

<b>MINISTERSTWO ENERGII</b>		
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<b>G-10.2</b> <b>Sprawozdanie o działalności elektrowni ciepłej zawodowej</b> <hr/> <b>za 2016 r.</b>	<b>Agencja Rynku Energii S.A.</b> Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON		Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2016 r.

*Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2012 r. poz. 591, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2016 (Dz. U. poz. 1304). 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	
w tym kotłów na odnawialne źródła energii	osiągalna	04	
Moc kotłów ciepłowniczych (MW)	zainstalowana	05	
	osiągalna	06	
Moc osiągalna ciepła ogółem (MW)		07	
Moc osiągalna ciepła w skojarzeniu (MW)		08	
Moc elektryczna turbozespołów (MW)	zainstalowana	09	
	osiągalna	10	
Moc osiągalna elektrowni (MW)	brutto	11	
	netto	12	
Moc elektryczna przy osiągalnej mocy cieplnej (MW)		13	
Moc ciepła przy osiągalnej mocy elektrycznej (MW)		14	
Moc ciepła zamówiona (MW)		15	

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

Wyszczególnienie		Moc elektryczna (MW)			Moc ciepła osiągalna (MW)
		zainstalowana	osiągalna		
			brutto	netto	
0		2	3	4	5
Stan na początek roku		16			
Przyczyna zmiany (+) przyrost, (-) ubytek	I	17			
	K	18			
	L	19			
	M	20			
	O	21			

**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	060	węgiel kamienny energetyczny	01	t			
		003	węgiel brunatny (lignit)	02				
		096	oleje opałowe lekkie	03				
		099	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki ( $\geq 1\%$ ) (ciężki olej opałowy)	04				
		098	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki ( $< 1\%$ ) (ciężki olej opałowy)	05				
		064	oleje napędowe do silników (Diesla)	06				
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	07				
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	08	tys.m <sup>3</sup>			
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	09				
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	10				
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	11				
		016	gaz koksowniczy	12				
		019	gaz wielkopieczowy	13				
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	14	t			
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	15	GJ	X		
		025	biogaz	z wysypisk odpadów	16	tys.m <sup>3</sup>		
		026		z oczyszczalni ścieków	17			
		029		rolniczy	18			
		124		z procesów termicznych	19			
		027		pozostały	20			
		095	biopaliwa stałe	biomasa leśna	21	t		
		030		uprawy energetyczne	22			
		033		odpady z rolnictwa	23			
		131		odpady zwierzęce	24			
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	25			
		084		pozostałe paliwa stałe z biomasy	26			
		184		ług powarzenny	27			
		034	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	28				
		035	nieorganiczne stałe odpady komunalne	29				
		046	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	30				
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	31	GJ	X		
		X	w tym z biomasy i biogazu	32		X		
		X	inne paliwa	33		X		
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	34		X		
		Razem energia chemiczna (w. 01+...+31 + 33)				35	X	
		z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		36	X		
			na produkcję ciepła		37	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	096	oleje opałowe lekkie	38	t		
		064	olej napędowy do silników (Diesla)	39			
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	40			
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	41	tys.m <sup>3</sup>		
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	42			
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	43			
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	44			
		016	gaz koksowniczy	45			
		019	gaz wielkopiecowy	46			
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	47	t		
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	48	GJ	X	
		025	biogaz	z wysypisk odpadów	49	tys.m <sup>3</sup>	
		026		z oczyszczalni ścieków	50		
		029		rolniczy	51		
		124		z procesów termicznych	52		
		027		pozostały	53		
		X	inne paliwa	54	GJ	X	
Razem energia chemiczna (w. 38 +...+ 54)			55	X			
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		56	X			
	na produkcję ciepła		57	X			
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	060	węgiel kamienny energetyczny	58	t		
		003	węgiel brunatny (lignit)	59			
		096	oleje opałowe lekkie	60			
		099	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥ 1 %) (ciężki olej opałowy)	61			
		098	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (< 1 %) (ciężki olej opałowy)	62			
		064	oleje napędowe do silników (Diesla)	63			
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	64	tys.m <sup>3</sup>		
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	65			
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	66			
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	67			
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	68			
		016	gaz koksowniczy	69			
		019	gaz wielkopiecowy	70	t		
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	71			
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	72	GJ	X	
		025	biogaz	z wysypisk odpadów	73	tys.m <sup>3</sup>	
		026		z oczyszczalni ścieków	74		
		029		rolniczy	75		
		124		z procesów termicznych	76		
		027		pozostały	77		
		095	biopaliwa stałe	biomasa leśna	78	t	
		030		uprawy energetyczne	79		
		033		odpady z rolnictwa	80		
		131		odpady zwierzęce	81		
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	82		
		084		pozostałe paliwa stałe z biomasy	83		
		184		ług powarzelny	84		
		034		pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	85		
		035	nieorganiczne stałe odpady komunalne	86			
		046	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	87	GJ		
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	88		X	
		X	w tym z biomasy i biogazu	89		X	
		X	inne paliwa	90		X	
023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	91	X				
Razem energia chemiczna (w. 58 +...+ 88 + 90)			92	X			

## Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Ilość	
0			1		
Energia elektryczna	Produkcja energii elektrycznej brutto		93	MWh	
	w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	94		
		turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania	95		
		z odnawialnych źródeł energii (biomasa i biogaz)	96		
		w tym	układy hybrydowe		97
			współspalanie		98
	Produkcja energii mechanicznej		99		
	Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		100		
	Zużycie własne energii mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		101		
	Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję ciepła		102		
	Zużycie własne energii elektrycznej na inne cele		103		
	Zakup na potrzeby elektrowni		104		
	w tym	na produkcję ciepła	105		
		na produkcję energii elektrycznej	106		
	Energia wprowadzona do sieci		107		
	w tym	400 kV i 220 kV	108		
		110 kV	109		
		SN	110		
Energia dostarczona bezpośrednio odbiorcom		111			
Obniżenie produkcji		112			
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych			113	GJ	
z tego	na produkcję energii elektrycznej	114			
	na produkcję energii mechanicznej	115			
	na produkcję ciepła	116			
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych			117		
Produkcja ciepła netto	z kotłów energetycznych i z kotłów odzysknicowych turbin gazowych lub silników wewnętrznego spalania		118		
	z tego	z upustów i wylotów turbin i z kotłów odzysknicowych turbin gazowych lub silników wewnętrznego spalania	119		
		z kolektorów pary świeżej	120		
	z kotłów ciepłowniczych		121		
	Razem (w. 118 + 121)		122		
Zatrudnienie			123	etaty	
Sprawność kotłów ciepłowniczych			124	%	
Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną, mechaniczną i ciepło elektrownia / elektrociepłownia (bez kotłów ciepłowniczych)			125		
Wskaźniki techniczno-ekonomiczne	energia paliwa na 1 kWh energii elektrycznej brutto lub mechanicznej		126	kJ/kWh	
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach energetycznych		127	MJ/GJ	
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach ciepłowniczych		128		
	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		129	%	
Razem energia chemiczna paliwa na produkcję energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 35 + w. 55)			130	GJ	
w tym	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 36+ w. 56)		131		
	na produkcję ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 37 + w. 57)		132		



**Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub>**

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Grupa emitorów					
0			1	2	3	4	5	6
Symbol 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 <sup>3</sup>					
	średnia wartość opałowa	20	kJ/m <sup>3</sup>					
Biomasa	zużycie	21	t					
	średnia zawartość popiołu	22	%					
	średnia zawartość siarki	23						
	średnia wartość opałowa	24	kJ/kg					
Inne paliwa	zużycie	25	GJ					
	średnia wartość opałowa (podać jednostkę)	26						
Średnia zawartość części palnych	w popiele lotnym uchwyconym	27	%					
	w żużlu	28						
Udział popiołu lotnego w odpadach		29						
Suma czasu pracy kotłów/urządzeń* w grupie emitorów		30	h					
Osiągalna skuteczność urządzeń odpylających		31	%					
Procent siarki przechodzącej w SO <sub>2</sub>		32						
Emisja	pyłu	33	t					
	SO <sub>2</sub>	34						
	NO <sub>x</sub>	35						
	CO	36						
	CO <sub>2</sub>	37						
	CO <sub>2</sub> z biomasy	38						
	kadmu	39	kg					
	ołowiu	40						
	rtęci	41						
	Liczba urządzeń odpylających	E1	42	szt.				
E2		43						
E3		44						
E4		45						
E5		46						
E6		47						
E7		48						
E8		49						
MC		50						
C		51						
FT		52						
In		53						

**Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> (cd.)**

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	6
Wskaźniki zastosowane do obliczeń emisji CO <sub>2</sub> (podać jednostkę)			54						
Najwyższe stężenie	najwyższe średnie stężenie dla miesiąca/najwyższy wynik pomiarów okresowych	SO <sub>2</sub>	55	mg/m <sup>3</sup>					
		NO <sub>x</sub>	56						
		pyłu	57						
		CO	58						
	najwyższe średnie stężenie zgodnie z § 11 ust. 5 pkt 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1546)	SO <sub>2</sub>	59						
		NO <sub>x</sub>	60						
		pyłu	61						
	najwyższe stężenie CO		62						
liczba godzin przekroczenia dopuszczalnego stężenia SO <sub>2</sub>		63	h						
najwyższe stężenie SO <sub>2</sub> w okresie przekroczeń		64	mg/m <sup>3</sup>						
Wskaźniki emisji dopuszczalnej		pył		65					
		SO <sub>2</sub>		66					
		NO <sub>x</sub>	67						
Instalacja odsiarczania	M (mokra)	ilość instalacji	68	szt.					
		numer bloku/typ kotła	69						
	PS (półsucha)	ilość instalacji	70	szt.					
		numer bloku/typ kotła	71						
	S (sucha)	ilość instalacji	72	szt.					
		numer bloku/typ kotła	73						
	F (kocioł fluidalny)	ilość instalacji	74	szt.					
		numer bloku/typ kotła	75						
skuteczność instalacji		76	%						
wielkość zredukowanej emisji SO <sub>2</sub>		77	t						
Instalacja redukcji NO <sub>x</sub>	palniki niskoemisyjne	ilość instalacji	78	szt.					
		numer bloku/typ kotła	79						
	modyfikacja układu spalania	ilość instalacji	80	szt.					
		numer bloku/typ kotła	81						
	kocioł / palenisko fluidalne	ilość instalacji	82	szt.					
		numer bloku/typ kotła	83						
	wir niskotemperaturowy	ilość instalacji	84	szt.					
		numer bloku/typ kotła	85						
	metoda katalityczna (SCR)	ilość instalacji	86	szt.					
		numer bloku/typ kotła	87						
	metoda niekatalityczna (SNCR)	ilość instalacji	88	szt.					
		numer bloku/typ kotła	89						
	spalanie gazu	ilość instalacji	90	szt.					
		numer bloku/typ kotła	91						
	spalanie oleju	ilość instalacji	92	szt.					
		numer bloku/typ kotła	93						
	skuteczność instalacji		94	%					
	redukcja emisji NO <sub>x</sub>		95	t					

**Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> (dok.)**

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	6
Liczba modernizacji urządzeń odpylających	wymiana elektrofiltru	96	szt.						
	instalacja lub modernizacja cyklonów/multicyklonów	97							
	instalacja filtrów tkaninowych	98							
	kondycjonowanie spalin	99							
	spalanie gazu	100							
	spalanie oleju	101							
Przydzielone uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	na energię elektryczną	ilość	EUA						
	na ciepło	103							
Zakup uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	ilość	104	EUA						
	wartość	105	tys. zł						
Sprzedaż uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	ilość	106	EUA						
	wartość	107	tys. zł						
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							

\*dotyczy silników spalinowych, gazowych itp.

**Dział 5. Opłaty i kary za korzystanie ze środowiska oraz koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów, 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>x</sub>	03			inne		10	
		innych	04		Razem opłaty i kary (w. 01 do 10)		11		
	korzystanie z wód		05		Łączne koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów		12		
	odprowadzanie ścieków		06						
	składowanie odpadów		07						

**Dział 6. 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	
			w tym z wiersza 04 sprzedawca zobowiązany		08			
			Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	09		
					na średnim napięciu	10		
					na niskim napięciu	11		
				posiadający umowy kompleksowe oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy	na wysokim napięciu	12		
					na średnim napięciu	13		
					na niskim napięciu	14		
			Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania)	na wysokim napięciu	15		X	
				na średnim napięciu	16		X	
				na niskim napięciu	17		X	
			Giełda towarowa		18		X	
			w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		19		X
				sprzedaż na rynek terminowy		20		X
			Rynek regulowany		21		X	
			Rynek bilansujący		22		X	
			Za granicę		23		X	
			Razem (w. 01+04+09+...+18+21+22+23)		24			
	w tym w drodze otwartego przetargu		25		X			
	Regulacyjne usługi systemowe	Operacyjna rezerwa mocy		26		X		
		Udział w regulacji pierwotnej		27	X	X		
		Udział w regulacji wtórnej		28	X	X		
		Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem		29	X	X		
		Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej		30	X	X		
		Uruchomienia		31	X	X		
	Razem przychody (24+26+...+31+37+38)		32	X				
	w tym	energia kupowana na rynku bilansującym		33		X		
		energia kupowana z innych kierunków		34		X		
		w tym w ramach własnej grupy kapitałowej		35		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 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.)		36		X	X		
	Dane uzupełniające	Z wiersza 32 przypada na: interwencyjna rezerwa zimna		37	X	X		
		Z wiersza 32 przypada na: usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS)		38	X	X		

## Dział 7. 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	
	od przedsiębiorstw obrotu	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	
	z pozostałych kierunków zakupu	10		X	
	Razem (w. 01+02+05+06+10)	11		X	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym	12		X	
	na giełdzie towarowej	13		X	
	w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	14		X
		sprzedaż na rynek terminowy	15		X
	odbiorcy końcowi - posiadający umowy sprzedaży	WN + NN	16		
		SN	17		
		nN	18		
	za granicę	19		X	
	przedsiębiorstwa obrotu	20		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	21		X
		poza własną grupę kapitałową	22		X
	w tym z wiersza 20 w ramach bilansowania energii	23		X	
	pozostali odbiorcy	24		X	
	Razem (w. 12+13+16+17+18+19+20+24)	25			

## Dział 8. Wynik finansowy na energii elektrycznej według rodzajów działalności, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Usługi systemowe	Dystrybucja /prześlę 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, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii	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 9. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Rezerwa mocy	Pozostałe usługi systemowe	Wytwarzanie ciepła	Uzdatnianie nośnika ciepła
0		1	2	3	4	5
<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	X		
Koszty podgrzewania nośnika ciepła	12	X	X	X	X	
<b>Koszty stałe</b> (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					
<b>Razem koszty wytworzenia</b> (w. 01 + 13)	23					
w tym na remonty	24					
koszty wydziałów pomocniczych	25					

**Dział 10. 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 11. Wynik finansowy na ciepło, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Ogółem	W tym działalność wytwórcza
0		1	2
Przychody ze sprzedaży	01		
Koszty działalności własnej	02		
Koszty ciepła zakupionego	03		
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 przeznaczony do obrotu [GJ]	10		X

**Dział 12. 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 13. Stan środków trwałych według Klasyfikacji Środków Trwałych oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł**

Symbol KŚT	Wyszczególnienie		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				
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 14. 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 elektrycznej i ciepła 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 <sub>2</sub>	09	
Pozostałe koszty	10	
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	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 15. 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 i sprzedaż ciepła w nośniku	02	GJ					
Oplaty za moc zamówioną	03	tys. zł					
Oplaty za ciepło i opłaty za sprzedaż nośnika	04						

**Dział 16. 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.*

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	

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

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