

ANEKS

1870  
1871  
1872  
1873  
1874  
1875  
1876  
1877  
1878  
1879  
1880  
1881  
1882  
1883  
1884  
1885  
1886  
1887  
1888  
1889  
1890  
1891  
1892  
1893  
1894  
1895  
1896  
1897  
1898  
1899  
1900

## FORMULARZ SPRAWOZDAWCZY

<b>Sprawozdanie z realizacji warunków określonych w koncesji oraz działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2002</b>	<b>URZĄD REGULACJI ENERGETYKI</b> 00-872 Warszawa, ul. Chłodna 64 Przekazać/wysłać w terminie do 15 kwietnia
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	
Kod formy prawnej	
Numer identyfikacyjny – REGON	
<b>Klasa PKD</b>	
Kod województwa	
Nr koncesji na wytwarzanie ciepła	
Nr koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła	
Nr koncesji na obrót ciepłem	

## CZĘŚĆ I: SPRAWOZDANIE Z WYKONANIA WARUNKÓW OKREŚLONYCH W KONCESJI

## CZĘŚĆ II: SPRAWOZDANIE Z DZIAŁALNOŚCI CIEPŁOWNICZEJ PRZEDSIĘBIORSTWA

PRZED WYPEŁNIENIEM TABEL NALEŻY ZAPOZNAĆ SIĘ Z OBJAŚNIENIAMI

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

Wyszczególnienie	Jedn. miary		2002 r.
0			1
WZDE	01	%	
Moc zainstalowana cieplna	02	MW	
Moc osiągalna cieplna	03		
Produkcja ciepła brutto <sup>1)</sup>	04	GJ	
Ciepło z odzysku	05		
Zużycie ciepła na potrzeby własne	06		
z tego: na potrzeby działalności ciepłowniczej	07		
na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej przedsiębiorstwa	08		
Straty przesyłowe ciepła	09		
Wartość strat przesyłowych ciepła	10	tys. zł	
Długość sieci ciepłowniczej	11	km	
Przeciętne zatrudnienie	12	etat	
Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto pracowników	13	zł/m-c	
Aktywa trwałe brutto	14	tys. zł	
Aktywa trwałe netto	15		
Aktywa obrotowe	16		

**Dział 1. Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa w zakresie działalności ciepłowniczej (cd.)**

Wyszczególnienie		Jedn. miary	2002 r.
0			1
w tym: należności krótkoterminowe (bieżące)		17	tys. zł
Zobowiązania ogółem		18	
w tym: zobowiązania krótkoterminowe (bieżące)		19	
Koszty i wydatki nie stanowiące kosztów uzyskania przychodów		20	
w tym: zapłacone kary		21	
odsetki karne		22	
odszkodowania		23	t/rok
Emisja zanieczyszczeń	CO <sub>2</sub>	24	
	SO <sub>2</sub>	25	
	NO <sub>x</sub>	26	

<sup>\*)</sup> Patrz objaśnienia.

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

Wyszczególnienie	Jedn. miary	Rodzaj nośnika ciepła		Razem
		woda	para	
0		1	2	3
Moc zamówiona przez odbiorców	01	MW		
Sprzedaż ciepła	02	GJ		
w tym: sprzedaż do przedsiębiorstw energetycznych celem dalszej odsprzedaży	03			
Sprzedaż nośnika ciepła	04	m <sup>3</sup> , t		X
Przychody ze sprzedaży (mocy, ciepła i nośnika ciepła)	05	tys. zł		

**Dział 3. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)<sup>\*)</sup>**

Wyszczególnienie	Jedn. miary	Rodzaj nośnika ciepła		Razem
		woda	para	
0		1	2	3
Moc zamówiona u dostawców	01	MW		
Zakup ciepła	02	GJ		
Zakup nośnika ciepła	03	m <sup>3</sup> , t		X
Całkowite koszty zakupu (mocy, ciepła, nośnika i usługi przesyłowej)	04	tys. zł		
Przychody z obsługi odbiorców	05			

<sup>\*)</sup> Patrz objaśnienia.

## Dział 4. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych

Wyszczególnienie	Jedn. miary	Rodzaj nośnika ciepła		Razem
		woda	para	
0		1	2	3
Moc zamówiona przez odbiorców	01	MW		
Sprzedaż ciepła	02	GJ		
Sprzedaż nośnika ciepła	03	m <sup>3</sup> , t		X
Przychody ze sprzedaży (mocy, ciepła i nośnika ciepła)	04	tys. zł		
Przychody z przesyłania i dystrybucji	05			
Przychody z opłaty abonamentowej	06			

## Dział 5. Przychody i koszty w tys. zł

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

## Dział 6. Paliwa

Wyszczególnienie		Zużycie paliwa	Energia paliwa	Koszt zużytego paliwa	Koszty transportu paliwa	Produkcja ciepła	Sprzedaż ciepła z własnej produkcji	Przychody ze sprzedaży ciepła z własnej produkcji
		m <sup>3</sup> , t	GJ	tys. zł	tys. zł	GJ	GJ	tys. zł
0		1	2	3	4	5	6	7
Węgiel kamienny	01							
Węgiel brunatny	02							
Olej opałowy lekki	03							
Olej opałowy ciężki	04							
Gaz ziemny wysokometanowy	05							
Gaz ziemny zaazotowany	06							
Biomasa	07	X						
Biogaz	08	X						
Odpady komunalne stałe	09	X						
Pozostałe	10	X						
Razem (suma wierszy 01-10)								

## Dział 7. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska w 2002 r., w tys. zł

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

.....  
(miejscowość i data)

Nazwisko, imię i telefon osoby,  
która sporządziła sprawozdanie

Pieczątka imienna i podpis  
osoby działającej w imieniu sprawozdawcy

.....

## OBJAŚNIENIA DO FORMULARZA

### Uwagi ogólne

1. Informacje przedstawione w sprawozdaniu powinny dotyczyć tylko i wyłącznie działalności ciepłowniczej. Przez działalność ciepłowniczą należy rozumieć działalność polegającą na wytwarzaniu, magazynowaniu, przetwarzaniu, przesyłaniu i dystrybucji oraz obrocie ciepłem.  
Dane podawane przez przedsiębiorstwa powinny dotyczyć działalności ciepłowniczej koncesjonowanej i niekoncesjonowanej.
2. Przedsiębiorstwo prowadzące działalność w wielu jednostkach organizacyjnych wypełnia jeden zbiorczy formularz.
3. W przypadku wątpliwości związanych z rozliczeniem określonych wielkości technicznych lub ekonomicznych występujących w ankiecie, należy zastosować wskaźnik WZDE (dział 1, wiersz 01).
4. Dane w ankiecie powinny być wykazane w wartościach netto (bez podatku VAT).
5. Wszystkie komórki sprawozdania powinny być wypełnione, jeżeli informacja nie dotyczy danego przedsiębiorstwa, wówczas w komórce należy wpisać „—”.

### Lista kodów form prawnych:

Kod	Nazwa
15	Spółki partnerskie
16	Spółki akcyjne
17	Spółki z ograniczoną odpowiedzialnością
18	Spółki jawne
19	Spółki cywilne
20	Spółki komandytowe
21	Spółki komandytowo-akcyjne
23	Spółki przewidziane przepisami innych ustaw niż kodeks handlowy i kodeks cywilny
24	Przedsiębiorstwa państwowe
28	Państwowe jednostki organizacyjne
29	Gminne samorządowe jednostki organizacyjne
30	Powiatowe samorządowe jednostki organizacyjne
31	Wojewódzkie samorządowe jednostki organizacyjne
40	Spółdzielnie
85	Wspólnoty mieszkaniowe
90	Związki grup producentów rolnych
99	Bez szczególnej formy prawnej

### Lista kodów województw:

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

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

**Wiersz 01** – WZDE (dotyczy tylko działalności ciepłowniczej) – wskaźnik zaangażowania w działalność energetyczną – ciepłowniczą, obliczany jako iloraz całkowitych przychodów przedsiębiorstwa z działalności ciepłowniczej i całkowitych przychodów przedsiębiorstwa z prowadzonej działalności gospodarczej [%].

**Wiersz 02** – należy podać moc zainstalowaną ciepłą w źródle ciepła. Dla ciepłowni i kotłowni lokalnej jest to suma mocy znamionowej kotłów zainstalowanych w danym źródle ciepła. Dla elektrociepłowni i elektrowni moc zainstalowaną określa się jako maksymalną trwałą moc osiągalną ciepłą danego źródła ciepła.

**Wiersz 03** – należy podać moc osiągalną ciepłą, która wynika z mocy podanej na tabliczce znamionowej kotła z uwzględnieniem starzenia się lub istotnych modernizacji urządzenia. Jest to maksymalna moc kotłów wyrażona w megawatach [MW].

**Wiersz 04** – należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzoną w przedsiębiorstwie w 2002 r., łącznie z potrzebami własnymi. W przypadku elektrowni i elektrociepłowni produkcja ciepła brutto jest równa ciepłu przejętemu przez parę lub gorącą wodę w kotłach energetycznych, pomniejszonemu o ciepło zużyte na produkcję energii elektrycznej.

**Wiersz 05** – jest to ciepło wytworzone w innych procesach technologicznych niż produkcja ciepła.

**Wiersz 06** – należy podać zużycie ciepła z produkcji własnej łącznie z ciepłem z odzysku, na zaspokojenie własnych potrzeb ciepłych przedsiębiorstwa. Wiersz ten stanowi sumę wierszy 07 i 08. W wierszu tym nie należy ujmować wielkości strat wykazanych w wierszu 09.

**Wiersz 07** – należy podać zużycie ciepła na potrzeby działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa, a więc na potrzeby związane z technologią wytwarzania ciepła i na potrzeby związane z obsługą tej działalności, tj. ogrzewanie pomieszczeń, wentylacja itp.

**Wiersz 08** – należy podać zużycie ciepła na pozostałą działalność gospodarczą (poza

ciepłowniczą) prowadzoną przez przedsiębiorstwo (np. zakłady przemysłowe), tj. zużycie ciepła na potrzeby produkcyjno-technologiczne i na potrzeby związane z obsługą tej działalności.

**Wiersz 09** – wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła. W wierszu tym należy podać tylko wielkość strat powstałych podczas przesyłania ciepła sieciami ciepłowniczymi wykazanych w wierszu 11 (straty dotyczą ciepła, pochodzącego z produkcji własnej i z zakupu).

**Wiersz 10** – w wierszu tym należy wpisać wartość strat przesyłowych wykazanych w wierszu 09 obliczonych po koszcie wytworzenia lub po koszcie zakupu.

**Wiersz 11** – wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła. Należy podać długość własnych i obcych eksploatowanych sieci ciepłowniczych zasilających (bez sieci powrotnych) łączących źródła ciepła z węzłami ciepłowniczymi (bez instalacji odbiorczych za grupowymi węzłami ciepłownymi).

**Wiersz 12** – przeciętna roczna liczba pracowników, w przeliczeniu na pełne etaty, zatrudnionych w związku z prowadzeniem działalności ciepłowniczej. W przypadku osób pracujących także przy innych rodzajach działalności oraz w odniesieniu do kadry zarządzającej należy zastosować odpowiedni klucz podziału (zob. „Uwagi ogólne”, punkt 3).

**Wiersz 13** – należy podać przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto pracowników w działalności ciepłowniczej, nie wliczając pozapłacowych świadczeń na rzecz pracowników.

**Wiersze 14 i 15** – należy podać wartość aktywów trwałych brutto (w. 14) i netto (w. 15) związanych z prowadzoną działalnością ciepłowniczą. Dotyczy wyłącznie aktywów własnych, a nie dzierżawionych.

Wartości aktywów trwałych (brutto i netto) powinny być wykazane według stanu na koniec 2002 r.

**Wiersz 16** – należy podać wartość aktywów obrotowych związanych z działalnością ciepłowniczą na koniec 2002 r.

**Wiersz 17** – należy podać stan należności krótkoterminowych (do 12 m-cy) wynikających z prowadzenia działalności ciepłowniczej na koniec 2002 r.



**Wiersz 18** – należy podać stan zobowiązań ogółem wynikających z prowadzenia działalności ciepłowniczej na koniec 2002 r.

**Wiersz 19** – należy podać stan zobowiązań krótkoterminowych (do 12 m-cy) wynikających z prowadzenia działalności ciepłowniczej na koniec 2002 r.

**Wiersze 20-23** – są to koszty i wydatki nie stanowiące kosztów uzyskania przychodów z działalności ciepłowniczej. Kosztami i wydatkami tymi są m.in.:

- kary umowne i odszkodowania z tytułu wad towarów, robót i usług,
- kary, opłaty i odszkodowania w związku z nieprzestrzeganiem przepisów w zakresie ochrony środowiska wraz z odsetkami od tych zobowiązań,
- poniesione koszty zaniechanych inwestycji,
- odsetki od pożyczek przeterminowanych,
- inne kary i grzywny wraz z odsetkami.

**Wiersze 24-26** – należy wykazać wielkość emisji każdego z trzech podstawowych rodzajów zanieczyszczeń.

## Działy 2 i 4. Sprzedaż ciepła

### Uwagi ogólne do działów 2 i 4

Sprzedaż ciepła obejmuje ciepło dostarczone do odbiorców i zaliczone do sprzedaży w okresie sprawozdawczym. Sprzedaż ciepła obejmuje również ciepło pochodzące ze źródeł niekoncesjonowanych.

Sprzedaż należy wykazywać wg rodzaju nośnika ciepła w podziale na:

- parę technologiczną,
- wodę technologiczną i grzewczą.

Moc zamówioną należy podawać jako średnią z okresu sprawozdawczego (średnia arytmetyczna z 12 m-cy).

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

Nośnikiem ciepła jest woda lub para. Sprzedaż nośnika obejmuje sprzedaż wody lub pary na potrzeby odbiorców. Ilość nośnika dla wody powinna być podawana w m<sup>3</sup>, natomiast ilość nośnika pary technologicznej – w tonach [t].

Przychody ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika oraz przychody z przesyłania i dystrybucji, a także z opłaty abonamentowej obejmują kwoty zafakturowane (bez podatku VAT) dla odbiorców ciepła za okres sprawozdawczy.

Sprzedaż ciepła obejmuje dwa działy:

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

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

**Wiersz 06 w dziale 4** wypełniają przedsiębiorstwa zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją, a także przedsiębiorstwa zajmujące się jednocześnie przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem ciepłem.

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

Dział ten wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące obrót ciepłem.

Należy podać **zakup** ciepła z wyłączeniem ciepła kupowanego na zaspokojenie własnych potrzeb cieplnych przedsiębiorstwa – ogrzewania oraz potrzeb produkcyjnych w przedsiębiorstwach prowadzących również inne rodzaje działalności gospodarczej (np. zakłady przemysłowe).

**Wiersz 05** – wypełniają przedsiębiorstwa zajmujące się wyłącznie obrotem ciepłem.

## Dział 5. Przychody i koszty

**Przychody i koszty w dziale 5** powinny dotyczyć tylko i wyłącznie ciepła sprzedawanego, bez ciepła zużywanego na potrzeby własne, łącznie z ciepłem zakupionym w celu odsprzedaży.

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

Dane w dziale 5 powinny dotyczyć całej działalności ciepłowniczej (tj. nie tylko sprzedaży ciepła, ale również wszelkiego ro-

dzaju usług dodatkowych, jak usługi pogotowia technicznego itp.).

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

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

Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej (**wiersz 01**) są to przychody z działalności operacyjnej ciepłowniczej powiększone o przychody z pozostałej działalności operacyjnej ciepłowniczej, przychody finansowe oraz zyski nadzwyczajne z działalności ciepłowniczej.

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

**Kolumna 1** Przychody z działalności wytwórczej:

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

**Kolumna 2** Przychody z działalności przesyłowej i dystrybucyjnej:

- opłaty za przesył,
- opłaty abonamentowe za ciepło dostarczane odbiorcom,
- pozostałe przychody związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła.

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

Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej (**wiersz 03**) obejmują całość kosztów poniesionych w 2002 r. związanych z prowadzoną działalnością ciepłowniczą oraz koszty pozostałej działalności operacyjnej ciepłowniczej, koszty finansowe oraz straty nadzwyczajne z działalności ciepłowniczej.

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

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

#### Koszty stałe

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

- amortyzacja,
- wynagrodzenia,
- narzuty do płac,
- usługi remontowe,
- usługi transportowe (bez transportu paliw),
- materiały do remontów i konserwacji,
- koszty zakupu ciepła w celu odsprzedaży i na pokrycie strat przesyłowych (koszty mocy, części stałej zakupionej usługi przesyłowej i koszty obsługi odbiorców) – **wiersz 09 kolumna 3 dział 5**,
- podatki,
- czynsze i dzierżawy,
- szkolenia, delegacje,
- prace badawcze, studialne, ekspertyzy,
- inne koszty, których wysokość nie zależy od ilości wytwarzanego lub dostarczanego ciepła.

### Koszty zmienne

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

- paliwa technologiczne,
- transport paliw,
- transport i składowanie odpadów paleniskowych,
- energia elektryczna,
- woda i odprowadzanie ścieków,
- uzdatnianie wody do napełniania i uzupełniania ubytków nośnika ciepła w sieciach ciepłowniczych i instalacjach odbiorczych centralnego ogrzewania,
- koszty zakupu ciepła w celu odsprzedaży i na pokrycie strat przesyłowych (koszty ciepła, nośnika i części zmiennej zakupionej usługi przesyłowej) – **wiersz 16 kolumna 3 dział 5,**
- opłaty za gospodarcze korzystanie ze środowiska (bez opłat karnych),
- inne koszty, których wysokość zależy od ilości wytwarzanego lub dostarczanego ciepła.

### Dział 6. Paliwa

**Wiersz 07** – Biomasa – paliwa odpadowe stałe pochodzenia roślinnego; obejmuje drewno, odpady drewniane i inne odpady stałe (pochodzące z lasów, przemysłu drzewnego, sadów, plantacji energetycznych oraz słoma).

**Wiersz 08** – Biogaz – gaz gnilny powstający podczas beztlenowej fermentacji biomasy (z odpadów zwierzęcych, z wysypisk odpadów i z oczyszczalni ścieków).

**Wiersz 09** – są to odpady z gospodarstw domowych oraz lokali handlowych i usługowych w tym odpady szpitalne.

**Wiersz 10** – należy podać informację o pozostałych rodzajach paliw wykorzystywanych do produkcji ciepła, nie wymienionych w wierszach 01-09 (energia geotermalna, gaz propan-butan, gaz koksowniczy, energia elektryczna).

**Kolumna 1** – zużycie paliwa dotyczy wyłącznie produkcji ciepła; należy je określić na podstawie ilości faktycznie zużytego paliwa w 2002 r.

**Kolumna 2** – energię paliwa należy wyliczyć wg wzoru:

$$Q_B = \frac{B \times Q_P}{1000}$$

gdzie:

$Q_B$  – energia chemiczna paliwa [GJ],

$B$  – ilość paliwa zużytego na produkcję ciepła [t, (m<sup>3</sup>)],

$Q_P$  – średnia wartość opałowa [kJ/kg, (kJ/m<sup>3</sup>)].

W przypadku wytwarzania ciepła w skompozycji z energią elektryczną do wyliczenia energii chemicznej paliwa należy stosować „fizyczną metodę podziału”.

**Kolumna 3** – należy podać koszt paliwa zakupionego zużytego do produkcji ciepła (wykazanego w kolumnie 1). Do kosztu zakupionego paliwa **nie zalicza się** kosztów zakupu, w tym kosztów transportu paliwa. Koszt ten powinien odpowiadać produkcji ciepła wykazanej w kolumnie 5.

**Kolumna 4** – należy wykazać koszt transportu zakupionego zużytego paliwa.

**Kolumna 5** – należy podać ilość ciepła wytworzoną w przedsiębiorstwie z każdego rodzaju paliwa w 2002 r., łącznie z potrzebami własnymi. **Suma z wierszy 01-10 w tej kolumnie powinna być równa wierszowi 04 w dziale 1.**

**Kolumna 6** – należy podać całkowitą ilość ciepła sprzedanego odbiorcom, wytworzonego we własnym zakresie przy wykorzystaniu danego paliwa w 2002 r.

**Kolumna 7** – należy podać przychody ze sprzedaży ciepła (mocy, ciepła, nośnika ciepła ale bez przychodów z działalności przesyłowej) wykazanego w kolumnie 6.

### Dział 7. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska

Przedsiębiorstwo powinno wykazać całość poniesionych w 2002 r. nakładów inwestycyjnych na modernizację, rozwój oraz ochronę środowiska. W przypadku elektrowni i elektrociepłowni należy podać wielkość nakładów inwestycyjnych związanych tylko z działalnością ciepłowniczą.

Informacje powinny być przedstawione w podziale na inwestycje w źródła ciepła oraz w sieci ciepłownicze.

## WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPLNEJ KONCESYJONOWANEJ

Parametr	Formuła	Pozycje w formularzu
<b>A. Wskaźniki techniczne</b>		
<b>A.1. Sprawność wytwarzania</b>	(Produkcja ciepła ogółem)	(Dz. 1 w. 4)
	(Suma energii chemicznej paliw)	(Dz. 6 rubr. 2 w. 1 do w. 10)
<b>A.2. Sprawność przesyłania</b>	(Sprzedaż ciepła = Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych)	(Dz. 4 rubr. 3 w. 2)
	(Dostawa do sieci = Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Straty przesyłowe ciepła)	(Dz. 4 rubr. 3 w. 2 + Dz. 1 w. 9)
<b>A.3. Intensywność emisji gazów</b>	(Emisja zanieczyszczeń CO <sub>2</sub> , SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> )	(Dz. 1 w. 24, 25, 26)
	(Produkcja ciepła ogółem)	(Dz. 1 w. 4)
<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 + Przychody z opłaty abonamentowej)	(Dz. 2 rubr. 3 w. 5) + (Dz. 4 rubr. 3 w. 4, 5, 6)
<b>B.1. Wydajność pracy</b>	(Przychód ze sprzedaży)	(patrz wyżej)
	(Przeciętne zatrudnienie)	(Dz. 1 w. 12)
<b>B.2. Produktywność majątku trwałego</b>	(Przychód ze sprzedaży)	(patrz wyżej)
	(Aktywa trwałe netto)	(Dz. 1 w. 15)
<b>B.3. Rentowność</b>	(Przychody ogółem – Koszty ogółem)	(Dz. 5 rubr. 1 + 2 + 3 w. 1 – Dz. 5 rubr. 1 + 2 + 3 w. 3)
	(Przychody ogółem)	(Dz. 5 rubr. 1 + 2 + 3 w. 1)
<b>B.4. Cena jednostkownikowa</b>	(Przychód ze sprzedaży)	(patrz wyżej)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych)	(Dz. 2 rubr. 3 w. 2 + Dz. 4 rubr. 3 w. 2)
<b>B.5. Całkowity koszt jednostkowy</b>	(Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej)	(Dz. 5 rubr. 1 + 2 + 3 w. 3)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych)	(Dz. 2 rubr. 3 w. 2 + Dz. 4 rubr. 3 w. 2)
<b>B.5.1. Całkowity koszt jednostkowy stały</b>	(Koszty stałe ogółem)	(Dz. 5 rubr. 1 + 2 + 3 w. 5)
	(Moc zamówiona przez odbiorców)	(Dz. 2 rubr. 3 w. 1 + Dz. 4 rubr. 3 w. 1)*12

Parametr	Formuła	Pozycje w formularzu
<b>B.5.2. Całkowity koszt jednostkowy zmienny</b>	(Koszty zmienne ogółem)	(Dz. 5 rubr. 1 + 2 + 3 w. 15)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych)	(Dz. 2 rubr. 3 w. 2 + Dz. 4 rubr. 3 w. 2)
<b>C. Sytuacja finansowa</b>		
<b>C.1. Całkowite zadłużenie</b>	(Zobowiązania ogółem)	(Dz. 1 w. 18)
	(Aktywa ogółem = Aktywa trwale netto + Aktywa obrotowe)	(Dz. 1 w. 15 + w. 16)
<b>C.2. Płynność</b>	(Aktywa bieżące = Należności krótkoterminowe)	(Dz. 1 w. 17)
	(Zobowiązania krótkoterminowe)	(Dz. 1 w. 19)
<b>C.3. Niegospodarność</b>	(Zapłacone kary + odsetki karne + odszkodowania)	(Dz. 1 w. 21 + w. 22 + w. 23)
	(Koszty zmienne ogółem)	(Dz. 5 rubr. 1 + 2 + 3 w. 15)
<b>D. Wskaźniki rozwojowe</b>		
<b>D.1. Reprodukacja majątku trwałego</b>	(Całkowite nakłady inwestycyjne = Nakłady poniesione)	(Dz. 7 rubr. 1 + 2 w. 1)
	(Amortyzacja)	(Dz. 5 rubr. 1 + 2 + 3 w. 6)
<b>D.2. Stopień pokrycia środków inwestycyjnych przez środki własne</b>	(Nakłady inwestycyjne ze środków własnych = Własne źródła finansowania poniesionych nakładów)	(Dz. 7 rubr. 1 + 2 w. 2)
	(Całkowite nakłady inwestycyjne)	(jak wyżej)