

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G - 10.2 Sprawozdanie o działalności podstawowej elektrowni ciepłej zawodowej za 2007 r.	Agencja Rynku Energii S.A. 00 - 950 Warszawa 1 skr. poczt. 143
Numer identyfikacyjny - REGON		Przekazać/wysłać w terminie do 31 marca 2008r.

Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni - stan na koniec roku

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 ciepła ogółem (MW)		06	
Moc osiągalna ciepła 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 ciepła przy osiągalnej mocy elektrycznej (MW)		13	
Moc ciepła zamówiona (MW)		14	

Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni - zmiany mocy zainstalowanej lub osiągalnej (c.d.)

Wyszczególnienie		Moc elektryczna (MW)			Moc ciepła osiągalna (MW)
		zainstalowana	osiągalna		
0			2	3	4
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 z odmetanowania kopalń	13	tys.m ³			
		79	paliwa odpadowe gazowe	14	GJ	X		
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	15		X		
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	16		X		
		27	gaz gnilny pozostały	17		X		
		33	paliwa stałe z biomasy rolniczej	18		X		
		83	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	19		X		
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	20		X		
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	21		X		
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	22		X		
		36	paliwa ciekłe z biomasy	23		X		
		95	drewno opałowe	24	t			
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	25	GJ	X		
		X	w tym z biomasy i biogazu	26		X		
		X	inne paliwa	27		X		
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	28		X		
		Razem energia chemiczna (w. 01+...+25 + 27)				29	X	
		z tego		na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		30	X	
				na produkcję ciepła		31	X	

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (c.d.)

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	32	t		
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	33			
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	34			
		13	gaz ziemny wysokometanowy	35	tys.m ³		
		14	gaz ziemny zaazotowany	36			
		16	gaz koksowniczy	37			
		19	gaz wielkopieczowy	38	t		
		12	gaz ciekły	39			
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	40		tys.m ³	
		79	paliwa odpadowe gazowe	41	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	42		X	
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	43		X	
		27	gaz gnilny pozostały	44		X	
		X	inne paliwa	45		X	
		Razem energia chemiczna (w. 32+...+45)				46	
z tego		na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		47		X	
		na produkcję ciepła		48		X	
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	49	t		
		03	węgiel brunatny	50			
		96	olej opałowy lekki	51			
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	52			
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	53			
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	54			
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	55	tys.m ³		
		13	gaz ziemny wysokometanowy	56			
		14	gaz ziemny zaazotowany	57			
		16	gaz koksowniczy	58	t		
		19	gaz wielkopieczowy	59			
		12	gaz ciekły	60			
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	61	tys.m ³		
		79	paliwa odpadowe gazowe	62	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	63		X	
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	64		X	
		27	gaz gnilny pozostały	65		X	
		33	paliwa stałe z biomasy rolniczej	66		X	
		83	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	67		X	
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	68		X	
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	69		X	
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	70		X	
		36	paliwa ciekłe z biomasy	71	X		
		95	drewno opałowe	72	t		
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	73	GJ	X	
		X	w tym z biomasy i biogazu	74		X	
		X	inne paliwa	75		X	
23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	76	X				
Razem energia chemiczna (w. 49+...+ 73 + 75)				77		X	

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Ilość
0				1
Energia elektryczna	Produkcja energii elektrycznej brutto		78	MWh
	w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	79	
		w pełnym skojarzeniu	80	
		w wysokosprawnej kogeneracji	81	
		Produkcja energii mechanicznej		
	z wierszy 78 i 82	turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania	83	
		z odnawialnych źródeł energii	84	
		w tym produkcja z biomasy i biogazu (w tym współspalanie)	85	
	Zużycie własne na produkcję energii elektrycznej		86	
	Zużycie na produkcję ciepła		87	
	Zużycie na inne cele		88	
	Zakup na potrzeby elektrowni		89	
	w tym	na produkcję ciepła	90	
		na produkcję energii elektrycznej	91	
	Energia wprowadzona do sieci		92	
	w tym	400 i 220kV	93	
110kV		94		
SN		95		
Obniżenie produkcji		96		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych			97	GJ
z tego	na produkcję energii elektrycznej	98		
	na produkcję energii mechanicznej	99		
	na produkcję ciepła	100		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych			101	
Produkcja ciepła netto	z kotłów energetycznych		102	
	z tego	z upustów i wylotów turbin	103	
		z kolektorów pary świeżej	104	
	z kotłów ciepłowniczych		105	
	Razem (w. 102 + 105)		106	
Zatrudnienie			107	etaty
Sprawność kotłów ciepłowniczych			108	%
Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną, mechaniczną i ciepło elektrownia / elektrociepłownia (bez kotłów ciepłowniczych)			109	
Wskaźniki techniczno-ekonomiczne	energia paliwa na 1 kWh energii elektrycznej brutto lub mechanicznej		110	kJ/kWh
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach energetycznych		111	MJ/GJ
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach ciepłowniczych		112	
	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		113	%
Razem energia chemiczna paliwa na produkcję energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 29 + w. 46)			114	GJ
w tym	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 30 + w. 47)		115	
	na produkcję ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 31 + w. 48)		116	

Dział 3. Dostawy paliwa^{*)} w przypadku gazu kJ/m³

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 importu	ilość	05	t/tys.m ³							
	średnia wartość opałowa	06	kJ/kg ^{*)}							
	energia chemiczna	07	GJ							
	wartość paliwa zakupionego	08	tys. zł							

Dział 5. Dane techniczne i produkcyjne układów skojarzonych

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Układ nr 1	Układ nr 2	Układ nr 3	Układ nr 4	
0			1	2	3	4	
Rodzaj układu skojarzonego	01						
Kod paliwa dominującego	02						
	03						
Kotły parowe pyłowe OP	04	szt.					
Kotły parowe rusztowe OR	05						
Kotły parowe fluidalne OF	06						
Kotły sodowe KS	07						
Kotły parowe na gaz OG	08						
Kotły parowe na olej opałowy OO	09						
Kotły parowe odzysknicowe	10						
Kotły ciepłownicze odzysknicowe	11						
Turbiny przeciwprężne TP z upustem nieregulowanym lub bez upustu	12						
Turbiny przeciwprężne TP z upustem regulowanym	13						
Turbiny upustowo-kondensacyjne UK	14						
Turbiny gazowe TG	15						
Silniki wewnętrznego spalania S	16						
Moc osiągalna elektryczna brutto	17	MW					
Moc zainstalowana elektryczna	18						
Moc osiągalna cieplna w skojarzeniu	19						
Produkcja energii elektrycznej brutto A_{be}	20	MWh					
Produkcja energii mechanicznej A_{bm}	21						
Całkowita produkcja ciepła użytkowego Q_u	22	GJ					
z tego dla potrzeb	ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody		23				
	przemysłowych procesów technologicznych		24				
	produkcji rolnej i zwierzęcej		25				
	wtórnego wytwarzania chłodu		26				
Produkcja ciepła użytkowego w skojarzeniu Q_{uq}	27						
Produkcja ciepła użytkowego poza procesem skojarzonym Q_{uk}	28						
Całkowita energia chemiczna zużytych paliw Q_b	29						
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania ciepła poza procesem skojarzonym Q_{bek}	30						
Sprawność wytwarzania energii elektrycznej i ciepła łącznie η	31	%					
Sprawność graniczna określona dla danego typu układu skojarzonego η_{gr}	32						
Średni współczynnik zmiany mocy β	wyliczony	33	GJ/GJ				
	przyjęty z tabeli	34					
Stosunek energii elektrycznej do ciepła C	35						
Produkcja energii elektrycznej brutto w skojarzeniu (w rozumieniu Dyrektywy 2004/8/WE) A_{bq}	36	MWh					
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania energii elektrycznej poza procesem skojarzonym Q_{bek}	37	GJ					
Energia chemiczna paliw zużytych w procesie skojarzonym Q_{bq}	38						
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania energii elektrycznej w procesie rozdzielonym	39	%					
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania ciepła w procesie rozdzielonym	40						
Oszczędność energii pierwotnej PES	41						
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji na małą skalę	42	MWh					
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w układach opalanych gazem	43						
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w pozostałych układach	44						

Dział 6. 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 7. 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					
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					

Dział 7. Emisja pyłów i gazów (c.d.)

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Grupa emitorów					
0			1	2	3	4	5	
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 ₂	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 7. Emisja pyłów i gazów (c.d.)

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 ₂		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 (z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 roku w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz.U. Nr 260, poz.2181) z późn. zm. obwieszczenia PRM (Dz.U. Nr 17 poz. 140 i 141))		pył	73	mg/ m ³						
		SO ₂	74							
		NO ₂	75							
Instalacja odsiarczania	M (mokra)	ilość instalacji	76	szt.						
		nr bloku/typ kotła	77							
	PS (półsucha)	ilość instalacji	78	szt.						
		nr bloku/typ kotła	79							
	S (sucha)	ilość instalacji	80	szt.						
		nr bloku/typ kotła	81							
	F (kocioł fluidalny)	ilość instalacji	82	szt.						
		nr bloku/typ kotła	83							
skuteczność instalacji			84	%						
wielkość zredukowanej emisji SO ₂			85	t						

Dział 7. 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.					
		nr bloku/typ kotła	87						
	modyfikacja układu spalania	ilość instalacji	88	szt.					
		nr bloku/typ kotła	89						
	kocioł / palenisko fluidalne	ilość instalacji	90	szt.					
		nr bloku/typ kotła	91						
	wir niskotemperaturowy	ilość instalacji	92	szt.					
		nr bloku/typ kotła	93						
	metoda radiacyjna	ilość instalacji	94	szt.					
		nr bloku/typ kotła	95						
	spalanie gazu	ilość instalacji	96	szt.					
		nr bloku/typ kotła	97						
	spalanie oleju	ilość instalacji	98	szt.					
nr 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						
Charakterystyka emitora	ilość		108	szt.					
	rodzaj kotła		109						
	ilość		110	szt.					
	rodzaj kotła		111						
	ilość		112	szt.					
	rodzaj kotła		113						
	ilość		114	szt.					
	rodzaj kotła		115						
	ilość		116	szt.					
rodzaj kotła		117							

Dział 8. 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 9. 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 poz.1 w tym odprowadzone do	wód powierzchniowych	05		
	kanalizacji miejskiej, przemysłowej	06		

Dział 10. 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	09		
		SO ₂	02			odprowadzanie ścieków do wód i ziemi	10		
		NO ₂	03			inne	11		
		innych	04				12		
	korzystanie z wód		05		Razem opłaty i kary (w. 01 do 12)		13		
	odprowadzanie ścieków		06						
	składowanie odpadów		07						
	Zakup uprawnień do emisji CO ₂		08						

Dział 11. Wykorzystanie odpadów, w tys. t

Wyszczególnienie	Ilość niewykorzystana z lat poprzednich	Ilość uchwycona	Wykorzystanie przemysłowe				
			materiały budowlane	cement	budowa dróg	górnictwo	inne
0	1	2	3	4	5	6	7
Popiół	01						
Żużel	02						
Gips	03						

Dział 12. 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 składowania odpadów	06
Łączne koszty eksploatacji	07

Dział 13. Sprzedaż energii elektrycznej i regulacyjnych usług systemowych

Wyszczególnienie						Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	
0						1	2	
Produkt, usługa	Energia elektryczna	Kierunek sprzedaży	Kontrakty bezpośrednie	PSE		01		
				w tym	kontrakty długoterminowe – energia elektryczna		02	
					kontrakty długoterminowe – zdolności wytwórcze		03	X
				Operatorzy systemu dystrybucyjnego		04		
				Przedsiębiorstwa obrotu		05		
				Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	06	
						na średnim napięciu	07	
						na niskim napięciu	08	
					posiadający umowy kompleksowe	na wysokim napięciu	09	
						na średnim napięciu	10	
						na niskim napięciu	11	
				w tym energia do odsprzedaży		12		
				Giełda		13		
				Rynek bilansujący		14		
				Za granicę		15		
	Razem (01 + 04 do 11+13+14+15)		16					
	Regulacyjne usługi systemowe	rezerwy mocy	operacyjne	sekundowa i minutowa	17			
				godzinowa	18			
				odtworzeniowa	19			
		trwała		20				
		w tym sprzedawane w ramach KDT		21				
		pozostałe usługi systemowe		22	X			
		w tym sprzedawane w ramach KDT		23	X			
Razem przychody (energia elektryczna + RUS)						24	X	
w tym	energia elektryczna z pełnego skojarzenia (obowiązek zakupu)					25		
	energia kupowana na rynku bilansującym					26		
	energia kupowana z innych kierunków					27		
	całkowita sprzedaż energii elektrycznej z pełnego skojarzenia					28		
	całkowita sprzedaż energii elektrycznej w wysoko sprawnej kogeneracji					29		
Uzyskane świadectwa pochodzenia – odnawialne źródła						30	X	
Uzyskane świadectwa pochodzenia – kogeneracja na małą skalę i z elektrociepłowni gazowych						31	X	
Uzyskane świadectwa pochodzenia – kogeneracja z pozostałych elektrociepłowni						32	X	

Dział 14. Obrót energią elektryczną

Wyszczególnienie						Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)
0						1	2
Zakup energii elektrycznej	na rynku bilansującym					01	
	na giełdzie					02	
	z zagranicy					03	
	od pozostałych dostawców					04	
	Razem (w. 01 + 02 + 03 + 04)					05	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym					06	
	na giełdzie					07	
	Odbiorcy końcowi - posiadający umowy sprzedaży	WN + NN		08			
		SN		09			
		nN		10			
	za granicę					11	
	pozostali odbiorcy					12	
Razem (w. 06 + 07 + 08 + 09 + 10 + 11 + 12)					13		

Dział 15. 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
Przychody ze sprzedaży	01				
Przychody ze sprzedaży praw majątkowych	02		X	X	
Koszty działalności własnej	03				
Koszty zakupu energii do odsprzedaży	04		X		
Koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	05		X		
Koszty sprzedaży	06				
w tym podatek akcyzowy	07		X	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 koszty	12				
Koszty finansowe	13				

Dział 16. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej i rezerwa mocy	Pozostałe regulacyjne usługi systemowe	Wytwarzanie ciepła	Uzdatnianie nośnika ciepła
0		1	2	3	4
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		
Koszty podgrzewania nośnika ciepła	12	X	X	X	
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 17. Wynik finansowy na działalności objętej kontraktem długoterminowym towarowym lub finansowym oraz przychody przedsiębiorstwa z programu pomocowego, w tys. zł^{*)}

Wyszczególnienie		Wartość	Wyszczególnienie		Wartość
0		1	0		1
Przychody ogółem (w. 02 do 04)	01		Razem koszty uzyskania przychodów (w. 05 do 09)	10	
w tym sprzedaż energii elektrycznej	02		Wynik na działalności (w. 01 – 10)	11	
rezerwy mocy	03		Pozostałe koszty	12	
pozostałych regulacyjnych usług systemowych	04		Koszty finansowe	13	
Koszty zmienne wytwarzania	05		Nazwa jednostki objętej programem	14	
Koszty stałe wytwarzania	06		Ilość energii objętej programem	15	
Koszty energii elektrycznej zakupionej na rynku bilansującym	07		Środki otrzymane jako zaliczki na poczet kosztów osieroconych	16	
Koszty sprzedaży	08		Środki otrzymane/zwrócone w ramach korekty kosztów osieroconych	17	
Koszty zarządu	09		Otrzymane środki narastająco od początku programu	18	

^{*)} Patrz objaśnienia!

Dział 18. 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						
w tym koszty K _{CS} ^{*)}	07		x	x	x	x	
Wynik na sprzedaży (w. 01- 06)	08						
Pozostałe koszty	09						
Koszty finansowe	10						
Zakup ciepła przeznaczonego do obrotu [GJ]	11	x	x	x	x		

^{*)} Patrz objaśnienia

Dział 19. Zobowiązania wynikające z działalności energetycznej, w tys. zł

Wyszczególnienie		Energia elektryczna	Ciepło
0		1	2
Długoterminowe	01		
z tego kredyty bankowe	02		
w tym środki trwałe w budowie zabezpieczone kontraktami długoterminowymi	03		
pozostałe	04		
w tym środki trwałe w budowie zabezpieczone kontraktami długoterminowymi	05		
Krótkoterminowe	06		

Dział 20. 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 21. 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							

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,
która sporządziła sprawozdanie)

.....
(miejscowość, data)

.....
(pieczęć imienna i podpis osoby
działającej w imieniu sprawozdawcy)