

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<b>G - 10.2</b> <b>Sprawozdanie o działalności</b> <b>podstawowej elektrowni</b> <b>cieplnej zawodowej</b>  <b>za 2004 r.</b>	<b>Agencja Rynku Energii S.A.</b> 00 - 950 Warszawa 1, skr. poczt. 143  Przekazać / wysłać w terminie do 31 marca
Numer identyfikacyjny - REGON		

**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 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 - zmiany mocy zainstalowanej lub osiągalnej (c.d.)**

Wyszczególnienie		Moc elektryczna (MW)			Moc cieplna osiągalna (MW)
		zainstalowana	osiągalna		
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 - kotły energetyczne**

Wyszczególnienie				Jedn. miary	Ilość			
					w jedn. 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 szybkoobrotowych silników z zapłonem samoczynnym (paliwo dieslowe)	06				
		10	olej napędowy do silników średnio i wolnoobrotowych z zapłonem samoczynnym (paliwo żeglugowe)	07				
		13	gaz ziemny wysokometanowy	08	tys.m <sup>3</sup>			
		14	gaz ziemny zaazotowany	09				
		16	gaz koksowniczy	10				
		19	gaz wielkopieczowy	11				
		12	gaz ciekły	12	t			
		15	gaz ziemny z odmetanowania pokładów węgla	13	tys.m <sup>3</sup>			
		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	18		X		
		36	paliwa ciekłe z biomasy	19		X		
		34	odpady przemysłowe stałe i ciekłe	20		X		
		35	odpady komunalne	21		X		
		95	drewno opałowe	22		t	X	
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	23		GJ	X	
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	24	X			
		Razem energia chemiczna (w.01+...+23)			25		X	
		z tego: na produkcję energii elektrycznej			26		X	
		w tym: w skojarzeniu			27		X	
		na produkcję ciepła			28		X	
		w tym: w skojarzeniu			29		X	

**Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne - turbiny gazowe i agregaty silnikowe (c.d.)**

Wyszczególnienie				Jedn. miary	Ilość				
					w jedn. miary	w GJ			
0					1	2			
Zużycie paliw przez turbiny gazowe oraz silniki wewnętrznego spalania	Kod i nazwa paliwa	64	olej napędowy do silników z zapłonem samoczynnym (paliwo dieslowe)	30	t				
		10	olej napędowy do silników średnio i wolnoobrotowych z zapłonem samoczynnym (paliwo żeglugowe)	31					
		13	gaz ziemny wysokometanowy	32	tys.m <sup>3</sup>				
		14	gaz ziemny zaazotowany	33					
		16	gaz koksowniczy	34					
		19	gaz wielkopieczowy	35					
				12	gaz ciekły	36	t		
				15	gaz ziemny z odmetanowania pokładów węgla	37	tys.m <sup>3</sup>		
				79	paliwa odpadowe gazowe	38	GJ	X	
				25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	39		X	
				26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	40		X	
				27	gaz gnilny pozostały	41		X	
				Razem energia chemiczna (w.30+...+41)		42		X	
				z tego: na produkcję energii elektrycznej		43		X	
		na produkcję ciepła		44	X				

**Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne - kotły ciepłownicze (c.d.)**

Wyszczególnienie				Jedn. miary	Ilość				
					w jedn. miary	w GJ			
0					1	2			
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	45	t				
		03	węgiel brunatny	46					
		96	olej opałowy lekki	47					
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	48					
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	49					
		64	olej napędowy do szybkoobrotowych silników z zapłonem samoczynnym (paliwo dieslowe)	50					
		10	olej napędowy do silników średnio i wolnoobrotowych z zapłonem samoczynnym (paliwo żeglugowe)	51					
				13	gaz ziemny wysokometanowy	52	tys.m <sup>3</sup>		
				14	gaz ziemny zaazotowany	53			
				16	gaz koksowniczy	54			
				19	gaz wielkopieczowy	55			
				12	gaz ciekły	56	t		
				15	gaz ziemny z odmetanowania pokładów węgla	57	tys.m <sup>3</sup>		
				79	paliwa odpadowe gazowe	58	GJ	X	
				25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	59		X	
				26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	60		X	
				27	gaz gnilny pozostały	61		X	
				33	paliwa stałe z biomasy	62		X	
				36	paliwa ciekłe z biomasy	63		X	
				34	odpady przemysłowe stałe i ciekłe	64		X	
				35	odpady komunalne	65		X	
				95	drewno opałowe	66	t	X	
				23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	67	GJ	X	
				23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	68		X	
		Razem energia chemiczna (w.45+...+67)		69		X			

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

Wyszczególnienie			Jedn. miary	Ilość
0			1	
Energia elektryczna	Produkcja brutto		70	MWh
	w tym:	w skojarzeniu	71	
		w tym: w pełnym skojarzeniu	72	
		w tym z wiersza 71 turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania	73	
		produkcja z biopaliw	74	
	Zużycie na produkcję energii elektrycznej		75	
	Zużycie na produkcję ciepła		76	
	Zużycie na inne cele		77	
	Zakup na potrzeby elektrowni		78	
	w tym: na produkcję ciepła		79	
	na produkcję energii elektrycznej		80	
	Energia wprowadzona do sieci		81	
	w tym:	400 i 220kV	82	
		110kV	83	
		SN	84	
Obniżenie produkcji		85		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych			86	GJ
z tego:	na produkcję energii elektrycznej	87		
	na produkcję ciepła	88		
	na produkcję innych rodzajów energii	89		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych			90	
Produkcja ciepła netto	w skojarzeniu		91	
	bez skojarzenia z kotłów energetycznych		92	
	z kotłów ciepłowniczych		93	
	Razem (w.91 + 92 + 93)		94	
Produkcja innych rodzajów energii			95	MWh
Zatrudnienie			96	osoby
Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną, ciepło i inne rodzaje energii – elektrownia / elektrociepłownia			97	%
Wskaźniki techniczno-ekonomiczne	energia paliwa na 1 kWh energii elektrycznej brutto		98	kJ/kWh
	w tym: w skojarzeniu		99	
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej		100	MJ/GJ
	wskaźnik zużycia własnego na produkcję energii elektrycznej		101	%

### Dział 3. Dostawy paliwa

Wyszczególnienie		Jedn. miary	Podstawowe						Pozostałe	
			Węgiel kamienny	Węgiel brunatny	Gaz ziemny	Gaz koksowniczy	Paliwa ciekłe	Biogaz		Biomasa
0			1	2	3	4	5	6	7	8
Z kraju	ilość	01	t/tys.m <sup>3</sup>							
	średnia wartość opałowa	02	kJ/kg							
	energia chemiczna	03	GJ							
	wartość paliwa zakupionego	04	tys. zł							
Z importu	ilość	05	t/tys.m <sup>3</sup>							
	średnia wartość opałowa	06	kJ/kg							
	energia chemiczna	07	GJ							
	wartość paliwa zakupionego	08	tys. zł							

### Dział 4. Bloki energetyczne, ciepłownicze i turbozespoły

Wyszczególnienie			Jedn. miary	Blok/turbozespół			
0				1	2	3	4
Numer bloku / turbozespołu			01				
Rodzaj bloku / turbozespołu			02				
Moc zainstalowana			03				
Moc osiągalna bloku (turbozespołu)	stan na koniec roku	elektryczna brutto	04	MW			
		elektryczna netto	05				
		cieplna	06				
Produkcja energii elektrycznej brutto	ogółem		07	MWh			
	w tym: w skojarzeniu		08				
	produkcja z biopaliw		09				
Zużycie własne na produkcję energii elektrycznej			10				
Produkcja ciepła			11	GJ			
w tym: w skojarzeniu			12				
Produkcja innych rodzajów energii			13	MWh			
Czas pracy bloku (turbozespołu)			14	h			
Godziny postoju z tytułu	remontów		15				
	awarii		16				
	rezerwy		17				
Energia chemiczna paliwa ogółem			18	GJ			
w tym: na produkcję energii elektrycznej			19				
Sprawność przemiany			20	%			
Liczba postojów			21	ilość			

**Dział 4. Bloki energetyczne, ciepłownicze i turbozespoły (c.d.)**

0	Jedn. miary	Blok/turbozespół							
		5	6	7	8	9	10	11	12
01									
02									
03									
04	MW								
05									
06									
07	MWh								
08									
09									
10									
11	GJ								
12									
13	MWh								
14	h								
15									
16									
17									
18	GJ								
19									
20	%								
21	ilość								

**Dział 5. Sprzedaż ciepła z własnej produkcji**

Wyszczególnienie	Jedn. 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 nośnika	03	m <sup>3</sup> lub t					
Oplaty za moc zamówioną	04	tys. zł					
Oplaty za ciepło	05						
Oplaty za sprzedaż nośnika	06						
Oplata zmienna za przesył	07		X	X	X		
Oplata stała za przesył	08		X	X	X		
Oplata abonamentowa	09						

**Dział 6. Stan środków trwałych w układzie rodzajowym, 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			

**Dział 7. Emisja pyłów i gazów**

Wyszczególnienie		Jedn. miary	Grupa emitatorów				
0			1	2	3	4	5
Numer emitatora		01					
Węgiel	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					
Paliwa ciekłe	zużycie	09	t				
	średnia wartość opałowa	10	kJ / kg				
	średnia zawartość siarki	11	%				
Paliwa gazowe	zużycie	12	tys m <sup>3</sup>				
	średnia wartość opałowa	13	kJ / m <sup>3</sup>				
Inne paliwa	zużycie	14	GJ				
	średnia wartość opałowa	15					
Średnia zawartość części palnych	w popiele lotnym uchwyconym	16	%				
	w żużlu	17					

## Dział 7. Emisja pyłów i gazów (c.d.)

Wyszczególnienie		Jedn. miary	Grupa emitorów				
0			1	2	3	4	5
Średnia zawartość CO <sub>2</sub> w spalinach	18	%					
Udział popiołu lotnego w odpadach	19						
Suma czasu pracy kotłów w grupie emitorów	20	h					
Dyspozycyjność urządzeń odpylających	21	%					
Osiągalna skuteczność urządzeń odpylających	22						
Mechaniczna skuteczność odpylania elektrofiltrów	23						
Procent siarki przechodzącej w SO <sub>2</sub>	24						
Emisja	pyłu	25	t				
	SO <sub>2</sub>	26					
	NO <sub>2</sub>	27					
	CO	28					
	CO <sub>2</sub>	29					
	kadmu	30	kg				
	ołowiu	31					
	rtęci	32					
Liczba urządzeń odpylających	E1	33	szt.				
	E2	34					
	E3	35					
	E4	36					
	E5	37					
	E6	38					
	E7	39					
	E8	40					
	MC	41					
	C	42					
	FT	43					
	In	44					



**Dział 7. Emisja pyłów i gazów (c.d.)**

Wyszczególnienie			Jedn. miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	
Ilość wyemitowanych spalin w warunkach rzeczywistych			45	mln m <sup>3</sup>					
Ilość wyemitowanych suchych spalin w warunkach normalnych			46	mln Nm <sup>3</sup>					
Wskaźniki zastosowane do obliczeń emisji	pył		47	g/ GJ					
	SO <sub>2</sub>		48						
	NO <sub>2</sub>		49						
	CO		50						
	CO <sub>2</sub> (podać jednostki)		51						
Najwyższe stężenie	najwyższe średnie stężenie dla miesiąca / najwyższy wynik pomiarów okresowych	SO <sub>2</sub>	52	mg/ m <sup>3</sup>					
		NO <sub>x</sub>	53						
		pyłu	54						
		CO	55						
	najwyższe 48 -godzinne stężenie	SO <sub>2</sub>	56						
		NO <sub>x</sub>	57						
		pyłu	58						
	najwyższe stężenie CO		59						
	liczba godzin przekroczenia dopuszczalnego stężenia SO <sub>2</sub>		60	h					
	najwyższe stężenie SO <sub>2</sub> w okresie przekroczeń		61						
Wskaźniki emisji dopuszczalnej (z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 18 września 2003 roku w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz.U. Nr 163, poz.1584))		pył	62	mg/ m <sup>3</sup>					
		SO <sub>2</sub>	63						
		NO <sub>2</sub>	64						
Instalacja odsiarczania	M (mokra)	ilość instalacji	65	szt.					
		nr bloku / typ kotła	66						
	PS (półsucha)	ilość instalacji	67	szt.					
		nr bloku / typ kotła	68						
	S (sucha)	ilość instalacji	69	szt.					
		nr bloku / typ kotła	70						
	F (kocioł fluidalny)	ilość instalacji	71	szt.					
		nr bloku / typ kotła	72						
skuteczność instalacji		73	%						
wielkość zredukowanej emisji SO <sub>2</sub>		74	t						

**Dział 7. Emisja pyłów i gazów (c.d.)**

Wyszczególnienie			Jedn. miary	Grupa emitatorów					
0				1	2	3	4	5	
Instalacja redukcji NO <sub>x</sub>	palniki niskoemisyjne	ilość instalacji	75	szt.					
		nr bloku / typ kotła	76						
	modyfikacja układu spalania	ilość instalacji	77	szt.					
		nr bloku / typ kotła	78						
	kocioł / palenisko fluidalne	ilość instalacji	79	szt.					
		nr bloku / typ kotła	80						
	wir niskotemperaturowy	ilość instalacji	81	szt.					
		nr bloku / typ kotła	82						
	metoda radiacyjna	ilość instalacji	83	szt.					
		nr bloku / typ kotła	84						
spalanie gazu	ilość instalacji	85	szt.						
	nr bloku / typ kotła	86							
spalanie oleju	ilość instalacji	87	szt.						
	nr bloku / typ kotła	88							
skuteczność instalacji		89	%						
redukcja emisji NO <sub>x</sub>		90	t						
Liczba modernizacji urządzeń odpylających	wymiana elektrofiltru		91	szt.					
	instalacja lub modernizacja cyklonów / multicyklonów		92						
	instalacja filtrów tkaninowych		93						
	kondycjonowanie spalin		94						
	spalanie gazu		95						
	spalanie oleju		96						
Charakterystyka emitatora	ilość		97	szt.					
	rodzaj kotła		98						
	ilość		99	szt.					
	rodzaj kotła		100						
	ilość		101	szt.					
	rodzaj kotła		102						
	ilość		103	szt.					
	rodzaj kotła		104						
	ilość		105	szt.					
	rodzaj kotła		106						

**Dział 8. Pobór i wykorzystanie wód, w tys. m<sup>3</sup>**

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. m<sup>3</sup>**

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	08		
		SO <sub>2</sub>	02			odprowadzanie ścieków do wód i ziemi	09		
		NO <sub>2</sub>	03			inne	10		
		innych	04				11		
	korzystanie z wód		05		Razem opłaty i kary (w. 01 do 11)		12		
	odprowadzanie ścieków		06						
	składanie odpadów		07						

**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

**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		02		
				w tym: kontrakty eksportowe		03		
				Spółki dystrybucyjne		04		
						05		
				Odbiorcy finalni	korzystający z zasady TPA	na wysokim napięciu	06	
						na średnim napięciu	07	
						na niskim napięciu	08	
					pozostali odbiorcy	na wysokim napięciu	09	
						na średnim napięciu	10	
						na niskim napięciu	11	
				Przedsiębiorstwa obrotu		12		
				Giełda		13		
				Rynek bilansujący		14		
	Razem (01 + 04 do 14)		15					
Regulacyjne usługi systemowe	rezerwy mocy	operacyjne	sekundowa i minutowa	16				
			godzinowa	17				
			odtworzeniowa	18				
		trwała	19					
	w tym: sprzedawane w ramach KDT		20					
	pozostałe usługi systemowe		21	X				
	w tym: sprzedawane w ramach KDT		22	X				
Razem przychody (energia elektryczna +RUS)						23	X	
w tym:	energia elektryczna z pełnego skojarzenia				24			
	energia elektryczna ze źródeł odnawialnych				25			
	w tym:	z produkcji własnej			26			
		sprzedaż odbiorcom finalnym			27			
	energia kupowana na rynku bilansującym				28			
Z wiersza 12: kontrakty długoterminowe do PSE						29		

**Dział 14. Obrót energią elektryczną**

Wyszczególnienie						Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)
0						1	2
Zakup energii elektrycznej	na rynku bilansującym				01		
	na giełdzie				02		
	od pozostałych dostawców				03		
	Razem (w. 01+ 02 + 03)				04		
	w tym:	energia elektryczna ze źródeł odnawialnych			05		
						06	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym				07		
	na giełdzie				08		
	odbiorcy finalni	WN + NN			09		
		SN			10		
		nN			11		
	w tym: energia elektryczna ze źródeł odnawialnych				12		
	pozostali odbiorcy				13		
Saldo obrotu (w. 04 – 07 – 08 – 09 – 10 – 11 – 13 )						14	

**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				
Koszty działalności własnej	02				
Koszty zakupu energii do odsprzedaży	03				
Koszty sprzedaży	04				
w tym: podatek akcyzowy	05		X	X	
	06				
Koszty zarządu	07				
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 02 + 03 + 04 + 07)	08				
Wynik na sprzedaży (w. 01 - 08)	09				
Pozostałe koszty	10				
Koszty finansowe	11				

**Dział 16. Koszty w układzie kalkulacyjnym, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej i rezerwa mocy	Pozostałe regulacyjne usługi systemowe	Wytwarzanie ciepła	Uzdatnianie nośnika ciepła
0		1	2	3	4
<b>Koszty zmienne</b> (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	
<b>Koszty stałe</b> (w. 14 + 16 + 18 + 20 + 21)	13				
Materiały	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				
<b>Razem koszty wytworzenia</b> (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, w tys. zł<sup>\*)</sup>**

Wyszczególnienie		Wartość	Wyszczególnienie		Wartość
0		1	0		1
Przychody ogółem (w. 02 do 04)	01		Koszty sprzedaży	08	
w tym: sprzedaż energii elektrycznej	02		Koszty zarządu	09	
rezerwy mocy	03		Razem koszty uzyskania przychodów (w. 05 do 09)	10	
pozostałych regulacyjnych usług systemowych	04		Wynik na działalności (w. 01 – 10)	11	
Koszty zmienne wytwarzania	05		Pozostałe koszty	12	
Koszty stałe wytwarzania	06		Koszty finansowe	13	
Koszty energii elektrycznej zakupionej na rynku bilansującym	07		*) <i>Patrz objaśnienia!</i>		

**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 $K_{CS}$ <sup>*)</sup>	07		x	x	x	x	
Wynik na sprzedaży (w. 01- 06)	08						
Pozostałe koszty	09						
Koszty finansowe	10						
Zakup ciepła przeznaczanego 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	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	
Pozostałe koszty	09	
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 07 + 08 – 09)	10	
Przychody finansowe	11	
w tym: odsetki od przeterminowanych należności	12	
Koszty finansowe	13	
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 10 + 11 – 13)	14	

*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 przeczytać objaśnienia!*

Nazwisko, imię i telefon osoby,  
która sporządziła sprawozdanie

.....

Pieczętka imienna i podpis osoby  
działającej w imieniu sprawozdawcy

.....

.....  
( miejscowość i data )