

GLÓWNY URZĄD STATYSTYCZNY , al. Niepodległości 208, 00-925 Warszawa		www.stat.gov.pl	
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	Numer identyfikacyjny - REGON	G - 03 Sprawozdanie o zużyciu paliw i energii	Portal sprawozdawczy GUS www.stat.gov.pl Urząd Statystyczny 35-959 Rzeszów ul. Jana III Sobieskiego 10
Symbol rodzaju podstawowej działalności według PKD 2004			za rok 2008

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. Nr 88, poz. 439, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 października 2007 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2008 (Dz. U. Nr 210, poz. 1521, z późn. zm.).

E-mail sekretariatu dyrektora/prezesa firmy - WYPEŁNIĆ WIELKIMI LITERAMI

Liczba dodatkowych egzemplarzy

Dział 3	Dział 4

Dział 1. Zużycie paliw i energii

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostki miary	Kod	Zużycie całkowite			Zużycie na przemiany energetyczne (wsad)		Zużycie bezpośrednie	
				w jednostkach naturalnych (suma rubryk 4 i 6)	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	w GJ (suma rubryk 5 i 7)	w jednostkach naturalnych	w GJ	w jednostkach naturalnych	w GJ
0				1	2	3	4	5	6	7
Węgiel kamienny energetyczny z wyłączeniem brykietów	01		60							
Węgiel kamienny koksujący z wyłączeniem brykietów	02		61							
Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	03		02							
Węgiel brunatny (lignit)	04	t	03							
Paliwa lignitowe (paliwa stałe produkowane z węgla brunatnego (lignitu) - brykiety itp.) i brykiety torfowe	05		04							
Torf	06		94							
Ropa naftowa	07		07							
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym wysokometanowy	08		13							
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym zaazotowany	09	dam ³	14							
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym pozostały (z odmetanowania kopalń)	10		15							
Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	11		62							
Smola destylowana z węgla kamiennego i brunatnego lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	12		66							
Benzyna silnikowa, bezolowiowa	13		88							
Benzyna lotnicza	14		69							
Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	15		37							
Paliwo typu nafta do silników odrzutowych turbinowych	16		38							
Nafty pozostałe	17		74							
Oleje napędowe do silników (Diesla)	18		64							
Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	19		10							
Olej opałowy lekki	20		96							
Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (< 1%) (ciężki olej opałowy)	21		98							
Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥ 1%) (ciężki olej opałowy)	22	t	99							
Pozostałości naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane (gudron)	23		59							
Benzyna lakiernicza i benzyna specjalna	24		75							
Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyna do pirolizy)	25		76							
Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane	26		77							
Surowce rafineryjne (półprodukty pochodzenia naftowego)	27		68							
Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe	28		71							
Etan	29		57							
Gaz ciekły LPG	30		12							
Gaz rafineryjny	31		78							
Wazelina, woski parafinowe i inne, włączając ozokeryt	32		72							

Dział 1. Zużycie paliw i energii (dok.)

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostki miary	Kod	Zużycie całkowite			Zużycie na przemiany energetyczne (wsad)		Zużycie bezpośrednie	
				w jednostkach naturalnych (suma rubryk 4 i 6)	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	w GJ (suma rubryk 5 i 7)	w jednostkach naturalnych	w GJ	w jednostkach naturalnych	w GJ
0				1	2	3	4	5	6	7
Koks naftowy	33	t	63							
Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)	34	t	73							
Benzole surowe	35	t	52							
Środki przeciwstukowe (dodatki uszlachetniające do paliw ciekłych)	36	t	81							
Energia elektryczna	37	MWh	24		X					
Gaz koksowniczy	38	dam ³	16							
Paliwa odpadowe gazowe	39	GJ	79		X					
Gaz wielkopiecowy	40	dam ³	19							
Ciepło w parze i gorącej wodzie	41		23		X					
Biogaz	z wysypisk odpadów	42	25		X					
	z oczyszczalni ścieków	43	26		X					
	rolniczy	44	29		X					
	pozostały	45	27		X					
Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, Bio-ETBE, Bio-MTBE	46		36		X					
Biomasa stała	biomasa leśna	47	95							
	uprawy energetyczne	48	30		X					
	odpady z rolnictwa	49	33		X					
	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	50	83		X					
	pozostałe paliwa stałe z biomasy	51	84		X					
Oleje smarowe i odpadowe przepracowane	52		22		X					
Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	53		34		X					
Nieorganiczne odpady komunalne stałe	54		35		X					
Suma wartości z wierszy (01 do 54)	55		28	X	X		X		X	

Dział 2. Bilans energii elektrycznej i ciepła w parze i gorącej wodzie

Wyszczególnienie	Lp.	Energia elektryczna w MWh	Ciepło w parze i gorącej wodzie w GJ	Wyszczególnienie (dok.)		Energia elektryczna w MWh	Ciepło w parze i gorącej wodzie w GJ
				0	1		
0		1	2	0	1	1	2
Produkcja brutto	01			ze spalania biomasy leśnej	13		
w ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej)	02			ze spalania biomasy stałej pochodzącej z upraw energetycznych	14		
w elektrociepłowni i elektrowni ciepłej	03			ze spalania odpadów z rolnictwa	15		
w elektrowni wodnej	04			ze spalania organicznych stałych odpadów komunalnych	16		
ze źródeł geotermalnych	05			ze spalania pozostałych paliw stałych z biomasy	17		
z energii słonecznej	06			w pompach ciepła	18		
z energii wiatru	07			w podgrzewaczach wody	19		
ze spalania biogazu z wysypisk odpadów	08			ze spalania biopaliw	20		
ze spalania biogazu z oczyszczalni ścieków	09			Odzysk	21		
ze spalania biogazu rolniczego	10			Zakup	22		
ze spalania biogazu pozostałego	11			Sprzedaż	23		
ze spalania odpadów komunalnych stałych nieorganicznych	12			Zużycie (01+21+22-23)	24		

E-mail osoby sporządzającej sprawozdanie - WYPEŁNIĆ WIELKIMI LITERAMI

(imię, nazwisko i telefon osoby sporządzającej sprawozdanie)

(miejscowość, data)

(pieczęćka imienna i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy)

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

G - 03

Kod przemiany

Numer identyfikacyjny - REGON

Sprawozdanie o zużyciu paliw i energii

(str. 5 i 6)

E-mail sekretariatu dyrektora/prezesa firmy - WYPEŁNIĆ WIELKIMI LITERAMI

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej:

(nazwa przemiany)

Nazwa zużytego nośnika energii	kod	w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	w GJ
0	1	2	3	4
1. Zużycie nośników energii				
Paliwa w sadowe				
	01			
	02			
	03			
	04			
	05			
	06			
	07			
	08			
	09			
	10			
	11			
	12			
	13			
	14			
Razem (wiersze 01 do 14)	15	X	X	
Potrzeby energetyczne				
Ciepło w parze i gorącej wodzie	16	23		
Energia elektryczna	17	24		
	18			
	19			
	20			
	21			
Razem (wiersze 16 do 21)	22	X	X	
Ogółem (wiersze 15 + 22)	23	X	X	

Kod przemiany

--

Numer identyfikacyjny - REGON

--

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej (dok.)

Nazwa nośnika (produktu)	kod	w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	w GJ	
0	1	2	3	4	
2. Produkcja (uzysk) nośników energii i produktów nieenergetycznych					
Uzysk nośników energii					
	24				
	25				
	26				
	27				
	28				
	29				
	30				
	31				
Razem (wiersze 24 do 31)	32	X	X		
PKWiU	Uzysk produktów nieenergetycznych w tonach				
23.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	33	66		
24.11.11-60.00	Azot	34	54		
24.13.31-57.90	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane	35	51		
24.13.56-00.00	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej, strąconej i koloidalnej)	36	55		
24.14.73-20.10 24.14.73-20.20	Benzole surowe	37	52		
X	Odpady smołowe, osady kanałowe	38	56		
X	Inne produkty	39	53		
Razem (wiersze 33 do 39)	40	X	X		

E-mail osoby sporządzającej sprawozdanie - WYPEŁNIĆ WIELKIMI LITERAMI

Kierownik komórki odpowiedzialnej za prawidłowe rozliczenie procesu przemiany energetycznej

.....
(podać czytelnie imię i nazwisko, telefon)

Rubryka 6 i 7 - należy podać bezpośrednie zużycie poszczególnych nośników energii. Jest ono równe różnicy między danymi z rubryki 1 i 4 oraz 3 i 5.

Dział 2. Bilans energii elektrycznej i ciepła w parze i gorącej wodzie

1. Energia elektryczna

Wiersze 01, 03, 04, 06-17,20 - należy podać całkowitą ilość wytworzonej energii elektrycznej brutto (wiersz 01), tj. wytworzonej przez wszystkie generatory i zmierzonej na zaciskach tych generatorów:

- w elektrociepłowni i elektrowni cieplnej uwzględniając współspalanie różnych paliw (wiersz 03),
- w elektrowni wodnej (wiersz 04),
- w elektrowni słonecznej (wiersz 06),
- w elektrowni wiatrowej (wiersz 07),
- w elektrowni wykorzystującej wyłącznie biogaz jako paliwo wsadowe (wiersze 08-11),
- w elektrowniach wykorzystujących wyłącznie odpady komunalne nieorganiczne jako paliwo wsadowe (wiersz 12),
- w elektrowniach wykorzystujących wyłącznie paliwa stałe z biomasy (wiersz 13, 14, 15, 16, 17),
- w elektrowniach wykorzystujących jako paliwo wsadowe biopaliwa (wiersz 20).

W sprawozdaniu G-03 nie wykazuje się energii elektrycznej wytworzonej przez małe mobilne agregaty prądotwórcze pracujące na potrzeby właściciela (nie mające połączenia z siecią elektroenergetyczną). Paliwa ciekłe zużyte na produkcję energii przez te agregaty prądotwórcze należy wykazać jako zużycie bezpośrednie paliw ciekłych w rubr. 6 i 7 działu 1.

Wiersz 21 - należy podać ilość energii elektrycznej z odzysku (w hamowni).

Wiersz 22 - należy podać całkowitą ilość zakupionej energii elektrycznej. Jednostki energetyki zawodowej w pozycji tej wykazują **tylko energię elektryczną zakupioną na potrzeby własne**, tzn. zużytą na potrzeby rozdzielni, ogrzewanie, produkcję ciepła w ciepłowniach oraz na dopompowywanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych. Pozycja ta nie zawiera danych o zakupie energii elektrycznej przeznaczonej do odsprzedaży.

Wiersz 23 - należy podać całkowitą **ilość energii elektrycznej sprzedanej (z produkcji własnej)** energetyce zawodowej lub innej jednostce sprawozdawczej.

Wiersz 24 - **jednostki energetyki zawodowej w pozycji tej wykazują zużycie energii elektrycznej jedynie na potrzeby własne (bez strat sieciowych)**. Zużycie to powinno być zgodne z danymi wykazanymi w dziale 1, w rubryce 1, kod 24.

2. Ciepło w parze i gorącej wodzie

Wiersz 01 - należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzonego w jednostce sprawozdawczej (suma wierszy: 02, 03, 05, 06, 08, 09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20).

Wiersz 02 - należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzonego w ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej), ze wszystkich paliw również niekonwencjonalnych.

Przez produkcję ciepła w ciepłowni (kotłowni) rozumie się ciepło wytworzone i oddane na zewnątrz ciepłowni (na potrzeby jednostki sprawozdawczej lub do innych odbiorców).

Do produkcji ciepła wykazywanej w wierszu 02 nie należy zaliczać:

- zużycia ciepła na potrzeby własne ciepłowni, tzn. podgrzewanie lub rozmrażanie paliwa, napędy urządzeń pomocniczych,
- strat ciepła w wymiennikach i rurociągach na obszarze ciepłowni.

Elektrownie zawodowe i przemysłowe w wierszu tym wykazują produkcję ciepła, wytworzoną w kotłach ciepłownicznych.

Wykazana w wierszu 02 ilość wyprodukowanego ciepła powinna być zgodna z ilością podaną w dziale 3, rubryka 2 (wielkość produkcji) przy rozliczaniu produkcji ciepła z ciepłowni - kod 115.

Ilość wyprodukowanego ciepła w parze i gorącej wodzie w kotłach określać należy na podstawie pomiaru ilości przepływającego nośnika w obiegu kotłowym i parametrów na wyjściu z kotła i jego zasilania. Jeżeli opomiarowanie kotła nie pozwala na takie określenie ilości wyprodukowanego ciepła w kotłach, dopuszcza się oszacowanie tej wielkości na podstawie sprawności kotła i ilości energii doprowadzonej do kotła w paliwie. W tym przypadku ilość wyprodukowanego ciepła w kotłach stanowi iloczyn ilości energii doprowadzonej do kotłów (zużytych paliw) i sprawności kotła.

Wiersz 03 - należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzonego w elektrowni (zawodowej lub przemysłowej).

Produkcja wykazana w wierszu 03 musi być zgodna z produkcją wykazaną w dziale 4 oraz w innych obowiązujących sprawozdaniach dotyczących elektrowni zawodowych i przemysłowych.

Wiersze 05, 06 i 08 do 20 - należy podać ilość ciepła, oddaną na zewnątrz do sieci dystrybucyjnej lub zużytą na potrzeby własne przedsiębiorstwa, uzyskaną w wyniku wykorzystania gorącej wody geotermalnej (wiersz 05), uzyskaną z energii słońca (wiersz 06), wytworzoną w kotłach opalanych biogazem (wiersze 08-11) oraz odpadami komunalnymi (wiersz 12), a także paliwami z biomasy stałej (wiersze 13, 14, 15, 16, 17), uzyskaną w pompach ciepła (wiersz 18), podgrzewaczach wody (wiersz 19) oraz ilość ciepła uzyskaną w wyniku spalania biopaliw (wiersz 20).

Ilość uzyskanego ciepła i energii elektrycznej wyprodukowana w elektrociepłowni wykazana w wierszach 08-17 powinna być rozliczona w ramach przemiany 036 w dziale 4.

Wiersz 21 - należy podać ilość ciepła z odzysku. Źródłem ciepła z odzysku mogą być np. kotły bezpaleniskowe, wymienniki ciepła zasilane gorącym powietrzem, spalinami lub gorącymi gazami produkcyjnymi.

Wiersz 22 - należy podać całkowitą ilość ciepła otrzymaną (zakupioną) z zewnątrz. Ilość ciepła otrzymanego (zakupionego) i wykazanego w sprawozdaniu powinna być uzgodniona z dostawcą. Należy wykazać zarówno ciepło zakupione i zużyte przez jednostkę sprawozdawczą, jak i ciepło przeznaczone do odsprzedaży innym jednostkom (odbiorcom). Dotyczy to głównie jednostek zajmujących się dystrybucją ciepła.

Wiersz 23 - należy podać ilość ciepła oddanego (sprzedanego) na zewnątrz do innej jednostki sprawozdawczej, tj. do sieci ciepłowniczej lub do innych odbiorców.

Wiersz 24 - należy podać całkowite zużycie ciepła w jednostce sprawozdawczej (wiersz 01+21+22 -23), które musi być równe zużyciu energii cieplnej (ciepła) wykazanej w dziale 1, w rubryce 1, kod 23.

Dział 3. Wskaźniki jednostkowego zużycia nośników energii

W dziale tym rozlicza się szczegółowo zużycie paliw i energii na wyróżnione wyroby i kierunki użytkowania, określone w załączonej liście, stanowiącej załącznik nr 3 do objaśnień, niezależnie od wielkości produkcji. W przypadku wyrobów jednostka sprawozdawcza ma obowiązek wykazania wielkości odniesienia, tzn. wielkości produkcji w rubr. 2.

W przypadku kierunków użytkowania (254, 255, 256, 257, 259) jednostka sprawozdawcza wykazuje tylko całkowite zużycie paliw i energii na określony cel, tzn. nie ma obowiązku wykazywania wielkości odniesienia, czyli w rubryce 2 wpisuje się 0.

Rubryka 0 - należy wpisać nazwę wyrobu lub kierunku użytkowania. Nazwy wyrobów lub kierunków użytkowania w dziale 3 muszą być zgodne z wykazem podanym w załączonej liście (zał. nr 3).

Rubryka 1 - należy wpisać kod wyrobu lub kierunku użytkowania, zgodnie z załączoną listą.

Rubryka 2 - należy wpisać wielkość produkcji (odniesienia) obowiązującą dla danego wyrobu lub 0 w przypadku kierunków użytkowania. Wielkość produkcji powinna być zgodna z produkcją wykazaną w sprawozdaniu P-01 (dział 1, rubr. 4), w przypadku gdy zakres PKWiU dla wyrobów wykazanych w sprawozdaniu P-01 (dział 1, rubr. 2) jest zgodny z zakresem PKWiU dla odpowiednich wyrobów znajdujących się na liście asortymentowej do sprawozdania G-03, dział 3 (zał. nr 3).

Wielkości odniesienia należy podawać w jednostkach miary podanych w załączonej liście.

Rubryka 3 - należy wpisać nazwy zużytych nośników energii.

Nazwy te muszą być zgodne z nazwami podanymi w rubryce 0 działu 1. W przypadku procesów, w których występuje odzysk energii, należy wpisać jedną z następujących nazw:

„odzysk paliw gazowych“ (odzysk paliw o kodzie 79 z działu 1), „odzysk paliw przemysłowych stałych i ciekłych“ (odzysk paliw o kodzie 34 z działu 1), „odzysk gazu z wielkich pieców“ (łącznie z zużyciem gazu na potrzeby własne wielkiego pieca), „odzysk ciepła“, „odzysk energii elektrycznej“.

Rubryka 4 - należy wpisać kod nośnika energii zgodny z numeracją podaną w rubryce 0 działu 1. W przypadku występowania odzysku energii należy wpisać następujące kody:

„Odzysk paliw gazowych“ - kod 41,

„Odzysk paliw przemysłowych“ - kod 40,

„Odzysk gazu z wielkich pieców“ - kod 49,

„Odzysk ciepła“ - kod 43,

„Odzysk energii elektrycznej“ - kod 44.

Rubryka 5 - należy podać zużycie poszczególnych nośników w jednostkach miary podanych w rubryce 0 działu 1.

W przypadku występowania odzysku energii, ilości wykazywane w rubryce 5 powinny być równe:

- ilościom energii odzyskanej i przekazanej z rozliczanego procesu na zewnątrz, tzn. do innego procesu technologicznego w ramach jednostki sprawozdawczej lub do innej jednostki sprawozdawczej. Dotyczy to paliw odpadowych gazowych, paliw odpadowych przemysłowych stałych i ciekłych, ciepła i energii elektrycznej. W ilości odzyskanej energii nie należy uwzględniać zużycia omawianych nośników na potrzeby rozliczanego procesu;
- produkcji gazu z wielkich pieców, łącznie z zużyciem gazu z wielkich pieców na potrzeby wielkiego pieca. Zużycie gazu z wielkich pieców na potrzeby wielkiego pieca należy również wykazać przy rozliczaniu wyrobu o kodzie 123 z kodem nośnika „19“.

Dane dotyczące odzysku energii (kody 40, 41, 43, 44, 49) należy podać ze znakiem „-“.

Rubryka 6 - należy podać całkowite zużycie poszczególnych nośników energii w GJ na dany wyrób (odniesienie).

Przy obliczaniu tych wielkości należy przestrzegać zasad podanych w opisie wypełniania działu 1.

Po wyczerpaniu listy zużywanych paliw oraz odzysku paliw w kolejnym wierszu należy:

- w rubryce 3 wpisać słowo „Razem“,
- w rubryce 4 wpisać kod „31“,
- w rubryce 5 wpisać znak „X“,
- w rubryce 6 podać sumę ilości energii zużytych paliw w GJ pomniejszoną o odzysk paliw.

Po wpisaniu danych w wierszu „Razem“ w następnych wierszach należy:

- a. rozliczyć zużycie ciepła, energii elektrycznej oraz odzysk ciepła i energii elektrycznej według zasad omówionych powyżej i obowiązujących dla pozostałych nośników energii;
- b. rozliczyć zużycie energii ogółem, wpisując w kolejnym wierszu:
 - w rubryce 3 - „Ogółem“,
 - w rubryce 4 - kod „32“,
 - w rubryce 5 - znak „X“,
 - w rubryce 6 - sumę danych wykazanych w wierszu „Razem“, „Ciepło“, „Energia elektryczna“ pomniejszoną o ilość odzyskanej energii, tzn. ilości wykazane w wierszach z kodem nośnika 43 i 44.

Wiersz „Ogółem“ należy wypełnić również wtedy, gdy na dany wyrób (kierunek użytkowania) zużywany jest tylko jeden rodzaj nośnika. W tym przypadku w wierszu „Ogółem“ należy powtórzyć dane z wiersza „Razem“ (kod 31) lub z wiersza „Ciepło“ (kod 23) bądź z wiersza „Elektryczność“ (kod 24). Po zakończeniu rozliczania określonego wyrobu lub kierunku użytkowania paliw i energii i oddzieleniu tego rozliczenia linią poziomą, przez całą szerokość formularza, należy rozpocząć rozliczanie kolejnego wyrobu lub kierunku użytkowania. Jeżeli w jednostce sprawozdawczej dane dotyczące jednostkowego zużycia paliw i energii nie mieszczą się na podstawowym formularzu G-03, należy wykazywać je na dodatkowych egzemplarzach działu 3 tego formularza.

Jeżeli sprawozdanie zawiera więcej niż jeden egzemplarz, należy w polu u góry sprawozdania głównego nad działem 1 podać liczbę dodatkowych egzemplarzy (załączników).

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej

Dział 4 sporządzają jednostki sprawozdawcze, w których występują procesy technologiczne mające na celu przemianę jednego lub kilku nośników (paliw wsadowych) na inne nośniki energii (uzysk nośników energii). Każdą przemianę energetyczną należy rozliczać na oddzielnym egzemplarzu formularza działu 4.

Przemianę „rafineria” i „mieszalnia” produktów naftowych należy rozliczyć na formularzu RAF - 1.

Informacje o liczbie wypełnionych egzemplarzy działu 4 należy wpisać w polu nad działem 1 sprawozdania podstawowego.

W tytule działu należy wpisać nazwę i kod przemiany zgodnie z załącznikiem nr 2.

1. Zużycie nośników energii

Rubryka 0 - należy wpisać nazwy nośników paliw wsadowych, zużytych w przemianie energetycznej (wiersze 01 - 14) oraz nazwy nośników energii, zużytych na potrzeby energetyczne przemiany (wiersze 16 - 21). Nazwy powinny być zgodne z nazwami nośników energii podanymi w rubryce 0 działu 1.

Rubryka 1 - należy wpisać kod nośnika energii, zgodny z numeracją podaną w rubryce 0 działu 1.

Rubryka 2 - należy podać zużycie paliw wsadowych i nośników energii na potrzeby energetyczne przemiany w jednostkach miary podanych w rubryce 0 działu 1.

Uwaga! W przypadku wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu podziału paliwa należy dokonywać metodą opisaną szczegółowo w Zeszycie Metodycznym „Zasady metodyczne sprawozdawczości statystycznej z zakresu gospodarki paliwami i energią oraz definicje stosowanych pojęć” - GUS 2006.

Rubryka 3 - należy podać średnie wartości opałowe zużytych nośników energii, obliczone zgodnie z zasadami obowiązującymi w dziale 1. Dla energii elektrycznej należy stosować przelicznik 1 MWh = 3,6 GJ.

Rubryka 4 - należy podać zużycie nośników energii w GJ.

Zużycie to otrzymuje się przez pomnożenie danych z rubryki 2 i 3 i podzielenie przez 1000.

2. Produkcja (uzysk) nośników energii i produktów nieenergetycznych

Rubryka 0 i 1 - należy podać nazwy i kody nośników energii, uzyskanych w procesie przemiany energetycznej.

Rubryka 2 - należy wykazać produkcję (uzysk) nośników energii w jednostkach miary podanych w rubryce 0 działu 1 oraz uzysk wymienionych na formularzu produktów niepaliwowych w tonach.

Rubryka 3 - należy podać średnie wartości opałowe wyprodukowanych (uzyskanych) nośników energii oraz produktów niepaliwowych. Średnie wartości opałowe produktów z przemiany należy obliczać według zasad obowiązujących w dziale 1.

Rubryka 4 - należy wykazać ilość energii w GJ uzyskanej w nośnikach energii oraz produktach niepaliwowych. Ilości te są równe iloczynom danych z rubr.2 i rubr.3 podzielonym przez 1000.

Dodatkowe objaśnienia do formularza:

1. Biogaz - gaz uzyskiwany w procesie beztlenowej fermentacji biomasy, odpowiednio: odpadów na składowiskach (z wysypisk odpadów), osadów ściekowych (z oczyszczalni ścieków), biomasy pochodzącej z upraw energetycznych, pozostałości z produkcji roślinnej i odchodów zwierzęcych (rolniczy) oraz odpadów w rzeźniach, browarach i pozostałych branżach żywnościowych (pozostały).

2. Biomasa stała

A. Biomasa leśna - drewno opałowe w postaci polan, okrąglaków, zrębów, brykietów, peletów i odpady z leśnictwa w postaci drewna niewymiarowego: gałęzi, czubów, żerdzi, przecinek, krzewów, chrustu i karp oraz odpady z przemysłu drzewnego (wióry, trociny) i papierniczego (ług czarny).

B. Uprawy energetyczne - biomasa z plantacji przeznaczonych na cele energetyczne (drzewai krzewy szybko rosnące, byliny dwuliścienne, trawy wieloletnie, zboża uprawiane w celach energetycznych).

C. Odpady z rolnictwa - pozostałości organiczne z rolnictwa i ogrodnictwa (np. słoma, odpady z produkcji ogrodniczej, odchody zwierzęce oraz brykiety i pelety - np. ze słomy).

D. Frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych - odpady podlegające degradacji biologicznej (biomasa odpadowa) pochodzące z gospodarstw domowych, szpitali i sektora usług (np. makulatura, stare meble).

E. Pozostałe paliwa stałe z biomasy - odpady podlegające degradacji biologicznej (biomasa odpadowa) pochodząca z przemysłu (np. papierniczego, drzewnego, meblowego, spożywczego, włókienniczego).

W sprawozdaniach wykazywana jest tylko ilość frakcji organicznych (biodegradowalnych) zawartych w całkowitej ilości odpadów.

3. Pozostałe odpady przemysłowe są to odpady stałe i ciekłe z przemysłu pochodzenia nieorganicznego spalane w ciepłowniach i elektrociepłowniach.

4. Nieorganiczne odpady komunalne są to odpady nie podlegające degradacji biologicznej z gospodarstw domowych oraz handlu i usług (w tym odpady szpitalne) spalane w ciepłowniach i elektrociepłowniach.

5. Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, Bio-ETBE, Bio-MTBE są to substancje ciekłe pochodzenia organicznego stanowiące wsad do produkcji paliw i biopaliw ciekłych (benzyn silnikowych, oleju napędowego).

Przykład wypełniania formularza podano w załączniku nr 4 do objaśnień.

**Przyporządkowanie pozycji PKWiU do poszczególnych wierszy działu 1 (Zużycie paliw i energii)
w formularzu G-03**

Symbol PKWiU	Nazwa nośnika energii wg grupowania PKWiU	Lp.
10.10.11-50.00	Węgiel kamienny energetyczny, z wyłączeniem brykietów	01
10.10.11-30.00	Węgiel kamienny koksujący, z wyłączeniem brykietów	02
10.10.12-00.00	Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	03
10.20.10-30.00	Węgiel brunatny (lignit)	04
10.20.10-50.00; ex.10.30.10-00.00	Paliwa lignitowe (paliwa stałe produkowane z węgla brunatnego (lignitu) - brykiety itp.) i brykiety torfowe	05
ex.10.30.10-00.00	Torf	06
11.10.10-30.00	Ropa naftowa	07
11.10.20-00.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym wysokometanowy	08
11.10.20-00.20	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym zaazotowany	19
ex.11.10.20-00.90	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym pozostały (z odmetanowania kopalń)	10
ex.23.10.10-30; -50.00	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	11
23.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	12
23.20.11-50	Benzyna silnikowa, bezołowiowa	13
23.20.11-40.00	Benzyna lotnicza	14
23.20.12	Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	15
23.20.14-00.10	Paliwo typu nafta do silników odrzutowych turbinowych	16
23.20.14-00.90	Nafty pozostałe	17
23.20.15-50.10, -50.20, -50.30	Oleje napędowe do silników (Diesla)	18
ex.23.20.15-50.90	Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	19
x	Olej opałowy lekki	20
23.20.17-50.00	Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (<1%) (ciężki olej opałowy)	21
23.20.17-70.00	Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥1%) (ciężki olej opałowy)	22
23.20.32-70.00	Pozostałości naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane (gudron)	23
23.20.13-70.10 -70.90	Benzyna lakiernicza i benzyna specjalna	24
23.20.13-50	Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyna do pirolizy)	25
x	Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane	26
ex.23.20.13	Surowce rafineryjne (półprodukty pochodzenia naftowego)	27
ex.23.20.15	Oleje lekkie pozostałe otrzymane z przerobu ropy naftowej; preparaty z lekkich frakcji, gdzie indziej niesklasyfikowane	
ex.23.20.18	Oleje smarowe otrzymane z ropy naftowej; preparaty z ciężkiej frakcji, gdzie indziej niesklasyfikowane	
23.20.18-50.20; -50.80	Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe	28
24.14.11-20.00	Etan	29
x	Gaz ciekły LPG (propan i butan skroplony)	30
x	Gaz rafineryjny	31
23.20.31-00	Wazelina, woski parafinowe i inne, włączając ozokeryt	32
23.20.32-40	Koks naftowy	33
23.20.32-50.00	Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)	34
24.14.73-20.10, -20.20	Benzole surowe	35
24.66.32;	Środki przeciwstukowe (dodatki uszlachetniające do paliw ciekłych)	36
40.11.10	Energia elektryczna	37
40.21.10-03.00	Gaz koksowniczy	38
x	Paliwa odpadowe gazowe	39
40.21.10-05.00	Gaz wielkopiecowy	40
40.30.10	Ciepło w parze i gorącej wodzie	41
x	z wysypisk odpadów	42
x	z oczyszczalni ścieków	43
x	rolniczy	44
x	pozostały	45
ex.24.66.48-93.00	Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, Bio-ETBE, Bio-MTBE	46
ex.02.01.14	biomasa leśna	49
x	uprawy energetyczne	48
x	odpady z rolnictwa	49
x	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	50
x	pozostałe paliwa stałe z biomasy	51
23.20.18-50.80, 23.20.40-00.00	Oleje smarowe i odpadowe przepracowane	52
x	Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	53
x	Nieorganiczne odpady komunalne stałe	54

ex Dotyczy części grupowania

Tablica 1. Charakterystyka przemian energetycznych rozliczanych w ramach sprawozdawczości statystycznej

Załącznik nr 2

Lp.	Obiekt energetyczny	Przemiana energetyczna	Nośniki energii zużywane na wsad	Nośniki energii zużywane na potrzeby energetyczne	Uzysk (produkty energetyczne i nieenergetyczne)	Kod wg G-03
1.	Brykietownia węgla brunatnego	Wytwarzanie brykietów z węgla brunatnego	Węgiel brunatny	Ciepło, energia elektryczna	Brykiety z węgla brunatnego	002
2.	Koksownia	Wytwarzanie koksu	Węgiel kamienny, gaz ziemny wysokometanowy, koks, smoła, gaz wielkopiecowy	Ciepło, energia elektryczna, gaz wielkopiecowy, gaz koksowniczy, gaz wysokometanowy	Nośniki energii: gaz koksowniczy, koks, ciepło w parze i / lub gorącej wodzie Produkty nieenergetyczne: smoła, benzol, siarczan amonu, azot, siarka	003
3.	Odazotownia	Wytwarzanie gazu wysokometanowego	Gaz ziemny zaazotowany	Ciepło, energia elektryczna, gaz ziemny zaazotowany, wysokometanowy	Gaz ziemny wysokometanowy, azot	009
4.	Rafineria	Rafinacja ropy naftowej	Ropa naftowa, gazolina naturalna, półprodukty rafineryjne z przerobu ropy naftowej, dodatki uszlachetniające pochodzenia nienaftowego, benzyny, paliwa odrzutowe, oleje napędowe, oleje opałowe	Ciepło, energia elektryczna, gaz rafineryjny, węgiel kamienny, gaz ziemny wysokometanowy, gaz koksowniczy, benzyny, oleje napędowe, oleje opałowe, gaz ciekły	Nośniki energii: benzyny silnikowe, paliwa odrzutowe, oleje napędowe i opałowe, gaz ciekły, gaz rafineryjny, półprodukty rafineryjne z przerobu ropy naftowej. Produkty nieenergetyczne: rozpuszczalniki, benzyny specjalne, smary i oleje, parafiny, asfalty, nafty i inne.	010
5.	Mieszalnia produktów naftowych	Wytwarzanie standaryzowanych produktów naftowych	Benzyny silnikowe, benzyny lotnicze, paliwa odrzutowe, oleje napędowe i półprodukty z przerobu ropy naftowej		Benzyny silnikowe, benzyny lotnicze, paliwa odrzutowe, oleje napędowe, oleje opałowe	024 ^{b)}
6.	Wielkie piece	Wytwarzanie gazu wielkopiecowego	Koks		Gaz wielkopiecowy	033 ^{b)}
7.	Ciepłownia zawodowa	Wytwarzanie ciepła	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna	Ciepło w parze i / lub gorącej wodzie	029 ^{a)}
8.	Ciepłownia niezawodowa	Wytwarzanie ciepła	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna	Ciepło w parze i / lub gorącej wodzie	028 ^{a)}
9.	Kotły ciepłownicze energetyki zawodowej	Wytwarzanie ciepła	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło	Ciepło w parze i / lub gorącej wodzie	015 ^{c)}
10.	Elektrownia zawodowa	- Wytwarzanie ciepła	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło	Ciepło w parze i / lub gorącej wodzie, energia elektryczna	041
		- Wytwarzanie energii elektrycznej			Ciepło w parze i / lub gorącej wodzie	017 ^{c)}
					Energia elektryczna	011 ^{c)}
11.	Elektrownia przemysłowa	- Wytwarzanie ciepła - Wytwarzanie energii elektrycznej	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło	Ciepło w parze i / lub gorącej wodzie	016
					Energia elektryczna	014

12.	Elektrownia wodna przepływowa lub zbiornikowa - elektroenergetyki zawodowej - przemysłowej - małej prywatnej	Wytwarzanie energii elektrycznej	Energia wody	Energia elektryczna	Energia elektryczna	021 ^{b)} 034 ^{b)} 035 ^{b)}
13.	Elektrownia wodna szczytowo-pompowa	Wytwarzanie energii elektrycznej	Energia elektryczna	Energia elektryczna	Energia elektryczna	022 ^{b)}
14.	Elektrownia wiatrowa	Wytwarzanie energii elektrycznej	Energia wiatru		Energia elektryczna	023 ^{b)}
15.	Elektrownie i elektrociepłownie na paliwach odnawialnych i odpadowych	Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła	Biogaz, biomasa stała, nieorganiczne odpady komunalne stałe		Energia elektryczna Ciepło w parze i / lub gorącej wodzie	036
16.	Pompy ciepła	Wytwarzanie ciepła	Ciepło zawarte w glebie, w wodach podziemnych lub z procesów technologicznych (źródło niskotemperaturowe)	Energia elektryczna	Ciepło w parze i / lub gorącej wodzie (odbiornik średnotemperaturowy)	038 ^{b)}
17.	Podgrzewacze elektryczne	Wytwarzanie ciepła	Energia elektryczna, ciepło	Energia elektryczna	Ciepło w parze i / lub gorącej wodzie	039 ^{b)}

- a) Bilans przemiany jest sporządzany w ramach systemu komputerowego przetwarzania sprawozdań G-03 na podstawie rozliczenia wskaźników jednostkowego zużycia paliw i energii dla wyrobu "Ciepło w parze i gorącej wodzie".
- b) Bilans przemiany jest sporządzany w ramach systemu komputerowego przetwarzania sprawozdań G-03 na podstawie informacji z dodatkowych źródeł.
- c) Elektrownie zawodowe rozliczają w sprawozdaniu G-03 łącznie przemiany 011, 015, 017 pod kodem 041. Podział zużycia energii na przemiany 011, 015, 017 jest dokonywany w ramach systemu komputerowego przetwarzania danych przy wykorzystaniu dodatkowych sprawozdań resortowych.

**LISTA ASORTYMENTOWA WYROBÓW I USŁUG
DO SPORZĄDZANIA SPRAWOZDANIA NA FORMULARZU G-03 DZIAŁ 3**

Załącznik nr 3

Symbol PKWiU	Grupowanie wg PKWiU	Nazwa wyrobu lub usługi	Kod G-03	Jednostka miary
ex.10.10.11	Węgiel kamienny (wydobywanie)	Węgiel kamienny (wydobywanie)	101	t, GJ
ex.10.10.11	Węgiel kamienny (odzysk z hałd)	Węgiel kamienny (odzysk z hałd)	412	t, GJ
10.20.10	Węgiel brunatny (lignit)	Węgiel brunatny (wydobywanie)	103	t, GJ
11.10.10-30.00	Ropa naftowa	Ropa naftowa (wydobywanie)	107	t, GJ
60.30.11-00.00	Transport ropy naftowej oraz produktów naftowych rurociągami	Transport ropy naftowej oraz produktów naftowych rurociągami (tłoczenie)	108	t
11.10.20-00.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym wysokometanowy	Gaz ziemny w stanie gazowym z otworów ropno-gazowych i czysto - gazowych wysokometanowy (wydobywanie)	110	dam ³ , GJ
60.30.12-00.00	Transport gazu ziemnego rurociągami	Transport gazu ziemnego rurociągami (tłoczenie gazu wysokometanowego)	111	dam ³
11.10.20-00.20	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym zaazotowany	Gaz ziemny w stanie gazowym z otworów ropno-gazowych i czysto-gazowych zaazotowany (wydobywanie)	112	dam ³ , GJ
40.30.10	Ciepło w parze i gorącej wodzie	Ciepło w parze i gorącej wodzie	115	GJ
ex.27.10.11-00.00	Surówka i surówka zwierciadlista w gąskach, blokach lub pozostałych pierwotnych postaciach	Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	123	t
ex.27.10.31	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (z pieców martenowskich)	Stal surowa z pieców martenowskich	124	t
ex.27.10.31	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (z pieców elektrycznych)	Stal surowa z pieców elektrycznych	125	t
ex.27.10.31	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (z konwerterów)	Stal surowa z konwerterów	126	t
ex.27.10.31	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (walcowane na gorąco)	Półwyroby i wyroby walcowane na gorąco	127	t
27.22.10-10.00, 27.22.10-2, 27.22.10-4	Rury, przewody rurowe i profile drażnione ze stali (bez szwu)	Rury stalowe bez szwu	129	t
27.22.10-60.00, -70.00, -81.00, -83.00, -85.00, -91.00, -93.00	Rury i przewody rurowe, profile drażnione, z otwartym szwem, spawane, nitowane lub zamknięte w podobny sposób, do zastosowań innych niż precyzyjne	Rury stalowe ze szwem	130	t
ex.27.31, ex.27.32, ex.27.33	Wyroby ciągnięte, walcowane lub formowane na zimno	Wyroby walcowane, formowane, ciągnięte na zimno	128	t
ex.13.20.11-00.00	Rudy i koncentraty miedzi (wydobywanie)	Rudy miedzi (wydobywanie)	131	t
ex.13.20.11-00.00	Rudy i koncentraty miedzi (przerób)	Koncentraty miedzi (przerób)	132	t
ex.13.20.15-50.00 ex.13.20.15-70.00	Rudy i koncentraty ołowiu lub cynku (wydobywanie)	Rudy ołowiu siarczkowe; rudy ołowiu węglanowe, rudy cynku siarczkowe i węglanowe (wydobywanie)	133	t
ex.13.20.15-50.00 ex.13.20.15-70.00	Rudy i koncentraty ołowiu lub cynku (przerób)	Koncentraty cynku i ołowiowo-cynkowe (przerób)	134	t
ex.27.43.12-30.00 ex.27.43.11-90.00	Cynk niestopowy lub ołów nieobrobiony plastycznie, z wyłączeniem w postaci pyłu, proszku i płatków	Cynk rafinowany i ołów surowy z pieca szybowego	135	t

Symbol PKWiU	Grupowanie wg PKWiU	Nazwa wyrobu lub usługi	Kod G-03	Jednostka miary
ex.27.42.11-30.00	Aluminium nieobrobione plastycznie, niestopowe, z wyłączeniem aluminium w postaci proszku i płatków	Aluminium nieobrobione technicznie czyste (elektrolityczne)	136	t
ex.13.20.15-70.00	Rudy i koncentraty cynku	Tlenek cynku spiekany	137	t
ex.27.43.12-30.00	Cynk niestopowy nieobrobiony plastycznie, z wyłączeniem w postaci pyłu, proszku i płatków	Cynk technicznie czysty (elektrolityczny)	138	t
27.44.13-30.00	Miedź rafinowana, nieobrobiona plastycznie, niestopowa	Miedź rafinowana, nieobrobiona, niestopowa (elektrolityczna)	139	t
ex.27.42.2, ex.27.43.2, ex.27.44.2, ex.27.45.2	Półwyroby z metali nieżelaznych i ich stopów (walcowane)	Półprodukty (wyroby) walcowane z metali nieżelaznych i ich stopów	430	t
ex.27.42.2, ex.27.43.2, ex.27.44.2, ex.27.45.2	Półwyroby z metali nieżelaznych i ich stopów (wyciskane i ciągnione)	Półprodukty (wyroby) wyciskane i ciągnione z metali nieżelaznych i ich stopów	431	t
ex.28.75.27-19.00 29.11.31-00.10, 29.11.31-00.20, 29.51.11-35.10, ex.29.51.12-50.00	Wyroby odlewane z żeliwa ciągliwego lub stali, gdzie indziej niesklasyfikowane	Odlewy żeliwne	140	t
27.52.10	Usługi wykonywania odlewów stalowych	Odlewy stalowe	141	t
28.75.27-53.20 ex.28.75.27-58.10 ex.28.75.27-63.00 ex.28.75.27-65.00 ex.29.14.33-50.00	Odlewy i wyroby z aluminium, miedzi, ołowiu i cynku	Odlewy ze stopów metali nieżelaznych	432	t
ex.14.30.12-50.00	Siarka surowa lub nierafinowana	Siarka rodzima płynna (metoda otworowa)	152	t
14.40.10-00.20	Sól warzonka	Sól warzona	153	t
24.15.10-50.10	Kwas azotowy techniczny	Kwas azotowy techniczny	434	t
ex.24.15.10-75	Amoniak syntetyczny gazowy i ciekły	Amoniak z gazu ziemnego	155	t
ex.24.13.11-11	Chlor gazowy i ciekły (m. rtęciowa)	Chlor — metoda rtęciowa	163	t
ex.24.13.11-11	Chlor gazowy i ciekły (m. przeponowa)	Chlor — metoda przeponowa	164	t
24.13.14-55.10	Kwas fosforowy (kwas ortofosforowy)	Kwas fosforowy	179	t
24.13.14-33.10, 24.13.14-33.20	Kwas siarkowy kontaktowy i nitrozowy	Kwas siarkowy kontaktowy i nitrozowy	165	t
ex.24.13.33-20.10	Bikarbonat surowy (soda surowa, kwaśny węglan sodu surowy)	Bikarbonat surowy (soda surowa; kwaśny węglan sodowy surowy)	166	t
24.13.33-10.2	Soda bezwodna	Soda bezwodna (kalcynowana 98%)	168	t
24.13.15-27.00	Wodorotlenek sodu w roztworze wodnym (ług sodowy lub ciepla soda kaustyczna)	Wodorotlenek sodowy (soda kaustyczna) - w roztworze	170	t
24.13.54-50.10	Węglik wapnia (karbid)	Węglik wapnia (karbid)	172	t
24.15.30-43.00, 24.15.30-45.00	Mieszanki azotan amonu z węglanem wapnia	Mieszanki azotan amonowego z węglanem wapniowym (saletrzak)	184	t
24.15.30-30.00	Azotan amonu	Saletra amonowa nawozowa	186	t
24.15.30-1	Mocznik	Mocznik nawozowy	182	t
24.15.40-35.23	Superfosfat prosty granulowany pozostały	Superfosfat prosty granulowany	188	t
24.15.40-35.11	Superfosfat potrójny granulowany, borowany	Superfosfat potrójny	149	t
24.15.80-53.10	Nawozy dwuskładnikowe (NP) typu nitrofoska	Nawozy dwuskładnikowe (NP) — typu nitrofos	189	t

Symbol PKWiU	Grupowanie wg PKWiU	Nazwa wyrobu lub usługi	Kod G-03	Jednostka miary
24.15.80-23, 24.15.80-25	Nawozy zawierające azot, fosfor i potas (trzykładnikowe NPK)	Nawozy zawierające azot, fosfor i potas, o zawartości azotu w masie > lub <= niż 10% (nawozy trzykładnikowe NPK)	190	t
ex.23.20.22-00.10	Gazy skroplone: etylen, propylen, butylen i butadien	Etylen, propylen	159	t
ex.23.20.22-00.10	Gazy skroplone: etylen, propylen, butylen i butadien	Butadien	161	t
24.14.52-70.00	6-heksanolaktam (epsilon-kaprolaktam)	6-heksanolaktam (epsilon-kaprolaktam)	175	t
24.13.12-50.00	Dwusiarczek węgla	Dwusiarczek węgla	180	t
24.14.12-50.00	Styren	Styren	146	t
ex.24.13.11-30.00	Węgiel (sadze oraz pozostałe postaci węgla, gdzie indziej niesklasyfikowane)	Sadze techniczne (węgle techniczne)	145	t
24.16.30-10.00, 24.16.30-23.00, 24.16.30-25.00	Polichlorek winylu, w formach podstawowych	Polichlorek winylu w formach podstawowych	178	t
24.17.10, 24.17.10-50.00	Kauczuk i lateks syntetyczny	Kauczuki syntetyczne i lateksy	177	t
24.12.24-15.00	Pigmenty i preparaty, na bazie ditlenku tytanu, zawierające >= 80% masy ditlenku tytanu	Biele tytanowe	181	t
ex.24.14.11-90.00	Węglowodory alifatyczne nienasycone, pozostałe z wyłączeniem etylenu, propenu, butenu, butadienu - 1,3, izoprenu	Acetylen	154	t
ex.26.51.11-00.00	Klinkier cementowy (m. sucha)	Klinkier cementowy (metoda sucha)	201	t
ex.26.51.11-00.00	Klinkier cementowy (m. mokra)	Klinkier cementowy (metoda mokra)	202	t
ex.26.51.12	Cement portlandzki, cement glinowy, cement żuźlowy i podobne rodzaje cementu hydraulicznego	Cement (przemiał)	203	t
ex.26.52.10	Wapno	Wapno palone (niegaszone)	204	t
ex.26.53.10-00.00	Spoiva gipsowe zawierające gips palony lub siarczan wapniowy	Spoiva gipsowe zwykłe (G-2 do G-4, G-7, G-8, G-10) budowlane i przemysłowe, z wyjątkiem gipsu dentystycznego	205	t
ex.26.11.11	Odlewy niepoddane dalszej obróbce, szkło walcowane, ciągnione lub dmuchane	Szkło budowlane płaskie ciągnione	216	t
ex.26.11.11	Odlewy niepoddane dalszej obróbce, szkło walcowane, ciągnione lub dmuchane	Szkło budowlane płaskie walcowane	217	t
26.11.12	Szkło typu „float” i szkło powierzchniowo zagruntowane lub polerowane, w arkuszach, lecz niepoddane innej obróbce	Szkło budowlane płaskie „float”	440	t
ex.20.20.14	Płyty pilśniowe z drewna lub innych materiałów drewnopochodnych	Płyty pilśniowe z drewna lub innych materiałów drewnopochodnych	221	t
ex.20.20.13	Płyty wiórowe i podobne płyty, z drewna lub pozostałych materiałów drewnopochodnych	Płyty wiórowe i podobne płyty z drewna lub innych materiałów drewnopochodnych	222	t
21.11.12	Masa celulozowa drzewna siarczanowa lub sodowa, inna niż do przerobu chemicznego	Masa celulozowa drzewna siarczanowa lub sodowa	226	t
ex.21.12	Papier	Papier	228	t
ex.21.12	Tektura	Tektura	229	t
ex.15.61	Produkty przemiału zbóż	Przemiał zbóż w młynach elektrycznych	336	t
15.83.11, 12, 13	Cukier trzcinowy i buraczany surowy, cukier i syrop klonowy	Cukier	231	t
15.96.10-00.00	Piwo otrzymywane ze słodu	Piwo słodowe	232	hl

Symbol PKWiU	Grupowanie wg PKWiU	Nazwa wyrobu lub usługi	Kod G-03	Jednostka miary
60.1, 60.2, 61.1, 61.2, 62.2, 62.1	Transport kolejowy, transport lądowy pozostały, transport morski i przybrzeżny, transport wodny śródlądowy, transport lotniczy regularny i nieregularny	Usługi transportowe ogółem	259	—
ex.60.10.2	Przewozy kolejowe towarów na liniach międzymiastowych, podmiejskich i miejskich	Przewozy towarowe pociągami trakcji spalinowej normalnotorowej	277	tys. brutto t • km
ex.60.10.11-00.00	Przewozy kolejowe międzymiastowe pasażerskie	Przewozy pasażerskie pociągami trakcji spalinowej normalnotorowej	274	tys. pas • km
ex.60.10.2	Przewozy kolejowe towarów na liniach międzymiastowych, podmiejskich i miejskich	Przewozy towarowe pociągami trakcji elektrycznej normalnotorowej	278	tys. brutto t • km
ex.60.10.11-00.00	Przewozy kolejowe międzymiastowe pasażerskie	Przewozy pasażerskie pociągami trakcji elektrycznej normalnotorowej	280	tys. pas • km
ex.60.21.20-00.00	Przewozy różnymi środkami transportu lądowego inne niż kolejowe	Przewozy tramwajowe	271	tys. wozo-km
ex.60.21.20-00.00	Przewozy różnymi środkami transportu lądowego inne niż kolejowe	Przewozy trolejbusowe	272	tys. wozo-km
ex.60.21.20-00.00	Przewozy różnymi środkami transportu lądowego inne niż kolejowe	Przewozy autobusami komunikacji miejskiej	273	tys. wozo-km
ex.62.10.10-00.00	Przewozy lotnicze regularne pasażerskie (krajowe)	Przewozy lotnicze pasażerskie	407	tys. pas • km
ex.62.10.10-00.00	Przewozy lotnicze regularne pasażerskie (międzynarodowe)	Przewozy lotnicze pasażerskie	406	tys. pas • km
ex.62.10.2	Transport lotniczy regularny towarów (krajowy)	Przewozy lotnicze towarowe	411	tys. t • km
ex.62.10.2	Transport lotniczy regularny towarów (międzynarodowy)	Przewozy lotnicze towarowe	410	tys. t • km
61.10.1, 61.10.2	Przewozy morskie i przybrzeżne pasażerskie, Transport morski i przybrzeżny towarów	Transport morski pasażerski i towarowy	279	tys. ton
ex.05.00.50-00.00	Usługi związane z rybołówstwem	Połowy dalekomorskie	281	tys. ton
61.20.2	Transport śródlądowy towarów	Przewozy towarowe statkami śródlądowymi	284	tys. t • km
61.20.1	Przewozy śródlądowe pasażerskie	Przewozy pasażerskie statkami śródlądowymi	285	tys. pas • km
ex.05.00.50-00.00	Usługi związane z rybołówstwem	Połowy przybrzeżne i śródlądowe	408	tys. moto-godz.
60.24.1, 60.24.2	Transport drogowy towarów pojazdami niewyspecjalizowanymi, Transport drogowy towarów pojazdami wyspecjalizowanymi	Przewozy towarowe samochodami ciężarowymi	289	tys. km
60.21.3	Przewozy miejskie i podmiejskie pasażerskie inne niż kolejowe	Przewozy pasażerskie autobusami	292	tys. km
63.11.1	Usługi przeładunku towarów	Przeładunki w portach morskich	282	tys. ton
63.11.1	Usługi przeładunku towarów	Przeładunki w portach lądowych	409	tys. ton
x	Zużycie nieenergetyczne (surowcowe)	Zużycie nieenergetyczne (surowcowe)	254	—
40.30.10	Usługi dostarczania pary wodnej i gorącej wody; ciepło	Ogrzewanie pomieszczeń	255	—
90.01, 90.02	Usługi w zakresie gromadzenia, odprowadzania i oczyszczania ścieków, Usługi w zakresie gromadzenia i usuwania odpadów	Oczyszczanie ścieków	256	—
x	Oczyszczanie spalin	Oczyszczanie spalin	257	—

Przykład wypełniania formularza G-03

Dział 1. Zużycie paliw i energii

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jedn. miary	Kod	Zużycie całkowite			Zużycie na przemiany energetyczne (wsad)		Zużycie bezpośrednie	
				w jedn. naturalnych (suma rubr. 4 i 6)	wartość opalowa w kJ/kg, kJ/m ³	w GJ (suma rubr. 5 i 7)	w jedn. naturalnych	w GJ	w jedn. naturalnych (różnica rubr. 1 - 4)	w GJ (różnica - rubr. 3-5)
0				1	2	3	4	5	6	7
Węgiel kamienny energetyczny z wyłączeniem brykietów	01	t	60	272903	20989	5727961	271486,5	5698236	1416,5	29725
Węgiel kamienny koksujący z wyłączeniem brykietów	02	t	61	1781408,2	29600	52729683	1781408,2	52729683		
Gaz ziemny w st. ciekłym lub gazowym wysokometanowy	08	dam ³	13	88605,7	35562	3150996	7685,7	273750	80920	2877246
Koks i półkoks z węgla	11	t	62	1267502,3	29000	36757567	40	1160	1267462,3	36756407
Benzyna silnikowa, bezolowiowa	13	t	88	6,4	44790	287			6,4	287
Olej napędowy do silników (Diesla)	18	t	64	2788,2	43330	120813			2788,2	120813
Gaz ciekły LPG	30	t	12	0,5	47300	24			0,5	24
Energia elektryczna	37	MWh	24	1086902,9		3912850			1086902,9	3912850
Gaz koksowniczy	38	dam ³	16	540004	17060	9212468	55883	953420	484121	8259048
Gaz wielkopiecowy	40	dam ³	19	3807295,6	3500	13325535	1723183,6	6031143	2084112	7294392
Ciepło w parze i gorącej wodzie	41	GJ	23	7667453		7667453			7667453	7667453
Suma wartości z wierszy (01 do 54)	55	GJ	28	X	X	132605637	X	65687392	X	66918245

Dział 2. Bilans energii elektrycznej i ciepła w parze i gorącej wodzie

Wyszczególnienie		Energia elektryczna w MWh	Ciepło w parze i gorącej wodzie w GJ	Wyszczególnienie		Energia elektryczna w MWh	Ciepło w parze i gorącej wodzie w GJ
0		1	2	0		1	2
Produkcja brutto	01	437829	4943215	ze spalania biomasy leśnej	13		
w ciepłowni (kotłowni) konwencjonalnej	02		7563	ze spalania upraw energetycznych	14		
w elektrociepłowni i elektrowni ciepłej	03	437829	4935652	ze spalania odpadów z rolnictwa	15		
w elektrowni wodnej	04			ze spalania organicznych stałych odpadów komunalnych	16		
ze źródeł geotermalnych	05			ze spalania pozostałych paliw stałych z biomasy	17		
z energii słonecznej	06			w pompach ciepła	18		
z energii wiatru	07			w podgrzewaczach wody	19		
ze spalania biogazu z wysypisk odpadów	08			ze spalania biopaliw	20		
ze spalania biogazu z oczyszczalni ścieków	09			Odzysk	21		3352946
ze spalania biogazu rolniczego	10			Zakup	22	829445,4	
ze spalania biogazu pozostałego	11			Sprzedaż	23	180371,5	628708
ze spalania odpadów komunalnych stałych nieorganicznych	12			Zużycie (01+21+22-23)	24	1086902,9	7667453

Dział 3. Wskaźniki jednostkowego zużycia nośników energii

Produkcja wyrobu lub kierunek użytkowania			Zużycie nośników energii			
Nazwa wyrobu lub kierunek użytkowania	Kod wyrobu (kierunek użytkowania)	Wielkość produkcji (odniesienia)	Nazwa nośnika	Kod nośnika	Zużycie na całą produkcję (odniesienie) w j. n.	w GJ
0	1	2	3	4	5	6
Ciepło w parze i gorącej wodzie	115	7563	Węgiel kamienny energetyczny z wyłączeniem brykietów	60	476,5	10007
			Koks i półkoks z węgla	62	40,0	1160
			Razem	31	X	11167
			Energia elektryczna	24	120,0	432
			Ogółem	32	X	11599
Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	123	2028340	Koks i półkoks z węgla	62	1107341,8	32112912
			Gaz koksowniczy	16	24511,8	417574
			Gaz wielkopiecowy	19	1511004,4	5288515
			Odzysk gazu z wielk. piec.	49	-3807295,6	-12279487
			Razem	31	X	25539514
			Energia elektryczna	24	93424,1	336327
			Ciepło w parze i gor. wodzie	23	2200604	2200604
			Odzysk ciepła	43	-1749366	-1749366
			Ogółem	32	X	26327079
Stal surowa z konwertorów	126	2236587	Gaz ziemny w st. ciekłym lub gazowym wysokometanowy	13	13406,2	476889
			Gaz koksowniczy	16	19538,2	333287
			Razem	31	X	810176
			Energia elektryczna	24	84034,9	302526
			Ciepło w parze i gor. wodzie	23	1846481	1846481
			Odzysk ciepła	43	-798965	-798965
			Ogółem	32	X	2160218
Półwyroby i wyroby walcowane na gorąco	127	3830600	Gaz ziemny w st. ciekłym lub gazowym wysokometanowy	13	47160	1676328
			Gaz koksowniczy	16	133120	2271356
			Gaz wielkopiecowy	19	325655	1139792
			Razem	31	X	5087476
			Energia elektryczna	24	236045,9	849765
			Ciepło w parze i gor. wodzie	23	52600	52600
			Odzysk ciepła	43	-243910	-243910
Ogółem	32	X	5745931			
Wyroby walcowane, formowane, ciągnione na zimno	128	1240524	Gaz ziemny w st. ciekłym lub gazowym wysokometanowy	13	18754	666930
			Gaz koksowniczy	16	7611	129988
			Gaz wielkopiecowy	19	19205,5	67219
			Razem	31	X	864137
			Energia elektryczna	24	192591,5	693329
			Ciepło w parze i gor. wodzie	23	631213	631213
Ogółem	32	X	2188679			
Ogrzewanie pomieszczeń	255	0	Energia elektryczna	24	1969,7	7091
			Ciepło w parze i gor. wodzie	23	982273	982273
			Ogółem	32	X	989364
Oczyszczalnie ścieków	256	0	Energia elektryczna	24	159,3	573
			Ogółem	32	X	573
Oczyszczalnie spalin	257	0	Energia elektryczna	24	37818,4	136146
			Ogółem	32	X	136146
Usługi transportowe ogółem	259	0	Benzyny silnikowe bezołow.	88	6,4	287
			Ol.nap.do siln. (Diesla)	64	2788,2	120813
			Razem	31	X	121100
			Ogółem	32	X	121100

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej - (kod przemiany 016 - wytwarzanie ciepła)

Nazwa nośnika energii		kod	w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	w GJ
0		1	2	3	4
1. Zużycie nośników energii					
Paliwa wsadowe					
Węgiel kamienny energetyczny	01	60	149335,4	20989	3134401
Gaz ziemny z st. ciekłym lub gazowym wysokometanowy	02	13	1,3	35481	46
Gaz koksowniczy	03	16	30793,4	17061	525366
Gaz wielkopiecowy	04	19	944436,9	3500	3305529
	05				
	06				
	07				
	08				
	09				
	10				
	11				
	12				
	13				
	14				
Razem (wiersze od 01 do 14)	15	0	X	X	6965342
Potrzeby energetyczne					
Ciepło w parze i gorącej wodzie	16	23			
Energia elektryczna	17	24	46663		167987
	18				
Gaz koksowniczy	19				
	20				
	21				
Razem (wiersze od 16 do 21)	22	0	X	X	167987
Ogółem (wiersze 15+22)	23	0	X	X	7133329
2. Produkcja (uzysk) nośników energii i produktów nieenergetycznych					
Uzysk nośników energii					
Ciepło w parze i gorącej wodzie	24	23	4935652		4935652
Gaz koksowniczy	25				
	26				
	27				
	28				
	29				
	30				
	31				
Razem (wiersze od 24 do 31)	32	0	X	X	4935652
PKWiU	Uzysk produktów nieenergetycznych w tonach				
23.10.20	Smoly	33	66		
24.11.11-60.00	Azot	34	54		
24.13.31-57.90	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane	35	51		
24.13.56-00.00	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej)	36	55		
24.14.73-20.10 24.14.73-20.20	Benzole surowe	37	52		
x	Odpady smołowe, osady kanałowe	38	56		
x	Inne produkty	39	53		
Razem (wiersze od 33 do 39)		40	X	X	X

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej - (kod przemiany 014 - wytwarzanie energii elektrycznej)

Nazwa nośnika energii		kod	w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	w GJ
0		1	2	3	4
1. Zużycie nośników energii					
Paliwa wsadowe					
Węgiel kamienny energetyczny	01	60	121674,6	20989	2553828
Gaz ziemny z st. ciekłym lub gazowym wysokometanowy	02	13	1,1	34545	38
Gaz koksowniczy	03	16	25089,6	17061	428054
Gaz wielkopiecowy	04	19	769503,1	3500	2693261
	05				
	06				
	07				
	08				
	09				
	10				
	11				
	12				
	13				
	14				
Razem (wiersze od 01 do 14)	15	0	X	X	5675181
Potrzeby energetyczne					
Ciepło w parze i gorącej wodzie	16	23			
Energia elektryczna	17	24	52703		189731
	18				
Gaz koksowniczy	19				
	20				
	21				
Razem (wiersze od 16 do 21)	22	0	X	X	189731
Ogółem (wiersze 15+22)	23	0	X	X	5864912
2. Produkcja (uzysk) nośników energii i produktów nieenergetycznych					
Uzysk nośników energii					
Energia elektryczna	24	24	437829		1576184
Gaz koksowniczy	25				
	26				
	27				
	28				
	29				
	30				
	31				
Razem (wiersze od 24 do 31)	32	0	X	X	1576184
PKWiU	Uzysk produktów nieenergetycznych w tonach				
23.10.20	Smoly	33	66		
24.11.11-60.00	Azot	34	54		
24.13.31-57.90	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane	35	51		
24.13.56-00.00	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej)	36	55		
24.14.73-20.10 24.14.73-20.20	Benzole surowe	37	52		
x	Odpady smołowe, osady kanałowe	38	56		
x	Inne produkty	39	53		
Razem (wiersze od 33 do 39)		40	X	X	X

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej - (kod przemiany 003 - wytwarzanie koksu)

Nazwa nośnika energii		kod	w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	w GJ
0		1	2	3	4
1. Zużycie nośników energii					
Paliwa wsadowe					
Węgiel kamienny koksowniczy	01	61	1781408,2	29600	52729683
Gaz ziemny z st. ciekłym lub gazowym wysokometanowy	02	13	7683,3	35618	273666
Gaz wielkopiecowy	03	19	9243,6	3500	32353
	04				
	05				
	06				
	07				
	08				
	09				
	10				
	11				
	12				
	13				
	14				
Razem (wiersze od 01 do 14)	15	0	X	X	53035702
Potrzeby energetyczne					
Ciepło w parze i gorącej wodzie	16	23	884533		884533
Energia elektryczna	17	24	84107,4		302787
	18				
Gaz koksowniczy	19	16	255290	17058	4354712
	20				
	21				
Razem (wiersze od 16 do 21)	22	0	X	X	5542032
Ogółem (wiersze 15+22)	23	0	X	X	58577734
2. Produkcja (uzysk) nośników energii i produktów nieenergetycznych					
Uzysk nośników energii					
Koks i półkoksz z węgla	24	62	1311098	29000	38021842
Gaz koksowniczy	25	16	540004	17060	9212468
	26				
	27				
	28				
	29				
	30				
	31				
Razem (wiersze od 24 do 31)	32	0	X	X	47234310
PKWiU	Uzysk produktów nieenergetycznych w tonach				
23.10.20	Smoly	33	66		
24.11.11-60.00	Azot	34	54		
24.13.31-57.90	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane	35	51		
24.13.56-00.00	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej)	36	55		
24.14.73-20.10 24.14.73-20.20	Benzole surowe	37	52		
x	Odpady smołowe, osady kanałowe	38	56		
x	Inne produkty	39	53		
Razem (wiersze od 33 do 39)		40	X	X	X