GŁÓWNY 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 nośników energii** **za rok 2018**	Portal sprawozdawczy GUS www.stat.gov.pl Urząd Statystyczny 35-959 Rzeszów ul. Jana III Sobieskiego 10
Symbol rodzaju przeważającej działalności według PKD 2007			Termin przekazania: – do 18 lutego 2019 r.

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 1068, z późn. zm.).

(e-mail sekretariatu jednostki sporządzającej sprawozdanie – WYPEŁNIAĆ WIELKIMI LITERAMI)

Dział A. Zużycie paliw i energii

Lp.	Symbol PKWiU 2015	Nazwa zużytego nośnika energii	Jednostka miary	Kod	Zużycie całkowite			Zużycie na przemiany energetyczne (wsad)		Zużycie bezpośrednie	
					w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	w GJ	w jednostkach naturalnych	w GJ	w jednostkach naturalnych (różnica rubryk 1 i 4)	w GJ (różnica rubryk 3 i 5)
0						1	2	3	4	5	7
1	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny energetyczny(bez antracytu), z wyłączeniem brykietów	t (Mg)	060							
2	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny koksujący(bez antracytu), z wyłączeniem brykietów		061							
3	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny antracyt, z wyłączeniem brykietów		160							
4	19.20.11	Brykiety i podobne paliwa stałe z węgla kamiennego		002							
5	05.20.10	Węgiel brunatny (lignit), z wyłączeniem brykietów		003							
6	19.20.12; 19.20.13	Brykiety i podobne paliwa stałe z węgla brunatnego (lignitu) lub torfu		004							
7	08.92.10	Torf		094							
8	06.10.10	Ropa naftowa – oleje ropy naftowej i z minerałów bitumicznych (surowe), włącznie z kondensatem gazowym		007							
9	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	dam^3 (1000 m^3)	013							
10	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany		014							
11	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)		017							
12	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)		018							
13	ex. 19.10.10	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	t (Mg)	062							
14	19.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)		066							
15	ex. 19.20.21	Benzyna silnikowa o zawartości ołowiu nieprzekraczającej 0,013 g/l o liczbie oktanowej (RON); benzyna bezołowiowa		088							
16	19.20.22	Benzyna lotnicza (destylat ropy naftowej (30 do 220 °C) sporządzana specjalnie dla lotniczych silników tłokowych)		069							
17	ex. 19.20.24	Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych		037							
18	ex. 19.20.24	Paliwo typu nafty do silników odrzutowych (turbinowych)		038							
19	ex. 19.20.27	Nafta inna niż lotnicza, nafta pozostała		074							
20	ex. 19.20.26	Oleje napędowe do silników (Diesla)		064							
21	ex. 19.20.26	Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)		010							
22	ex. 19.20.28	Oleje opałowe lekkie		096							
23	ex. 19.20.28	Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (< 1 %) (ciężki olej opałowy)		098							
24	ex. 19.20.28	Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥ 1 %) (ciężki olej opałowy)		099							
25	ex. 19.20.42	Pozostałości naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane (gudron)		059							
26	19.20.23; ex. 19.20.25	Benzyna lakiernicza; benzyna specjalna, gdzie indziej niesklasyfikowana		075							
27	ex. 19.20.25	Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyna do pirolizy)		076							
28	ex. 19.20.42	Pozostałe wyroby naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane		077							
29	ex. 19.20.25; ex. 19.20.24; ex. 19.20.26; ex. 19.20.27; ex. 19.20.28; ex. 19.20.29	Surowce rafineryjne (półfabrykaty pochodzenia naftowego)		068							
30	ex. 19.20.29	Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe, oleje pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane		071							
31	ex. 20.14.11	Etan, węglowodór alifatyczny nasycony		057							
32	19.20.31	Gaz skroplony (LPG) - propan i butan skroplone, wykorzystywany jako paliwo napędowe lub do celów grzewczych		012							
33	ex.19.20.32	Gaz rafineryjny		078							
34	ex. 19.20.41	Wazelina, woski parafinowe i inne, z włączeniem ozokerytu		072							

Dział A. Zużycie paliw i energii (dokończenie)

Lp.	Symbol PKWiU 2015	Nazwa zużytego nośnika energii	Jednostka miary	Kod	Zużycie całkowite			Zużycie na przemiany energetyczne (wsad)		Zużycie bezpośrednie	
					w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	w GJ	w jednostkach naturalnych	w GJ	w jednostkach naturalnych (różnica rubryk 1 i 4)	w GJ (różnica rubryk 3 i 5)
0						1	2	3	5	6	7
35	ex. 19.20.42	Koks naftowy	t (Mg)	063							
36	ex. 19.20.42	Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)		073							
37	ex. 20.14.73	Benzole surowe stosowane jako paliwa napędowe, do ogrzewania lub do pozostałych celów		052							
38	20.59.42	Środki przeciwstukowe (dodatki uszlachetniające do paliw ciekłych)		081							
39	35.11.10	Energia elektryczna	MWh	024		**X**					
40	ex. 35.21.10	Gaz koksowniczy	dam^3 (1000 m^3)	016							
41	ex. 35.21.10	Paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	GJ	079		**X**					
42	ex. 35.21.10	Gaz wielkopiecowy	dam^3 (1000 m^3)	019							
43	35.30.11	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	023		**X**					
44	x	Biogaz z wysypisk odpadów	dam^3 (1000 m^3)	025							
45	x	Biogaz z oczyszczalni ścieków		026							
46	x	Biogaz rolniczy		029							
47	x	Biogaz z procesów termicznych		124							
48	x	Biogaz pozostały		027							
49	20.59.58; ex. 20.59.59	Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, bio-ETBE, bio-MTBE(zużywane w transporcie)	t (Mg)	036							
50	ex. 20.59.58; ex. 20.59.59	Biopaliwa do silników odrzutowych		137							
51	20.59.58; ex. 20.59.59	Biopaliwa ciekłe(biopłyny) zużywane do celów energetycznych		046							
52	ex. 02.20.14; ex. 02.20.15	Biopaliwa stałe – biomasa leśna		095							
53	x	Biopaliwa stałe − uprawy energetyczne		030							
54	x	Biopaliwa stałe – odpady zwierzęce		131							
55	x	Biopaliwa stałe − odpady z rolnictwa		033							
56	x	Biopaliwa stałe − frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych		083							
57	x	Biopaliwa stałe – ług powarzelny		184							
58	x	Biopaliwa stałe − pozostałe paliwa stałe z biomasy		084							
59	ex. 19.20.29; 38.12.25	Oleje smarowe pozostałe; oleje odpadowe (przepracowane)		022							
60	x	Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe		034							
61	x	Nieorganiczne stałe odpady komunalne		035							
62	20.13.66	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej, strąconej i koloidalnej)		055							

ex. - Dotyczy części grupowania.

Dział B. Bilans energii elektrycznej i ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie

Lp.	Źródło pochodzenia	Energia elektryczna w MWh	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie w GJ	Lp.	Źródło pochodzenia	Energia elektryczna w MWh	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie w GJ
0		1	2	0		1	2
1	**Produkcja**			11	z pomp ciepła	**X**	
2	z ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej)	**X**		12	z podgrzewaczy wody	**X**	
3	z elektrociepłowni i elektrowni cieplnej konwencjonalnej			13	z innych źródeł opis źródła		
4	z elektrociepłowni z silnikami spalinowymi			14	**Uzysk ciepła z procesów chemicznych**	**X**	
5	ciepła z koksowni	**X**		15	**Odzysk**		
6	z elektrowni wodnej		**X**	16	**Zakup**		
7	z energii geotermalnej			17	**Inne przychody**		
8	z energii słonecznej (ogniwa fotowoltaiczne, kolektory słoneczne (termiczne))			18	**Sprzedaż**		
9	z energii wiatru		**X**	19	**Inne rozchody**		
10	z elektrowni i elektrociepłowni na paliwach odnawialnych (wyłącznie na biogaz, biopaliwa stałe i biopłyny)			20	**Zużycie całkowite (1+14+15+16+17-18-19)**		

(e-mail kontaktowy w zakresie sporządzonego sprawozdania – WYPEŁNIAĆ WIELKIMI LITERAMI)

(telefon kontaktowy w zakresie sporządzonego sprawozdania)

(miejscowość, data)

Dział C. Wskaźniki jednostkowego zużycia nośników energii

Produkcja wyrobu, usługa, kierunek użytkowania lub działalność						Zużycie nośnika energii				
lp.	kod wyrobu, usługi, kierunku użytkowania lub działalności	nazwa wyrobu, usługi, kierunku użytkowania lub działalności	jednostka miary	wielkość odniesienia (wydobycie, produkcja, usługa, działalność)	wielkość wydobycia/ odzysku z hałd w GJ	kod nośnika energii	nazwa nośnika energii	jednostka miary nośnika energii	zużycie na całe odniesienie (wydobycie, produkcję, usługę, kierunek użytkowania lub działalność)	
									w jednostkach naturalnych	w GJ
0				1	2	3			4	5

Dział C. Wskaźniki jednostkowego zużycia nośników energii (dokończenie)

Produkcja wyrobu, usługa, kierunek użytkowania lub działalność						Zużycie nośnika energii				
lp.	kod wyrobu, usługi, kierunku użytkowania lub działalności	nazwa wyrobu, usługi, kierunku użytkowania lub działalności	jednostka miary	wielkość odniesienia (wydobycie, produkcja, usługa, działalność)	wielkość wydobycia/ odzysku z hałd w GJ	kod nośnika energii	nazwa nośnika energii	jednostka miary nośnika energii	zużycie na całe odniesienie (wydobycie, produkcję, usługę, kierunek użytkowania lub działalność)	
									w jednostkach naturalnych	w GJ
0				1	2	3			4	5

(e-mail kontaktowy w zakresie sporządzonego sprawozdania – WYPEŁNIAĆ WIELKIMI LITERAMI)

(telefon kontaktowy w zakresie sporządzonego sprawozdania)

(miejscowość, data)

Dział D. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej: .....

przemiana w obiekcie energetycznym kod przemiany

D.1. Zużycie nośników energii

Lp.	Nazwa zużytego nośnika energii	Jednostka miary	Kod	Zużycie nośnika energii na wsad przemiany w jednostkach naturalnych	Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Zużycie nośnika energii w GJ
0				1	2	3
Paliwa wsadowe						
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15	Razem (suma wierszy od 1 do 14)		410	**X**		
Lp.	Nazwa nośnika energii	Jednostka miary	Kod	Zużycie nośnika energii na potrzeby energetyczne przemiany(bezpośrednie) w jednostkach naturalnych	Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Zużycie nośnika energii w GJ
Potrzeby energetyczne						
16	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	023		**X**	
17	Energia elektryczna	MWh	024		**X**	
18						
19						
20						
21						
22	Razem (suma wierszy od 16 do 21)		420	**X**		
23	Ogółem (suma wierszy 15+22)		430	**X**		

Dział D. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej (dokończenie): ..... przemiana w obiekcie energetycznym ..... kod przemiany

D.2. Produkcja nośników energii i wyrobów nieenergetycznych (uzysk)

Lp.	Nazwa nośnika energii	Jedno-stka miary	Kod	Produkcja nośnika energii(uzysk) w jednostkach naturalnych	Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Produkcja nośnika energii (uzysk) w GJ
0				1	2	3
Produkcja nośników energii (uzysk)						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						
31						
32	Razem (suma wierszy od 24 do 31)		440	**X**		

Lp.	PKWiU 2015	Nazwa wyrobu nieenergetycznego	Jedno-stka miary	Kod	Produkcja wyrobu nieenergetycznego (uzysk) w tonach	Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Produkcja wyrobu nieenerge-tycznego (uzysk) w GJ
0					1	2	3
Produkcja wyrobów nieenergetycznych (uzysk)							
33	19.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	t	066			
34	ex. 20.11.11	Azot	t	054		**X**	**X**
35	ex. 20.13.52	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane	t	051			
36	20.13.66	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej, strąconej i koloidalnej)	t	055			
37	ex. 20.14.73	Benzole surowe	t	052			
38	**X**	Odpady smołowe, osady kanałowe	t	056			
39	**X**	Inne wyroby	t	053			
40	Razem (suma wierszy od 33 do 39)			450	**X**		

Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza	1	
Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza	2	

(e-mail kontaktowy w zakresie sporządzonego sprawozdania – WYPEŁNIAĆ WIELKIMI LITERAMI)

Kierownik komórki odpowiedzialnej za prawidłowe rozliczenie procesu przemiany energetycznej

(podać czytelnie imię i nazwisko, telefon)

G-03 objaśnienia

Uwaga: W e-mailu każdy znak powinien zostać wpisany w odrębnej kratce.
Przykład wypełniania e-maila:

Z	E	N	O	N	.	K	O	W	A	L	S	K	I	@	X	X	X	.	Y	Y	Y	.	P	L								

1. Podstawą do sporządzenia sprawozdania G-03 jest dokumentacja podstawowa, prowadzona przez dział głównego energetyka, inną komórkę zajmującą się gospodarką paliwowo-energetyczną lub osobę odpowiedzialną za prawidłowe rozliczenie zużycia nośników energii w jednostce sprawozdawczej.

2. Pojęcia i zasady sporządzania sprawozdań z gospodarki paliwowo-energetycznej zostały omówione w zeszytach metodycznych pt. „Zasady metodyczne sprawozdawczości statystycznej z zakresu gospodarki paliwami i energią oraz definicje stosowanych pojęć" (wydanych przez GUS w 2006 r. dostępnych również na stronie internetowej GUS www.stat.gov.pl w zakładce „Publikacje") i „Zasady metodyczne sprawozdawczości statystycznej z gospodarki paliwowo-energetycznej" (wydanym przez GUS w 2000 r.).

3. Ilości zużytych nośników energii określonych w jednostkach naturalnych należy wykazywać z jednym znakiem po przecinku, a po przeliczeniu ich na GJ należy wykazywać je w wartościach całkowitych.

4. W sprawozdaniu należy stosować nazwy nośników energii podane w rubryce 0 działu A.

5. Sprawozdanie należy wypełniać kolejno od działu A do D.

Dział A. Zużycie paliw i energii

Rubryka 0 - w rubryce tej wymienione są nazwy nośników energii. Zużycie tych nośników podlega ścisłemu rozliczeniu.

Rubryka 1 - należy podać zużycie całkowite poszczególnych nośników energii w jednostce sprawozdawczej. Zużycie to należy podawać w jednostkach miary podanych w rubryce 0. Jeżeli w dokumentacji występują inne jednostki, należy je przeliczyć według niżej podanych aktualnych przeliczników, przyjmując:

1 tona = 1337 litrów	benzyny silnikowe	(kod 088)
1 tona = 1344 litrów	benzyny silnikowe, bez dodatku biokomponentu	(kod 088)
1 tona = 1380 litrów	benzyna lotnicza	(kod 069)
1 tona = 1200 litrów	oleje napędowe do silników (Diesla)	(kod 064)
1 tona = 1194 litrów	oleje napędowe do silników (Diesla), bez dodatku biokomponentu	(kod 064)
1 tona = 1160 litrów	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	(kod 010)
1 tona = 1448 litrów	paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	(kod 037)
1 tona = 1250 litrów	nafta do silników odrzutowych	(kod 038)
1 tona = 1250 litrów	nafta inna niż lotnicza, nafta pozostała	(kod 074)
1 tona = 1200 litrów	lekki olej opałowy	(kod 096)
1 tona = 1081 litrów	ciężki olej opałowy o niskiej zawartości siarki (<1 %)	(kod 098)
1 tona = 1036 litrów	ciężki olej opałowy o wysokiej zawartości siarki (>1 %)	(kod 099)
1 tona = 1330 litrów	benzyna lakiernicza, benzyna specjalna, gdzie indziej niesklasyfikowana	(kod 075)
1 tona = 1110 litrów	oleje silnikowe	(kod 071)
1 tona = 1340 litrów	benzyna do pirolizy	(kod 076)
1 tona = 1850 litrów	gaz skroplony (LPG)	(kod 012)
1 tona = 1286 litry	bioetanol	(kod 036)
1 tona = 1250 litrów	biometanol	(kod 036)
1 tona = 1121 litrów	biodiesel	(kod 036)
1 tona = 1474 litry	biodimetyloeter	(kod 036)
1 tona = 1264 litry	biopaliwa ciekłe (biopłyny)	(kod 046)
1 dam3 = 10,972 MWh	dla gazu ziemnego wysokometanowego	(kod 013)
1 dam3 = 8,611 MWh	dla gazu ziemnego zaazotowanego	(kod 014)

Ilości nośników energii, wykazywane w zużyciu całkowitym, **muszą wynikać z ewidencji przychodów, rozchodów oraz stanów zapasów (na składowiskach, w zbiornikach).**

Całkowite zużycie nośnika energii w jednostce sprawozdawczej równe jest sumie zużycia na przemiany energetyczne (wsad) i jego zużycia bezpośredniego. Do zużycia bezpośredniego należy zaliczyć straty i ubytki naturalne **(z wyjątkiem strat przesyłu i dystrybucji (sieciowych) energii elektrycznej oraz gazu ziemnego)**.

Kopalnie węgla kamiennego nie powinny wliczać do zużycia węgla kamiennego deputatów pracowniczych.

Rubryka 2 - należy podać średnią wartość opałową paliwa. Wartości opałowe poszczególnych partii zużytych paliw należy ustalać według następujących zasad:

1) wartości opałowe: węgla kamiennego do celów energetycznych i do koksowania, antracytu, węgla brunatnego, brykietów z węgla kamiennego i brunatnego, koksu i półkoksu z węgla, gazu ziemnego, gazu z koksowni, ropy naftowej (oleje ropy naftowej surowe, włącznie z kondensatem gazowym), biogazu, biopaliw ciekłych, biopłynów, biopaliw stałych, olejów pozostałych, odpadów komunalnych i przemysłowych (kody nośników: 002, 003, 004, 007, 013, 014, 016, 017, 018, 022, 025, 026, 027, 029, 030, 033, 034, 035, 036, 046, 060, 061, 062, 083, 084, 124, 131, 137, 160, 184) oraz nośników wymienionych w dziale A formularza należy ustalić na podstawie pomiarów wykonanych w laboratorium własnym lub na zlecenie w innej jednostce organizacyjnej, czy też informacji podanych w umowie o dostawę albo w fakturze dostawcy;

W przypadku gdy zmierzona wartość opałowa w istotny sposób różni się od wartości opałowej w fakturze dostawcy, należy ją uzgodnić z dostawcą.

Do czasu uzgodnienia obowiązują wartości opałowe podane w fakturach dostawcy.

2) w przypadku braku informacji o wartości opałowej zużytego gazu ziemnego wartość tą można wyznaczyć na podstawie ciepła spalania:

wartość opałowa [kJ/m^3] = 0,9 ***** ciepło spalania [kJ/m^3]

3) w przypadku braku możliwości wykonania pomiarów wartości opałowych oraz braku danych o wartości opałowej w umowie o dostawę lub na fakturze dostawcy należy wykazywać uśrednione wartości opałowe paliw, lub też typowe podane w załączniku nr 4 do objaśnień.

Rubryka 3 - należy podać całkowitą ilość energii zawartej w zużytych nośnikach energii w GJ. Jest ona równa iloczynowi danych wykazanych w rubrykach 1 i 2 podzielonemu przez 1000. Przy przeliczaniu energii elektrycznej na GJ dane z rubr. 1 należy pomnożyć przez 3,6 [GJ/MWh].

Dane dotyczące zużycia ciepła (kod 023), wykazane w rubryce 3 muszą być identyczne z danymi wykazanymi w rubryce 1.

Rubryki 4 i 5 - należy podać zużycie wsadowych nośników energii we wszystkich przemianach energetycznych występujących w jednostce sprawozdawczej oraz w wyrobie 115 (ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie z ciepłowni/kotłowni konwencjonalnej). Do przemian energetycznych zalicza się procesy technologiczne, których celem jest przetworzenie jednego lub kilku nośników energii

na inne nośniki energii. Wykaz przemian zawiera załącznik nr 2 do objaśnień.

Średnie wartości opałowe paliw wsadowych należy ustalać według zasad podanych w omówieniu rubryki 2.

Zużycie ciepła w rubrykach 4 i 5 wykazują tylko jednostki sprawozdawcze wytwarzające energię elektryczną z ciepła pochodzącego z:

1) zakupu w innej jednostce sprawozdawczej;

2) odzysku w ramach jednostki sprawozdawczej.

Niedopuszczalne jest wykazywanie w rubrykach 4 i 5 zużycia ciepła, które zostało wyprodukowane w kotłach ciepłowniczych (parowych, wodnych) w ramach jednostki sprawozdawczej.

Zużycie energii elektrycznej w rubrykach 4 i 5 wykazują tylko zawodowe elektrownie szczytowo-pompowe (zużycie to jest równe zużyciu energii na pompowanie wody), oraz jednostki produkujące ciepło w podgrzewaczach wody .

Rubryka 6 i 7 - należy podać zużycie bezpośrednie poszczególnych nośników energii, które równe jest sumie nośników, jakie zostały zużyte w odbiornikach końcowych bez dalszego przetwarzania (przemiany) na inne nośniki energii. Do zużycia bezpośredniego zalicza się zużycie nieenergetyczne oraz zużycie nośników energii na potrzeby energetyczne przemiany. Zużycie bezpośrednie obejmuje również straty i ubytki naturalne nośników energii u odbiorców, nie obejmuje zaś strat sieciowych energii elektrycznej i gazu ziemnego. Jest ono równe różnicy między danymi z rubryk 1 i 4 oraz 3 i 5.

Dział B. Bilans energii elektrycznej i ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie

B.1. Energia elektryczna

Wiersz 1 - należy podać całkowitą ilość wytworzonej energii elektrycznej brutto w jednostce sprawozdawczej (suma wierszy: **3–4, 6–10, 13**), tj. wytworzonej przez wszystkie generatory i zmierzonej na zaciskach tych generatorów:

1) w elektrociepłowni i elektrowni cieplnej konwencjonalnej, uwzględniając współspalanie różnych paliw (wiersz 3);

2) w małej elektrociepłowni z silnikami spalinowymi (agregatami) o mocy niższej od 0,5 MW (wiersz 4);

3) w elektrowni wodnej (wiersz 6);

4) w elektrowni wykorzystującej energię geotermalną (wiersz 7);

5) w elektrowni słonecznej (z ogniw fotowoltaicznych lub z przetworzenia ciepła kolektorów słonecznych), (wiersz 8);

6) w elektrowni wiatrowej (wiersz 9);

7) w elektrowni i elektrociepłowni na paliwach odnawialnych wykorzystujących wyłącznie biogaz, biopaliwa stałe i biopłyny (wiersz 10);

8) innych źródeł energii (posiadających połączenie z siecią elektroenergetyczną), (wiersz 13).

W sprawozdaniu G-03 nie wykazuje się energii elektrycznej wytworzonej przez małe mobilne agregaty prądotwórcze pracujące na potrzeby właściciela (niemające 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 A.

Ilość energii elektrycznej wyprodukowanej w elektrowni i elektrociepłowni na paliwach odnawialnych wykorzystujących wyłącznie biogaz, biopaliwa stałe i biopłyny, wykazana w wierszu 10, powinna być rozliczona w ramach przemiany 036 w dziale D.

Wiersz 15 - należy podać ilość energii elektrycznej z odzysku (w hamowni).

Wiersz 16 - 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 oraz na pokrycie strat sieciowych.

Wiersz 17 - należy podać **inne przychody energii elektrycznej** (całkowitą ilość otrzymanej nieodpłatnie energii elektrycznej, występującej w obrocie wewnętrznym między oddziałami jednostki sprawozdawczej, darowizny, pożyczki itp.).

Wiersz 18 - należy podać całkowitą **ilość energii elektrycznej sprzedanej (z produkcji własnej)** energetyce zawodowej lub innej jednostce sprawozdawczej.

Wiersz 19 - należy podać **inne rozchody energii elektrycznej** (całkowitą ilość przekazanej nieodpłatnie energii elektrycznej, występującej w obrocie wewnętrznym między oddziałami jednostki sprawozdawczej, darowizny, pożyczki itp.).

Wiersz 20 - należy podać zużycie całkowite energii elektrycznej w jednostce sprawozdawczej (wiersze **1+15+16+17-18-19**). Zużycie to powinno być zgodne z danymi wykazanymi w dziale A, w rubryce 1, kod 024.

Dystrybutorzy energii elektrycznej w pozycji tej wykazują zużycie energii elektrycznej jedynie na potrzeby własne (bez strat sieciowych).

B.2. Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie

Wiersz 1 - należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzonego w jednostce sprawozdawczej, na własne potrzeby, do innych odbiorców lub do sieci ciepłowniczej (suma wierszy: **2–5, 7–8, 10–13**).

Wiersz 2 - 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 nr 2 nie należy zaliczać:

1) zużycia ciepła na potrzeby własne ciepłowni, tzn. podgrzewanie lub rozmrażanie paliwa, napędy urządzeń pomocniczych;

2) strat ciepła w wymiennikach i rurociągach na obszarze ciepłowni.

Elektrownie i elektrociepłownie zawodowe w wierszu tym wykazują produkcję ciepła wytworzoną w kotłach ciepłowniczych.

Wykazana w wierszu nr 2 ilość wyprodukowanego ciepła powinna być równa ilości podanej w dziale C, rubryka 1 (wielkość produkcji) przy produkcji ciepła z ciepłowni/kotłowni konwencjonalnej – (wyrób o kodzie 115).

Ilość wyprodukowanego ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie w kotłach należy określać 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 3 - należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzonego w elektrowni i elektrociepłowni konwencjonalnej (zawodowej lub przemysłowej).

Produkcja wykazana w wierszu 3 musi być równa produkcji wykazanej w dziale D.

Wiersze 4–5, 7–8 i 10 do 13 - należy podać ilość ciepła, oddaną na zewnątrz do sieci ciepłowniczej lub zużytą na potrzeby własne przedsiębiorstwa:

1) uzyskaną w wyniku wykorzystania ciepła powstałego w małej elektrociepłowni z silnikami spalinowymi (agregatami) o mocy niższej od 0,5 MW (wiersz 4);
2) uzyskaną w koksowni (wiersz 5);
3) uzyskaną w wyniku wykorzystania wody geotermalnej (wiersz 7);
4) uzyskaną z energii słońca, z ciepła kolektorów słonecznych (wiersz 8);
5) wytworzoną w elektrowni i elektrociepłowni na paliwach odnawialnych wykorzystujących wyłącznie biogaz, biopaliwa stałe i biopłyny (wiersz 10);
6) uzyskaną z pomp ciepła (wiersz 11), podgrzewaczy wody (wiersz 12);
7) uzyskaną z innych źródeł energii (wiersz 13).

Ilość uzyskanego ciepła w elektrowni i elektrociepłowni na paliwach odnawialnych, wykazana w wierszu 10, powinna być równa ilości wykazanej w ramach przemiany 036 w dziale D.

Wiersz 14 - należy podać ilość ciepła z uzysku z procesów chemicznych wykorzystywaną w procesach produkcyjnych i przemianach energetycznych rozliczanych w jednostce sprawozdawczej.

Wiersz 15 - 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 16 - 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 17 - należy podać **inne przychody ciepła** (całkowitą ilość ciepła otrzymaną nieodpłatnie, występującą w obrocie wewnętrznym między oddziałami jednostki sprawozdawczej, darowizny, pożyczki itp.).

Wiersz 18 - należy podać ilość ciepła oddanego (sprzedanego) na zewnątrz do innej jednostki organizacyjnej, tj. do sieci cieplnej lub do innych odbiorców.

Wiersz 19 - należy podać **inne rozchody ciepła** (całkowitą ilość ciepła przekazaną nieodpłatnie, występującą w obrocie wewnętrznym między oddziałami jednostki sprawozdawczej, darowizny, pożyczki itp.).

Wiersz 20 - należy podać zużycie całkowite ciepła w jednostce sprawozdawczej (wiersze **1+14+15+16+17-18-19**), które musi być równe zużyciu ciepła wykazanego w dziale A, rubryce 1, kod 023.

Dział C. Wskaźniki jednostkowego zużycia nośników energii

W dziale tym rozlicza się szczegółowo zużycie nośników energii na wyróżnione wyroby, usługi, kierunki użytkowania lub działalności, określone w załączonej liście, stanowiącej załącznik nr 1 do objaśnień. W przypadku wyrobów, usług lub działalności jednostka sprawozdawcza ma obowiązek wykazania w rubryce 1 wielkości odniesienia, tzn. krajowej wielkości produkcji, wydobycia, usługi lub działalności.

W przypadku kierunków użytkowania (254, 255, 256, 257, 259) jednostka sprawozdawcza wykazuje tylko łączne zużycie nośników energii na określony cel, tzn. nie ma obowiązku wykazywania wielkości odniesienia, czyli w rubryce 1 wpisuje się 0.

Rubryka 0 - należy wpisać kod, nazwę i jednostkę wyrobu, usługi, kierunku użytkowania lub działalności, które muszą być zgodne z wykazem podanym w załączonej liście (zał. nr 1).

Rubryka 1 - należy wpisać krajową wielkość odniesienia obowiązującą dla danego wyrobu (usługi, działalności) lub 0 w przypadku kierunków użytkowania (o kodach 254, 255, 256, 257, 259). Wielkość produkcji/wydobycia 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 C (zał. nr 1).

Do określenia wielkości odniesienia, wykonanej pracy transportowej w przewozach towarowych pociągami trakcji normalnotorowej (kody 277, 278), podaje się przewóz ładunków w tysiącach brutto tonokilometrów (tys. brutto t•km), które oblicza się jako sumę iloczynów masy przewiezionych ładunków plus wagonów (pociągu bez masy pojazdu trakcyjnego, czyli lokomotywy) i przebytej drogi.

W pozycji transport ogółem (kod 259) należy wykazać zużycie nośników energii we wszystkich środkach transportowych. Musi ono być równe lub większe od sumy zużycia nośników wykazanych w rozliczeniach dotyczących poszczególnych rodzajów transportu:

- przewozy pasażerskie pociągami trakcji elektrycznej normalnotorowej (kod 280),
- przewozy pasażerskie pociągami trakcji spalinowej normalnotorowej (kod 274),
- przewozy towarowe pociągami trakcji elektrycznej normalnotorowej (kod 278),
- przewozy towarowe pociągami trakcji spalinowej normalnotorowej (kod 277),
- przewozy autobusami komunikacji miejskiej (kod 273),
- przewozy trolejbusowe (kod 272),
- przewozy tramwajowe (kod 271),
- przewozy pasażerskie autobusami (kod 292),
- przewozy towarowe samochodami ciężarowymi (kod 289),
- transport morski pasażerski i towarowy (kod 279),
- połowy przybrzeżne i śródlądowe (kod 408),
- przewozy pasażerskie statkami śródlądowymi (kod 285),
- przewozy towarowe statkami śródlądowymi (kod 284),
- przeładunki w portach lądowych (kod 409),
- przewozy lotnicze krajowe pasażerskie (kod 407),
- przewozy lotnicze regularne międzynarodowe pasażerskie (kod 406),
- przewozy lotnicze krajowe towarowe (kod 411),
- przewozy lotnicze międzynarodowe towarowe (kod 410).

Uwaga. W dziale A sprawozdania w zużyciu bezpośrednim poszczególnych nośników energii powinny się zawierać jedynie te wielkości zużycia nośników energii w transporcie, które zostały wykazane w dziale C w pozycji transport ogółem (kod 259).

Rubryka 2 - należy wpisać krajową wielkość wydobycia/odzysku z hałd w GJ dla następujących wyrobów:

1) gaz ziemny wysokometanowy (wydobycie), (kod 110);
2) gaz ziemny zaazotowany (wydobycie), (kod 112);
3) ropa naftowa (wydobycie), (kod 107);
4) węgiel kamienny (wydobycie), (kod 101);

5) węgiel kamienny (odzysk z hałd), (kod 412);

6) węgiel brunatny (wydobycie), (kod 103).

Ilość tą oblicza się przez pomnożenie wielkości produkcji w jednostkach naturalnych z rubr. 1 przez wartość opałową (dla wartości opałowej w kJ/m^3, w kJ/kg, otrzymany wynik należy podzielić przez 1000).

Rubryka 3 - należy wpisać kod, nazwę i jednostkę zużytego nośnika energii zgodnie z rubryką 0 działu A (z wyjątkiem kodów, nazw i jednostek odzysku nośników energii). W przypadku występowania odzysku nośników energii należy wpisać następujące kody, nazwy i jednostki miary:

1) kod „041", „Odzysk paliw gazowych" w „GJ";
2) kod „049", „Odzysk gazu z wielkich pieców" (łącznie ze zużyciem gazu wielkopiecowego na potrzeby własne wielkiego pieca) w „dam^3";
3) kod „042", „Odzysk paliw przemysłowych ciekłych" w „GJ",
4) kod „040", „Odzysk paliw przemysłowych stałych" w „GJ";
5) kod „043", „Odzysk ciepła" w „GJ";
6) kod „045", „Uzysk ciepła z procesów chemicznych" w „GJ";
7) kod „044", „Odzysk energii elektrycznej" w „MWh".

Rubryka 4 - należy wykazać ilość zużytych i odzyskanych nośników energii na poszczególne wyroby, usługi, kierunki użytkowania lub działalności, w jednostkach miary podanych w rubryce 3.

W przypadku występowania odzysku nośników energii ilości wykazywane w rubryce 4 powinny być równe:

1) 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;
2) 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 „019".

Dane dotyczące odzysku nośników energii (kody 040, 041, 042, 043, 044, 045, 049) należy podać ze znakiem „-".

Rubryka 5 - należy podać w GJ ilość zużytych i odzyskanych nośników energii na poszczególne wyroby, usługi, kierunki użytkowania lub działalności.

Jest ona równa iloczynowi danych wykazanych w rubryce 4 i wartości opałowej zużytego nośnika energii podzielonemu przez 1000. Przy przeliczaniu energii elektrycznej na GJ dane z rubryki 4 należy pomnożyć przez 3,6 [GJ/MWh].

Dane dotyczące zużycia ciepła (kod 023), wykazane w rubryce 5 muszą być identyczne z danymi wykazanymi w rubryce 4.

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

Po wyczerpaniu listy zużywanych paliw oraz odzysku paliw, ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie, energii elektrycznej, odzysku ciepła i energii elektrycznej i uzysku ciepła z procesów chemicznych, tj. po zakończeniu rozliczania określonego wyrobu, usługi, kierunku użytkowania lub działalności i oddzieleniu tego rozliczenia linią poziomą, przez całą szerokość formularza, należy rozpocząć rozliczanie kolejnego wyrobu lub usługi (kierunku użytkowania, działalności). Jeżeli w jednostce sprawozdawczej dane dotyczące jednostkowego zużycia nośników energii nie mieszczą się na podstawowym formularzu G-03, należy wykazywać je na dodatkowych egzemplarzach działu C tego formularza.

Dział D. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej

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

W przemianie „Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w elektrowni/elektrociepłowni zawodowej" (kod 041) nie należy wykazywać produkcji ciepła z kotłów ciepłowniczych stanowiących wydzieloną ciepłownię (obiekt) w jednostce sprawozdawczej. Produkcję z tej ciepłowni należy wykazywać w dziale C w wyrobie 115 „Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie z ciepłowni/kotłowni konwencjonalnej".

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

W tytule działu należy wpisać nazwę przemiany i obiektu energetycznego oraz kod przemiany zgodnie z tablicą 1 w załączniku nr 2.

D.1. Zużycie nośników energii

Rubryka 0 - należy wpisać nazwy, jednostki miary i kody wsadowych nośników energii, zgodnych z podanymi w rubryce 0 działu A, zużytych w przemianie energetycznej (wiersze 1–14) oraz na potrzeby energetyczne przemiany (wiersze 16–21).

Rubryka 1 - należy podać zużycie paliw wsadowych oraz zużycie na potrzeby energetyczne przemiany, w jednostkach miary podanych w rubryce 0.

Uwaga! W przypadku wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu podziału paliwa należy dokonywać metodą fizyczną opisaną szczegółowo w Polskiej Normie PN-93/M-35500.

Rubryka 2 - należy podać średnie wartości opałowe zużytych nośników energii, obliczone zgodnie z zasadami obowiązującymi w dziale A.

Rubryka 3 - należy podać zużycie nośników energii w GJ. Zużycie to otrzymuje się przez pomnożenie danych z rubryk 1 i 2 i podzielenie przez 1000. Dla energii elektrycznej należy stosować przelicznik 1 MWh = 3,6 GJ.

D.2. Produkcja nośników energii i wyrobów nieenergetycznych (uzysk)

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

Rubryka 1 - należy wykazać w podanych jednostkach miary produkcję (uzysk) nośników energii oraz wymienionych na formularzu wyrobów nieenergetycznych.

Rubryka 2 - należy podać średnie wartości opałowe wyprodukowanych (uzyskanych) nośników energii oraz wyrobów nieenergetycznych. Średnie wartości opałowe wyrobów z przemiany należy obliczać według zasad obowiązujących w dziale A.

Rubryka 3 - należy wykazać w GJ produkcję uzyskanych nośników energii oraz wyrobów nieenergetycznych. Ilości te są równe iloczynom danych z rubr. 1 i rubr. 2 podzielonym przez 1000.

Przykład wypełniania formularza podano w załączniku nr 3 do objaśnień.

G-03 załącznik nr 1

Lista asortymentowa wyrobów i usług oraz kierunków użytkowania i działalności do sporządzania sprawozdania w dziale C

Lp.	Symbol PKWiU 2015/ PKD2007	Wyszczególnienie	Nazwa wyrobu, usługi, kierunku użytkowania lub działalności	Kod G-03	Jednostka miary
1	ex. 35.30.11	Para wodna i gorąca woda	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie z ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej)	115	GJ
2	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny (wydobycie)	Węgiel kamienny (wydobycie)	101	t, GJ
3	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny (odzysk z hałd)	Węgiel kamienny (odzysk z hałd)	412	t, GJ
4	05.20.10	Węgiel brunatny – lignit (wydobycie)	Węgiel brunatny (wydobycie)	103	t, GJ
5	06.10.10	Ropa naftowa – oleje ropy naftowej i z minerałów bitumicznych (surowe), włącznie z kondensatem gazowym (wydobycie)	Ropa naftowa – oleje ropy naftowej i z minerałów bitumicznych (surowe), włącznie z kondensatem gazowym (wydobycie)	107	t, GJ
6	49.50.11	Transport rurociągowy surowej lub rafinowanej ropy naftowej i produktów naftowych	Transport ropy naftowej oraz produktów naftowych rurociągami (tłoczenie)	108	t
7	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy (wydobycie)	Gaz ziemny w stanie gazowym z otworów ropno-gazowych i czystogazowych, wysokometanowy (wydobycie)	110	dam^3, GJ
8	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym zaazotowany (wydobycie)	Gaz ziemny w stanie gazowym z otworów ropno-gazowych i czystogazowych zaazotowany (wydobycie)	112	dam^3, GJ
9	49.50.12	Transport rurociągowy gazu ziemnego	Transport gazu ziemnego rurociągami (tłoczenie gazu wysokometanowego)	111	dam^3
10	ex. 03.11	Rybołówstwo w wodach morskich	Połowy dalekomorskie	281	tys. t
11	ex. 03.11; ex. 03.12	Rybołówstwo w wodach przybrzeżnych i śródlądowych	Połowy przybrzeżne i śródlądowe	408	tys. moto•h
12	ex. 07.29.11	Rudy i koncentraty miedzi (przerób)	Koncentraty miedzi (przerób)	132	t
13	ex. 07.29.11	Rudy i koncentraty miedzi (wydobycie)	Rudy miedzi (wydobycie)	131	t
14	ex. 07.29.15	Rudy i koncentraty ołowiu, cynku i cyny (wydobycie)	Rudy ołowiu siarczkowe; rudy ołowiu węglanowe, rudy cynku siarczkowe i węglanowe (wydobycie)	133	t
15	ex. 07.29.15	Rudy i koncentraty ołowiu, cynku i cyny (przerób)	Koncentraty cynku i ołowiowo--cynkowe (przerób)	134	t
16	ex. 07.29.15	Rudy i koncentraty ołowiu, cynku i cyny	Tlenek cynku spiekany	137	t
17	ex. 08.91.12	Piryty żelazowe niewyprażone; siarka surowa lub nierafinowana	Siarka surowa lub nierafinowana - rodzima płynna (metoda otworowa)	152	t
18	ex. 10.61	Produkty przemiału zbóż	Przemiał zbóż w młynach elektrycznych	336	t
19	10.81.11, -12, -13	Cukier trzcinowy i buraczany surowy lub rafinowany, cukier i syrop klonowy	Cukier(bez przeliczenia na cukier biały)	231	t
20	11.05.10	Piwo, z wyłączeniem odpadów browarnych	Piwo słodowe(łącznie z piwem ze słodu, którego objętościowa moc alkoholu jest ≤ 0,5 % obj.)	232	hl

21	ex. 08.93.10; ex. 10.84.30	Sól i czysty chlorek sodu	Sól warzona	153	t
22	16.21.12; 16.21.13	Płyty wiórowe	Płyty wiórowe i podobne płyty z drewna lub innych materiałów drewnopochodnych (z wyłączeniem płyt pokrytych laminatami z tworzyw sztucznych)	222	t
23	16.21.15	Płyty pilśniowe z drewna lub pozostałych materiałów drewno--pochodnych	Płyty pilśniowe z drewna lub innych materiałów drewno-pochodnych	221	t
24	17.11.12	Masa celulozowa drzewna sodowa lub siarczanowa, inna niż do przerobu chemicznego	Masa celulozowa drzewna siarczanowa lub sodowa	226	t
25	ex. 17.12; ex. 38.11.52	Papier i tektura i odpady z papieru i tektury	Tektura	229	t
26	ex. 17.12; ex. 38.11.52	Papier i tektura i odpady z papieru i tektury	Papier	228	t
27	ex. 19.20.32	Etylen, propylen, butylen, butadien	Butadien	161	t
28	ex. 19.20.32	Etylen, propylen, butylen, butadien	Etylen, propylen	159	t
29	ex. 20.12.24	Pigmenty i preparaty, na bazie ditlenku tytanu, zawierające ≥ 80 % masy ditlenku tytanu	Biele tytanowe	181	t
30	ex. 20.13.21	Chlor gazowy i ciekły (m. przeponowa)	Chlor – metoda przeponowa	164	t
31	ex. 20.13.21	Chlor gazowy i ciekły (m. rtęciowa)	Chlor – metoda rtęciowa	163	t
32	ex. 20.13.21	Węgiel (sadze oraz pozostałe postacie węgla, gdzie indziej niesklasyfikowane)	Sadze techniczne (węgle techniczne)	145	t
33	ex. 20.13.22	Disiarczek węgla	Dwusiarczek węgla	180	t
34	ex. 20.13.24	Kwas siarkowy kontaktowy i nitrozowy	Kwas siarkowy kontaktowy i nitrozowy	165	t
35	ex. 20.13.24	Kwas fosforowy (kwas ortofosforowy)	Kwas fosforowy	179	t
36	ex. 20.13.25	Wodorotlenek sodu w roztworze wodnym (ług sodowy lub ciekła soda kaustyczna)	Wodorotlenek sodowy (soda kaustyczna) w roztworze	170	t
37	ex. 20.13.43	Bikarbonat surowy (soda surowa, kwaśny węglan sodu surowy); węglany	Bikarbonat surowy (soda surowa; kwaśny węglan sodowy surowy)	166	t
38	ex. 20.13.43	Soda bezwodna	Soda bezwodna (kalcynowana 98 %)	168	t
39	ex. 20.13.64	Węglik wapnia (karbid)	Węglik wapnia (karbid)	172	t
40	ex. 20.14.11	Węglowodory alifatyczne nienasycone, pozostałe, z wyłączeniem etylenu, propenu, butenu, butadienu-1,3, izoprenu	Acetylen	154	t
41	ex. 20.14.12	Styren	Styren	146	t

42	ex. 20.14.52	6-heksanolaktam (epsilon-kaprolaktam)	6-heksanolaktam (epsilon-kaprolaktam)	175	t
43	ex. 20.15.10	Kwas azotowy techniczny	Kwas azotowy techniczny	434	t
44	ex. 20.15.10	Amoniak syntetyczny gazowy i ciekły	Amoniak z gazu ziemnego	155	t
45	20.15.31	Mocznik	Mocznik nawozowy	182	t
46	20.15.35	Mieszaniny azotanu amonu z węglanem wapnia	Mieszaniny azotanu amonowego z węglanem wapniowym (saletrzak)	184	t
47	20.15.33	Azotan amonu	Saletra amonowa nawozowa	186	t
48	ex. 20.15.41	Superfosfat potrójny granulowany, borowany	Superfosfat potrójny	149	t
49	ex. 20.15.41	Superfosfat prosty granulowany pozostały	Superfosfat prosty granulowany	188	t
50	20.15.71	Nawozy mineralne zawierające trzy pierwiastki nawozowe: azot, fosfor i potas	Nawozy mineralne zawierające azot, fosfor i potas, o zawartości azotu w masie > lub ≤ niż 10 % (nawozy trzyskładnikowe NPK)	190	t
51	ex. 20.15.74	Nawozy mineralne zawierające dwa pierwiastki nawozowe: azot i fosfor	Nawozy mineralne dwuskładnikowe (NP) typu nitrofoska	189	t
52	ex. 20.16.30	Polichlorek winylu, w formach podstawowych	Polichlorek winylu w formach podstawowych	178	t
53	20.17.10	Kauczuk syntetyczny w formach podstawowych	Kauczuki syntetyczne i lateksy	177	t
54	ex. 23.11.11	Szkło lane i walcowane, ciągnione i dmuchane, w arkuszach, ale nieobrobione inaczej	Szkło budowlane płaskie ciągnione	216	t
55	ex. 23.11.11	Szkło lane i walcowane, ciągnione i dmuchane, w arkuszach, ale nieobrobione inaczej	Szkło budowlane płaskie walcowane	217	t
56	23.11.12	Szkło typu „float” i szkło o powierzchni szlifowanej lub polerowanej, w arkuszach, ale nieobrobione inaczej	Szkło budowlane płaskie „float”	440	t
57	ex. 23.51.11	Klinkier cementowy (m. sucha)	Klinkier cementowy (metoda sucha)	201	t
58	ex. 23.51.11	Klinkier cementowy (m. mokra)	Klinkier cementowy (metoda mokra)	202	t
59	ex. 23.51.12	Cement portlandzki, cement glinowy, cement żużlowy i podobne rodzaje cementu hydraulicznego	Cement (przemiał)	203	t
60	ex. 23.52.10	Wapno palone, wapno gaszone i wapno hydrauliczne	Wapno palone (niegaszone)	204	t
61	ex. 23.52.20	Spoiwa gipsowe	Spoiwa gipsowe zwykłe (G-2 do G-4, G-7, G-8, G-10) budowlane i przemysłowe, z wyjątkiem gipsu dentystycznego	205	t
62	24.10.11	Surówka i surówka zwierciadlista w gąskach, blokach lub pozostałych pierwotnych postaciach	Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	123	t

63	ex. 24.10.21	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (z pieców martenowskich)	Stal surowa z pieców martenowskich	124	t
64	ex. 24.10.21	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (z pieców elektrycznych)	Stal surowa z pieców elektrycznych	125	t
65	ex. 24.10.21	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (z konwertorów)	Stal surowa z konwertorów	126	t
66	ex. 24.10.21	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (walcowane na gorąco)	Półwyroby i wyroby walcowane na gorąco	127	t
67	24.20.11, -12, ex. 24.20.13	Rury, przewody rurowe i profile drążone ze stali (bez szwu)	Rury stalowe bez szwu(bez zamocowanych łączników), ze stali innej niż nierdzewna, niewykańczane na zimno, ciągnione lub walcowane na zimno, pozostałe ze stali nierdzewnej	129	t
68	24.20.2 24.20.31, -32; ex. 24.20.33; ex. 24.20.34; 24.20.35	Rury i przewody rurowe, profile drążone, z otwartym szwem	Rury stalowe ze szwem, spawane, nitowane lub zamykane w podobny sposób, o średnicy zewnętrznej > 406,4 mm, pozostałe o średnicy zewnętrznej ≤ 406,4 mm	130	t
69	ex. 24.31; ex. 24.32; ex. 24.33	Wyroby ciągnione, walcowane lub formowane na zimno	Wyroby walcowane, formowane, ciągnione na zimno	128	t
70	ex. 24.42.11	Aluminium nieobrobione plastycznie, niestopowe, z wyłączeniem aluminium w postaci proszku i płatków	Aluminium nieobrobione technicznie czyste (elektrolityczne)	136	t
71	ex.24.42.2; ex.24.43.2; ex.24.44.2; ex.24.45.2	Półwyroby z metali nieżelaznych i ich stopów (walcowane)	Półprodukty (wyroby) walcowane z metali nieżelaznych i ich stopów	430	t
72	ex.24.42.2; ex.24.43.2; ex.24.44.2; ex.24.45.2	Półwyroby z metali nieżelaznych i ich stopów (wyciskane i ciągnione)	Półprodukty (wyroby) wyciskane i ciągnione z metali nieżelaznych i ich stopów	431	t
73	ex. 24.43.12	Cynk niestopowy nieobrobiony plastycznie, z wyłączeniem w postaci pyłu, proszku i płatków	Cynk technicznie czysty (elektrolityczny)	138	t
74	ex. 24.43.12; ex. 24.43.11	Cynk niestopowy lub ołów nieobrobiony plastycznie, z wyłączeniem w postaci pyłu, proszku i płatków	Cynk rafinowany i ołów surowy z pieca szybowego	135	t
75	ex. 24.44.13	Miedź rafinowana, nieobrobiona plastycznie; niestopowa, z wyłączeniem spiekanych wyrobów walcowanych, wytłaczanych, kutych	Miedź rafinowana, nieobrobiona, niestopowa (elektrolityczna)	139	t

76	24.52.10	Usługi wykonywania odlewów staliwnych	Odlewy staliwne	141	t
77	ex. 25.99.29; ex. 28.11.31; ex. 28.91.11; ex. 28.91.12	Wyroby odlewane z żeliwa; odlewy maszynowe, wlewnice, walce do walcarek, wyroby z żeliwa ciągliwego (gdzie indziej niesklasyfikowane)	Odlewy żeliwne	140	t
78	ex. 25.99.29; ex. 25.72.14; ex. 28.15.39	Odlewy i wyroby z aluminium, miedzi, ołowiu i cynku	Odlewy ze stopów metali nieżelaznych	432	t
79	35.30.12	Usługi dostarczania pary wodnej gorącej wody w systemie sieciowym	Ogrzewanie pomieszczeń	255	—
80	37.00 ex. 38.11; ex. 38.12; ex. 38.21; ex. 38.22	Usługi związane z odprowadzaniem i oczyszczaniem ścieków, ze zbieraniem, obróbką i usuwaniem powstałych odpadów, z ich przetwarzaniem i unieszkodliwianiem (odpady niebezpieczne)	Oczyszczanie ścieków, z ich obróbką i usuwaniem, z przetwarzaniem i unieszkodliwianiem	256	—
81	49.1, -2; 52.21.11 49.3; 49.4; 50.1; 50.2; 50.3; 50.4 ex. 51.1; ex. 51.2	Transport kolejowy, transport lądowy pozostały, transport morski i przybrzeżny, transport wodny śródlądowy, transport lotniczy regularny i nieregularny	Usługi transportowe ogółem	259	—
82	ex. 49.10.11; ex. 49.10.19	Przewozy kolejowe międzymiastowe pasażerskie	Przewozy pasażerskie pociągami trakcji elektrycznej normalnotorowej	280	tys. pas•km
83	ex. 49.10.11; ex. 49.10.19	Przewozy kolejowe międzymiastowe pasażerskie	Przewozy pasażerskie pociągami trakcji spalinowej normalnotorowej	274	tys. pas•km
84	ex. 49.20.1	Transport kolejowy towarów	Przewozy towarowe pociągami trakcji spalinowej normalnotorowej	277	tys. brutto t•km
85	ex. 49.20.1	Transport kolejowy towarów	Przewozy towarowe pociągami trakcji elektrycznej normalnotorowej	278	tys. brutto t•km
86	ex. 49.31.22	Transport pasażerski różnymi środkami transportu, rozkładowy, miejski i podmiejski	Przewozy tramwajowe	271	tys. wozo•km

87	ex. 49.31.22	Transport pasażerski różnymi środkami transportu, rozkładowy, miejski i podmiejski	Przewozy trolejbusowe	272	tys. wozo•km
88	ex. 49.31.22	Transport pasażerski różnymi środkami transportu, rozkładowy, miejski i podmiejski	Przewozy autobusami komunikacji miejskiej	273	tys. wozo•km
89	ex. 49.31.21; ex. 49.39.13	Transport drogowy pasażerski, rozkładowy, miejski i podmiejski oraz specjalizowany	Przewozy pasażerskie autobusami	292	tys. km
90	ex. 49.41.1; 49.42.1 ex. 49.41.1	Transport drogowy towarów pojazdami niewyspecjalizowanymi, Transport drogowy towarów pojazdami wyspecjalizowanymi	Przewozy towarowe samochodami ciężarowymi	289	tys. km
91	50.10.1; 50.20.1	Transport morski i przybrzeżny pasażerski, towarów, włączając żeglugę bliskiego zasięgu	Transport morski pasażerski i towarowy	279	tys. t
92	50.30.1	Transport wodny śródlądowy pasażerski	Przewozy pasażerskie statkami śródlądowymi	285	tys. pas•km
93	50.40.1	Transport wodny śródlądowy towarów	Przewozy towarowe statkami śródlądowymi	284	tys. t•km
94	51.10.11	Transport lotniczy regularny krajowy pasażerski	Przewozy lotnicze krajowe pasażerskie	407	tys. pas•km
95	51.10.13	Transport lotniczy regularny międzynarodowy pasażerski	Przewozy lotnicze regularne międzynarodowe pasażerskie	406	tys. pas•km
96	ex. 51.21.1	Transport lotniczy regularny krajowy towarów	Przewozy lotnicze krajowe towarowe	411	tys. t•km
97	ex. 51.21.1	Transport lotniczy regularny międzynarodowy towarów	Przewozy lotnicze międzynarodowe towarowe	410	tys. t•km
98	ex. 52.24.1	Usługi przeładunku towarów (w portach morskich)	Przeładunki w portach morskich	282	tys. t
99	ex. 52.24.1	Usługi przeładunku towarów (w portach lądowych)	Przeładunki w portach lądowych	409	tys. t
100	x	Zużycie nieenergetyczne (surowcowe)	Zużycie nieenergetyczne (surowcowe)	254	—
101	x	Oczyszczanie spalin	Oczyszczanie spalin	257	—
102	20.14.34 -30	Kwas tereftalowy (PTA) i jego sole	Kwas tereftalowy (PTA)	160	t

ex. - Dotyczy części grupowania.

G-03 załącznik nr 2

Tablica 1. Charakterystyka przemian energetycznych rozliczanych w ramach sprawozdawczości statystycznej

Lp.	Przemiana energetyczna	Obiekt energetyczny	Nośniki energii zużywane na wsad	Nośniki energii zużywane na potrzeby energetyczne	Wyroby energetyczne/nieenergetyczne (Uzysk)	Kod przemiany
Produkcja energii elektrycznej						
1	Wytwarzanie energii elektrycznej	Elektrownia wodna przepływowa lub zbiornikowa	Energia wodna	Energia elektryczna	Energia elektryczna	
		- elektroenergetyki zawodowej				021 *b)*
		- przemysłowej				034 *b)*
		- małej prywatnej				035 *b)*
		Elektrownia wodna szczytowo-pompowa	Energia elektryczna	Energia elektryczna	Energia elektryczna	022 *b)*
		Elektrownia wiatrowa	Energia wiatru		Energia elektryczna	023 *b)*
		Elektrownia/elektrociepłownia zawodowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Energia elektryczna	011 *c)*
		Elektrownia/elektrociepłownia przemysłowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Energia elektryczna	014 *d)*
Produkcja energii elektrycznej i ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie						
2	Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła	Elektrownia/elektrociepłownia zawodowa	Wszystkie rodzaje paliw (paliwa odnawialne wyłącznie we współspalaniu)	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Energia elektryczna Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	041
		Elektrownia/elektrociepłownia na paliwach odnawialnych	Biogaz, biopaliwa stałe, biopaliwa ciekłe (biopłyny) zużywane do celów energetycznych	Energia elektryczna	Energia elektryczna Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	036
		Elektrociepłownia z silnikami spalinowymi	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna	Energia elektryczna Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	037 *d)*
Produkcja ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie						
3	Wytwarzanie ciepła	Ciepłownia zawodowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	029 *a)*
		Ciepłownia niezawodowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	028 *a)*
		Kotły ciepłownicze energetyki zawodowej	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	015 *c)*

Produkcja ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie						
3	Wytwarzanie ciepła	Elektrownia/elektrociepłownia zawodowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	017[c)]
		Elektrownia/elektrociepłownia przemysłowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	016
		Pompy ciepła	Ciepło zawarte w glebie, w wodach podziemnych lub z procesów technologicznych (źródło niskotemperaturowe)	Energia elektryczna	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie (odbiornik średniotemperaturowy)	038[b)]
		Podgrzewacze elektryczne	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Energia elektryczna	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	039[b)]
Produkcja przetworzonych nośników energii i wyrobów nieenergetycznych						
4	Wytwarzanie brykietów z węgla kamiennego	Brykietownia węgla kamiennego	Węgiel kamienny	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie, energia elektryczna	Brykiety z węgla kamiennego	001
5	Wytwarzanie brykietów z węgla brunatnego	Brykietownia węgla brunatnego	Węgiel brunatny	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie, energia elektryczna	Brykiety z węgla brunatnego	002
6	Wytwarzanie koksu	Koksownia	Węgiel kamienny, gaz ziemny wysokometanowy, koks, smoła, gaz wielkopiecowy	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie, energia elektryczna, gaz wielkopiecowy, gaz koksowniczy, gaz wysokometanowy	Nośniki energii: gaz koksowniczy, koks, ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie. Wyroby nieenergetyczne: smoła, benzol, siarczan amonu, azot, siarka	003
7	Wytwarzanie gazu wysokometanowego	Odazotownia	Gaz ziemny zaazotowany	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie, energia elektryczna, gaz ziemny zaazotowany, wysokometanowy	Gaz ziemny wysokometanowy, azot	009
8	Wytwarzanie gazu wielkopiecowego	Wielkie piece	Koks		Gaz wielkopiecowy	033[b)]
9	Rafinacja ropy naftowej	Rafineria	Ropa naftowa, gazolina naturalna, półprodukty rafineryjne z przerobu ropy naftowej, dodatki uszlachetniające pochodzenia nienaftowego, benzyny, paliwa odrzutowe, oleje napędowe, oleje opałowe	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie, 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. Wyroby nieenergetyczne: rozpuszczalniki, benzyny specjalne, smary i oleje, parafiny, asfalty, nafty i inne.	010
10	Wytwarzanie standaryzowanych produktów naftowych	Mieszalnia 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)]

Uwaga. Przemiany (9 i 10) „Rafinacja ropy naftowej" i „Wytwarzanie standaryzowanych produktów naftowych" należy rozliczać na formularzu RAF-1.

[a)] Bilans przemiany jest sporządzany w ramach systemu komputerowego przetwarzania sprawozdań G-03 na podstawie rozliczenia wskaźników jednostkowego zużycia nośników energii dla wyrobu „Ciepło w parze wodnej 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 nośników energii na przemiany 011, 015, 017 jest dokonywany w ramach systemu komputerowego przetwarzania danych przy wykorzystaniu dodatkowych sprawozdań resortowych.

[d)] Przedsiębiorstwa, które mają agregaty o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 0,5 MW wykazują w dziale B produkcję energii elektrycznej i ciepła w wierszu 3 i rozliczają ją w przemianach 014 i 016, a przedsiębiorstwa mające agregaty o łącznej mocy mniejszej od 0,5 MW wykazują produkcję energii elektrycznej i ciepła w dziale B w wierszu 4 i rozliczają ją łącznie w przemianie 037.

G-03 załącznik nr 3

Przykład wypełniania formularza

Dział A. Zużycie paliw i energii

Lp.	Symbol PKWiU 2015	Nazwa zużytego nośnika energii	Jednostka miary	Kod	Zużycie całkowite			Zużycie na przemiany energetyczne (wsad)		Zużycie bezpośrednie	
					w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	w GJ	w jednostkach naturalnych	w GJ	w jednostkach naturalnych (różnica rubryk 1 i 4)	w GJ (różnica rubryk 3 i 5)
0					1	2	3	4	5	6	7
1	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny energetyczny(bez antracytu), z wyłączeniem brykietów	t (Mg)	060	272903 0	20989	5727961	271486 5	5698236	1416 5	29725
2	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny koksujący(bez antracytu), z wyłączeniem brykietów		061	1781408 2	29600	52729683	1781408 2	52729683		
9	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	dam^3 (1000 m^3)	013	88605 7	35562	3150996	7685 7	273750	80920 0	2877246
13	ex. 19.10.10	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	t (Mg)	062	1267502 3	29000	36757567	40 0	1160	1267462 3	36756407
15	ex. 19.20.21	Benzyna silnikowa o zawartości ołowiu nieprzekraczającej 0,013g/l o liczbie oktanowej (RON); benzyna bezołowiowa		088	6 4	44790	287			6 4	287
20	ex. 19.20.26	Oleje napędowe do silników (Diesla)		064	2788 2	43330	120813			2788 2	120813
39	19.20.31	Gaz skroplony (LPG) - propan i butan skroplone, wykorzystywany jako paliwo napędowe lub do celów grzewczych		012	0 5	47300	24			0 5	24
38	35.11.10	Energia elektryczna	MWh	024	1086902 9	X	3912850			1086902 9	3912850
40	ex. 35.21.10	Gaz koksowniczy	dam^3 (1000 m^3)	016	540004 0	17060	9212468	55883 0	953420	484121 0	8259048
42	ex. 35.21.10	Gaz wielkopiecowy	dam^3 (1000 m^3)	019	3807295 6	3500	13325535	1723183 6	6031143	2084112 0	7294392
43	35.30.11	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	023	7667453	X	7667453			7667453	7667453

Dział B. Bilans energii elektrycznej i ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie

Lp.	Źródło pochodzenia	Energia elektryczna w MWh	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie w GJ	Lp.	Źródło pochodzenia	Energia elektryczna w MWh	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie w GJ
0		1	2	0		1	2
1	**Produkcja**	**437829 0**	**4943215**	11	z pomp ciepła	**X**	
2	z ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej)	**X**	7563	12	z podgrzewaczy wody	**X**	
3	z elektrociepłowni i elektrowni cieplnej konwencjonalnej	437829 0	4935652	13	z innych źródeł opis źródła		
4	z elektrociepłowni z silnikami spalinowymi			14	**Uzysk ciepła z procesów chemicznych**	**X**	
5	ciepła z koksowni	**X**		15	**Odzysk**		**3352946**
6	z elektrowni wodnej		**X**	16	**Zakup**	**829445 4**	
7	z energii geotermalnej			17	**Inne przychody**		
8	z energii słonecznej (ogniwa fotowoltaiczne, kolektory słoneczne (termiczne))			18	**Sprzedaż**	**180371 5**	**628708**
9	z energii wiatru		**X**	19	**Inne rozchody**		
10	z elektrowni i elektrociepłowni na paliwach odnawialnych (wyłącznie na biogaz, biopaliwa stałe i biopłyny)			20	**Zużycie całkowite (1+14+15+16+17-18-19)**	**1086902 9**	**7667453**

Dział C. Wskaźniki jednostkowego zużycia nośników energii

Produkcja wyrobu, usługa, kierunek użytkowania lub działalność						Zużycie nośnika energii					
lp.	kod wyrobu, usługi, kierunku użytkowania lub działalności	nazwa wyrobu, usługi, kierunku użytkowania lub działalności	jednostka miary	wielkość odniesienia (wydobycie, produkcja, usługa, działalność)	wielkość wydobycia/ odzysku z hałd w GJ	kod nośnika energii	nazwa nośnika energii	jednostka miary nośnika energii	zużycie na całe odniesienie (wydobycie, produkcję, usługę, kierunek użytkowania lub działalność)		
									w jednostkach naturalnych		w GJ
0				1	2	3			4		5
1	115	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie z ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej)	GJ	7563		060	Węgiel kamienny energetyczny(bez antracytu), z wyłączeniem brykietów	t	476	5	10007
	115	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie z ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej)	GJ	7563		062	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	t	40	0	1160
	115	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie z ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej)	GJ	7563		024	Energia elektryczna	MWh	120	0	432
2	123	Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	t	202834	0	062	Koks i półkoks z węgla kamien-nego i brunatnego (lignitu)	t	1107341	8	32112912
	123	Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	t	202834	0	016	Gaz koksowniczy	dam^3	24511	8	417574
	123	Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	t	202834	0	019	Gaz wielkopiecowy	dam^3	1511004	4	5288515
	123	Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	t	202834	0	049	Odzysk gazu z wielkich pieców	dam^3	-3807295	6	-12279487
	123	Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	t	202834	0	024	Energia elektryczna	MWh	93424	1	336327
	123	Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	t	202834	0	023	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	2200604		2200604
	123	Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	t	202834	0	043	Odzysk ciepła	GJ	-1749366		-1749366
3	126	Stal surowa z konwertorów	t	2236587	0	013	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	dam^3	13406	2	476889
	126	Stal surowa z konwertorów	t	2236587	0	016	Gaz koksowniczy	dam^3	19538	2	333287
	126	Stal surowa z konwertorów	t	2236587	0	024	Energia elektryczna	MWh	84034	9	302526
	126	Stal surowa z konwertorów	t	2236587	0	023	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	1846481		1846481
	126	Stal surowa z konwertorów	t	2236587	0	043	Odzysk ciepła	GJ	-798965		-798965
4	127	Półwyroby i wyroby walcowane na gorąco	t	3830600	0	013	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	dam^3	47160	0	1676328
	127	Półwyroby i wyroby walcowane na gorąco	t	3830600	0	016	Gaz koksowniczy	dam^3	133120	0	2271356
	127	Półwyroby i wyroby walcowane na gorąco	t	3830600	0	019	Gaz wielkopiecowy	dam^3	325655		1139792
	127	Półwyroby i wyroby walcowane na gorąco	t	3830600	0	024	Energia elektryczna	MWh	236045	9	849765
	127	Półwyroby i wyroby walcowane na gorąco	t	3830600	0	023	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	52600		52600
	127	Półwyroby i wyroby walcowane na gorąco	t	3830600	0	043	Odzysk ciepła	GJ	-243910		-243910
5	128	Wyroby walcowane, formowane, ciągnione na zimno	t	1240524	0	013	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	dam^3	18754	0	666930
	128	Wyroby walcowane, formowane, ciągnione na zimno	t	1240524	0	016	Gaz koksowniczy	dam^3	7611	0	129988
	128	Wyroby walcowane, formowane, ciągnione na zimno	t	1240524	0	019	Gaz wielkopiecowy	dam^3	19205	5	67219
	128	Wyroby walcowane, formowane, ciągnione na zimno	t	1240524	0	024	Energia elektryczna	MWh	192591	5	693329
	128	Wyroby walcowane, formowane, ciągnione na zimno	t	1240524	0	023	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	631213		631213
6	255	Ogrzewanie pomieszczeń	-	0		024	Energia elektryczna	MWh	1969	7	7091
	255	Ogrzewanie pomieszczeń	-	0		023	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	982273		982273
7	256	Oczyszczanie ścieków	-	0		024	Energia elektryczna	MWh	159	3	573
8	257	Oczyszczanie spalin	-	0		024	Energia elektryczna	MWh	37818	4	136146
9	259	Usługi transportowe ogółem	-	0		088	Benzyna silnikowa bezołowiowa	t	6	4	287
	259	Usługi transportowe ogółem	-	0		064	Oleje napędowe do silników (Diesla)	t	2788	2	120813

Dział D. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej: ***Wytwarzanie energii elektrycznej w elektrowni/ elektrociepłowni przemysłowej*** ***014***

przemiana w obiekcie energetycznym — kod przemiany

D.1. Zużycie nośników energii

Lp.	Nazwa zużytego nośnika energii	Jedno-stka miary	Kod	Zużycie nośnika energii na wsad przemiany w jednostkach naturalnych		Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Zużycie nośnika energii w GJ
0				1		2	3
Paliwa wsadowe							
1	Węgiel kamienny energetyczny (bez antracytu), z wyłączeniem brykietów	t	060	121674	6	20989	2553828
2	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	dam^3	013	1	1	34545	38
3	Gaz koksowniczy	dam^3	016	25089	6	17061	428054
4	Gaz wielkopiecowy	dam^3	019	769503	1	3500	2693261
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15	Razem (suma wierszy od 1 do 14)		410	**X**			5675181
Lp.	Nazwa nośnika energii	Jedno-stka miary	Kod	Zużycie nośnika energii na potrzeby energetyczne przemiany(bezpośre-dnie) w jednostkach naturalnych		Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Zużycie nośnika energii w GJ
Potrzeby energetyczne							
16	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	023			**X**	
17	Energia elektryczna	MWh	024	52703	0	**X**	189731
18							
19							
20							
21							
22	Razem (suma wierszy od 16 do 21)		420	**X**			189731
23	Ogółem (suma wierszy 15+22)		430	**X**			5864912

D.2. Produkcja nośników energii i wyrobów nieenergetycznych (uzysk)

Lp.	Nazwa nośnika energii	Jedno-stka miary	Kod	Produkcja nośnika energii(uzysk) w jednostkach naturalnych		Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Produkcja nośnika energii (uzysk) w GJ
0				1		2	3
Produkcja nośników energii (uzysk)							
24	Energia elektryczna	MWh	024	437829	0	**X**	1576184
25							
26							
27							
28							
29							
30							
31							
32	Razem (suma wierszy od 24 do 31)		440	**X**			1576184

Lp.	PKWiU 2015	Nazwa wyrobu nieenergetycznego	Jedno-stka miary	Kod	Produkcja wyrobu nieenergetycznego (uzysk) w tonach	Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Produkcja wyrobu nieenerge-tycznego (uzysk) w GJ
0					1	2	3
Produkcja wyrobów nieenergetycznych (uzysk)							
33	19.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	t	066			
34	ex. 20.11.11	Azot	t	054		**X**	**X**
35	ex. 20.13.52	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane	t	051			
36	20.13.66	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej, strąconej i koloidalnej)	t	055			
37	ex. 20.14.73	Benzole surowe	t	052			
38	**X**	Odpady smołowe, osady kanałowe	t	056			
39	**X**	Inne wyroby	t	053			
40	Razem (suma wierszy od 33 do 39)			450	**X**		

Dział D. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej: *Wytwarzanie ciepła w elektrowni/elektrociepłowni przemysłowej* *016*

przemiana w obiekcie energetycznym — kod przemiany

D.1. Zużycie nośników energii

Lp.	Nazwa zużytego nośnika energii	Jednostka miary	Kod	Zużycie nośnika energii na wsad przemiany w jednostkach naturalnych		Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Zużycie nośnika energii w GJ
0				1		2	3
	Paliwa wsadowe						
1	Węgiel kamienny energetyczny (bez antracytu), z wyłączeniem brykietów	t	060	149335	4	20989	3134401
2	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	dam^3	013	1	3	35481	46
3	Gaz koksowniczy	dam^3	016	30793	4	17061	525366
4	Gaz wielkopiecowy	dam^3	019	944436	9	3500	3305529
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							6965342
15	Razem (suma wierszy od 1 do 14)		410	**X**			

Lp.	Nazwa nośnika energii	Jednostka miary	Kod	Zużycie nośnika energii na potrzeby energetyczne przemiany(bezpośrednie) w jednostkach naturalnych		Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Zużycie nośnika energii w GJ
	Potrzeby energetyczne						
16	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	023			**X**	
17	Energia elektryczna	MWh	024	46663	0	**X**	167987
18							
19							
20							
21							
22	Razem (suma wierszy od 16 do 21)		420	**X**			167987
23	Ogółem (suma wierszy 15+22)		430	**X**			7133329

Dział D. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej (dokończenie): *Wytwarzanie ciepła w elektrowni/elektrociepłowni przemysłowej* **016**

przemiana w obiekcie energetycznym — kod przemiany

D.2. Produkcja nośników energii i wyrobów nieenergetycznych (uzysk)

Lp.	Nazwa nośnika energii	Jedno-stka miary	Kod	Produkcja nośnika energii(uzysk) w jednostkach naturalnych		Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Produkcja nośnika energii (uzysk) w GJ
0				1		2	3
Produkcja nośników energii (uzysk)							
24	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	023	4935652		**X**	4935652
25							
26							
27							
28							
29							
30							
31							
32	Razem (suma wierszy od 24 do 31)		440	**X**			4935652

Lp.	PKWiU 2015	Nazwa wyrobu nieenergetycznego	Jedno-stka miary	Kod	Produkcja wyrobu nieenergetyczngo (uzysk) w tonach		Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Produkcja wyrobu nieenerge-tycznego (uzysk) w GJ
0					1		2	3
Produkcja wyrobów nieenergetycznych (uzysk)								
33	19.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	t	066				
34	ex. 20.11.11	Azot	t	054			**X**	**X**
35	ex. 20.13.52	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane	t	051				
36	20.13.66	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej, strąconej i koloidalnej)	t	055				
37	ex. 20.14.73	Benzole surowe	t	052				
38	**X**	Odpady smołowe, osady kanałowe	t	056				
39	**X**	Inne wyroby	t	053				
40	Razem (suma wierszy od 33 do 39)			450	**X**			

Dział D. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej: *Wytwarzanie koksu w koksowni* *003*

przemiana w obiekcie energetycznym — kod przemiany

D.1. Zużycie nośników energii

Lp.	Nazwa zużytego nośnika energii	Jednostka miary	Kod	Zużycie nośnika energii na wsad przemiany w jednostkach naturalnych		Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Zużycie nośnika energii w GJ
0				1		2	3
Paliwa wsadowe							
1	Węgiel kamienny energetyczny (bez antracytu), z wyłączeniem brykietów	t	060	1781408	2	29600	52729683
2	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	dam^3	013	7683	3	35618	273666
3	Gaz wielkopiecowy	dam^3	019	9243	6	3500	32353
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							53035702
15	Razem (suma wierszy od 1 do 14)		410	**X**			
Lp.	Nazwa nośnika energii	Jednostka miary	Kod	Zużycie nośnika energii na potrzeby energetyczne przemiany(bezpośrednie) w jednostkach naturalnych		Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Zużycie nośnika energii w GJ
Potrzeby energetyczne							
16	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	GJ	023	884533		**X**	884533
17	Energia elektryczna	MWh	024	84107	4	**X**	302787
18	Gaz koksowniczy	dam^3	016	255290	0	17058	4354712
19							
20							
21							
22	Razem (suma wierszy od 16 do 21)		420	**X**			5542032
23	Ogółem (suma wierszy 15+22)		430	**X**			58577734

Dział D. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej (dokończenie): *Wytwarzanie koksu w koksowni* ***003***

przemiana w obiekcie energetycznym — kod przemiany

D.2. Produkcja nośników energii i wyrobów nieenergetycznych (uzysk)

Lp.	Nazwa nośnika energii	Jedno-stka miary	Kod	Produkcja nośnika energii(uzysk) w jednostkach naturalnych		Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Produkcja nośnika energii (uzysk) w GJ
0				1		2	3
Produkcja nośników energii (uzysk)							
24	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	t	062	1311098	0	29000	38021842
25	Gaz koksowniczy	dam^3	016	540004	0	17060	9212468
26							
27							
28							
29							
30							
31							
32	Razem (suma wierszy od 24 do 31)		440	**X**			47234310

Lp.	PKWiU 2015	Nazwa wyrobu nieenergetycznego	Jedno-stka miary	Kod	Produkcja wyrobu nieenergetyczngo (uzysk) w tonach		Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m^3	Produkcja wyrobu nieenerge-tycznego (uzysk) w GJ
0					1		2	3
Produkcja wyrobów nieenergetycznych (uzysk)								
33	19.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	t	066				
34	ex. 20.11.11	Azot	t	054			**X**	**X**
35	ex. 20.13.52	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane	t	051				
36	20.13.66	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej, strąconej i koloidalnej)	t	055				
37	ex. 20.14.73	Benzole surowe	t	052				
38	**X**	Odpady smołowe, osady kanałowe	t	056				
39	**X**	Inne wyroby	t	053				
40	Razem (suma wierszy od 33 do 39)			450	**X**			

G-03 załącznik nr 4

Typowe wartości opałowe ważniejszych nośników energii

Nazwa nośnika energii	Wartość opałowa kJ/kg, kJ/m^3
Węgiel kamienny energetyczny: − gruby − średni i drobny − miał	 27 500 kJ/kg 27 000 kJ/kg 22 000 kJ/kg
Węgiel do koksowania (wszystkie typy)	29 600 kJ/kg
Brykiety z węgla kamiennego	23 200 kJ/kg
Węgiel brunatny: − gruby − średni − drobny, miał − niesort	 10 000 kJ/kg 8 000 kJ/kg 9 000 kJ/kg 7 800 kJ/kg
Brykiety z węgla brunatnego	17 500 kJ/kg
Koks: − koks odlewniczy − koks wielkopiecowy (metalurgiczny) − koks opałowy (niskotemperaturowy)	 28 000 kJ/kg 27 450 kJ/kg 25 400 kJ/kg
Drewno opałowe: − lipa, olcha, sosna, topola − brzoza, jodła − dąb, klon, buk	 16 000 kJ/kg 18 000 kJ/kg 20 000 kJ/kg
Biogaz z wysypisk odpadów	15 500 kJ/m^3
Biogaz z oczyszczalni ścieków	23 000 kJ/m^3
Biogaz pozostały – sprężony biometan	36 000 kJ/m^3
Biogaz pozostały – biowodór	11 000 kJ/m^3
Biogaz pozostały	14 500 kJ/m^3
Biogaz rolniczy	21 000 kJ/m^3
Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, bio-ETBE, bio-MTBE (zużywane w transporcie)	28 500 kJ/kg
Biopaliwa ciekłe (biopłyny)	28 500 kJ/kg
Biopaliwa ciekłe – bioetanol	27 000 kJ/kg
Biopaliwa ciekłe – biometanol	20 000 kJ/kg
Biopaliwa ciekłe – ester metylowy kwasów tłuszczowych	37 000 kJ/kg
Biopaliwa ciekłe – ester etylowy kwasów tłuszczowych	40 100 kJ/kg
Biopaliwa ciekłe – bioeter dimetylowy	28 000 kJ/kg
Biopaliwa ciekłe – czysty olej roślinny	37 000 kJ/kg
Biopaliwa ciekłe – biowęglowodór (do wytwarzania paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych, stosowanych do silników z zapłonem iskrowym)	43 000 kJ/kg

Biopaliwa ciekłe – biowęglowodór (do wytwarzania paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych, stosowanych do silników z zapłonem samoczynnym)	44 000 kJ/kg
Biopaliwa ciekłe – biobutanol	33 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – biomasa leśna	13 500 kJ/kg
Biopaliwa stałe – uprawy energetyczne	15 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – odpady z rolnictwa	13 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	9 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – pozostałe paliwa stałe z biomasy	15 000 kJ/kg
Torf	9 200 kJ/kg
Olej opałowy: − lekki − ciężki niskosiarkowy − ciężki wysokosiarkowy	 43 100 kJ/kg 42 180 kJ/kg 41 570 kJ/kg
Olej napędowy (bez dodatku biokomponentu, stosowany w pojazdach, ciągnikach rolniczych, a także w maszynach nieporuszających się po drogach, wyposażonych w silniki z zapłonem samoczynnym)	43 000 kJ/kg
Olej napędowy do silników wysokoprężnych szybkoobrotowych (paliwo dieslowskie)	43 380 kJ/kg
Pozostałe oleje napędowe	43 100 kJ/kg
Benzyny silnikowe (bez dodatku biokomponentu, stosowane w pojazdach wyposażonych w silniki z zapłonem iskrowym)	43 000 kJ/kg
Benzyny silnikowe	44 750 kJ/kg
Benzyny lotnicze	45 030 kJ/kg
Paliwo do silników odrzutowych typu ciężkiej benzyny	45 340 kJ/kg
Paliwo do silników odrzutowych typu naftowego	43 920 kJ/kg
Pozostałe nafty	43 920 kJ/kg
Gaz skroplony (LPG) - propan i butan skroplone	46 150 kJ/kg
Gaz ziemny wysokometanowy (z sieci)	36 000 kJ/m^3
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	24 000 kJ/m^3
Gaz koksowniczy	16 900 kJ/m^3
Gaz miejski (mieszanka propan-butan-powietrze)	25 000 kJ/m^3
Gaz wielkopiecowy	3 900 kJ/m^3
Gaz konwertorowy	8 800 kJ/m^3
Przeliczenie energii elektrycznej w [kWh] na [MWh] (1000 kWh = 1 MWh) Energia elektryczna [MWh] = 0,001 × Energia elektryczna [kWh]	