



Urząd Regulacji
Energetyki

ENERGETYKA CIEPLNA

W LICZBACH – 2018

WARSZAWA, wrzesień 2019

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

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

ISBN 978-83-948942-1-4

SPIS TREŚCI

Uwagi ogólne	5
Uwagi metodyczne	7
Energetyka ciepła w 2018 r.	9
Aneksy	23
Formularz sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2018 (URE-C1)	24
Objaśnienia do formularza URE-C1	28
Wskaźniki charakteryzujące efektywność koncesjonowanej energetyki ciepłej	35
Tabele statystyczne	37
Spis tabel	38
Objaśnienia skrótów	43
Objaśnienia znaków umownych	43
Tabele	44

UWAGI OGÓLNE

Badania koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prowadzone są przez Prezesa URE od siedemnastu lat, a ich celem jest pozyskiwanie informacji o działalności przedsiębiorstw posiadających koncesje wydane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) na działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, określoną w art. 32 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne¹⁾. Wyniki badań pozwalają określić tendencje zmian, jakie zachodzą w sektorze ciepłowniczym.

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

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

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

„Energetyka ciepła w liczbach – 2018” jest szesnastym z kolei opracowaniem statystycznym z tej serii, zawierającym wyniki badania zrealizowanego w 2019 r. W opracowaniu zostały przedstawione dane dotyczące działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2018 r. na tle roku 2017 oraz 2002. Podstawowym narzędziem badania był formularz URE-C1 *Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem*. Zakres przedmiotowy formularza obejmuje najważniejsze aspekty działalności ciepłowniczej przedsiębiorstw, ujęte w ośmiu działach:

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

Wzór formularza wraz z objaśnieniami został umieszczony na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki (zobacz ANEKSY). Przedsiębiorstwa wypełniały sprawozdania w formie elektronicznej i przysyłały je na adres właściwego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „oddziały terenowe URE”), natomiast w przypadku przedsiębiorstw z terenu województwa mazowieckiego do Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła w centrali Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „URE”). Zebrane informacje zostały przetworzone elektronicznie i zasilają bazę informacyjną URE.

Interpretacja prezentowanych w opracowaniu wyników badania wymaga uwzględnienia następujących okoliczności:

- 1) 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. Niektóre z przedsiębiorstw, w okresie sprawozdawczym, występowały o cofnięcie koncesji w związku z zaprzestaniem działalności lub jej ograniczeniem poniżej progu koncesyjnego²⁾ i tym samym nie składały sprawozdania. W przypadku oddziałów wchodzących w skład przedsiębiorstw

¹⁾ Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.

²⁾ 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, a także gdy wielkość mocy zamówionej przez odbiorców nie przekraczała 1 MW, natomiast w 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. z 2005 r. Nr 62, poz. 552) i weszły w życie z dniem 3 maja 2005 r.).

- Polska Grupa Energetyczna Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. oraz PGE Energia Ciepła S.A., każdy oddział sporządzał osobne sprawozdanie z zakresu swojej działalności;
- 2) działalność związana z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło jest działalnością podstawową dla około 56% badanych przedsiębiorstw, natomiast dla około 19%, działalność wymagająca koncesji, stanowi zaledwie margines działalności gospodarczej;
 - 3) informacje podawane przez przedsiębiorstwa w sprawozdaniu przypisane są do województwa, w którym mieści się siedziba przedsiębiorstwa, co nie odpowiada w pełni umiejscowieniu rzeczywistej działalności ciepłowniczej. Spośród koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych wiele wykonuje działalność ciepłowniczą na terenie kilku województw, tzn. posiada tam swój potencjał ciepłowniczy albo zajmuje się realizacją przedsięwzięć inwestycyjnych. Wśród nich wymienić należy przede wszystkim Veolia Energia Polska S.A., Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. oraz Zespół Zarządców Nieruchomości Sp. z o.o. (dawniej ZZN WAM Sp. z o.o.). W przypadku ZZN Sp. z o.o., która przejęła tę działalność od Wojskowej Agencji Mieszkaniowej, do 2004 r. wszystkie informacje dotyczące działalności ciepłowniczej tego przedsiębiorstwa przypisane były do województwa mazowieckiego i ze względu na siedzibę firmy, pomimo zatwierdzania taryf w oddziałach terenowych URE, liczne oddziały przedsiębiorstwa zlokalizowane na terenie całego kraju przesyłały dane do Oddziału Centralnego URE w Warszawie. W kolejnych latach, w następstwie reorganizacji przedsiębiorstwa, informacje gromadzone były przez dwa oddziały terenowe URE: Zachodni OT w Poznaniu oraz Wschodni OT w Lublinie. Od 2008 r. wszystkie informacje dotyczące działalności ciepłowniczej ZZN Sp. z o.o. ponownie przypisane są do województwa mazowieckiego;
 - 4) trwający proces przekształceń organizacyjnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych sprawia, że następują przesunięcia przedsiębiorstw między wyodrębnionymi grupami w ramach podstawowych klasyfikacji prezentowanych w części tabelarycznej;
 - 5) w 2017 r. i 2018 r. do obliczenia średniej ceny jednoskładnikowej ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej, przychody zostały pomniejszone o przychody ze świadczonej usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy kupowali ciepło w innych przedsiębiorstwach ciepłowniczych (patrz *Uwagi Metodyczne*). Natomiast w 2002 r., cena ta policzona była z łącznych przychodów, gdyż w formularzu dla tego roku nie było wyodrębnionej osobnej pozycji dotyczącej przychodów ze świadczonej usługi przesyłowej.

UWAGI METODYCZNE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Począwszy od publikacji za 2015 r. zrezygnowano z podziału na jednostki organizacyjne URE (oddziały terenowe), ze względu na coraz częstsze przypadki zatwierdzania taryf dla miejsc wykonywania działalności niepokrywających się z właściwością terytorialną oddziałów terenowych URE (zgodnie z siedzibą przedsiębiorstwa)³⁾.

³⁾ Patrz: pkt 3 *Uwagi ogólne*.

1. Podział według zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą (WZDE⁴) został dokonany w oparciu o relację całkowitych przychodów przedsiębiorstwa z koncesjonowanej działalności ciepłowniczej do całkowitych przychodów przedsiębiorstwa. Wyróżniono trzy grupy przedsiębiorstw: 0-19%; 20-69%; 70-100%.
2. Podział według form prawnych (FP) polega na pogrupowaniu przedsiębiorstw według kodu formy prawnej. Przedsiębiorstwa przypisano do sześciu grup:
 - jednostki samorządu terytorialnego (wojewódzkie, powiatowe, gminne) – symbol FP – 3, 29, 31;
 - spółki akcyjne – symbol FP – 16;
 - spółki z ograniczoną odpowiedzialnością – symbol FP – 17;
 - spółdzielnie mieszkaniowe – symbol FP – 40;
 - przedsiębiorstwa państwowe – symbol FP – 28;
 - pozostałe przedsiębiorstwa – organy kontroli państwowej i ochrony prawa, spółki partnerskie, spółki jawne, spółki komandytowe, spółki cywilne i podmioty bez szczególnej formy prawnej – symbol FP – 18, 20 i 99.
3. Podział na rodzaje działalności polega na pogrupowaniu przedsiębiorstw w oparciu o rodzaje posiadanych koncesji. Wyodrębniono cztery grupy przedsiębiorstw:
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem (WPIDO);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła (WPID);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła (W);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem (PIDO).

W 2018 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazło się jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesję 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 2007⁵) polega na wyodrębnieniu czterech grup przedsiębiorstw ze względu na posiadaną podstawową grupę działalności:
 - grupa 35.1 – przedsiębiorstwa elektroenergetyki zawodowej, zajmujące się przede wszystkim wytwarzaniem, dystrybucją oraz obrotem energią elektryczną, w których działalność ciepłownicza jest działalnością dodatkową;
 - grupa 35.3 – przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego, dla których działalność związana z zaopatrywaniem odbiorców w ciepło jest działalnością podstawową. W skład tej grupy wchodzi zarówno zintegrowane pionowo przedsiębiorstwa produkcyjno-dystrybucyjne, zajmujące się dostarczaniem do odbiorców ciepła produkowanego we własnych ciepłowniach i elektrociepłowniach oraz ciepła kupowanego od innych producentów, jak również przedsiębiorstwa z dominującym jednym rodzajem działalności ciepłowniczej – wytwórcy bądź dystrybutorzy ciepła;
 - przemysł – grupa elektrociepłowni i ciepłowni należących do małych, średnich i dużych przedsiębiorstw produkcyjnych (grupy od 10.1 do 33.2 według PKD);
 - inne – przedsiębiorstwa należące do innych grup PKD niż wyżej wymienione.
5. Dane w TABELACH STATYSTYCZNYCH zostały także zaprezentowane w podziale według województw.

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

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

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

⁴ WZDE, skrót nazwy Wskaźnika Zaangażowania w Działalność Energetyczną, na potrzeby tej publikacji został odniesiony wyłącznie do koncesjonowanej działalności ciepłowniczej.

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

ENERGETYKA CIEPŁA W 2018 R.

Według stanu na 31 grudnia 2018 r. koncesje wydane przez Prezesa URE na prowadzenie działalności w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem posiadało 399 przedsiębiorstw (dalej: „przedsiębiorstwa ciepłownicze”). Dane prezentowane w opracowaniu dotyczą 420 przedsiębiorstw, które przysłały wypełniony formularz URE-C1⁶⁾.

Od pierwszego badania w 2002 r., zarówno liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, jak i badanych zmniejszyła się o ponad połowę, co spowodowane było przede wszystkim zmianami w ustawie – Prawo energetyczne, a także przekształceniami organizacyjnymi i własnościowymi w ciepłownictwie.

Znaczne zmniejszenie liczby podmiotów koncesjonowanych nie wpłynęło na zmianę wielkości regulowanego rynku ciepła.

Tabela 1. Potencjał koncesjonowanego ciepłownictwa w latach 2002–2018

Wyszczególnienie	2002 r.	2017 r.	2018 r.	Dynamika 2018/2017 [%]	Dynamika 2018/2002 [%]
Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych	894	412	399	96,8	44,6
Liczba przedsiębiorstw biorących udział w badaniu	849	429	420	97,9	49,5
Moc zainstalowana w MW	70 952,8	54 911,8	55 209,6	100,5	77,8
Moc zamówiona ¹⁾ w MW	38 937,0	33 558,8	34 577,4	103,0	88,8
Długość sieci ²⁾ w km	17 312,5	21 084,8	21 367,6	101,3	123,4
Zatrudnienie w etatach	60 239	29 892	29 116	97,4	48,3
Sprzedaż ciepła ogółem ³⁾ w TJ	469 355,5	380 195,6	358 801,1	94,4	76,4
Ciepło oddane do sieci ³⁾ w TJ	336 043,0	276 902,6	267 222,2	96,5	79,5
Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci ³⁾ w TJ	298 938,1	242 527,3	233 674,1	96,3	78,2

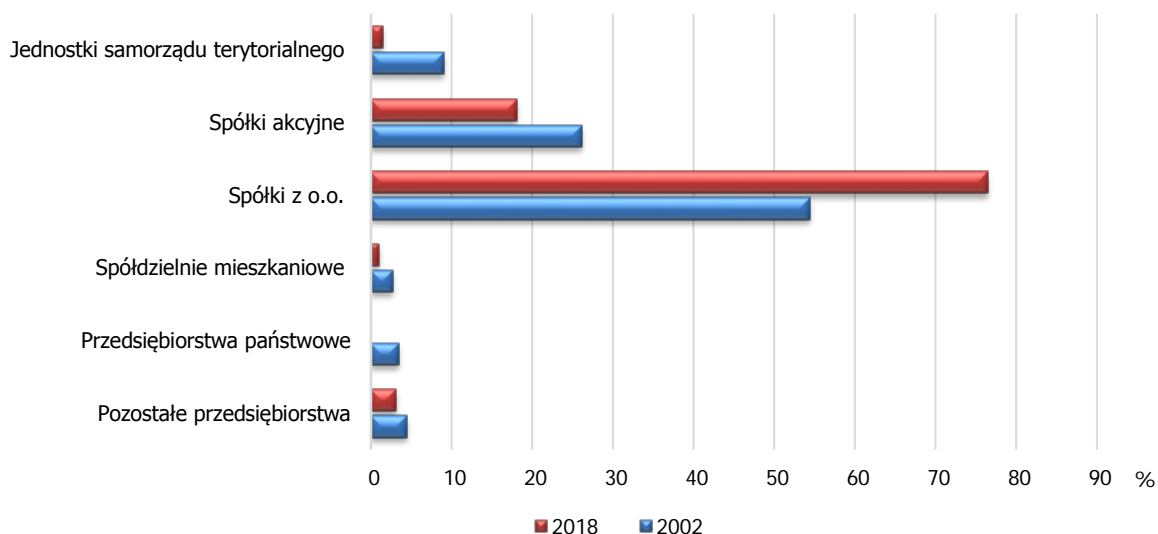
¹⁾ Moc zamówiona w 2003 r., w 2002 r. nie zbierano danych dotyczących mocy zamówionej.

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

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

Od 2002 r. zmieniła się znacznie struktura badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Zmiany w strukturze form prawnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych świadczą o intensywności przekształceń własnościowych i organizacyjnych w polskim ciepłownictwie. W 2002 r., działalność w formie spółek kapitałowych prowadziło 80,5% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, natomiast w 2018 r. już 94,5%. Zmieniły się również relacje w grupie spółek kapitałowych pomiędzy spółkami akcyjnymi a spółkami z ograniczoną odpowiedzialnością. Udział spółek akcyjnych zmniejszył się od 2002 r. o 8 punktów procentowych, natomiast udział spółek z ograniczoną odpowiedzialnością wzrósł o 22 punkty procentowe.

⁶⁾ Patrz: pkt 1 Uwagi ogólne.

Rysunek 1. Zmiana struktury form prawnych badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2002-2018

W badanym okresie zdecydowanie wzrósł udział przedsiębiorstw, których przychody z działalności ciepłowniczej kształtują się na poziomie od 70 do 100% łącznych przychodów – o ponad 14 punktów procentowych od 2002 r. Znacząco wzrósł udział firm typowo ciepłowniczych (grupa PKD 35.3) – o 20,7 punktu procentowego, natomiast wyraźnie spadł, bo aż o 24 punkty procentowe, 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.

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze były, w większości przypadków, zintegrowane pionowo i zajmowały się zarówno wytwarzaniem ciepła, jak i jego dystrybucją a także obrotem – od 2002 r. ich udział w strukturze badanych przedsiębiorstw uległ niewielkiej zmianie bo tylko o 3,2 punktu procentowego i wyniósł w 2018 r. nieco ponad 80%. Część podmiotów posiadających koncesje wyłącznie na dystrybucję i obrót ciepłem wytwarzała ciepło we własnych źródłach, które ze względu na moc zainstalowaną nie przekraczającą 5 MW nie podlegały koncesjonowaniu. Przedsiębiorstwa te ujmowały w wypełnianym formularzu również informacje o swoich źródłach wytwarzających ciepło.

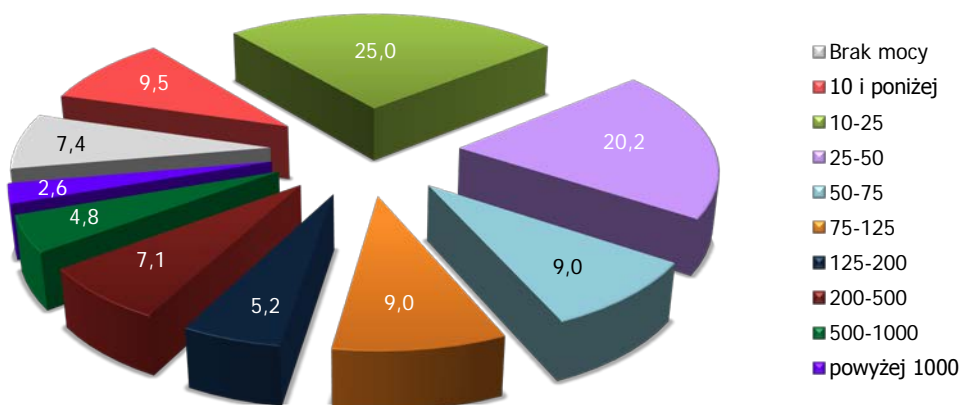
Potencjał ciepłownictwa

Pomimo, że liczba badanych przedsiębiorstw zmniejszyła się od 2002 r. o ponad połowę, to łączna wartość majątku trwałego brutto badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych wzrosła o 73,7%, a majątku trwałego netto prawie się podwoiła. Zdecydowana większość majątku ciepłowniczego – ponad 59% – skoncentrowana była w spółkach akcyjnych, które stanowiły tylko 18,1% badanych przedsiębiorstw. Dalsze 40% majątku skupiały spółki z ograniczoną odpowiedzialnością (76,4% badanych przedsiębiorstw).

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponują zróżnicowaną i rozdrobnioną infrastrukturą techniczną określaną przez dwie podstawowe wielkości, tj. zainstalowaną moc cieplną oraz długość sieci ciepłowniczej.

Całkowita wielkość mocy cieplnej zainstalowanej u koncesjonowanych wytwórców ciepła zmniejszyła się od pierwszego badania w 2002 r. o 22,2% ale w ostatnich latach jest obserwowany jej systematyczny wzrost. W 2018 r. wartość mocy cieplnej zainstalowanej wynosiła 55 209,6 MW a osiągalnej 53 915,1 MW.

Koncesjonowani wytwórcy ciepła (389 przedsiębiorstw) wytwarzają ciepło w źródłach różnej wielkości z przewagą ilościową źródeł małych do 50 MW (59,1% przedsiębiorstw wytwórczych w 2018 r.). Tylko jedenaście koncesjonowanych przedsiębiorstw dysponowało mocą osiągalną swoich źródeł przekraczającą 1 000 MW, a ich łączna moc osiągalna stanowiła ponad 1/3 mocy osiągalnej wszystkich źródeł koncesjonowanych. Podmioty te działały również w obszarze wytwarzania energii elektrycznej.

Rysunek 2. Struktura przedsiębiorstw ciepłowniczych według mocy zainstalowanej w źródłach ciepła w 2018 r.

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponowały w 2018 r. sieciami o długości 21 367,6 km, przy czym należy zaznaczyć, że wielkość ta obejmowała sieci ciepłownicze łączące źródła ciepła z węzłami cieplnymi oraz sieci niskoparametrowe – zewnętrzne instalacje odbiorcze. Spośród badanych przedsiębiorstw 9,5% nie posiadało sieci, 63,6% przedsiębiorstw dysponowało sieciami o długości powyżej 10 km a z tego jedna trzecia sieciami powyżej 50 km.

W okresie siedemnastu lat badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych długość sieci przypadająca na jedno przedsiębiorstwo uległa podwojeniu. W 2018 r. na jedno przedsiębiorstwo przypadało 56,2 km sieci wobec 23,8 km w 2002 r.

Wielkością charakteryzującą potencjał sektora jest również zatrudnienie. W latach 2002-2018 koncesjonowane ciepłownictwo zredukowało zatrudnienie o ponad połowę. Jednym z powodów zmniejszenia zatrudnienia jest na pewno zmniejszenie liczby podmiotów uczestniczących w badaniach Prezesa URE ze względu na podwyższenie progu koncesyjnego. Zmniejszenie liczby zatrudnionych spowodowane było także potrzebą racjonalizacji kosztów działalności. Również postęp techniczny i technologiczny w przedsiębiorstwach ułatwił taką politykę personalną. W wyniku znacznego ograniczenia zatrudnienia w sektorze nastąpił znaczny wzrost wydajności pracy mierzony wielkością przychodu na zatrudnionego.

Produkcja ciepła i zużycie paliw

W 2018 r. wytwarzaniem ciepła zajmowało się prawie 90% wszystkich badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wytworzyły one łącznie z ciepłem odzyskanym w procesach technologicznych (odzysk ciepła) 411,6 tys. TJ ciepła, co oznacza spadek o 4,6% w stosunku do roku ubiegłego.

Do odbiorców przyłączonych do sieci trafiło ostatecznie 56,8% ciepła wytworzonego przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze – po zaspokojeniu własnych potrzeb cieplnych przedsiębiorstw oraz uwzględnieniu strat podczas przesyłania. Nieco mniej niż połowa ciepła oddanego do sieci (46,8%) była przedmiotem dalszego obrotu.

W 2018 r. zaobserwowano wzrost udziału (63,5%) ciepła wyprodukowanego w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej o 2,4 punktu procentowego w stosunku do roku ubiegłego. Wzrósł również udział przedsiębiorstw wytwarzających ciepło w kogeneracji – spośród 389 wytwórców ciepła biorących udział w badaniu, 32% z nich wytwarzało ciepło w kogeneracji, co oznacza wzrost w stosunku do roku ubiegłego o 2 punkty procentowe.

Jest to niewielki przyrost ciepła wytworzonego w kogeneracji, zwłaszcza mając na uwadze od dawna czynione przez prawodawcę próby stymulowania rozwoju kogeneracji.

Wsparcie wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji (z przerwą w 2013 r. i połowie 2014 r.), funkcjonuje od 2000 r. Przełomową zmianę w kwestii wsparcia kogeneracji wprowadziła w 2007 r. ustawa o zmianie ustawy – Prawo energetyczne⁷⁾ nakładając na przedsiębiorstwa wytwarzające

⁷⁾ Ustawa z 12 stycznia 2007 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne, ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz ustawy o systemie oceny zgodności (Dz. U. z 2007 r. Nr 21, poz. 124).

energię elektryczną lub zajmujące się obrotem i sprzedające tę energię odbiorcom końcowym – obowiązek uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia z kogeneracji⁸⁾.

10 listopada 2009 r., przez Radę Ministrów, przyjęty został dokument pn. „Polityka energetyczna Polski do 2030 r.”, który określił cel wskazujący dążenie do zastąpienia do 2030 r. ciepłowni zasilających scentralizowane systemy ciepłownicze polskich miast źródłami kogeneracyjnymi. Jednym z celów szczegółowych został wskazany dwukrotny wzrost do 2020 r. produkcji energii elektrycznej wytwarzanej w technologii wysokosprawnej kogeneracji, w porównaniu do produkcji w 2006 r., ale już dzisiaj można stwierdzić brak możliwości osiągnięcia tego celu. Jako sposób na stymulowanie rozwoju kogeneracji wskazano przygotowanie i sukcesywne wdrażanie nowych zasad regulacji cen ciepła z kogeneracji, które zapewnią likwidację skrośnego finansowania produkcji ciepła w skojarzeniu przychodami z produkcji energii elektrycznej poprzez wprowadzenie metody porównawczej (benchmarkingu) w zakresie sposobu ustalania cen ciepła z kogeneracji.

Realizując postanowienia Polityki energetycznej, ustawa o zmianie ustawy – Prawo energetyczne⁹⁾, nałożyła na Prezesa URE poprzez zapis art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne, obowiązek zbierania i przetwarzania informacji dotyczących przedsiębiorstw energetycznych, w tym obliczanie i ogłaszanie do 31 marca każdego roku, średnich cen sprzedaży ciepła z poprzedniego roku kalendarzowego, wytworzonego w należących do przedsiębiorstw posiadających koncesje jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji, w zależności od rodzaju używanego paliwa pierwotnego:

- opalanych paliwami węglowym,
- opalanych paliwami gazowymi,
- opalanych olejem opałowym,
- stanowiących odnawialne źródła energii.

Prezes URE został także uprawniony na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. f ustawy – Prawo energetyczne do ustalania wskaźnika referencyjnego, o którym mowa w art. 47 ust. 2f tej ustawy. Na podstawie tych wielkości jest określana wielkość maksymalna planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła, a w konsekwencji – ceny ciepła w nowej taryfie.

Zgodnie z zasadami określonymi przez ustawę – Prawo energetyczne, z dniem 3 listopada 2010 r. weszło w życie rozporządzenie¹⁰⁾, które określiło szczegółowe zasady uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek dla ciepła wytwarzanego w jednostkach kogeneracji z zastosowaniem metody benchmarkingu. Wprowadzenie uproszczonego sposobu kształtowania taryf zmieniło zasadniczo sposób kształtowania taryfy dla ciepła z kogeneracji określony w rozporządzeniu z 2006 r.¹¹⁾

Warto zwrócić uwagę na fakt, że uchwalona w 2015 r. ustawa o odnawialnych źródłach energii¹²⁾ zmodyfikowała przepisy dotyczące uproszczonego sposobu kształtowania taryf dla ciepła w sposób umożliwiający skorzystanie z takiego kształtowania taryfy dla jednostek kogeneracji wytwarzających ciepło na bazie specyficznego paliwa, jakim są odpady przekształcane w energię w instalacjach TPOK¹³⁾. W publikowanych przez Prezesa URE średnich cenach paliw wykorzystywanych do wytwarzania ciepła, nie uwzględniono takiego paliwa, co uniemożliwiłoby ukształtowanie taryfy dla ciepła ze źródła kogeneracyjnego TPOK w sposób uproszczony. Zmiana, jaką wniosła ustawa OZE pozwala uwzględnić przy kształtowaniu taryfy dla ciepła w sposób uproszczony, średnią cenę ciepła wytworzonego w jednostkach stanowiących odnawialne źródła energii, dla całego ciepła wytworzonego w TPOK.

Aktualnie obowiązujące rozporządzenia taryfowe dla ciepła¹⁴⁾ wprowadziło kolejne zmiany mające na celu umożliwienie przy ustalaniu taryf dla ciepła z kogeneracji zwiększenie planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła. Najistotniejszą zmianą było uniemożliwienie obniżenia już osiągniętej ceny

⁸⁾ Dokonano wdrożenia dyrektywy 2004/8/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z 11 lutego 2004 r. w sprawie wspierania kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na rynku wewnętrznym energii oraz zmieniającej dyrektywę 92/42/EWGZ (Dz. Urz. UE L 52 z 21.02.2004, str. 50; Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rozdz. 12, t. 3, str. 3).

⁹⁾ Ustawa z 8 stycznia 2010 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2010 r. Nr 21, poz. 104).

¹⁰⁾ 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. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

¹¹⁾ Rozporządzenie Ministra Gospodarki z 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

¹²⁾ Ustawa z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478).

¹³⁾ Instalacje termicznego przekształcania odpadów komunalnych.

¹⁴⁾ Rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

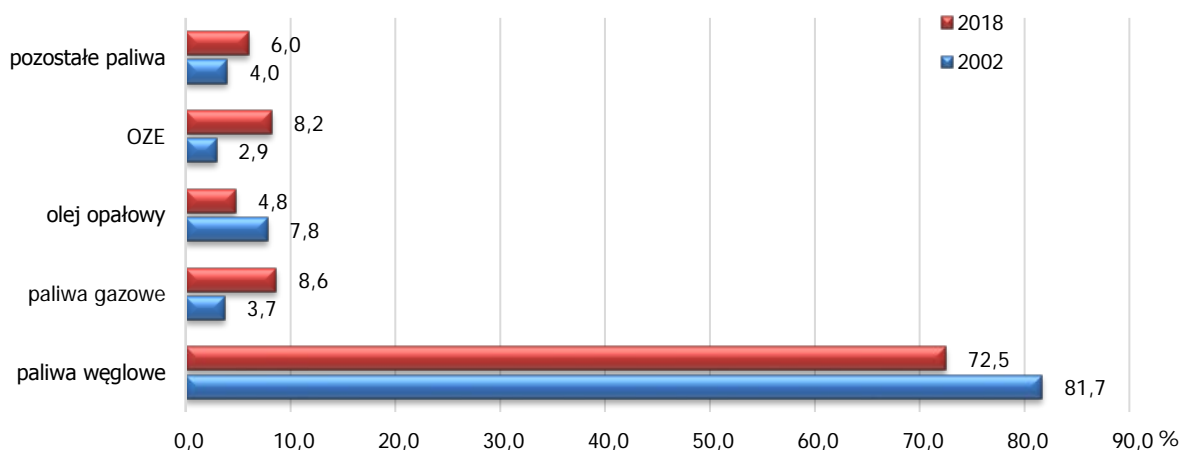
ciepła (de facto planowanego przychodu z jego sprzedaży), pomimo zmiany warunków wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, wskazującej na obniżenie kosztów tej działalności. Niestety, oprócz zwiększenia obciążenia odbiorców kosztami dostawy ciepła, na razie nie widać wyraźnych efektów starań normodawcy o zwiększenie udziału dostawy ciepła wytworzonego w kogeneracji.

Dodatkowo należy zwrócić uwagę na zliberalizowanie przepisów dotyczących uproszczonego sposobu kształtowania taryf dla ciepła wytworzonego w kogeneracji poprzez zapis, w aktualnie obowiązującym rozporządzeniu, dotyczący maksymalnej zmiany planowanych przychodów zawarty w § 13 ust. 7, który stanowi że: „w przypadku gdy wartość wskaźnika wzrostu przychodów, o którym mowa w ust. 6, będzie niższa od zera, przyjmuje się wartość tego wskaźnika równą zero”.

Poprzez zacytowany przepis uniemożliwione jest równoważenie interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców ciepła. Średnia cena sprzedaży ciepła, na podstawie której oblicza się cenę referencyjną będącą podstawą kształtowania taryfy dla ciepła z kogeneracji oraz maksymalną zmianę planowanego przychodu wynika ze średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w należących do przedsiębiorstw posiadających koncesje jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji. Ceny ciepła dla tych jednostek kształtowane są na podstawie kosztów, a w szczególności na podstawie kosztów paliwa, którego zmiany powinny również odzwierciedlać planowane przychody uwzględniane w taryfach kształtowanych w sposób uproszczony. Jeżeli cena paliwa będzie spadać (co np. miało miejsce w 2016 r.), naturalnym jest spadek cen ciepła wytwarzanego z taniejącego paliwa, ale również naturalnym powinien być spadek cen ciepła ustalony w taryfie metodą uproszczoną. W przeciwnym razie – co umożliwiłaby cytowany przepis – przedsiębiorstwa korzystające z uproszczonego sposobu kształtowania taryfy dla ciepła będą osiągać dodatkowe przychody ze sprzedaży ciepła, nie mające uzasadnienia w kontekście zmian cen ciepła w ciepłowniach nie będących jednostkami kogeneracji, a co za tym idzie interes odbiorców zaopatrywanych z elektrociepłowni nie będzie w odpowiednim stopniu zrównoważony z interesem przedsiębiorstwa.

W latach 2002-2018, czyli po siedemnastu latach badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych można stwierdzić, że dywersyfikacja paliw zużywanych do produkcji ciepła postępuje bardzo powoli. Dominują zdecydowanie paliwa węglowe, których udział w 2018 r. stanowił 72,5% paliw zużywanych w źródłach ciepła (w 2017 r. było 74,0%). Od 2002 r. udział paliw węglowych obniżył się o 9,2 punktu procentowego, zaobserwowano natomiast wzrost udziału paliw gazowych – o prawie 5 punktów procentowych i źródeł OZE – o 5,3 punktu procentowego.

Rysunek 3. Struktura paliw zużywanych do produkcji ciepła 2002 i w 2018 r.



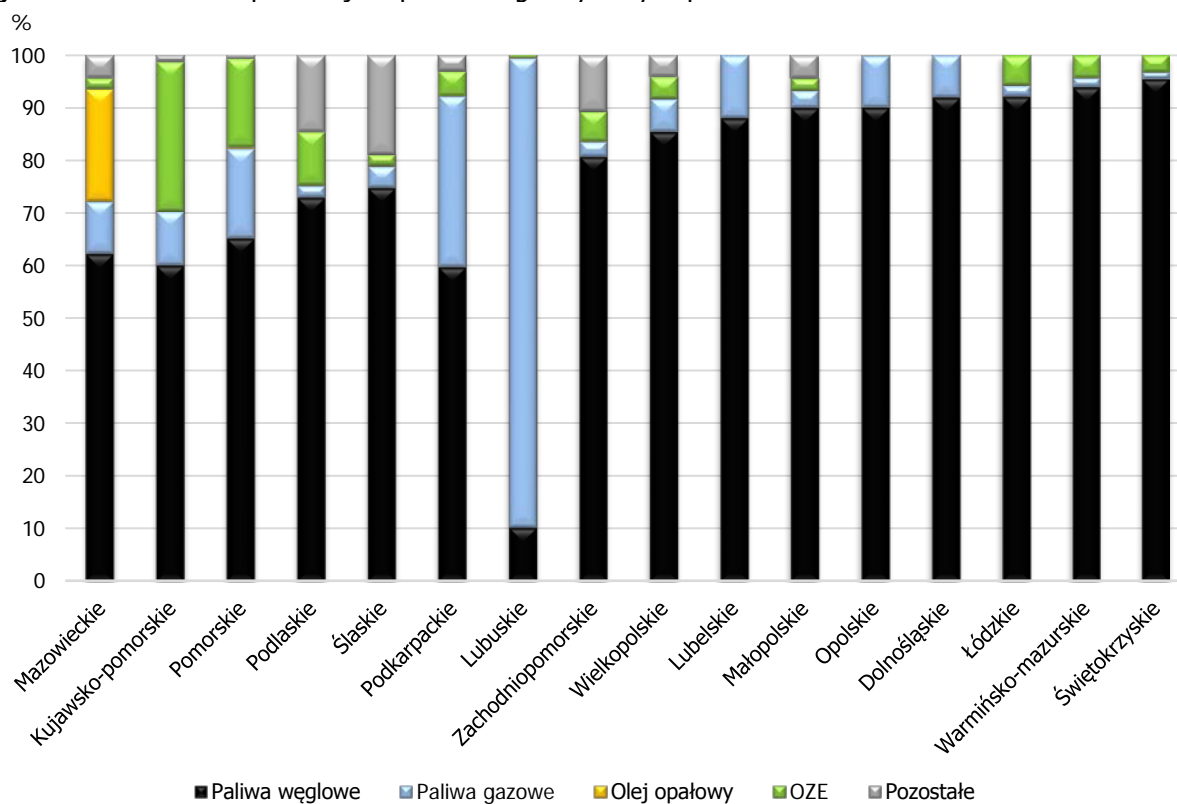
Zróznicowanie paliw zużywanych do produkcji ciepła jest nieco większe wśród przedsiębiorstw produkujących ciepło w kogeneracji. W tej grupie przedsiębiorstw również dominują paliwa węglowe, ale już 32,0% stanowią inne paliwa, w tym 6,3% olej opałowy, 8,6% gaz ziemny i 9,7% biomasa.

Tabela 2. Zużycie paliw do produkcji ciepła w 2018 r.

Wyszczególnienie	Zużycie paliw do produkcji ciepła			
	Ogółem	w kogeneracji	Ogółem	w kogeneracji
	[GJ]		[%]	
węgiel kamienny	313 182 559,4	217 962 846,3	71,27	66,56
węgiel brunatny	5 240 615,5	4 684 343,8	1,19	1,43
olej opałowy lekki	947 553,8	620 790,9	0,22	0,19
olej opałowy ciężki	19 904 244,5	19 883 433,8	4,53	6,07
gaz ziemny wysokometanowy	29 861 215,7	20 984 177,2	6,80	6,41
gaz ziemny zaazotowany	8 000 148,8	7 346 110,1	1,82	2,24
biomasa	35 089 987,5	31 647 501,9	7,99	9,66
biogaz	140 695,7	133 678,6	0,03	0,04
inne odnawialne źródła energii	742 906,4	58 720,0	0,17	0,02
odpady komunalne stałe	6 396 584,3	6 389 081,3	1,46	1,95
odpady przemysłowe nieodnawialne	1 058 929,4	1 021 730,3	0,24	0,31
pozostałe paliwa	18 842 207,9	16 724 457,9	4,29	5,11

Udział poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła jest również dosyć zróżnicowany pod względem terytorialnym. Zdecydowanie najbardziej postępującą zmianę miksu paliwowego obserwuje się w województwie mazowieckim. W trzech województwach widać dosyć znaczący udział źródeł odnawialnych (kujawsko-pomorskie, pomorskie, podlaskie), w województwie lubuskim prawie 90% ciepła wytwarzane jest z gazu ziemnego, znaczne ilości gazu ziemnego do produkcji ciepła zużywane są również w województwie podkarpackim. W dziewięciu województwach zdecydowanie dominuje węgiel kamienny – udział w zużyciu powyżej 80%.

Rysunek 4. Struktura produkcji ciepła według zużywanych paliw w 2018 r.



Sprzedaż i ceny sprzedaży ciepła

W 2018 r. wolumen sprzedaży ciepła ogółem przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze (łącznie z odsprzedającą innym przedsiębiorstwom) wyniósł 358 801,1 TJ i był niższy o 5,6% niż w 2017 r. (380 195,6 TJ).

W 2018 r. średnia cena ciepła sprzedawanego ze wszystkich koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło wyniosła 38,72 zł/GJ i była wyższa o 2,3% niż w 2017 r.

Średnie ceny ciepła ze źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji były zdecydowanie niższe niż ceny ciepła ze źródeł niebędących jednostkami kogeneracji – o 16,6%. W dziesięciu województwach różnica ta zdecydowanie przewyższała 10% a największe różnice zanotowano w województwie mazowieckim (o 35,4%), świętokrzyskim (o 31,2%) i podlaskim (o 23,7%). Tylko w województwie wielkopolskim średnie ceny ciepła ze źródeł pracujących w kogeneracji były wyższe od cen ciepła ze źródeł niebędących jednostkami kogeneracji.

Tabela 3. Ceny ciepła ze źródeł w 2018 r.

Wyszczególnienie	Średnie ceny ciepła ze źródeł		
	ogółem	ze źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji	ze źródeł wytwarzających ciepło bez kogeneracji
		[zł/GJ]	
Polska	38,72	36,54	43,80
Dolnośląskie	39,34	37,52	46,40
Kujawsko-pomorskie	41,88	41,62	42,33
Lubelskie	37,27	36,23	38,94
Lubuskie	44,40	42,99	53,65
Łódzkie	39,22	37,88	43,10
Małopolskie	35,84	34,09	42,05
Mazowieckie	34,03	31,62	48,96
Opolskie	44,06	38,53	46,43
Podkarpackie	44,00	42,46	46,10
Podlaskie	42,13	36,49	47,85
Pomorskie	40,32	38,87	45,16
Śląskie	42,25	40,44	45,96
Świętokrzyskie	36,38	30,55	44,42
Warmińsko-mazurskie	39,48	37,92	40,43
Wielkopolskie	39,29	40,35	37,65
Zachodniopomorskie	40,35	39,10	40,91

Wysokość cen ciepła jest ściśle związana z rodzajem paliwa zużywanego w źródle do jego wytwarzania. W 2018 r. zaobserwowano znaczny wzrost kosztów jednostkowych paliw zużywanych przy wytwarzaniu ciepła, zwłaszcza węgla kamiennego, którym pokrywane jest ponad 72% zapotrzebowania na paliwa. Znaczące podwyżki cen paliw zanotowano szczególnie w II półroczu 2018 r., co niewątpliwie miało wpływ na wzrost średnich kosztów jednostkowych paliw zużywanych przy wytwarzaniu ciepła.

Tabela 4. Koszty jednostkowe paliw zużywanych w źródłach ciepła w 2016 r., 2017 r. i 2018 r.

Wyszczególnienie		Średnie koszty jednostkowe paliw*			Dynamika	Dynamika
		2016 r.	2017 r.	2018 r.	2017/2016	2018/2017
					[%]	
Węgiel kamienny	zł/t	237,28	241,66	288,05	101,8	119,2
Węgiel brunatny		48,71	51,26	45,09	105,2	88,0
Olej opałowy lekki		2 151,17	2 439,51	2 828,42	113,4	115,9
Olej opałowy ciężki		874,82	733,36	808,40	83,8	110,2
Gaz ziemny wysokometanowy	zł/m ³	1,05	1,10	1,20	104,8	109,1
Gaz ziemny zaazotowany		0,48	0,53	0,61	110,4	115,1
Biomasa	zł/GJ	15,67	19,29	15,20	123,1	78,8
Pozostałe paliwa		10,82	11,41	15,38	105,5	134,8

* Zgodnie z objaśnieniami w sprawozdaniu URE-C1 przedsiębiorcy do kosztu zakupionego paliwa doliczają koszty jego transportu.

Wzrost kosztów paliw zużywanych do produkcji ciepła znalazł odzwierciedlenie we wzroście cen ciepła wytwarzanego z różnych rodzajów paliw. Znaczące podwyżki cen ciepła zanotowano również w II połowie 2018 r., co było wynikiem zmian taryf zatwierdzanych przez Prezesa URE w tym okresie. Średnie ceny ciepła wytwarzanego w źródłach w 2018 r. wzrosły o 2,3%, w tym wytwarzanego z węgla kamiennego o 2,3%, z oleju opałowego lekkiego o 7,5%. Zdecydowanie najwyższe ceny miało nadal ciepło wytwarzane w źródłach opalanych olejem opałowym lekkim a także gazem ziemnym wysokometanowym.

Tabela 5. Ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw

Wyszczególnienie	Średnie ceny ciepła ze źródeł			Dynamika	
	2016 r.	2017 r.	2018 r.	2017/2016	2018/2017
	[zł/GJ]			[%]	
Średnia cena wytworzenia ciepła	38,27	37,86	38,72	98,9	102,3
Węgiel kamienny	37,43	37,06	37,93	99,0	102,3
Węgiel brunatny	26,58	26,34	24,74	99,1	93,9
Olej opałowy lekki	77,25	63,70	68,49	82,5	107,5
Olej opałowy ciężki	39,55	34,54	34,66	87,3	100,3
Gaz ziemny wysokometanowy	53,27	50,56	50,72	94,9	100,3
Gaz ziemny zaazotowany	40,59	41,86	42,13	103,1	100,6
Biomasa	41,40	41,21	41,42	99,5	100,5
Inne odnawialne źródła energii	36,75	34,49	36,44	93,9	105,7
Pozostałe paliwa	37,45	37,44	36,87	100,0	98,5

Stawka opłaty za usługi przesyłowe ukształtowała się w 2018 r. na poziomie wyższym o 2,4% niż w 2017 r. i wyniosła 17,70 zł/GJ. Najniższe stawki opłaty za usługi przesyłowe stosowały przedsiębiorstwa w województwie mazowieckim i łódzkim, natomiast najwyższe w województwie pomorskim.

Tabela 6. Ceny ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej (ciepła sieciowego) i stawki opłat za usługi przesyłowe w 2017 r. i 2018 r.

Wyszczególnienie	Średnie ceny ciepła z sieci			Średnie stawki opłat za usługi przesyłowe		
	2017 r.	2018 r.	2018/2017 w %	2017 r.	2018 r.	2018/2017 w %
	[zł/GJ]			[zł/GJ]		
Polska	39,37	40,36	102,5	17,29	17,70	102,4
Dolnośląskie	40,00	41,01	102,5	18,38	18,28	99,4
Kujawsko-pomorskie	42,36	43,22	102,0	17,40	17,93	103,0
Lubelskie	36,57	38,30	104,7	15,55	15,75	101,2
Lubuskie	42,78	44,17	103,2	18,68	19,31	103,4
Łódzkie	38,61	39,68	102,8	14,64	14,70	100,4
Małopolskie	36,70	37,78	103,0	19,52	20,20	103,5
Mazowieckie	35,25	35,95	102,0	14,31	14,49	101,2
Opolskie	39,38	41,23	104,7	16,96	17,35	102,3
Podkarpackie	42,14	43,39	103,0	19,48	20,15	103,5
Podlaskie	42,36	42,90	101,3	18,43	18,35	99,6
Pomorskie	41,24	42,09	102,1	22,88	23,36	102,1
Śląskie	42,33	43,94	103,8	18,10	18,73	103,5
Świętokrzyskie	40,01	41,52	103,8	18,24	18,54	101,6
Warmińsko-mazurskie	37,65	39,30	104,4	17,50	17,63	100,8
Wielkopolskie	42,87	42,36	98,8	16,73	18,55	110,9
Zachodniopomorskie	40,50	41,10	101,5	18,39	18,75	102,0

Sytuacja ekonomiczna

Na kształtowanie poziomu przychodów osiąganych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze zasadniczy wpływ ma wielkość sprzedaży ciepła, która zależy od potrzeb cieplnych odbiorców, rodzaj paliwa zużywanego w źródle, który z kolei kształtuje średnie ceny ciepła oraz zakres usług świadczonych odbiorcom.

Warto zauważyć, że zmniejszanie się z roku na rok liczby badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych nie spowodowało szczególnych zmian poziomu przychodów koncesjonowanego sektora. Od kilku lat notowany był systematyczny wzrost przychodów, dopiero w 2018 r. przychody sektora obniżyły się o 3%. Ale rok 2018 był kolejnym, który zapisał się jako ciepły i sprzedaż ciepła obniżyła się o 5,6% w stosunku do 2017 r.

Rok 2018 przyniósł zdecydowanie niekorzystne zmiany dla przedsiębiorstw zajmujących się dostarczaniem ciepła do odbiorców. Zmiany zachodzące w otoczeniu przedsiębiorstw spowodowały gwałtowne wzrosty niektórych kosztów prowadzenia działalności.

Przede wszystkim dynamicznie wzrosły koszty zakupu paliw stosowanych przy wytwarzaniu ciepła, zwłaszcza węgla kamiennego. Wzrost ceny paliw, to wzrost cen wytwarzanego ciepła, a dalej wzrost kosztów strat na przesyłaniu i dystrybucji ciepła. Ceny ciepła wytwarzanego z węgla kamiennego są istotnym elementem kształtowania poziomu przychodów sektora ciepłowniczego oraz obciążeń odbiorców ciepła ze względu na dominującą rolę tego paliwa w wytwarzaniu ciepła (72,5% paliw zużywanych do produkcji ciepła).

Niekorzystną sytuację pogłębiały również rosnące ceny uprawnień do emisji CO₂. Malejące pule darmowych uprawnień do emisji powodowały dodatkowo wzrost kosztów emisji.

W związku z istotną nieprzewidzianą zmianą warunków prowadzenia działalności gospodarczej w II półroczu 2018 r. koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze zwracały się do Prezesa URE o zmianę taryf zatwierdzonych w I półroczu 2018 r. oraz jeszcze w 2017 r. Prezes URE w większości przypadków, z przyczyn obiektywnych uwzględnił wnioski przedsiębiorstw energetycznych o zmianę taryfy dla ciepła. Zmiany przewyższały niekiedy 10% wzrostu planowanych przychodów z wytwarzania.

Zatwierdzane w taryfach wzrosty planowanych przychodów z wytwarzania znajdują z pewnością odzwierciedlenie we wzroście przychodów sektora dopiero w badaniu za 2019 r.

Tabela 7. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2016-2018

Wyszczególnienie	2016 r.	2017 r.	2018 r.	Dynamika 2017/2016	Dynamika 2018/2017
	[tys. zł]			[%]	
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	18 643 234,5	18 942 094,9	18 368 410,7	101,6	97,0
w tym: przychody ze sprzedaży	18 071 061,8	18 374 015,5	17 746 802,1	101,7	96,6
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	16 839 011,2	17 671 154,7	18 023 295,9	104,9	102,0
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	16 255 276,0	17 074 707,3	17 432 925,1	105,0	102,1
Koszty stałe	7 480 344,0	8 062 642,2	8 031 637,5	107,8	99,6
Amortyzacja	1 892 596,1	2 245 546,8	2 186 689,2	118,6	97,4
Wynagrodzenia	1 881 769,3	1 893 942,9	1 923 733,3	100,6	101,6
Świadczenia na rzecz pracowników	451 361,9	433 704,0	433 432,9	96,1	99,9
Materiały i energia	1 315 865,4	1 317 995,6	1 222 881,7	100,2	92,8
w tym: materiały do remontów i konserwacji	148 770,7	148 431,3	147 301,8	99,8	99,2
Usługi obce	1 021 374,9	1 071 049,9	1 065 759,0	104,9	99,5
w tym remonty	380 256,0	388 929,4	364 778,9	102,3	93,8
Podatki i opłaty	660 028,7	628 941,0	671 632,0	95,3	106,8
Pozostałe koszty stałe	257 347,6	471 462,0	527 509,3	183,2	111,9
w tym: koszty dzierżawy majątku trwałego	56 828,9	186 999,3	189 772,6	329,1	101,5
Koszty zmienne	8 774 932,0	9 012 065,1	9 401 287,6	102,7	104,3

Wyszczególnienie	2016 r.	2017 r.	2018 r.	Dynamika 2017/2016	Dynamika 2018/2017
	[tys. zł]			[%]	
Materiały i energia	8 265 490,7	8 479 873,8	8 672 180,5	102,6	102,3
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	3 907 210,8	4 083 316,8	4 589 625,6	104,5	112,4
energia elektryczna	436 538,8	424 314,6	422 304,0	97,2	99,5
Usługi obce	69 548,2	62 314,6	63 291,4	89,6	101,6
Opłaty za korzystanie ze środowiska	180 184,2	188 542,4	235 762,7	104,6	125,0
Pozostałe koszty zmienne	259 708,9	281 334,3	430 053,0	108,3	152,9
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	583 735,2	596 447,4	590 370,8	102,2	99,0
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	376 716,1	357 715,6	348 647,8	95,0	97,5
Koszty finansowe	207 019,1	238 731,9	241 723,0	115,3	101,3
w tym: odsetki od kredytów bankowych	83 063,0	86 085,9	109 866,2	103,6	127,6

Pomimo niekorzystnych zmian w otoczeniu przedsiębiorstw ciepłowniczych, powodujących drastyczny wzrost kosztów prowadzenia działalności, rok 2018 był kolejnym, w którym przychody osiągnięte przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze umożliwiły pokrycie z nadwyżką poniesionych kosztów w zakresie działalności związanej z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło. Wynik finansowy brutto ukształtował się na poziomie (+) 345 114,8 tys. zł i był zdecydowanie niższy niż w 2017 r. (1 270 940,2 tys. zł).

Obniżenie wyniku finansowego wiąże się również ze spadkiem rentowności przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wskaźnik rentowności w 2018 r. ukształtował się na poziomie (+) 1,88%.

Zdecydowany wpływ na obniżenie rentowności sektora miało obniżenie wskaźnika rentowności w przedsiębiorstwach posiadających źródła ciepła, w których ciepło wytwarzane jest w kogeneracji z energią elektryczną. W tej grupie przedsiębiorstw wskaźnik rentowności obniżył się o 6,18 punktu procentowego w stosunku do 2017 r. przy spadku rentowności ogółem o 4,83 punktu procentowego.

Tabela 8. Rentowność (%) przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2010-2018

ROK	Rentowność		
	ogółem	przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło bez kogeneracji	przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło w kogeneracji
2010	0,35	3,41	-3,30
2011	-1,56	1,69	-5,33
2012	-1,64	2,60	-5,64
2013	1,81	4,47	-0,27
2014	3,63	2,54	4,43
2015	1,46	3,44	0,06
2016	9,68	4,57	13,09
2017	6,71	4,62	8,26
2018	1,88	1,60	2,08

W przypadku przedsiębiorstw produkujących ciepło w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej przedstawienie wyników finansowych tylko w zakresie działalności ciepłowniczej stanowi znaczne utrudnienie, gdyż nie da się w ich przypadku jednoznacznie rozdzielić kosztów wytwarzania energii elektrycznej i ciepła wg miejsca powstania, a co za tym idzie określić efektywność wyłącznie w zakresie wytwarzania ciepła.

Stosowane przez przedsiębiorstwa klucze podziału kosztów mogą preferować w wyniku finansowym (w zależności od przyjętej metody podziału kosztów) zysk osiągnięty ze sprzedaży ciepła lub zysk ze sprzedaży energii elektrycznej. Dotychczas nie ma unormowań prawnych, które przesądziłyby jednoznacznie o sposobie podziału kosztów i konieczności stosowania jednej metody. Przedsiębiorstwa

energetyczne mają swobodę w wyborze sposobu podziału kosztów wspólnych, przy czym należy zaznaczyć, że ustalony sposób podziału kosztów wspólnych powinien być zatwierdzony przez kierownika jednostki oraz stosowany w sposób ciągły.

W 2018 r., na 137 taryf zatwierdzonych dla źródeł kogeneracyjnych, w 129 przypadkach przedsiębiorstwa skorzystały z możliwości zastosowania uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie.

Wobec powyższego należy stwierdzić, że oceny efektywności przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji można dokonać tylko mając na uwadze całą działalność przedsiębiorstwa, a więc rentowność jaką uzyskuje ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej.

W tabeli 9 zostały przedstawione wskaźniki charakteryzujące efektywność koncesjonowanej energetyki ciepłej podzielone na 4 grupy: techniczne, ekonomiczne, finansowe i rozwojowe. Zgromadzone w ciągu 17 lat wyniki badań dają możliwość przeprowadzenia analizy i oceny zmian zachodzących w całym sektorze ciepłowniczym.

Tabela 9. Wskaźniki efektywności energetyki ciepłej

Wskaźniki	Jedn. miary	Wartość wskaźnika			Dynamika	
		2002 r.	2017 r.	2018 r.	2018/2017	2018/2002
Wskaźniki techniczne						
Sprawność wytwarzania	%	79,7	87,5	85,6	97,83	107,40
Sprawność przesyłania		88,2	86,7	86,6	99,88	98,19
Intensywność emisji CO ₂	tona/TJ	120,8	99,5	99,3	99,80	82,20
Intensywność emisji SO ₂		0,73	0,20	0,18	90,00	24,66
Intensywność emisji NO _x		0,26	0,13	0,11	84,62	42,31
Intensywność emisji pyłów		0,14*	0,02	0,02	100,00	14,29
Wskaźniki ekonomiczne						
Wydajność pracy	tys. zł/etat	237,6	675,7	664,3	98,31	279,59
Produktywność majątku trwałego		0,90	0,72	0,64	88,89	71,11
Całkowity koszt jednostkowy	zł/GJ	29,41	46,48	50,23	108,07	170,79
Koszt jednostkowy stały	zł/MW/rok	8 128	12 954	13 039	100,66	160,42
Koszt jednostkowy zmienny	zł/GJ	15,20	23,70	26,20	110,55	172,37
Średnia cena (jednoskładnikowa)		28,37	48,33	49,46	102,34	174,34
Wskaźniki finansowe						
Całkowite zadłużenie		0,37	0,36	0,40	111,11	108,11
Płynność		0,71	0,72	0,61	84,72	85,92
Wskaźniki rozwojowe						
Reprodukcja majątku trwałego		0,88	1,08	1,26	116,67	143,18
Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	%	78,7	85,8	80,5	93,82	102,29

* Dane za rok 2003.

W okresie siedemnastu lat badań przedsiębiorstw ciepłowniczych korzystne zmiany wykazały wskaźniki techniczne. Istotnie wzrosła w tym okresie sprawność wytwarzania, natomiast sprawność przesyłania kształtowała się na niemal niezmiennym poziomie. Na podkreślenie zasługuje znaczący spadek poziomu emisji szkodliwych substancji do atmosfery, głównie pyłów, dwutlenku siarki oraz tlenków azotu, również emisja CO₂ obniżyła się o prawie 18%.

Wśród wskaźników ekonomicznych należy odnotować systematyczny wzrost wskaźnika wydajności pracy, mierzonego wielkością przychodu ze sprzedaży na zatrudnionego, który w badanym okresie zwiększył się 2,8 razy, co jest niewątpliwie wynikiem restrukturyzacji zatrudnienia. Również produktywność majątku trwałego utrzymywała się w badanym okresie na stałym, wysokim poziomie.

Kolejnym wskaźnikiem w grupie wskaźników ekonomicznych, z którym jest silnie skorelowana efektywność funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych jest średnia cena jednoskładnikowa ciepła¹⁵⁾. Cena ta uwzględnia cały wolumen sprzedawanego ciepła wykazany przez wszystkie badane

¹⁵⁾ Sposób obliczania „średniej ceny jednoskładnikowej ciepła” zamieszczony został w tabeli *Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej*.

przedsiębiorstwa ciepłownicze, który obejmuje zarówno ciepło pochodzące z produkcji własnej, jak i z zakupu oraz odpowiadającą mu wielkość przychodów ze sprzedaży.

Średnia cena jednoskładnikowa ciepła w 2018 r. ukształtowała się na poziomie 49,46 zł/GJ i była wyższa o 2,3% od ceny z 2017 r. (48,33 zł/GJ).

Rok 2018 przyniósł również zmiany wskaźników finansowych – wzrosło całkowite zadłużenie i zmniejszyła się płynność finansowa przedsiębiorstw sektora.

W latach 2002-2018 zanotowano również znaczący wzrost wskaźnika reprodukcji majątku trwałego. Wartość tego wskaźnika w 2018 r. wskazuje na wysoki stopień inwestowania, przewyższający poziom amortyzacji majątku trwałego. Udział przedsiębiorstw realizujących przedsięwzięcia inwestycyjne wśród przedsiębiorstw biorących udział w badaniach Prezesa URE utrzymuje od kilku lat na niezmiennym poziomie – około 79%.

W okresie siedemnastu lat badań znacznie poprawił się również poziom dekapitalizacji majątku ciepłowniczego mierzony wskaźnikiem dekapitalizacji majątku trwałego¹⁶⁾. W 2018 r. wartość wskaźnika ukształtowała się na poziomie 48,92% wobec 54,75% w 2002 r.

Wartość wskaźnika dekapitalizacji majątku trwałego nie zawsze idzie w parze z poziomem nakładów inwestycyjnych związanych z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska.

Tabela 10. Nakłady inwestycyjne związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w 2018 r.

Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne w tys. zł	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w %
Polska	2 937 619,5	48,92
Śląskie	492 733,1	47,96
Mazowieckie	410 669,1	48,05
Pomorskie	303 978,0	51,60
Kujawsko-pomorskie	255 474,1	41,96
Małopolskie	220 283,4	39,96
Dolnośląskie	213 378,8	45,14
Łódzkie	189 056,9	55,39
Podkarpackie	160 139,3	53,08
Wielkopolskie	150 444,4	55,80
Warmińsko-mazurskie	126 747,7	53,33
Lubelskie	116 884,0	53,98
Zachodniopomorskie	93 847,8	60,93
Podlaskie	71 372,7	46,28
Opolskie	56 198,6	49,11
Lubuskie	40 966,2	38,03
Świętokrzyskie	35 445,4	66,92

Po znacznym spadku poziomu nakładów inwestycyjnych w koncesjonowanym ciepłownictwie w 2016 r. – nakłady w łącznej wysokości 2 987,1 mln zł były o 33,2% niższe niż w 2015 r. – w 2017 r. obniżyły się o kolejne 4,3% i wyniosły 2 859,9 mln zł, natomiast w 2018 r. poziom inwestowania w majątek ciepłowniczy wzrósł o 2,7% w stosunku do roku ubiegłego.

Finansowanie inwestycji przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze odbywa się głównie ze środków własnych. W 2018 r. udział środków własnych w finansowaniu poniesionych nakładów wyniósł 80,5% nakładów całkowitych.

¹⁶⁾ Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości księgowej aktywów trwałych brutto.

Tabela 11. Wybrane parametry charakteryzujące koncesjonowane ciepłownictwo w latach 2002-2018

Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne w mln zł	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w %	Rentowność przedsiębiorstw ciepłowniczych
2002	1 278,6	54,75	-0,56
2005	1 372,2	57,14	1,45
2010	2 151,8	59,05	0,35
2011	2 714,2	56,79	-1,56
2012	2 466,4	52,30	-1,64
2013	2 804,8	51,61	1,81
2014	3 663,9	49,54	3,63
2015	4 472,0	50,86	1,46
2016	2 987,1	50,41	9,68
2017	2 859,9	49,60	6,71
2018	2 937,6	48,92	1,88

ANEKSY

Formularz URE-C1

Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2018	URE-C1	URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
		Przekazać/wysłać w terminie do 28 lutego
Nazwa jednostki		
Ulica		
Kod pocztowy		
Miejscowość		
Kod formy prawnej		
Numer identyfikacji podatkowej – NIP		
Numer identyfikacyjny – REGON		
Klasa PKD – podstawowa		
Kod województwa		
Nr koncesji na wytwarzanie ciepła		
Nr koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła		
Nr koncesji na obrót ciepłem		

PRZED WYPEŁNIENIEM TABEL NALEŻY ZAPOZNAĆ SIĘ Z OBJAŚNIENIAMI

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

Wyszczególnienie	Jedn. miary	DZIAŁALNOŚĆ CIEPŁOWNICZA		
		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	tys. zł	X	
z tego: ze źródeł własnych	16		X	
ze źródeł obcych	17		X	
Długość sieci ciepłowniczej	18	km	X	
Przeciętne zatrudnienie	19	etat		
Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	20	zł/m-c/etat		
Aktywa trwałe brutto	21	tys. zł		
Aktywa trwałe netto	22			
Aktywa obrotowe	23			
w tym: należności krótkoterminowe (bieżące)	24			
Opłata z tytułu dzierżawy majątku trwałego	25			
Zobowiązania ogółem	26			
w tym: zobowiązania krótkoterminowe (bieżące)	27			
Koszty i wydatki niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	28			
w tym: zapłacone kary	29			
odsetki karne	30			
odszkodowania	31			
Emisja zanieczyszczeń	CO ₂	32		X
	SO ₂	33		X
	NO _x	34		X
	pyły	35		X
Wynik finansowy brutto ogółem	36	tys. zł	X	

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

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

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

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

* Patrz objaśnienia.

Dział 4. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych

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

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

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

Dział 6. Przychody i koszty, w tys. zł

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

Dział 7. Paliwa

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

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

* Zgodnie z definicją art. 3 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze 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

(miejsowość i data)

Pieczętka imienna i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy

Nazwisko, imię i telefon osoby, która sporządziła sprawozdanie

OBJAŚNIENIA DO FORMULARZA URE-C1

Uwagi ogólne

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

Lista kodów form prawnych

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

Lista kodów województw

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Wiersz 09 – należy podać całkowitą ilość ciepła użytkowego wytworzonego w kogeneracji we wszystkich jednostkach kogeneracji w przedsiębiorstwie (niezależnie od tego czy kogeneracja jest wysokosprawna czy nie), obliczonego zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z 10 kwietnia 2017 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2017 r. poz. 834).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Wierszy tych nie wypełniają przedsiębiorstwa, do których stosuje się jednostkowe stawki opłat ustalone w zależności od jednostki spalanej paliwa (Dz. U. z 2015 r. poz. 1875).

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

Dział 2, 4 i 5. Sprzedaż ciepła

Uwagi ogólne do działów 2, 4 i 5.

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

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

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

Przychody ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika oraz przychody z przesyłania i dystrybucji, a także przychody z obsługi odbiorców obejmują kwoty zafakturowane (bez podatku VAT) dla odbiorców ciepła za okres sprawozdawczy. **Przychody obejmują również przychody sprzedawcy ciepła wynikające z ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831).**

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

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

Sprzedaż ciepła obejmuje trzy działy:

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

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

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

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

Wiersz 04 – wypełniają przedsiębiorstwa zajmujące się wyłącznie obrotem ciepłem.

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

Dział ten wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące obrót ciepłem.

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

Dział 6. Przychody i koszty

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

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

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

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

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

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

Kolumna 1. Przychody z działalności wytwórczej:

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

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

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

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

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

Koszty stałe

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

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

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

Koszty zmienne

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

- paliwa technologiczne,
- transport paliw,
- transport i składowanie odpadów paleniskowych,
- energia elektryczna,
- woda i odprowadzanie ścieków,
- uzdatnianie wody do napełniania i uzupełniania ubytków nośnika ciepła w sieciach ciepłowniczych i instalacjach odbiorczych centralnego ogrzewania,
- **koszty zakupu ciepła w celu odsprzedaży i na pokrycie strat przesyłowych** (koszty ciepła, nośnika i części zmiennej za-

kupionej 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 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 i leśnej oraz przemysłu przetwarzającego ich produkty, oraz ziarna zbóż niespełniające wymagań jakościowych dla zbóż w zakupie interwencyjnym określonych w art. 7 rozporządzenia Komisji (WE) nr 1272/2009 z 11 grudnia 2009 r. ustanawiającego wspólne szczegółowe zasady wykonania rozporządzenia Rady (WE) nr 1234/2007 w odniesieniu do zakupu i sprzedaży produktów rolnych w ramach interwencji publicznej (Dz. Urz. UE L 349 z 29.12.2009, str. 1, z późn. zm.) i ziarna zbóż, które nie podlegają zakupowi interwencyjnemu, a także ulegająca biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia

roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów; biomasa lokalna – biomasa pochodząca z upraw energetycznych, a także odpady lub pozostałości z produkcji rolnej oraz przemysłu przetwarzającego jej produkty, zboża inne niż pełnowartościowe, pozyskane w sposób zrównoważony

Wiersze 08–10 – Biogaz – gaz uzyskany 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. 2 pkt 22 ustawy z 20 lutego 2015 r. *o odnawialnych źródłach energii* (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389 z późn. zm.).

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

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

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

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

Kolumna 2 – energię paliwa należy wyliczyć wg wzoru:

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

gdzie:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ KONCESJONOWANEJ ENERGETYKI CIEPLNEJ

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	44
Tabela 2.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2018 r.	44
Tabela 3.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2018 r.	44
Tabela 4.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2018 r.	44
Tabela 5.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2018 r.	44
Tabela 6.	Sieć ciepłownicza	45
Tabela 7.	Sieć ciepłownicza według WZDE w 2018 r.	45
Tabela 8.	Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2018 r.	45
Tabela 9.	Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2018 r.	45
Tabela 10.	Sieć ciepłownicza według PKD w 2018 r.	45
Tabela 11.	Przeciętne zatrudnienie	46
Tabela 12.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2018 r.	46
Tabela 13.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2018 r.	46
Tabela 14.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2018 r.	46
Tabela 15.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2018 r.	46
Tabela 16.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów	47
Tabela 17.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej	47
Tabela 18.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2018 r.	47
Tabela 19.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2018 r. ...	47
Tabela 20.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2018 r. ...	47
Tabela 21.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2018 r.	47
Tabela 22.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2018 r.	48
Tabela 23.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2018 r.	48
Tabela 24.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2018 r.	48
Tabela 25.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2018 r.	48
Tabela 26.	Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2018 r.	49
Tabela 27.	Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2018 r.	49
Tabela 28.	Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2018 r.	49
Tabela 29.	Aktywa i zobowiązania według PKD w 2018 r.	49
Tabela 30.	Aktywa trwale brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów	49
Tabela 31.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2018 r.	50
Tabela 32.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2018 r. ..	50
Tabela 33.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2018 r.	50
Tabela 34.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2018 r.	50
Tabela 35.	Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2018 r.	51
Tabela 36.	Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2018 r.	51
Tabela 37.	Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2018 r.	51
Tabela 38.	Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2018 r.	51

Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)

Tabela 39.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2018 r.	52
Tabela 40.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2018 r.	52
Tabela 41.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2018 r.	52
Tabela 42.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2018 r. ..	52

Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)

Tabela 43.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2018 r.	53
Tabela 44.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2018 r.	53
Tabela 45.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2018 r.	53
Tabela 46.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2018 r.	53

Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej

Tabela 47.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2018 r.	54
Tabela 48.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2018 r.	54
Tabela 49.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2018 r.	54
Tabela 50.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2018 r.	54

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

Tabela 51.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2018 r.	55
Tabela 52.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2018 r.	55
Tabela 53.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2018 r.	55
Tabela 54.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2018 r.	55

Przychody i koszty

Tabela 55.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE	56
Tabela 56.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej	56
Tabela 57.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności	56
Tabela 58.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD	56
Tabela 59.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2018 r.	56
Tabela 60.	Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2018 r.	57
Tabela 61.	Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2018 r.	57
Tabela 62.	Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2018 r.	57
Tabela 63.	Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2018 r.	57

Paliwa

Tabela 64.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2018 r.	58
Tabela 65.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2018 r.	58
Tabela 66.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2018 r.	58
Tabela 67.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2018 r.	58
Tabela 68.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2018 r.	59
Tabela 69.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2018 r.	59
Tabela 70.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2018 r.	59
Tabela 71.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2018 r.	59
Tabela 72.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2018 r.	60
Tabela 73.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2018 r.	60
Tabela 74.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2018 r.	60
Tabela 75.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2018 r. ...	60
Tabela 76.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.	61
Tabela 77.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.	61
Tabela 78.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r. ...	61
Tabela 79.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.	61

Tabela 80.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.	62
Tabela 81.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.	62
Tabela 82.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.	62
Tabela 83.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.	62
Tabela 84.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.	63
Tabela 85.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.	63
Tabela 86.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.	63
Tabela 87.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.	63
Tabela 88.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.	64
Tabela 89.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.	64
Tabela 90.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.	64
Tabela 91.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.	64
Tabela 92.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2018 r.	65
Tabela 93.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2018 r. ..	65
Tabela 94.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2018 r.	65
Tabela 95.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2018 r.	65
Tabela 96.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2018 r.	66
Tabela 97.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2018 r.	66
Tabela 98.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2018 r.	66
Tabela 99.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2018 r.	66
Tabela 100.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2018 r.	67
Tabela 101.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2018 r.	67
Tabela 102.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2018 r.	67
Tabela 103.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2018 r.	67
Tabela 104.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.	68
Tabela 105.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.	68
Tabela 106.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.	68
Tabela 107.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.	68
Tabela 108.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.	69
Tabela 109.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.	69
Tabela 110.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.	69
Tabela 111.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.	69
Tabela 112.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.	70
Tabela 113.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.	70

Tabela 114.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.	70
Tabela 115.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.	70
Tabela 116.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.	71
Tabela 117.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.	71
Tabela 118.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.	71
Tabela 119.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.	71

Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska

Tabela 120.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2018 r.	72
Tabela 121.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2018 r.	72
Tabela 122.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2018 r.	72
Tabela 123.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2018 r.	72
Tabela 124.	Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2018 r.	73
Tabela 125.	Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2018 r.	73
Tabela 126.	Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2018 r.	73
Tabela 127.	Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2018 r.	73

WOJEWÓDZTWA

Tabela 128.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw	74
Tabela 129.	Sieć ciepłownicza według województw	74
Tabela 130.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw	74
Tabela 131.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2018 r.	75
Tabela 132.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2018 r.	75
Tabela 133.	Aktywa i zobowiązania według województw w 2018 r.	75
Tabela 134.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2018 r.	76
Tabela 135.	Emisja zanieczyszczeń według województw w 2018 r.	76
Tabela 136.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2018 r.	76
Tabela 137.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2018 r.	77
Tabela 138.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2018 r.	77
Tabela 139.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2018 r.	78
Tabela 140.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2018 r.	78
Tabela 141.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2018 r.	78
Tabela 142.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2018 r.	79
Tabela 143.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2018 r.	79
Tabela 144.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2018 r.	80
Tabela 145.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2018 r.	80
Tabela 146.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2018 r.	81
Tabela 147.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2018 r.	82

Tabela 148.	Źródła finansowania inwestycji według województw w 2018 r.	82
Tabela 149.	Moc osiągalna według województw i WZDE w 2018 r.	82
Tabela 150.	Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2018 r.	83
Tabela 151.	Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2018 r.	83
Tabela 152.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2018 r.	83
Tabela 153.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2018 r.	84
Tabela 154.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2018 r.	84
Tabela 155.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2018 r.	84
Tabela 156.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2018 r.	85
Tabela 157.	Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2018 r.	85
Tabela 158.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2018 r.	85
Tabela 159.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2018 r.	86
Tabela 160.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2018 r.	86
Tabela 161.	Moc osiągalna według województw i PKD w 2018 r.	86
Tabela 162.	Produkcja ciepła według województw i PKD w 2018 r.	87
Tabela 163.	Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2018 r.	87
Tabela 164.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2018 r.	87
Tabela 165.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2018 r.	88
Tabela 166.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2018 r.	88
Tabela 167.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2018 r.	88
Tabela 168.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2018 r.	89
Tabela 169.	Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2018 r.	89
Tabela 170.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2018 r.	89
Tabela 171.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2018 r.	90
Tabela 172.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2018 r.	90

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPŁEJ KONCESJONOWANEJ

Tabela 173.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE	91
Tabela 174.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej	91
Tabela 175.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	91
Tabela 176.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD	91
Tabela 177.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw	92
Tabela 178.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE	93
Tabela 179.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej	93
Tabela 180.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	93
Tabela 181.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD	93
Tabela 182.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw	94
Tabela 183.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE	95
Tabela 184.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej	95
Tabela 185.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	95
Tabela 186.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD	95
Tabela 187.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw	96
Tabela 188.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE	97
Tabela 189.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej	97
Tabela 190.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	97
Tabela 191.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD	97
Tabela 192.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw	98

OBJAŚNIENIA SKRÓTÓW

WZDE – wskaźnik zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą

Rodzaje działalności:

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

WPID – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję

WO – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie oraz obrót

W – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie

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

O – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na obrót ciepłem

PKD – Polska Klasyfikacja Działalności

tys. – tysiąc

zł – złoty

szt. – sztuka

t – tona

m³ – metr sześcienny

km – kilometr

MW – megawat

GJ – gigadżul

TJ – teradżul

OBJAŚNIENIA ZNAKÓW UMOWNYCH

Kreska (-) – zjawisko nie wystąpiło

Kropka (.) – brak informacji lub brak informacji wiarygodnych

Znak (x) – wypełnienie pozycji jest niemożliwe lub niecelowe

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

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

TABELE STATYSTYCZNE

Tabela 1. Przedsiębiorstwa według grup mocy zainstalowanej i osiągalnej

Moc zainstalowana / Moc osiągalna [MW]	Moc zainstalowana						Moc osiągalna					
	liczba przedsiębiorstw			[MW]			liczba przedsiębiorstw			[MW]		
	2002	2017	2018	2002	2017	2018	2002	2017	2018	2002	2017	2018
Polska	849	429	420	70 952,8	54 911,8	55 209,6	849	429	420	67 285,4	53 639,5	53 915,1
Brak mocy	85	34	31	-	-	-	85	34	31	-	-	-
10 i poniżej	224	40	40	1 119,9	236,8	231,6	243	44	42	1 198,4	265,3	245,3
10–25	147	107	105	2 410,1	1 760,9	1 747,0	146	101	102	2 444,2	1 634,3	1 672,0
25–50	139	84	85	5 149,8	3 046,5	3 143,2	132	86	87	4 781,8	3 047,6	3 158,7
50–75	69	41	38	4 284,8	2 544,6	2 349,8	72	43	40	4 428,5	2 669,3	2 480,9
75–125	69	40	38	6 690,7	3 931,7	3 770,2	66	37	35	6 475,0	3 626,3	3 507,1
125–200	45	22	22	6 985,1	3 432,3	3 352,9	36	23	22	5 622,9	3 573,9	3 377,4
200–500	41	33	30	13 845,5	10 748,7	9 328,3	41	32	30	13 407,0	10 097,6	9 220,2
500–1000	21	17	20	12 948,7	10 524,3	12 432,8	19	18	20	11 669,2	10 898,8	12 308,4
Powyżej 1000	9	11	11	17 518,3	18 686,1	18 854,0	9	11	11	17 258,5	17 826,4	17 945,2

Tabela 2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2018 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.
						[MW]		
Polska	2002	764	58 210	70 952,8	67 285,4	-	-	-
	2017	395	28 781	54 911,8	53 639,5	41 753,8	1 242,2	33 558,8
	2018	389	28 064	55 209,6	53 915,1	42 825,0	1 233,5	34 577,4
0–19%		70	3 561	17 349,5	17 532,5	11 556,2	601,6	4 313,2
20–69%		97	7 516	21 956,4	20 717,3	18 352,3	372,8	17 823,4
70–100%		222	16 987	15 903,8	15 665,3	12 916,5	259,1	12 440,8

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

Tabela 3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2018 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.
						[MW]		
Polska	389	28 064	55 209,6	53 915,1	42 825,0	1 233,5	34 577,4	5 742,5
Jednostki samorządu terytorialnego	5	140	86,9	84,0	62,1	1,4	55,3	4,6
Spółki akcyjne	70	9 912	33 974,4	32 568,8	25 858,6	851,6	19 154,7	4 831,8
Spółki z o.o.	298	17 543	20 321,6	20 443,6	16 274,1	356,6	14 989,1	685,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	158	166,3	166,3	146,3	5,0	68,0	72,9
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	311	660,4	652,3	483,9	18,9	310,3	148,0

Tabela 4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2018 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.
						[MW]		
Polska	389	28 064	55 209,6	53 915,1	42 825,0	1 233,5	34 577,4	5 742,5
WPIDO	64	10 723	13 990,6	13 691,9	11 505,7	446,2	8 936,1	2 036,8
WPID	275	15 361	30 515,8	30 576,4	24 513,5	640,0	20 198,1	2 504,7
W	38	1 543	10 562,3	9 506,1	6 669,0	142,6	5 434,2	1 078,1
PIDO	12	437	141,0	140,7	136,7	4,8	9,1	122,9

* Patrz Uwagi Metodyczne.

Tabela 5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2018 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.
						[MW]		
Polska	389	28 064	55 209,6	53 915,1	42 825,0	1 233,5	34 577,4	5 742,5
35.1	36	2 823	14 272,3	13 380,9	8 888,5	194,2	8 118,3	526,5
35.3	284	22 181	28 654,4	28 357,1	25 019,3	462,7	24 273,7	18,4
Przemysł	26	1 855	10 681,5	10 613,5	7 715,2	545,6	1 255,0	4 976,3
Inne	43	1 205	1 601,4	1 563,6	1 202,0	31,1	930,3	221,3

Tabela 6. Sieć ciepłownicza*

Długość sieci [km]	Liczba przedsiębiorstw			[km]		
	2002	2017	2018	2002	2017	2018
Polska	849	429	420	17 312,5	21 084,8	21 367,6
Brak sieci	122	39	40	-	-	-
3 i poniżej	230	23	20	326,5	45,5	39,8
3-5	99	30	27	402,4	126,3	114,7
5-7	70	25	20	431,2	156,9	125,3
7-10	68	49	46	580,7	411,0	381,0
10-20	112	91	90	1 597,1	1 293,3	1 256,9
20-50	82	92	97	2 545,1	2 976,1	3 116,3
Powyżej 50	66	80	80	11 429,5	16 075,8	16 333,6

* Długość sieci ciepłowniczej w 2017 r. i 2018 r. obejmowała sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	2002	54 492		17 312,5
	2017	28 125		21 084,8
	2018	27 562		21 367,6
0-19%	60	2 939		1 238,7
20-69%	93	6 915		4 961,8
70-100%	227	17 709		15 167,1

Tabela 8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	380	27 562		21 367,6
Jednostki samorządu terytorialnego	6	160		46,0
Spółki akcyjne	62	9 532		7 963,7
Spółki z o.o.	299	17 427		13 208,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	170		53,5
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-		-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	273		95,8

Tabela 9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	380	27 562		21 367,6
WPIDO	64	10 723		11 544,2
WPID	274	15 353		7 925,4
W	-	-		-
PIDO	42	1 486		1 898,0

Tabela 10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	380	27 562		21 367,6
35.1	28	2 015		913,0
35.3	287	22 809		18 987,8
Przemysł	21	1 631		711,5
Inne	44	1 107		755,4

Tabela 11. Przeciętne zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie (etat)	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie		
	2002	2017	2018	2002	2017	2018
Polska	849	429	420	60 239	29 892	29 116
Zjawisko nie występuje	14	6	4	-	-	-
5 i poniżej	130	16	15	393	46	47
5-10	110	35	34	864	273	266
10-15	86	38	38	1 090	479	480
15-20	60	48	48	1 049	841	830
20-30	89	50	49	2 183	1 232	1 208
30-40	56	41	44	1 958	1 426	1 524
40-50	46	36	33	2 072	1 636	1 505
50-60	44	27	25	2 439	1 508	1 369
60-75	40	26	28	2 686	1 688	1 849
75-150	66	61	57	6 815	6 875	6 300
150-250	58	23	25	10 736	4 243	4 569
250-500	31	17	13	10 380	5 766	4 146
Powyżej 500	19	5	7	17 573	3 880	5 023

Tabela 12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2018 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	423	29 892	5 712,2		
2017	416	29 116	5 821,9		
0-19%	78	3 619	6 264,1		
20-69%	104	7 599	6 363,0		
70-100%	234	17 898	5 541,8		

Tabela 13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	416	29 116	5 821,9		
Jednostki samorządu terytorialnego	6	160	4 176,1		
Spółki akcyjne	73	10 342	6 950,5		
Spółki z o.o.	321	18 132	5 307,4		
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	170	4 144,5		
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-		
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	311	4 257,9		

Tabela 14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	416	29 116	5 821,9		
WPIDO	64	10 723	6 160,7		
WPID	275	15 361	5 486,2		
W	36	1 543	7 429,1		
PIDO	41	1 489	5 173,9		

Tabela 15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	416	29 116	5 821,9		
35.1	37	2 846	7 056,7		
35.3	298	23 114	5 710,6		
Przemysł	27	1 858	6 538,7		
Inne	54	1 299	4 619,7		

Tabela 16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2017	2018	2002	2017	2018
Ogółem	849	429	420	60 239	29 892	29 116
1 000 i poniżej	250	5	2	2 559	127	119
1 000–4 000	233	77	71	4 230	1 115	1 020
4 000–20 000	244	211	207	14 547	7 141	6 454
20 000–200 000	111	118	124	27 529	13 859	14 408
Powyżej 200 000	11	18	16	11 374	7 650	7 116

Tabela 17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej

Moc osiągalna w MW	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2017	2018	2002	2017	2018
Ogółem	849	429	420	60 239	29 892	29 116
Brak mocy	85	34	31	2 029	1 111	1 053
5 i poniżej	134	11	12	1 803	292	325
5–20	213	112	106	4 291	2 533	2 654
20–100	281	169	168	19 812	9 419	8 660
100–500	108	74	72	20 298	9 908	9 031
Powyżej 500	28	29	31	12 006	6 629	7 393

Tabela 18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci	
			ogółem	w tym w kogeneracji						
			TJ							
Polska	2002	849	60 239	467 527,8	-	24 939,7	156 424,6	336 043,0	37 104,9	298 938,1
	2017	429	29 892	395 596,9	241 614,8	36 053,1	154 747,4	276 902,6	34 375,3	242 527,3
	2018	420	29 116	376 010,2	238 617,4	35 631,2	144 419,2	267 222,2	33 548,0	233 674,1
0–19%		80	3 619	141 893,6	105 718,5	35 616,2	138 604,1	38 905,8	929,0	37 976,8
20–69%		105	7 599	144 614,0	116 439,9	-	3 540,4	141 073,6	8 604,2	132 469,4
70–100%		235	17 898	89 502,6	16 459,1	15,0	2 274,8	87 242,8	24 014,9	63 227,9

Tabela 19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			TJ						
Polska	420	29 116	376 010,2	238 617,4	35 631,2	144 419,2	267 222,2	33 548,0	233 674,1
Jednostki samorządu terytorialnego	6	160	349,7	-	-	49,7	299,9	56,7	243,3
Spółki akcyjne	76	10 342	246 215,1	188 052,9	35 596,8	125 723,9	156 088,0	13 384,4	142 703,6
Spółki z o.o.	321	18 132	122 357,3	46 321,9	34,4	14 837,5	107 554,2	19 907,7	87 646,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	170	975,6	-	-	512,6	463,0	54,9	408,0
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	311	6 112,6	4 242,7	-	3 295,5	2 817,1	144,3	2 672,8

Tabela 20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			TJ						
Polska	420	29 116	376 010,2	238 617,4	35 631,2	144 419,2	267 222,2	33 548,0	233 674,1
WPIDO	107	12 212	93 715,0	56 528,0	15 705,0	50 999,0	58 421,0	21 898,0	36 523,0
WPID	275	15 361	214 862,4	124 297,7	19 721,4	75 875,6	158 708,2	11 650,1	147 058,1
W	38	1 543	67 432,4	57 791,6	205,1	17 544,8	50 092,6	-	50 092,6

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

Tabela 21. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			TJ						
Polska	420	29 116	376 010,2	238 617,4	35 631,2	144 419,2	267 222,2	33 548,0	233 674,1
35.1	39	2 846	69 672,0	59 375,1	19,4	3 891,1	65 800,3	1 533,9	64 266,4
35.3	299	23 114	183 924,4	91 653,9	15,0	3 917,6	180 021,8	30 778,4	149 243,3
Przemysł	28	1 858	111 748,3	82 788,7	33 794,6	132 960,9	12 582,0	494,7	12 087,3
Inne	54	1 299	10 665,4	4 799,7	1 802,2	3 649,5	8 818,1	740,9	8 077,1

Tabela 22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
etat			[TJ]		
Polska	686	57 190	156 424,6	17 375,0	139 049,6
	2002	686	156 424,6	17 375,0	139 049,6
	2017	372	154 747,4	12 382,8	142 364,6
	2018	365	144 419,2	11 797,6	132 621,6
0–19%	64	3 457	138 604,1	6 500,0	132 104,0
20–69%	90	7 464	3 540,4	3 046,4	494,0
70–100%	211	16 192	2 274,8	2 251,1	23,6

Tabela 23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2018 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	365	27 113	144 419,2	11 797,6	132 621,6
Jednostki samorządu terytorialnego	5	140	49,7	7,6	42,1
Spółki akcyjne	69	9 881	125 723,9	8 037,7	117 686,2
Spółki z o.o.	279	16 655	14 837,5	3 611,1	11 226,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	158	512,6	10,2	502,4
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	280	3 295,5	131,0	3 164,5

Tabela 24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2018 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	365	27 113	144 419,2	11 797,6	132 621,6
WPIDO	59	10 136	47 315,8	3 061,5	44 254,3
WPID	268	15 232	75 875,6	6 550,5	69 325,1
W	31	1 447	17 544,8	2 002,3	15 542,5
PIDO	7	299	3 682,9	183,2	3 499,7

Tabela 25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2018 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	365	27 113	144 419,2	11 797,6	132 621,6
35.1	34	2 822	3 891,1	1 863,1	2 028,0
35.3	268	21 335	3 917,6	3 801,2	116,4
Przemysł	26	1 855	132 960,9	5 799,9	127 161,0
Inne	37	1 102	3 649,5	333,3	3 316,2

Tabela 26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
					etat			
Polska	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
	2017	429	59 289 978,6	29 880 756,7	7 085 499,2	3 041 785,2	12 181 936,7	4 490 328,4
	2018	420	61 828 058,3	31 580 794,8	7 034 785,8	3 187 524,4	14 637 147,9	5 951 270,2
0–19%	80	3 619	10 638 105,2	5 806 788,9	741 030,5	245 302,6	1 635 553,1	1 001 797,0
20–69%	105	7 599	23 626 390,6	13 053 895,3	2 532 373,6	1 074 447,9	6 015 887,7	2 274 637,0
70–100%	235	17 898	27 563 562,5	12 720 110,7	3 761 381,6	1 867 773,9	6 985 707,1	2 674 836,2

Tabela 27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2018 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			
Polska	420	29 116	61 828 058,3	31 580 794,8	7 034 785,8	3 187 524,4	14 637 147,9	5 951 270,2
Jednostki samorządu terytorialnego	6	160	67 540,1	27 667,9	12 081,3	7 592,5	7 056,4	5 193,5
Spółki akcyjne	76	10 342	36 598 181,9	18 701 978,1	3 539 667,9	1 484 315,8	7 768 741,4	3 355 042,7
Spółki z o.o.	321	18 132	24 712 215,8	12 600 930,2	3 379 592,6	1 635 988,6	6 717 675,1	2 525 544,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	171	82 170,5	32 702,7	17 558,5	4 065,4	12 202,2	10 628,2
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	311	367 950,1	217 515,9	85 885,3	55 562,1	131 472,8	54 861,8

Tabela 28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2018 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			
Polska	420	29 116	61 828 058,3	31 580 794,8	7 034 785,8	3 187 524,4	14 637 147,9	5 951 270,2
WPIDO	64	10 723	26 203 813,7	12 637 518,6	2 912 065,0	1 497 368,4	6 635 078,6	2 440 623,4
WPID	275	15 361	25 010 965,1	12 797 736,6	3 034 555,7	1 233 608,1	5 435 236,3	2 404 701,3
W	38	1 543	8 762 062,9	5 350 186,3	881 840,4	318 946,8	2 186 267,0	956 442,2
PIDO	43	1 489	1 851 216,6	795 353,2	206 324,7	137 601,1	380 565,9	149 503,3

Tabela 29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2018 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			
Polska	420	29 116	61 828 058,3	31 580 794,8	7 034 785,8	3 187 524,4	14 637 147,9	5 951 270,2
35.1	39	2 846	8 754 232,7	4 186 297,3	998 221,8	403 513,7	1 799 658,6	1 123 823,5
35.3	299	23 114	43 364 607,7	21 402 379,4	5 475 347,1	2 607 834,4	11 313 148,9	3 949 292,3
Przemysł	28	1 858	7 332 697,5	4 353 313,5	374 490,6	84 530,1	1 071 337,9	761 963,7
Inne	54	1 299	2 376 520,4	1 638 804,7	186 726,3	91 646,2	453 002,6	116 190,8

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	2017	2018	[tys. zł]			2002	2017	2018
	2002	2017	2018	2002	2017	2018	2002	2017	2018
Ogółem	849	429	420	35 595 787,8	59 289 978,6	61 828 058,3	16 108 334,0	29 880 756,7	31 580 794,8
1 000 i poniżej	250	5	2	1 418 837,3	90 288,3	80 474,9	649 932,5	20 067,1	14 486,5
1 000–4 000	233	77	71	1 640 405,7	1 806 993,4	1 303 070,5	812 417,9	1 163 294,7	775 281,6
4 000–20 000	244	211	207	4 604 232,9	7 391 030,2	7 669 219,0	2 515 339,5	3 683 876,4	3 950 091,4
20 000–200 000	111	118	124	15 931 681,9	23 297 477,2	25 035 916,3	7 477 797,5	11 319 927,1	12 235 584,1
Powyżej 200 000	11	18	16	12 000 630,0	26 704 189,6	27 739 377,6	4 652 846,7	13 693 591,5	14 605 351,2

Tabela 31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
etat			[tys. zł]			
Polska	481	46 820	485 982,0	41 560,2	19 906,0	1 710,0
2017	261	22 736	1 182 064,2	18 409,2	1 851,7	520,2
2018	264	22 578	1 111 492,1	1 075,6	304,5	1 843,6
0–19%	26	1 431	173 160,1	13,5	2,9	-
20–69%	51	5 021	159 445,4	358,0	135,9	370,0
70–100%	187	16 126	778 886,6	704,1	165,6	1 473,6

Tabela 32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
etat			[tys. zł]			
Polska	264	22 578	1 111 492,1	1 075,6	304,5	1 843,6
Jednostki samorządu terytorialnego	2	78	4,2	2,0	-	-
Spółki akcyjne	35	7 487	527 228,2	527,1	45,9	314,7
Spółki z o.o.	220	14 839	583 373,1	546,6	258,7	1 528,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	31	282,0	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	143	604,7	-	-	-

Tabela 33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
etat			[tys. zł]			
Polska	264	22 578	1 111 492,1	1 075,6	304,5	1 843,6
WPIDO	46	8 798	521 158,4	221,8	92,9	349,4
WPID	183	11 941	524 898,5	787,3	192,6	1 418,6
W	16	845	51 331,6	41,9	18,5	-
PIDO	19	994	14 103,7	24,7	0,5	75,6

Tabela 34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
etat			[tys. zł]			
Polska	264	22 578	1 111 492,1	1 075,6	304,5	1 843,6
35.1	21	1 545	168 150,4	13,9	97,4	-
35.3	220	20 305	933 502,3	1 058,1	206,2	1 843,6
Przemysł	4	385	3 379,8	-	-	-
Inne	19	344	6 459,7	3,6	-	-

Tabela 35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
	etat					
Polska	373	27 068	37 323 210,3	68 188,5	42 429,6	8 464,0
2002	752	57 978	56 479 224,5	339 243,4	122 013,0	.
2017	379	27 812	39 353 686,9	78 858,8	50 106,8	8 908,5
2018	373	27 068	37 323 210,3	68 188,5	42 429,6	8 464,0
0–19%	69	3 557	13 154 933,0	16 454,8	14 281,6	1 856,8
20–69%	92	7 454	15 027 248,5	22 080,0	15 410,3	2 031,4
70–100%	212	16 057	9 141 028,8	29 653,7	12 737,7	4 575,9

Tabela 36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
	etat					
Polska	373	27 068	37 323 210,3	68 188,5	42 429,6	8 464,0
Jednostki samorządu terytorialnego	5	140	39 856,0	107,4	67,6	38,8
Spółki akcyjne	69	9 197	24 123 485,1	35 033,7	26 110,5	2 990,1
Spółki z o.o.	285	17 266	12 357 359,2	31 332,7	15 430,3	5 085,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	158	106 641,6	273,1	149,9	20,8
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	307	695 868,4	1 441,6	671,3	328,8

Tabela 37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
	etat					
Polska	373	27 068	37 323 210,3	68 188,5	42 429,6	8 464,0
WPIDO	62	9 881	9 229 925,6	15 383,0	9 859,6	1 969,7
WPID	270	15 313	21 188 875,8	44 325,9	25 674,1	5 473,8
W	35	1 531	6 861 211,7	8 417,2	6 860,7	1 011,4
PIDO	6	343	43 197,2	62,5	35,3	9,2

Tabela 38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
	etat					
Polska	373	27 068	37 323 210,3	68 188,5	42 429,6	8 464,0
35.1	35	2 823	6 743 263,5	10 196,5	7 408,9	861,3
35.3	271	21 225	19 259 257,6	43 080,8	22 627,4	5 798,9
Przemysł	26	1 855	10 320 486,9	12 779,1	10 985,8	1 252,2
Inne	41	1 165	1 000 202,3	2 132,1	1 407,5	551,8

Tabela 39. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2018 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			
								etát
Polska	2017	498	46 012	21 084,3	190 728,6	34 094,4	4 152 153,9	21,77
	2018	248	21 436	16 360,2	154 756,6	23 902,0	5 578 604,6	36,05
	2018	245	20 994	15 539,0	141 971,6	23 381,6	5 133 611,2	36,16
0–19%	44	2 142	3 070,2	30 183,5	9 376,6	1 041 734,3	34,51	
20–69%	56	6 370	10 408,8	93 040,0	5 905,9	3 313 525,3	35,61	
70–100%	145	12 482	2 059,9	18 748,2	8 099,0	778 351,6	41,52	

Tabela 40. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2018 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		
Polska	245	20 994	15 539,0	141 971,6	23 381,6	5 133 611,2	36,16
Jednostki samorządu terytorialnego	4	104	7,7	36,3	36,3	3 047,3	84,05
Spółki akcyjne	55	8 559	11 662,3	106 547,8	9 200,6	3 734 628,5	35,05
Spółki z o.o.	176	12 114	3 762,9	34 188,3	12 990,9	1 344 108,5	39,31
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	217	106,1	1 199,2	1 153,9	51 826,8	43,22

Tabela 41. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2018 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		
Polska	245	20 994	15 539,0	141 971,6	23 381,6	5 133 611,2	36,16
WPIDO	45	9 558	2 378,4	20 393,1	4 738,4	841 577,5	41,27
WPID	162	9 893	7 803,5	71 538,5	9 190,1	2 506 370,0	35,04
W	38	1 543	5 357,2	50 040,0	9 453,0	1 785 663,7	35,68
PIDO	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 42. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2018 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	245	20 994	15 539,0	141 971,6	23 381,6	5 133 611,2	36,16
35.1	30	2 752	6 510,7	55 767,9	7 267,0	2 068 772,7	37,10
35.3	178	16 816	7 955,8	72 909,1	11 414,2	2 628 532,9	36,05
Przemysł	13	763	694,7	7 785,4	3 495,1	252 209,8	32,40
Inne	24	663	377,8	5 509,2	1 205,2	184 095,8	33,42

Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła	
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]	
Polska	2002	191	23 583	19 127,4	170 461,6	3 590 793,9	21,07
	2017	105	11 949	14 727,1	137 627,1	4 889 463,1	35,53
	2018	105	12 052	13 852,4	125 117,0	4 456 733,2	35,62
0–19%		18	665	233,4	1 854,6	68 667,6	37,03
20–69%		25	2 738	1 483,3	11 424,6	431 428,1	37,76
70–100%		62	8 648	12 135,7	111 837,7	3 956 637,4	35,38

Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	105	12 052	13 852,4	125 117,0	4 456 733,2	35,62
Jednostki samorządu terytorialnego	2	38	19,5	217,4	8 662,8	39,86
Spółki akcyjne	21	4 707	6 137,8	57 636,7	1 866 745,2	32,39
Spółki z o.o.	81	7 294	7 691,1	67 232,2	2 579 790,2	38,37
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	13	3,9	30,7	1 535,0	50,08
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	105	12 052	13 852,4	125 117,0	4 456 733,2	35,62
WPIDO	58	10 162	11 991,7	109 053,9	3 893 568,0	35,70
WPID	5	400	6,5	296,8	6 546,1	22,05
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	42	1 489	1 854,2	15 766,3	556 619,0	35,30

Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	105	12 052	13 852,4	125 117,0	4 456 733,2	35,62
35.1	6	501	294,8	1 703,9	74 777,5	43,89
35.3	72	10 638	13 258,8	120 740,2	4 284 815,2	35,49
Przemysł	6	503	78,6	797,6	27 809,1	34,86
Inne	21	409	220,2	1 875,3	69 331,3	36,97

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	710	54 244	40 253,7	278 626,9	.	9 162 634,7	32,88
2017	388	28 080	35 466,5	224 765,8	218 943,6	12 770 526,1	56,66
2018	379	27 550	35 750,2	216 000,5	210 587,8	12 578 184,0	58,06
0–19%	60	2 946	1 300,1	9 588,7	7 121,9	415 739,1	43,11
20–69%	93	6 915	8 815,0	50 168,3	49 986,0	3 045 139,7	60,66
70–100%	226	17 689	25 635,0	156 243,4	153 479,9	9 117 305,1	58,15

* 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 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	379	27 550	35 750,2	216 000,5	210 587,8	12 578 184,0	58,06
Jednostki samorządu terytorialnego	6	160	63,6	427,1	427,1	27 272,4	63,85
Spółki akcyjne	63	9 563	15 658,7	93 682,6	91 073,4	5 058 962,7	53,83
Spółki z o.o.	297	17 384	19 753,8	119 979,1	117 796,2	7 400 514,9	61,52
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	171	72,0	438,7	367,1	22 544,5	50,89
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	273	202,1	1 473,0	924,0	68 889,5	46,77

Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	379	27 550	35 750,2	216 000,5	210 587,8	12 578 184,0	58,06
WPIDO	64	10 723	21 576,9	126 633,9	124 951,7	7 500 997,9	59,00
WPID	272	15 310	12 086,6	75 860,8	72 130,3	4 297 618,0	56,65
W	1	31	3,6	47,7	47,7	1 940,3	40,71
PIDO	42	1 486	2 083,1	13 458,2	13 458,2	777 627,8	57,29

Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	379	27 550	35 750,2	216 000,5	210 587,8	12 578 184,0	58,06
35.1	28	2 015	1 732,6	10 202,4	9 573,2	567 135,8	55,59
35.3	286	22 790	32 640,1	196 318,5	193 446,3	11 533 459,2	58,58
Przemysł	22	1 662	620,2	5 042,5	3 331,6	210 358,5	41,67
Inne	43	1 083	757,2	4 437,1	4 236,6	267 230,5	59,70

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowy ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	17	1 203	101,0	479,4	18 681,5	38,97
2017	5	2 006	39,0	673,1	24 884,7	36,97
2018	5	1 946	43,5	828,9	35 006,9	42,23
0–19%	1	3	11,1	58,4	4 232,4	72,46
20–69%	2	1 104	23,6	661,0	28 133,0	42,56
70–100%	2	839	8,8	109,5	2 641,5	24,12

Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowy ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	5	1 946	43,5	828,9	35 006,9	42,23
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	1	818	8,8	109,1	2 634,3	24,15
Spółki z o.o.	4	1 128	34,7	719,9	32 372,7	44,97
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowy ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	5	1 946	43,5	828,9	35 006,9	42,23
WPIDO	4	1 943	32,5	770,5	30 774,5	39,94
WPID	-	-	-	-	-	-
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	1	3	11,1	58,4	4 232,4	72,46

Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowy ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	5	1 946	43,5	828,9	35 006,9	42,23
35.1	-	-	-	-	-	-
35.3	4	1 943	32,5	770,5	30 774,5	39,94
Przemysł	1	3	11,1	58,4	4 232,4	72,46
Inne	-	-	-	-	-	-

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE

WZDE	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2017	2018	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2017	2018	2002	2017	2018
Polska	849	429	420	13 724 485,8	18 942 094,9	18 368 410,7	13 801 441,3	17 671 154,7	18 023 295,9
0–19%	281	83	80	1 259 454,8	1 737 359,9	1 490 559,1	1 333 548,8	1 924 346,0	1 671 722,5
20–69%	215	106	105	3 724 586,5	5 540 404,3	6 575 805,4	3 687 239,8	4 645 884,7	6 208 619,0
70–100%	353	240	235	8 740 444,5	11 664 330,6	10 302 046,2	8 780 652,7	11 100 924,0	10 142 954,3

Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2017	2018	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2017	2018	2002	2017	2018
Polska	849	429	420	13 724 485,8	18 942 094,9	18 368 410,7	13 801 441,3	17 671 154,7	18 023 295,9
Jednostki samorządu terytorialnego	76	6	6	166 144,5	30 661,2	30 622,0	171 130,1	30 854,6	32 538,5
Spółki akcyjne	222	77	76	6 890 442,8	9 590 020,3	9 090 298,5	6 877 601,5	8 761 253,9	8 738 169,4
Spółki z o.o.	462	325	321	5 864 138,7	9 170 136,7	9 103 534,9	5 914 809,1	8 734 745,7	9 108 704,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	23	6	4	36 071,9	25 505,5	22 657,7	35 997,4	24 256,2	23 510,4
Przedsiębiorstwa państwowe	29	1	-	683 664,0	3 382,8	-	716 605,2	3 821,4	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	37	14	13	84 023,8	122 388,3	121 297,6	85 298,0	116 223,0	120 372,8

Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2017	2018	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2017	2018	2002	2017	2018
Polska	849	429	420	13 724 485,8	18 942 094,9	18 368 410,7	13 801 441,3	17 671 154,7	18 023 295,9
WPIDO	148	67	64	6 767 954,5	8 841 313,7	8 706 025,0	6 804 261,8	8 688 512,4	8 476 399,2
WPID	509	280	275	5 003 077,2	7 085 534,9	7 024 316,7	5 061 805,4	6 309 401,0	6 952 066,3
W	115	37	38	1 358 746,6	2 200 250,1	1 843 988,2	1 341 153,7	1 877 258,7	1 808 116,8
PIDO	77	45	43	594 707,6	814 996,2	794 080,8	594 220,4	795 982,6	786 713,6

Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD

PKD	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2017	2018	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2017	2018	2002	2017	2018
Polska	849	429	420	13 724 485,8	18 942 094,9	18 368 410,7	13 801 441,3	17 671 154,7	18 023 295,9
35.1	51	34	39	3 609 162,5	2 015 764,5	2 703 992,9	3 565 596,9	2 027 874,9	2 668 968,9
35.3	429	311	299	9 274 262,2	15 994 505,4	14 731 440,2	9 348 204,5	14 682 425,8	14 297 682,2
Przemysł	170	29	28	342 114,7	496 688,6	474 348,1	353 498,7	504 425,2	553 796,1
Inne	199	55	54	498 946,4	435 136,5	458 629,5	534 141,2	456 428,8	502 848,7

Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2018 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	[tys. zł]			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	18 368 410,7	10 008 353,2	4 129 118,0	4 230 939,5
w tym przychody ze sprzedaży	17 746 802,1	9 693 638,2	3 836 800,0	4 216 363,9
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	18 023 295,9	10 441 228,2	3 119 861,9	4 462 205,8
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	17 432 925,1	10 074 540,5	2 896 579,5	4 461 805,0
Koszty stałe	8 031 637,5	4 355 205,7	2 726 803,3	949 628,4
Amortyzacja	2 186 689,2	1 403 869,4	782 719,7	100,2
Wynagrodzenia	1 923 733,3	1 194 937,4	728 192,2	603,7
Świadczenia na rzecz pracowników	433 432,9	285 908,3	147 319,0	205,6
Materiały i energia	1 222 881,7	171 006,4	103 851,4	948 023,9
w tym materiały do remontów i konserwacji	147 301,8	99 323,2	47 978,6	-
Usługi obce	1 065 759,0	728 433,5	337 242,0	83,5
w tym remonty	364 778,9	293 019,4	71 744,7	14,7
Podatki i opłaty	671 632,0	268 271,6	403 297,2	63,2
Pozostałe koszty stałe	527 509,3	302 779,0	224 182,0	548,3
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	189 772,6	34 358,4	155 399,7	14,5
Koszty zmienne	9 401 287,6	5 719 334,8	169 776,2	3 512 176,6
Materiały i energia	8 672 180,5	5 032 231,3	131 034,4	3 508 914,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	4 589 625,6	4 589 625,6	-	-
energia elektryczna	422 304,0	323 162,5	99 141,5	-
Usługi obce	63 291,4	55 625,0	7 439,6	226,8
Opłaty za korzystanie ze środowiska	235 762,7	232 317,0	3 445,7	-
Pozostałe koszty zmienne	430 053,0	399 161,5	27 856,5	3 035,0
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	590 370,8	366 687,7	223 282,4	400,7
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	348 647,8	216 333,1	132 001,7	313,0
Koszty finansowe	241 723,0	150 354,6	91 280,7	87,7
w tym odsetki od kredytów bankowych	109 866,2	53 878,8	55 987,2	0,2

Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2018 r.

WZDE	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	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	2002	13 801 441,3	1 335 282,0	1 510 900,4	294 761,4	1 094 467,3	760 700,3	341 068,0	-	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
	2017	17 671 154,7	2 245 546,8	1 893 942,9	433 704,0	1 317 995,6	1 071 049,9	628 941,0	186 999,3	284 462,7	4 083 316,8	4 396 557,0	62 314,6	188 542,4	281 334,3	357 715,6	238 731,9
	2018	18 023 295,9	2 186 689,2	1 923 733,3	433 432,9	1 222 881,7	1 065 759,0	671 632,0	189 772,6	337 736,7	4 589 625,6	4 082 554,9	63 291,4	235 762,7	430 053,0	348 647,8	241 723,0
0–19%		1 671 722,5	207 910,0	135 455,4	33 311,4	42 482,5	124 023,2	39 226,8	1 384,2	68 317,4	709 716,0	150 679,0	9 552,7	33 721,0	71 540,5	27 364,4	17 038,1
20–69%		6 208 619,0	932 626,6	587 735,3	155 555,5	238 429,1	423 627,5	217 146,8	18 900,3	202 015,0	2 198 832,2	562 920,4	39 186,9	101 332,3	272 718,0	125 557,1	132 035,9
70–100%		10 142 954,3	1 046 152,7	1 200 542,6	244 566,0	941 970,1	518 108,3	415 258,4	169 488,1	67 404,3	1 681 077,4	3 368 955,5	14 551,8	100 709,5	85 794,5	195 726,3	92 649,0

Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	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
Polska	18 023 295,9	2 186 689,2	1 923 733,3	433 432,9	1 222 881,7	1 065 759,0	671 632,0	189 772,6	337 736,7	4 589 625,6	4 082 554,9	63 291,4	235 762,7	430 053,0	348 647,8	241 723,0
Jednostki samorządu terytorialnego	32 538,5	1 875,0	7 555,7	1 431,5	2 925,5	627,4	914,7	62,7	104,7	9 031,3	7 581,7	127,3	155,8	74,5	21,6	49,0
Spółki akcyjne	8 738 169,4	1 142 837,0	736 760,7	172 627,6	468 465,1	569 389,4	335 798,4	8 477,9	267 656,6	2 469 719,1	1 829 983,0	28 462,6	157 863,0	240 741,6	178 482,3	130 905,2
Spółki z o.o.	9 108 704,8	1 030 434,2	1 163 841,5	256 314,9	746 767,4	484 373,0	332 189,0	175 953,2	67 405,0	2 042 575,1	2 238 872,7	34 302,6	76 789,8	178 484,3	170 095,4	110 306,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	23 510,4	1 976,4	3 714,5	502,8	1 612,9	1 962,9	426,2	0,0	1 725,8	8 130,1	1 595,7	171,4	129,6	1 437,6	0,0	124,5
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	120 372,8	9 566,7	11 860,9	2 556,1	3 110,8	9 406,4	2 303,8	5 278,8	844,6	60 170,1	4 521,7	227,5	824,5	9 314,9	48,5	337,5

Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	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
Polska	18 023 295,9	2 186 689,2	1 923 733,3	433 432,9	1 222 881,7	1 065 759,0	671 632,0	189 772,6	337 736,7	4 589 625,6	4 082 554,9	63 291,4	235 762,7	430 053,0	348 647,8	241 723,0
WPIDO	8 476 399,2	831 341,1	770 424,6	170 576,0	874 823,4	427 803,5	339 449,9	150 489,4	62 515,7	1 145 905,7	3 269 457,2	25 749,6	59 170,5	85 886,5	153 555,8	109 250,4
WPID	6 952 066,3	1 026 067,6	951 415,0	222 395,4	129 780,9	460 597,0	256 225,1	26 562,3	219 818,7	2 671 188,8	345 027,1	16 910,7	139 639,8	234 056,0	156 227,5	96 154,2
W	1 808 116,8	274 042,4	116 113,9	26 622,4	42 231,7	162 074,4	45 649,9	12 084,0	49 597,7	772 531,1	70 303,2	20 526,7	36 901,3	108 629,7	35 894,3	34 914,2
PIDO	786 713,6	55 238,1	85 779,8	13 839,2	176 045,7	15 284,2	30 307,2	636,9	5 804,6	-	397 767,4	104,4	51,1	1 480,7	2 970,2	1 404,2

Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2018 r.

PKD	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	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
Polska	18 023 295,9	2 186 689,2	1 923 733,3	433 432,9	1 222 881,7	1 065 759,0	671 632,0	189 772,6	337 736,7	4 589 625,6	4 082 554,9	63 291,4	235 762,7	430 053,0	348 647,8	241 723,0
35.1	2 668 968,9	425 746,6	238 915,1	61 633,8	64 385,6	200 351,4	70 219,5	9 083,4	124 599,8	1 009 793,8	147 498,3	16 388,4	76 222,1	135 153,4	59 997,9	28 979,7
35.3	14 297 682,2	1 626 669,3	1 601 337,7	355 385,7	1 107 002,1	801 888,1	577 685,5	177 634,3	188 233,9	3 131 186,5	3 810 873,4	37 916,2	145 810,5	252 686,1	283 826,2	199 546,7
Przemysł	553 796,1	64 352,0	26 542,2	5 847,0	11 989,8	29 993,7	9 700,0	147,8	10 377,9	290 652,2	62 725,7	3 288,4	10 538,1	21 581,0	3 625,4	2 434,6
Inne	502 848,7	69 921,4	56 938,3	10 566,4	39 504,1	33 525,8	14 027,0	2 907,0	14 525,1	157 993,1	61 457,5	5 698,4	3 191,9	20 632,4	1 198,3	10 761,9

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie													
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]					
	2002	761	58 075	21 296 859,4	799 487,0	68 758,8	1 047 921,3	514 896,5	127 838,0	16 983 959,1	39 064,0	-	52 560,0	-	-	23 143 007,2
Polska	2017	395	28 781	14 732 112,9	847 744,3	29 648,4	542 593,4	851 564,8	325 306,6	33 571 663,6	211 549,8	637 341,3	5 358 866,3	398 280,0	16 523 170,8	
	2018	389	28 064	14 061 339,7	615 639,3	22 175,2	494 150,5	813 679,1	340 818,3	35 089 987,5	140 695,7	742 906,4	6 396 584,3	1 058 929,4	18 842 207,9	
0–19%	70	3 561	3 558 785,9	519 020,9	6 618,4	483 576,5	426 328,4	164 374,1	25 028 328,1	129 248,6	58 720,0	4 858 625,3	1 058 929,4	12 910 569,4		
20–69%	97	7 516	6 252 682,9	72 595,8	13 445,2	10 434,2	246 631,8	161 999,1	5 278 056,2	11 447,1	605,0	1 537 959,0	-	4 320 019,3		
70–100%	222	16 987	4 249 870,8	24 022,6	2 111,6	139,8	140 719,0	14 445,2	4 783 603,2	-	683 581,4	-	-	1 611 619,2		

Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
Polska	389	28 064	14 061 339,7	615 639,3	22 175,2	494 150,5	813 679,1	340 818,3	35 089 987,5	140 695,7	742 906,4	6 396 584,3	1 058 929,4	18 842 207,9	
Jednostki samorządu terytorialnego	5	140	16 439,9	-	-	-	2 559,7	41,0	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	70	9 912	8 605 442,0	591 616,7	13 337,4	492 630,6	598 711,1	317 039,3	19 090 849,9	-	607 770,3	1 537 959,0	373 753,0	11 351 420,0	
Spółki z o.o.	298	17 543	5 106 713,7	24 022,6	8 309,1	1 520,0	206 159,8	23 464,9	15 999 137,6	140 695,7	135 136,1	4 858 625,3	685 176,4	6 433 903,5	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	158	54 671,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	311	278 072,3	-	528,6	0,0	6 248,4	273,1	-	-	-	-	-	1 056 884,4	

Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
Polska	389	28 064	14 061 339,7	615 639,3	22 175,2	494 150,5	813 679,1	340 818,3	35 089 987,5	140 695,7	742 906,4	6 396 584,3	1 058 929,4	18 842 207,9	
WPIDO	64	10 723	2 730 795,5	-	3 046,0	485 908,2	338 411,6	54 116,3	3 175 188,1	-	605,0	-	-	9 288 987,2	
WPID	275	15 361	8 988 996,6	528 837,3	11 238,3	5 740,2	416 004,5	168 807,0	19 696 071,0	-	683 581,4	98 895,3	373 753,0	5 314 404,1	
W	38	1 543	2 339 876,1	86 802,0	7 800,2	2 502,1	58 596,7	117 895,0	12 214 960,3	129 248,6	58 720,0	6 297 689,0	685 176,4	3 447 676,6	
PIDO	12	437	1 671,5	-	90,8	-	666,3	-	3 768,0	11 447,1	-	-	-	791 140,0	

Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
Polska	389	28 064	14 061 339,7	615 639,3	22 175,2	494 150,5	813 679,1	340 818,3	35 089 987,5	140 695,7	742 906,4	6 396 584,30	1 058 929,4	18 842 207,9	
35.1	36	2 823	2 515 830,7	591 616,7	5 569,2	1 611,9	96 274,5	147 103,0	4 379 287,4	-	-	98 895,3	-	5 844 677,9	
35.3	284	22 181	8 505 943,4	24 022,6	10 765,1	9 099,8	304 204,6	29 114,1	9 508 049,7	11 447,1	683 581,4	-	-	2 839 311,9	
Przemysł	26	1 855	2 754 365,8	-	4 482,9	483 422,2	393 326,2	117 895,0	21 004 728,1	129 248,6	58 720,0	-	1 058 929,4	9 823 894,6	
Inne	43	1 205	285 199,8	-	1 358,0	16,6	19 873,9	46 706,3	197 922,3	-	605,0	6 297 689,0	-	334 323,5	

Tabela 68. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	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	
	2002	28 781	3 560 163,0	43 456,8	72 327,5	397 918,6	937 453,4	172 816,1	647 618,8	1 370,2	562,3	95,1	-	188 472,4	
	2017	28 064	4 050 392,1	28 066,4	62 720,7	399 468,8	973 445,6	207 163,1	533 393,6	-	1 220,9	172,0	-	289 839,3	
	2018	389	28 064	4 050 392,1	28 066,4	62 720,7	399 468,8	973 445,6	207 163,1	533 393,6	-	1 220,9	172,0	289 839,3	
0–19%	70	3 561	992 730,1	19 155,9	20 435,1	383 229,9	500 834,4	104 960,1	364 354,1	-	1 220,9	172,0	-	244 583,6	
20–69%	97	7 516	1 671 741,0	5 754,1	36 425,3	15 950,0	284 490,8	86 363,5	96 161,6	-	-	-	-	29 315,8	
70–100%	222	16 987	1 385 921,0	3 156,3	5 860,4	288,9	188 120,4	15 839,6	72 877,9	-	-	-	-	15 939,8	

Tabela 69. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	389	28 064	4 050 392,1	28 066,4	62 720,7	399 468,8	973 445,6	207 163,1	533 393,6	-	1 220,9	172,0	-	289 839,3	
Jednostki samorządu terytorialnego	5	140	6 238,8	-	-	-	3 744,4	54,0	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	70	9 912	2 337 643,0	24 910,0	37 580,3	396 930,4	689 723,6	181 643,0	340 873,0	-	1 220,9	-	-	200 717,6	
Spółki z o.o.	298	17 543	1 606 052,3	3 156,3	23 624,8	2 538,4	269 246,4	25 151,1	192 520,6	-	0,0	172,0	-	74 313,6	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	158	18 598,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	311	81 859,3	0,0	1 515,6	-	10 731,2	315,1	-	-	-	-	-	14 808,1	

Tabela 70. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaje działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	389	28 064	4 050 392,1	28 066,4	62 720,7	399 468,8	973 445,6	207 163,1	533 393,6	-	1 220,9	172,0	-	289 839,3	
WPIDO	64	10 723	808 885,0	-	8 683,5	386 638,9	403 056,9	55 454,5	65 852,3	-	-	-	-	175 103,1	
WPID	275	15 361	2 546 853,6	22 324,9	31 301,3	8 624,3	504 241,4	93 190,7	342 783,0	-	-	-	-	49 913,1	
W	38	1 543	693 818,2	5 741,5	22 464,6	4 205,7	65 148,6	58 518,0	124 646,2	-	1 220,9	172,0	-	53 684,2	
PIDO	12	437	835,4	-	271,3	-	998,7	-	112,2	-	-	-	-	11 138,9	

Tabela 71. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	389	28 064	4 050 392,1	28 066,4	62 720,7	399 468,8	973 445,6	207 163,1	533 393,6	-	1 220,9	172,0	-	289 839,3	
35.1	36	2 823	670 210,4	24 910,0	15 884,3	2 795,8	109 931,6	70 111,7	87 669,7	-	-	-	-	64 507,8	
35.3	284	22 181	2 510 669,0	3 156,3	28 692,8	13 635,1	373 371,2	31 827,9	159 401,7	-	-	-	-	24 531,1	
Przemysł	26	1 855	775 753,4	-	14 150,8	383 000,3	461 691,2	58 518,0	282 509,9	-	1 220,9	-	-	199 385,2	
Inne	43	1 205	93 759,4	-	3 992,8	37,6	28 451,6	46 705,6	3 812,3	-	0,0	172,0	-	1 415,2	

Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy													
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]							
	etat															
Polska	761	58 075	180,58	37,86	1 202,56	434,14	0,71	0,44	1,73	x	.	x	.	10,08		
	2002	761	180,58	37,86	1 202,56	434,14	0,71	0,44	1,73	x	.	x	.	10,08		
	2017	395	28 781	241,66	51,26	2 439,51	733,36	1,10	0,53	19,29	x	x	x	11,41		
	2018	389	28 064	288,05	45,59	2 828,42	808,40	1,20	0,61	15,20	x	x	x	15,38		
0–19%	70	3 561	278,95	36,91	3 087,63	792,49	1,17	0,64	14,56	x	x	x	x	18,94		
20–69%	97	7 516	267,36	79,26	2 709,17	1 528,62	1,15	0,53	18,22	x	x	x	-	6,79		
70–100%	222	16 987	326,11	131,39	2 775,27	2 067,03	1,34	1,10	15,23	-	x	-	-	9,89		

Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2018 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]						
	etat														
Polska	389	28 064	288,05	45,59	2 828,42	808,40	1,20	0,61	15,20	x	x	x	x	15,38	
Jednostki samorządu terytorialnego	5	140	379,49	-	-	-	1,46	1,32	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	70	9 912	271,65	42,11	2 817,66	805,74	1,15	0,57	17,86	-	x	x	x	17,68	
Spółki z o.o.	298	17 543	314,50	131,39	2 843,23	1 670,07	1,31	1,07	12,03	x	x	x	x	11,55	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	158	340,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	311	294,38	-	-	-	1,72	1,15	-	-	-	-	-	14,01	

Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
	etat														
Polska	389	28 064	288,05	45,59	2 828,42	808,40	1,20	0,61	15,20	x	x	x	x	15,38	
WPIDO	64	10 723	296,21	-	2 850,82	795,70	1,19	1,02	20,74	-	x	-	-	18,85	
WPID	275	15 361	283,33	42,21	2 785,23	1 502,43	1,21	0,55	17,40	-	x	x	x	9,39	
W	38	1 543	296,52	66,14	2 880,01	1 680,87	1,11	0,50	10,20	x	x	x	x	15,57	
PIDO	12	437	499,80	-	2 989,59	-	1,50	-	29,77	x	-	-	-	14,08	

Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
	etat														
Polska	389	28 064	288,05	45,59	2 828,42	808,40	1,20	0,61	15,20	x	x	x	x	15,38	
35.1	36	2 823	266,40	42,11	2 852,15	1 734,47	1,14	0,48	20,02	-	-	x	-	11,04	
35.3	284	22 181	295,17	131,39	2 665,36	1 498,40	1,23	1,09	16,76	x	x	-	-	8,64	
Przemysł	26	1 855	281,65	-	3 156,62	792,27	1,17	0,50	13,45	x	x	-	x	20,30	
Inne	43	1 205	328,75	-	2 940,30	-	1,43	1,00	19,26	-	x	x	-	4,23	

Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
	2002	761	58 075	369 605 235,5	5 973 866,4	2 468 870,9	39 896 093,3	16 370 234,3	3 007 968,5	11 507 378,0	18 990,0	-	33 120,0	-	18 646 053,5
Polska	2017	395	28 781	287 708 500,3	6 191 151,5	494 700,2	19 857 814,0	29 553 043,4	5 695 853,0	30 234 616,4	5 461,0	622 239,6	2 727 484,6	-	12 506 055,5
	2018	389	28 064	275 037 972,1	4 516 445,5	340 596,3	18 018 649,9	29 162 036,7	6 206 217,8	24 385 494,5	5 061,0	710 495,9	3 478 863,2	-	14 148 362,5
0–19%	70	3 561	70 347 349,3	3 730 838,1	55 354,4	18 014 878,0	13 713 968,4	2 556 415,5	20 352 931,3	-	35 073,0	2 593 566,6	-	10 493 272,4	
20–69%	97	7 516	123 790 237,6	523 577,2	226 412,1	2 509,0	10 923 980,3	3 284 517,1	2 303 503,8	5 061,0	605,0	885 296,6	-	2 668 271,9	
70–100%	222	16 987	80 900 385,2	262 030,2	58 829,8	1 262,9	4 524 087,9	365 285,3	1 729 059,4	-	674 817,9	-	-	986 818,3	

Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	389	28 064	275 037 972,1	4 516 445,5	340 596,3	18 018 649,9	29 162 036,7	6 206 217,8	24 385 494,5	5 061,0	710 495,0	3 478 863,2	-	14 148 362,5
Jednostki samorządu terytorialnego	5	140	259 960,0	-	-	-	88 581,4	1 110,0	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	70	9 912	168 950 701,6	4 254 415,4	154 327,9	18 017 071,9	22 534 237,7	5 684 439,0	15 566 482,9	-	573 472,0	885 296,6	-	9 594 634,7
Spółki z o.o.	298	17 543	99 095 808,2	262 030,2	164 373,4	1 578,0	6 323 534,4	514 637,9	8 819 011,6	5 061,0	137 023,0	2 593 566,6	-	4 440 675,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	158	975 580,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	311	5 755 921,5	-	21 895,0	-	215 683,2	6 030,9	-	-	-	-	-	113 052,0

Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	389	28 064	275 037 972,1	4 516 445,5	340 596,3	18 018 649,9	29 162 036,7	6 206 217,8	24 385 494,5	5 061,0	710 495,9	3 478 863,2	-	14 148 362,5
WPIDO	64	10 723	52 409 642,8	-	83 899,6	18 017 387,0	11 878 514,0	1 297 985,7	1 421 551,8	-	908,2	-	-	7 800 717,5
WPID	275	15 361	172 848 837,9	3 892 821,5	174 003,7	1 262,9	14 010 541,8	3 494 838,1	16 751 857,3	-	674 498,5	57 869,6	-	2 955 838,7
W	38	1 543	49 750 039,4	623 624,0	79 322,6	-	3 249 240,4	1 413 394,0	6 209 404,4	-	35 073,0	3 420 993,6	-	2 651 308,8
PIDO	12	437	29 452,0	-	3 370,4	-	23 740,4	-	2 681,0	5 061,0	16,2	-	-	740 497,6

Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	389	28 064	275 037 972,1	4 516 445,5	340 596,3	18 018 649,9	29 162 036,7	6 206 217,8	24 385 494,5	5 061,0	710 495,9	3 478 863,2	-	14 148 362,5
35.1	36	2 823	48 032 663,3	4 254 415,4	93 107,0	931,0	6 226 906,3	2 979 289,2	3 898 064,8	-	-	57 869,6	-	4 128 781,8
35.3	284	22 181	167 325 970,3	262 030,2	217 993,3	2 840,9	9 630 150,2	664 754,2	3 541 782,7	5 061,0	674 817,9	-	-	1 599 026,3
Przemysł	26	1 855	54 819 096,7	-	3 366,0	18 014 878,0	12 641 793,0	1 413 394,0	16 653 075,2	-	35 073,0	-	-	8 167 652,3
Inne	43	1 205	4 860 241,7	-	26 130,0	-	663 187,2	1 148 780,4	292 571,8	-	605,0	3 420 993,6	-	252 902,3

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
	2002	761	58 075	281 091 729,9	5 696 435,1	1 825 532,8	7 989 666,5	12 988 438,6	2 641 837,1	727 143,4	18 990,0	-	-	-	6 772 697,6
Polska	2017	395	28 781	218 052 737,6	5 343 511,8	335 150,0	2 211 978,2	15 908 779,6	3 893 486,8	6 472 282,8	-	530 279,1	2 007 103,3	-	5 381 929,0
	2018	389	28 064	206 251 716,4	3 881 586,2	248 255,5	2 086 830,3	16 723 191,6	4 363 913,6	7 296 870,6	-	529 674,1	2 642 408,9	-	5 732 681,1
0–19%	70	3 561	19 903 381,9	3 253 816,5	39 655,4	2 084 434,0	3 041 516,9	1 306 430,8	3 682 299,5	-	-	1 771 473,1	-	2 774 140,4	
20–69%	97	7 516	115 996 920,4	397 536,4	155 121,7	1 502,8	9 592 793,9	2 736 245,0	2 051 084,4	-	605,0	870 935,8	-	2 068 718,9	
70–100%	222	16 987	70 351 414,1	230 233,3	53 478,4	893,4	4 088 880,8	321 237,8	1 563 486,7	-	529 069,1	-	-	889 821,9	

Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 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	389	28 064	206 251 716,4	3 881 586,2	248 255,5	2 086 830,3	16 723 191,6	4 363 913,6	7 296 870,6	-	529 674,1	2 642 408,9	-	5 732 681,1	
Jednostki samorządu terytorialnego	5	140	194 534,0	-	-	-	78 327,4	1 110,0	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	70	9 912	122 062 587,7	3 651 352,9	84 463,5	2 085 327,4	10 731 109,0	3 898 462,9	3 606 124,0	-	419 489,0	870 935,8	-	1 905 289,6	
Spółki z o.o.	298	17 543	81 257 422,6	230 233,3	141 936,0	1 502,8	5 706 827,5	458 367,5	3 690 746,6	-	110 185,1	1 771 473,1	-	3 714 339,5	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	158	412 623,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	311	2 324 548,7	-	21 856,0	-	206 927,7	5 973,2	-	-	-	-	-	113 052,0	

Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 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	389	28 064	206 251 716,4	3 881 586,2	248 255,5	2 086 830,3	16 723 191,6	4 363 913,6	7 296 870,6	-	529 674,1	2 642 408,9	-	5 732 681,1	
WPIDO	64	10 723	41 624 304,7	-	66 985,4	2 085 936,8	5 336 217,9	1 274 979,0	1 352 418,0	-	874,2	-	-	1 098 350,1	
WPID	275	15 361	124 890 075,6	3 281 246,2	107 093,1	893,4	8 245 455,4	2 925 467,7	4 642 147,7	-	528 799,9	53 855,8	-	2 164 341,0	
W	38	1 543	39 747 336,0	600 340,0	74 177,0	-	3 141 518,4	163 467,0	1 302 304,9	-	-	2 588 553,1	-	2 469 990,1	
PIDO	12	437	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 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	389	28 064	206 251 716,4	3 881 586,2	248 255,5	2 086 830,3	16 723 191,6	4 363 913,6	7 296 870,6	-	529 674,1	2 642 408,9	-	5 732 681,1	
35.1	36	2 823	45 115 334,8	3 651 352,9	82 417,8	-	5 665 833,6	2 466 246,8	3 799 011,3	-	-	53 855,8	-	3 604 679,4	
35.3	284	22 181	150 559 594,5	230 233,3	146 189,1	2 396,3	8 441 782,2	585 434,6	3 135 583,1	-	529 069,1	-	-	1 400 089,6	
Przemysł	26	1 855	6 955 858,3	-	-	2 084 434,0	2 037 937,3	163 467,0	111 007,1	-	-	-	-	567 782,1	
Inne	43	1 205	3 620 928,8	-	19 648,7	-	577 638,5	1 148 765,2	251 269,0	-	605,0	2 588 553,1	-	160 130,1	

Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
	2002	761	58 075	6 334 213,5	92 634,5	80 285,0	170 254,7	425 029,3	81 371,5	19 537,2	246,9	.	-	.	145 431,4
Polska	2017	395	28 781	8 080 124,8	140 749,5	21 350,2	76 397,5	804 380,2	162 990,7	266 753,1	-	16 407,0	61 957,5	-	214 712,8
	2018	389	28 064	7 823 556,9	96 044,3	17 003,4	72 330,4	848 137,2	183 840,9	302 228,6	-	19 302,5	79 092,8	-	229 734,5
0–19%	70	3 561	673 501,3	68 684,5	1 437,1	72 230,9	153 080,0	38 722,4	149 385,5	-	-	51 262,4	-	109 847,7	
20–69%	97	7 516	4 271 631,8	16 316,0	11 572,2	62,7	441 780,2	124 336,7	86 086,4	-	61,8	27830,348	-	81 151,2	
70–100%	222	16 987	2 878 423,8	11 043,8	3 994,0	36,7	253 277,0	20 781,7	66 756,7	-	19 240,8	-	-	38 735,6	

Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	389	28 064	7 823 556,9	96 044,3	17 003,4	72 330,4	848 137,2	183 840,9	302 228,6	-	19 302,6	79 092,8	-	229 734,5	
Jednostki samorządu terytorialnego	5	140	11 555,3	-	-	-	5 434,2	64,5	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	70	9 912	4 415 390,1	85 000,4	3 477,4	72 267,6	493 116,9	155 491,0	140 243,6	-	13 069,6	27 830,3	-	71 793,5	
Spółki z o.o.	298	17 543	3 291 022,7	11 043,8	11 611,7	62,7	334 362,2	27 894,0	161 985,0	-	6 232,9	51 262,4	-	154 435,4	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	158	15 883,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	311	89 705,8	-	1 914,2	-	15 223,8	391,3	-	-	-	-	-	3 505,6	

Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 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	389	28 064	7 823 556,9	96 044,3	17 003,4	72 330,4	848 137,2	183 840,9	302 228,6	-	19 302,6	79 092,8	-	229 734,5	
WPIDO	64	10 723	1 740 338,6	-	5 219,6	72 293,6	289 098,7	41 803,9	54 418,1	-	74,2	-	-	44 331,9	
WPID	275	15 361	4 677 154,7	80 659,4	7 942,8	36,7	428 505,1	136 422,7	199 830,1	-	19 228,3	2 292,1	-	84 016,8	
W	38	1 543	1 406 063,6	15 384,9	3 840,9	-	130 533,3	5 614,2	47 980,5	-	-	76 800,7	-	101 385,8	
PIDO	12	437	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 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	389	28 064	7 823 556,9	96 044,3	17 003,4	72 330,4	848 137,2	183 840,9	302 228,6	-	19 302,5	79 092,8	-	229 734,5	
35.1	36	2 823	1 678 986,7	85 000,4	3 168,3	-	238 130,1	108 519,9	150 902,3	-	-	2 292,1	-	145 147,6	
35.3	284	22 181	5 781 151,7	11 043,8	12 059,3	99,4	472 423,6	36 147,6	135 379,8	-	19 240,8	-	-	59 717,4	
Przemysł	26	1 855	208 306,4	-	-	72 230,9	96 071,5	5 614,2	4 042,0	-	-	-	-	20 513,8	
Inne	43	1 205	155 112,1	-	1 775,8	-	41 512,0	33 559,2	11 904,5	-	61,8	76 800,7	-	4 355,7	

Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
	2002	761	58 075	22,53	16,26	43,98	21,31	32,72	30,80	26,87	13,00	.	-	.	21,47
Polska	2017	395	28 781	37,06	26,34	63,70	34,54	50,56	41,86	41,21	-	34,49	30,87	-	39,90
	2018	389	28 064	37,93	24,74	68,49	34,66	50,72	42,13	41,42	-	36,44	29,93	-	40,07
0–19%	70	3 561	33,84	21,11	36,24	34,65	50,33	29,64	40,57	-	-	28,94	-	-	39,60
20–69%	97	7 516	36,83	41,04	74,60	41,74	46,05	45,44	41,97	-	102,12	31,95	-	-	39,23
70–100%	222	16 987	40,91	47,97	74,69	41,10	61,94	64,69	42,70	-	36,37	-	-	-	43,53

Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 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	389	28 064	37,93	24,74	68,49	34,66	50,72	42,13	41,42	-	36,44	29,93	-	-	40,07
Jednostki samorządu terytorialnego	5	140	59,40	-	-	-	69,38	58,13	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	70	9 912	36,17	23,28	41,17	34,66	45,95	39,89	38,89	-	31,16	31,95	-	-	37,68
Spółki z o.o.	298	17 543	40,50	47,97	81,81	41,74	58,59	60,86	43,89	-	56,57	28,94	-	-	41,58
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	158	38,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	311	38,59	-	87,58	-	73,57	65,52	-	-	-	-	-	-	31,01

Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	389	28 064	37,93	24,74	68,49	34,66	50,72	42,13	41,42	-	36,44	29,93	-	-	40,07
WPIDO	64	10 723	41,81	-	77,92	34,66	54,18	32,79	40,24	-	84,92	-	-	-	40,36
WPID	275	15 361	37,45	24,58	74,17	41,10	51,97	46,63	43,05	-	36,36	42,56	-	-	38,82
W	38	1 543	35,38	25,63	51,78	-	41,55	34,34	36,84	-	-	29,67	-	-	41,05
PIDO	12	437	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	389	28 064	37,93	24,74	68,49	34,66	50,72	42,13	41,42	-	36,44	29,93	-	-	40,07
35.1	36	2 823	37,22	23,28	38,44	-	42,03	44,00	39,72	-	-	42,56	-	-	40,27
35.3	284	22 181	38,40	47,97	82,49	41,50	55,96	61,74	43,18	-	36,37	-	-	-	42,65
Przemysł	26	1 855	29,95	-	-	34,65	47,14	34,34	36,41	-	-	-	-	-	36,13
Inne	43	1 205	42,84	-	90,38	-	71,87	29,21	47,38	-	102,12	29,67	-	-	27,20

Tabela 92. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
Polska	2017	121	13 807	10 388 312,7	792 859,9	19 223,7	541 910,3	594 912,9	304 974,3	30 650 492,5	203 813,0	19 724,0	5 325 094,4	398 280,0	15 046 696,2
	2018	125	14 368	9 904 043,5	561 913,7	14 484,6	493 642,7	571 862,8	317 590,0	31 647 501,9	133 678,6	58 720,0	6 389 081,3	1 021 730,3	16 724 457,9
0–19%		42	2 988	3 319 050,3	489 317,9	5 625,6	483 208,5	326 767,3	164 202,5	24 751 775,3	122 231,5	58 720,0	4 851 122,3	1 021 730,3	12 417 035,5
20–69%		42	6 060	5 507 440,4	72 595,8	8 396,3	10 434,2	209 097,5	153 387,5	4 722 479,6	11 447,1	-	1537958,98	-	3 493 588,6
70–100%		41	5 320	1 077 552,8	-	462,7	-	35 998,0	-	2 173 247,0	-	-	-	-	813 833,8

Tabela 93. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
Polska	125	14 368	9 904 043,5	561 913,7	14 484,6	493 642,7	571 862,8	317 590,0	31 647 501,9	133 678,6	58 720,0	6 389 081,3	1 021 730,3	16 724 457,9	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	54	7 720	7 792 894,7	561 913,7	10 209,2	492 238,9	475 189,4	312 288,0	18 630 721,7	-	58 720,0	1 537 959	373 753,0	10 586 602,2	
Spółki z o.o.	68	6 538	1 882 014,3	-	4 275,3	1 403,8	96 673,5	5 302,0	13 016 780,2	133 678,6	-	4 851 122	647 977,3	5 086 411,8	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	111	229 134,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 051 444,0	

Tabela 94. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
Polska	125	14 368	9 904 043,5	561 913,7	14 484,6	493 642,7	571 862,8	317 590,0	31 647 501,9	133 678,6	58 720,0	6 389 081,3	1 021 730,3	16 724 457,9	
WPIDO	25	6 065	1 637 108,1	-	707,1	485 586,8	228 057,4	49 359,2	3 024 054,5	-	-	-	-	8 876 786,8	
WPID	71	6 846	6 057 326,3	504 814,7	6 656,0	5 583,9	291 005,2	150 377,0	18 242 029,1	-	-	98 895,3	373 753,0	4 392 926,8	
W	27	1 329	2 209 609,1	57 099,0	7 121,6	2 472,1	52 800,2	117 853,9	10 381 418,3	122 231,5	58 720,0	6 290 186,1	647 977,3	2 929 310,4	
PIDO	2	129	-	-	-	-	-	-	-	11 447,1	-	-	-	525 434,0	

Tabela 95. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
Polska	125	14 368	9 904 043,5	561 913,7	14 484,6	493 642,7	571 862,8	317 590,0	31 647 501,9	133 678,6	58 720,0	6 389 081,3	1 021 730,3	16 724 457,9	
35.1	34	2 797	2 284 920,3	561 913,7	4 494,2	1 581,9	92 532,4	146 885,5	4 379 287,4	-	-	98 895,3	-	5 578 517,1	
35.3	59	9 431	4 884 541,0	-	4 859,0	8 960,0	167 958,9	6 502,0	6 288 337,6	11 447,1	-	-	-	1 481 256,7	
Przemysł	19	1 679	2 666 733,2	-	4 347,8	483 100,8	307 374,9	117 853,9	20 823 760,5	122 231,5	58 720,0	-	1 021 730,3	9 387 229,7	
Inne	13	461	67 849,0	-	783,6	-	3 996,7	46 348,7	156 116,3	-	-	6 290 186,1	-	277 454,4	

Tabela 96. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	2017	121	13 807	2 378 179,3	38 333,3	47 395,2	396 786,8	602 733,9	152 091,2	610 460,3	1 370,2	499,8	95,1	-	176 045,1
	2018	125	14 368	2 681 398,0	22 869,0	40 908,8	398 619,4	640 274,3	181 859,7	490 527,3	-	1 220,9	172,0	-	267 546,8
0–19%		42	2 988	914 432,6	17 114,9	17 390,1	382 675,2	376 043,0	104 766,8	359 891,6	-	1 220,9	172,0	-	240 670,9
20–69%		42	6 060	1 438 997,8	5 754,1	22 426,6	15 944,2	228 255,4	77 092,9	87 410,8	-	-	-	-	22 021,9
70–100%		41	5 320	327 967,6	-	1 092,0	-	35 975,9	-	43 224,9	-	-	-	-	4 854,1

Tabela 97. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	125	14 368	2 681 398,0	22 869,0	40 908,8	398 619,4	640 274,3	181 859,7	490 527,3	-	1 220,9	172,0	-	267 546,8	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	54	7 720	2 075 626,5	22 869,0	28 554,7	396 329,1	531 551,3	175 981,5	335 535,9	-	1 220,9	-	-	195 050,0	
Spółki z o.o.	68	6 538	542 538,3	-	12 354,0	2 290,3	108 723,0	5 878,2	154 991,4	-	-	172,0	-	57 881,9	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	111	63 233,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 615,0	

Tabela 98. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	125	14 368	2 681 398,0	22 869,0	40 908,8	398 619,4	640 274,3	181 859,7	490 527,3	-	1 220,9	172,0	-	267 546,8	
WPIDO	25	6 065	453 393,8	-	1 793,3	386 158,1	255 666,9	49 819,9	63 293,5	-	-	-	-	172 968,6	
WPID	71	6 846	1 578 903,4	19 168,5	18 614,9	8 297,8	329 472,8	73 580,8	321 497,3	-	-	-	-	40 935,4	
W	27	1 329	649 100,8	3 700,5	20 500,6	4 163,5	55 134,6	58 459,0	105 736,5	-	1 220,9	172,0	-	45 826,2	
PIDO	2	129	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 816,6	

Tabela 99. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	125	14 368	2 681 398,0	22 869,0	40 908,8	398 619,4	640 274,3	181 859,7	490 527,3	-	1 220,9	172,0	-	267 546,8	
35.1	34	2 797	609 243,9	22 869,0	12 653,2	2 747,8	104 024,6	69 863,7	87 669,7	-	-	-	-	63 454,5	
35.3	59	9 431	1 305 445,6	-	12 147,8	13 346,2	175 232,0	7 229,2	120 048,3	-	-	-	-	7 204,7	
Przemysł	19	1 679	744 849,4	-	13 743,3	382 525,4	356 345,9	58 459,0	280 023,2	-	1 220,9	-	-	195 714,7	
Inne	13	461	21 859,1	-	2 364,5	-	4 671,8	46 307,8	2 786,0	-	-	172,0	-	1 172,9	

Tabela 100. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2018 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	2017	121	13 807	228,93	48,35	2 465,46	732,20	1,01	0,50	19,92	x	25,34	x	x	11,70
	2018	125	14 368	270,74	40,70	2 824,30	807,51	1,12	0,57	15,50	x	20,79	x	x	16,00
0–19%	42	2 988	275,51	34,98	3 091,23	791,95	1,15	0,64	14,54	x	-	x	x	-	19,38
20–69%	42	6 060	261,28	79,26	2 671,03	1 528,06	1,09	0,50	18,51	x	-	x	-	-	6,30
70–100%	41	5 320	304,36	-	2 360,17	-	1,00	-	19,89	-	-	-	-	-	5,96

Tabela 101. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]						
Polska	125	14 368	270,74	40,70	2 824,30	807,51	1,12	0,57	15,50	x	20,79	x	x	x	16,00
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	54	7 720	266,35	40,70	2 796,95	805,16	1,12	0,56	18,01	-	20,79	x	x	-	18,42
Spółki z o.o.	68	6 538	288,28	-	2 889,60	1 631,48	1,12	1,11	11,91	x	-	x	x	-	11,38
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	111	275,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,90

Tabela 102. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]						
Polska	125	14 368	270,74	40,70	2 824,30	807,51	1,12	0,57	15,50	x	20,79	x	x	x	16,00
WPIDO	25	6 065	276,95	-	2 536,28	795,24	1,12	1,01	20,93	-	-	-	-	-	19,49
WPID	71	6 846	260,66	37,97	2 796,72	1 486,04	1,13	0,49	17,62	-	-	x	x	-	9,32
W	27	1 329	293,76	64,81	2 878,67	1 684,20	1,04	0,50	10,19	x	20,79	x	x	-	15,64
PIDO	2	129	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	14,88

Tabela 103. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]						
Polska	125	14 368	270,74	40,70	2 824,30	807,51	1,12	0,57	15,50	x	20,79	x	x	x	16,00
35.1	34	2 797	266,64	40,70	2 815,48	1 736,98	1,12	0,48	20,02	-	-	x	-	-	11,37
35.3	59	9 431	267,26	-	2 500,06	1 489,53	1,04	1,11	19,09	x	-	-	-	-	4,86
Przemysł	19	1 679	279,31	-	3 160,98	791,81	1,16	0,50	13,45	x	20,79	-	-	x	20,85
Inne	13	461	322,17	-	3 017,31	-	1,17	1,00	17,85	-	-	x	-	-	4,23

Tabela 104. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	2017	121	13 807	205 445 925,7	5 706 340,7	183 295,5	19 835 600,0	20 981 103,7	5 234 732,6	29 037 190,1	5 461,0	12 367,0	2 727 484,6	-	11 220 166,0
	2018	125	14 368	196 512 091,6	3 987 449,6	83 610,6	18 005 545,0	20 040 986,0	5 643 653,2	23 105 515,5	5 061,0	35 078,0	3 474 130,2	-	12 612 733,0
0–19%		42	2 988	65 938 375,3	3 510 577,1	28 681,8	18 003 036,0	10 468 907,9	2 552 149,0	20 062 058,0	-	35 073,0	2 588 833,6	-	10 021 269,5
20–69%		42	6 060	110 865 282,1	476 872,5	47 385,6	2 509,0	8 527 070,4	3 091 504,2	1 875 683,1	5 061,0	-	885 296,6	-	2 160 812,5
70–100%		41	5 320	19 708 434,2	-	7 543,3	-	1 045 007,7	-	1 167 774,4	-	5,0	-	-	430 651,0

Tabela 105. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	125	14 368	196 512 091,6	3 987 449,6	83 610,6	18 005 545,0	20 040 986,0	5 643 653,2	23 105 515,5	5 061,0	35 078,0	3 474 130,2	-	12 612 733,0	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	54	7 720	154 271 079,0	3 987 449,6	55 047,0	18 003 967,0	17 295 471,0	5 556 702,2	15 140 241,8	-	35 073,0	885 296,6	-	9 236 942,0	
Spółki z o.o.	68	6 538	37 309 956,1	-	28 563,6	1 578,0	2 745 515,0	86 951,0	7 965 273,7	5 061,0	5,0	2 588 833,6	-	3 266 164,9	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	111	4 931 056,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	109 626,0	

Tabela 106. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	125	14 368	196 512 091,6	3 987 449,6	83 610,6	18 005 545,0	20 040 986,0	5 643 653,2	23 105 515,5	5 061,0	35 078,0	3 474 130,2	-	12 612 733,0	
WPIDO	25	6 065	32 768 035,9	-	9 808,5	18 005 545,0	7 055 693,7	1 170 124,0	1 305 502,3	-	-	-	-	7 648 761,6	
WPID	71	6 846	118 107 679,3	3 584 086,6	16 707,5	-	9 893 064,6	3 061 461,2	15 590 608,7	-	5,0	57 869,6	-	2 306 835,9	
W	27	1 329	45 636 376,4	403 363,0	57 094,6	-	3 092 227,7	1 412 068,0	6 209 404,4	-	35 073,0	3 416 260,6	-	2 182 343,9	
PIDO	2	129	-	-	-	-	-	-	-	5 061,0	-	-	-	474 791,6	

Tabela 107. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	125	14 368	196 512 091,6	3 987 449,6	83 610,6	18 005 545,0	20 040 986,0	5 643 653,2	23 105 515,5	5 061,0	35 078,0	3 474 130,2	-	12 612 733,0	
35.1	34	2 797	44 621 661,0	3 987 449,6	65 065,4	931,0	4 994 587,9	2 974 510,2	3 898 064,8	-	-	57 869,6	-	4 097 335,3	
35.3	59	9 431	97 694 571,7	-	11 293,8	1 578,0	5 050 290,1	116 994,0	2 506 564,9	5 061,0	5,0	-	-	566 846,0	
Przemysł	19	1 679	53 174 447,4	-	3 366,0	18 003 036,0	9 857 180,0	1 412 068,0	16 444 442,5	-	35 073,0	-	-	7 749 835,4	
Inne	13	461	1 021 411,5	-	3 885,5	-	138 928,0	1 140 081,0	256 443,2	-	-	3 416 260,6	-	198 716,3	

Tabela 108. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	2017	121	13 807	149 020 597,2	4 889 762,1	156 768,4	2 207 839,0	10 686 927,5	3 476 712,0	5 493 005,5	-	-	2 007 103,3	-	4 728 714,4
	2018	125	14 368	140 390 093,3	3 393 787,8	72 367,7	2 085 032,8	11 071 647,9	3 867 243,3	6 339 866,1	-	4,0	2 637 683,7	-	4 762 554,6
0–19%		42	2 988	17 396 410,1	3 033 555,5	20 043,7	2 083 530,0	2 489 120,8	1 303 548,0	3 584 975,2	-	-	1 766 747,9	-	2 724 395,4
20–69%		42	6 060	105 148 197,7	360 232,3	45 762,1	1 502,8	7 685 535,7	2 563 695,3	1 685 828,8	-	-	870 935,8	-	1 671 323,9
70–100%		41	5 320	17 845 485,5	-	6 561,9	-	896 991,4	-	1 069 062,1	-	-	-	-	366 835,3

Tabela 109. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	125	14 368	140 390 093,3	3 393 787,8	72 367,7	2 085 032,8	11 071 647,9	3 867 243,3	6 339 866,1	-	4,0	2 637 683,7	-	4 762 554,6
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	54	7 720	110 120 498,5	3 393 787,8	49 754,1	2 083 530,0	8 615 579,2	3 788 018,6	3 386 767,7	-	-	870 935,8	-	1 838 633,5
Spółki z o.o.	68	6 538	28 664 883,2	-	22 613,5	1 502,8	2 456 068,7	79 224,7	2 953 098,4	-	4,0	1 766 747,9	-	2 814 295,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	111	1 604 711,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	109 626,0

Tabela 110. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	125	14 368	140 390 093,3	3 393 787,8	72 367,7	2 085 032,8	11 071 647,9	3 867 243,3	6 339 866,1	-	4,0	2 637 683,7	-	4 762 554,6
WPIDO	25	6 065	24 835 879,3	-	8 456,1	2 085 032,8	2 523 782,1	1 163 083,8	1 249 134,2	-	-	-	-	981 185,1
WPID	71	6 846	79 153 592,3	3 013 708,8	11 923,5	-	5 553 187,1	2 540 692,5	3 788 427,0	-	4,0	53 855,8	-	1 625 515,3
W	27	1 329	36 400 621,7	380 079,0	51 988,0	-	2 994 678,6	163 467,0	1 302 304,9	-	-	2 583 827,9	-	2 155 854,2
PIDO	2	129	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 111. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	125	14 368	140 390 093,3	3 393 787,8	72 367,7	2 085 032,8	11 071 647,9	3 867 243,3	6 339 866,1	-	4,0	2 637 683,7	-	4 762 554,6
35.1	34	2 797	42 219 372,9	3 393 787,8	58 931,9	0,0	4 746 760,8	2 461 467,8	3 799 011,3	-	-	53 855,8	-	3 593 171,7
35.3	59	9 431	90 831 838,7	-	9 558,3	1 502,8	4 322 684,6	102 227,5	2 233 414,0	-	4,0	-	-	491 215,7
Przemysł	19	1 679	6 462 343,7	-	-	2 083 530,0	1 895 583,1	163 467,0	86 638,7	-	-	-	-	567 782,1
Inne	13	461	876 538,0	-	3 877,5	-	106 619,3	1 140 081,0	220 802,1	-	-	2 583 827,9	-	110 385,1

Tabela 112. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	2017	121	13 807	5 341 253,4	124 623,3	6 124,3	76 133,3	455 824,0	134 494,0	220 429,9	-	-	61 957,5	-	188 954,3
	2018	125	14 368	5 061 612,1	78 596,4	2 748,6	72 244,3	490 209,0	151 069,2	255 814,0	-	0,2	78 945,2	-	188 909,1
0–19%		42	2 988	571 535,9	63 811,5	700,6	72 181,6	116 308,6	38 541,7	144 249,0	-	-	51 114,9	-	108 447,8
20–69%		42	6 060	3 767 058,7	14 784,9	1 789,6	62,7	335 007,2	112 527,5	67 239,2	-	-	27 830,3	-	65 114,0
70–100%		41	5 320	723 017,5	-	258,4	-	38 893,3	-	44 325,8	-	0,2	-	-	15 347,3

Tabela 113. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	125	14 368	5 061 612,1	78 596,4	2 748,6	72 244,3	490 209,0	151 069,2	255 814,0	-	0,2	78 945,2	-	188 909,1	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	54	7 720	3 891 178,2	78 596,4	1 883,4	72 181,6	375 917,2	147 720,5	130 651,9	-	-	27 830,3	-	69 748,4	
Spółki z o.o.	68	6 538	1 113 331,7	0,0	865,2	62,7	114 291,8	3 348,8	125 162,1	-	0,2	51 114,9	-	115 961,7	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	111	57 102,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 199,0	

Tabela 114. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 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	125	14 368	5 061 612,1	78 596,4	2 748,6	72 244,3	490 209,0	151 069,2	255 814,0	-	0,2	78 945,2	-	188 909,1	
WPIDO	25	6 065	1 021 989,2	-	346,4	72 244,3	116 086,4	34 026,3	49 578,1	-	-	-	-	38 342,0	
WPID	71	6 846	2 727 247,6	68 084,5	509,7	-	255 646,0	111 428,7	158 255,4	-	0,2	2 292,1	-	62 389,9	
W	27	1 329	1 312 375,2	10 512,0	1 892,5	-	118 476,6	5 614,2	47 980,5	-	-	76 653,2	-	88 177,2	
PIDO	2	129	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 115. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 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	125	14 368	5 061 612,1	78 596,4	2 748,6	72 244,3	490 209,0	151 069,2	255 814,0	-	0,2	78 945,2	-	188 909,1	
35.1	34	2 797	1 554 378,7	78 596,4	2 275,5	-	195 648,3	108 079,9	150 902,3	-	-	2 292,1	-	144 643,9	
35.3	59	9 431	3 284 439,4	-	390,0	62,7	199 950,4	4 447,6	91 901,9	-	0,2	-	-	20 795,5	
Przemysł	19	1 679	190 018,1	-	-	72 181,6	88 665,4	5 614,2	2 981,3	-	-	-	-	20 513,8	
Inne	13	461	32 775,8	-	83,1	-	5 944,9	32 927,5	10 028,4	-	-	76 653,2	-	2 955,8	

Tabela 116. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2018 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	2017	121	13 807	35,84	25,49	39,07	34,48	42,65	38,68	40,13	-	-	30,87	-	39,96
	2018	125	14 368	36,05	23,16	37,98	34,65	44,28	39,06	40,35	-	42,50	29,93	-	39,67
0–19%		42	2 988	32,85	21,04	34,96	34,64	46,73	29,57	40,24	-	-	28,93	-	39,81
20–69%		42	6 060	35,83	41,04	39,11	41,74	43,59	43,89	39,88	-	-	31,95	-	38,96
70–100%		41	5 320	40,52	-	39,38	-	43,36	-	41,46	-	42,50	-	-	41,84

Tabela 117. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2018 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	125	14 368	36,05	23,16	37,98	34,65	44,28	39,06	40,35	-	42,50	29,93	-	39,67	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	54	7 720	35,34	23,16	37,85	34,64	43,63	39,00	38,58	-	-	31,95	-	37,93	
Spółki z o.o.	68	6 538	38,84	-	38,26	41,74	46,53	42,27	42,38	-	42,50	28,93	-	41,20	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	111	35,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,18	

Tabela 118. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	125	14 368	36,05	23,16	37,98	34,65	44,28	39,06	40,35	-	42,50	29,93	-	39,67	
WPIDO	25	6 065	41,15	-	40,97	34,65	46,00	29,26	39,69	-	-	-	-	39,08	
WPID	71	6 846	34,46	22,59	42,74	-	46,04	43,86	41,77	-	42,50	42,56	-	38,38	
W	27	1 329	36,05	27,66	36,40	-	39,56	34,34	36,84	-	-	29,67	-	40,90	
PIDO	2	129	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 119. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	125	14 368	36,05	23,16	37,98	34,65	44,28	39,06	40,35	-	42,50	29,93	-	39,67	
35.1	34	2 797	36,82	23,16	38,61	-	41,22	43,91	39,72	-	-	42,56	-	40,26	
35.3	59	9 431	36,16	-	40,80	41,74	46,26	43,51	41,15	-	42,50	-	-	42,33	
Przemysł	19	1 679	29,40	-	-	34,64	46,77	34,34	34,41	-	-	-	-	36,13	
Inne	13	461	37,39	-	21,44	-	55,76	28,88	45,42	-	-	29,67	-	26,78	

Tabela 120. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2018 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
	2017	337	27 415	2 859 947,7	1 776 143,5	1 083 804,2
	2018	331	27 097	2 937 619,5	1 588 671,1	1 348 948,4
0–19%		41	2 630	348 739,9	310 537,7	38 202,1
20–69%		82	7 104	1 025 028,6	752 028,9	272 999,7
70–100%		208	17 363	1 563 851,1	526 104,5	1 037 746,6

Tabela 121. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
etat			[tys. zł]		
Polska	331	27 097	2 937 619,5	1 588 671,1	1 348 948,4
Jednostki samorządu terytorialnego	3	98	1 043,9	109,5	934,5
Spółki akcyjne	54	9 530	1 558 673,4	993 409,9	565 263,5
Spółki z o.o.	268	17 195	1 365 766,3	584 991,4	780 774,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	98,5	6517,754	5026,934	1490,82
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	175	5 618,1	5 133,4	484,7

Tabela 122. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
etat			[tys. zł]		
Polska	331	27 097	2 937 619,5	1 588 671,1	1 348 948,4
WPIDO	57	10 456	1 149 912,4	354 556,0	795 356,4
WPID	227	14 198	1 259 185,4	826 568,6	432 616,8
W	21	1 193	430 414,2	406 627,7	23 786,5
PIDO	26	1 250	98 107,5	918,8	97 188,7

Tabela 123. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2018 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	331	27 097	2 937 619,5	1 588 671,1	1 348 948,4
35.1	26	2 562	496 964,0	438 905,2	58 058,8
35.3	259	22 385	2 219 254,4	958 808,8	1 260 445,5
Przemysł	16	1 290	185 397,7	174 624,0	10 773,7
Inne	30	860	36 003,5	16 333,0	19 670,5

Tabela 124. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2018 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
		etat			
				[tys. zł]	
Polska	434	48 263	1 278 605,0	1 006 223,2	272 381,8
2002	434	48 263	1 278 605,0	1 006 223,2	272 381,8
2017	337	27 415	2 859 947,7	2 453 049,6	406 898,1
2018	331	27 097	2 937 619,5	2 363 885,1	573 734,4
0–19%	41	2 630	348 739,9	289 490,9	59 249,0
20–69%	82	7 104	1 025 028,6	892 992,7	132 035,9
70–100%	208	17 363	1 563 851,1	1 181 401,6	382 449,5

Tabela 125. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2018 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
		etat			
				[tys. zł]	
Polska	331	27 097	2 937 619,5	2 363 885,1	573 734,4
Jednostki samorządu terytorialnego	3	98	1 043,9	974,0	69,9
Spółki akcyjne	54	9 530	1 558 673,4	1 427 251,8	131 421,6
Spółki z o.o.	268	17 195	1 365 766,3	926 285,3	439 481,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	98,5	6517,754	6517,754	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	175	5 618,1	2 856,3	2 761,8

Tabela 126. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2018 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
		etat			
				[tys. zł]	
Polska	331	27 097	2 937 619,5	2 363 885,1	573 734,4
WPIDO	57	10 456	1 149 912,4	936 049,0	213 863,4
WPID	227	14 198	1 259 185,4	1 007 942,5	251 242,9
W	21	1 193	430 414,2	357 418,5	72 995,6
PIDO	26	1 250	98 107,5	62 475,1	35 632,4

Tabela 127. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2018 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
		etat			
				[tys. zł]	
Polska	331	27 097	2 937 619,5	2 363 885,1	573 734,4
35.1	26	2 562	496 964,0	375 842,4	121 121,6
35.3	259	22 385	2 219 254,4	1 791 253,8	428 000,6
Przemysł	16	1 290	185 397,7	166 745,7	18 652,0
Inne	30	860	36 003,5	30 043,3	5 960,2

Tabela 128. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*	
	2002	2017	2018	etat			[MW]							
				2002	2017	2018	2002	2017	2018	2002	2017	2018		
Polska	764	395	389	58 210	28 781	28 064	70 952,8	54 911,8	55 209,6	67 285,4	53 639,5	53 915,1	41 753,8	42 825,0
Dolnośląskie	49	27	27	3 843	1 635	1 682	4 675,4	3 469,9	3 518,4	4 366,5	3 457,0	3 487,7	3 030,7	3 112,7
Kujawsko-pomorskie	57	27	25	3 626	1 955	1 917	5 860,6	4 429,1	4 413,9	5 710,9	4 406,4	4 402,3	3 656,5	3 696,5
Lubelskie	40	17	16	2 633	1 668	1 612	3 298,3	2 699,3	2 654,2	3 130,0	2 674,2	2 627,2	1 855,6	1 841,4
Lubuskie	27	9	9	1 824	273	261	1 470,4	924,2	919,2	1 282,4	920,1	915,2	629,2	637,5
Łódzkie	49	27	26	4 308	1 772	2 022	4 876,2	3 116,8	3 097,4	4 640,5	3 280,1	3 266,5	3 113,8	3 110,1
Małopolskie	47	25	24	3 645	2 039	2 012	5 708,9	4 435,4	4 420,8	5 414,4	3 725,7	3 716,1	2 570,1	2 608,2
Mazowieckie	69	40	41	7 695	3 658	3 326	10 201,3	10 308,5	10 303,3	9 945,6	10 345,6	10 277,5	7 896,5	8 011,3
Opolskie	23	14	14	1 352	906	888	2 156,9	1 585,2	1 576,8	1 888,0	1 545,2	1 535,9	1 335,9	1 336,5
Podkarpackie	43	20	20	2 406	1 153	1 131	2 981,7	1 501,2	1 527,5	2 819,7	1 499,4	1 514,2	982,5	998,4
Podlaskie	25	17	17	1 852	1 020	999	1 527,5	751,5	1 148,1	1 447,8	756,5	1 118,2	687,4	1 178,9
Pomorskie	54	26	26	3 790	1 753	1 698	3 847,7	3 628,4	3 590,4	3 753,4	3 271,1	3 302,8	2 755,4	2 724,9
Śląskie	97	48	47	11 079	5 020	4 804	13 869,7	9 919,5	9 967,2	12 863,3	9 688,9	9 742,7	6 703,0	6 728,5
Świętokrzyskie	27	15	15	2 088	1 150	1 131	1 715,8	1 182,8	1 141,6	1 605,8	1 165,7	1 124,4	901,7	903,5
Warmińsko-mazurskie	46	23	23	2 199	1 401	1 398	1 650,3	1 397,6	1 363,7	1 605,7	1 378,8	1 353,7	1 276,8	1 266,6
Wielkopolskie	64	32	31	3 387	1 840	1 891	4 193,4	3 369,7	3 341,3	4 048,1	3 325,4	3 321,3	2 626,8	2 943,2
Zachodniopomorskie	47	28	28	2 482	1 537	1 292	2 918,7	2 192,7	2 225,9	2 763,5	2 199,3	2 209,3	1 732,0	1 726,7

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

Tabela 129. Sieć ciepłownicza* według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Długość sieci ciepłowniczej		
	2002	2017	2018	etat			[km]		
				2002	2017	2018	2002	2017	2018
Polska	727	390	380	54 492	28 125	27 562	17 312,5	21 084,8	21 367,6
Dolnośląskie	45	30	30	3 785	1 687	1 735	1 469,8	1 831,2	1 858,6
Kujawsko-pomorskie	51	26	23	3 534	1 930	1 874	1 127,8	1 354,4	1 346,1
Lubelskie	36	19	18	2 493	1 979	1 919	649,1	1 045,9	1 051,4
Lubuskie	24	9	9	1 504	270	258	316,2	309,7	322,1
Łódzkie	49	29	28	4 413	1 899	2 158	1 351,0	1 595,3	1 622,5
Małopolskie	45	22	20	3 077	1 864	1 800	1 451,2	1 508,9	1 531,5
Mazowieckie	64	37	37	7 619	3 632	3 277	2 679,5	3 048,0	3 080,3
Opolskie	23	13	13	1 358	911	893	519,2	615,3	627,1
Podkarpackie	45	24	24	2 163	1 257	1 234	830,5	748,4	749,6
Podlaskie	23	16	16	1 719	996	982	479,3	655,6	685,6
Pomorskie	51	24	24	2 753	1 515	1 418	1 130,1	1 550,4	1 599,6
Śląskie	102	49	47	10 434	4 750	4 533	2 664,1	3 369,6	3 385,3
Świętokrzyskie	26	16	16	1 784	1 160	1 142	373,7	485,2	489,0
Warmińsko-mazurskie	39	22	22	1 814	1 352	1 349	528,1	693,5	687,9
Wielkopolskie	61	26	26	3 525	1 387	1 713	1 056,4	1 363,4	1 398,9
Zachodniopomorskie	43	28	27	2 519	1 536	1 278	686,6	909,9	932,2

* Długość sieci ciepłowniczej w 2017 r. i 2018 r. zawiera sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 130. Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto		
	2002	2017	2018	etat			[zł/m-c]		
				2002	2017	2018	2002	2017	2018
Polska	835	423	416	60 239	29 892	29 116	2 732,9	5 712,2	5 821,9
Dolnośląskie	56	31	31	3 923	1 690	1 739	2 648,5	5 639,4	5 807,6
Kujawsko-pomorskie	62	28	26	3 645	2 019	1 978	2 512,3	5 409,3	5 722,4
Lubelskie	45	20	19	3 145	2 098	2 038	2 543,7	4 929,0	5 137,4
Lubuskie	28	11	11	1 834	287	275	2 478,0	5 906,6	6 255,1
Łódzkie	54	29	28	4 493	1 933	2 179	2 742,4	5 924,8	6 249,5
Małopolskie	53	26	25	3 775	2 124	2 088	2 900,5	6 104,2	6 384,9
Mazowieckie	69	41	42	8 044	3 709	3 378	3 345,9	6 500,7	6 477,6
Opolskie	25	15	15	1 371	918	899	2 634,7	6 450,1	6 562,4
Podkarpackie	55	25	25	2 683	1 279	1 254	2 410,9	5 781,4	4 811,7
Podlaskie	25	17	17	1 852	1 020	999	2 631,4	4 709,9	4 911,2
Pomorskie	57	26	26	3 812	1 753	1 698	2 808,6	6 459,4	6 462,8
Śląskie	114	51	50	11 200	5 052	4 834	2 652,1	5 736,8	5 862,1
Świętokrzyskie	30	16	16	2 112	1 160	1 142	2 374,7	4 787,0	4 918,7
Warmińsko-mazurskie	46	23	23	2 201	1 401	1 398	2 400,9	4 803,1	4 963,2
Wielkopolskie	68	35	33	3 605	1 904	1 919	2 741,4	5 305,4	5 528,4
Zachodniopomorskie	48	29	29	2 542	1 544	1 298	2 674,0	5 633,8	5 867,8

Tabela 131. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2018 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					
			[TJ]						
Polska	420	29 116	376 010,2	238 617,4	35 631,2	144 419,2	267 222,2	33 548,0	233 674,1
Dolnośląskie	31	1 739	22 872,6	16 801,1	1 882,4	3 381,8	21 373,3	3 206,1	18 167,2
Kujawsko-pomorskie	26	1 978	42 532,4	26 981,5	624,8	28 793,4	14 363,7	1 998,6	12 365,1
Lubelskie	19	2 038	20 597,2	10 769,2	5 139,2	15 030,7	10 705,7	1 327,0	9 378,7
Lubuskie	11	275	5 195,1	4 467,6	0,0	1 364,8	3 830,3	549,2	3 281,1
Łódzkie	29	2 179	21 746,1	14 982,9	0,0	722,2	21 024,0	2 799,5	18 224,5
Małopolskie	26	2 088	23 000,6	16 807,2	5 458,9	11 480,7	16 978,8	2 100,3	14 878,5
Mazowieckie	42	3 378	84 811,4	64 142,6	6 913,1	33 062,2	58 662,3	5 901,2	52 761,1
Opolskie	15	899	9 697,0	3 924,6	2 651,9	6 182,7	6 166,2	750,4	5 415,8
Podkarpackie	26	1 254	6 540,2	3 214,3	0,0	462,3	6 077,9	907,9	5 170,1
Podlaskie	17	999	4 807,0	1 269,2	0,0	416,8	4 390,2	949,9	3 440,4
Pomorskie	26	1 698	30 736,4	24 971,0	6 576,8	19 376,9	17 936,3	2 613,5	15 322,8
Śląskie	51	4 834	46 978,4	26 342,3	4 572,7	11 020,4	40 530,7	5 322,8	35 207,9
Świętokrzyskie	16	1 142	7 658,1	2 633,1	0,0	422,5	7 235,6	727,7	6 507,9
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	9 992,1	3 223,3	0,0	1 359,3	8 632,8	914,5	7 718,3
Wielkopolskie	33	1 919	22 766,8	13 345,3	0,0	3 462,0	19 304,8	2 100,7	17 204,1
Zachodniopomorskie	29	1 298	16 078,8	4 742,2	1 811,3	7 880,6	10 009,5	1 378,8	8 630,8

Tabela 132. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2018 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
[TJ]					
Polska	365	27 113	144 419,2	11 797,6	132 621,6
Dolnośląskie	25	1 655	3 381,8	494,4	2 887,4
Kujawsko-pomorskie	23	1 898	28 793,4	3 223,4	25 570,0
Lubelskie	15	1 485	15 030,7	551,2	14 479,6
Lubuskie	9	261	1 364,8	443,5	921,3
Łódzkie	23	1 984	722,2	318,6	403,5
Małopolskie	22	1 995	11 480,7	371,6	11 109,1
Mazowieckie	38	3 264	33 062,2	1 551,4	31 510,9
Opolskie	13	887	6 182,7	170,0	6 012,7
Podkarpackie	18	786	462,3	251,6	210,6
Podlaskie	16	962	416,8	71,4	345,4
Pomorskie	25	1 652	19 376,9	734,5	18 642,3
Śląskie	46	4 651	11 020,4	1 980,8	9 039,6
Świętokrzyskie	15	1 131	422,5	138,3	284,2
Warmińsko-mazurskie	21	1 367	1 359,3	258,2	1 101,1
Wielkopolskie	30	1 861	3 462,0	671,2	2 790,8
Zachodniopomorskie	26	1 275	7 880,6	567,4	7 313,2

Tabela 133. Aktywa i zobowiązania według województw w 2018 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	420	29 116	61 828 058,3	31 580 794,8	7 034 785,8	3 187 524,4	14 637 147,9	5 951 270,2
Dolnośląskie	31	1 739	5 385 496,7	2 954 542,1	633 902,8	341 734,0	1 372 785,8	453 598,9
Kujawsko-pomorskie	26	1 978	3 965 486,5	2 301 598,5	430 063,3	132 737,2	1 281 858,2	647 907,5
Lubelskie	19	2 038	2 291 239,5	1 054 328,1	302 330,3	135 164,1	604 214,2	394 675,2
Lubuskie	11	275	908 606,7	563 018,5	55 064,7	33 842,8	88 633,9	55 293,3
Łódzkie	29	2 179	3 665 646,2	1 635 065,5	341 159,8	160 790,1	905 544,0	225 482,9
Małopolskie	26	2 088	5 451 620,2	3 273 161,3	638 111,8	316 971,6	1 226 781,7	440 590,0
Mazowieckie	42	3 378	12 201 817,7	6 338 499,6	1 318 049,0	586 744,0	1 817 760,2	814 649,9
Opolskie	15	899	1 419 527,3	722 459,6	154 437,9	85 692,2	422 056,0	137 884,2
Podkarpackie	26	1 254	1 318 152,9	618 446,9	157 176,0	87 631,5	378 296,5	150 712,8
Podlaskie	17	999	1 646 155,5	884 296,2	240 589,7	85 210,3	326 101,9	155 710,3
Pomorskie	26	1 698	5 448 744,9	2 636 926,4	507 429,5	238 868,1	1 156 716,8	677 798,8
Śląskie	51	4 834	9 714 439,2	5 055 372,7	1 096 873,4	489 218,4	2 998 296,3	976 376,1
Świętokrzyskie	16	1 142	865 926,4	286 405,5	162 911,9	70 363,8	188 499,0	114 673,3
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	1 467 054,5	684 641,2	200 771,5	88 489,4	401 257,8	153 011,9
Wielkopolskie	33	1 919	3 849 825,4	1 701 466,6	450 110,0	208 654,3	1 130 798,3	361 892,2
Zachodniopomorskie	29	1 298	2 228 318,7	870 566,2	345 804,0	125 412,8	337 547,4	191 013,0

Tabela 134. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2018 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
etat						
[tys. zł]						
Polska	264	22 578	1 111 492,1	1 075,6	304,5	1 843,6
Dolnośląskie	19	1 202	20 845,0	180,2	2,0	4,2
Kujawsko-pomorskie	15	1 302	19 336,1	117,3	3,3	0,0
Lubelskie	13	1 800	16 881,4	96,2	1,3	83,0
Lubuskie	7	244	414,2	0,0	1,2	0,0
Łódzkie	19	1 716	131 595,4	7,0	0,1	77,4
Małopolskie	13	1 573	32 126,5	0,0	8,3	0,0
Mazowieckie	27	2 673	296 620,4	110,8	9,0	16,2
Opolskie	9	718	4 904,5	150,0	24,6	0,0
Podkarpackie	13	863	149 321,3	0,0	1,4	5,5
Podlaskie	12	874	10 045,9	34,2	2,0	0,0
Pomorskie	16	1 382	41 924,5	25,7	24,9	5,6
Śląskie	35	3 567	173 185,4	286,1	133,2	1 485,7
Świętokrzyskie	10	823	6 356,0	8,1	1,1	67,7
Warmińsko-mazurskie	15	1 104	86 433,8	39,9	2,5	6,4
Wielkopolskie	20	1 597	28 274,5	8,6	25,6	44,9
Zachodniopomorskie	21	1 141	93 227,3	11,5	63,9	47,0

Tabela 135. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2018 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
etat						
Polska	373	27 068	37 323 210,3	68 188,5	42 429,6	8 464,0
Dolnośląskie	25	1 664	2 269 350,1	4 137,3	2 555,5	430,7
Kujawsko-pomorskie	24	1 909	3 918 235,1	9 043,8	5 952,2	803,9
Lubelskie	15	1 485	2 059 815,2	3 602,4	2 517,0	733,1
Lubuskie	9	261	409 694,6	278,4	442,5	96,8
Łódzkie	26	2 022	2 044 471,9	4 125,7	2 129,5	661,4
Małopolskie	21	1 280	2 413 879,1	3 612,1	2 324,5	288,8
Mazowieckie	41	3 326	7 802 001,8	9 367,0	6 770,3	1 013,5
Opolskie	13	883	930 275,2	2 635,0	1 176,5	218,0
Podkarpackie	20	1 131	688 183,3	1 813,2	1 127,2	250,3
Podlaskie	15	966	439 405,2	1 275,9	668,7	196,2
Pomorskie	26	1 698	3 232 006,8	3 086,7	2 876,1	476,0
Śląskie	46	4 794	4 300 161,8	11 110,3	5 230,5	1 036,7
Świętokrzyskie	15	1 131	825 799,8	2 475,0	1 254,2	405,4
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	1 112 100,2	3 198,6	1 794,5	680,9
Wielkopolskie	30	1 860	3 114 397,0	4 833,9	3 562,5	585,2
Zachodniopomorskie	24	1 262	1 763 433,3	3 593,1	2 047,8	587,3

Tabela 136. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2018 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		
				[MW]	[TJ]		
etat							
[tys. zł]							
Polska	245	20 994	15 539,0	141 971,6	23 381,6	5 133 611,2	36,16
Dolnośląskie	19	1 473	1 395,0	12 391,8	1 697,6	473 809,6	38,24
Kujawsko-pomorskie	13	1 342	631,3	6 382,9	951,2	257 770,9	40,38
Lubelskie	7	705	660,8	5 512,5	356,8	200 090,4	36,30
Lubuskie	8	242	58,0	582,8	299,5	25 355,8	43,51
Łódzkie	15	1 675	243,6	2 063,3	990,8	64 124,2	31,08
Małopolskie	17	1 725	1 469,2	11 641,7	591,0	403 968,2	34,70
Mazowieckie	20	2 187	4 751,9	47 326,5	4 177,3	1 524 365,5	32,21
Opolskie	10	805	143,1	1 223,1	451,2	60 875,3	49,77
Podkarpackie	14	781	468,0	3 236,1	802,8	143 752,9	44,42
Podlaskie	5	403	28,9	412,5	62,2	17 824,0	43,20
Pomorskie	15	1 098	1 231,2	12 718,4	494,8	500 348,1	39,34
Śląskie	29	3 966	2 921,1	21 066,0	3 803,3	842 724,7	40,00
Świętokrzyskie	13	1 027	373,6	4 280,0	2 497,6	140 755,2	32,89
Warmińsko-mazurskie	14	1 018	370,7	3 612,3	526,3	143 583,5	39,75
Wielkopolskie	26	1 663	481,3	6 787,3	5 578,2	221 417,5	32,62
Zachodniopomorskie	20	885	311,3	2 734,5	101,0	112 845,4	41,27

Tabela 137. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2018 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowej zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	105	12 052	13 852,4	125 117,0	4 456 733,2	35,62
Dolnośląskie	9	822	1 474,0	13 806,1	510 777,6	37,00
Kujawsko-pomorskie	5	590	578,7	5 611,9	223 842,1	39,89
Lubelskie	6	605	701,5	5 920,4	207 189,3	35,00
Lubuskie	3	33	48,8	406,6	15 911,2	39,13
Łódzkie	8	305	180,9	1 801,0	54 414,7	30,21
Małopolskie	6	1 057	1 494,6	11 663,0	398 896,5	34,20
Mazowieckie	9	1 388	3 753,5	38 127,8	1 185 967,4	31,11
Opolskie	3	459	89,0	678,4	20 910,6	30,82
Podkarpackie	8	489	611,4	4 120,5	168 989,8	41,01
Podlaskie	3	313	373,0	3 610,6	151 541,8	41,97
Pomorskie	4	790	1 180,6	12 264,4	471 029,1	38,41
Śląskie	23	2 832	2 291,2	16 639,7	664 318,8	39,92
Świętokrzyskie	4	495	242,6	1 866,7	71 844,4	38,49
Warmińsko-mazurskie	3	449	259,6	2 658,6	101 458,8	38,16
Wielkopolskie	6	1 024	249,2	2 566,0	88 811,0	34,61
Zachodniopomorskie	5	399	323,9	3 375,3	120 830,1	35,80

Tabela 138. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2018 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	[MW]		
Polska	379	27 550	35 750,2	216 000,5	210 587,8	12 578 184,0	58,06
Dolnośląskie	30	1 735	3 251,3	18 877,0	18 198,4	1 136 806,1	59,29
Kujawsko-pomorskie	23	1 874	1 808,3	11 629,6	11 430,2	711 234,6	61,16
Lubelskie	18	1 919	1 506,2	9 786,6	9 212,9	528 943,7	54,05
Lubuskie	8	239	529,5	3 104,9	2 979,8	197 096,6	63,48
Łódzkie	28	2 158	2 805,6	17 962,1	17 930,0	976 814,1	54,38
Małopolskie	21	1 831	2 594,0	14 897,1	14 330,8	863 871,7	57,99
Mazowieckie	37	3 277	7 089,3	43 453,3	43 414,7	2 204 315,7	50,44
Opolskie	13	893	859,5	4 871,1	4 612,7	285 340,2	58,58
Podkarpackie	24	1 234	1 070,7	6 056,1	6 056,1	385 446,5	63,54
Podlaskie	15	958	1 144,2	6 638,5	6 638,5	408 053,8	61,25
Pomorskie	24	1 418	2 218,5	14 864,9	14 675,2	972 916,8	65,45
Śląskie	47	4 533	5 473,3	30 766,8	29 572,3	1 931 864,5	62,66
Świętokrzyskie	16	1 142	687,0	4 094,5	4 022,6	245 904,6	60,06
Warmińsko-mazurskie	22	1 349	1 014,5	6 743,5	6 743,5	383 895,8	56,93
Wielkopolskie	26	1 713	2 330,0	12 985,6	12 985,6	790 942,4	60,91
Zachodniopomorskie	27	1 278	1 368,4	9 269,1	7 784,3	554 737,0	59,85

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

Tabela 139. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2018 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	5	1 946	43,5	828,9	35 006,9	42,23
Dolnośląskie	2	198	31,6	704,5	30 515,3	43,32
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	-
Lubelskie	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	-	-	-	-	-	-
Małopolskie	-	-	-	-	-	-
Mazowieckie	1	818	8,8	109,1	2 634,3	24,15
Opolskie	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	1	21	0,0	0,5	7,3	16,00
Podlaskie	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	-	-	-	-	-	-
Śląskie	1	909	3,1	14,9	1 850,1	123,95
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	-	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	-	-

Energetyka ciepła w liczbach – 2018

Tabela 140. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2018 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
			etát	[tony]				[tys. m ³]		[GJ]				
Polska	389	28 064	14 061 339,7	6 15 639,3	22 175,2	494 150,5	813 679,1	340 818,3	35 089 987,5	140 695,7	742 906,4	6 396 584,3	1 058 929,4	18 842 207,9
Dolnośląskie	27	1 682	982 355,8	100 475,7	167,9	918,1	20 378,1	49 400,4	881 027,5	-	-	-	-	475 664,9
Kujawsko-pomorskie	25	1 917	1 401 161,7	-	2 794,4	648,1	130 277,0	-	12 331 130,0	-	-	803 923,9	-	8 361,4
Lubelskie	16	1 612	967 182,7	-	193,3	-	33 316,4	-	3 093,5	-	-	-	373 753,0	-
Lubuskie	9	261	30 818,2	2 421,9	76,0	-	11 125,9	265 009,0	33 522,0	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 022	914 942,1	425 939,8	1 359,1	3 331,7	14 474,5	-	1 313 271,4	-	64 237,0	-	-	-
Małopolskie	24	2 012	1 066 587,1	-	2 549,5	767,3	20 915,4	-	1 441,0	-	532 752,4	1 439 063,7	-	1 205 284,6
Mazowieckie	41	3 326	2 395 676,7	-	7 604,4	482 139,4	265 705,1	2 467,0	5 292 717,1	129 248,6	17 092,0	1 946 944,7	685 176,4	3 283 235,3
Opolskie	14	888	433 763,6	-	269,2	126,0	31 026,9	494,9	3 685,0	-	-	-	-	-
Podkarpackie	20	1 131	208 096,2	-	156,4	35,7	46 622,5	-	211 197,7	-	-	98 895,3	-	251 925,3
Podlaskie	17	999	187 477,6	-	242,6	-	3 305,0	-	555 722,3	-	-	792 629,1	-	-
Pomorskie	26	1 698	999 824,4	-	2 882,5	1 877,9	158 673,5	-	7 580 788,5	-	-	-	-	211 427,6
Śląskie	47	4 804	2 011 233,7	-	2 729,1	336,6	26 827,4	-	1 136 367,3	11 447,1	-	-	-	11 583 477,2
Świętokrzyskie	15	1 131	408 893,6	-	8,6	-	3 448,4	-	296 286,5	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	553 758,8	-	484,4	-	5 260,3	-	698 747,8	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 891	855 474,5	86 802,0	236,0	3 689,0	35 336,6	11 893,3	3 772 168,3	-	58 720,0	732 174,7	-	342 080,7
Zachodniopomorskie	28	1 292	644 093,1	-	421,7	280,8	6 985,9	11 553,8	978 821,6	-	70 105,0	582 953,0	-	1 480 751,0

Tabela 141. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2018 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
			etát	[tys. zł]										
Polska	389	28 064	4 050 392,1	28 066,4	62 720,7	399 468,8	973 445,6	207 163,1	533 393,6	-	1 220,9	172,0	-	289 839,3
Dolnośląskie	27	1 682	289 338,0	10 551,2	457,7	1 461,1	26 890,5	49 823,5	17 434,3	-	-	-	-	1 006,4
Kujawsko-pomorskie	25	1 917	388 373,0	-	9 137,1	1 080,7	142 820,6	-	218 134,6	-	-	-	-	396,6
Lubelskie	16	1 612	269 523,0	-	553,5	-	36 823,0	-	93,9	-	-	-	-	-
Lubuskie	9	261	10 740,8	284,5	241,1	-	14 091,3	128 634,4	584,4	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 022	205 480,8	11 489,2	3 138,8	4 507,9	19 979,1	-	16 927,3	-	-	-	-	-
Małopolskie	24	2 012	279 830,6	-	7 220,8	1 276,7	25 932,3	-	20,6	-	-	-	-	17 367,1
Mazowieckie	41	3 326	705 432,5	-	21 164,6	381 037,2	300 573,8	3 040,4	92 778,0	-	-	-	-	101 762,7
Opolskie	14	888	132 332,5	-	749,3	242,7	36 631,5	549,2	10,5	-	-	-	-	-
Podkarpackie	20	1 131	69 245,0	-	533,7	51,8	57 839,7	-	3 799,6	-	-	-	-	4 774,9
Podlaskie	17	999	58 988,5	-	692,2	-	5 263,8	-	10 422,1	-	-	172,0	-	-
Pomorskie	26	1 698	336 737,7	-	7 706,7	3 257,1	201 851,9	-	57 719,2	-	-	-	-	1 786,3
Śląskie	47	4 804	529 216,5	-	8 154,8	499,2	38 627,8	-	22 377,0	-	-	-	-	120 897,0
Świętokrzyskie	15	1 131	117 092,1	-	24,0	-	4 366,5	-	5 943,0	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	176 343,2	-	1 079,1	-	7 643,7	-	9 889,8	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 891	269 771,1	5 741,5	642,1	5 640,6	44 286,1	13 657,4	54 990,7	-	1 220,9	-	-	7 326,5
Zachodniopomorskie	28	1 292	211 946,8	-	1 225,2	414,0	9 824,0	11 458,2	22 268,6	-	-	-	-	34 521,8

Tabela 142. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2018 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
Polska	401	29 505	288,05	45,59	2 828,42	808,40	1,20	0,61	15,20	x	x	x	x	15,38	
Dolnośląskie	27	1 737	294,53	105,01	2 726,18	1 591,39	1,32	1,01	19,79	-	-	-	-	2,12	
Kujawsko-pomorskie	27	2 003	277,18	-	3 269,78	1 667,55	1,10	-	17,69	-	-	x	-	47,43	
Lubelskie	18	1 675	278,67	-	2 863,62	-	1,11	-	30,35	-	-	-	x	-	
Lubuskie	9	297	348,52	117,48	3 172,55	-	1,27	0,49	17,43	-	-	-	-	-	
Łódzkie	26	2 014	224,58	26,97	2 309,43	1 353,01	1,38	-	12,89	-	x	-	-	-	
Małopolskie	28	2 192	262,36	-	2 832,26	1 663,94	1,24	-	14,28	-	x	x	-	14,41	
Mazowieckie	39	3 519	294,46	-	2 783,19	790,30	1,13	1,23	17,53	x	x	x	x	30,99	
Opolskie	14	897	305,08	-	2 784,06	1 925,46	1,18	1,11	2,85	-	-	-	-	-	
Podkarpackie	21	1 187	332,75	-	3 411,85	1 452,36	1,24	-	17,99	-	-	x	-	18,95	
Podlaskie	17	1 028	314,64	-	2 853,46	-	1,59	-	18,75	-	-	x	-	-	
Pomorskie	26	1 748	336,80	-	2 673,57	1 734,45	1,27	-	7,61	-	-	-	-	8,45	
Śląskie	51	5 440	263,13	-	2 988,08	1 483,34	1,44	-	19,69	x	-	-	-	10,44	
Świętokrzyskie	15	1 176	286,36	-	2 774,92	-	1,27	-	20,06	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	318,45	-	2 227,73	-	1,45	-	14,15	-	-	-	-	-	
Wielkopolskie	33	1 875	315,35	66,14	2 720,34	1 529,02	1,25	1,15	14,58	-	x	x	-	21,42	
Zachodniopomorskie	27	1 320	329,06	-	2 905,57	1 474,39	1,41	0,99	22,75	-	x	x	-	23,31	

Tabela 143. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2018 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	389	28 064	275 037 972,1	4 516 445,5	340 596,3	18 018 649,9	29 162 036,7	6 206 217,8	24 385 494,5	5 061,0	710 495,9	3 478 863,2	0,0	14 148 362,5	
Dolnośląskie	27	1 682	19 999 093,8	1 045 547,0	2 648,8	0,0	653 618,2	1 169 727,7	1 973,0	0,0	6,6	0,0	0,0	0,0	
Kujawsko-pomorskie	25	1 917	25 599 997,9	0,0	28 649,0	12 773,0	4 349 997,9	0,0	12 027 849,0	0,0	0,0	507 120,4	0,0	6 004,3	
Lubelskie	16	1 612	18 147 781,7	0,0	0,0	0,0	2 447 150,7	0,0	2 276,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Lubuskie	9	261	523 462,4	17 390,2	4 701,7	0,0	233 014,5	4 392 716,7	23 775,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Łódzkie	26	2 022	17 209 025,7	2 829 884,4	5 760,3	0,0	460 834,1	0,0	1 176 373,9	0,0	64 237,0	0,0	0,0	0,0	
Małopolskie	24	2 012	20 708 231,4	0,0	8 023,1	0,0	755 573,8	0,0	1 284,0	0,0	522 101,1	827 427,0	0,0	177 956,6	
Mazowieckie	41	3 326	52 920 995,0	0,0	95 193,5	18 003 036,0	8 326 139,3	77 734,9	1 757 229,3	0,0	17 092,0	561 815,0	0,0	3 052 189,2	
Opolskie	14	888	8 737 873,6	0,0	5 774,1	0,0	940 669,9	12 489,5	0,0	0,0	184,8	0,0	0,0	0,0	
Podkarpackie	20	1 131	3 917 825,4	0,0	152,4	0,0	2 116 905,9	0,0	305 975,8	0,0	1 388,2	57 869,6	0,0	140 075,0	
Podlaskie	17	999	3 509 979,0	0,0	7 683,7	0,0	108 624,6	0,0	489 514,4	0,0	0,0	691 247,3	0,0	0,0	
Pomorskie	26	1 698	20 064 627,8	0,0	93 416,8	1 262,9	5 227 092,1	0,0	5 168 089,6	0,0	0,0	0,0	0,0	181 891,6	
Śląskie	47	4 804	35 173 819,6	0,0	74 504,1	1 578,0	1 928 899,7	0,0	998 517,0	5 061,0	39,0	0,0	0,0	8 795 970,5	
Świętokrzyskie	15	1 131	7 309 780,4	0,0	6,5	0,0	102 647,2	0,0	245 644,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	9 387 847,1	0,0	2 041,5	0,0	172 822,4	0,0	429 086,6	0,0	269,2	0,0	0,0	0,0	
Wielkopolskie	31	1 891	18 838 261,7	623 624,0	1 087,2	0,0	1 120 467,8	308 135,9	912 775,1	0,0	35 073,0	613 884,4	0,0	313 524,3	
Zachodniopomorskie	28	1 292	12 989 369,7	0,0	10 953,6	0,0	217 578,6	245 413,1	845 130,5	0,0	70 105,0	219 499,5	0,0	1 480 751,0	

Tabela 144. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2018 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	389	28 064	206 251 716,4	3 881 586,2	248 255,5	2 086 830,3	16 723 191,6	4 363 913,6	7 296 870,6	-	529 674,1	2 642 408,9	-	5 732 681,1
Dolnośląskie	27	1 682	17 434 438,1	877 210,4	2 627,9	-	600 223,0	1 167 662,9	-	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	25	1 917	9 855 952,8	-	28 393,3	904,0	2 450 581,2	-	370 597,3	-	-	506 289,9	-	5 731,2
Lubelskie	16	1 612	7 540 392,4	-	-	-	2 349 625,0	-	2 235,1	-	-	-	-	-
Lubuskie	9	261	458 185,4	14 903,0	1 124,0	-	200 238,1	2 631 058,1	23 105,7	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 022	14 678 032,2	2 389 132,8	5 118,4	-	414 942,1	-	1 001 954,1	-	50 734,0	-	-	-
Małopolskie	24	2 012	14 469 520,9	-	6 299,1	-	452 754,6	-	1 038,0	-	404 160,1	817 080,0	-	165 063,2
Mazowieckie	41	3 326	48 605 922,0	-	31 969,6	2 083 530,0	3 674 205,8	71 256,9	1 708 388,4	-	16 123,0	560 250,0	-	353 446,9
Opolskie	14	888	4 665 539,1	-	4 898,3	-	868 326,2	11 658,5	-	-	151,8	-	-	-
Podkarpackie	20	1 131	3 247 251,0	-	152,4	-	2 009 893,7	-	265 202,0	-	1 358,0	53 855,8	-	100 389,8
Podlaskie	17	999	3 059 725,4	-	6 872,1	-	96 829,8	-	431 972,7	-	-	350 333,7	-	-
Pomorskie	26	1 698	16 116 555,5	-	89 084,2	893,4	703 580,9	-	277 243,9	-	-	-	-	29 780,7
Śląskie	47	4 804	30 031 871,9	-	58 554,9	1 502,8	1 557 148,6	-	962 805,9	-	4,0	-	-	4 767 463,2
Świętokrzyskie	15	1 131	6 443 911,6	-	5,7	-	91 197,1	-	210 200,1	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	7 547 428,1	-	2 034,5	-	138 859,0	-	383 210,5	-	269,2	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 891	14 510 829,7	600 340,0	1 049,4	-	924 405,0	265 760,4	842 604,7	-	-	135 100,0	-	310 806,1
Zachodniopomorskie	28	1 292	7 586 160,2	-	10 071,7	-	190 381,4	216 516,8	816 312,3	-	56 874,0	219 499,5	-	-

Tabela 145. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2018 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	389	28 064	7 823 556,9	96 044,3	17 003,4	72 330,4	848 137,2	183 840,9	302 228,6	-	19 302,5	79 092,8	-	229 734,5
Dolnośląskie	27	1 682	691 064,4	24 006,5	204,5	-	39 657,9	35 037,0	-	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	25	1 917	397 664,0	-	2 481,7	49,3	122 115,4	-	14 995,9	-	-	15 805,7	-	518,5
Lubelskie	16	1 612	280 693,2	-	-	-	87 910,3	-	129,6	-	-	-	-	-
Lubuskie	9	261	19 777,6	864,5	65,6	-	11 128,8	114 254,2	1 698,6	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 022	603 264,1	55 788,3	420,4	-	23 720,6	-	41 100,9	-	2 778,8	-	-	-
Małopolskie	24	2 012	517 302,7	-	211,7	-	23 736,3	-	43,6	-	12 125,0	25 538,3	-	5 736,4
Mazowieckie	41	3 326	1 576 205,7	-	2 380,0	72 181,6	186 437,1	5 223,2	73 339,4	-	1 017,2	14 321,8	-	12 264,3
Opolskie	14	888	193 925,0	-	524,4	-	49 252,0	841,6	-	-	6,9	-	-	-
Podkarpackie	20	1 131	138 012,7	-	12,4	-	92 441,2	-	12 370,8	-	47,3	2 292,1	-	4 658,6
Podlaskie	17	999	127 776,5	-	373,5	-	6 497,4	-	18 672,2	-	-	12 920,8	-	-
Pomorskie	26	1 698	628 824,3	-	6 026,4	36,7	45 172,5	-	11 562,9	-	-	-	-	2 534,1
Śląskie	47	4 804	1 266 234,1	-	3 489,7	62,7	81 252,7	-	37 009,6	-	0,2	-	-	191 089,5
Świętokrzyskie	15	1 131	231 456,6	-	0,4	-	6 134,3	-	7 782,5	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	291 154,1	-	144,9	-	8 577,6	-	18 772,1	-	12,4	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 891	561 464,4	15 384,9	97,1	-	50 057,7	16 066,1	31 550,3	-	-	3 507,6	-	12 933,1
Zachodniopomorskie	28	1 292	298 737,5	-	570,6	-	14 045,3	12 418,8	33 200,1	-	3 314,8	4 706,6	-	-

Tabela 146. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2018 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	401	29 505	37,93	24,74	68,49	34,66	50,72	42,13	41,42	-	36,44	29,93	-	40,07
Dolnośląskie	27	1 737	39,64	27,37	77,83	-	66,07	30,01	-	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	27	2 003	40,35	-	87,41	54,55	49,83	-	40,46	-	-	31,22	-	90,47
Lubelskie	18	1 675	37,23	-	-	-	37,41	-	57,98	-	-	-	-	-
Lubuskie	9	297	43,17	58,01	58,32	-	55,58	43,43	73,52	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 014	41,10	23,35	82,14	-	57,17	-	41,02	-	54,77	-	-	-
Małopolskie	28	2 192	35,75	-	33,61	-	52,43	-	42,04	-	30,00	31,26	-	34,75
Mazowieckie	39	3 519	32,43	-	74,45	34,64	50,74	73,30	42,93	-	63,09	25,56	-	34,70
Opolskie	14	897	41,57	-	107,06	-	56,72	72,19	-	-	45,54	-	-	-
Podkarpackie	21	1 187	42,50	-	81,36	-	45,99	-	46,65	-	34,85	42,56	-	46,41
Podlaskie	17	1 028	41,76	-	54,34	-	67,10	-	43,23	-	-	36,88	-	-
Pomorskie	26	1 748	39,02	-	67,65	41,10	64,20	-	41,71	-	-	-	-	85,09
Śląskie	51	5 440	42,16	-	59,60	41,74	52,18	-	38,44	-	42,50	-	-	40,08
Świętokrzyskie	15	1 176	35,92	-	61,58	-	67,26	-	37,02	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	38,58	-	71,24	-	61,77	-	48,99	-	46,21	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 875	38,69	25,63	92,57	-	54,15	60,45	37,44	-	-	25,96	-	41,61
Zachodniopomorskie	27	1 320	39,38	-	56,66	-	73,77	57,36	40,67	-	58,28	21,44	-	-

Tabela 147. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2018 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	331	27 097	2 937 619,5	1 588 671,1	1 348 948,4
Dolnośląskie	25	1 672	213 378,8	166 046,3	47 332,5
Kujawsko-pomorskie	18	1 764	255 474,1	171 182,8	84 291,3
Lubelskie	16	1 962	116 884,0	60 245,5	56 638,4
Lubuskie	9	252	40 966,2	8 284,1	32 682,1
Łódzkie	24	2 073	189 056,9	85 929,3	103 127,6
Małopolskie	16	1 786	220 283,4	72 788,8	147 494,6
Mazowieckie	32	3 188	410 669,1	239 970,4	170 698,7
Opolskie	13	883	56 198,6	29 574,1	26 624,5
Podkarpackie	18	1 153	160 139,3	109 076,9	51 062,3
Podlaskie	16	991	71 372,7	23 908,3	47 464,4
Pomorskie	25	1 695	303 978,0	114 133,9	189 844,2
Śląskie	41	4 402	492 733,1	279 729,4	213 003,6
Świętokrzyskie	12	1 062	35 445,4	16 506,0	18 939,4
Warmińsko-mazurskie	21	1 319	126 747,7	85 538,7	41 209,0
Wielkopolskie	25	1 745	150 444,4	84 798,6	65 645,8
Zachodniopomorskie	20	1 150	93 847,8	40 957,8	52 890,1

Tabela 148. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2018 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	331	27 097	2 937 619,5	2 363 885,1	573 734,4
Dolnośląskie	25	1 672	213 378,8	177 132,1	36 246,7
Kujawsko-pomorskie	18	1 764	255 474,1	214 862,5	40 611,6
Lubelskie	16	1 962	116 884,0	100 264,8	16 619,1
Lubuskie	9	252	40 966,2	34 554,3	6 411,9
Łódzkie	24	2 073	189 056,9	138 963,3	50 093,6
Małopolskie	16	1 786	220 283,4	213 479,6	6 803,8
Mazowieckie	32	3 188	410 669,1	402 766,6	7 902,5
Opolskie	13	883	56 198,6	35 714,2	20 484,4
Podkarpackie	18	1 153	160 139,3	79 288,2	80 851,1
Podlaskie	16	991	71 372,7	55 183,4	16 189,3
Pomorskie	25	1 695	303 978,0	183 847,4	120 130,7
Śląskie	41	4 402	492 733,1	417 678,4	75 054,7
Świętokrzyskie	12	1 062	35 445,4	22 171,0	13 274,4
Warmińsko-mazurskie	21	1 319	126 747,7	77 515,6	49 232,1
Wielkopolskie	25	1 745	150 444,4	128 871,1	21 573,3
Zachodniopomorskie	20	1 150	93 847,8	81 592,7	12 255,2

Tabela 149. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2018 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
	2017	53 639,5	18 323,2	18 242,7	17 073,6
	2018	53 915,1	17 532,5	20 717,3	15 665,3
Dolnośląskie		3 487,7	541,8	1 779,9	1 166,1
Kujawsko-pomorskie		4 402,3	2 387,0	1 131,6	883,7
Lubelskie		2 627,2	755,0	738,5	1 133,7
Lubuskie		915,2	169,0	679,3	66,9
Łódzkie		3 266,5	442,9	1 904,9	918,8
Małopolskie		3 716,1	1 208,7	1 694,7	812,7
Mazowieckie		10 277,5	4 251,1	4 955,5	1 070,9
Opolskie		1 535,9	618,6	56,8	860,5
Podkarpackie		1 514,2	373,8	854,2	286,3
Podlaskie		1 118,2	58,6	72,9	986,6
Pomorskie		3 302,8	1 164,9	1 350,2	787,7
Śląskie		9 742,7	3 216,2	3 591,3	2 935,1
Świętokrzyskie		1 124,4	228,0	144,7	751,7
Warmińsko-mazurskie		1 353,7	256,4	70,3	1 027,1
Wielkopolskie		3 321,3	727,0	1 671,8	922,6
Zachodniopomorskie		2 209,3	1 133,6	21,0	1 054,8

Tabela 150. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2018 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
	2017	395 596 918,4	157 451 408,3	135 850 302,3	102 295 207,8
	2018	376 010 195,4	141 893 646,9	144 613 971,7	89 502 576,8
Dolnośląskie		22 872 615,1	3 398 749,5	12 696 264,0	6 777 601,6
Kujawsko-pomorskie		42 532 391,5	28 814 450,4	7 719 835,9	5 998 105,2
Lubelskie		20 597 209,0	10 271 621,8	3 667 699,9	6 657 887,3
Lubuskie		5 195 060,7	1 415 434,0	3 344 717,1	434 909,6
Łódzkie		21 746 115,4	2 523 968,0	14 071 390,8	5 150 756,6
Małopolskie		23 000 597,0	7 304 578,0	11 333 223,2	4 362 795,8
Mazowieckie		84 811 424,2	36 898 806,8	41 541 184,9	6 371 432,5
Opolskie		9 696 992,0	4 203 606,4	388 964,2	5 104 421,4
Podkarpackie		6 540 192,3	1 205 624,2	3 754 460,2	1 580 108,0
Podlaskie		4 807 049,0	811 253,2	463 674,0	3 532 121,8
Pomorskie		30 736 380,7	13 063 381,7	12 842 244,5	4 830 754,5
Śląskie		46 978 388,9	12 593 166,3	20 318 647,4	14 066 575,2
Świętokrzyskie		7 658 078,6	2 922 957,1	801 158,4	3 933 963,0
Warmińsko-mazurskie		9 992 066,8	2 630 472,0	455 806,3	6 905 788,5
Wielkopolskie		22 766 833,4	4 688 920,6	11 062 447,8	7 015 465,0
Zachodniopomorskie		16 078 800,8	9 146 657,0	152 253,0	6 779 890,9

Tabela 151. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2018 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
	2017	21 084,8	1 247,9	3 323,1	16 513,8
	2018	21 367,6	1 238,7	4 961,8	15 167,1
Dolnośląskie		1 858,6	140,2	168,4	1 550,0
Kujawsko-pomorskie		1 346,1	99,4	302,7	944,0
Lubelskie		1 051,4	33,1	90,5	927,8
Lubuskie		322,1	26,1	255,4	40,6
Łódzkie		1 622,5	33,6	966,8	622,0
Małopolskie		1 531,5	116,3	25,9	1 389,4
Mazowieckie		3 080,3	259,4	304,5	2 516,4
Opolskie		627,1	36,9	110,5	479,6
Podkarpackie		749,6	85,8	104,2	559,6
Podlaskie		685,6	12,0	54,3	619,3
Pomorskie		1 599,6	19,8	77,5	1 502,4
Śląskie		3 385,3	248,1	1 441,1	1 696,1
Świętokrzyskie		489,0	33,3	104,0	351,7
Warmińsko-mazurskie		687,9	20,4	48,2	619,3
Wielkopolskie		1 398,9	10,3	878,5	510,1
Zachodniopomorskie		932,2	64,1	29,4	838,8

Tabela 152. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2018 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
	2017	154 756 598,0	35 925 899,1	95 487 412,0	23 343 286,9
	2018	141 971 642,3	30 183 467,2	93 039 959,1	18 748 216,0
Dolnośląskie		12 391 791,1	1 309 667,0	10 653 152,2	428 971,9
Kujawsko-pomorskie		6 382 911,1	509 267,6	4 301 920,0	1 571 723,5
Lubelskie		5 512 494,6	-	2 792 845,0	2 719 649,6
Lubuskie		582 753,9	163 467,0	310 165,9	109 121,0
Łódzkie		2 063 280,4	1 383 487,0	129 900,2	549 893,1
Małopolskie		11 641 672,1	204 064,0	11 099 547,8	338 060,3
Mazowieckie		47 326 543,2	9 638 744,8	37 497 782,3	190 016,1
Opolskie		1 223 107,0	391 072,0	166 981,2	665 053,8
Podkarpackie		3 236 081,0	579 338,8	2 611 832,7	44 909,5
Podlaskie		412 544,4	410 814,9	-	1 729,5
Pomorskie		12 718 409,3	459 311,5	12 014 040,2	245 057,6
Śląskie		21 065 971,9	7 108 129,3	10 374 149,3	3 583 693,3
Świętokrzyskie		4 280 012,7	2 344 239,0	56 015,2	1 879 758,6
Warmińsko-mazurskie		3 612 252,4	1 367 645,0	7 910,0	2 236 697,4
Wielkopolskie		6 787 295,3	1 682 441,9	1 005 763,3	4 099 090,2
Zachodniopomorskie		2 734 522,0	2 631 777,5	17 954,0	84 790,5

Tabela 153. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2018 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
	2017	137 627 082,5	2 159 311,6	4 332 404,5	131 135 366,4
	2018	125 116 977,2	1 854 616,6	11 424 637,8	111 837 722,8
Dolnośląskie	13 806 130,0	144 842,1	1 258 087,0	12 403 200,9	
Kujawsko-pomorskie	5 611 881,7	69 344,0	118 359,6	5 424 178,1	
Lubelskie	5 920 394,4	-	103 766,9	5 816 627,5	
Lubuskie	406 575,0	349 615,0	-	56 960,0	
Łódzkie	1 800 960,5	113 775,3	78 831,8	1 608 353,4	
Małopolskie	11 662 975,3	7 529,0	149 165,0	11 506 281,3	
Mazowieckie	38 127 788,8	26 383,0	18 519,0	38 082 886,8	
Opolskie	678 376,2	-	188 768,2	489 608,0	
Podkarpackie	4 120 467,1	329 260,8	62 056,4	3 729 149,9	
Podlaskie	3 610 648,0	-	-	3 610 648,0	
Pomorskie	12 264 404,7	47 505,7	-	12 216 899,0	
Śląskie	16 639 738,5	463 422,1	8 618 358,4	7 557 958,0	
Świętokrzyskie	1 866 676,2	-	139 121,0	1 727 555,2	
Warmińsko-mazurskie	2 658 631,5	-	61 253,0	2 597 378,5	
Wielkopolskie	2 566 049,8	103 743,0	628 351,5	1 833 955,3	
Zachodniopomorskie	3 375 279,6	199 196,6	-	3 176 083,0	

Tabela 154. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2018 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
	2017	224 765 834,4	10 764 524,6	34 616 857,2	179 384 452,5
	2018	216 000 530,6	9 588 745,3	50 168 346,5	156 243 438,9
Dolnośląskie	18 877 002,0	1 074 818,1	1 984 555,4	15 817 628,5	
Kujawsko-pomorskie	11 629 623,2	629 863,1	2 684 056,1	8 315 704,0	
Lubelskie	9 786 550,3	713 807,6	715 187,7	8 357 555,0	
Lubuskie	3 104 876,5	310 445,1	2 463 788,6	330 642,8	
Łódzkie	17 962 147,1	792 734,2	11 965 854,5	5 203 558,4	
Małopolskie	14 897 067,5	1 164 758,4	204 592,8	13 527 716,3	
Mazowieckie	43 453 272,3	1 358 254,2	3 331 520,7	38 763 497,4	
Opolskie	4 871 109,0	324 857,4	282 027,1	4 264 224,5	
Podkarpackie	6 056 104,4	646 712,9	850 451,4	4 558 940,0	
Podlaskie	6 638 482,4	48 592,1	403 633,2	6 186 257,1	
Pomorskie	14 864 870,1	164 876,9	515 044,5	14 184 948,7	
Śląskie	30 766 752,3	1 170 942,4	14 482 592,6	15 113 217,3	
Świętokrzyskie	4 094 514,3	240 567,7	738 125,3	3 115 821,3	
Warmińsko-mazurskie	6 743 455,6	121 364,6	423 940,8	6 198 150,2	
Wielkopolskie	12 985 614,6	95 666,0	9 012 485,9	3 877 462,7	
Zachodniopomorskie	9 269 089,2	730 484,7	110 490,0	8 428 114,6	

Tabela 155. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2018 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
	2017	673 130,2	54 169,1	494 759,0	124 202,1
	2018	828 944,6	58 414,1	661 000,7	109 529,7
Dolnośląskie	704 488,1	58 414,1	646 074,0	-	
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	
Lubelskie	-	-	-	-	
Lubuskie	-	-	-	-	
Łódzkie	-	-	-	-	
Małopolskie	-	-	-	-	
Mazowieckie	109 075,7	-	-	109 075,7	
Opolskie	-	-	-	-	
Podkarpackie	454,0	-	-	454,0	
Podlaskie	-	-	-	-	
Pomorskie	-	-	-	-	
Śląskie	14 926,7	-	14 926,7	-	
Świętokrzyskie	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	
Wielkopolskie	-	-	-	-	
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	

Tabela 156. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2018 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
	2017	14 732 112,9	3 768 365,8	6 004 570,7	4 959 176,3
	2018	14 061 339,7	3 558 785,9	6 252 682,9	4 249 870,8
Dolnośląskie	982 355,8	76 877,0	610 541,7	294 937,1	
Kujawsko-pomorskie	1 401 161,7	844 374,3	270 177,0	286 610,4	
Lubelskie	967 182,7	531 243,5	68 544,4	367 394,8	
Lubuskie	30 818,2	-	9 960,9	20 857,3	
Łódzkie	914 942,1	13 348,1	635 482,3	266 111,7	
Małopolskie	1 066 587,1	344 414,7	540 734,8	181 437,6	
Mazowieckie	2 395 676,7	222 398,3	1 892 355,9	280 922,5	
Opolskie	433 763,6	201 514,5	8 023,0	224 226,1	
Podkarpackie	208 096,2	27 134,1	99 168,1	81 794,0	
Podlaskie	187 477,6	2 150,3	18 614,0	166 713,3	
Pomorskie	999 824,4	176 068,9	608 857,9	214 897,6	
Śląskie	2 011 233,7	351 982,0	947 042,2	712 209,5	
Świętokrzyskie	408 893,6	163 068,3	41 304,7	204 520,7	
Warmińsko-mazurskie	553 758,8	152 877,8	21 483,5	379 397,5	
Wielkopolskie	855 474,5	135 742,7	480 392,6	239 339,2	
Zachodniopomorskie	644 093,1	315 591,4	-	328 501,7	

Tabela 157. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2018 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
	2017	1 270 940,2	-186 986,1	894 519,7	563 406,6
	2018	345 114,8	-181 163,4	367 186,4	159 091,9
Dolnośląskie	23 230,3	-40 130,8	39 667,2	23 693,9	
Kujawsko-pomorskie	-56 883,2	-779,6	-61 351,7	5 248,0	
Lubelskie	33 321,1	-1 206,1	27 140,8	7 386,4	
Lubuskie	5 244,9	-1 299,8	6 668,7	-124,0	
Łódzkie	124 247,4	9 084,7	113 199,3	1 963,3	
Małopolskie	29 434,1	-8 492,4	1 823,0	36 103,5	
Mazowieckie	53 696,7	-65 855,3	70 115,1	49 436,9	
Opolskie	-9 290,9	-5 532,6	-1 879,1	-1 879,2	
Podkarpackie	11 032,9	-382,3	7 616,0	3 799,2	
Podlaskie	15 283,0	-21,9	-384,5	15 689,3	
Pomorskie	107 773,4	-614,6	44 978,8	63 409,2	
Śląskie	13 016,2	-37 062,0	55 496,5	-5 418,3	
Świętokrzyskie	5 580,6	4 998,5	-2 857,1	3 439,3	
Warmińsko-mazurskie	-72 257,4	-11 435,3	-1 197,5	-59 624,7	
Wielkopolskie	56 345,1	-4 887,7	70 902,9	-9 670,1	
Zachodniopomorskie	5 340,7	-17 546,3	-2 752,0	25 639,0	

Tabela 158. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2018 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
	2017	2 859 947,7	636 078,0	814 038,0	1 409 831,7
	2018	2 937 619,5	348 739,9	1 025 028,6	1 563 851,1
Dolnośląskie	213 378,8	20 381,4	105 059,3	87 938,2	
Kujawsko-pomorskie	255 474,1	57 846,1	111 515,4	86 112,5	
Lubelskie	116 884,0	24 317,0	11 401,9	81 165,1	
Lubuskie	40 966,2	2 866,0	34 743,2	3 357,1	
Łódzkie	189 056,9	909,9	133 102,9	55 044,2	
Małopolskie	220 283,4	2 278,1	51 172,0	166 833,3	
Mazowieckie	410 669,1	49 478,9	193 231,6	167 958,6	
Opolskie	56 198,6	51,0	6 285,5	49 862,1	
Podkarpackie	160 139,3	5 323,5	105 401,7	49 414,1	
Podlaskie	71 372,7	2 595,2	6 234,5	62 543,0	
Pomorskie	303 978,0	46 543,7	64 580,5	192 853,8	
Śląskie	492 733,1	71 772,7	81 204,3	339 756,1	
Świętokrzyskie	35 445,4	625,8	9 386,9	25 432,7	
Warmińsko-mazurskie	126 747,7	18 527,9	2 355,9	105 864,0	
Wielkopolskie	150 444,4	10 700,7	101 797,0	37 946,7	
Zachodniopomorskie	93 847,8	34 522,1	7 556,0	51 769,8	

Tabela 159. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2018 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
[%]					
Polska	2002	54,75	64,40	62,47	44,81
	2017	49,60	43,83	48,46	52,50
	2018	48,92	45,42	44,75	53,85
Dolnośląskie	45,14	36,08	59,66	32,10	
Kujawsko-pomorskie	41,96	29,37	44,90	52,39	
Lubelskie	53,98	29,82	65,15	61,20	
Lubuskie	38,03	39,85	37,26	44,22	
Łódzkie	55,39	55,07	54,88	57,29	
Małopolskie	39,96	48,96	21,35	55,17	
Mazowieckie	48,05	38,92	36,18	62,41	
Opolskie	49,11	24,22	42,54	63,30	
Podkarpackie	53,08	67,24	38,32	58,13	
Podlaskie	46,28	26,16	61,21	46,86	
Pomorskie	51,60	56,75	48,77	51,64	
Śląskie	47,96	67,85	41,10	50,71	
Świętokrzyskie	66,92	50,40	58,93	70,13	
Warmińsko-mazurskie	53,33	74,04	37,77	52,77	
Wielkopolskie	55,80	62,98	56,98	48,92	
Zachodniopomorskie	60,93	73,92	31,09	55,47	

Tabela 160. Średnia jednostkowa cena ciepła według województw i WZDE w 2018 r.

Województwo	Średnia jednostkowa cena				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
[zł/GJ]					
Polska	2002	28,37	21,49	23,77	32,64
	2017	48,33	36,87	41,02	55,67
	2018	49,46	36,70	44,39	56,53
Dolnośląskie	51,33	34,17	41,30	62,11	
Kujawsko-pomorskie	53,77	41,73	51,40	56,83	
Lubelskie	47,65	36,06	41,76	50,26	
Lubuskie	60,32	45,86	62,48	62,31	
Łódzkie	51,98	23,08	55,42	55,69	
Małopolskie	47,77	38,59	34,58	59,44	
Mazowieckie	41,05	36,52	33,42	50,31	
Opolskie	56,81	30,25	58,63	60,50	
Podkarpackie	56,95	55,30	46,51	65,24	
Podlaskie	60,40	45,80	56,28	61,75	
Pomorskie	53,41	37,29	40,10	65,67	
Śląskie	53,55	40,28	53,79	59,10	
Świętokrzyskie	46,17	26,69	60,96	53,90	
Warmińsko-mazurskie	50,94	34,13	57,83	53,55	
Wielkopolskie	51,20	32,82	59,85	44,43	
Zachodniopomorskie	55,62	39,60	76,75	61,62	

Tabela 161. Moc osiągalna według województw i PKD w 2018 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
	2017	53 639,5	10 865,1	30 630,8	10 663,9	1 479,6
	2018	53 915,1	13 380,9	28 357,1	10 613,5	1 563,6
Dolnośląskie	3 487,7	229,0	2 932,4	154,0	172,3	
Kujawsko-pomorskie	4 402,3	645,6	1 316,1	2 317,9	122,7	
Lubelskie	2 627,2	627,0	1 245,2	755,0	-	
Lubuskie	915,2	671,9	66,9	169,0	7,4	
Łódzkie	3 266,5	507,1	2 615,9	36,6	106,9	
Małopolskie	3 716,1	1 687,6	828,1	1 159,7	40,7	
Mazowieckie	10 277,5	1 434,6	5 869,8	2 713,7	259,4	
Opolskie	1 535,9	119,3	900,5	516,1	-	
Podkarpackie	1 514,2	730,4	634,4	106,6	42,9	
Podlaskie	1 118,2	-	1 042,2	-	76,0	
Pomorskie	3 302,8	1 212,8	892,5	1 156,2	41,3	
Śląskie	9 742,7	4 163,7	4 697,1	470,8	411,0	
Świętokrzyskie	1 124,4	430,4	596,0	19,5	78,6	
Warmińsko-mazurskie	1 353,7	-	1 097,3	210,0	46,4	
Wielkopolskie	3 321,3	335,0	2 538,9	322,3	125,1	
Zachodniopomorskie	2 209,3	586,5	1 083,9	506,2	32,8	

Tabela 162. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2018 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
	2017	395 596 918,4	54 296 696,0	209 599 101,5	121 492 162,7	10 208 958,3
	2018	376 010 195,4	69 672 028,4	183 924 426,9	111 748 328,2	10 665 411,9
Dolnośląskie	22 872 615,1	852 834,0	19 408 412,7	1 318 234,5	1 293 134,0	
Kujawsko-pomorskie	42 532 391,5	4 550 953,1	8 886 416,9	28 092 746,0	1 002 275,5	
Lubelskie	20 597 209,0	2 895 789,4	7 429 797,8	10 271 621,8	-	
Lubuskie	5 195 060,7	3 304 132,3	434 909,6	1 415 434,0	40 584,8	
Łódzkie	21 746 115,4	2 829 884,4	18 209 430,9	184 198,0	522 602,1	
Małopolskie	23 000 597,0	10 555 784,2	4 469 823,8	7 147 562,0	827 427,0	
Mazowieckie	84 811 424,2	4 809 814,4	47 163 068,6	31 410 294,0	1 428 247,2	
Opolskie	9 696 992,0	665 461,4	5 266 030,6	3 765 500,0	-	
Podkarpackie	6 540 192,3	2 319 707,4	3 512 717,1	448 612,0	259 155,8	
Podlaskie	4 807 049,0	-	3 884 671,8	-	922 377,2	
Pomorskie	30 736 380,7	12 172 402,0	5 377 165,0	13 002 465,6	184 348,1	
Śląskie	46 978 388,9	16 329 400,8	25 285 500,6	3 862 771,4	1 500 716,1	
Świętokrzyskie	7 658 078,6	4 028 657,7	3 147 048,9	111 701,0	370 671,0	
Warmińsko-mazurskie	9 992 066,8	-	7 361 594,8	2 289 620,0	340 852,0	
Wielkopolskie	22 766 833,4	1 308 466,0	17 132 703,4	2 576 020,0	1 749 644,0	
Zachodniopomorskie	16 078 800,8	3 048 741,3	6 955 134,5	5 851 548,0	223 377,0	

Tabela 163. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2018 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
	2017	21 084,8	855,3	18 746,4	737,4	745,8
	2018	21 367,6	913,0	18 987,8	711,5	755,4
Dolnośląskie	1 858,6	15,5	1 689,5	30,2	123,4	
Kujawsko-pomorskie	1 346,1	10,0	1 218,9	67,8	49,3	
Lubelskie	1 051,4	-	1 018,3	33,1	-	
Lubuskie	322,1	262,5	40,6	-	18,9	
Łódzkie	1 622,5	78,8	1 477,6	2,8	63,3	
Małopolskie	1 531,5	13,8	1 399,7	102,5	15,6	
Mazowieckie	3 080,3	14,9	2 754,2	235,0	76,2	
Opolskie	627,1	20,5	497,0	26,5	83,0	
Podkarpackie	749,6	33,8	667,0	8,7	40,1	
Podlaskie	685,6	-	656,6	-	29,0	
Pomorskie	1 599,6	-	1 566,8	4,1	28,7	
Śląskie	3 385,3	406,9	2 705,7	165,9	106,8	
Świętokrzyskie	489,0	17,1	422,4	6,8	42,7	
Warmińsko-mazurskie	687,9	-	667,4	-	20,4	
Wielkopolskie	1 398,9	7,5	1 333,6	-	57,8	
Zachodniopomorskie	932,2	31,7	872,4	28,2	-	

Tabela 164. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2018 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
	2017	154 756 598,0	40 594 805,5	101 641 636,5	7 869 178,2	4 650 977,7
	2018	141 971 642,3	55 767 893,8	72 909 135,3	7 785 425,7	5 509 187,5
Dolnośląskie	12 391 791,1	169 586,0	11 081 539,0	-	1 140 666,1	
Kujawsko-pomorskie	6 382 911,1	4 240 922,1	1 635 699,1	-	506 289,9	
Lubelskie	5 512 494,6	2 790 640,0	2 721 854,6	-	-	
Lubuskie	582 753,9	306 873,0	109 121,0	163 467,0	3 292,9	
Łódzkie	2 063 280,4	1 357 678,3	645 450,1	-	60 152,0	
Małopolskie	11 641 672,1	10 282 467,8	338 060,3	204 064,0	817 080,0	
Mazowieckie	47 326 543,2	4 128 080,0	37 661 122,9	4 934 243,2	603 097,0	
Opolskie	1 223 107,0	162 385,0	669 650,0	391 072,0	-	
Podkarpackie	3 236 081,0	2 184 005,8	914 399,2	137 676,0	-	
Podlaskie	412 544,4	-	1 729,5	-	410 814,9	
Pomorskie	12 718 409,3	11 962 889,0	296 208,8	459 049,5	262,0	
Śląskie	21 065 971,9	10 729 940,4	9 724 994,8	-	611 036,8	
Świętokrzyskie	4 280 012,7	3 837 715,6	441 219,2	1 078,0	-	
Warmińsko-mazurskie	3 612 252,4	-	2 244 607,4	1 367 645,0	-	
Wielkopolskie	6 787 295,3	1 209 913,0	4 317 132,5	127 131,0	1 133 118,9	
Zachodniopomorskie	2 734 522,0	2 404 798,0	106 347,0	-	223 377,0	

Tabela 165. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2018 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
	2017	137 627 082,5	1 755 977,0	132 926 426,0	996 966,2	1 947 713,3
	2018	125 116 977,2	1 703 867,7	120 740 174,9	797 641,8	1 875 292,7
Dolnośląskie		13 806 130,0	-	13 409 816,9	58 414,1	337 899,0
Kujawsko-pomorskie		5 611 881,7	-	5 431 055,5	69 344,0	111 482,3
Lubelskie		5 920 394,4	-	5 920 394,4	-	-
Lubuskie		406 575,0	246 969,0	56 960,0	-	102 646,0
Łódzkie		1 800 960,5	113 775,3	1 608 353,4	-	78 831,8
Małopolskie		11 662 975,3	7 529,0	11 506 281,3	-	149 165,0
Mazowieckie		38 127 788,8	-	38 082 886,8	9 083,0	35 819,0
Opolskie		678 376,2	-	489 608,0	-	188 768,2
Podkarpackie		4 120 467,1	205 808,0	3 791 206,3	-	123 452,8
Podlaskie		3 610 648,0	-	3 610 648,0	-	-
Pomorskie		12 264 404,7	-	12 216 899,0	-	47 505,7
Śląskie		16 639 738,5	1 129 786,4	14 916 368,0	461 604,1	131 980,0
Świętokrzyskie		1 866 676,2	-	1 727 555,2	-	139 121,0
Warmińsko-mazurskie		2 658 631,5	-	2 658 631,5	-	-
Wielkopolskie		2 566 049,8	-	2 137 427,8	-	428 622,0
Zachodniopomorskie		3 375 279,6	-	3 176 083,0	199 196,6	-

Tabela 166. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2018 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
	2017	224 765 834,4	10 134 141,4	204 084 098,2	5 795 109,6	4 752 485,3
	2018	216 000 530,6	10 202 376,8	196 318 505,3	5 042 514,0	4 437 134,5
Dolnośląskie		18 877 002,0	536 906,0	17 537 199,2	346 146,0	456 750,7
Kujawsko-pomorskie		11 629 623,2	128 139,0	10 690 027,4	452 488,0	358 968,7
Lubelskie		9 786 550,3	-	9 072 742,7	713 807,6	-
Lubuskie		3 104 876,5	2 660 814,6	330 642,8	-	113 419,1
Łódzkie		17 962 147,1	1 133 570,6	16 318 123,8	49 046,0	461 406,7
Małopolskie		14 897 067,5	136 811,0	13 614 279,3	1 027 947,4	118 029,8
Mazowieckie		43 453 272,3	163 833,4	41 453 531,5	1 094 018,0	741 889,4
Opolskie		4 871 109,0	276 961,4	4 385 610,4	99 358,0	109 179,2
Podkarpackie		6 056 104,4	207 935,1	5 434 470,3	78 519,0	335 179,9
Podlaskie		6 638 482,4	-	6 498 381,3	-	140 101,1
Pomorskie		14 864 870,1	-	14 601 049,9	81 848,3	181 971,9
Śląskie		30 766 752,3	4 520 586,1	24 962 744,3	686 920,3	596 501,6
Świętokrzyskie		4 094 514,3	54 754,2	3 728 565,8	47 473,0	263 721,3
Warmińsko-mazurskie		6 743 455,6	-	6 622 091,0	-	121 364,6
Wielkopolskie		12 985 614,6	35 531,0	12 511 433,0	-	438 650,6
Zachodniopomorskie		9 269 089,2	346 534,3	8 557 612,5	364 942,3	-

Tabela 167. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2018 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
	2017	673 130,2	-	618 961,1	54 169,1	-
	2018	828 944,6	-	770 530,4	58 414,1	-
Dolnośląskie		704 488,1	-	646 074,0	58 414,1	-
Kujawsko-pomorskie		-	-	-	-	-
Lubelskie		-	-	-	-	-
Lubuskie		-	-	-	-	-
Łódzkie		-	-	-	-	-
Małopolskie		-	-	-	-	-
Mazowieckie		109 075,7	-	109 075,7	-	-
Opolskie		-	-	-	-	-
Podkarpackie		454,0	-	454,0	-	-
Podlaskie		-	-	-	-	-
Pomorskie		-	-	-	-	-
Śląskie		14 926,7	-	14 926,7	-	-
Świętokrzyskie		-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie		-	-	-	-	-
Wielkopolskie		-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie		-	-	-	-	-

Tabela 168. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2018 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
	2017	14 732 112,9	1 721 436,2	9 839 493,5	2 860 753,4	310 429,7
	2018	14 061 339,7	2 515 830,7	8 505 943,4	2 754 365,8	285 199,8
Dolnośląskie		982 355,8	-	901 740,8	76 877,0	3 738,0
Kujawsko-pomorskie		1 401 161,7	238 450,4	298 485,3	838 252,5	25 973,6
Lubelskie		967 182,7	25 120,3	410 819,0	531 243,5	-
Lubuskie		30 818,2	7 149,5	20 857,3	-	2 811,4
Łódzkie		914 942,1	1 083,9	873 237,7	10 017,1	30 603,4
Małopolskie		1 066 587,1	545 319,4	186 485,1	334 782,7	0,0
Mazowieckie		2 395 676,7	130 537,2	2 142 806,4	90 567,5	31 765,4
Opolskie		433 763,6	21 443,7	232 249,1	180 070,8	-
Podkarpackie		208 096,2	16 162,9	164 799,2	18 808,0	8 326,1
Podlaskie		187 477,6	-	178 828,7	-	8 648,9
Pomorskie		999 824,4	587 735,6	236 019,9	172 653,7	3 415,3
Śląskie		2 011 233,7	623 072,1	1 296 094,6	29 966,6	62 100,4
Świętokrzyskie		408 893,6	215 073,4	167 535,4	3 502,0	22 782,7
Warmińsko-mazurskie		553 758,8	-	400 881,0	134 457,0	18 420,8
Wielkopolskie		855 474,5	-	666 602,1	122 258,6	66 613,9
Zachodniopomorskie		644 093,1	104 682,5	328 501,7	210 908,9	-

Tabela 169. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2018 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
	2017	1 270 940,2	-12 110,4	1 312 079,5	-7 736,6	-21 292,4
	2018	345 114,8	35 024,0	433 758,0	-79 448,0	-44 219,1
Dolnośląskie		23 230,3	-2 487,6	63 448,4	-3 612,4	-34 118,1
Kujawsko-pomorskie		-56 883,2	-37 300,6	-18 023,5	-216,9	-1 342,3
Lubelskie		33 321,1	29 254,5	5 272,7	-1 206,1	-
Lubuskie		5 244,9	6 190,5	-124,0	-753,7	-68,0
Łódzkie		124 247,4	4 283,3	125 341,9	-903,6	-4 474,3
Małopolskie		29 434,1	-1 764,5	37 231,1	-2 921,3	-3 111,2
Mazowieckie		53 696,7	-11 462,1	120 388,9	-49 164,2	-6 065,9
Opolskie		-9 290,9	-2 072,1	-2 388,0	-4 948,1	117,3
Podkarpackie		11 032,9	16 619,8	-2 691,8	-2 948,1	53,0
Podlaskie		15 283,0	-	15 162,2	-	120,7
Pomorskie		107 773,4	47 783,2	64 596,4	372,7	-4 978,9
Śląskie		13 016,2	-1 497,1	9 719,7	390,9	4 402,7
Świętokrzyskie		5 580,6	9 660,3	-4 558,5	216,4	262,4
Warmińsko-mazurskie		-72 257,4	-	-60 822,2	-11 174,9	-260,4
Wielkopolskie		56 345,1	-5 474,3	58 304,5	336,3	3 178,6
Zachodniopomorskie		5 340,7	-16 709,4	22 900,0	-2 915,0	2 065,2

Tabela 170. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2018 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
	2017	2 859 947,7	322 628,5	2 049 723,8	453 818,4	33 776,9
	2018	2 937 619,5	496 964,0	2 219 254,4	185 397,7	36 003,5
Dolnośląskie		213 378,8	6 789,6	192 556,1	11 310,8	2 722,4
Kujawsko-pomorskie		255 474,1	80 461,6	111 274,5	57 070,8	6 667,2
Lubelskie		116 884,0	4 729,6	87 837,3	24 317,0	-
Lubuskie		40 966,2	34 713,1	3 357,1	2 538,5	357,6
Łódzkie		189 056,9	6 052,2	176 354,9	909,9	5 740,0
Małopolskie		220 283,4	49 851,9	167 159,2	2 278,1	994,1
Mazowieckie		410 669,1	27 625,1	358 393,6	21 702,9	2 947,5
Opolskie		56 198,6	6 111,1	50 041,2	46,4	-
Podkarpackie		160 139,3	99 063,2	57 381,7	269,1	3 425,2
Podlaskie		71 372,7	-	68 162,5	-	3 210,2
Pomorskie		303 978,0	55 570,9	201 715,6	45 277,6	1 413,9
Śląskie		492 733,1	78 290,8	408 701,4	-	5 740,9
Świętokrzyskie		35 445,4	3 991,6	30 828,0	-	625,8
Warmińsko-mazurskie		126 747,7	-	108 219,9	18 527,9	-
Wielkopolskie		150 444,4	9 191,2	137 945,7	1 148,7	2 158,8
Zachodniopomorskie		93 847,8	34 522,1	59 325,8	-	-

Tabela 171. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2018 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[%]						
Polska	2002	54,75	64,27	46,17	65,22	44,99
	2017	49,60	52,43	51,71	38,86	33,27
	2018	48,92	52,18	50,65	40,63	31,04
Dolnośląskie		45,14	67,15	46,58	32,80	33,39
Kujawsko-pomorskie		41,96	98,01	36,97	30,21	25,99
Lubelskie		53,98	68,13	61,13	29,82	-
Lubuskie		38,03	37,36	44,22	38,26	45,35
Łódzkie		55,39	75,40	54,22	84,64	52,98
Małopolskie		39,96	23,88	55,20	48,05	16,34
Mazowieckie		48,05	49,98	51,38	38,18	31,15
Opolskie		49,11	39,93	63,26	19,32	67,79
Podkarpackie		53,08	36,26	58,06	77,94	60,32
Podlaskie		46,28	-	47,45	-	28,73
Pomorskie		51,60	48,25	51,38	56,80	64,18
Śląskie		47,96	57,45	44,73	79,11	37,09
Świętokrzyskie		66,92	88,08	57,53	53,72	68,48
Warmińsko-mazurskie		53,33	-	52,03	75,28	69,69
Wielkopolskie		55,80	64,12	56,09	59,62	29,15
Zachodniopomorskie		60,93	99,16	54,46	42,76	2,77

Tabela 172. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2018 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
	2017	48,33	39,34	50,47	35,72	45,44
	2018	49,46	39,96	52,56	36,22	45,38
Dolnośląskie		51,33	24,94	52,70	55,33	36,94
Kujawsko-pomorskie		53,77	41,68	59,42	43,57	39,74
Lubelskie		47,65	36,39	51,02	36,06	-
Lubuskie		60,32	61,04	62,31	34,34	71,07
Łódzkie		51,98	27,69	55,31	42,55	60,55
Małopolskie		47,77	34,35	59,43	37,51	36,93
Mazowieckie		41,05	40,04	41,45	34,25	51,59
Opolskie		56,81	40,16	60,62	34,69	46,98
Podkarpackie		56,95	45,41	61,26	54,36	59,37
Podlaskie		60,40	-	61,49	-	47,53
Pomorskie		53,41	38,64	65,84	30,44	74,93
Śląskie		53,55	45,17	57,61	47,38	46,32
Świętokrzyskie		46,17	30,61	59,80	71,91	55,59
Warmińsko-mazurskie		50,94	-	53,76	32,91	47,89
Wielkopolskie		51,20	32,06	53,51	30,18	43,31
Zachodniopomorskie		55,62	43,00	61,86	23,24	21,44

Tabela 173. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2017	87,5	86,7	99,5	0,20	0,13	0,02
	2018	85,6	86,6	99,3	0,18	0,11	0,02
0–19%	2002	83,6	91,2	115,2	0,62	0,20	.
	2017	92,2	90,8	94,1	0,14	0,10	0,01
	2018	86,1	91,2	92,7	0,12	0,10	0,01
20–69%	2002	77,4	86,3	134,0	0,69	0,25	.
	2017	86,7	86,8	102,0	0,16	0,11	0,02
	2018	87,7	85,4	103,9	0,15	0,11	0,01
70–100%	2002	77,8	88,4	111,8	0,92	0,37	.
	2017	82,0	86,5	104,5	0,34	0,18	0,05
	2018	81,6	86,7	102,1	0,33	0,14	0,05

Tabela 174. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2017	87,5	86,7	99,5	0,20	0,13	0,02
	2018	85,6	86,6	99,3	0,18	0,11	0,02
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	75,9	91,1	92,6	0,41	0,16	.
	2017	70,8	88,1	116,3	0,41	0,20	0,13
	2018	72,4	88,3	114,0	0,31	0,19	0,11
Spółki akcyjne	2002	80,6	89,0	124,0	0,66	0,22	.
	2017	91,2	87,7	97,7	0,15	0,11	0,01
	2018	88,3	87,5	98,0	0,14	0,11	0,01
Spółki z o.o.	2002	78,5	87,7	116,1	0,90	0,37	.
	2017	81,0	85,9	102,2	0,29	0,17	0,04
	2018	80,9	85,8	101,0	0,26	0,13	0,04
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	72,5	85,0	115,8	0,55	0,18	.
	2017	78,5	89,0	112,6	0,44	0,17	0,03
	2018	79,8	88,9	109,3	0,28	0,15	0,02
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	72,7	87,4	106,1	0,58	0,18	.
	2017	85,0	89,6	51,7	0,00	0,03	0,00
	2018	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	74,8	91,3	84,6	0,40	0,18	.
	2017	81,9	92,3	116,9	0,22	0,09	0,05
	2018	81,2	91,1	113,8	0,24	0,11	0,05

Tabela 175. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2017	87,5	86,7	99,5	0,20	0,13	0,02
	2018	85,6	86,6	99,3	0,18	0,11	0,02
WPIDO	2002	82,7	88,1	108,3	0,58	0,20	.
	2017	87,0	86,6	92,7	0,19	0,10	0,02
	2018	86,9	86,6	99,3	0,17	0,11	0,02
WPID	2002	78,1	88,9	122,3	0,69	0,30	.
	2017	88,6	87,1	101,1	0,22	0,14	0,02
	2018	85,7	86,7	98,6	0,21	0,12	0,03
W	2002	80,2	95,8	135,4	1,08	0,22	.
	2017	84,6	92,4	103,2	0,15	0,12	0,02
	2018	83,3	100,0	101,7	0,12	0,10	0,01
PIDO	2002	71,3	87,0	73,2	0,26	0,09	.
	2017	92,7	85,9	50,7	0,11	0,06	0,01
	2018	92,0	85,5	53,7	0,08	0,04	0,01

Tabela 176. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD

PKD		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2017	87,5	86,7	99,5	0,20	0,13	0,02
	2018	85,6	86,6	99,3	0,18	0,11	0,02
35.1	2002	79,0	87,2	129,0	0,67	0,24	.
	2017	90,7	87,8	97,5	0,14	0,11	0,01
	2018	89,4	86,9	96,8	0,15	0,11	0,01
35.3	2002	78,8	88,2	115,5	0,87	0,34	.
	2017	84,8	86,5	103,8	0,25	0,15	0,03
	2018	84,5	86,4	104,7	0,23	0,12	0,03
Przemysł	2002	83,5	92,6	118,8	0,64	0,19	.
	2017	92,7	91,9	93,2	0,14	0,10	0,01
	2018	87,0	91,1	92,4	0,11	0,10	0,01
Inne	2002	69,6	89,2	103,9	0,54	0,26	.
	2017	71,2	87,8	95,2	0,25	0,12	0,07
	2018	68,8	85,7	93,8	0,20	0,13	0,05

Tabela 177. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw

Województwo	Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
		[%]		[tona/TJ]			
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2017	87,5	86,7	99,5	0,20	0,13	0,02
	2018	85,6	86,6	99,3	0,18	0,11	0,02
Dolnośląskie	2002	76,9	86,2	107,8	0,69	0,24	.
	2017	85,3	86,0	98,8	0,19	0,11	0,02
	2018	84,5	85,5	99,2	0,18	0,11	0,02
Kujawsko-pomorskie	2002	81,2	87,3	135,0	0,73	0,23	.
	2017	.	85,6	96,7	0,20	0,12	0,01
	2018	87,9	85,3	92,1	0,21	0,14	0,02
Lubelskie	2002	82,2	89,3	153,1	0,88	0,22	.
	2017	96,1	88,2	99,9	0,14	0,13	0,02
	2018	93,3	88,1	100,0	0,17	0,12	0,04
Lubuskie	2002	76,2	91,2	110,9	0,47	0,18	.
	2017	72,4	85,5	83,2	0,06	0,07	0,02
	2018	73,9	85,0	78,9	0,05	0,09	0,02
Łódzkie	2002	83,5	85,9	108,9	0,53	0,19	.
	2017	85,5	87,1	101,1	0,21	0,12	0,03
	2018	85,7	86,5	94,0	0,19	0,10	0,03
Małopolskie	2002	84,1	87,5	105,3	0,52	0,19	.
	2017	85,1	88,3	107,4	0,17	0,11	0,02
	2018	84,0	87,6	104,9	0,16	0,10	0,01
Mazowieckie	2002	73,0	89,9	125,4	0,86	0,47	.
	2017	89,0	87,8	90,9	0,13	0,08	0,01
	2018	88,0	88,0	92,0	0,11	0,08	0,01
Opolskie	2002	85,8	89,0	107,8	0,45	0,13	.
	2017	89,3	87,2	96,6	0,30	0,13	0,02
	2018	90,4	86,7	95,9	0,27	0,12	0,02
Podkarpackie	2002	80,0	88,1	121,5	0,54	0,17	.
	2017	94,6	87,1	95,0	0,27	0,16	0,04
	2018	92,9	87,0	105,2	0,28	0,17	0,04
Podlaskie	2002	81,3	89,0	136,3	0,53	0,24	.
	2017	84,3	87,1	90,9	0,28	0,14	0,04
	2018	85,5	87,5	91,4	0,27	0,14	0,04
Pomorskie	2002	82,0	85,7	116,6	0,48	0,18	.
	2017	83,9	85,0	105,9	0,14	0,12	0,02
	2018	83,7	85,0	105,2	0,10	0,09	0,02
Śląskie	2002	81,1	88,6	117,6	1,19	0,23	.
	2017	82,4	85,8	92,7	0,26	0,12	0,02
	2018	81,9	85,3	91,5	0,24	0,11	0,02
Świętokrzyskie	2002	83,3	89,6	114,0	0,58	0,20	.
	2017	80,8	85,3	145,2	0,33	0,21	0,05
	2018	82,4	84,9	107,8	0,32	0,16	0,05
Warmińsko-mazurskie	2002	78,9	89,6	112,2	0,40	0,21	.
	2017	74,4	88,0	110,9	0,33	0,17	0,04
	2018	74,1	88,1	111,3	0,32	0,18	0,07
Wielkopolskie	2002	79,1	88,9	150,0	0,65	0,25	.
	2017	83,9	85,8	115,8	0,26	0,14	0,03
	2018	85,3	86,1	136,8	0,21	0,16	0,03
Zachodniopomorskie	2002	85,4	88,2	93,2	0,47	0,21	.
	2017	87,6	86,8	108,5	0,32	0,44	0,04
	2018	85,5	87,1	109,7	0,22	0,13	0,04

Tabela 178. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2017	0,72	46,48	12 954	23,70	48,33
	2018	0,64	50,23	13 039	26,20	49,46
0–19%	2002	0,97	23,26	6 615	12,76	21,52
	2017	0,69	41,17	15 061	20,24	36,87
	2018	0,69	41,97	12 403	24,48	36,70
20–69%	2002	0,82	23,89	7 738	12,17	23,77
	2017	0,59	35,57	11 019	18,14	41,02
	2018	0,49	43,15	12 019	22,07	44,39
70–100%	2002	0,93	34,07	8 579	17,55	32,64
	2017	0,80	54,72	13 582	28,08	55,67
	2018	0,79	57,93	13 847	29,99	56,53

Tabela 179. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2017	0,72	46,48	12 954	23,70	48,33
	2018	0,64	50,23	13 039	26,20	49,46
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,96	36,98	8 460	21,43	35,29
	2017	1,19	63,99	16 905	31,83	62,87
	2018	1,21	70,22	18 103	36,63	65,43
Spółki akcyjne	2002	0,82	25,99	7 783	13,15	25,34
	2017	0,68	40,63	11 292	21,45	43,16
	2018	0,57	43,62	11 288	23,59	43,91
Spółki z o.o.	2002	1,02	33,36	8 506	17,56	31,99
	2017	0,76	54,33	14 938	26,66	55,28
	2018	0,72	58,81	15 064	29,51	56,67
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	1,43	37,41	8 681	19,60	36,65
	2017	1,29	46,68	12 506	22,09	48,79
	2018	1,14	53,59	13 800	26,13	51,39
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,85	36,77	8 678	18,83	33,80
	2017	0,99	94,76	25 944	59,50	83,88
	2018	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	1,84	35,52	6 680	22,58	34,77
	2017	1,43	42,09	12 293	26,01	44,05
	2018	1,20	45,05	12 148	28,09	45,17

Tabela 180. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2017	0,72	46,48	12 954	23,70	48,33
	2018	0,64	50,23	13 039	26,20	49,46
WPIDO	2002	1,00	34,67	8 601	17,96	33,05
	2017	0,87	56,49	13 227	30,21	55,84
	2018	0,76	57,35	12 602	31,03	56,65
WPID	2002	0,79	26,19	7 967	13,37	25,41
	2017	0,64	41,23	13 078	19,46	44,79
	2018	0,62	47,16	13 796	23,11	46,16
W	2002	0,81	22,47	7 008	12,03	22,02
	2017	0,48	31,72	10 889	16,45	36,01
	2018	0,36	36,10	11 323	20,14	35,69
PIDO	2002	1,26	32,73	8 837	17,75	32,32
	2017	1,12	56,20	14 911	29,26	56,55
	2018	1,04	58,20	15 238	29,55	57,84

Tabela 181. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD

PKD	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2017	0,72	46,48	12 954	23,70	48,33
	2018	0,64	50,23	13 039	26,20	49,46
35.1	2002	0,79	22,40	7 738	11,07	22,28
	2017	0,63	39,97	13 836	17,75	39,34
	2018	0,64	40,46	12 080	21,00	39,96
35.3	2002	0,95	33,39	8 483	17,22	31,93
	2017	0,75	47,93	12 845	24,62	50,47
	2018	0,67	52,95	13 201	27,33	52,57
Przemysł	2002	1,24	22,98	4 861	15,41	21,94
	2017	0,52	36,77	8 947	25,66	35,72
	2018	0,43	42,98	9 989	30,17	36,22
Inne	2002	0,79	36,04	7 590	21,09	33,15
	2017	0,47	48,54	17 082	23,11	45,44
	2018	0,36	50,56	17 762	25,03	45,38

Tabela 182. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw

Województwo	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2017	0,72	46,48	12 954	23,70	48,33
	2018	0,64	50,23	13 039	26,20	49,46
Dolnośląskie	2002	0,57	29,41	8 248	15,25	28,51
	2017	0,59	49,34	12 290	27,04	50,65
	2018	0,65	52,40	12 457	28,97	51,33
Kujawsko-pomorskie	2002	1,08	30,73	8 405	16,46	30,36
	2017	0,79	52,43	14 618	26,04	52,98
	2018	0,67	58,77	16 237	29,11	53,77
Lubelskie	2002	1,22	28,80	8 145	15,59	28,65
	2017	1,12	46,21	15 395	20,63	46,36
	2018	1,05	46,65	13 514	23,30	47,65
Lubuskie	2002	0,77	33,37	8 249	17,82	32,12
	2017	0,45	54,33	12 447	31,35	58,42
	2018	0,44	59,97	12 294	35,92	60,32
Łódzkie	2002	0,91	30,29	9 502	13,34	30,19
	2017	0,72	43,40	13 123	16,46	50,78
	2018	0,64	47,72	14 390	18,85	51,98
Małopolskie	2002	0,83	27,05	6 066	14,39	25,87
	2017	0,56	44,56	12 055	21,87	46,80
	2018	0,41	48,42	12 745	23,50	47,77
Mazowieckie	2002	1,17	27,03	7 960	14,49	26,52
	2017	0,71	38,02	9 467	23,03	40,48
	2018	0,73	41,33	9 825	25,12	41,05
Opolskie	2002	0,71	33,85	9 121	15,43	33,89
	2017	0,79	54,12	15 275	24,41	54,89
	2018	0,78	59,04	15 157	28,17	56,81
Podkarpackie	2002	0,73	31,32	7 353	17,75	30,29
	2017	1,05	52,20	12 925	26,97	54,62
	2018	0,87	57,62	13 247	30,27	56,95
Podlaskie	2002	0,85	29,08	9 248	14,47	29,36
	2017	0,75	59,34	14 738	27,69	59,96
	2018	0,49	61,02	15 386	28,33	60,40
Pomorskie	2002	0,94	31,40	10 211	17,30	29,43
	2017	0,70	48,84	13 934	27,06	52,68
	2018	0,59	53,21	14 711	29,37	53,41
Śląskie	2002	0,84	29,42	7 571	14,17	26,98
	2017	0,64	49,81	13 619	23,31	52,10
	2018	0,56	54,65	13 741	26,51	53,55
Świętokrzyskie	2002	0,80	29,96	9 358	14,81	29,27
	2017	1,41	42,66	13 738	21,02	45,44
	2018	1,38	47,29	13 858	24,02	46,17
Warmińsko-mazurskie	2002	1,32	31,15	8 402	16,77	29,90
	2017	0,79	50,51	14 968	25,35	49,63
	2018	0,81	59,58	15 085	30,30	50,94
Wielkopolskie	2002	0,84	30,82	7 850	16,03	29,84
	2017	0,85	43,20	11 934	22,78	47,23
	2018	0,61	51,89	13 914	24,43	51,20
Zachodniopomorskie	2002	0,92	32,99	9 389	17,09	32,12
	2017	1,08	73,28	27 727	26,24	55,81
	2018	0,97	57,59	16 877	28,48	55,62

Tabela 183. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2017	0,36	0,72
	2018	0,40	0,61
0–19%	2002	0,59	0,50
	2017	0,37	0,60
	2018	0,26	0,65
20–69%	2002	0,34	0,71
	2017	0,33	0,65
	2018	0,39	0,49
70–100%	2002	0,35	0,77
	2017	0,38	0,77
	2018	0,43	0,70

Tabela 184. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2017	0,36	0,72
	2018	0,40	0,61
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,21	0,80
	2017	0,16	1,18
	2018	0,18	1,55
Spółki akcyjne	2002	0,38	0,66
	2017	0,31	0,80
	2018	0,37	0,56
Spółki z o.o.	2002	0,35	0,80
	2017	0,42	0,65
	2018	0,43	0,65
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	0,25	1,08
	2017	0,22	0,57
	2018	0,21	0,41
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,41	0,55
	2017	0,06	2,74
	2018	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	0,52	0,72
	2017	0,36	1,14
	2018	0,38	1,04

Tabela 185. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2017	0,36	0,72
	2018	0,40	0,61
WPIDO	2002	0,34	0,80
	2017	0,38	0,82
	2018	0,48	0,61
WPID	2002	0,38	0,61
	2017	0,33	0,70
	2018	0,33	0,73
W	2002	0,44	0,76
	2017	0,40	0,47
	2018	0,36	0,33
PIDO	2002	0,28	0,84
	2017	0,36	0,87
	2018	0,39	0,91

Tabela 186. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2017	0,36	0,72
	2018	0,40	0,61
35.1	2002	0,32	0,82
	2017	0,40	0,56
	2018	0,35	0,36
35.3	2002	0,35	0,75
	2017	0,36	0,74
	2018	0,42	0,68
Przemysł	2002	1,13	0,28
	2017	0,13	0,68
	2018	0,12	0,46
Inne	2002	0,49	0,71
	2017	0,39	0,92
	2018	0,30	0,85

Tabela 187. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw

Województwo		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2017	0,36	0,72
	2018	0,40	0,61
Dolnośląskie	2002	0,35	0,80
	2017	0,39	0,75
	2018	0,43	0,96
Kujawsko-pomorskie	2002	0,37	0,58
	2017	0,53	0,68
	2018	0,48	0,49
Lubelskie	2002	0,42	0,84
	2017	0,34	0,65
	2018	0,40	0,59
Lubuskie	2002	0,67	0,43
	2017	0,13	0,75
	2018	0,13	0,65
Łódzkie	2002	0,30	0,70
	2017	0,50	0,64
	2018	0,46	0,71
Małopolskie	2002	0,34	0,74
	2017	0,41	0,70
	2018	0,31	0,71
Mazowieckie	2002	0,34	0,87
	2017	0,15	1,42
	2018	0,28	0,74
Opolskie	2002	0,39	0,79
	2017	0,45	0,66
	2018	0,48	0,92
Podkarpackie	2002	0,47	0,67
	2017	0,38	0,71
	2018	0,49	0,58
Podlaskie	2002	0,19	0,96
	2017	0,26	0,86
	2018	0,29	0,55
Pomorskie	2002	0,38	0,71
	2017	0,39	0,41
	2018	0,38	0,35
Śląskie	2002	0,44	0,57
	2017	0,45	0,60
	2018	0,49	0,51
Świętokrzyskie	2002	0,16	0,92
	2017	0,36	0,69
	2018	0,42	0,61
Warmińsko-mazurskie	2002	0,30	0,75
	2017	0,41	0,60
	2018	0,47	0,57
Wielkopolskie	2002	0,30	0,80
	2017	0,41	0,74
	2018	0,54	0,57
Zachodniopomorskie	2002	0,43	0,56
	2017	0,35	0,68
	2018	0,33	0,64

Tabela 188. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2017	1,08	85,8
	2018	1,26	80,5
0–19%	2002	0,86	92,3
	2017	0,44	81,5
	2018	0,86	83,0
20–69%	2002	0,97	79,3
	2017	1,19	86,3
	2018	1,09	87,1
70–100%	2002	0,84	74,3
	2017	1,31	87,4
	2018	1,49	75,5

Tabela 189. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2017	1,08	85,8
	2018	1,26	80,5
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	1,95	22,7
	2017	0,57	94,7
	2018	0,56	93,3
Spółki akcyjne	2002	0,78	89,5
	2017	1,10	90,7
	2018	1,25	91,6
Spółki z o.o.	2002	0,99	66,9
	2017	1,07	78,7
	2018	1,29	67,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	7,39	79,4
	2017	1,41	25,5
	2018	1,63	100,0
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,70	70,9
	2017	0,00	-
	2018	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	4,27	94,8
	2017	0,10	100,0
	2018	0,41	50,8

Tabela 190. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2017	1,08	85,8
	2018	1,26	80,5
WPIDO	2002	0,83	83,8
	2017	0,81	90,4
	2018	1,36	81,4
WPID	2002	0,92	84,1
	2017	1,10	83,1
	2018	1,12	80,0
W	2002	1,16	40,4
	2017	1,86	85,2
	2018	1,40	83,0
PIDO	2002	0,58	91,1
	2017	1,25	82,3
	2018	1,77	63,7

Tabela 191. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2017	1,08	85,8
	2018	1,26	80,5
35.1	2002	0,97	67,9
	2017	0,59	77,1
	2018	1,15	75,6
35.3	2002	0,78	83,5
	2017	1,29	86,7
	2018	1,36	80,7
Przemysł	2002	0,41	99,6
	2017	0,67	88,7
	2018	0,36	89,9
Inne	2002	2,82	71,8
	2017	0,44	70,9
	2018	0,43	83,4

Tabela 192. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw

Województwo		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2017	1,08	85,8
	2018	1,26	80,5
Dolnośląskie	2002	0,55	82,6
	2017	0,74	85,7
	2018	1,39	83,0
Kujawsko-pomorskie	2002	1,15	76,1
	2017	1,05	93,7
	2018	1,26	84,1
Lubelskie	2002	0,51	98,0
	2017	0,45	93,9
	2018	1,03	85,8
Lubuskie	2002	0,73	81,0
	2017	1,53	71,1
	2018	1,27	84,3
Łódzkie	2002	1,55	77,6
	2017	1,52	87,8
	2018	1,39	73,5
Małopolskie	2002	0,92	76,1
	2017	1,58	93,1
	2018	1,23	96,9
Mazowieckie	2002	0,95	98,2
	2017	1,03	90,8
	2018	0,84	98,1
Opolskie	2002	0,61	63,7
	2017	1,06	40,7
	2018	1,26	63,6
Podkarpackie	2002	0,50	88,9
	2017	1,80	79,1
	2018	2,93	49,5
Podlaskie	2002	0,55	77,9
	2017	0,76	91,8
	2018	1,26	77,3
Pomorskie	2002	0,62	81,8
	2017	1,26	87,1
	2018	1,47	60,5
Śląskie	2002	1,02	48,0
	2017	1,47	90,8
	2018	1,43	84,8
Świętokrzyskie	2002	0,64	83,6
	2017	0,74	81,7
	2018	1,21	62,5
Warmińsko-mazurskie	2002	0,60	89,7
	2017	1,21	74,8
	2018	1,72	61,2
Wielkopolskie	2002	0,83	79,1
	2017	2,20	69,0
	2018	1,37	85,7
Zachodniopomorskie	2002	1,24	96,3
	2017	0,31	78,1
	2018	0,89	86,9