54	52	2 685	2 515	4 389,1	3 956,0	3 862,8	3 646,8	4 045,8	3 456,6	2 749,3	2 695,1	5 359,1	4 794,1	4 764,4	3 886,0	3 761,7
OT Gdańsk	100	66	62	4 644	4 577	5 498,0	5 331,2	5 275,5	4 794,1	5 359,1	4 764,4	3 886,0	3 761,7	9 759,0	9 857,8	9 815,1	6 811,6	6 704,2
OT Poznań	121	71	70	5 362	5 230	10 053,9	9 912,2	9 900,1	9 857,8	9 759,0	9 815,1	6 811,6	6 704,2	4 577,8	4 151,2	4 105,4	3 155,0	3 099,6
OT Lublin	65	47	45	3 726	3 679	4 825,9	4 350,4	4 272,2	4 151,2	4 577,8	4 105,4	3 155,0	3 099,6	6 246,2	5 195,8	4 997,3	4 402,4	4 195,3
OT Łódź	76	52	47	4 521	4 122	6 591,9	5 612,9	5 403,7	5 195,8	6 246,2	4 402,4	4 195,3	4 195,3	6 832,3	5 655,6	5 803,9	4 575,4	4 567,6
OT Wrocław	72	45	43	4 083	3 787	6 832,3	5 655,6	5 803,9	5 549,8	6 254,4	5 734,2	4 575,4	4 567,6	12 863,3	11 451,7	11 346,6	7 657,4	7 574,5
OT Katowice	97	67	63	8 335	7 977	13 869,7	11 789,3	11 687,4	11 346,6	12 863,3	11 346,6	7 657,4	7 574,5	8 234,1	6 912,1	6 661,2	4 649,1	4 381,6
OT Kraków	90	63	62	4 899	4 678	8 690,7	7 203,4	6 926,6	6 661,2	8 234,1	6 661,2	4 649,1	4 381,6					

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

Tabela 163. Sieć ciepłownicza* według oddziałów terenowych

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały sieć		Przeciętne zatrudnienie			Długość sieci ciepłowniczej		
			etat			km		
	2002	2006	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Polska	727	505	484	40 872	39 117	17 312,5	18 556,7	18 834,3
OT Warszawa	64	47	46	5 162	5 071	2 679,5	2 924,4	2 960,5
OT Szczecin	67	51	49	4 023	2 373	1 002,7	1 042,5	1 038,9
OT Gdańsk	90	62	58	4 567	3 546	1 658,2	1 818,1	1 845,7
OT Poznań	112	68	69	7 059	4 920	2 184,2	2 256,3	2 299,0
OT Lublin	59	47	46	4 212	3 852	1 128,3	1 483,8	1 487,4
OT Łódź	75	52	48	6 197	4 675	1 724,7	1 733,5	1 772,7
OT Wrocław	68	46	45	5 143	4 160	1 989,1	1 952,9	1 962,9
OT Katowice	102	70	64	10 434	7 953	2 664,1	3 204,1	3 328,5
OT Kraków	90	62	59	5 240	4 061	2 281,7	2 141,1	2 138,9

* Długość sieci ciepłowniczej w 2006 i 2007 r. zawiera sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 164. Zatrudnienie i wynagrodzenie według oddziałów terenowych

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje		Przeciętne zatrudnienie			Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto		
			etat			zł/m-c		
	2002	2006	2002	2006	2007	2002	2006	2007
Polska	835	555	537	60 239	43 311	2 269,6	2 837,4	3 035,8
OT Warszawa	69	51	50	8 044	5 508	2 342,0	3 051,1	3 281,1
OT Szczecin	76	56	55	4 376	2 746	2 313,4	2 785,4	2 912,6
OT Gdańsk	103	67	63	6 014	4 662	2 219,2	2 808,7	3 041,6
OT Poznań	130	77	76	7 250	5 549	2 102,4	2 712,3	2 936,4
OT Lublin	70	52	50	4 997	4 241	2 133,9	2 722,5	2 828,5
OT Łódź	84	55	53	6 605	4 713	2 258,3	2 782,2	2 999,9
OT Wrocław	81	51	49	5 294	4 205	2 382,9	2 929,1	3 154,6
OT Katowice	114	73	69	11 200	8 410	2 399,1	2 984,0	3 254,3
OT Kraków	108	73	72	6 458	5 099	2 316,8	2 798,9	2 939,3

Tabela 165. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
Polska	540	43 311	404 865,2	251 296,3	30 038,0	128 705,7	306 197,5	35 860,2	270 337,3
OT Warszawa	50	5 394	85 789,8	62 544,7	5 820,1	31 951,1	59 658,8	6 230,6	53 428,2
OT Szczecin	55	2 571	23 077,2	11 005,3	1 893,7	10 013,9	14 957,0	1 847,0	13 110,0
OT Gdańsk	64	4 595	40 005,9	27 227,8	3 800,2	17 745,7	26 060,4	3 433,7	22 626,7
OT Poznań	76	5 407	66 571,4	40 490,6	253,0	19 699,5	47 125,0	4 840,9	42 284,0
OT Lublin	50	4 182	29 113,3	16 578,4	4 936,5	14 435,9	19 614,0	2 468,9	17 145,1
OT Łódź	53	4 343	34 030,6	21 090,3	0,0	1 709,9	32 320,7	4 113,6	28 207,1
OT Wrocław	49	3 903	35 076,2	19 331,6	3 101,3	10 173,5	28 004,0	3 791,5	24 212,5
OT Katowice	71	8 045	55 648,5	30 294,5	5 416,3	12 419,1	48 645,7	5 728,0	42 917,7
OT Kraków	72	4 872	35 552,3	22 733,1	4 816,8	10 557,1	29 812,0	3 406,1	26 405,9

Tabela 166. Zużycie ciepła na potrzeby własne według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne	
			ogółem	z tego
Polska	456	40 682	128 705,7	14 388,5
OT Warszawa	47	5 281	31 951,1	2 489,2
OT Szczecin	48	2 428	10 013,9	1 091,6
OT Gdańsk	58	4 492	17 745,7	1 017,0
OT Poznań	66	5 188	19 699,5	4 372,6
OT Lublin	43	3 509	14 435,9	736,2
OT Łódź	44	4 087	1 709,9	585,6
OT Wrocław	39	3 760	10 173,5	758,2
OT Katowice	60	7 808	12 419,1	2 423,5
OT Kraków	51	4 129	10 557,1	914,6

Tabela 167. Aktywa i zobowiązania według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	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	540	43 311	39 291 838,2	15 698 662,0	5 969 294,3	2 581 156,5	5 866 097,7	3 369 134,9
OT Warszawa	50	5 394	9 052 564,8	2 855 279,7	1 782 122,1	408 613,2	958 537,0	537 263,5
OT Szczecin	55	2 571	2 498 264,1	1 083 246,4	285 304,6	169 485,8	386 225,3	200 127,8
OT Gdańsk	64	4 595	3 647 249,0	1 567 293,8	446 427,1	216 510,2	609 540,5	346 261,3
OT Poznań	76	5 407	4 648 563,7	2 162 061,8	698 624,5	293 731,3	843 222,0	527 638,3
OT Lublin	50	4 182	2 390 224,8	993 406,2	441 352,1	200 440,7	324 590,3	209 989,0
OT Łódź	53	4 343	3 354 848,9	1 261 058,2	439 598,2	182 036,2	352 447,5	234 898,9
OT Wrocław	49	3 903	3 580 523,0	1 441 117,4	604 269,2	406 549,2	571 732,8	303 281,2
OT Katowice	71	8 045	6 180 574,4	2 761 197,4	768 693,6	411 691,4	1 055 738,0	635 164,4
OT Kraków	72	4 872	3 939 025,4	1 574 001,1	502 902,9	292 098,5	764 064,4	374 510,5

Tabela 168. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	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	320	33 403	326 920,3	1 171,1	2 875,6	723,8
OT Warszawa	36	4 437	71 763,4	43,8	749,7	118,3
OT Szczecin	31	2 059	15 744,4	23,5	24,1	2,4
OT Gdańsk	40	3 854	37 217,5	374,2	261,9	308,0
OT Poznań	44	3 961	39 516,2	279,7	369,5	15,1
OT Lublin	34	3 328	14 302,8	98,9	134,2	60,6
OT Łódź	24	2 737	54 979,3	26,4	11,8	83,2
OT Wrocław	32	3 283	23 400,9	143,1	42,0	60,1
OT Katowice	41	6 250	38 099,2	88,8	1 051,2	58,0
OT Kraków	38	3 494	31 896,6	92,6	231,1	18,0

Tabela 169. Emisja zanieczyszczeń według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
			tony			
etat		tony				
Polska	460	40 070	44 604 429,4	197 557,3	72 192,6	31 248,3
OT Warszawa	49	5 311	9 055 224,2	42 279,4	13 954,4	3 519,6
OT Szczecin	43	2 396	2 565 808,4	8 612,6	4 095,0	2 300,9
OT Gdańsk	61	4 575	4 436 718,4	16 504,3	7 004,6	2 933,7
OT Poznań	65	5 133	6 693 630,9	32 168,7	12 524,5	6 037,2
OT Lublin	41	3 413	3 343 834,3	17 910,1	5 491,7	3 104,0
OT Łódź	47	4 122	4 545 841,5	23 304,4	8 000,9	3 121,9
OT Wrocław	41	3 784	3 665 102,0	14 933,4	5 514,2	3 036,4
OT Katowice	57	7 620	6 390 220,2	24 077,9	8 982,3	4 944,3
OT Kraków	56	3 716	3 908 049,4	17 766,5	6 624,9	2 250,4

Tabela 170. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	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		
Polska	329	32 833	17 444,6	160 134,0	28 130,4	3 773 162,9	23,56
OT Warszawa	26	4 297	4 365,0	46 033,1	4 809,9	1 004 876,2	21,83
OT Szczecin	44	2 051	663,9	6 582,9	2 382,4	189 207,7	28,74
OT Gdańsk	46	4 014	1 528,5	14 936,7	1 837,5	352 751,1	23,62
OT Poznań	52	4 359	1 884,6	19 027,8	5 295,3	483 146,2	25,39
OT Lublin	18	1 940	1 192,3	9 941,0	242,8	254 147,9	25,57
OT Łódź	31	2 289	695,1	7 297,1	3 427,2	155 140,2	21,26
OT Wrocław	29	3 405	1 434,3	12 783,1	1 093,3	327 725,5	25,64
OT Katowice	42	6 900	3 451,4	26 426,7	4 363,3	591 500,5	22,38
OT Kraków	41	3 576	2 229,4	17 105,5	4 678,7	414 667,6	24,24

Tabela 171. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
Polska	128	16 981	16 157,8	143 042,7	3 251 264,5	22,73
OT Warszawa	9	2 476	4 016,8	41 286,5	881 597,6	21,35
OT Szczecin	12	994	759,2	7 841,6	197 144,4	25,14
OT Gdańsk	10	1 628	1 354,7	13 358,2	303 209,9	22,70
OT Poznań	16	1 638	1 564,8	14 369,4	348 080,5	24,22
OT Lublin	14	1 639	1 321,1	10 953,0	268 065,9	24,47
OT Łódź	9	580	421,3	3 617,8	77 702,4	21,48
OT Wrocław	13	1 774	1 340,8	11 785,7	280 211,2	23,78
OT Katowice	26	4 376	3 266,1	24 459,2	550 132,7	22,49
OT Kraków	19	1 877	2 113,0	15 371,3	345 119,9	22,45

Tabela 172. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców MW	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży tys. zł	Średnia cena jednostkowa ciepła* zł/GJ
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				TJ			
Polska	471	38 968	37 106,0	252 394,5	238 293,5	8 910 456,9	35,17
OT Warszawa	46	5 071	7 138,4	48 559,4	47 833,0	1 621 713,3	33,39
OT Szczecin	47	2 263	2 088,1	14 352,7	12 062,6	554 518,9	38,41
OT Gdańsk	57	3 523	2 935,3	21 043,9	20 485,0	825 169,0	39,21
OT Poznań	67	4 811	4 506,8	37 718,2	37 578,2	1 204 640,5	31,94
OT Lublin	46	3 802	2 725,4	18 157,1	17 294,1	674 432,9	37,04
OT Łódź	47	4 261	3 557,4	24 527,8	23 453,9	876 296,5	35,72
OT Wrocław	44	3 861	3 659,4	22 419,5	18 495,6	862 063,7	37,49
OT Katowice	63	7 592	6 736,3	40 947,2	37 041,4	1 431 775,2	34,84
OT Kraków	54	3 783	3 758,8	24 668,8	24 049,6	859 847,0	34,81

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

Tabela 173. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców MW	Sprzedaż ciepła TJ	Przychody ze sprzedaży tys. zł	Średnia cena jednostkowa ciepła zł/GJ
Polska	6	2 401	16,5	128,2	3 479,0	27,15
OT Warszawa	3	1 965	15,2	122,1	3 244,8	26,57
OT Szczecin	—	—	—	—	—	—
OT Gdańsk	—	—	—	—	—	—
OT Poznań	1	250	0,4	3,0	156,7	53,11
OT Lublin	—	—	—	—	—	—
OT Łódź	—	—	—	—	—	—
OT Wrocław	—	—	—	—	—	—
OT Katowice	2	186	0,9	3,1	77,5	25,21
OT Kraków	—	—	—	—	—	—

Tabela 174. Zużycie paliw do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie										biogaz	biomasa	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa					
			węgiel					olej opałowy										gaz ziemny				
			kamienny	brunatny	lekki	ciężki	wysokotemperaturowy	zaazotowany	stały	lekki	ciężki	ciężki						ciężki	ciężki	ciężki	ciężki	ciężki
Polska	492	41 874	16 586 010,3	776 677,4	15 759,0	883 346,7	431 469,8	283 720,2	21 270 020,6	7 637,0	447,0	571 145,3	22 907 930,0									
OT Warszawa	49	5 311	2 529 398,3	—	1 780,7	696 375,2	51 820,0	—	923 934,1	—	—	—	4 761 782,0									
OT Szczecin	52	2 515	826 412,4	10 808,1	613,6	441,6	24 377,5	240 534,4	277 708,8	—	—	—	1 837 337,4									
OT Gdańsk	62	4 577	1 538 231,5	—	2 829,9	89 309,6	33 744,9	—	9 840 622,1	—	—	65 101,8	120 919,6									
OT Poznań	70	5 230	2 852 730,6	294 491,0	4 263,2	77 761,5	79 147,9	38 462,6	9 145 579,4	—	—	—	31 173,2									
OT Lublin	45	3 679	1 346 150,7	—	2 112,6	69,9	52 254,9	—	195 563,3	—	447,0	463 184,5	4 139,3									
OT Łódź	47	4 122	1 672 121,5	375 063,0	1 180,0	3 490,9	20 779,0	—	484 801,8	—	—	—	11 541,0									
OT Wrocław	43	3 787	1 483 250,1	96 315,3	1 323,8	3 424,0	48 561,6	4 723,2	202 913,0	—	—	42 859,0	5 547 814,1									
OT Katowice	62	7 974	2 680 838,7	—	1 338,4	2 140,0	23 285,2	—	74 876,3	7 637,0	—	—	8 271 431,6									
OT Kraków	62	4 678	1 656 876,5	—	316,7	10 334,1	97 498,8	—	124 021,7	—	—	—	2 321 791,9									

Tabela 175. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa										biogaz	biomasa	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa					
			węgiel					olej opałowy										gaz ziemny				
			kamienny	brunatny	lekki	ciężki	wysokotemperaturowy	zaazotowany	stały	lekki	ciężki	ciężki						ciężki	ciężki	ciężki	ciężki	ciężki
Polska	492	41 874	3 191 097,1	31 203,8	31 839,0	543 202,1	439 222,4	101 778,8	251 703,1	48,7	1,6	4 808,7	260 437,2									
OT Warszawa	49	5 311	550 210,6	—	3 327,3	364 385,5	55 304,4	—	12 662,1	—	—	—	106 671,1									
OT Szczecin	52	2 515	189 747,4	726,2	1 330,3	428,1	29 361,8	69 010,6	4 944,8	—	—	—	30 819,6									
OT Gdańsk	62	4 577	329 443,6	—	5 613,0	82 967,3	33 536,6	—	72 430,4	—	—	437,1	628,5									
OT Poznań	70	5 230	548 537,5	15 040,2	8 245,0	74 974,8	74 358,4	28 758,4	146 962,1	—	—	—	275,3									
OT Lublin	45	3 679	276 676,9	—	4 423,7	79,9	47 423,4	—	2 556,0	—	1,6	4 371,6	233,4									
OT Łódź	47	4 122	267 218,8	10 616,0	2 523,2	2 425,4	22 156,5	—	5 801,3	—	—	—	230,2									
OT Wrocław	43	3 787	276 238,8	4 821,4	2 647,5	4 125,2	54 353,9	4 009,7	3 021,3	—	—	x	41 763,5									
OT Katowice	62	7 974	461 189,8	—	3 020,4	2 436,8	24 117,6	—	660,9	48,7	—	—	62 664,3									
OT Kraków	62	4 678	291 833,8	—	708,6	11 379,0	98 609,8	—	2 664,1	—	—	—	17 151,4									

Tabela 176. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy														
			zł/tona					zł/m ³					zł/GJ				
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokotanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa				
Polska	492	41 874	192,40	40,18	2 020,38	614,94	1,02	0,36	11,83	6,38	3,56	8,42	11,37				
OT Warszawa	49	5 311	217,53	—	1 868,54	523,26	1,07	—	13,70	—	—	—	22,40				
OT Szczecin	52	2 515	229,60	67,19	2 167,80	969,54	1,20	0,29	17,81	—	—	—	16,77				
OT Gdańsk	62	4 577	214,17	—	1 983,48	928,99	0,99	—	7,36	—	—	6,71	5,20				
OT Poznań	70	5 230	192,29	51,07	1 933,99	964,16	0,94	0,75	16,07	—	—	—	8,83				
OT Lublin	45	3 679	205,53	—	2 093,98	1 143,06	0,91	—	13,07	—	3,56	9,44	56,38				
OT Łódź	47	4 122	159,81	28,30	2 138,27	694,77	1,07	—	11,97	—	—	—	19,95				
OT Wrocław	43	3 787	186,24	50,06	1 999,92	1 204,82	1,12	0,85	14,89	—	—	—	7,53				
OT Katowice	62	7 974	172,03	—	2 256,69	1 138,67	1,04	—	8,83	6,38	—	—	7,58				
OT Kraków	62	4 678	176,13	—	2 237,47	1 101,12	1,01	—	21,48	—	—	—	7,39				

Tabela 177. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw									
			GJ									
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokotanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne
Polska	492	41 874	310 184 612,8	6 046 359,2	411 530,9	33 741 285,0	14 910 009,7	5 064 484,0	16 454 845,3	5 372,0	87 285,0	17 959 422,5
OT Warszawa	49	5 311	52 773 807,7	—	49 257,9	26 343 079,0	1 723 728,3	—	610 878,8	—	—	4 289 055,0
OT Szczecin	52	2 515	16 081 955,2	80 065,2	22 457,5	6 535,0	773 692,4	4 057 650,4	217 549,5	—	—	1 837 337,1
OT Gdańsk	62	4 577	28 791 751,1	—	54 972,7	3 256 417,3	1 038 963,2	—	6 703 710,4	—	—	109 074,0
OT Poznań	70	5 230	49 883 893,0	2 116 694,0	120 156,6	3 749 228,4	1 554 219,5	891 601,8	8 243 771,9	—	—	11 863,5
OT Lublin	45	3 679	25 862 581,6	—	57 698,1	2 549,9	3 047 226,8	—	139 854,7	—	—	3 399,7
OT Łódź	47	4 122	30 015 353,3	2 921 327,9	26 279,7	880,0	686 352,5	—	368 346,2	—	—	12 085,0
OT Wrocław	43	3 787	28 001 179,7	928 272,1	39 673,8	30 935,4	1 520 363,2	115 231,8	45 371,0	—	—	4 358 851,7
OT Katowice	62	7 974	48 291 553,4	—	36 462,5	41 099,0	727 711,3	—	67 666,9	5 372,0	—	6 478 598,9
OT Kraków	62	4 678	30 482 537,7	—	4 572,2	310 561,0	3 837 752,4	—	57 696,0	—	—	859 157,6

Tabela 178. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokotanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe				
			GJ														
Polska	492	41 874	251 225 291,9	5 326 018,5	318 621,5	4 859 643,1	12 647 362,2	3 500 843,2	2 188 858,5	3 974,0	—	—	46 610,0	7 847 747,3			
OT Warszawa	49	5 311	50 713 625,7	—	42 828,4	3 955 463,9	1 565 515,3	—	589 329,6	—	—	—	1 276 355,0				
OT Szczecin	52	2 515	10 329 820,2	76 689,6	11 681,0	6 149,0	704 900,4	2 708 479,9	196 315,9	—	—	—	101 094,4				
OT Gdańsk	62	4 577	22 708 865,9	—	49 967,7	450 396,2	919 150,3	—	543 927,4	—	—	46 610,0	1 614,4				
OT Poznań	70	5 230	39 910 916,3	1 998 464,0	90 393,0	90 129,1	1 165 322,5	681 288,9	407 525,4	—	—	—	4 323,9				
OT Lublin	45	3 679	15 051 510,1	—	33 287,7	2 230,2	2 906 154,3	—	120 052,1	—	—	—	2 731,2				
OT Łódź	47	4 122	25 395 367,5	2 496 202,6	22 577,2	—	591 202,9	—	217 532,1	—	—	—	10 516,5				
OT Wrocław	43	3 787	21 518 153,6	754 662,3	33 375,8	30 332,8	1 357 765,5	111 074,4	39 374,0	—	—	—	1 244 317,5				
OT Katowice	62	7 974	41 262 192,4	—	30 711,4	38 155,0	607 556,1	—	19 923,1	3 974,0	—	—	4 508 508,4				
OT Kraków	62	4 678	24 334 840,4	—	3 799,3	286 787,0	2 829 794,9	—	54 879,0	—	—	—	698 286,0				

Tabela 179. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw											biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokotanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe				
			tys. zł														
Polska	492	41 874	5 981 330,3	93 521,0	20 801,0	108 188,9	504 962,6	113 240,0	57 207,2	101,6	—	1 118,7	162 027,3				
OT Warszawa	49	5 311	1 140 306,5	—	2 601,2	78 222,1	66 848,9	—	12 859,7	—	—	—	26 097,3				
OT Szczecin	52	2 515	287 330,6	1 755,5	611,0	161,6	37 547,6	73 481,7	6 403,4	—	—	—	2 841,0				
OT Gdańsk	62	4 577	556 633,9	—	3 783,6	13 026,1	41 623,4	—	16 158,3	—	—	1 118,7	138,5				
OT Poznań	70	5 230	897 592,2	37 942,1	6 147,3	2 608,7	55 860,5	32 300,2	10 116,4	—	—	—	303,8				
OT Lublin	45	3 679	381 915,4	—	2 253,8	95,3	82 995,1	—	4 348,0	—	—	—	236,5				
OT Łódź	47	4 122	625 416,8	38 381,9	1 405,3	—	27 842,1	—	3 539,8	—	—	—	683,3				
OT Wrocław	43	3 787	563 509,4	15 441,5	2 188,0	1 918,2	64 540,5	7 458,2	1 127,5	—	—	—	15 304,7				
OT Katowice	62	7 974	972 544,7	—	1 583,5	941,8	24 478,2	—	509,2	101,6	—	—	98 514,5				
OT Kraków	62	4 678	556 080,9	—	227,4	11 215,2	103 226,4	—	2 144,9	—	—	—	17 907,7				

Tabela 180. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			zł/GJ											
Polska	492	41 874	23,81	17,56	65,28	22,26	39,93	32,35	26,14	25,56	—	24,00	20,65	
OT Warszawa	49	5 311	22,49	—	60,73	19,78	42,70	—	21,82	—	—	—	20,45	
OT Szczecin	52	2 515	27,82	22,89	52,31	26,28	53,27	27,13	32,62	—	—	—	28,10	
OT Gdańsk	62	4 577	24,51	—	75,72	28,92	45,28	—	29,71	—	—	24,00	85,78	
OT Poznań	70	5 230	22,49	18,99	68,01	28,94	47,94	47,41	24,82	—	—	—	70,25	
OT Lublin	45	3 679	25,37	—	67,71	42,73	28,56	—	36,22	—	—	—	86,59	
OT Łódź	47	4 122	24,63	15,38	62,24	—	47,09	—	16,27	—	—	—	64,97	
OT Wrocław	43	3 787	26,19	20,46	65,56	63,24	47,53	67,15	28,64	—	—	—	12,30	
OT Katowice	62	7 974	23,57	—	51,56	24,68	40,29	—	25,56	25,56	—	—	21,85	
OT Kraków	62	4 678	22,85	—	59,85	39,11	36,48	—	39,08	—	—	—	25,65	

Tabela 181. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	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	350	38 438	1 747 052,2	889 393,5	857 658,7
OT Warszawa	31	5 012	382 330,1	211 473,9	170 856,2
OT Szczecin	33	2 025	82 314,8	36 684,2	45 630,6
OT Gdańsk	44	4 046	143 624,3	63 398,8	80 225,5
OT Poznań	44	4 403	214 419,6	119 167,8	95 251,8
OT Lublin	36	3 615	130 511,2	84 100,8	46 410,4
OT Łódź	36	3 971	276 709,6	126 784,1	149 925,4
OT Wrocław	38	3 700	110 116,3	62 775,0	47 341,3
OT Katowice	45	7 354	183 414,0	85 540,5	97 873,5
OT Kraków	43	4 312	223 612,2	99 468,3	124 143,9

Tabela 182. Źródła finansowania inwestycji według oddziałów terenowych w 2007 r.

Oddział terenowy	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	350	38 438	1 747 052,2	1 370 485,4	376 566,7
OT Warszawa	31	5 012	382 330,1	292 451,1	89 879,0
OT Szczecin	33	2 025	82 314,8	64 575,7	17 739,1
OT Gdańsk	44	4 046	143 624,3	124 586,9	19 037,5
OT Poznań	44	4 403	214 419,6	159 801,0	54 618,6
OT Lublin	36	3 615	130 511,2	120 727,1	9 784,1
OT Łódź	36	3 971	276 709,6	235 967,5	40 742,0
OT Wrocław	38	3 700	110 116,3	90 805,4	19 310,9
OT Katowice	45	7 354	183 414,0	113 153,0	70 261,1
OT Kraków	43	4 312	223 612,2	168 417,8	55 194,5

Tabela 183. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE		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	.
	2006	85,5	87,9	110,4	0,51	0,17	0,09
	2007	85,0	87,6	110,2	0,49	0,18	0,08
0—19%	2002	83,6	91,2	115,2	0,62	0,20	.
	2006	85,6	92,9	114,6	0,55	0,17	0,07
	2007	84,9	92,8	110,3	0,49	0,17	0,05
20—69%	2002	77,4	86,3	134,0	0,69	0,25	.
	2006	89,9	86,6	107,5	0,52	0,19	0,07
	2007	88,3	86,5	110,0	0,52	0,19	0,06
70—100%	2002	77,8	88,4	111,8	0,92	0,37	.
	2006	80,5	87,9	108,9	0,47	0,16	0,15
	2007	81,4	87,4	110,2	0,45	0,16	0,13

Tabela 184. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		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	.
	2006	85,5	87,9	110,4	0,51	0,17	0,09
	2007	85,0	87,6	110,2	0,49	0,18	0,08
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	75,9	91,1	92,6	0,41	0,16	.
	2006	73,5	88,4	103,4	0,38	0,18	0,26
	2007	72,8	87,7	104,4	0,39	0,17	0,21
Spółki akcyjne	2002	80,6	89,0	124,0	0,66	0,22	.
	2006	88,3	88,0	109,9	0,56	0,18	0,06
	2007	87,7	87,7	109,3	0,52	0,19	0,05
Spółki z o.o.	2002	78,5	87,7	116,1	0,90	0,37	.
	2006	80,9	87,8	111,8	0,43	0,16	0,14
	2007	80,9	87,4	112,1	0,43	0,16	0,12
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	72,5	85,0	115,8	0,55	0,18	.
	2006	70,5	89,0	109,6	0,73	0,17	0,28
	2007	72,3	89,4	135,1	0,67	0,15	0,25
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	72,7	87,4	106,1	0,58	0,18	.
	2006	74,0	88,9	104,2	0,42	0,18	0,35
	2007	78,2	87,0	83,9	0,33	0,12	0,12
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	74,8	91,3	84,6	0,40	0,18	.
	2006	74,7	90,4	107,6	0,44	0,16	0,19
	2007	75,3	88,9	104,1	0,45	0,14	0,19

Tabela 185. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		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	.
	2006	85,5	87,9	110,4	0,51	0,17	0,09
	2007	85,0	87,6	110,2	0,49	0,18	0,08
WPIDO	2002	82,7	88,1	108,3	0,58	0,20	.
	2006	84,2	87,5	113,8	0,63	0,18	0,10
	2007	84,7	87,1	112,3	0,49	0,16	0,08
WPID	2002	78,1	88,9	122,3	0,69	0,30	.
	2006	85,5	88,7	111,6	0,49	0,17	0,10
	2007	84,5	88,5	111,3	0,50	0,18	0,09
W	2002	80,2	95,8	135,4	1,08	0,22	.
	2006	87,0	85,7	103,7	0,48	0,17	0,06
	2007	87,3	86,1	104,6	0,46	0,17	0,04
PIDO	2002	71,3	87,0	73,2	0,26	0,09	.
	2006	82,8	87,1	50,7	0,02	0,07	0,00
	2007	88,2	86,2	51,2	0,01	0,02	0,00

Tabela 186. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD

PKD		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	—
	2006	85,5	87,9	110,4	0,51	0,17	0,09
	2007	85,0	87,6	110,2	0,49	0,18	0,08
40.10	2002	79,0	87,2	129,0	0,67	0,24	—
	2006	93,2	91,3	111,2	0,43	0,16	0,05
	2007	90,1	92,9	99,0	0,41	0,17	0,04
40.30	2002	78,8	88,2	115,5	0,87	0,34	—
	2006	83,6	87,7	110,9	0,51	0,18	0,11
	2007	84,3	87,2	113,0	0,50	0,18	0,09
Przemysł	2002	83,5	92,6	118,8	0,64	0,19	—
	2006	83,7	92,9	109,0	0,60	0,17	0,08
	2007	83,7	93,3	112,1	0,51	0,18	0,06
Inne	2002	69,6	89,2	103,9	0,54	0,26	—
	2006	75,2	87,3	106,0	0,52	0,16	0,22
	2007	76,3	87,8	111,2	0,47	0,15	0,18

Tabela 187. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw

Województwa		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	.
	2006	85,5	87,9	110,4	0,51	0,17	0,09
	2007	85,0	87,6	110,2	0,49	0,18	0,08
Dolnośląskie	2002	76,9	86,2	107,8	0,69	0,24	.
	2006	86,5	86,4	115,7	0,49	0,16	0,11
	2007	85,9	85,3	108,6	0,46	0,16	0,09
Kujawsko-pomorskie	2002	81,2	87,3	135,0	0,73	0,23	.
	2006	82,8	89,9	93,5	0,55	0,17	0,09
	2007	82,7	89,4	96,0	0,51	0,19	0,08
Lubelskie	2002	82,2	89,3	153,1	0,88	0,22	.
	2006	90,4	88,7	99,2	0,58	0,14	0,16
	2007	93,7	88,7	116,2	0,76	0,19	0,12
Lubuskie	2002	76,2	91,2	110,9	0,47	0,18	.
	2006	81,2	91,5	96,7	0,35	0,13	0,20
	2007	77,0	90,8	92,1	0,19	0,10	0,09
Łódzkie	2002	83,5	85,9	108,9	0,53	0,19	.
	2006	83,8	85,4	183,7	0,72	0,26	0,08
	2007	86,3	85,2	143,7	0,76	0,26	0,07
Małopolskie	2002	84,1	87,5	105,3	0,52	0,19	.
	2006	84,5	88,1	113,5	0,60	0,20	0,09
	2007	84,5	88,1	108,7	0,55	0,19	0,05
Mazowieckie	2002	73,0	89,9	125,4	0,86	0,47	.
	2006	92,6	88,6	103,0	0,60	0,16	0,05
	2007	88,7	88,6	105,6	0,49	0,16	0,04
Opolskie	2002	85,8	89,0	107,8	0,45	0,13	.
	2006	85,1	86,0	97,4	0,39	0,17	0,09
	2007	85,3	86,3	97,7	0,36	0,15	0,07
Podkarpackie	2002	80,0	88,1	121,5	0,54	0,17	.
	2006	86,5	88,4	124,5	0,49	0,17	0,12
	2007	87,4	87,2	112,5	0,39	0,17	0,10
Podlaskie	2002	81,3	89,0	136,3	0,53	0,24	.
	2006	84,2	87,4	102,5	0,28	0,18	0,07
	2007	84,2	87,1	111,7	0,27	0,19	0,07
Pomorskie	2002	82,0	85,7	116,6	0,48	0,18	.
	2006	81,3	85,6	103,4	0,40	0,15	0,06
	2007	81,0	84,8	109,4	0,42	0,17	0,06
Śląskie	2002	81,1	88,6	117,6	1,19	0,23	.
	2006	83,4	87,9	111,3	0,42	0,16	0,11
	2007	83,2	87,7	114,8	0,43	0,16	0,09
Świętokrzyskie	2002	83,3	89,6	114,0	0,58	0,20	.
	2006	79,8	88,1	99,7	0,50	0,18	0,15
	2007	81,1	87,4	103,6	0,47	0,16	0,15

Tabela 187. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw (dok.)

Województwa		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
				tona/TJ			
		%					
Warmińsko-mazurskie	2002	78,9	89,6	112,2	0,40	0,21	.
	2006	80,0	88,8	114,4	0,35	0,19	0,13
	2007	79,8	88,5	115,3	0,40	0,18	0,11
Wielkopolskie	2002	79,1	88,9	150,0	0,65	0,25	.
	2006	82,3	88,3	106,8	0,45	0,19	0,12
	2007	82,8	87,2	111,8	0,42	0,18	0,12
Zachodniopomorskie	2002	85,4	88,2	93,2	0,47	0,21	.
	2006	85,2	88,7	112,9	0,50	0,19	0,11
	2007	85,7	87,4	117,8	0,44	0,20	0,10

Tabela 188. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Rentowność	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia jednostkowa cena
		tys. zł/etat		%	zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
Polska	2002	237,6	0,90	-0,56	29,41	8 128	15,20	28,37
	2006	307,3	0,90	1,57	30,62	8 930	15,90	29,88
	2007	314,1	0,88	2,26	31,40	8 890	16,37	30,74
0—19%	2002	295,6	0,97	-5,88	23,26	6 615	12,76	21,52
	2006	406,6	0,77	-5,50	23,82	6 936	13,11	22,11
	2007	411,5	0,82	-5,45	24,93	7 332	13,70	22,88
20—69%	2002	260,0	0,82	1,00	23,89	7 738	12,17	23,77
	2006	380,0	0,94	5,13	25,05	8 645	12,59	25,17
	2007	391,7	0,90	6,39	25,37	8 532	12,85	25,64
70—100%	2002	222,8	0,93	-0,46	34,07	8 579	17,55	32,64
	2006	272,9	0,92	1,06	35,83	9 471	18,67	34,80
	2007	278,7	0,89	1,62	36,85	9 363	19,27	35,96

Tabela 192. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw (dok.)

Województwa		Wydajność	Produktyw- ność mająt- ku trwałego	Rentowność	Całkowity	Koszt jed- nostkowy	Koszt	Średnia	
		tys. zł/etat		%	koszt	stawy	jednostkowy		średnia
						zł/GJ		jednoskład- nikowa cena	
						zł/MW		zł/GJ	
Mazowieckie	2002	363,8	1,17	-0,11	27,03	7 960	14,49	26,52	
	2006	516,7	1,07	4,97	27,21	8 221	15,08	27,77	
	2007	506,5	1,01	4,42	28,04	7 904	16,00	27,77	
Opolskie	2002	202,7	0,71	1,41	33,85	9 121	15,43	33,89	
	2006	221,7	0,82	0,24	35,64	8 991	17,95	35,52	
	2007	229,4	0,77	-0,08	39,05	9 878	18,73	38,83	
Podkarpackie	2002	208,4	0,73	-0,24	31,32	7 353	17,75	30,29	
	2006	248,6	1,09	-1,94	34,31	8 625	18,25	32,65	
	2007	266,4	1,04	0,88	35,68	8 716	19,36	34,62	
Podlaskie	2002	223,6	0,85	6,28	29,08	9 248	14,47	29,36	
	2006	244,8	0,88	4,37	32,10	9 673	16,36	32,86	
	2007	241,8	0,81	3,17	34,42	9 780	17,45	34,57	
Pomorskie	2002	252,7	0,94	-4,21	31,40	10 211	17,30	29,43	
	2006	320,3	0,85	3,00	31,98	9 277	18,33	31,70	
	2007	319,6	0,78	2,35	32,87	9 501	18,69	32,60	
Śląskie	2002	209,9	0,84	-5,32	29,42	7 571	14,17	26,98	
	2006	258,2	0,79	-2,15	31,22	8 179	14,83	29,05	
	2007	266,1	0,78	-1,72	31,86	8 268	15,24	30,03	
Świętokrzyskie	2002	150,8	0,80	-0,71	29,96	9 358	14,81	29,27	
	2006	189,7	0,78	-2,81	31,53	9 817	15,50	29,42	
	2007	189,4	0,76	0,01	30,85	9 899	15,27	30,31	
Warmińsko-mazurskie	2002	179,3	1,32	-1,93	31,15	8 402	16,77	29,90	
	2006	203,3	1,13	-0,67	33,67	9 295	18,06	32,49	
	2007	197,4	0,98	-1,88	34,43	9 866	17,81	33,09	
Wielkopolskie	2002	241,4	0,84	0,15	30,82	7 850	16,03	29,84	
	2006	332,0	0,83	2,34	32,22	9 010	16,52	32,23	
	2007	359,7	0,85	3,00	33,21	9 062	16,83	33,42	
Zachodniopomorskie	2002	242,1	0,92	0,19	32,99	9 389	17,09	32,12	
	2006	291,1	0,67	0,95	36,15	10 062	20,05	34,78	
	2007	295,8	0,81	0,57	37,42	10 186	20,39	36,52	

Tabela 193. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2006	0,30	0,65
	2007	0,28	0,78
0—19%	2002	0,59	0,50
	2006	0,40	0,85
	2007	0,28	0,91
20—69%	2002	0,34	0,71
	2006	0,25	0,70
	2007	0,22	0,86
70—100%	2002	0,35	0,77
	2006	0,31	0,59
	2007	0,31	0,73

Tabela 194. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2006	0,30	0,65
	2007	0,28	0,78
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,21	0,80
	2006	0,17	0,91
	2007	0,25	0,96
Spółki akcyjne	2002	0,38	0,66
	2006	0,29	0,61
	2007	0,27	0,82
Spółki z o.o.	2002	0,35	0,80
	2006	0,32	0,69
	2007	0,29	0,74
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	0,25	1,08
	2006	0,24	0,78
	2007	0,23	0,74
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,41	0,55
	2006	0,19	0,72
	2007	0,21	0,89
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	0,52	0,72
	2006	0,76	0,50
	2007	0,86	0,52

Tabela 195. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2006	0,30	0,65
	2007	0,28	0,78
WPIDO	2002	0,34	0,80
	2006	0,33	0,56
	2007	0,33	0,77
WPID	2002	0,38	0,61
	2006	0,23	0,76
	2007	0,23	0,79
W	2002	0,44	0,76
	2006	0,47	0,54
	2007	0,35	0,75
PIDO	2002	0,28	0,84
	2006	0,21	0,90
	2007	0,21	0,94

Tabela 196. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2006	0,30	0,65
	2007	0,28	0,78
40.10	2002	0,32	0,82
	2006	0,28	0,76
	2007	0,31	0,79
40.30	2002	0,35	0,75
	2006	0,31	0,62
	2007	0,28	0,78
Przemysł	2002	1,13	0,28
	2006	0,18	1,03
	2007	0,17	1,09
Inne	2002	0,49	0,71
	2006	0,21	1,01
	2007	0,24	0,80

Tabela 197. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw

Województwa		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2006	0,30	0,65
	2007	0,28	0,78
Dolnośląskie	2002	0,35	0,80
	2006	0,32	0,76
	2007	0,27	1,49
Kujawsko-pomorskie	2002	0,37	0,58
	2006	0,32	0,46
	2007	0,31	0,47
Lubelskie	2002	0,42	0,84
	2006	0,27	0,76
	2007	0,28	0,88
Lubuskie	2002	0,67	0,43
	2006	0,22	0,90
	2007	0,22	1,14
Łódzkie	2002	0,30	0,70
	2006	0,18	0,78
	2007	0,18	0,84
Małopolskie	2002	0,34	0,74
	2006	0,37	0,68
	2007	0,40	0,81
Mazowieckie	2002	0,34	0,87
	2006	0,23	0,53
	2007	0,22	0,68
Opolskie	2002	0,39	0,79
	2006	0,28	0,93
	2007	0,31	0,91
Podkarpackie	2002	0,47	0,67
	2006	0,34	0,73
	2007	0,32	0,71
Podlaskie	2002	0,19	0,96
	2006	0,15	1,20
	2007	0,17	1,05
Pomorskie	2002	0,38	0,71
	2006	0,32	0,62
	2007	0,32	0,61
Śląskie	2002	0,44	0,57
	2006	0,38	0,62
	2007	0,29	0,72
Świętokrzyskie	2002	0,16	0,92
	2006	0,37	0,42
	2007	0,28	0,67

Tabela 197. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw (dok.)

Województwa		Całkowite zadłużenie	Płynność
Warmińsko-mazurskie	2002	0,30	0,75
	2006	0,29	0,65
	2007	0,29	0,74
Wielkopolskie	2002	0,30	0,80
	2006	0,29	0,72
	2007	0,31	0,74
Zachodniopomorskie	2002	0,43	0,56
	2006	0,36	0,71
	2007	0,37	0,74

Tabela 198. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2006	1,03	82,2
	2007	1,27	78,4
0—19%	2002	0,86	92,3
	2006	0,88	65,2
	2007	0,78	72,5
20—69%	2002	0,97	79,3
	2006	1,02	95,9
	2007	1,55	88,9
70—100%	2002	0,84	74,3
	2006	1,07	80,4
	2007	1,22	73,4

Tabela 199. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2006	1,03	82,2
	2007	1,27	78,4
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	1,95	22,7
	2006	0,77	26,5
	2007	0,41	19,2
Spółki akcyjne	2002	0,78	89,5
	2006	1,00	85,8
	2007	1,35	78,8
Spółki z o.o.	2002	0,99	66,9
	2006	1,10	76,6
	2007	1,18	78,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	7,39	79,4
	2006	0,40	100,0
	2007	0,08	100,0
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,70	70,9
	2006	0,66	98,7
	2007	1,14	57,1
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	4,27	94,8
	2006	0,68	53,5
	2007	0,50	41,5

Tabela 200. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2006	1,03	82,2
	2007	1,27	78,4
WPIDO	2002	0,83	83,8
	2006	1,01	87,5
	2007	1,25	72,3
WPID	2002	0,92	84,1
	2006	1,05	82,2
	2007	1,36	83,8
W	2002	1,16	40,4
	2006	1,12	68,0
	2007	1,09	75,5
PIDO	2002	0,58	91,1
	2006	0,74	94,5
	2007	0,93	89,6

Tabela 201. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2006	1,03	82,2
	2007	1,27	78,4
40.10	2002	0,97	67,9
	2006	0,90	87,9
	2007	1,24	71,2
40.30	2002	0,78	83,5
	2006	1,07	83,7
	2007	1,29	79,3
Przemysł	2002	0,41	99,6
	2006	0,84	62,4
	2007	0,37	88,5
Inne	2002	2,82	71,8
	2006	0,70	74,1
	2007	1,22	58,4

Tabela 202. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw

Województwa	Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	
		%	
Polska	2002	0,88	78,7
	2006	1,03	82,2
	2007	1,27	78,4
Dolnośląskie	2002	0,55	82,6
	2006	0,89	90,3
	2007	0,72	91,9
Kujawsko-pomorskie	2002	1,15	76,1
	2006	0,95	85,9
	2007	0,95	83,3
Lubelskie	2002	0,51	98,0
	2006	0,82	82,3
	2007	0,76	83,6
Lubuskie	2002	0,73	81,0
	2006	1,56	36,0
	2007	1,16	82,5
Łódzkie	2002	1,55	77,6
	2006	1,03	89,0
	2007	2,44	86,5
Małopolskie	2002	0,92	76,1
	2006	1,50	83,2
	2007	1,71	74,4
Mazowieckie	2002	0,85	98,2
	2006	0,98	90,6
	2007	1,42	76,5
Opolskie	2002	0,61	63,7
	2006	0,71	70,3
	2007	1,14	63,1
Podkarpackie	2002	0,50	88,9
	2006	1,08	89,9
	2007	1,14	78,6
Podlaskie	2002	0,55	77,9
	2006	1,26	96,9
	2007	1,65	98,8
Pomorskie	2002	0,62	81,8
	2006	1,67	93,9
	2007	1,16	97,7
Śląskie	2002	1,02	48,0
	2006	0,74	70,0
	2007	0,79	61,7

Tabela 202. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw (dok.)

Województwa	Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	
		%	
Świętokrzyskie	2002	0,64	83,6
	2006	0,54	89,7
	2007	1,20	74,4
Warmińsko-mazurskie	2002	0,60	89,7
	2006	1,13	78,8
	2007	1,28	59,9
Wielkopolskie	2002	0,83	79,1
	2006	1,17	81,0
	2007	1,78	69,3
Zachodniopomorskie	2002	1,24	96,3
	2006	1,08	71,3
	2007	0,91	76,1

