



Urząd Regulacji  
Energetyki



**ENERGETYKA  
CIEPLNA  
W LICZBACH -  
2022**



Warszawa, październik 2023

---

**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](mailto:ure@ure.gov.pl), [www.ure.gov.pl](http://www.ure.gov.pl)

**Autor opracowania:** Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła URE/Oddziały Terenowe URE/  
szczegółowe dane opracował Robert Kościelewski

**ISBN** 978-83-948942-6-9

## SPIS TREŚCI

<b>Wstęp</b> .....	5
<b>1. Struktura podmiotowa</b> .....	7
<b>2. Potencjał ciepłownictwa</b> .....	8
<b>3. Produkcja ciepła i zużycie paliw</b> .....	10
<b>4. Sprzedaż i ceny sprzedaży ciepła</b> .....	12
<b>5. Sytuacja ekonomiczna</b> .....	16
<b>6. Największe wyzwania sektora i ich wpływ na kondycję przedsiębiorstw ciepłowniczych</b> .....	22
<b>Podsumowanie</b> .....	30
<b>Aneks</b> .....	32
Uwagi metodyczne .....	33
Wskaźniki charakteryzujące efektywność koncesjonowanej energetyki ciepłej .....	38
<b>Tabele statystyczne</b> .....	39
Spis tabel .....	40
Objaśnienia skrótów .....	47
Objaśnienia znaków umownych .....	47
Tabele .....	48



## WSTĘP

Rok 2022, podobnie jak 2021, był dla ciepłownictwa trudny. Wojna w Ukrainie spowodowała m.in. rosnące ceny surowców energetycznych, a to przełożyło się na wzrost cen i stawek opłat dla odbiorców ciepła. Należy jednak podkreślić, że na poziomie unijnym oraz krajowym podjęto różnego rodzaju działania zapobiegawcze lub zaradcze w majce na celu ochronę interesów ekonomicznych uczestników. Przykładem są regulacje wdrożone w sektorze ciepłownictwa. W konsekwencji, równoważąc interesy przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców ciepła, udzielono wsparcia zarówno przedsiębiorstwom energetycznym poprzez wprowadzony system rekompensat i wyrównań, jak i odbiorcom ciepła poprzez ograniczenie maksymalnego pułapu wzrostu cen za pobrane ciepło. Oczywiście należy mieć świadomość, że wprowadzone środki zaradcze mogły nie być wystarczające zarówno dla jednej, jak i drugiej strony, jednak niewątpliwie łagodziły one negatywne efekty destabilizacji, z jaką mieliśmy do czynienia w roku 2022.

Był to czas szczególnie trudny dla przedsiębiorstw wytwarzających energię elektryczną i ciepło w kogeneracji, dla których taryfy dla ciepła są zatwierdzane tzw. metodą uproszczoną. Gwałtowny wzrost cen paliw oraz kosztów zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla spowodował, że ceny sprzedaży ciepła nie pokrywały kosztów prowadzonej przez przedsiębiorstwa ciepłownicze działalności, co wpłynęło na pogorszenie ich wyników finansowych.

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

Według raportu Banku Pekao S.A. z grudnia 2021 r., koszt pakietu „Fit for 55” dla Polski w ciągu najbliższych lat to blisko 200 mld euro dodatkowo (tyle, co prawie dwa dodatkowe budżety naszego państwa) a znacząca część tych nakładów będzie dotyczyła ciepłownictwa. Natomiast z Raportu Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych z 30 maja 2023 r. pt. *Ocena wpływu rozstrzygnięć unijnego pakietu „Fit for 55” na transformację sektora ciepłownictwa systemowego w Polsce* wynika, że sprostanie wymogom tego pakietu w obszarze dekarbonizacji sektora ciepłownictwa systemowego będzie wymagało poniesienia nakładów na poziomie od 276 mld zł do 418 mld zł, w zależności od przyjętego scenariusza inwestycji.

Dlatego też istotną dla branży kwestią jest zapewnienie środków finansowych na realizację koniecznych inwestycji. Przedsiębiorstwa ciepłownicze we wnioskach taryfowych przedkładanych do zatwierdzenia Prezesowi URE ujmuje, 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 z istniejących już funduszy, w tym z europejskiego Funduszu Modernizacyjnego. W ocenie regulatora ogromne wyzwania inwestycyjne, jakie podejmuje sektor ciepłowniczy w Polsce, wymagają zewnętrznych źródeł finansowania.

Biorąc pod uwagę powyższe, Prezes URE w 2022 roku podjął współpracę z Bankiem Gospodarstwa Krajowego, który zaoferował przedsiębiorstwom ciepłowniczym kredyt z gwarancją BGK na utrzymanie płynności i na inwestycje. Urząd Regulacji Energetyki podjął działania mające na celu rozpowszechnienie wśród przedsiębiorstw informacji o możliwości otrzymania takiej gwarancji BGK. Co ważne, koszty obsługi takiego kredytu były uwzględniane w taryfach dla ciepła w 2022 r.

Podkreślić należy, że dzięki ogromnemu zaangażowaniu pracowników Urzędu, przy niezwiększonych budżecie oraz liczbie ekspertów URE zajmujących się taryfowaniem, w 2022 r. zakończono aż 925 postępowań administracyjnych w sprawach zatwierdzenia taryfy lub zmiany taryfy, tj. blisko dwukrotnie więcej niż w 2021 r. Jednakże działania ukierunkowane na poprawę sytuacji finansowej branży ciepłowniczej prowadzone przez Prezesa URE przez cały 2022 r., znajdują w znacznym stopniu odzwierciedlenie dopiero w wynikach przedsiębiorstw w roku 2023. Równoległe do prowadzonych postępowań taryfowych, eksperci URE angażowali się także w dialog z sektorem, biorąc udział w szeregu spotkań i wydarzeń gromadzących przedstawicieli przedsiębiorstw ciepłowniczych i organizacji branżowych.

Ponadto, w związku z trudną sytuacją na rynku paliw, Prezes URE zainicjował w minionym roku stały monitoring wymaganego poziomu zapasów węgla kamiennego w koncesjonowanych przedsiębiorstwach energetycznych eksploatujących jednostki kogeneracji. Przeprowadzono też dodatkowe monitoringi zapasów paliwa węglowego – wg stanu na 15 maja 2022 r. i na 1 października 2022 r., we wszystkich jednostkach wytwórczych, w tym w jednostkach niekogeneracyjnych, eksploatowanych przez koncesjonowane przedsiębiorstwa energetyczne. W konsekwencji tych działań wyodrębniono grupę przedsiębiorstw, w których Prezes URE zarządził kontrole zapasów paliw. Wynikiem tych kontroli było wymierzenie jednej kary pieniężnej za brak utrzymywania odpowiedniego poziomu zapasów paliw. Kontrole są kontynuowane w 2023 r.

Opisane w niniejszym raporcie badanie koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prowadzone jest przez Prezesa URE od dwudziestu jeden 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 oraz dynamikę i tendencje zmian, jakie zachodzą w sektorze. 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, uczestników sektora ciepłownictwa systemowego – począwszy od przedsiębiorstw ciepłowniczych, poprzez odbiorców ciepła, na finalnych konsumentach kończąc. Cykliczny monitoring sektora ma też znaczenie dla poprawy skuteczności regulacji przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Od 2005 r. wyniki badań zasilają także krajową bazę danych gospodarki paliwowo-energetycznej prowadzoną w ramach statystyki publicznej. Wyniki i wnioski z badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prezentowane są co roku w publikacjach Prezesa URE. Raport *Energetyka ciepła w liczbach – 2022* jest dwudziestym pierwszym z kolei opracowaniem statystycznym z tej serii. W opracowaniu zostały przedstawione dane dotyczące działalności ok. 400 koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w minionym roku. 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. Dysponujemy zatem doświadczeniem i wiedzą, by być partnerem w rozmowach zarówno z ustawodawcą, jak i branżą ciepłowniczą na temat pożądanego i optymalnego kierunku zmian.

## 1. STRUKTURA PODMIOTOWA

Według stanu na 31 grudnia 2022 r., koncesje wydane przez Prezesa URE na prowadzenie działalności w zakresie wytwarzania i/lub przesyłania i dystrybucji i/lub obrotu ciepłem posiadały 392 przedsiębiorstwa (łącznie 816 poszczególnych koncesji na dany rodzaj działalności w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło, tj. wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję lub obrót ciepłem). Powyższa liczba przedsiębiorstw koncesjonowanych winna przełożyć się na prezentację danych w opracowaniu dotyczącą 392 sprawozdań URE-C1<sup>1)</sup>. Jednakże konsekwentnie w stosunku do lat ubiegłych w zakresie prezentacji danych, dwa największe przedsiębiorstwa o zasięgu ogólnokrajowym, tj. PGE Energia Ciepła S.A. oraz PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., złożyły odrębne sprawozdania dla każdego swojego oddziału (kolejno: 9 oddziałów i 6 oddziałów – łącznie 15 sprawozdań). Zatem niniejsze opracowanie zostało przygotowane na podstawie 405 sprawozdań URE-C1.

Od pierwszego badania przeprowadzonego przez URE w 2002 r., zarówno liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, jak i badanych, zmniejszyła się w naszym kraju 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 sektorze. Aktualnie zmiany te wynikają z procesu konsolidacji zachodzącego na rynku ciepła. W 2002 r. liczba przedsiębiorstw koncesjonowanych w zakresie ciepła w stosunku do roku poprzedniego nieznacznie się zmniejszyła. Należy jednocześnie podkreślić, że tak znaczne zmniejszenie liczby podmiotów koncesjonowanych od 2002 r. w nieznacznym stopniu wpłynęło na zmianę wielkości regulowanego rynku ciepła.

**Tabela 1.** Potencjał koncesjonowanego ciepłownictwa w Polsce w latach 2002–2022

Wyszczególnienie	2002 r.	2021 r.	2022 r.	Zmiana	Zmiana
				2022/2002	2022/2021
				[%]	
Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych	<b>894</b>	<b>393</b>	<b>392</b>	<b>-56,15</b>	<b>-0,25</b>
Liczba przedsiębiorstw biorących udział w badaniu	<b>849</b>	<b>407</b>	<b>405</b>	<b>-52,30</b>	<b>-0,49</b>
Moc zainstalowana w MW	70 952,80	54 109,60	53 188,40	-25,04	-1,70
Moc zamówiona* w MW	38 937,00	35 021,10	34 923,74	-10,31	-0,28
Długość sieci** w km	17 312,50	22 223,03	22 578,43	30,42	1,60
Zatrudnienie w etatach	60 239,00	28 106,00	27 772,00	-53,90	-1,19
Sprzedaż ciepła ogółem*** w TJ	469 355,50	385 599,00	357 702,63	-23,79	-7,23
Ciepło oddane do sieci*** w TJ	336 043,00	285 771,00	265 658,49	-20,95	-7,04
Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci*** w TJ	298 938,10	250 439,00	233 134,41	-22,01	-6,91

\* 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).

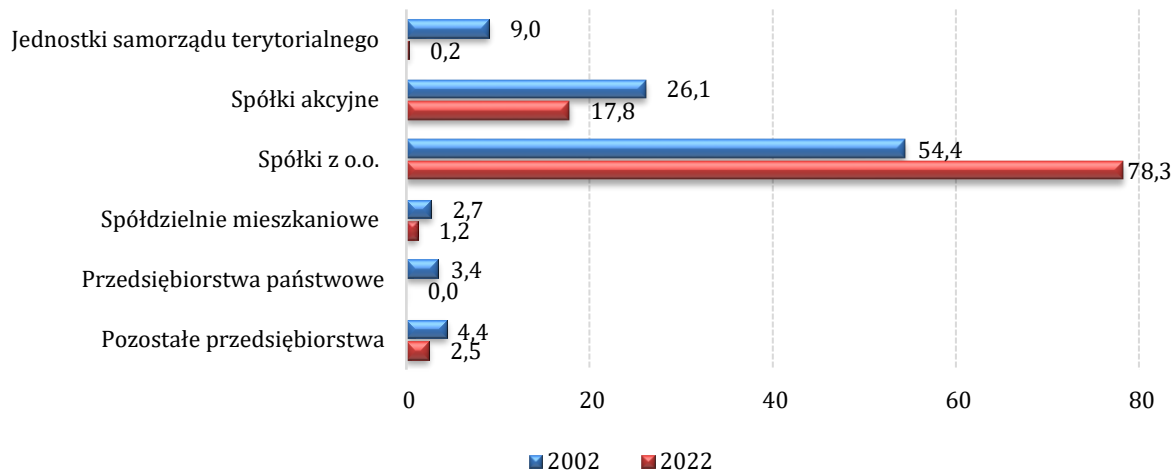
\*\*\* Definicje tych kategorii zamieszczone zostały w rozdziale *Uwagi Metodyczne*.

Źródło: Opracowanie własne URE.

<sup>1)</sup> Patrz: pkt 1 *Uwagi ogólne*.

Od 2002 r., znacznie zmieniła się też 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., natomiast w 2022 r. było to 96,05 proc. 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), zaś w roku 2022 wynosiły odpowiednio: 317 (na 405 ogółem, co stanowiło 78,3 proc.) i 72 (17,8 proc. z ogółu). Udział spółek akcyjnych zmniejszył się od 2002 r. o ponad 8 punktów procentowych, natomiast udział spółek z ograniczoną odpowiedzialnością wzrósł o blisko 24 punkty procentowe.

**Rysunek 1.** Zmiana struktury form prawnych badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2002–2022 [%]



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.

Całkowita wielkość mocy cieplnej zainstalowanej u koncesjonowanych wytwórców ciepła w okresie 2002–2022 zmniejszyła się z 70 952,8 MW do 53 188,4 MW.

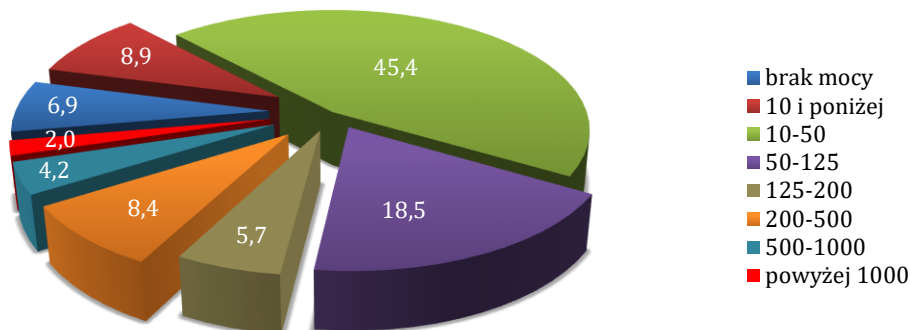
Spośród badanych przedsiębiorstw 355 zajmowało się wytwarzaniem ciepła, 352 – przesyłaniem i dystrybucją ciepła a 109 – obrotem ciepła.

Przedsiębiorstwa wytwarzały ciepło w źródłach różnej wielkości z przewagą ilościową źródeł małych do 50 MW (220 podmiotów). Tylko osiem koncesjonowanych przedsiębiorstw dysponowało mocą osiągalną swoich źródeł przekraczającą 1 000 MW każde, a ich łączna moc



osiągalna stanowiła około 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 2022 r. [%]



Źródło: Opracowanie własne URE.

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponowały w 2022 r. sieciami o łącznej długości 22 578,4 km (w 2021 r. – 22 223,0 km), przy czym należy zaznaczyć, że wielkość ta obejmowała sieci ciepłownicze łączące źródła ciepła z węzłami cieplnymi oraz sieci niskoparametrowe – zewnętrzne instalacje odbiorcze. Spośród badanych przedsiębiorstw 46 nie posiadało sieci, 268 dysponowało sieciami o długości powyżej 10 km, a z tego 88 dysponowało sieciami powyżej 50 km.

W okresie dwudziestu jeden lat badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, długość sieci wzrosła z 17 312,5 km do 22 578,4 km. Długość sieci przypadająca na jedno przedsiębiorstwo (sieciovę) zwiększyła się natomiast z 23,81 km do 62,89 km.

Wielkością charakteryzującą potencjał sektora jest również zatrudnienie. W okresie od 2002 r. do 2022 r. zatrudnienie ogółem spadło z 60 239 do 27 772 etatów, przy redukcji przedsiębiorstw ciepłowniczych z poziomu 849 podmiotów do 405. Należy jednak pamiętać, że jednym z głównych powodów zmniejszenia 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, zaś w 2022 r. – 13,3 TJ. Zmniejszenie liczby zatrudnionych spowodowane było także potrzebą racjonalizacji kosztów działalności. Również postęp techniczny i technologiczny w przedsiębiorstwach ułatwił taką politykę personalną. W wyniku tak dużego ograniczenia zatrudnienia w sektorze nastąpił znaczny wzrost wydajności pracy mierzony wielkością przychodu na zatrudnionego.

### 3. PRODUKCJA CIEPŁA I ZUŻYCIE PALIW

W 2022 r. wytwarzaniem ciepła zajmowało się 376 przedsiębiorstw ciepłowniczych, co stanowi 92,8 proc. wszystkich zbadanych przez URE przedsiębiorstw (405). Wytworzyły one, łącznie z ciepłem odzyskanym w procesach technologicznych (odzysk ciepła), 404,7 tys. TJ ciepła, co oznacza spadek produkcji o 20,4 tys. TJ (minus 4,8 proc.) w stosunku do roku 2021 (425,1 tys. TJ).

Do odbiorców przyłączonych do sieci trafiło ostatecznie 233,1 tys. TJ – po zaspokojeniu własnych potrzeb ciepłych przedsiębiorstw oraz uwzględnieniu strat podczas przesyłania.

Nastąpił również spadek produkcji ciepła w kogeneracji w stosunku do roku ubiegłego o 6,8 proc. (z 246,9 tys. TJ w 2021 r. do 230,2 tys. TJ w 2022 r.).

Udział ciepła z kogeneracji wynosił 62,1 proc. produkcji ciepła ogółem, obniżył się zatem w stosunku do roku poprzedniego o 1,1 punktu procentowego (w 2021 r. udział ten wynosił 63,2 proc.).

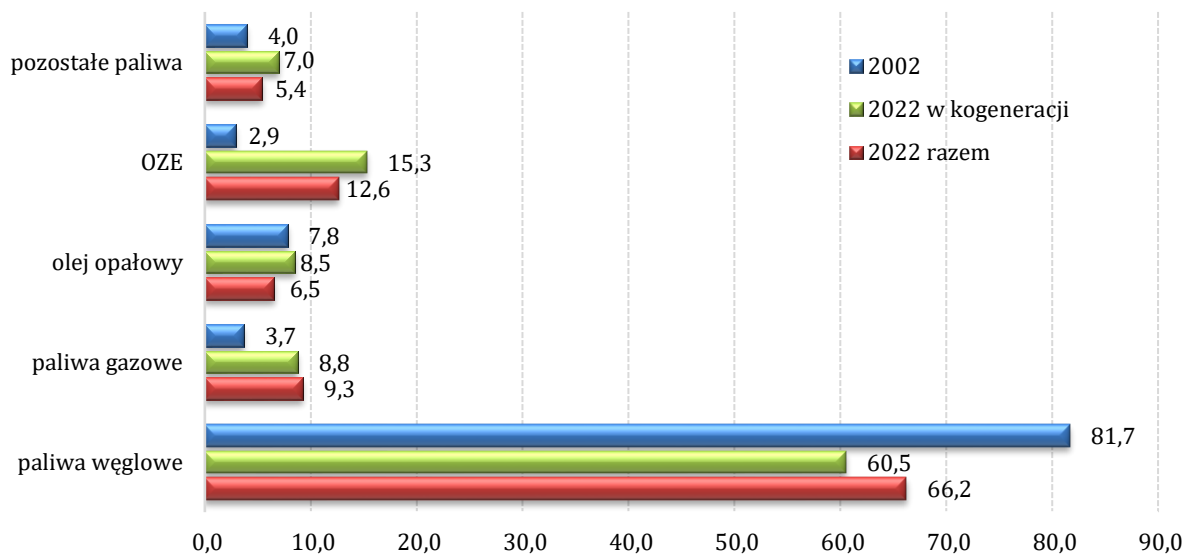
Kolejny odnotowany w 2022 r. spadek dotyczył liczby przedsiębiorstw wytwarzających ciepło w kogeneracji – ze 133 podmiotów do 131. Spośród 355 przedsiębiorstw wytwarzających ciepło, 131 wytwarzało ciepło również w kogeneracji (36,9 proc.), co skutkowało wzrostem udziału w stosunku do roku 2021 o 1,8 proc.

W latach 2002–2022, czyli w okresie kiedy Urząd gromadził dane nt. koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych można stwierdzić, że dywersyfikacja paliw zużywanych do produkcji ciepła postępuje, co prawda wolno, ale systematycznie i w sposób przemyślany, z troską o zrównoważony i niezachwiany rozwój gospodarki.

Rok 2022 był kolejnym rokiem, w którym na rynku ciepła dominowały paliwa węglowe. Ich udział stanowił 66,2 proc. paliw zużywanych w źródłach ciepła (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.).

Od 2002 r. udział paliw węglowych obniżył się o 15,5 punktu procentowego, zaobserwowano natomiast w miksie energetycznym niebagatelny wzrost udziału paliw gazowych i źródeł OZE, 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 2022 r. zużyto 13 796,2 tys. ton paliw węglowych (13 250,4 tys. ton węgla kamiennego + 545,8 tys. ton węgla brunatnego). Nominalny spadek w badanym okresie wyniósł zatem 8 300 tys. ton, co stanowi blisko 40 proc. (37,6 proc.) i przełożyło się bezpośrednio na ograniczenie szkodliwej emisji gazów.

**Rysunek 3.** Struktura paliw wg energii w nich zawartej zużywanych do produkcji ciepła 2002 r. i w 2022 r. oraz do produkcji ciepła w kogeneracji w 2022 r. [%]

**Wyjaśnienie:** udział procentowy energii paliwa w kogeneracji może być większy niż udział energii paliwa razem, ze względu na rozpatrywanie udziałów w dwóch odrębnych grupach: Energia paliwa razem (zawiera: Energia paliwa w kogeneracji) oraz Energia paliwa w kogeneracji.

Źródło: Opracowanie własne URE.

Zróżnicowanie paliw zużywanych do produkcji ciepła jest nieco większe wśród przedsiębiorstw produkujących ciepło w kogeneracji. W tej grupie przedsiębiorstw również dominują paliwa węglowe, około 1/3 stanowią inne paliwa, w tym 15,3 proc. źródła OZE, 8,8 proc. paliwa gazowe i 8,5 proc. olej opałowy.

**Tabela 2.** Zużycie paliw do produkcji ciepła w 2022 r.

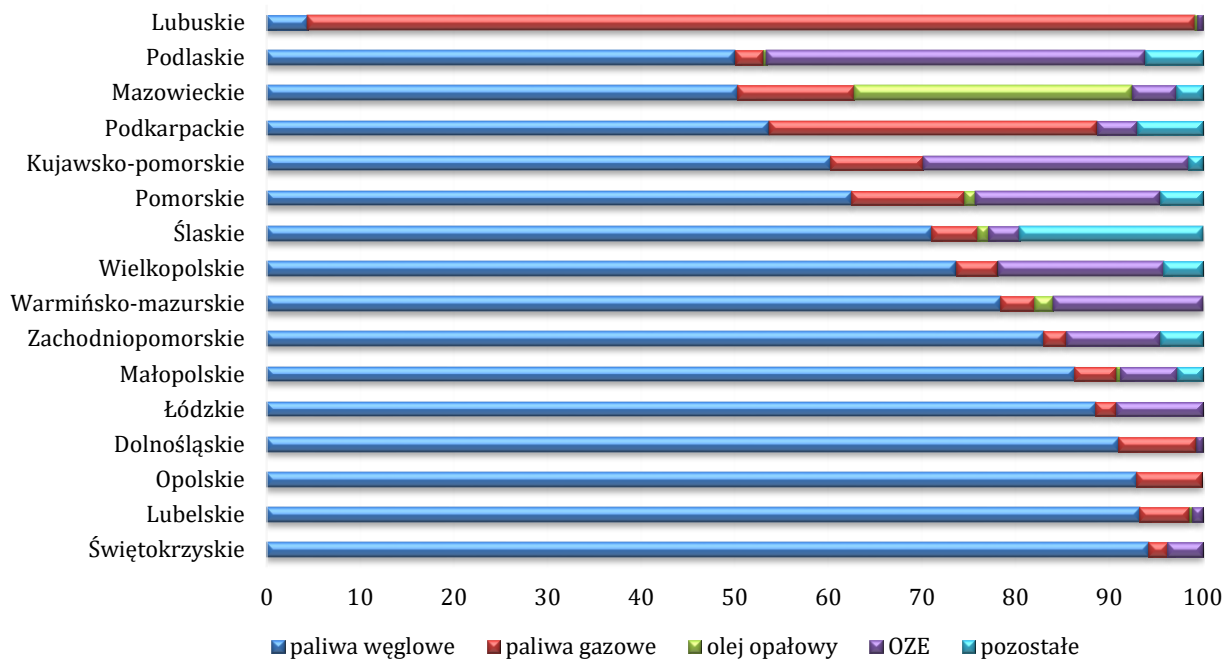
Wyszczególnienie	Zużycie paliw do produkcji ciepła			
	ogółem		w kogeneracji	
	[GJ]	[GJ]	ogółem [%]	w kogeneracji [%]
Węgiel kamienny	291 644 203,99	186 548 701,00	65,19	59,21
Węgiel brunatny	4 601 984,61	4 047 859,81	1,03	1,28
Olej opałowy lekki	2 756 466,51	709 455,33	0,62	0,23
Olej opałowy ciężki	26 447 598,77	26 102 422,99	5,91	8,29
Gaz ziemny wysokometanowy	33 605 025,92	20 795 156,89	7,51	6,60
Gaz ziemny zaazotowany	7 793 000,79	6 805 263,50	1,74	2,16
Biomasa	54 869 015,75	47 837 882,39	12,26	15,18
Biogaz	275 772,09	246 825,09	0,06	0,08
Inne odnawialne źródła energii	1 203 504,64	29 234,81	0,27	0,01
Odpady komunalne stałe	7 694 194,84	7 693 445,40	1,72	2,44
Odpady przemysłowe nieodnawialne	1 557 652,83	1 557 652,83	0,35	0,49
Pozostałe paliwa	14 918 198,42	12 675 628,01	3,33	4,02

Źródło: Opracowanie własne URE.

Udział poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła jest również, co oczywiste, zróżnicowany pod względem terytorialnym. W trzech województwach widać dosyć znaczący udział źródeł odnawialnych (podlaskie, kujawsko-pomorskie i pomorskie). Natomiast w województwach

świętokrzyskim, lubelskim, opolskim i dolnośląskim zdecydowanie dominuje zużycie węgla kamiennego (łącznie zużycie pozostałych paliw w tych województwach kształtuje się poniżej 10 proc.).

**Rysunek 4.** Struktura produkcji ciepła według zużywanych paliw w 2022 r. [%]



Źródło: Opracowanie własne URE.

#### 4. SPRZEDAŻ I CENY SPRZEDAŻY CIEPŁA

W 2022 r. wolumen sprzedaży ciepła ogółem przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze (łącznie z odsprzedażą innym przedsiębiorstwom) wyniósł 357 702,63 TJ<sup>2)</sup>. Sprzedaż ciepła zakupionego (czysty obrót), stanowiącą część powyższego zbioru, ukształtowała się na poziomie 653,00 TJ<sup>3)</sup>.

Średnia cena ciepła sprzedawanego ze wszystkich koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło wyniosła 64,03 zł/GJ (wzrost o 34,38 proc. w porównaniu z 2021 r.), przy czym średnia cena ciepła sprzedawanego z koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło bez kogeneracji wyniosła 76,39 zł/GJ (wzrost o 43,29 proc.), zaś średnia cena ciepła sprzedawanego z koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji wyniosła 55,15 zł/GJ (wzrost o 21,82 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.

<sup>2)</sup>  $\sum Dz.2w2+Dz.4w2+Dz.5w2$

<sup>3)</sup>  $\sum Dz.5w2$

**Tabela 3.** Ceny ciepła ze źródeł w 2022 r.

Wyszczególnienie	Ceny ciepła ze źródeł		
	ogółem	ze źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji	ze źródeł wytwarzających ciepło bez kogeneracji
		[zł/GJ]	
<b>Polska</b>	<b>64,03<sup>4)</sup></b>	<b>55,15</b>	<b>76,39</b>
Dolnośląskie	63,63	60,10	64,77
Kujawsko-pomorskie	67,96	59,70	82,65
Lubelskie	69,23	61,30	73,91
Lubuskie	67,68	64,48	84,78
Łódzkie	61,70	53,93	82,74
Małopolskie	54,31	50,75	66,46
Mazowieckie	57,14	51,31	71,82
Opolskie	88,08	68,90	94,55
Podkarpackie	68,41	61,10	73,23
Podlaskie	65,97	55,75	82,74
Pomorskie	66,04	57,59	80,91
Śląskie	68,24	57,52	85,62
Świętokrzyskie	57,58	35,37	74,50
Warmińsko-mazurskie	75,38	72,87	76,19
Wielkopolskie	62,18	59,86	65,39
Zachodniopomorskie	76,47	49,22	97,44

Źródło: Opracowanie własne URE.

Poziom cen ciepła jest ściśle związany z rodzajem paliwa zużywanego w źródle do jego wytwarzania. W 2022 r. nie odnotowano ujemnej zmiany kosztu jednostkowego w relacji do roku poprzedniego. Największy wzrost kosztu jednostkowego dotknął pozycji – „Pozostałe paliwa” (paliw niesklasyfikowanych enumeratywnie w tabeli, takich jak: koks, gaz koksowniczy, gaz rafineryjny, gaz propan-butan, gaz z odmetanowania kopalń, energia elektryczna), wśród paliw jednorodnych największy wzrost dotyczy gazu GZ-50, zaś najmniejszy odnotowano w przypadku węgla brunatnego.

**Tabela 4.** Koszt jednostkowy paliw zużywanych w źródłach ciepła w latach 2020–2022

Wyszczególnienie		Koszt jednostkowy paliw*			Zmiana	
		2020 r.	2021 r.	2022 r.	2021/2020	2022/2021
		[%]				
Węgiel kamienny	zł/t	302,91	296,07	541,02	-2,26	82,73
Węgiel brunatny		52,95	49,90	54,42	-5,76	9,06
Olej opałowy lekki		2 369,61	2 972,97	5 025,61	25,46	69,04
Olej opałowy ciężki		876,40	749,27	1 359,21	-14,51	81,40
Gaz ziemny wysokometanowy	zł/m <sup>3</sup>	0,87	1,74	4,59	100,00	163,79
Gaz ziemny zaazotowany		0,50	0,89	1,56	78,00	75,28
Biomasa	zł/GJ	16,26	17,07	49,44	4,98	189,63
Pozostałe paliwa		12,37	17,37	58,38	40,42	236,10

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

Źródło: Opracowanie własne URE.

<sup>4)</sup> Por: Informacja Prezesa URE nr 26/2023 z 17 kwietnia 2023 r. w sprawie średniej jednostkowej ceny wytwarzania ciepła oraz średniej jednostkowej stawki przesyłowej.

Rok 2022 jest kolejnym po 2021 rokiem od wielu lat, w którym zauważa się znaczną destabilizację rynku paliw.

**Tabela 5.** Ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw

Wyszczególnienie	Ceny ciepła ze źródeł			Zmiana	
	2020 r.	2021 r.	2022 r.	2021/2020	2022/2021
	[zł/GJ]			[%]	
Średnia cena wytworzenia ciepła	44,33	47,65	64,03	7,49	34,38
Węgiel kamienny	43,88	47,27	63,88	7,73	35,14
Węgiel brunatny	28,03	31,58	37,09	12,67	17,45
Olej opałowy lekki	58,40	56,57	78,22	-3,13	38,27
Olej opałowy ciężki	37,16	39,58	44,60	6,51	12,68
Gaz ziemny wysokometanowy	53,64	57,53	79,39	7,25	38,00
Gaz ziemny zaazotowany	46,06	53,79	75,13	16,78	39,67
Biomasa	45,77	47,44	58,31	3,65	22,91
Biogaz	39,42	36,86	39,15	-6,49	6,21
Inne odnawialne źródła energii	37,71	33,49	39,51	-11,19	17,98
Odpady komunalne stałe	34,91	36,69	42,00	5,10	14,47
Pozostałe paliwa	44,08	47,42	57,75	7,58	21,78

Źródło: Opracowanie własne URE.

Stawka opłaty za usługi przesyłowe ukształtowała się w 2022 r. na poziomie wyższym o 16,91 proc. niż w 2021 r. i wyniosła 22,47 zł/GJ. Najniższe stawki, podobnie jak w 2020 r. i 2021 r., stosowały przedsiębiorstwa w województwach: mazowieckim i łódzkim, natomiast najwyższe w województwach: pomorskim, podkarpackim i małopolskim. Najwyższy wzrost opłaty za usługi przesyłowe nastąpił w województwie opolskim (26,82 proc.), najniższy w dolnośląskim (10,29 proc.). W żadnym województwie nie nastąpił spadek stawki opłaty za usługi przesyłowe. W czterech województwach stawka opłaty za usługi przesyłowe ukształtowała się poniżej średniej stawki w kraju (mazowieckie, łódzkie, lubelskie, dolnośląskie). Skumulowany najwyższy wzrost tej stawki w ostatnich dwóch latach<sup>5)</sup> nastąpił w województwie opolskim (31,21 proc.), natomiast najniższy w województwie mazowieckim (14,07 proc.).

**Tabela 6.** Ceny ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej (ciepła sieciowego) i stawki opłat za usługi przesyłowe w latach 2020–2022

Wyszczególnienie	Cena ciepła z sieci					Stawka opłaty za usługi przesyłowe				
	2020	2021	2022	zmiana 2021	zmiana 2022	2020	2021	2022	zmiana 2021	zmiana 2022
	[zł/GJ]			[%]		[zł/GJ]			[%]	
Polska	46,43	47,65	64,03	2,63	34,38	19,00	19,22	22,47 <sup>6)</sup>	1,16	16,91
Dolnośląskie	46,54	50,05	63,05	7,54	25,97	19,96	20,18	22,26	1,10	10,29
Kujawsko-pomorskie	50,24	50,34	71,61	0,20	42,25	19,75	19,80	23,28	0,25	17,58
Lubelskie	44,91	46,28	68,39	3,05	47,77	16,40	16,88	20,97	2,93	24,25
Lubuskie	50,22	52,67	65,99	4,88	25,29	21,19	21,30	25,32	0,52	18,87
Łódzkie	46,12	48,47	62,40	5,10	28,74	15,83	16,44	19,22	3,85	16,88
Małopolskie	43,29	43,84	58,22	1,27	32,80	22,36	22,93	25,36	2,55	10,61
Mazowieckie	41,49	42,38	62,32	2,15	47,05	15,78	15,85	18,00	0,44	13,54
Opolskie	47,45	52,00	79,93	9,59	53,71	18,55	19,19	24,34	3,45	26,82
Podkarpackie	49,95	51,61	70,69	3,32	36,97	22,09	22,21	25,66	0,54	15,54
Podlaskie	49,34	50,24	65,70	1,82	30,77	19,48	19,55	23,47	0,36	20,03

<sup>5)</sup> 2020 r.=100%

<sup>6)</sup> Por: Informacja Prezesa URE nr 26/2023 z 17 kwietnia 2023 r. w sprawie średniej jednostkowej ceny wytworzenia ciepła oraz średniej jednostkowej stawki przesyłowej.

Wyszczególnienie	Cena ciepła z sieci					Stawka opłaty za usługi przesyłowe				
	2020	2021	2022	zmiana 2021	zmiana 2022	2020	2021	2022	zmiana 2021	zmiana 2022
	[zł/GJ]			[%]		[zł/GJ]			[%]	
Pomorskie	48,39	49,90	69,16	3,12	38,60	24,63	25,12	29,42	1,99	17,12
Śląskie	49,19	51,63	70,69	4,96	36,92	19,30	20,27	23,64	5,03	16,65
Świętokrzyskie	47,88	44,16	69,54	-7,77	57,47	19,55	19,87	22,50	1,64	13,26
Warmińsko- mazurskie	46,11	47,27	79,12	2,52	67,38	18,88	18,56	22,82	-1,69	22,93
Wielkopolskie	49,46	46,90	67,94	-5,18	44,86	19,82	19,76	23,45	-0,30	18,70
Zachodniopomorskie	48,84	50,51	79,35	3,42	57,10	19,78	20,31	24,92	2,68	22,69

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

Trzeba jednak pamiętać, że dzięki mechanizmowi wsparcia<sup>7)</sup> średnia cena wytarzania ciepła została ograniczona do średniej ceny wytarzania 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 mają obowiązek obliczyć dla każdego systemu ciepłowniczego i każdej grupy taryfowej, maksymalną cenę dostawy ciepła, która nie może być wyższa niż obliczona cena dostawy ciepła na 30 września 2022 r. (jest to dzień przed wprowadzeniem mechanizmu średniej ceny wytarzania ciepła z rekompensatą) powiększona o 40 proc. wzrostu i zastosować najniższą cenę dla danego systemu:

- a) maksymalną cenę dostawy ciepła lub
- b) średnią cenę wytwarzania ciepła z rekompensatą obliczoną dla danego systemu ciepłowniczego, powiększonej 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 poziomu<sup>8)</sup>.

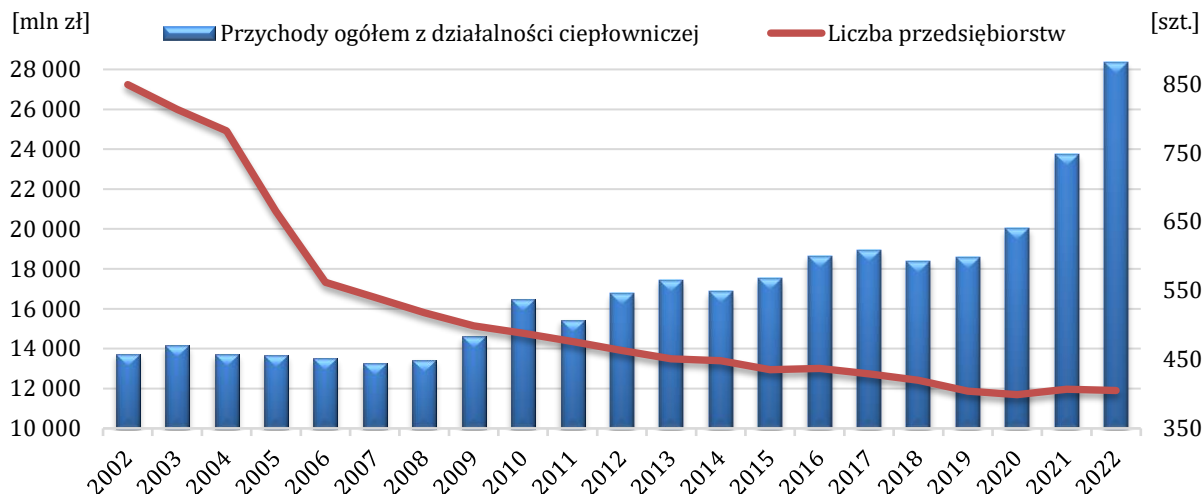
<sup>7)</sup> Dz. U. z 2022 r. poz. 1967 ze zm.

<sup>8)</sup> Por: <https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/edukacja-i-komunikacja/ure-w-mediach-1/10905,Ochrona-odbiorcow-ciepła-przedłużona-do-konca-2023-Oto-szczegóły.html>

## 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.

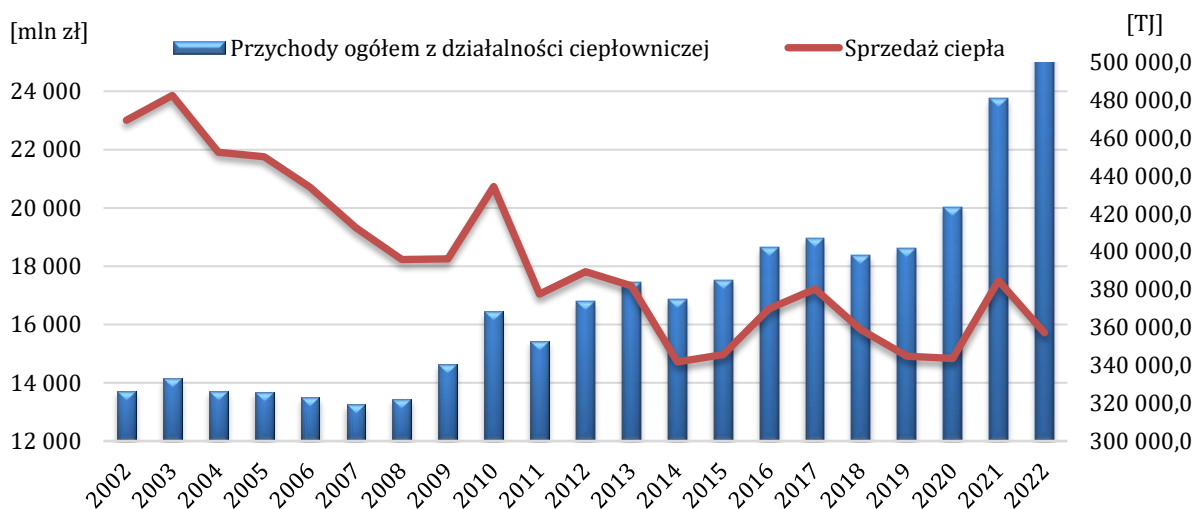
**Rysunek 5.** Liczba przedsiębiorstw biorących udział w badaniu oraz przychody koncesjonowanego sektora ciepłowniczego w latach 2002–2022



Źródło: Opracowanie własne URE.

Należy [przy tym podkreślić, że od 2020 r. trwa szczególny okres dla całej gospodarki kraju, w tym również dla ciepłownictwa. Pandemia spowodowała jedynie początkowo stabilizację na rynku paliw. W drugiej połowie 2021 r. pojawiły się natomiast pierwsze oznaki destabilizacji rynku paliw, głównie gazowych, importowanych w znacznej mierze z Federacji Rosyjskiej. Kryzys pogłębił się po wybuchu wojny w Ukrainie w lutym 2024 r.

**Rysunek 6.** Sprzedaż ciepła oraz przychody koncesjonowanego sektora ciepłowniczego w latach 2002–2022



Źródło: Opracowanie własne URE.



Rok 2022, podobnie jak 2021, charakteryzował się wzrostem kosztów zarówno ogółem z działalności ciepłowniczej (o 36,94 proc.), jak i kosztów prowadzenia działalności ciepłowniczej (o 36,99 proc.). Skumulowany wzrost analogicznych kosztów w okresie trzech ostatnich lat wyniósł odpowiednio 68,71 proc. oraz 70,17 proc.

Do wzrostu kosztów działalności przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2022 r. przyczynił się głównie wzrost kosztów uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> oraz destabilizacja na rynku paliw będąca pochodną wojny w Ukrainie, nałożonych na Federację Rosyjską sankcji oraz zmiany kierunku importowanych do Polski paliw. Konsekwencją powyższego był również wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej.

W 2022 r. wzrosły zarówno koszty stałe (o 8,84 proc.), jak i koszty zmienne (o 56,8 proc.). Wśród kosztów stałych największy wzrost dotyczył pozycji „Materiały i energia” (o 13,11 proc.).

Wśród kosztów zmiennych, największy wzrost dotyczył również pozycji „Materiały i energia” zależnej od wielkości produkcji (o 58,22 proc.), w tym kosztów paliw technologicznych wraz z kosztami ich transportu (o 98,93 proc.).

**Tabela 7.** Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2020–2022

Wyszczególnienie	2020 r.	2021 r.	2022 r.	Zmiana 2021/ 2020	Zmiana 2022/ 2021
	[tys. zł]			[%]	
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	20 035 371,90	23 753 046,02	28 361 994,26	18,56	19,40
w tym: przychody ze sprzedaży	19 229 655,80	22 966 015,93	27 431 815,59	19,43	19,45
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	20 509 184,40	25 268 644,78	34 601 721,97	23,21	36,94
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	19 583 041,90	24 325 323,84	33 324 016,16	24,22	36,99
Koszty stałe	8 943 130,30	10 045 303,63	10 933 413,12	12,32	8,84
Amortyzacja	2 430 233,00	3 232 245,70	3 561 652,97	33,00	10,19
Wynagrodzenia	2 064 398,30	2 145 107,93	2 318 007,47	3,91	8,06
Świadczenia na rzecz pracowników	485 736,40	491 142,08	545 651,94	1,11	11,10
Materiały i energia	1 311 768,70	1 508 292,24	1 706 060,09	14,98	13,11
w tym: materiały do remontów i konserwacji	130 813,70	150 274,88	162 222,40	14,88	7,95
Usługi obce	1 186 853,50	1 382 616,60	1 491 607,63	16,49	7,88
w tym remonty	407 081,08	478 491,63	516 793,65	17,54	8,00
Podatki i opłaty	700 757,00	827 371,01	850 368,57	18,07	2,78
Pozostałe koszty stałe	763 383,50	458 528,07	460 064,45	-39,93	0,34
w tym: koszty dzierżawy majątku trwałego	196 290,10	201 641,07	220 519,14	2,73	9,36
Koszty zmienne	10 639 911,60	14 280 020,21	22 390 603,04	34,21	56,80
Materiały i energia	9 047 955,90	11 307 519,59	17 890 384,38	24,97	58,22
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	4 587 036,00	5 560 375,43	11 061 184,39	21,22	98,93
energia elektryczna	508 809,60	611 205,54	883 388,36	20,12	44,53
Usługi obce	69 332,70	92 892,33	124 899,80	33,98	34,46
Opłaty za korzystanie ze środowiska	348 616,40	704 154,90	982 284,22	101,99	39,50
Pozostałe koszty zmienne	1 174 006,70	2 175 453,39	3 393 034,65	85,30	55,97

Wyszczególnienie	2020 r.	2021 r.	2022 r.	Zmiana 2021/ 2020	Zmiana 2022/ 2021
	[tys. zł]			[%]	
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	926 142,49	943 320,94	1 277 705,81	1,85	35,45
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	653 558,40	690 482,27	604 495,19	5,65	-12,45
Koszty finansowe	272 584,10	252 838,67	673 210,62	-7,24	166,26
w tym: odsetki od kredytów bankowych	127 147,80	117 187,70	296 133,26	-7,83	152,70

Źródło: Opracowanie własne URE [Σ poszczególnych pozycji Dz.7].

Należy zaznaczyć, że od 2019 r. rentowność brutto ogółem (rok po roku) utrzymuje się na poziomie wartości ujemnych, a przyczyną jest niska rentowność brutto źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji. Natomiast rentowność brutto źródeł wytwarzania ciepła bez kogeneracji od 13 lat przyjmuje wartości dodatnie.

W 2022 r. rentowność brutto ogółem (dla wszystkich przedsiębiorstw koncesjonowanych uczestniczących w badaniu) wyniosła minus 22 proc., przy rentowności brutto dla źródeł wytwarzających ciepło bez kogeneracji na poziomie plus 0,25 proc. oraz rentowności brutto dla źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji na poziomie minus 38,11 proc.

Wynik finansowy brutto ukształtował się w 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 2022 jest jednocześnie pierwszym rokiem, w którym nawet „nadwyżka finansowa”<sup>9)</sup> przybrała poziom ujemny wynoszący minus 2,68 mld zł. Wynik finansowy na sprzedaży<sup>10)</sup> ukształtował się na poziomie minus 5,9 mld zł, zaś rentowność sprzedaży wyniosła minus 21,48 proc.

**Tabela 8.** Rentowność (%) przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2010–2022

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

Źródło: Opracowanie własne URE.

<sup>9)</sup> Σ Dz.1w37 + Σ Dz.6w6k1 + Σ Dz.6w6k2 + Σ Dz.6w6k3

<sup>10)</sup> (Σ Dz.6w2k1 + Σ Dz.2w6k2 + Σ Dz.6w2k3) – (Σ Dz.6w4k1 + Σ Dz.2w4k2 + Σ Dz.6w4k3)

Analizując powyższe dane należy stwierdzić, że wyższe wskaźniki rentowności są osiągnięte 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 ponoszonych kosztów uzasadnionych. Uproszczony model regulacyjny, stosowany w odniesieniu do przedsiębiorstw wytwarzających ciepło w jednostkach kogeneracji, nie daje takiej elastyczności w działaniu, 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 (obowiązania taryfy), może skutkować znacznym obniżeniem wskaźników rentowności, co obrazują wartości tych wskaźników w latach 2019–2022.

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

Na przykładzie danych zawartych w tabeli 9, opracowanej na podstawie danych ze sprawozdań Ministerstwa Klimatu i Środowiska za 2022 r. na formularzu G-10.2 *Sprawozdanie z działalności elektrowni ciepłej zawodowej*, do sporządzania których „zobowiązane są poszczególne elektrownie ciepłe 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 29,10 mld zł (wzrost w stosunku do roku 2021 o ok. 11 mld zł), co daje rentowność rzędu 30,78 proc. (w roku 2021 wskaźnik rentowności wynosił 28,49 proc., wzrost o 2,29 proc.). Po uwzględnieniu natomiast pozostałej działalności operacyjnej przybiera on wartość ujemną (minus 4,36 mld zł). Jak pokazują dane z tabeli 9, wynik po uwzględnieniu pozostałych przychodów i kosztów, w tym poniesionych kosztów zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> – blisko 35,57 mld zł, przy przychodach osiągniętych z ich sprzedaży na poziomie 1,08 mld zł, dało ujemny wynik na obrocie uprawnieniami do emisji i spowodowało obniżenie wyniku do poziomu minus 3,18 mld zł.

Jak pokazuje rysunek 8 poniżej, najniższa średnia miesięczna cena uprawnień z notowań CO<sub>2</sub> w 2022 r., liczona po kursie EUR/PLN wg NBP, wyniosła 333,87 w październiku 2022 r., podczas gdy analogiczna najniższa średnia miesięczna cena tych uprawnień w 2021 r. wyniosła 137,21 zł za tonę i dotyczyła stycznia 2021 r. Zatem „dolny próg” ceny uprawnień z notowań CO<sub>2</sub> wzrósł

o 143,33 proc. r/r. Natomiast najwyższa średnia miesięczna cena uprawnień z notowań CO<sub>2</sub> w 2022 r., liczona po kursie EUR/PLN wg NBP, wyniosła 400,59 zł za tonę i dotyczyła sierpnia 2022 r., podczas gdy analogiczna najwyższa średnia miesięczna cena tych uprawnień w 2021 r. wyniosła 319,88 zł za tonę i dotyczyła grudnia 2021 r. Zatem „górną próg” ceny uprawnień z notowań CO<sub>2</sub> wzrósł o 25,23 proc. r/r. W kontekście miesięcznych wskaźników cen towarów i usług konsumpcyjnych w 2022 r., które w grudniu 2022 r. osiągnęły szczyt na poziomie 16,6 proc.<sup>11)</sup>, należy stwierdzić, że poziom i dynamika wzrostu średnich miesięcznych cen uprawnień z notowań CO<sub>2</sub> w 2022 r. znacznie wyprzedziły te wskaźniki i miały na nie znaczący wpływ poprzez dynamikę wzrostu cen energii. W okresie całego roku zauważalny jest już jednak liniowy trend malejący.

W Polsce rok 2022 był kolejnym rokiem wysokich cen CO<sub>2</sub>, 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.

Biorąc pod uwagę tak istotny wpływ modelu obrotu EUA na rynku wtórnym na gospodarkę krajową i społeczeństwo, należy ponownie stwierdzić, analogicznie do publikacji z roku 2021, że uzasadniona jest korekta tego modelu. Obecnie, aby móc obracać na giełdzie (kupować i sprzedawać) EUA, wystarczy założyć rachunek w rejestrze UE. Co najważniejsze, może to zrobić zarówno osoba fizyczna, jak i firma, niezależnie od tego, czy sama jest objęta systemem EU ETS, czy nie. Ogromne zainteresowanie tymi papierami wartościowymi, w szczególności ze strony instytucji finansowych, przy ograniczonej podaży na giełdzie, prowadziło do bardzo wysokich wzrostów notowań w 2022 r. i przy braku zmiany modelu obrotu praw do emisji trend ten może utrzymywać się w latach następnych.

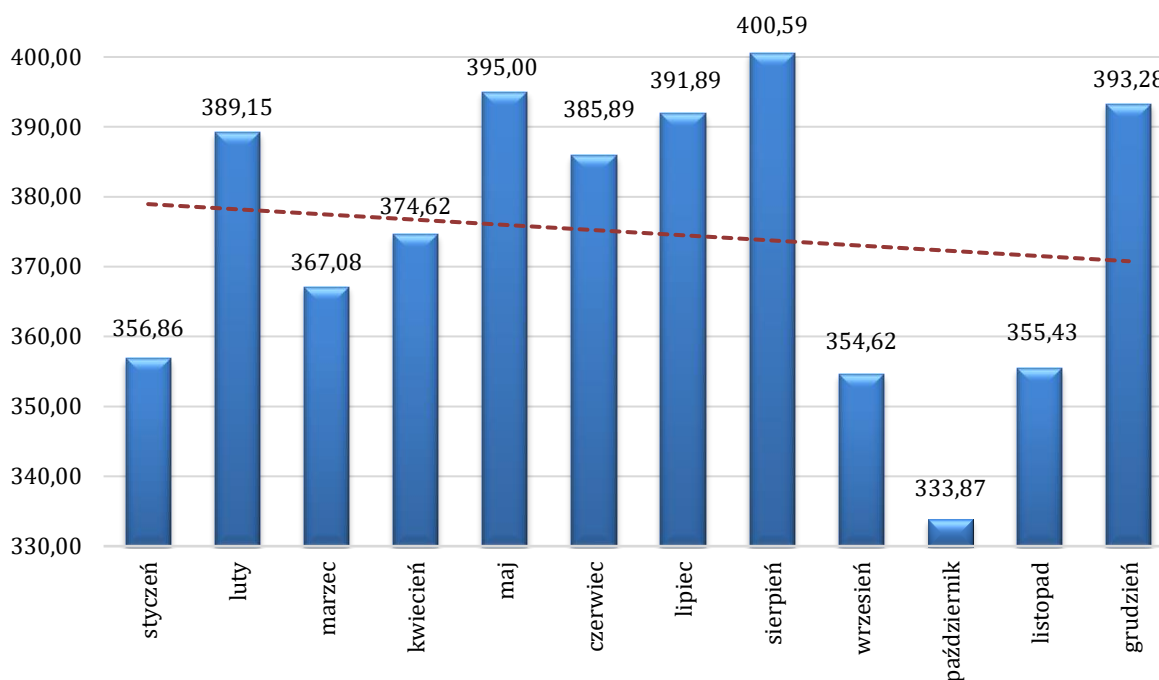
Co prawda działalność TGE<sup>12)</sup> znajduje się pod nadzorem Komisji Nadzoru Finansowego<sup>13)</sup> w zakresie prowadzenia obrotu produktami energetycznymi takimi jak energia elektryczna, gaz ziemny, prawa majątkowe, uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub>, a wszystkie transakcje zawierane na prowadzonych przez TGE rynkach rozliczane były przez IRGiT<sup>14)</sup>, jednak nie ograniczyło to wysokich cen CO<sub>2</sub> na całkowicie otwartym rynku obrotu tym instrumentem. To całkowicie otwarty rynek obrotu tym instrumentem przyciąga inwestorów i stwarza podwaliny do inwestowania w obrót tym instrumentem, minimalizując przy tym, wzięwszy pod uwagę przyjęty przez UE kierunek działań związanych z ochroną klimatu, ryzyko inwestycji.

<sup>11)</sup> 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/>

<sup>12)</sup> Towarowa Giełda Energii.

<sup>13)</sup> Por: Sprawozdanie Zarządu z działalności Jednostki Dominującej i Grupy Kapitałowej Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. za rok 2022.

<sup>14)</sup> Izba Rozliczeniowa Giełd Towarowych.

**Rysunek 8.** Średnia cena uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> w 2022 r. liczona dla 30 notowań [zł/MG CO<sub>2</sub>] z zaznaczonym trendem liniowym

Źródło: Opracowanie własne URE.

**Tabela 9.** Łączny wynik na działalności energetycznej (energia elektryczna i ciepło) w elektrowniach i elektrociepłowniach w roku 2022<sup>15)</sup>

Wyszczególnienie	[tys. zł]
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	94 545 048,00
Koszty działalności własnej	46 934 979,20
Koszty zakupu energii do odsprzedaży, koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	15 773 087,00
Koszty sprzedaży	1 488 589,70
Koszty zarządu	1 207 824,00
Razem koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	65 445 842,30
Wynik na sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	29 099 205,70
Pozostałe przychody	4 567 876,90
<i>w tym przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO<sub>2</sub></i>	1 070 875,00
Pozostałe koszty	36 844 003,50
<i>w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub></i>	35 566 188,50
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów	-3 176 920,90
Przychody finansowe	280 065,70
Koszty finansowe	1 457 822,80
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych	-4 354 678,00

Źródło: Opracowanie na podstawie sprawozdań G.10.2 (ARE/ Dział.14/2022).

W tabeli 10 zostały przedstawione wskaźniki charakteryzujące efektywność koncesjonowanej energetyki ciepłej podzielone na cztery grupy: techniczne, ekonomiczne, finansowe i rozwojowe. Zgromadzone od 2022 r. przez URE dane pozwalają na przeprowadzenia analizy i oceny zmian zachodzących w całym sektorze ciepłowniczym.

<sup>15)</sup> Za objaśnieniami ARE: Dział 14 sprawozdania G.10.2 obejmuje rachunek wyników na całej działalności związanej z wytwarzaniem, dystrybucją i obrotem energią elektryczną i ciepłem prowadzonej w ramach **jednostki sprawozdawczej**.

Tabela 10. Wskaźniki efektywności energetyki ciepłej

Wskaźniki	Jedn. miary	Wartość wskaźnika			Zmiana	
		2002 r.	2021 r.	2022 r.	2022/2021	2022/2002
Wskaźniki techniczne						
Sprawność wytwarzania	%	79,70	85,34	82,84	-2,93	3,94
Sprawność przesyłania		88,20	87,09	87,03	-0,07	-1,33
Intensywność emisji CO <sub>2</sub>	tona/TJ	120,80	102,03	100,52	-1,48	-16,79
Intensywność emisji SO <sub>2</sub>		0,73	0,14	0,14	0,00	-80,82
Intensywność emisji NO <sub>x</sub>		0,26	0,10	0,10	0,00	-61,54
Intensywność emisji pyłów*		0,14	0,02	0,01	-50,0	-92,86
Wskaźniki ekonomiczne						
Wydajność pracy	tys. zł/etat	237,60	891,4	1 087,80	22,03	357,83
Produktywność majątku trwałego		0,90	0,66	0,88	33,33	-2,22
Całkowity koszt jednostkowy	zł/GJ	29,41	65,53	96,73	47,61	228,90
Koszt jednostkowy stały	zł/MW/rok	8 128,00	15 840,48	17 263,00	8,98	112,39
Koszt jednostkowy zmienny	zł/GJ	15,20	37,03	62,60	69,05	311,84
Średnia cena (jednoskładnikowa)		28,37	59,56	76,69	28,76	170,32
Wskaźniki finansowe						
Całkowite zadłużenie		0,37	0,52	0,59	13,46	59,46
Płynność		0,71	0,62	0,55	-11,29	-22,54
Wskaźniki rozwojowe						
Reprodukcja majątku trwałego		0,88	1,19	1,33	11,76	51,14
Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	%	78,70	62,32	76,18	22,24	-3,20

\* Dane za rok 2003.

Źródło: Opracowanie własne URE.

## 6. NAJWIĘKSZE WYZWANIA SEKTORA I ICH WPŁYW NA KONDYCJĘ PRZEDSIĘBIORSTW CIEPŁOWNICZYCH

Destabilizacja rynku paliw, w szczególności węgla kamiennego oraz gazu ziemnego, jaka nastąpiła już w czwartym kwartale 2021 r. i nasiliła się po 24 lutego 2022 r., a także wzrost cen uprawnień do emisji dwutlenku węgla, 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 ciepłej, jak i elektrycznej opalane gazem ziemnym, który co do zasady miał być paliwem przejściowym), a 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 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. ustawa o zmianie ustawy – Prawo energetyczne<sup>16)</sup>, nakładając 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 kogeneracji<sup>17)</sup>.

10 listopada 2009 r. Rada Ministrów przyjęła dokument pn. „Polityka energetyczna Polski do 2030 r.”, którego celem było zastąpienie do 2030 r. ciepłowni zasilających scentralizowane systemy ciepłownicze polskich miast źródłami kogeneracyjnymi. Jednym z celów szczegółowych jaki został wskazany w tym dokumencie był dwukrotny wzrost do 2020 r. produkcji energii elektrycznej wytwarzanej w technologii wysokosprawnej kogeneracji. W porównaniu do produkcji w 2006 r., cel nie został osiągnięty. Jako sposób na stymulowanie rozwoju kogeneracji wskazano przygotowanie i sukcesywne wdrażanie nowych zasad regulacji cen ciepła z kogeneracji, które miały zapewnić likwidację finansowania skrośnego produkcji ciepła w skojarzeniu z przychodami z produkcji energii elektrycznej poprzez wprowadzenie metody porównawczej (benchmarkingu) w zakresie sposobu ustalania cen ciepła z kogeneracji.

Ustawą z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji<sup>18)</sup> 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”, w której 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

<sup>16)</sup> 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).

<sup>17)</sup> Dokonano wdrożenia dyrektywy 2004/8/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z 11 lutego 2004 r. w sprawie wspierania kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na rynku wewnętrznym energii oraz zmieniającej dyrektywę 92/42/EWGZ (Dz. Urz. UE L 52 z 21.02.2004, str. 50; Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rozdz. 12, t. 3, str. 3).

<sup>18)</sup> Dz. U. z 2021 r. poz. 144 ze zm.

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 wsparcie kogeneracji stanowi ważny element transformacji polskiego sektora energii.

Zarówno ogłoszona 2 marca 2021 r. „Polityka energetyczna państwa do roku 2040”, jak również opublikowany w lipcu 2021 r. przez Komisję Europejską 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 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., stanowią duże wyzwanie dla przedsiębiorstw energetycznych, w tym przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem ciepła.

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.

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.

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 wzmacniające 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 Polityki energetycznej, kolejna ustawa o zmianie ustawy – Prawo energetyczne<sup>19)</sup>, poprzez zapis art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne, nałożyła na Prezesa URE obowiązek zbierania i przetwarzania informacji dotyczących przedsiębiorstw

---

<sup>19)</sup> 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).



energetycznych, w tym obliczanie i ogłaszanie do 31 marca każdego roku, średnich cen sprzedaży ciepła z poprzedniego roku kalendarzowego, wytworzonego w należących do przedsiębiorstw posiadających koncesje jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji, w zależności od rodzaju używanego paliwa pierwotnego<sup>20)</sup>:

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

Prezes URE został także uprawniony, na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. f ustawy – Prawo energetyczne, do ustalania wskaźnika referencyjnego, o którym mowa w art. 47 ust. 2f tej ustawy<sup>21)</sup>. Na podstawie tych wielkości (dane z roku 2022) jest określana wielkość maksymalna planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła, a w konsekwencji – ceny ciepła w nowej taryfie.

Zgodnie z zasadami określonymi przez ustawę – Prawo energetyczne, 3 listopada 2010 r. weszło w życie rozporządzenie<sup>22)</sup>, 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.<sup>23)</sup>

Uchwalona w 2015 r. ustawa o odnawialnych źródłach energii<sup>24)</sup> zmodyfikowała przepisy dotyczące uproszczonego sposobu kształtowania taryf dla ciepła w sposób umożliwiający skorzystanie z takiego kształtowania taryfy dla jednostek kogeneracji wytwarzających ciepło na bazie specyficznego paliwa, jakim są odpady przekształcane w energię w instalacjach TPOK<sup>25)</sup>. W publikowanych przez Prezesa URE średnich cenach ciepła na poszczególnych paliwach wykorzystywanych do wytwarzania ciepła, nie uwzględniono takiego paliwa, co uniemożliwiłoby ukształtowanie taryfy dla ciepła ze źródła kogeneracyjnego TPOK w sposób uproszczony. Zmiana, jaką wniosła ustawa OZE, pozwoliła uwzględnić przy kształtowaniu taryfy dla ciepła w „sposób uproszczony”, średnią cenę ciepła wytworzonego w jednostkach stanowiących odnawialne źródła energii, dla całego ciepła wytworzonego w TPOK.

Obowiązujące do 7 maja 2020 r. rozporządzenie taryfowe dla ciepła<sup>26)</sup> wprowadziło kolejne zmiany mające na celu umożliwienie przy ustalaniu taryf dla ciepła z kogeneracji zwiększenie planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła. Najistotniejszą zmianą było uniemożliwienie obniżenia już 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, zliberalizowano przepisy dotyczące uproszczonego sposobu kształtowania taryf dla ciepła wytworzonego w kogeneracji poprzez zapis, w tym i w aktualnie obowiązującym rozporządzeniu, dotyczący maksymalnej zmiany planowanych przychodów zawarty w § 13 ust. 7 rozporządzenia, który

<sup>20)</sup> Por: <https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/10991,Informacja-nr-182023.html>

<sup>21)</sup> Por: <https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/10991,Informacja-nr-182023.html>

<sup>22)</sup> Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

<sup>23)</sup> 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).

<sup>24)</sup> Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478).

<sup>25)</sup> Instalacje termicznego przekształcania odpadów komunalnych.

<sup>26)</sup> Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

stanowi że: „w przypadku gdy wartość wskaźnika wzrostu przychodów, o którym mowa w ust. 6, będzie niższa od zera, przyjmuje się wartość tego wskaźnika równą zero”.

Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r.<sup>27)</sup>, umożliwiło doliczenie do ceny ciepła kwot określonych w § 47 tego rozporządzenia.

Zmiana rozporządzenia taryfowego z 22 stycznia 2021 r. miała charakter porządkujący, w szczególności zapis § 28 ust. 1 dotyczący zmian taryf dla ciepła kalkulowanych „metodą kosztową” dla źródeł innych niż określone w § 13 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz dla przesyłania i dystrybucji ciepła, w przypadkach istotnej zmiany warunków lub zakresu wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Kolejna zmiana rozporządzenia taryfowego dla ciepła z 24 kwietnia 2021 r. umożliwiła (w § 28 ust. 1a) 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. Umożliwiła także (§ 45a ust. 1) wytwórcom ciepła w źródłach biorącym 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), jednorazowe doliczenie 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. Wnioskowana rekompensata wynosiła nawet kilkanaście złotych i powodowała wzrost średniej ceny z wytwarzania ciepła nawet o około 20 proc.

Następną zmianą rozporządzenia taryfowego z 23 grudnia 2021 r. wprowadzono algorytmy/wzory na określenie minimalnego przychodu stanowiącego podstawę kalkulacji stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła przedsiębiorstw energetycznych prowadzących działalność gospodarczą w tym zakresie (§ 11 ust. 4) oraz na określenie minimalnego przychodu stanowiącego podstawę kalkulacji cen lub stawek opłat z wytwarzania ciepła dla źródeł ciepła, dla których nie stosuje się uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek opłat, o którym mowa w § 13 rozporządzenia (dla wniosków taryfowych składanych do 31 grudnia 2027 r. stosuje się wzór określony w § 45b rozporządzenia, a dla wniosków składanych po tej dacie – wzór określony w § 11 ust. 5 rozporządzenia).

W zmianie rozporządzenia z 23 grudnia 2021 r. pozostawiono przedsiębiorstwu energetycznemu możliwość wystąpienia z wnioskiem o zatwierdzenie taryfy, w której ceny i stawki opłat zostaną skalkulowane na podstawie planowanego uzasadnionego przychodu oraz dla źródeł ciepła oddanych do użytku przed 3 listopada 2010 r., dla których ceny z wytwarzania są kalkulowane w sposób uproszczony na podstawie § 13 ust. 1 rozporządzenia. 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.

Z drugiej strony należy podkreślić, że pomimo wielu zmian rozporządzenia taryfowego, uproszczony model regulacji mający zastosowanie do kogeneracyjnych jednostek wytwórczych, charakteryzował

---

<sup>27)</sup> Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm., dalej: „rozporządzenie taryfowe”.

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 odzwierciedlenie w pełni aktualnych kosztów ponoszonych przez przedsiębiorstwa energetyczne, co jest bardzo widoczne na podstawie analizy 2021 r.

Taka sytuacja miała miejsce w ostatnich miesiącach 2021 r. i szczególnie nasiliła się po agresji Federacji Rosyjskiej na Ukrainę, tj. po 24 lutego 2022 r. 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 (CO<sub>2</sub>). 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 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 15 marca 2022 r., wprowadzono nowe brzmienie § 13 ust. 1, zastępując w tym przepisie określenie „źródła ciepła, w których ciepło jest wytwarzane w jednostkach kogeneracji”, pojęciem „jednostek kogeneracji” oraz wprowadzono zmienioną definicję współczynnika „k” określonego we wzorze na wskaźnik referencyjny „Xc”, o którym mowa w art. 47 ust. 2f ustawy, uzależniając wartość współczynnika „k” od zmiany kosztów obciążających jednostkę produkowanego ciepła w jednostkach kogeneracji wynikającą 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, obliczaną dla poszczególnych rodzajów paliw, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy [w zł/GJ].

W związku z tym, 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 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,

ceny referencyjne – maksymalne ceny wytwarzania ciepła w jednostkach kogeneracji opalanych paliwami węglowymi wynosiły odpowiednio 64,89 zł/GJ dla paliw węglowych oraz 94,35 zł/GJ dla paliw gazowych w okresie od kwietnia 2022 r. do zastosowania w zmianach taryf/taryfach przepisów rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 23 listopada 2022 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2022 r. poz. 597). W tym czasie ceny miały węgla kamiennego w kontraktach zawieranych przez przedsiębiorstwa energetyczne z dostawcami wynosiły nawet 80 zł/GJ, giełdowe ceny gazu ziemnego wynosiły nawet powyżej 1000 zł/MWh, a ceny zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla na giełdach sięgały nawet 400 zł/Mg.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 23 listopada 2022 r.:

- zmieniono w szczególności brzmienie § 13 ust. 6 rozporządzenia taryfowego dla ciepła 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, kwot (różnych dla różnych rodzajów paliw zużywanych w danej jednostce kogeneracji) z tytułu pokrycia kosztów paliwa, które nie zostały uwzględnione w cenie referencyjnej, które to zmiany 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 w 2022 r., tj. w szczególności paliwa i uprawnień do emisji dwutlenku węgla.

W wyniku tych 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 (Informacja Nr 18/2023), opublikował na stronie internetowej średnie ceny sprzedaży ciepła wytworzonego w 2022 r. w należących do przedsiębiorstw posiadających koncesje jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji. Ceny te wynoszą 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 2021 r. do lutego 2022 r., Prezes URE w Informacji nr 17/2023 przedstawił, zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu taryfowym, wskaźniki referencyjne dla poszczególnych rodzajów paliw, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy:

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

Po raz drugi opublikowane wskaźniki referencyjne były wyższe od jedności.

Ceny referencyjne dla jednostek kogeneracji wynoszą 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) 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 również zaznaczyć, że uwzględniając trudną sytuację finansową przedsiębiorstw energetycznych związaną z dynamicznymi zmianami zewnętrznymi warunków prowadzenia 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, jest oferowana przez Bank Gospodarstwa Krajowego Gwarancja płynnościowa i na inwestycje, z której korzystały i korzystają między innymi przedsiębiorstwa ciepłownicze.

## PODSUMOWANIE

W okresie ponad dwóch dekad prowadzenia przez regulatora badań przedsiębiorstw ciepłowniczych, korzystnie zmieniły się wskaźniki techniczne. W tym okresie wzrosła sprawność wytwarzania (o 3,9 proc.), natomiast sprawność przesyłania kształtowała się na lekko niższym poziomie (spadek o 1,4 proc.). Na podkreślenie zasługuje znaczący spadek poziomu emisji szkodliwych substancji do atmosfery, głównie pyłów (o 92,9 proc.), dwutlenku siarki (o 86,3 proc.), tlenków azotu (o 61,5 proc.), zaś emisja CO<sub>2</sub> obniżyła się o około 16,8 proc.

Wśród wskaźników ekonomicznych należy odnotować systematyczny wzrost wskaźnika wydajności pracy, mierzonego wielkością przychodu ze sprzedaży na zatrudnionego, który od 2002 r. wzrósł o 357,83 proc., natomiast r/r wzrósł o 22,03 proc., co jest niewątpliwie wynikiem restrukturyzacji zatrudnienia w sektorze ciepłowniczym. Natomiast wskaźnik produktywności majątku trwałego, określający stopień generowania przychodów przez środki trwałe, wzrósł r/r o 33,33 proc.

Kolejnym wskaźnikiem w grupie wskaźników ekonomicznych, z którym jest silnie skorelowana efektywność funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych, jest średnia cena jednoskładnikowa ciepła<sup>28)</sup>. 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 2022 r. wyniosła 76,69 zł/GJ i była wyższa r/r o 47,61 proc. Rok 2022 przyniósł również zmiany wskaźników finansowych – zwiększyło się r/r całkowite zadłużenie osiągając poziom 0,59 oraz zmniejszyła się płynność r/r o 11,29 proc.

W latach 2002–2022 zanotowano również wzrost wskaźnika reprodukcji majątku trwałego. Wartość tego wskaźnika w 2022 r. wyniosła 1,33 (r/r wzrost o 11,76 proc.), co wskazuje na utrzymujący się na dobrym poziomie stopień inwestowania, przewyższający poziom amortyzacji majątku trwałego.

Poziom dekapitalizacji majątku ciepłowniczego, mierzony wskaźnikiem dekapitalizacji majątku trwałego<sup>29)</sup>, w 2022 r. osiągnął wartość 50,49 proc. wobec 50,53 proc. w 2021 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.

<sup>28)</sup> Sposób obliczania „średniej ceny jednoskładnikowej ciepła” zamieszczony został w tabeli *Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej*.

<sup>29)</sup> Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości księgowej aktywów trwałych brutto.

**Tabela 11.** Nakłady inwestycyjne związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w 2022 r.

Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne [tys. zł]	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego [%]
<b>Polska</b>	<b>4 728 599,6</b>	<b>50,49</b>
Dolnośląskie	304 950,6	47,45
Kujawsko-pomorskie	234 911,1	47,34
Lubelskie	186 422,4	41,75
Lubuskie	74 683,4	43,84
Łódzkie	268 510,1	55,75
Małopolskie	481 201,2	48,84
Mazowieckie	1 031 201,7	50,22
Opolskie	157 120,2	52,75
Podkarpackie	123 386,8	42,13
Podlaskie	115 830,0	52,22
Pomorskie	272 650,7	48,75
Śląskie	665 997,8	55,35
Świętokrzyskie	103 226,1	63,65
Warmińsko-mazurskie	128 028,0	54,56
Wielkopolskie	473 403,2	52,67
Zachodniopomorskie	107 076,3	53,89

Źródło: Opracowanie własne URE.

W 2022 r. odnotowano najwyższy od 2015 r. poziom nakładów inwestycyjnych wynoszących 4,73 mld zł (wzrost r/r 22,86 proc.). Finansowanie inwestycji przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze, podobnie jak w latach ubiegłych, odbywa się w przeważającej mierze ze środków własnych – wzrost z udziału 62,32 proc. w 2021 r. do udziału 76,18 proc. w 2022 r. Udział środków obcych w finansowaniu inwestycji wyniósł – spadek z udziału 37,68 proc. w 2021 r. do udziału 23,82 w 2022 r.

**Tabela 12.** Wybrane parametry charakteryzujące koncesjonowane ciepłownictwo w latach 2002–2022

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

Źródło: Opracowanie własne URE.

**ANEKS**



## UWAGI METODYCZNE

Badania koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prowadzone są przez Prezesa URE od 2002 r., a ich celem jest pozyskiwanie informacji o działalności przedsiębiorstw posiadających koncesje wydane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) na działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, określoną w art. 32 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne<sup>30)</sup>. 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. (czyli 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<sup>31)</sup>).

*Energetyka ciepła w liczbach – 2022* jest dwudziestym pierwszym z kolei opracowaniem statystycznym z tej serii, zawierającym wyniki badania zrealizowanego w 2022 r. W opracowaniu zostały przedstawione dane dotyczące działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2022 r. na tle roku 2021 oraz 2002. Podstawowym narzędziem badania był formularz URE-C1 *Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem*. Zakres przedmiotowy formularza obejmuje najważniejsze aspekty działalności ciepłowniczej przedsiębiorstw, ujęte w ośmiu działach:

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

Wzór formularza wraz z objaśnieniami został umieszczony na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki<sup>32)</sup>. Przedsiębiorstwa wypełniały sprawozdania w formie elektronicznej i przysyłały je na adres właściwego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki

<sup>30)</sup> Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.

<sup>31)</sup> <https://www.ure.gov.pl/pl/cieplo/energetyka-ciepna-w-l>

<sup>32)</sup> <https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/obowiazki-sprawozdawcze/cieplo/7372,Do-28-lutego-br-nalezy-nadsylac-sprawozdania-z-dzialalnosci-wytworcow-dystrybuto.html>

(dalej: „oddziały terenowe URE”), 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 z Regulaminem 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 koncesyjnego<sup>33)</sup> 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 2022 r. (podobnie jak w latach 2019–2021) do obliczenia średniej ceny jednoskładnikowej ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej, przychody zostały pomniejszone o przychody ze

<sup>33)</sup> 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.).

świadczonej usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy kupowali ciepło w innych przedsiębiorstwach ciepłowniczych (patrz *Uwagi Metodyczne*). Natomiast w 2002 r., cena ta policzona była z łącznych przychodów, 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)<sup>34</sup>.

1. Podział według zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą (WZDE<sup>35</sup>) 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);

<sup>34</sup>) Patrz: pkt 3 *Uwagi ogólne*.

<sup>35</sup>) WZDE, skrót nazwy Wskaźnika Zaangażowania w Działalność Energetyczną, na potrzeby tej publikacji został odniesiony wyłącznie do koncesjonowanej działalności ciepłowniczej.

- przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła (WPID);
- przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła (W);
- przedsiębiorstwa posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem (PIDO).

W 2021 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 2007<sup>36</sup>) 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 (CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>) i pyłów;
- wskaźniki ekonomiczne – wydajność pracy, produktywność majątku trwałego, koszt jednostkowy ogółem, koszt jednostkowy stały i zmienny oraz cena jednoskładnikowa;
- wskaźniki finansowe – całkowite zadłużenie, płynność;
- wskaźniki rozwojowe – reprodukcja majątku trwałego, stopień pokrycia inwestycji przez środki własne.

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

---

<sup>36</sup> 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 ze zm.).

## WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ KONCESJONOWANEJ ENERGETYKI CIEPLNEJ

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

**TABELE  
STATYSTYCZNE**

## SPIS TABEL

## POLSKA

**Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa  
w zakresie działalności ciepłowniczej**

Tabela 1.	Przedsiębiorstwa według grup mocy zainstalowanej i osiągalnej .....	48
Tabela 2.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2022 r. ....	48
Tabela 3.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2022 r. ....	48
Tabela 4.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2022 r. ....	48
Tabela 5.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2022 r. ....	48
Tabela 6.	Sieć ciepłownicza .....	49
Tabela 7.	Sieć ciepłownicza według WZDE w 2022 r. ....	49
Tabela 8.	Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2022 r. ....	49
Tabela 9.	Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2022 r. ....	49
Tabela 10.	Sieć ciepłownicza według PKD w 2022 r. ....	49
Tabela 11.	Przeciętne zatrudnienie .....	50
Tabela 12.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2022 r. ....	50
Tabela 13.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2022 r. ....	50
Tabela 14.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2022 r. ....	50
Tabela 15.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2022 r. ....	50
Tabela 16.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów .....	51
Tabela 17.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej .....	51
Tabela 18.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2022 r. ....	51
Tabela 19.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2022 r. ....	51
Tabela 20.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2022 r. ....	51
Tabela 21.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2022 r. ....	51
Tabela 22.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2022 r. ....	52
Tabela 23.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2022 r. ....	52
Tabela 24.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2022 r. ....	52
Tabela 25.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2022 r. ....	52
Tabela 26.	Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2022 r. ....	53
Tabela 27.	Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2022 r. ....	53
Tabela 28.	Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2022 r. ....	53
Tabela 29.	Aktywa i zobowiązania według PKD w 2022 r. ....	53
Tabela 30.	Aktywa trwałe brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów .....	53
Tabela 31.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2022 r. ....	54
Tabela 32.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2022 r. ....	54
Tabela 33.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2022 r. ....	54
Tabela 34.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2022 r. ...	54
Tabela 35.	Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2022 r. ....	55
Tabela 36.	Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2022 r. ....	55



Tabela 37.	Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2022 r. ....	55
Tabela 38.	Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2022 r. ....	55

### **Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)**

Tabela 39.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2022 r. ....	56
Tabela 40.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2022 r. ....	56
Tabela 41.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2022 r. ....	56
Tabela 42.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2022 r. ....	56

### **Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)**

Tabela 43.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2022 r. ....	57
Tabela 44.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2022 r. ....	57
Tabela 45.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2022 r. ....	57
Tabela 46.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2022 r. ....	57

### **Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej**

Tabela 47.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2022 r. ....	58
Tabela 48.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2022 r. ....	58
Tabela 49.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2022 r. ....	58
Tabela 50.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2022 r. ....	58

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

Tabela 51.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2022 r. ....	59
Tabela 52.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2022 r. ....	59
Tabela 53.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2022 r. ....	59
Tabela 54.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2022 r. ....	59

### **Przychody i koszty**

Tabela 55.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE ....	60
Tabela 56.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej ....	60
Tabela 57.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności ....	60
Tabela 58.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD ....	60
Tabela 59.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2022 r. ....	60
Tabela 60.	Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2022 r. ....	61
Tabela 61.	Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2022 r. ....	61
Tabela 62.	Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2022 r. ....	61
Tabela 63.	Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2022 r. ....	61

**Paliwa**

Tabela 64.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2022 r. ....	62
Tabela 65.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2022 r. ....	62
Tabela 66.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2022 r. ....	62
Tabela 67.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2022 r. ....	62
Tabela 68.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2022 r. ....	63
Tabela 69.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2022 r. ....	63
Tabela 70.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2022 r. ....	63
Tabela 71.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2022 r. ....	63
Tabela 72.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2022 r. ....	64
Tabela 73.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2022 r. ....	64
Tabela 74.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2022 r. ....	64
Tabela 75.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2022 r. ....	64
Tabela 76.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 r. ....	65
Tabela 77.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 r. ....	65
Tabela 78.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 r. ....	65
Tabela 79.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 r. ....	65
Tabela 80.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 r. ....	66
Tabela 81.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 r. ....	66
Tabela 82.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 r. ....	66
Tabela 83.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 r. ....	66
Tabela 84.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 r. ....	67
Tabela 85.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 r. ....	67
Tabela 86.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 r. ....	67
Tabela 87.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 r. ....	67
Tabela 88.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 r. ....	68
Tabela 89.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 r. ....	68
Tabela 90.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 r. ....	68
Tabela 91.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 r. ....	68
Tabela 92.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2022 r. ....	69
Tabela 93.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2022 r. ....	69

Tabela 94.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2022 r. ....	69
Tabela 95.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2022 r. ....	69
Tabela 96.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2022 r. ....	70
Tabela 97.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2022 r. ....	70
Tabela 98.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2022 r. ....	70
Tabela 99.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2022 r. ....	70
Tabela 100.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2022 r. ....	71
Tabela 101.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2022 r. ....	71
Tabela 102.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2022 r. ....	71
Tabela 103.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2022 r. ....	71
Tabela 104.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 r. ....	72
Tabela 105.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 r. ....	72
Tabela 106.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 r. ....	72
Tabela 107.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 r. ....	72
Tabela 108.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 r. ....	73
Tabela 109.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 r. ....	73
Tabela 110.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 r. ....	73
Tabela 111.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 r. ....	73
Tabela 112.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 r. ....	74
Tabela 113.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 r. ....	74
Tabela 114.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 r. ....	74
Tabela 115.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 r. ....	74
Tabela 116.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 r. ....	75
Tabela 117.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 r. ....	75

Tabela 118.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 r. ....	75
Tabela 119.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 r. ....	75

### **Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska**

Tabela 120.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2022 r. ....	76
Tabela 121.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2022 r. ....	76
Tabela 122.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2022 r. ....	76
Tabela 123.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2022 r. ....	76
Tabela 124.	Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2022 r. ....	77
Tabela 125.	Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2022 r. ....	77
Tabela 126.	Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2022 r. ....	77
Tabela 127.	Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2022 r. ....	77

### **WOJEWÓDZTWA**

Tabela 128.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw .....	78
Tabela 129.	Sieć ciepłownicza według województw .....	78
Tabela 130.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw .....	78
Tabela 131.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2022 r. ....	79
Tabela 132.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2022 r. ....	79
Tabela 133.	Aktywa i zobowiązania według województw w 2022 r. ....	79
Tabela 134.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2022 r. ....	80
Tabela 135.	Emisja zanieczyszczeń według województw w 2022 r. ....	80
Tabela 136.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2022 r. ....	80
Tabela 137.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2022 r. ....	81
Tabela 138.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2022 r. ....	81
Tabela 139.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2022 r. ....	81
Tabela 140.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2022 r. ....	82
Tabela 141.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2022 r. ....	82
Tabela 142.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2022 r. ....	83
Tabela 143.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2022 r. ....	83
Tabela 144.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2022 r. ....	84
Tabela 145.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2022 r. ....	84
Tabela 146.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2022 r. ....	85

Tabela 147.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2022 r. ....	86
Tabela 148.	Źródła finansowania inwestycji według województw w 2022 r. ....	86
Tabela 149.	Moc osiągalna według województw i WZDE w 2022 r. ....	86
Tabela 150.	Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2022 r. ....	87
Tabela 151.	Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2022 r. ....	87
Tabela 152.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2022 r. ....	87
Tabela 153.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2022 r. ....	88
Tabela 154.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2022 r. ....	88
Tabela 155.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2022 r. ....	88
Tabela 156.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2022 r. ....	89
Tabela 157.	Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2022 r. ....	89
Tabela 158.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2022 r. ....	89
Tabela 159.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2022 r. ....	90
Tabela 160.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2022 r. ....	90
Tabela 161.	Moc osiągalna według województw i PKD w 2022 r. ....	90
Tabela 162.	Produkcja ciepła według województw i PKD w 2022 r. ....	91
Tabela 163.	Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2022 r. ....	91
Tabela 164.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2022 r. ....	91
Tabela 165.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2022 r. ....	92
Tabela 166.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2022 r. ....	92
Tabela 167.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2022 r. ....	92
Tabela 168.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2022 r. ....	93
Tabela 169.	Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2022 r. ....	93
Tabela 170.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2022 r. ....	93
Tabela 171.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2022 r. ....	94
Tabela 172.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2022 r. ....	94

#### **WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPŁNEJ KONCESJONOWANEJ**

Tabela 173.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE ....	95
Tabela 174.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej ....	95
Tabela 175.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności ....	95
Tabela 176.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD ....	95
Tabela 177.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw ....	96

Tabela 178. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE .....	97
Tabela 179. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej .....	97
Tabela 180. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności .....	97
Tabela 181. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD .....	97
Tabela 182. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw .....	98
Tabela 183. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE .....	99
Tabela 184. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej .....	99
Tabela 185. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności .....	99
Tabela 186. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD .....	99
Tabela 187. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw .....	100
Tabela 188. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE .....	101
Tabela 189. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej .....	101
Tabela 190. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności .....	101
Tabela 191. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD .....	101
Tabela 192. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw .....	102

## OBJAŚNIENIA SKRÓTÓW

**WZDE** – wskaźnik zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą

### Rodzaje działalności:

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

WPID – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję

WO – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie oraz obrót

W – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie

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

O – przedsiębiorstwa posiadające koncesje na obrót ciepłem

**PKD** – Polska Klasyfikacja Działalności

tys. – tysiąc

zł – złoty

szt. – sztuka

t – tona

m<sup>3</sup> – 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	2021	2022	2002	2021	2022	2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>407</b>	<b>405</b>	<b>70 952,8</b>	<b>54 109,6</b>	<b>53 188,4</b>	<b>849</b>	<b>399</b>	<b>405</b>	<b>67 285,4</b>	<b>54 164,2</b>	<b>52 568,6</b>
Brak mocy	85	29	28	-	-	-	85	29	28	-	-	-
10 i poniżej	224	36	36	1 119,9	192,0	196,0	243	35	36	1 198,4	199,7	193,0
10–25	147	110	112	2 410,1	1 877,9	1 922,6	146	106	120	2 444,2	1 928,5	2 036,7
25–50	139	72	72	5 149,8	2 613,1	2 593,6	132	70	65	4 781,8	2 433,4	2 354,2
50–75	69	41	40	4 284,8	2 475,8	2 421,6	72	42	41	4 428,5	2 566,5	2 491,2
75–125	69	38	35	6 690,7	3 727,8	3 479,4	66	36	33	6 475,0	3 512,1	3 293,0
125–200	45	21	23	6 985,1	3 350,4	3 698,0	36	22	23	5 622,9	3 378,5	3 773,0
200–500	41	33	34	13 845,5	10 639,7	11 198,5	41	30	33	13 407,0	10 603,8	10 807,6
500–1000	21	17	17	12 948,7	10 878,1	11 523,8	19	18	18	11 669,2	11 039,9	11 685,1
Powyżej 1000	9	10	8	17 518,3	18 354,9	16 155,0	9	10	8	17 258,5	18 501,8	15 934,7

Tabela 2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2022 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana*		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
		etat	[MW]					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>764</b>	<b>58 210</b>	<b>70 952,8</b>	<b>67 285,4</b>	-	-	-
	<b>2021</b>	<b>378</b>	<b>27 052</b>	<b>54 109,6</b>	<b>54 164,2</b>	<b>43 369,5</b>	<b>1 219,6</b>	<b>35 021,1</b>
	<b>2022</b>	<b>377</b>	<b>26 757</b>	<b>53 188,4</b>	<b>52 568,6</b>	<b>42 809,9</b>	<b>1 158,8</b>	<b>34 923,7</b>
0–19%		69	3 499	16 833,5	16 958,0	11 341,5	601,1	4 318,5
20–69%		97	7 951	23 324,1	22 728,5	19 733,5	356,9	19 273,3
70–100%		211	15 306	13 030,8	12 882,1	11 735,0	200,8	11 331,9

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

Tabela 3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2022 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
		etat	[MW]					
<b>Polska</b>	<b>377</b>	<b>26 757</b>	<b>53 188,4</b>	<b>52 568,6</b>	<b>42 809,9</b>	<b>1 158,8</b>	<b>34 923,7</b>	<b>6 433,2</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	17,7	15,0	13,7	1,0	12,3	0,0
Spółki akcyjne	67	9 238	32 857,6	32 135,0	25 593,0	785,0	19 470,5	5 272,4
Spółki z o.o.	295	17 089	19 440,4	19 546,0	16 533,7	354,0	14 993,3	957,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	139	188,1	188,1	149,4	1,8	90,2	57,1
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	276	684,6	684,6	520,0	16,9	357,4	145,7

Tabela 4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2022 r.\*

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
		etat	[MW]					
<b>Polska</b>	<b>377</b>	<b>26 757</b>	<b>53 188,4</b>	<b>52 568,6</b>	<b>42 809,9</b>	<b>1 158,8</b>	<b>34 923,7</b>	<b>6 433,2</b>
WPIDO	60	9 799	13 465,9	13 228,3	11 495,0	408,2	8 958,6	2 043,7
WPID	258	14 789	31 807,2	31 889,1	25 921,8	620,1	21 920,3	3 206,7
W	44	1 459	7 776,0	7 312,3	5 260,2	129,8	4 029,7	1 065,6
PIDO	15	709	139,4	139,0	133,0	0,7	15,1	117,2

\* Patrz Uwagi Metodyczne.

Tabela 5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2022 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
		etat	[MW]					
<b>Polska</b>	<b>377</b>	<b>26 757</b>	<b>53 188,4</b>	<b>52 568,6</b>	<b>42 809,9</b>	<b>1 158,8</b>	<b>34 923,7</b>	<b>6 433,2</b>
35.1	34	2 426	13 168,1	12 740,9	8 671,8	175,0	7 973,9	522,4
35.3	273	21 196	27 686,1	27 592,6	25 354,2	419,2	24 682,6	14,9
Przemysł	29	1 974	10 677,9	10 601,2	7 581,0	529,2	1 293,1	5 735,8
Inne	41	1 161	1 656,3	1 633,8	1 202,9	35,4	974,2	160,0



Tabela 6. Sieć ciepłownicza\*

Długość sieci	Liczba przedsiębiorstw			[km]		
	2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>407</b>	<b>405</b>	<b>17 312,5</b>	<b>22 223,0</b>	<b>22 578,4</b>
Brak sieci	122	44	46	-	-	-
3 i poniżej	230	17	17	326,5	33,6	33,4
3-5	99	20	19	402,4	85,1	81,8
5-7	70	18	18	431,2	110,9	111,6
7-10	68	39	37	580,7	330,0	317,5
10-20	112	86	83	1 597,1	1 205,2	1 147,2
20-50	82	95	97	2 545,1	2 997,2	3 027,9
Powyżej 50	66	88	88	11 429,5	17 460,9	17 859,0

\* Długość sieci ciepłowniczej w 2021 r. i 2022 r. obejmowała sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2022 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej	
		etat		[km]	
<b>Polska</b>	<b>727</b>	<b>54 492</b>		<b>17 312,5</b>	
	<b>2021</b>	<b>26 677</b>		<b>22 223,0</b>	
	<b>2022</b>	<b>26 359</b>		<b>22 578,4</b>	
0-19%	55	2 889		1 543,4	
20-69%	101	7 609		5 277,2	
70-100%	203	15 860		15 757,9	

Tabela 8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2022 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej	
		etat		[km]	
<b>Polska</b>	<b>359</b>	<b>26 359</b>		<b>22 578,4</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14		10,9	
Spółki akcyjne	61	9 077		8 266,1	
Spółki z o.o.	285	16 892		14 158,5	
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	152		59,3	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-		-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	7	224		83,6	

Tabela 9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2022 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej	
		etat		[km]	
<b>Polska</b>	<b>359</b>	<b>26 359</b>		<b>22 578,4</b>	
WPIDO	60	9 799		11 496,0	
WPID	256	14 780		8 197,6	
W	1	58		102,1	
PIDO	42	1 721		2 782,7	

Tabela 10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2022 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej	
		etat		[km]	
<b>Polska</b>	<b>359</b>	<b>26 359</b>		<b>22 578,4</b>	
35.1	22	1 753		855,9	
35.3	268	21 710		20 092,4	
Przemysł	24	1 751		823,4	
Inne	45	1 145		806,7	

Tabela 11. Przeciętne zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie (etat)	Liczba przedsiębiorstw			Etaty		
	2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>407</b>	<b>405</b>	<b>60 239</b>	<b>28 106</b>	<b>27 772</b>
Zjawisko nie występuje	14	5	5	-	-	-
5 i poniżej	130	17	18	393	49	53
5-10	110	31	35	864	256	289
10-15	86	41	38	1 090	538	492
15-20	60	38	40	1 049	667	711
20-30	89	46	47	2 183	1 134	1 180
30-40	56	47	32	1 958	1 614	1 102
40-50	46	35	38	2 072	1 600	1 709
50-60	44	26	27	2 439	1 424	1 459
60-75	40	21	26	2 686	1 403	1 744
75-150	66	59	58	6 815	6 561	6 472
150-250	58	21	24	10 736	3 893	4 619
250-500	31	14	12	10 380	4 521	4 181
Powyżej 500	19	6	5	17 573	4 447	3 761

Tabela 12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2022 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat		[zł/m-c]
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>835</b>	<b>60 239</b>	<b>2 732,9</b>
	<b>2021</b>	<b>402</b>	<b>28 106</b>	<b>6 240,9</b>
	<b>2022</b>	<b>399</b>	<b>27 761</b>	<b>6 894,8</b>
0-19%		73	3 535	8 428,8
20-69%		108	8 136	6 719,2
70-100%		218	16 090	6 468,1

Tabela 13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2022 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat		[zł/m-c]
<b>Polska</b>	<b>399</b>	<b>27 761</b>	<b>6 894,8</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	4 616,5	
Spółki akcyjne	70	9 670	8 543,3	
Spółki z o.o.	314	17 649	6 553,3	
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	152	5 653,7	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	276	6 931,0	

Tabela 14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2022 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat		[zł/m-c]
<b>Polska</b>	<b>399</b>	<b>27 761</b>	<b>6 894,8</b>	
WPiDO	59	9 788	7 401,3	
WPiD	257	14 789	6 521,5	
W	42	1 459	8 728,7	
PiDO	41	1 724	14 078,0	

Tabela 15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2022 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat		[zł/m-c]
<b>Polska</b>	<b>399</b>	<b>27 761</b>	<b>6 894,8</b>	
35.1	33	2 426	9 501,3	
35.3	281	22 000	6 455,8	
Przemysł	33	2 004	8 489,1	
Inne	52	1 331	6 601,1	

Tabela 16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Ogółem</b>	<b>849</b>	<b>407</b>	<b>405</b>	<b>60 239</b>	<b>28 106</b>	<b>27 772</b>
1 000 i poniżej	250	3	2	2 559	130	129
1 000–4 000	233	41	22	4 230	595	361
4 000–20 000	244	198	186	14 547	5 405	4 176
20 000–200 000	111	144	168	27 529	13 543	13 489
Powyżej 200 000	11	21	27	11 374	8 433	9 618

Tabela 17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej

Moc osiągalna w MW	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Ogółem</b>	<b>849</b>	<b>407</b>	<b>405</b>	<b>60 239</b>	<b>28 106</b>	<b>27 772</b>
Brak mocy	85	29	28	2 029	1 054	1 015
5 i poniżej	134	14	14	1 803	485	617
5–20	213	109	110	4 291	2 876	2 927
20–100	281	159	156	19 812	8 928	8 511
100–500	108	68	71	20 298	7 525	7 989
Powyżej 500	28	28	26	12 006	7 238	6 712

Tabela 18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2022 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					
			[T]						
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>60 239</b>	<b>467 527,8</b>	<b>.</b>	<b>24 939,7</b>	<b>156 424,6</b>	<b>336 043,0</b>	<b>37 104,9</b>	<b>298 938,1</b>
2021	407	28 106	390 579,9	246 929,1	34 507,2	139 315,6	285 771,5	35 332,8	250 438,7
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
0–19%	220	16 101	79 723,8	8 396,4	89,2	1 824,9	77 988,1	22 912,2	55 075,9
20–69%	109	8 136	152 359,4	115 632,7	0,0	3 202,5	149 156,9	8 365,3	140 791,6
70–100%	76	3 535	138 528,1	106 122,2	33 953,7	133 968,3	38 513,5	1 246,6	37 266,9

Tabela 19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2022 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					
			[T]						
<b>Polska</b>	<b>405</b>	<b>27 772</b>	<b>370 611,3</b>	<b>230 151,3</b>	<b>34 042,9</b>	<b>138 995,7</b>	<b>265 658,5</b>	<b>32 524,1</b>	<b>233 134,4</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	96,0	0,0	0,0	4,1	91,9	8,5	83,4
Spółki akcyjne	72	9 670	236 347,8	179 473,0	27 153,6	108 763,0	154 738,4	12 123,1	142 615,3
Spółki z o.o.	317	17 660	126 091,2	45 488,1	6 889,3	26 213,2	106 767,3	20 259,5	86 507,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	152	962,3	0,0	0,0	476,0	486,3	42,8	443,5
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	276	7 113,8	5 190,2	0,0	3 539,2	3 574,6	90,2	3 484,4

Tabela 20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2022 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					
			[T]						
<b>Polska</b>	<b>405</b>	<b>27 772</b>	<b>370 611,3</b>	<b>230 151,3</b>	<b>34 042,9</b>	<b>138 995,7</b>	<b>265 658,5</b>	<b>32 524,1</b>	<b>233 134,4</b>
WPIDO	103	11 523	91 847,5	56 416,3	15 540,9	49 224,1	58 164,3	21 520,8	36 643,5
WPID	258	14 789	222 106,1	134 348,9	18 258,2	72 132,8	168 231,5	10 857,3	157 374,2
W	44	1 459	56 657,7	39 386,1	243,8	17 638,8	39 262,7	146,0	39 116,7

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

Tabela 21. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2022 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					
			[T]						
<b>Polska</b>	<b>405</b>	<b>27 772</b>	<b>370 611,3</b>	<b>230 151,3</b>	<b>34 042,9</b>	<b>138 995,7</b>	<b>265 658,5</b>	<b>32 524,1</b>	<b>233 134,4</b>
35.1	35	2 426	66 876,5	52 541,8	0,0	3 557,0	63 319,5	1 174,0	62 145,5
35.3	284	22 011	183 304,1	86 917,5	89,2	3 683,9	179 709,4	30 080,7	149 628,7
Przemysł	34	2 004	108 876,3	85 506,9	33 953,7	129 872,7	12 957,2	404,9	12 552,4
Inne	52	1 331	11 554,4	5 185,2	0,0	1 882,0	9 672,4	864,6	8 807,8

Tabela 22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2022 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]			
<b>Polska</b>	<b>2022</b>	<b>686</b>	<b>57 190</b>	<b>156 424,6</b>	<b>17 375,0</b>	<b>139 049,6</b>
	2021	357	26 084	139 315,6	11 735,3	127 580,3
	2022	353	25 530	138 995,7	11 902,0	127 093,7
0-19%		66	3 411	133 968,3	7 323,2	126 645,1
20-69%		91	7 848	3 202,5	2 802,3	400,1
70-100%		196	14 270	1 824,9	1 776,5	48,4

Tabela 23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>353</b>	<b>25 530</b>	<b>138 996,0</b>	<b>11 902,0</b>	<b>127 094,0</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	4,1	4,1	0,0
Spółki akcyjne	66	9 201	108 763,0	7 884,8	100 878,3
Spółki z o.o.	274	15 906	26 213,2	3 697,3	22 515,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	139	476,0	11,9	464,2
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	8	270	3 539,2	303,9	3 235,3

Tabela 24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>353</b>	<b>25 530</b>	<b>138 995,7</b>	<b>11 902,0</b>	<b>127 093,7</b>
WPIDO	55	9 122	46 014,4	2 869,3	43 145,1
WPID	252	14 675	72 132,8	6 992,5	65 140,2
W	38	1 373	17 638,8	2 020,0	15 618,8
PIDO	8	360	3 209,7	20,2	3 189,5

Tabela 25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>353</b>	<b>25 530</b>	<b>138 995,7</b>	<b>11 902,0</b>	<b>127 093,7</b>
35.1	31	2 418	3 557,0	1 630,1	1 926,9
35.3	257	20 115	3 683,9	3 573,1	110,8
Przemysł	29	1 974	129 872,7	6 028,7	123 844,0
Inne	36	1 022	1 882,0	670,1	1 212,0

Tabela 26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2022 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania		
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe	
					etat				[tys. zł]
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>849</b>	<b>60 239</b>	<b>35 595 787,8</b>	<b>16 108 334,0</b>	<b>5 510 856,8</b>	<b>3 582 129,1</b>	<b>7 489 727,6</b>	<b>5 052 001,0</b>
	<b>2021</b>	<b>407</b>	<b>28 106</b>	<b>71 896 321,9</b>	<b>35 569 617,6</b>	<b>9 312 691,8</b>	<b>5 117 891,0</b>	<b>21 824 964,8</b>	<b>9 088 940,3</b>
	<b>2022</b>	<b>405</b>	<b>27 772</b>	<b>74 294 128,8</b>	<b>36 782 058,2</b>	<b>13 802 110,9</b>	<b>6 430 031,8</b>	<b>27 324 497,4</b>	<b>12 518 814,7</b>
0-19%		76	3 535	14 747 470,2	8 193 187,0	1 735 339,9	541 003,8	2 858 299,3	1 967 561,1
20-69%		109	8 136	29 318 089,0	14 818 294,5	5 837 406,4	2 498 312,0	12 889 324,2	5 515 154,1
70-100%		220	16 101	30 228 569,7	13 770 576,7	6 229 364,6	3 390 716,0	11 576 873,9	5 036 099,6

Tabela 27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2022 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
					etat			
<b>Polska</b>	<b>405</b>	<b>27 772</b>	<b>74 294 128,8</b>	<b>36 782 058,2</b>	<b>13 802 110,9</b>	<b>6 430 031,8</b>	<b>27 324 497,4</b>	<b>12 518 814,7</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	11 104,3	9 273,9	1 953,0	1 953,0	7 536,9	7 536,9
Spółki akcyjne	72	9 670	43 124 070,1	21 398 707,6	7 193 030,4	3 285 657,7	14 185 605,5	6 666 344,8
Spółki z o.o.	317	17 660	30 243 358,3	14 810 829,6	6 447 068,9	3 086 774,1	12 807 954,6	5 726 018,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	152	169 285,9	41 820,2	35 960,0	15 487,0	85 855,8	28 037,0
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	276	746 310,1	521 426,9	124 098,5	40 160,0	237 544,5	90 877,5

Tabela 28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2022 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
					etat			
<b>Polska</b>	<b>405</b>	<b>27 772</b>	<b>74 294 128,8</b>	<b>36 782 058,2</b>	<b>13 802 110,9</b>	<b>6 430 031,8</b>	<b>27 324 497,4</b>	<b>12 518 814,7</b>
WPIDO	60	9 799	29 613 866,8	13 486 271,7	4 670 989,1	2 670 744,0	9 631 278,9	4 381 666,1
WPID	258	14 789	33 959 799,1	17 765 054,7	6 793 967,3	2 872 475,0	13 646 907,9	6 350 458,6
W	44	1 459	6 732 245,2	3 583 334,7	1 575 183,2	521 742,8	2 505 916,2	1 259 517,8
PIDO	43	1 724,5	3 988 217,7	1 947 397,1	761 971,3	365 070,0	1 540 394,3	527 172,2

Tabela 29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2022 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
					etat			
<b>Polska</b>	<b>405</b>	<b>27 772</b>	<b>74 294 128,8</b>	<b>36 782 058,2</b>	<b>13 802 110,9</b>	<b>6 430 031,8</b>	<b>27 324 497,4</b>	<b>12 518 814,7</b>
35.1	35	2 426	9 948 351,7	4 418 666,3	2 406 036,7	812 727,7	3 960 261,0	2 611 123,2
35.3	284	22 011	50 965 606,6	24 824 680,9	9 941 921,8	5 268 963,0	20 939 602,6	8 305 100,7
Przemysł	34	2 004	10 974 767,8	6 105 396,8	1 131 309,3	215 488,0	1 501 469,3	1 231 827,7
Inne	52	1 331	2 405 402,7	1 433 314,2	322 843,1	132 853,1	923 164,5	370 763,1

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		
				[tys. zł]					
				2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Ogółem</b>	<b>849</b>	<b>407</b>	<b>405</b>	<b>35 595 787,8</b>	<b>71 896 321,9</b>	<b>74 294 128,8</b>	<b>16 108 334,0</b>	<b>35 569 617,6</b>	<b>36 782 058,2</b>
1 000 i poniżej	250	3	2	1 418 837,3	289 199,9	70 759,6	649 932,5	133 106,1	13 287,5
1 000-4 000	233	41	22	1 640 405,7	609 794,3	708 965,8	812 417,9	407 932,6	339 019,8
4 000-20 000	244	198	186	4 604 232,9	7 647 050,4	7 367 262,1	2 515 339,5	3 682 529,3	3 441 497,9
20 000-200 000	111	144	168	15 931 681,9	27 856 104,3	26 875 433,6	7 477 797,5	13 281 566,3	13 294 105,8
Powyżej 200 000	11	21	27	12 000 630,0	35 494 173,0	39 271 707,7	4 652 846,7	18 064 483,3	19 694 147,1

Tabela 31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2022 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
		etat	[tys. zł]			
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>46 820</b>	<b>485 982,0</b>	<b>41 560,2</b>	<b>19 906,0</b>	<b>1 710,0</b>
	<b>2021</b>	<b>21 638</b>	<b>1 546 673,1</b>	<b>9 238,5</b>	<b>1 096,2</b>	<b>4 613,7</b>
	<b>2022</b>	<b>21 491</b>	<b>1 870 895,0</b>	<b>25 406,6</b>	<b>1 594,4</b>	<b>875,7</b>
0-19%	24	964	222 282,8	3 305,0	94,6	3,6
20-69%	57	5 792	900 106,0	21 667,2	157,7	162,5
70-100%	180	14 736	748 506,2	434,4	1 342,1	709,5

Tabela 32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2022 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
		etat	[tys. zł]			
<b>Polska</b>	<b>261</b>	<b>21 491</b>	<b>1 870 895,0</b>	<b>25 406,6</b>	<b>1 594,4</b>	<b>875,7</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	40	7 030	968 349,6	24 716,6	353,7	142,5
Spółki z o.o.	216	14 355	901 444,5	690,0	1 240,3	733,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	30	954,9	0,0	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	77	145,9	-	0,4	-

Tabela 33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2022 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
		etat	[tys. zł]			
<b>Polska</b>	<b>261</b>	<b>21 491</b>	<b>1 870 895,0</b>	<b>25 406,6</b>	<b>1 594,4</b>	<b>875,7</b>
WPIDO	46	8 419	851 530,9	3 494,7	689,8	254,9
WPID	171	10 757	683 664,8	21 844,6	884,6	600,0
W	25	1 038	286 119,2	61,9	5,7	15,8
PIDO	19	1 278	49 580,0	5,4	14,4	5,0

Tabela 34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2022 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
		etat	[tys. zł]			
<b>Polska</b>	<b>261</b>	<b>21 491</b>	<b>1 870 895,0</b>	<b>25 406,6</b>	<b>1 594,4</b>	<b>875,7</b>
35.1	22	1 507	398 102,8	39,1	105,9	24,8
35.3	216	19 361	1 441 389,4	22 021,0	1 486,5	850,9
Przemysł	6	145	4 529,0	3 271,1	0,0	0,0
Inne	17	479	26 873,7	75,5	2,0	0,0

Tabela 35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2022 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie etat	Emisja				
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Pyły	
			[tony]				
<b>Polska</b>	<b>2022</b>	<b>364</b>	<b>25 610</b>	<b>37 254 712,6</b>	<b>52 282,2</b>	<b>35 546,8</b>	<b>5 286,7</b>
	2002	752	57 978	56 479 224,5	339 243,4	122 013,0	.
	2021	366	26 098	39 849 398,6	54 628,4	40 942,1	5 882,8
0-19%		68	3 499	12 929 045,1	10 219,1	11 385,5	1 123,3
20-69%		93	7 890	16 013 075,9	18 150,7	13 570,1	1 585,9
70-100%		203	14 220	8 312 591,6	23 912,4	10 591,2	2 577,4

Tabela 36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2022 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie etat	Emisja			
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Pyły
			[tony]			
<b>Polska</b>	<b>364</b>	<b>25 610</b>	<b>37 254 712,6</b>	<b>52 282,2</b>	<b>35 546,8</b>	<b>5 286,7</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	5 394,1	4,5	12,5	4,1
Spółki akcyjne	66	8 438	23 525 513,5	21 984,2	19 495,5	1 947,1
Spółki z o.o.	284	16 742	12 826 113,4	28 669,4	15 102,2	3 254,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	139	98 665,7	342,2	153,2	27,0
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	276	799 026,0	1 282,0	783,4	54,2

Tabela 37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2022 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie etat	Emisja			
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Pyły
			[tony]			
<b>Polska</b>	<b>364</b>	<b>25 610</b>	<b>37 254 712,6</b>	<b>52 282,2</b>	<b>35 546,8</b>	<b>5 286,7</b>
WPIDO	57	8 753	8 864 053,8	11 565,8	7 785,4	1 199,5
WPID	256	14 764	21 758 660,3	33 816,1	21 837,0	3 580,8
W	41	1 437	6 589 485,4	6 857,3	5 881,9	486,9
PIDO	10	655	42 513,1	43,1	42,5	19,5

Tabela 38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2022 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie etat	Emisja			
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Pyły
			[tony]			
<b>Polska</b>	<b>364</b>	<b>25 610</b>	<b>37 254 712,6</b>	<b>52 282,2</b>	<b>35 546,8</b>	<b>5 286,7</b>
35.1	33	2 426	7 194 251,4	8 502,5	6 230,9	737,4
35.3	263	20 092	18 547 242,5	34 083,8	18 753,7	3 476,2
Przemysł	29	1 974	10 157 706,0	7 653,3	8 970,9	848,4
Inne	39	1 118	1 355 512,7	2 042,7	1 591,3	224,7

Tabela 39. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2022 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
<b>Polska</b>	<b>2022</b>	<b>498</b>	<b>46 012</b>	<b>21 084,3</b>	<b>190 728,6</b>	<b>34 094,4</b>	<b>4 152 153,9</b>	<b>21,77</b>
	2021	232	20 278	15 495,6	146 293,7	23 872,5	6 522 867,3	44,59
	2022	229	19 883	15 400,6	138 796,3	22 814,9	7 835 426,0	56,45
0–19%		44	1 946	2 679,2	26 710,7	11 405,8	1 269 854,7	47,54
20–69%		49	6 808	11 429,9	100 873,8	5 001,7	5 722 487,5	56,73
70–100%		136	11 130	1 291,4	11 211,8	6 407,4	843 083,7	75,20

Tabela 40. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2022 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		
<b>Polska</b>	<b>229</b>	<b>19 883</b>	<b>15 400,6</b>	<b>138 796,3</b>	<b>22 814,9</b>	<b>7 835 426,0</b>	<b>56,45</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	54	7 928	11 881,6	105 214,0	8 485,5	5 737 138,7	54,53
Spółki z o.o.	167	11 750	3 320,4	31 273,5	12 577,7	1 975 719,8	63,18
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	8	206	198,6	2 308,9	1 751,8	122 567,5	53,09

Tabela 41. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2022 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		
<b>Polska</b>	<b>229</b>	<b>19 883</b>	<b>15 400,6</b>	<b>138 796,3</b>	<b>22 814,9</b>	<b>7 835 426,0</b>	<b>56,45</b>
WPIDO	41	8 649	1 918,8	16 533,8	4 544,2	1 095 251,0	66,24
WPID	144	9 775	9 578,0	83 815,1	9 887,3	4 691 242,8	55,97
W	44	1 459	3 903,7	38 447,5	8 383,4	2 048 932,2	53,29
PIDO	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 42. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2022 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		
<b>Polska</b>	<b>229</b>	<b>19 883</b>	<b>15 400,6</b>	<b>138 796,3</b>	<b>22 814,9</b>	<b>7 835 426,0</b>	<b>56,45</b>
35.1	31	2 392	6 661,1	55 045,7	6 990,7	2 968 530,8	53,93
35.3	164	16 085	7 604,8	69 382,8	10 135,5	4 197 387,7	60,50
Przemysł	18	851	726,0	8 167,2	3 302,9	380 122,0	46,54
Inne	16	556	408,8	6 200,5	2 385,9	289 385,6	46,67



Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2022 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]	[T]	[tys. zł]	[zł/GJ]	
Polska	2002	191	23 583	19 127,4	170 461,6	3 590 793,9	21,07
	2021	110	12 223	14 057,7	135 066,3	5 959 302,7	44,12
	2022	108	12 163	14 021,2	124 549,6	6 906 734,4	55,45
0-19%	14	620	201,4	1 485,8	86 419,9	58,16	
20-69%	30	3 057	1 659,8	13 168,2	786 858,4	59,75	
70-100%	64	8 486	12 160,0	109 895,6	6 033 456,1	54,90	

Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2022 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]	[T]	[tys. zł]	[zł/GJ]
<b>Polska</b>	<b>108</b>	<b>12 163</b>	<b>14 021,2</b>	<b>124 549,6</b>	<b>6 906 734,4</b>	<b>55,45</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	0,0	0,1	7,1	89,08
Spółki akcyjne	23	4 473	6 664,4	59 875,3	3 335 107,8	55,70
Spółki z o.o.	83	7 663	7 352,9	64 645,9	3 569 329,6	55,21
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	13	4,0	28,2	2 289,9	81,06
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2022 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]	[T]	[tys. zł]	[zł/GJ]
<b>Polska</b>	<b>108</b>	<b>12 163</b>	<b>14 021,2</b>	<b>124 549,6</b>	<b>6 906 734,4</b>	<b>55,45</b>
WPIDO	58	9 727	11 025,6	98 097,3	5 422 354,9	55,28
WPID	8	721	270,9	2 228,8	125 426,7	56,28
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	42	1 715	2 724,7	24 223,4	1 358 952,8	56,10

Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2022 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]	[T]	[tys. zł]	[zł/GJ]
<b>Polska</b>	<b>108</b>	<b>12 163</b>	<b>14 021,2</b>	<b>124 549,6</b>	<b>6 906 734,4</b>	<b>55,45</b>
35.1	5	464	243,3	1 486,6	112 683,2	75,80
35.3	72	10 676	13 294,8	119 256,2	6 578 757,3	55,16
Przemysł	11	612	139,8	1 067,1	62 094,2	58,19
Inne	20	412	343,4	2 739,7	153 199,7	55,92

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2022 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła*	
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych			
				etat	[MW]			[TJ]
Polska	2002	710	54 244	40 253,7	278 626,9	-	9 162 634,7	32,88
	2021	362	26 659	37 306,2	238 384,9	229 942,5	16 401 329,6	68,64
	2022	359	26 359	37 343,0	218 253,3	210 473,4	19 550 462,8	89,42
0-19%	55	2 889	1 742,9	11 966,5	9 325,0	812 539,3	67,84	
20-69%	102	7 627	9 413,0	52 630,5	50 046,8	4 619 683,4	87,70	
70-100%	202	15 842	26 187,1	153 656,3	151 101,6	14 118 240,0	91,69	

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

Tabela 48. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2022 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	359	26 359	37 343,0	218 253,3	210 473,4	19 550 462,8	89,42
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	12,3	83,5	83,5	14 047,6	168,19
Spółki akcyjne	61	9 077	16 580,7	97 128,9	92 053,7	7 907 784,9	81,28
Spółki z o.o.	285	16 892	20 496,7	119 393,6	117 312,2	11 493 803,7	96,09
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	152	94,1	471,7	379,2	48 241,9	101,75
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	7	224	159,2	1 175,5	644,8	86 584,6	73,66

Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2022 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	359	26 359	37 343,0	218 253,3	210 473,4	19 550 462,8	92,72
WPIDO	60	9 799	21 592,4	121 097,8	119 568,4	10 631 545,3	88,69
WPID	255	14 763	12 423,6	75 828,1	69 665,4	7 031 775,9	100,94
W	2	76	112,6	663,7	663,7	82 911,7	124,93
PIDO	42	1 721	3 214,5	20 663,7	20 575,9	1 804 229,9	7 840,41

Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2022 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	359	26 359	37 343,0	218 253,3	210 473,4	19 550 462,8	89,42
35.1	22	1 753	1 520,3	8 586,4	7 928,6	729 843,7	85,00
35.3	268	21 711	34 246,0	198 966,5	193 881,2	18 005 709,1	90,34
Przemysł	24	1 751	655,3	5 378,2	3 571,4	301 843,6	55,99
Inne	45	1 145	921,4	5 322,2	5 092,3	513 066,4	96,02

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2022 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowy ciepła
		etat	[MW]	[T]	[tys. zł]	[zł/G]
Polska	2003	17	1203	101,0	479,4	18 681,5
	2021	4	912	44,4	919,9	45,64
	2022	4	822	36,0	653,0	45 926,8
0–19%	1	3	14,7	74,1	6 618,3	89,35
20–69%	1	232	13,8	432,2	35 010,1	81,01
70–100%	2	587	7,5	146,7	4 298,5	29,29

Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2022 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowy ciepła
		etat	[MW]	[T]	[tys. zł]	[zł/G]
Polska	4	822	36,0	653,0	45 926,8	70,33
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	1	566	7,5	146,4	4 286,5	29,28
Spółki z o.o.	3	255	28,5	506,6	41 640,3	82,19
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2022 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowy ciepła
		etat	[MW]	[T]	[tys. zł]	[zł/G]
Polska	4	822	36,0	653,0	45 926,8	70,33
WPIDO	3	818	21,3	578,9	39 308,6	67,90
WPID	-	-	-	-	-	-
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	1	3	14,7	74,1	6 618,3	89,35

Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2022 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowy ciepła
		etat	[MW]	[T]	[tys. zł]	[zł/G]
Polska	4	822	36,0	653,0	45 926,8	70,33
35.1	-	-	-	-	-	-
35.3	3	818	21,3	578,9	39 308,6	67,90
Przemysł	1	3	14,7	74,1	6 618,3	89,35
Inne	-	-	-	-	-	-

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE

WZDE	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				[tys. zł]			[tys. zł]		
	2002	2021	2022	2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>407</b>	<b>405</b>	<b>13 724 485,8</b>	<b>23 753 046,0</b>	<b>28 361 994,3</b>	<b>13 801 441,3</b>	<b>25 268 644,8</b>	<b>34 601 722,0</b>
0–19%	281	74	76	1 259 454,8	1 764 370,6	2 213 204,2	1 333 548,8	2 302 463,0	4 192 831,2
20–69%	215	106	109	3 724 586,5	9 069 410,0	10 609 939,3	3 687 239,8	10 018 078,6	14 742 055,9
70–100%	353	227	220	8 740 444,5	12 919 265,5	15 538 850,8	8 780 652,7	12 948 103,2	15 666 834,9

Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				[tys. zł]			[tys. zł]		
	2002	2021	2022	2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>407</b>	<b>405</b>	<b>13 724 485,8</b>	<b>23 753 046,0</b>	<b>28 361 994,3</b>	<b>13 801 441,3</b>	<b>25 268 644,8</b>	<b>34 601 722,0</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	76	2	1	166 144,5	9 765,4	14 061,6	171 130,1	8 622,6	19 568,1
Spółki akcyjne	222	74	72	6 890 442,8	11 951 744,6	13 992 384,4	6 877 601,5	12 916 980,1	18 334 966,6
Spółki z o.o.	462	317	317	5 864 138,7	11 621 775,0	14 093 839,3	5 914 809,1	12 138 615,8	15 879 974,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	23	4	5	36 071,9	31 946,0	51 579,4	35 997,4	32 043,0	56 928,2
Przedsiębiorstwa państwowe	29	-	-	683 664,0	-	-	716 605,2	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	37	10	10	84 023,8	137 814,9	210 129,6	85 298,0	172 383,3	310 284,8

Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				[tys. zł]			[tys. zł]		
	2002	2021	2022	2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>407</b>	<b>405</b>	<b>13 724 485,8</b>	<b>23 753 046,0</b>	<b>28 361 994,3</b>	<b>13 801 441,3</b>	<b>25 268 633,9</b>	<b>34 601 715,8</b>
WPIDO	148	61	60	6 767 954,5	10 470 769,8	12 065 938,8	6 804 261,8	10 661 759,9	13 106 064,9
WPID	509	259	258	5 003 077,2	9 593 424,9	12 094 414,3	5 061 805,4	10 579 983,7	15 790 179,7
W	115	43	44	1 358 746,6	1 949 449,4	2 330 267,1	1 341 153,7	2 363 255,1	3 891 573,2
PIDO	77	44	43	594 707,6	1 739 402,0	1 871 374,1	594 220,4	1 663 635,2	1 813 898,1

Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD

PKD	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				[tys. zł]			[tys. zł]		
	2002	2021	2022	2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>407</b>	<b>405</b>	<b>13 724 485,8</b>	<b>23 753 046,0</b>	<b>28 361 994,3</b>	<b>13 801 441,3</b>	<b>25 268 644,8</b>	<b>34 601 722,0</b>
35.1	51	34	35	3 609 162,5	3 366 276,8	3 833 722,4	3 565 596,9	3 999 029,4	6 127 805,0
35.3	429	287	284	9 274 262,2	19 080 167,5	22 990 220,6	9 348 204,5	19 672 276,7	26 130 592,0
Przemysł	170	35	34	342 114,7	679 511,7	694 805,9	353 498,7	936 450,6	1 411 472,9
Inne	199	51	52	498 946,4	627 090,0	843 245,4	534 141,2	660 888,0	931 852,1

Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2022 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>28 361 994,3</b>	<b>16 560 633,1</b>	<b>5 176 950,5</b>	<b>6 624 410,7</b>
w tym przychody ze sprzedaży	27 431 815,6	15 936 716,5	4 898 442,2	6 596 656,9
<b>Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>34 601 722,0</b>	<b>23 902 155,2</b>	<b>3 786 540,3</b>	<b>6 913 026,5</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	33 324 016,2	22 913 308,8	3 501 409,5	6 909 297,8
Koszty stałe	10 933 413,1	6 415 039,0	3 189 345,2	1 329 028,9
Amortyzacja	3 561 653,0	2 719 425,7	842 151,9	75,4
Wynagrodzenia	2 318 007,5	1 482 480,9	834 607,1	919,5
Świadczenia na rzecz pracowników	545 651,9	370 678,6	174 682,5	290,9
Materiały i energia	1 706 060,1	242 006,5	137 511,4	1 326 542,2
w tym materiały do remontów i konserwacji	162 222,4	103 548,1	57 373,3	1 301,0
Usługi obce	1 491 607,6	1 074 694,9	416 410,8	501,9
w tym remonty	516 793,6	424 093,4	92 600,8	99,4
Podatki i opłaty	850 368,6	329 769,5	520 496,2	102,9
Pozostałe koszty stałe	460 064,4	195 983,0	263 485,2	596,2
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	220 519,1	45 834,7	174 623,5	60,9
Koszty zmienne	22 390 603,0	16 498 269,8	312 064,3	5 580 269,0
Materiały i energia	17 890 384,4	12 070 659,3	239 532,9	5 580 192,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	11 061 184,4	11 061 184,4	-	-
energia elektryczna	883 388,4	700 803,3	180 978,1	1 607,0
Usługi obce	124 899,8	120 006,9	4 892,9	0,0
Opłaty za korzystanie ze środowiska	982 284,2	974 029,4	8 254,8	0,0
Pozostałe koszty zmienne	3 393 034,7	3 333 574,2	59 383,7	76,7
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	1 277 705,8	988 846,4	285 130,8	3 728,6
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	604 495,2	524 439,6	78 803,5	1 252,1
Koszty finansowe	673 210,6	464 406,8	206 327,3	2 476,6
w tym odsetki od kredytów bankowych	296 133,3	161 383,3	133 543,0	1 206,9

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2022 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
	2021	25268644,8	3232245,7	2145107,9	491142,1	1508292,2	1382616,6	827371,0	201641,1	256887,0	5560375,4	5747144,2	92892,3	704154,9	2175453,4	690482,3	252838,7
	2022	34601722,0	3561653,0	2318007,5	545651,9	1706060,1	1491607,6	850368,6	220519,1	239545,3	11061184,4	6829200,0	124899,8	982284,2	3393034,7	604495,2	673210,6
0–19%		4192831,2	259929,1	163142,8	39957,2	87701,7	159314,5	57539,3	4395,1	10978,7	2191558,9	246974,8	13970,1	298089,6	493373,6	121073,9	44832,0
20–69%		14742055,9	1633202,3	815704,6	229129,7	351640,1	785324,4	267076,2	9580,1	132575,3	5636606,5	1239597,9	91998,6	390057,8	2507810,5	279157,1	372595,0
70–100%		15666834,9	1668521,6	1339160,1	276565,1	1266718,3	546968,8	525753,1	206543,9	95991,3	3233019,0	5342627,4	18931,2	294136,8	391850,6	204264,2	255783,6

Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2022 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	34601722,0	3561653,0	2318007,5	545651,9	1706060,1	1491607,6	850368,6	220519,1	239545,3	11061184,4	6829200,0	124899,8	982284,2	3393034,7	604495,2	673210,6
Jednostki samorządu terytorialnego	19568,1	177,9	831,0	180,4	71,8	154,6	226,7	42,5	14,7	17056,6	734,4	9,2	19,4	0,0	48,9	0,0
Spółki akcyjne	18334966,6	1743839,4	874200,4	221011,3	675342,5	866762,1	428550,6	6916,7	135289,5	6208280,3	3413367,5	79659,0	596959,0	2428446,8	252345,2	403996,3
Spółki z o.o.	15879974,3	1792803,4	1421401,6	321134,9	1024881,0	615902,5	417215,1	207972,0	100356,8	4669897,4	3398374,9	42888,6	384331,6	864407,4	350433,8	267973,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	56928,2	8286,6	4470,7	391,4	1496,3	2145,6	1728,8	1197,6	2690,9	24544,4	3766,5	202,4	175,1	4402,9	1054,3	374,5
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	310284,8	16545,6	17103,8	2934,0	4268,5	6642,8	2647,4	4390,4	1193,4	141405,7	12956,8	2140,5	799,2	95777,6	612,9	866,4

Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2022 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	34601722,0	3561653,0	2318007,5	545651,9	1706060,1	1491607,6	850368,6	220519,1	239545,3	11061184,4	6829200,0	124899,8	982284,2	3393034,7	604495,2	673210,6
WPIDO	13106064,9	1159416,4	893357,7	196991,7	1170095,5	535325,4	401435,4	170089,8	74425,9	2384841,3	4776640,1	25353,7	464375,2	390731,4	220351,2	242634,2
WPID	15790179,7	2048536,3	1180134,1	297887,2	200245,0	709709,7	313715,5	29844,4	138562,0	6671438,9	782845,8	59791,9	454177,1	2245289,3	318188,0	339814,6
W	3891573,2	256518,5	121705,8	30447,4	33902,1	198165,1	68586,8	16965,8	16875,6	2004904,1	171693,7	39663,8	63645,3	754329,5	60435,4	53734,2
PIDO	1813904,3	97181,8	122809,9	20325,7	301817,4	48407,4	66631,0	3619,1	9681,8	0,0	1098020,4	90,4	86,6	2684,3	5520,7	37027,7

Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2022 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	34601722,0	3561653,0	2318007,5	545651,9	1706060,1	1491607,6	850368,6	220519,1	239545,3	11061184,4	6829200,0	124899,8	982284,2	3393034,7	604495,2	673210,6
35.1	6127805,0	430893,7	272157,8	78957,6	67572,4	336762,3	81686,4	5362,8	32266,3	2745573,9	250914,3	48922,5	259325,7	1346253,9	112587,2	58568,3
35.3	26130592,0	2947309,1	1926991,8	441916,4	1519504,9	1063139,6	735831,4	208134,3	173911,3	7242445,9	6311496,6	59748,6	563859,1	1885948,0	453855,0	596500,1
Przemysł	1411472,9	69594,3	36303,7	8722,4	55317,4	52666,2	13206,2	1695,9	12964,0	789095,8	122085,7	6444,7	156666,9	56370,1	27069,5	3270,1
Inne	931852,1	113855,8	82554,2	16055,5	63665,4	39039,6	19644,5	5326,1	20403,6	284068,9	144703,4	9784,1	2432,5	104462,7	10983,6	14872,2

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2022 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 <sup>3</sup> ]				[GJ]				
	2002	761	58 075	21 296 859,4	799 487,0	68 758,8	1 047 921,3	514 896,5	127 838,0	16 983 959,1	39 064,0	.	52 560,0	.	23 143 007,2
Polska	2021	379	27 149	14 088 667,0	579 489,6	64 027,3	529 975,0	1 011 207,8	352 568,2	44 213 948,5	194 925,2	790 802,0	8 566 983,0	1 278 151,0	14 963 285,1
	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
0–19%	69	3 499	3 228 044,7	461 393,0	29 067,0	644 577,1	323 739,2	305 828,7	33 309 768,6	233 094,6	29 235,0	4 034 351,7	1 557 652,8	11 173 655,2	
20–69%	97	7 951	6 528 335,9	62 803,8	30 827,0	11 467,1	442 978,9	17 577,0	13 962 741,4	42 677,5	101 481,0	3 659 843,2	-	1 790 576,2	
70–100%	210	15 191	3 493 990,1	21 571,8	4 178,9	1 866,7	137 865,7	14 406,7	7 596 505,8	-	1 072 788,0	-	-	1 953 967,1	

Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2022 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 <sup>3</sup> ]				[GJ]			
Polska	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
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	-	-	-	1 377,6	1 402,0	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	67	9 238	8 210 982,5	524 196,8	37 247,6	654 108,9	565 358,0	307 023,9	32 376 315,0	101 160,1	729 267,0	2 263 581,2	327 427,0	8 374 642,5
Spółki z o.o.	294	16 974	4 662 234,9	21 571,8	26 777,6	2 424,4	329 585,0	30 669,3	22 450 948,3	174 612,0	437 776,0	5 430 613,7	1 230 225,8	5 826 386,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	139	47 943,8	-	-	-	840,3	-	41 752,5	-	36 461,0	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	276	329 209,4	-	47,6	-	7 398,5	119,2	-	-	-	-	-	717 169,0

Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2022 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 <sup>3</sup> ]				[GJ]			
Polska	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
WPIDO	59	9 684	2 720 676,9	-	8 607,9	647 122,1	183 070,4	52 728,2	6 842 842,5	-	618,0	-	-	6 748 711,1
WPID	258	14 789	8 957 237,9	517 266,6	30 947,5	7 953,4	604 507,7	159 187,6	31 896 079,9	127 322,1	904 068,0	1 520 040,9	327 427,0	4 660 924,0
WO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
W	44	1 459	1 568 321,1	28 502,0	24 148,7	2 835,4	116 176,1	125 896,6	16 124 325,6	131 934,5	298 819,0	6 174 154,0	1 230 225,8	2 807 123,7
PIDO	15	709	4 134,8	-	368,8	-	829,6	-	5 767,7	16 515,5	-	-	-	701 439,6
O	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2022 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 <sup>3</sup> ]				[GJ]			
Polska	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
35.1	34	2 426	2 571 073,1	524 196,8	22 739,1	2 714,9	160 471,2	149 790,6	3 668 540,9	-	-	497 886,3	-	3 179 799,5
35.3	272	21 081	7 853 923,7	21 571,8	21 835,1	10 947,7	498 278,2	31 744,6	18 407 788,6	42 677,5	1 137 191,0	1 022 154,6	-	2 814 023,9
Przemysł	29	1 974	2 520 583,7	-	18 055,2	644 248,3	221 267,6	156 038,2	31 556 193,1	233 094,6	29 235,0	562 844,2	1 557 652,8	7 653 405,4
Inne	41	1 161	304 790,1	-	1 443,5	-	24 566,8	239,1	1 236 493,2	-	37 079,0	5 611 309,8	-	1 270 969,7

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

Tabela 68. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła według WZDE w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>761</b>	<b>58 075</b>	<b>3 845 797,7</b>	<b>30 269,1</b>	<b>82 686,5</b>	<b>454 943,5</b>	<b>367 788,8</b>	<b>56 563,5</b>	<b>29 360,1</b>	-	-	-	-	<b>233 284,1</b>	
2021	379	27 149	4 171 229,2	28 919,3	190 351,0	397 096,9	1 761 876,6	312 193,6	754 646,0	795,7	1 715,0	216,1	6 114,5	259 863,2	
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	
0–19%	69	3 500	1 879 753,4	17 743,0	158 113,5	857 041,2	1 782 737,4	445 449,8	1 267 774,8	1 216,0	2 411,0	181,8	5 893,7	795 518,8	
20–69%	97	7 952	2 941 054,2	8 135,1	142 819,7	30 448,5	1 877 987,0	18 783,9	1 067 894,2	668,8	-	-	-	47 638,3	
70–100%	210	15 191	2 347 926,8	3 821,1	21 071,9	6 747,9	491 992,1	63 553,9	377 128,2	-	-	-	-	27 802,8	

Tabela 69. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>7 168 734,4</b>	<b>29 699,2</b>	<b>322 005,2</b>	<b>894 237,6</b>	<b>4 152 716,5</b>	<b>527 787,6</b>	<b>2 712 797,2</b>	<b>1 884,8</b>	<b>2 411,0</b>	<b>181,8</b>	<b>5 893,7</b>	<b>870 959,9</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	-	-	-	5 379,5	11 677,1	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	67	9 238	3 827 313,9	25 878,1	178 841,5	881 711,0	2 608 888,3	451 717,1	1 160 438,0	1 216,0	2 411,0	-	5 893,7	519 349,4	
Spółki z o.o.	294	16 974	3 103 072,8	3 821,1	142 860,9	7 147,1	1 488 841,8	75 807,5	1 551 291,4	668,8	-	181,8	-	309 719,6	
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	139	24 338,7	-	-	-	5 833,0	-	1 067,8	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	276	214 008,9	-	302,8	-	37 476,3	263,0	-	-	-	-	-	41 890,9	

Tabela 70. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>7 168 734,4</b>	<b>29 699,2</b>	<b>322 005,2</b>	<b>894 237,6</b>	<b>4 152 716,5</b>	<b>527 787,6</b>	<b>2 712 797,2</b>	<b>1 884,8</b>	<b>2 411,0</b>	<b>181,8</b>	<b>5 893,7</b>	<b>870 959,9</b>	
WPIDO	59	9 684	1 379 119,0	-	35 972,6	863 889,0	752 618,8	190 239,2	351 519,7	-	-	-	-	442 796,9	
WPID	258	14 789	4 607 413,9	23 761,8	153 161,8	21 620,1	2 885 607,1	265 516,1	1 600 819,0	1 884,8	955,0	-	5 893,7	218 735,0	
WO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
W	44	1 459	1 178 968,1	5 937,4	130 750,1	8 728,5	511 427,7	72 032,4	664 965,8	-	1 456,0	181,8	-	152 338,6	
PIDO	15	709	3 233,3	-	2 120,6	-	3 062,9	-	425,9	-	-	-	-	57 089,4	
O	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 71. Koszt paliw użytych do produkcji ciepła według PKD w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>7 168 734,4</b>	<b>29 699,2</b>	<b>322 005,2</b>	<b>894 237,6</b>	<b>4 152 716,5</b>	<b>527 787,6</b>	<b>2 712 797,2</b>	<b>1 884,8</b>	<b>2 411,0</b>	<b>181,8</b>	<b>5 893,7</b>	<b>870 959,9</b>	
35.1	34	2 426	1 237 409,1	25 878,1	117 448,6	8 426,1	685 720,6	224 484,9	169 899,4	-	-	-	-	175 903,5	
35.3	272	21 081	4 241 931,6	3 821,1	97 725,6	29 782,7	2 160 185,0	80 837,4	1 334 802,1	668,8	-	-	-	37 907,7	
Przemysł	29	1 974	1 504 122,0	-	98 960,1	856 028,8	1 208 223,1	220 964,9	1 196 013,2	1 216,0	2 411,0	181,8	5 893,7	650 383,6	
Inne	41	1 161	185 271,7	-	7 870,9	-	98 587,8	1 500,4	12 082,5	-	-	-	-	6 765,1	

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[zł/GJ]						
Polska	2022	761	58 075	180,58	37,86	1 202,56	434,14	0,71	0,44	1,73	x	.	x	.	10,08
	2021	379	27 149	296,07	49,90	2 972,97	749,27	1,74	0,89	17,07	4,08	2,17	0,03	0,89	4,78
	2022	376	26 642	541,02	54,42	5 025,61	1 359,21	4,59	1,56	49,44	6,83	2,00	0,02	3,78	58,38
0–19%	69	3 499	582,32	38,46	5 439,62	1 329,62	5,51	1,46	38,06	5,22	82,47	0,05	3,78	71,20	
20–69%	97	7 951	450,51	129,53	4 632,94	2 655,29	4,24	1,07	76,48	15,67	-	-	-	26,60	
70–100%	210	15 191	671,99	177,13	5 042,51	3 614,94	3,57	4,41	49,64	-	-	-	-	14,23	

Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[zł/GJ]						
Polska	376	26 642	541,02	54,42	5 025,61	1 359,21	4,59	1,56	49,44	6,83	2,00	0,02	3,78	58,38	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	-	-	-	3 905,10	8,33	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	67	9 238	466,12	49,37	4 801,42	1 347,96	4,61	1,47	35,84	12,02	3,31	-	18,00	62,01	
Spółki z o.o.	294	16 974	665,58	177,13	5 335,08	2 947,96	4,52	2,47	69,10	3,83	-	0,03	-	53,16	
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	139	507,65	-	-	-	6,94	-	25,57	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	276	650,07	-	6 358,34	-	5,07	2,21	-	-	-	-	-	58,41	

Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[zł/GJ]						
Polska	376	26 642	541,02	54,42	5 025,61	1 359,21	4,59	1,56	49,44	6,83	2,00	0,02	3,78	58,38	
WPIDO	59	9 684	506,90	-	4 179,03	1 334,97	4,11	3,61	51,37	-	-	-	-	65,61	
WPID	258	14 789	514,38	45,94	4 949,08	2 718,35	4,77	1,67	50,19	14,80	1,06	-	18,00	46,93	
WO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
W	44	1 459	751,74	208,32	5 414,38	3 078,44	4,40	0,57	41,24	-	4,87	0,03	-	54,27	
PIDO	15	709	781,98	-	5 750,31	-	3,69	-	73,84	-	-	-	-	81,39	
O	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[zł/GJ]						
Polska	376	26 642	541,02	54,42	5 025,61	1 359,21	4,59	1,56	49,44	6,83	2,00	0,02	3,78	58,38	
35.1	34	2 426	481,28	49,37	5 165,05	3 103,67	4,27	1,50	46,31	-	-	-	-	55,32	
35.3	272	21 081	540,10	177,13	4 475,62	2 720,46	4,34	2,55	72,51	15,67	-	-	-	13,47	
Przemysł	29	1 974	596,74	-	5 480,98	1 328,72	5,46	1,42	37,90	5,22	82,47	0,32	3,78	84,98	
Inne	41	1 161	607,87	-	5 452,62	-	4,01	6,28	9,77	-	-	-	-	5,32	



Energetyka ciepła w liczbach – 2022

**Tabela 76.** Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 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]												
	2002	761	58 075	369 605 235,5	5 973 866,4	2 468 870,9	39 896 093,3	16 370 234,3	3 007 968,5	11 507 378,0	18 990,0	-	33 120,0	-	18 646 053,5
<b>Polska</b>	2021	379	27 149	278 810 939,6	4 389 536,4	1 288 967,4	19 372 323,7	30 982 423,7	6 610 523,7	31 488 486,3	36 854,1	1 049 636,0	5 414 277,1	-	11 135 949,1
	2022	376	26 642	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	-	11 144 457,2
0–19%		69	3 499	62 349 835,0	62 349 835,0	3 353 181,3	411 745,0	24 013 039,8	9 846 203,3	5 196 263,4	21 946 555,4	6 067,0	38 684,0	2 489 623,5	-
20–69%		97	7 951	124 422 456,8	124 422 456,8	468 298,1	773 532,2	21 724,2	14 398 311,6	469 206,3	8 171 488,0	31 828,1	101 572,0	2 475 829,3	-
70–100%		210	15 191	66 017 724,6	66 017 724,6	239 597,1	130 668,2	66 638,1	4 458 997,0	361 620,9	6 145 228,3	-	1 060 882,0	-	-

**Tabela 77.** Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 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]											
<b>Polska</b>	376	26 642	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	-	11 144 457,2
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	-	-	-	49 867,7	46 180,9	-	-	-	-	-	-	0,0
Spółki akcyjne	67	9 238	159 293 254,2	3 821 479,4	845 889,7	24 014 472,7	17 828 873,8	5 227 961,7	16 329 802,0	6 067,0	723 420,0	1 738 465,3	-	6 518 150,3
Spółki z o.o.	294	16 974	85 858 209,1	239 597,1	468 136,4	37 061,8	10 557 606,9	796 627,4	19 897 325,5	31 828,1	441 256,0	3 226 987,5	-	4 536 601,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	139	864 059,2	-	-	-	25 674,6	-	36 144,1	-	36 461,0	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	276	6 774 493,9	-	1 919,3	-	245 175,7	2 501,5	-	-	-	-	-	89 705,0

**Tabela 78.** Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 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]											
<b>Polska</b>	376	26 642	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	-	11 144 457,2
WPIDO	59	9 684	50 909 098,7	-	140 250,3	24 099 969,3	5 450 299,4	1 300 259,9	4 167 188,2	-	1 246,0	-	-	5 074 812,4
WPID	258	14 789	171 984 988,1	3 833 117,5	801 346,1	1 432,9	19 675 671,4	3 133 617,5	17 474 965,8	32 229,0	864 425,0	1 243 308,4	-	3 060 971,6
W	44	1 459	29 828 370,1	227 959,0	359 672,1	-	3 549 451,5	1 593 213,1	14 616 750,0	-	335 423,0	3 722 144,4	-	2 424 712,8
PIDO	15	709	67 559,5	-	14 676,9	-	28 089,7	-	4 367,6	5 666,1	44,0	-	-	583 960,5

**Tabela 79.** Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 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]											
<b>Polska</b>	376	26 642	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	-	11 144 457,2
35.1	34	2 426	48 228 091,0	3 821 479,4	834 503,5	685,8	4 970 397,3	2 901 733,3	3 133 135,6	-	-	314 714,8	-	2 671 744,6
35.3	272	21 081	150 050 664,5	239 597,1	438 998,8	87 742,3	16 289 431,9	825 061,2	11 767 218,8	31 828,1	1 127 455,0	928 593,6	-	1 517 492,3
Przemysł	29	1 974	48 965 212,4	-	1 748,4	24 012 974,0	6 628 937,1	2 294 530,1	20 432 402,9	6 067,0	36 604,0	484 089,9	-	6 013 689,0
Inne	41	1 161	5 546 048,5	-	40 694,7	-	814 745,6	5 766,0	930 514,3	-	37 079,0	3 238 054,5	-	941 531,3

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
	2002	761	58 075	281 091 729,9	5 696 435,1	1 825 532,8	7 989 666,5	12 988 438,6	2 641 837,1	727 143,4	18 990,0	-	-	-	6 772 697,6
Polska	2021	379	27 149	212 942 385,6	3 650 500,5	1 050 625,6	2 531 388,4	19 737 086,7	4 715 910,7	11 109 331,6	30 587,0	854 387,0	4 468 073,3	-	5 320 520,3
	2022	376	26 642	191 838 528,3	3 389 370,3	1 206 887,2	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	-	4 701 140,7
0-19%	69	3 499	15 771 212,9	2 811 242,0	372 272,3	2 849 333,1	4 694 677,5	3 026 031,6	2 822 926,3	735,0	0,0	1 827 526,1	-	2 767 464,7	
20-69%	97	7 951	117 076 095,0	368 113,2	723 773,4	19 899,6	13 495 945,0	455 170,7	7 475 968,5	26 162,0	86 163,0	2 302 820,4	-	849 299,0	
70-100%	210	15 191	58 991 220,4	210 015,0	110 841,5	58 175,2	3 972 773,3	328 737,3	2 910 095,3	-	884 303,0	-	-	1 084 377,1	

Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 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	376	26 642	191 838 528,3	3 389 370,3	1 206 887,2	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	-	4 701 140,7	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	0,0	0,0	0,0	43 321,5	40 118,7	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	67	9 238	114 469 663,5	3 179 355,2	793 991,1	2 850 036,4	15 096 782,9	3 054 910,7	5 100 231,1	735,0	540 872,0	1 576 878,4	-	1 839 168,7	
Spółki z o.o.	294	16 974	73 813 487,5	210 015,0	411 100,4	34 050,0	6 794 896,3	752 527,4	8 094 963,9	26 162,0	394 269,0	-	-	2 772 267,0	
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	139	371 689,9	-	-	-	24 913,1	-	13 795,0	-	35 325,0	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	276	3 183 687,3	-	1 795,7	-	206 684,9	2 501,5	-	-	-	-	-	89 705,0	

Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 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	376	26 642	191 838 528,3	3 389 370,3	1 206 887,2	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	-	4 701 140,7	
WPIDO	59	9 684	38 701 091,6	-	125 667,0	2 926 704,7	3 915 489,3	1 000 565,3	3 816 004,2	-	1 233,0	-	-	1 353 398,1	
WPID	258	14 789	127 185 711,6	3 161 411,3	737 045,4	703,3	14 809 123,4	2 642 025,3	5 773 619,3	26 897,0	685 054,0	1 087 423,9	-	1 307 386,7	
W	44	1 459	25 951 725,1	227 959,0	344 174,7	-	3 438 783,2	167 349,0	3 619 366,6	-	284 179,0	3 042 922,6	-	2 040 356,0	
PIDO	15	709	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 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	376	26 642	191 838 528,3	3 389 370,3	1 206 887,2	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	-	4 701 140,7	
35.1	34	2 426	45 489 360,4	3 179 355,2	792 486,0	40,1	4 723 640,5	2 430 332,6	3 047 326,4	-	-	300 698,1	-	2 372 000,7	
35.3	272	21 081	137 133 465,1	210 015,0	388 003,5	78 074,8	15 059 947,3	778 142,0	7 883 242,5	26 162,0	934 523,0	786 725,7	-	1 324 914,1	
Przemysł	29	1 974	4 870 571,6	-	-	2 849 293,0	1 677 567,7	595 699,0	1 420 962,8	735,0	-	344 235,5	-	447 009,3	
Inne	41	1 161	4 345 131,1	-	26 397,6	-	702 240,5	5 766,0	857 458,4	-	35 943,0	2 698 687,1	-	557 216,7	

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

**Tabela 84.** Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 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]												
	<b>2002</b>	<b>761</b>	<b>58 075</b>	<b>6 334 213,5</b>	<b>92 634,5</b>	<b>80 285,0</b>	<b>170 254,7</b>	<b>425 029,3</b>	<b>81 371,5</b>	<b>19 537,2</b>	<b>246,9</b>	-	-	-	<b>145 431,4</b>
<b>Polska</b>	<b>2021</b>	<b>379</b>	<b>27 149</b>	<b>10 064 949,1</b>	<b>115 295,8</b>	<b>59 437,3</b>	<b>100 198,4</b>	<b>1 135 403,4</b>	<b>253 678,1</b>	<b>527 029,2</b>	<b>1 127,6</b>	<b>28 613,0</b>	<b>163 952,5</b>	-	<b>252 281,7</b>
	<b>2022</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>12 255 577,1</b>	<b>125 719,0</b>	<b>94 407,6</b>	<b>130 576,5</b>	<b>1 759 475,2</b>	<b>286 231,7</b>	<b>770 200,9</b>	<b>1 053,0</b>	<b>38 346,0</b>	<b>173 462,4</b>	-	<b>271 486,8</b>
0-19%	69	3 499	3 499	766 435,3	85 229,8	21 918,5	121 171,6	322 585,7	194 096,2	126 436,2	33,6	-	66 140,9	-	137 591,1
20-69%	97	7 951	7 951	6 714 896,2	21 692,5	52 337,6	1 166,6	998 045,1	45 544,9	430 069,3	1 019,5	7 957,0	107 321,5	-	60 845,7
70-100%	210	15 191	15 191	4 774 245,6	18 796,7	20 151,5	8 238,3	438 844,4	46 590,6	213 695,4	-	30 390,0	-	-	73 050,0

**Tabela 85.** Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>12 255 577,1</b>	<b>125 719,0</b>	<b>94 407,6</b>	<b>130 576,5</b>	<b>1 759 475,2</b>	<b>286 231,7</b>	<b>770 200,9</b>	<b>1 053,0</b>	<b>38 346,0</b>	<b>173 462,4</b>	-	<b>271 486,8</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	-	-	-	6 338,1	5 869,5	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	67	9 238	6 445 341,8	106 922,2	45 848,8	121 219,2	1 079 155,6	198 250,5	273 581,9	33,6	16 859,0	80 051,2	-	110 146,9	
Spółki z o.o.	294	16 974	5 619 868,5	18 796,7	48 105,5	3 019,2	640 560,0	87 541,5	495 561,0	1 019,5	16 415,0	93 411,2	-	156 544,4	
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	139	28 829,7	-	-	-	3 577,0	-	1 058,0	-	5 072,0	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	276	161 537,1	-	453,3	-	30 313,2	439,8	-	-	-	-	-	4 795,5	

**Tabela 86.** Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>12 255 577,1</b>	<b>125 719,0</b>	<b>94 407,6</b>	<b>130 576,5</b>	<b>1 759 475,2</b>	<b>286 231,7</b>	<b>770 200,9</b>	<b>1 053,0</b>	<b>38 346,0</b>	<b>173 462,4</b>	-	<b>271 486,8</b>	
WPIDO	59	9 684	2 821 607,4	-	11 697,8	130 528,9	390 048,6	91 804,7	220 984,8	-	167,0	-	-	86 354,2	
WPID	258	14 789	7 979 260,5	115 518,1	57 756,4	47,6	1 149 736,4	187 605,4	384 819,6	1 053,0	29 000,0	60 549,9	-	74 269,2	
W	44	1 459	1 454 709,2	10 200,8	24 953,4	-	219 690,3	6 821,6	164 396,5	-	9 180,0	112 912,5	-	110 863,4	
PIDO	15	709	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

**Tabela 87.** Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>12 255 577,1</b>	<b>125 719,0</b>	<b>94 407,6</b>	<b>130 576,5</b>	<b>1 759 475,2</b>	<b>286 231,7</b>	<b>770 200,9</b>	<b>1 053,0</b>	<b>38 346,0</b>	<b>173 462,4</b>	-	<b>271 486,8</b>	
35.1	34	2 426	2 476 297,2	106 922,2	45 654,3	1,8	305 170,7	156 622,1	175 524,3	-	-	18 255,0	-	134 481,0	
35.3	272	21 081	9 255 267,1	18 796,7	45 017,5	9 404,9	1 239 396,9	90 827,4	520 363,6	1 019,5	33 155,0	42 294,9	-	90 696,1	
Przemysł	29	1 974	229 094,4	-	-	121 169,8	126 974,2	37 474,1	33 118,3	33,6	-	15 076,4	-	19 133,4	
Inne	41	1 161	294 918,4	-	3 735,8	-	87 933,4	1 308,1	41 194,7	-	5 191,0	97 836,1	-	27 176,4	

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 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]												
	<b>2002</b>	<b>761</b>	<b>58 075</b>	<b>22,53</b>	<b>16,26</b>	<b>43,98</b>	<b>21,31</b>	<b>32,72</b>	<b>30,80</b>	<b>26,87</b>	<b>13,00</b>	-	-	-	<b>21,47</b>
	<b>2021</b>	<b>379</b>	<b>27 149</b>	<b>47,27</b>	<b>31,58</b>	<b>56,57</b>	<b>39,58</b>	<b>57,53</b>	<b>47,44</b>	<b>36,96</b>	<b>33,49</b>	<b>36,69</b>	-	-	<b>47,42</b>
	<b>2022</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>63,88</b>	<b>37,09</b>	<b>78,22</b>	<b>44,60</b>	<b>79,39</b>	<b>75,13</b>	<b>58,31</b>	<b>39,15</b>	<b>39,51</b>	<b>42,00</b>	-	<b>57,75</b>
0-19%	69	3 499	48,60	30,32	58,88	42,53	68,71	64,14	44,79	45,68	-	36,19	-	49,72	
20-69%	97	7 951	57,35	58,93	72,31	58,62	73,95	100,06	57,53	38,97	92,35	46,60	-	71,64	
70-100%	210	15 191	80,93	89,50	181,81	141,61	110,46	141,73	73,43	-	34,37	-	-	67,37	

Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 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]											
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>63,88</b>	<b>37,09</b>	<b>78,22</b>	<b>44,60</b>	<b>79,39</b>	<b>75,13</b>	<b>58,31</b>	<b>39,15</b>	<b>39,51</b>	<b>42,00</b>	-	<b>57,75</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	-	-	-	146,30	146,30	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	67	9 238	56,31	33,63	57,74	42,53	71,48	64,90	53,64	45,68	31,17	50,77	-	59,89
Spółki z o.o.	294	16 974	76,14	89,50	117,02	88,67	94,27	116,33	61,22	38,97	41,63	-	-	56,47
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	139	77,56	-	-	-	143,58	-	76,70	-	143,58	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	276	50,74	-	252,45	-	146,66	175,81	-	-	-	-	-	53,46

Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 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]											
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>63,88</b>	<b>37,09</b>	<b>78,22</b>	<b>44,60</b>	<b>79,39</b>	<b>75,13</b>	<b>58,31</b>	<b>39,15</b>	<b>39,51</b>	<b>42,00</b>	-	<b>57,75</b>
WPIDO	59	9 684	72,91	-	93,09	44,60	99,62	91,75	57,91	-	135,44	-	-	63,81
WPID	258	14 789	62,74	36,54	78,36	67,72	77,64	71,01	66,65	39,15	42,33	55,68	-	56,81
W	44	1 459	56,05	44,75	72,50	-	63,89	40,76	45,42	-	32,30	37,11	-	54,34
PIDO	15	709	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 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]											
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>63,88</b>	<b>37,09</b>	<b>78,22</b>	<b>44,60</b>	<b>79,39</b>	<b>75,13</b>	<b>58,31</b>	<b>39,15</b>	<b>39,51</b>	<b>42,00</b>	-	<b>57,75</b>
35.1	34	2 426	54,44	33,63	57,61	44,17	64,60	64,44	57,60	-	-	60,71	-	56,70
35.3	272	21 081	67,49	89,50	116,02	120,46	82,30	116,72	66,01	38,97	35,48	53,76	-	68,45
Przemysł	29	1 974	47,04	-	-	42,53	75,69	62,91	23,31	45,68	-	43,80	-	42,80
Inne	41	1 161	67,87	-	141,52	-	125,22	226,87	48,04	-	144,42	36,25	-	48,77

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

Tabela 92. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[GJ]						
<b>Polska</b>	<b>2021</b>	<b>133</b>	<b>14 724</b>	<b>9 953 915,7</b>	<b>525 654,1</b>	<b>48 703,0</b>	<b>529 451,6</b>	<b>796 514,9</b>	<b>327 309,4</b>	<b>37 738 040,0</b>	<b>164 338,2</b>	-	<b>8 565 668,4</b>	<b>1 278 151,0</b>	<b>13 580 625,8</b>
	<b>2022</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>8 659 014,0</b>	<b>493 764,3</b>	<b>16 513,0</b>	<b>649 584,0</b>	<b>554 602,9</b>	<b>303 521,5</b>	<b>47 837 882,4</b>	<b>246 825,1</b>	<b>29 235,0</b>	<b>7 693 445,4</b>	<b>1 557 652,8</b>	<b>12 675 628,0</b>
0–19%		50	2 961	3 005 271,9	430 960,5	5 314,2	642 677,3	237 073,0	296 984,2	32 959 920,6	230 309,6	29 235,0	4 033 602,2	1 557 652,8	10 435 934,5
20–69%		42	6 633	5 303 241,8	62 803,8	11 145,9	6 906,7	288 120,8	4 823,2	13 464 409,3	16 515,5	-	3 659 843,2	-	1 333 394,6
70–100%		39	4 885	350 500,3	-	52,9	-	29 409,0	1 714,1	1 413 552,5	-	-	-	-	906 299,0

Tabela 93. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[GJ]					
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>8 659 014,0</b>	<b>493 764,3</b>	<b>16 513,0</b>	<b>649 584,0</b>	<b>554 602,9</b>	<b>303 521,5</b>	<b>47 837 882,4</b>	<b>246 825,1</b>	<b>29 235,0</b>	<b>7 693 445,4</b>	<b>1 557 652,8</b>	<b>12 675 628,0</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	51	6 764	6 962 337,2	493 764,3	14 731,4	648 444,3	371 225,9	296 984,2	32 101 706,2	98 375,1	29 235,0	2 263 581,2	327 427,0	7 482 057,9
Spółki z o.o.	76	7 585	1 418 862,8	-	1 780,3	1 139,7	179 465,3	6 537,3	15 736 176,2	148 450,0	-	5 429 864,2	1 230 225,8	4 476 401,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	131	277 814,1	-	1,3	-	3 911,7	-	-	-	-	-	-	717 169,0

Tabela 94. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[GJ]					
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>8 659 014,0</b>	<b>493 764,3</b>	<b>16 513,0</b>	<b>649 584,0</b>	<b>554 602,9</b>	<b>303 521,5</b>	<b>47 837 882,4</b>	<b>246 825,1</b>	<b>29 235,0</b>	<b>7 693 445,4</b>	<b>1 557 652,8</b>	<b>12 675 628,0</b>
WPIDO	24	5 715	1 578 035,8	-	5 278,2	644 448,0	81 122,8	36 655,5	6 275 381,3	-	-	-	-	6 251 761,7
WPID	78	7 454	5 881 579,5	493 764,3	10 066,6	3 013,3	393 463,1	141 014,1	28 676 356,7	98 375,1	29 235,0	1 520 040,9	327 427,0	3 257 204,2
W	27	1 185	1 199 398,7	-	1 168,2	2 122,7	80 017,0	125 852,0	12 886 144,4	131 934,5	-	6 173 404,5	1 230 225,8	2 511 824,5
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	16 515,5	-	-	-	-	654 837,6

Tabela 95. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[GJ]					
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>8 659 014,0</b>	<b>493 764,3</b>	<b>16 513,0</b>	<b>649 584,0</b>	<b>554 602,9</b>	<b>303 521,5</b>	<b>47 837 882,4</b>	<b>246 825,1</b>	<b>29 235,0</b>	<b>7 693 445,4</b>	<b>1 557 652,8</b>	<b>12 675 628,0</b>
35.1	32	2 412	2 142 449,1	493 764,3	3 204,7	2 076,3	117 547,8	140 990,7	3 668 540,9	-	-	497 886,3	-	2 934 116,7
35.3	67	9 782	3 985 029,0	-	8 347,8	5 156,2	255 416,1	6 537,3	11 673 570,3	16 515,5	-	1 022 154,6	-	1 554 857,0
Przemysł	21	1 805	2 443 823,4	-	4 523,8	642 351,5	176 811,4	155 993,6	31 447 556,1	230 309,6	29 235,0	562 844,2	1 557 652,8	7 263 076,5
Inne	11	480	87 712,6	-	436,7	-	4 827,5	-	1 048 215,1	-	-	5 610 560,3	-	923 577,8

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

Tabela 96. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>2021</b>	<b>133</b>	<b>14 724</b>	<b>2 888 019,1</b>	<b>22 063,8</b>	<b>144 246,0</b>	<b>396 037,1</b>	<b>1 392 559,7</b>	<b>279 541,9</b>	<b>645 163,3</b>	-	<b>768,0</b>	<b>216,1</b>	<b>6 114,5</b>	<b>239 754,1</b>
	<b>2022</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>4 289 330,4</b>	<b>19 896,7</b>	<b>75 043,5</b>	<b>870 682,4</b>	<b>2 458 991,5</b>	<b>460 232,8</b>	<b>1 923 973,0</b>	<b>863,6</b>	<b>2 411,0</b>	<b>181,8</b>	<b>5 893,7</b>	<b>817 488,4</b>
0–19%		50	2 961	1 764 598,5	11 761,7	26 496,6	851 806,4	1 291 659,9	439 134,3	1 259 081,3	863,6	2 411,0	181,8	5 893,7	776 277,9
20–69%		42	6 633	2 307 270,5	8 135,1	48 362,6	18 876,0	1 075 489,2	15 119,6	605 665,1	-	-	-	-	31 757,8
70–100%		39	4 885	217 461,4	-	184,3	-	91 842,4	5 978,9	59 226,6	-	-	-	-	9 452,7

Tabela 97. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>4 289 330,4</b>	<b>19 896,7</b>	<b>75 043,5</b>	<b>870 682,4</b>	<b>2 458 991,5</b>	<b>460 232,8</b>	<b>1 923 973,0</b>	<b>863,6</b>	<b>2 411,0</b>	<b>181,8</b>	<b>5 893,7</b>	<b>817 488,4</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	51	6 764	3 230 124,0	19 896,7	65 778,4	867 134,6	1 487 406,5	439 134,3	1 149 266,1	863,6	2 411,0	-	5 893,7	491 219,4	
Spółki z o.o.	76	7 585	870 718,9	-	9 258,8	3 547,8	958 573,3	21 098,5	774 706,9	-	-	181,8	-	284 378,2	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	131	188 487,6	-	6,3	-	13 011,7	-	-	-	-	-	-	41 890,9	

Tabela 98. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>4 289 330,4</b>	<b>19 896,7</b>	<b>75 043,5</b>	<b>870 682,4</b>	<b>2 458 991,5</b>	<b>460 232,8</b>	<b>1 923 973,0</b>	<b>863,6</b>	<b>2 411,0</b>	<b>181,8</b>	<b>5 893,7</b>	<b>817 488,4</b>	
WPIDO	24	5 715	675 814,4	-	20 691,4	855 036,4	265 979,9	169 686,7	322 170,2	-	-	-	-	426 862,6	
WPID	78	7 454	2 646 945,0	19 896,7	47 829,5	9 020,6	1 864 004,4	218 809,8	1 034 789,6	863,6	955,0	-	5 893,7	191 756,0	
W	27	1 185	966 571,0	-	6 522,6	6 625,4	329 007,3	71 736,3	567 013,1	-	1 456,0	181,8	-	145 597,1	
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53 272,7	

Tabela 99. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>4 289 330,4</b>	<b>19 896,7</b>	<b>75 043,5</b>	<b>870 682,4</b>	<b>2 458 991,5</b>	<b>460 232,8</b>	<b>1 923 973,0</b>	<b>863,6</b>	<b>2 411,0</b>	<b>181,8</b>	<b>5 893,7</b>	<b>817 488,4</b>	
35.1	32	2 412	1 067 106,6	19 896,7	16 298,9	6 525,1	476 483,7	218 465,4	169 899,4	-	-	-	-	165 984,7	
35.3	67	9 782	1 718 367,3	-	33 879,8	13 357,1	1 048 396,5	21 098,5	553 256,9	-	-	-	-	13 562,1	
Przemysł	21	1 805	1 452 113,5	-	22 345,4	850 800,3	919 682,5	220 668,9	1 194 889,2	863,6	2 411,0	181,8	5 893,7	632 943,6	
Inne	11	480	51 743,1	-	2 519,4	-	14 428,8	-	5 927,4	-	-	-	-	4 998,0	

**Tabela 100.** Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[zł/GJ]					
<b>Polska</b>	<b>2021</b>	<b>133</b>	<b>14 724</b>	<b>290,14</b>	<b>41,97</b>	<b>2 961,75</b>	<b>748,01</b>	<b>1,75</b>	<b>0,85</b>	<b>17,10</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>17,65</b>
	<b>2022</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>495,36</b>	<b>40,30</b>	<b>4 544,51</b>	<b>1 340,37</b>	<b>4,43</b>	<b>1,52</b>	<b>40,22</b>	<b>3,50</b>	<b>82,47</b>	<b>0,02</b>	<b>3,78</b>	<b>64,49</b>
0–19%		50	2 961	587,17	27,29	4 986,00	1 325,40	5,45	1,48	38,20	3,75	82,47	0,05	3,78	74,39
20–69%		42	6 633	435,07	129,53	4 339,04	2 733,01	3,73	3,13	44,98	-	-	-	-	23,82
70–100%		39	4 885	620,43	-	3 484,70	-	3,12	3,49	41,90	-	-	-	-	10,43

**Tabela 101.** Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[GJ]					
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>495,36</b>	<b>40,30</b>	<b>4 544,51</b>	<b>1 340,37</b>	<b>4,43</b>	<b>1,52</b>	<b>40,22</b>	<b>3,50</b>	<b>82,47</b>	<b>0,02</b>	<b>3,78</b>	<b>64,49</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	51	6 764	463,94	40,30	4 465,17	1 337,25	4,01	1,48	35,80	8,78	82,47	-	18,00	65,65	
Spółki z o.o.	76	7 585	613,67	-	5 200,69	3 112,83	5,34	3,23	49,23	-	-	0,03	-	63,53	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	678,47	-	4 939,84	-	3,33	-	-	-	-	-	-	58,41	

**Tabela 102.** Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[GJ]					
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>495,36</b>	<b>40,30</b>	<b>4 544,51</b>	<b>1 340,37</b>	<b>4,43</b>	<b>1,52</b>	<b>40,22</b>	<b>3,50</b>	<b>82,47</b>	<b>0,02</b>	<b>3,78</b>	<b>64,49</b>	
WPIDO	24	5 715	428,26	-	3 920,15	1 326,77	3,28	4,63	51,34	-	-	-	-	68,28	
WPID	78	7 454	450,04	40,30	4 751,29	2 993,59	4,74	1,55	36,09	8,78	32,67	-	18,00	58,87	
W	27	1 185	805,88	-	5 583,66	3 121,20	4,11	0,57	44,00	-	-	0,03	-	57,96	
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81,35	

**Tabela 103.** Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2022 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 <sup>3</sup> ]		[GJ]					
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>495,36</b>	<b>40,30</b>	<b>4 544,51</b>	<b>1 340,37</b>	<b>4,43</b>	<b>1,52</b>	<b>40,22</b>	<b>3,50</b>	<b>82,47</b>	<b>0,02</b>	<b>3,78</b>	<b>64,49</b>	
35.1	32	2 412	498,08	40,30	5 086,00	3 142,67	4,05	1,55	46,31	-	-	-	-	56,57	
35.3	67	9 782	431,21	-	4 058,52	2 590,49	4,10	3,23	47,39	-	-	-	-	8,72	
Przemysł	21	1 805	594,20	-	4 939,47	1 324,51	5,20	1,41	38,00	3,75	82,47	0,32	3,78	87,15	
Inne	11	480	589,92	-	5 769,36	-	2,99	-	5,65	-	-	-	-	5,41	

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

**Tabela 104.** Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>2021</b>	<b>133</b>	<b>14 724</b>	<b>200 288 820,5</b>	<b>3 897 447,4</b>	<b>747 049,8</b>	<b>19 354 786,4</b>	<b>23 794 887,3</b>	<b>5 945 808,3</b>	<b>25 952 396,8</b>	<b>6 267,1</b>	<b>15 390,0</b>	<b>5 413 464,1</b>	-	<b>9 899 117,7</b>
	<b>2022</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>165 707 241,2</b>	<b>3 580 182,8</b>	<b>111 379,1</b>	<b>24 009 720,8</b>	<b>16 703 467,9</b>	<b>5 108 927,6</b>	<b>29 592 842,3</b>	<b>9 676,1</b>	<b>36 604,0</b>	<b>4 964 613,3</b>	-	<b>9 337 050,5</b>
0–19%		50	2 961	58 403 976,0	3 111 884,7	13 081,4	24 009 100,8	6 823 790,2	4 954 555,1	21 096 263,8	4 010,0	36 604,0	2 488 784,0	-	8 405 110,7
20–69%		42	6 633	99 951 822,8	468 298,1	98 297,7	620,0	9 007 362,2	113 483,0	7 780 122,5	5 666,1	-	2 475 829,3	-	597 983,8
70–100%		39	4 885	7 351 442,4	-	-	-	872 315,6	40 889,5	716 456,0	-	-	-	-	333 956,0

**Tabela 105.** Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw formy prawnej w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>165 707 241,2</b>	<b>3 580 182,8</b>	<b>111 379,1</b>	<b>24 009 720,8</b>	<b>16 703 467,9</b>	<b>5 108 927,6</b>	<b>29 592 842,3</b>	<b>9 676,1</b>	<b>36 604,0</b>	<b>4 964 613,3</b>	-	<b>9 337 050,5</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	51	6 764	133 713 415,9	3 580 182,8	72 432,0	24 009 720,8	11 025 375,8	4 954 555,1	16 131 190,4	4 010,0	36 604,0	1 738 465,3	-	5 850 625,0	
Spółki z o.o.	76	7 585	26 141 267,3	-	38 947,1	-	5 555 651,2	154 372,5	13 461 652,0	5 666,1	-	3 226 148,0	-	3 396 720,5	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	131	5 852 558,0	-	-	-	122 441,0	-	-	-	-	-	-	89 705,0	

**Tabela 106.** Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>165 707 241,2</b>	<b>3 580 182,8</b>	<b>111 379,1</b>	<b>24 009 720,8</b>	<b>16 703 467,9</b>	<b>5 108 927,6</b>	<b>29 592 842,3</b>	<b>9 676,1</b>	<b>36 604,0</b>	<b>4 964 613,3</b>	-	<b>9 337 050,5</b>	
WPIDO	24	5 715	29 003 803,0	-	26 868,1	24 009 100,8	2 133 197,2	855 178,5	3 707 611,5	-	-	-	-	4 613 580,2	
WPID	78	7 454	114 253 758,5	3 580 182,8	82 762,6	620,0	12 276 923,7	2 661 970,0	14 721 760,8	4 010,0	-	1 243 308,4	-	2 051 656,1	
W	27	1 185	22 449 679,6	-	1 748,4	-	2 293 347,1	1 591 779,1	11 163 470,0	-	36 604,0	3 721 304,9	-	2 144 824,4	
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	5 666,1	-	-	-	526 989,8	

**Tabela 107.** Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>165 707 241,2</b>	<b>3 580 182,8</b>	<b>111 379,1</b>	<b>24 009 720,8</b>	<b>16 703 467,9</b>	<b>5 108 927,6</b>	<b>29 592 842,3</b>	<b>9 676,1</b>	<b>36 604,0</b>	<b>4 964 613,3</b>	-	<b>9 337 050,5</b>	
35.1	32	2 412	39 853 199,7	3 580 182,8	82 016,6	685,8	3 481 793,2	2 661 459,0	3 133 135,6	-	-	314 714,8	-	2 416 021,7	
35.3	67	9 782	76 490 191,4	-	27 614,1	-	8 016 619,9	154 372,5	5 909 042,0	5 666,1	-	928 593,6	-	437 595,7	
Przemysł	21	1 805	47 606 591,1	-	1 748,4	24 009 035,0	5 054 123,8	2 293 096,1	19 828 708,3	4 010,0	36 604,0	483 933,4	-	5 781 341,7	
Inne	11	480	1 757 259,0	-	-	-	150 931,0	-	721 956,4	-	-	3 237 371,5	-	702 091,3	



Energetyka ciepła w liczbach – 2022

**Tabela 108.** Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>2021</b>	<b>133</b>	<b>14 724</b>	<b>143 867 555,3</b>	<b>3 187 444,1</b>	<b>682 692,2</b>	<b>2 515 573,3</b>	<b>14 346 689,3</b>	<b>4 107 694,7</b>	<b>9 112 242,5</b>	-	<b>92,0</b>	<b>4 467 261,3</b>	-	<b>4 351 745,5</b>
	<b>2022</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>105 346 145,0</b>	<b>2 951 396,2</b>	<b>93 826,8</b>	<b>2 849 170,1</b>	<b>12 273 104,9</b>	<b>2 970 846,4</b>	<b>10 315 531,0</b>	<b>486,0</b>	-	<b>4 129 664,3</b>	-	<b>3 361 398,4</b>
0–19%		50	2 961	13 378 596,6	2 583 283,0	-	2 849 170,1	3 232 006,8	2 824 125,2	2 540 452,6	486,0	-	1 826 843,9	-	2 545 118,7
20–69%		42	6 633	85 782 685,6	368 113,2	93 826,8	-	8 306 269,7	110 247,0	7 150 551,6	-	-	2 302 820,4	-	495 684,3
70–100%		39	4 885	6 184 862,8	-	-	-	734 828,4	36 474,2	624 526,8	-	-	-	-	320 595,4

**Tabela 109.** Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>105 346 145,0</b>	<b>2 951 396,2</b>	<b>93 826,8</b>	<b>2 849 170,1</b>	<b>12 273 104,9</b>	<b>2 970 846,4</b>	<b>10 315 531,0</b>	<b>486,0</b>	-	<b>4 129 664,3</b>	-	<b>3 361 398,4</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	51	6 764	82 755 642,7	2 951 396,2	68 961,2	2 849 170,1	9 878 671,7	2 824 125,2	4 938 621,2	486,0	-	1 576 878,4	-	1 417 215,4	
Spółki z o.o.	76	7 585	20 276 249,8	-	24 865,6	-	2 304 075,6	146 721,2	5 376 909,7	-	-	2 552 785,9	-	1 854 478,0	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	131	2 314 252,5	-	-	-	90 357,6	-	-	-	-	-	-	89 705,0	

**Tabela 110.** Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>105 346 145,0</b>	<b>2 951 396,2</b>	<b>93 826,8</b>	<b>2 849 170,1</b>	<b>12 273 104,9</b>	<b>2 970 846,4</b>	<b>10 315 531,0</b>	<b>486,0</b>	-	<b>4 129 664,3</b>	-	<b>3 361 398,4</b>	
WPIDO	24	5 715	20 446 284,2	-	23 232,3	2 849 170,1	1 969 310,0	574 659,4	3 352 991,9	-	-	-	-	1 006 051,9	
WPID	78	7 454	68 476 013,8	2 951 396,2	70 594,5	-	8 085 562,3	2 228 838,0	3 586 950,8	486,0	-	1 087 423,9	-	592 107,7	
W	27	1 185	16 423 847,1	-	-	-	2 218 232,6	167 349,0	3 375 588,3	-	-	3 042 240,4	-	1 763 238,8	
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

**Tabela 111.** Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>105 346 145,0</b>	<b>2 951 396,2</b>	<b>93 826,8</b>	<b>2 849 170,1</b>	<b>12 273 104,9</b>	<b>2 970 846,4</b>	<b>10 315 531,0</b>	<b>486,0</b>	-	<b>4 129 664,3</b>	-	<b>3 361 398,4</b>	
35.1	32	2 412	37 576 357,2	2 951 396,2	68 961,2	40,1	3 312 738,9	2 228 426,2	3 047 326,4	-	-	300 698,1	-	2 164 473,8	
35.3	67	9 782	61 895 169,2	-	24 865,6	-	7 266 868,1	146 721,2	5 235 379,1	-	-	786 725,7	-	415 044,7	
Przemysł	21	1 805	4 292 698,8	-	-	2 849 130,0	1 581 450,4	595 699,0	1 218 528,1	486,0	-	344 235,5	-	376 600,7	
Inne	11	480	1 581 919,8	-	-	-	112 047,6	-	814 297,4	-	-	2 698 004,9	-	405 279,2	

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

Tabela 112. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>2021</b>	<b>133</b>	<b>14 724</b>	<b>6 480 313,2</b>	<b>93 999,6</b>	<b>32 007,5</b>	<b>98 586,6</b>	<b>748 284,6</b>	<b>203 705,8</b>	<b>423 829,2</b>	-	<b>4,0</b>	<b>163 923,2</b>	-	<b>204 198,9</b>
	<b>2022</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>5 793 085,0</b>	<b>96 721,4</b>	<b>5 281,1</b>	<b>121 155,2</b>	<b>839 354,1</b>	<b>190 836,7</b>	<b>555 493,3</b>	<b>22,2</b>	-	<b>173 435,4</b>	-	<b>180 478,3</b>
0-19%		50	2 961	586 684,0	75 028,9	-	121 155,2	211 813,1	181 763,8	108 222,6	22,2	-	66 113,8	-	124 866,3
20-69%		42	6 633	4 783 263,1	21 692,5	5 281,1	-	576 402,5	6 809,9	403 362,9	-	-	107 321,5	-	34 495,2
70-100%		39	4 885	423 137,9	-	-	-	51 138,4	2 263,0	43 907,8	-	-	-	-	21 116,9

Tabela 113. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>5 793 085,0</b>	<b>96 721,4</b>	<b>5 281,1</b>	<b>121 155,2</b>	<b>839 354,1</b>	<b>190 836,7</b>	<b>555 493,3</b>	<b>22,2</b>	-	<b>173 435,4</b>	-	<b>180 478,3</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	51	6 764	4 432 252,8	96 721,4	3 765,7	121 155,2	680 573,7	181 763,8	259 861,4	22,2	-	80 051,2	-	78 880,4	
Spółki z o.o.	76	7 585	1 259 758,0	-	1 515,3	-	154 004,9	9 072,9	295 632,0	-	-	93 384,1	-	96 802,4	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	131	101 074,3	-	-	-	4 775,4	-	-	-	-	-	-	4 795,5	

Tabela 114. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>5 793 085,0</b>	<b>96 721,4</b>	<b>5 281,1</b>	<b>121 155,2</b>	<b>839 354,1</b>	<b>190 836,7</b>	<b>555 493,3</b>	<b>22,2</b>	-	<b>173 435,4</b>	-	<b>180 478,3</b>	
WPIDO	24	5 715	1 228 783,7	-	1 388,7	121 155,2	148 445,5	39 687,3	183 773,9	-	-	-	-	59 997,9	
WPID	78	7 454	3 650 667,4	96 721,4	3 892,4	-	564 625,8	144 327,8	225 151,6	22,2	-	60 549,9	-	29 199,1	
W	27	1 185	913 633,9	-	-	-	126 282,8	6 821,6	146 567,9	-	-	112 885,5	-	91 281,3	
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 115. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>5 793 085,0</b>	<b>96 721,4</b>	<b>5 281,1</b>	<b>121 155,2</b>	<b>839 354,1</b>	<b>190 836,7</b>	<b>555 493,3</b>	<b>22,2</b>	-	<b>173 435,4</b>	-	<b>180 478,3</b>	
35.1	32	2 412	1 981 366,9	96 721,4	3 765,7	1,8	197 088,0	144 289,7	175 524,3	-	-	18 255,0	-	119 754,2	
35.3	67	9 782	3 554 669,9	-	1 515,3	-	516 971,0	9 072,9	321 410,1	-	-	42 294,9	-	27 139,2	
Przemysł	21	1 805	186 906,2	-	-	121 153,4	117 996,2	37 474,1	20 834,1	22,2	-	15 076,4	-	15 406,6	
Inne	11	480	70 142,0	-	-	-	7 298,9	-	37 724,7	-	-	97 809,1	-	18 178,4	

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

**Tabela 116.** Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>2021</b>	<b>133</b>	<b>14 724</b>	<b>45,04</b>	<b>29,49</b>	<b>46,88</b>	<b>39,19</b>	<b>52,16</b>	<b>49,59</b>	<b>46,51</b>	-	<b>43,48</b>	<b>36,69</b>	-	<b>46,92</b>
	<b>2022</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>54,99</b>	<b>32,77</b>	<b>56,29</b>	<b>42,52</b>	<b>68,39</b>	<b>64,24</b>	<b>53,85</b>	<b>45,66</b>	-	<b>42,00</b>	-	<b>53,69</b>
0–19%		50	2 961	43,85	29,04	-	42,52	65,54	64,36	42,60	45,66	-	36,19	-	49,06
20–69%		42	6 633	55,76	58,93	56,29	-	69,39	61,77	56,41	-	-	46,60	-	69,59
70–100%		39	4 885	68,42	-	-	-	69,59	62,04	70,31	-	-	-	-	65,87

**Tabela 117.** Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>54,99</b>	<b>32,77</b>	<b>56,29</b>	<b>42,52</b>	<b>68,39</b>	<b>64,24</b>	<b>53,85</b>	<b>45,66</b>	-	<b>42,00</b>	-	<b>53,69</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	51	6 764	53,56	32,77	54,61	42,52	68,89	64,36	52,62	45,66	-	50,77	-	55,66	
Spółki z o.o.	76	7 585	62,13	-	60,94	-	66,84	61,84	54,98	-	-	36,58	-	52,20	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	131	43,67	-	-	-	52,85	-	-	-	-	-	-	53,46	

**Tabela 118.** Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>54,99</b>	<b>32,77</b>	<b>56,29</b>	<b>42,52</b>	<b>68,39</b>	<b>64,24</b>	<b>53,85</b>	<b>45,66</b>	-	<b>42,00</b>	-	<b>53,69</b>	
WPIDO	24	5 715	60,10	-	59,77	42,52	75,38	69,06	54,81	-	-	-	-	59,64	
WPID	78	7 454	53,31	32,77	55,14	-	69,83	64,75	62,77	45,66	-	55,68	-	49,31	
W	27	1 185	55,63	-	-	-	56,93	40,76	43,42	-	-	37,11	-	51,77	
PIDO	2	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

**Tabela 119.** Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>131</b>	<b>14 479</b>	<b>54,99</b>	<b>32,77</b>	<b>56,29</b>	<b>42,52</b>	<b>68,39</b>	<b>64,24</b>	<b>53,85</b>	<b>45,66</b>	-	<b>42,00</b>	-	<b>53,69</b>	
35.1	32	2 412	52,73	32,77	54,61	44,17	59,49	64,75	57,60	-	-	60,71	-	55,33	
35.3	67	9 782	57,43	-	60,94	-	71,14	61,84	61,39	-	-	53,76	-	65,39	
Przemysł	21	1 805	43,54	-	-	42,52	74,61	62,91	17,10	45,66	-	43,80	-	40,91	
Inne	11	480	44,34	-	-	-	65,14	-	46,33	-	-	36,25	-	44,85	

**Tabela 120.** Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2022 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]			
<b>Polska</b>	<b>2022</b>	<b>308</b>	<b>25 717</b>	<b>4 728 599,6</b>	<b>2 821 809,7</b>	<b>1 906 790,0</b>
	2021	323	26 297	3 848 756,9	2 398 555,1	1 450 201,8
	2002	434	48 263	1 278 604,9	739 101,0	539 503,9
0–19%		39	2 646	416 404,7	345 844,6	70 560,1
20–69%		82	7 699	1 794 994,5	1 432 013,6	362 980,8
70–100%		187	15 371	2 517 200,5	1 043 951,5	1 473 249,0

**Tabela 121.** Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>308</b>	<b>25 717</b>	<b>4 728 599,6</b>	<b>2 821 809,7</b>	<b>1 906 790,0</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	3,0	3,0	0,0
Spółki akcyjne	58	9 265	2 407 301,3	1 626 636,9	780 664,5
Spółki z o.o.	244	16 206	2 266 034,1	1 142 822,3	1 123 211,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	56	408,0	298,0	110,0
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	176	54 853,3	52 049,6	2 803,7

**Tabela 122.** Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>308</b>	<b>25 717</b>	<b>4 728 599,6</b>	<b>2 821 809,7</b>	<b>1 906 790,0</b>
WPIDO	57	9 653	1 724 981,0	788 736,5	936 244,5
WPID	199	13 412	2 585 972,3	1 772 714,7	813 257,6
W	23	1 031	237 736,5	234 367,5	3 369,0
PIDO	29	1 621	179 909,9	25 991,0	153 918,9

**Tabela 123.** Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>308</b>	<b>25 717</b>	<b>4 728 599,6</b>	<b>2 821 809,7</b>	<b>1 906 790,0</b>
35.1	23	2 296	512 686,2	446 870,4	65 815,9
35.3	238	21 006	3 839 189,8	2 034 909,9	1 804 280,0
Przemysł	17	1 470	313 710,7	304 375,0	9 335,7
Inne	30	945	63 012,9	35 654,5	27 358,5

Tabela 124. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>434</b>	<b>48 263</b>	<b>1 278 605,0</b>	<b>1 006 223,2</b>	<b>272 381,8</b>
2021	323	26 297	3 848 756,9	2 398 555,1	1 450 201,8
2022	308	25 717	4 728 599,6	3 602 136,2	1 126 463,4
0–19%	39	2 646	416 404,7	409 214,1	7 190,6
20–69%	82	7 699	1 794 994,5	1 528 922,4	266 072,1
70–100%	187	15 371	2 517 200,5	1 663 999,7	853 200,7

Tabela 125. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>308</b>	<b>25 717</b>	<b>4 728 599,6</b>	<b>3 602 136,2</b>	<b>1 126 463,4</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	1	14	3,0	3,0	-
Spółki akcyjne	58	9 265	2 407 301,3	2 043 451,2	363 850,1
Spółki z o.o.	244	16 206	2 266 034,1	1 505 105,5	760 928,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	56	408,0	408,0	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	176	54 853,3	53 168,5	1 684,8

Tabela 126. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>308</b>	<b>25 717</b>	<b>4 728 599,6</b>	<b>3 602 136,2</b>	<b>1 126 463,4</b>
WPIDO	57	9 653	1 724 981,0	1 336 074,9	388 906,1
WPID	199	13 412	2 585 972,3	1 990 335,7	595 636,5
W	23	1 031	237 736,5	180 825,4	56 911,1
PIDO	29	1 621	179 909,9	94 900,2	85 009,7

Tabela 127. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>308</b>	<b>25 717</b>	<b>4 728 599,6</b>	<b>3 602 136,2</b>	<b>1 126 463,4</b>
35.1	23	2 296	512 686,2	430 124,8	82 561,5
35.3	238	21 006	3 839 189,8	2 818 663,8	1 020 526,0
Przemysł	17	1 470	313 710,7	310 026,4	3 684,2
Inne	30	945	63 012,9	43 321,3	19 691,7

Tabela 128. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*	
	2002	2021	2022	etat			[MW]			2021		2022		
				2002	2021	2022	2002	2021	2022	2021	2022			
<b>Polska</b>	<b>764</b>	<b>378</b>	<b>377</b>	<b>58 210</b>	<b>27 052</b>	<b>26 757</b>	<b>70 952,8</b>	<b>54 109,6</b>	<b>53 188,4</b>	<b>67 285,4</b>	<b>54 164,2</b>	<b>52 568,6</b>	<b>43 369,5</b>	<b>42 809,9</b>
Dolnośląskie	49	25	25	3 843	1 738	1 753	4 675,4	3 707,6	3 715,3	4 366,5	3 710,3	3 704,4	3 430,3	3 430,4
Kujawsko-pomorskie	57	24	24	3 626	1 856	1 835	5 860,6	4 273,5	4 237,4	5 710,9	4 304,1	4 259,9	3 656,5	3 613,0
Lubelskie	40	16	16	2 633	1 614	1 592	3 298,3	2 568,2	2 534,5	3 130,0	2 608,2	2 574,5	1 869,1	1 864,0
Lubuskie	27	6	6	1 824	254	238	1 470,4	882,6	880,4	1 282,4	881,2	839,5	629,8	636,1
Łódzkie	49	25	24	4 308	1 868	1 829	4 876,2	3 088,6	3 088,6	4 640,5	3 554,3	3 562,1	3 147,5	3 140,2
Małopolskie	47	25	26	3 645	2 107	2 113	5 708,9	4 286,4	4 251,2	5 414,4	4 091,5	4 058,8	2 751,4	2 812,4
Mazowieckie	69	38	38	7 695	3 093	3 001	10 201,3	9 804,0	9 760,3	9 945,6	10 170,1	9 687,0	7 710,8	7 727,3
Opolskie	23	13	13	1 352	835	834	2 156,9	1 524,0	1 521,9	1 888,0	1 469,0	1 466,9	1 283,7	1 298,2
Podkarpackie	43	21	21	2 406	1 054	1 036	2 981,7	1 823,4	1 829,2	2 819,7	1 800,2	1 806,0	1 145,8	1 148,0
Podlaskie	25	17	17	1 852	1 090	1 127	1 527,5	1 167,5	1 167,5	1 447,8	1 172,5	1 172,6	1 239,2	1 264,3
Pomorskie	54	28	25	3 790	1 638	1 698	3 847,7	4 081,2	3 629,9	3 753,4	3 805,0	3 296,6	3 185,8	2 778,7
Śląskie	97	45	46	11 079	4 474	4 324	13 869,7	9 409,6	8 667,5	12 863,3	9 181,8	8 468,6	6 326,7	6 085,2
Świętokrzyskie	27	15	14	2 088	1 026	951	1 715,8	1 031,8	1 031,8	1 605,8	1 069,6	1 012,0	873,5	860,8
Warmińsko-mazurskie	46	24	25	2 199	1 338	1 333	1 650,3	1 230,7	1 426,5	1 605,7	1 220,4	1 388,8	1 262,1	1 391,1
Wielkopolskie	64	32	33	3 387	1 747	1 661	4 193,4	3 071,0	3 373,3	4 048,1	3 044,7	3 211,8	3 089,3	3 017,1
Zachodniopomorskie	47	24	24	2 482	1 322	1 432	2 918,7	2 098,9	2 073,0	2 763,5	2 081,4	2 058,9	1 768,1	1 743,3

\* 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	2021	2022	etat			[km]		
				2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Polska</b>	<b>727</b>	<b>363</b>	<b>359</b>	<b>54 492</b>	<b>26 677</b>	<b>26 359</b>	<b>17 312,5</b>	<b>22 223,0</b>	<b>22 578,4</b>
Dolnośląskie	45	28	28	3 785	1 793	1 804	1 469,8	2 148,4	2 163,5
Kujawsko-pomorskie	51	22	23	3 534	1 762	1 816	1 127,8	1 401,0	1 423,0
Lubelskie	36	18	18	2 493	1 917	1 890	649,1	1 138,5	1 137,5
Lubuskie	24	6	6	1 504	251	235	316,2	313,3	318,7
Łódzkie	49	28	28	4 413	2 001	1 994	1 351,0	1 675,5	1 693,3
Małopolskie	45	23	22	3 077	2 119	2 096	1 451,2	1 618,0	1 628,9
Mazowieckie	64	33	33	7 619	3 029	2 890	2 679,5	3 131,7	3 160,1
Opolskie	23	13	13	1 358	842	840	519,2	649,2	654,6
Podkarpackie	45	22	22	2 163	1 169	1 112	830,5	751,1	745,1
Podlaskie	23	16	16	1 719	1 079	1 115	479,3	723,6	732,1
Pomorskie	51	25	22	2 753	1 303	1 402	1 130,1	1 624,1	1 763,9
Śląskie	102	44	45	10 434	4 241	4 077	2 664,1	3 487,7	3 474,0
Świętokrzyskie	26	16	15	1 784	1 042	967	373,7	496,7	504,9
Warmińsko-mazurskie	39	21	21	1 814	1 283	1 271	528,1	742,6	779,3
Wielkopolskie	61	26	26	3 525	1 573	1 485	1 056,4	1 303,1	1 348,2
Zachodniopomorskie	43	22	21	2 519	1 274	1 365	686,6	1 018,6	1 051,3

\* Długość sieci ciepłowniczej w 2021 r. i 2022 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	2021	2022	etat			[zł/m-c]		
				2002	2021	2022	2002	2021	2022
<b>Polska</b>	<b>835</b>	<b>402</b>	<b>399</b>	<b>60 239</b>	<b>28 106</b>	<b>27 761</b>	<b>2 732,9</b>	<b>6 240,9</b>	<b>6 894,8</b>
Dolnośląskie	56	29	29	3 923	1 796	1 807	2 648,5	6 704,1	7 209,9
Kujawsko-pomorskie	62	25	24	3 645	1 878	1 835	2 512,3	5 893,7	6 341,7
Lubelskie	45	19	19	3 145	2 038	2 017	2 543,7	5 422,8	5 887,4
Lubuskie	28	8	8	1 834	268	252	2 478,0	6 819,4	7 685,0
Łódzkie	54	28	26	4 493	2 026	1 982	2 742,4	6 214,9	6 942,1
Małopolskie	53	25	26	3 775	2 176	2 181	2 900,5	6 491,1	7 166,0
Mazowieckie	69	39	39	8 044	3 141	3 061	3 345,9	6 512,9	7 183,8
Opolskie	25	14	14	1 371	845	842	2 634,7	6 841,4	7 475,3
Podkarpackie	55	26	26	2 683	1 254	1 206	2 410,9	6 146,4	6 749,6
Podlaskie	25	17	17	1 852	1 090	1 127	2 631,4	5 557,3	6 332,2
Pomorskie	57	28	25	3 812	1 638	1 698	2 808,6	6 507,6	6 969,9
Śląskie	114	47	48	11 200	4 501	4 351	2 652,1	6 463,4	7 261,9
Świętokrzyskie	30	16	15	2 112	1 042	967	2 374,7	5 400,3	5 986,6
Warmińsko-mazurskie	46	24	25	2 201	1 338	1 333	2 400,9	5 716,4	6 600,8
Wielkopolskie	68	33	34	3 605	1 755	1 670	2 741,4	6 288,7	7 077,1
Zachodniopomorskie	48	24	24	2 542	1 322	1 432	2 674,0	6 333,2	6 806,9

Tabela 131. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2022 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]									
<b>Polska</b>	<b>405</b>	<b>27 772</b>	<b>370 611,3</b>	<b>230 151,3</b>	<b>34 042,9</b>	<b>138 995,7</b>	<b>265 658,5</b>	<b>32 524,1</b>	<b>233 134,4</b>
Dolnośląskie	29	1 807	24 781,8	16 358,0	2 040,3	3 866,4	22 955,7	3 474,5	19 481,2
Kujawsko-pomorskie	24	1 835	40 276,9	29 183,8	608,5	27 217,2	13 668,1	1 883,9	11 784,1
Lubelskie	19	2 017	20 813,6	10 426,8	4 195,9	14 263,0	10 746,5	1 301,6	9 444,9
Lubuskie	8	252	4 999,2	4 224,4	0,0	1 532,8	3 466,4	471,6	2 994,8
Łódzkie	28	1 994	21 205,9	15 161,9	0,0	667,6	20 538,3	2 435,4	18 102,9
Małopolskie	28	2 181	23 900,1	17 730,6	5 394,2	11 573,2	17 721,2	2 126,6	15 594,6
Mazowieckie	39	3 061	80 962,3	58 307,9	5 960,6	31 583,7	55 339,3	5 005,5	50 333,8
Opolskie	14	842	8 227,9	2 650,3	2 111,8	4 619,0	5 720,7	768,0	4 952,7
Podkarpackie	27	1 206	7 791,2	2 780,1	0,0	470,9	7 320,3	910,8	6 409,5
Podlaskie	17	1 127	7 873,3	4 588,1	0,0	279,8	7 593,5	1 010,7	6 582,8
Pomorskie	25	1 698	31 042,6	22 028,6	6 787,1	19 646,6	18 183,1	2 673,5	15 509,6
Śląskie	49	4 352	42 862,2	24 721,8	4 035,4	9 603,9	37 293,7	5 305,9	31 987,8
Świętokrzyskie	15	967	7 420,9	2 413,2	0,0	321,6	7 099,3	728,6	6 370,6
Warmińsko-mazurskie	25	1 333	9 537,0	1 326,3	76,4	996,6	8 616,8	898,7	7 718,1
Wielkopolskie	34	1 670	22 797,2	13 305,6	0,0	3 816,6	18 980,6	2 019,8	16 960,8
Zachodniopomorskie	24	1 432	16 119,1	4 943,8	2 832,6	8 536,7	10 415,0	1 508,9	8 906,1

Tabela 132. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2022 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródła ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
etat					
[TJ]					
<b>Polska</b>	<b>353</b>	<b>25 530</b>	<b>138 995,7</b>	<b>11 902,0</b>	<b>127 093,7</b>
Dolnośląskie	24	1 738	3 866,4	539,0	3 327,4
Kujawsko-pomorskie	22	1 817	27 217,2	3 275,9	23 941,4
Lubelskie	15	1 462	14 263,0	581,2	13 681,8
Lubuskie	6	238	1 532,8	466,2	1 066,6
Łódzkie	23	1 818	667,6	285,1	382,5
Małopolskie	22	2 097	11 573,2	478,3	11 094,8
Mazowieckie	35	2 880	31 583,7	1 587,8	29 995,9
Opolskie	12	833	4 619,0	120,0	4 499,0
Podkarpackie	19	710	470,9	269,8	201,1
Podlaskie	16	1 095	279,8	118,7	161,1
Pomorskie	22	1 467	19 646,6	888,8	18 757,8
Śląskie	44	4 062	9 603,9	1 620,6	7 983,3
Świętokrzyskie	14	951	321,6	117,2	204,4
Warmińsko-mazurskie	23	1 306	996,6	225,0	771,6
Wielkopolskie	32	1 625	3 816,6	747,3	3 069,4
Zachodniopomorskie	24	1 432	8 536,7	581,0	7 955,7

Tabela 133. Aktywa i zobowiązania według województw w 2022 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			
<b>Polska</b>	<b>405</b>	<b>27 772</b>	<b>74 294 128,8</b>	<b>36 782 058,2</b>	<b>13 802 110,9</b>	<b>6 430 031,8</b>	<b>27 324 497,4</b>	<b>12 518 814,7</b>
Dolnośląskie	29	1 807	5 723 067,9	3 007 386,1	933 805,3	606 364,0	2 111 529,7	793 589,5
Kujawsko-pomorskie	24	1 835	4 981 272,8	2 623 316,1	835 218,2	363 351,0	1 435 803,3	626 241,2
Lubelskie	19	2 017	3 991 453,7	2 324 899,9	818 966,0	286 584,0	1 659 700,0	1 144 519,9
Lubuskie	8	252	1 164 242,6	653 823,1	86 664,5	49 989,0	236 656,0	134 935,0
Łódzkie	28	1 994	3 981 432,5	1 761 774,5	766 807,1	366 207,0	1 576 384,5	408 478,5
Małopolskie	28	2 181	7 059 186,2	3 611 562,6	969 459,2	419 787,0	2 202 062,8	1 144 373,2
Mazowieckie	39	3 061	14 793 239,3	7 364 151,9	2 569 971,5	1 301 467,1	4 560 064,8	1 623 194,0
Opolskie	14	842	1 641 750,2	775 663,1	396 967,3	194 910,0	615 969,7	265 202,4
Podkarpackie	27	1 206	2 207 640,6	1 277 591,6	393 614,2	202 170,7	1 048 062,9	260 159,9
Podlaskie	17	1 127	2 045 685,1	977 387,3	445 587,6	185 925,0	605 080,2	267 701,4
Pomorskie	25	1 698	5 624 311,4	2 882 682,3	1 415 786,6	459 994,0	2 235 439,9	1 380 231,7
Śląskie	49	4 351	9 930 220,6	4 434 304,7	1 719 487,2	860 745,0	4 370 852,4	1 849 268,9
Świętokrzyskie	15	967	997 758,6	362 637,6	258 090,9	117 705,0	390 603,4	222 748,7
Warmińsko-mazurskie	25	1 333	1 972 321,6	896 180,7	539 037,7	223 322,0	1 294 147,1	885 550,9
Wielkopolskie	34	1 670	4 645 004,3	2 198 348,7	969 901,1	459 329,0	1 957 186,6	913 049,6
Zachodniopomorskie	24	1 432	3 535 541,4	1 630 348,1	682 746,3	332 182,0	1 024 954,2	599 569,9

Tabela 134. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2022 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]				
<b>Polska</b>	<b>261</b>	<b>21 491</b>	<b>1 870 895,0</b>	<b>25 406,6</b>	<b>1 594,4</b>	<b>875,7</b>
Dolnośląskie	18	1 233	57 599,2	116,9	864,1	6,4
Kujawsko-pomorskie	12	1 101	23 753,9	8,7	23,1	-
Lubelskie	13	1 550	197 488,9	90,5	2,4	-
Lubuskie	5	229	1 188,9	1,0	14,0	-
Łódzkie	22	1 731	331 614,9	15,6	21,5	28,2
Małopolskie	16	1 708	45 165,5	20,0	12,4	551,5
Mazowieckie	28	2 506	192 386,1	21 502,0	58,0	1,7
Opolskie	8	676	3 226,1	-	38,0	56,4
Podkarpackie	13	756	46 811,0	-	1,2	16,0
Podlaskie	12	1 032	193 218,1	11,9	0,8	-
Pomorskie	14	1 379	63 016,5	157,2	94,0	12,2
Śląskie	33	3 330	431 932,1	72,7	314,1	130,6
Świętokrzyskie	8	634	28 211,3	-	0,0	5,9
Warmińsko-mazurskie	17	980	67 709,5	49,3	10,7	-
Wielkopolskie	21	1 298	38 337,3	80,6	131,5	34,7
Zachodniopomorskie	21	1 347	149 235,7	3 280,1	8,7	32,0

Tabela 135. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2022 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Pyły
			[tony]			
etat		[tony]				
<b>Polska</b>	<b>364</b>	<b>25 610</b>	<b>37 254 712,6</b>	<b>52 282,2</b>	<b>35 546,8</b>	<b>5 286,7</b>
Dolnośląskie	24	1 747	2 426 826,5	3 771,2	2 485,2	299,1
Kujawsko-pomorskie	23	1 827	3 995 211,4	4 349,7	3 949,8	664,1
Lubelskie	15	1 462	1 864 687,1	4 135,4	2 625,6	343,4
Lubuskie	6	238	420 406,5	110,2	322,5	48,3
Łódzkie	25	1 865	2 070 732,5	3 441,4	1 916,8	329,6
Małopolskie	23	1 298	2 583 873,2	2 795,9	2 028,6	205,6
Mazowieckie	38	3 001	7 211 374,6	5 199,5	5 084,6	481,0
Opolskie	13	834	771 884,6	2 063,4	930,2	169,1
Podkarpackie	21	1 036	993 038,5	1 910,3	1 184,1	198,8
Podlaskie	15	1 095	828 565,9	1 029,3	816,3	136,3
Pomorskie	25	1 698	3 770 580,8	3 508,1	3 184,1	337,0
Śląskie	44	4 203	3 825 193,4	7 635,1	3 834,8	687,4
Świętokrzyskie	14	951	806 606,6	2 207,2	1 023,7	287,1
Warmińsko-mazurskie	25	1 333	983 866,1	3 058,8	1 561,4	395,6
Wielkopolskie	32	1 625	3 133 355,0	4 481,1	2 876,1	445,4
Zachodniopomorskie	21	1 396	1 568 509,9	2 585,7	1 723,1	259,0

Tabela 136. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2022 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]			
<b>Polska</b>	<b>229</b>	<b>19 883</b>	<b>15 400,6</b>	<b>138 796,3</b>	<b>22 814,9</b>	<b>7 835 426,0</b>	<b>56,45</b>
Dolnośląskie	16	1 523	1 418,2	11 965,3	1 810,7	700 930,2	58,58
Kujawsko-pomorskie	12	1 268	498,7	5 315,2	850,9	296 745,6	55,83
Lubelskie	7	768	655,6	5 484,3	332,4	336 865,3	61,42
Lubuskie	6	238	50,3	457,2	168,9	34 129,0	74,64
Łódzkie	13	1 400	232,0	1 853,5	456,6	80 634,9	43,50
Małopolskie	19	1 918	1 662,1	12 599,3	331,3	662 419,8	52,58
Mazowieckie	18	1 940	4 620,7	44 727,3	3 811,0	2 404 892,3	53,77
Opolskie	9	754	134,0	1 004,8	344,6	105 477,9	104,98
Podkarpackie	16	825	729,5	5 343,3	1 125,9	339 075,3	63,46
Podlaskie	5	693	21,5	374,8	30,5	19 534,7	52,13
Pomorskie	12	1 066	1 288,6	13 031,2	540,7	770 248,1	59,11
Śląskie	26	3 382	2 319,0	17 347,4	3 858,6	1 054 186,1	60,77
Świętokrzyskie	13	895	368,2	4 249,7	2 310,3	201 183,8	47,34
Warmińsko-mazurskie	15	981	402,5	3 163,1	518,5	215 844,0	68,24
Wielkopolskie	28	1 432	635,8	7 711,5	6 280,7	410 142,2	53,19
Zachodniopomorskie	14	800	364,0	4 168,5	43,5	203 116,8	48,73



Tabela 137. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2022 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]
<b>Polska</b>	<b>108</b>	<b>12 163</b>	<b>14 021,2</b>	<b>124 549,6</b>	<b>6 906 734,4</b>	<b>55,45</b>
Dolnośląskie	10	949	1 477,6	13 486,1	717 351,3	53,19
Kujawsko-pomorskie	4	507	468,5	4 736,1	265 530,1	56,07
Lubelskie	7	658	715,5	5 909,3	341 051,3	57,71
Lubuskie	2	14	35,7	350,6	20 549,3	58,62
Łódzkie	8	313	183,3	1 610,7	64 694,8	40,17
Małopolskie	7	1 181	1 701,1	13 054,7	681 568,7	52,21
Mazowieckie	8	1 040	4 057,0	39 063,1	2 158 684,1	55,26
Opolskie	3	451	82,9	661,3	29 587,7	44,74
Podkarpackie	11	592	725,4	4 908,6	305 239,3	62,18
Podlaskie	3	480	48,4	636,7	32 561,1	51,14
Pomorskie	5	755	1 229,2	12 555,2	715 005,5	56,95
Śląskie	22	2 896	2 205,0	16 296,0	984 900,8	60,44
Świętokrzyskie	4	442	250,1	1 877,6	103 258,6	55,00
Warmińsko-mazurskie	3	424	219,9	2 305,1	135 840,6	58,93
Wielkopolskie	5	756	224,8	2 480,5	134 442,1	54,20
Zachodniopomorskie	6	704	396,6	4 618,1	216 469,2	46,87

Tabela 138. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>359</b>	<b>26 359</b>	<b>37 343,0</b>	<b>218 253,3</b>	<b>210 473,4</b>	<b>19 550 462,8</b>	<b>89,42</b>
Dolnośląskie	28	1 804	3 664,7	20 495,8	19 746,6	1 768 773,9	85,31
Kujawsko-pomorskie	23	1 816	1 873,0	11 238,8	11 067,5	1 066 458,1	94,89
Lubelskie	18	1 890	1 516,9	9 869,9	9 183,3	881 954,2	89,36
Lubuskie	5	218	528,4	2 888,2	2 806,8	263 719,0	91,31
Łódzkie	28	1 994	2 884,3	17 860,1	17 781,6	1 457 732,3	81,62
Małopolskie	22	2 096	2 866,5	16 049,6	15 326,4	1 341 507,6	83,59
Mazowieckie	33	2 890	7 487,0	44 523,2	44 485,5	3 585 666,3	80,31
Opolskie	13	840	848,4	4 609,2	4 339,8	480 603,0	104,27
Podkarpackie	23	1 130	1 094,6	5 973,7	5 973,7	576 305,4	96,35
Podlaskie	16	1 115	1 233,5	6 844,7	6 844,7	610 313,1	89,17
Pomorskie	22	1 402	2 372,2	15 026,9	14 847,2	1 481 449,5	98,59
Śląskie	45	4 077	5 522,0	30 951,4	27 726,0	2 923 350,2	94,34
Świętokrzyskie	15	967	701,7	3 998,5	3 959,0	368 025,5	92,04
Warmińsko-mazurskie	21	1 271	1 066,6	6 839,3	6 839,3	697 186,5	101,94
Wielkopolskie	26	1 485	2 229,2	11 729,8	11 729,8	1 072 059,6	91,40
Zachodniopomorskie	21	1 365	1 454,1	9 354,1	7 816,0	975 358,7	104,27

\* 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 2022 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]
<b>Polska</b>	<b>4</b>	<b>822</b>	<b>36,03</b>	<b>653,00</b>	<b>45 926,82</b>	<b>70,33</b>
Dolnośląskie	2	235	28,53	506,26	41 628,34	82,23
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	-
Lubelskie	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	-	-	-	-	-	-
Małopolskie	-	-	-	-	-	-
Mazowieckie	1	566	7,50	146,39	4 286,55	29,28
Opolskie	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	1	21	-	0,35	11,93	34,00
Podlaskie	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	-	-	-	-	-	-
Śląskie	-	-	-	-	-	-
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	-	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	-	-

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

Tabela 140. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2022 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 <sup>3</sup> ]				[GJ]			
		etat												
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>13 250 370,63</b>	<b>545 768,58</b>	<b>64 072,90</b>	<b>657 910,90</b>	<b>904 583,79</b>	<b>337 812,42</b>	<b>54 869 015,75</b>	<b>275 772,09</b>	<b>1 203 504,64</b>	<b>7 694 194,84</b>	<b>1 557 652,83</b>	<b>14 918 198,42</b>
Dolnośląskie	25	1 753	1 042 901,61	108 717,91	412,09	2 061,39	22 794,32	52 791,81	1 231 540,19	-	24,62	-	-	513 825,70
Kujawsko-pomorskie	24	1 835	1 317 579,96	-	4 074,67	388,75	117 363,01	-	21 941 645,22	119 107,06	65 696,14	671 075,44	-	3 142,37
Lubelskie	16	1 592	1 008 629,67	-	1 029,92	1 377,56	37 795,64	239,11	265 871,25	-	617,94	-	327 427,00	414,85
Lubuskie	6	238	1 101,01	2 522,50	356,38	-	8 519,20	275 642,59	42 799,37	-	-	-	-	-
Łódzkie	24	1 829	880 298,00	406 026,17	1 652,18	3 352,63	13 882,97	393,80	2 370 259,07	-	65 020,00	-	-	-
Małopolskie	26	2 113	1 094 250,39	-	3 690,72	2 325,81	29 793,34	-	1 071 951,07	8 215,00	686 172,33	743 540,31	-	1 003 070,11
Mazowieckie	38	3 001	1 935 846,81	-	18 576,35	641 248,55	324 914,97	-	4 062 220,71	131 934,49	14 040,00	2 005 775,18	1 230 225,83	1 711 758,00
Opolskie	13	834	366 880,01	-	335,92	59,71	19 557,99	429,37	3 639,51	-	-	-	-	-
Podkarpackie	21	1 036	224 893,69	-	205,62	19,55	89 237,35	-	348 380,99	-	-	497 886,28	-	297 063,53
Podlaskie	17	1 127	206 912,11	-	865,43	-	7 074,25	-	3 445 918,76	-	-	562 844,18	-	-
Pomorskie	25	1 698	988 797,54	-	10 139,91	2 535,27	117 953,73	-	8 612 436,08	-	-	-	-	1 666 420,35
Śląskie	45	4 209	1 753 729,43	-	12 354,34	978,67	62 671,71	-	1 740 335,68	16 515,54	-	1 022 154,60	-	9 427 204,30
Świętokrzyskie	14	951	387 240,38	-	22,33	-	5 123,16	-	350 997,88	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 333	416 395,13	-	4 997,42	-	9 906,52	-	1 777 542,10	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 661	984 405,19	28 502,00	4 900,16	2 865,00	29 970,91	3 325,20	6 222 519,51	-	-	794 656,86	-	295 299,22
Zachodniopomorskie	24	1 432	630 597,71	-	459,45	698,00	8 024,71	4 990,54	1 380 958,37	-	371 933,60	1 396 262,00	-	-

Tabela 141. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2022 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												
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>7 168 734,39</b>	<b>29 699,19</b>	<b>322 005,18</b>	<b>894 237,60</b>	<b>4 152 716,49</b>	<b>527 787,63</b>	<b>2 173 816,44</b>	<b>1 884,80</b>	<b>2 410,79</b>	<b>181,77</b>	<b>5 893,69</b>	<b>870 959,88</b>
Dolnośląskie	25	1 753	442 350,62	7 316,75	1 990,93	6 386,35	51 703,61	189 014,49	54 573,35	-	-	-	-	9 412,82
Kujawsko-pomorskie	24	1 835	803 329,83	-	20 201,99	1 058,43	414 301,18	-	740 110,91	845,41	954,78	-	-	343,35
Lubelskie	16	1 592	445 349,03	-	2 907,15	5 379,51	40 248,73	1 500,44	12 303,30	-	-	-	5 893,69	41,68
Lubuskie	6	238	5 994,64	500,96	1 411,15	-	57 455,24	296 221,26	1 370,43	-	-	-	-	-
Łódzkie	24	1 829	302 564,71	15 944,07	6 557,78	7 649,10	29 075,68	606,59	79 237,43	-	-	-	-	-
Małopolskie	26	2 113	461 677,90	-	18 439,86	6 747,74	170 453,16	-	10 383,63	1 039,39	-	-	-	52 671,22
Mazowieckie	38	3 001	1 013 897,20	-	97 295,88	847 624,91	1 627 342,73	-	180 573,21	-	-	-	-	258 741,29
Opolskie	13	834	238 187,78	-	1 341,04	245,70	90 470,64	2 687,41	208,67	-	-	-	-	-
Podkarpackie	21	1 036	134 326,60	-	1 130,50	74,41	416 290,56	-	12 031,90	-	-	-	-	4 940,67
Podlaskie	17	1 127	106 284,90	-	4 006,37	-	31 047,63	-	163 139,90	-	-	181,77	-	-
Pomorskie	25	1 698	872 278,48	-	54 343,79	7 843,70	700 227,46	-	423 456,86	-	-	-	-	151 205,04
Śląskie	45	4 209	845 738,84	-	64 767,16	2 708,31	324 315,94	-	83 557,95	-	-	-	-	386 862,36
Świętokrzyskie	14	951	190 747,62	-	85,73	-	17 855,35	-	17 889,97	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 333	339 246,58	-	26 212,82	-	53 795,12	-	91 749,80	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 661	576 929,69	5 937,42	19 163,83	6 726,23	91 561,35	17 446,32	238 517,68	-	1 456,01	-	-	6 741,45
Zachodniopomorskie	24	1 432	389 829,96	-	2 149,21	1 793,21	36 572,12	20 311,13	64 711,46	-	-	-	-	-

**Tabela 142.** Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2022 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m <sup>3</sup> ]				[zł/GJ]				
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>541,02</b>	<b>54,42</b>	<b>5 025,61</b>	<b>1 359,21</b>	<b>4,59</b>	<b>1,56</b>	<b>39,62</b>	<b>6,83</b>	<b>2,00</b>	<b>0,02</b>	<b>3,78</b>	<b>58,38</b>	
Dolnośląskie	25	1 753	424,15	67,30	4 831,29	3 098,08	2,27	3,58	44,31	-	-	-	-	18,32	
Kujawsko-pomorskie	24	1 835	609,70	-	4 957,95	2 722,68	3,53	-	33,73	7,10	14,53	-	-	109,26	
Lubelskie	16	1 592	441,54	-	2 822,70	3 905,10	1,06	6,28	46,28	-	-	-	18,00	100,47	
Lubuskie	6	238	544,32	198,60	3 959,64	-	6,74	1,07	32,02	-	-	-	-	-	
Łódzkie	24	1 829	343,71	39,27	3 969,18	2 281,52	2,09	1,54	33,43	-	-	-	-	-	
Małopolskie	26	2 113	421,91	-	4 996,27	2 901,24	5,72	-	9,69	126,52	-	-	-	52,51	
Mazowieckie	38	3 001	523,75	-	5 237,62	1 321,84	5,01	-	44,45	-	-	-	-	151,16	
Opolskie	13	834	649,23	-	3 992,11	4 114,68	4,63	6,26	57,33	-	-	-	-	-	
Podkarpackie	21	1 036	597,29	-	5 498,07	3 806,54	4,66	-	34,54	-	-	-	-	16,63	
Podlaskie	17	1 127	513,67	-	4 629,33	-	4,39	-	47,34	-	-	0,32	-	-	
Pomorskie	25	1 698	882,16	-	5 359,40	3 093,83	5,94	-	49,17	-	-	-	-	90,74	
Śląskie	45	4 209	482,25	-	5 242,46	2 767,32	5,17	-	48,01	-	-	-	-	41,04	
Świętokrzyskie	14	951	492,58	-	3 838,80	-	3,49	-	50,97	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	25	1 333	814,72	-	5 245,27	-	5,43	-	51,62	-	-	-	-	-	
Wielkopolskie	33	1 661	586,07	208,32	3 910,85	2 347,72	3,06	5,25	38,33	-	-	-	-	22,83	
Zachodniopomorskie	24	1 432	618,19	-	4 677,76	2 569,07	4,56	4,07	46,86	-	-	-	-	-	

**Tabela 143.** Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2022 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]												
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>252 790 016,4</b>	<b>4 061 076,5</b>	<b>1 315 945,4</b>	<b>24 101 402,2</b>	<b>28 703 511,9</b>	<b>6 027 090,6</b>	<b>36 263 271,7</b>	<b>37 895,1</b>	<b>1 201 138,0</b>	<b>4 965 452,8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11 144 457,2</b>
Dolnośląskie	25	1 753	21 440 187,7	1 118 631,6	6 027,3	15 957,6	739 916,7	1 298 871,9	162 141,4	-	24,6	-	-	-	56,8
Kujawsko-pomorskie	24	1 835	24 272 365,1	-	7 750,3	4 559,0	3 962 929,4	-	11 350 289,8	26 162,0	38 541,2	611 582,6	-	-	2 679,0
Lubelskie	16	1 592	19 411 895,5	-	19 503,0	49 867,7	1 091 879,2	5 766,0	234 089,7	-	617,9	-	-	-	-
Lubuskie	6	238	198 732,5	20 437,1	13 930,4	-	245 066,8	4 493 512,4	27 497,4	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	24	1 829	16 089 428,9	2 694 048,8	2 497,9	-	447 431,5	14 372,0	1 893 088,9	-	65 020,0	-	-	-	-
Małopolskie	26	2 113	20 637 095,2	-	115 387,1	-	1 054 509,7	-	761 611,5	6 067,0	672 956,5	495 156,9	-	-	157 349,1
Mazowieckie	38	3 001	40 703 788,7	-	42 077,5	24 009 035,0	10 112 960,1	-	3 756 847,7	-	14 040,0	727 240,0	-	-	1 596 334,0
Opolskie	13	834	7 647 667,2	-	4 933,9	-	563 407,1	11 693,0	-	-	187,0	-	-	-	-
Podkarpackie	21	1 036	4 180 507,6	-	2 128,3	-	2 733 072,3	-	328 205,2	-	994,2	314 714,8	-	-	231 553,9
Podlaskie	17	1 127	3 941 728,9	-	32 222,8	-	233 080,8	-	3 182 163,2	-	-	484 089,9	-	-	-
Pomorskie	25	1 698	19 399 901,5	-	386 443,8	812,9	3 732 021,9	-	6 105 915,3	-	-	-	-	-	1 417 524,6
Śląskie	45	4 209	30 451 209,2	-	464 246,7	21 104,2	2 105 687,8	-	1 426 388,7	5 666,1	218,8	928 593,6	-	-	7 459 071,4
Świętokrzyskie	14	951	6 991 898,8	-	223,3	-	149 872,6	-	278 874,4	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 333	7 479 605,6	-	187 092,6	-	345 267,6	-	1 525 074,7	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 661	16 561 140,7	227 959,0	18 562,4	-	917 619,4	86 369,2	4 002 387,2	-	36 604,0	666 711,0	-	-	279 888,4
Zachodniopomorskie	24	1 432	13 382 863,3	-	12 918,0	65,8	268 788,9	116 506,0	1 228 696,8	-	371 933,6	737 364,0	-	-	-

Energetyka ciepła w liczbach – 2022

Tabela 144. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2022 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]											
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>191 838 528,3</b>	<b>3 389 370,3</b>	<b>1 206 887,2</b>	<b>2 927 408,0</b>	<b>22 163 395,9</b>	<b>3 809 939,6</b>	<b>13 208 990,1</b>	<b>26 897,0</b>	<b>970 466,4</b>	<b>4 130 346,5</b>	-	<b>4 701 140,7</b>
Dolnośląskie	25	1 753	18 589 636,2	865 713,7	5 565,4	14 150,4	673 892,0	999 848,8	130 987,4	-	-	-	-	56,5
Kujawsko-pomorskie	24	1 835	9 002 614,9	-	7 327,0	163,0	2 362 694,1	-	423 044,9	26 162,0	35 325,3	610 899,6	-	2 559,7
Lubelskie	16	1 592	8 548 111,3	-	17 907,0	43 321,5	1 036 008,3	5 766,0	199 183,8	-	617,9	-	-	-
Lubuskie	6	238	171 430,5	17 174,9	10 599,2	-	209 702,9	2 597 681,6	27 267,4	-	-	-	-	-
Łódzkie	24	1 829	14 022 584,6	2 278 522,7	1 379,2	-	388 357,9	14 372,0	1 627 460,7	-	50 797,0	-	-	-
Małopolskie	26	2 113	14 846 854,2	-	114 462,0	-	283 520,2	-	740 688,7	735,0	528 239,2	489 454,5	-	141 076,4
Mazowieckie	38	3 001	38 943 365,0	-	13 231,6	2 849 130,0	9 870 395,5	-	1 455 740,7	-	12 813,0	727 040,0	-	189 435,0
Opolskie	13	834	4 551 751,4	-	4 280,8	-	533 819,7	10 866,7	-	-	147,0	-	-	-
Podkarpackie	21	1 036	3 712 999,3	-	2 004,7	-	2 610 596,6	-	285 392,0	-	952,0	300 698,1	-	126 585,9
Podlaskie	17	1 127	3 357 602,2	-	29 070,7	-	207 379,0	-	2 719 965,2	-	-	344 235,5	-	-
Pomorskie	25	1 698	16 040 817,2	-	372 150,2	703,3	655 984,1	-	291 565,6	-	-	-	-	45 557,3
Śląskie	45	4 209	25 973 213,9	-	433 141,6	19 899,6	1 889 390,3	-	1 338 922,8	-	153,2	786 725,7	-	3 918 752,8
Świętokrzyskie	14	951	6 205 503,6	-	41,0	-	132 031,6	-	261 783,9	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 333	6 106 542,3	-	168 981,4	-	332 632,0	-	1 436 388,7	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 661	14 761 816,0	227 959,0	16 185,4	-	759 955,0	75 970,9	1 074 760,2	-	-	145 351,0	-	277 117,2
Zachodniopomorskie	24	1 432	7 003 685,8	-	10 560,0	40,1	217 036,7	105 433,5	1 195 838,3	-	341 421,7	725 942,0	-	-

Tabela 145. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2022 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]											
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>26 642</b>	<b>12 255 577,1</b>	<b>125 719,0</b>	<b>94 407,6</b>	<b>130 576,5</b>	<b>1 759 475,2</b>	<b>286 231,7</b>	<b>770 200,9</b>	<b>1 053,0</b>	<b>38 346,3</b>	<b>173 462,4</b>	-	<b>271 486,8</b>
Dolnośląskie	25	1 753	1 147 673,2	38 961,7	695,5	1 852,6	64 511,5	91 099,6	9 131,7	-	-	-	-	19,7
Kujawsko-pomorskie	24	1 835	608 602,3	-	872,2	16,5	182 308,5	-	25 147,9	1 019,5	5 072,0	24 217,9	-	274,6
Lubelskie	16	1 592	580 970,0	-	2 627,3	6 338,1	74 464,3	1 308,1	16 156,4	-	118,9	-	-	-
Lubuskie	6	238	13 984,3	1 596,6	835,9	-	21 394,5	163 443,7	4 072,8	-	-	-	-	-
Łódzkie	24	1 829	925 630,4	74 959,8	133,0	-	31 416,6	1 550,5	97 713,9	-	2 882,3	-	-	-
Małopolskie	26	2 113	824 965,8	-	6 332,0	-	23 495,8	-	31 812,0	33,6	15 999,5	19 501,3	-	8 961,4
Mazowieckie	38	3 001	2 183 483,2	-	654,3	121 153,4	715 847,7	-	37 454,9	-	875,6	21 588,1	-	8 055,3
Opolskie	13	834	367 765,0	-	603,5	-	78 891,4	2 019,7	-	-	8,8	-	-	-
Podkarpackie	21	1 036	251 344,6	-	486,7	-	186 829,1	-	17 824,4	-	47,1	18 255,0	-	6 776,2
Podlaskie	17	1 127	234 228,1	-	2 145,0	-	24 813,1	-	162 989,6	-	-	15 076,4	-	-
Pomorskie	25	1 698	1 028 022,8	-	27 551,5	47,6	67 390,4	-	21 507,4	-	-	-	-	5 055,2
Śląskie	45	4 209	1 824 373,0	-	26 230,4	1 166,6	148 531,9	-	79 464,0	-	10,1	42 294,9	-	222 762,3
Świętokrzyskie	14	951	349 582,0	-	2,5	-	14 710,1	-	15 721,1	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 333	443 144,1	-	19 395,4	-	36 619,9	-	107 259,5	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 661	876 764,3	10 200,8	3 420,0	-	66 104,8	16 166,7	80 734,3	-	-	5 258,5	-	19 582,1
Zachodniopomorskie	24	1 432	595 044,0	-	2 422,4	1,8	22 145,7	10 643,3	63 211,1	-	13 331,9	27 270,3	-	-

Tabela 146. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2022 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]											
<b>Polska</b>	<b>376</b>	<b>28 013</b>	<b>63,88</b>	<b>37,09</b>	<b>78,22</b>	<b>44,60</b>	<b>79,39</b>	<b>75,13</b>	<b>58,31</b>	<b>39,15</b>	<b>39,51</b>	<b>42,00</b>	-	<b>57,75</b>
Dolnośląskie	25	1 753	61,74	45,01	124,97	130,92	95,73	91,11	69,71	-	-	-	-	349,00
Kujawsko-pomorskie	24	1 835	67,60	-	119,05	100,98	77,16	-	59,44	38,97	143,58	39,64	-	107,28
Lubelskie	16	1 592	67,96	-	146,72	146,30	71,88	226,87	81,11	-	192,44	-	-	-
Lubuskie	6	238	81,57	92,96	78,86	-	102,02	62,92	149,37	-	-	-	-	-
Łódzkie	24	1 829	66,01	32,90	96,46	-	80,90	107,89	60,04	-	56,74	-	-	-
Małopolskie	26	2 113	55,57	-	55,32	-	82,87	-	42,95	45,68	30,29	39,84	-	63,52
Mazowieckie	38	3 001	56,07	-	49,45	42,52	72,52	-	25,73	-	68,34	29,69	-	42,52
Opolskie	13	834	80,80	-	140,98	-	147,79	185,87	-	-	59,90	-	-	-
Podkarpackie	21	1 036	67,69	-	242,79	-	71,57	-	62,46	-	49,46	60,71	-	53,53
Podlaskie	17	1 127	69,76	-	73,78	-	119,65	-	59,92	-	-	43,80	-	-
Pomorskie	25	1 698	64,09	-	74,03	67,72	102,73	-	73,77	-	-	-	-	110,96
Śląskie	45	4 209	70,24	-	60,56	58,62	78,61	-	59,35	-	66,11	53,76	-	56,85
Świętokrzyskie	14	951	56,33	-	61,95	-	111,41	-	60,05	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	25	1 333	72,57	-	114,78	-	110,09	-	74,67	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 661	59,39	44,75	211,30	-	86,99	212,80	75,12	-	-	36,18	-	70,66
Zachodniopomorskie	24	1 432	84,96	-	229,39	44,17	102,04	100,95	52,86	-	39,05	37,57	-	-

Tabela 147. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>308</b>	<b>25 717</b>	<b>4 728 599,6</b>	<b>2 821 809,7</b>	<b>1 906 790,0</b>
Dolnośląskie	21	1 607	304 950,6	264 405,7	40 544,9
Kujawsko-pomorskie	16	1 631	234 911,1	166 412,5	68 498,6
Lubelskie	18	2 008	186 422,4	124 632,8	61 789,6
Lubuskie	7	248	74 683,4	26 453,2	48 230,3
Łódzkie	20	1 829	268 510,1	166 048,5	102 461,6
Małopolskie	22	2 108	481 201,2	137 862,1	343 339,1
Mazowieckie	26	2 753	1 031 201,7	469 481,4	561 720,3
Opolskie	13	834	157 120,2	120 085,5	37 034,7
Podkarpackie	20	1 148	123 386,8	67 987,2	55 399,6
Podlaskie	12	1 019	115 830,0	63 040,7	52 789,3
Pomorskie	20	1 511	272 650,7	155 073,2	117 577,5
Śląskie	36	4 093	665 997,8	463 352,5	202 645,2
Świętokrzyskie	11	894	103 226,1	89 493,9	13 732,2
Warmińsko-mazurskie	20	1 201	128 028,0	88 809,2	39 218,7
Wielkopolskie	26	1 504	473 403,2	377 321,8	96 081,5
Zachodniopomorskie	20	1 330	107 076,3	41 349,5	65 726,7

Tabela 148. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2022 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]		
<b>Polska</b>	<b>308</b>	<b>25 717</b>	<b>4 728 599,6</b>	<b>3 602 136,2</b>	<b>1 126 463,4</b>
Dolnośląskie	21	1 607	304 950,6	298 065,4	6 885,3
Kujawsko-pomorskie	16	1 631	234 911,1	198 811,3	36 099,8
Lubelskie	18	2 008	186 422,4	83 886,7	102 535,7
Lubuskie	7	248	74 683,4	71 352,6	3 330,9
Łódzkie	20	1 829	268 510,1	145 843,7	122 666,4
Małopolskie	22	2 108	481 201,2	411 856,8	69 344,4
Mazowieckie	26	2 753	1 031 201,7	821 768,6	209 433,0
Opolskie	13	834	157 120,2	125 451,8	31 668,4
Podkarpackie	20	1 148	123 386,8	90 064,0	33 322,8
Podlaskie	12	1 019	115 830,0	88 241,4	27 588,6
Pomorskie	20	1 511	272 650,7	129 110,3	143 540,4
Śląskie	36	4 093	665 997,8	451 757,7	214 240,1
Świętokrzyskie	11	894	103 226,1	83 485,9	19 740,2
Warmińsko-mazurskie	20	1 201	128 028,0	111 500,7	16 527,3
Wielkopolskie	26	1 504	473 403,2	413 040,1	60 363,1
Zachodniopomorskie	20	1 330	107 076,3	77 899,2	29 177,1

Tabela 149. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Moc osiągalna				
	ogółem	[MW]			
		0–19%	20–69%	70–100%	
<b>Polska</b>	<b>2022</b>	<b>67 285,4</b>	<b>22 433,8</b>	<b>22 769,9</b>	<b>22 081,7</b>
	<b>2021</b>	<b>54 164,2</b>	<b>16 799,7</b>	<b>23 695,5</b>	<b>13 669,1</b>
	<b>2022</b>	<b>52 568,6</b>	<b>16 958,0</b>	<b>22 728,5</b>	<b>12 882,1</b>
Dolnośląskie	3 704,4	603,7	1 765,3	1 335,5	
Kujawsko-pomorskie	4 259,9	2 465,5	1 277,5	517,0	
Lubelskie	2 574,5	755,0	673,1	1 146,5	
Lubuskie	839,5	797,2	0,0	42,3	
Łódzkie	3 562,1	410,4	2 440,7	711,0	
Małopolskie	4 058,8	1 115,2	2 229,8	713,8	
Mazowieckie	9 687,0	3 502,0	5 100,7	1 084,4	
Opolskie	1 466,9	628,8	41,8	796,3	
Podkarpackie	1 806,0	755,2	745,1	305,7	
Podlaskie	1 172,6	47,7	683,1	441,8	
Pomorskie	3 296,6	1 194,9	1 402,1	699,6	
Śląskie	8 468,6	2 734,6	3 839,4	1 894,6	
Świętokrzyskie	1 012,0	194,1	344,8	473,0	
Warmińsko-mazurskie	1 388,8	169,4	428,7	790,8	
Wielkopolskie	3 211,8	1 012,4	1 347,9	851,5	
Zachodniopomorskie	2 058,9	571,8	408,6	1 078,5	

Tabela 150. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Produkcja ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>467 527 820,1</b>	<b>175 691 231,7</b>	<b>162 702 673,6</b>	<b>129 133 914,7</b>
	<b>2021</b>	<b>390 579 917,0</b>	<b>137 321 978,8</b>	<b>163 640 032,6</b>	<b>89 617 905,7</b>
	<b>2022</b>	<b>370 611 257,7</b>	<b>138 528 095,7</b>	<b>152 359 374,1</b>	<b>79 723 787,9</b>
Dolnośląskie	24 781 815,6	3 050 103,3	13 590 380,9	8 141 331,5	
Kujawsko-pomorskie	40 276 858,4	28 137 787,0	8 954 632,7	3 184 438,7	
Lubelskie	20 813 619,0	10 543 611,7	3 376 612,9	6 893 394,4	
Lubuskie	4 999 176,5	4 736 208,6	0,0	262 967,9	
Łódzkie	21 205 888,1	2 388 966,7	14 395 796,6	4 421 124,7	
Małopolskie	23 900 133,1	7 421 002,0	12 297 057,4	4 182 073,7	
Mazowieckie	80 962 323,0	33 213 511,7	41 026 502,9	6 722 308,4	
Opolskie	8 227 888,3	3 251 687,8	237 284,7	4 738 915,8	
Podkarpackie	7 791 176,3	2 364 003,0	3 416 844,4	2 010 329,0	
Podlaskie	7 873 285,6	544 321,0	4 598 298,9	2 730 665,7	
Pomorskie	31 042 620,0	13 222 074,3	13 171 577,3	4 648 968,4	
Śląskie	42 862 186,6	12 131 878,5	20 022 018,9	10 708 289,1	
Świętokrzyskie	7 420 869,1	2 742 845,5	2 065 288,7	2 612 735,0	
Warmińsko-mazurskie	9 537 040,5	1 742 917,0	2 417 029,7	5 377 093,7	
Wielkopolskie	22 797 241,2	6 981 071,4	8 992 280,7	6 823 889,2	
Zachodniopomorskie	16 119 136,4	6 056 106,3	3 797 767,4	6 265 262,8	

Tabela 151. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Długość sieci ciepłowniczej				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[km]				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>17 312,5</b>	<b>1 736,1</b>	<b>2 197,8</b>	<b>13 378,6</b>
	<b>2021</b>	<b>22 223,0</b>	<b>1 194,7</b>	<b>5 274,6</b>	<b>15 753,7</b>
	<b>2022</b>	<b>22 578,4</b>	<b>1 543,4</b>	<b>5 277,2</b>	<b>15 757,9</b>
Dolnośląskie	2 163,5	137,9	193,0	1 832,5	
Kujawsko-pomorskie	1 423,0	217,5	448,0	757,5	
Lubelskie	1 137,5	33,3	56,6	1 047,6	
Lubuskie	318,7	285,2	15,9	17,6	
Łódzkie	1 693,3	33,4	1 027,6	632,3	
Małopolskie	1 628,9	102,5	41,1	1 485,2	
Mazowieckie	3 160,1	235,4	277,6	2 647,1	
Opolskie	654,6	50,6	100,7	503,3	
Podkarpackie	745,1	81,1	178,2	485,8	
Podlaskie	732,1	7,7	383,7	340,7	
Pomorskie	1 763,9	33,3	73,6	1 657,0	
Śląskie	3 474,0	203,7	1 522,7	1 747,6	
Świętokrzyskie	504,9	28,6	86,5	389,7	
Warmińsko-mazurskie	779,3	23,8	54,2	701,2	
Wielkopolskie	1 348,2	32,0	755,1	561,1	
Zachodniopomorskie	1 051,3	37,3	62,5	951,4	

Tabela 152. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>190 728 560,8</b>	<b>44 575 643,7</b>	<b>114 267 291,8</b>	<b>31 885 625,3</b>
	<b>2021</b>	<b>146 293 711,9</b>	<b>29 146 306,4</b>	<b>102 492 508,7</b>	<b>14 654 896,7</b>
	<b>2022</b>	<b>138 796 337,6</b>	<b>26 710 688,2</b>	<b>100 873 808,6</b>	<b>11 211 840,8</b>
Dolnośląskie	11 965 334,9	620 451,0	10 987 449,3	357 434,6	
Kujawsko-pomorskie	5 315 242,5	613 842,5	4 632 250,9	69 149,1	
Lubelskie	5 484 325,1	0,0	2 960 054,3	2 524 270,8	
Lubuskie	457 250,0	359 588,1	0,0	97 661,8	
Łódzkie	1 853 492,9	1 284 869,5	402 232,2	166 391,2	
Małopolskie	12 599 328,1	346 168,0	11 797 194,4	455 965,7	
Mazowieckie	44 727 263,4	6 854 705,7	37 704 794,2	167 763,5	
Opolskie	1 004 762,1	396 205,0	83 611,0	524 946,2	
Podkarpackie	5 343 255,5	1 645 053,0	2 762 353,8	935 848,7	
Podlaskie	374 750,1	344 235,5	36,0	30 478,6	
Pomorskie	13 031 183,0	438 901,0	12 383 412,3	208 869,7	
Śląskie	17 347 386,4	7 026 417,1	9 276 775,3	1 044 194,0	
Świętokrzyskie	4 249 684,9	2 321 770,0	1 551 080,0	376 834,9	
Warmińsko-mazurskie	3 163 120,1	817 020,0	1 918 021,0	428 079,1	
Wielkopolskie	7 711 450,3	3 383 313,7	831 705,1	3 496 431,5	
Zachodniopomorskie	4 168 508,4	258 148,0	3 582 838,9	327 521,5	

Tabela 153. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Zakup ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>170 461 636,9</b>	<b>4 754 091,4</b>	<b>3 512 446,9</b>	<b>162 195 098,7</b>
	<b>2021</b>	<b>135 066 327,7</b>	<b>1 671 566,5</b>	<b>13 033 628,7</b>	<b>120 361 132,6</b>
	<b>2022</b>	<b>124 549 555,0</b>	<b>1 485 775,1</b>	<b>13 168 170,6</b>	<b>109 895 609,4</b>
Dolnośląskie	13 486 112,3	140 231,8	711 616,0	12 634 264,5	
Kujawsko-pomorskie	4 736 075,8	114 838,0	166 335,2	4 454 902,7	
Lubelskie	5 909 342,2	0,0	99 171,5	5 810 170,8	
Lubuskie	350 568,2	241 556,0	109 012,2	0,0	
Łódzkie	1 610 703,8	85 684,0	72 890,4	1 452 129,4	
Małopolskie	13 054 652,2	0,0	291 467,0	12 763 185,2	
Mazowieckie	39 063 072,2	8 082,0	22 111,0	39 032 879,2	
Opolskie	661 275,8	0,0	209 011,2	452 264,6	
Podkarpackie	4 908 598,0	309 146,0	1 129 536,2	3 469 915,8	
Podlaskie	636 669,0	0,0	343 725,0	292 944,0	
Pomorskie	12 555 248,3	45 715,8	0,0	12 509 532,5	
Śląskie	16 295 956,4	285 029,5	8 738 589,9	7 272 337,0	
Świętokrzyskie	1 877 594,4	0,0	146 525,1	1 731 069,3	
Warmińsko-mazurskie	2 305 058,9	0,0	54 145,0	2 250 913,9	
Wielkopolskie	2 480 539,7	101 891,0	815 887,0	1 562 761,7	
Zachodniopomorskie	4 618 087,8	153 601,0	258 148,0	4 206 338,8	

Tabela 154. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>278 626 910,4</b>	<b>12 753 719,2</b>	<b>40 043 918,0</b>	<b>225 829 273,2</b>
	<b>2021</b>	<b>238 384 927,7</b>	<b>9 886 047,5</b>	<b>60 062 390,6</b>	<b>168 436 489,5</b>
	<b>2022</b>	<b>218 253 286,0</b>	<b>11 966 475,2</b>	<b>52 630 526,5</b>	<b>153 656 284,3</b>
Dolnośląskie	20 495 760,1	1 092 102,1	2 221 409,1	17 182 248,9	
Kujawsko-pomorskie	11 238 774,8	1 268 750,6	3 521 657,1	6 448 367,1	
Lubelskie	9 869 876,5	824 423,2	351 066,3	8 694 387,0	
Lubuskie	2 888 150,1	2 661 550,4	90 883,6	135 716,0	
Łódzkie	17 860 140,9	752 088,0	12 355 198,8	4 752 854,1	
Małopolskie	16 049 605,8	1 076 264,9	570 364,4	14 402 976,5	
Mazowieckie	44 523 166,2	1 085 079,0	2 652 760,6	40 785 326,7	
Opolskie	4 609 239,2	353 166,2	225 628,5	4 030 444,5	
Podkarpackie	5 973 719,8	635 510,0	1 417 328,8	3 920 881,0	
Podlaskie	6 844 692,4	54 855,3	4 225 098,9	2 564 738,2	
Pomorskie	15 026 917,4	208 150,6	520 528,1	14 298 238,7	
Śląskie	30 951 445,0	1 020 309,7	15 761 843,8	14 169 291,5	
Świętokrzyskie	3 998 543,9	179 380,4	486 966,9	3 332 196,6	
Warmińsko-mazurskie	6 839 335,7	134 027,9	400 507,0	6 304 800,9	
Wielkopolskie	11 729 845,7	210 879,0	7 485 820,0	4 033 146,7	
Zachodniopomorskie	9 354 072,5	409 937,9	343 464,5	8 600 670,1	

Tabela 155. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
<b>Polska</b>	<b>2003</b>	<b>479 410,5</b>	<b>225 209,8</b>	<b>6 798,7</b>	<b>247 402,0</b>
	<b>2021</b>	<b>919 928,8</b>	<b>76 193,3</b>	<b>717 232,0</b>	<b>126 503,5</b>
	<b>2022</b>	<b>653 002,0</b>	<b>74 070,4</b>	<b>432 188,0</b>	<b>146 743,6</b>
Dolnośląskie	506 258,4	74 070,4	432 188,0	-	
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	
Lubelskie	-	-	-	-	
Lubuskie	-	-	-	-	
Łódzkie	-	-	-	-	
Małopolskie	-	-	-	-	
Mazowieckie	146 392,6	-	-	146 392,6	
Opolskie	-	-	-	-	
Podkarpackie	351,0	-	-	351,0	
Podlaskie	-	-	-	-	
Pomorskie	-	-	-	-	
Śląskie	-	-	-	-	
Świętokrzyskie	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	
Wielkopolskie	-	-	-	-	
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	



Tabela 156. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Zużycie węgla kamiennego				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[tony]				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>21 296 859,4</b>	<b>5 745 805,0</b>	<b>8 714 287,2</b>	<b>6 836 767,3</b>
	<b>2021</b>	<b>14 088 667,0</b>	<b>3 303 926,5</b>	<b>6 888 055,0</b>	<b>3 896 685,4</b>
	<b>2022</b>	<b>13 250 370,6</b>	<b>3 228 044,7</b>	<b>6 528 335,9</b>	<b>3 493 990,1</b>
Dolnośląskie	1 042 901,6	70 275,0	635 199,0	337 427,6	
Kujawsko-pomorskie	1 317 580,0	827 176,6	326 434,2	163 969,2	
Lubelskie	1 008 629,7	547 905,5	125 943,2	334 781,0	
Lubuskie	11 013,0	1 418,7	-	9 594,3	
Łódzkie	880 298,0	5 007,0	653 143,0	222 148,0	
Małopolskie	1 094 250,4	315 547,7	605 951,2	172 751,5	
Mazowieckie	1 935 846,8	100 349,7	1 525 646,4	309 850,7	
Opolskie	366 880,0	148 097,6	8 126,8	210 655,6	
Podkarpackie	224 893,7	17 764,8	109 869,3	97 259,6	
Podlaskie	206 912,1	965,0	112 622,4	93 324,7	
Pomorskie	988 797,5	143 740,0	628 739,6	216 318,0	
Śląskie	1 753 729,4	297 251,4	962 485,9	493 992,1	
Świętokrzyskie	387 240,4	151 637,4	103 597,2	132 005,8	
Warmińsko-mazurskie	416 395,1	94 246,8	83 925,6	238 222,7	
Wielkopolskie	984 405,2	249 004,3	570 613,9	164 787,0	
Zachodniopomorskie	630 597,7	257 657,1	76 038,0	296 902,6	

Tabela 157. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Wynik finansowy brutto				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[tys. zł]				
<b>Polska</b>	<b>2003</b>	<b>196 900,0</b>	<b>-36 061,5</b>	<b>160 909,5</b>	<b>72 052,0</b>
	<b>2021</b>	<b>-1 515 598,8</b>	<b>-539 339,0</b>	<b>-954 366,9</b>	<b>-21 892,9</b>
	<b>2022</b>	<b>-6 239 727,7</b>	<b>-1 979 627,0</b>	<b>-4 132 116,6</b>	<b>-127 984,1</b>
Dolnośląskie	-538 155,4	-213 489,7	-265 730,5	-58 935,2	
Kujawsko-pomorskie	-141 524,9	-637,0	-125 935,7	-14 952,2	
Lubelskie	-119 745,9	2 662,2	-117 490,2	-4 917,9	
Lubuskie	-190 206,8	-194 192,1	-57,7	4 043,0	
Łódzkie	-100 182,8	2 753,1	-81 007,9	-21 928,0	
Małopolskie	-204 508,9	-65 622,6	-173 604,4	34 718,1	
Mazowieckie	-2 056 892,7	-380 819,9	-1 795 393,3	119 320,5	
Opolskie	-42 185,2	-25 460,2	-7 767,4	-8 957,5	
Podkarpackie	-362 499,3	-224 778,5	-123 583,9	-14 136,9	
Podlaskie	-157 168,8	7 281,5	-146 410,4	-18 039,8	
Pomorskie	-479 734,9	-29 834,8	-424 547,8	-25 352,3	
Śląskie	-1 081 532,3	-625 472,0	-413 489,8	-42 570,5	
Świętokrzyskie	-90 328,5	-40 288,7	-12 338,1	-37 701,7	
Warmińsko-mazurskie	-317 332,6	-49 696,3	-239 418,0	-28 218,3	
Wielkopolskie	-232 811,8	-106 118,1	-112 022,5	-14 671,3	
Zachodniopomorskie	-124 916,9	-35 913,8	-93 318,9	4 315,8	

Tabela 158. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Nakłady				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[tys. zł]				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>1 278 604,9</b>	<b>207 225,8</b>	<b>378 430,6</b>	<b>692 948,6</b>
	<b>2021</b>	<b>3 848 756,9</b>	<b>318 799,7</b>	<b>1 860 732,9</b>	<b>1 669 224,3</b>
	<b>2022</b>	<b>4 728 599,6</b>	<b>416 404,7</b>	<b>1 794 994,5</b>	<b>2 517 200,5</b>
Dolnośląskie	304 950,6	18 001,8	234 972,2	51 976,6	
Kujawsko-pomorskie	234 911,1	100 188,6	81 689,7	53 032,8	
Lubelskie	186 422,4	9 040,5	21 446,0	155 935,9	
Lubuskie	74 683,4	73 492,3	515,8	675,3	
Łódzkie	268 510,1	-	108 930,9	159 579,2	
Małopolskie	481 201,2	53 967,5	63 242,0	363 991,7	
Mazowieckie	1 031 201,7	27 965,8	282 004,2	721 231,6	
Opolskie	157 120,2	34 526,7	55 689,5	66 904,0	
Podkarpackie	123 386,8	8 086,6	56 975,6	58 324,5	
Podlaskie	115 830,0	-	66 293,2	49 536,8	
Pomorskie	272 650,7	716,0	65 732,2	206 202,4	
Śląskie	665 997,8	45 145,0	289 093,6	331 759,2	
Świętokrzyskie	103 226,1	408,0	77 936,4	24 881,8	
Warmińsko-mazurskie	128 028,0	-	45 268,2	82 759,8	
Wielkopolskie	473 403,2	44 755,7	332 436,0	96 211,6	
Zachodniopomorskie	107 076,3	110,2	12 768,9	94 197,1	

Tabela 159. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
[%]					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>54,75</b>	<b>64,40</b>	<b>62,47</b>	<b>44,81</b>
	<b>2021</b>	<b>50,53</b>	<b>44,87</b>	<b>48,35</b>	<b>55,21</b>
	<b>2022</b>	<b>50,49</b>	<b>44,44</b>	<b>49,46</b>	<b>54,45</b>
Dolnośląskie	47,45	42,46	58,66	39,20	
Kujawsko-pomorskie	47,34	41,24	43,33	62,94	
Lubelskie	41,75	16,91	72,30	55,87	
Lubuskie	43,84	42,95	60,63	64,10	
Łódzkie	55,75	66,40	58,48	46,38	
Małopolskie	48,84	39,27	49,63	50,36	
Mazowieckie	50,22	53,81	34,89	62,13	
Opolskie	52,75	36,78	53,39	62,12	
Podkarpackie	42,13	29,09	43,94	52,26	
Podlaskie	52,22	48,58	50,50	55,58	
Pomorskie	48,75	65,97	34,10	49,64	
Śląskie	55,35	63,95	52,78	56,72	
Świętokrzyskie	63,65	45,19	70,25	60,73	
Warmińsko-mazurskie	54,56	60,09	55,30	53,71	
Wielkopolskie	52,67	32,37	54,85	54,93	
Zachodniopomorskie	53,89	45,04	64,55	53,44	

Tabela 160. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2022 r.

Województwo	Średnia jednoskładnikowa cena				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
[zł/GJ]					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>28,37</b>	<b>21,49</b>	<b>23,77</b>	<b>32,64</b>
	<b>2021</b>	<b>59,56</b>	<b>42,89</b>	<b>54,41</b>	<b>67,71</b>
	<b>2022</b>	<b>76,69</b>	<b>53,91</b>	<b>67,41</b>	<b>90,69</b>
Dolnośląskie	76,18	56,41	61,28	89,77	
Kujawsko-pomorskie	82,35	75,47	76,88	91,18	
Lubelskie	79,38	42,32	59,14	88,08	
Lubuskie	89,03	87,04	82,54	117,40	
Łódzkie	78,04	31,16	77,58	98,63	
Małopolskie	69,95	48,52	53,44	85,74	
Mazowieckie	67,06	44,34	58,28	80,07	
Opolskie	104,40	46,05	105,41	113,93	
Podkarpackie	80,88	71,26	69,74	94,99	
Podlaskie	87,24	62,42	85,56	93,80	
Pomorskie	80,25	46,15	60,37	99,45	
Śląskie	82,35	55,24	81,51	98,08	
Świętokrzyskie	69,01	35,69	62,44	95,09	
Warmińsko-mazurskie	91,28	51,10	78,16	101,47	
Wielkopolskie	76,24	55,82	82,57	79,00	
Zachodniopomorskie	87,15	43,44	52,84	105,51	

Tabela 161. Moc osiągalna według województw i PKD w 2022 r.

Województwo	Moc osiągalna					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[MW]						
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>67 285,4</b>	<b>23 875,6</b>	<b>26 300,0</b>	<b>14 385,2</b>	<b>2 724,7</b>
	<b>2021</b>	<b>54 164,2</b>	<b>12 845,0</b>	<b>28 733,7</b>	<b>11 090,6</b>	<b>1 495,0</b>
	<b>2022</b>	<b>52 568,6</b>	<b>12 740,9</b>	<b>27 592,6</b>	<b>10 601,2</b>	<b>1 633,8</b>
Dolnośląskie	3 704,4	219,0	3 089,2	358,9	37,3	
Kujawsko-pomorskie	4 259,9	564,0	1 240,4	2 280,5	175,0	
Lubelskie	2 574,5	627,0	1 106,0	755,0	86,5	
Lubuskie	839,5	628,2	42,3	169,0	-	
Łódzkie	3 562,1	484,9	2 971,6	36,6	68,9	
Małopolskie	4 058,8	2 176,9	735,6	1 105,7	40,7	
Mazowieckie	9 687,0	753,5	6 069,7	2 697,6	166,2	
Opolskie	1 466,9	118,3	832,5	516,1	-	
Podkarpackie	1 806,0	1 105,9	544,2	106,6	49,2	
Podlaskie	1 172,6	-	1 097,7	34,6	40,3	
Pomorskie	3 296,6	1 282,8	818,9	1 156,2	38,7	
Śląskie	8 468,6	3 412,7	4 092,1	410,3	553,5	
Świętokrzyskie	1 012,0	430,4	517,5	13,8	50,3	
Warmińsko-mazurskie	1 388,8	-	1 118,3	139,9	130,6	
Wielkopolskie	3 211,8	500,0	2 208,4	339,9	163,6	
Zachodniopomorskie	2 058,9	437,3	1 108,2	480,6	32,8	

Tabela 162. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2022 r.

Województwo	Produkcja ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[GJ]						
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>467 527 820,1</b>	<b>167 408 141,0</b>	<b>155 477 110,1</b>	<b>128 036 561,9</b>	<b>16 606 007,1</b>
	<b>2021</b>	<b>390 579 917,0</b>	<b>71 638 730,6</b>	<b>197 385 754,7</b>	<b>109 898 277,3</b>	<b>11 657 154,5</b>
	<b>2022</b>	<b>370 611 257,7</b>	<b>66 876 485,3</b>	<b>183 304 083,3</b>	<b>108 876 254,8</b>	<b>11 554 434,3</b>
Dolnośląskie	24 781 815,6	899 471,6	21 657 505,3	2 087 922,7	136 916,1	
Kujawsko-pomorskie	40 276 858,4	4 227 557,2	8 318 459,7	26 461 124,3	1 269 717,2	
Lubelskie	20 813 619,0	3 050 831,7	6 906 333,9	10 543 611,7	312 841,6	
Lubuskie	4 999 176,5	3 142 681,1	262 967,9	1 593 527,5	-	
Łódzkie	21 205 888,1	2 733 388,8	17 813 586,7	163 216,0	495 696,6	
Małopolskie	23 900 133,1	11 164 316,3	4 325 528,8	7 331 297,0	1 078 991,0	
Mazowieckie	80 962 323,0	1 797 389,0	47 235 235,3	30 709 082,7	1 220 615,9	
Opolskie	8 227 888,3	610 653,8	4 963 734,5	2 653 500,0	-	
Podkarpackie	7 791 176,3	3 652 981,8	3 391 369,4	470 735,9	276 089,2	
Podlaskie	7 873 285,6	-	7 156 320,6	484 089,9	232 875,1	
Pomorskie	31 042 620,0	12 414 197,0	5 406 348,8	13 064 556,9	157 517,4	
Śląskie	42 862 186,6	14 483 338,1	23 072 191,1	3 200 747,0	2 105 910,4	
Świętokrzyskie	7 420 869,1	4 047 189,5	3 047 557,7	93 023,0	233 099,0	
Warmińsko-mazurskie	9 537 040,5	-	7 432 369,3	1 667 690,3	436 980,9	
Wielkopolskie	22 797 241,2	1 172 550,0	15 871 676,2	2 893 195,0	2 859 820,0	
Zachodniopomorskie	16 119 136,4	3 479 939,3	6 442 898,2	5 458 935,0	737 364,0	

Tabela 163. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2022 r.

Województwo	Długość sieci ciepłowniczej					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[km]						
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>17 312,5</b>	<b>1 346,0</b>	<b>13 947,2</b>	<b>1 013,7</b>	<b>1 005,6</b>
	<b>2021</b>	<b>22 223,0</b>	<b>847,4</b>	<b>19 833,8</b>	<b>852,0</b>	<b>689,9</b>
	<b>2022</b>	<b>22 578,4</b>	<b>855,9</b>	<b>20 092,4</b>	<b>823,4</b>	<b>806,7</b>
Dolnośląskie	2 163,5	13,7	1 995,2	119,9	34,7	
Kujawsko-pomorskie	1 423,0	2,7	1 271,1	81,0	68,2	
Lubelskie	1 137,5	-	1 081,0	33,3	23,3	
Lubuskie	318,7	274,5	17,6	-	26,6	
Łódzkie	1 693,3	81,1	1 542,3	2,8	67,2	
Małopolskie	1 628,9	10,9	1 498,4	102,5	17,0	
Mazowieckie	3 160,1	5,4	2 874,5	230,0	50,2	
Opolskie	654,6	13,3	532,2	25,7	83,3	
Podkarpackie	743,2	-	552,9	40,2	150,2	
Podlaskie	734,0	1,9	698,9	-	33,2	
Pomorskie	1 763,9	-	1 730,6	4,1	29,2	
Śląskie	3 474,0	394,3	2 845,1	148,9	85,8	
Świętokrzyskie	504,9	17,1	441,9	6,8	39,1	
Warmińsko-mazurskie	779,3	-	742,5	-	36,9	
Wielkopolskie	1 348,2	-	1 286,2	-	62,0	
Zachodniopomorskie	1 051,3	41,0	982,1	28,2	-	

Tabela 164. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2022 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[GJ]						
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>190 728 560,8</b>	<b>132 095 598,4</b>	<b>45 260 065,4</b>	<b>9 204 081,4</b>	<b>4 168 815,6</b>
	<b>2021</b>	<b>146 293 711,9</b>	<b>58 570 169,2</b>	<b>72 354 273,4</b>	<b>9 591 978,2</b>	<b>5 777 291,1</b>
	<b>2022</b>	<b>138 796 337,6</b>	<b>55 045 727,4</b>	<b>69 382 849,0</b>	<b>8 167 223,5</b>	<b>6 200 537,7</b>
Dolnośląskie	11 965 334,9	192 101,0	11 344 883,9	428 350,0	-	
Kujawsko-pomorskie	5 315 242,5	4 048 840,9	653 827,6	-	612 574,1	
Lubelskie	5 484 325,1	2 960 054,3	2 494 373,6	-	29 897,2	
Lubuskie	457 250,0	192 239,1	97 661,8	167 349,0	-	
Łódzkie	1 853 492,9	1 292 478,4	535 246,5	-	25 768,0	
Małopolskie	12 599 328,1	10 816 849,0	459 451,1	256 463,0	1 066 565,0	
Mazowieckie	44 727 263,4	1 390 275,0	37 831 262,6	4 757 590,7	748 135,1	
Opolskie	1 004 762,1	79 093,0	529 464,1	396 205,0	-	
Podkarpackie	5 343 255,5	3 482 736,0	1 745 717,5	114 802,0	-	
Podlaskie	374 750,1	-	30 514,6	344 235,5	-	
Pomorskie	13 031 183,0	12 232 369,5	359 912,5	438 901,0	-	
Śląskie	17 347 386,4	10 239 324,0	6 205 312,0	1 290,0	901 460,4	
Świętokrzyskie	4 249 684,9	3 867 117,3	378 701,6	3 866,0	-	
Warmińsko-mazurskie	3 163 120,1	-	2 058 034,1	1 087 334,0	17 752,0	
Wielkopolskie	7 711 450,3	1 137 205,0	4 330 964,0	170 837,3	2 072 444,0	
Zachodniopomorskie	4 168 508,4	3 115 044,9	327 521,5	-	725 942,0	

Tabela 165. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2022 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
	2021	135 066 327,7	1 655 845,7	130 094 959,4	1 288 820,7	2 026 701,8
	2022	124 549 555,0	1 486 569,1	119 256 213,3	1 067 091,3	2 739 681,4
Dolnośląskie		13 486 112,3	-	13 102 445,5	140 231,8	243 435,0
Kujawsko-pomorskie		4 736 075,8	-	4 509 513,6	114 838,0	111 724,2
Lubelskie		5 909 342,2	-	5 905 236,2	-	4 106,0
Lubuskie		350 568,2	-	-	-	350 568,2
Łódzkie		1 610 703,8	85 684,0	1 452 129,4	-	72 890,4
Małopolskie		13 054 652,2	145 105,0	12 763 185,2	-	146 362,0
Mazowieckie		39 063 072,2	-	39 032 879,2	8 082,0	22 111,0
Opolskie		661 275,8	-	452 264,6	-	209 011,2
Podkarpackie		4 908 598,0	-	3 715 772,4	309 146,0	883 679,6
Podlaskie		636 669,0	-	636 669,0	-	-
Pomorskie		12 555 248,3	-	12 509 532,5	-	45 715,8
Śląskie		16 295 956,4	997 632,0	14 886 731,9	341 192,5	70 400,0
Świętokrzyskie		1 877 594,4	-	1 731 069,3	-	146 525,1
Warmińsko-mazurskie		2 305 058,9	-	2 250 913,9	-	54 145,0
Wielkopolskie		2 480 539,7	-	2 101 531,7	-	379 008,0
Zachodniopomorskie		4 618 087,8	258 148,0	4 206 338,8	153 601,0	-

Tabela 166. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2022 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
	2021	238 384 927,7	9 556 628,8	217 675 162,3	6 091 899,2	5 061 237,4
	2022	218 253 286,0	8 586 351,1	198 966 534,8	5 378 152,4	5 322 247,6
Dolnośląskie		20 495 760,1	480 772,5	19 137 511,7	563 587,6	313 888,3
Kujawsko-pomorskie		11 238 774,8	33 260,0	10 279 286,1	393 846,4	532 382,3
Lubelskie		9 869 876,5	-	8 787 611,2	824 423,2	257 842,1
Lubuskie		2 888 150,1	2 440 890,4	135 716,0	-	311 543,6
Łódzkie		17 860 140,9	1 089 875,6	16 261 628,4	49 668,0	458 968,9
Małopolskie		16 049 605,8	326 815,4	14 529 422,0	1 076 264,9	117 103,5
Mazowieckie		44 523 166,2	22 170,0	43 019 223,9	1 062 909,0	418 863,4
Opolskie		4 609 239,2	218 094,0	4 200 014,1	82 922,0	108 209,1
Podkarpackie		5 973 719,8	18 164,5	4 574 442,5	361 445,0	1 019 667,8
Podlaskie		6 844 692,4	-	6 645 573,5	-	199 118,9
Pomorskie		15 026 917,4	-	14 818 766,8	58 163,9	149 986,7
Śląskie		30 951 445,0	3 582 707,6	26 208 229,5	552 812,3	607 695,6
Świętokrzyskie		3 998 543,9	57 394,3	3 690 753,5	48 243,0	202 153,1
Warmińsko-mazurskie		6 839 335,7	-	6 615 138,9	-	224 196,9
Wielkopolskie		11 729 845,7	-	11 329 218,1	-	400 627,5
Zachodniopomorskie		9 354 072,5	316 206,8	8 733 998,5	303 867,2	-

Tabela 167. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2022 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
	2021	919 928,8	-	843 735,5	76 193,3	-
	2022	653 002,0	-	578 931,6	74 070,4	-
Dolnośląskie		506 258,4	-	432 188,0	74 070,4	-
Kujawsko-pomorskie		-	-	-	-	-
Lubelskie		-	-	-	-	-
Lubuskie		-	-	-	-	-
Łódzkie		-	-	-	-	-
Małopolskie		-	-	-	-	-
Mazowieckie		146 392,6	-	146 392,6	-	-
Opolskie		-	-	-	-	-
Podkarpackie		351,0	-	351,0	-	-
Podlaskie		-	-	-	-	-
Pomorskie		-	-	-	-	-
Śląskie		-	-	-	-	-
Świętokrzyskie		-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie		-	-	-	-	-
Wielkopolskie		-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie		-	-	-	-	-

Tabela 168. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2022 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
	2021	14 088 667,0	2 582 345,3	8 555 122,3	2 645 554,9	305 644,5
	2022	13 250 370,6	2 571 073,1	7 853 923,7	2 520 583,7	304 790,1
Dolnośląskie		1 042 901,6	-	968 295,9	70 275,0	4 330,7
Kujawsko-pomorskie		1 317 580,0	230 570,2	281 169,4	777 702,5	28 137,8
Lubelskie		1 008 629,7	106 306,9	345 081,4	547 905,5	9 335,9
Lubuskie		11 013,0	1 418,7	9 594,3	-	-
Łódzkie		880 298,0	1 458,4	845 974,8	5 007,0	27 857,8
Małopolskie		1 094 250,4	598 889,3	179 813,4	315 547,7	-
Mazowieckie		1 935 846,8	59 994,2	1 814 509,9	40 355,5	20 987,2
Opolskie		366 880,0	26 348,0	218 782,4	121 749,6	-
Podkarpackie		224 893,7	36 337,6	170 791,3	15 157,0	2 607,8
Podlaskie		206 912,1	-	198 697,9	-	8 214,2
Pomorskie		988 797,5	604 946,0	240 111,6	141 769,9	1 970,1
Śląskie		1 753 729,4	582 675,7	1 089 709,8	21 238,0	60 105,9
Świętokrzyskie		387 240,4	214 075,5	153 325,1	5 496,8	14 343,0
Warmińsko-mazurskie		416 395,1	-	305 763,0	91 273,0	19 359,1
Wielkopolskie		984 405,2	-	735 400,9	141 463,6	107 540,7
Zachodniopomorskie		630 597,7	108 052,5	296 902,6	225 642,6	-

Tabela 169. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2022 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
	2021	-1 515 598,8	-632 752,7	-592 109,1	-256 938,9	-33 798,0
	2022	-6 239 727,7	-2 294 082,7	-3 140 371,4	-716 667,0	-88 606,7
Dolnośląskie		-538 155,4	-17 539,8	-323 824,8	-195 329,9	-1 460,9
Kujawsko-pomorskie		-141 524,9	-42 663,6	-96 964,3	-5 004,5	3 107,6
Lubelskie		-119 745,9	-113 254,8	-4 321,3	2 662,2	-4 832,1
Lubuskie		-190 206,8	-192 335,0	4 043,0	-1 606,5	-308,4
Łódzkie		-100 182,8	3 450,7	-88 524,2	-199,6	-14 909,7
Małopolskie		-204 508,9	-182 047,2	34 718,6	-60 852,3	3 671,9
Mazowieckie		-2 056 892,7	-31 639,2	-1 666 318,3	-352 681,4	-6 253,7
Opolskie		-42 185,2	-17 812,5	-9 126,0	-15 011,4	-235,3
Podkarpackie		-362 499,3	-319 975,5	-34 615,0	-4 478,6	-3 430,2
Podlaskie		-157 168,8	-	-159 918,9	7 287,3	-4 537,3
Pomorskie		-479 734,9	-425 409,7	-24 490,3	-25 094,1	-4 740,7
Śląskie		-1 081 532,3	-754 694,7	-312 862,3	-10 555,7	-3 419,6
Świętokrzyskie		-90 328,5	-53 898,6	-34 259,0	-972,2	-1 198,7
Warmińsko-mazurskie		-317 332,6	-	-268 490,0	-48 868,4	25,8
Wielkopolskie		-232 811,8	-35 328,6	-139 604,0	-3 927,0	-53 952,2
Zachodniopomorskie		-124 916,9	-110 934,1	-15 814,4	-2 034,9	3 866,6

Tabela 170. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2022 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
	2021	3 848 756,9	352 816,2	3 220 146,0	253 180,7	22 614,0
	2022	4 728 599,6	512 686,2	3 839 189,8	313 710,7	63 012,9
Dolnośląskie		304 950,6	-	284 969,7	18 001,8	1 979,1
Kujawsko-pomorskie		234 911,1	28 946,5	108 867,5	96 592,6	504,5
Lubelskie		186 422,4	19 552,6	155 759,8	9 040,5	2 069,5
Lubuskie		74 683,4	72 474,3	675,3	1 018,0	515,8
Łódzkie		268 510,1	4 311,7	262 376,3	-	1 822,1
Małopolskie		481 201,2	38 939,9	364 437,1	53 896,5	23 927,8
Mazowieckie		1 031 201,7	311,1	1 002 824,7	27 654,8	411,1
Opolskie		157 120,2	55 129,9	68 689,3	33 300,9	-
Podkarpackie		123 386,8	43 911,3	68 031,3	1 920,1	9 524,1
Podlaskie		115 830,0	-	114 880,2	-	949,7
Pomorskie		272 650,7	52 419,5	219 515,1	-	716,0
Śląskie		665 997,8	117 546,9	506 288,4	35 544,9	6 617,6
Świętokrzyskie		103 226,1	66 698,6	36 119,5	-	408,0
Warmińsko-mazurskie		128 028,0	-	121 998,0	-	6 030,0
Wielkopolskie		473 403,2	375,8	429 469,9	36 740,6	6 816,9
Zachodniopomorskie		107 076,3	12 068,1	94 287,5	-	720,7

Tabela 171. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2022 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
		[%]				
Polska	2002	54,75	64,27	46,17	65,22	44,99
	2021	50,53	58,61	51,39	40,37	37,76
	2022	50,49	55,58	51,29	44,37	40,41
Dolnośląskie		47,45	60,24	48,39	41,61	56,13
Kujawsko-pomorskie		47,34	90,87	39,98	42,34	58,75
Lubelskie		41,75	72,38	56,32	16,91	56,11
Lubuskie		43,84	39,39	64,10	73,48	59,35
Łódzkie		55,75	66,57	54,47	91,77	65,80
Małopolskie		48,84	54,33	50,36	38,38	37,36
Mazowieckie		50,22	83,35	49,06	50,89	44,60
Opolskie		52,75	42,19	62,16	34,26	75,15
Podkarpackie		42,13	24,75	53,93	68,82	60,59
Podlaskie		52,22	-	52,30	48,41	52,79
Pomorskie		48,75	33,36	49,48	68,70	30,17
Śląskie		55,35	69,13	52,39	67,18	26,85
Świętokrzyskie		63,65	69,15	60,59	23,48	73,30
Warmińsko-mazurskie		54,56	-	55,33	61,12	26,42
Wielkopolskie		52,67	11,79	55,06	70,40	32,86
Zachodniopomorskie		53,89	96,71	52,27	43,77	8,61

Tabela 172. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2022 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
	2021	59,56	48,31	63,34	42,83	53,18
	2022	76,69	58,12	82,71	50,56	69,64
Dolnośląskie		76,18	29,15	77,17	66,25	102,59
Kujawsko-pomorskie		82,35	49,43	94,01	59,86	67,83
Lubelskie		79,38	41,75	87,16	42,32	134,98
Lubuskie		89,03	73,67	117,40	40,76	77,52
Łódzkie		78,04	35,46	82,76	80,06	108,08
Małopolskie		69,95	43,35	85,67	48,19	47,25
Mazowieckie		67,06	38,21	68,94	47,10	65,91
Opolskie		104,40	52,90	113,25	47,42	73,91
Podkarpackie		80,88	51,27	90,97	90,74	78,78
Podlaskie		87,24	-	88,04	43,80	135,69
Pomorskie		80,25	57,37	100,15	36,68	77,54
Śląskie		82,35	67,08	89,55	60,99	75,51
Świętokrzyskie		69,01	41,98	94,30	105,10	75,35
Warmińsko-mazurskie		91,28	-	96,08	49,18	108,36
Wielkopolskie		76,24	66,34	80,75	43,72	54,47
Zachodniopomorskie		87,15	53,33	105,65	35,74	37,57

Tabela 173. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,70	88,25	120,80	0,73	0,26	.
	2021	85,34	87,09	102,03	0,14	0,10	0,02
	2022	82,84	87,03	100,52	0,14	0,10	0,01
0-19%	2002	83,56	91,15	115,23	0,62	0,20	.
	2021	85,12	93,29	91,15	0,08	0,09	0,01
	2022	81,20	90,57	93,33	0,07	0,08	0,01
20-69%	2002	77,37	86,31	133,98	0,69	0,25	.
	2021	86,51	85,94	109,89	0,12	0,10	0,01
	2022	84,32	86,29	105,10	0,12	0,09	0,01
70-100%	2002	77,78	88,44	111,78	0,92	0,37	.
	2021	83,64	87,17	104,37	0,28	0,14	0,03
	2022	82,99	87,02	104,27	0,30	0,13	0,03

Tabela 174. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,70	88,25	120,80	0,73	0,26	.
	2021	85,34	87,09	102,03	0,14	0,10	0,02
	2022	82,84	87,03	100,52	0,14	0,10	0,01
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	75,87	91,14	92,64	0,41	0,16	.
	2021	74,41	92,03	101,06	0,18	0,19	0,01
	2022	90,98	90,80	56,16	0,05	0,13	0,04
Spółki akcyjne	2002	80,60	88,97	123,98	0,66	0,22	.
	2021	87,04	88,48	101,10	0,10	0,09	0,01
	2022	83,40	88,90	99,54	0,09	0,08	0,01
Spółki z o.o.	2002	78,48	87,73	116,08	0,90	0,37	.
	2021	82,26	85,93	103,58	0,21	0,13	0,03
	2022	81,72	85,49	101,72	0,23	0,12	0,03
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	72,46	85,01	115,83	0,55	0,18	.
	2021	80,93	90,24	88,75	0,30	0,15	0,03
	2022	81,80	91,68	102,53	0,36	0,16	0,03
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	72,65	87,44	106,08	0,58	0,18	.
	2021	-	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	74,84	91,29	84,61	0,40	0,18	.
	2021	87,45	92,82	108,18	0,18	0,10	0,02
	2022	84,67	92,87	112,32	0,18	0,11	0,01

Tabela 175. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,70	88,25	120,80	0,73	0,26	.
	2021	85,34	87,09	102,03	0,14	0,10	0,02
	2022	82,84	87,03	100,52	0,14	0,10	0,01
WPIDO	2002	82,72	88,09	108,26	0,58	0,20	.
	2021	86,70	87,16	99,17	0,12	0,09	0,01
	2022	84,06	87,08	97,25	0,13	0,09	0,01
WPID	2002	78,13	88,91	122,29	0,69	0,30	.
	2021	85,52	87,37	99,55	0,15	0,11	0,02
	2022	82,76	87,48	97,97	0,15	0,10	0,02
W	2002	80,25	95,84	135,45	1,08	0,22	.
	2021	84,03	86,83	99,75	0,16	0,11	0,02
	2022	84,03	86,83	99,75	0,16	0,11	0,02
PIDO	2002	71,26	86,99	73,21	0,26	0,09	.
	2021	85,34	85,72	72,69	0,14	0,08	0,03
	2022	81,66	85,32	57,61	0,05	0,05	0,03

Tabela 176. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD

PKD		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,70	88,25	120,80	0,73	0,26	.
	2021	85,34	87,09	102,03	0,14	0,10	0,02
	2022	82,84	87,03	100,52	0,14	0,10	0,01
35.1	2002	78,97	87,25	128,96	0,67	0,24	.
	2021	86,92	87,89	106,18	0,12	0,10	0,01
	2022	86,74	87,97	107,58	0,13	0,09	0,01
35.3	2002	78,79	88,21	115,50	0,87	0,34	.
	2021	85,58	86,91	106,40	0,18	0,12	0,02
	2022	83,71	86,87	101,18	0,19	0,10	0,02
Przemysł	2002	83,46	92,63	118,77	0,64	0,19	.
	2021	85,79	93,63	90,22	0,08	0,09	0,01
	2022	80,65	93,00	93,30	0,07	0,08	0,01
Inne	2002	69,65	89,20	103,86	0,54	0,26	.
	2021	70,67	86,12	113,65	0,18	0,14	0,03
	2022	70,94	86,03	117,32	0,18	0,14	0,02

Tabela 177. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw

Województwo	Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji				
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Pyły	
		[%]	[tona/T]				
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,7	0,3	.
	2021	85,3	87,1	102,0	0,1	0,1	0,0
	2022	82,8	87,0	100,5	0,1	0,1	0,0
Dolnośląskie	2002	76,9	86,2	107,8	0,7	0,2	.
	2021	85,3	86,5	97,0	0,1	0,1	0,0
	2022	86,7	85,5	97,9	0,2	0,1	0,0
Kujawsko-pomorskie	2002	81,2	87,3	135,0	0,7	0,2	.
	2021	85,7	85,0	84,9	0,1	0,1	0,0
	2022	72,3	85,6	99,2	0,1	0,1	0,0
Lubelskie	2002	82,2	89,3	153,1	0,9	0,2	.
	2021	84,2	88,8	102,4	0,1	0,1	0,0
	2022	85,9	88,3	89,6	0,2	0,1	0,0
Lubuskie	2002	76,2	91,2	110,9	0,5	0,2	.
	2021	76,6	85,4	81,9	0,0	0,1	0,0
	2022	75,1	86,0	84,1	0,0	0,1	0,0
Łódzkie	2002	83,5	85,9	108,9	0,5	0,2	.
	2021	85,1	86,6	97,9	0,2	0,1	0,0
	2022	84,9	88,0	97,6	0,2	0,1	0,0
Małopolskie	2002	84,1	87,5	105,3	0,5	0,2	.
	2021	84,4	88,5	107,7	0,1	0,1	0,0
	2022	84,8	88,3	108,1	0,1	0,1	0,0
Mazowieckie	2002	73,0	89,9	125,4	0,9	0,5	.
	2021	88,4	89,0	98,5	0,1	0,1	0,0
	2022	87,9	89,9	89,1	0,1	0,1	0,0
Opolskie	2002	85,8	89,0	107,8	0,4	0,1	.
	2021	90,0	86,6	93,7	0,2	0,1	0,0
	2022	90,9	85,7	93,8	0,3	0,1	0,0
Podkarpackie	2002	80,0	88,1	121,5	0,5	0,2	.
	2021	83,3	87,4	129,9	0,2	0,1	0,0
	2022	81,0	86,8	127,5	0,2	0,2	0,0
Podlaskie	2002	81,3	89,0	136,3	0,5	0,2	.
	2021	88,9	87,2	103,7	0,1	0,1	0,0
	2022	88,3	87,1	105,2	0,1	0,1	0,0
Pomorskie	2002	82,0	85,7	116,6	0,5	0,2	.
	2021	84,0	85,3	117,3	0,1	0,1	0,0
	2022	82,7	84,9	121,5	0,1	0,1	0,0
Śląskie	2002	81,1	88,6	117,6	1,2	0,2	.
	2021	83,0	85,6	91,3	0,2	0,1	0,0
	2022	82,2	85,4	89,2	0,2	0,1	0,0
Świętokrzyskie	2002	83,3	89,6	114,0	0,6	0,2	.
	2021	82,0	86,5	107,2	0,3	0,1	0,0
	2022	83,3	84,6	108,7	0,3	0,1	0,0
Warmińsko-mazurskie	2002	78,9	89,6	112,2	0,4	0,2	.
	2021	80,5	88,8	106,6	0,3	0,2	0,0
	2022	80,7	88,4	103,2	0,3	0,2	0,0
Wielkopolskie	2002	79,1	88,9	150,0	0,6	0,3	.
	2021	86,5	86,3	138,3	0,2	0,1	0,0
	2022	74,2	85,3	137,4	0,2	0,1	0,0
Zachodniopomorskie	2002	85,4	88,2	93,2	0,5	0,2	.
	2021	85,8	87,5	103,5	0,1	0,1	0,0
	2022	88,3	86,1	97,3	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/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]		
Polska	2002	237,6	0,90	29,41	8 128,07	15,20	28,37
	2021	891,4	0,75	65,53	15 840,48	37,03	59,56
	2022	1 087,8	0,88	96,73	17 262,68	62,60	76,69
0-19%	2002	295,6	0,97	23,26	6 615,00	12,76	21,52
	2021	1 122,6	0,68	59,05	12 686,71	41,62	42,76
	2022	1 259,0	0,66	108,20	14 705,60	83,71	53,91
20-69%	2002	260,0	0,82	23,89	7 738,29	12,17	23,77
	2021	1 125,1	0,58	61,74	14 817,58	35,90	54,37
	2022	1 299,2	0,71	95,77	16 877,95	64,09	67,41
70-100%	2002	222,8	0,93	34,07	8 578,62	17,55	32,64
	2021	759,0	0,96	70,24	17 047,08	37,06	67,68
	2022	961,2	1,11	94,94	17 967,38	56,24	90,69

Tabela 179. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła	
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]		
Polska	2002	237,6	0,90	29,41	8 128,07	15,20	28,37
	2021	891,4	0,75	65,53	15 840,48	37,03	59,56
	2022	1 087,8	0,88	96,73	17 262,68	62,60	76,69
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	113,8	0,96	36,98	8 459,99	21,43	35,29
	2021	289,6	0,87	64,41	15 359,57	40,20	71,69
	2022	1 003,4	1,51	234,29	11 490,05	213,36	168,19
Spółki akcyjne	2002	320,4	0,82	25,99	7 783,39	13,15	25,34
	2021	1 100,0	0,61	52,16	11 535,86	29,18	49,57
	2022	1 686,5	0,81	90,55	14 494,64	62,85	67,41
Spółki z o.o.	2002	197,6	1,02	33,36	8 506,37	17,56	31,99
	2021	655,5	0,82	73,34	19 075,78	37,84	67,37
	2022	802,7	0,95	105,04	20 624,60	61,91	89,38
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	134,0	1,43	37,41	8 680,56	19,60	36,65
	2021	471,4	1,89	67,03	20 510,68	27,52	66,26
	2022	690,2	1,53	120,68	19 838,52	70,15	102,26
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	161,3	0,85	36,77	8 678,37	18,83	33,80
	2021	-	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	129,1	1,84	35,52	6 679,91	22,58	34,77
	2021	733,5	0,92	59,83	12 782,42	44,28	47,21
	2022	1 005,5	0,96	89,05	12 978,92	72,63	60,03

Tabela 180. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła	
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]		
Polska	2002	237,6	0,90	29,41	8 128,07	15,20	28,37
	2021	891,4	0,75	65,53	15 840,48	37,03	59,56
	2022	1 087,8	0,88	96,73	17 262,68	62,60	76,69
WPIDO	2002	267,9	1,00	34,67	8 600,79	17,96	33,05
	2021	1 098,3	0,92	70,53	14 913,35	39,92	66,95
	2022	1 297,6	1,02	94,83	16 293,56	58,19	85,13
WPID	2002	197,9	0,79	26,19	7 967,24	13,37	25,41
	2021	679,6	0,64	62,78	17 090,34	33,91	55,25
	2022	875,8	0,80	98,91	18 629,78	63,98	73,43
W	2002	250,5	0,81	22,47	7 008,00	12,03	22,02
	2021	1 463,4	0,56	55,53	14 147,09	37,00	43,44
	2022	1 748,9	0,64	99,50	15 419,81	77,58	54,51
PIDO	2002	302,4	1,26	32,73	8 837,00	17,75	32,32
	2021	1 061,6	0,97	71,31	16 264,59	40,97	72,21
	2022	1 170,4	1,04	87,55	17 334,63	53,14	87,39

Tabela 181. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD

PKD	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła	
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]		
Polska	2002	237,6	0,90	29,41	8 128,07	15,20	28,37
	2021	891,4	0,75	65,53	15 840,48	37,03	59,56
	2022	1 087,8	0,88	96,73	17 262,68	62,60	76,69
35.1	2002	297,9	0,79	22,40	7 737,84	11,07	22,28
	2021	1 355,6	0,80	58,70	12 480,42	39,16	48,31
	2022	1 561,9	0,85	96,30	13 299,20	73,09	58,12
35.3	2002	222,9	0,95	33,39	8 483,05	17,22	31,93
	2021	840,7	0,77	67,63	16 481,94	36,33	63,34
	2022	1 039,9	0,91	97,17	17 945,00	59,73	82,71
Przemysł	2002	305,8	1,24	22,98	4 861,07	15,41	21,94
	2021	1 712,1	0,55	59,42	11 606,81	45,84	42,83
	2022	1 769,2	0,58	103,64	14 951,45	83,02	50,56
Inne	2002	167,9	0,79	36,04	7 589,78	21,09	33,15
	2021	561,3	0,45	60,98	21 026,71	29,83	53,18
	2022	748,8	0,59	80,87	22 587,31	47,34	69,64

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]	
Polska	2002	237,59	0,90	29,41	8 128,07	15,20	28,37
	2021	891,40	0,75	65,53	15 840,48	37,03	59,56
	2022	1 087,84	0,88	96,73	17 262,68	62,60	76,69
Dolnośląskie	2002	248,75	0,57	29,41	8 248,18	15,25	28,51
	2021	1 327,08	0,86	70,68	15 004,89	42,32	62,15
	2022	1 494,16	1,00	93,62	16 721,36	59,23	76,18
Kujawsko-pomorskie	2002	241,00	1,08	30,73	8 405,26	16,46	30,36
	2021	785,53	0,71	69,51	17 620,85	39,33	63,48
	2022	893,63	0,82	93,89	18 272,74	58,72	82,35
Lubelskie	2002	202,27	1,22	28,80	8 145,43	15,59	28,65
	2021	563,32	0,91	62,80	17 636,99	33,87	56,70
	2022	735,31	1,07	89,62	17 201,30	58,72	79,38
Lubuskie	2002	162,24	0,77	33,37	8 248,75	17,82	32,12
	2021	994,64	0,41	82,84	14 298,37	51,52	70,17
	2022	1 185,04	0,46	149,07	17 094,64	111,78	89,03
Łódzkie	2002	193,64	0,91	30,29	9 502,32	13,34	30,19
	2021	673,81	0,76	64,43	20 060,26	22,54	62,72
	2022	837,98	0,88	86,24	24 324,37	34,80	78,04
Małopolskie	2002	250,40	0,83	27,05	6 066,36	14,39	25,87
	2021	925,03	0,58	61,58	15 221,52	34,23	57,83
	2022	1 048,76	0,62	79,63	16 467,37	46,80	69,95
Mazowieckie	2002	363,79	1,17	27,03	7 960,39	14,49	26,52
	2021	1 606,38	0,75	55,46	10 875,25	37,76	51,11
	2022	2 142,23	1,00	91,26	11 650,80	70,08	67,06
Opolskie	2002	202,72	0,71	33,85	9 121,08	15,43	33,89
	2021	576,63	0,93	71,07	18 538,71	36,25	66,24
	2022	790,16	1,15	113,50	19 315,36	69,47	104,40
Podkarpackie	2002	208,40	0,73	31,32	7 353,32	17,75	30,29
	2021	646,74	0,75	71,40	15 541,13	40,52	64,33
	2022	817,73	0,72	121,51	16 164,39	84,88	80,88
Podlaskie	2002	223,61	0,85	29,08	9 247,93	14,47	29,36
	2021	500,08	0,54	75,47	20 857,95	28,20	68,41
	2022	574,17	0,65	112,86	22 567,95	53,43	87,24
Pomorskie	2002	252,70	0,94	31,40	10 210,99	17,30	29,43
	2021	1 280,51	0,72	65,61	16 089,81	41,06	64,33
	2022	1 459,10	0,81	100,25	17 152,53	71,33	80,25
Śląskie	2002	209,89	0,84	29,42	7 570,68	14,17	26,98
	2021	826,65	0,78	75,10	16 721,81	41,62	64,70
	2022	988,38	0,93	106,84	18 632,14	67,47	82,35
Świętokrzyskie	2002	150,79	0,80	29,96	9 357,82	14,81	29,27
	2021	489,90	1,55	59,29	17 938,81	30,52	54,86
	2022	609,21	1,61	81,64	19 016,57	46,41	69,01
Warmińsko-mazurskie	2002	179,27	1,32	31,15	8 401,68	16,77	29,90
	2021	557,33	0,86	70,77	21 379,06	36,87	60,13
	2022	758,72	1,11	126,64	22 068,74	75,59	91,28
Wielkopolskie	2002	241,44	0,84	30,82	7 849,97	16,03	29,84
	2021	791,64	0,73	66,30	18 607,29	30,70	59,19
	2022	964,12	0,69	93,51	19 946,69	50,93	76,24
Zachodniopomorskie	2002	242,14	0,92	32,99	9 389,43	17,09	32,12
	2021	720,80	0,86	71,13	22 543,85	33,75	63,87
	2022	869,10	1,02	102,65	26 367,70	57,16	87,15

Tabela 183. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2021	0,52	0,62
	2022	0,59	0,55
0–19%	2002	0,59	0,50
	2021	0,44	0,57
	2022	0,37	0,45
20–69%	2002	0,34	0,71
	2021	0,52	0,56
	2022	0,63	0,45
70–100%	2002	0,35	0,77
	2021	0,53	0,71
	2022	0,58	0,67

Tabela 184. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2021	0,52	0,62
	2022	0,59	0,55
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,21	0,80
	2021	0,15	0,32
	2022	0,67	0,26
Spółki akcyjne	2002	0,38	0,66
	2021	0,49	0,64
	2022	0,57	0,55
Spółki z o.o.	2002	0,35	0,80
	2021	0,55	0,61
	2022	0,61	0,56
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	0,25	1,08
	2021	0,30	0,45
	2022	1,40	0,59
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,41	0,55
	2021	-	-
	2022	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	0,52	0,72
	2021	0,57	0,61
	2022	0,60	0,51

Tabela 185. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2021	0,52	0,62
	2022	0,59	0,55
WPIDO	2002	0,34	0,80
	2021	0,53	0,64
	2022	0,59	0,62
WPID	2002	0,38	0,61
	2021	0,51	0,62
	2022	0,60	0,51
W	2002	0,44	0,76
	2021	0,49	0,50
	2022	0,51	0,43
PIDO	2002	0,28	0,84
	2021	0,52	0,84
	2022	0,60	0,70

Tabela 186. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2021	0,52	0,62
	2022	0,59	0,55
35.1	2002	0,32	0,82
	2021	0,50	0,48
	2022	0,58	0,31
35.3	2002	0,35	0,75
	2021	0,54	0,69
	2022	0,61	0,63
Przemysł	2002	1,13	0,28
	2021	0,20	0,31
	2022	0,17	0,30
Inne	2002	0,49	0,71
	2021	0,44	0,42
	2022	0,50	0,40

Tabela 187. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw

Województwo		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2021	0,52	0,62
	2022	0,59	0,55
Dolnośląskie	2002	0,35	0,80
	2021	0,53	0,86
	2022	0,60	0,81
Kujawsko-pomorskie	2002	0,37	0,58
	2021	0,57	0,58
	2022	0,61	0,46
Lubelskie	2002	0,42	0,84
	2021	0,47	0,42
	2022	0,61	0,46
Lubuskie	2002	0,67	0,43
	2021	0,26	0,50
	2022	0,32	0,37
Łódzkie	2002	0,30	0,70
	2021	0,49	0,84
	2022	0,62	0,89
Małopolskie	2002	0,34	0,74
	2021	0,46	0,57
	2022	0,51	0,37
Mazowieckie	2002	0,34	0,87
	2021	0,44	0,90
	2022	0,52	0,83
Opolskie	2002	0,39	0,79
	2021	0,69	1,23
	2022	0,58	1,48
Podkarpackie	2002	0,47	0,67
	2021	0,53	0,73
	2022	0,63	0,78
Podlaskie	2002	0,19	0,96
	2021	0,36	0,73
	2022	0,43	0,70
Pomorskie	2002	0,38	0,71
	2021	0,45	0,47
	2022	0,49	0,36
Śląskie	2002	0,44	0,57
	2021	0,65	0,60
	2022	0,72	0,48
Świętokrzyskie	2002	0,16	0,92
	2021	0,59	0,56
	2022	0,63	0,54
Warmińsko-mazurskie	2002	0,30	0,75
	2021	1,00	0,20
	2022	0,96	0,25
Wielkopolskie	2002	0,30	0,80
	2021	0,57	0,58
	2022	0,62	0,52
Zachodniopomorskie	2002	0,43	0,56
	2021	0,50	0,50
	2022	0,56	0,56

Tabela 188. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,70
	2021	1,19	62,32
	2022	1,33	76,18
0–19%	2002	0,86	92,27
	2021	1,51	79,89
	2022	1,60	98,27
20–69%	2002	0,97	79,32
	2021	1,36	52,01
	2022	1,10	85,18
70–100%	2002	0,84	74,30
	2021	1,01	70,42
	2022	1,51	66,11

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
	2021	1,19	62,32
	2022	1,33	76,18
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	1,95	22,69
	2021	-	-
	2022	0,02	100,00
Spółki akcyjne	2002	0,78	89,53
	2021	1,49	60,22
	2022	1,38	84,89
Spółki z o.o.	2002	0,99	66,92
	2021	0,93	64,92
	2022	1,26	66,42
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	7,39	79,39
	2021	0,08	100,00
	2022	0,05	100,00
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,70	70,86
	2021	-	-
	2022	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	4,27	94,84
	2021	1,71	94,04
	2022	3,32	96,93

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
	2021	1,19	62,32
	2022	1,33	76,18
WPIDO	2002	0,83	83,77
	2021	1,03	83,65
	2022	1,49	77,45
WPID	2002	0,92	84,10
	2021	1,30	49,92
	2022	1,26	76,97
W	2002	1,16	40,39
	2021	1,10	79,78
	2022	0,93	76,06
PIDO	2002	0,58	91,07
	2021	1,21	69,46
	2022	1,85	52,56

Tabela 191. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD

PKD	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,70
	2021	1,19	62,32
	2022	1,33	76,18
35.1	2002	0,97	67,90
	2021	0,86	87,60
	2022	1,19	83,90
35.3	2002	0,78	83,55
	2021	1,22	57,39
	2022	1,30	73,42
Przemysł	2002	0,41	99,61
	2021	3,69	87,18
	2022	4,51	98,83
Inne	2002	2,82	71,76
	2021	0,22	91,82
	2022	0,55	68,75

Tabela 192. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw

Województwo	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,70
	2021	1,19	62,32
	2022	1,33	76,18
Dolnośląskie	2002	0,55	82,57
	2021	0,53	89,74
	2022	1,15	97,74
Kujawsko-pomorskie	2002	1,15	76,14
	2021	1,58	83,07
	2022	1,76	84,63
Lubelskie	2002	0,51	97,99
	2021	1,07	42,77
	2022	1,44	45,00
Lubuskie	2002	0,73	80,96
	2021	1,01	85,87
	2022	1,67	95,54
Łódzkie	2002	1,55	77,57
	2021	0,56	68,17
	2022	0,59	54,32
Małopolskie	2002	0,92	76,14
	2021	1,53	91,11
	2022	1,95	85,59
Mazowieckie	2002	0,85	98,22
	2021	2,41	32,61
	2022	1,81	79,69
Opolskie	2002	0,61	63,66
	2021	1,19	90,71
	2022	2,35	79,84
Podkarpackie	2002	0,50	88,90
	2021	1,10	61,87
	2022	1,36	72,99
Podlaskie	2002	0,55	77,89
	2021	1,06	70,73
	2022	1,02	76,18
Pomorskie	2002	0,62	81,80
	2021	1,51	84,14
	2022	1,29	47,35
Śląskie	2002	1,02	48,02
	2021	0,76	81,46
	2022	1,27	67,83
Świętokrzyskie	2002	0,64	83,63
	2021	0,47	72,46
	2022	1,48	80,88
Warmińsko-mazurskie	2002	0,60	89,70
	2021	1,39	54,53
	2022	0,96	87,09
Wielkopolskie	2002	0,83	79,10
	2021	1,15	72,32
	2022	1,81	87,25
Zachodniopomorskie	2002	1,24	96,33
	2021	0,53	62,29
	2022	0,43	72,75