

ENERGETYKA CIEPLNA

W LICZBACH – 2010

WARSZAWA, sierpień 2011

Wydawca: Urząd Regulacji Energetyki, 00-872 Warszawa, ul. Chłodna 64, tel. (22) 661 62 38, fax (22) 661 63 19, e-mail: ure@ure.gov.pl, www.ure.gov.pl

Autor opracowania: Anna Buńczyk, Departament Przedsiębiorstw Energetycznych

ISBN 978-83-929538-3-8

SPIS TREŚCI

Uwagi ogólne.....	4
Uwagi metodyczne	6
Energetyka ciepła w 2010 r.	9
Aneksy	20
Formularz sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu w roku 2010 (URE-C1)	21
Objaśnienia do formularza URE-C1	25
Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej	32
Tabele statystyczne	33
Spis tabel	34
Objaśnienia skrótów	40
Objaśnienia znaków umownych	40
Tabele	41

UWAGI OGÓLNE

Badania koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prowadzone są przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki już od 2002 r. Badaniami objęte są przedsiębiorstwa posiadające koncesję Prezesa URE na działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, określoną w art. 32 ust. 1 ustawy – *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), ważną w okresie sprawozdawczym.

W latach 2002–2004 z koncesjonowania wyłączone było wytwarzanie ciepła w źródłach o mocy poniżej 1 MW, przesyłanie i dystrybucja ciepła, jeżeli moc zamówiona przez odbiorców nie przekraczała 1 MW oraz wytwarzanie ciepła w przemysłowych procesach technologicznych, gdy wielkość mocy zamówionej przez odbiorców nie przekraczała 1 MW, natomiast od 2005 r. graniczna wartość mocy wzrosła do 5 MW (zmiany te zostały wprowadzone ustawą z 4 marca 2005 r. o zmianie ustawy – *Prawo energetyczne* oraz ustawy – *Prawo ochrony środowiska*, Dz. U. Nr 62, poz. 552, które weszły w życie 3 maja 2005 r.).

Wyniki pierwszego badania, zostały opublikowane w wydawnictwie Prezesa URE z serii Biblioteka Regulatora „Energetyka ciepła w Polsce – 2002”, natomiast wyniki badań przeprowadzonych w latach następnych publikowane są w kolejnych wydawnictwach Prezesa URE z serii „Energetyka ciepła w liczbach”. Od 2005 r. (począwszy od danych zebranych za rok 2004), wyniki badań przekazywane są do Ministerstwa Gospodarki i zasilają krajową bazę danych gospodarki paliwowo-energetycznej.

W niniejszym opracowaniu zostały przedstawione wyniki badania działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2010 r. na tle roku 2009 oraz 2002.

Zakres przedmiotowy corocznego *Sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem* obejmuje dane dotyczące:

- 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 2010 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 w wersji elektronicznej (na dogodnym dla przedsiębiorstwa nośniku informatycznym) lub jego „wersji papierowej”.

Zebrane informacje zostały przetworzone elektronicznie i zasiły 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 488 przedsiębiorstw, które działają w obszarze zaopatrywania odbiorców w ciepło i przysłały wypełniony formularz, tj. 98,4% wszystkich koncesjonowanych przedsiębiorstw w 2010 r. Są to nie tylko przedsiębiorstwa typowo ciepłownicze, ale również przedsiębiorstwa przemysłowe i usługowe, dla których działalność ciepłownicza stanowi zaledwie ułamek, czasem bardzo niewielki, całej wykonywanej przez nie działalności gospodarczej.

Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych zmniejszyła się od 2002 r. o 44,5% (badanych o 42,5%), co spowodowane było przede wszystkim wyżej opisanymi zmianami w ustawie – *Prawo energetyczne*, a także przekształceniami własnościowymi w ciepłownictwie. Natomiast różnica pomiędzy liczbą przedsiębiorstw koncesjonowanych a tymi, które nadsyłały wypełnione formularze sprawozdawcze wynika z faktu, że nie wszystkie przedsiębiorstwa, które miały koncesje w badanych latach zajmowały się w tym czasie koncesjonowaną działalnością ciepłowniczą. Ponadto niektóre z nich, w okresie sprawozdawczym, występowały o cofnięcie koncesji w związku z zaprzestaniem działalności lub znacznym jej ograniczeniem i tym samym odmawiały złożenia sprawozdania.

Liczba przedsiębiorstw, które wzięły udział w badaniu w latach 2002–2010

Oddziały terenowe URE	Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych			Liczba przedsiębiorstw, które wypełniły sprawozdanie		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010
OT Warszawa	78	47	46	73	47	46
OT Szczecin	83	50	46	77	49	45
OT Gdańsk	113	58	58	104	56	57
OT Poznań	134	72	71	132	70	71
OT Lublin	75	47	46	70	47	46
OT Łódź	88	52	52	84	52	50
OT Wrocław	87	49	46	82	48	46
OT Katowice	125	65	62	119	61	60
OT Kraków	111	69	69	108	69	67
RAZEM	894	509	496	849	499	488

Interpretacja prezentowanych w opracowaniu wyników badania wymaga uwzględnienia następujących okoliczności:

- działalność związana z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło jest działalnością podstawową dla około 60% badanych przedsiębiorstw, natomiast dla około 20%, działalność wymagająca koncesji Prezesa URE, stanowi zaledwie margines działalności gospodarczej,
- informacje podawane przez przedsiębiorstwa w sprawozdaniu przypisane są do województwa, w którym mieści się siedziba przedsiębiorstwa, co nie odpowiada w pełni umiejscowieniu rzeczywistej działalności ciepłowniczej. Spośród koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych wiele wykonuje działalność ciepłowniczą na terenie kilku województw, tzn. posiada tam swój potencjał ciepłowniczy albo zajmuje się realizacją przedsięwzięć inwestycyjnych. Wśród nich wymienić należy m.in.: Południowy Koncern Energetyczny SA, Energetykę Ciepłą Opolszczyzny SA, Fortum Heat and Power Sp. z o.o., Dalkię Polska SA, Zespół Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o. i Krajową Spółkę Cukrową SA. I tak na przykład do 2004 r. wszystkie informacje dotyczące działalności Zespołu Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o. (dawniej Wojskowej Agencji Mieszkaniowej) przypisane były do województwa mazowieckiego, ponieważ liczne oddziały z całego kraju przysyłały dane z zakresu działalności ciepłowniczej do centrali zlokalizowanej w Warszawie. W kolejnych latach, w następstwie reorganizacji, informacje te gromadzone były przez dwa oddziały znajdujące się w Poznaniu i Lublinie. Od 2008 r. wszystkie informacje dotyczące działalności Zespołu Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o. przypisane są ponownie do województwa mazowieckiego,
- trwający proces przekształceń organizacyjnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych sprawia, że następują przesunięcia przedsiębiorstw między wyodrębnionymi grupami w ramach podstawowych klasyfikacji prezentowanych w części tabelarycznej,
- przedsiębiorstwa, które zlecają prowadzenie działalności ciepłowniczej obcym firmom nie wykazują w sprawozdaniu wielkości zatrudnienia i wynagrodzeń pracowników w działalności ciepłowniczej,
- w 2009 i 2010 r. do obliczenia średniej jednokładnikowej ceny ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej przychody zostały pomniejszone o *przychody ze świadczonej usługi przesyłowej* dla odbiorców, którzy kupowali ciepło w innych przedsiębiorstwach ciepłowniczych (patrz UWAGI METODYCZNE). Natomiast w 2002 r., cena ta policzona była z łącznych przychodów, gdyż w formularzu dla tego roku *przychody ze świadczonej usługi przesyłowej* pokazywane były łącznie z przychodami za przesyłanie.

UWAGI METODYCZNE

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

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

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

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

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

Sprzedaż ciepła ogółem jest to suma sprzedaży wykazana we wszystkich sprawozdaniach nadesłanych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze. Obejmuje ona zarówno ciepło pochodzące z produkcji własnej, jak i z zakupu od innych przedsiębiorstw ciepłowniczych.

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

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

Średnia cena jednostnikowa 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 wytwórców 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.

Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto. Została zmieniona metodologia liczenia przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia brutto, które obliczane jest jako średnia przeciętnych miesięcznych wynagrodzeń brutto, podawanych w formularzach przez przedsiębiorstwa, ważona przeciętnym zatrudnieniem w danym przedsiębiorstwie.

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

1. Podział według zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą (WZDE¹⁾) został dokonany w oparciu o relację całkowitych przychodów przedsiębiorstwa z koncesjonowanej działalności ciepłowniczej do całkowitych przychodów przedsiębiorstwa. Wyróżniono trzy grupy przedsiębiorstw: 0–19%; 20–69%; 70–100%.
2. Podział według form prawnych (FP) polegał na pogrupowaniu przedsiębiorstw według kodu formy prawnej. Przedsiębiorstwa przypisano do sześciu grup:
 - jednostki samorządu terytorialnego (wojewódzkie, powiatowe, gminne) – symbol FP – 3, 29, 30, 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 państwowej i ochrony prawa, spółki partnerskie, spółki jawne, spółki komandytowe, spółki cywilne i podmioty bez szczególnej formy prawnej – symbol FP – 2, 15, 18, 19, 20, 21 i 99.
3. Podział na rodzaje działalności polegał na pogrupowaniu przedsiębiorstw w oparciu o rodzaje posiadanych koncesji. Wyodrębniono cztery grupy 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 (W),
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót (PIDO).

W 2010 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazły się 4 przedsiębiorstwa posiadające koncesje tylko na przesyłanie i dystrybucję ciepła (PID) oraz jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesję wyłącznie na obrót ciepłem (O). W tabelach statystycznych znajdujących się w dalszej części opracowania przedsiębiorstwa te zostały włączone do grupy PIDO.
4. Podział według grup Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD 2007) polegał na wyodrębnieniu czterech grup przedsiębiorstw ze względu na posiadaną podstawową grupę działalności:
 - grupa 35.1 – przedsiębiorstwa zajmujące się głównie działalnością elektroenergetyczną,
 - grupa 35.3 – przedsiębiorstwa zajmujące się głównie działalnością ciepłowniczą,
 - „przemysł” – inne (niż należące do energetyki) przedsiębiorstwa produkcyjne (grupy od 10.1 do 33.2 według PKD),
 - inne – przedsiębiorstwa należące do innych grup PKD niż wyżej wymienione.

Dane w części tabelarycznej zostały także zaprezentowane w podziale 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 zamieszczonymi w ANEKSACH. Tabele zawierają cztery grupy wskaźników:

- wskaźniki techniczne – sprawność wytwarzania, sprawność przesyłania, intensywność emisji gazów (CO_2 , SO_2 , NO_x) i pyłów,
- wskaźniki ekonomiczne – wydajność pracy, produktywność majątku trwałego, rentowność, koszt jednostkowy ogółem, koszt jednostkowy stały i zmienny oraz cena jednoskładnikowa,
- wskaźniki finansowe – całkowite zadłużenie, płynność,
- wskaźniki rozwojowe – reprodukcja majątku trwałego, stopień pokrycia inwestycji przez środki własne.

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

²⁾ Zgodnie z art. 22 pkt 1 ustawy – Prawo energetyczne.

Zaprezentowane w części opisowej niniejszej publikacji, w rozdziale *Energetyka ciepła w 2010 r.* informacje oraz zestawienia tabelaryczne w podziale według form własności zostały opracowane na podstawie, otrzymanych z Głównego Urzędu Statystycznego, kodów form własności przypisanych do poszczególnych przedsiębiorstw:

— Sektor publiczny:

- 111 – własność Skarbu Państwa;
- 112 – własność państwowych osób prawnych;
- 113 – własność samorządowa;
- 121 – własność mieszana w sektorze publicznym z przewagą własności Skarbu Państwa;
- 122 – własność mieszana w sektorze publicznym z przewagą własności państwowych osób prawnych;
- 123 – własność mieszana w sektorze publicznym z przewagą własności samorządowej;
- 127 – własność mieszana w sektorze publicznym z brakiem przewagi któregośkolwiek rodzaju własności publicznej;
- 131 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora publicznego, w tym z przewagą własności Skarbu Państwa;
- 132 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora publicznego, w tym z przewagą własności państwowych osób prawnych;
- 133 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora publicznego, w tym z przewagą własności samorządowej;
- 137 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora publicznego z brakiem przewagi któregośkolwiek rodzaju własności publicznej.

— Sektor prywatny:

- 214 – własność krajowych osób fizycznych;
- 215 – własność prywatna krajowa pozostała;
- 216 – własność zagraniczna;
- 224 – własność mieszana w sektorze prywatnym z przewagą własności krajowych osób fizycznych;
- 225 – własność mieszana w sektorze prywatnym z przewagą własności krajowej pozostałej;
- 226 – własność mieszana w sektorze prywatnym z przewagą własności zagranicznej;
- 227 – własność mieszana w sektorze prywatnym z brakiem przewagi któregośkolwiek rodzaju własności prywatnej;
- 234 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora prywatnego, w tym z przewagą własności krajowych osób fizycznych;
- 235 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora prywatnego, w tym z przewagą własności prywatnej krajowej pozostałej;
- 236 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora prywatnego, w tym z przewagą własności zagranicznej;
- 237 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora prywatnego z brakiem przewagi któregośkolwiek rodzaju własności prywatnej.

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

ENERGETYKA CIEPŁNA W 2010 R.

W 2010 r. koncesje Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło posiadało 496 przedsiębiorstw, z czego 488 wzięło udział w badaniu. Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw zmniejszyła się o 2,5% w stosunku do roku ubiegłego i o 44,5% od pierwszego badania przeprowadzonego w 2002 r. Systematyczne zmniejszanie się liczby koncesjonowanych przedsiębiorstw od 2002 r. spowodowane było przede wszystkim zmianami w przepisach prawa, a także przekształceniami własnościowymi i organizacyjnymi w ciepłownictwie.

Od pierwszego badania w 2002 r. liczba przedsiębiorstw uczestniczących w badaniach Prezesa URE zmniejszyła się o 42,5%. Zmieniała się również znacząco struktura badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, co zostało przedstawione w tabeli 1.

Tabela 1. Struktura badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE i PKD

Wyszczególnienie	Lata		
	2002	2009	2010
	%		
WZDE			
Ogółem	100,0	100,0	100,0
0–19%	33,1	20,6	20,5
20–69%	25,3	23,7	23,6
70–100%	41,6	55,7	55,9
PKD			
Ogółem	100,0	100,0	100,0
35.1	6,0	6,8	7,4
35.3	50,5	70,8	70,3
Przemysł	20,0	9,0	9,4
Inne	23,5	13,4	12,9

Od 2002 r. wyraźnie spadł udział przedsiębiorstw spoza energetyki prowadzących działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło, a więc przedsiębiorstw należących do grup PKD innych niż 35.1 i 35.3, natomiast znacząco wzrósł udział firm typowo ciepłowniczych – grupa PKD 35.3 – o prawie 20 punktów procentowych. Wzrosła także liczba przedsiębiorstw, których przychody z działalności ciepłowniczej kształtowały się na poziomie 70–100% łącznych przychodów (o ponad 14 punktów procentowych) w miejsce ustępujących przedsiębiorstw, w których zaangażowanie w działalność ciepłowniczą wynosiło nie więcej niż 19% (spadek o ponad 12 punktów procentowych). Powiązanie tendencji w tych dwóch obszarach (PKD 35.3 i WZDE 70–100%) jest naturalnym zjawiskiem, gdyż gros przychodów przedsiębiorstw zajmujących się zawodowo dostawą ciepła wynika ze sprzedaży ciepła.

Obserwowane w tym okresie zmiany w strukturze form prawnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych pozwalają na uchwycenie tendencji w przeobrażeniach polskiego ciepłownictwa. Mimo że największe przekształcenia własnościowe i organizacyjne dokonały się w ciepłownictwie na początku lat 90., tzn. na długo przed powstaniem URE i rozpoczęciem systematycznych badań przedsiębiorstw ciepłowniczych, to jednak nadal zachodzą zmiany struktury sektora w tym zakresie.

Zdecydowanie poniżej 1% spadł udział przedsiębiorstw państwowych, zmieniły się również relacje w grupie spółek kapitałowych pomiędzy spółkami akcyjnymi a spółkami z ograniczoną odpowiedzialnością. W 2002 r., działalność w formie spółek kapitałowych, prowadziło nieco ponad 80% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, natomiast w 2010 r. już ponad 91%. Udział spółek akcyjnych zmniejszył się od 2002 r. o prawie 6 punktów procentowych, natomiast udział spółek z ograniczoną odpowiedzialnością wzrósł o prawie 17 punktów procentowych.

W 2010 r. ponad 70% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych posiadało jednolitą strukturę właścicielską, z czego prawie 3/4 było własnością sektora publicznego (73%), a pozostałe pozostawały w rękach sektora prywatnego, zarówno inwestorów krajowych jak i zagranicznych. W zdecydowanej większości przedsiębiorstw sektora publicznego funkcje właścicielskie sprawowały organy samorządu terytorialnego (89%). Wśród podmiotów należących do sektora prywatnego zdecydowanie przeważała własność prywatnych inwestorów krajowych – 85% wszystkich podmiotów będących własnością sektora prywatnego. W rękach inwestorów zagranicznych pozostawało tylko 15% podmiotów sektora prywatnego.

Prawie 30% podmiotów sektora ciepłowniczego posiadało niejednorodną strukturę właścicielską, co może świadczyć o trwających w nich procesach prywatyzacyjnych (tabela 2).

Tabela 2. Badane przedsiębiorstwa ciepłownicze według form własności w 2010 r.

Wyszczególnienie	Liczba przedsiębiorstw
Jednorodna struktura właścicielska	343
Sektor publiczny	250
Własność Skarbu Państwa	13
Własność państwowych osób prawnych	15
Własność samorządowa	222
Sektor prywatny	93
Własność krajowych osób fizycznych	23
Własność prywatna krajowa pozostała	56
Własność zagraniczna	14
Niejednorodna struktura właścicielska	145
Własność mieszana w sektorze publicznym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora publicznego	61
Własność mieszana w sektorze prywatnym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora prywatnego	84

Przedsiębiorstwa ciepłownicze były, w większości przypadków, zintegrowane pionowo i zajmowały się zarówno wytwarzaniem ciepła jak i jego dystrybucją a także obrotem, w związku z tym posiadały koncesje na różne rodzaje działalności ciepłowniczej. W 2010 r. wszystkie rodzaje koncesjonowanej działalności ciepłowniczej prowadziło 13,3% badanych przedsiębiorstw. Ponad 88% badanych przedsiębiorstw zajmowało się wytwarzaniem ciepła, a ponad 91% świadczyło usługi dystrybucyjne. Niecałe 9% podmiotów prowadziło wyłącznie działalność wytwórczą, a niecałe 12% zajmowało się przesyłaniem i dystrybucją połączonymi z obrotem. Te ostatnie przedsiębiorstwa posiadały zazwyczaj także źródła wytwórcze, ale takie, które nie podlegały koncesjonowaniu.

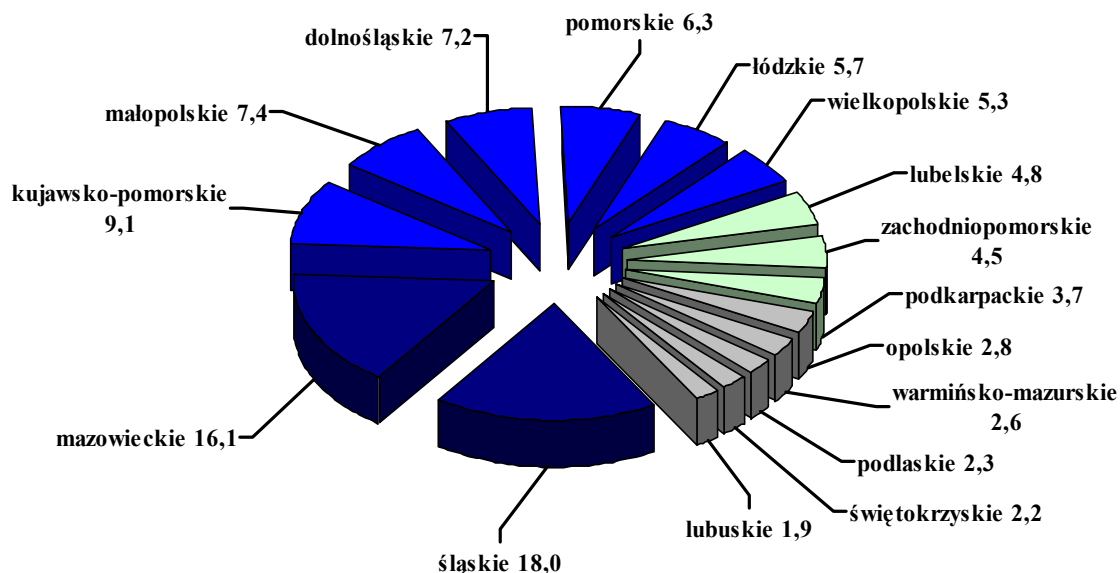
Potencjał ciepłownictwa

Koncesjonowane ciepłownictwo charakteryzuje się ogromnym zróżnicowaniem w zakresie potencjału technicznego określonego przez dwie podstawowe wielkości, tj. zainstalowaną moc cieplną oraz długość sieci ciepłowniczych.

W 2010 r. całkowita moc cieplna zainstalowana u koncesjonowanych wytwórców ciepła wynosiła 59 263,5 MW (w 2002 r. – 70 952,8 MW), a osiągalna – 58 097,7 MW (w 2002 r. – 67 285,4 MW).

Spośród badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2010 r. 8,8% nie posiadało źródeł ciepła, 13,1% dysponowało źródłami małymi do 10 MW mocy osiągalnej. Źródła większe o mocy od 10 do 50 MW były eksploatowane przez 39,8% koncesjonowanych podmiotów. Tylko 7 przedsiębiorstw miało w swoich źródłach moc osiągalną powyżej 1000 MW, a ich łączna moc osiągalna stanowiła prawie 1/4 mocy osiągalnej źródeł koncesjonowanych. Były to podmioty działające również w obszarze produkcji energii elektrycznej.

Rozmieszczenie terytorialne mocy osiągalnej koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych zostało zaprezentowane na rysunku 1.

Rysunek 1. Struktura mocy osiągalnej przedsiębiorstw ciepłowniczych według województw w 2010 r. w %

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponowały w 2010 r. sieciami o długości 19 399,9 km, przy czym należy zaznaczyć, że wielkość ta obejmowała sieci ciepłownicze łączące źródła ciepła z węzłami cieplnymi oraz sieci niskoparametrowe – zewnętrzne instalacje odbiorcze. Ponad 17% przedsiębiorstw posiadało sieci krótkie o długości do 5 km a niecałe 15% sieci o długości powyżej 50 km.

W latach 2002–2010, łączna wartość majątku trwałego brutto koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych systematycznie rosła, pomimo zmniejszającej się liczby badanych przedsiębiorstw, od 35,6 mld zł w 2002 r. do 42,4 mld zł w 2010 r. – wzrost o 19,2%, natomiast wartość netto majątku ciepłowniczego w tym okresie wzrosła tylko o 7,9%. Ponad 73% majątku ciepłowniczego netto było w posiadaniu przedsiębiorstw ciepłownictwa zawodowego (grupa PKD 35.3), a tylko 11% majątku należało do przedsiębiorstw spoza energetyki. Zdecydowana większość majątku ciepłowniczego (99,3%) skoncentrowana była w spółkach akcyjnych i z ograniczoną odpowiedzialnością.

Majątek przedsiębiorstw ciepłowniczych jest mocno zdekapitalizowany, jednak pozytywnym zjawiskiem zaobserwowanym w ostatnich latach jest zahamowanie wzrostu wartości wskaźnika dekapitalizacji majątku trwałego³⁾, który w latach 2002–2007 systematycznie rósł od poziomu 54,75% do 60,05%, natomiast od 2008 r. jego wartość obniżyła się poniżej 60% i w 2010 r. wynosiła 59,05%. Zdecydowanie największy wzrost wskaźnika dekapitalizacji obserwowany był w grupie przedsiębiorstw ciepłownictwa zawodowego (grupa PKD 35.3) – od 2002 r. wzrost o ponad 12 punktów procentowych. Najniższym wskaźnikiem dekapitalizacji, podobnie jak w latach ubiegłych, charakteryzował się majątek ciepłowniczy w przedsiębiorstwach spoza energetyki.

Wielkością charakteryzującą potencjał sektora jest również zatrudnienie. W latach 2002–2010 zatrudnienie w badanych przedsiębiorstwach zmniejszyło się o 1/3. Koncesjonowane ciepłownictwo zatrudniało w 2010 r. około 39,4 tys. osób w przeliczeniu na pełne etaty. Jednak średnie zatrudnienie mierzone liczbą etatów przypadających na jedno koncesjonowane przedsiębiorstwo wzrosło o 15%, tj. od 71 etatów w 2002 r. do 81 etatów w 2010 r. Powodem takiego zjawiska może być zarówno podwyższenie progu koncesyjnego jak i pojawienie się większej liczby dużych przedsiębiorstw grupy PKD 35.3.

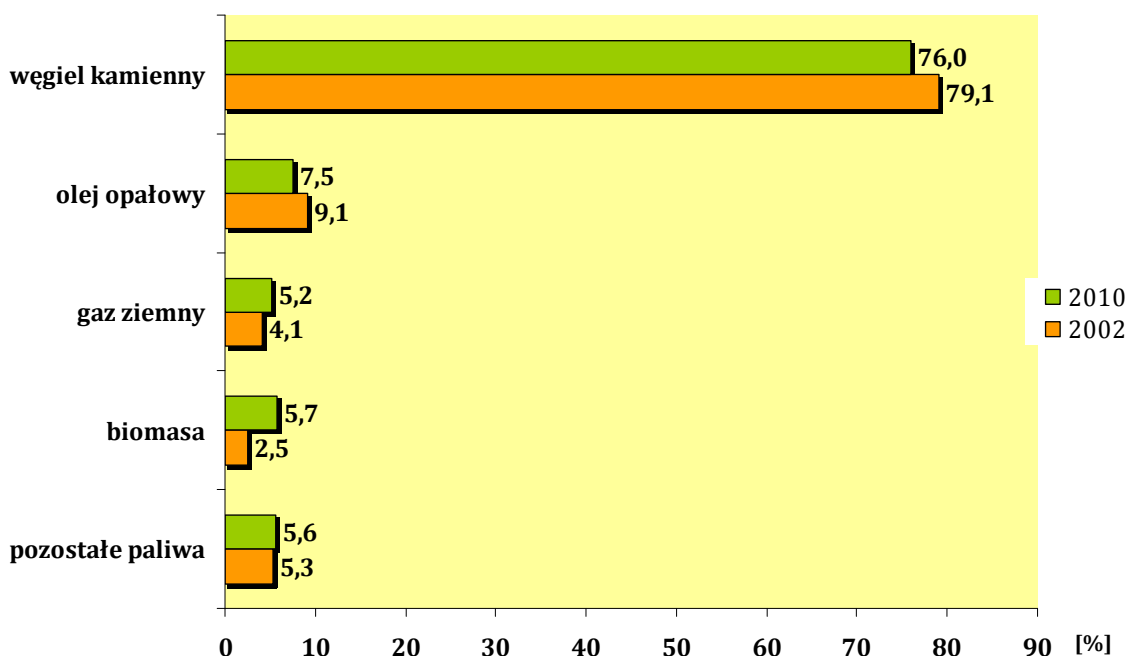
³⁾ Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości księgowej aktywów trwałych brutto.

Tabela 3. Potencjał koncesjonowanego ciepłownictwa według form własności w 2010 r.

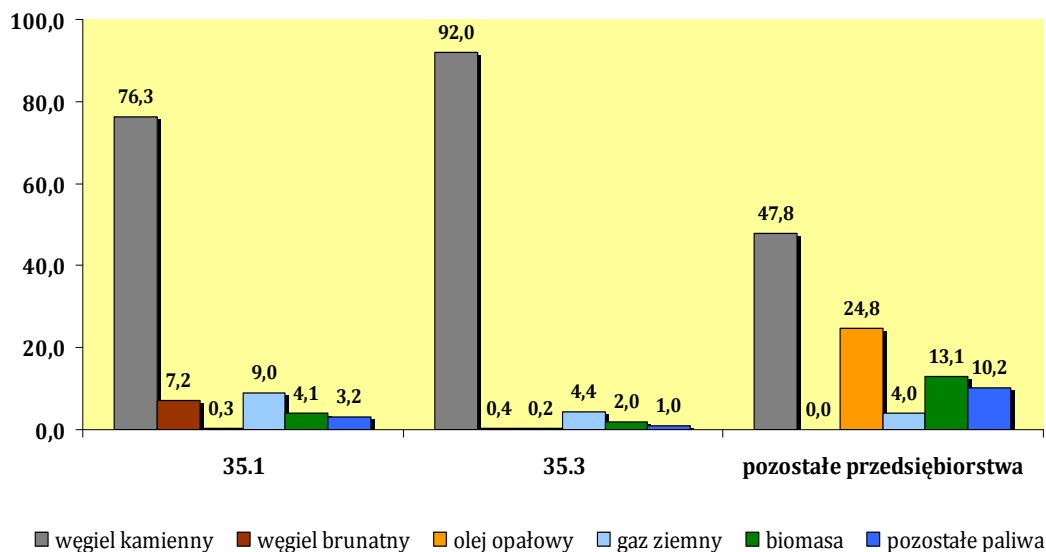
Wyszczególnienie	Moc osiągalna	Długość sieci	Zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto
	MW	km	etat	tys. zł	
Sektor publiczny	26 762,9	12 639,5	26 307	22 165 820,6	9 265 739,4
Własność Skarbu Państwa	2 065,5	494,5	1 532	1 182 016,0	410 487,4
Własność państwowych osób prawnych	2 423,0	338,3	1 409	732 788,5	363 087,6
Własność samorządowa	8 654,1	9 446,2	16 146	12 629 096,3	5 354 589,5
Własność mieszana w sektorze publicznym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora publicznego	13 620,3	2 360,5	7 220	7 621 919,8	3 137 574,9
Sektor prywatny	31 334,8	6 760,4	13 105	20 278 623,2	8 113 666,3
Własność krajowych osób fizycznych	822,6	144,0	544	171 636,8	86 019,6
Własność prywatna krajowa pozostała	3 713,1	617,8	1 837	1 157 845,6	705 898,3
Własność zagraniczna	3 896,4	1 085,5	1 248	2 701 215,8	1 428 170,2
Własność mieszana w sektorze prywatnym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora prywatnego	22 902,7	4 913,1	9 476	16 247 925,0	5 893 578,2

Produkcja ciepła i zużycie paliw

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze wytworzyły (wraz z odzyskiem) w 2010 r. ponad 462,5 tys. TJ ciepła. Struktura paliw zużywanych do produkcji ciepła od 2002 r. ulega niewielkiej, ale stopniowej zmianie. Podstawowym paliwem wykorzystywanym do produkcji ciepła jest nadal węgiel kamienny, ale w latach 2002–2010 udział ciepła produkowanego z wykorzystaniem węgla kamiennego zmniejszył się o ponad 3 punkty procentowe. Natomiast systematycznie zwiększa się udział ciepła uzyskiwanego w wyniku spalania biomasy – w latach 2002 – 2010 produkcja ciepła z biomasy wzrosła ponad dwukrotnie.

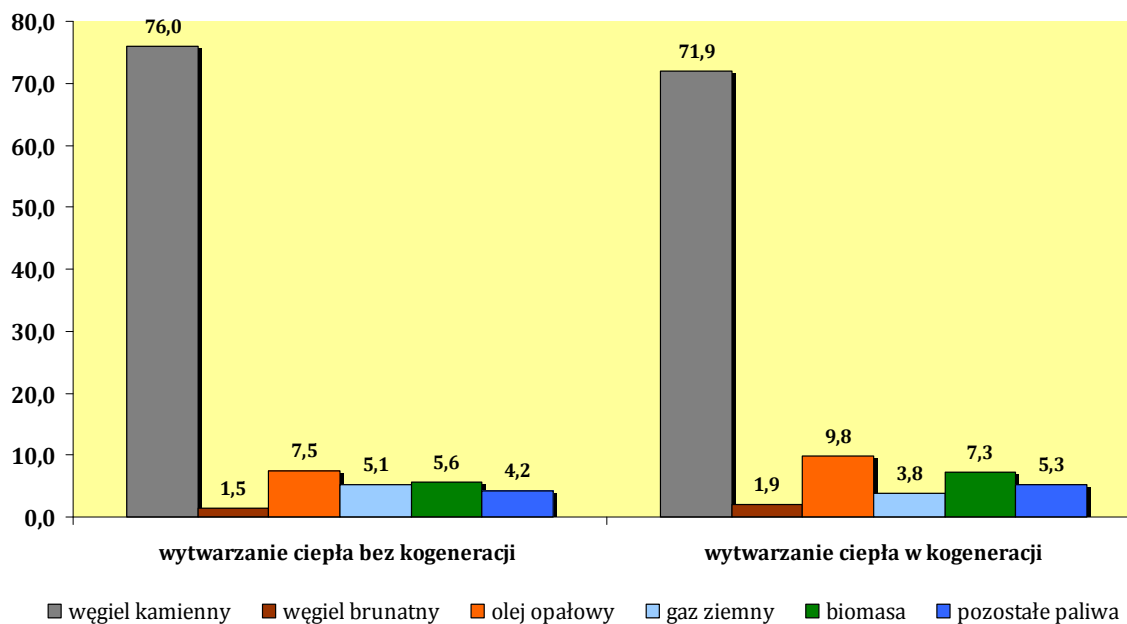
Rysunek 2. Struktura produkcji ciepła według stosowanych paliw w 2002 i 2010 r.

Struktura paliw zużywanych do produkcji ciepła była zdecydowanie bardziej zróżnicowana w grupie koncesjonowanych przedsiębiorstw spoza energetyki, a więc przedsiębiorstw należących do grup PKD innych niż 35.1 i 35.3. Natomiast w przedsiębiorstwach należących do energetyki zawodowej nadal dominującym paliwem zużywany do produkcji ciepła był węgiel kamienny – w przedsiębiorstwach ciepłownictwa zawodowego (grupa PKD 35.3) udział węgla kamiennego był największy i wynosił 92%.

Rysunek 3. Struktura produkcji ciepła według stosowanych paliw i klas PKD w 2010 r.

Ponad 62% całej produkcji ciepła, tj. 269,9 tys. TJ zostało wytworzone w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej. Jednak spośród wszystkich badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw wytwarzających ciepło niewiele ponad 20% wytwarzało ciepło w kogeneracji. Ciepło w kogeneracji wytwarzane jest zarówno w elektrociepłowniach należących do elektroenergetyki zawodowej oraz ciepłownictwa zawodowego jak i elektrowniach po tzw. „uciepłownieniu”, a także w elektrociepłowniach należących do przedsiębiorstw spoza energetyki.

Taka sytuacja spowodowana jest historycznym sytuowaniem, w latach 60-tych ubiegłego wieku, elektrociepłowni w dużych miastach, które były projektowane w celu zaopatrzenia mieszkańców w ciepło a energia elektryczna była produktem dodatkowym.

Rysunek 4. Struktura produkcji ciepła w kogeneracji i bez kogeneracji według stosowanych paliw w 2010 r.

Zróźnicowanie terytorialne udziału poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła jest dosyć duże. W trzech województwach ponad 90% ciepła wytwarzane było z węgla kamiennego: w warmińsko-mazurskim (93,6%), świętokrzyskim (92,9%), opolskim (92,0%), natomiast w województwie lubuskim najmniej, bo tylko 26,7%. W województwie mazowieckim prawie 30% wytwarzanego ciepła pochodziło z oleju opałowego ciężkiego, natomiast w województwie lubuskim aż 66,3% ciepła wytworzone zostało z gazu ziemnego. Gaz ziemny w znaczących ilościach zużywany był do wytwarzania ciepła jeszcze w województwach: podkarpackim (28,0%) i lubelskim (13,0%). Najwięcej ciepła z biomasy wytwarzane było w województwach: kujawsko-pomorskim (23,7%), pomorskim (16,5%) oraz podlaskim (13,0%).

Znaczną część wyprodukowanego ciepła koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze zużywały na zaspokojenie własnych potrzeb ciepłych – 31,9% w 2010 r., a pozostała jego część wprowadzona była 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 około 60,0% wyprodukowanego ciepła. Ponad 50,0% ciepła oddanego do sieci w 2010 r. było przedmiotem dalszego obrotu.

Tabela 4. Produkcja i sprzedaż ciepła według form własności w 2010 r.

Wyszczególnienie	Liczba przedsiębiorstw	Produkcja ciepła		Sprzedaż ciepła ogółem*
		ogółem	w tym w kogeneracji GJ	
Sektor publiczny	311	171 321 540,9	74 585 626,2	221 334 381,2
Własność Skarbu Państwa	13	10 788 253,3	3 998 408,4	11 158 168,4
Własność państwowych osób prawnych	15	11 723 623,2	6 417 521,0	10 881 091,5
Własność samorządowa	222	55 237 731,9	3 401 644,0	132 711 541,3
Własność mieszana w sektorze publicznym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora publicznego	61	93 571 932,5	60 768 052,8	66 583 580,0
Sektor prywatny	177	263 382 209,3	195 352 419,1	213 149 564,1
Własność krajowych osób fizycznych	23	4 311 821,9	1 520 775,5	3 940 820,6
Własność prywatna krajowa pozostała	56	31 171 618,9	21 228 153,2	12 455 869,9
Własność zagraniczna	14	30 875 707,0	22 151 382,5	22 944 719,9
Własność mieszana w sektorze prywatnym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora prywatnego	84	197 023 061,5	150 452 107,9	173 808 153,7

* Patrz Uwagi Metodyczne.

W 2010 r. wolumen sprzedanego ciepła ogółem (łącznie z odsprzedażą innym przedsiębiorstwom) wyniósł 434 483,9 TJ, a więc był o 9,6% większy od roku poprzedniego (396 419,8 TJ). Prawdopodobnie było to spowodowane warunkami pogodowymi zimy w 2010 r. Prawie 40% wolumenu sprzedawanego ciepła realizowane było bezpośrednio ze źródeł, natomiast pozostała część za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Tylko 12,3% ciepła sprzedawanego bezpośrednio ze źródeł zostało dostarczone do odbiorców końcowych natomiast w przypadku sprzedaży ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczej udział ten ukształtował się na poziomie 94,7%.

Sytuacja ekonomiczna

W 2010 r. zanotowano znaczny wzrost przychodów sektora ciepłowniczego w stosunku do roku poprzedniego – 12,5%, przy wzroście kosztów o 9,7%, tj. o 2,8 punktu procentowego mniejszym niż wynosił wzrost przychodów. Przychody z działalności ciepłowniczego w 2010 r. rosły szybciej niż w 2009 r. (dynamika wzrostu przychodów była o 3,7 punktu procentowego wyższa niż w 2009 r.), natomiast dynamika wzrostu kosztów pozostała prawie na tym samym poziomie co w roku ubiegłym (o 0,3 punktu procentowego niższa).

W 2010 r. zanotowano, że znacznie szybciej rosły koszty stałe (dynamika wzrostu o 1,8 punktu procentowego wyższa niż w 2009 r.) niż koszty zmienne (dynamika wzrostu o 2,5 punktu procentowego niższa niż w 2009 r.). Na mniejszą dynamikę wzrostu kosztów zmiennych wpłynęło bez wątpienia zahamowanie tempa wzrostu kosztów materiałów i energii, w tym kosztów paliwa technologicznego (dynamika wzrostu o 11,5 punktu procentowego niższa niż w roku ubiegłym). Należy zaznaczyć, że

w przypadku dominującego paliwa węglowego, koszty paliwa technologicznego stanowią około 55% kosztów zmiennych ogółem.

Wśród kosztów stałych należy zwrócić uwagę na znaczne zwiększenie tempa wzrostu wynagrodzeń i świadczeń na rzecz pracowników. W 2010 r. wzrosły one o 5,4%, natomiast w roku poprzednim odnotowano wzrost tylko o 1,5%. Na zwiększoną dynamikę wzrostu kosztów stałych miał również wpływ znaczny wzrost kosztów usług obcych (10,1%) oraz materiałów do remontów i konserwacji (13,4%).

Największy udział w przychodach całego sektora stanowiły przychody z wytwarzania (55,5%), a udział przychodów z przesyłania i dystrybucji oraz z obrotu ciepłem kształtował się mniej więcej na tym samym poziomie i wynosił odpowiednio 21,8% oraz 22,7%.

Tabela 5. Dynamika przychodów i kosztów przedsiębiorstw ciepłowniczych

Wyszczególnienie	2009	2010	Dynamika
	tys. zł		%
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	14 622 133,8	16 448 827,9	112,5
w tym przychody ze sprzedaży	14 052 293,7	15 859 865,5	112,9
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	14 941 737,4	16 390 779,7	109,7
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	14 449 713,8	15 785 128,2	109,2
Koszty stałe	6 255 475,1	6 597 161,5	105,5
Amortyzacja	1 407 079,5	1 409 975,8	100,2
Wynagrodzenia	1 857 414,7	1 951 307,4	105,1
Świadczenia na rzecz pracowników	404 889,0	433 976,8	107,2
Materiały i energia	1 066 874,0	1 137 352,7	106,6
w tym materiały do remontów i konserwacji	137 069,5	155 400,8	113,4
Usługi obce	742 696,1	817 576,8	110,1
w tym remonty	330 549,8	369 337,5	111,7
Podatki i opłaty	446 318,7	471 267,4	105,6
Pozostałe koszty stałe	330 203,0	375 704,6	113,8
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	45 506,7	48 281,9	106,1
Koszty zmienne	8 194 238,6	9 187 966,7	112,1
Materiały i energia	8 000 756,7	8 942 033,1	111,8
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	4 634 036,7	5 083 434,0	109,7
energia elektryczna	533 859,9	586 152,3	109,8
Usługi obce	33 251,7	35 579,6	107,0
Opłaty za korzystanie ze środowiska	99 854,8	137 178,2	137,4
Pozostałe koszty zmienne	60 375,4	73 175,8	121,2
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	492 023,6	605 651,5	123,1
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	334 479,1	451 424,4	135,0
Koszty finansowe	157 544,5	154 227,0	97,9
w tym odsetki od kredytów bankowych	95 289,4	91 251,0	95,8

Kondycja finansowa sektora w 2010 r., mierzona wynikiem finansowym brutto, uległa zdecydowanej poprawie w stosunku do roku ubiegłego. Należy wskazać, że w latach 2002–2007 obserwowana była systematyczna poprawa kondycji finansowej sektora, która to tendencja w roku 2008 uległa odwróceniu. Wynik finansowy brutto sektora ciepłowniczego w 2008 r. ukształtował się na poziomie (-)150 855,1 tys. zł, w 2009 r. jego ujemna wartość zwiększyła się ponad dwukrotnie – (-)319 603,6 tys. zł, natomiast w 2010 r. osiągnął znowu wartość dodatnią (+) 58 042,2 tys. zł. Ujemny wynik osiągnęły tylko przedsiębiorstwa w pięciu województwach: mazowieckim, małopolskim, świętokrzyskim, lubuskim i podkarpackim. W pozostałych województwach wynik finansowy na działalności ciepłowniczej był dodatni, najlepszy zdecydowanie w województwie łódzkim – (+)108 558,8 tys. zł. Największe zmiany wyniku finansowego brutto obserwowane były w województwie mazowieckim, gdzie z dodatniej wartości w 2008 r. – (+)12 316,6 tys. zł wynik finansowy brutto w 2009 r. obniżył się do poziomu (-)83 501,6 tys. zł, a więc zmniejszył się o prawie 100 mln zł, a w 2010 r. nastąpiło dalsze jego obniżenie do poziomu (-)105 391,5 tys. zł. Jednak należy zaznaczyć, że przedsiębiorstwa ciepłownicze z terenu województwa mazowieckiego znacznie polepszyły wynik na sprzedaży ciepła w stosunku do roku ubiegłego, chociaż w dalszym ciągu pozostał on wartością ujemną – (-) 88 271,7 tys. zł (tabela 128 w części Tabeli statystyczne).

Wskaźnik rentowności koncesjonowanego ciepłownictwa w 2010 r. uległ zdecydowanej poprawie w stosunku do roku ubiegłego – wzrósł o 2,5 punktu procentowego do poziomu (+)0,35% i wahał się od (-)3,83% w województwie małopolskim do (+)10,75% w łódzkim.

W skali kraju najbardziej rentowna była działalność przedsiębiorstw, które posiadały koncesję Prezesa URE na wszystkie rodzaje działalności ciepłowniczej, tj. wytwarzanie ciepła, jego przesyłanie i dystrybucję oraz obrót – (+)3,10%.

Zdecydowany wpływ na wynik finansowy koncesjonowanego sektora ciepłowniczego ma niewątpliwie wynik na działalności ciepłowniczej w przedsiębiorstwach wytwarzających ciepło i energię elektryczną w kogeneracji.

Tabela 6. Rentowność przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2009 i 2010 r.

Wyszczególnienie	Przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło bez kogeneracji		Przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło w kogeneracji	
	2009	2010	2009	2010
Województwa				
Polska	1,14	3,41	-6,34	-3,30
Dolnośląskie	0,44	3,89	-4,38	-1,37
Kujawsko-pomorskie	0,65	3,46	-1,43	2,36
Lubelskie	0,74	3,33	2,38	0,97
Lubuskie	0,08	2,71	-4,05	-3,77
Łódzkie	0,40	3,46	13,30	14,39
Małopolskie	1,57	2,60	-13,71	-12,50
Mazowieckie	1,86	3,07	-9,64	-13,09
Opolskie	-0,46	1,02	-1,18	2,34
Podkarpackie	-0,29	2,57	-8,04	-5,90
Podlaskie	1,51	5,06	-20,57	-9,04
Pomorskie	1,27	3,81	-11,37	-1,57
Śląskie	0,19	2,52	-7,83	-3,04
Świętokrzyskie	0,28	1,47	-4,84	-11,17
Warmińsko-mazurskie	-0,70	2,12	-8,63	10,80
Wielkopolskie	3,24	6,05	-13,95	-8,31
Zachodniopomorskie	2,73	5,92	-16,96	-9,49
WZDE				
0–19%	-7,17	-0,15	-10,12	-6,51
20–69%	-2,67	1,27	-7,33	-5,53
70–100%	1,65	3,67	-0,85	3,28
Forma Prawna				
Jednostki samorządu terytorialnego	-3,02	-7,37	-	-
Spółki akcyjne	2,22	3,98	-8,30	-6,11
Spółki z o.o.	0,70	3,29	-1,39	3,86
Spółdzielnie mieszkaniowe	-8,59	-0,34	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-6,44	2,81	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-7,94	-1,03	-5,78	2,75
Rodzaj działalności				
WPiDO	2,13	3,88	-1,83	1,13
WPiD	0,18	3,20	-3,72	-2,19
W	-5,37	-0,31	-16,17	-12,00
PiDO	-1,07	1,45	1,22	2,34
PKD				
35.1	-2,76	0,89	-13,78	-5,82
35.3	1,41	3,56	-2,90	-1,51
Przemysł	-1,66	2,77	-9,49	-15,67
Inne	-5,45	-0,65	-10,13	2,02

W tym miejscu należy zwrócić uwagę, że w sprawozdaniu URE-C1 przedsiębiorstwa przedstawiają swoje wyniki finansowe tylko w zakresie działalności ciepłowniczej, co w przypadku przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji nie odzwierciedla ich faktycznej sytuacji finansowej. Nie da się bowiem jednoznacznie rozdzielić kosztów wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, a co za tym idzie określić dla jednego przedsiębiorstwa wytwarzającego zarówno energię elektryczną jak i ciepło efektywność wyłącznie w zakresie wytwarzania ciepła. W związku z powyższym należałoby obliczać rentowność takich przedsiębiorstw oraz dokonywać oceny ich efektywności z punktu widzenia całego przedsiębiorstwa.

Zgodnie z danymi prezentowanymi w opracowaniu ARE SA („Sytuacja techniczno-ekonomiczna sektora elektroenergetycznego, IV kwartały 2010”) w 2009 i 2010 r. elektrociepłownie odnotowały bardzo wysoki poziom wskaźników rentowności sprzedaży energii elektrycznej, które wynosiły (+)32,3% w 2009 r. i (+)30,1% w 2010 r., przy bardzo niskiej rentowności na sprzedaży ciepła wynoszącej od-

powiednio – (-)11,2% i (-)8,8%. Wskaźnik rentowności sprzedaży łącznie energii elektrycznej i ciepła kształtował się w elektrociepłowniach na poziomie – (+)14,5% w 2009 r. i (+) 13,1% w 2010 r.

Na kształtowanie wyniku finansowego w zakresie działalności ciepłowniczej w przedsiębiorstwach produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji, zdecydowany wpływ miał fakt, że planowane przychody ze sprzedaży ciepła przy kształtowaniu taryfy dla ciepła były pomniejszane o przychody ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia⁴ energii elektrycznej z kogeneracji.

Zmiany dokonane przez rozporządzenie Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. Nr 194, poz. 1291), które weszło w życie 3 listopada 2010 r. miały na celu m.in. zaprzestanie subsydiowania przychodów pomiędzy energią elektryczną i ciepłem. Przedsiębiorstwa, które zastosują uproszczony sposób kształtowania taryfy dla ciepła nie mają obowiązku pomniejszać planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła o strumień finansowy pochodzący ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia.

Tendencje zmian kondycji koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, jakie zostały zaobserwowane w latach 2002–2010, a więc latach, w których prowadzone były badania Prezesa URE, mogą być wyznaczone na podstawie zmian wskaźników efektywnościowych (pozostałych poza rentownością) stosowanych w tych badaniach. Dziewięć lat badań to już wystarczająco długi okres aby dokonać oceny zmian, które zaszły w sektorze ciepłowniczym (tabela 7).

Tabela 7. Dynamika wskaźników efektywności energetyki ciepłej (w %)

Wskaźniki	Zmiana w stosunku do roku poprzedniego (2010 r. w stosunku do 2009 r.)	Całkowita zmiana w okresie 2002–2010
Wskaźniki techniczne		
Sprawność wytwarzania	99,5	107,0
Sprawność przesyłania	99,9	98,9
Intensywność emisji CO ₂	96,8	83,2
Intensywność emisji SO ₂	92,9	50,7
Intensywność emisji NO _x	99,3	64,8
Intensywność emisji pyłów	82,2	37,3*
Wskaźniki ekonomiczne		
Wydajność pracy	116,4	183,4
Produktywność majątku trwałego	112,5	112,2
Całkowity koszt jednostkowy	100,1	128,3
Koszt jednostkowy stały	106,6	128,3
Koszt jednostkowy zmienny	102,3	139,2
Średnia cena (jednostkowy)	103,0	128,7
Wskaźniki finansowe		
Całkowite zadłużenie	103,5	89,4
Płynność	111,2	121,5
Wskaźniki rozwojowe		
Reprodukcja majątku trwałego	105,5	153,1
Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	94,1	100,8

* W okresie 2003–2010.

W latach 2002–2010 wskaźniki techniczne wykazały bardzo korzystne zmiany. Istotnie wzrosła w tym okresie sprawność wytwarzania, natomiast na niezmiennym niemal poziomie kształtowała się sprawność przesyłania. Przede wszystkim pozytywnie należy ocenić silny spadek intensywności emisji zanieczyszczeń, zwłaszcza pyłów oraz gazów SO₂ i NO_x, a także dwutlenku węgla.

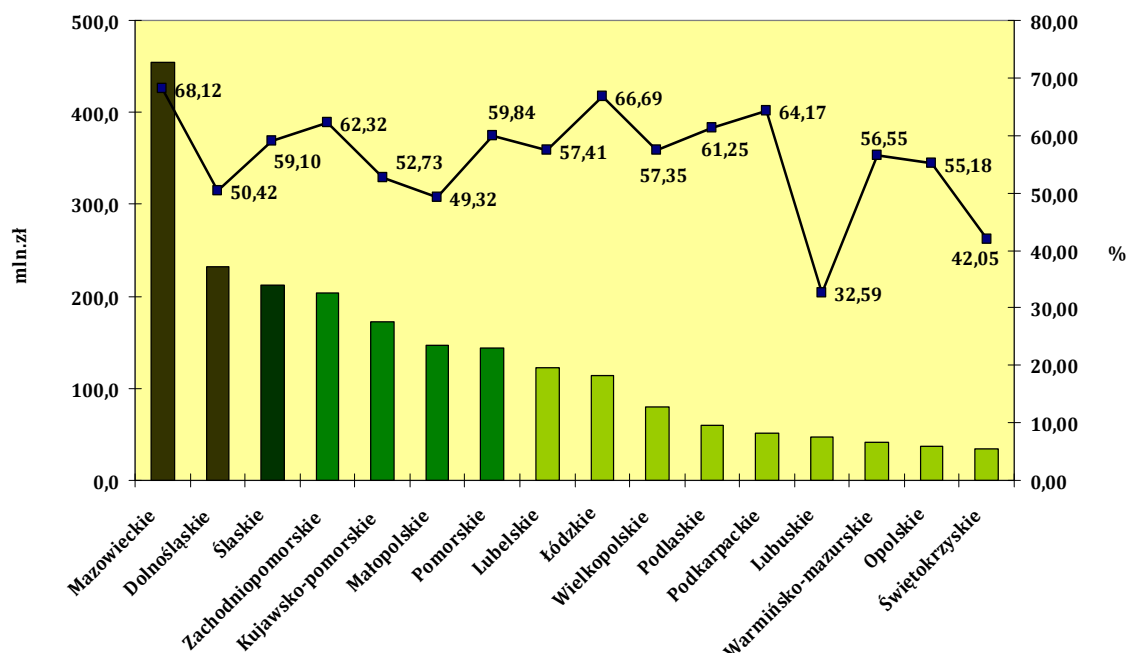
Wśród wskaźników ekonomicznych należy odnotować systematyczny wzrost wydajności pracy i produktywności majątku trwałego. Wskaźniki finansowe wykazały również w badanym okresie pozytywne zmiany – znacznie wzrosła płynność finansowa i silnie spadło całkowite zadłużenie przedsiębiorstw sektora ciepłowniczego.

Pozytywnym zjawiskiem obserwowanym corocznie od 2002 r. jest systematyczny wzrost wskaźnika reprodukcji majątku trwałego w sektorze oraz wzrost liczby przedsiębiorstw ciepłowniczych realizujących przedsięwzięcia inwestycyjne. Udział przedsiębiorstw inwestujących w całym zbiorze badanych przedsiębiorstw zwiększył się od 2002 r. o 21,4 punktu procentowego. Spośród koncesjonowanych

⁴⁾ Świadectwa pochodzenia stanowią element systemu wsparcia wysokosprawnej produkcji energii elektrycznej w kogeneracji i zostały wprowadzone na pokrycie zwiększonych kosztów jej produkcji wynikających z nakładów na inwestycje i nowe technologie.

przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2010 r. ponad 72% przedsiębiorstw poniosło nakłady związane z działalnością ciepłowniczą, które łącznie ukształtowały się na poziomie 2 151,8 mln zł. Ponad 61% nakładów przedsiębiorstwa przeznaczyły na inwestycje w źródła ciepła, pozostałą część w sieci dystrybucyjne. Od 2002 r. nakłady w źródła wzrosły o 79%, podczas gdy inwestycje w sieci wzrosły o 53%. Poziom nakładów w poszczególnych województwach został przedstawiony na poniższym rysunku.

Rysunek 5. Nakłady inwestycyjne oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w 2010 r.



Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze finansowały swoje inwestycje głównie ze środków własnych. W 2010 r. udział środków własnych w finansowaniu poniesionych nakładów wyniósł około 80% nakładów całkowitych.

Ponad połowa całości nakładów inwestycyjnych ponoszonych przez koncesjonowane ciepłownictwo w 2010 r. przypadała na sektor publiczny (54,7%). Jednak zdecydowanie więcej inwestowały przedsiębiorstwa należące do sektora prywatnego. Średnio jedno przedsiębiorstwo w sektorze prywatnym ponosiło nakłady w wysokości 5,5 mln zł, a więc inwestowało o 45% więcej niż przedsiębiorstwo w sektorze publicznym.

Tabela 8. Nakłady inwestycyjne według form własności w 2010 r.

Wyszczególnienie	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Nakłady inwestycyjne tys. zł
Sektor publiczny	237	1 178 209,1
Własność Skarbu Państwa	6	19 973,5
Własność państwowych osób prawnych	8	24 841,5
Własność samorządowa	177	603 349,2
Własność mieszana w sektorze publicznym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora publicznego	46	530 044,9
Sektor prywatny	117	973 611,5
Własność krajowych osób fizycznych	11	4 455,9
Własność prywatna krajowa pozostała	29	129 066,7
Własność zagraniczna	11	66 826,6
Własność mieszana w sektorze prywatnym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora prywatnego	66	773 262,3

Z efektywnością funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych skorelowane są silnie stosowane przez nie ceny ciepła. W 2010 r. średnia jednokładnikowa cena ciepła w kraju ukształtowała się na

poziomie 36,50 zł/GJ i wzrosła o 3,0% od poprzedniego roku. Od 2002 r. obserwowany jest stały wzrost średniej jednoskładnikowej ceny ciepła, która w latach 2002–2010 wzrosła o 28,7%, przy wzroście całkowitego kosztu jednostkowego o 28,3%.

Tabela 9. Średnie jednoskładnikowe ceny ciepła

Wyszczególnienie	2002	2009	2010	Dynamika	
				2010/2002	2010/2009
		zł/GJ		%	
Polska	28,37	35,45	36,50	128,7	103,0
Dolnośląskie	28,51	37,73	39,53	138,6	104,8
Kujawsko-pomorskie	30,36	38,66	39,67	130,7	102,6
Lubelskie	28,65	36,04	36,82	128,5	102,2
Lubuskie	32,12	36,32	42,07	131,0	115,8
Łódzkie	30,19	38,16	38,40	127,2	100,6
Małopolskie	25,87	32,38	33,66	130,1	103,9
Mazowieckie	26,52	29,52	29,85	112,6	101,1
Opolskie	33,89	47,04	48,30	142,5	102,7
Podkarpackie	30,29	39,88	40,53	133,8	101,6
Podlaskie	29,36	40,22	41,66	141,9	103,6
Pomorskie	29,43	36,14	38,26	130,0	105,9
Śląskie	26,98	36,06	37,33	138,3	103,5
Świętokrzyskie	29,27	39,57	38,73	132,3	97,9
Warmińsko-mazurskie	29,90	39,74	40,40	135,1	101,7
Wielkopolskie	29,84	37,10	37,36	125,2	100,7
Zachodniopomorskie	32,12	42,32	44,31	138,0	104,7

Na różnicowanie średnich jednoskładnikowych cen ciepła istotny wpływ ma przede wszystkim rodzaj paliwa używanego do wytwarzania ciepła oraz zakres usług świadczonych odbiorcom przez przedsiębiorstwa ciepłownicze. W badanych latach najszybciej rosły ceny ciepła wytwarzanego z oleju opałowego lekkiego i gazu ziemnego wysokometanowego – odpowiednio o 57% i o 47%. W 2010 r. zanotowano zahamowanie dynamiki wzrostu cen ciepła produkowanego z różnych rodzajów paliw, i tak w przypadku węgla kamiennego dynamika wzrostu cen była o 7,7 punktu procentowego niższa niż w roku 2009, gazu ziemnego wysokometanowego o 5,3 punktu procentowego a biomasy o 2,8 punktu procentowego, natomiast w przypadku ciepła produkowanego z oleju opałowego lekkiego i ciężkiego, gazu ziemnego zaazotowanego ceny ciepła uległy obniżeniu w stosunku do roku ubiegłego.

Tabela 10. Ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw

Wyszczególnienie	2002	2009	2010	Dynamika	
				2010/2002	2010/2009
		zł/GJ		%	
Węgiel kamienny	22,53	28,02	28,70	127,4	102,4
Węgiel brunatny	16,26	18,96	19,44	119,5	102,5
Olej opałowy lekki	43,98	70,85	68,99	156,9	97,4
Olej opałowy ciężki	21,31	23,61	23,15	108,7	98,1
Gaz ziemny wysokometanowy	32,72	46,41	48,07	146,9	103,6
Gaz ziemny zaazotowany	30,80	34,38	33,72	109,5	98,1
Biomasa	26,87	28,01	29,69	110,5	106,0
Inne odnawialne źródła energii	–	33,62	35,61	–	105,9
Pozostałe paliwa	21,47	22,69	26,13	121,7	115,2

ANEKSY

Formularz URE-C1

Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2010	URE-C1	URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
		Przekazać/wysłać w terminie do 28 lutego
Nazwa jednostki		
Ulica		
Kod pocztowy		
Miejscowość		
Kod formy prawnej		
Numer identyfikacji podatkowej – NIP		
Numer identyfikacyjny – REGON		
Klasa PKD – podstawowa		
Kod województwa		
Nr koncesji na wytwarzanie ciepła		
Nr koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła		
Nr koncesji na obrót ciepłem		

PRZED WYPEŁNIENIEM TABEL NALEŻY ZAPOZNAĆ SIĘ Z OBJAŚNIENIAMI

Dział 1. Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa

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

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

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

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

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

Dział 4. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych

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

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

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

Dział 6. Przychody i koszty, w tys. zł

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

Dział 7. Paliwa

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

Odpady przemysłowe nieodnawialne	13	X					
w tym w EC	13a	X					
Pozostałe paliwa	14	X					
w tym w EC	14a	X					
Razem	15	X					
w tym w EC	15a	X					

* Zgodnie z definicją art. 3 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm).

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

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

(miejscowość i data)

Pieczętka imienna i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy

Nazwisko, imię i telefon osoby, która sporządziła sprawozdanie

OBJAŚNIENIA DO FORMULARZA URE-C1

Uwagi ogólne

1. 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.
2. 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.
3. Przedsiębiorstwo prowadzące działalność w wielu jednostkach organizacyjnych wypełnia jeden zbiorczy formularz.
4. Dane finansowe w sprawozdaniu powinny być wykazane w wartościach netto (bez podatku VAT).
5. Sprawozdanie powinno być wypełnione z dokładnością do trzeciego miejsca po przecinku. Miejsca dziesiętne należy oddzielić przecinkiem.
6. Wszystkie komórki sprawozdania powinny być wypełnione, jeśli informacja nie dotyczy danego przedsiębiorstwa, wówczas w komórkę należy wpisać „0”.
7. 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.
8. W metryczce przedsiębiorstwa w wierszu **Klasa PKD** należy podać tylko jedną, **podstawową** klasę działalności przedsiębiorstwa według Polskiej Klasyfikacji Działalności.
9. 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 nie wymienione
70	Partie polityczne
72	Związki zawodowe
73	Organizacje pracodawców
76	Samorząd gospodarczy i zawodowy
79	Oddziały przedsiębiorców zagranicznych
80	Przedstawicielstwa zagraniczne
85	Wspólnoty mieszkaniowe
90	Związki grup producentów rolnych
99	Bez szczególnej formy prawnej

Lista kodów województw

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

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

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

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

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

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

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

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

- pobierających ciepło bezpośrednio ze źródeł ciepła (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze),
- zasilanych z sieci ciepłowniczych przedsiębiorstwa (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), wykazanych w wierszu 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 całkowitą ilość ciepła użytkowego wytworzonego w kogeneracji we wszystkich jednostkach kogeneracji w przedsiębiorstwie (niezależnie od tego czy kogeneracja jest wysokosprawna czy nie), obliczonego zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z 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. z 2007 r. Nr 185, poz. 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 ciepłowniczą) prowadzoną przez przedsiębiorstwo (np. zakłady przemysłowe), tj. zużycie ciepła na potrzeby produkcyjno-technologiczne i na potrzeby związane z obsługą tej działalności, jak również ilość zużytego ciepła dostarczonego do własnych zasobów (np. spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe, szpitale).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Wiersze 32–35 – należy wykazać wielkość emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych wprowadzanych przez przedsiębiorstwo do atmosfery w ciągu roku (podać emisję związaną tylko z produkcją ciepła). **Uwaga! Emisja powinna być podawana w tonach/rok.**

Wierszy tych nie wypełniają przedsiębiorstwa, do których stosuje się jednostkowe stawki opłat ustalone w zależności od jednostki spalanej paliwa (Dz.U.08.196.1217).

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 ciepłych przedsiębiorstwa – ogrzewania oraz potrzeb produkcyjnych w przedsiębiorstwach prowadzących również inne rodzaje działalności gospodarczej (np. zakłady przemysłowe), jak również ciepła zakupionego do ogrzania własnych zasobów (np. spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe).

Dział 6. Przychody i koszty

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

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

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

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

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

Przychody ze sprzedaży (**wiersz 02**) stanowią:

Kolumna 1. Przychody z działalności wytwórczej:

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

Kolumna 2. Przychody z działalności przesyłowej i dystrybucyjnej stanowią opłaty stałe i zmienne za usługi przesyłowe, 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 zakupione z zewnątrz oraz przychody z obsługi odbiorców.

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

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

Koszty stałe

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

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

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

Koszty zmienne

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

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

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

Dział 7. Paliwa

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

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

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

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

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

Wiersz 11 – należy podać informacje o pozostałych odnawialnych źródłach energii (innych niż wymienione w wierszach 07–10) zgodnie z definicją w art. 3 pkt. 20 ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.).

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

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

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

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

Kolumna 2 – energię paliwa należy wyliczyć wg wzoru:

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

gdzie:

Q_B – energia chemiczna paliwa [GJ],

B – ilość paliwa zużytego na produkcję ciepła [tony, tys. m³],

Q_p – średnia wartość opałowa [kJ/kg, kJ/m³].

W przypadku wytwarzania ciepła w skojarzeniu z energią elektryczną do wyliczenia energii chemicznej paliwa przeznaczonego do produkcji ciepła należy zastosować metodę podziału stosowaną w przedsiębiorstwie.

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

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

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

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

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

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

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

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPŁEJ KONCESJONOWANEJ

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

TABELE STATYSTYCZNE

SPIS TABEL

POLSKA

Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa w zakresie działalności ciepłowniczej

Tabela 1.	Przedsiębiorstwa według grup mocy zainstalowanej i osiągalnej	41
Tabela 2.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2010 r.	41
Tabela 3.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2010 r.	41
Tabela 4.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2010 r.	41
Tabela 5.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2010 r.	41
Tabela 6.	Sieć ciepłownicza	42
Tabela 7.	Sieć ciepłownicza według WZDE w 2010 r.	42
Tabela 8.	Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2010 r.	42
Tabela 9.	Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2010 r.	42
Tabela 10.	Sieć ciepłownicza według PKD w 2010 r.	42
Tabela 11.	Przeciętne zatrudnienie	43
Tabela 12.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2010 r.	43
Tabela 13.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2010 r.	43
Tabela 14.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2010 r.	43
Tabela 15.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2010 r.	43
Tabela 16.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów	44
Tabela 17.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej	44
Tabela 18.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2010 r.	44
Tabela 19.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2010 r.	44
Tabela 20.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2010 r.	44
Tabela 21.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2010 r.	44
Tabela 22.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2010 r.	45
Tabela 23.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2010 r.	45
Tabela 24.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2010 r.	45
Tabela 25.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2010 r.	45
Tabela 26.	Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2010 r.	46
Tabela 27.	Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2010 r.	46
Tabela 28.	Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2010 r.	46
Tabela 29.	Aktywa i zobowiązania według PKD w 2010 r.	46
Tabela 30.	Aktywa trwałe brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów	46
Tabela 31.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2010 r.	47
Tabela 32.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2010 r.	47
Tabela 33.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2010 r.	47
Tabela 34.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2010 r.	47
Tabela 35.	Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2010 r.	48
Tabela 36.	Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2010 r.	48
Tabela 37.	Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2010 r.	48
Tabela 38.	Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2010 r.	48

Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)

Tabela 39.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2010 r.	49
Tabela 40.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2010 r.	49
Tabela 41.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2010 r.	49
Tabela 42.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2010 r.	49

Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)

Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2010 r.	50
Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2010 r.	50
Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2010 r.	50
Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2010 r.	50

Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2010 r.	51
Tabela 48. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2010 r.	51
Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2010 r.	51
Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2010 r.	51

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

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2010 r.	52
Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2010 r.	52
Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2010 r.	52
Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2010 r.	52

Przychody i koszty

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE	53
Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej	53
Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności	53
Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD	53
Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2010 r.	53
Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2010 r.	54
Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2010 r.	54
Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2010 r.	54
Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2010 r.	54

Paliwa

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2010 r.	55
Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2010 r.	55
Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2010 r.	55
Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2010 r.	55
Tabela 68. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2010 r.	56
Tabela 69. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2010 r.	56
Tabela 70. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2010 r.	56
Tabela 71. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2010 r.	56
Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2010 r.	57
Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2010 r.	57
Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2010 r.	57
Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2010 r. ...	57
Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2010 r.	58
Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2010 r.	58
Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2010 r.	58
Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2010 r.	58

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2010 r.	59
Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2010 r.	59
Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2010 r.	59
Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2010 r.	59
Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2010 r.	60
Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2010 r.	60
Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2010 r.	60
Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2010 r.	60
Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2010 r.	61
Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2010 r.	61
Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2010 r.	61
Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2010 r.	61

Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska

Tabela 92. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2010 r.	62
Tabela 93. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2010 r.	62
Tabela 94. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2010 r.	62
Tabela 95. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2010 r.	62
Tabela 96. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2010 r.	63
Tabela 97. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2010 r.	63
Tabela 98. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2010 r.	63
Tabela 99. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2010 r.	63

WOJEWÓDZTWA

Tabela 100. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw	63
Tabela 101. Sieć ciepłownicza według województw	64
Tabela 102. Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw	64
Tabela 103. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2010 r. ...	64
Tabela 104. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2010 r.	65
Tabela 105. Aktywa i zobowiązania według województw w 2010 r.	65
Tabela 106. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2010 r.	65
Tabela 107. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2010 r.	66
Tabela 108. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2010 r.	66
Tabela 109. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2010 r.	66
Tabela 110. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2010 r.	67
Tabela 111. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2010 r.	67
Tabela 112. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie dolnośląskim w 2010 r.	67
Tabela 113. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie kujawsko-pomorskim w 2010 r.	68

Tabela 114. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubelskim w 2010 r.	68
Tabela 115. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubuskim w 2010 r.	69
Tabela 116. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie łódzkim w 2010 r.	69
Tabela 117. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie małopolskim w 2010 r.	70
Tabela 118. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie mazowieckim w 2010 r.	70
Tabela 119. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie opolskim w 2010 r.	71
Tabela 120. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podkarpackim w 2010 r.	71
Tabela 121. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podlaskim w 2010 r.	72
Tabela 122. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie pomorskim w 2010 r.	72
Tabela 123. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie śląskim w 2010 r.	73
Tabela 124. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie świętokrzyskim w 2010 r.	73
Tabela 125. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie warmińsko-mazurskim w 2010 r.	74
Tabela 126. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie wielkopolskim w 2010 r.	74
Tabela 127. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie zachodniopomorskim w 2010 r.	75
Tabela 128. Wynik finansowy na działalności ciepłowniczej według województw w 2010 r.	75
Tabela 129. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2010 r.	76
Tabela 130. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2010 r.	76
Tabela 131. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2010 r.	77
Tabela 132. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.	77
Tabela 133. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.	78
Tabela 134. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.	78
Tabela 135. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.	79
Tabela 136. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2010 r.	79
Tabela 137. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2010 r.	80
Tabela 138. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2010 r.	80
Tabela 139. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.	81
Tabela 140. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.	81
Tabela 141. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.	82
Tabela 142. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.	82
Tabela 143. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2010 r.	83
Tabela 144. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2010 r.	83
Tabela 145. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2010 r.	83
Tabela 146. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2010 r.	84

Tabela 147. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2010 r.	84
Tabela 148. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2010 r.	84
Tabela 149. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2010 r.	85
Tabela 150. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2010 r.	85
Tabela 151. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2010 r.	85
Tabela 152. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2010 r.	86
Tabela 153. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2010 r.	86
Tabela 154. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2010 r.	86
Tabela 155. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2010 r. ...	87
Tabela 156. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2010 r.	87
Tabela 157. Moc osiągalna według województw i PKD w 2010 r.	87
Tabela 158. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2010 r.	88
Tabela 159. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2010 r.	88
Tabela 160. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2010 r.	88
Tabela 161. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2010 r.	89
Tabela 162. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2010 r.	89
Tabela 163. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2010 r.	89
Tabela 164. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2010 r.	90
Tabela 165. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2010 r.	90
Tabela 166. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2010 r.	90
Tabela 167. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2010 r.	91
Tabela 168. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2010 r.	91

ODDZIAŁY TERENOWE URE

Tabela 169. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według oddziałów terenowych	92
Tabela 170. Sieć ciepłownicza według oddziałów terenowych	92
Tabela 171. Zatrudnienie i wynagrodzenie według oddziałów terenowych	92
Tabela 172. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według oddziałów terenowych w 2010 r.	93
Tabela 173. Zużycie ciepła na potrzeby własne według oddziałów terenowych w 2010 r.	93
Tabela 174. Aktywa i zobowiązania według oddziałów terenowych w 2010 r.	94
Tabela 175. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według oddziałów terenowych w 2010 r.	94
Tabela 176. Emisja zanieczyszczeń według oddziałów terenowych w 2010 r.	94
Tabela 177. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według oddziałów terenowych w 2010 r.	94
Tabela 178. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według oddziałów terenowych w 2010 r.	95
Tabela 179. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według oddziałów terenowych w 2010 r.	95
Tabela 180. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według oddziałów terenowych w 2010 r.	95
Tabela 181. Zużycie paliw do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2010 r.	96
Tabela 182. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2010 r.	96
Tabela 183. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2010 r.	96
Tabela 184. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2010 r.	97
Tabela 185. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2010 r.	97
Tabela 186. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2010 r.	98

Tabela 187. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2010 r.	98
Tabela 188. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według oddziałów terenowych w 2010 r.	99
Tabela 189. Źródła finansowania inwestycji według oddziałów terenowych w 2010 r.	99

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPŁEJ KONCESJONOWANEJ

Tabela 190. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE	99
Tabela 191. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej	99
Tabela 192. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	100
Tabela 193. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD	100
Tabela 194. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw	100
Tabela 195. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE	101
Tabela 196. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej	101
Tabela 197. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	101
Tabela 198. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD	102
Tabela 199. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw	102
Tabela 200. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE	103
Tabela 201. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej	103
Tabela 202. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	103
Tabela 203. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD	103
Tabela 204. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw	104
Tabela 205. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE	104
Tabela 206. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej	105
Tabela 207. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	105
Tabela 208. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD	105
Tabela 209. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw	106

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	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	849	499	488	70 952,8	59 791,5	59 263,5	849	499	488	67 285,4	58 431,3	58 097,7
Brak mocy	85	43	43	-	-	-	85	43	43	-	-	-
10 i poniżej	224	68	64	1 119,9	385,9	387,4	243	67	64	1 198,4	364,4	374,3
10–25	147	92	89	2 410,1	1 584,5	1 522,5	146	98	94	2 444,2	1 635,3	1 578,4
25–50	139	105	105	5 149,8	3 785,9	3 768,8	132	100	98	4 781,8	3 610,2	3 480,9
50–75	69	46	44	4 284,8	2 780,0	2 673,1	72	47	47	4 428,5	2 809,7	2 811,3
75–125	69	48	49	6 690,7	4 734,1	4 811,7	66	46	47	6 475,0	4 509,1	4 566,0
125–200	45	32	32	6 985,1	5 163,4	5 247,4	36	34	32	5 622,9	5 489,4	5 154,8
200–500	41	38	34	13 845,5	13 116,6	12 071,4	41	40	38	13 407,0	13 925,4	13 318,1
500–1000	21	19	21	12 948,7	12 605,8	14 466,4	19	16	18	11 669,2	10 562,5	12 608,6
Powyżej 1000	9	8	7	17 518,3	15 635,2	14 314,9	9	8	7	17 258,5	15 525,5	14 205,2

Tabela 2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana*		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
		etat				MW		
Polska	2002	764	58 210	70 952,8	67 285,4	1 424,7	34 743,0	6 711,8
	2009	456	39 317	59 791,5	58 431,3	43 251,1	1 303,5	34 554,0
	2010	445	38 222	59 263,5	58 097,7	43 312,3	1 303,5	34 554,0
0–19%		83	5 093	20 953,4	20 704,8	13 615,0	610,9	6 022,9
20–69%		103	8 342	20 596,9	19 942,2	15 793,1	369,6	15 210,2
70–100%		259	24 787	17 713,2	17 450,7	13 904,3	322,9	13 320,9

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

Tabela 3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
		etat				MW		
Polska	445	38 222	59 263,5	58 097,7	43 312,3	1 303,5	34 554,0	7 060,5
Jednostki samorządu terytorialnego	14	363	251,8	240,5	178,5	6,3	161,3	7,1
Spółki akcyjne	90	16 985	37 398,2	36 638,6	27 190,0	859,1	20 565,1	5 613,0
Spółki z o.o.	316	20 355	20 887,3	20 511,2	15 465,7	420,4	13 519,8	1 297,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	232	289,4	285,7	212,6	6,7	116,4	87,2
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	98,4	98,4	40,5	1,7	15,2	23,7
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	233	338,4	323,3	224,9	9,3	176,2	31,7

Tabela 4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2010 r.*

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
		etat				MW		
Polska	445	38 222	59 263,5	58 097,7	43 312,3	1 303,5	34 554,0	7 060,5
WPIDO	65	14 338	12 077,0	11 934,5	9 366,7	287,2	6 930,9	2 044,9
WPID	323	20 191	36 865,8	36 491,2	26 986,4	854,0	21 759,4	4 083,3
W	43	2 934	10 121,3	9 478,0	6 791,0	152,2	5 850,1	787,7
PIDO	14	760	199,3	194,0	168,2	10,1	13,6	144,6

* Patrz Uwagi Metodyczne.

Tabela 5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
		etat				MW		
Polska	445	38 222	59 263,5	58 097,7	43 312,3	1 303,5	34 554,0	7 060,5
35.1	30	3 907	12 531,7	11 809,5	8 154,5	187,0	7 384,1	582,3
35.3	326	30 700	33 177,8	32 937,2	25 963,2	581,4	24 966,0	67,0
Przemysł	41	2 443	12 216,2	12 032,6	8 158,4	510,5	1 400,6	6 218,4
Inne	48	1 173	1 337,9	1 318,4	1 036,2	24,6	803,3	192,8

Tabela 6. Sieć ciepłownicza*

Długość sieci km	Liczba przedsiębiorstw			km		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	849	499	488	17 312,5	19 286,5	19 399,9
Brak sieci	122	46	43	-	-	-
3 i poniżej	230	48	44	326,5	83,2	81,0
3–5	99	46	41	402,4	192,8	173,2
5–7	70	47	42	431,2	281,3	249,2
7–10	68	47	57	580,7	396,0	476,4
10–20	112	98	94	1 597,1	1 316,9	1 301,6
20–50	82	94	94	2 545,1	2 948,2	2 986,5
Powyżej 50	66	73	73	11 429,5	14 068,0	14 132,0

* Długość sieci ciepłowniczej w 2009 i 2010 r. obejmowała sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2010 r.

WZDE		Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
			etat	km
Polska	2002	727	54 492	17 312,5
	2009	453	36 883	19 286,5
	2010	445	36 409	19 399,9
0–19%		76	4 221	1 575,4
20–69%		104	6 675	2 272,6
70–100%		265	25 513	15 551,8

Tabela 8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
Polska	445	36 409	19 399,9
Jednostki samorządu terytorialnego	15	398	104,2
Spółki akcyjne	80	14 505	7 784,1
Spółki z o.o.	331	21 030	11 390,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	230	68,1
Przedsiębiorstwa państwowe	2	37	5,1
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	210	48,3

Tabela 9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
Polska	445	36 409	19 399,9
WPIDO	65	14 338	10 489,9
WPID	321	20 060	6 905,8
W	3	64	14,4
PIDO	56	1 948	1 989,8

Tabela 10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
Polska	445	36 409	19 399,9
35.1	26	2 279	586,8
35.3	330	30 700	17 372,6
Przemysł	34	2 183	737,4
Inne	55	1 247	703,1

Tabela 11. Przeciętne zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie (etat)	Liczba przedsiębiorstw			Etaty		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	849	499	488	60 239	40 565	39 412
Zjawisko nie występuje	14	2	3	-	-	-
5 i poniżej	130	28	27	393	75	78
5–10	110	37	36	864	291	289
10–15	86	43	46	1 090	559	599
15–20	60	48	48	1 049	840	852
20–30	89	59	57	2 183	1 443	1 427
30–40	56	51	46	1 958	1 793	1 609
40–50	46	36	31	2 072	1 608	1 379
50–60	44	28	35	2 439	1 528	1 907
60–75	40	31	27	2 686	2 052	1 811
75–150	66	68	68	6 815	7 377	7 394
150–250	58	38	33	10 736	7 379	6 362
250–500	31	20	20	10 380	7 395	7 154
Powyżej 500	19	10	11	17 573	8 226	8 553

Tabela 12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
Polska	835	60 239	2 732,9
2002	497	40 565	4 135,4
2009	485	39 412	4 384,8
0–19%	97	5 223	4 890,2
20–69%	115	8 496	5 110,2
70–100%	273	25 694	4 042,1

Tabela 13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
Polska	485	39 412	4 384,8
Jednostki samorządu terytorialnego	16	399	3 050,2
Spółki akcyjne	96	17 080	5 112,7
Spółki z o.o.	347	21 402	3 861,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	7	245	3 292,4
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	2 956,2
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	233	2 849,5

Tabela 14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
Polska	485	39 412	4 384,8
WPIDO	65	14 338	4 421,4
WPID	323	20 191	4 220,8
W	43	2 934	5 666,8
PIDO	54	1 950	3 883,6

Tabela 15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
Polska	485	39 412	4 384,8
35.1	36	3 985	5 599,9
35.3	343	31 644	4 266,9
Przemysł	45	2 455	4 464,2
Inne	61	1 329	3 401,1

Tabela 16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Ogółem	849	499	488	60 239	40 565	39 412
1 000 i poniżej	250	21	14	2 559	322	259
1 000–4 000	233	125	104	4 230	2 342	1 617
4 000–20 000	244	224	232	14 547	9 240	8 719
20 000–200 000	111	113	119	27 529	18 725	17 652
Powyżej 200 000	11	16	19	11 374	9 936	11 166

Tabela 17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej

Moc osiągalna w MW	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Ogółem	849	499	488	60 239	40 565	39 412
Brak mocy	85	43	43	2 029	1 248	1 190
5 i poniżej	134	27	22	1 803	699	679
5–20	213	112	111	4 291	2 595	2 528
20–100	281	197	195	19 812	11 763	11 373
100–500	108	96	92	20 298	16 988	16 021
Powyżej 500	28	24	25	12 006	7 272	7 621

Tabela 18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci	
			ogółem	w tym w kogeneracji						
										etat
Polska	2002	849	60 239	467 527,8	.	24 939,7	156 424,6	336 043,0	37 104,9	298 938,1
	2009	499	40 565	398 340,0	253 249,0	25 327,0	135 243,7	288 423,3	34 533,2	253 890,1
	2010	488	39 412	434 703,8	269 938,0	27 847,3	147 464,7	315 086,3	38 286,4	276 799,9
0–19%		100	5 223	171 415,4	134 110,1	27 840,4	140 492,8	58 763,0	1 888,3	56 874,7
20–69%		115	8 496	155 975,3	124 528,9	6,9	4 263,6	151 718,5	5 009,3	146 709,2
70–100%		273	25 694	107 313,1	11 299,1	-	2 708,2	104 604,8	31 388,8	73 216,0

Tabela 19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
		etat	TJ						
Polska	488	39 412	434 703,8	269 938,0	27 847,3	147 464,7	315 086,3	38 286,4	276 799,9
Jednostki samorządu terytorialnego	16	399	1 360,3	-	-	100,3	1 260,1	190,0	1 070,1
Spółki akcyjne	99	17 080	290 584,8	220 306,3	25 039,4	114 096,1	201 528,0	16 346,5	185 181,5
Spółki z o.o.	347	21 402	139 114,9	49 450,7	2 807,9	31 989,4	109 933,3	21 541,5	88 391,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	7	245	1 717,9	-	-	822,4	895,5	125,6	769,9
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	301,1	-	-	159,9	141,2	7,6	133,6
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	233	1 624,7	181,0	-	296,5	1 328,2	75,4	1 252,8

Tabela 20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			etat						
TJ									
Polska	488	39 412	434 703,8	269 938,0	27 847,3	147 464,7	315 086,3	38 286,4	276 799,9
WPIDO	122	16 288	98 976,9	48 909,1	12 142,0	53 424,4	57 694,5	25 576,7	32 117,7
WPID	323	20 191	262 495,1	157 981,1	15 705,2	79 881,9	198 318,5	12 690,1	185 628,3
W	43	2 934	73 231,8	63 047,8	-	14 158,4	59 073,4	19,6	59 053,8

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

Tabela 21. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
		etat	TJ						
Polska	488	39 412	434 703,8	269 938,0	27 847,3	147 464,7	315 086,3	38 286,4	276 799,9
35.1	36	3 985	79 941,9	67 031,0	12,6	5 227,0	74 727,5	1 158,0	73 569,5
35.3	343	31 644	225 944,3	105 624,3	6,9	5 486,2	220 465,0	35 674,6	184 790,4
Przemysł	46	2 455	121 230,8	96 682,0	26 963,3	134 182,3	14 011,9	673,5	13 338,4
Inne	63	1 329	7 586,7	600,8	864,4	2 569,1	5 881,9	780,3	5 101,6

Tabela 22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2010 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 pozostałej działalności gospodarczej
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła		
				etat	TJ	
Polska	2002	686	57 190	156 424,6	17 375,0	139 049,6
	2009	427	38 327	135 243,7	13 992,2	121 251,5
	2010	418	37 319	147 464,7	14 441,0	133 023,7
0–19%	80	5 092	140 492,8	8 384,7	132 108,2	
20–69%	96	8 285	4 263,6	3 420,1	843,5	
70–100%	242	23 942	2 708,2	2 636,2	72,0	

Tabela 23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2010 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	418	37 319	147 464,7	14 441,0	133 023,7
Jednostki samorządu terytorialnego	13	321	100,3	35,8	64,4
Spółki akcyjne	90	16 974	114 096,1	9 497,6	104 598,6
Spółki z o.o.	295	19 525	31 989,4	4 711,0	27 278,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	232	822,4	81,3	741,1
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	159,9	9,7	150,2
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	214	296,5	105,6	190,9

Tabela 24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2010 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	418	37 319	147 464,7	14 441,0	133 023,7
WPIDO	61	13 896	48 773,9	2 767,7	46 006,2
WPID	311	19 997	79 881,9	9 071,8	70 810,1
W	37	2 906	14 158,4	2 345,1	11 813,3
PIDO	9	520	4 650,6	256,4	4 394,1

Tabela 25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2010 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	418	37 319	147 464,7	14 441,0	133 023,7
35.1	29	3 900	5 227,0	2 227,6	2 999,4
35.3	306	29 825	5 486,2	5 003,7	482,5
Przemysł	40	2 433	134 182,3	6 889,8	127 292,5
Inne	43	1 162	2 569,1	319,8	2 249,3

Tabela 26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2010 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							
	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
Polska	2009	499	40 565	41 418 461,6	17 045 662,3	6 564 723,8	2 970 611,4	7 207 206,1	3 832 827,7
	2010	488	39 412	42 444 443,8	17 379 405,7	6 819 436,1	3 381 332,3	7 592 870,7	3 870 464,8
0–19%		100	5 223	8 198 451,7	3 159 079,1	1 198 154,0	430 643,1	965 506,3	503 098,8
20–69%		115	8 496	12 413 275,2	4 260 130,2	2 085 272,4	959 691,6	1 554 916,6	1 019 380,5
70–100%		273	25 694	21 832 716,9	9 960 196,4	3 536 009,7	1 990 997,6	5 072 447,7	2 347 985,5

Tabela 27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2010 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
		etat	tys. zł					
Polska	488	39 412	42 444 443,8	17 379 405,7	6 819 436,1	3 381 332,3	7 592 870,7	3 870 464,8
Jednostki samorządu terytorialnego	16	399	142 288,7	74 970,9	22 334,9	15 041,2	21 981,2	19 792,2
Spółki akcyjne	99	17 080	26 669 005,5	9 895 464,0	3 837 114,3	1 854 934,7	3 953 323,2	2 035 228,5
Spółki z o.o.	347	21 402	15 472 428,4	7 340 363,8	2 891 427,8	1 478 378,9	3 572 488,8	1 779 215,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	7	245	80 497,8	31 242,6	31 794,1	8 260,1	21 764,3	14 051,1
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	40 024,9	19 320,6	6 003,0	3 341,4	3 196,5	2 789,5
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	233	40 198,5	18 043,9	30 762,0	21 376,0	20 116,6	19 388,6

Tabela 28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2010 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
		etat	tys. zł					
Polska	488	39 412	42 444 443,8	17 379 405,7	6 819 436,1	3 381 332,3	7 592 870,7	3 870 464,8
WPIDO	65	14 338	16 803 385,6	7 095 576,9	2 525 343,6	1 465 002,0	3 850 300,0	1 635 638,5
WPID	323	20 191	18 401 709,3	7 492 959,8	3 324 589,2	1 401 422,4	2 715 212,1	1 564 808,4
W	43	2 934	5 655 673,6	2 110 134,2	758 665,6	359 665,0	779 601,2	469 866,1
PIDO	57	1 950	1 583 675,3	680 734,9	210 837,7	155 242,8	247 757,3	200 151,8

Tabela 29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2010 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
		etat	tys. zł					
Polska	488	39 412	42 444 443,8	17 379 405,7	6 819 436,1	3 381 332,3	7 592 870,7	3 870 464,8
35.1	36	3 985	6 684 564,3	2 544 376,0	950 389,1	484 800,4	1 017 942,0	492 529,6
35.3	343	31 644	31 140 443,2	12 809 087,1	5 180 471,0	2 688 778,8	6 126 068,8	3 067 616,9
Przemysł	46	2 455	3 602 582,7	1 569 439,6	506 377,6	129 976,3	316 117,8	210 903,5
Inne	63	1 329	1 016 853,5	456 503,1	182 198,4	77 776,7	132 742,1	99 414,8

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	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Ogółem	849	499	488	35 595 787,8	41 418 461,6	42 444 443,8	16 108 334,0	17 045 662,3	17 379 405,7
1 000 i poniżej	250	21	14	1 418 837,3	164 273,4	141 654,5	649 932,5	73 041,3	90 404,1
1 000–4 000	233	125	104	1 640 405,7	1 645 182,8	1 237 749,7	812 417,9	851 545,5	577 255,1
4 000–20 000	244	224	232	4 604 232,9	5 024 836,1	5 143 509,3	2 515 339,5	2 402 917,2	2 588 338,5
20 000–200 000	111	113	119	15 931 681,9	17 113 289,2	16 135 181,9	7 477 797,5	7 407 026,0	6 809 304,6
Powyżej 200 000	11	16	19	12 000 630,0	17 470 880,1	19 786 348,4	4 652 846,7	6 311 132,3	7 314 103,4

Tabela 31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2010 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
Polska	2002	481	46 820	485 982,0	41 560,2	19 906,0	1 710,0
	2009	298	31 609	533 721,5	1 956,1	2 839,3	1 122,3
	2010	295	30 831	479 308,1	411,0	3 748,7	1 304,3
0–19%		29	2 297	68 045,0	45,3	46,8	7,8
20–69%		60	5 799	163 334,4	193,6	1 927,3	126,8
70–100%		206	22 735	247 928,7	172,1	1 774,5	1 169,6

Tabela 32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2010 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
Polska	295	30 831	479 308,1	411,0	3 748,7	1 304,3
Jednostki samorządu terytorialnego	5	96	1 955,1	-	1,7	-
Spółki akcyjne	52	13 476	327 898,3	148,8	2 994,1	563,0
Spółki z o.o.	228	17 027	149 153,8	223,7	739,3	737,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	60	117,2	36,0	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	2	37	55,3	-	2,0	4,3
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	135	128,5	2,5	11,5	-

Tabela 33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2010 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
Polska	295	30 831	479 308,1	411,0	3 748,7	1 304,3
WPIDO	51	12 627	154 763,9	84,6	1 077,3	447,1
WPID	204	14 901	249 132,6	235,1	1 465,5	829,8
W	18	2 067	68 612,9	91,3	1 109,3	25,0
PIDO	22	1 235	6 798,6	-	96,6	2,4

Tabela 34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2010 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
Polska	295	30 831	479 308,1	411,0	3 748,7	1 304,3
35.1	21	2 698	105 060,7	50,9	1 150,3	3,5
35.3	247	27 209	356 469,9	318,7	2 588,0	1 291,2
Przemysł	9	509	2 455,5	17,0	6,8	4,3
Inne	18	415	15 321,9	24,4	3,6	5,2

Tabela 35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			tony			
Polska	2002	752	56 479 224,5	339 243,4	122 013,0	.
	2009	428	41 346 505,1	157 874,3	67 842,4	25 348,6
	2010	418	43 696 776,0	160 035,6	73 487,3	22 728,2
0–19%	80	5 048	16 359 874,6	62 225,6	26 844,1	5 718,4
20–69%	96	8 262	16 184 726,6	60 188,1	30 955,7	5 502,5
70–100%	242	23 412	11 152 174,9	37 621,9	15 687,5	11 507,3

Tabela 36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			tony			
Polska	418	36 722	43 696 776,0	160 035,6	73 487,3	22 728,2
Jednostki samorządu terytorialnego	13	344	132 462,2	396,3	255,2	205,7
Spółki akcyjne	85	16 175	28 307 694,6	109 111,7	50 897,8	8 663,4
Spółki z o.o.	300	19 701	14 902 388,4	49 171,1	21 827,0	13 189,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	232	165 336,6	815,7	267,7	233,4
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	27 301,6	99,0	36,9	21,6
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	216	161 592,6	441,7	202,8	414,6

Tabela 37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			tony			
Polska	418	36 722	43 696 776,0	160 035,6	73 487,3	22 728,2
WPIDO	61	13 394	9 264 066,5	38 252,4	13 860,7	5 114,6
WPID	317	20 147	26 891 097,6	99 643,0	47 288,2	15 217,7
W	35	2 858	7 411 618,7	21 896,4	12 204,0	2 367,2
PIDO	5	322	129 993,2	243,8	134,4	28,8

Tabela 38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			tony			
Polska	418	36 722	43 696 776,0	160 035,6	73 487,3	22 728,2
35.1	29	3 886	7 094 021,3	22 615,7	12 848,5	1 903,1
35.3	304	29 289	24 077 904,2	87 570,7	40 350,8	15 784,9
Przemysł	40	2 412	11 785 977,4	46 927,4	19 136,2	4 065,0
Inne	45	1 135	738 873,1	2 921,8	1 151,9	975,3

Tabela 39. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2010 r.

WZDE	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			
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ		
Polska	2002	498	46 012	21 084,3	190 728,6	34 094,4	4 152 153,9	21,77
	2009	304	31 015	16 869,1	156 922,1	19 642,6	4 089 470,2	26,06
	2010	293	29 968	16 645,8	171 513,0	21 052,8	4 561 081,5	26,59
0–19%		49	3 160	3 959,3	40 047,9	8 358,5	1 037 325,3	25,90
20–69%		66	7 314	10 893,7	116 547,8	7 030,0	2 911 282,5	24,98
70–100%		178	19 494	1 792,9	14 917,2	5 664,4	612 473,7	41,06

Tabela 40. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	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		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
Polska	293	29 968	16 645,8	171 513,0	21 052,8	4 561 081,5	26,59
Jednostki samorządu terytorialnego	11	272	34,6	214,5	162,6	13 801,3	64,36
Spółki akcyjne	66	15 473	14 050,5	148 194,1	13 631,4	3 728 249,9	25,16
Spółki z o.o.	201	14 045	2 474,6	22 578,5	6 781,0	787 249,0	34,87
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	15	4,7	56,2	10,7	1 931,1	34,34
Przedsiębiorstwa państwowe	1	16	5,7	55,4	55,4	2 357,2	42,54
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	146	75,8	414,3	411,7	27 492,9	66,36

Tabela 41. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	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		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
Polska	293	29 968	16 645,8	171 513,0	21 052,8	4 561 081,5	26,59
WPIDO	53	13 247	1 751,4	18 706,5	4 718,3	590 876,3	31,59
WPID	197	13 787	9 097,4	93 784,5	9 291,6	2 436 247,2	25,98
W	43	2 934	5 797,1	59 022,0	7 043,0	1 533 957,9	25,99
PIDO	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 42. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2010 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	293	29 968	16 645,8	171 513,0	21 052,8	4 561 081,5	26,59
35.1	25	3 733	6 224,7	65 064,3	9 233,7	1 694 980,4	26,05
35.3	214	24 478	9 582,4	98 781,6	9 863,3	2 644 383,9	26,77
Przemysł	21	1 020	652,8	6 302,0	1 366,1	165 693,1	26,29
Inne	33	737	186,0	1 365,2	589,7	56 024,1	41,04

Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostekowa zakupionego ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	2002 191	23 583	19 127,4	170 461,6	3 590 793,9	21,07
	2009 115	15 489	15 661,2	142 441,1	3 522 430,9	24,73
	2010 109	14 765	15 448,2	157 604,0	4 003 718,9	25,40
0–19%	24	916	375,8	3 285,8	96 618,2	29,40
20–69%	21	673	286,0	2 527,4	76 591,2	30,30
70–100%	64	13 177	14 786,3	151 790,9	3 830 509,5	25,24

Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostekowa zakupionego ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	109	14 765	15 448,2	157 604,0	4 003 718,9	25,40
Jednostki samorządu terytorialnego	2	36	31,9	332,5	11 560,8	34,77
Spółki akcyjne	28	7 171	7 882,8	81 561,2	1 896 160,0	23,25
Spółki z o.o.	78	7 545	7 528,2	75 663,9	2 093 743,4	27,67
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	13	5,3	46,4	2 254,7	48,55
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostekowa zakupionego ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	109	14 765	15 448,2	157 604,0	4 003 718,9	25,40
WPIDO	56	12 957	13 295,7	137 057,9	3 450 512,3	25,18
WPID	-	-	-	-	-	-
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	53	1 807	2 152,5	20 546,2	553 206,5	26,93

Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostekowa zakupionego ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	109	14 765	15 448,2	157 604,0	4 003 718,9	25,40
35.1	9	362	271,5	1 956,8	64 190,8	32,80
35.3	73	13 605	14 883,9	152 635,6	3 857 232,1	25,27
Przemysł	7	511	64,0	931,6	22 657,4	24,32
Inne	20	287	228,7	2 080,0	59 638,6	28,67

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2010 r.

WZDE		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostekowa ciepła*
					ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ	
Polska	2002	710	54 244	40 253,7	278 626,9	.	9 162 634,7	32,88
	2009	438	36 694	36 380,7	239 311,0	226 464,9	9 958 451,9	41,52
	2010	432	36 212	36 036,1	262 780,7	248 744,2	11 292 872,1	42,86
0–19%		74	4 189	2 360,3	20 088,3	14 361,1	667 603,8	32,95
20–69%		101	6 660	4 481,5	32 666,9	31 178,6	1 386 922,7	42,34
70–100%		257	25 363	29 194,4	210 025,4	203 204,4	9 238 345,5	43,89

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

Tabela 48. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostekowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
Polska	432	36 212	36 036,1	262 780,7	248 744,2	11 292 872,1	42,86
Jednostki samorządu terytorialnego	12	361	159,9	1 191,9	1 191,9	62 896,1	52,77
Spółki akcyjne	80	14 505	16 240,0	118 409,7	110 991,7	4 649 835,7	39,20
Spółki z o.o.	323	20 890	19 411,6	141 492,7	135 043,9	6 495 116,8	45,75
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	230	116,0	760,1	687,0	38 348,7	50,42
Przedsiębiorstwa państwowe	2	37	9,5	78,2	63,3	5 117,7	65,42
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	190	99,2	848,1	766,4	41 557,1	49,00

Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkownikowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
Polska	432	36 212	36 036,1	262 780,7	248 744,2	11 292 872,1	42,86
WPIDO	65	14 338	21 246,7	153 137,2	148 214,4	6 504 279,9	42,40
WPID	310	19 918	12 464,0	91 943,5	82 838,7	4 026 774,5	43,74
W	1	9	4,7	28,6	28,6	1 384,7	48,39
PIDO	56	1 948	2 320,8	17 671,3	17 662,5	760 432,9	42,35

Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostekowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
Polska	432	36 212	36 036,1	262 780,7	248 744,2	11 292 872,1	42,86
35.1	25	2 272	1 379,7	10 462,0	8 448,8	387 206,8	36,57
35.3	323	30 565	33 036,0	238 554,6	229 529,5	10 428 294,0	43,63
Przemysł	34	2 183	781,4	7 930,1	5 226,8	214 786,9	27,06
Inne	50	1 192	839,0	5 834,0	5 539,1	262 584,4	44,42

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2010 r.

WZDE		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
			etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	2006	6	2 484	13,7	117,4	2 869,0	24,43
	2009	6	2 462	35,3	186,7	4 371,6	23,42
	2010	7	2 449	29,4	190,3	5 911,9	31,07
0–19%		1	2	6,7	41,4	2 156,7	52,09
20–69%		3	332	10,0	26,3	648,2	24,66
70–100%		3	2 115	12,8	122,6	3 107,0	25,34

Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	7	2 449	29,4	190,3	5 911,9	31,07
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	3	2 261	21,0	139,2	3 350,5	24,07
Spółki z o.o.	4	188	8,4	51,1	2 561,4	50,16
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	7	2 449	29,4	190,3	5 911,9	31,07
WPIDO	6	2 447	22,7	148,9	3 755,2	25,22
WPID	-	-	-	-	-	-
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	1	2	6,7	41,4	2 156,7	52,09

Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	7	2 449	29,4	190,3	5 911,9	31,07
35.1	-	-	-	-	-	-
35.3	6	2 447	22,7	148,9	3 755,2	25,22
Przemysł	1	2	6,7	41,4	2 156,7	52,09
Inne	-	-	-	-	-	-

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE

WZDE	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	849	499	488	13 724 485,8	14 622 133,8	16 448 827,9	13 801 441,3	14 941 737,4	16 390 779,7
0–19%	281	103	100	1 259 454,8	1 596 746,7	1 723 630,8	1 333 548,8	1 752 780,3	1 820 745,7
20–69%	215	118	115	3 724 586,5	4 065 863,4	4 530 633,7	3 687 239,8	4 337 304,9	4 741 199,9
70–100%	353	278	273	8 740 444,5	8 959 523,7	10 194 563,5	8 780 652,7	8 851 652,1	9 828 834,0

Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	849	499	488	13 724 485,8	14 622 133,8	16 448 827,9	13 801 441,3	14 941 737,4	16 390 779,7
Jednostki samorządu terytorialnego	76	21	16	166 144,5	84 243,6	80 362,2	171 130,1	86 787,6	86 286,3
Spółki akcyjne	222	100	99	6 890 442,8	7 765 174,9	8 760 129,8	6 877 601,5	8 082 234,0	8 954 257,5
Spółki z o.o.	462	352	347	5 864 138,7	6 667 059,2	7 491 500,2	5 914 809,1	6 658 771,5	7 233 130,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	23	7	7	36 071,9	35 240,7	40 279,8	35 997,4	38 269,1	40 417,4
Przedsiębiorstwa państwowe	29	3	3	683 664,0	6 635,5	7 474,9	716 605,2	7 062,6	7 264,9
Pozostałe przedsiębiorstwa	37	16	16	84 023,8	63 779,9	69 080,9	85 298,0	68 612,6	69 422,7

Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	849	499	488	13 724 485,8	14 622 133,8	16 448 827,9	13 801 441,3	14 941 737,4	16 390 779,7
WPIDO	148	66	65	6 767 954,5	6 198 399,2	7 292 156,2	6 804 261,8	6 124 632,9	7 066 351,8
WPID	509	330	323	5 003 077,2	6 042 899,6	6 746 086,2	5 061 805,4	6 166 343,3	6 738 904,3
W	115	46	43	1 358 746,6	1 687 252,4	1 635 323,4	1 341 153,7	1 949 767,5	1 821 470,1
PIDO	77	57	57	594 707,6	693 582,5	775 262,2	594 220,4	700 993,7	764 053,5

Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD

PKD	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	849	499	488	13 724 485,8	14 622 133,8	16 448 827,9	13 801 441,3	14 941 737,4	16 390 779,7
35.1	51	34	36	3 609 162,5	1 875 477,5	2 152 003,1	3 565 596,9	2 128 782,9	2 273 408,9
35.3	429	353	343	9 274 262,2	12 051 796,2	13 588 678,1	9 348 204,5	12 067 310,8	13 359 635,8
Przemysł	170	45	46	342 114,7	399 130,4	386 493,2	353 498,7	432 255,2	435 011,4
Inne	199	67	63	498 946,4	295 729,7	321 653,6	534 141,2	313 388,5	322 723,7

Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	16 448 827,9	9 131 672,8	3 583 559,8	3 733 595,4
w tym przychody ze sprzedaży	15 859 865,5	8 744 142,8	3 407 532,7	3 708 190,0
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	16 390 779,7	9 751 368,6	2 622 737,2	4 016 674,0
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	15 785 128,2	9 353 044,6	2 427 050,9	4 005 032,8
Koszty stałe	6 597 161,5	3 507 049,2	2 257 132,0	832 980,4
Amortyzacja	1 409 975,8	724 344,5	685 550,3	81,0
Wynagrodzenia	1 951 307,4	1 236 520,2	714 279,8	507,4
Świadczenia na rzecz pracowników	433 976,8	296 125,7	137 780,9	70,2
Materiały i energia	1 137 352,7	185 506,7	120 161,8	831 684,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	155 400,8	100 205,1	55 195,7	-
Usługi obce	817 576,8	614 263,4	203 085,7	227,7
w tym remonty	369 337,5	303 347,4	65 989,4	0,7
Podatki i opłaty	471 267,4	195 352,2	275 874,4	40,8
Pozostałe koszty stałe	375 704,6	254 936,3	120 399,1	369,2
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	48 281,9	26 600,2	21 681,7	-
Koszty zmienne	9 187 966,7	5 845 995,4	169 918,9	3 172 052,4
Materiały i energia	8 942 033,1	5 623 678,6	146 302,1	3 172 052,4
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	5 083 434,0	5 083 434,0	-	-
energia elektryczna	586 152,3	456 449,0	129 685,6	17,7
Usługi obce	35 579,6	24 307,9	11 271,8	-
Opłaty za korzystanie ze środowiska	137 178,2	136 325,0	853,2	-
Pozostałe koszty zmienne	73 175,8	61 683,9	11 491,9	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	605 651,5	398 324,0	195 686,2	11 641,2
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	451 424,4	306 511,4	134 841,2	10 071,8
Koszty finansowe	154 227,0	91 812,7	60 845,0	1 569,4
w tym odsetki od kredytów bankowych	91 251,0	52 022,8	38 543,1	685,1

Energetyka ciepła w liczbach – 2010

Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2010 r.

WZDE		Koszty ogółem z działalności ciepłowni- czej	Amorty- zacja	Wynagro- dzenia	Świadcze- nia na rzecz pracowni- ków	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologicz- ne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
		tys. zł															
Polska	2002	13801441,3	1 335 282,0	1 510 900,4	294 761,4	1 094 467,3	760 700,3	341 068,0	.	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
	2009	14941737,4	1 407 079,5	1 857 414,7	404 889,0	1 066 874,0	742 696,1	446 318,7	45 506,7	284 696,4	4 634 036,7	3 366 720,1	33 251,7	99 854,8	60 375,4	334 479,1	157 544,5
	2010	16390779,7	1 409 975,8	1 951 307,4	433 976,8	1 137 352,7	817 576,8	471 267,4	48 281,9	327 422,7	5 083 434,0	3 858 599,1	35 579,6	137 178,2	73 175,8	451 424,4	154 227,0
0–19%		1 820 745,7	119 965,8	195 020,0	45 398,0	73 677,1	126 502,6	36 762,6	5 137,6	40 305,3	889 135,7	200 737,4	5 429,5	23 041,9	16 033,7	23 712,6	19 886,0
20–69%		4 741 199,9	426 954,4	533 326,2	136 471,8	108 361,0	359 506,1	122 696,5	12 186,6	176 918,4	2 242 883,5	295 922,7	8 978,6	73 575,3	34 085,9	184 685,3	24 647,6
70–100%		9 828 834,0	863 055,6	1 222 961,3	252 107,0	955 314,6	331 568,1	311 808,3	30 957,7	110 198,9	1 951 414,8	3 361 939,0	21 171,6	40 561,0	23 056,2	243 026,5	109 693,5

Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczey	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
	tys. zł															
Polska	16390779,7	1 409 975,8	1 951 307,4	433 976,8	1 137 352,7	817 576,8	471 267,4	48 281,9	327 422,7	5 083 434,0	3 858 599,1	35 579,6	137 178,2	73 175,8	451 424,4	154 227,0
Jednostki samorządu terytorialnego	86 286,3	3 676,5	13 914,4	2 770,5	4 845,4	1 795,5	1 698,9	447,1	625,3	34 089,3	12 830,6	174,4	569,0	561,9	5 313,7	2 973,8
Spółki akcyjne	8 954 257,5	776 315,9	966 477,2	240 831,4	552 860,3	515 667,5	268 066,8	12 117,2	212 092,2	3 007 387,6	1 874 298,2	19 981,9	95 235,1	49 212,0	300 503,7	63 210,4
Spółki z o.o.	7 233 130,9	626 108,4	959 542,6	188 603,3	575 945,0	292 505,8	200 047,5	31 037,4	109 216,6	1 976 533,0	1 962 709,0	15 273,4	40 463,4	22 715,3	144 844,2	87 586,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	40 417,4	1 431,3	4 144,8	426,5	2 196,8	2 652,8	609,5	10,5	3 232,6	19 131,0	5 714,0	-	417,6	420,9	26,2	2,9
Przedsiębiorstwa państwowe	7 264,9	719,6	532,7	126,6	239,3	453,8	80,2	1,8	404,0	4 129,7	345,2	1,6	50,8	124,6	-	55,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	69 422,7	1 724,2	6 695,8	1 218,5	1 265,9	4 501,4	764,5	4 668,0	1 852,0	42 163,4	2 702,1	148,3	442,3	141,2	736,6	398,5

Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczey	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
	tys. zł															
Polska	16390779,7	1 409 975,8	1 951 307,4	433 976,8	1 137 352,7	817 576,8	471 267,4	48 281,9	327 422,7	5 083 434,0	3 858 599,1	35 579,6	137 178,2	73 175,8	451 424,4	154 227,0
WPIDO	7 066 351,8	567 250,9	715 761,2	147 630,5	791 480,4	230 799,3	216 881,1	20 394,1	84 920,6	1 061 339,1	2 948 080,7	17 337,8	23 542,5	13 866,2	145 801,6	81 265,9
WPID	6 738 904,3	655 155,8	947 925,2	219 592,7	160 901,6	424 034,9	191 944,2	22 972,7	207 166,8	3 084 441,4	409 380,2	13 758,5	90 690,7	46 059,5	215 049,6	49 830,5
W	1 821 470,1	138 729,1	215 915,0	54 562,1	26 356,3	149 560,5	41 401,3	3 701,0	25 757,2	937 653,5	85 471,2	4 399,3	22 918,9	12 366,0	81 612,7	21 065,8
PIDO	764 053,5	48 840,0	71 705,9	12 191,5	158 614,4	13 182,1	21 040,8	1 214,1	9 578,2	-	415 667,0	84,0	26,0	884,0	8 960,5	2 064,9

Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2010 r.

PKD	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczey	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
	tys. zł															
Polska	16390779,7	1 409 975,8	1 951 307,4	433 976,8	1 137 352,7	817 576,8	471 267,4	48 281,9	327 422,7	5 083 434,0	3 858 599,1	35 579,6	137 178,2	73 175,8	451 424,4	154 227,0
35.1	2 273 408,9	189 277,4	285 555,8	71 610,4	61 212,9	176 902,7	55 717,4	6 360,9	41 254,5	1 087 278,3	175 567,6	5 929,2	27 628,0	8 340,6	59 057,4	21 715,7
35.3	13 359 635,8	1 176 919,2	1 599 536,3	351 422,4	1 035 133,6	606 412,5	402 711,2	40 874,9	264 211,9	3 621 345,8	3 567 471,7	26 603,6	102 229,2	53 614,4	384 290,3	126 858,7
Przemysł	4 351 011,4	20 736,4	22 307,7	4 134,1	18 998,9	20 460,6	5 404,5	217,1	9 504,4	252 948,6	52 331,9	1 536,2	5 054,9	9 149,5	6 976,3	4 281,2
Inne	322 723,7	23 042,8	43 284,7	6 809,9	22 007,2	13 801,0	7 434,4	828,9	12 105,9	121 861,1	63 228,0	1 510,6	2 266,0	2 071,4	1 100,4	1 371,4

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			tony				tys. m ³		GJ						
	2002	761	58 075	21 296 859,4	799 487,0	68 758,8	1047921,3	514 896,5	127 838,0	16 983 959,1	39 064,0	-	52 560,0	-	23 143 007,2
Polska	2009	457	39 335	15 780 475,9	721 209,6	16 253,4	824 571,7	564 811,2	184 567,6	27 986 370,3	15 895,3	520 980,5	-	617 339,5	19 685 359,1
	2010	445	38 222	17 183 322,0	891 472,7	16 234,5	896 212,7	486 706,2	311 002,6	31 462 065,6	70 372,5	469 910,6	-	576 187,4	22 672 733,3
0–19%		83	5 093	4 895 856,5	791 706,2	6 464,0	861 989,8	162 244,7	185 224,3	21 959 890,6	70 372,5	-	-	576 187,4	17 832 648,4
20–69%		103	8 342	6 990 053,1	65 208,7	4 566,6	33 170,3	96 404,3	96 544,4	6 849 351,8	-	-	-	-	4 334 716,9
70–100%		259	24 787	5 297 412,4	34 557,7	5 203,9	1 052,6	228 057,2	29 233,8	2 652 823,2	-	469910,62	-	-	505 368,0

Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			etat	tony				tys. m ³		GJ					
Polska	445	38 222	17 183 322,0	891 472,7	16 234,5	896 212,7	486 706,2	311 002,6	31 462 065,6	70 372,5	469 910,6	-	-	576 187,4	22 672 733,3
Jednostki samorządu terytorialnego	14	363	59 363,4	-	321,4	98,0	10 386,8	64,2	62 110,2	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	90	16 985	10 368 561,6	856 914,9	7 914,7	893 590,3	229 323,5	284 357,5	20 818 614,1	70 372,5	408 711,0	-	-	576 187,4	14 884 635,1
Spółki z o.o.	316	20 355	6 568 895,1	34 557,7	7 882,6	2 524,4	226 863,2	25 919,3	10 581 341,3	-	61 199,6	-	-	-	7 788 098,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	232	105 325,0	-	-	-	444,4	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	11 391,7	-	-	-	4 267,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	233	69 785,2	-	115,8	-	15 421,1	661,5	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			etat	tony				tys. m³		GJ					
Polska	445	38 222	17 183 322,0	891 472,7	16 234,5	896 212,7	486 706,2	311 002,6	31 462 065,6	70 372,5	469 910,6	-	-	576 187,4	22 672 733,3
WPIDO	65	14 338	2 893 872,6	-	4 610,5	703 966,1	140 167,8	14 029,2	691 650,1	-	-	-	-	-	14 203 739,9
WPID	323	20 191	11 391 124,9	572 210,7	10 668,5	174 582,8	259 745,0	170 682,7	19 055 977,2	70 372,5	469 910,6	-	-	576 187,4	7 496 670,2
W	43	2 934	2 887 849,0	319 262,0	739,1	13 663,4	81 791,4	126 290,7	11 713 393,3	-	-	-	-	-	288 344,3
PIDO	14	760	10 475,4	-	216,4	4 000,4	5 002,1	-	1 045,0	-	-	-	-	-	683 978,9

Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			etat	tony				tys. m ³		GJ					
Polska	445	38 222	17 183 322,0	891 472,7	16 234,5	896 212,7	486 706,2	311 002,6	31 462 065,6	70 372,5	469 910,6	-	-	576 187,4	22 672 733,3
35.1	30	3 907	3 074 816,5	791 706,2	1 255,9	14 636,2	72 407,9	150 661,7	5 139 196,3	-	-	-	-	-	3 307 157,5
35.3	326	30 700	10 667 712,6	99 766,5	8 886,1	26 147,6	293 858,3	35 155,7	6 742 983,1	-	469 910,6	-	-	-	4 275 345,1
Przemysł	41	2 443	3 089 669,8	-	4 436,2	855 315,9	88 084,1	125 061,4	19 456 501,9	70 372,5	-	-	-	576 187,4	14 558 374,0
Inne	48	1 173	351 123,1	-	1 656,3	112,9	32 355,9	123,7	123 384,2	-	-	-	-	-	531 856,7

Tabela 68. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa													
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
		etat	tys. zł													
2002	761	58 075	3 845 797,7	30 269,1	82 686,5	454 943,5	367 788,8	56 563,5	29 360,1	-	-	-	-	233 284,1		
2009	457	39 335	4 406 324,7	35 731,5	32 104,8	616 046,5	613 913,5	71 164,2	420 630,7	173,8	-	-	-	6 185,5	274 005,4	
2010	445	38 222	4 736 040,0	44 951,5	37 239,1	751 605,9	612 554,0	131 393,0	539 341,0	1 167,1	-	-	-	5 754,7	327 907,1	
0–19%	83	5 093	1 267 467,9	36 802,6	14 728,0	703 546,1	176 797,9	88 233,9	329 169,9	1 167,1	-	-	-	5 754,7	305 848,4	
20–69%	103	8 342	1 892 756,5	4 750,9	10 032,8	46 176,8	122 526,6	17 510,1	163 843,7	-	-	-	-	-	18 275,1	
70–100%	259	24 787	1 575 815,7	3 398,1	12 478,3	1 883,0	313 229,5	25 649,0	46 327,4	-	-	-	-	-	3 783,6	

Tabela 69. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
		etat	tys. zł											
Polska	445	38 222	4 736 040,0	44 951,5	37 239,1	751 605,9	612 554,0	131 393,0	539 341,0	1 167,1	-	-	5 754,7	327 907,1
Jednostki samorządu terytorialnego	14	363	18 597,9	-	789,2	149,6	14 543,4	69,3	1 062,7	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	90	16 985	2 797 381,3	41 553,5	17 753,6	747 456,2	268 109,9	108 436,4	411 493,9	1 167,1	-	-	5 754,7	267 952,3
Spółki z o.o.	316	20 355	1 859 261,4	3 398,1	18 400,5	4 000,1	301 158,2	22 211,3	126 784,4	-	-	-	-	59 954,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	232	33 662,9	-	-	-	782,1	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	3 608,6	-	-	-	5 826,0	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	233	23 528,0	-	295,8	-	22 134,3	676,1	-	-	-	-	-	-

Tabela 70. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaje działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
		etat	tys. zł												
Polska	445	38 222	4 736 040,0	44 951,5	37 239,1	751 605,9	612 554,0	131 393,0	539 341,0	1 167,1	-	-	-	5 754,7	327 907,1
WPIDO	65	14 338	851 602,7	-	10 205,3	484 728,2	185 879,0	13 614,2	10 456,6	-	-	-	-	-	252 425,3
WPID	323	20 191	3 086 232,5	23 094,9	24 613,6	241 040,8	327 080,3	58 101,2	366 649,4	1 167,1	-	-	-	5 754,7	61 783,7
W	43	2 934	794 213,4	21 856,6	1 891,2	20 297,4	93 814,1	59 677,6	162 208,1	-	-	-	-	-	3 652,8
PIDO	14	760	3 991,4	-	529,0	5 539,6	5 780,6	-	26,9	-	-	-	-	-	10 045,3

Tabela 71. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa													
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			etat	tys. zł												
Polska	445	38 222	4 736 040,0	44 951,5	37 239,1	751 605,9	612 554,0	131 393,0	539 341,0	1 167,1	-	-	-	5 754,7	327 907,1	
35.1	30	3 907	805 186,4	36 802,6	3 152,4	22 451,5	77 219,2	41 454,8	116 207,7	-	-	-	-	-	24 579,2	
35.3	326	30 700	3 011 671,1	8 149,0	20 545,4	36 046,5	397 167,1	31 293,1	144 573,1	-	-	-	-	-	25 278,0	
Przemysł	41	2 443	821 787,3	-	9 486,8	692 900,5	98 739,2	58 512,5	276 335,0	1 167,1	-	-	-	5 754,7	275 257,7	
Inne	48	1 173	97 395,3	-	4 054,5	207,5	39 428,5	132,7	2 225,2	-	-	-	-	-	2 792,3	

Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			zł/tona				zł/m ³		zł/GJ						
Polska	2002	761	58 075	180,58	37,86	1 202,56	434,14	0,71	0,44	1,73	x	.	x	.	10,08
	2009	457	39 335	279,23	49,54	1 975,27	747,11	1,09	0,39	15,03	10,93	x	-	10,02	13,92
	2010	445	38 222	275,62	50,42	2 293,83	838,65	1,26	0,42	17,14	16,59	x	-	9,99	14,46
0–19%	83	5 093	258,89	46,49	2 278,47	816,19	1,09	0,48	14,99	16,59	-	-	-	9,99	17,15
20–69%	103	8 342	270,78	72,86	2 196,99	1 392,11	1,27	0,18	23,92	-	-	-	-	-	4,22
70–100%	259	24 787	297,47	98,33	2 397,89	1 788,86	1,37	0,88	17,46	-	-	x	-	-	7,49

Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			zł/tona				zł/m ³		zł/GJ						
Polska	445	38 222	275,62	50,42	2 293,83	838,65	1,26	0,42	17,14	16,59	x	-	9,99	14,46	
Jednostki samorządu terytorialnego	14	363	313,29	-	2 455,57	1 526,78	1,40	1,08	17,11	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	90	16 985	269,79	48,49	2 243,13	836,46	1,17	0,38	19,77	16,59	x	-	9,99	18,00	
Spółki z o.o.	316	20 355	283,04	98,33	2 334,31	1 584,55	1,33	0,86	11,98	-	x	-	-	7,70	
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	232	319,61	-	-	-	1,76	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	316,77	-	-	-	1,37	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	233	337,15	-	2 555,34	-	1,44	1,02	-	-	-	-	-	-	

Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
		etat	zł/tona				zł/m ³		zł/GJ						
Polska	445	38 222	275,62	50,42	2 293,83	838,65	1,26	0,42	17,14	16,59	x	-	9,99	14,46	
WPIDO	65	14 338	294,28	-	2 213,50	688,57	1,33	0,97	15,12	-	-	-	-	17,77	
WPID	323	20 191	270,93	40,36	2 307,12	1 380,67	1,26	0,34	19,24	16,59	x	-	9,99	8,24	
W	43	2 934	275,02	68,46	2 558,91	1 485,53	1,15	0,47	13,85	-	-	-	-	12,67	
PIDO	14	760	381,02	-	2 444,73	1 384,76	1,16	-	25,76	-	-	-	-	14,69	

Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			etat	zł/tona				zł/m ³		zł/GJ					
Polska	445	38 222	275,62	50,42	2 293,83	838,65	1,26	0,42	17,14	16,59	x	-	9,99	14,46	
35.1	30	3 907	261,86	46,49	2 510,09	1 533,97	1,07	0,28	22,61	-	-	-	-	7,43	
35.3	326	30 700	282,32	81,68	2 312,10	1 378,58	1,35	0,89	21,44	-	x	-	-	5,91	
Przemysł	41	2 443	265,98	-	2 138,48	810,11	1,12	0,47	14,20	16,59	-	-	9,99	18,91	
Inne	48	1 173	277,38	-	2 447,94	1 836,88	1,22	1,07	18,04	-	-	-	-	5,25	

Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
		etat	GJ												
	2002	761	58 075	369 605 235,5	5 973 866,4	2 468 870,9	39 896 093,3	16 370 234,3	3 007 968,5	11 507 378,0	18 990,0	.	33 120,0	.	18 646 053,5
Polska	2009	457	39 335	300 251 729,0	5 751 818,0	292 895,8	30 813 208,0	18 007 428,1	3 730 223,8	23 705 028,6	-	528 479,8	-	10 369,5	15 248 819,4
	2010	445	38 222	330 518 075,6	6 509 132,4	308 172,4	32 355 301,2	17 242 486,9	5 116 297,9	24 558 633,5	-	476 727,6	-	-	17 618 922,7
0–19%	83	5 093	89 686 787,4	5 718 156,4	42 269,2	32 067 518,5	6 640 259,5	2 992 568,8	18 929 562,9	-	32,0	-	-	-	15 338 266,7
20–69%	103	8 342	144 495 770,9	439 265,0	116 908,0	252 148,6	3 499 030,2	1 464 687,7	3 767 387,4	-	6 314,0	-	-	-	1 933 761,4
70–100%	259	24 787	96 335 517,3	351 711,1	148 995,2	35 634,1	7 103 197,2	659 041,5	1 861 683,2	-	470 381,6	-	-	-	346 894,6

Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	GJ										
Polska	445	38 222	330518075,6	6 509 132,4	308 172,4	32 355 301,2	17 242 486,9	5 116 297,9	24 558 633,5	-	476 727,6	-	-	17 618 922,7
Jednostki samorządu terytorialnego	14	363	964 516,4	-	10 676,4	3 363,4	332 937,3	1 455,0	47 351,0	-	32,0	-	-	-
Spółki akcyjne	90	16 985	207 913 790,4	6 157 421,4	90 288,5	32 321 049,2	8 968 562,8	4 645 476,8	17 099 153,0	-	408 711,0	-	-	12 980 336,1
Spółki z o.o.	316	20 355	118 646 286,2	351 711,1	202 921,7	30 888,6	7 311 057,2	453 343,6	7 412 129,5	-	67 984,6	-	-	4 638 586,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	232	1 705 548,0	-	-	-	12 326,6	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	170 522,2	-	-	-	130 580,0	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	233	1 117 412,4	-	4 285,8	-	487 023,1	16 022,6	-	-	-	-	-	-

Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
		etat	GJ											
Polska	445	38 222	330 518 075,6	6 509 132,4	308 172,4	32 355 301,2	17 242 486,9	5 116 297,9	24 558 633,5	-	476 727,6	-	-	17 618 922,7
WPIDO	65	14 338	55 056 555,8	-	123 185,9	26 741 665,0	4 283 564,4	246 305,9	358 547,7	-	5 156,0	-	-	11 065 940,9
WPID	323	20 191	217 459 017,1	4 315 924,4	177 095,6	5 363 670,9	8 755 009,5	3 497 520,4	16 737 309,2	-	471 571,6	-	-	5 717 968,4
W	43	2 934	57 819 430,5	2 193 208,0	653,8	105 283,0	4 043 860,0	1 372 471,6	7 461 855,5	-	-	-	-	235 038,3
PIDO	14	760	183 072,1	-	7 237,1	144 682,3	160 053,0	-	921,1	-	-	-	-	599 975,1

Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	GJ										
Polska	445	38 222	330 518 075,6	6 509 132,4	308 172,4	32 355 301,2	17 242 486,9	5 116 297,9	24 558 633,5	-	476 727,6	-	-	17 618 922,7
35.1	30	3 907	60 979 203,5	5 718 156,4	15 912,8	213 338,3	4 109 591,8	3 075 402,3	3 256 563,0	-	-	-	-	2 573 698,7
35.3	326	30 700	207 966 649,6	790 976,1	239 133,9	257 171,8	9 250 411,9	692 826,0	4 421 534,0	-	476 695,6	-	-	1 848 927,3
Przemysł	41	2 443	55 658 210,6	-	9 629,0	31 880 515,1	2 806 184,2	1 345 254,5	16 772 724,0	-	-	-	-	12 758 331,7
Inne	48	1 173	5 914 011,8	-	43 496,8	4 276,0	1 076 299,0	2 815,2	107 812,5	-	32,0	-	-	437 965,0

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
2002	761	58 075	281 091 729,9	5 696 435,1	1 825 532,8	7 989 666,5	12 988 438,6	2 641 837,1	727 143,4	18 990,0	-	-	-	6 772 697,6
2009	457	39 335	232 279 462,8	5 037 995,8	2 623 379,7	4 270 931,7	13 384 314,7	3 162 386,7	7 058 271,6	-	432 351,9	-	-	6 121 488,3
2010	445	38 222	256 567 384,6	5 572 481,0	2 658 870,7	4 499 198,8	13 625 189,5	3 416 585,4	7 038 255,3	-	362 678,4	-	-	5 893 787,5
0–19%	83	5 093	36 373 319,4	4 920 044,1	27 690,8	4 244 963,4	4 076 763,8	1 606 970,3	1 868 372,8	-	32,0	-	-	3 942 385,2
20–69%	103	8 342	136 563 712,0	343 036,0	106 507,3	223 533,0	3 144 089,1	1 244 897,9	3 548 957,6	-	6 314,0	-	-	1 643 236,7
70–100%	259	24 787	83 630 353,2	309 400,9	131 672,6	30 702,3	6 404 336,6	564 717,2	1 620 924,9	-	356 332,4	-	-	308 165,6

Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
Polska	445	38 222	256 567 384,6	5 572 481,0	2 658 870,7	4 499 198,8	13 625 189,5	3 416 585,4	7 038 255,3	-	362 678,4	-	-	5 893 787,5
Jednostki samorządu terytorialnego	14	363	750 404,9	-	10 338,6	2 984,6	307 225,6	1 455,0	42 412,0	-	32,0	-	-	-
Spółki akcyjne	90	16 985	167 081 217,1	5 263 080,1	71 464,2	4 470 629,2	6 198 962,5	2 981 882,1	5 221 089,4	-	307 616,3	-	-	2 950 781,5
Spółki z o.o.	316	20 355	87 082 773,3	309 400,9	179 943,0	25 585,0	6 624 142,4	417 355,8	1 774 753,9	-	55 030,1	-	-	2 943 006,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	232	771 737,0	-	-	-	1 121,1	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	78 089,3	-	-	-	55 553,0	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	233	803 163,0	-	4 124,8	-	438 184,9	15 892,4	-	-	-	-	-	-

Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
Polska	445	38 222	256 567 384,6	5 572 481,0	2 658 870,7	4 499 198,8	13 625 189,5	3 416 585,4	7 038 255,3	-	362 678,4	-	-	5 893 787,5
WPIDO	65	14 338	43 250 348,4	-	115 412,6	3 918 311,0	3 870 851,9	186 724,3	306 458,3	-	5 062,0	-	-	1 253 773,3
WPID	323	20 191	162 531 240,4	3 552 954,8	149 834,3	476 814,8	5 928 655,4	2 940 950,6	4 800 931,4	-	357 616,4	-	-	4 544 887,2
W	43	2 934	50 785 795,8	2 019 526,1	623,8	104 073,0	3 825 682,1	288 910,5	1 930 865,6	-	-	-	-	95 127,0
PIDO	14	760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
Polska	445	38 222	256 567 384,6	5 572 481,0	2 658 870,7	4 499 198,8	13 625 189,5	3 416 585,4	7 038 255,3	-	362 678,4	-	-	5 893 787,5
35.1	30	3 907	56 872 868,6	4 920 044,1	14 633,1	202 700,9	3 992 628,7	2 548 687,3	2 754 042,7	-	-	-	-	2 287 844,9
35.3	326	30 700	188 897 656,2	652 436,9	214 302,1	216 282,9	8 299 808,1	597 779,0	4 041 838,4	-	362 646,4	-	-	1 787 647,4
Przemysł	41	2 443	6 800 975,2	-	-	4 076 468,0	430 010,3	267 364,0	141 794,3	-	-	-	-	1 514 382,9
Inne	48	1 173	3 995 884,5	-	36 935,5	3 747,0	902 742,3	2 755,1	100 579,9	-	32,0	-	-	303 912,3

Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
		etat	tys. zł												
Polska	2002	761	58 075	6 334 213,5	92 634,5	80 285,0	170 254,7	425 029,3	81 371,5	19 537,2	246,9	.	-	.	145 431,4
	2009	457	39 335	6 509 036,0	95 512,4	18 589,8	100 818,6	621 204,7	108 729,4	197 681,7	-	14 536,1	-	-	138 876,5
	2010	445	38 222	7 364 030,0	108 319,1	18 341,3	104 177,9	654 979,2	115 219,4	208 971,2	-	12 914,7	-	-	153 976,6
0–19%	83	5 093	977 934,8	85 707,2	2 159,5	90 410,7	137 212,8	48 576,8	47 685,1	-	1,9	-	-	-	102 969,7
20–69%	103	8 342	3 519 246,3	11 309,3	6 838,5	12 219,8	146 311,1	33 257,6	102 843,7	-	443,3	-	-	-	41 445,8
70–100%	259	24 787	2 866 848,9	11 302,5	9 343,4	1 547,4	371 455,3	33 385,1	58 442,4	-	12 469,4	-	-	-	9 561,2

Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
		etat	tys. zł											
Polska	445	38 222	7 364 030,0	108 319,1	18 341,3	104 177,9	654 979,2	115 219,4	208 971,2	-	12 914,7	-	-	153 976,6
Jednostki samorządu terytorialnego	14	363	33 105,3	-	750,5	154,4	17 609,2	80,2	2 090,9	-	1,9	-	-	-
Spółki akcyjne	90	16 985	4 364 245,8	97 016,6	4 781,0	102 645,8	235 011,4	89 841,7	143 487,4	-	10 161,6	-	-	69 946,3
Spółki z o.o.	316	20 355	2 897 040,2	11 302,5	12 544,9	1 377,6	370 097,6	24 297,3	63 392,9	-	2 751,1	-	-	84 030,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	232	32 111,7	-	-	-	73,3	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	3 233,0	-	-	-	3 544,0	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	233	34 294,1	-	265,0	-	28 643,6	1 000,2	-	-	-	-	-	-

Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			tys. zł												
Polska	445	38 222	7 364 030,0	108 319,1	18 341,3	104 177,9	654 979,2	115 219,4	208 971,2	-	12 914,7	-	-	-	153 976,6
WPIDO	65	14 338	1 378 988,5	-	8 746,8	78 661,6	220 904,1	11 492,3	10 398,6	-	350,4	-	-	-	29 466,4
WPID	323	20 191	4 682 198,2	64 199,9	9 557,1	22 888,2	304 137,1	96 284,9	152 798,7	-	12 564,2	-	-	-	122 159,9
W	43	2 934	1 302 843,3	44 119,2	37,5	2 628,2	129 938,0	7 442,3	45 773,9	-	-	-	-	-	2 350,3
PIDO	14	760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			tys. zł												
Polska	445	38 222	7 364 030,0	108 319,1	18 341,3	104 177,9	654 979,2	115 219,4	208 971,2	-	12 914,7	-	-	-	153 976,6
35.1	30	3 907	1 512 319,9	85 707,2	466,9	5 402,5	118 756,9	73 491,1	75 217,5	-	-	-	-	-	59 671,3
35.3	326	30 700	5 528 362,6	22 611,8	14 851,7	15 020,6	465 948,9	35 420,3	125 315,5	-	12 912,8	-	-	-	50 872,0
Przemysł	41	2 443	181 150,6	-	-	83 551,9	21 251,0	6 134,3	3 956,7	-	-	-	-	-	35 505,8
Inne	48	1 173	142 196,9	-	3 022,8	203,0	49 022,3	173,7	4 481,5	-	1,9	-	-	-	7 927,5

Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			zł/GJ												
Polska	2002	761	58 075	22,53	16,26	43,98	21,31	32,72	30,80	26,87	13,00	.	-	.	21,47
	2009	457	39 335	28,02	18,96	70,85	23,61	46,41	34,38	28,01	-	33,62	-	-	22,69
	2010	445	38 222	28,70	19,44	68,99	23,15	48,07	33,72	29,69	-	35,61	-	-	26,13
0–19%	83	5 093	26,89	17,42	77,99	21,30	33,66	30,23	25,52	-	60,00	-	-	-	26,12
20–69%	103	8 342	25,77	32,97	64,21	54,67	46,54	26,72	28,98	-	70,22	-	-	-	25,22
70–100%	259	24 787	34,28	36,53	70,96	50,40	58,00	59,12	36,05	-	34,99	-	-	-	31,03

Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			zł/GJ												
Polska	445	38 222	28,70	19,44	68,99	23,15	48,07	33,72	29,69	-	35,61	-	-	26,13	
Jednostki samorządu terytorialnego	14	363	44,12	-	72,59	51,74	57,32	55,13	49,30	-	60,00	-	-	-	
Spółki akcyjne	90	16 985	26,12	18,43	66,90	22,96	37,91	30,13	27,48	-	33,03	-	-	23,70	
Spółki z o.o.	316	20 355	33,27	36,53	69,72	53,84	55,87	58,22	35,72	-	49,99	-	-	28,55	
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	232	41,61	-	-	-	65,37	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	41,40	-	-	-	63,79	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	233	42,70	-	64,24	-	65,37	62,94	-	-	-	-	-	-	

Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
		etat	zł/GJ												
Polska	445	38 222	28,70	19,44	68,99	23,15	48,07	33,72	29,69	-	35,61	-	-	-	26,13
WPIDO	65	14 338	31,88	-	75,79	20,08	57,07	61,55	33,93	-	69,23	-	-	-	23,50
WPID	323	20 191	28,81	18,07	63,78	48,00	51,30	32,74	31,83	-	35,13	-	-	-	26,88
W	43	2 934	25,65	21,85	60,15	25,25	33,96	25,76	23,71	-	-	-	-	-	24,71
PIDO	14	760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, Które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
		etat	zł/GJ												
Polska	445	38 222	28,70	19,44	68,99	23,15	48,07	33,72	29,69	-	35,61	-	-	-	26,13
35.1	30	3 907	26,59	17,42	31,91	26,65	29,74	28,83	27,31	-	-	-	-	-	26,08
35.3	326	30 700	29,27	34,66	69,30	69,45	56,14	59,25	31,00	-	35,61	-	-	-	28,46
Przemysł	41	2 443	26,64	-	-	20,50	49,42	22,94	27,90	-	-	-	-	-	23,45
Inne	48	1 173	35,59	-	81,84	54,17	54,30	63,05	44,56	-	60,00	-	-	-	26,08

Tabela 92. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2010 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
	2009	341	35 918	2 007 292,9	1 237 577,1	769 715,8
	2010	354	35 846	2 151 820,6	1 323 687,1	828 133,5
0–19%		49	3 895	613 608,0	579 410,8	34 197,1
20–69%		75	7 586	632 708,2	553 960,5	78 747,8
70–100%		230	24 366	905 504,4	190 315,8	715 188,6

Tabela 93. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2010 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
Polska	354	35 846	2 151 820,6	1 323 687,1	828 133,5
Jednostki samorządu terytorialnego	10	281	3 999,6	1 772,3	2 227,3
Spółki akcyjne	70	15 942	1 404 600,0	1 023 430,9	381 169,2
Spółki z o.o.	269	19 521	741 080,6	296 685,6	444 395,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	30	791,4	791,4	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	73	1 349,0	1 007,0	342,0

Tabela 94. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2010 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
Polska	354	35 846	2 151 820,6	1 323 687,1	828 133,5
WPIDO	58	13 809	727 799,7	208 202,5	519 597,2
WPID	241	17 696	1 180 481,5	926 360,0	254 121,5
W	26	2 774	189 934,4	188 842,9	1 091,5
PIDO	29	1 568	53 604,9	281,6	53 323,3

Tabela 95. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2010 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	354	35 846	2 151 820,6	1 323 687,1	828 133,5
35.1	25	3 792	451 662,3	425 472,7	26 189,6
35.3	274	29 581	1 399 297,6	627 742,4	771 555,1
Przemysł	23	1 600	273 606,6	261 842,2	11 764,5
Inne	32	873	27 254,1	8 629,8	18 624,3

Tabela 96. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2010 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
				tys. zł	
		etat			
Polska	434	48 263	1 278 605,0	1 006 223,2	272 381,8
2002	341	35 918	2 007 292,9	1 691 494,7	315 798,2
2009	354	35 846	2 151 820,6	1 706 841,7	444 978,9
2010	49	3 895	613 608,0	404 016,4	209 591,6
0–19%	75	7 586	632 708,2	549 515,8	83 192,5
20–69%	230	24 366	905 504,4	753 309,5	152 194,9
70–100%					

Tabela 97. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2010 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
				tys. zł	
		etat			
Polska	354	35 846	2 151 820,6	1 706 841,7	444 978,9
Jednostki samorządu terytorialnego	10	281	3 999,6	1 850,8	2 148,8
Spółki akcyjne	70	15 942	1 404 600,0	1 111 302,8	293 297,2
Spółki z o.o.	269	19 521	741 080,6	591 547,7	149 532,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	30	791,4	791,4	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	73	1 349,0	1 349,0	-

Tabela 98. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2010 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
				tys. zł	
		etat			
Polska	354	35 846	2 151 820,6	1 706 841,7	444 978,9
WPIDO	58	13 809	727 799,7	622 738,2	105 061,6
WPID	241	17 696	1 180 481,5	867 934,4	312 547,2
W	26	2 774	189 934,4	168 537,5	21 396,9
PIDO	29	1 568	53 604,9	47 631,6	5 973,3

Tabela 99. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2010 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
				tys. zł	
		etat			
Polska	354	35 846	2 151 820,6	1 706 841,7	444 978,9
35.1	25	3 792	451 662,3	247 009,8	204 652,5
35.3	274	29 581	1 399 297,6	1 188 598,2	210 699,4
Przemysł	23	1 600	273 606,6	247 981,1	25 625,5
Inne	32	873	27 254,1	23 252,5	4 001,6

Tabela 100. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	764	456	445	58 210	39 317	38 222	70 952,8	59 791,5	59 263,5	67 285,4	58 431,3	58 097,7	43 251,1	43 312,3	
Dolnośląskie	49	28	26	3 843	2 359	2 476	4 675,4	3 919,9	4 270,1	4 366,5	3 887,6	4 235,5	2 824,4	3 343,9	
Kujawsko-pomorskie	57	30	30	3 626	2 660	2 561	5 860,6	5 929,4	5 414,0	5 710,9	5 915,9	5 406,3	3 762,8	3 711,0	
Lubelskie	40	23	23	2 633	1 823	1 853	3 298,3	2 869,5	2 840,5	3 130,0	2 794,6	2 766,8	1 930,5	1 917,6	
Lubuskie	27	12	12	1 824	822	837	1 470,4	1 110,2	1 119,3	1 282,4	937,1	946,3	670,0	737,2	
Łódzkie	49	29	27	4 308	2 759	2 474	4 876,2	3 454,3	3 406,2	4 640,5	3 701,1	3 665,0	3 225,8	3 153,4	
Małopolskie	47	28	27	3 645	2 660	2 573	5 708,9	4 397,1	4 359,6	5 414,4	4 161,6	4 137,6	2 805,9	2 718,8	
Mazowieckie	69	45	45	7 695	5 010	5 006	10 201,3	9 598,1	9 543,8	9 945,6	9 648,9	9 587,6	7 502,9	7 563,7	
Opolskie	23	14	12	1 352	1 146	1 034	2 156,9	1 965,7	1 658,4	1 888,0	1 926,6	1 619,2	1 660,3	1 361,2	
Podkarpackie	43	32	31	2 406	1 799	1 757	2 981,7	2 205,0	2 191,1	2 819,7	2 177,2	2 156,2	1 567,4	1 547,7	
Podlaskie	25	19	18	1 852	1 521	1 496	1 527,5	1 309,8	1 299,7	1 447,8	1 271,8	1 266,6	1 107,1	1 088,6	
Pomorskie	54	29	30	3 790	2 412	2 207	3 847,7	3 745,6	3 759,2	3 753,4	3 277,6	3 384,8	2 556,0	2 763,7	
Śląskie	97	54	53	11 079	7 229	6 972	13 869,7	10 651,3	10 671,4	12 863,3	10 421,5	10 527,7	7 209,7	6 896,3	
Świętokrzyskie	27	17	17	2 088	1 514	1 533	1 715,8	1 330,7	1 386,1	1 605,8	1 283,1	1 336,7	946,3	1 001,0	
Warmińsko-mazurskie	46	27	27	2 199	1 748	1 660	1 650,3	1 465,8	1 544,9	1 605,7	1 459,6	1 527,4	1 206,2	1 269,1	
Wielkopolskie	64	36	37	3 387	2 140	2 088	4 193,4	3 140,8	3 150,9	4 048,1	3 116,5	3 127,6	2 345,2	2 332,4	
Zachodniopomorskie	47	33	30	2 482	1 713	1 695	2 918,7	2 698,3	2 648,1	2 763,5	2 450,7	2 406,6	1 930,7	1 906,8	

* 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	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	727	453	445	54 492	36 883	36 409	17 312,5	19 286,5	19 399,9
Dolnośląskie	45	27	27	3 785	2 391	2 522	1 469,8	1 414,6	1 631,0
Kujawsko-pomorskie	51	29	29	3 534	2 636	2 540	1 127,8	1 206,4	1 222,2
Lubelskie	36	25	25	2 493	2 025	2 083	649,1	963,2	976,8
Lubuskie	24	13	13	1 504	819	835	316,2	281,6	293,0
Łódzkie	49	31	30	4 413	2 934	2 654	1 351,0	1 443,6	1 441,0
Małopolskie	45	26	26	3 077	2 193	2 185	1 451,2	1 428,9	1 435,0
Mazowieckie	64	44	43	7 619	4 830	4 812	2 679,5	3 091,6	3 120,5
Opolskie	23	15	13	1 358	1 165	1 056	519,2	585,4	558,6
Podkarpackie	45	31	29	2 163	1 483	1 451	830,5	785,8	712,1
Podlaskie	23	19	18	1 719	1 521	1 496	479,3	552,9	561,3
Pomorskie	51	27	28	2 753	1 889	1 692	1 130,1	1 293,3	1 305,9
Śląskie	102	57	56	10 434	6 840	6 580	2 664,1	3 284,8	3 081,7
Świętokrzyskie	26	18	18	1 784	1 525	1 544	373,7	396,7	451,0
Warmińsko-mazurskie	39	25	26	1 814	1 382	1 615	528,1	616,2	639,1
Wielkopolskie	61	35	35	3 525	1 679	1 653	1 056,4	1 153,1	1 174,5
Zachodniopomorskie	43	31	29	2 519	1 570	1 691	686,6	788,4	796,3

* Długość sieci ciepłowniczej w 2009 i 2010 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	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	835	497	485	60 239	40 565	39 412	2 732,9	4 135,4	4 384,8
Dolnośląskie	56	32	32	3 923	2 447	2 562	2 648,5	3 929,0	4 155,0
Kujawsko-pomorskie	62	31	31	3 645	2 666	2 566	2 512,3	3 971,8	4 275,5
Lubelskie	45	28	28	3 145	2 316	2 352	2 543,7	3 609,3	3 805,9
Lubuskie	28	14	14	1 834	834	850	2 478,0	4 160,1	4 452,7
Łódzkie	54	33	30	4 493	2 943	2 655	2 742,4	4 222,9	4 920,6
Małopolskie	53	32	31	3 775	2 774	2 688	2 900,5	4 345,6	4 600,1
Mazowieckie	69	47	46	8 044	5 117	5 083	3 345,9	5 042,4	5 185,2
Opolskie	25	16	14	1 371	1 173	1 063	2 634,7	4 123,8	4 374,9
Podkarpackie	55	36	35	2 683	1 852	1 810	2 410,9	3 458,9	3 539,7
Podlaskie	25	19	18	1 852	1 521	1 496	2 631,4	3 818,3	4 067,4
Pomorskie	57	29	30	3 812	2 412	2 207	2 808,6	4 672,9	4 991,2
Śląskie	114	60	59	11 200	7 296	7 039	2 652,1	3 990,4	4 331,1
Świętokrzyskie	30	19	19	2 112	1 541	1 558	2 374,7	3 505,0	3 750,1
Warmińsko-mazurskie	46	27	27	2 201	1 748	1 660	2 400,9	3 542,4	3 727,4
Wielkopolskie	68	39	40	3 605	2 173	2 121	2 741,4	4 359,2	4 148,7
Zachodniopomorskie	48	35	31	2 542	1 751	1 702	2 674,0	3 957,9	4 230,5

Tabela 103. Produkcja i rozdyponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2010 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
		etat	TJ						
Polska	488	39 412	434 703,8	269 938,0	27 847,3	147 464,7	315 086,3	38 286,4	276 799,9
Dolnośląskie	32	2 562	27 745,6	14 884,9	864,4	2 711,4	25 898,6	3 627,0	22 271,6
Kujawsko-pomorskie	31	2 566	48 627,5	36 060,3	504,5	30 404,3	18 727,7	2 415,8	16 311,9
Lubelskie	28	2 352	21 285,5	13 252,0	3 802,3	13 297,8	11 790,0	1 459,6	10 330,4
Lubuskie	14	850	6 609,7	5 139,9	-	1 235,3	5 374,4	610,8	4 763,7
Łódzkie	31	2 655	27 138,7	19 493,9	-	1 202,0	25 936,7	3 403,0	22 533,7
Małopolskie	31	2 688	26 915,4	19 429,1	4 583,9	11 266,1	20 233,2	2 499,9	17 733,4
Mazowieckie	46	5 083	91 775,5	64 431,3	5 598,2	33 209,9	64 163,8	6 754,0	57 409,8
Opolskie	14	1 063	11 244,5	3 215,9	2 440,0	6 738,0	6 946,5	890,8	6 055,7
Podkarpackie	36	1 810	11 286,9	4 469,9	-	2 174,0	9 112,9	1 128,2	7 984,6
Podlaskie	18	1 496	9 068,9	4 441,1	-	164,1	8 904,8	1 172,9	7 731,9
Pomorskie	30	2 207	34 548,9	25 947,2	4 394,1	18 637,5	20 305,5	2 885,2	17 420,3
Śląskie	60	7 039	58 988,1	33 297,7	4 052,4	13 908,6	49 131,9	5 952,4	43 179,5
Świętokrzyskie	19	1 558	8 567,6	2 721,7	-	678,9	7 888,7	730,6	7 158,1
Warmińsko-mazurskie	27	1 660	11 353,8	3 611,5	-	1 652,0	9 701,8	990,0	8 711,8
Wielkopolskie	40	2 121	20 951,9	12 644,0	-	1 934,1	19 017,8	2 225,9	16 791,8
Zachodniopomorskie	31	1 702	18 595,1	6 897,7	1 607,5	8 250,6	11 952,0	1 540,4	10 411,6

Tabela 104. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2010 r.

Województwa	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	418	37 319	147 464,7	14 441,0	133 023,7
Dolnośląskie	24	2 470	2 711,4	611,0	2 100,4
Kujawsko-pomorskie	27	2 538	30 404,3	3 975,0	26 429,3
Lubelskie	22	1 714	13 297,8	691,9	12 605,8
Lubuskie	11	830	1 235,3	563,4	671,9
Łódzkie	26	2 462	1 202,0	573,5	628,5
Małopolskie	25	2 554	11 266,1	619,8	10 646,3
Mazowieckie	43	4 963	33 209,9	1 942,6	31 267,2
Opolskie	12	1 034	6 738,0	178,3	6 559,7
Podkarpackie	25	1 289	2 174,0	453,8	1 720,3
Podlaskie	17	1 454	164,1	155,2	8,9
Pomorskie	29	2 158	18 637,5	965,1	17 672,4
Śląskie	52	6 962	13 908,6	2 334,1	11 574,5
Świętokrzyskie	17	1 533	678,9	137,7	541,2
Warmińsko-mazurskie	25	1 630	1 652,0	216,1	1 436,0
Wielkopolskie	35	2 060	1 934,1	570,4	1 363,8
Zachodniopomorskie	28	1 669	8 250,6	453,1	7 797,5

Tabela 105. Aktywa i zobowiązania według województw w 2010 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótko-terminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótko-terminowe
Polska	488	39 412	42 444 443,8	17 379 405,7	6 819 436,1	3 381 332,3	7 592 870,7	3 870 464,8
Dolnośląskie	32	2 562	3 819 821,8	1 893 978,5	623 427,9	318 281,8	1 427 767,4	488 892,2
Kujawsko-pomorskie	31	2 566	2 530 769,3	1 196 258,7	293 856,5	146 885,4	404 598,1	262 694,4
Lubelskie	28	2 352	1 361 651,7	579 985,3	307 969,0	135 179,2	204 351,9	129 713,1
Lubuskie	14	850	577 848,8	389 551,2	118 078,2	44 077,5	133 312,2	80 451,5
Łódzkie	31	2 655	2 228 989,0	742 420,8	376 862,9	163 195,8	259 291,4	163 542,6
Małopolskie	31	2 688	3 122 746,7	1 582 590,0	501 570,5	300 042,2	781 902,6	326 687,8
Mazowieckie	46	5 083	9 292 775,9	2 962 639,9	1 368 774,3	631 354,3	957 611,8	521 217,8
Opolskie	14	1 063	738 520,8	331 023,8	119 967,7	68 978,8	196 299,4	69 761,3
Podkarpackie	36	1 810	1 361 775,5	487 902,8	278 268,6	126 696,5	204 747,0	112 242,9
Podlaskie	18	1 496	1 506 592,8	583 823,5	199 196,4	101 682,3	178 862,4	82 173,1
Pomorskie	30	2 207	3 247 072,3	1 304 037,6	456 269,6	232 765,5	521 159,3	329 203,5
Śląskie	60	7 039	6 456 070,0	2 640 412,4	1 053 272,3	538 427,1	995 257,7	572 578,3
Świętokrzyskie	19	1 558	805 627,4	466 887,3	184 538,2	89 864,7	217 199,5	105 962,9
Warmińsko-mazurskie	27	1 660	921 752,3	400 519,1	237 948,7	90 670,9	213 372,0	151 720,6
Wielkopolskie	40	2 121	2 657 554,3	1 133 464,8	466 559,9	252 467,2	615 767,0	297 144,4
Zachodniopomorskie	31	1 702	1 814 875,3	683 910,2	232 875,4	140 763,0	281 371,0	176 478,3

Tabela 106. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2010 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
	etat	tys. zł				
Polska	295	30 831	479 308,1	411,0	3 748,7	1 304,3
Dolnośląskie	21	2 310	13 921,8	56,6	112,5	58,6
Kujawsko-pomorskie	17	1 754	13 549,5	10,8	121,4	-
Lubelskie	20	1 897	10 769,8	79,0	3,9	0,4
Lubuskie	5	232	690,0	-	9,1	-
Łódzkie	20	2 174	93 173,7	61,7	4,3	347,6
Małopolskie	20	2 182	23 395,3	-	1,9	-
Mazowieckie	27	4 072	77 936,4	7,0	1 146,7	458,0
Opolskie	8	800	1 698,5	33,8	82,5	252,8
Podkarpackie	14	1 089	9 284,4	3,3	0,5	6,7
Podlaskie	12	1 228	7 279,1	-	15,4	-
Pomorskie	17	1 803	81 877,8	56,7	1 093,4	142,6
Śląskie	38	5 569	63 108,9	29,9	1 015,0	36,7
Świętokrzyskie	9	1 030	8 860,3	29,9	52,5	-
Warmińsko-mazurskie	18	1 393	14 042,4	2,8	50,4	0,4
Wielkopolskie	26	1 800	22 633,4	26,8	33,3	0,6
Zachodniopomorskie	23	1 499	37 086,8	12,6	5,9	-

Tabela 107. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2010 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		etat	tony			
Polska	418	36 722	43 696 776,0	160 035,6	73 487,3	22 728,2
Dolnośląskie	22	2 457	2 396 715,6	7 177,1	3 643,6	1 351,7
Kujawsko-pomorskie	29	2 552	4 262 169,3	18 177,4	8 251,6	2 854,1
Lubelskie	22	1 714	2 546 624,7	11 048,5	3 665,3	1 268,6
Lubuskie	13	846	568 905,9	917,9	685,8	401,4
Łódzkie	27	2 474	3 658 080,4	14 071,7	7 388,8	1 335,2
Małopolskie	24	1 796	2 847 917,0	9 645,8	5 031,2	909,2
Mazowieckie	44	4 963	8 659 413,5	37 597,2	14 717,2	2 287,7
Opolskie	11	1 027	1 111 590,7	5 235,1	1 912,8	927,6
Podkarpackie	28	1 576	1 161 519,8	4 033,9	1 745,9	818,0
Podlaskie	16	1 461	997 506,7	2 179,4	1 758,9	450,5
Pomorskie	30	2 207	3 200 193,5	8 890,4	5 458,7	1 999,9
Śląskie	50	6 804	6 575 833,6	22 558,3	9 034,0	3 924,1
Świętokrzyskie	17	1 533	937 595,9	2 719,0	1 441,1	704,6
Warmińsko-mazurskie	27	1 660	1 254 110,3	3 546,3	2 121,3	924,3
Wielkopolskie	34	1 995	2 187 433,9	5 838,4	3 172,7	1 305,3
Zachodniopomorskie	24	1 655	1 331 165,2	6 399,2	3 458,3	1 266,0

Tabela 108. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2010 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		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
Polska	293	29 968	16 645,8	171 513,0	21 052,8	4 561 081,5	26,59
Dolnośląskie	19	2 283	1 388,5	13 878,1	907,0	411 467,0	29,65
Kujawsko-pomorskie	18	1 934	616,1	8 470,3	3 215,7	249 364,8	29,44
Lubelskie	10	801	734,9	6 470,5	47,3	178 535,5	27,59
Lubuskie	12	837	66,0	774,2	774,2	31 469,0	40,65
Łódzkie	15	2 016	319,2	3 076,4	678,1	82 364,3	26,77
Małopolskie	18	2 081	1 331,4	12 290,3	660,5	289 406,9	23,55
Mazowieckie	23	3 797	4 246,6	48 627,1	2 896,6	1 071 879,6	22,04
Opolskie	9	939	142,1	1 255,0	461,6	53 152,0	42,35
Podkarpackie	19	1 159	733,7	5 915,9	1 429,7	192 306,3	32,51
Podlaskie	7	915	391,9	3 720,3	126,5	117 218,6	31,51
Pomorskie	21	1 552	1 138,7	13 507,0	961,7	359 089,8	26,59
Śląskie	36	5 969	3 211,9	28 010,7	3 686,4	778 992,3	27,81
Świętokrzyskie	13	1 331	346,4	4 071,2	2 125,3	106 602,1	26,18
Warmińsko-mazurskie	20	1 337	370,7	3 835,2	798,9	120 834,8	31,51
Wielkopolskie	29	1 613	1 247,4	13 010,7	2 033,1	362 813,1	27,89
Zachodniopomorskie	24	1 404	360,5	4 600,0	250,2	155 585,6	33,82

Tabela 109. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2010 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat				
Polska	109	14 765	15 448,2	157 604,0	4 003 718,9	25,40
Dolnośląskie	9	1 152	1 332,5	13 165,8	376 716,6	28,61
Kujawsko-pomorskie	5	713	468,3	5 735,1	160 479,4	27,98
Lubelskie	8	758	830,3	7 294,1	195 515,4	26,80
Lubuskie	2	13	38,8	469,2	12 822,5	27,33
Łódzkie	6	257	181,6	2 010,8	42 038,7	20,91
Małopolskie	8	1 208	1 373,6	12 757,2	288 254,2	22,60
Mazowieckie	9	2 407	3 992,9	45 898,1	980 922,1	21,37
Opolskie	4	530	95,7	933,0	27 265,7	29,22
Podkarpackie	8	535	658,6	5 068,3	149 535,3	29,50
Podlaskie	3	625	412,0	3 953,3	122 274,3	30,93
Pomorskie	4	882	1 072,0	12 772,4	327 849,6	25,67
Śląskie	23	3 585	3 059,1	26 474,2	736 701,8	27,83
Świętokrzyskie	3	282	250,3	2 020,4	62 676,4	31,02
Warmińsko-mazurskie	3	533	263,6	2 938,9	85 409,2	29,06
Wielkopolskie	8	604	1 053,6	11 144,9	287 441,8	25,79
Zachodniopomorskie	6	679	365,3	4 968,4	147 815,8	29,75

Tabela 110. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2010 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostekowa ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
Polska	432	36 212	36 036,1	262 780,7	248 744,2	11 292 872,1	42,86
Dolnośląskie	26	2 520	3 016,5	21 517,0	17 965,0	987 099,7	45,48
Kujawsko-pomorskie	29	2 540	1 765,8	13 622,1	13 455,9	627 052,9	46,03
Lubelskie	25	2 083	1 497,9	11 154,0	10 275,9	470 452,8	42,18
Lubuskie	10	798	540,2	4 458,7	3 364,6	188 695,5	41,82
Łódzkie	28	2 617	2 763,3	21 468,2	20 799,3	860 137,3	40,07
Małopolskie	24	2 165	2 558,7	18 198,1	17 410,8	736 822,4	40,45
Mazowieckie	42	4 797	7 262,4	54 562,4	53 733,3	2 009 060,3	36,73
Opolskie	13	1 056	869,4	5 733,6	5 488,2	284 367,3	49,04
Podkarpackie	28	1 444	1 109,7	7 140,2	7 125,3	336 861,1	47,11
Podlaskie	17	1 466	1 146,4	7 964,9	7 964,9	369 562,3	46,21
Pomorskie	28	1 692	2 020,9	16 681,2	16 490,0	795 797,4	47,71
Śląskie	55	6 566	6 080,1	41 620,7	37 654,7	1 820 484,1	43,56
Świętokrzyskie	18	1 544	799,6	5 107,3	5 034,2	248 918,8	48,74
Warmińsko-mazurskie	25	1 578	1 046,3	7 815,5	7 812,1	349 804,3	44,76
Wielkopolskie	35	1 653	2 160,8	14 965,6	14 965,6	682 162,5	45,58
Zachodniopomorskie	29	1 691	1 398,3	10 771,2	9 204,4	525 593,4	48,80

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

Tabela 111. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2010 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostekowa ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	7	2 449	29,4	190,3	5 911,9	31,07
Dolnośląskie	1	2	6,7	41,4	2 156,7	52,09
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	-
Lubelskie	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	-	-	-	-	-	-
Małopolskie	-	-	-	-	-	-
Mazowieckie	3	1 984	12,3	118,4	2 926,7	24,72
Opolskie	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	-	-	-	-	-	-
Podlaskie	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	-	-	-	-	-	-
Śląskie	1	167	9,1	22,3	435,5	19,57
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	1	275	0,4	2,6	201,1	76,59
Zachodniopomorskie	1	21	0,9	5,6	192,0	34,12

Tabela 112. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie dolnośląskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	1 432 508,4	778 132,6	317 325,4	337 050,5
w tym przychody ze sprzedaży	1 400 723,4	760 139,9	303 533,1	337 050,5
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	1 431 174,6	823 154,6	230 964,0	377 056,0
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 381 395,0	798 898,0	205 441,0	377 056,0
koszty stałe	549 622,8	302 475,1	192 655,2	54 492,5
amortyzacja	122 081,2	67 278,3	54 796,2	6,7
wynagrodzenia	123 635,9	78 826,6	44 613,8	195,5
świadczenia na rzecz pracowników	30 721,3	19 248,9	11 448,2	24,2
materiały i energia	83 287,5	12 523,4	16 611,0	54 153,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	9 997,0	5 610,5	4 386,5	-
usługi obce	84 314,9	49 614,1	34 635,6	65,2
w tym remonty	28 156,6	23 659,3	4 497,3	-
podatki i opłaty	37 626,1	16 815,3	20 808,6	2,1
pozostałe koszty stałe	67 956,0	58 168,5	9 741,8	45,6
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	6 546,9	3 471,4	3 075,5	-
koszty zmienne	831 772,2	496 422,9	12 785,8	322 563,5
materiały i energia	814 719,3	479 421,3	12 734,4	322 563,5
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	421 895,3	421 895,3	x	x
energia elektryczna	61 866,9	50 026,7	11 840,2	-
usługi obce	5 160,2	5 134,9	25,3	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	10 429,0	10 420,9	8,2	-
pozostałe koszty zmienne	1 463,7	1 445,8	17,9	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	49 779,6	24 256,6	25 523,0	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	16 451,5	8 940,9	7 510,6	-
koszty finansowe	33 328,0	15 315,7	18 012,3	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	30 580,9	13 456,8	17 124,0	-

Tabela 113. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie kujawsko-pomorskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	906 710,8	571 824,5	189 887,6	144 998,8
w tym przychody ze sprzedaży	876 417,7	550 833,2	180 585,7	144 998,8
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	880 296,2	598 123,8	121 692,9	160 479,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	853 144,4	577 968,2	114 696,8	160 479,4
koszty stałe	370 794,6	221 652,1	108 703,3	40 439,2
amortyzacja	71 487,5	34 605,5	36 882,0	-
wynagrodzenia	111 574,1	82 744,3	28 829,8	-
świadczenia na rzecz pracowników	30 145,5	23 394,9	6 750,6	-
materiały i energia	60 059,0	12 137,4	7 482,4	40 439,2
w tym materiały do remontów i konserwacji	8 940,3	6 108,4	2 831,9	-
usługi obce	55 724,6	42 758,6	12 966,1	-
w tym remonty	26 214,2	21 997,9	4 216,3	-
podatki i opłaty	25 157,6	13 707,6	11 450,0	-
pozostałe koszty stałe	16 646,3	12 303,8	4 342,5	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	4 152,7	2 751,6	1 401,0	-
koszty zmienne	482 349,8	356 316,1	5 993,5	120 040,2
materiały i energia	468 847,5	343 447,1	5 360,2	120 040,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	321 753,1	321 753,1	x	x
energia elektryczna	21 635,5	17 310,6	4 324,9	-
usługi obce	3 069,1	2 612,4	456,8	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	8 087,3	8 082,8	4,5	-
pozostałe koszty zmienne	2 345,9	2 173,9	172,0	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	27 151,7	20 155,6	6 996,2	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	22 121,4	16 104,6	6 016,8	-
koszty finansowe	5 030,4	4 051,0	979,4	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	4 142,0	3 433,0	709,0	-

Tabela 114. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubelskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	661 301,6	337 023,6	143 468,7	180 809,3
w tym przychody ze sprzedaży	648 988,3	329 399,7	138 956,1	180 632,5
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	644 068,7	342 174,8	106 149,5	195 744,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	635 564,0	337 190,7	102 857,9	195 515,4
koszty stałe	278 880,7	125 124,0	94 411,2	59 345,5
amortyzacja	51 661,0	24 170,6	27 490,4	-
wynagrodzenia	81 257,9	45 808,8	35 449,1	-
świadczenia na rzecz pracowników	14 708,0	10 511,5	4 196,5	-
materiały i energia	74 377,2	10 517,2	4 514,5	59 345,5
w tym materiały do remontów i konserwacji	6 950,1	4 750,9	2 199,1	-
usługi obce	20 294,5	16 218,1	4 076,4	-
w tym remonty	9 161,6	7 931,8	1 229,8	-
podatki i opłaty	17 631,1	6 210,3	11 420,8	-
pozostałe koszty stałe	18 950,9	11 687,4	7 263,5	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 972,2	1 242,3	729,9	-
koszty zmienne	356 683,3	212 066,7	8 446,8	136 169,9
materiały i energia	350 221,0	206 278,0	7 773,1	136 169,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	190 760,6	190 760,6	x	x
energia elektryczna	22 094,8	14 412,7	7 682,0	-
usługi obce	397,2	384,6	12,5	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	4 717,9	4 431,9	286,0	-
pozostałe koszty zmienne	1 347,3	972,2	375,1	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	8 504,8	4 984,2	3 291,5	229,0
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	6 264,3	3 494,5	2 729,5	40,4
koszty finansowe	2 240,4	1 489,7	562,0	188,6
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 046,6	695,2	351,4	-

Tabela 115. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubuskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	221 003,4	153 632,1	55 151,8	12 219,4
w tym przychody ze sprzedaży	220 164,4	152 830,0	55 115,0	12 219,4
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	225 122,6	170 464,2	41 835,9	12 822,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	223 434,9	169 092,6	41 519,7	12 822,5
koszty stałe	104 118,0	62 756,2	38 167,9	3 193,9
amortyzacja	21 433,8	11 181,7	10 252,1	-
wynagrodzenia	30 584,8	20 093,8	10 491,0	-
świadczenia na rzecz pracowników	9 357,8	5 922,0	3 435,8	-
materiały i energia	6 924,9	2 462,3	1 268,7	3 193,9
w tym materiały do remontów i konserwacji	1 648,6	1 037,0	611,6	-
usługi obce	18 275,5	14 236,4	4 039,1	-
w tym remonty	9 693,3	8 026,5	1 666,7	-
podatki i opłaty	5 767,5	2 759,8	3 007,7	-
pozostałe koszty stałe	11 773,8	6 100,3	5 673,5	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 453,2	1 402,7	50,6	-
koszty zmienne	119 316,9	106 336,5	3 351,8	9 628,6
materiały i energia	115 665,0	103 269,5	2 766,9	9 628,6
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	96 255,4	96 255,4	x	x
energia elektryczna	6 753,4	4 185,5	2 567,9	-
usługi obce	722,8	718,0	4,8	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	1 181,9	1 178,8	3,2	-
pozostałe koszty zmienne	1 747,2	1 170,2	577,0	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	1 687,7	1 371,5	316,2	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	1 152,2	976,2	176,0	-
koszty finansowe	535,5	395,3	140,1	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	318,6	223,3	95,3	-

Tabela 116. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie łódzkim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	1 009 971,3	702 716,6	268 757,0	38 497,7
w tym przychody ze sprzedaży	942 501,6	655 385,9	248 618,0	38 497,7
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	901 412,6	694 059,3	165 314,6	42 038,7
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	862 159,2	664 047,1	156 073,4	42 038,7
koszty stałe	491 259,2	328 267,3	152 379,7	10 612,3
amortyzacja	107 521,6	63 350,3	44 171,4	-
wynagrodzenia	155 659,7	113 159,4	42 500,3	-
świadczenia na rzecz pracowników	39 612,8	28 401,9	11 210,9	-
materiały i energia	30 630,5	12 153,0	7 865,3	10 612,3
w tym materiały do remontów i konserwacji	10 906,7	7 553,2	3 353,5	-
usługi obce	59 616,6	47 828,4	11 788,2	-
w tym remonty	32 615,1	27 370,9	5 244,2	-
podatki i opłaty	38 296,0	18 182,6	20 113,4	-
pozostałe koszty stałe	59 921,9	45 191,7	14 730,2	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	2 075,5	830,3	1 245,2	-
koszty zmienne	370 900,0	335 779,8	3 693,8	31 426,5
materiały i energia	353 917,2	319 030,8	3 459,9	31 426,5
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	267 406,3	267 406,3	x	x
energia elektryczna	54 618,8	51 202,4	3 416,4	-
usługi obce	316,2	306,8	9,4	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	8 366,6	8 366,6	0,0	-
pozostałe koszty zmienne	8 300,1	8 075,6	224,5	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	39 253,3	30 012,2	9 241,1	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	32 802,8	24 809,0	7 993,8	-
koszty finansowe	6 450,5	5 203,2	1 247,4	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 231,2	974,0	257,3	-

Tabela 117. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie małopolskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	1 098 770,4	551 109,9	267 168,5	280 492,0
w tym przychody ze sprzedaży	1 026 229,3	514 806,4	249 731,7	261 691,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	1 140 821,4	625 639,7	226 927,5	288 254,2
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 092 687,6	603 825,2	200 608,3	288 254,2
koszty stałe	470 082,7	243 012,5	181 394,0	45 676,2
amortyzacja	125 095,0	59 143,4	65 951,7	-
wynagrodzenia	149 509,1	88 570,8	60 938,3	-
świadczenia na rzecz pracowników	21 393,6	15 431,5	5 962,1	-
materiały i energia	61 902,8	9 311,8	6 914,9	45 676,2
w tym materiały do remontów i konserwacji	9 405,3	5 271,0	4 134,3	-
usługi obce	64 894,8	51 185,2	13 709,6	-
w tym remonty	24 057,6	20 027,0	4 030,6	-
podatki i opłaty	36 593,4	12 450,9	24 142,5	-
pozostałe koszty stałe	10 694,0	6 919,0	3 775,0	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 920,6	535,8	1 384,8	-
koszty zmienne	622 605,0	360 812,7	19 214,3	242 578,0
materiały i energia	605 602,5	343 966,1	19 058,4	242 578,0
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	326 467,3	326 467,3	x	x
energia elektryczna	30 823,3	14 283,8	16 539,5	-
usługi obce	1 067,1	1 046,6	20,5	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	6 678,4	6 648,9	29,5	-
pozostałe koszty zmienne	9 257,0	9 151,1	105,9	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	48 133,7	21 814,5	26 319,2	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	27 567,7	14 517,7	13 050,0	-
koszty finansowe	20 566,0	7 296,8	13 269,2	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	7 456,8	2 674,0	4 782,7	-

Tabela 118. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie mazowieckim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	3 220 574,5	1 625 217,1	637 112,1	958 245,3
w tym przychody ze sprzedaży	3 083 866,6	1 544 526,7	581 094,5	958 245,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	3 325 966,0	1 837 508,8	507 532,0	980 925,2
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	3 172 138,2	1 743 863,8	447 349,2	980 925,2
koszty stałe	1 141 651,9	524 466,5	423 994,8	193 190,6
amortyzacja	255 570,5	125 591,8	129 975,8	2,9
wynagrodzenia	299 937,0	151 974,9	147 962,1	-
świadczenia na rzecz pracowników	68 757,4	42 199,0	26 558,4	-
materiały i energia	248 751,9	34 351,4	21 212,9	193 187,5
w tym materiały do remontów i konserwacji	35 231,0	22 452,6	12 778,4	-
usługi obce	130 387,4	102 325,7	28 061,7	-
w tym remonty	72 541,0	62 191,9	10 349,1	-
podatki i opłaty	87 431,0	28 214,4	59 216,4	0,2
pozostałe koszty stałe	50 816,8	39 809,4	11 007,4	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	7 571,0	5 217,5	2 353,5	-
koszty zmienne	2 030 486,4	1 219 397,3	23 354,4	787 734,6
materiały i energia	1 961 490,4	1 160 161,6	13 594,1	787 734,6
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	1 071 613,9	1 071 613,9		
energia elektryczna	101 162,7	87 920,4	13 242,2	-
usługi obce	8 280,1	825,7	7 454,4	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	43 530,3	43 111,2	419,0	-
pozostałe koszty zmienne	17 185,6	15 298,7	1 886,9	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	153 827,8	93 645,0	60 182,8	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	142 414,3	85 148,1	57 266,3	-
koszty finansowe	11 413,5	8 496,9	2 916,6	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	3 248,6	1 938,4	1 310,2	-

Tabela 119. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie opolskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	342 221,6	231 542,2	87 201,1	23 478,3
w tym przychody ze sprzedaży	337 519,4	228 956,0	85 085,1	23 478,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	335 836,6	247 556,3	61 014,5	27 265,7
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	322 548,8	237 988,9	57 294,2	27 265,7
koszty stałe	143 795,6	87 511,5	49 298,3	6 985,8
amortyzacja	34 163,5	18 399,3	15 764,1	-
wynagrodzenia	45 805,8	33 419,4	12 386,4	-
świadczenia na rzecz pracowników	11 986,0	8 829,1	3 156,9	-
materiały i energia	11 516,2	3 086,0	1 444,5	6 985,8
w tym materiały do remontów i konserwacji	1 972,8	1 316,3	656,5	-
usługi obce	24 475,1	15 167,3	9 307,8	-
w tym remonty	14 554,8	10 190,0	4 364,8	-
podatki i opłaty	9 054,6	4 571,3	4 483,2	-
pozostałe koszty stałe	6 794,4	4 039,1	2 755,3	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 062,5	400,6	661,9	-
koszty zmienne	178 753,3	150 477,4	7 996,0	20 279,9
materiały i energia	170 324,4	143 303,8	6 740,6	20 279,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	134 132,4	134 132,4	x	x
energia elektryczna	15 048,4	8 926,1	6 122,3	-
usługi obce	633,4	452,5	180,9	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 804,9	2 791,0	13,9	-
pozostałe koszty zmienne	4 990,6	3 930,1	1 060,5	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	13 287,7	9 567,4	3 720,3	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	7 437,5	5 994,3	1 443,2	-
koszty finansowe	5 850,2	3 573,1	2 277,1	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	4 324,3	2 301,4	2 022,9	-

Tabela 120. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podkarpackim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	542 658,8	299 878,1	106 230,6	136 550,0
w tym przychody ze sprzedaży	529 167,4	291 095,4	101 791,0	136 281,0
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	544 529,5	315 803,0	78 626,0	150 100,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	533 677,8	309 156,7	74 985,8	149 535,3
koszty stałe	221 729,8	112 267,6	67 105,8	42 356,5
amortyzacja	41 533,0	23 422,4	18 110,6	-
wynagrodzenia	71 148,7	42 274,8	28 874,0	-
świadczenia na rzecz pracowników	15 973,8	12 342,8	3 631,0	-
materiały i energia	52 021,0	6 138,9	3 525,6	42 356,5
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 547,0	3 328,1	2 218,9	-
usługi obce	22 022,4	18 383,4	3 639,0	-
w tym remonty	9 004,6	8 105,0	899,6	-
podatki i opłaty	13 138,4	5 972,2	7 166,2	-
pozostałe koszty stałe	5 892,5	3 733,2	2 159,4	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 469,4	456,4	1 013,1	-
koszty zmienne	311 948,0	196 889,2	7 880,0	107 178,8
materiały i energia	303 254,5	189 930,1	6 145,5	107 178,8
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	170 251,8	170 251,8	x	x
energia elektryczna	21 141,8	16 385,8	4 756,0	-
usługi obce	1 157,6	1 154,6	3,1	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	3 073,1	3 037,4	35,7	-
pozostałe koszty zmienne	4 462,8	2 767,1	1 695,7	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	10 851,7	6 646,3	3 640,2	565,2
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	5 615,6	2 306,1	2 808,4	501,1
koszty finansowe	5 236,1	4 340,2	831,8	64,1
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 562,1	2 097,6	464,4	-

Tabela 121. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podlaskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	500 909,4	272 497,8	120 020,7	108 391,0
w tym przychody ze sprzedaży	486 780,9	264 391,6	113 998,3	108 391,0
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	499 099,6	290 734,3	86 091,0	122 274,3
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	491 208,8	285 365,9	83 568,7	122 274,3
koszty stałe	212 633,2	110 972,5	79 922,3	21 738,3
amortyzacja	53 771,0	29 978,0	23 793,0	-
wynagrodzenia	69 245,1	40 198,9	29 046,2	-
świadczenia na rzecz pracowników	13 896,6	7 978,8	5 917,9	-
materiały i energia	33 385,0	5 592,9	6 053,7	21 738,3
w tym materiały do remontów i konserwacji	4 767,2	2 977,0	1 790,2	-
usługi obce	22 021,8	18 541,3	3 480,5	-
w tym remonty	8 727,7	7 552,2	1 175,5	-
podatki i opłaty	15 732,4	6 626,2	9 106,2	-
pozostałe koszty stałe	4 581,3	2 056,4	2 524,9	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 219,1	555,5	663,6	-
koszty zmienne	278 575,7	174 393,4	3 646,3	100 535,9
materiały i energia	274 846,6	170 853,4	3 457,3	100 535,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	153 594,5	153 594,5	x	x
energia elektryczna	15 350,4	13 043,2	2 307,1	-
usługi obce	483,8	413,8	70,0	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	3 069,2	3 068,0	1,3	-
pozostałe koszty zmienne	176,1	58,3	117,8	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	7 890,8	5 368,4	2 522,4	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	6 328,1	4 376,1	1 952,0	-
koszty finansowe	1 562,7	992,3	570,4	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	943,4	491,5	451,8	-

Tabela 122. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie pomorskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	1 177 763,9	592 723,6	302 228,7	282 811,7
w tym przychody ze sprzedaży	1 154 887,2	573 703,4	298 372,2	282 811,7
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	1 171 931,1	640 678,5	203 403,0	327 849,6
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 129 762,9	616 356,7	185 556,5	327 849,6
koszty stałe	417 261,2	221 762,1	172 809,5	22 689,5
amortyzacja	94 328,4	42 590,1	51 738,3	-
wynagrodzenia	140 162,4	86 457,4	53 705,0	-
świadczenia na rzecz pracowników	26 096,5	22 659,4	3 437,0	-
materiały i energia	38 563,3	8 918,8	6 954,9	22 689,5
w tym materiały do remontów i konserwacji	8 098,9	4 155,3	3 943,6	-
usługi obce	53 847,5	39 826,2	14 021,3	-
w tym remonty	14 470,2	12 331,1	2 139,1	-
podatki i opłaty	34 905,8	13 928,6	20 977,2	-
pozostałe koszty stałe	29 357,4	7 381,7	21 975,7	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 250,5	630,0	620,5	-
koszty zmienne	712 501,7	394 594,6	12 747,0	305 160,1
materiały i energia	703 307,0	385 448,3	12 698,6	305 160,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	352 446,4	352 446,4	x	x
energia elektryczna	42 168,0	30 370,5	11 797,5	-
usługi obce	2 147,4	2 103,5	43,9	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	6 477,1	6 475,9	1,3	-
pozostałe koszty zmienne	570,2	566,9	3,3	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	42 168,2	24 321,8	17 846,5	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	22 404,7	16 277,7	6 126,9	-
koszty finansowe	19 763,5	8 044,0	11 719,5	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	12 861,6	6 437,3	6 424,3	-

Tabela 123. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie śląskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	2 676 784,5	1 447 140,8	552 068,7	677 575,0
w tym przychody ze sprzedaży	2 599 911,8	1 401 698,5	524 669,9	673 543,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	2 674 834,7	1 516 459,6	414 243,6	744 131,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	2 565 587,9	1 437 901,8	390 012,9	737 673,2
koszty stałe	1 134 915,4	565 110,2	360 322,1	209 483,1
amortyzacja	216 170,9	105 559,5	110 540,1	71,4
wynagrodzenia	338 260,1	218 676,0	119 272,2	311,9
świadczenia na rzecz pracowników	80 266,6	50 428,7	29 792,0	45,9
materiały i energia	255 437,6	31 020,3	15 887,9	208 529,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	24 667,9	17 544,5	7 123,3	-
usługi obce	135 126,7	105 670,8	29 293,5	162,4
w tym remonty	72 900,5	59 113,1	13 786,7	0,7
podatki i opłaty	79 203,6	32 474,6	46 690,6	38,5
pozostałe koszty stałe	30 449,8	21 280,4	8 845,8	323,6
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	8 726,0	4 526,5	4 199,4	-
koszty zmienne	1 430 672,5	872 791,6	29 690,8	528 190,1
materiały i energia	1 387 854,2	833 015,1	26 649,0	528 190,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	727 041,2	727 041,2	x	x
energia elektryczna	101 597,0	78 770,8	22 808,5	17,7
usługi obce	9 376,4	6 604,0	2 772,4	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	22 379,5	22 355,2	24,4	-
pozostałe koszty zmienne	11 062,4	10 817,3	245,0	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	109 246,7	78 557,8	24 230,7	6 458,3
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	85 831,6	60 591,3	19 579,6	5 660,7
koszty finansowe	23 415,2	17 966,5	4 651,0	797,6
w tym odsetki od kredytów bankowych	11 717,6	9 744,7	1 755,2	217,6

Tabela 124. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie świętokrzyskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	362 736,3	231 520,1	73 897,2	57 319,1
w tym przychody ze sprzedaży	355 520,9	226 854,8	71 347,0	57 319,1
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	369 138,7	252 457,2	54 005,0	62 676,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	358 060,1	242 685,0	52 698,7	62 676,4
koszty stałe	162 253,5	98 940,5	47 496,9	15 816,2
amortyzacja	31 309,4	19 814,1	11 495,3	-
wynagrodzenia	60 348,5	41 097,3	19 251,1	-
świadczenia na rzecz pracowników	13 018,6	9 433,7	3 585,0	-
materiały i energia	25 494,9	7 263,4	2 415,3	15 816,2
w tym materiały do remontów i konserwacji	2 866,5	1 955,2	911,4	-
usługi obce	14 699,9	10 923,7	3 776,1	-
w tym remonty	5 685,3	3 780,6	1 904,7	-
podatki i opłaty	9 474,0	5 772,4	3 701,5	-
pozostałe koszty stałe	7 908,3	4 635,9	3 272,4	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 932,4	663,1	1 269,3	-
koszty zmienne	195 806,5	143 744,4	5 201,9	46 860,2
materiały i energia	191 368,4	139 364,2	5 144,0	46 860,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	112 121,7	112 121,7	x	x
energia elektryczna	14 166,9	11 201,7	2 965,2	-
usługi obce	165,1	164,1	1,0	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 630,4	2 630,4	0,1	-
pozostałe koszty zmienne	1 642,6	1 585,8	56,8	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	11 078,6	9 772,3	1 306,3	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	7 490,8	6 800,3	690,5	-
koszty finansowe	3 587,8	2 972,0	615,8	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 786,2	2 237,4	548,8	-

Tabela 125. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie warmińsko-mazurskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	497 001,9	317 610,4	105 753,2	73 638,3
w tym przychody ze sprzedaży	470 639,1	294 677,0	102 323,7	73 638,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	475 789,1	314 775,7	75 604,2	85 409,2
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	458 239,1	301 069,6	71 760,3	85 409,2
koszty stałe	192 094,6	111 017,4	66 176,1	14 901,1
amortyzacja	40 476,3	19 787,8	20 688,4	-
wynagrodzenia	67 002,8	45 856,2	21 146,7	-
świadczenia na rzecz pracowników	17 600,2	12 307,6	5 292,6	-
materiały i energia	27 756,6	8 649,2	4 206,2	14 901,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	7 184,4	3 744,6	3 439,8	-
usługi obce	18 064,3	13 129,2	4 935,2	-
w tym remonty	7 038,2	5 749,4	1 288,8	-
podatki i opłaty	13 744,6	5 597,6	8 147,1	-
pozostałe koszty stałe	7 449,7	5 689,8	1 759,9	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 326,6	814,3	512,3	-
koszty zmienne	266 144,4	190 052,1	5 584,2	70 508,1
materiały i energia	260 891,9	184 911,4	5 472,4	70 508,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	169 732,8	169 732,8	x	x
energia elektryczna	19 427,0	14 462,2	4 964,8	-
usługi obce	1 061,4	978,4	83,0	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	3 476,9	3 473,5	3,4	-
pozostałe koszty zmienne	714,2	688,9	25,3	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	17 550,1	13 706,1	3 843,9	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	14 481,6	10 879,0	3 602,6	-
koszty finansowe	3 068,5	2 827,1	241,4	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 633,1	1 434,8	198,3	-

Tabela 126. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie wielkopolskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	1 100 427,2	617 163,8	204 209,6	279 053,8
w tym przychody ze sprzedaży	1 045 176,7	563 840,2	202 282,7	279 053,8
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	1 090 068,3	663 555,3	139 071,1	287 441,8
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 045 788,6	622 718,6	135 628,1	287 441,8
koszty stałe	442 494,7	240 880,1	126 854,4	74 760,2
amortyzacja	83 839,0	49 043,5	34 795,5	-
wynagrodzenia	113 289,3	81 930,4	31 358,9	-
świadczenia na rzecz pracowników	23 858,0	16 883,6	6 974,4	-
materiały i energia	90 355,7	11 242,5	4 353,1	74 760,2
w tym materiały do remontów i konserwacji	7 538,8	5 534,1	2 004,7	-
usługi obce	68 007,3	51 792,8	16 214,5	-
w tym remonty	19 175,1	15 831,6	3 343,6	-
podatki i opłaty	29 586,7	14 053,0	15 533,7	-
pozostałe koszty stałe	33 558,6	15 934,2	17 624,3	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	4 188,6	2 139,0	2 049,5	-
koszty zmienne	603 293,9	381 838,5	8 773,7	212 681,7
materiały i energia	593 283,1	372 092,2	8 509,2	212 681,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	349 256,9	349 256,9	x	x
energia elektryczna	27 732,6	19 722,3	8 010,3	-
usługi obce	1 475,0	1 358,6	116,4	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	5 958,0	5 946,3	11,6	-
pozostałe koszty zmienne	2 577,8	2 441,4	136,4	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	44 279,7	40 836,7	3 443,0	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	36 123,6	34 941,6	1 182,0	-
koszty finansowe	8 156,1	5 895,1	2 261,0	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	4 460,4	2 730,4	1 730,0	-

Tabela 127. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie zachodniopomorskim w 2010 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	697 483,8	401 939,6	153 078,9	142 465,3
w tym przychody ze sprzedaży	681 371,0	391 004,0	150 028,7	140 338,2
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	680 690,1	418 223,3	110 262,3	152 204,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	659 730,8	404 915,7	106 999,3	147 815,8
koszty stałe	263 573,7	150 833,6	95 440,6	17 299,5
amortyzacja	59 533,6	30 428,2	29 105,3	-
wynagrodzenia	93 886,2	65 431,3	28 454,9	-
świadczenia na rzecz pracowników	16 583,9	10 152,3	6 431,7	-
materiały i energia	36 888,8	10 138,3	9 451,0	17 299,5
w tym materiały do remontów i konserwacji	9 678,3	6 866,3	2 812,0	-
usługi obce	25 803,6	16 662,5	9 141,1	-
w tym remonty	15 341,8	9 489,2	5 852,6	-
podatki i opłaty	17 924,8	8 015,5	9 909,3	-
pozostałe koszty stałe	12 953,0	10 005,6	2 947,4	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 414,8	963,2	451,6	-
koszty zmienne	396 157,1	254 082,0	11 558,8	130 516,3
materiały i energia	386 440,3	249 185,6	6 738,4	130 516,3
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	218 704,5	218 704,5	x	x
energia elektryczna	30 565,0	24 224,3	6 340,7	-
usługi obce	66,8	49,6	17,3	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	4 317,5	4 306,3	11,1	-
pozostałe koszty zmienne	5 332,5	540,6	4 792,0	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	20 959,3	13 307,6	3 263,0	4 388,8
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	16 936,6	10 354,0	2 712,9	3 869,7
koszty finansowe	4 022,7	2 953,6	550,0	519,1
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 937,7	1 152,9	317,4	467,4

Tabela 128. Wynik finansowy na działalności ciepłowniczej według województw w 2010 r.

Województwo	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	488	39 412	15 859 865,5	15 785 128,2	74 737,2	588 962,5	605 651,5	58 048,2
Dolnośląskie	32	2 562	1 400 723,4	1 381 395,0	19 328,4	31 785,0	49 779,6	1 333,8
Kujawsko-pomorskie	31	2 566	876 417,7	853 144,4	23 273,2	30 293,1	27 151,7	26 414,6
Lubelskie	28	2 352	648 988,3	635 564,0	13 424,3	12 313,3	8 504,8	17 232,9
Lubuskie	14	850	220 164,4	223 434,9	-3 270,4	838,9	1 687,7	-4 119,2
Łódzkie	31	2 655	942 501,6	862 159,2	80 342,3	67 469,8	39 253,3	108 558,8
Małopolskie	31	2 688	1 026 229,3	1 092 687,6	-66 458,3	72 541,2	48 133,7	-42 050,9
Mazowieckie	46	5 083	3 083 866,6	3 172 138,2	-88 271,7	136 707,9	153 827,8	-105 391,5
Opolskie	14	1 063	337 519,4	322 548,8	14 970,5	4 702,2	13 287,7	6 385,0
Podkarpackie	36	1 810	529 167,4	533 677,8	-4 510,4	13 491,4	10 851,7	-1 870,7
Podlaskie	18	1 496	486 780,9	491 208,8	-4 427,9	14 128,5	7 890,8	1 809,8
Pomorskie	30	2 207	1 154 887,2	1 129 762,9	25 124,4	22 876,7	42 168,2	5 832,8
Śląskie	60	7 039	2 599 911,8	2 565 587,9	34 323,9	76 872,7	109 246,7	1 949,9
Świętokrzyskie	19	1 558	355 520,9	358 060,1	-2 539,2	7 215,5	11 078,6	-6 402,3
Warmińsko-mazurskie	27	1 660	470 639,1	458 239,1	12 400,0	26 362,9	17 550,1	21 212,8
Wielkopolskie	40	2 121	1 045 176,7	1 045 788,6	-611,9	55 250,5	44 279,7	10 358,9
Zachodniopomorskie	31	1 702	681 371,0	659 730,8	21 640,1	16 112,8	20 959,3	16 793,6

Tabela 129. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			tony				tys. m ³		GJ						
etat															
Polska	445	38 222	17 183 322,0	891 472,7	16 234,5	896 212,7	486 706,2	311 002,6	31 462 065,6	70 372,5	469 910,6	-	-	576 187,4	22 672 733,3
Dolnośląskie	26	2 476	1 157 122,2	112 934,8	837,9	3 249,1	32 528,1	13 985,5	1 429 222,9	-	-	-	-	-	1 809 305,6
Kujawsko-pomorskie	30	2 561	1 987 722,6	-	2 102,6	12 900,2	61 309,3	-	11 780 683,3	70 372,5	-	-	-	-	1 695,2
Lubelskie	23	1 853	945 006,1	-	219,3	98,0	43 928,4	-	9 982,6	-	-	-	-	364 985,0	-
Lubuskie	12	837	94 911,8	6 714,2	133,8	-	5 592,1	273 958,6	295 591,3	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	27	2 474	1 215 654,2	452 561,7	1 366,8	3 324,8	17 180,3	-	686 956,3	-	-	-	-	-	256,9
Małopolskie	27	2 573	1 230 301,5	-	465,4	1 710,1	23 539,2	-	889 573,7	-	391 827,6	-	-	211 202,4	1 132 945,0
Mazowieckie	45	5 006	2 763 407,3	-	2 720,2	721 277,2	69 472,2	899,8	2 354 317,8	-	17 075,0	-	-	-	5 122 539,0
Opolskie	12	1 034	535 110,2	-	300,1	133,3	29 218,4	989,6	6 016,0	-	-	-	-	-	485,9
Podkarpackie	31	1 757	448 030,1	-	298,0	4 163,0	68 428,2	-	349 174,7	-	-	-	-	-	484 320,0
Podlaskie	18	1 496	398 356,6	-	654,9	-	5 759,0	-	1 388 039,9	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	30	2 207	1 127 785,5	-	3 759,2	140 770,2	28 560,8	-	9 085 282,4	-	-	-	-	-	159 078,8
Śląskie	53	6 972	2 629 575,0	-	1 248,5	3 952,7	24 759,4	-	621 620,6	-	-	-	-	-	12 237 561,6
Świętokrzyskie	17	1 533	415 919,1	-	105,7	-	3 492,0	-	615 339,0	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	27	1 660	564 833,2	-	663,9	-	8 489,9	-	554 022,6	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	37	2 088	869 878,4	319 262,0	853,4	4 097,0	46 573,4	8 877,9	1 116 764,1	-	-	-	-	-	562,8
Zachodniopomorskie	30	1 695	799 708,2	-	504,8	537,0	17 875,4	12 291,2	279 478,4	-	61 008,0	-	-	-	1 723 982,5

Tabela 130. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tys. zł										
Polska	445	38 222	4 736 040,0	44 951,5	37 239,1	751 605,9	612 554,0	131 393,0	539 341,0	1 167,1	-	-	5 754,7	327 907,1
Dolnośląskie	26	2 476	339 194,8	9 277,5	2 024,1	5 598,0	44 978,0	13 502,8	37 028,6	-	-	-	-	4 704,8
Kujawsko-pomorskie	30	2 561	556 760,5	-	5 185,2	19 593,5	68 124,2	-	210 604,9	1 167,1	-	-	-	42,6
Lubelskie	23	1 853	254 008,1	-	545,9	149,6	46 494,1	-	102,2	-	-	-	4 452,6	-
Lubuskie	12	837	30 015,5	628,7	343,7	-	9 236,5	98 445,3	5 876,0	-	-	-	-	-
Łódzkie	27	2 474	226 828,7	13 188,8	2 920,0	1 436,6	22 402,1	-	4 851,0	-	-	-	-	0,5
Małopolskie	27	2 573	337 779,5	-	1 161,7	2 729,2	32 861,9	-	22 676,8	-	-	-	1 302,1	13 920,5
Mazowieckie	45	5 006	803 095,1	-	5 479,0	510 180,9	90 387,7	779,5	54 932,3	-	-	-	-	144 418,4
Opolskie	12	1 034	149 392,9	-	738,8	284,0	36 649,5	1 024,5	26,2	-	-	-	-	26,8
Podkarpackie	31	1 757	129 057,1	-	681,7	5 722,6	81 191,8	-	5 296,8	-	-	-	-	5 342,7
Podlaskie	18	1 496	114 049,5	-	1 460,9	-	7 957,1	-	30 152,1	-	-	-	-	-
Pomorskie	30	2 207	330 638,2	-	8 306,8	192 410,7	35 108,0	-	102 570,3	-	-	-	-	917,8
Śląskie	53	6 972	679 468,9	-	3 097,3	6 610,4	31 395,5	-	14 570,7	-	-	-	-	125 747,6
Świętokrzyskie	17	1 533	121 832,1	-	247,6	-	5 138,4	-	11 607,0	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	27	1 660	166 096,5	-	1 625,4	-	12 061,5	-	7 843,7	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	37	2 088	250 762,1	21 856,6	2 067,2	6 106,1	62 508,2	8 553,2	24 501,7	-	-	-	-	22,8
Zachodniopomorskie	30	1 695	247 060,7	-	1 353,9	784,3	26 059,5	9 087,7	6 700,7	-	-	-	-	32 762,5

Tabela 131. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	zł/tona		zł/m ³		zł/GJ						
Polska	445	38 222	275,62	50,42	2 293,83	838,65	1,26	0,42	17,14	16,59	x	-	9,99	14,46
Dolnośląskie	26	2 476	293,14	82,15	2 415,68	1 722,91	1,38	0,97	25,91	-	-	-	-	2,60
Kujawsko-pomorskie	30	2 561	280,10	-	2 466,08	1 518,86	1,11	-	17,88	16,59	-	-	-	25,16
Lubelskie	23	1 853	268,79	-	2 489,42	1 526,78	1,06	-	10,24	-	-	-	12,20	-
Lubuskie	12	837	316,25	93,63	2 569,34	-	1,65	0,36	19,88	-	-	-	-	-
Łódzkie	27	2 474	186,59	29,14	2 136,36	432,09	1,30	-	7,06	-	-	-	-	1,97
Małopolskie	27	2 573	274,55	-	2 495,92	1 595,92	1,40	-	25,49	-	x	-	6,17	12,29
Mazowieckie	45	5 006	290,62	-	2 014,22	707,33	1,30	0,87	23,33	-	x	-	-	28,19
Opolskie	12	1 034	279,18	-	2 461,35	2 130,13	1,25	1,04	4,36	-	-	-	-	55,15
Podkarpackie	31	1 757	288,05	-	2 288,11	1 374,63	1,19	-	15,17	-	-	-	-	11,03
Podlaskie	18	1 496	286,30	-	2 230,64	-	1,38	-	21,72	-	-	-	-	-
Pomorskie	30	2 207	293,17	-	2 209,75	1 366,84	1,23	-	11,29	-	-	-	-	5,77
Śląskie	53	6 972	258,39	-	2 480,78	1 672,35	1,27	-	23,44	-	-	-	-	10,28
Świętokrzyskie	17	1 533	292,92	-	2 342,60	-	1,47	-	18,86	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	27	1 660	294,06	-	2 448,24	-	1,42	-	14,16	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	37	2 088	288,27	68,46	2 422,17	1 490,39	1,34	0,96	21,94	-	-	-	-	40,59
Zachodniopomorskie	30	1 695	308,94	-	2 682,22	1 460,58	1,46	0,74	23,98	-	x	-	-	19,00

Tabela 132. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	GJ										
Polska	445	38 222	330 518 075,6	6 509 132,4	308 172,4	32 355 301,2	17 242 486,9	5 116 297,9	24 558 633,5	-	476 727,6	-	-	17 618 922,7
Dolnośląskie	26	2 476	24 090 743,9	1 123 182,6	11 176,8	23 885,0	953 041,8	234 218,0	1 309 316,4	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	30	2 561	34 660 526,9	-	34 754,2	450 872,0	1 946 783,4	-	11 533 539,3	-	-	-	-	1 063,1
Lubelskie	23	1 853	18 514 316,1	-	-	3 363,4	2 765 786,7	-	1 987,0	-	-	-	-	-
Lubuskie	12	837	1 763 429,1	47 031,1	1 854,0	-	177 177,5	4 381 044,5	239 208,6	-	-	-	-	-
Łódzkie	27	2 474	22 852 983,8	3 145 710,8	23 190,8	3 442,6	569 129,1	-	542 603,8	-	1 463,0	-	-	200,0
Małopolskie	27	2 573	24 220 040,8	-	9 798,3	-	739 861,7	-	581 881,2	-	391 827,6	-	-	972 008,5
Mazowieckie	45	5 006	56 940 611,1	-	79 021,2	26 925 168,1	2 307 917,7	21 485,9	743 308,3	-	21 958,0	-	-	4 736 025,7
Opolskie	12	1 034	10 344 203,6	-	8 941,7	-	865 314,7	25 629,4	-	-	-	-	-	449,2
Podkarpackie	31	1 757	7 906 722,1	-	9 778,0	149 030,0	2 631 119,7	-	315 738,9	-	198,0	-	-	274 314,0
Podlaskie	18	1 496	7 673 863,9	-	24 189,4	-	187 175,9	-	1 183 712,3	-	-	-	-	-
Pomorskie	30	2 207	23 073 136,8	-	24 787,6	4 691 484,8	916 360,5	-	5 706 337,0	-	-	-	-	136 817,3
Śląskie	53	6 972	47 720 527,3	-	26 833,0	108 055,3	766 275,4	-	592 771,1	-	94,0	-	-	9 773 538,1
Świętokrzyskie	17	1 533	7 961 455,1	-	2 550,0	-	111 252,5	-	492 379,3	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	27	1 660	10 630 532,3	-	13 526,8	-	270 994,3	-	438 601,8	-	179,0	-	-	-
Wielkopolskie	37	2 088	16 375 298,3	2 193 208,0	26 992,6	-	1 471 555,4	224 011,8	660 295,5	-	-	-	-	524,2
Zachodniopomorskie	30	1 695	15 789 684,4	-	10 778,1	-	562 740,4	229 908,2	216 953,1	-	61 008,0	-	-	1 723 982,5

Tabela 133. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
		etat	GJ											
Polska	445	38 222	256 567 384,6	5 572 481,0	265 870,7	4 499 198,8	13 625 189,5	3 416 585,4	7 038 255,3	-	362 678,4	-	-	5 893 787,5
Dolnośląskie	26	2 476	21 163 043,4	907 654,6	11 059,7	20 415,0	852 314,4	110 413,3	1 281 807,3	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	30	2 561	16 209 235,9	-	32 197,3	42 360,0	510 480,9	-	416 320,8	-	-	-	-	1 063,1
Lubelskie	23	1 853	8 435 243,1	-	-	2 984,6	2 677 490,0	-	1 763,0	-	-	-	-	-
Lubuskie	12	837	1 503 651,2	41 470,9	1 854,0	-	168 623,6	2 850 358,4	238 523,6	-	-	-	-	-
Łódzkie	27	2 474	19 379 068,9	2 603 829,3	22 544,0	26,0	503 079,5	-	363 156,2	-	1 463,0	-	-	-
Małopolskie	27	2 573	17 449 578,3	-	7 617,3	-	636 285,7	-	570 611,4	-	292 678,9	-	-	280 700,0
Mazowieckie	45	5 006	54 642 950,8	-	74 185,0	4 103 865,5	2 076 796,8	20 893,4	671 196,7	-	20 012,0	-	-	776 929,7
Opolskie	12	1 034	5 450 251,7	-	7 850,2	-	767 569,9	21 328,2	-	-	-	-	-	358,5
Podkarpackie	31	1 757	6 468 755,1	-	432,0	5 144,0	1 679 410,0	-	303 471,4	-	184,5	-	-	140 678,0
Podlaskie	18	1 496	6 784 682,5	-	21 948,8	-	166 394,7	-	1 084 309,6	-	-	-	-	-
Pomorskie	30	2 207	18 151 574,7	-	18 865,8	225 775,8	804 470,9	-	224 188,9	-	-	-	-	1 103,3
Śląskie	53	6 972	41 343 158,8	-	18 685,8	98 627,9	622 697,5	-	243 220,3	-	-	-	-	4 692 371,6
Świętokrzyskie	17	1 533	6 835 677,6	-	2 549,2	-	94 263,3	-	456 015,3	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	27	1 660	8 512 870,4	-	12 300,4	-	257 667,2	-	394 279,1	-	179,0	-	-	-
Wielkopolskie	37	2 088	14 107 494,9	2 019 526,1	24 438,0	-	1 301 033,6	202 311,3	596 974,2	-	-	-	-	524,2
Zachodniopomorskie	30	1 695	10 130 147,0	-	9 343,1	-	506 611,5	211 280,8	192 417,6	-	48 161,0	-	-	59,0

Tabela 134. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł											
Polska	445	38 222	7 364 030,0	108 319,1	18 341,3	104 177,9	654 979,2	115 219,4	208 971,2	-	12 914,7	-	-	153 976,6
Dolnośląskie	26	2 476	643 003,7	19 306,5	691,6	1 166,0	53 324,8	7 218,7	35 428,5	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	30	2 561	505 920,7	-	2 396,2	1 713,6	27 206,5	-	13 529,8	-	-	-	-	66,4
Lubelskie	23	1 853	254 367,9	-	-	154,4	71 588,0	-	76,0	-	-	-	-	-
Lubuskie	12	837	49 536,5	1 759,6	182,7	-	11 584,9	81 435,6	8 330,7	-	-	-	-	-
Łódzkie	27	2 474	570 246,6	43 133,8	1 707,4	1,5	29 314,2	-	10 883,2	-	99,2	-	-	-
Małopolskie	27	2 573	453 044,3	-	433,0	-	33 289,4	-	12 209,2	-	9 334,8	-	-	6 495,6
Mazowieckie	45	5 006	1 300 102,8	-	5 088,2	92 133,2	109 860,5	1 275,9	18 686,1	-	1 182,5	-	-	16 197,6
Opolskie	12	1 034	188 085,7	-	580,3	-	38 867,7	1 410,2	-	-	-	-	-	12,1
Podkarpackie	31	1 757	209 927,7	-	34,0	210,1	65 792,1	-	9 378,8	-	8,3	-	-	5 744,4
Podlaskie	18	1 496	216 855,0	-	839,2	-	9 486,3	-	37 211,2	-	-	-	-	-
Pomorskie	30	2 207	510 681,9	-	1 665,4	6 024,7	47 183,0	-	7 984,9	-	-	-	-	163,5
Śląskie	53	6 972	1 233 002,7	-	1 452,3	2 774,3	32 975,7	-	6 291,7	-	-	-	-	125 201,8
Świętokrzyskie	17	1 533	208 363,2	-	193,5	-	6 674,0	-	11 624,1	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	27	1 660	265 596,2	-	840,9	-	14 486,8	-	13 748,7	-	4,4	-	-	-
Wielkopolskie	37	2 088	418 292,8	44 119,2	1 735,0	-	71 630,7	11 839,6	16 133,6	-	-	-	-	89,3
Zachodniopomorskie	30	1 695	337 002,3	-	501,5	-	31 714,7	12 039,4	7 454,7	-	2 285,4	-	-	6,0

Tabela 135. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ											
Polska	445	38 222	28,70	19,44	68,99	23,15	48,07	33,72	29,69	-	35,61	-	-	26,13
Dolnośląskie	26	2 476	30,38	21,27	62,54	57,12	62,56	65,38	27,64	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	30	2 561	31,21	-	74,42	40,45	53,30	-	32,50	-	-	-	-	62,41
Lubelskie	23	1 853	30,16	-	-	51,74	26,74	-	43,09	-	-	-	-	-
Lubuskie	12	837	32,94	42,43	98,55	-	68,70	28,57	34,93	-	-	-	-	-
Łódzkie	27	2 474	29,43	16,57	75,74	58,39	58,27	-	29,97	-	67,82	-	-	-
Małopolskie	27	2 573	25,96	-	56,85	-	52,32	-	21,40	-	31,89	-	-	23,14
Mazowieckie	45	5 006	23,79	-	68,59	22,45	52,90	61,07	27,84	-	59,09	-	-	20,85
Opolskie	12	1 034	34,51	-	73,92	-	50,64	66,12	-	-	-	-	-	33,87
Podkarpackie	31	1 757	32,45	-	78,70	40,84	39,18	-	30,91	-	45,25	-	-	40,83
Podlaskie	18	1 496	31,96	-	38,23	-	57,01	-	34,32	-	-	-	-	-
Pomorskie	30	2 207	28,13	-	88,28	26,68	58,65	-	35,62	-	-	-	-	148,17
Śląskie	53	6 972	29,82	-	77,72	28,13	52,96	-	25,87	-	-	-	-	26,68
Świętokrzyskie	17	1 533	30,48	-	75,93	-	70,80	-	25,49	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	27	1 660	31,20	-	68,37	-	56,22	-	34,87	-	24,49	-	-	-
Wielkopolskie	37	2 088	29,65	21,85	71,00	-	55,06	58,52	27,03	-	-	-	-	170,37
Zachodniopomorskie	30	1 695	33,27	-	53,68	-	62,60	56,98	38,74	-	47,45	-	-	101,69

Tabela 136. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. m ³											
Polska	98	14 999	11 469 623,5	842 872,9	5 094,8	860 579,3	186 048,6	276 281,8	29 160 031,2	70 372,5	-	-	576 187,4	21 595 475,5
Dolnośląskie	6	1 257	647 738,5	85 091,2	282,4	2 579,0	5 806,1	4 495,0	1 395 287,2	-	-	-	-	1 740 065,2
Kujawsko-pomorskie	8	1 320	1 626 075,7	-	1 142,5	12 157,2	49 210,4	-	11 708 591,2	70 372,5	-	-	-	-
Lubelskie	5	714	676 937,4	-	219,3	-	38 847,6	-	189,0	-	-	-	364 985,0	-
Lubuskie	4	591	48 048,2	-	87,4	-	1 046,9	271 786,8	245 400,0	-	-	-	-	-
Łódzkie	4	1 390	870 735,2	452 561,7	661,1	3 324,0	-	-	453 359,9	-	-	-	-	256,9
Małopolskie	10	1 129	932 170,3	-	159,1	1 324,3	8 148,3	-	627 065,1	-	-	-	211 202,4	1 061 651,7
Mazowieckie	8	1 433	2 139 142,4	-	331,4	715 829,7	15 414,2	-	2 289 469,0	-	-	-	-	5 119 858,0
Opolskie	3	658	144 016,4	-	-	78,1	13 139,3	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	8	534	241 897,4	-	29,5	3 342,6	32 550,8	-	290 738,3	-	-	-	-	407 862,0
Podlaskie	2	334	204 145,9	-	427,7	-	-	-	1 163 997,1	-	-	-	-	-
Pomorskie	6	962	831 216,3	-	605,4	113 472,7	8 461,1	-	8 764 291,9	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 157	1 785 213,5	-	535,3	3 860,6	6 209,7	-	621 620,6	-	-	-	-	11 541 858,2
Świętokrzyskie	3	330	105 403,4	-	-	-	-	-	490 367,0	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	2	258	218 710,0	-	264,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	6	651	590 245,9	305 220,0	172,4	4 074,0	7 214,2	-	990 865,0	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	2	281	407 927,0	-	176,9	537,0	-	-	118 790,0	-	-	-	-	1 723 923,5

Tabela 137. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tys. zł										
Polska	98	14 999	3 032 149,7	40 570,8	11 768,5	703 108,2	194 370,8	100 632,6	502 911,7	1 167,1	-	-	5 754,7	320 422,9
Dolnośląskie	6	1 257	188 160,8	6 508,1	563,6	4 304,1	7 450,0	4 365,7	36 613,5	-	-	-	-	4 135,4
Kujawsko-pomorskie	8	1 320	446 338,7	-	2 922,8	18 385,9	50 619,4	-	209 473,1	1 167,1	-	-	-	-
Lubelskie	5	714	174 678,3	-	545,9	-	39 418,5	-	4,3	-	-	-	4 452,6	-
Lubuskie	4	591	15 255,5	-	231,5	-	1 602,2	96 266,9	5 225,1	-	-	-	-	-
Łódzkie	4	1 390	126 081,5	13 188,8	1 264,7	1 434,8	-	-	3 316,1	-	-	-	-	0,5
Małopolskie	10	1 129	255 852,4	-	445,3	2 139,7	8 723,0	-	16 150,3	-	-	-	1 302,1	12 906,3
Mazowieckie	8	1 433	609 207,7	-	336,4	503 741,5	16 783,8	-	54 039,3	-	-	-	-	144 279,0
Opolskie	3	658	34 499,4	-	-	166,4	13 839,6	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	8	534	65 932,1	-	61,0	4 537,9	35 456,7	-	4 103,9	-	-	-	-	4 638,7
Podlaskie	2	334	61 335,9	-	982,7	-	-	-	25 845,8	-	-	-	-	-
Pomorskie	6	962	236 688,4	-	1 473,7	155 100,8	5 900,9	-	98 357,1	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 157	439 958,1	-	1 342,0	6 438,4	6 776,6	-	14 570,7	-	-	-	-	121 708,4
Świętokrzyskie	3	330	26 810,2	-	-	-	-	-	9 828,6	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	2	258	63 136,5	-	665,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	6	651	163 678,5	20 873,9	428,5	6 074,3	7 800,2	-	22 174,3	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	2	281	124 535,7	-	505,3	784,3	-	-	3 209,5	-	-	-	-	32 754,5

Tabela 138. Średni koszt jednostkowy paliw używanych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	zł/tona			zł/m ³			zł/GJ				
Polska	98	14 999	264,36	48,13	2 309,93	817,02	1,04	0,36	17,25	16,59	-	-	9,99	14,84
Dolnośląskie	6	1 257	290,49	76,48	1 996,21	1 668,91	1,28	0,97	26,24	-	-	-	-	2,38
Kujawsko-pomorskie	8	1 320	274,49	-	2 558,21	1 512,35	1,03	-	17,89	16,59	-	-	-	-
Lubelskie	5	714	258,04	-	2 489,42	-	1,01	-	22,75	-	-	-	12,20	-
Lubuskie	4	591	317,50	-	2 650,21	-	1,53	0,35	21,29	-	-	-	-	-
Łódzkie	4	1 390	144,80	29,14	1 913,16	431,66	-	-	7,31	-	-	-	-	1,97
Małopolskie	10	1 129	274,47	-	2 799,11	1 615,69	1,07	-	25,76	-	-	-	6,17	12,16
Mazowieckie	8	1 433	284,79	-	1 015,10	703,72	1,09	-	23,60	-	-	-	-	28,18
Opolskie	3	658	239,55	-	-	2 130,13	1,05	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	8	534	272,56	-	2 065,29	1 357,58	1,09	-	14,12	-	-	-	-	11,37
Podlaskie	2	334	300,45	-	2 297,69	-	-	-	22,20	-	-	-	-	-
Pomorskie	6	962	284,75	-	2 434,06	1 366,86	0,70	-	11,22	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 157	246,45	-	2 506,86	1 667,70	1,09	-	23,44	-	-	-	-	10,54
Świętokrzyskie	3	330	254,36	-	-	-	-	-	20,04	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	2	258	288,68	-	2 515,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	6	651	277,31	68,39	2 485,46	1 491,00	1,08	-	22,38	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	2	281	305,29	-	2 855,95	1 460,58	-	-	27,02	-	-	-	-	19,00

Tabela 139. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła w kogeneracji z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	GJ										
Polska	98	14 999	226 903 186,2	6 054 383,4	22 158,8	31 001 083,5	7 552 657,4	4 328 504,0	22 990 150,2	-	-	-	-	16 778 567,1
Dolnośląskie	6	1 257	15 203 102,2	818 502,6	-	-	88 838,8	-	1 308 395,3	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	8	1 320	27 883 014,0	-	-	425 610,0	1 563 283,0	-	11 477 728,2	-	-	-	-	-
Lubelskie	5	714	13 581 678,0	-	-	-	2 600 807,0	-	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	4	591	975 228,0	-	-	-	31 787,0	4 328 504,0	208 588,0	-	-	-	-	-
Łódzkie	4	1 390	16 834 996,2	3 145 710,8	-	3 411,0	-	-	385 666,8	-	-	-	-	200,0
Małopolskie	10	1 129	19 054 198,6	-	-	-	220 295,0	-	581 649,0	-	-	-	-	906 438,5
Mazowieckie	8	1 433	45 251 826,9	-	-	26 724 369,0	555 944,0	-	697 096,0	-	-	-	-	4 733 704,0
Opolskie	3	658	2 830 734,4	-	-	-	385 171,0	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	8	534	4 394 365,1	-	-	120 377,0	1 462 341,0	-	256 778,9	-	-	-	-	209 577,0
Podlaskie	2	334	4 091 413,8	-	15 912,8	-	-	-	1 010 050,9	-	-	-	-	-
Pomorskie	6	962	17 612 656,2	-	-	3 621 885,5	254 980,0	-	5 431 037,1	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 157	32 586 975,0	-	2 505,0	105 431,0	180 471,6	-	592 771,1	-	-	-	-	9 204 724,1
Świętokrzyskie	3	330	2 434 741,9	-	-	-	-	-	392 619,9	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	2	258	4 439 317,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	6	651	11 362 559,0	2 090 170,0	3 741,0	-	208 739,0	-	559 040,0	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	2	281	8 366 380,0	-	-	-	-	-	88 729,0	-	-	-	-	1 723 923,5

Tabela 140. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z kogeneracji z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
		etat	GJ											
Polska	98	14 999	170 407 533,8	5 160 038,7	19 701,4	4 279 168,9	5 714 863,3	2 798 918,0	5 763 884,8	-	-	-	-	5 413 509,8
Dolnośląskie	6	1 257	13 425 784,2	639 724,7	-	-	74 975,7	-	1 281 807,3	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	8	1 320	11 075 091,5	-	-	42 360,0	162 182,0	-	368 558,2	-	-	-	-	-
Lubelskie	5	714	4 443 003,8	-	-	-	2 527 643,0	-	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	4	591	819 872,0	-	-	-	30 733,0	2 798 918,0	208 588,0	-	-	-	-	-
Łódzkie	4	1 390	14 355 717,4	2 603 829,3	-	-	-	-	319 379,6	-	-	-	-	-
Małopolskie	10	1 129	13 006 301,6	-	-	-	191 360,0	-	570 379,2	-	-	-	-	224 175,2
Mazowieckie	8	1 433	44 468 818,9	-	-	3 918 311,0	508 566,2	-	626 056,0	-	-	-	-	774 608,0
Opolskie	3	658	579 757,3	-	-	-	314 098,0	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	8	534	3 912 331,4	-	-	5 144,0	1 371 325,9	-	246 036,4	-	-	-	-	140 678,0
Podlaskie	2	334	3 735 738,1	-	14 633,1	-	-	-	928 823,0	-	-	-	-	-
Pomorskie	6	962	13 476 473,0	-	-	214 726,0	204 041,0	-	-	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 157	28 290 216,2	-	2 011,3	98 627,9	155 779,5	-	243 220,3	-	-	-	-	4 274 048,6
Świętokrzyskie	3	330	2 024 825,3	-	-	-	-	-	383 382,5	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	2	258	3 313 666,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	6	651	9 930 333,0	1 916 484,7	3 057,0	-	174 159,0	-	504 761,3	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	2	281	3 549 604,0	-	-	-	-	-	82 893,0	-	-	-	-	-

Tabela 141. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z kogeneracji z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tys. zł										
Polska	98	14 999	4 389 330,7	94 292,2	733,1	88 954,4	175 802,8	78 751,8	158 727,6	-	-	-	-	139 530,3
Dolnośląskie	6	1 257	380 382,5	9 763,6	-	-	4 146,1	-	35 428,5	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	8	1 320	326 889,9	-	-	1 713,6	6 560,8	-	11 432,6	-	-	-	-	-
Lubelskie	5	714	123 897,9	-	-	-	63 230,7	-	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	4	591	22 435,0	-	-	-	2 132,8	78 751,8	6 601,5	-	-	-	-	-
Łódzkie	4	1 390	392 532,8	43 133,8	-	-	-	-	8 897,4	-	-	-	-	-
Małopolskie	10	1 129	301 883,4	-	-	-	5 600,8	-	12 198,4	-	-	-	-	4 698,2
Mazowieckie	8	1 433	950 238,7	-	-	78 661,6	15 689,2	-	17 208,8	-	-	-	-	15 991,1
Opolskie	3	658	14 749,5	-	-	-	10 641,6	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	8	534	116 049,2	-	-	210,1	48 950,7	-	6 804,1	-	-	-	-	5 744,4
Podlaskie	2	334	115 966,6	-	466,9	-	-	-	29 635,2	-	-	-	-	-
Pomorskie	6	962	353 820,5	-	-	5 594,8	8 667,5	-	-	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 157	781 290,2	-	63,2	2 774,3	4 716,8	-	6 291,7	-	-	-	-	113 096,6
Świętokrzyskie	3	330	37 533,7	-	-	-	-	-	9 472,8	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	2	258	96 529,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	6	651	264 179,0	41 394,8	203,0	-	5 466,0	-	12 109,2	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	2	281	110 952,4	-	-	-	-	-	2 647,3	-	-	-	-	-

Tabela 142. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2010 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła z kogeneracji											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	zł/GJ										
Polska	98	14 999	25,76	18,27	37,21	20,79	30,76	28,14	27,54	-	-	-	-	25,77
Dolnośląskie	6	1 257	28,33	15,26	-	-	55,30	-	27,64	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	8	1 320	29,52	-	-	40,45	40,45	-	31,02	-	-	-	-	-
Lubelskie	5	714	27,89	-	-	-	25,02	-	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	4	591	27,36	-	-	-	69,40	28,14	31,65	-	-	-	-	-
Łódzkie	4	1 390	27,34	16,57	-	-	-	-	27,86	-	-	-	-	-
Małopolskie	10	1 129	23,21	-	-	-	29,27	-	21,39	-	-	-	-	20,96
Mazowieckie	8	1 433	21,37	-	-	20,08	30,85	-	27,49	-	-	-	-	20,64
Opolskie	3	658	25,44	-	-	-	33,88	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	8	534	29,66	-	-	40,84	35,70	-	27,65	-	-	-	-	40,83
Podlaskie	2	334	31,04	-	31,91	-	-	-	31,91	-	-	-	-	-
Pomorskie	6	962	26,25	-	-	26,06	42,48	-	-	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 157	27,62	-	31,44	28,13	30,28	-	25,87	-	-	-	-	26,46
Świętokrzyskie	3	330	18,54	-	-	-	-	-	24,71	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	2	258	29,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	6	651	26,60	21,60	66,40	-	31,39	-	23,99	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	2	281	31,26	-	-	-	-	-	31,94	-	-	-	-	-

Tabela 143. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2010 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	354	35 846	2 151 820,6	1 323 687,1	828 133,5
Dolnośląskie	24	2 487	232 042,8	139 018,8	93 024,0
Kujawsko-pomorskie	20	2 299	172 369,1	131 996,0	40 373,1
Lubelskie	21	2 179	122 947,3	84 734,5	38 212,8
Lubuskie	10	725	46 345,9	24 920,8	21 425,0
Łódzkie	22	2 403	113 581,2	76 773,8	36 807,4
Małopolskie	24	2 506	146 219,8	64 652,0	81 567,8
Mazowieckie	32	4 679	454 048,2	279 623,3	174 424,8
Opolskie	11	1 027	37 072,4	20 730,5	16 341,9
Podkarpackie	21	1 593	51 645,1	33 012,8	18 632,3
Podlaskie	16	1 453	60 188,1	30 634,4	29 553,7
Pomorskie	25	2 117	144 306,2	73 259,0	71 047,2
Śląskie	41	6 322	211 636,2	109 317,5	102 318,6
Świętokrzyskie	13	1 361	34 863,0	17 022,2	17 840,8
Warmińsko-mazurskie	22	1 443	40 748,1	16 488,6	24 259,5
Wielkopolskie	32	1 859	79 847,7	45 537,3	34 310,5
Zachodniopomorskie	20	1 392	203 959,5	175 965,4	27 994,1

Tabela 144. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2010 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	354	35 846	2 151 820,6	1 706 841,7	444 978,9
Dolnośląskie	24	2 487	232 042,8	179 484,5	52 558,4
Kujawsko-pomorskie	20	2 299	172 369,1	154 769,6	17 599,5
Lubelskie	21	2 179	122 947,3	106 202,6	16 744,7
Lubuskie	10	725	46 345,9	45 884,8	461,0
Łódzkie	22	2 403	113 581,2	87 456,1	26 125,1
Małopolskie	24	2 506	146 219,8	123 343,6	22 876,2
Mazowieckie	32	4 679	454 048,2	433 117,1	20 931,1
Opolskie	11	1 027	37 072,4	30 016,4	7 056,0
Podkarpackie	21	1 593	51 645,1	49 581,1	2 064,0
Podlaskie	16	1 453	60 188,1	57 636,0	2 552,1
Pomorskie	25	2 117	144 306,2	100 951,9	43 354,3
Śląskie	41	6 322	211 636,2	165 870,4	45 765,8
Świętokrzyskie	13	1 361	34 863,0	27 144,2	7 718,8
Warmińsko-mazurskie	22	1 443	40 748,1	37 271,1	3 477,0
Wielkopolskie	32	1 859	79 847,7	65 094,6	14 753,2
Zachodniopomorskie	20	1 392	203 959,5	43 017,6	160 941,9

Tabela 145. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Moc osiągalna			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		MW			
Polska	2002	67 285,4	22 433,8	22 769,9	22 081,7
	2009	58 431,3	21 458,6	19 592,9	17 379,9
	2010	58 097,7	20 704,8	19 942,2	17 450,7
Dolnośląskie		4 235,5	637,0	1 668,9	1 929,6
Kujawsko-pomorskie		5 406,3	2 939,4	1 202,1	1 264,9
Lubelskie		2 766,8	1 432,4	541,5	792,9
Lubuskie		946,3	457,0	344,6	144,7
Łódzkie		3 665,0	415,3	2 390,7	859,0
Małopolskie		4 137,6	1 039,8	1 874,7	1 223,1
Mazowieckie		9 587,6	2 683,9	5 411,1	1 492,6
Opolskie		1 619,2	576,5	70,0	972,7
Podkarpackie		2 156,2	1 159,2	661,2	335,8
Podlaskie		1 266,6	15,2	591,3	660,0
Pomorskie		3 384,8	1 370,0	1 236,9	778,0
Śląskie		10 527,7	5 184,1	2 794,1	2 549,4
Świętokrzyskie		1 336,7	285,7	106,4	944,5
Warmińsko-mazurskie		1 527,4	364,1	70,4	1 092,9
Wielkopolskie		3 127,6	896,3	943,0	1 288,3
Zachodniopomorskie		2 406,6	1 248,9	35,3	1 122,4

Tabela 146. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Produkcja ciepła			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		GJ			
Polska	2002	467 527 820,1	175 691 231,7	162 702 673,6	129 133 914,7
	2009	398 340 000,0	160 083 001,1	142 773 900,8	95 483 098,1
	2010	434 703 750,2	171 415 421,4	155 975 273,2	107 313 055,6
Dolnośląskie		27 745 564,5	2 401 787,3	14 733 907,0	10 609 870,2
Kujawsko-pomorskie		48 627 538,9	29 881 563,5	9 265 647,4	9 480 328,0
Lubelskie		21 285 453,1	13 503 572,5	2 846 360,4	4 935 520,3
Lubuskie		6 609 744,8	3 300 948,3	2 411 704,8	897 091,7
Łódzkie		27 138 723,8	2 938 193,8	18 447 399,4	5 753 130,7
Małopolskie		26 915 418,1	7 613 267,1	12 889 615,0	6 412 536,0
Mazowieckie		91 775 496,0	35 422 870,0	46 859 394,0	9 493 232,0
Opolskie		11 244 538,6	5 016 309,0	283 996,2	5 944 233,3
Podkarpackie		11 286 900,8	5 128 411,4	4 223 097,6	1 935 391,7
Podlaskie		9 068 941,5	88 054,0	4 632 584,5	4 348 303,0
Pomorskie		34 548 924,0	15 965 673,0	13 220 483,0	5 362 768,1
Śląskie		58 988 094,3	28 458 451,2	15 905 160,6	14 624 482,6
Świętokrzyskie		8 567 636,8	2 807 609,4	509 872,3	5 250 155,1
Warmińsko-mazurskie		11 353 834,3	2 847 385,0	509 247,8	7 997 201,5
Wielkopolskie		20 951 885,9	4 613 196,4	9 034 496,0	7 304 193,5
Zachodniopomorskie		18 595 054,5	11 428 129,5	202 307,2	6 964 617,8

Tabela 147. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Długość sieci ciepłowniczej			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		km			
Polska	2002	17 312,5	1 736,1	2 197,8	13 378,6
	2009	19 286,5	1 408,8	2 347,0	15 530,7
	2010	19 399,8	1 575,4	2 272,6	15 551,8
Dolnośląskie		1 631,0	119,8	159,1	1 352,1
Kujawsko-pomorskie		1 222,2	80,6	76,3	1 065,2
Lubelskie		976,8	43,1	108,9	824,7
Lubuskie		293,0	132,1	111,6	49,3
Łódzkie		1 441,0	31,4	897,4	512,2
Małopolskie		1 435,0	60,6	72,4	1 301,9
Mazowieckie		3 120,5	256,2	277,6	2 586,7
Opolskie		558,6	129,2	20,7	408,7
Podkarpackie		712,1	98,7	87,2	526,1
Podlaskie		561,3	6,0	53,2	502,0
Pomorskie		1 305,9	126,3	10,1	1 169,5
Śląskie		3 081,7	379,9	227,0	2 474,8
Świętokrzyskie		451,0	17,2	75,7	358,1
Warmińsko-mazurskie		639,1	16,7	36,0	586,4
Wielkopolskie		1 174,5	19,9	45,3	1 109,3
Zachodniopomorskie		796,3	57,6	14,0	724,6

Tabela 148. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Sprzedaż ciepła			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		GJ			
Polska	2002	190 728 560,8	44 575 643,7	114 267 291,8	31 885 625,3
	2009	156 922 079,2	41 741 256,9	101 349 015,4	13 831 806,9
	2010	171 512 993,7	40 047 949,2	116 547 806,1	14 917 238,3
Dolnośląskie		13 878 110,6	101 747,7	12 527 342,7	1 249 020,2
Kujawsko-pomorskie		8 470 332,8	183 087,3	7 646 803,5	640 442,0
Lubelskie		6 470 522,2	3 370 191,0	1 684 607,4	1 415 723,8
Lubuskie		774 198,4	284 497,3	273 773,5	215 927,5
Łódzkie		3 076 360,5	1 752 685,0	579 237,1	744 438,4
Małopolskie		12 290 312,7	179 970,2	11 557 234,6	553 107,9
Mazowieckie		48 627 111,7	5 724 031,0	42 483 509,8	419 570,9
Opolskie		1 255 032,9	495 030,0	6 652,4	753 350,5
Podkarpackie		5 915 931,2	2 851 707,5	3 004 722,8	59 500,9
Podlaskie		3 720 286,8	80 118,1	3 593 827,0	46 341,8
Pomorskie		13 506 956,8	482 759,8	12 786 494,8	237 702,3
Śląskie		28 010 745,8	13 850 896,3	11 512 188,5	2 647 660,9
Świętokrzyskie		4 071 206,3	2 113 072,0	22 644,8	1 935 489,4
Warmińsko-mazurskie		3 835 230,3	1 305 779,0	48 705,3	2 480 746,0
Wielkopolskie		13 010 685,3	2 934 731,0	8 761 174,0	1 314 780,3
Zachodniopomorskie		4 599 969,5	4 337 646,0	58 887,9	203 435,5

Tabela 149. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Zakup ciepła			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		GJ			
Polska	2002	170 461 636,9	4 754 091,4	3 512 446,9	162 195 098,7
	2009	142 441 129,6	2 804 137,2	2 443 944,2	137 193 048,1
	2010	157 604 041,7	3 285 786,8	2 527 369,2	151 790 885,7
Dolnośląskie		13 165 812,0	197 240,4	322 090,0	12 646 481,7
Kujawsko-pomorskie		5 735 091,5	231 548,9	120 655,0	5 382 887,6
Lubelskie		7 294 111,9	29 551,0	395 942,5	6 868 618,4
Lubuskie		469 236,0	469 236,0	-	-
Łódzkie		2 010 840,2	92 714,2	142 719,0	1 775 407,0
Małopolskie		12 757 172,5	45 749,0	250 845,0	12 460 578,5
Mazowieckie		45 898 090,8	32 518,0	137 456,9	45 728 115,9
Opolskie		933 002,1	278 804,5	-	654 197,6
Podkarpackie		5 068 348,5	633 536,5	80 127,0	4 354 685,1
Podlaskie		3 953 262,0	-	-	3 953 262,0
Pomorskie		12 772 352,8	67 480,8	-	12 704 872,0
Śląskie		26 474 184,6	895 055,8	490 584,0	25 088 544,8
Świętokrzyskie		2 020 353,8	-	79 278,8	1 941 075,0
Warmińsko-mazurskie		2 938 881,0	-	-	2 938 881,0
Wielkopolskie		11 144 887,2	59 553,0	507 671,0	10 577 663,2
Zachodniopomorskie		4 968 414,8	252 798,8	-	4 715 616,0

Tabela 150. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Sprzedaż ciepła			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		GJ			
Polska	2002	278 626 910,4	12 753 719,2	40 043 918,0	225 829 273,2
	2009	239 311 001,8	16 732 793,2	33 988 187,6	188 590 021,0
	2010	262 780 665,4	20 088 345,1	32 666 947,2	210 025 373,1
Dolnośląskie		21 516 977,3	1 123 254,5	1 739 172,6	18 654 550,2
Kujawsko-pomorskie		13 622 109,9	773 623,8	1 016 852,3	11 831 633,7
Lubelskie		11 153 981,7	1 062 219,9	1 162 998,2	8 928 763,6
Lubuskie		4 458 690,5	2 024 408,1	1 846 191,6	588 090,9
Łódzkie		21 468 200,2	658 211,3	15 060 844,2	5 749 144,7
Małopolskie		18 198 064,0	1 132 052,0	1 136 605,2	15 929 406,8
Mazowieckie		54 562 435,9	2 551 393,4	3 810 529,5	48 200 513,0
Opolskie		5 733 624,7	437 555,7	217 056,5	5 079 012,5
Podkarpackie		7 140 223,6	836 772,2	938 259,4	5 365 191,9
Podlaskie		7 964 916,7	-	844 385,0	7 120 531,7
Pomorskie		16 681 155,2	1 483 293,3	149 569,4	15 048 292,5
Śląskie		41 620 685,0	6 841 577,4	3 218 914,4	31 560 193,2
Świętokrzyskie		5 107 280,5	129 731,7	471 016,7	4 506 532,2
Warmińsko-mazurskie		7 815 484,0	96 255,2	406 434,9	7 312 794,0
Wielkopolskie		14 965 628,6	154 193,9	529 225,0	14 282 209,7
Zachodniopomorskie		10 771 207,5	783 802,8	118 892,4	9 868 512,4

Tabela 151. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Sprzedaż ciepła			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		GJ			
Polska	2003	479 410,5	225 209,8	6 798,7	247 402,0
	2009	186 686,4	-	61 748,9	124 937,5
	2010	190 286,2	41 401,4	26 286,9	122 597,9
Dolnośląskie		41 401,4	41 401,44	-	-
Kujawsko-pomorskie		-	-	-	-
Lubelskie		-	-	-	-
Lubuskie		-	-	-	-
Łódzkie		-	-	-	-
Małopolskie		-	-	-	-
Mazowieckie		118 380,9	-	4 035,9	114 345,0
Opolskie		-	-	-	-
Podkarpackie		-	-	-	-
Podlaskie		-	-	-	-
Pomorskie		-	-	-	-
Śląskie		22 251,0	-	22 251,0	-
Świętokrzyskie		-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie		-	-	-	-
Wielkopolskie		2 624,9	-	-	2 624,9
Zachodniopomorskie		5 628,0	-	-	5 628,0

Tabela 152. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Zużycie węgla kamiennego			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		tony			
Polska	2002	21 296 859,4	5 745 805,0	8 714 287,2	6 836 767,3
	2009	15 780 475,9	4 539 281,0	6 481 110,2	4 760 084,8
	2010	17 183 322,0	4 895 856,5	6 990 053,1	5 297 412,4
Dolnośląskie		1 157 122,2	78 516,3	534 259,5	544 346,4
Kujawsko-pomorskie		1 987 722,6	1 073 225,8	437 344,7	477 152,1
Lubelskie		945 006,1	532 184,4	163 883,3	248 938,5
Lubuskie		94 911,8	17 930,3	38 963,6	38 017,9
Łódzkie		1 215 654,2	5 958,4	903 968,3	305 727,4
Małopolskie		1 230 301,5	347 298,3	583 764,0	299 239,2
Mazowieckie		2 763 407,3	183 761,6	2 132 610,3	447 035,4
Opolskie		535 110,2	254 949,7	14 922,1	265 238,4
Podkarpackie		448 030,1	166 839,4	182 701,9	98 488,8
Podlaskie		398 356,6	2 670,0	173 576,3	222 110,3
Pomorskie		1 127 785,5	286 254,8	594 198,3	247 332,4
Śląskie		2 629 575,0	1 120 723,5	725 911,7	782 939,9
Świętokrzyskie		415 919,1	107 867,3	29 241,5	278 810,3
Warmińsko-mazurskie		564 833,2	142 029,6	19 526,7	403 276,9
Wielkopolskie		869 878,4	104 373,1	455 181,0	310 324,3
Zachodniopomorskie		799 708,2	471 274,0	-	328 434,2

Tabela 153. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Wynik finansowy brutto			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		tys. zł			
Polska	2003	196 900,0	-36 061,5	160 909,5	72 052,0
	2009	-319 603,6	-156 033,6	-271 441,6	107 871,6
	2010	58 048,2	-97 114,9	-210 566,3	365 729,4
Dolnośląskie		1 333,8	-4 177,6	-24 533,9	30 045,3
Kujawsko-pomorskie		26 414,6	-2 185,3	4 658,4	23 941,6
Lubelskie		17 232,9	-2 252,3	-133,8	19 619,0
Lubuskie		-4 119,2	-8 736,5	3 001,2	1 616,2
Łódzkie		108 558,8	1 883,0	92 440,6	14 235,1
Małopolskie		-42 050,9	245,4	-60 389,3	18 092,9
Mazowieckie		-105 391,5	-47 565,6	-124 690,9	66 864,9
Opolskie		6 385,1	601,9	207,4	5 575,7
Podkarpackie		-1 870,7	-13 370,1	5 226,0	6 273,5
Podlaskie		1 809,8	189,7	-20 209,7	21 829,8
Pomorskie		5 832,8	1 381,2	-26 342,5	30 794,1
Śląskie		1 949,9	898,4	-42 860,2	43 911,7
Świętokrzyskie		-6 402,3	1 930,6	-162,9	-8 170,1
Warmińsko-mazurskie		21 212,8	2 500,8	-546,7	19 258,6
Wielkopolskie		10 358,9	-13 381,3	-15 623,2	39 363,4
Zachodniopomorskie		16 793,6	-15 077,4	-606,8	32 477,8

Tabela 154. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Nakłady			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		tys. zł			
Polska	2002	1 278 604,9	207 225,8	378 430,6	692 948,6
	2009	2 007 292,9	356 611,8	658 130,1	992 551,0
	2010	2 151 820,6	613 608,0	632 708,2	905 504,4
Dolnośląskie		232 042,8	3 041,4	126 458,0	102 543,5
Kujawsko-pomorskie		172 369,1	74 859,4	50 817,2	46 692,5
Lubelskie		122 947,3	66 230,8	16 275,8	40 440,7
Lubuskie		46 345,9	34 632,4	9 833,5	1 879,9
Łódzkie		113 581,2	47 889,6	44 114,3	21 577,2
Małopolskie		146 219,8	6 959,9	53 481,3	85 778,6
Mazowieckie		454 048,2	80 023,3	198 889,4	175 135,5
Opolskie		37 072,4	8 878,2	443,0	27 751,1
Podkarpackie		51 645,1	28 595,0	4 853,4	18 196,6
Podlaskie		60 188,1	-	24 847,1	35 341,0
Pomorskie		144 306,2	24 424,0	47 206,5	72 675,7
Śląskie		211 636,2	64 089,5	21 629,4	125 917,2
Świętokrzyskie		34 863,0	10 741,4	264,3	23 857,3
Warmińsko-mazurskie		40 748,1	502,2	1 257,8	38 988,1
Wielkopolskie		79 847,7	2 414,1	32 337,0	45 096,6
Zachodniopomorskie		203 959,5	160 326,8	-	43 632,8

Tabela 155. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Wskaźnik dekapitalizacji majątku			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		%			
Polska	2002	54,75	64,40	62,47	44,81
	2009	58,85	61,55	66,78	53,29
	2010	59,05	61,47	65,68	54,38
Dolnośląskie		50,42	45,17	62,69	44,36
Kujawsko-pomorskie		52,73	34,68	65,20	55,81
Lubelskie		57,41	50,58	56,90	60,04
Lubuskie		32,59	33,03	29,26	38,08
Łódzkie		66,69	71,31	70,30	53,93
Małopolskie		49,32	53,53	56,10	45,46
Mazowieckie		68,12	83,34	73,39	57,92
Opolskie		55,18	59,10	52,75	54,61
Podkarpackie		64,17	72,17	58,28	56,38
Podlaskie		61,25	60,67	61,14	61,34
Pomorskie		59,84	60,16	57,72	60,87
Śląskie		59,10	54,09	67,40	58,57
Świętokrzyskie		42,05	57,31	66,58	37,81
Warmińsko-mazurskie		56,55	58,82	51,79	56,40
Wielkopolskie		57,35	64,71	59,39	54,36
Zachodniopomorskie		62,32	75,08	67,39	52,16

Tabela 156. Średnia jednostnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2010 r.

Województwo		Średnia jednostnikowa cena			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		zł/GJ			
Polska	2002	28,37	21,49	23,77	32,64
	2009	35,45	26,95	28,34	42,66
	2010	36,50	28,37	28,80	43,78
Dolnośląskie		39,53	32,30	29,89	46,89
Kujawsko-pomorskie		39,67	34,10	31,36	45,87
Lubelskie		36,82	25,18	35,15	42,27
Lubuskie		42,07	42,23	38,00	52,37
Łódzkie		38,40	15,65	39,44	44,34
Małopolskie		33,66	25,94	24,39	41,41
Mazowieckie		29,85	23,37	23,51	36,98
Opolskie		48,30	32,90	51,88	50,62
Podkarpackie		40,53	36,46	35,35	47,06
Podlaskie		41,66	63,66	33,23	46,63
Pomorskie		38,26	39,41	26,17	48,33
Śląskie		37,33	28,61	31,28	45,20
Świętokrzyskie		38,73	19,32	58,02	44,02
Warmińsko-mazurskie		40,40	27,73	45,23	41,98
Wielkopolskie		37,36	25,39	26,45	46,22
Zachodniopomorskie		44,31	31,01	64,67	50,71

Tabela 157. Moc osiągalna według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Moc osiągalna				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		MW				
Polska	2002	67 285,4	23 875,6	26 300,0	14 385,2	2 724,7
	2009	58 431,3	11 899,4	32 595,6	12 457,4	1 478,9
	2010	58 097,7	11 809,5	32 937,2	12 032,6	1 318,4
Dolnośląskie		4 235,5	273,0	3 547,6	311,5	103,3
Kujawsko-pomorskie		5 406,3	-	2 355,5	2 929,4	121,5
Lubelskie		2 766,8	627,0	1 334,4	805,4	-
Lubuskie		946,3	609,9	159,1	169,0	8,3
Łódzkie		3 665,0	375,6	3 159,9	36,6	92,8
Małopolskie		4 137,6	505,0	2 592,8	1 037,8	2,0
Mazowieckie		9 587,6	761,7	6 780,2	1 970,0	75,7
Opolskie		1 619,2	102,5	1 042,7	474,0	-
Podkarpackie		2 156,2	947,1	549,8	528,9	130,4
Podlaskie		1 266,6	459,2	781,8	-	25,6
Pomorskie		3 384,8	1 222,0	936,2	1 163,1	63,6
Śląskie		10 527,7	3 806,6	5 091,8	1 122,7	506,5
Świętokrzyskie		1 336,7	130,0	996,2	129,5	80,9
Warmińsko-mazurskie		1 527,4	-	1 163,3	317,7	46,4
Wielkopolskie		3 127,6	1 382,0	1 288,3	396,1	61,2
Zachodniopomorskie		2 406,6	607,9	1 157,7	641,0	-

Tabela 158. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Produkcja ciepła				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		GJ				
Polska	2002	467 527 820,1	167 408 141,0	155 477 110,1	128 036 561,9	16 606 007,1
	2009	398 340 000,0	73 014 172,5	204 128 652,2	113 722 713,2	7 474 462,0
	2010	434 703 750,2	79 941 866,8	225 944 326,1	121 230 849,1	7 586 708,2
Dolnośląskie		27 745 564,5	818 757,9	24 952 235,2	1 291 796,8	682 774,6
Kujawsko-pomorskie		48 627 538,9	-	18 084 139,3	29 836 316,5	707 083,1
Lubelskie		21 285 453,1	3 481 577,0	7 781 880,7	10 021 995,5	-
Lubuskie		6 609 744,8	4 291 005,3	993 634,7	1 270 235,0	54 869,8
Łódzkie		27 138 723,8	2 706 445,8	23 626 294,5	220 975,0	585 008,6
Małopolskie		26 915 418,1	3 090 613,0	16 211 538,0	7 608 269,7	4 997,4
Mazowieckie		91 775 496,0	4 151 534,0	55 778 697,5	31 358 686,0	486 578,5
Opolskie		11 244 538,6	981 209,0	6 228 229,6	4 035 100,0	-
Podkarpackie		11 286 900,8	4 583 672,6	3 358 428,7	2 549 449,0	795 350,4
Podlaskie		9 068 941,5	4 010 567,5	4 901 653,0	-	156 721,0
Pomorskie		34 548 924,0	13 097 054,7	6 610 367,3	14 443 565,4	397 936,6
Śląskie		58 988 094,3	19 946 452,2	29 003 046,4	7 418 589,9	2 620 005,8
Świętokrzyskie		8 567 636,8	2 153 004,6	5 436 613,4	547 618,8	430 400,0
Warmińsko-mazurskie		11 353 834,3	-	8 506 449,3	2 472 235,0	375 150,0
Wielkopolskie		20 951 885,9	11 531 334,0	7 304 193,5	1 826 526,0	289 832,4
Zachodniopomorskie		18 595 054,5	5 098 639,0	7 166 925,0	6 329 490,5	-

Tabela 159. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Długość sieci ciepłowniczej				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		km				
Polska	2002	17 312,5	1 346,0	13 947,2	1 013,7	1 005,6
	2009	19 286,5	472,5	17 336,2	757,5	720,3
	2010	19 399,8	586,8	17 372,6	737,4	703,1
Dolnośląskie		1 631,0	13,4	1 455,6	30,3	131,8
Kujawsko-pomorskie		1 222,2	-	1 116,1	74,6	31,5
Lubelskie		976,8	10,4	923,3	43,1	-
Lubuskie		293,0	222,4	56,4	-	14,3
Łódzkie		1 441,0	4,9	1 362,4	3,8	69,9
Małopolskie		1 435,0	3,7	1 347,0	56,9	27,3
Mazowieckie		3 120,5	24,1	2 837,4	230,0	29,0
Opolskie		558,6	33,4	429,4	34,9	61,0
Podkarpackie		712,1	47,2	570,5	39,7	54,8
Podlaskie		561,3	9,5	541,1	-	10,6
Pomorskie		1 305,9	2,0	1 262,3	8,2	33,4
Śląskie		3 081,7	180,9	2 584,5	182,1	134,1
Świętokrzyskie		451,0	5,5	416,5	3,5	25,6
Warmińsko-mazurskie		639,1	-	622,4	-	16,7
Wielkopolskie		1 174,5	-	1 109,3	2,1	63,1
Zachodniopomorskie		796,3	29,4	738,6	28,2	-

Tabela 160. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Sprzedaż ciepła				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		GJ				
Polska	2002	190 728 560,8	132 095 598,4	45 260 065,4	9 204 081,4	4 168 815,6
	2009	156 922 079,2	59 931 064,0	89 847 448,2	5 642 211,3	1 501 355,7
	2010	171 512 993,7	65 064 277,6	98 781 586,8	6 301 954,5	1 365 174,7
Dolnośląskie		13 878 110,6	-	13 761 803,9	36 031,0	80 275,7
Kujawsko-pomorskie		8 470 332,8	-	8 278 044,1	183 087,3	9 201,4
Lubelskie		6 470 522,2	3 370 191,0	3 100 331,2	-	-
Lubuskie		774 198,4	258 471,3	244 343,3	267 364,0	4 019,7
Łódzkie		3 076 360,5	1 742 522,0	1 283 354,4	-	50 484,1
Małopolskie		12 290 312,7	3 024 913,6	9 085 428,9	175 601,0	4 369,2
Mazowieckie		48 627 111,7	3 545 223,0	42 715 062,4	2 308 912,0	57 914,3
Opolskie		1 255 032,9	-	760 002,9	495 030,0	-
Podkarpackie		5 915 931,2	4 329 656,6	929 033,9	465 390,8	191 849,9
Podlaskie		3 720 286,8	3 593 827,0	46 341,8	-	80 118,1
Pomorskie		13 506 956,8	12 808 131,8	210 746,4	472 569,4	15 509,2
Śląskie		28 010 745,8	14 875 597,3	12 302 404,5	6 359,0	826 385,0
Świętokrzyskie		4 071 206,3	2 032 336,0	1 958 134,2	80 736,0	-
Warmińsko-mazurskie		3 835 230,3	-	2 529 451,3	1 305 779,0	-
Wielkopolskie		13 010 685,3	11 145 762,0	1 314 780,3	505 095,0	45 048,0
Zachodniopomorskie		4 599 969,5	4 337 646,0	262 323,5	-	-

Tabela 161. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Zakup ciepła				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		GJ				
Polska	2002	170 461 636,9	2 047 324,5	161 443 585,0	1 368 845,7	5 601 881,8
	2009	142 441 129,6	1 856 156,6	138 044 792,4	713 100,6	1 827 080,0
	2010	157 604 041,7	1 956 756,2	152 635 640,4	931 644,2	2 080 000,9
Dolnośląskie		13 165 812,0	19 373,9	12 646 481,7	41 401,4	458 555,0
Kujawsko-pomorskie		5 735 091,5	-	5 503 542,6	231 548,9	-
Lubelskie		7 294 111,9	261 405,5	7 003 155,4	29 551,0	-
Lubuskie		469 236,0	359 417,0	-	-	109 819,0
Łódzkie		2 010 840,2	-	1 775 407,0	-	235 433,2
Małopolskie		12 757 172,5	45 749,0	12 460 578,5	-	250 845,0
Mazowieckie		45 898 090,8	-	45 839 121,8	32 518,0	26 451,0
Opolskie		933 002,1	160 173,1	654 197,6	-	118 631,4
Podkarpackie		5 068 348,5	481 087,1	4 434 812,1	91 519,0	60 930,4
Podlaskie		3 953 262,0	-	3 953 262,0	-	-
Pomorskie		12 772 352,8	-	12 704 872,0	-	67 480,8
Śląskie		26 474 184,6	629 550,6	25 407 695,8	252 307,0	184 631,2
Świętokrzyskie		2 020 353,8	-	2 020 353,8	-	-
Warmińsko-mazurskie		2 938 881,0	-	2 938 881,0	-	-
Wielkopolskie		11 144 887,2	-	10 577 663,2	-	567 224,0
Zachodniopomorskie		4 968 414,8	-	4 715 616,0	252 798,8	-

Tabela 162. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Sprzedaż ciepła				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		GJ				
Polska	2002	278 626 910,4	27 062 668,8	234 731 527,9	6 180 242,7	10 652 471,0
	2009	239 311 001,8	9 261 510,3	215 244 981,9	9 497 584,9	5 306 924,7
	2010	262 780 665,4	10 461 993,7	238 554 566,2	7 930 115,8	5 833 989,7
Dolnośląskie		21 516 977,3	658 455,5	19 820 188,8	225 255,0	813 078,0
Kujawsko-pomorskie		13 622 109,9	-	12 490 683,2	733 768,8	397 657,8
Lubelskie		11 153 981,7	250 876,6	9 840 885,2	1 062 219,9	-
Lubuskie		4 458 690,5	3 687 507,0	647 895,6	-	123 287,9
Łódzkie		21 468 200,2	518 271,3	20 233 507,8	56 758,0	659 663,2
Małopolskie		18 198 064,0	41 420,0	16 879 943,8	1 090 632,0	186 068,2
Mazowieckie		54 562 435,9	187 700,6	51 680 645,1	2 321 398,0	372 692,2
Opolskie		5 733 624,7	207 076,3	5 296 069,0	111 848,0	118 631,4
Podkarpackie		7 140 223,6	450 396,0	5 851 148,9	280 000,4	558 678,3
Podlaskie		7 964 916,7	311 953,9	7 591 613,8	-	61 349,0
Pomorskie		16 681 155,2	33 594,7	16 144 263,6	139 270,0	364 026,9
Śląskie		41 620 685,0	3 691 808,9	35 381 198,2	1 454 273,1	1 093 404,8
Świętokrzyskie		5 107 280,5	39 987,9	4 707 679,8	51 417,8	308 195,0
Warmińsko-mazurskie		7 815 484,0	-	7 719 228,8	-	96 255,2
Wielkopolskie		14 965 628,6	-	14 282 209,7	2 417,0	681 001,9
Zachodniopomorskie		10 771 207,5	382 945,0	9 987 404,7	400 857,8	-

Tabela 163. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Sprzedaż ciepła				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		GJ				
Polska	2003	479 410,5	-	249 884,0	155 735,3	73 791,2
	2009	186 686,4	-	186 686,4	-	-
	2010	190 286,2	-	148 884,8	41 401,4	-
Dolnośląskie		41 401,4	-	-	41 401,4	-
Kujawsko-pomorskie		-	-	-	-	-
Lubelskie		-	-	-	-	-
Lubuskie		-	-	-	-	-
Łódzkie		-	-	-	-	-
Małopolskie		-	-	-	-	-
Mazowieckie		118 380,9	-	118 380,9	-	-
Opolskie		-	-	-	-	-
Podkarpackie		-	-	-	-	-
Podlaskie		-	-	-	-	-
Pomorskie		-	-	-	-	-
Śląskie		22 251,0	-	22 251,0	-	-
Świętokrzyskie		-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie		-	-	-	-	-
Wielkopolskie		2 624,9	-	2 624,9	-	-
Zachodniopomorskie		5 628,0	-	5 628,0	-	-

Tabela 164. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Zużycie węgla kamiennego				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		tony				
Polska	2002	21 296 859,4	8 581 502,3	8 116 284,5	3 901 280,7	697 791,9
	2009	15 780 475,9	2 750 139,1	9 669 226,3	3 004 310,8	356 799,7
	2010	17 183 322,0	3 074 816,5	10 667 712,6	3 089 669,8	351 123,1
Dolnośląskie		1 157 122,2	-	1 058 727,7	67 394,0	31 000,5
Kujawsko-pomorskie		1 987 722,6	-	883 769,2	1 073 225,8	30 727,6
Lubelskie		945 006,1	47 391,2	412 821,7	484 793,2	-
Lubuskie		94 911,8	48 048,2	43 780,1	-	3 083,5
Łódzkie		1 215 654,2	-	1 178 632,0	5 958,4	31 063,8
Małopolskie		1 230 301,5	154 542,8	728 460,4	347 298,3	-
Mazowieckie		2 763 407,3	199 625,3	2 546 865,1	-	16 917,0
Opolskie		535 110,2	48 548,0	280 160,5	206 401,7	-
Podkarpackie		448 030,1	156 584,4	178 893,8	76 719,5	35 832,3
Podlaskie		398 356,6	146 638,5	249 048,2	-	2 670,0
Pomorskie		1 127 785,5	587 400,0	307 121,9	219 694,8	13 568,9
Śląskie		2 629 575,0	911 063,5	1 449 941,2	140 954,5	127 615,8
Świętokrzyskie		415 919,1	73 014,6	287 928,8	28 709,5	26 266,2
Warmińsko-mazurskie		564 833,2	-	422 803,6	121 003,0	21 026,6
Wielkopolskie		869 878,4	451 246,0	310 324,3	96 957,0	11 351,1
Zachodniopomorskie		799 708,2	250 714,0	328 434,2	220 560,0	-

Tabela 165. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Wynik finansowy brutto				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		tys. zł				
Polska	2002	196 900,0	157 734,0	82 630,6	-20 170,5	-23 294,1
	2009	-319 603,6	-253 305,4	-15 514,6	-33 124,8	-17 658,8
	2010	58 048,2	-121 405,8	229 042,3	-48 518,2	-1 070,1
Dolnośląskie		1 333,8	-2 761,6	5 908,5	-1 164,8	-648,2
Kujawsko-pomorskie		26 414,6	-	28 044,3	-2 059,4	429,7
Lubelskie		17 232,9	-3 029,5	19 640,8	621,5	-
Lubuskie		-4 119,2	4 281,4	1 697,7	-10 081,0	-17,2
Łódzkie		108 558,8	2 073,5	106 796,5	65,4	-376,6
Małopolskie		-42 050,9	-16 806,0	-24 146,1	153,8	-1 252,5
Mazowieckie		-105 391,5	-22 566,2	-64 622,5	-17 942,8	-260,1
Opolskie		6 385,1	88,1	5 783,1	565,4	-51,5
Podkarpackie		-1 870,7	-9 542,3	7 867,3	-1 784,5	1 588,8
Podlaskie		1 809,8	-20 455,5	22 396,4	-	-131,0
Pomorskie		5 832,8	-25 612,9	37 930,7	-3 770,1	-2 714,9
Śląskie		1 949,9	7 463,2	-16,7	-8 044,0	2 547,3
Świętokrzyskie		-6 402,3	2 011,5	-8 184,0	-47,7	-182,2
Warmińsko-mazurskie		21 212,8	-	18 712,0	2 203,3	297,5
Wielkopolskie		10 358,9	-28 056,6	39 363,4	-648,6	-299,3
Zachodniopomorskie		16 793,6	-8 492,7	31 871,0	-6 584,7	-

Tabela 166. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Nakłady				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		tys. zł				
Polska	2002	1 278 604,9	401 837,9	682 663,4	85 211,2	108 892,5
	2009	2 007 292,9	202 933,7	1 551 519,9	229 348,0	23 491,3
	2010	2 151 820,6	451 662,3	1 399 297,6	273 606,6	27 254,1
Dolnośląskie		232 042,8	947,4	226 488,4	1 998,0	2 609,0
Kujawsko-pomorskie		172 369,1	-	93 888,5	74 859,4	3 621,2
Lubelskie		122 947,3	3 136,0	56 716,5	63 094,8	-
Lubuskie		46 345,9	36 991,5	1 879,9	5 537,0	1 937,5
Łódzkie		113 581,2	46 370,2	62 513,7	16,2	4 681,0
Małopolskie		146 219,8	4 234,4	134 221,5	6 959,9	804,0
Mazowieckie		454 048,2	6 121,9	370 078,0	77 292,3	555,9
Opolskie		37 072,4	7,9	28 194,2	8 870,3	-
Podkarpackie		51 645,1	26 871,3	20 001,6	2 355,2	2 416,9
Podlaskie		60 188,1	23 328,6	36 791,9	-	67,6
Pomorskie		144 306,2	46 225,4	75 072,3	20 718,5	2 290,1
Śląskie		211 636,2	65 326,6	140 354,2	62,8	5 892,6
Świętokrzyskie		34 863,0	-	24 121,6	10 741,4	-
Warmińsko-mazurskie		40 748,1	-	40 245,9	502,2	-
Wielkopolskie		79 847,7	31 774,3	45 096,6	598,6	2 378,2
Zachodniopomorskie		203 959,5	160 326,8	43 632,8	-	-

Tabela 167. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Wskaźnik dekapitalizacji majątku				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		%				
Polska	2002	54,75	64,27	46,17	65,22	44,99
	2009	58,85	62,21	58,18	59,89	53,93
	2010	59,05	61,94	58,87	56,44	55,11
Dolnośląskie		50,42	48,58	50,86	26,87	59,27
Kujawsko-pomorskie		52,73	-	58,94	34,13	58,97
Lubelskie		57,41	57,34	59,55	41,43	-
Lubuskie		32,59	34,24	43,08	21,73	54,90
Łódzkie		66,69	69,82	66,70	78,84	56,37
Małopolskie		49,32	24,26	51,59	56,33	35,82
Mazowieckie		68,12	92,02	65,34	78,73	41,19
Opolskie		55,18	78,27	54,54	41,25	26,08
Podkarpackie		64,17	70,13	55,83	70,55	61,40
Podlaskie		61,25	61,65	60,97	-	60,53
Pomorskie		59,84	57,86	60,30	62,86	52,01
Śląskie		59,10	58,08	61,01	40,88	40,43
Świętokrzyskie		42,05	65,04	38,38	51,68	50,16
Warmińsko-mazurskie		56,55	-	56,24	60,77	46,98
Wielkopolskie		57,35	59,29	54,36	62,06	67,96
Zachodniopomorskie		62,32	79,74	52,33	59,12	-

Tabela 168. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2010 r.

Województwo		Średnia jednoskładnikowa cena ciepła				
		ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne
		zł/GJ				
Polska	2002	28,37	22,28	31,93	21,94	33,15
	2009	35,45	26,22	37,83	26,07	43,06
	2010	36,50	27,57	38,75	26,81	44,26
Dolnośląskie		39,53	18,69	39,73	47,77	44,37
Kujawsko-pomorskie		39,67	-	39,72	33,20	51,67
Lubelskie		36,82	26,16	40,72	25,69	-
Lubuskie		42,07	40,76	52,37	22,94	50,72
Łódzkie		38,40	14,50	40,79	38,35	42,06
Małopolskie		33,66	24,44	35,03	24,73	55,10
Mazowieckie		29,85	25,59	30,37	20,69	52,28
Opolskie		48,30	43,02	50,67	31,14	24,31
Podkarpackie		40,53	31,67	45,58	42,74	49,17
Podlaskie		41,66	31,33	46,57	-	61,90
Pomorskie		38,26	26,00	48,16	23,86	49,18
Śląskie		37,33	28,41	41,01	31,76	36,28
Świętokrzyskie		38,73	17,35	44,32	39,52	61,42
Warmińsko-mazurskie		40,40	-	42,13	26,76	40,97
Wielkopolskie		37,36	24,96	46,22	33,53	39,79
Zachodniopomorskie		44,31	32,35	50,95	15,23	-

Tabela 169. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według oddziałów terenowych

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*	
				etat			MW							
	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2009	2010
Polska	764	456	445	58 210	39 317	38 222	70 952,8	59 791,5	59 263,5	67 285,4	58 431,3	58 097,7	43 251,1	43 312,3
OT Warszawa	69	45	45	7 695	5 010	5 006	10 201,3	9 598,1	9 543,8	9 945,6	9 648,9	9 587,6	7 502,9	7 563,7
OT Szczecin	74	45	42	4 306	2 535	2 532	4 389,1	3 808,5	3 767,5	4 045,8	3 387,8	3 352,8	2 600,8	2 644,0
OT Gdańsk	100	56	57	5 989	4 160	3 867	5 498,0	5 211,4	5 304,1	5 359,1	4 737,2	4 912,2	3 762,2	4 032,8
OT Poznań	121	66	67	7 012	4 800	4 650	10 053,9	9 070,1	8 564,9	9 759,0	9 032,4	8 534,0	6 108,0	6 043,3
OT Lublin	65	42	41	4 485	3 344	3 349	4 825,9	4 179,3	4 140,2	4 577,8	4 066,3	4 033,4	3 037,7	3 006,2
OT Łódź	76	46	44	6 396	4 273	4 006	6 591,9	4 785,0	4 792,3	6 246,2	4 984,2	5 001,6	4 172,0	4 154,3
OT Wrocław	72	42	38	5 195	3 506	3 510	6 832,3	5 885,6	5 928,5	6 254,4	5 814,2	5 854,7	4 484,7	4 705,1
OT Katowice	97	54	53	11 079	7 229	6 972	13 869,7	10 651,3	10 671,4	12 863,3	10 421,5	10 527,7	7 209,7	6 896,3
OT Kraków	90	60	58	6 052	4 459	4 330	8 690,7	6 602,2	6 550,7	8 234,1	6 338,8	6 293,7	4 373,3	4 266,5

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

Tabela 170. Sieć ciepłownicza* według oddziałów terenowych

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały sieć			Przeciętne zatrudnienie			Długość sieci ciepłowniczej		
				etat			km		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	727	453	445	54 492	36 883	36 409	17 312,5	19 286,5	19 399,8
OT Warszawa	64	44	43	7 619	4 830	4 812	2 679,5	3 091,6	3 120,5
OT Szczecin	67	44	42	4 023	2 389	2 527	1 002,7	1 070,0	1 089,3
OT Gdańsk	90	52	54	4 567	3 271	3 306	1 658,2	1 909,5	1 945,0
OT Poznań	112	64	64	7 059	4 316	4 193	2 184,2	2 359,5	2 396,6
OT Lublin	59	44	43	4 212	3 546	3 579	1 128,3	1 516,2	1 538,1
OT Łódź	75	49	48	6 197	4 459	4 198	1 724,7	1 840,2	1 892,0
OT Wrocław	68	42	40	5 143	3 557	3 578	1 989,1	2 000,0	2 189,6
OT Katowice	102	57	56	10 434	6 840	6 580	2 664,1	3 284,8	3 081,7
OT Kraków	90	57	55	5 240	3 676	3 635	2 281,7	2 214,7	2 147,1

* Długość sieci ciepłowniczej w 2009 i 2010 r. zawiera sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 171. Zatrudnienie i wynagrodzenie według oddziałów terenowych

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto		
				etat			zł/m-c		
	2002	2009	2010	2002	2009	2010	2002	2009	2010
Polska	835	497	485	60 239	40 565	39 412	2 269,6	3 556,6	4 384,8
OT Warszawa	69	47	46	8 044	5 117	5 083	2 342,0	3 860,7	5 185,2
OT Szczecin	76	49	45	4 376	2 585	2 553	2 313,4	3 479,2	4 304,5
OT Gdańsk	103	56	57	6 014	4 160	3 867	2 219,2	3 540,5	4 448,6
OT Poznań	130	70	71	7 250	4 839	4 687	2 102,4	3 423,6	4 218,1
OT Lublin	70	47	46	4 997	3 837	3 848	2 133,9	3 262,9	3 907,5
OT Łódź	84	52	49	6 605	4 484	4 213	2 258,3	3 501,5	4 487,7
OT Wrocław	81	48	46	5 294	3 621	3 625	2 382,9	3 775,1	4 219,5
OT Katowice	114	60	59	11 200	7 296	7 039	2 399,1	3 884,5	4 331,1
OT Kraków	108	68	66	6 458	4 625	4 497	2 316,8	3 354,2	4 173,4

Tabela 172. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
		etat	TJ						
Polska	488	39 412	434 703,8	269 938,0	27 847,3	147 464,7	315 086,3	38 286,4	276 799,9
OT Warszawa	46	5 083	91 775,5	64 431,3	5 598,2	33 209,9	64 163,8	6 754,0	57 409,8
OT Szczecin	45	2 553	25 204,8	12 037,6	1 607,5	9 485,9	17 326,4	2 151,2	15 175,3
OT Gdańsk	57	3 867	45 902,8	29 558,7	4 394,1	20 289,5	30 007,3	3 875,2	26 132,1
OT Poznań	71	4 687	69 579,4	48 704,3	504,5	32 338,4	37 745,4	4 641,7	33 103,7
OT Lublin	46	3 848	30 354,4	17 693,1	3 802,3	13 461,9	20 694,9	2 632,5	18 062,3
OT Łódź	50	4 213	35 706,4	22 215,6	-	1 881,0	33 825,4	4 133,6	29 691,9
OT Wrocław	46	3 625	38 990,1	18 100,8	3 304,3	9 449,4	32 845,0	4 517,8	28 327,3
OT Katowice	60	7 039	58 988,1	33 297,7	4 052,4	13 908,6	49 131,9	5 952,4	43 179,5
OT Kraków	67	4 497	38 202,3	23 899,0	4 583,9	13 440,2	29 346,1	3 628,1	25 718,0

Tabela 173. Zużycie ciepła na potrzeby własne według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	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
Polska	418	37 319	147 464,7	14 441,0	133 023,7
OT Warszawa	43	4 963	33 209,9	1 942,6	31 267,2
OT Szczecin	39	2 499	9 485,9	1 016,4	8 469,4
OT Gdańsk	54	3 787	20 289,5	1 181,1	19 108,4
OT Poznań	62	4 598	32 338,4	4 545,4	27 793,1
OT Lublin	39	3 168	13 461,9	847,1	12 614,7
OT Łódź	43	3 994	1 881,0	711,3	1 169,7
OT Wrocław	36	3 504	9 449,4	789,3	8 660,1
OT Katowice	52	6 962	13 908,6	2 334,1	11 574,5
OT Kraków	50	3 843	13 440,2	1 073,6	12 366,6

Tabela 174. Aktywa i zobowiązania według oddziałów terenowych w 2010 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
tys. zł								
Polska	488	39 412	42 444 443,8	17 379 405,7	6 819 436,1	3 381 332,3	7 592 870,7	3 870 464,8
OT Warszawa	46	5 083	9 292 775,9	2 962 639,9	1 368 774,3	631 354,3	957 611,8	521 217,8
OT Szczecin	45	2 553	2 392 724,1	1 073 461,4	350 953,6	184 840,5	414 683,2	256 929,8
OT Gdańsk	57	3 867	4 168 824,5	1 704 556,7	694 218,3	323 436,3	734 531,3	480 924,1
OT Poznań	71	4 687	5 188 323,6	2 329 723,4	760 416,4	399 352,6	1 020 365,1	559 838,8
OT Lublin	46	3 848	2 868 244,5	1 163 808,7	507 165,4	236 861,5	383 214,3	211 886,2
OT Łódź	50	4 213	3 034 616,4	1 209 308,1	561 401,1	253 060,6	476 490,9	269 505,5
OT Wrocław	46	3 625	4 558 342,5	2 225 002,3	743 395,6	387 260,6	1 624 066,8	558 653,6
OT Katowice	60	7 039	6 456 070,0	2 640 412,4	1 053 272,3	538 427,1	995 257,7	572 578,3
OT Kraków	67	4 497	4 484 522,2	2 070 492,8	779 839,1	426 738,8	986 649,7	438 930,7

Tabela 175. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według oddziałów terenowych w 2010 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	295	30 831	479 308,1	411,0	3 748,7	1 304,3
OT Warszawa	27	4 072	77 936,4	7,0	1 146,7	458,0
OT Szczecin	28	1 730	37 776,7	12,6	15,0	0,0
OT Gdańsk	35	3 195	95 920,2	59,5	1 143,8	142,9
OT Poznań	43	3 553	36 182,9	37,6	154,7	0,6
OT Lublin	32	3 125	18 048,9	79,0	19,3	0,4
OT Łódź	29	3 204	102 034,0	91,6	56,8	347,6
OT Wrocław	29	3 110	15 620,3	90,4	195,0	311,4
OT Katowice	38	5 569	63 108,9	29,9	1 015,0	36,7
OT Kraków	34	3 271	32 679,7	3,3	2,4	6,7

Tabela 176. Emisja zanieczyszczeń według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			tony			
Polska	418	36 722	43 696 776,0	160 035,6	73 487,3	22 728,2
OT Warszawa	44	4 963	8 659 413,5	37 597,2	14 717,2	2 287,7
OT Szczecin	37	2 501	1 900 071,2	7 317,1	4 144,1	1 667,4
OT Gdańsk	57	3 867	4 454 303,9	12 436,7	7 580,0	2 924,2
OT Poznań	63	4 548	6 449 603,2	24 015,8	11 424,3	4 159,4
OT Lublin	38	3 175	3 544 131,4	13 227,9	5 424,2	1 719,1
OT Łódź	44	4 006	4 595 676,3	16 790,7	8 829,9	2 039,8
OT Wrocław	33	3 485	3 508 306,3	12 412,2	5 556,4	2 279,3
OT Katowice	50	6 804	6 575 833,6	22 558,3	9 034,0	3 924,1
OT Kraków	52	3 372	4 009 436,8	13 679,7	6 777,1	1 727,2

Tabela 177. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła ogółem		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
Polska	293	29 968	16 645,8	171 513,0	21 052,8	4 561 081,5	26,59
OT Warszawa	23	3 797	4 246,6	48 627,1	2 896,6	1 071 879,6	22,04
OT Szczecin	36	2 242	426,5	5 374,2	1 024,4	187 054,5	34,81
OT Gdańsk	41	2 890	1 509,4	17 342,2	1 760,6	479 924,6	27,67
OT Poznań	47	3 547	1 863,5	21 481,0	5 248,8	612 178,0	28,50
OT Lublin	17	1 716	1 126,8	10 190,8	173,7	295 754,0	29,02
OT Łódź	28	3 347	665,5	7 147,6	2 803,4	188 966,3	26,44
OT Wrocław	28	3 222	1 530,6	15 133,1	1 368,6	464 619,0	30,70
OT Katowice	36	5 969	3 211,9	28 010,7	3 686,4	778 992,3	27,81
OT Kraków	37	3 240	2 065,1	18 206,2	2 090,2	481 713,2	26,46

Tabela 178. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	109	14 765	15 448,2	157 604,0	4 003 718,9	25,40
OT Warszawa	9	2 407	3 992,9	45 898,1	980 922,1	21,37
OT Szczecin	8	692	404,1	5 437,7	160 638,3	29,54
OT Gdańsk	7	1 416	1 335,6	15 711,2	413 258,8	26,30
OT Poznań	13	1 317	1 521,8	16 880,0	447 921,3	26,54
OT Lublin	11	1 383	1 242,3	11 247,4	317 789,6	28,25
OT Łódź	9	539	431,9	4 031,2	104 715,1	25,98
OT Wrocław	13	1 682	1 428,2	14 098,8	403 982,3	28,65
OT Katowice	23	3 585	3 059,1	26 474,2	736 701,8	27,83
OT Kraków	16	1 743	2 032,2	17 825,5	437 789,5	24,56

Tabela 179. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkownikowa ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
Polska	432	36 212	36 036,1	262 780,7	248 744,2	11 292 872,1	42,86
OT Warszawa	42	4 797	7 262,4	54 562,4	53 733,3	2 009 060,3	36,73
OT Szczecin	39	2 490	1 938,5	15 229,9	12 569,1	714 288,9	46,75
OT Gdańsk	53	3 270	3 067,2	24 496,6	24 302,1	1 145 601,7	46,76
OT Poznań	64	4 193	3 926,6	28 587,7	28 421,5	1 309 215,3	45,80
OT Lublin	42	3 549	2 644,3	19 118,9	18 240,8	840 015,2	43,86
OT Łódź	46	4 161	3 562,9	26 575,5	25 833,4	1 109 056,1	41,73
OT Wrocław	39	3 577	3 885,9	27 250,6	23 453,2	1 271 467,0	46,23
OT Katowice	55	6 566	6 080,1	41 620,7	37 654,7	1 820 484,1	43,56
OT Kraków	52	3 609	3 668,3	25 338,3	24 536,1	1 073 683,5	42,33

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

Tabela 180. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
Polska	7	2 449	29,4	190,3	5 911,9	31,07
OT Warszawa	3	1 984	12,3	118,4	2 926,7	24,72
OT Szczecin	1	21	0,9	5,6	192,0	34,12
OT Gdańsk	-	-	-	-	-	-
OT Poznań	1	275	0,4	2,6	201,1	76,59
OT Lublin	-	-	-	-	-	-
OT Łódź	-	-	-	-	-	-
OT Wrocław	1	2	6,7	41,4	2 156,7	52,09
OT Katowice	1	167	9,1	22,3	435,5	19,57
OT Kraków	-	-	-	-	-	-

Tabela 181. Zużycie paliw do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tony			tys. m ³		GJ					
Polska	445	38 222	17 183 322,0	891 472,7	16 234,5	896 212,7	486 706,2	311 002,6	31 462 065,6	70 372,5	469 910,6	-	576 187,4	22 672 733,3
OT Warszawa	45	5 006	2 763 407,3	-	2 720,2	721 277,2	69 472,2	899,8	2 354 317,8	-	17 075,0	-	-	5 122 539,0
OT Szczecin	42	2 532	894 620,0	6 714,2	638,5	537,0	23 467,6	286 249,8	575 069,6	-	61 008,0	-	-	1 723 982,5
OT Gdańsk	57	3 867	1 692 618,7	-	4 423,1	140 770,2	37 050,8	-	9 639 304,9	-	-	-	-	159 078,8
OT Poznań	67	4 650	2 857 601,0	319 262,0	2 956,0	16 997,2	107 882,7	8 877,9	12 897 447,5	70 372,5	-	-	-	2 258,0
OT Lublin	41	3 349	1 343 362,7	-	874,2	98,0	49 687,4	-	1 398 022,5	-	-	-	364 985,0	-
OT Łódź	44	4 006	1 631 573,3	452 561,7	1 472,5	3 324,8	20 672,3	-	1 302 295,3	-	-	-	-	256,9
OT Wrocław	38	3 510	1 692 232,4	112 934,8	1 138,0	3 382,5	61 746,5	14 975,1	1 435 238,9	-	-	-	-	1 809 791,5
OT Katowice	53	6 972	2 629 575,0	-	1 248,5	3 952,7	24 759,4	-	621 620,6	-	-	-	-	12 237 561,6
OT Kraków	58	4 330	1 678 331,6	-	763,4	5 873,1	91 967,3	-	1 238 748,5	-	391 827,6	-	211 202,4	1 617 265,0

Tabela 182. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział Terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tys. zł										
Polska	445	38 222	4 736 040,0	44 951,5	37 239,1	751 605,9	612 554,0	131 393,0	539 341,0	1 167,1	-	-	5 754,7	327 907,1
OT Warszawa	45	5 006	803 095,1	-	5 479,0	510 180,9	90 387,7	779,5	54 932,3	-	-	-	-	144 418,4
OT Szczecin	42	2 532	277 076,1	628,7	1 697,5	784,3	35 296,0	107 533,0	12 576,7	-	-	-	-	32 762,5
OT Gdańsk	57	3 867	496 734,7	-	9 932,2	192 410,7	47 169,6	-	110 414,1	-	-	-	-	917,8
OT Poznań	67	4 650	807 522,6	21 856,6	7 252,3	25 699,6	130 632,4	8 553,2	235 106,6	1 167,1	-	-	-	65,5
OT Lublin	41	3 349	368 057,6	-	2 006,8	149,6	54 451,2	-	30 254,3	-	-	-	4 452,6	-
OT Łódź	44	4 006	348 660,8	13 188,8	3 167,6	1 436,6	27 540,5	-	16 457,9	-	-	-	-	0,5
OT Wrocław	38	3 510	488 587,6	9 277,5	2 762,9	5 882,0	81 627,5	14 527,3	37 054,8	-	-	-	-	4 731,6
OT Katowice	53	6 972	679 468,9	-	3 097,3	6 610,4	31 395,5	-	14 570,7	-	-	-	-	125 747,6
OT Kraków	58	4 330	466 836,6	-	1 843,4	8 451,8	114 053,7	-	27 973,6	-	-	-	1 302,1	19 263,2

Tabela 183. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	zł/tona			zł/m ³		zł/GJ					
Polska	445	38 222	275,62	50,42	2 293,83	838,65	1,26	0,42	17,14	16,59	x	-	9,99	14,46
OT Warszawa	45	5 006	290,62	-	2 014,22	707,33	1,30	0,87	23,33	-	x	-	-	28,19
OT Szczecin	42	2 532	309,71	93,63	2 658,57	1 460,58	1,50	0,38	21,87	-	x	-	-	19,00
OT Gdańsk	57	3 867	293,47	-	2 245,54	1 366,84	1,27	-	11,45	-	-	-	-	5,77
OT Poznań	67	4 650	282,59	68,46	2 453,40	1 512,00	1,21	0,96	18,23	16,59	-	-	-	29,00
OT Lublin	41	3 349	273,98	-	2 295,56	1 526,78	1,10	-	21,64	-	-	-	12,20	-
OT Łódź	44	4 006	213,70	29,14	2 151,16	432,09	1,33	-	12,64	-	-	-	-	1,97
OT Wrocław	38	3 510	288,72	82,15	2 427,73	1 738,96	1,32	0,97	25,82	-	-	-	-	2,61
OT Katowice	53	6 972	258,39	-	2 480,78	1 672,35	1,27	-	23,44	-	-	-	-	10,28
OT Kraków	58	4 330	278,16	-	2 414,81	1 439,06	1,24	-	22,58	-	x	-	6,17	11,91

Tabela 184. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
Polska	445	38 222	330 518 075,6	6 509 132,4	308 172,4	32 355 301,2	17 242 486,9	5 116 297,9	24 558 633,5	-	476 727,6	-	-	17 618 922,7
OT Warszawa	45	5 006	56 940 611,1	-	79 021,2	26 925 168,1	2 307 917,7	21 485,9	743 308,3	-	21 958,0	-	-	4 736 025,7
OT Szczecin	42	2 532	17 553 113,5	47 031,1	12 632,1	-	739 917,9	4 610 952,7	456 161,6	-	61 008,0	-	-	1 723 982,5
OT Gdańsk	57	3 867	33 703 669,2	-	38 314,4	4 691 484,8	1 187 354,9	-	6 144 938,8	-	179,0	-	-	136 817,3
OT Poznań	67	4 650	51 035 825,3	2 193 208,0	61 746,8	450 872,0	3 418 338,8	224 011,8	12 193 834,8	-	-	-	-	1 587,4
OT Lublin	41	3 349	26 188 180,0	-	24 189,4	3 363,4	2 952 962,5	-	1 185 699,3	-	-	-	-	-
OT Łódź	44	4 006	30 814 438,9	3 145 710,8	25 740,7	3 442,6	680 381,6	-	1 034 983,1	-	1 463,0	-	-	200,0
OT Wrocław	38	3 510	34 434 947,5	1 123 182,6	20 118,5	23 885,0	1 818 356,5	259 847,5	1 309 316,4	-	-	-	-	449,2
OT Katowice	53	6 972	47 720 527,3	-	26 833,0	108 055,3	766 275,4	-	592 771,1	-	94,0	-	-	9 773 538,1
OT Kraków	58	4 330	32 126 762,9	-	19 576,3	149 030,0	3 370 981,5	-	897 620,1	-	392 025,6	-	-	1 246 322,5

Tabela 185. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
		etat	GJ											
Polska	445	38 222	256 567 384,6	5 572 481,0	265 870,7	4 499 198,8	13 625 189,5	3 416 585,4	7 038 255,3	-	362 678,4	-	-	5 893 787,5
OT Warszawa	45	5 006	54 642 950,8	-	74 185,0	4 103 865,5	2 076 796,8	20 893,4	671 196,7	-	20 012,0	-	-	776 929,7
OT Szczecin	42	2 532	11 633 798,2	41 470,9	11 197,1	-	675 235,1	3 061 639,2	430 941,2	-	48 161,0	-	-	59,0
OT Gdańsk	57	3 867	26 664 445,1	-	31 166,3	225 775,8	1 062 138,1	-	618 468,0	-	179,0	-	-	1 103,3
OT Poznań	67	4 650	30 316 730,9	2 019 526,1	56 635,3	42 360,0	1 811 514,5	202 311,3	1 013 294,9	-	-	-	-	1 587,4
OT Lublin	41	3 349	15 219 925,6	-	21 948,8	2 984,6	2 843 884,7	-	1 086 072,6	-	-	-	-	-
OT Łódź	44	4 006	26 214 746,5	2 603 829,3	25 093,2	26,0	597 342,8	-	819 171,5	-	1 463,0	-	-	-
OT Wrocław	38	3 510	26 613 295,2	907 654,6	18 909,9	20 415,0	1 619 884,3	131 741,5	1 281 807,3	-	-	-	-	358,5
OT Katowice	53	6 972	41 343 158,8	-	18 685,8	98 627,9	622 697,5	-	243 220,3	-	-	-	-	4 692 371,6
OT Kraków	58	4 330	23 918 333,4	-	8 049,3	5 144,0	2 315 695,7	-	874 082,8	-	292 863,4	-	-	421 378,0

Tabela 186. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2010 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł											
Polska	445	38 222	7 364 030,0	108 319,1	18 341,3	104 177,9	654 979,2	115 219,4	208 971,2	-	12 914,7	-	-	153 976,6
OT Warszawa	45	5 006	1 300 102,8	-	5 088,2	92 133,2	109 860,5	1 275,9	18 686,1	-	1 182,5	-	-	16 197,6
OT Szczecin	42	2 532	386 538,8	1 759,6	684,2	-	43 299,6	93 475,0	15 785,5	-	2 285,4	-	-	6,0
OT Gdańsk	57	3 867	776 278,1	-	2 506,3	6 024,7	61 669,8	-	21 733,6	-	4,4	-	-	163,5
OT Poznań	67	4 650	924 213,5	44 119,2	4 131,3	1 713,6	98 837,2	11 839,6	29 663,4	-	-	-	-	155,7
OT Lublin	41	3 349	471 222,9	-	839,2	154,4	81 074,3	-	37 287,1	-	-	-	-	-
OT Łódź	44	4 006	778 609,8	43 133,8	1 901,0	1,5	35 988,1	-	22 507,3	-	99,2	-	-	-
OT Wrocław	38	3 510	831 089,4	19 306,5	1 271,9	1 166,0	92 192,5	8 628,9	35 428,5	-	-	-	-	12,1
OT Katowice	53	6 972	1 233 002,7	-	1 452,3	2 774,3	32 975,7	-	6 291,7	-	-	-	-	125 201,8
OT Kraków	58	4 330	662 972,0	-	467,0	210,1	99 081,5	-	21 588,0	-	9 343,2	-	-	12 240,0

Tabela 187. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2010 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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ											
Polska	445	38 222	28,70	19,44	68,99	23,15	48,07	33,72	29,69	-	35,61	-	-	26,13
OT Warszawa	45	5 006	23,79	-	68,59	22,45	52,90	61,07	27,84	-	59,09	-	-	20,85
OT Szczecin	42	2 532	33,23	42,43	61,11	-	64,13	30,53	36,63	-	47,45	-	-	101,69
OT Gdańsk	57	3 867	29,11	-	80,42	26,68	58,06	-	35,14	-	24,49	-	-	148,17
OT Poznań	67	4 650	30,49	21,85	72,94	40,45	54,56	58,52	29,27	-	-	-	-	98,07
OT Lublin	41	3 349	30,96	-	38,23	51,74	28,51	-	34,33	-	-	-	-	-
OT Łódź	44	4 006	29,70	16,57	75,76	58,39	60,25	-	27,48	-	67,82	-	-	-
OT Wrocław	38	3 510	31,23	21,27	67,26	57,12	56,91	65,50	27,64	-	-	-	-	33,87
OT Katowice	53	6 972	29,82	-	77,72	28,13	52,96	-	25,87	-	-	-	-	26,68
OT Kraków	58	4 330	27,72	-	58,02	40,84	42,79	-	24,70	-	31,90	-	-	29,05

Tabela 188. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według oddziałów terenowych w 2010 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	354	35 846	2 151 820,6	1 323 687,1	828 133,5
OT Warszawa	32	4 679	454 048,2	279 623,3	174 424,8
OT Szczecin	30	2 118	250 305,4	200 886,3	49 419,1
OT Gdańsk	47	3 560	185 054,3	89 747,6	95 306,7
OT Poznań	52	4 158	252 216,8	177 533,3	74 683,5
OT Lublin	37	3 632	183 135,4	115 368,9	67 766,5
OT Łódź	35	3 764	148 444,2	93 795,9	54 648,2
OT Wrocław	35	3 514	269 115,2	159 749,3	109 365,9
OT Katowice	41	6 322	211 636,2	109 317,5	102 318,6
OT Kraków	45	4 099	197 864,9	97 664,9	100 200,1

Tabela 189. Źródła finansowania inwestycji według oddziałów terenowych w 2010 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	354	35 846	2 151 820,6	1 706 841,7	444 978,9
OT Warszawa	32	4 679	454 048,2	433 117,1	20 931,1
OT Szczecin	30	2 118	250 305,4	88 902,4	161 402,9
OT Gdańsk	47	3 560	185 054,3	138 223,0	46 831,3
OT Poznań	52	4 158	252 216,8	219 864,2	32 352,6
OT Lublin	37	3 632	183 135,4	163 838,6	19 296,9
OT Łódź	35	3 764	148 444,2	114 600,3	33 843,9
OT Wrocław	35	3 514	269 115,2	209 500,9	59 614,3
OT Katowice	41	6 322	211 636,2	165 870,4	45 765,8
OT Kraków	45	4 099	197 864,9	172 924,7	24 940,2

Tabela 190. 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	.
	2009	85,7	87,4	103,8	0,40	0,17	0,06
	2010	85,3	87,3	100,5	0,37	0,17	0,05
0–19%	2002	83,6	91,2	115,2	0,62	0,20	.
	2009	87,8	92,4	101,2	0,40	0,16	0,05
	2010	86,6	91,4	95,4	0,36	0,16	0,03
20–69%	2002	77,4	86,3	134,0	0,69	0,25	.
	2009	87,0	86,2	105,6	0,40	0,19	0,04
	2010	87,2	86,7	103,8	0,39	0,20	0,04
70–100%	2002	77,8	88,4	111,8	0,92	0,37	.
	2009	80,8	87,2	105,5	0,38	0,15	0,13
	2010	80,8	87,0	103,9	0,35	0,15	0,11

Tabela 191. 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	.
	2009	85,7	87,4	103,8	0,40	0,17	0,06
	2010	85,3	87,3	100,5	0,37	0,17	0,05
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	75,9	91,1	92,6	0,41	0,16	.
	2009	73,8	87,6	94,2	0,33	0,17	0,22
	2010	73,0	86,3	97,4	0,29	0,19	0,15
Spółki akcyjne	2002	80,6	89,0	124,0	0,66	0,22	.
	2009	88,1	87,9	101,3	0,41	0,18	0,04
	2010	87,9	87,9	97,4	0,38	0,18	0,03
Spółki z o.o.	2002	78,5	87,7	116,1	0,90	0,37	.
	2009	81,7	86,9	109,1	0,38	0,16	0,11
	2010	80,7	86,8	107,1	0,35	0,16	0,09
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	72,5	85,0	115,8	0,55	0,18	.
	2009	72,4	89,1	101,1	0,51	0,16	0,16
	2010	74,9	85,8	96,2	0,47	0,16	0,14
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	72,7	87,4	106,1	0,58	0,18	.
	2009	76,4	89,9	106,1	0,45	0,16	0,16
	2010	76,2	91,2	90,7	0,33	0,12	0,07
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	74,8	91,3	84,6	0,40	0,18	.
	2009	79,8	91,0	91,8	0,30	0,11	0,28
	2010	75,9	91,8	99,5	0,27	0,12	0,26

Tabela 192. 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	.
	2009	85,7	87,4	103,8	0,40	0,17	0,06
	2010	85,3	87,3	100,5	0,37	0,17	0,05
WPIDO	2002	82,7	88,1	108,3	0,58	0,20	.
	2009	84,8	87,3	98,6	0,39	0,14	0,06
	2010	85,0	87,1	94,6	0,39	0,14	0,05
WPID	2002	78,1	88,9	122,3	0,69	0,30	.
	2009	85,9	87,9	105,5	0,43	0,18	0,08
	2010	85,4	87,9	102,4	0,38	0,18	0,06
W	2002	80,2	95,8	135,4	1,08	0,22	.
	2009	86,2	-	103,8	0,30	0,17	0,03
	2010	85,3	59,4	101,2	0,30	0,17	0,03
PIDO	2002	71,3	87,0	73,2	0,26	0,09	.
	2009	84,3	85,7	98,1	0,18	0,09	0,02
	2010	84,2	85,8	118,6	0,22	0,12	0,03

Tabela 193. 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	-
	2009	85,7	87,4	103,8	0,40	0,17	0,06
	2010	85,3	87,3	100,5	0,37	0,17	0,05
35.1	2002	79,0	87,2	129,0	0,67	0,24	-
	2009	90,3	91,5	98,2	0,28	0,15	0,03
	2010	89,9	90,0	88,7	0,28	0,16	0,02
35.3	2002	78,8	88,2	115,5	0,87	0,34	-
	2009	84,2	87,0	107,9	0,40	0,18	0,08
	2010	84,0	87,0	106,6	0,39	0,18	0,07
Przemysł	2002	83,5	92,6	118,8	0,64	0,19	-
	2009	86,3	91,7	100,1	0,46	0,17	0,04
	2010	85,2	92,2	97,2	0,39	0,16	0,03
Inne	2002	69,6	89,2	103,9	0,54	0,26	-
	2009	77,3	88,3	101,4	0,43	0,15	0,36
	2010	79,3	88,2	97,4	0,39	0,15	0,13

Tabela 194. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw

Województwo		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
		%		CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
				tona/TJ			
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2009	85,7	87,4	103,8	0,40	0,17	0,06
	2010	85,3	87,3	100,5	0,37	0,17	0,05
Dolnośląskie	2002	76,9	86,2	107,8	0,69	0,24	.
	2008	87,6	85,5	93,0	0,28	0,14	0,05
	2010	84,6	85,6	86,4	0,26	0,13	0,05
Kujawsko-pomorskie	2002	81,2	87,3	135,0	0,73	0,23	.
	2009	87,7	85,8	96,1	0,43	0,17	0,07
	2010	84,6	84,9	87,6	0,37	0,17	0,06
Lubelskie	2002	82,2	89,3	153,1	0,88	0,22	.
	2009	94,5	88,4	123,7	0,64	0,20	0,08
	2010	94,3	88,4	119,6	0,52	0,17	0,06
Lubuskie	2002	76,2	91,2	110,9	0,47	0,18	.
	2009	75,1	90,3	86,5	0,13	0,11	0,06
	2010	73,4	88,0	86,1	0,14	0,10	0,06
Łódzkie	2002	83,5	85,9	108,9	0,53	0,19	.
	2009	84,6	85,0	137,6	0,51	0,27	0,05
	2010	84,2	86,3	134,8	0,52	0,27	0,05
Małopolskie	2002	84,1	87,5	105,3	0,52	0,19	.
	2009	85,8	88,7	103,6	0,40	0,20	0,04
	2010	85,6	87,9	105,8	0,36	0,19	0,03
Mazowieckie	2002	73,0	89,9	125,4	0,86	0,47	.
	2009	88,7	89,1	95,8	0,40	0,14	0,03
	2010	88,6	89,0	94,4	0,41	0,16	0,02
Opolskie	2002	85,8	89,0	107,8	0,45	0,13	.
	2009	87,9	86,6	88,7	0,38	0,15	0,07
	2010	87,3	86,6	98,9	0,47	0,17	0,08
Podkarpackie	2002	80,0	88,1	121,5	0,54	0,17	.
	2009	86,1	86,2	99,2	0,31	0,14	0,08
	2010	85,2	86,4	102,9	0,36	0,15	0,07
Podlaskie	2002	81,3	89,0	136,3	0,53	0,24	.
	2009	85,1	87,2	108,7	0,25	0,20	0,06
	2010	85,0	87,2	110,0	0,24	0,19	0,05
Pomorskie	2002	82,0	85,7	116,6	0,48	0,18	.
	2009	82,2	85,5	84,4	0,36	0,18	0,05
	2010	81,8	85,3	92,6	0,26	0,16	0,06
Śląskie	2002	81,1	88,6	117,6	1,19	0,23	.
	2009	82,1	87,9	114,4	0,42	0,16	0,08
	2010	83,4	87,5	111,5	0,38	0,15	0,07

Tabela 194. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw (dok.)

Województwo		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
				tona/TJ			
Świętokrzyskie	2002	83,3	89,6	114,0	0,58	0,20	.
	2009	78,3	87,5	101,8	0,35	0,17	0,14
	2010	85,4	87,5	109,4	0,32	0,17	0,08
Warmińsko-mazurskie	2002	78,9	89,6	112,2	0,40	0,21	.
	2009	83,4	87,9	112,6	0,33	0,18	0,10
	2010	82,8	88,8	110,5	0,31	0,19	0,08
Wielkopolskie	2002	79,1	88,9	150,0	0,65	0,25	.
	2009	82,5	86,3	102,8	0,28	0,16	0,17
	2010	83,5	87,1	104,4	0,28	0,15	0,06
Zachodniopomorskie	2002	85,4	88,2	93,2	0,47	0,21	.
	2009	85,0	87,8	123,9	0,40	0,19	0,10
	2010	84,6	87,5	71,6	0,34	0,19	0,07

Tabela 195. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Rentowność	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Srednia cena jednostkowej ciepła
		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
	2009	374,2	0,90	-2,19	37,69	9 783	20,67	35,45
	2010	435,8	1,01	0,35	37,72	10 430	21,15	36,50
0–19%	2002	295,6	0,97	-5,88	23,26	6 615	12,76	21,52
	2009	475,9	0,82	-9,77	29,98	7 774	18,10	26,95
	2010	567,8	1,06	-5,63	30,26	8 467	18,85	28,37
20–69%	2002	260,0	0,82	1,00	23,89	7 738	12,17	23,77
	2009	449,4	0,97	-6,68	32,03	9 618	17,71	28,34
	2010	531,2	1,02	-4,65	31,77	10 164	17,79	28,80
70–100%	2002	222,8	0,93	-0,46	34,07	8 579	17,55	32,64
	2009	336,1	0,88	1,20	43,70	10 312	23,39	42,66
	2010	389,5	1,00	3,59	43,67	10 962	23,98	43,78

Tabela 196. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Rentowność	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Srednia cena jednostkowej ciepła
		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
	2009	374,2	0,90	-2,19	37,69	9 783	20,67	35,45
	2010	435,8	1,01	0,35	37,72	10 430	21,15	36,50
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	113,8	0,96	-3,00	36,98	8 460	21,43	35,29
	2009	185,4	1,94	-3,02	58,61	11 459	36,62	55,42
	2010	205,2	1,20	-7,37	61,36	12 755	34,29	54,54
Spółki akcyjne	2002	320,4	0,82	0,19	25,99	7 783	13,15	25,34
	2009	483,6	0,82	-4,08	33,63	9 219	18,29	30,76
	2010	555,4	0,96	-2,22	33,57	9 744	18,92	31,42
Spółki z o.o.	2002	197,6	1,02	-0,86	33,36	8 506	17,56	31,99
	2009	302,0	0,99	0,12	43,67	10 527	24,09	42,45
	2010	354,4	1,06	3,45	44,07	11 354	24,48	44,39
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	134,0	1,43	0,21	37,41	8 681	19,60	36,65
	2009	224,4	1,34	-8,59	51,26	9 777	31,90	47,20
	2010	272,9	2,10	-0,34	49,51	10 159	31,46	49,34
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	161,3	0,85	-4,82	36,77	8 678	18,83	33,80
	2009	234,5	0,70	-6,44	60,17	13 451	39,61	56,54
	2010	263,0	0,83	2,81	54,36	14 047	34,81	55,93
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	129,1	1,84	-1,52	35,52	6 680	22,58	34,77
	2009	307,7	4,32	-7,58	54,37	10 380	34,76	50,53
	2010	342,4	4,67	-0,49	54,99	10 809	36,12	54,70

Tabela 197. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Rentowność	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Srednia cena jednostkowej ciepła
		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
	2009	374,2	0,90	-2,19	37,69	9 783	20,67	35,45
	2010	435,8	1,01	0,35	37,72	10 430	21,15	36,50
WPIDO	2002	267,9	1,00	-0,54	34,67	8 601	17,96	33,05
	2009	443,4	0,92	1,19	41,49	9 457	23,07	40,75
	2010	521,0	1,06	3,10	41,09	10 046	23,63	41,27
WPID	2002	197,9	0,79	-1,17	26,19	7 967	13,37	25,41
	2009	307,2	0,88	-2,04	36,18	10 097	19,41	33,74
	2010	353,1	0,98	0,11	36,28	10 937	19,62	34,80
W	2002	250,5	0,81	0,16	22,47	7 008	12,03	22,02
	2009	457,8	0,79	-15,56	31,43	9 275	17,95	25,87
	2010	559,8	0,85	-11,38	30,85	9 422	18,00	26,00
PIDO	2002	302,4	1,26	0,05	32,73	8 837	17,75	32,32
	2009	387,0	1,29	-1,07	42,93	11 454	22,44	41,73
	2010	442,5	1,34	1,45	43,14	12 043	23,52	43,05

Tabela 198. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD

PKD		Wydajność pracy	Produktywność majątku	Rentowność	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
		tys. zł/etat	trwałego	%	zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
Polska	2002	237,6	0,90	-0,56	29,41	8 128	15,20	28,37
	2009	374,2	0,90	-2,19	37,69	9 783	20,67	35,45
	2010	435,8	1,01	0,35	37,72	10430	21,15	36,50
35.1	2002	297,9	0,79	1,21	22,40	7 738	11,07	22,28
	2009	491,3	0,76	-13,51	30,77	8 933	17,55	26,22
	2010	568,0	0,84	-5,64	30,10	9 730	17,28	27,57
35.3	2002	222,9	0,95	-0,80	33,39	8 483	17,22	31,93
	2009	360,2	0,92	-0,13	39,53	10 090	21,24	37,83
	2010	420,4	1,03	1,69	39,59	10 704	21,84	38,75
Przemysł	2002	305,8	1,24	-3,33	22,98	4 861	15,41	21,94
	2009	610,4	1,20	-8,30	28,55	5 648	20,69	26,07
	2010	698,8	1,89	-12,55	30,48	5 941	22,49	26,81
Inne	2002	167,9	0,79	-7,05	36,04	7 590	21,09	33,15
	2009	256,3	0,90	-5,97	46,03	9 927	26,90	43,06
	2010	295,3	1,01	-0,33	44,83	10513	26,52	44,26

Tabela 199. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw

Województwo		Wydajność pracy	Produktywność majątku	Rentowność	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
		tys. zł/etat	trwałego	%	zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
Polska	2002	237,6	0,90	-0,56	29,41	8 128	15,20	28,37
	2009	374,2	0,90	-2,19	37,69	9 783	20,67	35,45
	2010	435,8	1,01	0,35	37,72	10 430	21,15	36,50
Dolnośląskie	2002	248,8	0,57	0,27	29,41	8 248	15,25	28,51
	2009	476,4	0,88	-2,85	40,02	9 860	22,21	37,73
	2010	572,3	0,79	0,09	40,39	10 382	23,47	39,53
Kujawsko-pomorskie	2002	241,0	1,08	2,14	30,73	8 405	16,46	30,36
	2009	353,6	0,96	-0,36	40,21	12 011	21,57	38,66
	2010	405,7	1,11	2,91	39,85	12 973	21,83	39,67
Lubelskie	2002	202,3	1,22	0,55	28,80	8 145	15,59	28,65
	2009	293,8	1,23	1,25	36,39	9 612	20,00	36,04
	2010	326,0	1,30	2,61	36,54	10 409	20,24	36,82
Lubuskie	2002	162,2	0,77	1,78	33,37	8 249	17,82	32,12
	2009	367,5	0,54	-2,00	37,42	10 024	20,78	36,32
	2010	392,4	0,82	-1,86	43,02	14 313	22,80	42,07
Łódzkie	2002	193,6	0,91	4,17	30,29	9 502	13,34	30,19
	2009	297,7	1,17	8,95	37,21	12 105	14,79	38,16
	2010	358,5	1,28	10,75	36,73	13281	15,11	38,40
Małopolskie	2002	250,4	0,83	0,16	27,05	6 066	14,39	25,87
	2009	365,0	0,62	-5,11	35,97	9 348	19,30	32,38
	2010	421,8	0,69	-3,83	37,42	10 070	20,42	33,66
Mazowieckie	2002	363,8	1,17	-0,11	27,03	7 960	14,49	26,52
	2009	575,3	1,03	-2,80	31,99	8 061	19,24	29,52
	2010	630,7	1,12	-3,27	32,19	8 258	19,65	29,85
Opolskie	2002	202,7	0,71	1,41	33,85	9 121	15,43	33,89
	2009	313,5	0,95	-0,92	48,48	11 108	25,35	47,04
	2010	383,7	1,13	1,87	48,05	11 847	25,58	48,30
Podkarpackie	2002	208,4	0,73	-0,24	31,32	7 353	17,75	30,29
	2009	300,9	1,08	-3,04	42,34	9 441	23,90	39,88
	2010	337,4	1,15	-0,34	41,71	10 024	23,89	40,53
Podlaskie	2002	223,6	0,85	6,28	29,08	9 248	14,47	29,36
	2009	294,0	0,82	-5,88	44,11	11 011	24,96	40,22
	2010	326,8	0,88	0,36	42,71	11 519	23,84	41,66
Pomorskie	2002	252,7	0,94	-4,21	31,40	10 211	17,30	29,43
	2009	414,2	0,89	-6,41	39,40	10 289	23,89	36,14
	2010	552,4	1,05	0,50	38,82	11 005	23,60	38,26
Śląskie	2002	209,9	0,84	-5,32	29,42	7 571	14,17	26,98
	2009	337,6	0,78	-3,26	38,42	9 365	19,89	36,06
	2010	391,1	1,05	0,07	38,40	10 168	20,54	37,33
Świętokrzyskie	2002	150,8	0,80	-0,71	29,96	9 358	14,81	29,27
	2009	215,3	0,74	-0,96	41,95	11 659	21,77	39,57
	2010	247,7	0,82	-1,77	40,22	11 799	21,33	38,73
Warmińsko-mazurskie	2002	179,3	1,32	-1,93	31,15	8 402	16,77	29,90
	2009	248,5	1,20	-2,29	41,61	10 707	23,63	39,74
	2010	305,4	1,28	4,27	40,84	11 297	22,84	40,40
Wielkopolskie	2002	241,4	0,84	0,15	30,82	7 850	16,03	29,84
	2009	433,7	0,92	-2,85	40,23	10 558	20,90	37,10
	2010	507,5	0,96	0,94	38,96	10 818	21,56	37,36
Zachodniopomorskie	2002	242,1	0,92	0,19	32,99	9 389	17,09	32,12
	2009	367,0	1,00	-1,43	44,05	11 373	25,06	42,32
	2010	432,9	1,13	2,41	44,27	12 482	25,76	44,31

Tabela 200. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2009	0,32	0,77
	2010	0,33	0,86
0–19%	2002	0,59	0,50
	2009	0,28	0,84
	2010	0,29	1,05
20–69%	2002	0,34	0,71
	2009	0,25	0,75
	2010	0,24	0,94
70–100%	2002	0,35	0,77
	2009	0,36	0,78
	2010	0,38	0,80

Tabela 201. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2009	0,32	0,77
	2010	0,33	0,86
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,21	0,80
	2009	0,25	1,28
	2010	0,21	0,83
Spółki akcyjne	2002	0,38	0,66
	2009	0,31	0,78
	2010	0,30	0,95
Spółki z o.o.	2002	0,35	0,80
	2009	0,33	0,76
	2010	0,36	0,77
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	0,25	1,08
	2009	0,24	0,66
	2010	0,28	0,56
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,41	0,55
	2009	0,13	0,95
	2010	0,14	1,00
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	0,52	0,72
	2009	0,77	0,71
	2010	0,46	1,10

Tabela 202. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2009	0,32	0,77
	2010	0,33	0,86
WPIDO	2002	0,34	0,80
	2009	0,40	0,83
	2010	0,43	0,81
WPID	2002	0,38	0,61
	2009	0,25	0,75
	2010	0,26	0,93
W	2002	0,44	0,76
	2009	0,33	0,66
	2010	0,29	0,82
PIDO	2002	0,28	0,84
	2009	0,25	0,93
	2010	0,29	0,86

Tabela 203. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2009	0,32	0,77
	2010	0,33	0,86
35.1	2002	0,32	0,82
	2009	0,32	0,72
	2010	0,29	0,99
35.3	2002	0,35	0,75
	2009	0,32	0,78
	2010	0,34	0,84
Przemysł	2002	1,13	0,28
	2009	0,19	0,98
	2010	0,23	0,84
Inne	2002	0,49	0,71
	2009	0,18	0,86
	2010	0,20	0,90

Tabela 204. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw

Województwo		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2009	0,32	0,77
	2010	0,33	0,86
Dolnośląskie	2002	0,35	0,80
	2009	0,50	0,70
	2010	0,59	0,44
Kujawsko-pomorskie	2002	0,37	0,58
	2009	0,31	0,55
	2010	0,27	0,72
Lubelskie	2002	0,42	0,84
	2009	0,25	0,87
	2010	0,25	1,04
Lubuskie	2002	0,67	0,43
	2009	0,23	0,65
	2010	0,30	0,63
Łódzkie	2002	0,30	0,70
	2009	0,23	0,84
	2010	0,23	1,00
Małopolskie	2002	0,34	0,74
	2009	0,41	0,69
	2010	0,39	0,92
Mazowieckie	2002	0,34	0,87
	2009	0,22	0,97
	2010	0,24	1,12
Opolskie	2002	0,39	0,79
	2009	0,38	0,94
	2010	0,47	0,99
Podkarpackie	2002	0,47	0,67
	2009	0,33	0,77
	2010	0,28	1,13
Podlaskie	2002	0,19	0,96
	2009	0,23	0,99
	2010	0,23	1,25
Pomorskie	2002	0,38	0,71
	2009	0,36	0,65
	2010	0,32	0,71
Śląskie	2002	0,44	0,57
	2009	0,33	0,82
	2010	0,28	0,98
Świętokrzyskie	2002	0,16	0,92
	2009	0,32	0,74
	2010	0,35	0,85
Warmińsko-mazurskie	2002	0,30	0,75
	2009	0,33	0,71
	2010	0,33	0,67
Wielkopolskie	2002	0,30	0,80
	2009	0,35	0,76
	2010	0,40	0,86
Zachodniopomorskie	2002	0,43	0,56
	2009	0,34	0,68
	2010	0,33	0,81

Tabela 205. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne %
Polska	2002	0,88	78,7
	2009	1,27	84,3
	2010	1,34	79,3
0–19%	2002	0,86	92,3
	2009	1,06	83,8
	2010	2,95	65,8
20–69%	2002	0,97	79,3
	2009	1,57	91,3
	2010	1,48	86,9
70–100%	2002	0,84	74,3
	2009	1,16	79,8
	2010	1,05	83,2

Tabela 206. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	1,53	80,3
	2009	1,27	84,3
	2010	1,34	79,3
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	1,95	22,7
	2009	0,26	69,3
	2010	1,09	46,3
Spółki akcyjne	2002	0,78	89,5
	2009	1,58	86,7
	2010	1,57	79,1
Spółki z o.o.	2002	0,99	66,9
	2009	0,88	79,3
	2010	1,06	79,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	7,39	79,4
	2009	0,19	100,0
	2010	0,25	100,0
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,70	70,9
	2009	0,02	100,0
	2010	0,00	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	4,27	94,8
	2009	1,20	11,2
	2010	0,54	100,0

Tabela 207. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2009	1,27	84,3
	2010	1,34	79,3
WPIDO	2002	0,83	83,8
	2009	1,32	78,4
	2010	1,16	85,6
WPID	2002	0,92	84,1
	2009	1,29	89,5
	2010	1,53	73,5
W	2002	1,16	40,4
	2009	1,05	80,5
	2010	1,26	88,7
PIDO	2002	0,58	91,1
	2009	1,18	89,7
	2010	1,09	88,9

Tabela 208. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2009	1,27	84,3
	2010	1,34	79,3
35.1	2002	0,97	67,9
	2009	1,01	79,6
	2010	2,32	54,7
35.3	2002	0,78	83,5
	2009	1,33	84,1
	2010	1,19	84,9
Przemysł	2002	0,41	99,6
	2009	1,14	88,3
	2010	1,24	90,6
Inne	2002	2,82	71,8
	2009	0,55	95,6
	2010	1,10	85,3

Tabela 209. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw

Województwo		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2009	1,27	84,3
	2010	1,34	79,3
Dolnośląskie	2002	0,55	82,6
	2009	1,47	93,4
	2010	1,88	77,3
Kujawsko-pomorskie	2002	1,15	76,1
	2009	0,86	81,0
	2010	1,39	89,8
Lubelskie	2002	0,51	98,0
	2009	0,95	88,8
	2010	1,25	86,4
Lubuskie	2002	0,73	81,0
	2009	1,78	87,5
	2010	1,98	99,0
Łódzkie	2002	1,55	77,6
	2009	1,06	92,9
	2010	0,99	77,0
Małopolskie	2002	0,92	76,1
	2009	1,71	74,1
	2010	1,13	84,4
Mazowieckie	2002	0,85	98,2
	2009	1,62	97,6
	2010	1,51	95,4
Opolskie	2002	0,61	63,7
	2009	0,85	70,2
	2010	0,85	81,0
Podkarpackie	2002	0,50	88,9
	2009	0,83	94,8
	2010	1,22	96,0
Podlaskie	2002	0,55	77,9
	2009	1,12	95,5
	2010	1,12	95,8
Pomorskie	2002	0,62	81,8
	2009	1,18	63,9
	2010	1,33	70,0
Śląskie	2002	1,02	48,0
	2009	1,36	84,5
	2010	0,96	78,4
Świętokrzyskie	2002	0,64	83,6
	2009	0,61	79,9
	2010	0,79	77,9
Warmińsko-mazurskie	2002	0,60	89,7
	2009	0,92	87,5
	2010	1,00	91,5
Wielkopolskie	2002	0,83	79,1
	2009	0,85	70,5
	2010	0,95	81,5
Zachodniopomorskie	2002	1,24	96,3
	2009	1,18	43,5
	2010	3,42	21,1