

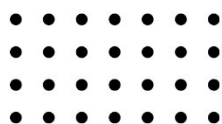


Urząd Regulacji
Energetyki

2023

Energetyka ciepła w liczbach

Warszawa, styczeń 2025



WWW.URE.GOV.PL 

Wydawca: Urząd Regulacji Energetyki, 00-869 Warszawa, ul. Towarowa 25a, tel. (22) 487 55 70,
fax (22) 378 16 20, e-mail: ure@ure.gov.pl, www.ure.gov.pl

Autor opracowania: Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła URE przy współpracy Oddziałów
Terenowych URE

ISBN 978-83-948942-7-6

Wstęp	4
1. Struktura podmiotowa	8
2. Potencjał ciepłownictwa	10
3. Produkcja ciepła i zużycie paliw	11
4. Sprzedaż i ceny sprzedaży ciepła	15
5. Sytuacja ekonomiczna	18
6. Działania Regulatora podejmowane w odpowiedzi na problemy sektora	27
Podsumowanie	36
Aneks	38
Wykaz przedsiębiorstw ciepłowniczych, które wzięły udział w badaniu URE-C1	39
Uwagi metodyczne	49
Wskaźniki charakteryzujące efektywność koncesjonowanej energetyki ciepłej	54
Tabele statystyczne	55
Spis tabel	56
Objaśnienia skrótów	62
Objaśnienia znaków umownych	62
Tabele	63

WSTĘP

Rok 2023, podobnie jak dwa lata ubiegłe, był dla ciepłownictwa trudny. Trwająca nadal wojna w Ukrainie wymusiła zmianę kierunków dostaw paliwa nawet z odległych regionów, co spowodowało dalszy wzrost cen surowców energetycznych, w konsekwencji przekładało się to na wzrost cen i stawek opłat dla odbiorców ciepła. Ponadto ambitne cele UE w zakresie ochrony klimatu powodowały konieczność realizacji przez przedsiębiorstwa energetyczne kosztownych inwestycji w transformację energetyczną.

Należy jednak podkreślić, że regulacje krajowe i unijne uwzględniają działania zapobiegawcze lub zaradcze w przypadku różnego rodzaju ryzyka wystąpienia zagrożenia i sytuacji kryzysowej, które zostały w sektorze ciepłownictwa wdrożone i kontynuowane również w roku 2023. Poprzez wprowadzony system rekompensat i wyrównań, udzielonych przedsiębiorstwom energetycznym zajmującym się dostarczaniem ciepła do odbiorców, ograniczono wzrost opłat odbiorców z tytułu dostawy ciepła, a jednocześnie przedsiębiorstwa uzyskiwały uzasadnione przychody odpowiadające kosztom prowadzonej działalności koncesjonowanej.

W 2023 roku, a szczególnie w jego drugiej połowie, sytuacja na rynkach energii elektrycznej oraz surowców energetycznych, w porównaniu do roku poprzedniego, zaczęła się stabilizować. Niewątpliwie było to rezultatem naturalnego przystosowania ich uczestników do sytuacji gospodarczej i geopolitycznej, powstałej po agresji Rosji na Ukrainę, ale również efektem działań antykryzysowych podjętych przez rząd. Nowe kierunki importu surowców energetycznych pozwoliły na zatrzymanie wzrostu ich cen, a w późniejszym okresie także odczuwalne spadki, co z kolei przełożyło się na ustabilizowanie cen energii elektrycznej, gazu ziemnego oraz ciepła systemowego. Chociaż poza średnimi cenami gazu ziemnego wysokometanowego zużytego do produkcji ciepła, które są niższe w 2023 r. w porównaniu ze średnimi cenami w 2022 r., średnie ceny paliw węglowych, oleju opałowego, biomasy i pozostałych paliw w 2023 r. były nadal wyższe od cen w 2022 r. Wynikało to zapewne z zawartych kontraktów na dłuższe okresy w celu zabezpieczenia dostaw paliw, a także z większych wolumenów zapasów paliw niż wymagane przepisami prawa – zabezpieczonych przez przedsiębiorstwa energetyczne w warunkach ograniczonej podaży paliw (dotyczy węgla kamiennego).

Przy wszystkich implikacjach związanych z sytuacją gospodarczo-geopolityczną, dodatkowym wyzwaniem jest kontynuacja transformacji rynku ciepłowniczego. Potrzeby inwestycyjne sektora ciepłowniczego są bardzo duże, na co wskazują opracowania wielu branżowych organizacji.

W listopadzie 2024 r. zakończono konsultacje publiczne aktualizacji Krajowego Planu w dziedzinie Energii i Klimatu do 2030 r. – aKPEiK, w którym przewiduje się, że w 2030 r. Polska może osiągnąć redukcję gazów cieplarnianych o 50,4 proc. w stosunku do poziomu z 1990 r. (do poziomu ok. 288 mln t ekw. CO₂) – jako wkład w realizację celu UE w zakresie ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonego na poziomie do 55 proc. Dla ciepłownictwa przewidziano w tym planie:

- wzrost udziału OZE o 0,8-1,1 punktu procentowego r/r do 35,2 proc. w 2030 r. i ok. 62,6 proc. w 2040 r.,
- wycofanie węgla z gospodarstw domowych do 2040 r., zastępowanego głównie przez OZE i magazyny ciepła,

- w ciepłownictwie systemowym – dążenie do wzrostu wykorzystania: pomp ciepła i kotłów elektrodowych zasilanych OZE, sprzężonych z magazynami ciepła, jak również wykorzystanie ciepła odpadowego i geotermii,
- w dużych systemach wciąż potrzebne mogą być inwestycje w moce oparte na gaz ziemny, które w przyszłości zastąpi biometan i inne gazy zdekarbonizowane.

Łączne nakłady inwestycyjne na lata 2026–2030 w ambitnym scenariuszu dla wszystkich sektorów zaplanowano na 792 mld zł, z tego na inwestycje w sektorze elektroenergetycznym – przesyłanie i dystrybucja, moce wytwórcze przewidziano 328 mld zł.

Zgodnie z wynikami analiz eksperckich Polskiego Towarzystwa Energetyki Ciepłej (PTEC), zawartymi w raporcie z 15 października 2024 r. *Wpływ regulacji UE na transformację sektora ciepłownictwa systemowego w Polsce ocena skutków i rekomendacje w zakresie regulacji krajowych*, nakłady inwestycyjne na transformację sektora ciepłownictwa systemowego wyniosą między 299 mld zł a 466 mld zł do 2050 r., w zależności od przyjętego scenariusza. Przy czym nakłady na sprostanie wymaganom „Fit for 55” będą wynosiły, w zależności od scenariusza, od 102 mld zł do 211 mld zł nakładów na infrastrukturę wytwórczą, od 82 mld zł do 106 mld zł nakładów na infrastrukturę przesyłową i dystrybucyjną oraz od 115 mld do 149 mld nakładów na modernizację instalacji odbiorczych¹.

Łączne przychody wszystkich koncesjonowanych przedsiębiorstw kształtują się na poziomie 42 mld zł, w tym 31 mld zł stanowi przychód z wytwarzania oraz z przesyłania i dystrybucji ciepła. Różnicę pomiędzy tymi wartościami stanowi przychód z działalności w zakresie obrotu ciepłem, który zawiera się w przychodach z działalności w zakresie wytwarzania ciepła. Mając na uwadze, wysokość tych przychodów, wymiar finansowy oraz zakres rzeczowy przedsięwzięć inwestycyjnych, z jakim będzie się mierzyć polskie ciepłownictwo, jest na miarę rewolucji przemysłowej, z tym zastrzeżeniem, że nie ma pewności czy tak ogromny wysiłek finansowy zarówno ze strony przedsiębiorstw energetycznych, jak i odbiorców ciepła pozytywnie wpłynie na gospodarkę Polski i wzrost standardu życia Polek i Polaków.

Autorzy ww. raportu PTEC zwrócili uwagę na wsparcie finansowe dla firm energetycznych działających w sektorze ciepłownictwa. Wskazali, że inwestycje w transformację są opłacalne, a część środków może pochodzić z Krajowego Planu Odbudowy (KPO) oraz programów Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW). Dodatkowo Bank Gospodarstwa Krajowego (BGK) zapewni gwarancje dla inwestycji o wysokiej wartości.

Eksperti PTEC w swoim raporcie wymieniają kluczowe technologie, które wspomogą proces zdekarbonizacji sektora. Wśród nich znalazły się:

- źródła gazowe, z kogeneracją gazową, która odegra istotną rolę do 2039 roku,
- źródła biomasowe, które już teraz stanowią 97 proc. OZE w polskim ciepłownictwie,
- źródła geotermalne oraz wielkoskalowe pompy ciepła,
- kotły elektrodowe zasilane energią elektryczną pochodzącą z OZE.

Ponadto zakłada się, że infrastruktura zostanie przystosowana do zasilania gazami zdekarbonizowanymi, takimi jak zielony wodór czy biometan. Rozwój rynku tych paliw pozostaje niezbędny.

¹ <https://ptec.org.pl/raporty/ocena-wplywu-rozstrzygniec-unijnego-pakietu-fit-for-55-na-transformacje-sektora-cieplownictwa-systemowego-w-polsce/>

Dlatego też istotną kwestią dla branży jest pozyskanie jak największej ilości zewnętrznych środków finansowych na realizację koniecznych inwestycji. Przedsiębiorstwa ciepłownicze we wnioskach taryfowych ujmują, oprócz kosztów na bieżącą działalność, także koszty inwestycyjne i otrzymują premię za inwestowanie. Podkreślić jednak należy, że nie wszystkie koszty związane z transformacją ciepłownictwa mogą być uwzględnione w taryfach. Dlatego tak ważne jest, aby przedsiębiorstwa ciepłownicze sięgały po środki zewnętrzne z istniejących już funduszy i z europejskiego funduszu modernizacyjnego. W ocenie Regulatora ogromne wyzwania inwestycyjne, jakie podejmuje sektor ciepłowniczy w Polsce, wymagają niewątpliwie zewnętrznych źródeł finansowania. Tym samym, biorąc pod uwagę szacowany poziom nakładów inwestycyjnych związanych z transformacją sektora ciepłownictwa, przychody regulowane przedsiębiorstw ciepłowniczych uwzględniane w ramach ich taryf w wielu przypadkach mogą stanowić dopełnienie modelu finansowego, a nie podstawowe źródło finansowania transformacji.

To właśnie źródła finansowania nakładów inwestycyjnych są kluczowe, ponieważ koszty dekarbonizacji ciepłownictwa już od dłuższego czasu są szacowane nie w dziesiątkach, a setkach miliardów złotych. W programach badawczo-rozwojowych, takich jak Lidzbark Warmiński i Sokołów, NCBR mogło w całości sfinansować projekty. Natomiast choćby w programie „OZE – źródło ciepła dla ciepłownictwa” bezzwrotne dotacje będą obejmować tylko nieco ponad 1/4 środków z przewidzianych 2 mld zł².

Z pewnością na szczególne podkreślenie zasługuje fakt, że rok 2023 był kolejnym, kiedy Urząd Regulacji Energetyki (URE) zapewnił rekordowe wpływy do budżetu państwa w wysokości 274 mln zł, co stanowiło 154 proc. planu i było kwotą o ponad 70 mln zł większą niż w 2022 r. Wpływy w ponad 86 proc. pochodziły z opłat koncesyjnych.

Niebagatelna jest również skala wsparcia udzielonego przez URE w minionym roku wytwórcom energii odnawialnej, sektorowi kogeneracji, sektorom energochłonnym oraz związanego z rozwiązaniem kontraktów długoterminowych i rynkiem mocy, które łącznie osiągnęło wartość 18,6 mld zł. W ramach postępowań administracyjnych Regulator dokonał oceny zasadności uznania w taryfach kluczowych spółek przesyłowych i dystrybucyjnych oraz obrotu w sektorach gazu ziemnego, energii elektrycznej i ciepła przychodu regulowanego w łącznej wysokości 92,2 mld zł (to o blisko 6 mld zł mniej niż we wnioskach tych przedsiębiorstw). W Urzędzie przeprowadzono ponad 2,7 tys. postępowań dotyczących udzielenia lub zmiany koncesji lub jej promesy, ponad 1 tys. postępowań dotyczących zatwierdzenia lub zmiany taryfy, podjęto prawie 18 tys. działań związanych z monitorowaniem i kontrolą rynku oraz rozpoczęto ponad 10 tys. postępowań związanych z obowiązkowym zmniejszeniem zużycia energii elektrycznej w jednostkach sektora finansów publicznych. Rozpatrzono blisko 12 tys. skarg i wniosków oraz prowadzono ponad 1,6 tys. postępowań w sprawie rozstrzygnięcia sporów. Co istotne, wszystkie te działania były prowadzone przy tylko nieznacznie zwiększonym budżecie i zatrudnieniu, które w porównaniu do 2022 r. wzrosły odpowiednio o ok. 10 proc. oraz o ok. 5 proc. Istotne zwiększenie liczby zadań i ich skomplikowania powoduje, że realnym zagrożeniem w działalności Urzędu staje się jakość i terminowość prowadzonych działań, czego doświadczają wszystkie grupy interesariuszy³.

² <https://wysokienapiecie.pl/99392-jak-uwolnic-polskie-cieplownictwo-od-wegla-gazu-i-co2/>

³ Wypowiedź Prezesa URE zawarta we wstępie *Sprawozdania z działalności Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki za rok 2023*, Warszawa, kwiecień 2024, str. 11, <https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/edukacja-i-komunikacja/publikacje/sprawozdania-z-dzialaln/2916,Sprawozdania-z-dzialalnosci-Prezesa-URE.html>

W odniesieniu do otoczenia regulacyjnego, najbardziej istotnymi zmianami w 2023 r. były gruntowne nowelizacje Prawa energetycznego oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii, które weszły w życie jesienią. Ustawy te, m.in. implementujące do polskiego porządku prawnego zapisy dyrektywy w sprawie wspólnych zasad europejskiego rynku energii elektrycznej, umożliwiają kolejny istotny krok w procesie transformacji energetycznej. Wprowadzają lub dookreślają szereg bardzo ważnych i potrzebnych narzędzi, które pozwolą na przyspieszenie rozwoju energetyki odnawialnej i lokalnej, realne uruchomienie produkcji biogazu, czy też testowanie nowych rozwiązań w energetyce.

Dostrzegając potrzeby przedsiębiorstw sektora ciepłowniczego Prezes URE od początku problemów na tym rynku podejmował rozmowy i konsultacje z przedsiębiorstwami energetycznymi, jak również organizacjami i stowarzyszeniami konsumenckimi oferując im m.in. wsparcie merytoryczne.

W 2023 r. zakończono 564 postępowania w sprawie zatwierdzenia taryf/zmian taryf dla ciepła wobec aż 925 postępowań administracyjnych w tym przedmiocie w 2022 r., co było wynikiem procesu stabilizacji rynku surowców (spadek postępowań o zmianę taryfy wynikającą z istotnych zmian na rynku, których przedsiębiorcy nie mogli przewidzieć).

Opisane w niniejszym raporcie badanie koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prowadzone jest przez Prezesa URE od dwudziestu dwóch lat. Jego celem jest pozyskiwanie informacji o działalności przedsiębiorstw posiadających koncesje obejmujące działalność polegającą na wytwarzaniu, przesyłaniu i dystrybucji oraz obrocie ciepłem. Wyniki badań pozwalają określić stan sektora ciepłowniczego oraz dynamikę i tendencje zmian, jakie w nim zachodzą. Coroczne badania istotnie wspierają działania Regulatora, umożliwiając m.in. identyfikowanie obszarów działalności przedsiębiorców wymagających poprawy efektywności. Stosowane przez Regulatora metody analizy danych zagregowanych, w tym zastosowanie analizy porównawczej (tj. benchmarkingu), może przynosić pozytywne efekty dla wszystkich, którzy mają kontakt z ciepłem systemowym – począwszy od przedsiębiorstw ciepłowniczych, poprzez odbiorców ciepła, na finalnych konsumentach kończąc. Cykliczny monitoring sektora ma też duże znaczenie dla poprawy skuteczności regulacji przedsiębiorstw ciepłowniczych w sytuacji niestabilnego rynku surowców energetycznych, wymagań przyjętych przez Unię Europejską w zakresie ochrony klimatu oraz działań wojennych za naszą wschodnią granicą.

Od 2005 r. wyniki badań zasilają także krajową bazę danych gospodarki paliwowo-energetycznej prowadzoną w ramach statystyki publicznej przez Główny Urząd Statystyczny.

„Energetyka Ciepła w liczbach” jest publikacją prezentującą dane zagregowane i dotyczy każdego zamkniętego roku kalendarzowego, zaś źródłem przetworzonych przez pracowników URE zajmujących się analizą informacji – zawartych w tej publikacji – są składane przez przedsiębiorstwa ciepłownicze (raz w roku) sprawozdania wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem (URE-C1).

Podstawą zbierania przez Prezesa URE danych, o których mowa powyżej, jest ustawa z dnia 29 czerwca 1995 r. – o statystyce publicznej⁴ – badanie 1.44.02 Elektroenergetyka i ciepłownictwo. Zgodnie z art. 20 ust. 2 tej ustawy, Rada Ministrów, na wniosek Rady Statystyki, może w programie badań statystycznych ustalić, że badanie statystyczne będzie prowadzone przez inny wskazany naczelny lub centralny organ administracji państwowej (tu: Prezes URE wspólnie z Ministrem

⁴ Dz. U. z 2024 r. poz. 1799.

Klimatu i Środowiska) albo Narodowy Bank Polski, o ile badanie to wymaga wiedzy specjalistycznej, którą dysponuje ten organ, albo jeżeli jest on w posiadaniu danych zgromadzonych w innym celu.

Zgodnie natomiast z art. 10 i art. 38 ww. ustawy, zebrane w badaniach statystycznych statystyki publicznej dane jednostkowe identyfikowalne są objęte tajemnicą statystyczną, tj.:

- podlegają bezwzględnej ochronie,
- mogą być wykorzystywane wyłącznie do opracowań, zestawień i analiz statystycznych,
- nie mogą być publikowane ani udostępniane,
- nie mogą być wykorzystywane do innych niż określone w ustawie o statystyce publicznej celów.

W opracowaniu zostały przedstawione dane dotyczące działalności 398 koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2023 r. Publikacja, niezależnie od jej znaczenia dla branży oraz jej odbiorców, może stanowić wartościowy materiał wyjściowy do pogłębionej analizy sektora ciepłowniczego dla środowisk naukowo-badawczych zajmujących się tą tematyką. Urząd Regulacji Energetyki jest jednym z głównych podmiotów zaangażowanych w analizowanie i regulowanie tego sektora. Dysponuje doświadczeniem i wiedzą, by być partnerem w rozmowach zarówno z ustawodawcą na temat pożądanego i optymalnego kierunku zmian przepisów prawa, jak i branżą ciepłowniczą.

1. STRUKTURA PODMIOTOWA

Według stanu na 31 grudnia 2023 r., 398 przedsiębiorstw posiadało 815 koncesji wydanych przez Prezesa URE na prowadzenie działalności ciepłowniczej, w tym na wytwarzanie (354), przesyłanie i dystrybucję (349) lub obrót ciepłem (112). Jak w latach poprzednich – powyższa liczba przedsiębiorstw koncesjonowanych nie przekłada się wprost na prezentację danych w opracowaniu⁵. Dwa największe przedsiębiorstwa ciepłownicze w Polsce o zasięgu ogólnokrajowym, tj. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. oraz PGE Energia Ciepła S.A., składają sprawozdania dla każdego swojego oddziału (odpowiednio: 6 i 9 oddziałów – 15 sprawozdań), niniejsze opracowanie zostało przygotowane na podstawie 411 sprawozdań URE-C1.

Od pierwszego badania w 2002 r. zarówno liczba koncesjonowanych, jak i badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych zmniejszyła się o ponad połowę i stan ten utrzymuje się już od kilku lat, co w początkowym okresie badań spowodowane było przede wszystkim zmianami w ustawie – Prawo energetyczne, a także przekształceniami organizacyjnymi i własnościowymi w ciepłownictwie. Aktualnie zmiany te wynikają z procesu konsolidacji, łączenia spółek, wydziałania spółek, rozpoczynania działalności poprzez powoływanie spółek celowych, czy też wprowadzenie do przepisów prawa dla wytwórców ciepła progu 5 MW mocy zainstalowanej, do którego nie występuje obowiązek uzyskania koncesji na wytwarzanie ciepła oraz progu łącznej mocy zamówionej przez odbiorców w wielkości 5 MW, do którego nie występuje obowiązek uzyskania koncesji na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem. Liczba

⁵ Patrz: pkt 1 *Uwagi Metodyczne*.

przedsiębiorstw koncesjonowanych w zakresie ciepła w stosunku do roku poprzedniego nieznacznie wzrosła.

Należy podkreślić, że tak znaczne (ponad 55 proc.) zmniejszenie liczby podmiotów koncesjonowanych od 2002 r., w nieznacznym stopniu wpłynęło na zmianę wielkości regulowanego rynku ciepła.

Tabela 1. Potencjał koncesjonowanego ciepłownictwa w latach 2002–2023

Wyszczególnienie	2002 r.	2022 r.	2023 r.	Zmiana	Zmiana
				2023/2002	2023/2022
				[%]	
Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych	894	392	398	-55,48	1,53
Moc zainstalowana [w MW]	70 952,80	53 188,40	52 681,50	-25,75	-0,95
Moc zamówiona* [w MW]	38 937,00	34 923,74	34 667,40	-10,97	-0,73
Długość sieci** [w km]	17 312,50	22 578,43	22 837,80	31,92	1,15
Zatrudnienie [w etatach]	60 239,00	27 772,00	27 943,00	-53,61	0,62
Sprzedaż ciepła ogółem*** [w Tj]	469 355,50	357 702,63	335 430,34	-28,53	-6,23
Ciepło oddane do sieci*** [w Tj]	336 043,00	265 658,49	249 258,30	-25,83	-6,17
Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci*** [w Tj]	298 938,10	233 134,41	216 431,50	-27,60	-7,16

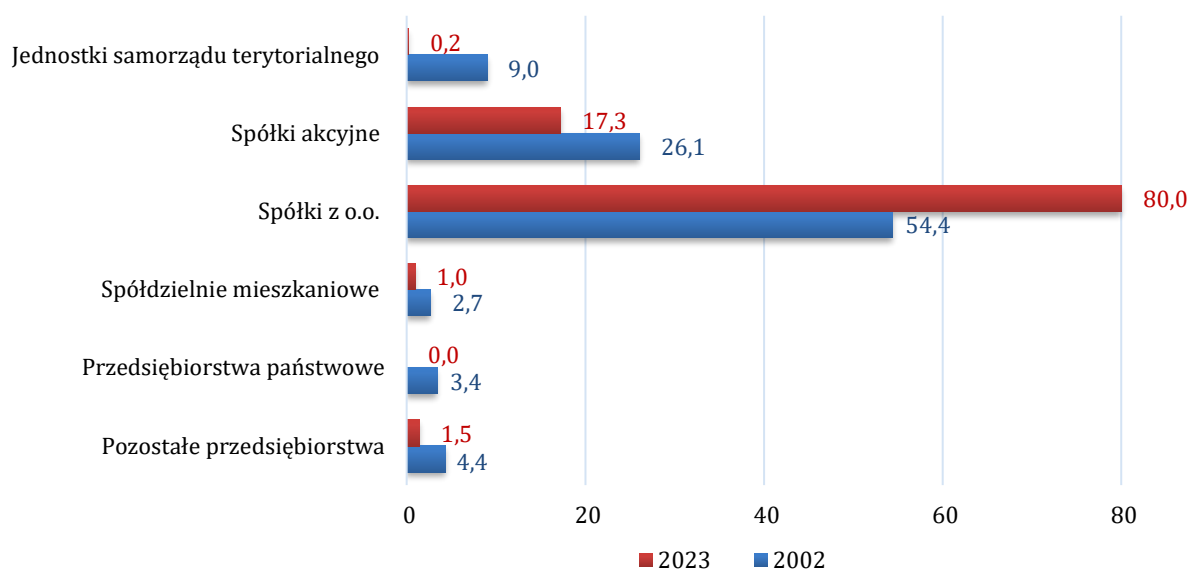
* Moc zamówiona w 2003 r., w 2002 r. nie zbierano danych dotyczących mocy zamówionej.

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

*** Definicje tych kategorii zamieszczone zostały w rozdziale *Uwagi Metodyczne*.

Źródło: Opracowanie własne URE.

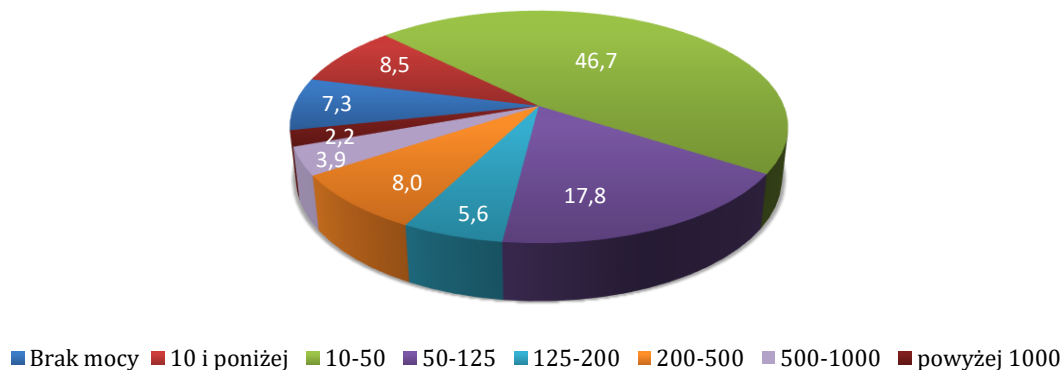
Od początku prowadzonych badań, tj. od 2002 r., zmieniła się znacznie natomiast struktura badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Zmiany w strukturze form prawnych świadczą o intensywności przekształceń własnościowych i organizacyjnych w polskim ciepłownictwie. Na początku prowadzonych w ponad dwudziestoletnim okresie badań, działalność w formie spółek kapitałowych prowadziło 80,5 proc. koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, w 2021 r. już 96,1 proc, w 2022 r. było to 96,05 proc. W 2023 r. udział ten wynosił 97,3 proc. (329+71). Zmieniły się również relacje w grupie spółek kapitałowych pomiędzy spółkami akcyjnymi, a spółkami z ograniczoną odpowiedzialnością. W 2002 r. liczba koncesjonowanych podmiotów prowadzących działalność gospodarczą w formie spółek z ograniczoną odpowiedzialnością wynosiła 462 (na 849 podmiotów ogółem, co stanowiło 54,4 proc.), zaś podmiotów prowadzących działalność gospodarczą w formie spółek akcyjnych było 222 (na 849 podmiotów ogółem, co stanowiło 26,1 proc.). W roku 2021 wielkości te wynosiły odpowiednio: 317 (na 407 ogółem, co stanowiło 77,9 proc.) i 74 (18,2 proc. z ogółu). W 2022 r. spółek z o.o. było 317 (na 405 ogółem, co stanowiło 78,3 proc.) i 72 spółki akcyjne (17,8 proc. z ogółu), zaś w 2023 r. liczba spółek z o.o. wzrosła do 329 (80 proc.) przy 71 spółkach akcyjnych (17,3 proc.). Udział spółek akcyjnych zmniejszył się od 2002 r. o blisko 9 punktów procentowych, natomiast udział spółek z ograniczoną odpowiedzialnością wzrósł o ponad 25 punktów procentowych.

Rysunek 1. Zmiana struktury form prawnych badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2002–2023 [%]

Źródło: Opracowanie własne URE.

2. POTENCJAŁ CIEPŁOWNICTWA

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponują zróżnicowaną i rozdrobnioną infrastrukturą techniczną określaną przez dwie podstawowe wielkości, tj. zainstalowaną moc ciepłą oraz długość sieci ciepłowniczej. Przedsiębiorstwa wytwarzały ciepło w źródłach różnej wielkości z przewagą ilościową źródeł małych do 50 MW (192 przedsiębiorstwa). W roku 2023 zwiększyła się z ośmiu do dziewięciu liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw dysponujących mocą osiągalną swoich źródeł przekraczającą 1 000 MW każde, a ich łączna moc osiągalna stanowiła ok. 1/3 mocy osiągalnej wszystkich źródeł koncesjonowanych. Podmioty te działały również w obszarze wytwarzania energii elektrycznej.

Rysunek 2. Struktura przedsiębiorstw ciepłowniczych według mocy zainstalowanej [MW] w źródłach ciepła w 2023 r. [%]

Źródło: Opracowanie własne URE.

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponowały w 2023 r. sieciami o łącznej długości 22 837,8 km (w 2022 r. – 22 578,4 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 53 z nich nie posiadało sieci, 271 dysponowało sieciami o długości powyżej 10 km, z tego 87 przedsiębiorstw dysponowało sieciami powyżej 50 km.

W okresie dwudziestu dwóch lat badań, długość sieci ciepłowniczych wzrosła z 17 312,5 km do 22 837,8 km. Długość sieci przypadająca na jedno przedsiębiorstwo (sieciovę) zwiększyła się z 23,81 km do 63,80 km. Wśród badanych przedsiębiorstw, zajmujących się w szczególności przesyłaniem i dystrybucją ciepła, znajduje się przedsiębiorstwo eksploatujące sieci ciepłownicze o łącznej długości 1 888,3 kilometrów.

Wielkością charakteryzującą potencjał sektora jest również zatrudnienie. W okresie od 2002 r. do 2023 r. przeciętne zatrudnienie ogółem spadło z 54 492 etatów do 26 349 etatów, przy redukcji przedsiębiorstw ciepłowniczych z poziomu 849 podmiotów do 411, które podały tę informację w sprawozdaniu. Należy jednak pamiętać, że jednym z głównych powodów spadku zatrudnienia jest zmniejszenie liczby podmiotów uczestniczących w badaniach Prezesa URE (ze względu na podwyższenie progu koncesyjnego część podmiotów została „wyjęta” spod obserwacji). Można jednak wskazać, że w 2002 r. na jednego zatrudnionego przypadało 7,76 TJ wyprodukowanego ogółem ciepła, w 2021 r. – 13,9 TJ, w 2022 r. – 13,3 TJ, zaś w 2023 r. – 12,4 TJ. Zmniejszenie przeciętnego zatrudnienia 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.

3. PRODUKCJA CIEPŁA I ZUŻYCIE PALIW

W 2023 r. wytwarzanie ciepła wykazano w 381⁶ sprawozdaniach, co stanowi 92,7 proc. wszystkich sprawozdań przedsiębiorstw ciepłowniczych (411). Wytworzyły one łącznie z ciepłem odzyskanym w procesach technologicznych (odzysk ciepła) 376,6 tys. TJ ciepła, co oznacza spadek produkcji o 28,0 tys. TJ w stosunku do roku poprzedniego (404,66 tys. TJ).

Do odbiorców przyłączonych do sieci trafiło ostatecznie 216,4 tys. TJ – po zaspokojeniu własnych potrzeb ciepłych przedsiębiorstw oraz uwzględnieniu strat podczas przesyłania.

Spadek produkcji ciepła w kogeneracji o 8 TJ, czyli z 230,2 tys. TJ w 2022 r. do 221,4 tys. TJ w 2023 r., wynika również ze zmiany sposobu prezentacji danych dotyczących produkcji ciepła w elektrociepłowniach. W wyniku zmiany rozporządzenia taryfowego wyodrębniono produkcję ciepła w jednostkach kogeneracji, a dotychczas produkcja ciepła w elektrociepłowniach uwzględniała również kotły szczytowe.

⁶ Podana liczba sprawozdań obejmuje także niekoncesjonowane wytwarzania ciepła, w tym w zakresie wytwarzania ciepła poniżej progu ustawowego, przez przedsiębiorstwa posiadające koncesje w innym zakresie.

Udział produkcji ciepła z kogeneracji w produkcji ciepła ogółem wynosił natomiast 64 proc. i pomimo spadku produkcji ciepła ogółem – wzrósł o blisko 2 punkty procentowe (z 62,1 proc. do 64 proc.).

W 2023 r. nastąpił wzrost liczby przedsiębiorstw wytwarzających ciepło w kogeneracji – ze 131 podmiotów do 140. Spośród 381 sprawozdań, w których wykazano wytwarzanie ciepła, w 140 z nich wykazano wytwarzanie ciepła w kogeneracji (36,7 proc.).

W latach 2002–2023, czyli po dwudziestu dwóch latach badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych można stwierdzić, że dywersyfikacja paliw zużywanych do produkcji ciepła postępuje, co prawda wolno, ale systematycznie. W dalszym ciągu celem nadrzędnym winien być zrównoważony i niezachwiany rozwój gospodarki.

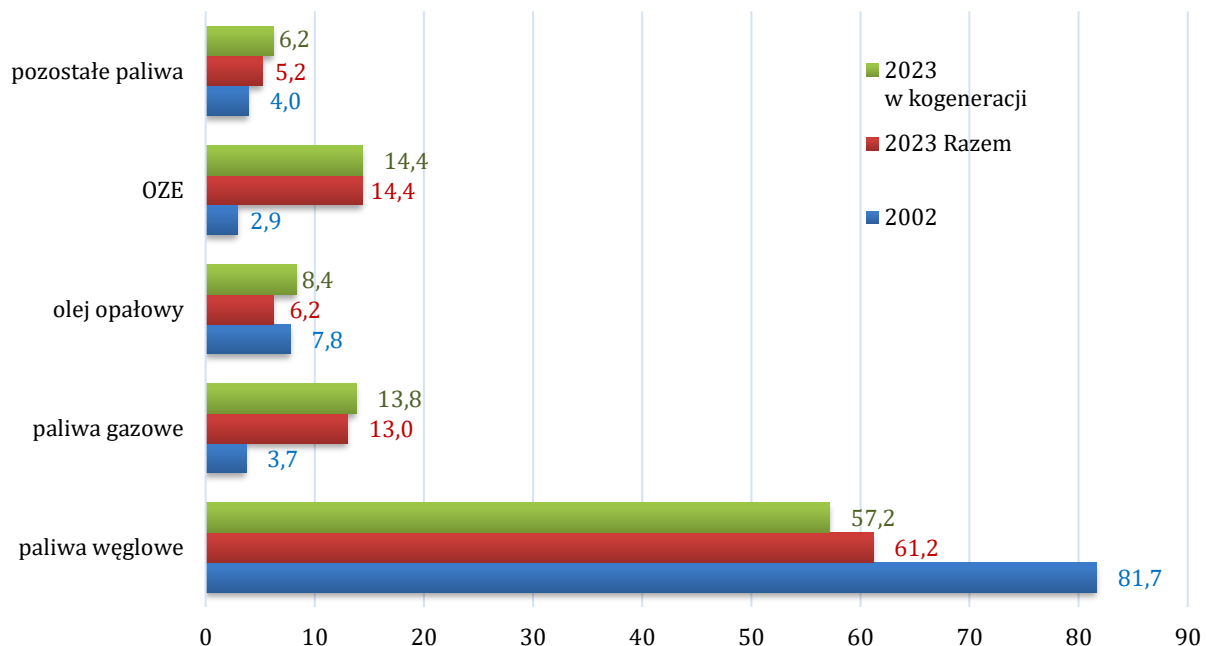
Z powodu uwarunkowań historycznych w Polsce rok 2023 jest kolejnym rokiem, w którym na rynku ciepła dominują paliwa węglowe. Ich udział stanowił 61,2 proc. paliw zużywanych w źródłach ciepła (w 2022 r. – 66,2 proc, w 2021 r. – 69,5 proc, w 2020 r. – 68,9 proc. w 2019 r. – 71 proc. w 2018 r. – 72,5 proc. a w 2017 r. – 74,0 proc.). Widoczny jest jednak wyraźny spadek udziału tych paliw w ostatnich latach.

Od 2002 r. udział paliw węglowych obniżył się o 25,1 proc., zaobserwowano również w miksie energetycznym niebagatelny wzrost udziału paliw gazowych i źródeł OZE o 415,2 proc łącznie, przy wzroście udziału OZE o 496,6 proc. i wzroście udziału paliw gazowych o 351,4 proc., co potwierdza sukcesywny, stopniowy kierunek zmian w modelu gospodarki energetycznej Polski, uwzględniający krajową specyfikę dostępnych paliw i poziom zaawansowania technologicznego systemów energetycznych w stosunku do krajów Europy Zachodniej.

Należy podkreślić, że w 2002 r., dla zaspokojenia potrzeb koncesjonowanej gospodarki ciepłowniczej Polski, zużyto 22 096 tys. ton paliw węglowych (21 296,9 tys. ton węgla kamiennego + 799,5 tys. ton węgla brunatnego), natomiast w 2023 r. zużyto 11 896,9 tys. ton paliw węglowych (11 401,1 tys. ton węgla kamiennego + 495,8 tys. ton węgla brunatnego)⁷. Nominalny spadek w badanym okresie zużytych do produkcji ciepła paliw węglowych na poziomie 10 199,5 tys. ton paliw węglowych (spadek o 46,2 proc.), przełożył się bezpośrednio na ograniczenie emisji gazów cieplarnianych.

⁷ Por. Tabela 64 w sekcji: „Załączniki”.

Rysunek 3. Struktura paliw wg energii w nich zawartej zużywanych do produkcji ciepła 2002 r. i w 2023 r. oraz do produkcji ciepła w kogeneracji w 2023 r. [%]



Źródło: Opracowanie własne URE⁸.

Zróznicowanie paliw zużywanych do produkcji ciepła jest nieco większe wśród przedsiębiorstw produkujących ciepło w kogeneracji. W tej grupie przedsiębiorstw również dominują paliwa węglowe, ok. 1/3 stanowią inne paliwa, w tym 14,4 proc. źródła OZE, 13,8 proc. paliwa gazowe i 6,2 proc. olej opałowy.

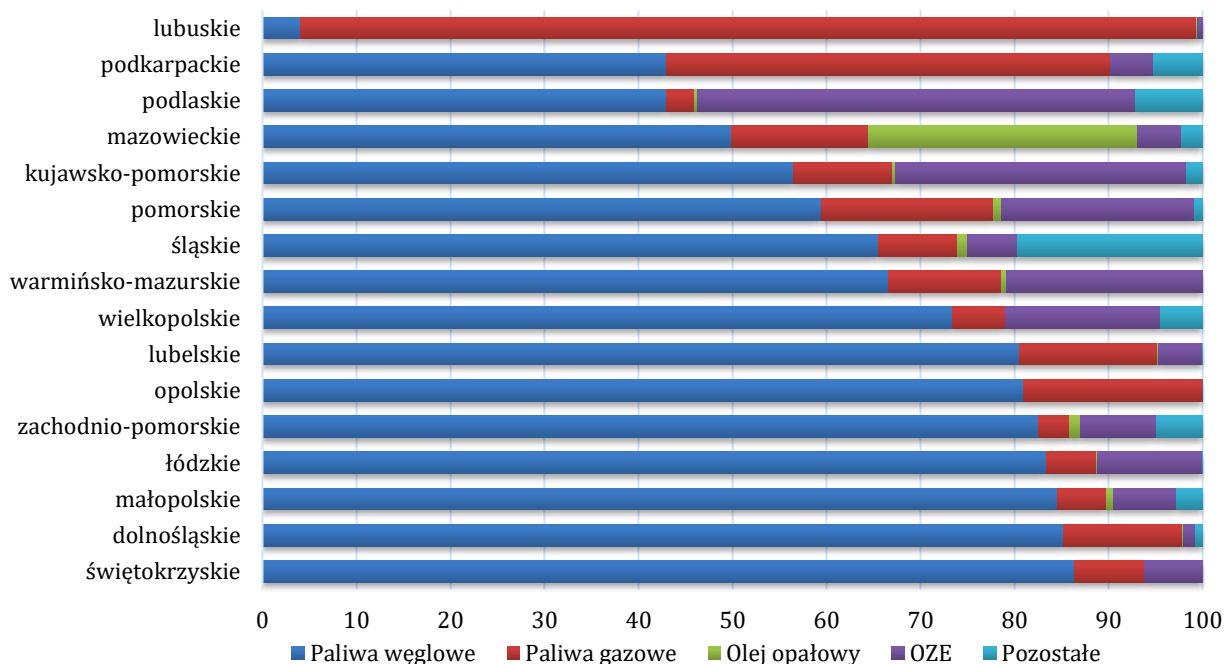
⁸ **Wyjaśnienie:** udział procentowy energii paliwa w kogeneracji może być większy niż udział energii paliwa razem ze względu na rozpatrywanie udziałów w dwóch odrębnych grupach: udział energii paliwa razem odnosimy do sumy energii paliwa razem, natomiast udział energii paliwa w kogeneracji odnosimy do sumy energii paliwa w kogeneracji. Mianowniki udziałów nie są tożsame. Wątpliwości rozwiewa analiza Tabeli 2. Z oczywistych względów brak jest możliwości zużycia ilości energii ogółem, która byłaby wartością mniejszą, niż ilość zużytej energii w kogeneracji, gdyby zbiory przyjmowały status „w tym”.

Tabela 2. Zużycie paliw do produkcji ciepła w 2023 r.

Wyszczególnienie	Zużycie paliw do produkcji ciepła			
	ogółem		w kogeneracji	
	[GJ]	[GJ]	[%]	[%]
Węgiel kamienny	249 747 803,19	161 966 279,15	60,15	55,96
Węgiel brunatny	4 164 161,70	3 613 672,89	1,00	1,25
Olej opałowy lekki	1 871 957,07	465 879,25	0,45	0,16
Olej opałowy ciężki	24 043 661,88	23 725 721,81	5,79	8,20
Gaz ziemny wysokometanowy	46 086 319,05	32 516 534,15	11,10	11,23
Gaz ziemny zaazotowany	7 950 141,95	7 427 465,46	1,91	2,57
Biomasa	58 144 752,83	41 485 939,44	14,00	14,33
Biogaz	342 894,54	201 105,73	0,08	0,07
Inne odnawialne źródła energii	1 316 276,47	0,00	0,32	-
Odpady komunalne stałe	7 329 958,60	7 105 523,74	1,77	2,45
Odpady przemysłowe nieodnawialne	1 426 331,18	1 426 331,18	0,34	0,49
Pozostałe paliwa	12 763 433,51	9 518 833,36	3,07	3,29

Źródło: Opracowanie własne URE.

Udział poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła jest również, co jest oczywiste, zróżnicowany pod względem terytorialnym. W trzech województwach widać dosyć znaczący udział źródeł odnawialnych (podlaskie – 46,63 proc., kujawsko-pomorskie – 30,95 proc. i warmińsko-mazurskie – 20,90 proc.). W województwie świętokrzyskim (86,39 proc.), dolnośląskim (85,24 proc.), małopolskim (84,59 proc.) i łódzkim (83,37 proc.) zdecydowanie dominuje zużycie paliw węglowych. Najniższe zużycie paliw węglowych zanotowano w województwie lubuskim (4,01 proc.), gdzie zużywa się najwięcej paliw gazowych (95,35 proc.). W zużyciu paliw gazowych przoduje również województwo podkarpackie (47,28 proc.), w pozostałych województwach zużycie gazu stanowi poniżej 20 proc., przybierając najniższą wartość w województwie podlaskim – 2,92 proc. W przypadku oleju opałowego największy udział w jego zużyciu przypada na województwo mazowieckie (28,63 proc.), w pozostałych piętnastu województwach udział oscyluje w okolicy 1 proc. i poniżej.

Rysunek 4. Struktura produkcji ciepła według używanych paliw w 2023 r. [%]

Źródło: Opracowanie własne URE.

4. SPRZEDAŻ I CENY SPRZEDAŻY CIEPŁA

W 2023 r. wolumen sprzedaży ciepła ogółem przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze (łącznie z odsprzedażą innym przedsiębiorstwom) wyniósł 335 430,34 TJ⁹. Sprzedaż ciepła zakupionego (czysty obrót), stanowiąca część powyższego zbioru, ukształtowała się na poziomie 981,2 TJ¹⁰.

Średnia cena ciepła¹¹ sprzedawanego ze wszystkich koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło wyniosła 104,65 zł/GJ (wzrost o 63,43 proc. w porównaniu z 2022 r., zaś w porównaniu z 2021 r. wzrost o 119,67 proc.), przy czym średnia cena ciepła sprzedawanego z koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło bez kogeneracji wyniosła 125,52 zł/GJ (wzrost o 64,31 proc.), zaś średnia cena ciepła sprzedawanego z koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji wyniosła 93,14 zł/GJ (wzrost o 68,89 proc.).

Średnia cena ciepła sprzedawanego z koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło bez kogeneracji we wszystkich województwach była wyższa od średniej ceny ciepła sprzedawanego z koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji, co wynika bezpośrednio z przepisów, na podstawie których kształtowane są taryfy dla ciepła przedsiębiorstw energetycznych oraz (od strony technicznej) znacznie lepszemu wykorzystaniu energii zawartej w paliwie wsadowym w procesie produkcji ciepła w skojarzeniu z wytwarzaniem energii elektrycznej.

Tabela 3. Średnie ceny ciepła ze źródeł w 2023 r.

Wyszczególnienie	Średnie ceny ciepła ze źródeł		
	ogółem	ze źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji	ze źródeł wytwarzających ciepło bez kogeneracji
		[zł/GJ]	
Polska	104,65	93,14	125,52
świętokrzyskie	83,20	45,10	118,04
zachodniopomorskie	120,99	75,03	154,33
podlaskie	98,33	82,16	125,23
łódzkie	98,10	84,46	135,31
małopolskie	89,42	84,93	105,35
wielkopolskie	94,52	86,17	106,67
dolnośląskie	102,93	90,43	132,22
opolskie	125,57	93,95	143,50
pomorskie	106,25	94,32	134,85
podkarpackie	102,55	96,32	110,22
mazowieckie	102,53	97,17	121,23
lubelskie	109,69	97,93	121,86
warmińsko-mazurskie	121,39	98,38	124,44
kujawsko-pomorskie	109,46	100,78	123,64
śląskie	113,50	105,17	125,24
lubuskie	123,79	120,86	158,78
<i>max:</i>	<i>125,57</i>	<i>120,86</i>	<i>158,78</i>
<i>min:</i>	<i>83,20</i>	<i>45,10</i>	<i>105,35</i>

Źródło: Opracowanie własne URE.

⁹ \sum Dz.2w2+Dz.4w2+Dz.5w2/Tabela 1 części opisowej.

¹⁰ \sum Dz.5w2/Tabela 51 w sekcji: „Załączniki”.

¹¹ Tabela 3 części opisowej.

Wysokość cen ciepła jest ściśle związana z rodzajem paliwa zużywanego w źródle do jego wytwarzania. W 2023 r., po znacznych wzrostach kosztu jednostkowego paliw kopalnych w 2022 r., zmiana kosztu jednostkowego w relacji do roku poprzedniego przyjęła wartości zarówno ujemne, jak i dodatnie. Świadczy to o zahamowaniu trendu wzrostowego i dążeniu rynku do stanu równowagi.

Tabela 4. Koszt jednostkowy paliw zużywanych w źródłach ciepła w latach 2021–2023¹²

Wyszczególnienie	Koszt jednostkowy paliw*			Zmiana	
	2021 r.	2022 r.	2023 r.	2022/2021	2023/2022
	[zł/t]			[%]	
Węgiel kamienny	296,07	541,02	879,43	82,73	62,55
Węgiel brunatny	49,90	54,42	76,95	9,06	41,40
Olej opałowy lekki	2 972,97	5 025,61	5 277,01	69,04	5,00
Olej opałowy ciężki	749,27	1 359,21	1 370,08	81,40	0,80
Gaz ziemny wysokometanowy	1,74	4,59	4,27	163,79	-7,07
Gaz ziemny zaazotowany	0,89	1,56	1,65	75,28	5,74
Biomasa	17,07	49,44	44,80	189,63	-9,39
Biogaz	4,08	6,83	5,57	67,52	-18,51
Inne odnawialne źródła energii	2,17	2,00	5,65	-7,68	182,00
Odpady komunalne stałe	0,03	0,02	0,02	-21,25	1,41
Odpady przemysłowe nieodnawialne	4,78	3,78	1,36	-20,84	-63,96
Pozostałe paliwa	17,37	58,38	43,35	236,10	-25,75

* W sprawozdaniu URE-C1 przedsiębiorcy do kosztu zakupionego paliwa doliczają koszty jego transportu.

Źródło: Opracowanie własne URE.

Tabela 5. Średnie ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw¹³

Wyszczególnienie	Średnie ceny ciepła ze źródeł			Zmiana	
	2021 r.	2022 r.	2023 r.	2022/2021	2023/2022
	[zł/GJ]			[%]	
Średnia cena wytwarzania ciepła	47,65	64,03	104,65	34,38	63,44
Węgiel kamienny	47,27	63,88	102,67	35,14	60,73
Węgiel brunatny	31,58	37,09	55,88	17,45	50,66
Olej opałowy lekki	56,57	78,22	163,00	38,27	108,39
Olej opałowy ciężki	39,58	44,60	51,02	12,68	14,38
Gaz ziemny wysokometanowy	57,53	79,39	137,53	38,00	73,23
Gaz ziemny zaazotowany	53,79	75,13	124,41	39,67	65,59
Biomasa	47,44	58,31	89,70	22,91	53,83
Biogaz	36,86	39,15	39,47	6,21	0,82
Inne odnawialne źródła energii	33,49	39,51	68,25	17,98	72,75
Odpady komunalne stałe	36,69	42,00	55,56	14,47	32,29
Pozostałe paliwa	47,42	57,75	101,92	21,78	76,49

Źródło: Opracowanie własne URE.

Średnia stawka opłaty za usługi przesyłowe ukształtowała się w 2023 r. na poziomie wyższym o 29,96 proc. niż w 2022 r. i wyniosła 29,20 zł/GJ. Najniższe średnie stawki stosowały przedsiębiorstwa w województwach: mazowieckim i łódzkim, natomiast najwyższe w województwach: pomorskim i lubuskim.

¹² Por. Tabela 72-75 w sekcji „Załączniki”.

¹³ \sum Dz.6w15kol.6/ \sum Dz.6w15kol.5]*1000 oraz analogicznie dla wierszy: 01, 02, 03, 04, 05, 06, 07, \sum 08, 09, 10], 11, 12, 14.

W żadnym województwie nie nastąpił spadek średniej stawki opłaty za usługi przesyłowe. W pięciu województwach średnia stawka opłaty za usługi przesyłowe ukształtowała się poniżej średniej stawki w kraju (mazowieckie, łódzkie, dolnośląskie, warmińsko-mazurskie i zachodniopomorskie).

Skumulowany najwyższy wzrost tej stawki w ostatnich dwóch latach¹⁴ nastąpił w województwie lubelskim (80,04 proc.), natomiast najniższy w województwie dolnośląskim (38,60 proc.).

Tabela 6. Średnie ceny ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej (ciepła sieciowego) i średnie stawki opłat za usługi przesyłowe w latach 2021–2023

Wyszczególnienie	Średnia cena ciepła z sieci ¹⁵					Średnia stawka opłaty za usługi przesyłowe ¹⁶				
	2021	2022	2023	zmiana 2022	zmiana 2023	2021	2022	2023	zmiana 2022	zmiana 2023
	[zł/GJ]			[%]		[zł/GJ]			[%]	
Polska	47,65	64,03	109,05	34,38	70,31	19,22	22,47	29,20	16,91	29,96
dolnośląskie	50,05	63,05	100,85	25,97	59,95	20,18	22,26	27,97	10,31	25,67
kujawsko-pomorskie	50,34	71,61	116,32	42,25	62,43	19,80	23,28	30,19	17,58	29,70
lubelskie	46,28	68,39	106,23	47,77	55,32	16,88	20,97	30,39	24,23	44,92
lubuskie	52,67	65,99	122,42	25,29	85,51	21,30	25,32	35,17	18,87	38,88
łódzkie	48,47	62,40	99,83	28,74	59,99	16,44	19,22	26,29	16,91	36,79
małopolskie	43,84	58,22	97,05	32,80	66,70	22,93	25,36	32,74	10,60	29,10
mazowieckie	42,38	62,32	112,35	47,05	80,27	15,85	18,00	22,77	13,56	26,49
opolskie	52,00	79,93	117,04	53,71	46,42	19,19	24,34	32,12	26,84	31,98
podkarpackie	51,61	70,69	107,70	36,97	52,35	22,21	25,66	33,57	15,53	30,84
podlaskie	50,24	65,70	99,25	30,77	51,07	19,55	23,47	31,02	20,05	32,15
pomorskie	49,90	69,16	111,43	38,60	61,12	25,12	29,42	37,23	17,12	26,56
śląskie	51,63	70,69	114,20	36,92	61,55	20,27	23,64	30,68	16,63	29,78
świętokrzyskie	44,16	69,54	107,69	57,47	54,85	19,87	22,50	29,30	13,24	30,21
warmińsko-mazurskie	47,27	79,12	124,89	67,38	57,86	18,56	22,82	28,92	22,95	26,74
wielkopolskie	46,90	67,94	102,35	44,86	50,65	19,76	23,45	31,95	18,67	36,26
zachodniopomorskie	50,51	79,35	119,62	57,10	50,75	20,31	24,92	29,72	22,70	19,25
max.	52,67	79,93	124,89	67,38	85,51	25,12	29,42	37,23	26,84	44,92
min.	42,38	58,22	97,05	25,29	46,42	15,85	18,00	22,77	10,31	19,25

Źródło: Opracowanie własne URE (pomniejszone o przychody ze świadczonej usługi przesyłowej).

Trzeba jednak pamiętać, że dzięki mechanizmowi wsparcia¹⁷ średnia cena wytwarzania ciepła została ograniczona do średniej ceny wytwarzania ciepła z rekompensatą, określonej odrębnie dla ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym lub olejem opałowym oraz dla ciepła wytwarzanego w pozostałych źródłach. Ponadto od 1 marca 2023 r. do 31 grudnia 2023 r. sprzedawcy ciepła mieli obowiązek obliczyć dla każdego systemu ciepłowniczego i każdej grupy taryfowej, maksymalną cenę dostawy ciepła, która nie mogła być wyższa niż obliczona cena dostawy ciepła na 30 września 2022 r. (jest to dzień przed wprowadzeniem mechanizmu średniej ceny wytwarzania ciepła z rekompensatą) powiększona o 40 proc. wzrostu (od 1 lipca 2024 r. powiększona o 46 proc. wzrostu, a od 1 stycznia 2025 r. o 52 proc. wzrostu) i zastosować najniższą cenę dla danego systemu:

¹⁴ Wartością odniesienia jest 2021 r.=100%.

¹⁵ Warunek: $Dz.4w02kol.1 > 0$; $[\sum Dz.4w04kol.1 / \sum Dz.4w02kol.1] * 1000$ oraz analogicznie w poszczególnych grupach województw.

¹⁶ Warunek: $Dz.4w02kol.1 > 0$; $[(\sum Dz.4w06kol.1 - \sum Dz.4w08kol.1) / \sum Dz.4w02kol.1] * 1000$ oraz analogicznie w poszczególnych grupach województw.

¹⁷ Ustawa z dnia 15 września 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw (Dz. U. z 2024 r. poz. 1509).

- a) maksymalną cenę dostawy ciepła lub
- b) średnią cenę wytwarzania ciepła z rekompensatą obliczoną dla danego systemu ciepłowniczego, powiększoną o średnią stawkę opłat za usługi przesyłowe w tym systemie ciepłowniczym lub
- c) cenę dostawy ciepła obliczoną na podstawie stosowanej taryfy dla ciepła w danym systemie ciepłowniczym.

Sprzedawcom ciepła stosującym maksymalną cenę dostawy ciepła wobec odbiorców uprawnionych przysługuje z tego tytułu wyrównanie w kwocie stanowiącej iloczyn różnicy między ceną dostawy ciepła wynikającą ze stosowanej taryfy tego przedsiębiorstwa i ceną wynikającą ze stosowania cen i stawek opłat wobec tych odbiorców oraz ilości sprzedanego ciepła tym odbiorcom, w danym miesięcznym okresie rozliczeniowym, powiększony o podatek od towarów i usług.

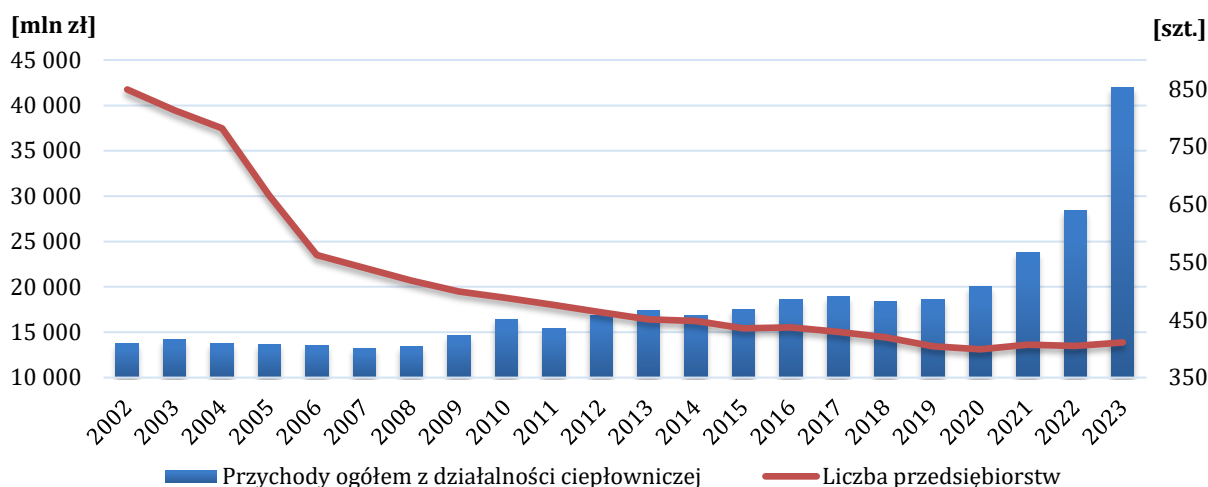
Podmiotami wypłacającymi wyrównania z tego tytułu przedsiębiorstwom energetycznym są Zarządca Rozliczeń S.A. dla przedsiębiorstw posiadających koncesje lub wójt, burmistrz albo prezydent miasta, właściwy ze względu na miejsce siedziby podmiotu uprawnionego prowadzącego działalność niekoncesjonowaną.

W ten sposób wzrost cen dostarczania ciepła do odbiorców na cele mieszkaniowe i użyteczności publicznej uległ ograniczeniu do ustalonego poziomu¹⁸.

5. SYTUACJA EKONOMICZNA

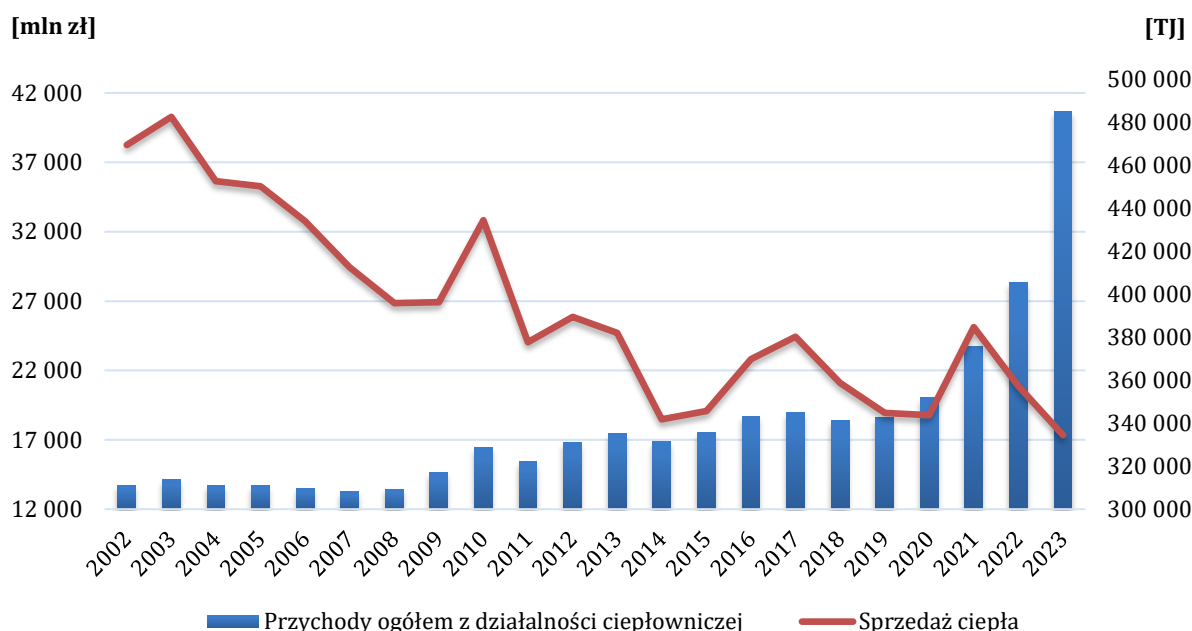
Na kształtowanie poziomu przychodów osiąganych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze, które z kolei kształtują średnie ceny ciepła, zasadniczy wpływ mają zmiany kosztów (przede wszystkim zmiennych) działalności koncesjonowanej, wielkość sprzedaży ciepła, która zależy przede wszystkim od potrzeb cieplnych odbiorców, rodzaju paliwa zużywanego w źródle, poziomu cen uprawnień do emisji dwutlenku węgla oraz zakresu usług świadczonych odbiorcom.

¹⁸ Por.: <https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/edukacja-i-komunikacja/ure-w-mediach-1/10905,Ochrona-odbiorcow-ciepła-przedluzona-do-konca-2023-Oto-szczegoly.html>

Rysunek 5. Liczba przedsiębiorstw biorących udział w badaniu oraz przychody koncesjonowanego sektora ciepłowniczego w latach 2002–2023¹⁹

Źródło: Opracowanie własne URE.

Od 2020 r. trwa szczególny okres dla całej gospodarki kraju, w tym również dla ciepłownictwa. W drugiej połowie 2021 r. pojawiły się pierwsze oznaki destabilizacji rynku paliw, głównie gazowych, importowanych w znacznej mierze z Federacji Rosyjskiej. Od 24 lutego 2022 r. trwa regularna wojna w Ukrainie. W roku 2023 można dostrzec pierwsze oznaki lekkiej stabilizacji na rynku ciepłowniczym.

Rysunek 6. Sprzedaż ciepła oraz przychody koncesjonowanego sektora ciepłowniczego w latach 2002–2023²⁰

Źródło: Opracowanie własne URE.

¹⁹ Przychody ogółem z działalności ciepłowniczego: Warunek: Dz.1w08kol.1>0; $[\sum \text{Dz.7w15kol.6} / \sum \text{Dz.7w15kol.5}] * 1000$.

²⁰ Przychody ogółem z działalności ciepłowniczego (pomniejszone o przychody z TPA): Przychody ze sprzedaży bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) Tabela 39 w sekcji „Załączniki” + przychody ze sprzedaży z sieci ciepłowniczego liczone zgodnie z algorytmem: $\sum \text{Dz.4w06kol.1} - \sum \text{Dz.4w08kol.1}$; por.: Tabela 39 i 47 w sekcji „Załączniki”.

Rok 2023 po raz kolejny charakteryzował się wzrostem kosztów zarówno ogółem z działalności ciepłowniczej (o 32,92 proc.), jak i kosztów prowadzenia działalności ciepłowniczej koncesjonowanej (o 32,84 proc.).

Do wzrostu kosztów działalności przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2023 r. przyczynił się głównie wzrost kosztów uprawnień do emisji CO₂ (jak to ma miejsce od początku funkcjonowania systemu ETS), kosztów inwestycji związanych z wymaganiami ochrony klimatu do roku 2050 przyjętymi przez Unię Europejską (część przedsiębiorstw już podejmuje działania modernizacyjne swojej infrastruktury wytwórczej i sieciowej) oraz destabilizacja na rynku paliw będąca pochodną kolejnego roku wojny w Ukrainie, nałożonych na Federację Rosyjską sankcji oraz zmiany kierunku paliw importowanych do Polski. Konsekwencją powyższego był również wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej.

W 2023 r. wzrosły zarówno koszty stałe (o 16,86 proc.), jak i koszty zmienne (o 40,63 proc.). Wśród kosztów stałych największy wzrost dotyczył pozycji „Materiały i energia” (o 43,40 proc.). Wśród kosztów zmiennych, największy wzrost dotyczył również pozycji „Materiały i energia” zależnej od wielkości produkcji (o 46,65 proc.), w tym kosztów paliw technologicznych wraz z kosztami ich transportu (o 38,71 proc.).

Tabela 7. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2021–2023

Wyszczególnienie	2021 r.	2022 r.	2023 r.	Zmiana 2022/ 2021	Zmiana 2023/ 2022
	[tys. zł]			[%]	
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	23 753 046,02	28 361 994,26	42 000 200,68	19,40	48,09
w tym: przychody ze sprzedaży	22 966 015,93	27 431 815,59	40 793 993,55	19,45	48,71
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	25 268 644,78	34 601 721,97	45 993 590,93	36,94	32,92
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	24 325 323,84	33 324 016,16	44 266 031,43	36,99	32,84
Koszty stałe	10 045 303,63	10 933 413,12	12 777 048,59	8,84	16,86
Amortyzacja	3 232 245,70	3 561 652,97	3 803 991,76	10,19	6,80
Wynagrodzenia	2 145 107,93	2 318 007,47	2 657 885,15	8,06	14,66
Świadczenia na rzecz pracowników	491 142,08	545 651,94	654 457,95	11,10	19,94
Materiały i energia	1 508 292,24	1 706 060,09	2 446 531,00	13,11	43,40
w tym: materiały do remontów i konserwacji	150 274,88	162 222,40	188 474,89	7,95	16,18
Usługi obce	1 382 616,60	1 491 607,63	1 802 075,67	7,88	20,81
w tym remonty	478 491,63	516 793,65	606 323,34	8,00	17,32
Podatki i opłaty	827 371,01	850 368,57	881 647,30	2,78	3,68
Pozostałe koszty stałe	458 528,07	460 064,45	530 459,77	0,34	15,30
w tym: koszty dzierżawy majątku trwałego	201 641,07	220 519,14	251 953,15	9,36	14,25
Koszty zmienne	14 280 020,21	22 390 603,04	31 488 982,85	56,80	40,63
Materiały i energia	11 307 519,59	17 890 384,38	26 236 920,17	58,22	46,65
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	5 560 375,43	11 061 184,39	15 342 863,53	98,93	38,71
energia elektryczna	611 205,54	883 388,36	1 214 939,00	44,53	37,53
Usługi obce	92 892,33	124 899,80	142 014,19	34,46	13,70
Opłaty za korzystanie ze środowiska	704 154,90	982 284,22	986 680,20	39,50	0,45
Pozostałe koszty zmienne	2 175 453,39	3 393 034,65	4 123 368,29	55,97	21,52
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	943 320,94	1 277 705,81	1 727 559,50	35,45	35,21

Wyszczególnienie	2021 r.	2022 r.	2023 r.	Zmiana 2022/ 2021	Zmiana 2023/ 2022
	[tys. zł]			[%]	
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	690 482,27	604 495,19	799 379,11	-12,45	32,24
Koszty finansowe	252 838,67	673 210,62	928 180,39	166,26	37,87
w tym: odsetki od kredytów bankowych	117 187,70	296 133,26	416 029,16	152,70	40,49

Źródło: Opracowanie własne URE [sumy księgowe poszczególnych kosztów w podziale na działy operacyjne; Dz.6].

Należy zaznaczyć, że od 2019 r. rentowność brutto ogółem (rok po roku) utrzymuje się na poziomie wartości ujemnych, przy czym dzieje się tak za sprawą niskiej rentowności brutto źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji. Rentowności brutto źródeł wytwarzania ciepła bez kogeneracji przyjmują wartości dodatnie nie tylko od 2019 r., ale od 14 lat.

W 2023 r. rentowność brutto ogółem (dla wszystkich przedsiębiorstw koncesjonowanych uczestniczących w badaniu) wyniosła minus 9,51 proc. przy rentowności brutto dla źródeł wytwarzających ciepło bez kogeneracji na poziomie plus 2,62 proc. oraz rentowności brutto dla źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji na poziomie minus 17,49 proc.

Wynik finansowy brutto ukształtował się w 2023 r. na poziomie minus 3,99 mld zł (2022 r. na poziomie minus 6,24 mld zł, w 2021 r. – minus 1,5 mld zł, w 2020 r. – minus 473,8 mln zł, w 2019 r. – minus 543 mln zł). Rok 2023 jest drugim rokiem, w którym nawet „nadwyżka finansowa”²¹ przybrała poziom ujemny wynoszący minus 1,89 mld zł. Wynik finansowy na sprzedaży ukształtował się na poziomie minus 3,47 mld zł, zaś rentowność sprzedaży wyniosła minus 8,51 proc.

Tabela 8. Rentowność (%) przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2010–2023

ROK	Rentowność		
	ogółem	przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło bez kogeneracji	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
2019	-2,92	1,68	-6,26
2020	-2,36	3,49	-6,25
2021	-5,78	0,08	-11,20
2022	-22,00	0,25	-38,11
2023	-9,51	2,62	-17,49

Źródło: Opracowanie własne URE [kol. „ogółem” została obliczona dla wszystkich uczestniczących w badaniu Przedsiębiorstw, dwie kolejne kolumny dotyczą **tylko przedsiębiorstw wytwórczych**, dla roku 2023 ilości Przedsiębiorstw kolumnami kształtują się odpowiednio: 411; 241; 140].

²¹ Zysk + amortyzacja.

Dokonując oceny przedstawionych powyżej wskaźników należy stwierdzić, że wyższe wskaźniki rentowności są osiąmane przez przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło bez kogeneracji. W tym przypadku, ze względu na stosowany model regulacji, przedsiębiorstwa te mogą dokonywać aktualizacji (zmian) swoich taryf, dostosowując poziom przychodu regulowanego do aktualnie faktycznie ponoszonych kosztów uzasadnionych. Uproszczony model regulacyjny natomiast, stosowany w odniesieniu do przedsiębiorstw wytwarzających ciepło w jednostkach kogeneracji, nie daje takiej elastyczności w działaniu²², a w sytuacji dynamicznie zmieniających się składników kosztów uzasadnionych, których przedsiębiorstwo nie może uwzględnić poprzez zmianę taryfy, musi mieć to odzwierciedlenie również we wskaźnikach rentowności. Tym samym, uproszczony model regulacyjny bazujący na kosztach wykonanych w przeszłości, bez możliwości ich skorygowania w celu antycypacji trendów mających wpływ na koszty uzasadnione ponoszone w trakcie okresu regulacji (obowiązywania taryfy), jest modelem mogącym prowadzić do znacznego obniżenia wskaźników rentowności w warunkach szybkich zmian cen podstawowych czynników produkcji jak np. paliwa, czy uprawnienia do emisji dwutlenku węgla – co można zauważyć w wartościach tych wskaźników w latach 2019–2023.

Niezależnie od powyższego, w przypadku przedsiębiorstw produkujących ciepło w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej – przedstawienie wyników finansowych tylko w zakresie działalności ciepłowniczej stanowi znaczne utrudnienie ich oceny, gdyż nie da się w ich przypadku jednoznacznie rozdzielić kosztów wytwarzania energii elektrycznej i ciepła według miejsca powstawania, a co za tym idzie – określić efektywności wyłącznie w zakresie wytwarzania ciepła. Stosowane przez przedsiębiorstwa klucze podziału kosztów mogą premiować w wyniku finansowym (w zależności od przyjętej w zasadach rachunkowości metody podziału kosztów) zysk osiągnięty ze sprzedaży ciepła lub zysk ze sprzedaży energii elektrycznej. Dotychczas nie ma unormowań prawnych (zatem brak również jednolitości sposobu podziału), które przesądziłyby jednoznacznie o sposobie podziału kosztów i konieczności stosowania jednolitej metody w całej badanej grupie. Przedsiębiorstwa energetyczne mają swobodę w wyborze sposobu podziału kosztów wspólnych, przy czym należy zaznaczyć, że powinien on być zatwierdzony przez kierownika jednostki oraz stosowany w sposób ciągły.

Na przykładzie danych zawartych w tabeli 9, opracowanej na podstawie danych ze sprawozdań Ministerstwa Klimatu i Środowiska za 2023 r. na formularzu G-10.2 *Sprawozdanie z działalności elektrowni ciepłownej zawodowej*, do sporządzania których „zobowiązane są poszczególne elektrownie ciepłowne i elektrociepłownie, czyli wydzielone technicznie i terytorialnie obiekty będące samodzielnymi przedsiębiorstwami lub wchodzące w skład zespołów elektrowni bądź elektrociepłowni, zaklasyfikowane według PKD 2007 do grupy 35.1 oraz do grupy 35.3 wybrane metodą doboru celowego” widać, że dla całej działalności energetycznej wynik na sprzedaży energii elektrycznej i ciepła jest dodatni, bliski 41,52 mld zł (za 2022 r. wynosił 29,10 mld zł; wzrost o 12,42 mld zł), skutkujący rentownością na sprzedaży energii elektrycznej i ciepła łącznie rzędu 31,48 (za 2022 r. analogiczna rentowność wynosiła 30,78). Po uwzględnieniu natomiast pozostałej działalności operacyjnej przybiera wartość ujemną. Jak pokazują dane z tabeli 9, łączny wynik na działalności

²² Rzeczywiste koszty prowadzenia działalności są przenoszone na przychody ze znacznym opóźnieniem, co wypłaszcza krzywą obciążeń wynikających z opłat za ciepło dla odbiorców. W sytuacji znacznych wzrostów kosztów prowadzenia działalności (anomalie spowodowane czynnikami zewnętrznymi, destabilizacja gospodarki), przedsiębiorstwo energetyczne „traci” pewną część przychodów, odzyskuje ją natomiast w sytuacji, kiedy w kolejnym okresie koszty prowadzenia działalności spadają. Model ten dobrze sprawdza się w sytuacji stabilnego rynku, natomiast w sytuacji rynku zdestabilizowanego wymaga interwencji Państwa.

energetycznej (energia elektryczna i ciepło) w 2023 r. wyniósł minus 3,68 mld zł. Analogiczny wynik za rok 2002 wynosił minus 4,35 mld zł i był gorszy od obecnego.

Tabela 9. Łączny wynik na działalności energetycznej (energia elektryczna i ciepło) w elektrowniach i elektrociepłowniach w 2023 r.

Wyszczególnienie	[tys. zł]
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	131 885 785,60
Koszty działalności własnej	63 329 008,40
Koszty zakupu energii do odsprzedaży, koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	13 960 630,00
Koszty sprzedaży	1 944 058,80
Koszty zarządu	1 482 218,40
Razem koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	90 376 733,90
Wynik na sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	41 516 840,40
Pozostałe przychody	3 174 137,50
<i>w tym przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO₂</i>	267 975,50
Pozostałe koszty	46 644 192,10
<i>w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO₂</i>	41 514 631,40
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów	- 1 953 214,20
Przychody finansowe	442 955,40
Koszty finansowe	4 691,40
<i>w tym odsetki od przeterminowanych należności</i>	2 170 255,40
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych	- 3 680 514,20

Źródło: Opracowanie na podstawie sprawozdań G.10.2 (ARE/Dział.14/2023).

Najniższa średnia miesięczna cena uprawnień z notowań CO₂ w 2023 r., liczona po kursie EUR/PLN wg NBP, wyniosła 316,08 zł za tonę i dotyczyła grudnia 2023 r., podczas gdy analogiczna najniższa średnia miesięczna cena tych uprawnień w 2022 r. wyniosła 333,87 zł za tonę i dotyczyła października 2022 r.

Najwyższa natomiast średnia miesięczna cena uprawnień z notowań CO₂ w 2023 r., liczona po kursie EUR/PLN wg NBP, wyniosła 434,58 zł za tonę i dotyczyła marca 2023 r., podczas gdy analogiczna najwyższa średnia miesięczna cena tych uprawnień w 2022 r. wyniosła 400,59 zł za tonę i dotyczyła sierpnia 2022 r.

W kontekście miesięcznych wskaźników cen towarów i usług konsumpcyjnych w 2023 r., które w grudniu 2022 r. osiągnęły szczyt na poziomie 16,6 proc.²³, należy stwierdzić, że poziom i dynamika wzrostu średnich miesięcznych cen uprawnień z notowań CO₂ w 2023 r. ponownie wyprzedziły te wskaźniki i miały na nie znaczący wpływ poprzez dynamikę wzrostu cen energii.

Niemniej w okresie całego roku kalendarzowego 2023 zauważalny jest po raz kolejny liniowy trend malejący cen uprawnień do emisji CO₂, który ma większe nachylenie, niż w poprzednich latach (rys. 8).

W Polsce rok 2023 był kolejnym rokiem wysokich cen CO₂, co w związku z ich bezpośrednim przełożeniem na ceny energii elektrycznej i ciepła, coraz bardziej podkreśla konieczność planowania nowych inwestycji w redukcję emisji, modernizacji, czy też zmiany sposobu wytwarzania w poszczególnych źródłach, co z kolei wiąże się z koniecznością poniesienia dużych nakładów finansowych.

²³ Źródło: <https://stat.gov.pl/obszary-tematyczne/ceny-handel/wskazniki-cen/wskazniki-cen-towarow-i-uslug-konsumpcyjnych-pot-inflacja-/miesieczne-wskazniki-cen-towarow-i-uslug-konsumpcyjnych-od-1982-roku/>

W Polsce za rejestr uprawnień do emisji CO₂ odpowiada Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE). Instytucja podlega Ministrowi Klimatu. W ciągu ostatnich 10 lat budżet państwa został zasilony 100 mld zł pochodzącymi ze sprzedaży uprawnień, a w samym 2023 r. było to 24,4 mld zł. Sytuację przedsiębiorstw energetycznych związaną z modernizacją infrastruktury wytwórczej i sieciowej z całą pewnością poprawiłoby inwestowanie w całości tak otrzymanych środków, zamiast kierowanie ich na inne cele.

Obecnie istnieją dwie platformy aukcyjne, na których sprzedawane są uprawnienia EUA²⁴: lipska giełda energii EEX oraz londyńska giełda kontraktów terminowych ICE. EUA sprzedawane na aukcji są transakcjami natychmiastowymi. Aukcje odbywają się prawie codziennie na przynajmniej jednej z tych giełd.

Aukcje prowadzone są zgodnie z tzw. procedurą ceny jednostkowej. Procedura ta charakteryzuje się tym, że jest tylko jedna runda licytacji, zamówienia innych oferentów nie są widoczne, a wszyscy oferenci płacą tę samą cenę. Ponieważ na aukcjach regularnie występuje nadsubskrypcja, tj. popyt na EUA jest większy niż podaż, wielu oferentów nie jest w stanie dokonać zakupu, co powoduje wzrost ceny.

Państwa członkowskie UE są zobowiązane do wykorzystania co najmniej 50 proc. wpływów z aukcji lub równoważnej wartości finansowej na cele związane z ochroną klimatu lub inne cele związane z energią. Przy stawianych przez UE założeniach związanych z ochroną klimatu, próg ten wydaje się być za niski.

UE ustala limit ilości CO₂, który może być emitowany. Za każdą tonę CO₂, którą firma emituje, musi być w stanie przedstawić uprawnienie do emisji. Jedno EUA uprawnia jej posiadacza do emisji jednej tony CO₂ do atmosfery.

Ilość EUA wydanych przez UE zależy od przyjętego przez nią pułapu. Oznacza to, że cel w zakresie emisji na dany okres determinuje wydaną ilość EUA. Im mniej EUA w obiegu, tym wyższa jest jego cena.

EUA są zbywalne. Przedsiębiorstwa o niskich kosztach unikania emisji CO₂ sprzedają nadwyżkę EUA na rynku. Przedsiębiorstwa, których koszty uniknięcia emisji jednej tony CO₂ przekraczają cenę EUA, mogą kupić dodatkowe uprawnienia na rynku. Są to często firmy z sektora energetycznego, ciepłowniczego, stalowni czy producenci cementu.

Zapotrzebowanie instalacji danego kraju na EUA pokrywane jest z trzech źródeł. Część EUA firmy otrzymują do wykorzystania bezpłatnie. Część przydzielana jest państwom członkowskim i następnie odsprzedawana krajowym podmiotom gospodarczym. Przychody z tej sprzedaży stanowią zysk (około) budżetowy. Ewentualne niedobory uprawnień instalacje muszą uzupełnić na wolnym rynku, po aktualnej cenie.

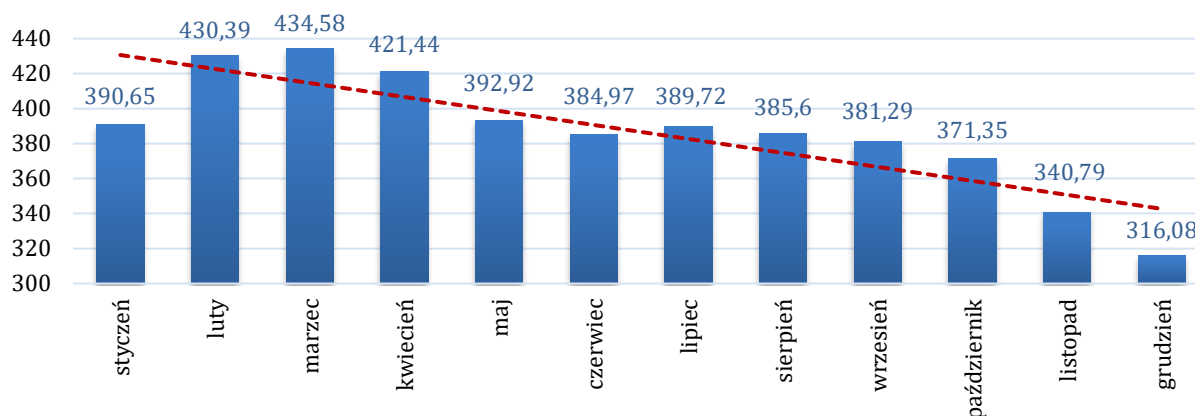
Instalacje wytwórcze nie posiadają alternatywy wobec systemu ETS. Jednocześnie kupcami uprawnień są także inwestorzy z sektora finansowego, którzy są skoncentrowani na maksymalizowaniu zysku. W warunkach malejącej podaży powoduje to presję na aprecjację cen EUA. Duży wpływ na poziom cen EUA ma również mechanizm rezerwy MSR, którego rolą jest usunięcie nadwyżki EUA w obrocie powyżej określonego progu.

Należy zauważyć, że zużycie paliw węglowych (węgiel kamienny i brunatny) w celu dostarczenia ciepła do odbiorców skutkujące znaczną emisyjnością CO₂ od roku 2002 do roku 2023 spadło o 20,5 punktu procentowego, zaś spadek ten wypełnia sukcesywnie produkcja ciepła z OZE i paliw gazowych. Taki sposób transformacji miksu paliw, odbywający się na zasadach ewolucji a nie

²⁴ EUA – cena unijnego uprawnienia do emisji, jednostka za 1 t CO₂.

rewolucji, powoli, ale rozsądnie i w sposób przemyślany przedstawia tory gospodarce obciążając ją dodatkowymi kosztami w wysokości możliwej do zaakceptowania. Przyspieszenie lub nawet znaczne przyspieszenie tego procesu, mogące mieć już charakter rewolucji, może mieć negatywne skutki dla gospodarki oraz poziomu życia obywateli, zwłaszcza przy braku określenia globalnych kosztów transformacji oraz planu zastąpienia działających do tej pory stabilnych i niezależnych od warunków pogodowych (promienie słoneczne, wiatr) źródeł wytwarzania.

Rysunek 7. Średnia cena uprawnień do emisji CO₂ w 2023 r. liczona dla 30 notowań [zł/Mg CO₂] z zaznaczonym trendem liniowym



Źródło: Opracowanie własne URE.

W tabeli 10 zostały przedstawione wskaźniki charakteryzujące efektywność koncesjonowanej energetyki ciepłej podzielone na cztery grupy: techniczne, ekonomiczne, finansowe i rozwojowe. Zgromadzone w ciągu dwudziestu dwóch lat wyniki badań dają możliwość przeprowadzenia analizy i oceny zmian zachodzących w całym sektorze ciepłowniczym.

Tabela 10. Wskaźniki efektywności energetyki ciepłej

Wskaźniki	Jedn. miary	Wartość wskaźnika			Zmiana	
		2002 r.	2022 r.	2023 r.	2023/2022	2023/2002
[%]						
WSKAŹNIKI TECHNICZNE						
Sprawność wytwarzania	[%]	79,7000	82,8429	83,3568	0,62	4,59
Sprawność przesyłania		88,2000	87,0307	86,1134	-1,05	-2,37
Intensywność emisji CO ₂		120,8000	100,5223	98,1855	-2,32	-18,72
Intensywność emisji SO ₂	[tona/TJ]	0,7300	0,1411	0,1233	-12,61	-83,11
Intensywność emisji NO _x		0,2600	0,0959	0,0901	-6,11	-65,36
Intensywność emisji pyłów*		0,1400	0,0143	0,0105	-26,57	-92,52
WSKAŹNIKI EKONOMICZNE						
Wydajność pracy	[tys. zł/etat]	237,6000	1 087,8374	1 612,8138	48,26	578,79
Produktywność majątku trwałego		0,9000	0,8781	1,2260	39,63	36,23
Całkowity koszt jednostkowy	[zł/GJ]	29,4100	96,7332	137,1182	41,75	366,23
Koszt jednostkowy stały	[zł/MW/rok]	8 128,0000	17 262,6771	20 120,5910	16,56	147,55
Koszt jednostkowy zmienny	[zł/GJ]	15,2000	62,5956	93,8764	49,97	517,61
Średnia cena (jednoskładnikowa)	[zł/GJ]	28,3700	76,6889	121,6169	58,58	328,68
WSKAŹNIKI FINANSOWE						
Całkowite zadłużenie		0,3700	0,5860	0,5858	-0,02	58,34
Płynność		0,7100	0,5507	0,5745	4,32	-19,08

Wskaźniki	Jedn. miary	Wartość wskaźnika			Zmiana	
		2002 r.	2022 r.	2023 r.	2023/2022	2023/2002
WSKAŹNIKI ROZWOJOWE						
Reprodukcja majątku trwałego		0,8800	1,3277	1,3037	-1,81	48,15
Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	[%]	78,7000	76,1777	72,7111	-4,55	-7,61

* Dane za rok 2003.

Źródło: Opracowanie własne URE.

Poziom dekapitalizacji majątku ciepłowniczego, mierzony wskaźnikiem dekapitalizacji majątku trwałego²⁵, w 2023 r. osiągnął wartość 51,0 proc. wobec 50,49 proc. w 2022 r.

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

W tabeli 11 został zaprezentowany stopień dekapitalizacji majątku ciepłowniczego w podziale na województwa wraz z poziomem nakładów inwestycyjnych przeznaczonych na inwestycje w majątek ciepłowniczy.

Tabela 11. Nakłady inwestycyjne związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w 2023 r.

Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne [tys. zł]	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego [%]
Polska	4 959 339,06	51,02
dolnośląskie	453 141,75	49,89
kujawsko-pomorskie	327 453,52	45,18
lubelskie	210 729,56	43,95
lubuskie	81 231,92	45,29
łódzkie	279 955,80	57,40
małopolskie	384 239,62	50,00
mazowieckie	780 638,75	51,42
opolskie	85 825,95	56,49
podkarpackie	229 670,20	40,94
podlaskie	105 925,71	54,29
pomorskie	270 151,89	48,70
śląskie	642 998,17	54,76
świętokrzyskie	67 306,55	59,28
warmińsko-mazurskie	182 643,40	53,11
wielkopolskie	778 003,03	50,04
zachodniopomorskie	79 413,24	59,16

Źródło: Opracowanie własne URE.

W 2023 r. odnotowano najwyższy od 2015 r. poziom nakładów inwestycyjnych wynoszących 5,0 mld zł (wzrost rok do roku 4,88 proc.). Finansowanie inwestycji przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze, podobnie jak w latach ubiegłych, odbywa się w przeważającej mierze ze środków własnych – pomimo spadku udziału z 76,18 proc. w 2022 r. do 72,71 proc. w 2023 r.

²⁵ Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości księgowej aktywów trwałych brutto.

Tabela 12. Wybrane parametry charakteryzujące koncesjonowane ciepłownictwo w latach 2002–2023

Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne [mln zł]	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego [%]	Rentowność przedsiębiorstw ciepłowniczych
2002	1 278,60	54,75	-0,56
2005	1 372,20	57,14	1,45
2010	2 151,80	59,05	0,35
2011	2 714,20	56,79	-1,56
2012	2 466,40	52,30	-1,64
2013	2 804,80	51,61	1,81
2014	3 663,90	49,54	3,63
2015	4 472,00	50,86	1,46
2016	2 987,10	50,41	9,68
2017	2 859,90	49,60	6,71
2018	2 937,60	48,92	1,88
2019	3 481,10	48,87	-2,92
2020	2 943,40	50,07	-2,36
2021	3 848,76	50,53	-5,78
2022	4 728,60	50,49	-22,00
2023	4 959,33	51,02	-9,51

Źródło: Opracowanie własne URE.

6. DZIAŁANIA REGULATORA PODEJMOWANE W ODPOWIEDZI NA PROBLEMY SEKTORA

Destabilizacja rynku paliw, w szczególności węgla kamiennego oraz gazu ziemnego, jaka nastąpiła już w czwartym kwartale 2021 r. i nasiliła się po agresji Federacji Rosyjskiej na Ukrainę, tj. po 24 lutego 2022 r., wzrost cen uprawnień do emisji dwutlenku węgla, wobec ambitnego celu klimatycznego w ogłoszonym przez Komisję Europejską 14 lipca 2021 r. pakiecie propozycji legislacyjnych „Fit for 55” w ramach Europejskiego Zielonego Ładu, którego celem jest zmniejszenie emisji netto o co najmniej 55 proc. do 2030 r. (w porównaniu z 1990 r.) i osiągnięcie neutralności klimatycznej do 2050 r., doprowadziły do istotnego ograniczenia przychodów przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających ciepło w jednostkach kogeneracji. Ceny z wytwarzania ciepła w takich jednostkach są kształtowane metodą uproszczoną, na podstawie średnich cen wytwarzania ciepła w jednostkach niekogeneracyjnych opalanych tym samym rodzajem paliwa, w poprzednim roku kalendarzowym oraz wskaźników referencyjnych dla poszczególnych rodzajów paliw. Szczególne problemy finansowe miały przedsiębiorstwa energetyczne, które zrealizowały inwestycje w jednostki kogeneracji dużej mocy zarówno cieplnej, jak i elektrycznej opalane gazem ziemnym (który, co do zasady, ma być paliwem przejściowym). Niejednokrotnie po przekazaniu ich do eksploatacji, cena gazu ziemnego wzrosła nawet dziesięciokrotnie w porównaniu z cenami, jakie obowiązywały przed podjęciem decyzji inwestycyjnej, na podstawie których przeprowadzono analizę efektywności ekonomicznej przedsięwzięcia. Brak możliwości dynamicznej zmiany cen ciepła z takich jednostek, po zmianie kosztów paliwa lub uprawnień do emisji dwutlenku węgla, powodował często czasowe wyłączenia takich jednostek – o ile przedsiębiorstwo miało możliwość wykorzystania innych źródeł ciepła (w tym szczytowych) opalanych nieco tańszym paliwem np. miałem węgla

kamiennego. Eksploatacja takich jednostek kogeneracji, przy wysokich kosztach jednostkowych paliwa i uprawnień do emisji dwutlenku węgla, powodowała stratę finansową przedsiębiorstwa.

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. zmiana ustawy – Prawo energetyczne²⁶, nakładająca na przedsiębiorstwa wytwarzające energię elektryczną lub zajmujące się obrotem i sprzedające tę energię odbiorcom końcowym – obowiązek uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectw pochodzenia z kogeneracji²⁷.

Ustawą z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji²⁸ wprowadzono nowy system wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji z ciepłem oparty na systemie premii, a finansowany ze środków pochodzących z opłaty kogeneracyjnej pobieranej przez przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

2 marca 2021 r. została ogłoszona „Polityka energetyczna państwa do roku 2040” (PEP2040), która zastąpiła przyjętą przez Radę Ministrów 10 listopada 2009 r. „Politykę energetyczną Polski do 2030 r.” (PEP2030), w której jako cel wskazano m.in. dążenie do zastąpienia do 2030 r. ciepłowni zasilających scentralizowane systemy ciepłownicze polskich miast źródłami kogeneracyjnymi. Jako sposób na stymulowanie rozwoju kogeneracji wskazano przygotowanie i sukcesywne wdrażanie nowych zasad regulacji cen ciepła z kogeneracji, które zapewnią likwidację finansowania skróconego produkcji ciepła w skojarzeniu z przychodami z produkcji energii elektrycznej poprzez wprowadzenie metody porównawczej (benchmarkingu) w zakresie sposobu ustalania cen ciepła z kogeneracji. W PEP2030 zapisano również cel szczegółowy w postaci dwukrotnego (w odniesieniu do stanu z roku 2006) wzrostu do 2020 r. produkcji energii elektrycznej wytwarzanej w technologii wysokosprawnej kogeneracji. Cel ten jednak nie został osiągnięty.

W aktualnie obowiązującej Polityce energetycznej państwa (PEP2040) wskazano, że „rozwój kogeneracji, czyli jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, stanowi najbardziej efektywny sposób wykorzystania energii chemicznej paliwa pierwotnego. Koszt takiej instalacji może być wyższy niż w przypadku budowy ciepłowni, jednakże powinny to zrekompensować przychody pochodzące ze sprzedaży dwóch rodzajów energii. Aby zachęcić do rozwoju i wykorzystania CHP (*combined heat and power*) utrzymane zostanie wsparcie dla energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji. Przewiduje się, że system będzie aktywny tak długo, jak rynek będzie wymagał interwencji. W dalszej perspektywie ciepło systemowe powinno być wytwarzane przede wszystkim w CHP i w oparciu o niskoemisyjne źródła”. Powyższe wskazuje, że z punktu widzenia państwa, wsparcie kogeneracji stanowi ważny element transformacji energetyki.

W lipcu 2021 r. Komisja Europejska opublikowała pakiet aktów legislacyjnych „Fit for 55”, będący częścią Europejskiego Zielonego Ładu, który przewiduje dostosowanie polityki UE w dziedzinie klimatu, energii, użytkowania gruntów, transportu i opodatkowania w taki sposób, aby obniżyć

²⁶ 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).

²⁷ Dokonano wdrożenia dyrektywy 2004/8/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 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).

²⁸ Dz. U. z 2024 r. poz. 639 z późn. zm.

emisje gazów cieplarnianych netto o co najmniej 55 proc. do 2030 r. – w porównaniu z poziomami z 1990 r., co ma stanowić warunek osiągnięcia przez Europę neutralności klimatycznej w 2050 r.

W ramach pakietu „Fit for 55” zaproponowano szereg środków, takich jak:

- wzmocnienie systemu handlu uprawnieniami do emisji (ETS) poprzez wprowadzenie tzw. „mechanizmu granicznego”, który ma na celu zapobieganie przenoszeniu emisji poza UE,
- wprowadzenie nowych celów emisji dla sektorów, które nie są objęte systemem ETS, takich jak transport drogowy, morski i lotniczy oraz budownictwo,
- wprowadzenie nowych standardów emisji dla samochodów osobowych i ciężarowych,
- wzmocnienie roli energii odnawialnej w UE poprzez zwiększenie celów dotyczących udziału energii odnawialnej w końcowym zużyciu energii,
- wprowadzenie nowych standardów efektywności energetycznej dla budynków.

Przyjęte na poziomie Unii Europejskiej oraz na poziomie krajowym cele klimatyczne, stanowią duże wyzwanie dla przedsiębiorstw energetycznych, w tym przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem ciepła.

Istotny wpływ na kształtowanie polityki energetycznej Polski i bezpośrednio na koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła i energii elektrycznej, miał atak Federacji Rosyjskiej na Ukrainę. Już w ostatnich miesiącach 2021 r. zaobserwowano wzrost cen paliw (w szczególności gazu ziemnego i węgla kamiennego), który spowodował zmiany (podwyżki) opłat ustalanych dla odbiorców w taryfach dla ciepła „metodą kosztową”.

Ze względu na sytuację międzynarodową, 29 marca 2022 r. Rada Ministrów przyjęła założenia do aktualizacji „Polityki energetycznej państwa do roku 2040”, których jako główny cel działań wskazano wzmocnienie bezpieczeństwa i niezależności energetycznej Polski poprzez odcięcie się od dostaw surowców energetycznych z Rosji, dywersyfikację dostaw surowców oraz rozbudowę mocy opartych o źródła krajowe, w tym rozwój OZE, wdrożenie energetyki jądrowej, poprawę efektywności energetycznej, zapewnienie alternatywy dla ropy naftowej i gazu ziemnego. Jako zadanie priorytetowe określono działania wzmocniające rozwój sieci elektroenergetycznych i magazynowania energii, jednocześnie w sytuacji niepewności na rynku gazu ziemnego przewidziano okresowe zwiększenie wykorzystania jednostek węglowych. Przewidziano również, że Polska będzie podejmować wysiłki negocjacyjne w celu reformy mechanizmów polityki klimatycznej Unii Europejskiej, aby umożliwić przeprowadzanie transformacji energetycznej, zmierzając do realizacji celów UE, przy uwzględnieniu czasowego zwiększonego wykorzystania konwencjonalnych mocy wytwórczych.

Realizując postanowienia PEP2040, kolejna zmiana ustawy – Prawo energetyczne²⁹, poprzez zapis art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy, nałożyła na Prezesa URE 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 pierwotnego³⁰:

- opalanych paliwami węglowymi,
- opalanych paliwami gazowymi,

²⁹ Ustawa z dnia 8 stycznia 2010 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2010 r. Nr 21, poz. 104).

³⁰ Por.: <https://www.ure.gov.pl/pl/urzed/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/10991,Informacja-nr-182023.html>

- opalanych olejem opałowym,
- stanowiących odnawialne źródła energii.

Prezes URE został ponadto 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 ustawy³¹. Na podstawie wielkości wskaźnika referencyjnego oraz średniej ceny sprzedaży ciepła (odnoszących się do tego samego rodzaju paliwa, jakie zużywane jest w danej jednostce kogeneracji) określana jest cena referencyjna, a w konsekwencji wielkość maksymalna planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła z jednostki kogeneracji.

W listopadzie 2010 r. weszło w życie, nieobowiązujące już, rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło³², które określiło szczegółowe zasady uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek dla ciepła wytwarzanego w jednostkach kogeneracji z zastosowaniem metody benchmarkingu. Wprowadzenie tego sposobu zmieniło zasadniczo sposób kształtowania taryfy dla ciepła z kogeneracji, określony w rozporządzeniu z 2006 r.³³

Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii³⁴ zmodyfikowała od 4 maja 2015 r. 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 termicznego przekształcania odpadów komunalnych (TPOK).

Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło³⁵ wprowadziło kolejne zmiany mające na celu umożliwienie przy ustalaniu taryf dla ciepła z kogeneracji zwiększenia planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła. Najistotniejszą zmianą było uniemożliwienie obniżenia już raz osiągniętej ceny ciepła (*de facto* planowanego przychodu z jego sprzedaży), pomimo zmiany warunków wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, wskazującej na obniżenie kosztów tej działalności. Dodatkowo w § 13 ust. 7 tego rozporządzenia, zliberalizowano przepisy dotyczące uproszczonego sposobu kształtowania taryf dla ciepła wytworzonego w kogeneracji poprzez zapis dotyczący maksymalnej zmiany planowanych przychodów wskazując, 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”.

Aktualnie obowiązujące rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło³⁶, umożliwiło doliczenie do ceny ciepła kwot określonych w § 47 tego rozporządzenia. W kolejnych latach rozporządzenie to było kilkakrotnie zmieniane.

Zmianą z 22 stycznia 2021 r.³⁷ m.in. wprowadzono zapis § 28 ust. 1 dotyczący zmian taryf dla ciepła kalkulowanych „metodą kosztową” dla źródeł innych niż określone w § 13 ust. 1

³¹ Por.: <https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/10991,Informacja-nr-182023.html>

³² Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291.

³³ Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 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).

³⁴ Dz. U. z 2015 r. poz. 1361 z późn. zm.

³⁵ Dz. U. z 2017 r. poz. 1988.

³⁶ Dz. U. z 2020 r. poz. 718 z późn. zm., dalej: „rozporządzenie taryfowe”.

³⁷ Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 stycznia 2021 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2021 r. poz. 158).

rozporządzenia taryfowego oraz dla przesyłania i dystrybucji ciepła, w przypadkach istotnej i nieprzewidywalnej zmiany warunków lub istotnej zmiany zakresu wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, który umożliwił zmiany taryfy wprowadzonej do stosowania w trybie określonym w art. 47 ustawy – Prawo energetyczne lub przez zawarcie umów z odbiorcami, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany.

Zmiana rozporządzenia taryfowego z 24 kwietnia 2021 r.³⁸ umożliwiła zatwierdzanie zmian taryf dla ciepła wynikających z istotnych zmian cen zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla po przeprowadzonej analizie i ocenie skutków ekonomicznych wyłącznie w zakresie cen zakupu uprawnień do emisji (§ 28 ust. 1a). Ponadto przyznała wytwórcom ciepła w źródłach biorących udział w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, dla których ceny i stawki opłat ustala się metodą kosztową (na podstawie § 11 i § 12 rozporządzenia), prawo jednorazowego doliczenia do ceny ciepła (w taryfach lub ich zmianach złożonych do 30 kwietnia 2022 r.) rekompensat z tytułu niepokrytych kosztów rozliczenia uprawnień do emisji dwutlenku węgla za 2020 r. (§ 45a ust. 1). Wnioskowana rekompensata wynosiła nawet kilkanaście złotych i powodowała wzrost średniej ceny z wytwarzania ciepła aż o ok. 20 proc.

Zmianą rozporządzenia taryfowego z 23 grudnia 2021 r.³⁹ wprowadzono możliwość uwzględnienia przychodu minimalnego w kalkulacji cen i stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła, a także wytwarzania ciepła dla źródeł, dla których nie stosuje się uproszczonego sposobu kalkulacji taryf na podstawie § 13 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Zwiększono także (o punkt procentowy) dopuszczalny wskaźnik wzrostu przychodów ze sprzedaży ciepła oraz zmieniono sposób ustalania przedziałów średnich cen z wytwarzania ciepła wynikających z ostatnio stosowanej taryfy i planowanych wielkości sprzedaży ciepła, mocy cieplnej zamówionej i nośnika ciepła takich źródeł, odniesionych do średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne, wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji, w których zużywane jest tego samego rodzaju paliwo jak w jednostce kogeneracji.

Należy podkreślić, że pomimo wielu zmian rozporządzenia taryfowego, uproszczony model regulacji mający zastosowanie do kogeneracyjnych jednostek wytwórczych, charakteryzował się dużą statycznością. Tym samym, w dynamicznie zmieniającym się otoczeniu gospodarczym, gdzie w bardzo szybkim tempie rosną ceny kluczowych dla kosztów uzasadnionych składników taryfy, takich jak ceny paliw i uprawnień do emisji dwutlenku węgla, model uproszczony często nie pozwala na szybkie odzwierciedlenie w pełni aktualnych kosztów ponoszonych przez przedsiębiorstwa energetyczne.

Taka sytuacja miała miejsce w ostatnich miesiącach 2021 r. i szczególnie nasiliła się po agresji Federacji Rosyjskiej na Ukrainę. Odcięcie dostaw rosyjskich surowców energetycznych, w tym gazu ziemnego, spowodowało drastyczny kilkukrotny wzrost ich cen oraz pojawienie się trudności z zakupem tych paliw na krajowym rynku. Wzrostowi cen paliw w ostatnich miesiącach 2021 r. towarzyszył wzrost cen zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla (CO₂). Zmiany cen paliw i kosztów zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla, zostały przeniesione w planowanych przychodach stanowiących podstawę kalkulacji cen i stawek opłat w taryfach dla

³⁸ Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 24 kwietnia 2021 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2021 r. poz. 788).

³⁹ Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 23 grudnia 2021 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2022 r. poz. 37).

ciepła zatwierdzanych przez Prezesa URE dla źródeł nie będących jednostkami kogeneracji dopiero pod koniec 2021 r. i na początku 2022 r. Zatem wpływ tych taryf na średnie ceny wytwarzania ciepła w źródłach nie będących jednostkami kogeneracji za 2021 r. był niewielki i zarówno opublikowane przez Prezesa URE średnie ceny z wytwarzania ciepła w jednostkach wytwórczych nie będących jednostkami kogeneracji (o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne), jak i ich wzrost w porównaniu do cen za 2020 r. dla poszczególnych rodzajów paliw, nie odpowiadały faktycznym warunkom wytwarzania ciepła w tym okresie, w którym były publikowane te ceny.

W związku z tym kolejną zmianą rozporządzenia taryfowego z 14 marca 2022 r.⁴⁰ wprowadzono nowe brzmienie § 13 ust. 1, zastępując określenie „źródła ciepła, w których ciepło jest wytwarzane w jednostkach kogeneracji”, pojęciem „jednostek kogeneracji” oraz wprowadzając zmienioną definicję współczynnika „k” określonego we wzorze na wskaźnik referencyjny „Xc”, o którym mowa w art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne. Wartość współczynnika „k” została uzależniona od zmiany kosztów obciążających jednostkę produkowanego ciepła w jednostkach kogeneracji wynikającej z istotnej zmiany warunków wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwa energetyczne w takim zakresie, w jakim koszty związane z prowadzeniem działalności gospodarczej będą obciążać produkcję ciepła w okresie obowiązywania wskaźnika referencyjnego, a nie obciążały jej w okresie poprzedzającym okres ustalania tego wskaźnika. Wartości wskaźników referencyjnych są ustalane dla poszczególnych rodzajów paliw, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy [w zł/GJ].

Biorąc pod uwagę powyższe, na podstawie danych wynikających z taryf zatwierdzonych w okresie od września 2021 r. do lutego 2022 r., Prezes URE w Informacji nr 16/2022 przedstawił (zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu taryfowym, działając na podstawie art. 47 ust. 2g ustawy – Prawo energetyczne) wskaźniki referencyjne dla poszczególnych rodzajów paliw, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy, po raz pierwszy różne od jedności, tj. dla paliw węglowych w wysokości 1,25 oraz dla paliw gazowych w wysokości 1,31.

Mając na uwadze opublikowane na stronie internetowej URE średnie ceny sprzedaży ciepła wytworzonego w należących do przedsiębiorstw posiadających koncesje jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji w 2021 r., wynoszące odpowiednio dla źródeł:

- opalanych paliwami węglowymi: 51,91 zł/GJ,
- opalanych olejem opałowym: 75,66 zł/GJ,
- opalanych paliwami gazowymi: 72,02 zł/GJ,
- stanowiących odnawialne źródła energii: 46,12 zł/GJ,

które po uwzględnieniu cen referencyjnych dla źródeł wytwarzania ciepła w jednostkach kogeneracji opalanych paliwami węglowymi i gazowymi, wynosiły odpowiednio 64,89 zł/GJ dla paliw węglowych oraz 94,35 zł/GJ dla paliw gazowych w postępowaniach o zatwierdzenie taryf dla ciepła w okresie od kwietnia 2022 r. do 31 marca 2023 r. Średnie te wyznaczały maksymalny możliwy do uwzględnienia poziom cen w taryfach dla ciepła⁴¹. W tym czasie ceny miały węgla kamiennego w kontraktach zawieranych przez przedsiębiorstwa energetyczne z dostawcami

⁴⁰ Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 14 marca 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2022 r. poz. 597).

⁴¹ Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 23 listopada 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2022 r. poz. 2437).

wynosiły nawet 80 zł/GJ, giełdowe ceny gazu ziemnego kształtowały się powyżej 1000 zł/MWh, a ceny zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla na giełdach sięgały nawet 400 zł/Mg.

Zmianą rozporządzenia z 23 listopada 2022 r.⁴¹:

- zmieniono w szczególności brzmienie § 13 ust. 6 rozporządzenia taryfowego poprzez powiększenie maksymalnego wskaźnika wzrostu przychodów ze sprzedaży ciepła w jednostkach kogeneracji o opublikowany przez Prezesa URE wskaźnik referencyjny pomniejszony o jeden i wyrażony w procentach. Ponadto jako kryterium kwalifikowania do poszczególnych przedziałów wzrostu przychodów ustalono udział ceny ciepła z jednostki kogeneracji wynikającej z ostatnio stosowanej taryfy (przed wejściem w życie tego rozporządzenia był to udział ceny ciepła przyjętej przez przedsiębiorstwo energetyczne dla roku stosowania taryfy) do ceny referencyjnej dla jednostek kogeneracji opalanych tym samym rodzajem paliwa jak w danej jednostce kogeneracji, co z kolei pozwoliło na dalsze przeniesienie w przychodach ustalanych w taryfach zatwierdzanych przez Prezesa URE dla jednostek kogeneracji zmian kosztów które będą obciążać jednostkę kogeneracji w okresie po opublikowaniu przez Prezesa URE średnich cen ciepła w jednostkach wytwórczych nie stanowiących jednostek kogeneracji opalanych tym samym rodzajem paliwa jak w danej jednostce kogeneracji oraz wskaźników referencyjnych,
- wprowadzono możliwość doliczenia w taryfie dla ciepła dla jednostki kogeneracji albo jej zmianie, do ceny ciepła z jednostek kogeneracji, ustalonych zgodnie z § 13 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, kwot (różnych dla różnych rodzajów paliw zużywanych w danej jednostce kogeneracji) z tytułu pokrycia kosztów paliwa, które nie zostały uwzględnione w cenie referencyjnej. Zmiany te miały na celu zapewnienie spójności pomiędzy przychodami uzyskiwanymi przez przedsiębiorstwa energetyczne od odbiorców ciepła, w związku z wytwarzaniem ciepła w jednostkach kogeneracji, dla których taryfy są kształtowane w sposób uproszczony oraz faktycznie ponoszonymi kosztami wytwarzania ciepła w tych jednostkach.

Zapewnienie odpowiedniego poziomu przychodów z wytwarzania ciepła w jednostkach kogeneracji było szczególnie istotne dla zachowania bezpieczeństwa dostaw ciepła do odbiorców w warunkach dynamicznych zmian kosztów podstawowych czynników tej produkcji, tj. w szczególności paliwa i uprawnień do emisji dwutlenku węgla.

W wyniku opisanych zmian przepisów prawa, przychody z wytwarzania ciepła w jednostkach kogeneracji, dla których taryfy dla ciepła są kształtowane w sposób uproszczony, zaczęły korelować z ponoszonymi kosztami wytwarzania ciepła w tych jednostkach.

Prezes URE 31 marca 2023 r. (działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne) opublikował [Informację Nr 18/2023](#), w której wskazał średnie ceny sprzedaży ciepła wytworzonego w 2022 r. w należących do przedsiębiorstw posiadających koncesje jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji. Ceny te wynosiły odpowiednio dla źródeł:

- opalanych paliwami węglowymi: 74,67 zł/GJ,
- opalanych olejem opałowym: 82,72 zł/GJ,
- opalanych paliwami gazowymi: 94,91 zł/GJ,
- stanowiących odnawialne źródła energii: 65,31 zł/GJ.

Powyższe ceny zostały ustalone na podstawie przychodów z wytwarzania ciepła uzyskanych przez koncesjonowane przedsiębiorstwa energetyczne w 2022 r. ze źródeł opalanych

poszczególnymi rodzajami paliw oraz wolumenu sprzedaży ciepła z tych źródeł za ten okres. Należy zwrócić uwagę, że na poziom średnich cen z wytwarzania ciepła w 2022 r., z jednostek wytwórczych nie będących jednostkami kogeneracji, miał również istotny wpływ niższy o ponad 7 proc. poziom sprzedaży ciepła w porównaniu ze sprzedażą w 2021 r.

W związku z tym, na podstawie danych wynikających z taryf zatwierdzonych w okresie od września 2022 r. do lutego 2023 r., Prezes URE (zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu taryfowym, działając na podstawie art. 47 ust. 2g ustawy – Prawo energetyczne) w [Informacji nr 17/2023](#) przedstawił wskaźniki referencyjne dla poszczególnych rodzajów paliw, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne:

- dla paliw węglowych: 1,24,
- dla paliw gazowych: 1,44,
- dla oleju opałowego: 1,09,
- dla paliw wykorzystywanych w odnawialnych źródłach energii: 1,14.

Warto podkreślić, że po raz kolejny (drugi) opublikowane wskaźniki referencyjne były wyższe od jedności.

Ceny referencyjne dla jednostek kogeneracji wyniosły odpowiednio:

- dla paliw węglowych: 92,59 zł/GJ,
- dla paliw gazowych: 136,67 zł/GJ,
- dla oleju opałowego: 90,16 zł/GJ
- dla paliw wykorzystywanych w odnawialnych źródłach energii: 74,45 zł/GJ.

Ponadto w przypadku źródeł wyposażonych w jednostki kogeneracji i kotły wodne lub parowe, nie włączone w układ technologiczny jednostek kogeneracji, w taryfach dla ciepła dla takich źródeł przedsiębiorstwa energetyczne mogły wyodrębnić w taryfie jednostki kogeneracji (dla których taryfy są kalkulowane „metodą uproszczoną” na podstawie § 13 ust. 1 rozporządzenia taryfowego) oraz kotły wodne i parowe (w tym kotły szczytowe) nie włączone w układ technologiczny jednostek kogeneracji, dla których ceny i stawki opłat z wytwarzania ciepła były kalkulowane na podstawie planowanych kosztów uzasadnionych. W takich przypadkach, średnie ceny z wytwarzania ciepła ze źródeł były ustalane na podstawie cen z jednostek kogeneracji oraz cen z kotłów nie włączonych w układ technologiczny jednostek kogeneracji oraz udziału ciepła, mocy i nośnika ciepła z poszczególnych jednostek wytwórczych.

Należy ocenić, że zmiana rozporządzenia taryfowego z 23 listopada 2022 r. miała bezpośredni wpływ na poziom przychodów przedsiębiorstw energetycznych ze źródeł wyposażonych w jednostki kogeneracji w 2023 r. Przy czym kolejny istotny wzrost przychodów przedsiębiorstw energetycznych eksploatujących takie jednostki wytwórcze, co do zasady nie spowodował wzrostu opłat odbiorców ciepła z systemów ciepłowniczych zasilanych z takich źródeł powyżej pułapu 40 proc. w porównaniu z cenami i stawkami opłat stosowanymi w rozliczeniach z odbiorcami ciepła na 30 września 2022 r. w związku ze stosowanym wsparciem odbiorców ciepła z budżetu państwa, od września 2022 r. oraz w zmienionej formie od 1 marca 2023 r., wynikającym z ustawy z dnia 15 września 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw⁴².

Trzeba również zaznaczyć, że uwzględniając trudną sytuację finansową przedsiębiorstw energetycznych związaną z dynamicznymi zmianami zewnętrznymi warunków prowadzenia

⁴² Dz. U. z 2022 r. poz. 1967 z późn. zm.

działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła, Prezes URE podjął działania zmierzające do wsparcia sektora wytwarzania ciepła i energii elektrycznej we współpracy z Bankiem Gospodarstwa Krajowego. Jednym z dostępnych na rynku produktów finansowych, pomocnych przedsiębiorcom, była oferowana przez Bank Gospodarstwa Krajowego Gwarancja płynnościowa i na inwestycje, z której korzystały i korzystają m.in. przedsiębiorstwa ciepłownicze.

Ponadto wprowadzony ustawą z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw⁴³ przepis art. 47 ust. 2¹ ustawy – Prawo energetyczne, umożliwił przedsiębiorstwom, których przychody z jednostek kogeneracji nie pokrywały kosztów wytwarzania ciepła w tych jednostkach, odstąpienie od uproszczonego sposobu kształtowania taryfy na rzecz sposobu kosztowego wskazanego w § 14 rozporządzenia taryfowego. Szczególnego podkreślenia wymaga, że taka decyzja oznacza trwałą zmianę sposobu kalkulacji cen z tych jednostek w kolejnych taryfach (brak możliwości powrotu do uproszczonego sposobu kalkulacji).

Powyższa zmiana przepisów miała na celu zapewnienie spójności pomiędzy przychodami uzyskiwanymi przez przedsiębiorstwa energetyczne od odbiorców ciepła, w związku z wytwarzaniem ciepła w jednostkach kogeneracji oraz faktycznie ponoszonymi kosztami wytwarzania ciepła w tych jednostkach kogeneracji. Zapewnienie odpowiedniego poziomu przychodów z wytwarzania ciepła w jednostkach kogeneracji było szczególnie istotne dla zachowania bezpieczeństwa dostaw ciepła do odbiorców w warunkach dynamicznych zmian podstawowych kosztów tej produkcji w postaci paliwa i uprawnień do emisji dwutlenku węgla, jakie obserwowano w latach poprzednich.

W wyniku wskazanych powyżej zmian przepisów, przychody z wytwarzania ciepła uwzględniane w kalkulacji cen i stawek opłat z jednostek kogeneracji w taryfach dla ciepła zatwierdzanych przez Prezesa URE były znacząco wyższe od przychodów wynikających z dotychczas stosowanych taryf, a średnia cena ciepła z wytwarzania w jednostkach kogeneracji wzrosła z 55,15 zł/GJ w 2022 r. do 93,14 zł/GJ w 2023 r., tj. o blisko 70 proc. W związku z powyższym można zauważyć, że następuje stopniowa poprawa sytuacji finansowej przedsiębiorstw eksploatujących jednostki kogeneracji.

Istotny wpływ na sytuację finansową przedsiębiorstw ma również stabilizacja cen na rynkach paliw oraz cen uprawnień do emisji dwutlenku węgla.

Z przedstawionego wyżej opisu zdarzeń i zmian, jakie zaszły w sferze polityczno-gospodarczej oraz otoczeniu prawnym, jednoznacznie wynika, że w minionych pięciu latach przed branżą ciepłowniczą pojawiły się niespotykane dotąd wyzwania związane z unijną polityką klimatyczną, a także z kryzysem surowcowym. Regulator, dostrzegając i rozumiejąc ich rangę i skutki, wielokrotnie sygnalizował potrzebę wsparcia sektora ciepłownictwa oraz promowania produkcji ciepła i energii elektrycznej w skojarzeniu, a także konieczność zagwarantowania środków na pokrycie ogromnych potrzeb sektora związanych z transformacją klimatyczno-energetyczną. Z tego też powodu Prezes URE podejmował wiele działań wychodzących naprzeciw potrzebom przedsiębiorstw ciepłowniczych, a jednocześnie podejmował też liczne działania mające na celu równowagę interesów przedsiębiorstw ciepłowniczych i odbiorców ciepła systemowego. Działania te prowadzone były m.in. w ramach powołanego przez Regulatora w 2020 r. Zespołu ds. Ciepłownictwa. Już w tym samym roku opublikowane zostały, przygotowane w ramach Zespołu,

⁴³ Dz. U. z 2023 r. poz. 1762.

wytyczne dla przedsiębiorców wnioskujących o zatwierdzenie taryfy dla ciepła, których celem było usprawnienie procesu taryfowego. Rok później, w celu zdynamizowania działań na rzecz dostosowania sektora ciepłowniczego do polityki klimatyczno-energetycznej UE, Prezes URE zmienił model regulacyjny dla ciepłownictwa. W nowym modelu wprowadzono regulację, która premiowała inwestycje przedsiębiorstw ciepłowniczych w dekarbonizację i efektywność energetyczną. Ponadto w okresie dynamicznych wzrostów cen paliw, Prezes URE podjął współpracę z Bankiem Gospodarstwa Krajowego, który uruchomił kredyty na utrzymanie płynności finansowej przedsiębiorstw ciepłowniczych. Co ważne, koszty obsługi tych kredytów są uwzględniane przez Regulatora w taryfach dla ciepła.

Regulator zdecydowanie podkreśla jednocześnie potrzebę stworzenia modelu centralnego finansowania modernizacji ciepłownictwa, a także podjęcia przez przedsiębiorstwa energetyczne wysiłków na rzecz poszukiwania zewnętrznych źródeł finansowania inwestycji, w tym dostępnych funduszy unijnych i krajowych, a także środków komercyjnych i prywatnych. W optyce Prezesa URE nie ma możliwości przeniesienia wszelkich kosztów transformacji ciepłownictwa systemowego na odbiorców takiego ciepła, w sposób społecznie akceptowalny i możliwy do poniesienia.

PODSUMOWANIE

W okresie dwudziestu dwóch lat badań przedsiębiorstw ciepłowniczych korzystnie zmieniły się wskaźniki techniczne. W tym okresie wzrosła sprawność wytwarzania (o 4,6 proc.), natomiast sprawność przesyłania kształtowała się na lekko niższym poziomie (spadek o 2,4 proc.). Na podkreślenie zasługuje znaczący spadek poziomu emisji szkodliwych substancji do atmosfery, głównie pyłów (o 92,5 proc.), dwutlenku siarki (o 83,1 proc.), tlenków azotu (o 65,4 proc.), zaś emisja CO₂ obniżyła się o ok. 18,7 proc.

Istotnym wskaźnikiem w grupie wskaźników ekonomicznych, z którym silnie koreluje efektywność funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych, jest średnia cena jednoskładnikowa ciepła⁴⁴. Cena ta uwzględnia cały wolumen sprzedawanego ciepła wykazany przez wszystkie badane 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 2023 r. wyniosła 104,65 zł/GJ i była wyższa w odniesieniu do roku poprzedniego o 63,4 proc. Rok 2023 przyniósł również zmiany wskaźników finansowych – o ile całkowite zadłużenie r/r pozostało na prawie niezmiennym poziomie, to płynność finansowa zwiększyła się o 4,5 proc.

Mając na uwadze już stosunkowo wysoką średnią cenę ciepła i jej istotny wzrost w ostatnim okresie, przy wsparciu części opłat odbiorców z budżetu państwa, poziom dekapitalizacji majątku

⁴⁴ Sposób obliczania „średniej ceny jednoskładnikowej ciepła” zamieszczony został w tabeli *Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej*.

ciepłowniczego, mierzony wskaźnikiem dekapitalizacji majątku trwałego⁴⁵, który w 2023 r. osiągnął wartość 51 proc. wobec 50,5 proc. w 2022 r., a także wyzwania inwestycyjne związane z realizacją polityki klimatycznej UE, istnieje bezwzględna konieczność poszukiwania przez przedsiębiorstwa zewnętrznych źródeł finansowania inwestycji z dotacji, niskooprocentowanych pożyczek z instytucji UE, budżetu państwa, czy banków komercyjnych oraz środków z innych zewnętrznych (pozataryfowych) źródeł.

⁴⁵ Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości księgowej aktywów trwałych brutto.



ANEKS

WYKAZ PRZEDSIĘBIORSTW CIEPŁOWNICZYCH, KTÓRE WZIĘŁY UDZIAŁ W BADANIU URE-C1

Lp.	Oznaczenie przedsiębiorstwa	Ulica	Kod pocztowy	Miejscowość
1	„CIEPŁO-JAWOR” Sp. z o.o.	Stanisława Moniuszki 2A	59-400	Jawor
2	„Ciepłownia Łañcut” Sp. z o.o.	Polna 2A	37-100	Łañcut
3	„Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.	Olimpijska 14	41-100	Siemianowice Śląskie
4	„CIEPŁOWNIA” Sp. z o. o.	Piotrkowska 10/12	95-070	Aleksandrów Łódzki
5	„Ciepłownictwo” Sp. z o.o.	Kłodzka 31/33	57-402	Nowa Ruda
6	„Energetyka Ciepła” Sp. z o.o.	Wojska Polskiego 23	14-200	Iława
7	„Energetyka” Sp. z o.o.	M. Skłodowskiej-Curie 58	59-301	Lubin
8	„GEOTERMIA MAZOWIECKA” S.A.	Spółdzielcza 9A	96-320	Mszczonów
9	„KOMUNALNIK” Sp. z o.o.	Bolesława Chrobrego 3	69-200	Sulęcín
10	„Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdance	-	21-013	Bogdanka
11	„MLEKOVITA” S.A.	Przemysłowa 8	14-300	Morąg
12	„PGKiM” Sp. z o.o.	1 Maja 28/30	95-070	Aleksandrów Łódzki
13	„Przedsiębiorstwo Komunalne” w Czarnej Białostockiej Sp. z o.o.	Piłsudskiego 62	16-020	Czarna Białostocka
14	„SZOP” Sp. z o.o.	Warszawska 51	82-100	Nowy Dwór Gdański
15	„U&R Calor” Sp. z o.o.	Gustawa Morcinka 38	42-580	Wojkowice
16	„WODOCIĄGI-ESOX” Sp. z o.o.	Odległa 138	44-310	Radlin
17	AEC Sp. z o.o.	Stefana Batorego 24	34-120	Andrychów
18	AECC Sp. z o.o.	Stefana Batorego 24	34-120	Andrychów
19	ANWIL S.A.	Toruńska 222	87-805	Włocławek
20	ArcelorMittal Poland S.A.	al. J. Piłsudskiego 92	41-308	Dąbrowa Górnicza
21	Arctic Paper Kostrzyn S.A.	Fabryczna 1	66-470	Kostrzyn nad Odrą
22	Bielawska Agencja Rozwoju Lokalnego Sp. z o.o.	Wolności 57	58-260	Bielawa
23	Biłgorajskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Długa 96	23-400	Biłgoraj
24	BIO TERM Sp. z o.o.	Mieczysława Karłowicza 11/1	40-145	Katowice
25	Brzeskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej	Ciepłownicza 11	49-305	Brzeg
26	BUDWEX Sp. z o.o.	Jastrzębska 36	44-253	Rybnik
27	CALOR Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	Gustawa Morcinka 38	42-580	Wojkowice
28	CELSIUM SERWIS Sp. z o.o.	11 Listopada 7	26-110	Skarżysko-Kamienna
29	CELSIUM Sp. z o.o.	11 Listopada 7	26-110	Skarżysko-Kamienna
30	CEZ Chorzów S.A.	Marii Skłodowskiej-Curie 30	41-503	Chorzów
31	CEZ Skawina S.A.	Piłsudskiego 10	32-050	Skawina
32	CIECH Soda Polska S.A.	Fabryczna 4	88-101	Inowrocław
33	Ciepło Pyskowice Sp. z o.o.	Poznańska 5	44-120	Pyskowice
34	Ciepłownia Miejska Sp. z o.o. w Szydłowcu	Radomska 48A	26-500	Szydłowiec
35	Ciepłownia Ostrowiecka Sp. z o.o.	Henryka Sienkiewicza 91	27-400	Ostrowiec Świętokrzyski
36	Ciepłownia Rydułtowy Sp. z o.o.	Plebiscytowa 50	44-280	Rydułtowy
37	Ciepłownia Sierpc Sp. z o.o.	Przemysłowa 2a	09-200	Sierpc
38	Ciepłownia Śrem Sp. z o.o.	Grunwaldzka 27	63-100	Śrem
39	Ciepłownie Miejskie Sp. z o.o.	B. Chrobrego 4	11-600	Węgorzewo
40	Dalkia Polska Energia S.A.	Ściągły 14	40-205	Katowice
41	Dalkia Polska Kogeneracja 1 Sp. z o.o.	Szopienicka 38	40-431	Katowice
42	Dalkia Polska Kogeneracja 2 Sp. z o.o.	Szopienicka 38	40-431	Katowice
43	Dobra Energia dla Olsztyna Sp. z o.o.	Dąbrowszczaków 21	10-541	Olsztyn

Lp.	Oznaczenie przedsiębiorstwa	Ulica	Kod pocztowy	Miejscowość
44	Dolnośląskie Zakłady Usługowo-Produkcyjne DOZAMEL Sp. z o.o.	Fabryczna 10	53-609	Wrocław
45	EC BĘDZIN Wytwarzanie Sp. z o.o.	Małobądzka 141	42-500	Będzin
46	EC Zakrzów Sp. z o.o. Sp. kom.	Bema 61	91-492	Łódź
47	ECO Jelenia Góra Sp. z o.o.	K. Miarki 46	58-500	Jelenia Góra
48	ECO Kogeneracja Sp. z o.o.	Harcerska 15	45-118	Opole
49	ECO Kutno Sp. z o.o.	Oporowska 10A	99-300	Kutno
50	ECO Malbork Sp. z o.o.	Sikorskiego 39A	82-200	Malbork
51	ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o.	Sikorskiego 4	39-400	Tarnobrzeg
52	Edison Next Poland Sp. z o.o.	Komorowicka 79A	43-300	Bielsko-Biała
53	Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Fabryczna 3	82-300	Elbląg
54	Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A.	Zjednoczenia 103	65-120	Zielona Góra
55	Elektrociepłownia Ciechanów Sp. z o.o.	Tysiąclecia 18	06-400	Ciechanów
56	Elektrociepłownia Gorlice Sp. z o.o.	Chopina 33	38-320	Gorlice
57	Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.	Wojska Polskiego 3	39-300	Mielec
58	Elektrociepłownia Milicz Sp. z o.o.	Klasztorna 3	45-045	Opole
59	Elektrociepłownia Piotrków Trybunalski Sp. z o.o.	Rolnicza 75	97-300	Piotrków Trybunalski
60	Elektrociepłownia Sp. z o.o.	1-Maja 100	32-340	Wolbrom
61	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A.	Energetyków 13	37-450	Stalowa Wola
62	Elektrociepłownia Starogard Sp. z o.o.	Jabłowska 17	83-200	Starogard Gdański
63	Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.	Murarska 21	98-220	Zduńska Wola
64	ELSEN S.A. w upadłości	Koksowa 11	42-202	Częstochowa
65	ENEA Ciepło Sp. z o.o.	Warszawska 27	15-062	Białystok
66	ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	Zawada 26	28-230	Połaniec
67	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	al. Józefa Zielińskiego 1	26-900	Kozienice, Świerże Górne
68	ENERGA Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	Torowa 115	62-800	Kalisz
69	ENERGA Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	Celna 13	07-410	Ostrołęka
70	ENERGA Elektrownie Ostrołęka S.A.	Elektryczna 5	07-401	Ostrołęka
71	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektryczna 20a	82-300	Elbląg
72	Energetyka Ciepła – Kępno Sp. z o.o.	Wiosny Ludów 12 a	63-600	Kępno
73	Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.	Harcerska 15	45-118	Opole
74	Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	Przemysłowa 2	96-100	Skierniewice
75	Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	Ciepłownicza	98-300	Wieluń
76	Energetyka Cieszyńska Sp. z o.o.	Mostowa 2	43-400	Cieszyn
77	Energobaltic Sp. z o.o.	Starowiejska 41	84-120	Władysławowo
78	ENESTA Sp. z o.o. w restrukturyzacji	Kwiatkowskiego 1	37-450	Stalowa Wola
79	ENGIE EC Słupsk Sp. z o.o.	Koszalińska 3d	76-200	Słupsk
80	ENGIE Złotów Sp. z o.o.	Za Dworcem 3	77-400	Złotów
81	Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.	Antoniego Słonimskiego 1a	50-304	Wrocław
82	Fortum Silesia S.A.	Ks. Doktora Antoniego Korczoka 15	41-806	Zabrze
83	Gaia Sp. z o.o.	Sienkiewicza 4	56-120	Brzeg Dolny
84	Gdańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Juliusza Słowackiego 159B	80-298	Gdańsk
85	Geotermia Koło Sp. z o.o.	Przesmyk 1	62-600	Koło
86	Geotermia Poddębice Sp. z o.o.	Mickiewicza 17A	99-200	Poddębice
87	Geotermia Pyrzyce Sp. z o.o.	Ciepłownicza 27	74-200	Pyrzyce
88	Geotermia Toruń	Droga Starotoruńska 3	87-100	Toruń
89	Geotermia Uniejów Imienia Stanisława Ołasa Sp. z o.o.	Kościelnicka 44	99-210	Uniejów
90	Geotermia-Czarnków Sp. z o.o.	os. Parkowe 27	64-700	Czarnków
91	GETEC POLSKA Sp. z o.o.	Korytkowska 14	62-700	Turek
92	GETEC ZIELONA ENERGIA Sp. z o.o.	Korytkowska 14	62-700	Turek
93	Gminne Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Poniatowej	Młodzieżowa 4	24-320	Poniatowa
94	GPEC EKSPERT Sp. z o.o.	Juliusza Słowackiego 159B	80-298	Gdańsk
95	Grupa Azoty S.A.	Kwiatkowskiego 8	33-101	Tarnów
96	Grupa Azoty ZAK S.A.	Mostowa 30A	47-220	Kędzierzyn-Koźle

Lp.	Oznaczenie przedsiębiorstwa	Ulica	Kod pocztowy	Miejscowość
97	Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.	al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13	24-100	Puławy
98	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A.	Kuźnicka 1	72-010	Police
99	G-TERM ENERGY	Wymysłowice 1	88-320	Strzelno
100	GZP Energia Ciepła Sp. z o.o.	Gen. W. Andersa 32	48-340	Głucholazy
101	IDEA 98 Sp. z o.o.	Zagórska 83	42-680	Tarnowskie Góry
102	JSW KOKS S.A.	Pawliczka 1	41-800	Zabrze
103	JUMA Sp. z o.o.	Przemysłowa 9	06-200	Maków Mazowiecki
104	KGHM Polska Miedź S.A.	M. Skłodowskiej-Curie 48	59-301	Lubin
105	Kielecka Spółdzielnia Mieszkaniowa	Kujawska 26	25-344	Kielce
106	KOGENERACJA ZACHÓD S.A.	Czartoria 1/27	61-102	Poznań
107	Koluszkowskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	Mickiewicza 4	95-040	Koluszki
108	Komunalna Energetyka Ciepła „KOMEK”	Dworcowa 6	11-400	Kętrzyn
109	Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Ciepłownicza 1	05-480	Karczew
110	Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Bydgoszczy	Ks. Józefa Schulza 5	85-315	Bydgoszcz
111	Kopalnia Soli „Kłodawa” S.A.	al. 1000-lecia 2	62-650	Kłodawa
112	Kozienska Gospodarka Komunalna Sp. z o.o.	Przemysłowa 15	26-900	Kozienice
113	Krakowski Holding Komunalny S.A. w Krakowie	Jana Brozka 3	30-347	Kraków
114	Lab-Tech Radomsko Sp. z o.o.	Krasickiego 13	97-500	Radomsko
115	Lubawska Spółka Komunalna Sp. z o.o.	Kopernika 65	14-260	Lubawa
116	Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.	Puławska 28	20-822	Lublin
117	MEGATEM EC-LUBLIN Sp. z o.o.	Mełgiewska 7-9	20-952	Lublin
118	MEGAWAT Sp. z o.o.	Fabryczna 7	64-610	Rogoźno
119	Michelin Polska Sp. z o.o.	Leonharda 9	10-454	Olsztyn
120	Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o.o.	Kołątaja 3	78-100	Kołobrzeg
121	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	Kaczorska 20	64-920	Piła
122	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	Łużycka 25a	75-111	Koszalin
123	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	Henryka Sienkiewicza 91	27-400	Ostrowiec Świętokrzyski
124	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	Armii Krajowej 81	78-400	Szczecinek
125	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	Osiedle Parkowe 2	11-700	Mragowo
126	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	Słowiańska 9	78-300	Świdwin
127	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	I. Paderewskiego 2	64-800	Chodzież
128	Miejska Gospodarka Komunalna Sp. z o.o.	11 Listopada 17	56-400	Oleśnica
129	Miejski Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	os. 700-lecia 10	32-650	Kęty
130	Miejski Zakład Energetyki Ciepłej „EKOTERM” Sp. z o.o.	Folwark 14	34-300	Żywiec
131	Miejski Zakład Energetyki Ciepłej Oława Sp. z o.o.	Nowy Otok 1	55-200	Oława
132	Miejski Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Stalmacha 18	47-220	Kędzierzyn-Koźle
133	Miejski Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Pogodna 1	58-100	Świdnica
134	Miejski Zakład Gospodarki Odpadami Komunalnymi Sp. z o.o.	Sulańska 13	62-510	Konin
135	Miejski Zakład Komunalny Sp. z o.o.	Komunalna 1	37-450	Stalowa Wola
136	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – KONIN Sp. z o.o.	Gajowa 1	62-510	Konin
137	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.	Sienna 4	33-100	Tarnów
138	Miejskie Przedsiębiorstwo Infrastruktury KOS-EKO Sp. z o.o.	Strzelecka 30A	83-400	Kościerzyna
139	Miejskie Przedsiębiorstwo Oczyszczania w m. st. Warszawie	Obozowa 43	01-161	Warszawa

Lp.	Oznaczenie przedsiębiorstwa	Ulica	Kod pocztowy	Miejscowość
140	Miejskie Przedsiębiorstwo Ciepłowniczo-Komunalne „Koksik” Sp. z o.o.	Obwodowa 52	84-240	Reda
141	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Mielcu	Grunwaldzka 3	39-300	Mielec
142	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Rzeszów Sp. z o.o.	Staszica 24	35-051	Rzeszów
143	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „GIGA” Sp. z o.o.	Obr. Westerplatte 16	16-300	Augustów
144	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Nowy Targ Sp. z o.o.	Powstańców Śląskich 1	34-400	Nowy Targ
145	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.	3 Maja 22	17-100	Bielsk Podlaski
146	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Krakowie	al. Pokoju 81	31-564	Kraków
147	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Płocka 30/32	87-800	Włocławek
148	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Towarowa 9	22-100	Chełm
149	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Słoneczna 46	10-710	Olsztyn
150	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Poleska 37	25-325	Kielce
151	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Rzeczna 1A	39-200	Dębica
152	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Księcia Józefa Poniatowskiego 24A	32-700	Bochnia
153	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Ciepła 11	32-800	Brzesko
154	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Wiśniowieckiego 56	33-300	Nowy Sącz
155	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Spółdzielcza 12	64-100	Leszno
156	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Kościelna 4A	14-500	Braniewo
157	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Gen. Jerzego Ziętka 19	41-940	Piekary Śląskie
158	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Przemysłowa 20	14-300	Morąg
159	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Mikołaja Reja 2	87-500	Rypin
160	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Pionierów 11	84-300	Lębork
161	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Żeromskiego 15	76-150	Darłowo
162	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Rapackiego 19A	76-100	Sławno
163	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Przemysłowa 17	38-200	Jasło
164	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Ostródzie	Marszałka Piłsudskiego	14-100	Ostróda
165	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gostyninie Sp. z o.o.	Kolejowa 24	09-500	Gostynin
166	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o.o.	Kopernika 9a	18-400	Łomża
167	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Przemyślu Sp. z o.o.	Płowiecka 8	37-700	Przemyśl
168	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Sokółce Sp. z o.o.	Hugona Kołłątaja 55	16-100	Sokółka
169	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej, Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o.	Harcerska 16	63-000	Środa Wlkp.

Lp.	Oznaczenie przedsiębiorstwa	Ulica	Kod pocztowy	Miejscowość
170	Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej – Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o.	Fredry 12	38-400	Krosno
171	Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	Na Kotlinę 33	38-200	Jasło
172	Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	Żołnierzy WiN 22	22-200	Włodawa
173	Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	11 Listopada 54 a	38-300	Gorlice
174	Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	Łagiewnicka 25	28-100	Busko-Zdrój
175	Miejskie Sieci Ciepłe w Zduńskiej Woli Sp. z o.o.	Żeromskiego 7/9	98-220	Zduńska Wola
176	Miejskie Zakłady Komunalne Sp. z o.o.	Mikołaja Kopernika 4A	66-470	Kostrzyn nad Odrą
177	Międzychodzkie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Sikorskiego 21 A	64-400	Międzychód
178	Międzyszymski Kompleks Unieszkodliwiania Odpadów ProNatura Sp. z o.o.	Ernsta Petersona 22	85-862	Bydgoszcz
179	MM Kwidzyn Sp. z o.o.	Lotnicza 1	82-500	Kwidzyn
180	MODERN SOLUTIONS FOR ENVIRONMENT Sp. z o.o.	Górnicza 60	43-502	Czechowice-Dziedzice
181	Mogileńskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	Witosa 6	88-300	Mogilno
182	Mondi Świecie S.A.	Bydgoska 1	86-100	Świecie
183	MPEC TERMAL S.A. w Lubinie	Przemysłowa 3	59-300	Lubin
184	New Cogen Sp. z o.o.	Zbożowa 4	70-653	Szczecin
185	Nowa Energia Legionowo	Olszankowa 36A	05-120	Legionowo
186	Nowosądecka Dobra Energia Sp. z o.o.	Wiśniowieckiego 56	33-300	Nowy Sącz
187	Nyska Energetyka Ciepła Nysa Sp. z o.o.	Jagiellońska 10a	48-300	Nysa
188	Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Opata Hackiego 14	81-213	Gdynia
189	OPEC GRUZIADZ Sp. z o.o.	Budowlanych 7	86-300	Grudziądz
190	OPEC Sp. z o.o. w Puławach	Izabelli 6	24-100	Puławy
191	Orchis Energia Sopot Sp. z o.o.	Juliusza Słowackiego 159B	80-298	Gdańsk
192	Orion Engineered Carbons Sp. z o.o.	3 Maja 83	38-200	Jasło
193	Orlen Południe S.A.	Fabryczna 22	32-540	Trzebinia
194	ORLEN S.A.	Chemików 7	09-411	Płock
195	Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.	Wysocka 57	63-400	Ostrów Wielkopolski
196	Otwocki Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Andriollego 64	05-400	Otwock
197	Ozorkowskie Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o.	Żwirki 30	95-035	Ozorków
198	PAK-PCE Biopaliwa i Wodór Sp. z o.o.	Przemysłowa 158	62-510	Konin
199	PCC Rokita S.A.	Sienkiewicza 4	56-120	Brzeg Dolny
200	PEC WĄGROWIEC Sp. z o.o.	Jeżyka 52	62-100	Wągrowiec
201	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A.	Adama Mickiewicza 35	60-837	Poznań
202	PFLEIDERER Wieruszów Sp. z o.o.	Bolesławiecka 10	98-400	Wieruszów
203	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach	Hubalczyków 30	25-668	Kielce
204	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie	Gdańska 34a	70-661	Szczecin
205	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie	Ciepłownicza 8	35-959	Rzeszów
206	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział nr 1 w Krakowie	Ciepłownicza 1	31-587	Kraków
207	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy	Energetyczna 1	85-950	Bydgoszcz
208	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Gorzowie Wielkopolskim	Energetyków 6	66-400	Gorzów Wielkopolski
209	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Lublinie Wrotków	Inżynierska 4	20-484	Lublin

Lp.	Oznaczenie przedsiębiorstwa	Ulica	Kod pocztowy	Miejscowość
210	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Zgierzu	Energetyków 9	95-100	Zgierz
211	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku	Swojska 9	80-867	Gdańsk
212	PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów	Wola Grzymalina 3	97-406	Bełchatów
213	PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Turów	Młodych Energetyków 12	59-916	Bogatynia
214	PGE GiEK S.A. Oddział w Rybniku	Podmiejska	44-207	Rybnik
215	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Opole	Elektrowniana 25	45-920	Opole
216	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Dolna Odra	Nowe Czarnowo 76	74-105	Nowe Czarnowo
217	PGE Górnictwo i Energetyka S.A. Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów	Rogowiec, Św. Barbary 3	97-400	Bełchatów
218	PGE Toruń S.A.	Ceramiczna 6	87-100	Toruń
219	PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A.	Rybnicka 6c	44-335	Jastrzębie-Zdrój
220	PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysł Sp. z o.o.	Modlińska 15	03-216	Warszawa
221	PGNiG TERMIKA Energetyka Rozproszona Sp. z o.o.	pl. Solidarności 1/3/5	53-661	Wrocław
222	PGNiG TERMIKA S.A.	Modlińska 15	03-216	Warszawa
223	Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.	Ks. J Popiełuszki 2	37-310	Nowa Sarzyna
224	Polska Grupa Górnicza S.A.	Powstańców 30	40-039	Katowice
225	PreZero Zielona Energia Sp. z o.o.	Zawodzie 5	02-981	Warszawa
226	Pruszczańskie Przedsiębiorstwo Ciepłownicze „PEC” Sp. z o.o.	Tysiąclecia 16	83-000	Pruszcz Gdański
227	Przedsiębiorstwo Ciepłownicze Sp. z o.o.	Marii Zientary Malewskiej 1B	13-200	Działdowo
228	Przedsiębiorstwo Ciepłowniczo-Uslugowe PIASECZNO Sp. z o.o.	Kusocińskiego 4	05-500	Piaseczno
229	Przedsiębiorstwo Energetyczne MEGAWAT Sp. z o.o.	Bojkowska 37 budynek 4	44-100	Gliwice
230	Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o.	Starzyńskiego 7	08-110	Siedlce
231	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Golubiu-Dobrzyniu	Szosa Rypińska 44	87-400	Golub-Dobrzyń
232	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej	Daszyńskiego 2	72-600	Świnoujście
233	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Płońsku Sp. z o.o.	Przemysłowa 2	09-100	Płońsk
234	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o.o.	Sowińskiego 37	05-120	Legionowo
235	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „PEC” Sp. z o.o.	Słoneczna 1	82-500	Kwidzyn
236	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „PEC” w Świdniku	C.K. Norwida 9	21-040	Świdnik
237	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Termowad” Sp. z o.o.	al. M. B. Fatimskiej 32	34-100	Wadowice
238	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Żyrardów” Sp. o.o.	Konarskiego 2d	96-300	Żyrardów
239	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej EMPEC Sp. z o.o.	Bałtycka 5A	76-270	Ustka
240	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Geotermia Podhalańska S.A.	Cieplice 1	34-424	Szaflary, Bańska Niżna
241	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Lubań Sp. z o.o.	pl. 3- go Maja 11	59-800	Lubań
242	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.	Bankowa 18	72-010	Police
243	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.	Daszyńskiego 29	59-920	Bogatynia

Lp.	Oznaczenie przedsiębiorstwa	Ulica	Kod pocztowy	Miejscowość
244	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Wałbrzychu	Ogrodowa 19	58-306	Wałbrzych
245	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sochaczew Sp. z o.o.	al. 600-lecia 90	96-500	Sochaczew
246	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Kubicy 6	43-100	Tychy
247	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Wojska Polskiego 132	97-400	Bełchatów
248	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Wrocławska 122	41-902	Bytom
249	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Tumska 2	99-100	Łęczycza
250	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Pokoju 26	21-500	Biała Podlaska
251	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Nasienna 6	73-110	Stargard
252	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Spółdzielcza 4	98-200	Sieradz
253	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Świstucha 5	87-700	Aleksandrów Kujawski
254	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Lidzbarska	87-300	Brodnica
255	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Jagodna 1C	12-200	Pisz
256	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Polskiej Organizacji Wojskowej 8	27-600	Sandomierz
257	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Targowa 22	19-200	Grajewo
258	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Szarych Szeregów 13	11-500	Giżycko
259	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Maszewska 18	72-100	Goleniów
260	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Gen. Kazimierza Sosnkowskiego 16	05-300	Mińsk Mazowiecki
261	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Modrzewskiego 12	95-060	Brzeziny
262	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Wybudowanie 56	64-600	Oborniki
263	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Przemysłowa 20R	38-700	Ustrzyki Dolne
264	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Mickiewicza 4a	98-100	Łask
265	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Świętego Brata Alberta Chmielowskiego 12	21-300	Radzyń Podlaski
266	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Łowcza 4	17-200	Hajnówka
267	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Gliwice Sp. z o.o.	Królewskiej Tamy 135	44-100	Gliwice
268	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej ENWOS Sp. z o.o.	pl. Kilińskiego 1	32-660	Chełmek
269	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Zaborska 144	32-600	Oświęcim
270	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Żwirki i Wigury 65	18-100	Łapy
271	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pińczowie	Batalionów Chłopskich 173	28-400	Pińczów
272	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Wyszkanie	Przemysłowa 4	07-200	Wyszaków
273	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o.	Kochanowskiego 62	19-300	Ełk
274	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gnieźnie Sp. z o.o.	Staszica 13	62-200	Gniezno
275	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Końskich Sp. z o.o.	Armii Krajowej 5	26-200	Końskie
276	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Lubartowie Sp. z o.o.	Mickiewicza 50	21-100	Lubartów
277	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łukowie Sp. z o.o.	Świdrska 42	21-400	Łuków
278	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Mławie Sp. z o.o.	Powstańców Styczniowych 3	06-500	Mława
279	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Mońkach Sp. z o.o.	Mickiewicza 54	19-100	Mońki
280	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Nowym Tomyślu Sp. z o.o.	Komunalna 26	64-300	Nowy Tomyśl
281	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Pułtusk Sp. z o.o.	Mickiewicza 36	06-100	Pułtusk
282	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ropczycach Sp. z o.o.	Piłsudskiego 224	39-100	Ropczyce
283	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o.	Przemysłowa 6A	16-400	Suwałki

Lp.	Oznaczenie przedsiębiorstwa	Ulica	Kod pocztowy	Miejscowość
284	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Sp. z o.o.	Leśna 1	39-460	Nowa Dęba
285	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	Stara Droga 85	97-500	Radomsko
286	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Sp. z o.o.	Polna 4	62-700	Turek
287	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Sp. z o.o.	Powstańców Śląskich 54	46-040	Antoniów
288	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej w Połańcu Sp. z o.o.	Krakowska 11	28-230	Połaniec
289	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Sp. z o.o.	Kasprowicza 57	88-160	Janikowo
290	Przedsiębiorstwo Gospodarki Miejskiej Sp. z o.o.	Dąbrowskiego 2	59-100	Polkowice
291	Przedsiębiorstwo Inżynierii Komunalnej Sp. z o.o.	Zdrojowa 4	43-200	Pszczyna
292	Przedsiębiorstwo Inżynierii Miejskiej Sp. z o.o.	Szarych Szeregów 2	43-502	Czechowice-Dziedzice
293	Przedsiębiorstwo Komunalne w Tucholi Sp. z o.o.	Świecka 68	89-500	Tuchola
294	Przedsiębiorstwo Komunalne „Therma” Sp. z o.o.	Michała Grażyńskiego 108	43-300	Bielsko-Biała
295	Przedsiębiorstwo Komunalne Gminy Konstantynów Łódzki Sp. z o.o.	Jana Pawła II 44	95-050	Konstantynów Łódzki
296	Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o.	Sobieskiego 11	77-300	Człuchów
297	Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o.	Armii Krajowej 26	17-300	Siemiatycze
298	Przedsiębiorstwo Komunalne w Kruszwicy Sp. z o.o.	Goplańska 2	88-150	Kruszwica
299	Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe „ENCo” Sp. z o.o.	Strzelców Bytomskich 165	41-914	Bytom
300	Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe „KZGM” Sp. z o.o.	Jagięłły 25	32-100	Proszowice
301	Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe „Wodbar” Sp. z o.o.	Dworcowa 12	88-190	Barcin
302	Przedsiębiorstwo Usług Inżyniersko-Komunalnych Sp. z o.o.	Kosowska 75	08-300	Sokołów Podlaski
303	Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych Sp. z o.o.	Targowa 5	78-449	Borne Sulinowo
304	Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych w Kolnie Sp. z o.o.	Kolejowa 4A	18-500	Kolno
305	Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych w Lipnie Sp. z o.o.	K. Wyszyńskiego 47	87-600	Lipno
306	Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych w Orzyszu Sp. z o.o.	Rynek 3	12-250	Orzysz
307	Przedsiębiorstwo Usługowe Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	Kolejowa 17	13-100	Nidzica
308	Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowo-Produkcyjne „LECH” Sp. z o.o.	Kombatantów 4	15-110	Białystok
309	Przedsiębiorstwo Usługowo-Wdrożeniowe Tempeks Bogusław Żurawski	Stanisława Knapowskiego 28	60-126	Poznań
310	Przedsiębiorstwo Wodno-Kanalizacyjno-Ciepłownicze w Pionkach Sp. z o.o.	Przemysłowa 11	26-670	Pionki
311	Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o.	Polna 77	08-400	Garwolin
312	Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „RADPEC” S.A.	Żelazna 7	26-616	Radom
313	Rafineria Gdańska Sp. z o.o.	Elbląska 135	80-718	Gdańsk
314	RCEkoenergia Sp. z o.o.	Łukasiewicza 2	43-502	Czechowice-Dziedzice
315	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	Jana Pawła II 59	38-500	Sanok
316	SANOK RUBBER COMPANY S.A.	Przemyska 24	38-500	Sanok
317	Sarzyna Chemical Sp. z o.o.	Chemików 1	37-310	Nowa Sarzyna

Lp.	Oznaczenie przedsiębiorstwa	Ulica	Kod pocztowy	Miejscowość
318	SEC CHOJNICE Sp. z o.o.	Zbożowa 4	70-653	Szczecin
319	SEC REGION Sp. z o.o.	Zbożowa 4	70-653	Szczecin
320	SEC Zgorzelec Sp. z o.o.	Groszowa 1	59-900	Zgorzelec
321	Sędziszowskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Kardynała Wyszyńskiego 2	28-340	Sędziszów
322	SFW Energia Sp. z o.o.	Kopalniana 2	44-100	Gliwice
323	Skoczowska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. Sp. kom.	Górny Bór 25A	43-430	Skoczów
324	Skoczowskie Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o.	Krzywa 4	43-430	Skoczów
325	SOŁOR BIOENERGY POLSKA S.A.	Przemysłowa 13B	89-620	Chojnice
326	Spółdzielnia Mieszkaniowa "Świt"	Słowackiego 2	19-300	Ełk
327	Spółdzielnia Mieszkaniowa w Piekarach Śląskich	Leśna 22	41-940	Piekary Śląskie
328	Spółdzielnia Mieszkaniowa Zazamcze	Hutnicza 20	87-800	Włocławek
329	Spółka Ciepłowniczo-Energetyczna Jaworzno III Sp. z o.o.	al. Tysiąclecia 7	43-603	Jaworzno
330	Stora Enso Narew Sp. z o.o.	al. Wojska Polskiego 21	07-401	Ostrołęka
331	SW-Solar Czarna Woda Sp. z o.o.	Przemysłowa 2	64-700	Czarnków
332	Synthos Dwory 2 Sp. z o.o. SD4 Sp. kom.	Chemików 1	32-600	Oświęcim
333	Synthos Dwory 7 Sp. z o.o.	Chemików 1	32-600	Oświęcim
334	Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	Zbożowa 4	70-653	Szczecin
335	TAMEH POLSKA Sp. z o.o.	Piłsudskiego	41-308	Dąbrowa Górnicza
336	TAURON Ciepło Sp. z o.o.	Grażyńskiego 49	40-126	Katowice
337	TAURON Wytwarzanie S.A.	Promienna 51	43-603	Jaworzno
338	TERMA-DOM Sp. z o.o.	Bytomska 112a	41-803	Zabrze
339	UNIMOT Infrastruktura Sp. z o.o.	3-go Maja 101	38-200	Jaśło
340	Veolia Energia Łódź S.A.	J. Andrzejewskiej 5	90-550	Łódź
341	Veolia Energia Poznań S.A.	Energetyczna 3	61-016	Poznań
342	Veolia Energia Warszawa S.A.	Stefana Batorego 2	02-591	Warszawa
343	Veolia Industry Polska Sp. z o.o.	Al. Solidarności 46	61-696	Poznań
344	Veolia Południe Sp. z o.o.	Zagórska 173	42-600	Tarnowskie Góry
345	Veolia Północ Sp. z o.o.	Ciepła 9	86-105	Świecie
346	Veolia Szczytno	Solidarności 17	12-100	Szczytno
347	Veolia Wschód Sp. z o.o. w Zamościu	Hrubieszowska 173	22-400	Zamość
348	Veolia Zachód Sp. z o.o.	Powstańców Śląskich 28/30	53-333	Wrocław
349	Węglokoks Energia NSE Sp. z o.o.	A. Mickiewicza 2	32-620	Brzeszcze
350	Węglokoks Energia ZCP Sp. z o.o.	Szyb Walenty 32	41-700	Ruda Śląska
351	Wodociągowo-Ciepłownicza Sp. z o.o. COWIK w Bartoszycach	Limanowskiego 1	11-200	Bartoszyce
352	Wojciech Wawrzyniak Przedsiębiorstwo Handlowo-Produkcyjne Destylacje Wawrzyniak	Niedźwiady 45	62-800	Kalisz
353	Wojewódzkie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Legnicy S.A.	Poznańska 48	59-220	Legnica
354	Zabrzańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Goethego 3	41-800	Zabrze
355	Zakład Budowlany Stanisław Andrysiewicz	Kopernika 32	39-400	Tarnobrzeg
356	Zakład Ciepłownictwa Sp. z o.o.	al. Piastów 2	78-520	Złocieniec
357	Zakład Energetyki Ciepłej	Gródecka 40A	22-500	Hrubieszów
358	Zakład Energetyki Ciepłej w Łowiczu Sp. z o.o.	Kaliska 22	99-400	Łowicz
359	Zakład Energetyki Ciepłej w Rawiczu Sp. z o.o.	Fiołkowa 2	63-900	Rawicz
360	Zakład Energetyki Ciepłej Prudnik Sp. z o.o.	Zielona 1	48-231	Lubrza
361	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. o.o.	Torowa 40	88-100	Inowrocław
362	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Łącząńska 12	46-100	Namysłów
363	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Na Szlakowisku 8	27-200	Starachowice
364	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Reymonta 5	66-300	Międzyrzecz
365	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	K.I. Gałczyńskiego 51	59-700	Bolesławiec
366	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Budowlanych 9/4	78-600	Wałcz

Lp.	Oznaczenie przedsiębiorstwa	Ulica	Kod pocztowy	Miejscowość
367	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Przemysłowa 1	05-100	Nowy Dwór Mazowiecki
368	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Kowalska 2	77-200	Miastko
369	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Solidarności 2A	96-200	Rawa Mazowiecka
370	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Poznańska 23	56-200	Góra
371	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Targowa 1	12-230	Biała Piska
372	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Mostowa 1	66-440	Skwierzyzna
373	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Kąpielowa 5	63-500	Ostrzeszów
374	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	św. Rocha 8	95-200	Pabianice
375	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Przemysłowa 5C	26-300	Opoczno
376	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białogardzie	Słowińska 1	78-200	Białogard
377	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Drawsku Pomorskim	Sobieskiego 8	78-500	Drawsko Pomorskie
378	Zakład Energetyki Ciepłej SPEC-PEC Sp. z o.o.	Franciszka Sędzickiego 26D	83-300	Kartuzy
379	Zakład Energetyki Ciepłej w Staszowie Sp. z o.o.	Mariana Langiewicza 14	28-200	Staszów
380	Zakład Energetyki Ciepłej w Wołominie Sp. z o.o.	Szosa Jadowska 49	05-200	Wołomin
381	Zakład Energetyki Ciepłej, Wodociągów i Kanalizacji w Choroszczy Sp. z o.o.	H. Sienkiewicza 25A	16-070	Choroszcz
382	Zakład Energoelektryczny „Ergo-Stil” Sp. z o.o.	Franciszka Walczaka 25	66-400	Gorzów Wielkopolski
383	Zakład Gospodarki Ciepłowniczej w Tomaszowie Mazowieckim Sp. z o.o.	Wierzbowa 136	97-200	Tomaszów Mazowiecki
384	Zakład Gospodarki Komunalnej Nowa Sarzyna Sp. z o.o.	1 Maja 4	37-310	Nowa Sarzyna
385	Zakład Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	Elizy Orzeszkowej 8	89-400	Sępólno Krajeńskie
386	Zakład Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	Olsztyńska 19	11-040	Dobre Miasto
387	Zakład Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	św. Antoniego 1	05-530	Góra Kalwaria
388	Zakład Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	Jasna 44	57-200	Ząbkowice Śląskie
389	Zakład Gospodarki Komunalnej w Ostrowi Mazowieckiej Sp. z o.o.	Bolesława Prusa 66	07-300	Ostrow Mazowiecka
390	Zakład Gospodarki Komunalnej „Zaw-Kom” Sp. z o.o.	Świerklańska 2	47-120	Zawadzkie
391	Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych PROMAT Sp. z o.o.	Wejherowska 5c	84-208	Dobrzewino
392	Zakład Inżynierii Miejskiej Sp. z o.o.	Kolejowa 4	43-190	Mikołów
393	Zakład Produkcji Ciepła „Żory” Sp. z o.o.	Bojkowska 37 Bud. 4	44-100	Gliwice
394	Zakład Produkcji Urządzeń Elektrycznych S.A.	Jędrzejowska 79c	29-100	Włoszczowa
395	Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Sp. z o.o.	Logistyczna 22	70-608	Szczecin
396	Zakład Usług Komunalnych ENERGOKOM Sp. z o.o.	Rakszawa 334	37-111	Rakszawa
397	Zakład Usług Komunalnych Sp. z o.o.	Piwonia 73	21-200	Parczew
398	Zakład Usług Komunalnych w Warce Sp. z o.o.	Farna 4	05-660	Warka
399	Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.	Hutnicza 12	57-550	Stronie Śląskie
400	Zakład Wodociągów, Kanalizacji i Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	1 Maja 6	18-200	Wysokie Mazowieckie
401	Zakłady Górniczo Hutnicze Bolesław S.A.	Kolejowa 37	32-332	Bukowno
402	Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi Sp. z o.o.	Papieża Jana Pawła II 5	18-300	Zambrów
403	Zarmen GPP Sp. z o.o.	Chłodna 51	00-867	Warszawa
404	Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.	Rotterdamka 9	81-337	Gdynia
405	ZEC SERVICE Sp. z o.o.	Łowiecka 24	50-220	Wrocław
406	ZEC Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Bielawska 6/17	58-250	Pieszyce
407	ZEM Łabędy Sp. z o.o.	Anny Jagiellonki 45	44-109	Gliwice
408	ZEPAK S.A.	Kazimierska 45	62-510	Konin
409	Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A.	Łowiecka 24	50-220	Wrocław
410	Zespół Zarządców Nieruchomości Sp. z o.o.	Spokojna 2	20-074	Lublin
411	Żuromińskie Zakłady Komunalne Sp. z o.o.	Szpitalna 125	09-300	Żuromin

UWAGI METODYCZNE

Badania koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prowadzone są przez Prezesa URE od 2002 roku, a ich celem jest pozyskiwanie informacji o działalności przedsiębiorstw posiadających koncesje wydane przez Prezesa 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 energetyczne⁴⁶. 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.

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

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* (aktualnie publikowanych tylko i wyłącznie w formie elektronicznej na [stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki](#)).

„Energetyka ciepła w liczbach – 2023” jest dwudziestym drugim z kolei opracowaniem statystycznym z tej serii, zawierającym wyniki badania zrealizowanego w 2023 r. W opracowaniu zostały przedstawione dane dotyczące działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2023 r. na tle roku 2022 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.

Przedsiębiorstwa wypełniały sprawozdania w formie elektronicznej i przysyłały je na adres właściwego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „oddziały terenowe URE” lub „OT”), natomiast w przypadku przedsiębiorstw z terenu województwa mazowieckiego – do Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła w centrali Urzędu Regulacji Energetyki lub do Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego URE z siedzibą w Łodzi (zgodnie

⁴⁶ Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.

z podziałem zadań dokonany w Regulaminie Organizacyjnym URE). Zebrane informacje zostały przetworzone elektronicznie i zasiliły 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 koncesyjnego⁴⁷ i tym samym nie składały sprawozdania. Natomiast w przypadku oddziałów wchodzących w skład przedsiębiorstw 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) informacje podawane przez przedsiębiorstwa w sprawozdaniu przypisane są do województwa, w którym mieści się siedziba przedsiębiorstwa (zgodnie z wpisem do właściwego rejestru przedsiębiorców: KRS, CEiDG), co nie odpowiada w pełni umiejscowieniu rzeczywistych miejsc prowadzenia działalności ciepłowniczej, w szczególności w przypadku przedsiębiorstw wielozakładowych. 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 Grupę Kapitałową Veolia, 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 Zespołu Zarządców Nieruchomości 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 (niewystępującego już obecnie w strukturze organizacyjnej urzędu) 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, aktualnie zaś analizą sprawozdań tego przedsiębiorstwa zajmuje się ponownie Wschodni OT w Lublinie;
- 3) trwający proces przekształceń organizacyjnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych sprawia, że następują przesunięcia przedsiębiorstw między wyodrębnionymi grupami w ramach podstawowych klasyfikacji prezentowanych w części tabelarycznej;
- 4) w 2023 r. (podobnie jak w latach 2019–2022) 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. Natomiast w 2002 r., cena ta policzona była z łącznych

⁴⁷ 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 dnia 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 3 maja 2005 r.).

przychodów, ponieważ w formularzu dla tego roku nie było wyodrębnionej osobnej pozycji dotyczącej przychodów ze świadczonej usługi przesyłowej.

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.

Definicje większości kategorii w niniejszej publikacji znajdują się w *Objaśnieniach do formularza URE-C1*. 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)⁴⁸.

1. Podział według zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą (WZDE⁴⁹) został dokonany w oparciu o relację całkowitych przychodów przedsiębiorstwa z koncesjonowanej działalności ciepłowniczej do całkowitych przychodów przedsiębiorstwa. Wyróżniono trzy grupy przedsiębiorstw: 0-19 proc.; 20-69 proc.; 70-100 proc.
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 – 03, 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);

⁴⁸ Patrz: pkt 3 *Uwagi metodyczne*.

⁴⁹ WZDE, skrót nazwy Wskaźnika Zaangażowania w Działalność Energetyczną, na potrzeby tej publikacji został odniesiony wyłącznie do koncesjonowanej działalności ciepłowniczej.

- przedsiębiorstwa posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem (PIDO).

W 2023 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazło się jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesję wyłącznie na obrót ciepłem (O). W tabelach statystycznych znajdujących się w dalszej części opracowania przedsiębiorstwo to zostało włączone do grupy PIDO.

4. Podział według grup Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD 2007⁵⁰) 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 jednostkowa;
- 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.

⁵⁰ Polska Klasyfikacja Działalności 2007 wprowadzona rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) (Dz. U. z 2007 r. Nr 251, poz. 1885 z późn. zm.).

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ KONCESJONOWANEJ ENERGETYKI CIEPŁEJ

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) (Przychód ze sprzedaży)
B.4. Średnia cena jednostkowa ciepła	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu) (Koszty ogółem)
B.5. Całkowity koszt jednostkowy	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu) (Koszty stałe) (Moc zamówiona przez odbiorców)
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

Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa w zakresie działalności ciepłowniczej

Tabela 1.	Przedsiębiorstwa według grup mocy zainstalowanej i osiągalnej	63
Tabela 2.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2023 r.	63
Tabela 3.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2023 r.	63
Tabela 4.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2023 r.	63
Tabela 5.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2023 r.	63
Tabela 6.	Sieć ciepłownicza	64
Tabela 7.	Sieć ciepłownicza według WZDE w 2023 r.	64
Tabela 8.	Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2023 r.	64
Tabela 9.	Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2023 r.	64
Tabela 10.	Sieć ciepłownicza według PKD w 2023 r.	64
Tabela 11.	Przeciętne zatrudnienie	65
Tabela 12.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2023 r.	65
Tabela 13.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2023 r.	65
Tabela 14.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2023 r.	65
Tabela 15.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2023 r.	65
Tabela 16.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów	66
Tabela 17.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej	66
Tabela 18.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2023 r.	66
Tabela 19.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2023 r.	66
Tabela 20.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2023 r.	66
Tabela 21.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2023 r.	66
Tabela 22.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2023 r.	67
Tabela 23.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2023 r.	67
Tabela 24.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2023 r.	67
Tabela 25.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2023 r.	67
Tabela 26.	Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2023 r.	68
Tabela 27.	Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2023 r.	68
Tabela 28.	Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2023 r.	68
Tabela 29.	Aktywa i zobowiązania według PKD w 2023 r.	68
Tabela 30.	Aktywa trwałe brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów	68
Tabela 31.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2023 r.	69
Tabela 32.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2023 r.	69
Tabela 33.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2023 r.	69
Tabela 34.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2023 r. ...	69
Tabela 35.	Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2023 r.	70
Tabela 36.	Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2023 r.	70
Tabela 37.	Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2023 r.	70
Tabela 38.	Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2023 r.	70

Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)

Tabela 39.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2023 r.	71
Tabela 40.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2023 r.	71
Tabela 41.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2023 r.	71
Tabela 42.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2023 r.	71

Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)

Tabela 43.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2023 r.	72
Tabela 44.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2023 r.	72
Tabela 45.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2023 r.	72
Tabela 46.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2023 r.	72

Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej

Tabela 47.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2023 r.	73
Tabela 48.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2023 r.	73
Tabela 49.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2023 r.	73
Tabela 50.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2023 r.	73

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

Tabela 51.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2023 r.	74
Tabela 52.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2023 r.	74
Tabela 53.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2023 r.	74
Tabela 54.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2023 r.	74

Przychody i koszty

Tabela 55.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE	75
Tabela 56.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej	75
Tabela 57.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności	75
Tabela 58.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD	75
Tabela 59.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2023 r.	75
Tabela 60.	Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2023 r.	76
Tabela 61.	Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2023 r.	76
Tabela 62.	Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2023 r.	76
Tabela 63.	Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2023 r.	76

Paliwa

Tabela 64.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2023 r.	77
Tabela 65.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2023 r.	77
Tabela 66.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2023 r.	77
Tabela 67.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2023 r.	77
Tabela 68.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2023 r.	78
Tabela 69.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2023 r.	78
Tabela 70.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2023 r.	78
Tabela 71.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2023 r.	78
Tabela 72.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2023 r.	79
Tabela 73.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2023 r.	79
Tabela 74.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2023 r.	79
Tabela 75.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2023 r.	79
Tabela 76.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 r.	80
Tabela 77.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 r.	80
Tabela 78.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 r.	80
Tabela 79.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 r.	80
Tabela 80.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 r.	81
Tabela 81.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 r.	81
Tabela 82.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 r.	81
Tabela 83.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 r.	81
Tabela 84.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 r.	82
Tabela 85.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 r.	82
Tabela 86.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 r.	82
Tabela 87.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 r.	82
Tabela 88.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 r.	83
Tabela 89.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 r.	83
Tabela 90.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 r.	83
Tabela 91.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 r.	83
Tabela 92.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2023 r.	84
Tabela 93.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2023 r.	84
Tabela 94.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2023 r.	84

Tabela 95.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2023 r.	84
Tabela 96.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2023 r.	85
Tabela 97.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2023 r.	85
Tabela 98.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2023 r.	85
Tabela 99.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2023 r.	85
Tabela 100.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2023 r.	86
Tabela 101.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2023 r.	86
Tabela 102.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2023 r.	86
Tabela 103.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2023 r.	86
Tabela 104.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 r.	87
Tabela 105.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 r.	87
Tabela 106.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 r.	87
Tabela 107.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 r.	87
Tabela 108.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 r.	88
Tabela 109.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 r.	88
Tabela 110.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 r.	88
Tabela 111.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 r.	88
Tabela 112.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 r.	89
Tabela 113.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 r.	89
Tabela 114.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 r.	89
Tabela 115.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 r.	89
Tabela 116.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 r.	90
Tabela 117.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 r.	90
Tabela 118.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 r.	90
Tabela 119.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 r.	90

Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska

Tabela 120.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2023 r.	91
Tabela 121.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2023 r.	91
Tabela 122.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2023 r.	91
Tabela 123.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2023 r.	91
Tabela 124.	Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2023 r.	92
Tabela 125.	Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2023 r.	92
Tabela 126.	Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2023 r.	92
Tabela 127.	Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2023 r.	92

WOJEWÓDZTWA

Tabela 128.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw	93
Tabela 129.	Sieć ciepłownicza według województw	93
Tabela 130.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw	93
Tabela 131.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2023 r.	94
Tabela 132.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2023 r.	94
Tabela 133.	Aktywa i zobowiązania według województw w 2023 r.	94
Tabela 134.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2023 r.	95
Tabela 135.	Emisja zanieczyszczeń według województw w 2023 r.	95
Tabela 136.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2023 r.	95
Tabela 137.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2023 r.	96
Tabela 138.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2023 r.	96
Tabela 139.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2023 r.	96
Tabela 140.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2023 r.	97
Tabela 141.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2023 r.	97
Tabela 142.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2023 r.	98
Tabela 143.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2023 r.	98
Tabela 144.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2023 r.	99
Tabela 145.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2023 r.	99
Tabela 146.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2023 r.	100
Tabela 147.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2023 r.	101
Tabela 148.	Źródła finansowania inwestycji według województw w 2023 r.	101
Tabela 149.	Moc osiągalna według województw i WZDE w 2023 r.	101
Tabela 150.	Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2023 r.	102

Tabela 151.	Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2023 r.	102
Tabela 152.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2023 r.	102
Tabela 153.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2023 r.	103
Tabela 154.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2023 r.	103
Tabela 155.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2023 r.	103
Tabela 156.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2023 r.	104
Tabela 157.	Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2023 r.	104
Tabela 158.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2023 r.	104
Tabela 159.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2023 r.	105
Tabela 160.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2023 r.	105
Tabela 161.	Moc osiągalna według województw i PKD w 2023 r.	105
Tabela 162.	Produkcja ciepła według województw i PKD w 2023 r.	106
Tabela 163.	Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2023 r.	106
Tabela 164.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2023 r.	106
Tabela 165.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2023 r.	107
Tabela 166.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2023 r.	107
Tabela 167.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2023 r.	107
Tabela 168.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2023 r.	108
Tabela 169.	Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2023 r.	108
Tabela 170.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2023 r.	108
Tabela 171.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2023 r.	109
Tabela 172.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2023 r.	109

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPLNEJ KONCESJONOWANEJ

Tabela 173.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE	110
Tabela 174.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej	110
Tabela 175.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	110
Tabela 176.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD	110
Tabela 177.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw	111
Tabela 178.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE	112
Tabela 179.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej	112
Tabela 180.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	112
Tabela 181.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD	112
Tabela 182.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw	113

Tabela 183. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE	114
Tabela 184. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej	114
Tabela 185. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	114
Tabela 186. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD	114
Tabela 187. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw	115
Tabela 188. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE	116
Tabela 189. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej	116
Tabela 190. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	116
Tabela 191. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD	116
Tabela 192. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw	117

OBJAŚNIENIA SKRÓTÓW

WZDE – wskaźnik zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą

PKD – Polska Klasyfikacja Działalności

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

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	2022	2023	2002	2022	2023	2002	2022	2023	2002	2022	2023
Polska	849	405	411	70 952,8	53 188,4	52 681,5	849	405	411	67 285,4	52 568,6	52 066,2
Brak mocy	85	28	30	-	-	-	85	28	30	-	-	-
10 i poniżej	224	36	35	1 119,9	196,0	203,3	243	36	35	1 198,4	193,0	201,2
10-25	147	112	116	2 410,1	1 922,6	1 966,1	146	120	127	2 444,2	2 036,7	2 140,6
25-50	139	72	76	5 149,8	2 593,6	2 713,6	132	65	66	4 781,8	2 354,2	2 378,1
50-75	69	40	45	4 284,8	2 421,6	2 794,7	72	41	46	4 428,5	2 491,2	2 864,2
75-125	69	35	28	6 690,7	3 479,4	2 841,7	66	33	27	6 475,0	3 293,0	2 754,6
125-200	45	23	23	6 985,1	3 698,0	3 548,4	36	23	22	5 622,9	3 773,0	3 482,3
200-500	41	34	33	13 845,5	11 198,5	10 809,9	41	33	32	13 407,0	10 807,6	10 387,8
500-1000	21	17	16	12 948,7	11 523,8	10 084,9	19	18	17	11 669,2	11 685,1	10 358,8
Powyżej 1000	9	8	9	17 518,3	16 155,0	17 718,9	9	8	9	17 258,5	15 934,7	17 498,6

Tabela 2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2023 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana*			
					ogółem	w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
Polska	381	26 774	52 681,5	52 066,2	42 598,5	1 132,6	34 667,4	6 453,3
0-19%	59	3 218	15 691,0	15 812,0	10 543,9	584,6	3 530,3	6 381,6
20-69%	110	8 809	24 595,4	24 118,5	20 833,3	352,0	20 283,1	63,9
70-100%	212	14 747	12 395,2	12 135,8	11 221,3	196,0	10 854,0	7,8

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

Tabela 3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2023 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana			
					ogółem	w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
Polska	381	26 774	52 681,5	52 066,2	42 598,5	1 132,6	34 667,4	6 453,3
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	17,7	15,0	13,9	1,0	12,4	0,0
Spółki akcyjne	67	9 191	32 789,3	32 180,9	25 651,2	782,9	19 356,5	5 425,8
Spółki z o.o.	304	17 360	19 561,9	19 584,8	16 663,8	344,7	15 087,7	972,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	137	153,1	141,4	117,2	1,3	61,3	54,4
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	71	159,6	144,0	152,3	2,7	149,5	0,1

Tabela 4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2023 r.*

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana			
					ogółem	w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
Polska	381	26 774	52 681,5	52 066,2	42 598,5	1 132,6	34 667,4	6 453,3
WPIDO	61	10 040	13 556,8	13 377,4	11 710,3	410,7	9 134,6	2 077,6
WPID	258	14 693	31 543,5	31 569,1	25 788,2	592,7	21 651,6	3 357,5
W	50	1 387	7 450,6	6 989,5	4 975,7	128,1	3 874,0	902,0
PIDO	12	654	130,6	130,2	124,4	1,1	7,1	116,1

* Patrz Uwagi Metodyczne.

Tabela 5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2023 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana			
					ogółem	w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
Polska	381	26 774	52 681,5	52 066,2	42 598,5	1 132,6	34 667,4	6 453,3
35.1	34	2 498	12 786,9	12 472,5	8 596,5	166,8	7 799,9	607,3
35.3	278	21 110	27 697,9	27 508,7	25 328,1	409,6	24 671,6	15,0
Przemysł	29	2 036	10 679,9	10 603,2	7 476,7	514,0	1 247,0	5 673,4
Inne	40	1 131	1 516,8	1 481,8	1 197,1	42,1	948,7	157,6

Tabela 6. Sieć ciepłownicza*

Długość sieci	Liczba przedsiębiorstw			[km]		
	2002	2022	2023	2002	2022	2023
Polska	849	405	411	17 312,5	22 578,4	22 837,8
Brak sieci	122	46	53	-	-	-
3 i poniżej	230	17	16	326,5	33,4	30,2
3-5	99	19	17	402,4	81,8	72,4
5-7	70	18	21	431,2	111,6	128,9
7-10	68	37	33	580,7	317,5	284,8
10-20	112	83	86	1 597,1	1 147,2	1 187,3
20-50	82	97	98	2 545,1	3 027,9	3 075,4
Powyżej 50	66	88	87	11 429,5	17 859,0	18 058,8

* Długość sieci ciepłowniczej w 2022 r. i 2023 r. obejmowała sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2023 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej	
		etat	[km]	etat	[km]
Polska	358	26 349	22 837,8	26 359	22 578,4
0-19%	45	2 635	1 159,0	109	6 099,8
20-69%	109	8 199	6 099,8	204	15 579,0
70-100%	204	15 515	15 579,0		

Tabela 8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2023 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej	
		etat	[km]	etat	[km]
Polska	358	26 349	22 837,8	26 349	22 837,8
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	10,9		
Spółki akcyjne	59	8 864	8 385,1		
Spółki z o.o.	290	17 256	14 364,9		
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	149	56,1		
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	65	20,8		

Tabela 9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2023 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej	
		etat	[km]	etat	[km]
Polska	358	26 349	22 837,8	26 349	22 837,8
WPIDO	62	10 155	11 722,8		
WPID	257	14 500	8 398,5		
W	0	0	0,0		
PIDO	39	1 694	2 716,4		

Tabela 10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2023 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej	
		etat	[km]	etat	[km]
Polska	358	26 349	22 837,8	26 349	22 837,8
35.1	21	1 647	861,5		
35.3	270	21 763	20 447,9		
Przemysł	24	1 820	802,5		
Inne	43	1 119	725,9		

Tabela 11. Przeciętne zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie (etat)	Liczba przedsiębiorstw			Etaty		
	2002	2022	2023	2002	2022	2023
Polska	849	405	411	60 239	27 772	27 943
Zjawisko nie występuje	14	5	8	-	-	-
5 i poniżej	130	18	23	393	53	65
5-10	110	35	30	864	289	236
10-15	86	38	39	1 090	492	505
15-20	60	40	37	1 049	711	655
20-30	89	47	49	2 183	1 180	1 202
30-40	56	32	36	1 958	1 102	1 236
40-50	46	38	34	2 072	1 709	1 520
50-60	44	27	30	2 439	1 459	1 614
60-75	40	26	21	2 686	1 744	1 391
75-150	66	58	59	6 815	6 472	6 306
150-250	58	24	29	10 736	4 619	5 509
250-500	31	12	10	10 380	4 181	3 508
Powyżej 500	19	5	6	17 573	3 761	4 194

Tabela 12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2023 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	403	27 943	7 847,4	2 732,9	6 894,8
2002	835	60 239	27 761	2 732,9	6 894,8
2022	399	27 761	7 847,4	6 894,8	7 847,4
2023	403	27 943	7 847,4	7 847,4	7 847,4
0-19%	62	3 241	9 654,0	9 654,0	9 654,0
20-69%	119	8 990	7 703,5	7 703,5	7 703,5
70-100%	222	15 712	7 420,0	7 420,0	7 420,0

Tabela 13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2023 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	403	27 943	7 847,4	7 847,4	7 847,4
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	4 895,6	4 895,6	4 895,6
Spółki akcyjne	69	9 618	9 793,9	9 793,9	9 793,9
Spółki z o.o.	324	18 090	7 481,7	7 481,7	7 481,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	149	6 075,1	6 075,1	6 075,1
Pozostałe przedsiębiorstwa	5	71	6 694,0	6 694,0	6 694,0

Tabela 14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2023 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	403	27 943	7 847,4	7 847,4	7 847,4
WPIDO	62	10 155	8 389,9	8 389,9	8 389,9
WPID	258	14 704	7 480,1	7 480,1	7 480,1
W	45	1 387	9 489,0	9 489,0	9 489,0
PIDO	38	1 697	15 085,0	15 085,0	15 085,0

Tabela 15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2023 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	403	27 943	7 847,4	7 847,4	7 847,4
35.1	33	2 498	11 005,6	11 005,6	11 005,6
35.3	287	22 093	7 371,9	7 371,9	7 371,9
Przemysł	33	2 066	9 328,0	9 328,0	9 328,0
Inne	50	1 286	7 515,1	7 515,1	7 515,1

Tabela 16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2022	2023	2002	2022	2023
Ogółem	849	405	411	60 239	27 772	27 943
1 000 i poniżej	250	2	2	2 559	129	119
1 000–4 000	233	22	10	4 230	361	163
4 000–20 000	244	186	167	14 547	4 176	3 517
20 000–200 000	111	168	186	27 529	13 489	11 826
Powyżej 200 000	11	27	46	11 374	9 618	12 317

Tabela 17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej

Moc osiągalna w MW	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2022	2023	2002	2022	2023
Ogółem	849	405	411	60 239	27 772	27 943
Brak mocy	85	28	30	2 029	1 015	1 169
5 i poniżej	134	14	11	1 803	617	455
5–20	213	110	119	4 291	2 927	2 927
20–100	281	156	156	19 812	8 511	8 504
100–500	108	71	69	20 298	7 989	7 996
Powyżej 500	28	26	26	12 006	6 712	6 684

Tabela 18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2023 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			[TJ]						
Polska	849	60 239	467 527,8	24 939,7	156 424,6	336 043,0	37 104,9	298 938,1	
2022	405	27 772	370 611,3	230 151,3	34 042,9	138 995,7	265 658,5	32 524,1	233 134,4
2023	411	27 943	346 087,0	221 414,0	30 532,9	127 361,5	249 258,3	32 826,8	216 431,5
0–19%	224	15 712	71 550,7	10 004,9	93,6	1 790,6	69 853,7	22 532,0	47 321,6
20–69%	123	8 990	150 866,8	116 514,2	0,0	3 324,8	147 542,0	9 470,3	138 071,8
70–100%	64	3 241	123 669,5	94 894,9	30 439,2	122 246,1	31 862,6	824,5	31 038,1

Tabela 19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2023 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	411	27 943	346 087,0	221 414,0	30 532,9	127 361,5	249 258,3	32 826,8	216 431,5
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	88,2	0,0	0,0	3,8	84,4	7,6	76,8
Spółki akcyjne	71	9 618	219 579,9	169 461,3	22 711,2	96 893,2	145 397,9	12 572,5	132 825,4
Spółki z o.o.	329	18 090	123 547,1	50 502,4	7 821,7	29 867,8	101 500,9	20 192,2	81 308,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	149	798,0	0,0	0,0	437,3	360,7	40,1	320,6
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	71	2 073,8	1 450,3	0,0	159,4	1 914,4	14,4	1 900,0

Tabela 20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2023 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	411	27 943	346 087,0	221 414,0	30 532,9	127 361,5	249 258,3	32 826,8	216 431,5
WPIDO	102	11 852	87 429,3	52 543,8	12 434,4	43 887,8	55 976,0	21 432,9	34 543,1
WPID	259	14 704	206 346,6	128 971,4	17 875,3	67 288,9	156 933,0	11 393,9	145 539,1
W	50	1 387	52 311,0	39 898,8	223,2	16 184,9	36 349,4	0,0	36 349,4

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

Tabela 21. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2023 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	411	27 943	346 087,0	221 414,0	30 532,9	127 361,5	249 258,3	32 826,8	216 431,5
35.1	35	2 498	63 767,1	52 671,8	0,0	3 653,8	60 113,4	1 187,0	58 926,4
35.3	292	22 093	171 178,4	86 501,7	93,6	3 451,0	167 821,0	30 398,3	137 422,7
Przemysł	34	2 066	99 511,4	77 442,1	30 439,2	118 293,5	11 657,1	413,4	11 243,7
Inne	50	1 286	11 630,0	4 798,3	0,0	1 963,2	9 666,8	828,1	8 838,7

Tabela 22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2023 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	2022	686	57 190	156 424,6	17 375,0	139 049,6
	2023	353	25 530	138 995,7	11 902,0	127 093,7
	2023	350	24 836	127 361,5	11 962,5	115 399,0
0-19%		56	3 160	122 245,1	7 460,5	114 784,6
20-69%		99	8 611	3 325,8	2 755,9	569,9
70-100%		195	13 065	1 790,6	1 746,0	44,6

Tabela 23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2023 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	350	24 836	127 361,6	11 962,5	115 399,0
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	3,8	3,8	0,0
Spółki akcyjne	64	8 346	96 893,2	7 697,6	89 195,5
Spółki z o.o.	278	16 274	29 867,8	4 094,1	25 773,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	137	437,3	8,3	429,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	65	159,4	158,6	0,8

Tabela 24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2023 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	350	24 836	127 361,5	11 962,5	115 399,0
WPIDO	56	8 679	40 863,9	2 999,6	37 864,3
WPID	251	14 483	67 288,9	6 708,8	60 580,1
W	36	1 320	16 184,9	2 220,2	13 964,7
PIDO	7	354	3 023,9	34,0	2 989,9

Tabela 25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2023 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	350	24 836	127 361,5	11 962,5	115 399,0
35.1	30	2 487	3 653,8	1 665,3	1 988,4
35.3	256	19 280	3 451,0	3 356,2	94,8
Przemysł	29	2 036	118 293,5	6 127,2	112 166,4
Inne	35	1 033	1 963,2	813,8	1 149,4

Tabela 26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2023 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
[tys. zł]								
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
2022	405	27 772	74 294 128,8	36 782 058,2	13 802 110,9	6 430 031,8	27 324 497,4	12 518 814,7
2023	411	27 943	79 296 446,2	38 838 968,4	17 501 058,9	8 567 598,9	31 257 489,1	16 012 226,9
0-19%	63	3 228	14 478 599,8	7 644 158,1	3 785 453,1	929 293,0	4 000 446,8	3 190 523,7
20-69%	124	9 003	32 233 669,6	16 242 655,4	6 740 680,9	3 335 443,0	13 627 537,3	6 327 451,3
70-100%	224	15 712	32 584 176,7	14 952 154,9	6 974 924,9	4 302 862,9	13 629 505,0	6 494 251,8

Tabela 27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2023 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
[tys. zł]								
Polska	411	27 943	79 296 446,2	38 838 968,4	17 501 058,9	8 567 598,9	31 257 489,1	16 012 226,9
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	11 053,6	9 392,7	1 531,9	1 532,0	7 224,7	3 424,7
Spółki akcyjne	71	9 618	45 220 515,9	22 113 764,5	8 361 391,4	4 305 201,0	15 551 518,5	8 377 045,9
Spółki z o.o.	329	18 090	33 887 633,6	16 652 545,0	9 038 769,0	4 198 584,9	15 643 837,9	7 581 702,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	149	104 296,8	26 048,9	31 721,1	13 517,0	28 744,6	25 722,6
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	71	72 946,3	37 217,3	67 645,5	48 764,0	26 163,3	24 330,9

Tabela 28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2023 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
[tys. zł]								
Polska	411	27 943	79 296 446,2	38 838 968,4	17 501 058,9	8 567 598,9	31 257 489,1	16 012 226,9
WPIDO	62	10 155	31 933 127,0	14 406 548,3	5 950 221,0	3 643 373,9	11 743 814,1	5 741 407,0
WPID	259	14 704	35 939 985,5	18 723 169,6	7 385 925,6	3 325 284,0	14 325 561,9	7 442 455,5
W	50	1 387	7 166 237,7	3 591 504,6	3 431 379,5	1 074 901,0	3 329 896,8	2 116 486,3
PIDO	40	1 697	4 257 096,0	2 117 745,9	733 532,8	524 040,0	1 858 216,4	711 878,1

Tabela 29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2023 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
[tys. zł]								
Polska	411	27 943	79 296 446,2	38 838 968,4	17 501 058,9	8 567 598,9	31 257 489,1	16 012 226,9
35.1	35	2 498	11 025 791,1	4 709 836,0	2 406 670,7	1 129 158,0	3 483 906,1	2 171 196,7
35.3	292	22 093	54 696 317,4	26 811 217,9	11 599 873,4	6 729 825,9	24 113 623,3	10 977 418,5
Przemysł	34	2 066	11 466 395,0	6 060 200,8	1 322 562,0	243 359,0	1 983 509,3	1 614 446,0
Inne	50	1 286	2 107 942,6	1 257 713,7	2 171 952,8	465 256,0	1 676 450,4	1 249 165,6

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

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Aktywa trwałe brutto			Aktywa trwałe netto		
	2002	2022	2023	[tys. zł]			2002	2022	2023
				2002	2022	2023			
Ogółem	849	405	411	35 595 787,8	74 294 128,8	79 296 446,2	16 108 334,0	36 782 058,2	38 838 968,4
1 000 i poniżej	250	2	2	1 418 837,3	70 759,6	79 420,3	649 932,5	13 287,5	25 248,1
1 000-4 000	233	22	10	1 640 405,7	708 965,8	218 145,0	812 417,9	339 019,8	103 356,7
4 000-20 000	244	186	167	4 604 232,9	7 367 262,1	6 363 044,4	2 515 339,5	3 441 497,9	2 961 006,2
20 000-200 000	111	168	186	15 931 681,9	26 875 433,6	23 545 591,4	7 477 797,5	13 294 105,8	12 112 029,4
Powyżej 200 000	11	27	46	12 000 630,0	39 271 707,7	49 090 245,0	4 652 846,7	19 694 147,1	23 637 328,0

Tabela 31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2023 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
			[tys. zł]			
Polska	2002	481	485 982,0	41 560,2	19 906,0	1 710,0
	2022	261	1 870 895,0	25 406,6	1 594,4	875,7
	2023	260	2 724 527,3	4 419,8	4 448,2	4 563,9
0-19%		21	397 883,4	2 671,5	71,4	0,0
20-69%		57	900 106,0	21 667,2	157,7	162,5
70-100%		177	1 338 301,1	1 301,2	3 447,6	4 218,7

Tabela 32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2023 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
			[tys. zł]			
Polska	260	21 459	2 724 527,3	4 419,8	4 448,2	4 563,9
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	40	6 833	1 150 872,5	2 972,0	837,3	63,9
Spółki z o.o.	217	14 562	1 573 532,1	1 447,7	3 610,9	4 494,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	28	89,5	0,0	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	35	33,2	-	0,0	-

Tabela 33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2023 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
			[tys. zł]			
Polska	260	21 459	2 724 527,3	4 419,8	4 448,2	4 563,9
WPIDO	46	8 820	1 515 107,0	2 841,8	1 131,2	372,1
WPID	162	10 392	907 157,7	1 049,2	3 149,9	4 176,3
W	30	922	254 408,5	455,1	131,8	0,0
PIDO	22	1 325	47 854,1	73,6	35,3	15,5

Tabela 34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2023 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
			[tys. zł]			
Polska	260	21 459	2 724 527,3	4 419,8	4 448,2	4 563,9
35.1	22	1 540	436 827,3	36,2	72,2	0,0
35.3	213	19 320	2 173 446,3	1 303,8	4 261,8	4 548,2
Przemysł	7	147	9 017,7	2 658,6	-	-
Inne	18	451	105 236,0	421,1	113,8	-

Tabela 35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2023 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
			[tony]				
	2002	752	57 978	56 479 224,5	339 243,4	122 013,0	.
Polska	2022	364	25 610	37 254 712,6	52 282,2	35 546,8	5 286,7
	2023	370	25 776	34 425 482,5	42 667,2	31 368,2	3 623,3
0–19%	59	3 218	12 003 822,1	10 182,9	9 470,2	739,5	
20–69%	105	8 754	15 497 028,2	14 236,1	12 652,0	1 122,8	
70–100%	206	13 804	6 924 632,2	18 248,2	9 246,0	1 761,0	

Tabela 36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2023 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	370	25 776	34 425 482,5	42 667,2	31 368,2	3 623,3
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	5 211,7	0,3	9,9	0,2
Spółki akcyjne	66	8 379	21 948 303,0	18 506,1	16 703,6	1 213,7
Spółki z o.o.	295	17 174	12 200 690,8	23 469,1	14 322,6	2 344,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	137	80 449,0	315,8	146,9	14,4
Pozostałe przedsiębiorstwa	5	71	190 828,0	375,9	185,2	50,4

Tabela 37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2023 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	370	25 776	34 425 482,5	42 667,2	31 368,2	3 623,3
WPIDO	59	9 100	8 243 359,1	9 855,9	7 267,5	795,4
WPID	255	14 661	19 806 247,8	27 888,2	18 863,8	2 439,2
W	47	1 362	6 354 926,9	4 895,8	5 212,0	374,9
PIDO	9	653	20 948,7	27,3	24,9	13,9

Tabela 38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2023 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	370	25 776	34 425 482,5	42 667,2	31 368,2	3 623,3
35.1	33	2 498	7 075 642,5	5 629,1	5 298,1	445,6
35.3	270	20 149	16 731 924,0	26 731,0	17 151,9	2 394,4
Przemysł	29	2 036	9 329 180,8	8 467,6	7 396,3	604,3
Inne	38	1 094	1 288 735,1	1 839,4	1 521,9	179,0

Tabela 39. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2023 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła	
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych			
								etat
Polska	2022	498	46 012	21 084,3	190 728,6	34 094,4	4 152 153,9	21,77
	2023	229	19 883	15 400,6	138 796,3	22 814,9	7 835 426,0	56,45
	2023	231	19 832	15 296,0	130 883,3	19 718,3	12 496 540,7	95,48
0-19%	39	1 945	2 337,8	23 565,4	9 654,1	1 770 618,2	75,14	
20-69%	57	7 265	11 385,8	96 067,6	7 205,4	9 359 935,5	97,43	
70-100%	135	10 622	1 572,5	11 250,4	2 858,8	1 365 986,9	121,42	

Tabela 40. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2023 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	231	19 832	15 296,0	130 883,3	19 718,3	12 496 540,7	95,48
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	55	7 897	11 732,0	99 739,3	7 581,7	9 397 924,0	94,22
Spółki z o.o.	171	11 881	3 458,5	29 411,6	10 451,4	2 977 924,1	101,25
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	5	54	105,6	1 732,4	1 685,2	120 692,6	69,67

Tabela 41. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2023 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	231	19 832	15 296,0	130 883,3	19 718,3	12 496 540,7	95,48
WPIDO	39	8 856	2 169,1	16 703,9	3 841,3	1 669 752,4	99,96
WPID	142	9 589	9 263,9	77 836,0	8 921,9	7 609 760,1	97,77
W	50	1 387	3 863,1	36 343,4	6 955,1	3 217 028,3	88,52

Tabela 42. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2023 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	231	19 832	15 296,0	130 883,3	19 718,3	12 496 540,7	95,48
35.1	31	2 461	6 515,7	52 189,2	6 095,5	4 725 236,3	90,54
35.3	166	15 902	7 714,9	64 988,5	8 486,0	6 795 747,2	104,57
Przemysł	19	919	692,6	7 353,3	2 678,1	513 647,4	69,85
Inne	15	550	372,8	6 352,4	2 458,7	461 909,8	72,71

Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2023 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Węgiel cena jednostkownikowa 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
	2022	108	12 163	14 021,2	124 549,6	6 906 734,4	55,45
	2023	111	12 711	14 146,8	118 999,8	11 329 498,9	95,21
0-19%	12	621	160,3	1 219,6	115 834,1	94,98	
20-69%	34	3 763	1 716,7	13 409,1	1 300 010,4	96,95	
70-100%	65	8 327	12 269,8	104 371,0	9 913 654,5	94,98	

Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2023 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkownikowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	111	12 711	14 146,8	118 999,8	11 329 498,9	95,21
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	22	4 494	6 693,8	56 899,4	5 656 646,8	99,41
Spółki z o.o.	88	8 205	7 449,1	62 073,4	5 670 051,5	91,34
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	12	3,9	27,0	2 800,6	103,72
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2023 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkownikowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	111	12 711	14 146,8	118 999,8	11 329 498,9	95,21
WPIDO	56	9 914	11 100,5	92 947,3	8 969 473,0	96,50
WPID	15	1 100	345,5	3 255,1	308 250,4	94,70
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	40	1 697	2 700,8	22 797,4	2 051 775,5	90,00

Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2023 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkownikowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	111	12 711	14 146,8	118 999,8	11 329 498,9	95,21
35.1	5	450	197,4	1 252,1	127 724,4	102,01
35.3	76	11 253	13 480,6	114 124,5	10 885 965,4	95,39
Przemysł	11	625	136,4	1 143,0	108 359,2	94,80
Inne	19	383	332,4	2 480,2	207 449,9	83,64

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2023 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła*	
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych			
				etat	[MW]			[TJ]
Polska	2022	710	54 244	40 253,7	278 626,9	.	9 162 634,7	32,88
	2023	359	26 359	37 343,0	218 253,3	210 473,4	19 550 462,8	89,42
	2023	357	26 332	37 579,0	203 565,8	196 030,9	28 181 924,7	138,25
0-19%	44	2 622	1 239,0	8 585,3	6 174,5	839 328,3	97,67	
20-69%	110	8 211	10 593,2	54 762,1	52 298,1	7 454 347,6	136,07	
70-100%	203	15 499	25 746,8	140 218,4	137 558,3	19 888 248,8	141,58	

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

Tabela 48. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2023 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	[MW]		
Polska	357	26 332	37 579,0	203 565,8	196 030,9	28 181 924,7	138,25
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	12,4	76,8	76,8	15 685,8	204,27
Spółki akcyjne	59	8 864	16 716,5	89 840,2	85 053,3	11 661 398,0	129,64
Spółki z o.o.	289	17 240	20 741,7	113 133,7	110 419,6	16 413 233,6	144,86
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	149	65,2	347,6	347,6	48 460,8	138,69
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	65	43,1	167,5	133,5	43 146,5	257,53

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

Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2023 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	[MW]		
Polska	357	26 332	37 579,0	203 565,8	196 030,9	28 181 924,7	138,25
WPIDO	62	10 155	21 810,7	113 342,6	111 661,6	15 550 295,2	136,93
WPID	256	14 483	12 524,7	70 869,9	65 100,7	10 099 112,7	142,46
W	-	-	-	-	-	-	-
PIDO	39	1 694	3 243,5	19 353,3	19 268,5	2 532 516,8	130,51

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

Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2023 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	[MW]		
Polska	357	26 332	37 579,0	203 565,8	196 030,9	28 181 924,7	138,25
35.1	21	1 647	1 484,9	7 989,3	7 370,4	1 058 239,2	132,46
35.3	269	21 746	34 544,9	185 664,8	180 782,7	25 985 558,0	139,75
Przemysł	24	1 820	656,4	4 961,9	3 284,8	435 657,1	87,63
Inne	43	1 119	892,8	4 949,8	4 592,9	702 470,5	141,87

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

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2023 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła	
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]	
Polska	2003	17	1 203	101,0	479,4	18 681,5	38,97
	2022	4	822	36,0	653,0	45 926,8	70,33
	2023	5	967	43,6	981,2	115 914,9	118,14
0–19%	1	3	14,7	71,5	9 591,9	134,21	
20–69%	1	193	21,4	672,7	89 679,3	133,31	
70–100%	3	771	7,5	237,0	16 643,7	70,23	

Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2023 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	5	967	43,6	981,2	115 914,9	118,14
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	-	-	-	-	-	-
Spółki z o.o.	5	967	43,6	981,2	115 914,9	118,14
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2023 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	5	967	43,6	981,2	115 914,9	118,14
WPIDO	3	833	28,9	817,2	97 495,7	119,30
WPID	-	-	-	-	-	-
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	1	3	14,7	71,5	9 591,9	134,21

Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2023 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	5	967	43,6	981,2	115 914,9	118,14
35.1	-	-	-	-	-	-
35.3	4	964	28,9	909,7	106 323,0	116,88
Przemysł	1	3	14,7	71,5	9 591,9	134,21
Inne	-	-	-	-	-	-

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE

WZDE	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2022	2023	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2022	2023	2002	2022	2023
Polska	849	405	411	13 724 485,8	28 361 994,3	42 000 200,7	13 801 441,3	34 601 722,0	45 993 590,9
0–19%	281	76	63	1 259 454,8	2 213 204,2	2 649 530,7	1 333 548,8	4 192 831,2	3 697 629,9
20–69%	215	109	125	3 724 586,5	10 609 939,3	17 409 561,7	3 687 239,8	14 742 055,9	20 473 295,8
70–100%	353	220	223	8 740 444,5	15 538 850,8	21 941 108,3	8 780 652,7	15 666 834,9	21 822 665,3

Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2022	2023	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2022	2023	2002	2022	2023
Polska	849	405	411	13 724 485,8	28 361 994,3	42 000 200,7	13 801 441,3	34 601 722,0	45 993 590,9
Jednostki samorządu terytorialnego	76	1	1	166 144,5	14 061,6	15 712,1	171 130,1	19 568,1	15 971,1
Spółki akcyjne	222	72	71	6 890 442,8	13 992 384,4	21 567 979,3	6 877 601,5	18 334 966,6	24 784 145,1
Spółki z o.o.	462	317	329	5 864 138,7	14 093 839,3	20 201 133,6	5 914 809,1	15 879 974,3	20 970 914,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	23	5	4	36 071,9	51 579,4	51 361,5	35 997,4	56 928,2	47 512,4
Przedsiębiorstwa państwowe	29	-	-	683 664,0	-	-	716 605,2	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	37	10	6	84 023,8	210 129,6	164 014,1	85 298,0	310 284,8	175 047,6

Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2022	2023	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2022	2023	2002	2022	2023
Polska	849	405	411	13 724 485,8	28 361 994,3	42 000 200,7	13 801 441,3	34 601 715,8	45 993 590,9
WPIDO	148	60	62	6 767 954,5	12 065 938,8	17 646 040,4	6 804 261,8	13 106 064,9	18 786 183,9
WPID	509	258	259	5 003 077,2	12 094 414,3	18 381 808,3	5 061 805,4	15 790 179,7	20 502 514,8
W	115	44	50	1 358 746,6	2 330 267,1	3 347 928,7	1 341 153,7	3 891 573,2	4 138 314,7
PIDO	77	43	40	594 707,6	1 871 374,1	2 624 423,2	594 220,4	1 813 898,1	2 566 577,5

Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD

PKD	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2022	2023	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2022	2023	2002	2022	2023
Polska	849	405	411	13 724 485,8	28 361 994,3	42 000 200,7	13 801 441,3	34 601 722,0	45 993 590,9
35.1	51	35	35	3 609 162,5	3 833 722,4	5 863 703,7	3 565 596,9	6 127 805,0	7 380 329,6
35.3	429	284	292	9 274 262,2	22 990 220,6	33 967 717,1	9 348 204,5	26 130 592,0	36 015 909,7
Przemysł	170	34	34	342 114,7	694 805,9	965 769,4	353 498,7	1 411 472,9	1 439 428,7
Inne	199	52	50	498 946,4	843 245,4	1 203 010,6	534 141,2	931 852,1	1 157 922,9

Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2023 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	[tys. zł]			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	42 000 200,7	25 152 753,1	6 238 109,0	10 609 338,6
w tym przychody ze sprzedaży	40 793 993,6	24 275 471,2	5 933 755,9	10 584 766,4
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	45 993 590,9	30 274 762,7	4 382 715,4	11 336 112,8
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	44 266 031,4	28 931 744,0	4 001 944,5	11 332 342,9
Koszty stałe	12 777 048,6	7 153 051,4	3 572 770,4	2 051 226,7
Amortyzacja	3 803 991,8	2 913 443,4	890 460,2	88,2
Wynagrodzenia	2 657 885,1	1 679 241,6	977 739,2	904,3
Świadczenia na rzecz pracowników	654 458,0	436 632,0	217 479,7	346,3
Materiały i energia	2 446 531,0	250 791,8	147 295,2	2 048 444,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	188 474,9	121 522,6	66 526,3	426,1
Usługi obce	1 802 075,7	1 309 702,6	491 899,1	474,0
w tym remonty	606 323,3	492 093,4	114 183,8	46,1
Podatki i opłaty	881 647,3	341 000,3	540 518,7	128,4
Pozostałe koszty stałe	530 459,8	222 239,9	307 378,4	841,5
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	251 953,2	51 950,2	199 945,2	57,7
Koszty zmienne	31 488 982,8	21 778 692,6	429 174,1	9 281 116,2
Materiały i energia	26 236 920,2	16 628 145,6	327 719,7	9 281 054,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	15 342 863,5	15 342 863,5		
energia elektryczna	1 214 939,0	975 047,7	237 517,6	2 373,7
Usługi obce	142 014,2	134 460,7	7 553,5	0,0
Opłaty za korzystanie ze środowiska	986 680,2	977 056,7	9 623,5	0,0
Pozostałe koszty zmienne	4 123 368,3	4 039 029,6	84 277,4	61,3
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	1 727 559,5	1 343 018,7	380 770,9	3 769,9
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	799 379,1	695 018,1	103 353,5	1 007,6
Koszty finansowe	928 180,4	648 000,6	277 417,4	2 762,3
w tym odsetki od kredytów bankowych	416 029,2	238 525,9	177 035,2	468,0

Energetyka ciepła w liczbach – 2023

Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2023 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	13801441,3	1335282,0	1510900,4	294761,4	1094467,3	760700,3	341068,0	.	647013,3	3139006,6	3327650,4	431643,3	142535,1	91138,6	362295,9	322978,8
	2022	34601722,0	3561653,0	2318007,5	545651,9	1706060,1	1491607,6	850368,6	220519,1	239545,3	1106184,4	6829200,0	124899,8	982284,2	3393034,7	604495,2	673210,6
	2023	45993590,9	3803991,8	2657885,1	654458,0	2446531,0	1802075,7	881647,3	251953,2	278506,6	15342863,5	10894056,6	142014,2	986680,2	4123368,3	799379,1	928180,4
0–19%		3697629,9	227725,0	156574,4	38929,7	51575,4	164258,8	40438,0	4588,5	15535,9	1769478,5	310513,9	12097,6	331114,6	452018,6	92961,0	29819,9
20–69%		20473295,8	1887856,1	990636,3	288629,1	515109,1	980423,1	302206,6	28819,3	146149,0	8892971,8	1859191,1	109169,3	400529,9	3197628,8	394769,9	479206,4
70–100%		21822665,3	1688410,6	1510674,4	326899,1	1879846,5	657393,8	539002,7	218545,3	116821,8	4680413,2	8724351,7	20747,3	255035,7	473720,9	311648,2	419154,0

Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2023 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	45993590,9	3803991,8	2657885,1	654458,0	2446531,0	1802075,7	881647,3	251953,2	278506,6	15342863,5	10894056,6	142014,2	986680,2	4123368,3	799379,1	928180,4
Jednostki samorządu terytorialnego	15971,1	169,5	1209,7	62,6	52,2	93,7	213,1	42,5	27,4	13395,5	449,0	5,3	8,4	0,0	1,1	240,9
Spółki akcyjne	24784145,1	2015096,7	967825,3	247799,4	928205,1	1028333,8	424322,8	9952,6	142560,7	8457579,4	5772756,7	95210,9	66180,9	3140336,5	371595,8	521388,5
Spółki z o.o.	20970914,9	1773666,6	1678124,9	405049,8	1515353,0	768448,1	455853,9	238398,5	132937,7	6749817,0	5116871,8	46674,2	325004,6	930710,8	427772,6	406231,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	47512,4	6800,1	4980,4	361,7	1858,2	1120,8	678,0	0,0	2662,1	21859,5	2764,5	123,7	157,5	4146,0	0,0	0,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	175047,6	8259,0	5744,9	1184,5	1062,4	4079,2	579,4	3559,6	318,8	100212,1	1214,6	0,0	328,8	48175,0	9,6	319,6

Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2023 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	45993590,9	3803991,8	2657885,1	654458,0	2446531,0	1802075,7	881647,3	251953,2	278506,6	15342863,5	10894056,6	142014,2	986680,2	4123368,3	799379,1	928180,4
WPIDO	18786183,9	1222748,5	1057249,3	256873,0	174680,1	649491,9	420070,9	192466,8	106730,2	3731412,8	7826725,8	33875,5	407558,4	521191,7	264088,0	349021,1
WPID	20502514,8	2209662,4	1326927,9	335540,9	245846,6	853997,4	352687,9	36485,3	142331,8	9487400,8	1229950,1	71960,5	504586,4	2736725,0	487619,2	480792,7
W	4138314,7	269183,6	136593,8	37957,8	35298,1	243678,2	37482,8	18967,8	19572,6	2124050,0	159882,3	36026,8	74527,6	862767,6	35743,6	46582,0
PIDO	2566577,5	102397,2	137114,2	24086,2	418706,2	54908,1	71405,8	4033,2	9872,0	0,0	1677498,5	151,5	7,8	2683,9	11928,3	51784,5

Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2023 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	45993590,9	3803991,8	2657885,1	654458,0	2446531,0	1802075,7	881647,3	251953,2	278506,6	15342863,5	10894056,6	142014,2	986680,2	4123368,3	799379,1	928180,4
35.1	7380329,6	500361,6	305242,2	90057,7	71680,2	398399,1	82163,8	5742,2	45066,2	3294162,7	305698,8	44034,5	342436,1	1699447,0	126323,2	70143,4
35.3	36015909,7	3117796,8	2209798,0	536747,2	2270237,0	1302939,2	765268,4	235573,0	193040,1	10856994,5	10200546,6	77412,2	489873,5	2274773,6	647780,4	837129,0
Przemysł	1439428,7	69660,1	39211,6	9322,5	29002,1	44993,4	13328,3	1838,0	15930,5	791670,8	178565,1	5675,5	152311,5	63711,6	20178,3	4029,5
Inne	1157922,9	116173,4	103633,4	1830,5	75611,8	55744,0	20886,8	8799,9	24469,8	400035,5	209875,1	14892,0	2059,1	85436,0	5097,2	16878,5

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2023 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	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	
2022	376	26 642	13 250 370,6	545 768,6	64 072,9	657 910,9	904 583,8	337 812,4	54 869 015,7	275 772,1	1 203 505,0	7 694 194,8	1 557 652,8	14 918 198,4	
2023	381	26 774	11 401 120,0	495 762,4	44 394,0	595 353,7	1 231 893,2	337 909,5	58 144 752,8	342 894,5	1 316 276,0	7 329 958,6	1 426 331,2	12 763 433,5	
0–19%	59	3 218	2 703 280,6	438 770,9	17 501,4	586 394,9	370 898,6	211 435,7	33 460 690,9	297 654,2	31 146,0	4 039 590,5	1 426 331,2	9 102 820,4	
20–69%	110	8 809	5 802 767,3	34 412,5	15 685,2	8 439,7	624 173,5	110 453,8	17 557 102,2	45 240,3	63 205,0	3 290 368,1	-	2 146 235,5	
70–100%	212	14 747	2 895 072,1	22 579,0	11 207,5	519,1	236 821,2	16 019,9	7 126 959,7	-	1 221 926,0	-	-	1 514 377,7	

Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2023 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	381	26 774	11 401 120,0	495 762,4	44 394,0	595 353,7	1 231 893,2	337 909,5	58 144 752,8	342 894,5	1 316 276,0	7 329 958,6	1 426 331,2	12 763 433,5	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	-	-	-	67,6	2 587,6	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	67	9 191	7 192 701,9	473 183,4	28 111,9	592 176,0	692 557,9	308 656,5	31 791 169,4	133 746,2	730 334,0	1 889 861,1	52 043,0	7 407 977,4	
Spółki z o.o.	304	17 360	4 074 191,6	22 579,0	16 282,2	3 110,1	533 855,5	29 200,7	26 254 482,9	209 148,4	585 942,0	5 440 097,5	1 374 288,2	5 267 857,2	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	137	39 352,4	-	-	-	-	-	99 100,6	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	71	94 874,1	-	-	-	2 892,2	52,2	-	-	-	-	-	87 599,0	

Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2023 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	381	26 774	11 401 120,0	495 762,4	44 394,0	595 353,7	1 231 893,2	337 909,5	58 144 752,8	342 894,5	1 316 276,0	7 329 958,6	1 426 331,2	12 763 433,5	
WPIDO	61	10 040	2 242 713,0	-	9 742,9	586 409,5	271 177,4	71 044,0	7 545 849,5	-	29 183,0	-	-	5 781 431,4	
WPID	258	14 693	7 867 402,2	472 201,4	24 685,0	6 593,9	751 471,6	163 244,8	34 641 681,5	163 148,2	956 541,0	1 254 445,6	52 043,0	3 853 624,8	
W	50	1 387	1 290 112,5	23 561,0	9 814,9	2 350,3	208 406,4	103 620,6	15 952 179,8	163 908,0	330 553,0	6 075 513,0	1 374 288,2	2 736 012,5	
PIDO	12	654	892,3	-	151,3	-	837,8	-	5 042,0	15 838,3	-	-	-	392 364,9	

Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2023 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	381	26 774	11 401 120,0	495 762,4	44 394,0	595 353,7	1 231 893,2	337 909,5	58 144 752,8	342 894,5	1 316 276,0	7 329 958,6	1 426 331,2	12 763 433,5	
35.1	34	2 498	2 308 248,7	473 183,4	16 658,9	1 926,0	258 850,0	151 525,4	3 672 707,2	-	-	287 943,5	-	2 831 902,1	
35.3	278	21 110	6 705 391,9	22 579,0	17 939,5	7 114,3	647 748,9	30 273,4	20 840 730,6	45 240,3	1 164 548,0	966 502,1	-	2 648 014,5	
Przemysł	29	2 036	2 110 739,0	-	7 328,4	586 313,4	295 092,7	155 994,3	32 195 622,9	297 654,2	31 146,0	607 946,8	1 426 331,2	5 945 326,9	
Inne	40	1 131	276 740,3	-	2 467,2	-	30 201,6	116,3	1 435 692,2	-	120 582,0	5 467 566,1	-	1 338 190,0	

Energetyka ciepła w liczbach – 2023

Tabela 68. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła według WZDE w 2023 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	
2022	376	26 642	7 168 734,4	29 699,2	322 005,2	894 237,6	4 152 716,5	527 787,6	2 712 797,2	1 884,8	2 411,0	181,8	5 893,7	870 959,9	
2023	381	26 774	10 026 521,7	38 148,4	234 267,6	815 679,4	5 254 623,5	557 398,5	2 604 740,9	1 909,7	7 436,0	175,6	1 944,9	553 232,7	
0–19%	59	3 218	2 279 089,2	27 031,4	90 957,7	790 017,9	1 085 300,6	311 961,3	1 362 627,7	1 221,5	2 439,0	175,6	1 944,9	469 154,3	
20–69%	110	8 809	4 779 521,0	6 030,3	86 415,7	24 217,0	2 923 047,6	180 770,3	863 553,3	688,2	-	-	-	49 614,6	
70–100%	212	14 747	2 967 911,5	5 086,7	56 894,3	1 444,4	1 246 275,3	64 666,9	378 559,9	-	4 996,0	-	-	34 463,8	

Tabela 69. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2023 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	381	26 774	10 026 521,7	38 148,4	234 267,6	815 679,4	5 254 623,5	557 398,5	2 604 740,9	1 909,7	7 436,0	175,6	1 944,9	553 232,7	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	-	-	-	339,5	13 056,1	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	67	9 191	5 771 407,5	33 061,7	151 437,2	805 528,4	3 038 733,2	424 030,3	1 240 986,4	1 221,5	2 439,0	-	1 944,9	346 779,0	
Spółki z o.o.	304	17 360	4 146 122,6	5 086,7	82 830,4	9 811,6	2 181 298,1	133 249,2	1 361 751,3	688,2	4 996,0	175,6	-	201 453,2	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	137	35 435,1	-	-	-	-	-	2 003,2	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	71	73 556,4	-	-	-	21 536,1	119,0	-	-	-	-	-	5 000,5	

Tabela 70. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2023 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	381	26 774	10 026 521,7	38 148,4	234 267,6	815 679,4	5 254 623,5	557 398,5	2 604 740,9	1 909,7	7 436,0	175,6	1 944,9	553 232,7	
WPIDO	61	10 040	1 968 283,4	-	45 559,8	788 343,2	1 153 749,3	267 927,4	437 607,4	-	4 996,0	-	-	286 868,5	
WPID	258	14 693	6 819 066,3	24 831,8	133 335,5	20 109,0	3 289 087,9	199 126,0	1 368 094,5	1 909,7	732,0	-	1 944,9	118 989,8	
WO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
W	50	1 387	1 237 545,1	13 316,6	54 566,7	7 227,2	808 820,4	90 345,2	798 905,9	-	1 707,0	175,6	-	134 939,2	
PIDO	12	654	1 626,9	-	805,7	-	2 965,9	-	133,1	-	-	-	-	12 435,1	
O	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 71. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła według PKD w 2023 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	381	26 774	10 026 521,7	38 148,4	234 267,6	815 679,4	5 254 623,5	557 398,5	2 604 740,9	1 909,7	7 436,0	175,6	1 944,9	553 232,7	
35.1	34	2 498	1 765 971,8	33 061,7	97 050,3	5 582,1	979 552,7	155 397,8	203 982,1	-	-	-	-	122 293,4	
35.3	278	21 110	6 242 211,2	5 086,7	90 082,0	20 273,9	3 301 570,6	138 235,1	1 088 890,9	688,2	4 996,0	-	-	58 157,2	
Przemysł	29	2 036	1 774 707,4	-	34 032,8	789 823,5	829 615,6	263 214,0	1 296 620,2	1 221,5	2 439,0	175,6	1 944,9	361 951,0	
Inne	40	1 131	243 631,3	-	13 102,6	-	143 884,6	551,6	15 247,7	-	-	-	-	10 831,1	

Energetyka ciepła w liczbach – 2023

Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2023 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		
2022	376	26 642	628,77	59,91	7 253,34	1 502,03	3,37	1,56	46,66	5,50	1,83	0,02	4,13	68,24		
2023	381	26 774	879,43	76,95	5 277,01	1 370,08	4,27	1,65	44,80	5,57	5,65	0,02	1,36	43,35		
0–19%	59	3 218	843,08	61,61	5 197,18	1 347,25	2,93	1,48	40,72	4,10	78,31	0,04	1,36	51,54		
20–69%	110	8 809	823,66	175,24	5 509,38	2 869,43	4,68	1,64	49,19	15,21	-	-	-	23,12		
70–100%	212	14 747	1 025,16	225,28	5 076,46	2 782,46	5,26	4,04	53,12	-	4,09	-	-	22,76		

Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2023 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
Polska	381	26 774	879,43	76,95	5 277,01	1 370,08	4,27	1,65	44,80	5,57	5,65	0,02	1,36	43,35	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	-	-	-	5 023,07	5,05	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	67	9 191	802,40	69,87	5 386,95	1 360,29	4,39	1,37	39,04	9,13	3,34	-	37,37	46,81	
Spółki z o.o.	304	17 360	1 017,66	225,28	5 087,19	3 154,69	4,09	4,56	51,87	3,29	8,53	0,03	-	38,24	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	137	900,46	-	-	-	-	-	20,21	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	71	775,31	-	-	-	7,45	2,28	-	-	-	-	-	57,08	

Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2023 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
Polska	381	26 774	879,43	76,95	5 277,01	1 370,08	4,27	1,65	44,80	5,57	5,65	0,02	1,36	43,35	
WPIDO	61	10 040	877,64	-	4 676,21	1 344,36	4,25	3,77	57,99	-	171,20	-	-	49,62	
WPID	258	14 693	866,75	52,59	5 401,47	3 049,64	4,38	1,22	39,49	11,71	0,77	-	37,37	30,88	
WO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
W	50	1 387	959,25	565,19	5 559,60	3 075,04	3,88	0,87	50,08	-	5,16	0,03	-	49,32	
PIDO	12	654	1 823,23	-	5 326,51	-	0,00	-	26,39	-	-	-	-	31,69	
O	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2023 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
Polska	381	26 774	879,43	76,95	5 277,01	1 370,08	4,27	1,65	44,80	5,57	5,65	0,02	1,36	43,35	
35.1	34	26 774	765,07	69,87	5 825,72	2 898,25	3,78	1,03	55,54	-	-	-	-	43,18	
35.3	278	2 498	930,92	225,28	5 021,44	2 849,75	5,10	4,57	52,25	15,21	4,29	-	-	21,96	
Przemysł	29	21 110	840,80	-	4 643,93	1 347,10	2,81	1,69	40,27	4,10	78,31	0,29	1,36	60,88	
Inne	40	2 036	880,36	-	5 310,73	-	4,76	4,74	10,62	-	-	-	-	8,09	

Energetyka ciepła w liczbach – 2023

Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 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			
			[G]														
	etat																
Polska	761	58075	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			
	2022	26642	252 790 016,4	4 061 076,5	1 315 945,4	24 101 402,2	28 703 511,9	6 027 090,6	36 263 271,7	37 895,1	1 201 138,0	4 965 452,8	0,0	11 144 457,2			
	2023	26774	222 119 108,2	3 672 404,2	1 107 157,9	22 103 567,0	38 223 730,5	6 084 128,8	37 515 034,1	103 183,6	1 322 865,0	4 685 167,0	0,0	9 150 664,6			
0–19%	59	3 218	52 562 958,9	3 168 653,8	424 345,7	22 037 630,0	11 222 344,9	3 879 427,1	20 826 007,1	67 968,1	47 018,0	2 517 196,5	0,0	6 915 957,9			
20–69%	110	8 809	114 591 059,5	254 263,3	318 434,7	47 318,0	19 405 233,1	1 801 923,3	11 020 698,1	35 215,4	63 382,0	2 167 970,5	0,0	1 161 344,4			
70–100%	212	14 747	54 965 089,7	249 487,1	364 377,5	18 619,0	7 596 152,6	402 778,4	5 668 328,9	0,0	1 212 465,0	0,0	0,0	1 073 362,2			

Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 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
			[G]											
Polska	381	26 774	222 119 108,2	3 672 404,2	1 107 157,9	22 103 567,0	38 223 730,5	6 084 128,8	37 515 034,1	103 183,6	1 322 865,0	4 685 167,0	0,0	9 150 664,6
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	0,0	0,0	0,0	2 473,4	85 702,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spółki akcyjne	67	9 191	143 141 516,6	3 422 917,1	665 063,6	22 039 112,0	21 236 188,4	5 335 628,6	15 568 324,1	67 968,1	733 848,0	1 454 351,5	0,0	5 914 991,8
Spółki z o.o.	304	17 360	76 362 376,8	249 487,1	442 094,3	61 981,6	16 801 419,7	747 459,5	21 862 057,0	35 215,4	589 017,0	3 230 815,5	0,0	3 165 144,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	137	713 396,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84 653,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	71	1 901 818,5	0,0	0,0	0,0	100 420,0	1 040,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70 528,0

Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 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
			[G]											
Polska	381	26 774	222 119 108,2	3 672 404,2	1 107 157,9	22 103 567,0	38 223 730,5	6 084 128,8	37 515 034,1	103 183,6	1 322 865,0	4 685 167,0	0,0	9 150 664,6
WPIDO	60	9 931	43 912 528,4	0,0	269 063,8	22 009 355,1	8 244 756,6	1 703 533,7	4 873 586,0	0,0	30 200,0	0,0	0,0	4 443 537,9
WPID	258	14 693	152 321 190,4	3 483 234,2	603 014,3	94 212,0	23 611 185,8	3 214 319,2	18 667 544,8	97 370,1	930 223,0	997 982,4	0,0	2 326 349,0
W	50	1 387	24 567 519,7	189 170,0	229 214,0	0,0	6 213 994,5	1 166 275,9	13 840 174,3	0,0	362 402,0	3 687 184,6	0,0	2 055 109,4
PIDO	13	763	1 317 869,7	0,0	5 865,9	0,0	153 793,6	0,0	133 729,0	5 813,4	40,0	0,0	0,0	325 668,2

Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 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
			[G]											
Polska	381	26 774	222 119 108,2	3 672 404,2	1 107 157,9	22 103 567,0	38 223 730,5	6 084 128,8	37 515 034,1	103 183,6	1 322 865,0	4 685 167,0	0,0	9 150 664,6
35.1	34	2 498	43 443 572,6	3 422 917,1	600 967,7	474,0	7 851 234,9	2 922 759,3	3 164 277,0	0,0	121 896,2	0,0	0,0	2 239 036,4
35.3	278	21 110	132 307 093,9	249 487,1	376 900,7	65 463,0	20 393 193,9	775 274,7	13 503 658,6	35 215,4	1 155 265,0	876 086,2	0,0	1 440 792,2
Przemysł	29	2 036	41 252 548,1	0,0	60 752,5	22 037 630,0	8 949 357,9	2 383 122,9	19 747 138,3	67 968,1	47 018,0	522 712,7	0,0	4 443 190,1
Inne	40	1 131	5 115 893,6	0,0	68 537,0	0,0	1 029 943,8	2 972,0	1 099 960,2	0,0	120 582,0	3 164 471,9	0,0	1 027 645,9

Energetyka ciepła w liczbach – 2023

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 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]												
Polska	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	
2022	376	26 642	191 838 528,3	3 399 370,3	1 206 897,2	2 927 408,0	22 163 395,9	3 809 939,6	13 208 990,1	26 897,0	970 466,0	4 130 346,5	0,0	4 701 140,7	
2023	381	26 774	168 166 516,7	3 045 327,2	922 872,6	2 555 401,4	28 398 706,3	4 351 930,9	15 123 599,8	30 407,0	1 075 119,0	3 580 991,4	0,0	4 212 082,9	
0-19%	59	3 218	12 782 848,8	2 622 759,1	318 937,9	2 495 319,0	3 775 742,1	2 411 060,2	2 186 067,2	1 005,0	0,0	1 622 417,7	0,0	2 322 046,6	
20-69%	110	8 809	108 958 338,1	2 075 753,3	295 277,8	43 487,2	18 009 416,4	1 585 274,5	7 849 904,9	29 402,0	48 396,0	1 958 573,7	0,0	989 219,5	
70-100%	212	14 747	46 425 329,8	214 992,9	308 656,9	16 595,3	6 613 547,9	355 596,2	5 087 627,7	0,0	1 026 723,0	0,0	0,0	900 816,8	

Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 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	381	26 774	168 166 516,7	3 045 327,2	922 872,6	2 555 401,4	28 398 706,3	4 351 930,9	15 123 599,8	30 407,0	1 075 119,0	3 580 991,4	-	4 212 082,9	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	0,0	0,0	0,0	2 154,0	74 635,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Spółki akcyjne	67	9 191	104 101 340,5	2 830 334,3	555 105,3	2 496 206,8	17 125 583,2	3 634 637,5	4 657 146,0	1 005,0	544 500,0	1 255 632,7	0,0	1 673 360,5	
Spółki z o.o.	304	17 360	62 041 369,8	214 992,9	367 767,3	57 040,6	11 102 366,2	716 252,7	10 433 819,2	29 402,0	530 619,0	0,0	0,0	2 468 194,4	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	137	291 520,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32 634,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	71	1 732 286,3	0,0	0,0	0,0	96 121,4	1 040,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70 528,0	

Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 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	381	26 774	168 166 516,7	3 045 327,2	922 872,6	2 555 401,4	28 398 706,3	4 351 930,9	15 123 599,8	30 407,0	1 075 119,0	3 580 991,4	0,0	4 212 082,9	
WPIDO	60	9 931	33 157 682,1	0,0	219 821,6	2 550 590,6	5 270 732,2	1 520 491,7	4 428 099,0	0,0	28 410,0	0,0	0,0	1 060 942,6	
WPID	258	14 693	112 424 238,3	2 856 157,2	478 228,5	4 810,8	17 077 714,6	2 676 439,2	7 023 635,3	30 407,0	726 972,0	803 873,0	0,0	1 379 245,3	
W	50	1 387	21 327 944,5	189 170,0	224 560,7	0,0	5 928 827,8	155 000,0	3 546 518,4	0,0	319 737,0	2 777 118,4	0,0	1 771 895,1	
PIDO	13	763	1 256 651,8	0,0	261,8	0,0	121 431,7	0,0	125 347,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 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	381	26 774	168 166 516,7	3 045 327,2	922 872,6	2 555 401,4	28 398 706,3	4 351 930,9	15 123 599,8	30 407,0	1 075 119,0	3 580 991,4	0,0	4 212 082,9	
35.1	34	2 498	40 793 041,8	2 830 334,3	547 058,2	0,0	7 422 551,4	2 421 528,2	3 059 388,4	0,0	0,0	113 034,8	0,0	1 927 723,4	
35.3	278	21 110	119 795 838,4	214 992,9	316 459,7	60 082,4	18 439 439,9	741 448,8	9 922 608,5	29 402,0	973 948,0	690 838,2	0,0	1 243 805,0	
Przemysł	29	2 036	3 557 028,8	0,0	0,0	2 495 319,0	1 631 193,9	1 185 982,0	1 157 030,8	1 005,0	0,0	335 846,3	0,0	364 854,0	
Inne	40	1 131	4 020 607,7	0,0	59 354,7	0,0	905 521,1	2 972,0	984 572,0	0,0	101 171,0	2 441 272,1	0,0	675 700,6	

Energetyka ciepła w liczbach – 2023

Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 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]												
	2022	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	2022	376	26 642	12 255 577,1	125 719,0	94 407,6	130 576,5	1 759 475,2	286 231,7	770 200,9	1 053,0	38 346,0	173 462,4	0,0	271 486,8
	2023	381	26 774	17 266 027,6	170 172,4	150 431,1	130 363,9	3 905 707,3	541 419,0	1 356 560,5	1 200,1	73 379,0	198 960,7	0,0	429 305,9
0-19%	59	3 218	972 594,7	134 796,5	37 940,6	122 873,6	394 461,2	281 158,6	120 085,4	73,6	0,0	75 629,5	0,0	236 447,5	
20-69%	110	8 809	10 626 107,9	10 241,8	30 380,3	4 453,4	2 262 940,8	193 089,6	675 819,8	1 126,5	3 268,0	123 331,1	0,0	104 302,5	
70-100%	212	14 747	5 667 325,0	25 134,1	82 110,1	3 037,0	1 248 305,3	67 170,9	560 655,3	0,0	70 111,0	0,0	0,0	88 555,9	

Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 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	381	26 774	17 266 027,6	170 172,4	150 431,1	130 363,9	3 905 707,3	541 419,0	1 356 560,5	1 200,1	73 379,0	198 960,7	0,0	429 305,9	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	0,0	0,0	0,0	384,1	13 334,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Spółki akcyjne	67	9 191	9 889 344,7	145 038,3	60 291,7	122 975,5	2 034 077,8	430 995,1	380 610,0	73,6	22 754,0	93 230,3	0,0	163 041,1	
Spółki z o.o.	304	17 360	7 219 842,4	25 134,1	90 139,4	7 004,3	1 829 540,4	110 202,7	972 524,2	1 126,5	50 625,0	105 730,4	0,0	258 179,5	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	137	34 668,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 426,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	71	122 171,7	0,0	0,0	0,0	28 754,5	221,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 085,3	

Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 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	381	26 774	17 266 027,6	170 172,4	150 431,1	130 363,9	3 905 707,3	541 419,0	1 356 560,5	1 200,1	73 379,0	198 960,7	0,0	429 305,9	
WPIDO	60	9 931	3 726 568,3	0,0	57 000,4	129 807,8	799 387,3	184 555,0	405 689,2	0,0	6 257,0	0,0	0,0	105 861,8	
WPID	258	14 693	11 509 070,8	151 600,7	66 585,5	556,1	2 420 179,1	349 840,2	714 784,2	1 200,1	50 878,0	73 199,2	0,0	124 355,4	
W	50	1 387	1 927 584,2	18 571,7	26 823,9	0,0	669 599,8	7 023,9	226 330,5	0,0	16 244,0	125 761,5	0,0	199 088,6	
PIDO	13	763	102 804,4	0,0	21,3	0,0	16 541,1	0,0	9 756,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 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	381	26 774	17 266 027,6	170 172,4	150 431,1	130 363,9	3 905 707,3	541 419,0	1 356 560,5	1 200,1	73 379,0	198 960,7	0,0	429 305,9	
35.1	34	2 498	3 691 917,9	145 038,3	59 542,7	0,0	776 446,4	302 286,6	244 958,7	0,0	0,0	10 953,8	0,0	220 729,5	
35.3	278	21 110	12 910 033,8	25 134,1	76 961,3	7 490,4	2 754 024,2	115 023,6	1 000 812,4	1 126,5	53 949,0	62 245,5	0,0	121 821,2	
Przemysł	29	2 036	277 357,3	0,0	0,0	122 873,6	168 345,0	123 192,4	50 659,7	73,6	0,0	20 129,1	0,0	24 461,4	
Inne	40	1 131	386 718,5	0,0	13 927,1	0,0	206 891,7	916,4	60 129,7	0,0	19 429,0	105 632,3	0,0	62 293,9	

Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 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	2022	376	26 642	63,88	37,09	78,22	44,60	79,39	75,13	58,31	39,15	39,51	42,00	-	57,75
	2023	381	26 774	102,67	55,88	163,00	51,02	137,53	124,41	89,70	39,47	68,25	55,56	-	101,92
0-19%	59	3 218	76,09	51,39	118,96	49,24	104,47	116,61	54,93	73,27	-	46,62	-	101,83	
20-69%	110	8 809	97,52	49,34	102,89	102,41	125,65	121,80	86,09	38,31	67,53	62,97	-	105,44	
70-100%	212	14 747	122,07	116,91	266,02	183,00	188,75	188,90	110,20	-	68,29	-	-	98,31	

Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 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	381	26 774	102,67	55,88	163,00	51,02	137,53	124,41	89,70	39,47	68,25	55,56	-	101,92	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	15	-	-	-	178,33	178,66	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	67	9 191	95,00	51,24	108,61	49,26	118,77	118,58	81,73	73,27	41,79	74,25	-	97,43	
Spółki z o.o.	304	17 360	116,37	116,91	245,10	122,80	164,79	153,86	93,21	38,31	95,41	-	-	104,60	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	137	118,92	-	-	-	-	-	104,99	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	71	70,53	-	-	-	299,15	212,54	-	-	-	-	-	114,64	

Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 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	381	26 774	102,67	55,88	163,00	51,02	137,53	124,41	89,70	39,47	68,25	55,56	-	101,92	
WPIDO	60	9 931	112,39	-	259,30	50,89	151,67	121,38	91,62	-	220,24	-	-	99,78	
WPID	258	14 693	102,37	53,08	139,23	115,60	141,72	130,71	101,77	39,47	69,99	91,06	-	90,16	
W	50	1 387	90,38	98,17	119,45	-	112,94	45,32	63,82	-	50,80	45,28	-	112,36	
PIDO	13	763	81,81	-	81,47	-	136,22	-	77,84	-	-	-	-	-	

Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 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	381	26 774	102,67	55,88	163,00	51,02	137,53	124,41	89,70	39,47	68,25	55,56	-	101,92	
35.1	34	2 498	90,50	51,24	108,84	-	104,61	124,83	80,07	-	-	96,91	-	114,50	
35.3	278	21 110	107,77	116,91	243,19	124,67	149,36	155,13	100,86	38,31	55,39	90,10	-	97,94	
Przemysł	29	2 036	77,97	-	-	49,24	103,20	103,87	43,78	73,27	-	59,94	-	67,04	
Inne	40	1 131	96,18	-	234,64	-	228,48	308,35	61,07	-	192,04	43,27	-	92,19	

Energetyka ciepła w liczbach – 2023

Tabela 92. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2023 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	2022	131	14 479	8 659 014,0	493 764,3	16 513,0	649 584,0	554 602,9	303 521,5	47 837 882,4	246 825,1	29 235,0	7 693 445,4	1 557 652,8	12 675 628,0
	2023	140	15 008	7 554 410,6	441 684,0	10 844,3	587 763,5	862 031,5	319 922,3	41 485 939,4	201 105,7	-	7 105 523,7	1 426 331,2	9 518 833,4
0–19%		44	2 910	2 569 532,4	407 271,5	4 699,2	583 324,4	312 748,8	211 375,7	24 776 570,1	185 267,4	-	3 815 155,6	1 426 331,2	7 280 764,6
20–69%		53	7 198	4 720 905,0	34 412,5	6 016,2	4 439,2	480 420,1	103 168,1	13 360 298,1	15 838,3	-	3 290 368,1	-	1 771 358,5
70–100%		43	4 899	263 973,2	-	128,9	-	68 862,6	5 378,4	3 349 071,3	-	-	-	-	466 710,3

Tabela 93. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2023 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	140	15 008	7 554 410,6	441 684,0	10 844,3	587 763,5	862 031,5	319 922,3	41 485 939,4	201 105,7	-	7 105 523,7	1 426 331,2	9 518 833,4	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	50	6 840	6 256 241,6	441 684,0	9 198,4	586 695,5	529 237,9	307 459,7	23 105 570,5	21 359,4	-	1 889 861,1	52 043,0	5 708 999,6	
Spółki z o.o.	88	8 154	1 214 711,0	-	1 645,9	1 068,0	332 793,6	12 462,6	18 380 369,0	179 746,4	-	5 215 662,6	1 374 288,2	3 722 234,7	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	13	83 458,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87 599,0	

Tabela 94. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2023 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	140	15 008	7 554 410,6	441 684,0	10 844,3	587 763,5	862 031,5	319 922,3	41 485 939,4	201 105,7	-	7 105 523,7	1 426 331,2	9 518 833,4	
WPIDO	26	6 157	1 182 229,2	-	1 292,5	583 813,7	151 553,2	61 200,2	6 785 278,8	-	-	-	-	5 363 807,4	
WPID	83	7 624	5 283 661,4	441 684,0	8 102,9	2 482,9	544 943,7	155 135,6	21 322 667,8	21 359,4	-	1 254 445,6	52 043,0	1 566 984,4	
W	29	1 101	1 088 519,9	-	1 448,9	1 466,9	165 534,6	103 586,5	13 377 992,9	163 908,0	-	5 851 078,1	1 374 288,2	2 293 884,8	
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	15 838,3	-	-	-	294 156,8	

Tabela 95. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2023 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	140	15 008	7 554 410,6	441 684,0	10 844,3	587 763,5	862 031,5	319 922,3	41 485 939,4	201 105,7	-	7 105 523,7	1 426 331,2	9 518 833,4	
35.1	30	2 366	2 026 253,4	441 684,0	2 397,1	1 114,1	221 827,9	151 499,5	3 672 707,2	-	-	287 943,5	-	2 608 673,6	
35.3	78	10 284	3 402 212,7	-	3 879,3	3 400,5	381 345,7	12 462,6	13 034 244,3	15 838,3	-	966 502,1	-	1 448 698,6	
Przemysł	21	1 870	2 040 302,4	-	4 151,7	583 248,9	254 036,7	155 960,2	23 611 006,7	185 267,4	-	607 946,8	1 426 331,2	5 240 985,4	
Inne	11	487	85 642,0	-	416,2	-	4 821,2	-	1 167 981,3	-	-	5 243 131,3	-	220 475,8	

Tabela 96. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2023 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	2022	131	14 479	4 289 330,4	19 896,7	75 043,5	870 682,4	2 458 991,5	460 232,8	1 923 973,0	863,6	2 411,0	181,8	5 893,7	817 488,4
	2023	140	15 008	6 234 910,3	19 496,0	53 674,7	794 801,1	3 607 623,3	465 991,9	2 063 860,0	503,4	1 707,0	175,6	1 944,9	478 476,9
0–19%	44	2 910	2 165 829,4	13 465,7	19 430,3	781 040,8	914 028,3	310 135,3	1 160 775,4	503,4	1 707,0	175,6	1 944,9	428 957,2	
20–69%	53	7 198	3 831 512,3	6 030,3	33 738,6	13 760,4	2 393 296,0	139 085,2	728 018,8	-	-	-	-	39 511,2	
70–100%	43	4 899	237 568,6	-	505,9	-	300 299,0	16 771,4	175 065,8	-	-	-	-	10 008,5	

Tabela 97. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2023 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	140	15 008	6 234 910,3	19 496,0	53 674,7	794 801,1	3 607 623,3	465 991,9	2 063 860,0	503,4	1 707,0	175,6	1 944,9	478 476,9	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	50	6 840	5 076 411,5	19 496,0	45 038,5	791 092,6	2 466 810,5	416 785,8	1 033 589,9	503,4	1 707,0	-	1 944,9	312 140,6	
Spółki z o.o.	88	8 154	1 096 779,1	-	8 636,3	3 708,6	1 140 812,8	49 206,1	1 030 270,1	-	-	175,6	-	161 335,7	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	13	61 719,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 000,5	

Tabela 98. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2023 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	140	15 008	6 234 910,3	19 496,0	53 674,7	794 801,1	3 607 623,3	465 991,9	2 063 860,0	503,4	1 707,0	175,6	1 944,9	478 476,9	
WPIDO	26	6 157	898 391,6	-	5 634,9	781 298,4	575 056,5	213 554,8	393 847,5	-	-	-	-	276 427,9	
WPID	83	7 624	4 283 956,8	19 496,0	42 252,6	7 708,8	2 372 952,9	162 266,5	964 348,5	503,4	-	-	1 944,9	77 411,2	
W	29	1 101	1 052 561,9	-	5 787,2	5 793,9	659 613,8	90 170,5	705 664,0	-	1 707,0	175,6	-	115 517,1	
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 120,7	

Tabela 99. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2023 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	140	15 008	6 234 910,3	19 496,0	53 674,7	794 801,1	3 607 623,3	465 991,9	2 063 860,0	503,4	1 707,0	175,6	1 944,9	478 476,9	
35.1	30	2 366	1 513 517,7	19 496,0	12 507,5	4 364,6	853 386,5	153 746,4	203 982,1	-	-	-	-	117 244,6	
35.3	78	10 284	2 944 668,1	-	22 511,1	9 577,7	2 019 003,0	49 206,1	753 843,5	-	-	-	-	28 647,3	
Przemysł	21	1 870	1 713 931,0	-	16 478,3	780 858,9	722 515,3	263 039,3	1 098 746,3	503,4	1 707,0	175,6	1 944,9	331 667,7	
Inne	11	487	62 793,6	-	2 177,8	-	12 718,6	-	7 288,2	-	-	-	-	917,3	

Tabela 100. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2023 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	
			etat	[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]					
Polska	2022	131	14 479	720,05	39,48	3 250,45	1 223,55	6,50	1,54	43,14	2,04	58,39	0,02	1,25	37,75
	2023	140	15 008	825,33	44,14	4 949,58	1 352,25	4,19	1,46	49,75	2,50	-	0,02	1,36	50,27
0–19%		44	2 910	842,89	33,06	4 134,80	1 338,95	2,92	1,47	46,85	2,72	-	0,05	1,36	58,92
20–69%		53	7 198	811,61	175,24	5 607,96	3 099,76	4,98	1,35	54,49	-	-	-	-	22,31
70–100%		43	4 899	899,97	-	3 924,90	-	4,36	3,12	52,27	-	-	-	-	21,44

Tabela 101. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2023 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	
			etat	[tony]				[tys. m ³]		[GJ]					
Polska	140	15 008	825,33	44,14	4 949,58	1 352,25	4,19	1,46	49,75	2,50	-	0,02	1,36	50,27	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	50	6 840	811,42	44,14	4 896,36	1 348,39	4,66	1,36	44,73	23,57	-	-	37,37	54,68	
Spółki z o.o.	88	8 154	902,91	-	5 247,02	3 472,35	3,43	3,95	56,05	-	-	0,03	-	43,34	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	13	739,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57,08	

Tabela 102. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2023 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			etat	[tony]				[tys. m ³]		[GJ]					
Polska	140	15 008	825,33	44,14	4 949,58	1 352,25	4,19	1,46	49,75	2,50	-	0,02	1,36	50,27	
WPIDO	26	6 157	759,91	-	4 359,58	1 338,27	3,79	3,49	58,04	-	-	-	-	51,54	
WPID	83	7 624	810,79	44,14	5 214,51	3 104,74	4,35	1,05	45,23	23,57	-	-	37,37	49,40	
W	29	1 101	966,97	-	3 994,29	3 949,68	3,98	0,87	52,75	-	-	0,03	-	50,36	
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,01	

Tabela 103. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2023 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			etat	[tony]				[tys. m ³]		[GJ]					
Polska	140	15 008	825,33	44,14	4 949,58	1 352,25	4,19	1,46	49,75	2,50	-	0,02	1,36	50,27	
35.1	30	2 366	746,95	44,14	5 217,87	3 917,41	3,85	1,01	55,54	-	-	-	-	44,94	
35.3	78	10 284	865,52	-	5 802,90	2 816,53	5,29	3,95	57,84	-	-	-	-	19,77	
Przemysł	21	1 870	840,04	-	3 969,00	1 338,81	2,84	1,69	46,54	2,72	-	0,29	1,36	63,28	
Inne	11	487	733,21	-	5 232,54	-	2,64	-	6,24	-	-	-	-	4,16	

Tabela 104. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 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	2022	131	14 479	165 707 241,2	3 580 182,8	111 379,1	24 009 720,8	16 703 467,9	5 108 927,6	29 592 842,3	9 676,1	36 604,0	4 964 613,3	-	9 337 050,5
	2023	140	15 008	147 752 192,4	3 182 563,7	126 856,5	21 924 768,0	25 611 009,4	5 602 656,8	26 889 981,2	18 242,0	31 849,0	4 474 286,0	-	6 378 437,9
0–19%	44	2 910	50 245 081,9	2 928 300,4	56 346,2	21 924 294,0	9 338 311,0	3 877 729,9	16 547 821,5	12 428,6	31 849,0	2 306 315,5	-	5 388 644,9	
20–69%	53	7 198	91 950 768,9	254 263,3	69 347,3	474,0	14 455 037,2	1 590 826,0	7 993 418,4	5 813,4	-	2 167 970,5	-	812 547,1	
70–100%	43	4 899	5 556 341,5	-	1 163,0	-	1 817 661,1	134 100,8	2 348 741,3	-	-	-	-	177 245,9	

Tabela 105. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw formy prawnej w 2023 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	140	15 008	147 752 192,4	3 182 563,7	126 856,5	21 924 768,0	25 611 009,4	5 602 656,8	26 889 981,2	18 242,0	31 849,0	4 474 286,0	-	6 378 437,9
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	50	6 840	122 823 566,7	3 182 563,7	88 685,5	21 924 768,0	15 737 248,8	5 304 184,9	11 268 581,2	12 428,6	31 849,0	1 454 351,5	-	4 466 054,8
Spółki z o.o.	88	8 154	23 182 764,7	-	38 171,0	-	9 873 760,6	298 471,8	15 621 400,1	5 813,4	-	3 019 934,5	-	1 841 855,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	13	1 745 861,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70 528,0

Tabela 106. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 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	140	15 008	147 752 192,4	3 182 563,7	126 856,5	21 924 768,0	25 611 009,4	5 602 656,8	26 889 981,2	18 242,0	31 849,0	4 474 286,0	-	6 378 437,9
WPIDO	26	6 157	23 551 002,3	-	35 411,9	21 924 294,0	4 498 344,6	1 424 353,8	4 391 221,2	-	-	-	-	4 077 604,5
WPID	83	7 624	103 648 492,0	3 182 563,7	90 780,4	474,0	16 394 176,8	3 012 940,1	10 947 740,4	12 428,6	-	997 982,4	-	432 744,2
W	29	1 101	20 552 698,2	-	664,3	-	4 718 488,0	1 165 362,9	11 551 019,7	-	31 849,0	3 476 303,6	-	1 645 596,5
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	5 813,4	-	-	-	222 492,7

Tabela 107. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 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	140	15 008	147 752 192,4	3 182 563,7	126 856,5	21 924 768,0	25 611 009,4	5 602 656,8	26 889 981,2	18 242,0	31 849,0	4 474 286,0	-	6 378 437,9
35.1	30	2 366	37 958 851,6	3 182 563,7	48 158,3	474,0	6 560 315,5	2 921 975,1	3 164 277,0	-	-	121 896,2	-	2 032 611,5
35.3	78	10 284	68 012 515,8	-	30 376,3	-	11 231 092,2	298 471,8	7 341 294,8	5 813,4	-	876 086,2	-	402 303,4
Przemysł	21	1 870	39 997 598,0	-	48 322,0	21 924 294,0	7 671 731,7	2 382 209,9	15 537 679,7	12 428,6	31 849,0	522 712,7	-	3 777 565,4
Inne	11	487	1 783 227,0	-	-	-	147 870,0	-	846 729,8	-	-	2 953 590,9	-	165 957,6

Tabela 108. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 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	2022	131	14 479	105 346 145,0	2 951 396,2	93 826,8	2 849 170,1	12 273 104,9	2 970 846,4	10 315 531,0	486,0	-	4 129 664,3	-	3 361 398,4
	2023	140	15 008	104 465 630,4	2 637 076,7	64 200,9	2 490 152,0	17 968 744,8	3 880 691,4	11 619 655,5	719,0	-	3 438 817,2	-	2 471 578,1
0–19%	44	2 910	11 467 848,8	2 433 589,1	240,6	2 490 152,0	3 103 472,0	2 410 276,0	2 102 817,9	719,0	-	-	1 480 243,5	-	1 620 761,4
20–69%	53	7 198	88 109 092,5	203 487,6	62 797,3	-	13 428 299,5	1 356 706,0	7 329 092,6	-	-	-	1 958 573,7	-	699 927,8
70–100%	43	4 899	4 888 689,1	-	1 163,0	-	1 436 973,3	113 709,4	2 187 744,9	-	-	-	-	-	150 888,9

Tabela 109. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 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	140	15 008	104 465 630,4	2 637 076,7	64 200,9	2 490 152,0	17 968 744,8	3 880 691,4	11 619 655,5	719,0	-	3 438 817,2	-	2 471 578,1	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	50	6 840	87 544 991,3	2 637 076,7	37 538,7	2 490 152,0	13 036 207,8	3 606 726,0	4 511 878,5	719,0	-	1 255 632,7	-	851 367,0	
Spółki z o.o.	88	8 154	15 331 192,4	-	26 662,1	-	4 932 537,0	273 965,4	7 107 777,0	-	-	2 183 184,5	-	1 549 683,1	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	13	1 589 446,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70 528,0	

Tabela 110. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 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	140	15 008	104 465 630,4	2 637 076,7	64 200,9	2 490 152,0	17 968 744,8	3 880 691,4	11 619 655,5	719,0	-	3 438 817,2	-	2 471 578,1	
WPIDO	83	7 624	71 710 415,1	2 637 076,7	33 768,6	-	10 744 210,4	2 495 965,7	4 179 941,0	719,0	-	803 873,0	-	220 954,5	
WPID	83	7 624	71 710 415,1	2 637 076,7	33 768,6	-	10 744 210,4	2 495 965,7	4 179 941,0	719,0	-	803 873,0	-	220 954,5	
W	29	1 101	15 562 937,2	-	-	-	4 469 913,4	155 000,0	3 482 297,3	-	-	2 634 944,2	-	1 481 966,5	
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 111. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 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	140	15 008	104 465 630,4	2 637 076,7	64 200,9	2 490 152,0	17 968 744,8	3 880 691,4	11 619 655,5	719,0	-	3 438 817,2	-	2 471 578,1	
35.1	30	2 366	35 739 196,0	2 637 076,7	37 538,7	-	6 219 592,7	2 420 744,0	3 059 388,4	-	-	113 034,8	-	1 763 435,3	
35.3	78	10 284	64 145 608,0	-	26 662,1	-	10 107 047,0	273 965,4	6 502 279,1	-	-	690 838,2	-	368 873,4	
Przemysł	21	1 870	2 974 945,6	-	-	2 490 152,0	1 533 480,7	1 185 982,0	1 135 230,6	719,0	-	335 846,3	-	256 559,5	
Inne	11	487	1 605 880,7	-	-	-	108 624,3	-	922 757,4	-	-	2 299 098,0	-	82 710,0	

Tabela 112. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 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	2022	131	14 479	5 793 085,0	96 721,4	5 281,1	121 155,2	839 354,1	190 836,7	555 493,3	22,2	-	173 435,4	-	180 478,3
	2023	140	15 008	9 658 425,1	124 852,2	5 880,1	122 254,7	2 101 565,3	456 220,8	950 641,7	52,7	-	189 644,2	-	266 368,1
0–19%	44	2 910	841 202,7	116 224,8	31,0	122 254,7	313 786,1	280 960,1	111 343,5	52,7	-	-	66 313,1	-	170 243,4
20–69%	53	7 198	8 339 200,6	8 627,4	5 736,1	-	1 598 224,3	159 440,6	618 667,3	-	-	-	123 331,1	-	76 322,3
70–100%	43	4 899	478 021,7	-	113,0	-	189 555,0	15 820,1	220 630,8	-	-	-	-	-	19 802,4

Tabela 113. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 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	140	15 008	9 658 425,1	124 852,2	5 880,1	122 254,7	2 101 565,3	456 220,8	950 641,7	52,7	-	189 644,2	-	266 368,1	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	50	6 840	8 041 414,3	124 852,2	3 446,7	122 254,7	1 460 576,7	425 280,6	363 694,3	52,7	-	-	93 230,3	-	80 651,9
Spółki z o.o.	88	8 154	1 515 566,3	-	2 433,4	-	640 988,7	30 940,2	586 947,4	-	-	-	96 413,9	-	177 630,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	13	101 444,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 085,3

Tabela 114. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 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	140	15 008	9 658 425,1	124 852,2	5 880,1	122 254,7	2 101 565,3	456 220,8	950 641,7	52,7	-	189 644,2	-	266 368,1	
WPIDO	26	6 157	1 605 690,0	-	2 859,9	122 254,7	302 143,7	136 512,2	341 055,5	-	-	-	-	75 263,8	
WPID	83	7 624	6 584 219,4	124 852,2	3 020,2	-	1 345 461,6	312 684,7	397 318,3	52,7	-	-	73 199,2	-	20 710,1
W	29	1 101	1 468 515,7	-	-	-	453 960,0	7 023,9	212 267,8	-	-	-	116 445,0	-	170 394,1
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 115. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 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	140	15 008	9 658 425,1	124 852,2	5 880,1	122 254,7	2 101 565,3	456 220,8	950 641,7	52,7	-	189 644,2	-	266 368,1	
35.1	30	2 366	3 162 284,5	124 852,2	3 446,7	-	634 914,7	302 088,1	244 958,7	-	-	-	10 953,8	-	202 764,9
35.3	78	10 284	6 172 502,4	-	2 433,4	-	1 306 053,6	30 940,2	603 631,2	-	-	-	62 245,5	-	43 052,0
Przemysł	21	1 870	220 770,4	-	-	122 254,7	151 242,4	123 192,4	48 315,7	52,7	-	-	20 129,1	-	15 163,1
Inne	11	487	102 867,7	-	-	-	9 354,6	-	53 736,2	-	-	-	96 315,8	-	5 388,1

Energetyka ciepła w liczbach – 2023

Tabela 116. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2023 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	2022	133	14 724	45,04	29,49	46,88	39,19	52,16	49,59	46,51	-	43,48	36,69	-	46,92
	2023	140	15 008	92,46	47,34	91,59	49,10	116,96	117,56	81,81	73,31	-	55,15	-	107,77
0–19%		44	2 910	73,35	47,76	128,86	49,10	101,11	116,57	52,95	73,31	-	44,80	-	105,04
20–69%		53	7 198	94,65	42,40	91,34	-	119,02	117,52	84,41	-	-	62,97	-	109,04
70–100%		43	4 899	97,78	-	97,14	-	131,91	139,13	100,85	-	-	-	-	131,24

Tabela 117. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2023 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	140	15 008	92,46	47,34	91,59	49,10	116,96	117,56	81,81	73,31	-	55,15	-	107,77	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	50	6 840	91,85	47,34	91,82	49,10	112,04	117,91	80,61	73,31	-	74,25	-	94,73	
Spółki z o.o.	88	8 154	98,86	-	91,27	-	129,95	112,93	82,58	-	-	44,16	-	114,62	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	13	63,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114,64	

Tabela 118. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2023 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	140	15 008	92,46	47,34	91,59	49,10	116,96	117,56	81,81	73,31	-	55,15	-	107,77	
WPIDO	26	6 157	22,39	-	84,69	-	28,12	54,69	81,59	-	-	-	-	340,63	
WPID	83	7 624	91,82	47,34	89,44	-	125,23	125,28	95,05	73,31	-	91,06	-	93,73	
W	29	1 101	94,36	-	-	-	101,56	45,32	60,96	-	-	44,19	-	114,98	
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 119. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2023 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	140	15 008	92,46	47,34	91,59	49,10	116,96	117,56	81,81	73,31	-	55,15	-	107,77	
35.1	30	2 366	88,48	47,34	91,82	-	102,08	124,79	80,07	-	-	96,91	-	114,98	
35.3	78	10 284	96,23	-	91,27	-	129,22	112,93	92,83	-	-	90,10	-	116,71	
Przemysł	21	1 870	74,21	-	-	49,10	98,63	103,87	42,56	73,31	-	59,94	-	59,10	
Inne	11	487	64,06	-	-	-	86,12	-	58,23	-	-	41,89	-	65,14	

Tabela 120. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2023 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	434	48 263	1 278 604,9	739 101,0	539 503,9
2022	308	25 717	4 728 599,6	2 821 809,7	1 906 790,0
2023	320	26 233	4 959 329,1	3 633 388,1	1 325 941,0
0–19%	30	2 493	534 860,1	490 757,1	44 103,0
20–69%	95	8 450	2 561 359,1	2 144 882,1	416 477,0
70–100%	195	15 290	1 863 109,9	997 748,8	865 361,0

Tabela 121. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2023 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	320	26 233	4 959 329,1	3 633 388,1	1 325 941,0
Jednostki samorządu terytorialnego	0	0	0,0	0,0	0,0
Spółki akcyjne	55	9 163	3 021 208,6	2 428 125,7	593 082,9
Spółki z o.o.	261	16 973	1 932 559,8	1 199 801,9	732 757,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	80	925,8	825,6	100,2
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	17	4 634,9	4 634,9	0,0

Tabela 122. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2023 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	320	26 233	4 959 329,1	3 633 388,1	1 325 941,0
WPIDO	58	9 985	1 816 453,8	1 054 267,5	762 186,4
WPID	209	13 618	2 628 780,0	2 226 443,1	402 337,0
W	27	1 043	318 443,5	318 443,5	0,0
PIDO	26	1 588	195 651,7	34 234,0	161 417,7

Tabela 123. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2023 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	320	26 233	4 959 329,1	3 633 388,1	1 325 941,0
35.1	23	2 329	688 793,2	629 983,3	58 809,9
35.3	246	21 299	3 678 516,9	2 458 999,8	1 219 517,1
Przemysł	18	1 586	487 076,4	464 963,0	22 113,4
Inne	33	1 020	104 942,5	79 441,9	25 500,6

Tabela 124. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2023 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	320	26 233	4 959 329,1	3 605 984,7	1 353 344,4
2002	434	48 263	1 278 605,0	1 006 223,2	272 381,8
2022	308	25 717	4 728 599,6	3 602 136,2	1 126 463,4
2023	320	26 233	4 959 329,1	3 605 984,7	1 353 344,4
0–19%	30	2 493	534 860,1	513 197,4	21 662,7
20–69%	95	8 450	2 561 359,1	1 925 015,4	636 343,7
70–100%	195	15 290	1 863 109,9	1 167 771,8	695 338,0

Tabela 125. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2023 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	320	26 233	4 959 329,1	3 605 984,7	1 353 344,4
Jednostki samorządu terytorialnego	0	0	0,0	0,0	-
Spółki akcyjne	55	9 163	3 021 208,6	2 408 394,6	612 814,0
Spółki z o.o.	261	16 973	1 932 559,8	1 192 029,3	740 530,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	80	925,8	925,8	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2	17	4 634,9	4 634,9	0,0

Tabela 126. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2023 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	320	26 233	4 959 329,1	3 605 984,7	1 353 344,4
WPIDO	58	9 985	1 816 453,8	1 194 788,3	621 665,5
WPID	209	13 618	2 628 780,0	2 005 146,7	623 633,3
W	27	1 043	318 443,5	307 528,0	10 915,5
PIDO	26	1 588	195 651,7	98 521,7	97 130,0

Tabela 127. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2023 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	320	26 233	4 959 329,1	3 605 984,7	1 353 344,4
35.1	23	2 329	688 793,2	658 645,3	30 147,9
35.3	246	21 299	3 678 516,9	2 408 368,5	1 270 148,4
Przemysł	18	1 586	487 076,4	468 317,3	18 759,1
Inne	33	1 020	104 942,5	70 653,6	34 288,9

Tabela 128. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*	
	2002	2022	2023	etat			[MW]			2022		2023		
				2002	2022	2023	2002	2022	2023	2022	2023			
Polska	764	377	381	58 210	26 757	26 774	70 952,8	53 188,4	52 681,5	67 285,4	52 568,6	52 066,2	42 809,9	42 598,5
Dolnośląskie	49	25	25	3 843	1 753	1 752	4 675,4	3 715,3	4 027,5	4 366,5	3 704,4	4 016,6	3 430,4	3 457,1
Kujawsko-pomorskie	57	24	25	3 626	1 835	1 923	5 860,6	4 237,4	4 255,8	5 710,9	4 259,9	4 285,5	3 613,0	3 711,6
Lubelskie	40	16	16	2 633	1 592	1 611	3 298,3	2 534,5	2 405,4	3 130,0	2 574,5	2 411,9	1 864,0	1 842,5
Lubuskie	27	6	6	1 824	238	236	1 470,4	880,4	879,3	1 282,4	839,5	838,9	636,1	643,6
Łódzkie	49	24	25	4 308	1 829	1 787	4 876,2	3 088,6	3 030,6	4 640,5	3 562,1	3 503,3	3 140,2	3 130,0
Małopolskie	47	26	26	3 645	2 113	2 186	5 708,9	4 251,2	4 220,2	5 414,4	4 058,8	4 030,6	2 812,4	2 810,1
Mazowieckie	69	38	39	7 695	3 001	2 830	10 201,3	9 760,3	10 002,4	9 945,6	9 687,0	9 934,0	7 727,3	7 731,0
Opolskie	23	13	13	1 352	834	837	2 156,9	1 521,9	1 482,0	1 888,0	1 466,9	1 427,0	1 298,2	1 301,2
Podkarpackie	43	21	21	2 406	1 036	1 024	2 981,7	1 829,2	1 776,3	2 819,7	1 806,0	1 754,1	1 148,0	1 123,6
Podlaskie	25	17	17	1 852	1 127	1 251	1 527,5	1 167,5	1 185,8	1 447,8	1 172,6	1 189,7	1 264,3	1 243,5
Pomorskie	54	25	23	3 790	1 698	1 624	3 847,7	3 629,9	3 598,9	3 753,4	3 296,6	3 264,6	2 778,7	2 616,2
Śląskie	97	46	47	11 079	4 324	4 327	13 869,7	8 667,5	8 217,4	12 863,3	8 468,6	8 122,0	6 085,2	6 085,3
Świętokrzyskie	27	14	16	2 088	951	917	1 715,8	1 031,8	1 166,6	1 605,8	1 012,0	1 133,6	860,8	930,6
Warmińsko-mazurskie	46	25	25	2 199	1 333	1 383	1 650,3	1 426,5	1 286,9	1 605,7	1 388,8	1 233,6	1 391,1	1 272,5
Wielkopolskie	64	33	33	3 387	1 661	1 637	4 193,4	3 373,3	3 149,7	4 048,1	3 211,8	2 965,5	3 017,1	2 958,5
Zachodniopomorskie	47	24	24	2 482	1 432	1 449	2 918,7	2 073,0	1 996,7	2 763,5	2 058,9	1 955,2	1 743,3	1 741,1

* 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	2022	2023	etat			[km]		
				2002	2022	2023	2002	2022	2023
Polska	727	359	358	54 492	26 359	26 349	17 312,5	22 578,4	22 837,8
Dolnośląskie	45	28	29	3 785	1 804	1 807	1 469,8	2 163,5	2 195,3
Kujawsko-pomorskie	51	23	22	3 534	1 816	1 680	1 127,8	1 423,0	1 439,4
Lubelskie	36	18	18	2 493	1 890	1 924	649,1	1 137,5	1 151,3
Lubuskie	24	6	6	1 504	235	233	316,2	318,7	326,2
Łódzkie	49	28	29	4 413	1 994	1 947	1 351,0	1 693,3	1 717,3
Małopolskie	45	22	22	3 077	2 096	2 162	1 451,2	1 628,9	1 649,0
Mazowieckie	64	33	33	7 619	2 890	2 773	2 679,5	3 160,1	3 177,5
Opolskie	23	13	12	1 358	840	834	519,2	654,6	653,9
Podkarpackie	45	22	22	2 163	1 112	1 095	830,5	745,1	748,6
Podlaskie	23	16	16	1 719	1 115	1 230	479,3	732,1	735,9
Pomorskie	51	22	21	2 753	1 402	1 390	1 130,1	1 763,9	1 810,6
Śląskie	102	45	45	10 434	4 077	4 157	2 664,1	3 474,0	3 518,4
Świętokrzyskie	26	15	15	1 784	967	925	373,7	504,9	508,5
Warmińsko-mazurskie	39	21	21	1 814	1 271	1 318	528,1	779,3	782,2
Wielkopolskie	61	26	26	3 525	1 485	1 472	1 056,4	1 348,2	1 358,4
Zachodniopomorskie	43	21	21	2 519	1 365	1 401	686,6	1 051,3	1 065,4

* Długość sieci ciepłowniczej w 2022 r. i 2023 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	2022	2023	etat			[zł/m-c]		
				2002	2022	2023	2002	2022	2023
Polska	835	399	403	60 239	27 761	27 943	2 732,9	6 894,8	7 847,4
Dolnośląskie	56	29	30	3 923	1 807	1 810	2 648,5	7 209,9	8 353,8
Kujawsko-pomorskie	62	24	25	3 645	1 835	1 923	2 512,3	6 341,7	7 310,9
Lubelskie	45	19	19	3 145	2 017	2 029	2 543,7	5 887,4	6 686,2
Lubuskie	28	8	8	1 834	252	250	2 478,0	7 685,0	8 557,0
Łódzkie	54	26	28	4 493	1 982	1 947	2 742,4	6 942,1	7 855,6
Małopolskie	53	26	26	3 775	2 181	2 251	2 900,5	7 166,0	7 893,1
Mazowieckie	69	39	40	8 044	3 061	2 912	3 345,9	7 183,8	8 294,7
Opolskie	25	14	13	1 371	842	837	2 634,7	7 475,3	9 028,2
Podkarpackie	55	26	26	2 683	1 206	1 188	2 410,9	6 749,6	7 632,7
Podlaskie	25	17	17	1 852	1 127	1 251	2 631,4	6 332,2	7 251,5
Pomorskie	57	25	24	3 812	1 698	1 666	2 808,6	6 969,9	7 968,4
Śląskie	114	48	48	11 200	4 351	4 467	2 652,1	7 261,9	8 219,9
Świętokrzyskie	30	15	17	2 112	967	933	2 374,7	5 986,6	6 814,7
Warmińsko-mazurskie	46	25	25	2 201	1 333	1 383	2 400,9	6 600,8	7 319,8
Wielkopolskie	68	34	34	3 605	1 670	1 646	2 741,4	7 077,1	7 985,8
Zachodniopomorskie	48	24	23	2 542	1 432	1 449	2 674,0	6 806,9	7 887,4

Tabela 131. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2023 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
		etat	[TJ]						
Polska	411	27 943	346 087,0	221 414,0	30 532,9	127 361,5	249 258,3	32 826,8	216 431,5
Dolnośląskie	30	1 810	23 433,0	15 405,1	2 196,5	3 711,6	21 917,9	3 415,5	18 502,4
Kujawsko-pomorskie	25	1 923	37 319,8	26 834,9	635,4	24 629,7	13 325,5	2 095,8	11 229,8
Lubelskie	19	2 029	18 251,3	9 186,7	3 290,9	11 788,0	9 754,2	1 259,9	8 494,3
Lubuskie	8	250	4 511,1	3 973,2	0,0	1 106,7	3 404,4	502,0	2 902,3
Łódzkie	29	1 947	19 379,1	13 922,9	0,0	640,5	18 738,6	2 703,9	16 034,7
Małopolskie	28	2 251	23 056,6	16 733,7	5 600,3	11 796,4	16 860,5	2 006,8	14 853,7
Mazowieckie	40	2 912	76 644,7	59 007,5	4 243,0	29 022,1	51 865,6	5 362,7	46 502,9
Opolskie	13	837	8 262,7	2 306,8	1 479,2	3 894,1	5 847,9	714,1	5 133,7
Podkarpackie	27	1 188	6 764,7	3 379,8	0,0	528,0	6 236,8	906,0	5 330,7
Podlaskie	17	1 251	7 406,9	4 275,0	0,0	296,9	7 110,0	1 033,8	6 076,2
Pomorskie	24	1 666	29 673,2	23 680,6	7 717,6	19 928,9	17 461,9	2 663,1	14 798,8
Śląskie	51	4 467	39 777,1	22 677,3	3 842,8	9 207,1	34 412,8	5 264,8	29 147,9
Świętokrzyskie	17	933	6 914,5	2 237,1	0,0	300,1	6 614,4	682,7	5 931,7
Warmińsko-mazurskie	25	1 383	8 792,8	762,0	82,0	717,9	8 156,8	876,5	7 280,4
Wielkopolskie	34	1 646	21 400,7	11 915,8	0,0	3 593,4	17 807,2	1 878,1	15 929,1
Zachodniopomorskie	24	1 449	14 498,7	5 115,4	1 445,3	6 200,3	9 743,7	1 461,0	8 282,8

Tabela 132. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2023 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 pozostałej działalności gospodarczej
		etat	[TJ]		
Polska	350	24 836	127 361,5	11 962,5	115 399,0
Dolnośląskie	24	1 738	3 711,6	454,5	3 257,0
Kujawsko-pomorskie	22	1 811	24 629,7	3 352,4	21 277,3
Lubelskie	15	1 483	11 788,0	629,5	11 158,5
Lubuskie	6	236	1 106,7	424,4	682,3
Łódzkie	24	1 776	640,5	257,7	382,8
Małopolskie	21	1 359	11 796,4	507,7	11 288,7
Mazowieckie	35	2 747	29 022,1	1 690,6	27 331,4
Opolskie	12	834	3 894,1	131,1	3 763,0
Podkarpackie	19	710	528,0	298,4	229,6
Podlaskie	16	1 218	296,9	91,7	205,2
Pomorskie	21	1 426	19 928,9	884,5	19 044,3
Śląskie	44	4 178	9 207,1	1 542,0	7 665,1
Świętokrzyskie	14	909	300,1	105,3	194,8
Warmińsko-mazurskie	23	1 358	717,9	247,3	470,6
Wielkopolskie	31	1 605	3 593,4	745,3	2 848,2
Zachodniopomorskie	23	1 449	6 200,3	600,1	5 600,2

Tabela 133. Aktywa i zobowiązania według województw w 2023 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania		
					ogółem	w tym należności krótko-terminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótko-terminowe	
		etat	[tys. zł]						
Polska	411	27 943	79 296 446,2	38 838 968,4	17 515 627,5	8 582 155,0	31 253 177,3	16 007 320,8	
Dolnośląskie	30	1 810	6 726 093,9	3 370 177,2	1 375 943,9	944 641,0	2 762 887,8	1 452 741,0	
Kujawsko-pomorskie	25	1 923	5 358 412,3	2 937 265,8	758 357,3	324 747,0	1 514 644,9	656 534,8	
Lubelskie	19	2 029	4 472 214,5	2 506 840,8	992 751,7	378 682,0	2 031 982,1	1 382 574,9	
Lubuskie	8	250	1 304 731,5	713 861,5	94 655,8	72 940,0	176 024,9	118 021,8	
Łódzkie	29	1 947	3 950 047,6	1 682 782,4	624 032,2	391 117,0	1 493 048,7	659 994,1	
Małopolskie	28	2 251	7 141 380,6	3 570 971,5	1 333 966,3	679 152,0	2 482 944,1	1 313 489,7	
Mazowieckie	40	2 912	14 900 301,5	7 238 434,4	4 680 070,8	2 055 396,0	5 855 324,7	3 339 623,4	
Opolskie	13	837	1 780 844,5	774 856,8	595 851,6	252 572,0	670 699,4	411 949,7	
Podkarpackie	27	1 188	2 362 530,8	1 395 355,4	440 018,3	211 592,0	925 653,9	256 598,1	
Podlaskie	17	1 251	2 227 555,5	1 018 251,5	403 305,2	158 379,0	586 840,7	247 280,8	
Pomorskie	24	1 666	6 258 081,3	3 210 668,1	1 340 075,6	669 004,0	2 293 076,6	1 172 146,6	
Śląskie	51	4 467	11 016 860,8	4 984 017,0	2 193 913,5	1 213 173,0	5 350 812,4	2 488 848,7	
Świętokrzyskie	17	933	1 150 830,6	468 636,1	322 912,2	180 746,0	442 247,6	238 084,2	
Warmińsko-mazurskie	25	1 383	2 085 338,2	977 833,1	487 525,9	201 391,0	1 270 511,8	860 984,5	
Wielkopolskie	34	1 646	5 402 247,0	2 698 742,1	1 310 899,8	587 758,0	2 594 150,9	960 033,4	
Zachodniopomorskie	24	1 449	3 158 975,6	1 290 274,8	561 347,4	260 865,0	802 326,8	448 415,0	

Tabela 134. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2023 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	260	21 459	2 724 527,3	4 419,8	4 448,2	4 563,9
Dolnośląskie	16	1 199	205 109,7	7,1	34,7	30,7
Kujawsko-pomorskie	13	1 212	42 456,1	25,1	43,2	2,3
Lubelskie	13	1 534	106 133,3	19,4	13,6	23,7
Lubuskie	4	211	1 307,0	-	0,1	-
Łódzkie	21	1 644	218 422,6	43,0	27,0	30,3
Małopolskie	17	1 702	61 827,3	55,2	22,0	1,4
Mazowieckie	27	2 280	496 564,7	158,8	363,0	5,4
Opolskie	9	686	12 244,6	47,7	1,5	-
Podkarpackie	14	774	46 959,0	10,4	16,2	-
Podlaskie	12	1 134	148 120,8	45,3	10,2	-
Pomorskie	14	1 386	83 218,7	196,4	9,0	-
Śląskie	28	3 192	995 658,2	38,8	3 085,7	323,2
Świętokrzyskie	9	609	35 417,6	-	8,3	0,2
Warmińsko-mazurskie	19	1 221	72 295,8	480,2	310,2	4 124,2
Wielkopolskie	23	1 310	28 819,0	118,4	201,1	5,6
Zachodniopomorskie	21	1 364	169 972,8	2 670,0	102,4	17,0

Tabela 135. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2023 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
etat		[tony]				
Polska	370	25 776	33 980 731,8	42 666,0	31 167,7	3 625,2
Dolnośląskie	24	1 746	2 131 051,6	2 707,9	2 265,2	215,6
Kujawsko-pomorskie	23	1 896	3 736 761,2	3 049,9	2 942,6	422,1
Lubelskie	15	1 483	1 459 888,9	4 347,8	1 893,2	238,0
Lubuskie	6	236	383 349,1	98,7	275,9	41,0
Łódzkie	26	1 821	1 813 309,2	2 678,9	1 687,0	201,7
Małopolskie	23	1 360	2 447 267,0	2 393,9	1 882,8	126,9
Mazowieckie	39	2 830	6 792 839,9	4 658,1	4 776,3	308,4
Opolskie	13	837	754 706,9	1 780,1	895,5	136,2
Podkarpackie	21	1 024	694 875,3	1 402,0	955,5	104,7
Podlaskie	15	1 217	754 272,5	808,7	772,5	131,0
Pomorskie	24	1 666	3 608 735,2	2 863,2	2 797,8	196,5
Śląskie	46	4 320	3 405 764,6	5 259,1	3 371,9	448,3
Świętokrzyskie	16	917	731 186,3	1 893,2	925,5	152,0
Warmińsko-mazurskie	25	1 383	796 500,4	1 890,8	1 121,7	231,8
Wielkopolskie	32	1 608	2 935 544,3	4 199,8	2 892,0	452,6
Zachodniopomorskie	22	1 433	1 534 679,2	2 633,9	1 712,3	218,2

Tabela 136. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2023 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców [MW]	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży [tys. zł]	Średnia cena ciepła [zł/GJ]
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych [TJ]		
				[tys. zł]			
Polska	231	19 832	15 296,0	130 883,3	19 718,3	12 496 540,7	95,48
Dolnośląskie	18	1 600	1 438,1	12 033,6	1 671,5	1 166 030,9	96,90
Kujawsko-pomorskie	11	1 246	516,3	5 378,0	864,8	470 872,7	87,56
Lubelskie	7	749	653,4	4 988,6	289,1	501 137,7	100,46
Lubuskie	6	236	50,6	423,0	144,0	51 634,5	122,06
Łódzkie	12	1 341	208,3	1 648,9	397,3	109 184,0	66,21
Małopolskie	19	1 986	1 685,3	12 124,8	255,8	1 039 468,6	85,73
Mazowieckie	18	1 697	4 644,7	42 112,2	3 051,8	4 189 707,0	99,49
Opolskie	9	757	143,4	1 569,3	330,1	215 844,7	137,54
Podkarpackie	14	757	702,7	4 562,3	737,7	432 105,8	94,71
Podlaskie	5	824	20,0	354,2	18,4	22 851,8	64,52
Pomorskie	12	1 054	1 270,8	12 735,5	475,7	1 239 027,9	97,29
Śląskie	28	3 510	2 282,2	15 890,6	3 330,6	1 698 072,2	106,86
Świętokrzyskie	15	865	442,2	4 208,7	2 174,5	267 816,4	63,63
Warmińsko-mazurskie	14	937	355,4	2 608,0	493,5	308 412,1	118,26
Wielkopolskie	28	1 411	526,5	6 858,7	5 448,3	524 254,5	76,44
Zachodniopomorskie	15	863	356,0	3 387,0	35,4	260 120,1	76,80

Tabela 137. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2023 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkownikowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	111	12 711	14 146,8	118 999,8	11 329 498,9	95,21
Dolnośląskie	12	1 022	1 490,0	13 673,1	1 199 777,8	87,75
Kujawsko-pomorskie	4	501	488,1	4 925,3	439 033,4	89,14
Lubelskie	7	765	714,6	5 576,1	534 180,1	95,80
Lubuskie	2	14	36,5	335,5	34 526,4	102,90
Łódzkie	8	346	188,8	1 814,7	127 471,1	70,24
Małopolskie	7	1 180	1 736,3	12 323,2	1 062 672,0	86,23
Mazowieckie	9	1 219	4 075,4	36 486,2	3 816 619,7	104,60
Opolskie	2	449	88,7	709,3	63 918,1	90,11
Podkarpackie	11	580	731,8	4 701,3	455 737,2	96,94
Podlaskie	3	596	48,0	607,3	49 753,3	81,93
Pomorskie	6	802	1 231,7	12 528,0	1 188 278,2	94,85
Śląskie	22	2 926	2 185,4	15 211,8	1 539 324,8	101,19
Świętokrzyskie	4	424	264,1	1 898,3	161 605,5	85,13
Warmińsko-mazurskie	3	438	247,2	1 750,7	218 371,9	124,74
Wielkopolskie	5	740	220,9	2 222,8	140 438,2	63,18
Zachodniopomorskie	6	710	399,4	4 236,2	297 791,2	70,30

Tabela 138. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2023 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkownikowa ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	[MW]		
Polska	357	26 332	37 579,0	203 565,8	196 030,9	28 197 677,6	138,33
Dolnośląskie	29	1 807	3 851,9	19 397,7	18 669,3	2 521 497,1	128,82
Kujawsko-pomorskie	22	1 680	1 863,9	10 776,3	10 532,1	1 578 843,9	146,51
Lubelskie	18	1 924	1 544,5	8 989,3	8 346,8	1 243 826,9	138,37
Lubuskie	5	217	538,7	2 814,9	2 738,4	443 578,7	157,59
Łódzkie	29	1 947	2 892,5	16 200,4	16 130,2	2 043 219,8	126,12
Małopolskie	22	2 162	2 933,0	15 051,5	14 433,5	1 953 518,8	129,79
Mazowieckie	33	2 773	7 487,5	40 732,8	40 698,4	5 517 351,5	135,12
Opolskie	12	834	846,5	4 273,8	4 029,5	637 472,1	149,16
Podkarpackie	22	1 095	1 096,6	5 469,4	5 469,4	773 505,5	141,27
Podlaskie	16	1 230	1 213,7	6 329,3	6 329,3	824 492,8	130,27
Pomorskie	21	1 390	2 394,1	14 588,4	14 307,1	2 168 791,1	148,67
Śląskie	45	4 157	5 458,0	28 485,7	25 449,8	4 129 123,4	144,88
Świętokrzyskie	15	925	688,0	3 621,4	3 621,4	496 067,1	136,98
Warmińsko-mazurskie	21	1 318	1 061,5	6 409,2	6 409,2	985 837,7	153,82
Wielkopolskie	26	1 472	2 245,0	11 295,5	11 295,5	1 517 049,7	134,31
Zachodniopomorskie	21	1 401	1 463,6	9 130,5	7 571,1	1 363 501,5	149,33

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

Tabela 139. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2023 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkownikowa ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	5	967	43,59	981,17	115 914,95	118,14
Dolnośląskie	2	196	36,09	744,20	99 271,21	133,39
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	-
Lubelskie	1	131	-	92,50	8 827,29	95,43
Lubuskie	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	-	-	-	-	-	-
Małopolskie	-	-	-	-	-	-
Mazowieckie	1	619	7,50	144,12	7 801,49	54,13
Opolskie	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	1	22	-	0,36	14,97	42,04
Podlaskie	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	-	-	-	-	-	-
Śląskie	-	-	-	-	-	-
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	-	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	-	-

Energetyka ciepła w liczbach – 2023

Tabela 140. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2023 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tony]					[tys. m ³]		[GJ]				
etat														
Polska	381	26 774	11401 120,02	495 762,37	44 394,03	595 353,68	1 231 893,21	337 909,46	58 144 752,83	342 894,54	1 316 276,47	7 329 958,60	1 426 331,18	12 763 433,51
Dolnośląskie	25	1 752	908 962,69	106 706,83	742,98	1 508,41	37 345,22	71 136,45	1 899 540,73	-	25,00	-	-	610 264,41
Kujawsko-pomorskie	25	1 923	1 139 935,75	-	4 480,19	757,10	119 198,22	-	22 269 410,04	151 371,19	481 693,48	688 855,08	-	4 130,30
Lubelskie	16	1 611	760 971,15	-	697,48	67,58	93 533,17	116,35	917 571,09	-	587,62	-	51 116,00	1 498,27
Lubuskie	6	236	8 763,25	4 128,40	74,84	-	7 512,51	255 111,95	36 206,68	-	-	-	-	-
Łódzkie	25	1 787	742 441,65	361 366,15	1 833,01	2 007,14	29 687,07	-	2 623 741,16	-	91 620,25	-	-	1 014,22
Małopolskie	26	2 186	1 009 914,77	-	2 207,60	3 017,14	39 134,76	-	1 182 165,62	11 777,00	682 908,53	635 415,46	927,00	1 232 980,99
Mazowieckie	39	2 830	1 833 849,44	-	6 712,82	582 190,70	357 024,04	-	4 099 206,35	163 908,04	16 459,00	1 925 902,00	1 374 288,18	1 115 765,00
Opolskie	13	837	323 783,10	-	298,76	48,80	51 653,42	411,97	7 568,88	-	-	-	-	-
Podkarpackie	21	1 024	147 530,18	-	136,65	5,25	116 311,63	-	344 338,14	-	-	287 943,51	-	278 244,50
Podlaskie	17	1 251	170 319,29	-	728,76	-	6 404,41	-	3 631 605,04	-	-	607 946,84	-	5 163,10
Pomorskie	23	1 624	895 661,68	-	7 388,46	2 120,05	171 667,61	-	8 779 143,66	-	-	-	-	292 483,49
Śląskie	47	4 327	1 488 714,65	-	10 923,45	1 724,81	100 211,03	-	2 466 983,74	15 838,31	-	966 502,13	-	8 939 491,99
Świętokrzyskie	16	917	325 964,90	-	20,56	-	22 712,53	-	548 767,22	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 383	322 760,43	-	1 286,61	-	32 077,90	-	2 831 802,66	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 637	737 272,09	23 561,00	1 669,59	1 579,00	35 856,07	7 454,29	5 242 951,09	-	-	816 886,58	-	282 397,24
Zachodniopomorskie	24	1 449	584 275,01	-	5 192,27	327,70	11 563,62	3 678,45	1 263 750,74	-	42 982,60	1 400 507,00	-	-

Tabela 141. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2023 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
etat														
Polska	381	26 774	10 026 521,72	38 148,39	234 267,62	815 679,38	5 254 623,46	557 398,55	2 604 740,87	1 909,69	7 435,51	175,61	1 944,87	553 232,69
Dolnośląskie	25	1 752	616 116,80	7 509,15	3 498,44	4 348,10	191 940,04	268 368,59	101 108,44	-	-	-	-	15 593,28
Kujawsko-pomorskie	25	1 923	1 011 862,42	-	20 006,04	1 378,80	490 665,66	-	727 476,49	1 296,60	732,15	-	-	325,64
Lubelskie	16	1 611	586 516,64	-	3 776,49	339,46	409 983,17	551,65	29 141,17	-	-	-	1 942,41	130,20
Lubuskie	6	236	9 518,99	1 030,16	423,68	-	25 982,25	245 568,27	2 156,37	-	-	-	-	-
Łódzkie	25	1 787	725 007,42	16 292,52	10 177,14	5 342,54	133 146,63	-	167 300,60	-	4 996,40	-	-	80,35
Małopolskie	26	2 186	725 391,79	-	14 143,33	9 854,58	148 556,99	-	11 131,27	613,09	-	-	2,46	68 613,81
Mazowieckie	39	2 830	1 647 480,86	-	33 191,52	777 406,87	1 717 427,20	-	197 242,56	-	-	-	-	125 081,70
Opolskie	13	837	312 857,20	-	1 538,19	257,35	237 525,78	1 371,04	393,22	-	-	-	-	-
Podkarpackie	21	1 024	140 345,38	-	723,62	12,01	404 325,65	-	14 324,19	-	-	-	-	4 236,04
Podlaskie	17	1 251	162 559,26	-	4 037,17	-	25 731,15	-	190 409,43	-	-	175,61	-	404,30
Pomorskie	23	1 624	994 001,35	-	41 861,06	6 518,69	513 782,45	-	547 795,66	-	-	-	-	21 635,00
Śląskie	47	4 327	1 224 564,60	-	61 470,39	5 420,48	505 034,55	-	133 963,75	-	-	-	-	308 015,58
Świętokrzyskie	16	917	290 180,01	-	133,87	-	93 729,32	-	32 913,40	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 383	313 226,88	-	7 636,79	-	115 473,26	-	120 371,03	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 637	739 010,47	13 316,56	7 576,76	4 052,50	178 241,07	27 649,10	252 478,53	-	1 706,96	-	-	9 116,80
Zachodniopomorskie	24	1 449	527 881,66	-	24 073,11	748,01	63 078,29	13 889,89	76 534,79	-	-	-	-	-

Tabela 142. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2023 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]
etat															
Polska	381	26 774	879,43	76,95	5 277,01	1 370,08	4,27	1,65	44,80	5,57	5,65	0,02	1,36	43,35	
Dolnośląskie	25	1 752	677,82	70,37	4 708,66	2 882,57	5,14	3,77	53,23	-	-	-	-	25,55	
Kujawsko-pomorskie	25	1 923	887,65	-	4 465,45	1 821,17	4,12	-	32,67	8,57	1,52	-	-	78,84	
Lubelskie	16	1 611	770,75	-	5 414,48	5 023,07	4,38	4,74	31,76	-	-	-	38,00	86,90	
Lubuskie	6	236	1 086,24	249,53	5 661,20	-	3,46	0,96	59,56	-	-	-	-	-	
Łódzkie	25	1 787	976,52	45,09	5 552,15	2 661,77	4,49	-	63,76	-	54,53	-	-	79,22	
Małopolskie	26	2 186	718,27	-	6 406,66	3 266,20	3,80	-	9,42	52,06	-	-	2,66	55,65	
Mazowieckie	39	2 830	898,37	-	4 944,50	1 335,31	4,81	-	48,12	-	-	-	-	112,10	
Opolskie	13	837	966,26	-	5 148,56	5 273,29	4,60	3,33	51,95	-	-	-	-	-	
Podkarpackie	21	1 024	951,30	-	5 295,43	2 286,23	3,48	-	41,60	-	-	-	-	15,22	
Podlaskie	17	1 251	954,44	-	5 539,77	-	4,02	-	52,43	-	-	0,29	-	78,31	
Pomorskie	23	1 624	1 109,80	-	5 665,74	3 074,78	2,99	-	62,40	-	-	-	-	73,97	
Śląskie	47	4 327	822,57	-	5 627,38	3 142,65	5,04	-	54,30	-	-	-	-	34,46	
Świętokrzyskie	16	917	890,22	-	6 510,65	-	4,13	-	59,98	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	25	1 383	970,46	-	5 935,59	-	3,60	-	42,51	-	-	-	-	-	
Wielkopolskie	33	1 637	1 002,36	565,19	4 538,09	2 566,50	4,97	3,71	48,16	-	-	-	-	32,28	
Zachodniopomorskie	24	1 449	903,48	-	4 636,33	2 282,61	5,45	3,78	60,56	-	-	-	-	-	

Tabela 143. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2023 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]
etat															
Polska	381	26 774	222 119 108,2	3 672 404,2	1 107 157,9	22 103 567,0	38 223 730,5	6 084 128,8	37 515 034,1	103 183,6	1 322 864,8	4 685 167,0	-	-	9 150 664,6
Dolnośląskie	25	1 752	18 886 964,3	1 088 133,1	9 088,0	15 137,6	1 256 488,3	1 704 589,0	288 955,5	-	129,0	-	-	-	183 555,0
Kujawsko-pomorskie	25	1 923	21 080 276,6	-	69 677,9	21 080,0	3 949 337,8	-	10 992 683,5	88 804,1	467 745,5	647 254,4	-	-	2 921,6
Lubelskie	16	1 611	14 700 123,8	-	17 738,4	2 473,4	2 676 695,1	2 972,0	849 469,4	-	587,6	-	-	-	1 264,0
Lubuskie	6	236	148 156,5	32 778,1	3 032,5	-	213 241,2	4 088 122,1	25 785,5	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	25	1 787	13 793 407,9	2 362 323,0	14 297,2	-	1 033 356,3	-	2 081 362,7	-	91 620,3	-	-	-	2 721,9
Małopolskie	26	2 186	19 503 604,2	-	57 146,8	92 730,0	1 208 986,2	-	866 029,5	8 566,0	670 421,7	456 369,1	-	-	192 724,9
Mazowieckie	39	2 830	38 206 965,3	-	20 320,8	21 924 294,0	11 170 378,1	-	3 603 765,0	-	16 486,5	661 323,0	-	-	1 041 203,0
Opolskie	13	837	6 686 606,2	-	4 523,8	-	1 560 195,0	11 200,0	-	-	183,7	-	-	-	-
Podkarpackie	21	1 024	2 906 057,8	-	918,7	-	3 198 356,8	-	308 885,3	-	671,9	121 896,2	-	-	227 962,9
Podlaskie	17	1 251	3 184 620,0	-	24 735,1	-	216 321,4	-	3 454 035,7	-	-	522 712,7	-	-	4 444,9
Pomorskie	23	1 624	17 629 655,9	-	262 520,4	1 008,0	5 447 861,0	-	6 081 194,1	-	-	-	-	-	250 984,5
Śląskie	47	4 327	26 084 443,2	-	406 027,4	46 844,0	3 304 127,7	-	2 079 438,1	5 813,4	187,1	876 086,2	-	-	6 974 134,2
Świętokrzyskie	16	917	5 973 320,1	-	373,0	-	512 278,0	-	428 536,4	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 383	5 859 825,4	-	46 063,9	-	1 049 281,2	-	1 837 592,4	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 637	15 510 566,0	189 170,0	1 952,0	-	1 035 000,3	189 020,3	3 488 461,4	-	31 849,0	685 906,4	-	-	268 747,7
Zachodniopomorskie	24	1 449	11 964 514,9	-	168 742,0	-	391 826,1	88 225,4	1 128 839,7	-	42 982,6	713 619,0	-	-	-

Energetyka ciepła w liczbach – 2023

Tabela 144. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2023 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	381	26 774	168 166 516,7	3 045 327,2	922 872,6	2 555 401,4	28 398 706,3	4 351 930,9	15 123 599,8	30 407,0	1 075 118,9	3 580 991,4	-	4 212 082,9
Dolnośląskie	25	1 752	16 406 071,0	819 979,6	8 083,2	13 553,5	1 166 796,9	1 522 206,7	247 413,5	-	-	-	-	47 105,6
Kujawsko-pomorskie	25	1 923	8 349 699,9	-	8 944,1	1 244,0	2 407 837,7	-	422 504,6	29 402,0	420 320,1	436 373,4	-	2 702,2
Lubelskie	16	1 611	5 403 685,6	-	16 177,3	2 154,0	2 539 718,6	2 972,0	787 877,7	-	587,6	-	-	1 249,0
Lubuskie	6	236	126 913,8	27 503,4	2 379,3	-	179 068,6	2 576 528,2	25 550,5	-	-	-	-	-
Łódzkie	25	1 787	11 696 498,4	2 008 674,3	7 346,1	-	890 510,8	-	1 711 290,9	-	75 021,5	-	-	2 721,9
Małopolskie	26	2 186	13 773 162,1	-	55 519,2	3 923,0	528 923,8	-	835 324,7	1 005,0	529 464,5	451 759,7	-	112 070,4
Mazowieckie	39	2 830	36 454 269,5	-	12 422,0	2 490 152,0	9 471 119,7	-	1 272 306,0	-	15 236,8	661 123,0	-	118 259,0
Opolskie	13	837	3 811 393,4	-	3 930,0	-	1 455 364,3	10 382,6	-	-	146,9	-	-	-
Podkarpackie	21	1 024	2 505 544,4	-	918,7	-	3 021 150,4	-	255 206,1	-	622,0	113 034,8	-	90 884,3
Podlaskie	17	1 251	2 681 962,6	-	21 034,3	-	188 388,3	-	2 927 284,3	-	-	335 846,3	-	-
Pomorskie	23	1 624	15 045 870,1	-	249 943,2	887,8	1 091 941,2	-	325 992,6	-	-	-	-	16 053,0
Śląskie	47	4 327	21 946 075,7	-	363 097,4	43 487,2	2 832 175,9	-	1 959 910,8	-	171,7	690 838,2	-	3 554 950,8
Świętokrzyskie	16	917	5 324 768,6	-	345,8	-	369 620,9	-	387 287,3	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 383	4 798 686,6	-	41 342,0	-	1 004 164,9	-	1 706 415,5	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 637	13 330 402,2	189 170,0	1 697,0	-	948 295,4	160 614,6	1 166 816,1	-	-	189 075,0	-	266 086,8
Zachodniopomorskie	24	1 449	6 511 512,6	-	129 693,0	-	303 628,8	79 226,8	1 092 419,3	-	33 547,7	702 941,0	-	-

Tabela 145. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2023 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	381	26 774	17 266 027,6	170 172,4	150 431,1	130 363,9	3 905 707,3	541 419,0	1 356 560,5	1 200,1	73 378,7	198 960,7	-	429 305,9
Dolnośląskie	25	1 752	1 620 826,9	56 567,3	1 751,1	2 551,0	187 463,1	184 643,9	23 529,0	-	-	-	-	5 093,7
Kujawsko-pomorskie	25	1 923	871 691,8	-	1 807,0	164,6	345 425,3	-	37 311,2	1 126,5	35 559,3	28 595,0	-	484,5
Lubelskie	16	1 611	596 473,3	-	3 157,6	384,1	269 014,7	916,4	90 360,7	-	114,2	-	-	240,8
Lubuskie	6	236	14 857,8	2 858,2	477,0	-	30 132,9	309 310,5	6 058,9	-	-	-	-	-
Łódzkie	25	1 787	1 186 853,1	92 175,2	1 149,5	-	155 521,0	-	162 775,4	-	9 133,5	-	-	387,4
Małopolskie	26	2 186	1 272 403,7	-	5 258,0	454,2	78 111,0	-	45 937,0	73,6	20 344,3	20 031,1	-	14 079,1
Mazowieckie	39	2 830	3 712 036,9	-	1 063,3	122 254,7	1 245 351,6	-	68 182,7	-	2 441,6	20 073,7	-	5 806,0
Opolskie	13	837	464 100,6	-	805,2	-	195 569,4	2 675,1	-	-	10,5	-	-	-
Podkarpackie	21	1 024	269 093,3	-	271,2	-	301 216,3	-	26 324,4	-	47,5	10 953,8	-	6 106,0
Podlaskie	17	1 251	283 392,2	-	2 956,6	-	36 381,3	-	262 319,9	-	-	20 129,1	-	-
Pomorskie	23	1 624	1 529 658,9	-	32 511,7	101,9	172 866,2	-	37 798,9	-	-	-	-	4 683,4
Śląskie	47	4 327	2 474 388,8	-	43 068,6	4 453,4	427 498,9	-	185 231,7	-	22,4	62 245,5	-	366 025,6
Świętokrzyskie	16	917	412 504,4	-	30,9	-	57 785,7	-	35 696,3	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 383	562 134,0	-	11 173,9	-	167 672,0	-	175 608,7	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 637	1 180 675,1	18 571,7	398,3	-	166 225,5	31 829,9	105 145,1	-	-	6 831,8	-	26 399,4
Zachodniopomorskie	24	1 449	814 936,9	-	44 551,0	-	69 472,5	12 043,2	94 280,5	-	5 705,2	30 100,8	-	-

Tabela 146. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2023 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	381	28 013	102,67	55,88	163,00	51,02	137,53	124,41	89,70	39,47	68,25	55,56	-	101,92
Dolnośląskie	25	1 752	98,79	68,99	216,63	188,22	160,66	121,30	95,10	-	-	-	-	108,13
Kujawsko-pomorskie	25	1 923	104,40	-	202,04	132,35	143,46	-	88,31	38,31	84,60	65,53	-	179,31
Lubelskie	16	1 611	110,38	-	195,19	178,33	105,92	308,35	114,69	-	194,26	-	-	192,76
Lubuskie	6	236	117,07	103,92	200,48	-	168,28	120,05	237,13	-	-	-	-	-
Łódzkie	25	1 787	101,47	45,89	156,48	-	174,64	-	95,12	-	121,75	-	-	142,31
Małopolskie	26	2 186	92,38	-	94,71	115,79	147,68	-	54,99	73,27	38,42	44,34	-	125,63
Mazowieckie	39	2 830	101,83	-	85,60	49,10	131,49	-	53,59	-	160,25	30,36	-	49,10
Opolskie	13	837	121,77	-	204,88	-	134,38	257,65	-	-	71,81	-	-	-
Podkarpackie	21	1 024	107,40	-	295,23	-	99,70	-	103,15	-	76,39	96,91	-	67,18
Podlaskie	17	1 251	105,67	-	140,56	-	193,12	-	89,61	-	-	59,94	-	-
Pomorskie	23	1 624	101,67	-	130,08	114,79	158,31	-	115,95	-	-	-	-	291,75
Śląskie	47	4 327	112,75	-	118,61	102,41	150,94	-	94,51	-	130,72	90,10	-	102,96
Świętokrzyskie	16	917	77,47	-	89,40	-	156,34	-	92,17	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 383	117,14	-	270,28	-	166,98	-	102,91	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 637	88,57	98,17	234,72	-	175,29	198,18	90,11	-	-	36,13	-	99,21
Zachodniopomorskie	24	1 449	125,15	-	343,51	-	228,81	152,01	86,30	-	170,06	42,82	-	-

Tabela 147. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2023 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	320	26 233	4 959 329,1	3 633 388,1	1 325 941,0
Dolnośląskie	23	1 650	453 141,8	394 039,6	59 102,2
Kujawsko-pomorskie	19	1 768	327 453,5	244 317,2	83 136,3
Lubelskie	17	2 007	210 729,6	159 965,4	50 764,1
Lubuskie	6	230	81 231,9	41 721,6	39 510,3
Łódzkie	24	1 782	279 955,8	212 011,4	67 944,4
Małopolskie	21	2 166	384 239,6	164 008,5	220 231,1
Mazowieckie	31	2 734	780 638,8	641 532,4	139 106,3
Opolskie	11	813	85 825,9	74 421,9	11 404,0
Podkarpackie	20	1 119	229 670,2	207 297,2	22 373,0
Podlaskie	14	1 176	105 925,7	49 346,4	56 579,3
Pomorskie	20	1 567	270 151,9	131 314,2	138 837,7
Śląskie	39	4 331	642 998,2	397 191,7	245 806,4
Świętokrzyskie	13	875	67 306,5	53 662,4	13 644,2
Warmińsko-mazurskie	20	1 244	182 643,4	138 583,6	44 059,8
Wielkopolskie	24	1 452	778 003,0	695 663,2	82 339,8
Zachodniopomorskie	18	1 321	79 413,2	28 311,3	51 102,0

Tabela 148. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2023 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	320	26 233	4 959 329,1	3 605 984,7	1 353 344,4
Dolnośląskie	23	1 650	453 141,8	403 064,6	50 077,2
Kujawsko-pomorskie	19	1 768	327 453,5	232 236,1	95 217,4
Lubelskie	17	2 007	210 729,6	156 171,0	54 558,6
Lubuskie	6	230	81 231,9	76 499,4	4 732,5
Łódzkie	24	1 782	279 955,8	164 246,4	115 709,4
Małopolskie	21	2 166	384 239,6	319 833,7	64 405,9
Mazowieckie	31	2 734	780 638,8	631 176,3	149 462,5
Opolskie	11	813	85 825,9	78 164,6	7 661,4
Podkarpackie	20	1 119	229 670,2	223 221,3	6 448,9
Podlaskie	14	1 176	105 925,7	73 584,7	32 341,0
Pomorskie	20	1 567	270 151,9	139 077,8	131 074,1
Śląskie	39	4 331	642 998,2	516 061,7	126 936,4
Świętokrzyskie	13	875	67 306,5	54 071,6	13 235,0
Warmińsko-mazurskie	20	1 244	182 643,4	139 783,9	42 859,5
Wielkopolskie	24	1 452	778 003,0	335 547,9	442 455,2
Zachodniopomorskie	18	1 321	79 413,2	63 243,8	16 169,5

Tabela 149. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2023 r.

Województwo	Moc osiągalna				
	ogółem	[MW]			
		0–19%	20–69%	70–100%	
Polska	2022	67 285,4	22 433,8	22 769,9	22 081,7
	2023	52 066,2	15 812,0	24 118,5	12 135,8
Dolnośląskie		4 016,6	755,0	1 917,4	1 344,2
Kujawsko-pomorskie		4 285,5	2 353,8	1 245,9	685,8
Lubelskie		2 411,9	755,0	641,6	1 015,4
Lubuskie		838,9	431,3	365,8	41,8
Łódzkie		3 503,3	410,4	2 448,1	644,8
Małopolskie		4 030,6	1 101,7	2 340,9	588,1
Mazowieckie		9 934,0	3 502,0	5 509,0	923,1
Opolskie		1 427,0	618,6	601,0	207,4
Podkarpackie		1 754,1	490,1	995,2	268,7
Podlaskie		1 189,7	47,7	689,1	452,9
Pomorskie		3 264,6	1 198,1	1 359,6	706,9
Śląskie		8 122,0	2 640,1	3 739,0	1 742,9
Świętokrzyskie		1 133,6	170,9	159,9	802,8
Warmińsko-mazurskie		1 233,6	66,7	147,4	1 019,5
Wielkopolskie		2 965,5	698,9	1 554,4	712,1
Zachodniopomorskie		1 955,2	571,8	404,1	979,3

Tabela 150. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2023 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
	2022	370 611 257,7	138 528 095,7	152 359 374,1	79 723 787,9
	2023	346 087 010,6	123 630 525,2	150 905 825,6	71 550 659,9
Dolnośląskie	23 433 039,8	3 356 409,8	12 432 798,7	7 643 831,4	
Kujawsko-pomorskie	37 319 781,5	24 355 942,0	8 609 486,2	4 354 353,3	
Lubelskie	18 251 323,8	8 855 082,8	2 903 169,9	6 493 071,1	
Lubuskie	4 511 115,9	2 663 251,2	1 598 127,0	249 737,8	
Łódzkie	19 379 089,2	2 280 075,7	13 321 766,7	3 777 246,8	
Małopolskie	23 056 578,4	7 117 966,0	12 318 258,3	3 620 354,1	
Mazowieckie	76 644 735,6	31 426 438,3	39 596 306,3	5 621 990,9	
Opolskie	8 262 708,7	3 035 504,8	3 897 330,0	1 329 873,9	
Podkarpackie	6 764 749,6	1 552 133,1	3 773 807,4	1 438 809,1	
Podlaskie	7 406 869,8	579 572,9	4 299 585,1	2 527 711,7	
Pomorskie	29 673 223,8	12 523 033,8	12 760 378,5	4 389 811,4	
Śląskie	39 777 101,3	11 164 091,9	19 498 328,6	9 114 680,8	
Świętokrzyskie	6 914 507,5	2 554 724,0	753 973,9	3 605 809,6	
Warmińsko-mazurskie	8 792 763,0	354 279,0	891 983,4	7 546 500,6	
Wielkopolskie	21 400 673,0	6 656 262,8	10 931 140,5	3 813 269,7	
Zachodniopomorskie	14 498 749,7	5 155 757,3	3 319 385,0	6 023 607,4	

Tabela 151. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2023 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
	2022	22 578,4	1 543,4	5 277,2	15 757,9
	2023	22 837,8	1 156,9	6 101,9	15 579,0
Dolnośląskie	2 195,3	118,4	196,6	1 880,3	
Kujawsko-pomorskie	1 439,4	87,2	482,1	870,1	
Lubelskie	1 151,3	33,3	29,3	1 088,7	
Lubuskie	326,2	140,0	168,6	17,6	
Łódzkie	1 717,3	32,7	1 085,3	599,2	
Małopolskie	1 649,0	102,5	100,4	1 446,1	
Mazowieckie	3 177,5	235,4	351,1	2 590,9	
Opolskie	653,9	39,0	430,6	184,2	
Podkarpackie	748,6	44,7	226,5	477,3	
Podlaskie	735,9	7,7	387,3	341,0	
Pomorskie	1 810,6	27,3	61,0	1 722,2	
Śląskie	3 518,4	211,7	1 537,2	1 769,5	
Świętokrzyskie	508,5	28,6	100,5	379,3	
Warmińsko-mazurskie	782,2	0,0	103,2	679,1	
Wielkopolskie	1 358,4	11,0	779,2	568,2	
Zachodniopomorskie	1 065,4	37,3	62,9	965,2	

Tabela 152. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2023 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
	2022	138 796 337,6	26 710 688,2	100 873 808,6	11 211 840,8
	2023	130 883 323,7	23 565 375,3	96 067 588,7	11 250 359,7
Dolnośląskie	12 033 613,7	1 238 543,0	10 296 177,1	498 893,6	
Kujawsko-pomorskie	5 378 015,5	436 373,4	4 554 770,0	386 872,1	
Lubelskie	4 988 599,0	-	2 691 467,8	2 297 131,2	
Lubuskie	423 041,8	155 784,2	175 193,0	92 064,6	
Łódzkie	1 648 936,0	1 197 205,8	42 009,6	409 720,7	
Małopolskie	12 124 825,8	217 978,0	11 502 213,7	404 634,1	
Mazowieckie	42 112 158,4	6 044 437,1	35 777 502,8	290 218,5	
Opolskie	1 569 293,4	368 450,0	1 087 673,5	113 169,8	
Podkarpackie	4 562 258,4	1 135 382,9	2 772 832,8	654 042,8	
Podlaskie	354 206,3	335 846,3	65,0	18 295,0	
Pomorskie	12 735 539,2	430 884,0	12 035 290,3	269 364,8	
Śląskie	15 890 594,4	6 175 639,0	8 923 990,7	790 964,7	
Świętokrzyskie	4 208 670,9	2 205 611,3	79 821,5	1 923 238,1	
Warmińsko-mazurskie	2 607 966,3	43 804,0	365,0	2 563 797,3	
Wielkopolskie	6 858 652,7	3 329 654,3	3 026 603,9	502 394,5	
Zachodniopomorskie	3 386 952,1	249 782,0	3 101 612,0	35 558,1	

Tabela 153. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2023 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
	2022	124 549 555,0	1 485 775,1	13 168 170,6	109 895 609,4
	2023	118 999 765,9	1 219 602,8	13 409 148,5	104 371 014,6
Dolnośląskie	13 673 074,2	144 359,5	1 142 309,0	12 386 405,7	
Kujawsko-pomorskie	4 925 255,5	248 654,0	272 975,1	4 403 626,4	
Lubelskie	5 576 104,0	-	91 172,6	5 484 931,4	
Lubuskie	335 546,5	-	335 546,5	-	
Łódzkie	1 814 685,2	79 612,0	69 096,5	1 665 976,7	
Małopolskie	12 323 207,0	-	385 314,1	11 937 892,9	
Mazowieckie	36 486 199,1	2 312,0	145 748,0	36 338 139,1	
Opolskie	709 304,7	-	341 648,5	367 656,2	
Podkarpackie	4 701 320,0	272 616,0	1 065 083,5	3 363 620,5	
Podlaskie	607 282,0	-	335 272,0	272 010,0	
Pomorskie	12 528 008,3	42 785,1	-	12 485 223,2	
Śląskie	15 211 755,1	265 313,2	7 874 121,6	7 072 320,3	
Świętokrzyskie	1 898 321,4	-	142 049,8	1 756 271,6	
Warmińsko-mazurskie	1 750 663,8	-	50 498,3	1 700 165,6	
Wielkopolskie	2 222 798,2	-	908 531,0	1 314 267,2	
Zachodniopomorskie	4 236 241,0	163 951,0	249 782,0	3 822 508,0	

Tabela 154. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2023 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
	2022	218 253 286,0	11 966 475,2	52 630 526,5	153 656 284,3
	2023	203 565 846,7	8 585 305,1	54 762 149,9	140 218 391,7
Dolnośląskie	19 397 661,7	1 027 931,7	2 000 459,9	16 369 270,1	
Kujawsko-pomorskie	10 776 286,8	547 567,8	3 381 356,4	6 847 362,6	
Lubelskie	8 989 255,7	757 408,0	155 162,1	8 076 685,7	
Lubuskie	2 814 852,5	1 224 534,6	1 461 133,5	129 184,4	
Łódzkie	16 200 433,0	720 482,2	11 342 016,6	4 137 934,3	
Małopolskie	15 051 480,0	906 599,3	921 360,6	13 223 520,1	
Mazowieckie	40 732 829,4	901 803,0	3 230 904,6	36 600 121,9	
Opolskie	4 273 753,9	275 504,0	2 612 776,4	1 385 473,6	
Podkarpackie	5 469 377,2	326 213,0	1 580 445,9	3 562 718,3	
Podlaskie	6 329 283,8	51 766,8	3 883 067,6	2 394 449,4	
Pomorskie	14 588 422,8	168 807,4	451 219,1	13 968 396,3	
Śląskie	28 485 714,4	1 015 301,6	14 668 039,4	12 802 373,4	
Świętokrzyskie	3 621 382,4	121 323,8	662 410,7	2 837 647,9	
Warmińsko-mazurskie	6 409 153,9	-	658 684,0	5 750 469,9	
Wielkopolskie	11 295 457,4	68 941,7	7 419 319,2	3 807 196,6	
Zachodniopomorskie	9 130 501,8	471 120,4	333 794,1	8 325 587,3	

Tabela 155. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2023 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
	2022	653 002,0	74 070,4	432 188,0	146 743,6
	2023	981 170,1	71 469,4	672 727,0	236 973,7
Dolnośląskie	744 196,4	71 469,4	672 727,0	-	
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	
Lubelskie	92 500,1	-	-	92 500,1	
Lubuskie	-	-	-	-	
Łódzkie	-	-	-	-	
Małopolskie	-	-	-	-	
Mazowieckie	144 117,6	-	-	144 117,6	
Opolskie	-	-	-	-	
Podkarpackie	356,0	-	-	356,0	
Podlaskie	-	-	-	-	
Pomorskie	-	-	-	-	
Śląskie	-	-	-	-	
Świętokrzyskie	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	
Wielkopolskie	-	-	-	-	
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	

Tabela 156. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2023 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
	2022	13 250 370,6	3 228 044,7	6 528 335,9	3 493 990,1
	2023	11 401 120,0	2 700 870,2	5 805 177,7	2 895 072,1
Dolnośląskie	908 962,7	56 093,0	545 779,9	307 089,8	
Kujawsko-pomorskie	1 139 935,7	634 317,6	321 103,4	184 514,7	
Lubelskie	760 971,2	453 785,8	29 228,9	277 956,5	
Lubuskie	8 763,3	-	113,4	8 649,9	
Łódzkie	742 441,6	5 155,0	573 283,5	164 003,2	
Małopolskie	1 009 914,8	292 784,4	575 022,7	142 107,6	
Mazowieckie	1 833 849,4	83 157,2	1 516 175,9	234 516,4	
Opolskie	323 783,1	140 045,7	125 209,3	58 528,1	
Podkarpackie	147 530,2	13 900,0	64 739,1	68 891,1	
Podlaskie	170 319,3	526,0	100 420,2	69 373,1	
Pomorskie	895 661,7	120 905,2	610 646,2	164 110,3	
Śląskie	1 488 714,7	275 080,1	854 619,9	359 014,7	
Świętokrzyskie	325 964,9	139 624,9	34 333,4	152 006,6	
Warmińsko-mazurskie	322 760,4	19 593,0	38 536,6	264 630,8	
Wielkopolskie	737 272,1	235 924,8	354 281,4	147 065,9	
Zachodniopomorskie	584 275,0	229 977,5	61 684,0	292 613,5	

Tabela 157. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2023 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
	2022	-6 239 727,7	-1 979 627,0	-4 132 116,6	-127 984,1
	2023	-3 977 214,5	-1 048 063,1	-3 065 127,3	135 976,0
Dolnośląskie	-419 444,9	-141 395,4	-192 159,5	-85 890,0	
Kujawsko-pomorskie	-219 574,8	5 434,3	-214 157,4	-10 851,6	
Lubelskie	-157 242,1	19 750,3	-213 670,3	36 677,9	
Lubuskie	78 516,6	78 607,9	-5 395,6	5 304,3	
Łódzkie	-454 302,9	-23 159,4	-446 542,7	15 399,2	
Małopolskie	-122 513,5	-29 705,4	-139 238,2	46 430,1	
Mazowieckie	-884 259,7	-288 692,4	-698 309,5	102 742,3	
Opolskie	-86 084,0	-37 125,3	-68 578,8	19 620,2	
Podkarpackie	-289 795,7	-112 824,1	-178 160,8	1 189,1	
Podlaskie	-114 252,3	8 514,4	-118 059,7	-4 706,9	
Pomorskie	-233 232,9	-30 782,1	-233 080,2	30 629,3	
Śląskie	-643 322,8	-259 715,1	-322 961,3	-60 646,4	
Świętokrzyskie	-124 797,8	-125 491,2	-57,1	750,5	
Warmińsko-mazurskie	-16 422,8	-1 195,8	-5 764,3	-9 462,6	
Wielkopolskie	-275 849,8	-60 821,7	-199 121,9	-15 906,1	
Zachodniopomorskie	-14 635,1	-49 462,0	-29 869,9	64 696,7	

Tabela 158. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2023 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
	2022	4 728 599,6	416 404,7	1 794 994,5	2 517 200,5
	2023	4 959 329,1	534 860,1	2 561 359,1	1 863 109,9
Dolnośląskie	453 141,8	17 668,9	341 878,0	93 594,9	
Kujawsko-pomorskie	327 453,5	98 136,5	176 534,7	52 782,3	
Lubelskie	210 729,6	14 471,6	64 227,6	132 030,3	
Lubuskie	81 231,9	21 620,5	59 010,5	600,9	
Łódzkie	279 955,8	197,3	127 421,2	152 337,3	
Małopolskie	384 239,6	43 099,6	114 422,3	226 717,7	
Mazowieckie	780 638,8	96 091,9	445 792,1	238 754,8	
Opolskie	85 825,9	45 034,7	34 751,4	6 039,8	
Podkarpackie	229 670,2	4 406,5	201 161,5	24 102,2	
Podlaskie	105 925,7	1 667,0	66 291,2	37 967,5	
Pomorskie	270 151,9	1 554,2	54 184,8	214 412,9	
Śląskie	642 998,2	50 913,9	318 164,0	273 920,3	
Świętokrzyskie	67 306,5	139,7	7 839,8	59 327,0	
Warmińsko-mazurskie	182 643,4	-	31 421,5	151 221,9	
Wielkopolskie	778 003,0	136 751,0	507 957,5	133 294,5	
Zachodniopomorskie	79 413,2	3 106,7	10 301,0	66 005,6	

Tabela 159. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2023 r.

Województwo		Wskaźnik dekapitalizacji majątku			
		ogółem	0-19%	20-69%	70-100%
		[%]			
Polska	2002	54,75	64,40	62,47	44,81
	2022	50,49	44,44	49,46	54,45
	2023	51,02	47,20	49,61	54,11
Dolnośląskie		49,89	61,95	55,73	38,71
Kujawsko-pomorskie		45,18	40,12	41,10	56,13
Lubelskie		43,95	18,79	65,57	58,87
Lubuskie		45,29	46,28	43,18	64,63
Łódzkie		57,40	70,06	60,22	49,79
Małopolskie		50,00	35,31	54,00	50,77
Mazowieckie		51,42	54,96	37,19	61,76
Opolskie		56,49	42,21	60,83	72,01
Podkarpackie		40,94	20,06	43,60	50,77
Podlaskie		54,29	52,42	52,86	57,11
Pomorskie		48,70	72,28	39,14	45,85
Śląskie		54,76	58,96	52,15	57,42
Świętokrzyskie		59,28	51,03	49,84	61,76
Warmińsko-mazurskie		53,11	46,41	53,95	53,69
Wielkopolskie		50,04	40,69	50,03	53,25
Zachodniopomorskie		59,16	53,94	68,86	56,73

Tabela 160. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2023 r.

Województwo		Średnia jednoskładnikowa cena			
		ogółem	0-19%	20-69%	70-100%
		[zł/GJ]			
Polska	2002	28,37	21,49	23,77	32,64
	2022	76,69	53,91	67,41	90,69
	2023	121,62	81,30	111,58	140,21
Dolnośląskie		117,69	93,01	98,83	135,62
Kujawsko-pomorskie		126,88	78,50	123,37	137,32
Lubelskie		123,50	88,58	91,14	134,82
Lubuskie		152,94	153,98	149,25	173,83
Łódzkie		120,59	49,99	121,26	148,66
Małopolskie		110,13	89,12	87,69	132,32
Mazowieckie		117,06	62,31	108,89	135,94
Opolskie		146,04	77,89	155,24	152,62
Podkarpackie		120,18	82,40	110,38	143,38
Podlaskie		126,78	81,85	126,55	134,37
Pomorskie		124,72	65,53	97,55	151,04
Śląskie		131,31	110,64	129,06	146,16
Świętokrzyskie		97,56	39,28	109,66	124,15
Warmińsko-mazurskie		143,53	54,66	148,86	143,58
Wielkopolskie		112,44	71,39	110,61	149,26
Zachodniopomorskie		129,71	59,14	80,87	155,86

Tabela 161. Moc osiągalna według województw i PKD w 2023 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
	2022	52 568,6	12 740,9	27 592,6	10 601,2	1 633,8
	2023	52 066,2	12 472,5	27 508,7	10 603,2	1 481,8
Dolnośląskie		4 016,6	334,0	3 250,0	395,2	37,3
Kujawsko-pomorskie		4 285,5	515,0	1 279,9	2 316,1	174,4
Lubelskie		2 411,9	627,0	956,0	755,0	73,9
Lubuskie		838,9	628,2	41,8	169,0	-
Łódzkie		3 503,3	507,3	2 890,3	36,6	69,2
Małopolskie		4 030,6	2 176,9	696,8	1 101,7	55,3
Mazowieckie		9 934,0	753,5	6 316,7	2 697,6	166,2
Opolskie		1 427,0	140,3	770,6	516,1	-
Podkarpackie		1 754,1	1 092,7	505,5	106,6	49,2
Podlaskie		1 189,7	-	1 116,0	34,6	39,2
Pomorskie		3 264,6	1 282,8	791,3	1 156,2	34,3
Śląskie		8 122,0	3 253,4	4 031,1	410,3	427,3
Świętokrzyskie		1 133,6	521,7	571,1	13,8	27,1
Warmińsko-mazurskie		1 233,6	-	1 020,8	83,6	129,2
Wielkopolskie		2 965,5	202,5	2 266,2	330,2	166,5
Zachodniopomorskie		1 955,2	437,3	1 004,5	480,6	32,8

Tabela 162. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2023 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
	2022	370 611 257,7	66 876 485,3	183 304 083,3	108 876 254,8	11 554 434,3
	2023	346 087 010,6	63 767 135,2	171 178 430,7	99 511 438,6	11 630 006,0
Dolnośląskie		23 433 039,8	871 424,1	20 004 755,9	2 425 271,7	131 588,2
Kujawsko-pomorskie		37 319 781,5	4 080 121,7	8 138 173,0	23 675 600,6	1 425 886,2
Lubelskie		18 251 323,8	2 806 259,5	6 333 551,3	8 855 082,8	256 430,2
Lubuskie		4 511 115,9	3 094 724,5	249 737,8	1 166 653,7	-
Łódzkie		19 379 089,2	2 587 576,3	16 163 403,4	172 016,0	456 093,5
Małopolskie		23 056 578,4	10 668 403,0	4 103 582,5	7 117 966,0	1 166 627,0
Mazowieckie		76 644 735,6	1 601 043,0	44 736 425,5	29 186 792,3	1 120 474,8
Opolskie		8 262 708,7	1 201 411,8	4 529 339,9	2 531 957,0	-
Podkarpackie		6 764 749,6	3 421 386,0	2 624 737,4	448 807,9	269 818,3
Podlaskie		7 406 869,8	-	6 665 268,2	522 776,5	218 825,1
Pomorskie		29 673 223,8	12 185 672,0	4 964 518,0	12 403 419,1	119 614,7
Śląskie		39 777 101,3	13 290 253,2	21 479 963,6	3 045 226,6	1 961 657,9
Świętokrzyskie		6 914 507,5	3 851 545,3	2 802 927,2	84 726,0	175 309,0
Warmińsko-mazurskie		8 792 763,0	-	7 436 510,4	630 242,8	726 009,7
Wielkopolskie		21 400 673,0	1 088 617,0	14 742 266,3	2 681 737,3	2 888 052,5
Zachodniopomorskie		14 498 749,7	3 018 697,8	6 203 270,4	4 563 162,5	713 619,0

Tabela 163. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2023 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
	2022	22 578,4	855,9	20 092,4	823,4	806,7
	2023	22 837,8	861,5	20 447,9	802,5	725,9
Dolnośląskie		2 195,3	14,6	2 046,6	99,5	34,7
Kujawsko-pomorskie		1 439,4	-	1 286,9	81,0	71,4
Lubelskie		1 151,3	-	1 094,7	33,3	23,3
Lubuskie		326,2	281,6	17,6	-	27,0
Łódzkie		1 717,3	80,9	1 565,9	2,8	67,6
Małopolskie		1 649,0	11,0	1 518,5	102,5	17,1
Mazowieckie		3 177,5	5,4	2 891,3	230,0	50,8
Opolskie		653,9	13,3	614,8	25,7	-
Podkarpackie		748,6	1,9	555,5	39,7	151,4
Podlaskie		735,9	-	702,1	-	33,8
Pomorskie		1 810,6	-	1 783,3	4,1	23,2
Śląskie		3 518,4	394,8	2 887,5	148,9	87,3
Świętokrzyskie		508,5	17,1	445,4	6,8	39,2
Warmińsko-mazurskie		782,2	-	745,4	-	36,9
Wielkopolskie		1 358,4	-	1 296,1	-	62,3
Zachodniopomorskie		1 065,4	41,0	996,2	28,2	-

Tabela 164. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2023 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
	2022	138 796 337,6	55 045 727,4	69 382 849,0	8 167 223,5	6 200 537,7
	2023	130 883 323,7	52 189 177,3	64 988 514,9	7 353 276,8	6 352 354,7
Dolnośląskie		12 033 613,7	170 205,0	10 795 070,7	1 068 338,0	-
Kujawsko-pomorskie		5 378 015,5	3 973 577,5	968 064,7	-	436 373,4
Lubelskie		4 988 599,0	2 691 467,8	2 271 306,2	-	25 824,9
Lubuskie		423 041,8	175 977,2	92 064,6	155 000,0	-
Łódzkie		1 648 936,0	1 204 304,8	419 703,3	-	24 928,0
Małopolskie		12 124 825,8	10 327 623,0	424 380,8	217 978,0	1 154 844,0
Mazowieckie		42 112 158,4	1 214 265,0	36 025 552,1	4 191 769,1	680 572,2
Opolskie		1 569 293,4	697 864,0	502 979,3	368 450,0	-
Podkarpackie		4 562 258,4	3 214 225,7	1 245 262,8	102 770,0	-
Podlaskie		354 206,3	-	18 360,0	335 846,3	-
Pomorskie		12 735 539,2	11 992 956,7	311 698,5	430 884,0	-
Śląskie		15 890 594,4	9 140 065,4	5 863 740,8	1 242,0	885 546,2
Świętokrzyskie		4 208 670,9	3 685 286,3	520 850,3	2 534,3	-
Warmińsko-mazurskie		2 607 966,3	-	1 964 924,4	313 842,8	329 199,0
Wielkopolskie		6 858 652,7	1 052 906,0	3 528 998,4	164 622,3	2 112 126,0
Zachodniopomorskie		3 386 952,1	2 648 453,0	35 558,1	-	702 941,0

Tabela 165. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2023 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
	2022	124 549 555,0	1 486 569,1	119 256 213,3	1 067 091,3	2 739 681,4
	2023	118 999 765,9	1 252 071,3	114 124 459,4	1 142 995,7	2 480 239,6
Dolnośląskie		13 673 074,2	-	13 298 917,7	144 359,5	229 797,0
Kujawsko-pomorskie		4 925 255,5	-	4 570 986,7	248 654,0	105 614,8
Lubelskie		5 576 104,0	-	5 572 072,0	-	4 032,0
Lubuskie		335 546,5	-	-	-	335 546,5
Łódzkie		1 814 685,2	79 612,0	1 665 976,7	-	69 096,5
Małopolskie		12 323 207,0	92 417,0	12 089 721,0	-	141 069,0
Mazowieckie		36 486 199,1	-	36 461 234,1	2 312,0	22 653,0
Opolskie		709 304,7	-	709 304,7	-	-
Podkarpackie		4 701 320,0	-	3 596 471,5	272 616,0	832 232,6
Podlaskie		607 282,0	-	607 282,0	-	-
Pomorskie		12 528 008,3	-	12 485 223,2	-	42 785,1
Śląskie		15 211 755,1	830 260,3	13 928 498,6	311 103,2	141 893,0
Świętokrzyskie		1 898 321,4	-	1 756 271,6	-	142 049,8
Warmińsko-mazurskie		1 750 663,8	-	1 700 165,6	-	50 498,3
Wielkopolskie		2 222 798,2	-	1 859 826,2	-	362 972,0
Zachodniopomorskie		4 236 241,0	249 782,0	3 822 508,0	163 951,0	-

Tabela 166. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2023 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
	2022	218 253 286,0	8 586 351,1	198 966 534,8	5 378 152,4	5 322 247,6
	2023	203 565 846,7	7 989 272,9	185 664 838,3	4 961 947,3	4 949 788,2
Dolnośląskie		19 397 661,7	462 285,1	18 119 226,8	520 290,6	295 859,3
Kujawsko-pomorskie		10 776 286,8	-	9 639 167,6	518 387,8	618 731,4
Lubelskie		8 989 255,7	-	8 021 423,6	757 408,0	210 424,1
Lubuskie		2 814 852,5	2 385 717,6	129 184,4	-	299 950,5
Łódzkie		16 200 433,0	1 043 125,3	14 700 988,8	45 155,0	411 164,0
Małopolskie		15 051 480,0	270 341,0	13 761 886,2	906 599,3	112 653,6
Mazowieckie		40 732 829,4	22 880,0	39 439 261,3	878 923,0	391 765,2
Opolskie		4 273 753,9	195 844,0	3 998 250,0	79 660,0	-
Podkarpackie		5 469 377,2	14 544,1	4 214 426,2	293 944,0	946 462,9
Podlaskie		6 329 283,8	-	6 144 439,4	-	184 844,4
Pomorskie		14 588 422,8	-	14 419 615,4	49 394,3	119 413,1
Śląskie		28 485 714,4	3 235 116,2	24 124 728,9	510 999,3	614 870,0
Świętokrzyskie		3 621 382,4	43 183,5	3 378 998,1	43 399,0	155 801,8
Warmińsko-mazurskie		6 409 153,9	-	6 199 355,5	-	209 798,4
Wielkopolskie		11 295 457,4	-	10 917 407,7	-	378 049,7
Zachodniopomorskie		9 130 501,8	316 236,2	8 456 478,5	357 787,2	-

Tabela 167. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2023 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
	2022	653 002,0	-	578 931,6	74 070,4	-
	2023	981 170,1	-	909 700,7	71 469,4	-
Dolnośląskie		744 196,4	-	672 727,0	71 469,4	-
Kujawsko-pomorskie		-	-	-	-	-
Lubelskie		92 500,1	-	92 500,1	-	-
Lubuskie		-	-	-	-	-
Łódzkie		-	-	-	-	-
Małopolskie		-	-	-	-	-
Mazowieckie		144 117,6	-	144 117,6	-	-
Opolskie		-	-	-	-	-
Podkarpackie		356,0	-	356,0	-	-
Podlaskie		-	-	-	-	-
Pomorskie		-	-	-	-	-
Śląskie		-	-	-	-	-
Świętokrzyskie		-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie		-	-	-	-	-
Wielkopolskie		-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie		-	-	-	-	-

Tabela 168. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2023 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
	2022	13 250 370,6	2 571 073,1	7 853 923,7	2 520 583,7	304 790,1
	2023	11 401 120,0	2 308 248,7	6 705 391,9	2 110 739,0	276 740,3
Dolnośląskie	908 962,7	-	848 926,7	56 093,0	3 943,0	
Kujawsko-pomorskie	1 139 935,7	223 338,3	255 302,5	634 317,6	26 977,4	
Lubelskie	760 971,2	24 663,6	273 993,2	453 785,8	8 528,6	
Lubuskie	8 763,3	113,4	8 649,9	-	-	
Łódzkie	742 441,6	256,2	711 167,8	5 155,0	25 862,7	
Małopolskie	1 009 914,8	559 952,6	157 177,8	292 784,4	-	
Mazowieckie	1 833 849,4	52 785,8	1 730 780,6	30 371,4	19 911,6	
Opolskie	323 783,1	24 213,4	183 737,4	115 832,3	-	
Podkarpackie	147 530,2	11 700,6	119 812,6	13 900,0	2 117,0	
Podlaskie	170 319,3	-	162 773,0	-	7 546,3	
Pomorskie	895 661,7	589 765,9	184 990,6	120 905,2	-	
Śląskie	1 488 714,7	538 469,1	880 325,2	21 505,0	48 415,4	
Świętokrzyskie	325 964,9	190 713,0	119 876,1	4 873,0	10 502,8	
Warmińsko-mazurskie	322 760,4	-	273 917,9	33 302,0	15 540,6	
Wielkopolskie	737 272,1	-	501 347,3	128 529,8	107 395,0	
Zachodniopomorskie	584 275,0	92 276,9	292 613,5	199 384,6	-	

Tabela 169. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2023 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
	2022	-6 239 727,7	-2 294 082,7	-3 140 371,4	-716 667,0	-88 606,7
	2023	-3 993 354,2	-1 516 625,9	-2 048 192,6	-473 623,3	45 087,7
Dolnośląskie	-419 444,9	-14 541,2	-278 406,3	-125 497,7	-999,8	
Kujawsko-pomorskie	-219 574,8	-24 968,8	-203 617,9	-4 679,8	13 691,7	
Lubelskie	-173 381,9	-212 861,3	19 397,8	19 750,3	331,4	
Lubuskie	78 516,6	79 612,3	5 304,3	-6 369,6	-30,4	
Łódzkie	-454 302,9	-38 175,7	-407 528,7	-127,3	-8 471,3	
Małopolskie	-122 513,5	-142 999,2	47 959,4	-29 705,4	2 231,7	
Mazowieckie	-884 259,7	-19 678,6	-601 509,3	-270 713,0	7 641,1	
Opolskie	-86 084,0	-44 228,5	-24 300,9	-17 554,6	-	
Podkarpackie	-289 795,7	-262 672,5	-17 810,9	-8 357,5	-954,7	
Podlaskie	-114 252,3	-	-128 589,3	6 671,5	7 665,5	
Pomorskie	-233 232,9	-242 715,6	40 264,7	-24 577,0	-6 205,1	
Śląskie	-643 322,8	-350 897,7	-304 844,5	-8 949,5	21 368,9	
Świętokrzyskie	-124 797,8	-143 130,5	18 180,9	461,4	-309,6	
Warmińsko-mazurskie	-16 422,8	-	-60 315,3	5 675,9	38 216,6	
Wielkopolskie	-275 849,8	-34 535,6	-213 420,8	1 331,0	-29 224,4	
Zachodniopomorskie	-14 635,1	-64 833,0	61 044,0	-10 982,1	135,9	

Tabela 170. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2023 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
	2022	4 728 599,6	512 686,2	3 839 189,8	313 710,7	63 012,9
	2023	4 959 746,3	688 793,2	3 678 516,9	487 076,4	105 359,7
Dolnośląskie	453 141,8	-	431 915,9	17 668,9	3 557,0	
Kujawsko-pomorskie	327 453,5	79 054,3	149 218,4	97 555,7	1 625,1	
Lubelskie	210 729,6	62 790,2	133 433,8	14 471,6	33,9	
Lubuskie	81 231,9	77 864,7	600,9	2 047,3	719,0	
Łódzkie	279 955,8	50 505,7	227 960,9	197,3	1 292,0	
Małopolskie	384 239,6	69 628,4	248 537,9	43 099,6	22 973,8	
Mazowieckie	780 638,8	943,5	680 651,7	95 148,4	3 895,2	
Opolskie	106 586,0	10 997,7	29 793,5	45 034,7	20 760,1	
Podkarpackie	211 493,5	167 744,1	37 537,1	3 628,9	2 583,4	
Podlaskie	103 342,4	-	103 342,4	-	-	
Pomorskie	276 214,0	45 601,8	222 995,9	1 554,2	6 062,1	
Śląskie	637 075,9	69 351,5	528 221,6	39 363,1	139,7	
Świętokrzyskie	96 962,3	41 321,0	25 845,8	-	29 795,5	
Warmińsko-mazurskie	163 936,5	-	152 847,9	-	11 088,6	
Wielkopolskie	767 331,6	-	639 607,7	127 306,8	417,2	
Zachodniopomorskie	79 413,2	12 990,4	66 005,6	-	417,2	

Tabela 171. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2023 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
		[%]				
Polska	2002	54,75	64,27	46,17	65,22	44,99
	2022	50,49	55,58	51,29	44,37	40,41
	2023	51,02	57,28	50,98	47,15	40,33
Dolnośląskie	49,89	65,87	47,23	61,83	58,64	
Kujawsko-pomorskie	45,18	83,39	40,61	40,19	39,71	
Lubelskie	43,95	65,37	59,01	18,79	58,03	
Lubuskie	45,29	40,97	64,63	79,21	61,18	
Łódzkie	57,40	75,30	55,31	91,35	67,54	
Małopolskie	50,00	58,55	50,71	35,31	34,23	
Mazowieckie	51,42	82,40	50,23	52,91	48,21	
Opolskie	56,49	59,18	66,89	34,47	-	
Podkarpackie	40,94	24,96	53,23	66,81	59,56	
Podlaskie	54,29	-	54,35	53,35	52,75	
Pomorskie	48,70	38,83	45,76	74,50	38,23	
Śląskie	54,76	68,99	51,00	59,55	30,15	
Świętokrzyskie	59,28	63,90	56,18	31,39	75,24	
Warmińsko-mazurskie	53,11	-	54,43	50,30	28,50	
Wielkopolskie	50,04	24,14	50,94	67,57	34,89	
Zachodniopomorskie	59,16	95,37	55,57	52,21	9,97	

Tabela 172. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2023 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
	2022	76,69	58,12	82,71	50,56	69,64
	2023	121,62	96,11	130,73	77,41	103,02
Dolnośląskie	117,69	56,00	119,42	100,24	175,01	
Kujawsko-pomorskie	126,88	92,01	142,70	86,94	118,86	
Lubelskie	123,50	88,91	132,83	88,58	219,40	
Lubuskie	152,94	160,44	173,83	45,32	129,15	
Łódzkie	120,59	63,52	128,20	122,67	150,64	
Małopolskie	110,13	90,13	131,74	89,12	54,15	
Mazowieckie	117,06	82,72	121,77	62,04	84,67	
Opolskie	146,04	121,88	157,06	83,47	-	
Podkarpackie	120,18	90,69	140,81	116,04	103,48	
Podlaskie	126,78	-	128,08	59,94	204,84	
Pomorskie	124,72	95,87	150,61	51,32	122,70	
Śląskie	131,31	117,06	138,30	117,75	113,82	
Świętokrzyskie	97,56	54,90	137,35	161,45	103,51	
Warmińsko-mazurskie	143,53	-	141,81	74,87	209,60	
Wielkopolskie	112,44	73,89	121,69	87,69	76,73	
Zachodniopomorskie	129,71	84,07	156,06	53,28	42,82	

Tabela 173. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,70	88,25	120,80	0,73	0,26	.
	2022	82,84	87,03	100,52	0,14	0,10	0,01
	2023	83,36	86,11	98,19	0,12	0,09	0,01
0-19%	2002	83,56	91,15	115,23	0,62	0,20	.
	2022	81,20	90,57	93,33	0,07	0,08	0,01
	2023	80,39	91,27	93,01	0,08	0,07	0,01
20-69%	2002	77,37	86,31	133,98	0,69	0,25	.
	2022	84,32	86,29	105,10	0,12	0,09	0,01
	2023	85,72	85,25	102,73	0,09	0,08	0,01
70-100%	2002	77,78	88,44	111,78	0,92	0,37	.
	2022	82,99	87,02	104,27	0,30	0,13	0,03
	2023	83,83	86,16	97,53	0,25	0,13	0,02

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	79,70	88,25	120,80	0,73	0,26	.
	2022	82,84	87,03	100,52	0,14	0,10	0,01
	2023	83,36	86,11	98,19	0,12	0,09	0,01
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	75,87	91,14	92,64	0,41	0,16	.
	2022	90,98	90,80	56,16	0,05	0,13	0,04
	2023	91,99	91,00	59,11	0,00	0,11	0,00
Spółki akcyjne	2002	80,60	88,97	123,98	0,66	0,22	.
	2022	83,40	88,90	99,54	0,09	0,08	0,01
	2023	84,34	87,72	97,67	0,08	0,08	0,01
Spółki z o.o.	2002	78,48	87,73	116,08	0,90	0,37	.
	2022	81,72	85,49	101,72	0,23	0,12	0,03
	2023	81,63	84,85	99,22	0,19	0,12	0,02
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	72,46	85,01	115,83	0,55	0,18	.
	2022	81,80	91,68	102,53	0,36	0,16	0,03
	2023	84,24	89,66	100,81	0,40	0,18	0,02
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	74,84	91,29	84,61	0,40	0,18	.
	2022	84,67	92,87	112,32	0,18	0,11	0,01
	2023	84,11	92,09	92,02	0,18	0,09	0,02

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	79,70	88,25	120,80	0,73	0,26	.
	2022	82,84	87,03	100,52	0,14	0,10	0,01
	2023	83,36	86,11	98,19	0,12	0,09	0,01
WPIDO	2002	82,72	88,09	108,26	0,58	0,20	.
	2022	84,06	87,08	97,25	0,13	0,09	0,01
	2023	88,07	86,28	95,20	0,11	0,08	0,01
WPID	2002	78,13	88,91	122,29	0,69	0,30	.
	2022	82,76	87,48	97,97	0,15	0,10	0,02
	2023	82,38	86,15	96,05	0,14	0,09	0,01
W	2002	80,25	95,84	135,45	1,08	0,22	.
	2022	84,03	86,83	99,75	0,16	0,11	0,02
	2023	79,99	0,00	111,89	0,09	0,10	0,01
PIDO	2002	71,26	86,99	73,21	0,26	0,09	.
	2022	81,66	85,32	57,61	0,05	0,05	0,03
	2023	81,64	85,02	54,28	0,07	0,06	0,04

Tabela 176. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD

PKD		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,70	88,25	120,80	0,73	0,26	.
	2022	82,84	87,03	100,52	0,14	0,10	0,01
	2023	83,36	86,11	98,19	0,12	0,09	0,01
35.1	2002	78,97	87,25	128,96	0,67	0,24	.
	2022	86,74	87,97	107,58	0,13	0,09	0,01
	2023	86,37	87,06	103,09	0,09	0,08	0,01
35.3	2002	78,79	88,21	115,50	0,87	0,34	.
	2022	83,71	86,87	101,18	0,19	0,10	0,02
	2023	85,37	85,93	98,08	0,16	0,10	0,01
Przemysł	2002	83,46	92,63	118,77	0,64	0,19	.
	2022	80,65	93,00	93,30	0,07	0,08	0,01
	2023	79,72	92,31	93,75	0,09	0,07	0,01
Inne	2002	69,65	89,20	103,86	0,54	0,26	.
	2022	70,94	86,03	117,32	0,18	0,14	0,02
	2023	72,62	85,67	110,81	0,16	0,13	0,02

Tabela 177. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw

Województwo	Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
	[%]		[tona/T]				
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,7	0,3	.
	2022	82,8	87,0	100,5	0,1	0,1	0,0
	2023	83,4	86,1	98,2	0,1	0,1	0,0
Dolnośląskie	2002	76,9	86,2	107,8	0,7	0,2	.
	2022	86,7	85,5	97,9	0,2	0,1	0,0
	2023	86,9	85,0	90,9	0,1	0,1	0,0
Kujawsko-pomorskie	2002	81,2	87,3	135,0	0,7	0,2	.
	2022	72,3	85,6	99,2	0,1	0,1	0,0
	2023	71,0	83,7	100,1	0,1	0,1	0,0
Lubelskie	2002	82,2	89,3	153,1	0,9	0,2	.
	2022	85,9	88,3	89,6	0,2	0,1	0,0
	2023	86,3	87,7	80,0	0,2	0,1	0,0
Lubuskie	2002	76,2	91,2	110,9	0,5	0,2	.
	2022	75,1	86,0	84,1	0,0	0,1	0,0
	2023	73,6	84,9	85,0	0,0	0,1	0,0
Łódzkie	2002	83,5	85,9	108,9	0,5	0,2	.
	2022	84,9	88,0	97,6	0,2	0,1	0,0
	2023	85,1	85,7	93,6	0,1	0,1	0,0
Małopolskie	2002	84,1	87,5	105,3	0,5	0,2	.
	2022	84,8	88,3	108,1	0,1	0,1	0,0
	2023	84,4	88,2	106,1	0,1	0,1	0,0
Mazowieckie	2002	73,0	89,9	125,4	0,9	0,5	.
	2022	87,9	89,9	89,1	0,1	0,1	0,0
	2023	87,9	88,4	88,6	0,1	0,1	0,0
Opolskie	2002	85,8	89,0	107,8	0,4	0,1	.
	2022	90,9	85,7	93,8	0,3	0,1	0,0
	2023	88,7	85,7	91,3	0,2	0,1	0,0
Podkarpackie	2002	80,0	88,1	121,5	0,5	0,2	.
	2022	81,0	86,8	127,5	0,2	0,2	0,0
	2023	79,0	85,8	102,7	0,2	0,1	0,0
Podlaskie	2002	81,3	89,0	136,3	0,5	0,2	.
	2022	88,3	87,1	105,2	0,1	0,1	0,0
	2023	89,9	86,0	101,8	0,1	0,1	0,0
Pomorskie	2002	82,0	85,7	116,6	0,5	0,2	.
	2022	82,7	84,9	121,5	0,1	0,1	0,0
	2023	82,4	84,6	121,6	0,1	0,1	0,0
Śląskie	2002	81,1	88,6	117,6	1,2	0,2	.
	2022	82,2	85,4	89,2	0,2	0,1	0,0
	2023	83,3	84,4	85,6	0,1	0,1	0,0
Świętokrzyskie	2002	83,3	89,6	114,0	0,6	0,2	.
	2022	83,3	84,6	108,7	0,3	0,1	0,0
	2023	81,8	84,1	105,7	0,3	0,1	0,0
Warmińsko-mazurskie	2002	78,9	89,6	112,2	0,4	0,2	.
	2022	80,7	88,4	103,2	0,3	0,2	0,0
	2023	77,0	88,0	90,6	0,2	0,1	0,0
Wielkopolskie	2002	79,1	88,9	150,0	0,6	0,3	.
	2022	74,2	85,3	137,4	0,2	0,1	0,0
	2023	86,6	85,7	137,2	0,2	0,1	0,0
Zachodniopomorskie	2002	85,4	88,2	93,2	0,5	0,2	.
	2022	88,3	86,1	97,3	0,2	0,1	0,0
	2023	87,2	86,2	105,8	0,2	0,1	0,0

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/G]	[zł/MW]	[zł/G]		
Polska	2002	237,6	0,90	29,41	8 128,07	15,20	28,37
	2022	1 087,8	0,88	96,73	17 262,68	62,60	76,69
	2023	1 612,8	1,23	137,12	20 120,59	93,88	121,62
0–19%	2002	295,6	0,97	23,26	6 615,00	12,76	21,52
	2022	1 259,0	0,66	108,20	14 705,60	83,71	53,91
	2023	1 957,7	0,99	114,75	16 233,02	89,23	81,30
20–69%	2002	260,0	0,82	23,89	7 738,29	12,17	23,77
	2022	1 299,2	0,71	95,77	16 877,95	64,09	67,41
	2023	1 942,7	1,06	135,07	19 456,86	95,39	111,57
70–100%	2002	222,8	0,93	34,07	8 578,62	17,55	32,64
	2022	961,2	1,11	94,94	17 967,38	56,24	90,69
	2023	1 394,3	1,45	143,92	21 166,74	93,35	140,23

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/G]	[zł/MW]	[zł/G]		
Polska	2002	237,6	0,90	29,41	8 128,07	15,20	28,37
	2022	1 087,8	0,88	96,73	17 262,68	62,60	76,69
	2023	1 612,8	1,23	137,12	20 120,59	93,88	121,62
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	113,8	0,96	36,98	8 459,99	21,43	35,29
	2022	1 003,4	1,51	234,29	11 490,05	213,36	168,19
	2023	1 045,7	1,67	207,99	12 541,96	180,47	204,27
Spółki akcyjne	2002	320,4	0,82	25,99	7 783,39	13,15	25,34
	2022	1 686,5	0,81	90,55	14 494,64	62,85	67,41
	2023	2 673,6	1,19	130,63	16 880,15	95,54	111,04
Spółki z o.o.	2002	197,6	1,02	33,36	8 506,37	17,56	31,99
	2022	802,7	0,95	105,04	20 624,60	61,91	89,38
	2023	1 129,5	1,26	146,26	23 958,01	91,85	135,99
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	134,0	1,43	37,41	8 680,56	19,60	36,65
	2022	690,2	1,53	120,68	19 838,52	70,15	102,26
	2023	721,5	3,38	136,67	23 580,48	83,57	139,40
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	129,1	1,84	35,52	6 679,91	22,58	34,77
	2022	1 005,5	0,96	89,05	12 978,92	72,63	60,03
	2023	2 388,4	4,64	92,13	13 891,15	78,91	86,23

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/G]	[zł/MW]	[zł/G]		
Polska	2002	237,6	0,90	29,41	8 128,07	15,20	28,37
	2022	1 087,8	0,88	96,73	17 262,68	62,60	76,69
	2023	1 612,8	1,23	137,12	20 120,59	93,88	121,62
WPIDO	2002	267,9	1,00	34,67	8 600,79	17,96	33,05
	2022	1 297,6	1,02	94,83	16 293,56	58,19	85,13
	2023	1 837,0	1,37	143,56	19 619,00	95,68	132,33
WPID	2002	197,9	0,79	26,19	7 967,24	13,37	25,41
	2022	875,8	0,80	98,91	18 629,78	63,98	73,43
	2023	1 348,3	1,15	137,79	21 048,77	94,29	119,07
W	2002	250,5	0,81	22,47	7 008,00	12,03	22,02
	2022	1 748,9	0,64	99,50	15 419,81	77,58	54,51
	2023	2 679,8	0,99	113,87	17 230,02	89,62	88,52
PIDO	2002	302,4	1,26	32,73	8 837,00	17,75	32,32
	2022	1 170,4	1,04	87,55	17 334,63	53,14	87,39
	2023	1 663,0	1,32	132,12	21 042,33	86,51	130,86
O	2002	2 090,4	66,64	89,43	14 535,29	54,77	89,35
	2022	3 251,5	157,60	135,00	19 835,50	86,00	134,20

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/G]	[zł/MW]	[zł/G]		
Polska	2002	237,6	0,90	29,41	8 128,07	15,20	28,37
	2022	1 087,8	0,88	96,73	17 262,68	62,60	76,69
	2023	1 612,8	1,23	137,12	20 120,59	93,88	121,62
35.1	2002	297,9	0,79	22,40	7 737,84	11,07	22,28
	2022	1 561,9	0,85	96,30	13 299,20	73,09	58,12
	2023	2 392,8	1,25	122,64	15 610,43	94,47	96,11
35.3	2002	222,9	0,95	33,39	8 483,05	17,22	31,93
	2022	1 039,9	0,91	97,17	17 945,00	59,73	82,71
	2023	1 535,4	1,25	143,17	20 950,02	95,00	130,73
Przemysł	2002	305,8	1,24	22,98	4 861,07	15,41	21,94
	2022	1 769,2	0,58	103,64	14 951,45	83,02	50,56
	2023	2 418,2	0,81	116,21	13 644,90	96,23	77,41
Inne	2002	167,9	0,79	36,04	7 589,78	21,09	33,15
	2022	748,8	0,59	80,87	22 587,31	47,34	69,64
	2023	1 098,2	0,98	102,45	27 894,77	63,02	103,02

Tabela 182. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw

Województwo	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowa ciepła	
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	[zł/GJ]	[zł/GJ]
Polska	2002	237,59	0,90	29,41	8 128,07	15,20	28,37
	2022	1 087,84	0,88	96,73	17 262,68	62,60	76,69
	2023	1 612,81	1,23	137,12	20 120,59	93,88	121,62
Dolnośląskie	2002	248,75	0,57	29,41	8 248,18	15,25	28,51
	2022	1 494,16	1,00	93,62	16 721,36	59,23	76,18
	2023	2 253,52	1,28	131,66	19 158,32	90,01	117,69
Kujawsko-pomorskie	2002	241,00	1,08	30,73	8 405,26	16,46	30,36
	2022	893,63	0,82	93,89	18 272,74	58,72	82,35
	2023	1 346,69	1,04	143,01	22 946,03	96,32	126,88
Lubelskie	2002	202,27	1,22	28,80	8 145,43	15,59	28,65
	2022	735,31	1,07	89,62	17 201,30	58,72	79,38
	2023	1 059,55	1,36	142,31	19 166,93	99,09	123,50
Lubuskie	2002	162,24	0,77	33,37	8 248,75	17,82	32,12
	2022	1 185,04	0,46	149,07	17 094,64	111,78	89,03
	2023	1 985,79	0,69	139,02	17 835,02	97,18	152,94
Łódzkie	2002	193,64	0,91	30,29	9 502,32	13,34	30,19
	2022	837,98	0,88	86,24	24 324,37	34,80	78,04
	2023	1 149,20	1,34	149,53	29 753,36	79,78	120,59
Małopolskie	2002	250,40	0,83	27,05	6 066,36	14,39	25,87
	2022	1 048,76	0,62	79,63	16 467,37	46,80	69,95
	2023	1 518,43	0,96	118,31	19 682,41	74,78	110,13
Mazowieckie	2002	363,79	1,17	27,03	7 960,39	14,49	26,52
	2022	2 142,23	1,00	91,26	11 650,80	70,08	67,06
	2023	3 717,50	1,66	131,31	12 846,95	104,46	117,06
Opolskie	2002	202,72	0,71	33,85	9 121,08	15,43	33,89
	2022	790,16	1,15	113,50	19 315,36	69,47	104,40
	2023	1 159,50	1,74	162,15	25 020,48	105,00	146,04
Podkarpackie	2002	208,40	0,73	31,32	7 353,32	17,75	30,29
	2022	817,73	0,72	121,51	16 164,39	84,88	80,88
	2023	1 079,68	0,88	152,68	18 524,99	109,40	120,18
Podlaskie	2002	223,61	0,85	29,08	9 247,93	14,47	29,36
	2022	574,17	0,65	112,86	22 567,95	53,43	87,24
	2023	694,05	0,85	150,97	26 106,34	72,53	126,78
Pomorskie	2002	252,70	0,94	31,40	10 210,99	17,30	29,43
	2022	1 459,10	0,81	100,25	17 152,53	71,33	80,25
	2023	2 227,36	1,08	136,75	20 150,64	100,71	124,72
Śląskie	2002	209,89	0,84	29,42	7 570,68	14,17	26,98
	2022	988,38	0,93	106,84	18 632,14	67,47	82,35
	2023	1 420,94	1,22	148,71	22 308,19	97,71	131,31
Świętokrzyskie	2002	150,79	0,80	29,96	9 357,82	14,81	29,27
	2022	609,21	1,61	81,64	19 016,57	46,41	69,01
	2023	846,73	1,70	115,79	17 258,28	76,10	97,56
Warmińsko-mazurskie	2002	179,27	1,32	31,15	8 401,68	16,77	29,90
	2022	758,72	1,11	126,64	22 068,74	75,59	91,28
	2023	1 075,98	1,50	150,96	26 248,67	93,31	143,53
Wielkopolskie	2002	241,44	0,84	30,82	7 849,97	16,03	29,84
	2022	964,12	0,69	93,51	19 946,69	50,93	76,24
	2023	1 312,62	0,77	133,25	26 292,26	78,15	112,44
Zachodniopomorskie	2002	242,14	0,92	32,99	9 389,43	17,09	32,12
	2022	869,10	1,02	102,65	26 367,70	57,16	87,15
	2023	1 176,53	1,55	136,00	27 450,64	84,93	129,71

Tabela 183. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2022	0,59	0,55
	2023	0,59	0,57
0–19%	2002	0,59	0,50
	2022	0,37	0,45
	2023	0,42	0,43
20–69%	2002	0,34	0,71
	2022	0,63	0,45
	2023	0,60	0,53
70–100%	2002	0,35	0,77
	2022	0,58	0,67
	2023	0,61	0,66

Tabela 184. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2022	0,59	0,55
	2023	0,59	0,57
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,21	0,80
	2022	0,67	0,26
	2023	0,66	0,45
Spółki akcyjne	2002	0,38	0,66
	2022	0,57	0,55
	2023	0,56	0,59
Spółki z o.o.	2002	0,35	0,80
	2022	0,61	0,56
	2023	0,61	0,56
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	0,25	1,08
	2022	1,40	0,59
	2023	0,48	0,55
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	0,52	0,72
	2022	0,60	0,51
	2023	0,26	1,86

Tabela 185. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2022	0,59	0,55
	2023	0,59	0,57
WPIDO	2002	0,34	0,80
	2022	0,59	0,62
	2023	0,63	0,64
WPID	2002	0,38	0,61
	2022	0,60	0,51
	2023	0,58	0,51
W	2002	0,44	0,76
	2022	0,51	0,43
	2023	0,49	0,52
PIDO	2002	0,28	0,84
	2022	0,60	0,70
	2023	0,60	0,74
O	2002	0,80	0,60
	2022	0,92	0,71
	2023	0,92	0,71

Tabela 186. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2022	0,59	0,55
	2023	0,59	0,57
35.1	2002	0,32	0,82
	2022	0,58	0,31
	2023	0,49	0,52
35.3	2002	0,35	0,75
	2022	0,61	0,63
	2023	0,63	0,61
Przemysł	2002	1,13	0,28
	2022	0,17	0,30
	2023	0,24	0,32
Inne	2002	0,49	0,71
	2022	0,50	0,40
	2023	0,48	0,37

Tabela 187. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw

Województwo		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2022	0,59	0,55
	2023	0,59	0,57
Dolnośląskie	2002	0,35	0,80
	2022	0,60	0,81
	2023	0,62	0,67
Kujawsko-pomorskie	2002	0,37	0,58
	2022	0,61	0,46
	2023	0,56	0,51
Lubelskie	2002	0,42	0,84
	2022	0,61	0,46
	2023	0,57	0,57
Lubuskie	2002	0,67	0,43
	2022	0,32	0,37
	2023	0,22	0,62
Łódzkie	2002	0,30	0,70
	2022	0,62	0,89
	2023	0,67	0,59
Małopolskie	2002	0,34	0,74
	2022	0,51	0,37
	2023	0,53	0,50
Mazowieckie	2002	0,34	0,87
	2022	0,52	0,83
	2023	0,54	0,62
Opolskie	2002	0,39	0,79
	2022	0,58	1,48
	2023	0,56	1,08
Podkarpackie	2002	0,47	0,67
	2022	0,63	0,78
	2023	0,51	0,83
Podlaskie	2002	0,19	0,96
	2022	0,43	0,70
	2023	0,41	0,66
Pomorskie	2002	0,38	0,71
	2022	0,49	0,36
	2023	0,48	0,63
Śląskie	2002	0,44	0,57
	2022	0,72	0,48
	2023	0,75	0,50
Świętokrzyskie	2002	0,16	0,92
	2022	0,63	0,54
	2023	0,57	0,76
Warmińsko-mazurskie	2002	0,30	0,75
	2022	0,96	0,25
	2023	0,96	0,23
Wielkopolskie	2002	0,30	0,80
	2022	0,62	0,52
	2023	0,65	0,61
Zachodniopomorskie	2002	0,43	0,56
	2022	0,56	0,56
	2023	0,50	0,59

Tabela 188. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,70
	2022	1,33	76,18
	2023	1,30	72,71
0–19%	2002	0,86	92,27
	2022	1,60	98,27
	2023	2,35	95,95
20–69%	2002	0,97	79,32
	2022	1,10	85,18
	2023	1,36	75,16
70–100%	2002	0,84	74,30
	2022	1,51	66,11
	2023	1,10	62,68

Tabela 189. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,70
	2022	1,33	76,18
	2023	1,30	72,71
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	1,95	22,69
	2022	0,02	100,00
	2023	-	-
Spółki akcyjne	2002	0,78	89,53
	2022	1,38	84,89
	2023	1,50	79,72
Spółki z o.o.	2002	0,99	66,92
	2022	1,26	66,42
	2023	1,09	61,68
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	7,39	79,39
	2022	0,05	100,00
	2023	0,14	100,00
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	4,27	94,84
	2022	3,32	96,93
	2023	0,56	100,00

Tabela 190. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,70
	2022	1,33	76,18
	2023	1,30	72,71
WPIDO	2002	0,83	83,77
	2022	1,49	77,45
	2023	1,49	65,78
WPID	2002	0,92	84,10
	2022	1,26	76,97
	2023	1,19	76,28
W	2002	1,16	40,39
	2022	0,93	76,06
	2023	1,18	96,57
PIDO	2002	0,58	91,07
	2022	1,85	52,56
	2023	1,91	50,36

Tabela 191. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD

PKD	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,70
	2022	1,33	76,18
	2023	1,30	72,71
35.1	2002	0,97	67,90
	2022	1,19	83,90
	2023	1,38	95,62
35.3	2002	0,78	83,55
	2022	1,30	73,42
	2023	1,18	65,47
Przemysł	2002	0,41	99,61
	2022	4,51	98,83
	2023	6,99	96,15
Inne	2002	2,82	71,76
	2022	0,55	68,75
	2023	0,90	67,33

Tabela 192. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw

Województwo	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,70
	2022	1,33	76,18
	2023	1,30	72,71
Dolnośląskie	2002	0,55	82,57
	2022	1,15	97,74
	2023	1,65	88,95
Kujawsko-pomorskie	2002	1,15	76,14
	2022	1,76	84,63
	2023	2,20	70,92
Lubelskie	2002	0,51	97,99
	2022	1,44	45,00
	2023	1,43	74,11
Lubuskie	2002	0,73	80,96
	2022	1,67	95,54
	2023	1,94	94,17
Łódzkie	2002	1,55	77,57
	2022	0,59	54,32
	2023	0,49	58,67
Małopolskie	2002	0,92	76,14
	2022	1,95	85,59
	2023	1,52	83,24
Mazowieckie	2002	0,85	98,22
	2022	1,81	79,69
	2023	1,32	80,85
Opolskie	2002	0,61	63,66
	2022	2,35	79,84
	2023	1,04	91,07
Podkarpackie	2002	0,50	88,90
	2022	1,36	72,99
	2023	2,43	97,19
Podlaskie	2002	0,55	77,89
	2022	1,02	76,18
	2023	0,86	69,47
Pomorskie	2002	0,62	81,80
	2022	1,29	47,35
	2023	1,24	51,48
Śląskie	2002	1,02	48,02
	2022	1,27	67,83
	2023	1,27	80,26
Świętokrzyskie	2002	0,64	83,63
	2022	1,48	80,88
	2023	1,39	80,34
Warmińsko-mazurskie	2002	0,60	89,70
	2022	0,96	87,09
	2023	1,26	76,53
Wielkopolskie	2002	0,83	79,10
	2022	1,81	87,25
	2023	2,20	43,13
Zachodniopomorskie	2002	1,24	96,33
	2022	0,43	72,75
	2023	0,38	79,64