

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

Agencja Rynku Energii S.A.
Portal sprawozdawczy ARE
www.are.waw.pl

G - 10.2

**Sprawozdanie o działalności
elektrowni
cieplnej zawodowej**

Numer identyfikacyjny - REGON

za 2012 r.

Przekazać w terminie do 31 marca 2013 r.

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.). Dane pozyskiwane w drodze badania są chronione tajemnicą statystyczną i nie będą nikomu udostępniane, a wykorzystane zostaną wyłącznie do zbiorczych opracowań.

Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni - stan na koniec roku / zmiany mocy zainstalowanej lub osiągalnej

Wyszczególnienie			Ilość
0			1
Wydajność kotłów energetycznych (t/h)	zainstalowana	01	
	osiągalna	02	
Moc kotłów energetycznych (MW)	osiągalna	03	
Moc kotłów ciepłowniczych (MW)	zainstalowana	04	
	osiągalna	05	
Moc osiągalna cieplna ogółem (MW)		06	
Moc osiągalna cieplna w skojarzeniu (MW)		07	
Moc elektryczna turbozespołów (MW)	zainstalowana	08	
	osiągalna	09	
Moc osiągalna elektrowni (MW)	brutto	10	
	netto	11	
Moc elektryczna przy osiągalnej mocy cieplnej (MW)		12	
Moc cieplna przy osiągalnej mocy elektrycznej (MW)		13	
Moc cieplna zamówiona (MW)		14	

Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni - stan na koniec roku / zmiany mocy zainstalowanej lub osiągalnej (cd.)

Wyszczególnienie	Moc elektryczna (MW)			Moc cieplna osiągalna (MW)
	zainstalowana	osiągalna		
		brutto	netto	
0	2	3	4	5
Stan na początek roku	15			
Przyczyna zmiany (+) przyrost, (-) ubytek	I	16		
	K	17		
	L	18		
	M	19		
	O	20		

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość			
					w jednostce miary	w GJ		
0				1	2			
Zużycie paliw w kotłach energetycznych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	01	t			
		03	węgiel brunatny	02				
		96	olej opałowy lekki	03				
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	04				
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	05				
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	06				
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	07				
		13	gaz ziemny wysokometanowy	08	tys.m ³			
		14	gaz ziemny zaazotowany	09				
		16	gaz koksowniczy	10				
		19	gaz wielkopieczowy	11				
		12	gaz ciekły	12	t			
		15	gaz ziemny pozostały	13	tys.m ³			
		79	paliwa odpadowe gazowe	14	GJ	X		
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	15	tys.m ³			
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	16				
		29	biogaz rolniczy	17				
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	18				
		33	biomasa stała - odpady z rolnictwa	19	t			
		30	biomasa stała - uprawy energetyczne	20				
		83	biomasa stała - frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	21				
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	22				
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	23				
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	24				
		46	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	25				
		95	biomasa leśna	26				
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	27		GJ	X	
		X	w tym z biomasy i biogazu	28			X	
		X	inne paliwa	29	X			
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	30	X			
		Razem energia chemiczna (w. 01+...+27 + 29)			31		X	
		z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		32	X		
			na produkcję ciepła		33	X		

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (cd.)

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość			
					w jednostce miary	w GJ		
0					1	2		
Zużycie paliw przez turbiny gazowe oraz silniki wewnętrznego spalania	Kod i nazwa paliwa	96	olej opałowy lekki	34	t			
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	35				
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	36				
		13	gaz ziemny wysokometanowy	37	tys.m ³			
		14	gaz ziemny zaazotowany	38				
		16	gaz koksowniczy	39				
		19	gaz wielkopieczowy	40	t			
		12	gaz ciekły	41				
		15	gaz ziemny pozostały	42		tys.m ³		
		79	paliwa odpadowe gazowe	43	GJ	X		
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	44	tys.m ³			
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	45				
		29	biogaz rolniczy	46				
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	47				
		X	inne paliwa	48	GJ	X		
		Razem energia chemiczna (w. 34+...+48)				49	X	
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		50	X				
	na produkcję ciepła		51	X				
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	52	t			
		03	węgiel brunatny	53				
		96	olej opałowy lekki	54				
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	55				
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	56				
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	57				
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	58				
		13	gaz ziemny wysokometanowy	59		tys.m ³		
		14	gaz ziemny zaazotowany	60				
		16	gaz koksowniczy	61				
		19	gaz wielkopieczowy	62	t			
		12	gaz ciekły	63				
		15	gaz ziemny pozostały	64		tys.m ³		
		79	paliwa odpadowe gazowe	65	GJ	X		
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	66	tys.m ³			
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	67				
		29	biogaz rolniczy	68				
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	69				
		33	biomasa stała - odpady z rolnictwa	70	t			
		30	biomasa stała - uprawy energetyczne	71				
		83	biomasa stała - frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	72				
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	73				
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	74				
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	75				
		46	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	76				
		95	biomasa leśna	77				
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	78	GJ	X		
		X	w tym z biomasy i biogazu	79		X		
		X	inne paliwa	80		X		
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	81		X		
		Razem energia chemiczna (w. 52+...+ 78 + 80)				82	X	

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Ilość
0			1	
Energia elektryczna	Produkcja energii elektrycznej brutto		83	MWh
	w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	84	
		turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania	85	
		z odnawialnych źródeł energii (biomasa i biogaz)	86	
		w tym współspalanie	87	
	Produkcja energii mechanicznej		88	
	Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		89	
	Zużycie własne energii mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		90	
	Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję ciepła		91	
	Zużycie własne energii elektrycznej na inne cele		92	
	Zakup na potrzeby elektrowni		93	
	w tym	na produkcję ciepła	94	
		na produkcję energii elektrycznej	95	
	Energia wprowadzona do sieci		96	
	w tym	400 i 220kV	97	
		110kV	98	
		SN	99	
Obniżenie produkcji		100		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych			101	GJ
z tego	na produkcję energii elektrycznej	102		
	na produkcję energii mechanicznej	103		
	na produkcję ciepła	104		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych			105	
Produkcja ciepła netto	z kotłów energetycznych		106	
	z tego	z upustów i wylotów turbin	107	
		z kolektorów pary świeżej	108	
		z kotłów ciepłowniczych	109	
	Razem (w. 106 + 109)		110	
Zatrudnienie			111	etaty
Sprawność kotłów ciepłowniczych			112	%
Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną, mechaniczną i ciepło elektrownia / elektrociepłownia (bez kotłów ciepłowniczych)			113	
Wskaźniki techniczno-ekonomiczne	energia paliwa na 1 kWh energii elektrycznej brutto lub mechanicznej		114	kJ/kWh
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach energetycznych		115	MJ/GJ
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach ciepłowniczych		116	
	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		117	%
Razem energia chemiczna paliwa na produkcję energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 31 + w. 49)			118	GJ
w tym	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 32 + w. 50)		119	
	na produkcję ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 33 + w. 51)		120	

Dział 3. Dostawy paliwa *)

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Węgiel kamienny	Węgiel brunatny	Gaz ziemny	Gaz koksowniczy	Paliwa ciekłe	Biogaz	Biomasa	Inne paliwa
0			1	2	3	4	5	6	7	8
Z kraju	ilość	01	t/tys.m ³							
	średnia wartość opałowa	02	kJ/kg ^{*)}							
	energia chemiczna	03	GJ							
	wartość paliwa zakupionego	04	tys. zł							
Z zagranicy	ilość	05	t/tys.m ³							
	średnia wartość opałowa	06	kJ/kg ^{*)}							
	energia chemiczna	07	GJ							
	wartość paliwa zakupionego	08	tys. zł							

*) W przypadku gazu kJ/m³.

Dział 5. Stan środków trwałych w układzie rodzajowym oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

Symbol grupy	Nazwa grupy		Produkcja energii elektrycznej		Produkcja ciepła	
			wartość brutto	wartość netto	wartość brutto	wartość netto
0			1	2	3	4
0	Grunty	01				
1	Budynki i lokale	02				
2	Obiekty inżynierii lądowej i wodnej	03				
21	Rurociągi, linie telekomunikacyjne i elektroenergetyczne poniżej 0,5 atm lub równym 0,5 atm	04				
3	Kotły i maszyny energetyczne	05				
31	Kotły grzejne i parowe	06				
34	Turbozespoły i zespoły (agregaty) elektroenergetyczne wytwórcze i przetwórcze oraz reaktory jądrowe	07				
4	Maszyny, urządzenia i aparaty ogólnego zastosowania	08				
5	Specjalistyczne maszyny, urządzenia i aparaty	09				
6	Urządzenia techniczne	10				
7	Środki transportu	11				
8	Narzędzia, przyrządy, ruchomości i wyposażenie	12				
9	Ogółem (w. 01 + 02 + 03 + 05 + 08 do 12)	13				
Nakłady na środki trwałe		14		x		x
z tego	inwestycje odtworzeniowe	15		x		x
	inwestycje rozwojowe	16		x		x
	pozostałe	17		x		x

Dział 6. Emisja pyłów i gazów

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Grupa emitorów				
0			1	2	3	4	5
Numer emitora		01					
Węgiel kamienny	zużycie	02	t				
	średnia zawartość popiołu	03	%				
	średnia zawartość siarki	04					
	średnia wartość opałowa	05	kJ / kg				
	średnia zawartość kadmu	06	ppm				
	średnia zawartość ołowiu	07					
	średnia zawartość rtęci	08					
Węgiel brunatny	zużycie	09	t				
	średnia zawartość popiołu	10	%				
	średnia zawartość siarki	11					
	średnia wartość opałowa	12	kJ / kg				
	średnia zawartość kadmu	13	ppm				
	średnia zawartość ołowiu	14					
	średnia zawartość rtęci	15					

Dział 6. Emisja pyłów i gazów (cd.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów				
0				1	2	3	4	5
Paliwa ciekłe	zużycie	16	t					
	średnia wartość opałowa	17	kJ / kg					
	średnia zawartość siarki	18	%					
Paliwa gazowe	zużycie	19	tys m ³					
	średnia wartość opałowa	20	kJ / m ³					
Inne paliwa	zużycie	21	GJ					
	średnia wartość opałowa (podać jednostkę)	22						
Średnia zawartość części palnych	w popiele lotnym uchwyconym	23	%					
	w żużlu	24						
Średnia zawartość CO ₂ w spalinach		25	%					
Udział popiołu lotnego w odpadach		26						
Suma czasu pracy kotłów w grupie emitorów		27	h					
Dyspozycyjność urządzeń odpylających		28	%					
Osiągalna skuteczność urządzeń odpylających		29						
Mechaniczna skuteczność odpylania elektrofiltrów		30						
Procent siarki przechodzącej w SO ₂		31						
Emisja	pyłu	32	t					
	SO ₂	33						
	NO _x	34						
	CO	35						
	CO ₂	36						
	kadm	37	kg					
	ołowiu	38						
	rtęci	39						
Liczba urządzeń odpylających	E1	40	szt.					
	E2	41						
	E3	42						
	E4	43						
	E5	44						
	E6	45						
	E7	46						
	E8	47						
	MC	48						
	C	49						
	FT	50						
	In	51						

Dział 6. Emisja pyłów i gazów (cd.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów						
0				1	2	3	4	5		
Ilość wyemitowanych spalin w warunkach rzeczywistych			52	mln m ³						
Ilość wyemitowanych suchych spalin w warunkach normalnych			53	mln Nm ³						
Wskaźniki zastosowane do obliczeń emisji	pył		54	mg/ Nm ³						
			55	g/ GJ						
	SO ₂		56	mg/ Nm ³						
			57	g/ GJ						
	NO _x		58	mg/ Nm ³						
			59	g/ GJ						
	CO		60	mg/ Nm ³						
			61	g/ GJ						
CO ₂ (podać jednostkę)			62							
Najwyższe stężenie	najwyższe średnie stężenie dla miesiąca/ najwyższy wynik pomiarów okresowych	SO ₂	63	mg/ m ³						
		NO _x	64							
		pyłu	65							
		CO	66							
	najwyższe 48 -godzinne stężenie	SO ₂	67							
		NO _x	68							
		pyłu	69							
	najwyższe stężenie CO				70					
	liczba godzin przekroczenia dopuszczalnego stężenia SO ₂				71	h				
	najwyższe stężenie SO ₂ w okresie przekroczeń				72					
Wskaźniki emisji dopuszczalnej			pył	73	mg/ m ³					
			SO ₂	74						
			NO _x	75						
Instalacja odsiarczania	M (mokra)	ilość instalacji	76	szt.						
		numer bloku/typ kotła	77							
	PS (pólsucha)	ilość instalacji	78	szt.						
		numer bloku/typ kotła	79							
	S (sucha)	ilość instalacji	80	szt.						
		numer bloku/typ kotła	81							
	F (kocioł fluidalny)	ilość instalacji	82	szt.						
		numer bloku/typ kotła	83							
	skuteczność instalacji			84	%					
	wielkość zredukowanej emisji SO ₂			85	t					

Dział 6. Emisja pyłów i gazów (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	
Instalacja redukcji NO _x	palniki niskoemisyjne	ilość instalacji	86	szt.					
		numer bloku/typ kotła	87						
	modyfikacja układu spalania	ilość instalacji	88	szt.					
		numer bloku/typ kotła	89						
	kocioł / palenisko fluidalne	ilość instalacji	90	szt.					
		numer bloku/typ kotła	91						
	wir niskotemperaturowy	ilość instalacji	92	szt.					
		numer bloku/typ kotła	93						
	metoda radiacyjna	ilość instalacji	94	szt.					
		numer bloku/typ kotła	95						
	spalanie gazu	ilość instalacji	96	szt.					
		numer bloku/typ kotła	97						
	spalanie oleju	ilość instalacji	98	szt.					
		numer bloku/typ kotła	99						
skuteczność instalacji		100	%						
redukcja emisji NO _x		101	t						
Liczba modernizacji urządzeń odpylających	wymiana elektrofiltru		102	szt.					
	instalacja lub modernizacja cyklonów/multicyklonów		103						
	instalacja filtrów tkaninowych		104						
	kondycjonowanie spalin		105						
	spalanie gazu		106						
	spalanie oleju		107						
Liczba przydzielonych uprawnień do emisji CO ₂		108							
Liczba zakupionych uprawnień do emisji CO ₂		109							
Charakterystyka emitora	ilość		110	szt.					
	rodzaj kotła		111						
	ilość		112	szt.					
	rodzaj kotła		113						
	ilość		114	szt.					
	rodzaj kotła		115						
	ilość		116	szt.					
	rodzaj kotła		117						
ilość		118	szt.						
rodzaj kotła		119							

Dział 7. Pobór i wykorzystanie wód, w tys. m³

Pobór wód		Otwarte układy chłodzenia	Zamknięte układy chłodzenia	Inne cele przemysłowo-technologiczne	Cele bytowo-komunalne	Inne cele	Sprzedaż wód	Straty
0		1	2	3	4	5	6	7
Z ujęć własnych	podziemnych	01						
	powierzchniowych	02						
Inne źródła		03						
Zakup		04						

Dział 8. Ścieki, w tys. m³

Ścieki		Przemysłowo-technologiczne	Bytowo-komunalne	Z innych źródeł
0		1	2	3
Ścieki wytworzone (w. 02 + 03 + 04)		01		
oczyszczone		02		
nieoczyszczone	wody podgrzane z otwartych układów chłodzenia	03		
	pozostałe	04		
z wiersza 01 odprowadzone do	wód powierzchniowych	05		
	kanalizacji miejskiej, przemysłowej	06		

Dział 9. Opłaty i kary za korzystanie ze środowiska, w tys. zł

Wyszczególnienie				Wartość	Wyszczególnienie				Wartość
0				1	0				1
Opłaty za	emisję do atmosfery	pyłu	01		Kary za	zanieczyszczenie powietrza	08		
		SO ₂	02			odprowadzanie ścieków do wód i ziemi	09		
		NO _x	03			inne	10		
		innych	04			Razem opłaty i kary (w. 01 do 10)		11	
	korzystanie z wód		05						
	odprowadzanie ścieków		06						
	składowanie odpadów		07						

Dział 10. Produkcja gipsu oraz wykorzystanie odpadów, w tys. t

Wyszczególnienie	Ilość niewykorzystana z lat poprzednich	Ilość uchwycona	Wykorzystanie przemysłowe				inne
			materiały budowlane	cement	budowa dróg	górnictwo	
0	1	2	3	4	5	6	7
Gips	01						
10 01 01	02						
10 01 02	03						
10 01 05	04						
10 01 07	05						
10 01 14	06						
10 01 15	07						
10 01 18	08						
10 01 19	09						
10 01 22	10						
10 01 23	11						
10 01 24	12						
10 01 80	13						
10 01 82	14						
10 01 99	15						
10 01 ...	16						

Dział 11. Koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów, w tys. zł

Wyszczególnienie		Kwota
0		1
Gospodarki wodnej	01	
Gospodarki ściekowej	02	
Urządzeń odpylania	03	
Urządzeń odsiarczania	04	
Urządzeń odpopielania	05	
Koszty zagospodarowania odpadów	06	
Łączne koszty eksploatacji	07	

Dział 12. Sprzedaż energii elektrycznej i regulacyjnych usług systemowych

Wyszczególnienie				Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)			
0				1	2	3			
Produkt, usługa	Energia elektryczna	Kierunek sprzedaży	Operatorzy (OSP, OSD)	01		X			
			z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	02		X		
				poza własną grupę kapitałową	03		X		
			Przedsiębiorstwa obrotu			04		X	
			z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	05		X		
				poza własną grupę kapitałową	06		X		
			w tym z wiersza 04 w ramach bilansowania energii			07		X	
			Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	08			
					na średnim napięciu	09			
					na niskim napięciu	10			
				posiadający umowy kompleksowe oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy	na wysokim napięciu	11			
					na średnim napięciu	12			
					na niskim napięciu	13			
			Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania)	na wysokim napięciu	14		X		
				na średnim napięciu	15		X		
				na niskim napięciu	16		X		
			Giełda towarowa			17		X	
			w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		18		X	
				sprzedaż na rynek terminowy		19		X	
			Rynek regulowany			20		X	
			w tym na internetowej platformie handlowej			21		X	
			Rynek bilansujący			22		X	
			Za granicę			23		X	
			Razem (w. 01+04+08+ ...+17+20+22+23)			24			
			w tym	w drodze otwartego przetargu		25		X	
				na internetowej platformie handlowej		26		X	
			Regulacyjne usługi systemowe	Operacyjna rezerwa mocy			27		X
				Udział w regulacji pierwotnej			28	X	X
				Udział w regulacji wtórnej			29	X	X
				Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem			30	X	X
				Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej			31	X	X
				Uruchomienia			32	X	X

Dział 12. Sprzedaż energii elektrycznej i regulacyjnych usług systemowych (dok.)

Wyszczególnienie		Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)
0		1	2	3
Razem przychody (energia elektryczna + RUS)		33	X	
w tym	energia kupowana na rynku bilansującym	34		X
	energia kupowana z innych kierunków	35		X
	w tym w ramach własnej grupy kapitałowej	36		X
Ilość energii, o której mowa w art. 49a ust.5 i 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.)		37	X	X
Ilość energii uprawniającej do ubiegania się o przyznanie świadectw pochodzenia	odnawialne źródła	38	X	X
	kogeneracja na małą skalę i z elektrociepłowni gazowych	39	X	X
	kogeneracja z jednostek opalanych metanem lub gazem z biomasy	40	X	X
	kogeneracja z pozostałych elektrociepłowni	41	X	X

Dział 13. Obrót energią elektryczną

Wyszczególnienie		Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)	
0		1	2	3	
Zakup energii elektrycznej	na rynku bilansującym	01		X	
	na giełdzie towarowej	02		X	
	w tym	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	03		X
		zakup na rynku terminowym	04		X
	z zagranicy	05		X	
	z pozostałych kierunków zakupu	06		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	07		X
		poza własną grupę kapitałową	08		X
	w tym z wiersza 06 w ramach bilansowania energii	09		X	
	Razem (w. 01+02+05+06)	10		X	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym	11		X	
	na giełdzie towarowej	12		X	
	w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	13		X
		sprzedaż na rynek terminowy	14		X
	odbiorcy końcowi - posiadający umowy sprzedaży	WN + NN	15		
		SN	16		
		nN	17		
	za granicę	18		X	
	pozostali odbiorcy	19		X	
	z tego	w ramach własnej kapitałowej	20		X
		poza własną grupę kapitałową	21		X
	w tym z wiersza 19 w ramach bilansowania energii	22		X	
	Razem (w. 11+12+15+16+17+18+19)	23			

Dział 14. Wynik finansowy na energii elektrycznej według rodzajów działalności, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Regulacyjne usługi systemowe	Dystrybucja energii elektrycznej	Obrót energią elektryczną	Razem energia elektryczna
0		1	2	3	4	5
Przychody ze sprzedaży	01					
Przychody ze sprzedaży praw majątkowych	02		X	X	X	
Koszty działalności własnej	03					
Koszty zakupu energii do odsprzedaży	04		X	X		
Koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	05		X	X		
Koszty sprzedaży	06					
w tym podatek akcyzowy	07		X			
Podatek akcyzowy od potrzeb własnych	08					
Koszty zarządu	09					
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 03 + 04 + 05 + 06 + 09)	10					
Wynik na sprzedaży (w. 01 + 02 -10)	11					
Pozostałe przychody operacyjne	12					
w tym	Przychody otrzymane na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT (węgiel i gaz)	13				
	Przychody otrzymane na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	14				
Pozostałe koszty operacyjne	15					
Przychody finansowe	16					
Koszty finansowe	17					
Wynik na działalności energetycznej (w. 11 + 12 -15+16-17)	18					

Dział 15. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Rezerwa mocy	Pozostałe regulacyjne usługi systemowe	Wytwarzanie ciepła	Uzdatnianie nośnika ciepła
0		1	2	3	4	5
Koszty zmienne (w. 02 + 05 + 08 + 09 + 10 + 11 + 12)	01					
Paliwo produkcyjne	02					
w tym paliwo podstawowe	03					
w tym węgiel	04					
Koszty zakupu paliwa	05					
w tym koszty transportu zakupionego paliwa	06					
w tym węgiel	07					
Pozostałe materiały	08					
Koszty korzystania ze środowiska	09					
Koszty energii elektrycznej zakupionej	10					
Koszty energii elektrycznej z własnej produkcji zużytej na produkcję ciepła	11	X	X	X		
Koszty podgrzewania nośnika ciepła	12	X	X	X	X	

Dział 15. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, w tys. zł (dok.)

Koszty stałe (w. 14 + 16 + 18 + 20 + 21)	13					
Materiały i energia	14					
w tym na remonty	15					
Wynagrodzenia i świadczenia	16					
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	17					
Amortyzacja	18					
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	19					
Podatki i opłaty	20					
Pozostałe koszty	21					
w tym usługi obce	22					
Razem koszty wytworzenia (w. 01 + 13)	23					
w tym na remonty	24					
koszty wydziałów pomocniczych	25					

Dział 16. Środki otrzymane z programu pomocowego, w tys. zł^{*)}

Wyszczególnienie		Wartość	Wyszczególnienie		Wartość
0		1	0		1
Ilość energii objętej programem (w MWh)	01		Środki otrzymane na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem (w. 07 + w. 08)	06	
Środki otrzymane na pokrycie kosztów osieroconych (w.03+w.04)	02		Z tego	Środki otrzymane jako zaliczki na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	07
Z tego	Środki otrzymane jako zaliczki na pokrycie kosztów osieroconych	03		Środki otrzymane /zwrócone w ramach korekty kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	08
	Środki otrzymane /zwrócone w ramach korekty kosztów osieroconych	04	Środki otrzymane narastająco od początku programu wykazane w wierszu 06	09	
Środki otrzymane narastająco od początku programu wykazane w wierszu 02	05				

^{*)} Patrz. objaśnienia.

Dział 17. Wynik finansowy na ciepłe według rodzajów działalności, w tys. zł

Wyszczególnienie	Działalność wytwórcza		Działalność dystrybucyjna		Obrót ciepłem	Razem
	wytwarzanie ciepła	nośnik ciepła	przesyłanie i dystrybucja	obsługa handlowa odbiorców		
0	1	2	3	4	5	6
Przychody ze sprzedaży	01					
Koszty działalności własnej	02					
Koszty ciepła zakupionego	03	X	X			
Koszty sprzedaży	04					
Koszty zarządu	05					
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 02 + 03 + 04 + 05)	06					
Wynik na sprzedaży (w. 01- 06)	07					
Pozostałe koszty	08					
Koszty finansowe	09					
Zakup ciepła przeznaczonego do obrotu [GJ]	10	X	X	X	X	

Dział 18. Zobowiązania wynikające z działalności energetycznej, w tys. zł

Wyszczególnienie		Energia elektryczna	Ciepło
0		1	2
Długoterminowe	01		
z tego kredyty bankowe	02		
pozostałe	03		
Krótkoterminowe	04		

Dział 19. Łączny wynik na działalności energetycznej (energia elektryczna i ciepło), w tys. zł

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	01	
Koszty działalności własnej	02	
Koszty zakupu energii do odsprzedaży, koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	03	
Koszty sprzedaży	04	
Koszty zarządu	05	
Razem koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła (w. 02 + 03 + 04 + 05)	06	
Wynik na sprzedaży energii elektrycznej i ciepła (w. 01 – 06)	07	
Pozostałe przychody	08	
w tym przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO ₂	09	
Pozostałe koszty	10	
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂	11	
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 07 + 08 – 10)	12	
Przychody finansowe	13	
w tym odsetki od przeterminowanych należności	14	
Koszty finansowe	15	
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 12 + 13 – 15)	16	

Dział 20. Sprzedaż ciepła z własnej produkcji

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Do przedsiębiorstw dystrybucyjnych lub bezpośrednio odbiorcom wg nośnika			Z własnej sieci ciepłowniczej wg nośnika		
		woda grzewcza	woda technologiczna	para technologiczna	woda grzewcza	woda technologiczna	para technologiczna
0		1	2	3	4	5	6
Moc zamówiona (średnia)	01	MW					
Sprzedaż ciepła	02	GJ					
Sprzedaż ciepła w nośniku	03						
Sprzedaż nośnika	04	m ³ lub t					
Opłaty za moc zamówioną	05	tys. zł					
Opłaty za ciepło	06						
Opłaty za sprzedaż nośnika	07						
Opłata zmienna za przesył	08		X	X	X		
Opłata stała za przesył	09		X	X	X		
Opłata abonamentowa	10						

Dział 21. Liczba umów oraz liczba odbiorców końcowych

Wyszczególnienie	Liczba umów		Liczba odbiorców końcowych		
	Stan na początek okresu sprawozdawczego	Stan na koniec okresu sprawozdawczego	WN	SN	nN
0	1	2	3	4	5
Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	01				
Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	02				
Umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	03				

Uwaga: Dane finansowe w sprawozdaniu należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku z wyjątkiem pozycji dotyczących cen i wskaźników, które należy wykazywać z dwoma miejscami po przecinku. Przed wypełnieniem należy przeczytać objaśnienia.

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby
sporządzającej sprawozdanie)

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby
zatwierdzającej sprawozdanie)