

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G-10.2 Sprawozdanie o działalności elektrowni cieplnej zawodowej <hr/> za 2023 r.	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON		Termin przekazania: do 2 kwietnia 2024 r.

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 459, z późn. zm.). Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

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 cieplna przy osiągalnej mocy elektrycznej (MW)		14	
Moc cieplna zamówiona (MW)		15	

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

Wyszczególnienie		Moc elektryczna (MW)			Moc cieplna 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 ³			
		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 ³		
		026		z oczyszczalni ścieków	17			
		029		rolniczy	18			
		124		z procesów termicznych	19			
		027		pozostały	20			
		101	biopaliwa stałe	drewno opałowe	21	t		
		102		gałęzie i wierzchołki drzew	22			
		103		pniaki	23			
		104		przemysłowe drewno okrągłe	24			
		105		kora	25			
		106		wióry, trociny, zrębki	26			
		107		drewno pokonsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio do wytwarzania energii	27			
		108		węgiel drzewny	28			
		109		pellety i brykiety drzewne	29			
		138		uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych	30			
		139		uprawy energetyczne - surowce spożywcze i paszowe	31			
		033		odpady z rolnictwa	32			
		131		odpady zwierzęce	33			
		184		ług powarzelny i olej talowy surowy	34			
		084		biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu	35			
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	36			
		183		osady ściekowe	37			

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (cd.)

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość			
					w jednostce miary	w GJ		
0				1	2			
Zużycie paliw w kotłach energetycznych	Kod i nazwa paliwa	034	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	38	t			
		035	nieorganiczne stałe odpady komunalne	39				
		046	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	40				
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie wraz z ciepłem spalin (z zewnątrz)	41		X		
		X	w tym z biomasy i biogazu	42		X		
		X	inne paliwa	43		X		
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	44		X		
	Razem energia chemiczna (w. 01+...+41+43)			45	X			
	z tego		na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		46	X		
			na produkcję ciepła		47	X		
Zużycie paliw przez turbiny gazowe oraz silniki wewnętrznego spalania	Kod i nazwa paliwa	096	oleje opałowe lekkie	48	t			
		064	olej napędowy do silników (Diesla)	49				
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	50				
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	51	tys.m ³			
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	52				
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	53				
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	54				
		016	gaz koksowniczy	55				
		019	gaz wielkopieczowy	56				
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	57		t		
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	58	GJ	X		
		025	biogaz	z wysypisk odpadów	59	tys.m ³		
		026		z oczyszczalni ścieków	60			
	029	rolniczy		61				
	124	z procesów termicznych		62				
	027	pozostały		63				
	X	inne paliwa		64	GJ	X		
	Razem energia chemiczna (w. 48 +...+64)			65		X		
	z tego		na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			66	X	
			na produkcję ciepła		67	X		
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	060	węgiel kamienny energetyczny	68	t			
		003	węgiel brunatny (lignit)	69				
		096	oleje opałowe lekkie	70				
		099	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥ 1 %) (ciężki olej opałowy)	71				
		098	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (< 1 %) (ciężki olej opałowy)	72				
		064	oleje napędowe do silników (Diesla)	73				
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	74	tys.m ³			
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	75				
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	76				
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	77				
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	78				
		016	gaz koksowniczy	79				
		019	gaz wielkopieczowy	80				
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	81	t			
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	82	GJ	X		

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (cd.)

Wyszczególnienie					Jednostka miary	Ilość				
						w jednostce miary	w GJ			
0					1	2				
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	025	biogaz	z wysypisk odpadów	83	tys.m ³				
		026		z oczyszczalni ścieków	84					
		029		rolniczy	85					
		124		z procesów termicznych	86					
		027		pozostały	87					
		101	biopaliwa stałe	drewno opałowe	88	t				
		102		gałęzie i wierzchołki drzew	89					
		103		pniaki	90					
		104		przemysłowe drewno okrągłe	91					
		105		kora	92					
		106		wióry, trociny, zrębki	93					
		107		drewno pokonsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio	94					
		108		węgiel drzewny	95					
		109		pellety i brykiety drzewne	96					
		138		uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych	97					
		139		uprawy energetyczne - surowce spożywcze i paszowe	98					
		033		odpady z rolnictwa	99					
		131		odpady zwierzęce	100					
		184		ług powarzelny i olej talowy surowy	101					
		084		biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu	102					
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	103					
		183		osady ściekowe	104					
		034		pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	105					
		035		nieorganiczne stałe odpady komunalne	106					
		046		biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	107					
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie wraz z ciepłem spalin (z zewnątrz)	108	GJ	X				
		X	w tym z biomasy i biogazu	109		X				
		X	inne paliwa	110		X				
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	111		X				
		Razem energia chemiczna (w. 68 +...+108+110)					112		X	
		Energia elektryczna	Produkcja energii elektrycznej brutto				113	MWh		
			w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)			114			
				turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania			115			
				z odnawialnych źródeł energii (biomasa i biogaz)			116			
w tym	układy hybrydowe			117						
	współspalanie			118						
Produkcja energii mechanicznej				119						
Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej				120						
Zużycie własne energii mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej				121						
Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję ciepła				122						
Zużycie własne energii elektrycznej na inne cele				123						
Zakup na potrzeby elektrowni				124						
w tym	na produkcję ciepła			125						
	na produkcję energii elektrycznej			126						
Energia elektryczna pobrana przez magazyn energii elektrycznej				127						
w tym z KSE				128						
Energia elektryczna oddana z magazynu energii elektrycznej				129						
w tym do KSE				130						
Energia wprowadzona do KSE				131						
w tym	400 kV i 220 kV			132						
	110 kV			133						
	SN			134						
Energia dostarczona bezpośrednio odbiorcom końcowym				135						
Obniżenie produkcji				137						
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych					137	GJ				
z tego	na produkcję energii elektrycznej			138						
	na produkcję energii mechanicznej			139						
	na produkcję ciepła			140						
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych					141					

Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Grupa emitorów					
0			1	2	3	4	5	6
Symbol emitora		01						
Węgiel kamienny	zużycie	02	Mg					
	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	Mg					
	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	Mg					
	średnia wartość opałowa	17	kJ/kg					
	średnia zawartość siarki	18	%					
Paliwa gazowe	zużycie	19	tys m ³					
	średnia wartość opałowa	20	kJ/m ³					
Biomasa	zużycie	21	Mg					
	średnia zawartość popiołu	22	%					
	średnia zawartość siarki	23						
	średnia wartość opałowa	24	kJ/kg					
Biogaz	zużycie	25	tys.m ³					
	średnia wartość opałowa	26	kJ/m ³					
Inne paliwa	zużycie	27	GJ					
	średnia wartość opałowa (podać jednostkę)	28						
Średnia zawartość części palnych	w popiele lotnym uchwyconym	29	%					
	w żużlu	30						
Udział popiołu lotnego w odpadach		31						
Suma czasu pracy kotłów/urządzeń w grupie emitorów		32	h					
Osiągalna skuteczność urządzeń odpylających		33	%					
Procent siarki przechodzącej w SO ₂		34						
Emisja	pyłu	35	Mg					
	SO ₂	36						
	NO _x	37						
	CO	38						
	CO ₂	39						
	kadmu	40	kg					
	ołowiu	41						
	rtęci	42						
Liczba urządzeń odpylających	E1	43	szt.					
	E2	44						
	E3	45						
	E4	46						
	E5	47						
	E6	48						
	E7	49						
	E8	50						
	MC	51						
	C	52						
	FT	53						
	In	54						

Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂ (cd.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów						
0				1	2	3	4	5	6	
Wskaźniki zastosowane do obliczeń emisji CO ₂ (podać jednostkę)			55							
Najwyższe stężenie	najwyższe średnie stężenie dla miesiąca/najwyższy wynik pomiarów okresowych	SO ₂	56	mg/m ³						
		NO _x	57							
		pyłu	58							
		CO	59							
	najwyższe średnie 24 - godzinne stężenie	SO ₂	60							
		NO _x	61							
		pyłu	62							
	najwyższe średnie 48 - godzinne stężenie	SO ₂	63							
		NO _x	64							
		pyłu	65							
	najwyższe stężenie CO		66							
	liczba godzin przekroczenia dopuszczalnego stężenia SO ₂		67		h					
	najwyższe stężenie SO ₂ w okresie przekroczeń		68							
Wskaźniki emisji dopuszczalnej	pył	69	mg/m ³							
	SO ₂	70								
	NO _x	71								
Instalacja odsiarczania	M (mokra)	ilość instalacji	72	szt.						
		numer bloku/typ kotła	73							
	PS (pólsucha)	ilość instalacji	74	szt.						
		numer bloku/typ kotła	75							
	S (sucha)	ilość instalacji	76	szt.						
		numer bloku/typ kotła	77							
	F (kocioł fluidalny)	ilość instalacji	78	szt.						
		numer bloku/typ kotła	79							
skuteczność instalacji		80	%							
wielkość zredukowanej emisji SO ₂		81	Mg							
Instalacja redukcji NO _x	palniki niskoemisyjne	ilość instalacji	82	szt.						
		numer bloku/typ kotła	83							
	modyfikacja układu spalania	ilość instalacji	84	szt.						
		numer bloku/typ kotła	85							
	kocioł / palenisko fluidalne	ilość instalacji	86	szt.						
		numer bloku/typ kotła	87							
	wir niskotemperaturowy	ilość instalacji	88	szt.						
		numer bloku/typ kotła	89							
	metoda katalityczna (SCR)	ilość instalacji	90	szt.						
		numer bloku/typ kotła	91							
	metoda niekatalityczna (SNCR)	ilość instalacji	92	szt.						
		numer bloku/typ kotła	93							
	skuteczność instalacji		94	%						
	redukcja emisji NO _x		95	Mg						

Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂ (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	6
Liczba modernizacji urządzeń odpylających	wymiana lub modernizacja elektrofiltru	96	szt.						
	instalacja lub modernizacja cyklonów/ multicyklonów	97							
	instalacja filtrów tkaninowych	98							
	kondycjonowanie spalin	99							
Przydzielone uprawnienia do emisji CO ₂	na energię elektryczną	ilość	EUA						
	na ciepło	101							
Zakup uprawnień do emisji CO ₂	ilość	102	EUA						
	wartość	103	tys. zł						
Sprzedaż uprawnień do emisji CO ₂	ilość	104	EUA						
	wartość	105	tys. zł						
Charakterystyka emitora	ilość	106	szt.						
	rodzaj kotła / urządzenia	107							
	ilość	108	szt.						
	rodzaj kotła / urządzenia	109							
	ilość	110	szt.						
	rodzaj kotła / urządzenia	111							
	ilość	112	szt.						
	rodzaj kotła / urządzenia	113							
	ilość	114	szt.						
	rodzaj kotła / urządzenia	115							

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	09	
		SO ₂	02		odprowadzanie ścieków do wód i ziemi	10	
		NO _x	03		inne	11	
		innych	04		Razem opłaty i kary (w. 01 do 11)	12	
	przyznane uprawnienia do emisji CO ₂	05	Łączne koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów	13			
	korzystanie z wód	06					
	odprowadzanie ścieków	07					
	składowanie odpadów	08					

Dział 6. Sprzedaż energii elektrycznej i usług systemowych

Wyszczególnienie				Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)		
0				1	2	3		
Energia elektryczna	Kierunek sprzedaży	Kontrakty bezpośrednie	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		X
			Odbiorcy końcowi			09		
			z tego	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	10		
					na średnim napięciu	11		
					na niskim napięciu	12		
				posiadający umowy kompleksowe oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy	na wysokim napięciu	13		
					na średnim napięciu	14		
					na niskim napięciu	15		
			Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)	na wysokim napięciu	16		X	
				na średnim napięciu	17		X	
				na niskim napięciu	18		X	
			Giełda towarowa			19		X
			z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		20		X
				sprzedaż na rynek terminowy		21		X
			Zorganizowana platforma obrotu			22		X
			z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		23		X
				sprzedaż na rynek terminowy		24		X
			Rynek bilansujący			25		X
			Za granicę			26		X
			Razem (w. 01+04+09+16+ ...+19+22+25+26)				27	
Usługi systemowe	RUS	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		
	Usługa uruchomienia JG _{wa}			32	X	X		
	Usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS)			33	X	X		
	Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego			34	X	X		
Razem przychody (energia elektryczna + usługi systemowe + spełnienie obowiązku mocowego)				35	X			
w tym	energia kupowana na rynku bilansującym			36		X		
	energia kupowana z innych kierunków			37		X		
	w tym w ramach własnej grupy kapitałowej			38		X		
w tym z wiersza 35 przychody ze spełnienia obowiązku mocowego				39	X	X		
w tym z wiersza 09	odbiorcy uprawnieni wg ustawy z 7.10.2022 r. [ustawa o limitach zużycia]			40				
	odbiorcy uprawnieni wg art. 2 pkt 2 lit. a) ustawy z 27.10.2022 r. [ustawa o limitach cen]			41				
	odbiorcy uprawnieni wg art. 2 pkt 2 lit. b) - e) ustawy z 27.10.2022 r. [ustawa o limitach cen]			42				

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	
	z tego	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	03		X
		zakup na rynku terminowym	04		X
	zorganizowana platforma obrotu	05		X	
	z tego	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	06		X
		zakup na rynku terminowym	07		X
	z zagranicy	08		X	
	od przedsiębiorstw obrotu	09		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	10		X
		poza własną grupę kapitałową	11		X
	w tym z wiersza 09 w ramach bilansowania energii	12		X	
	z pozostałych kierunków zakupu	13		X	
	Razem (w. 01+02+05+08+09+13)	14		X	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym	15		X	
	na giełdzie towarowej	16		X	
	z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	17		X
		sprzedaż na rynek terminowy	18		X
	zorganizowana platforma obrotu	19		X	
	z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	20		X
		sprzedaż na rynek terminowy	21		X
	odbiorcy końcowi posiadający umowy sprzedaży	22			
	z tego	WN + NN	23		
		SN	24		
		nN	25		
	za granicę	26		X	
	przedsiębiorstwa obrotu	27		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	28		X
		poza własną grupę kapitałową	29		X
	w tym z wiersza 27 w ramach bilansowania energii	30		X	
	pozostali odbiorcy	31		X	
Razem (w. 15+16+19+22++26+27+31)	32				
w tym z wiersza 22	odbiorcy uprawnieni wg ustawy z 7.10.2022 r. [ustawa o limitach zużycia]	33			
	odbiorcy uprawnieni wg art. 2 pkt2 lit. a) ustawy z 27.10.2022 r. [ustawa o limitach cen]	34			
	odbiorcy uprawnieni wg art. 2 pkt2 lit. b) - e) ustawy z 27.10.2022 r. [ustawa o limitach cen]	35			

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

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Usługi systemowe	Dystrybucja /przesył energii elektrycznej	Obrót energią elektryczną	Magazynowanie energii	Razem energia elektryczna
0		1	2	3	4	5	6
	Przychody ze sprzedaży	01					
	Przychody ze sprzedaży praw majątkowych	02		X	X	X	
	Przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda	03		X	X	X	
	Przychody z tytułu premii kogeneracyjnej lub kogeneracyjnej indywidualnej	04		X	X	X	
	Przychody z tytułu premii gwarantowanej lub gwarantowanej indywidualnej	05		X	X	X	
	Koszty działalności własnej	06					
	Koszty zakupu energii do odsprzedaży	07		X	X		
	Koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii	08		X	X		
	Koszty sprzedaży	09					
	w tym podatek akcyzowy	10		X			
	Podatek akcyzowy od potrzeb własnych	11					
	Koszty zarządu	12					
	Razem koszty uzyskania przychodów (w. 06+07+08+09+12+28+30)	13					
	Wynik na sprzedaży (w. 01+...+05-13+29)	14					
	Pozostałe przychody operacyjne	15					
w tym	przychody należne na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT (węgiel i gaz)	16					
	przychody należne na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	17					
	Pozostałe koszty operacyjne	18					
	Przychody finansowe	19					
	Koszty finansowe	20					
	Wynik na działalności energetycznej (w. 14+15-18+19-20)	21					
	w tym z wiersza 15 przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO ₂	22		X	X	X	X
	w tym z wiersza 18 koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂	23		X	X	X	X
w tym z wiersza 01	przychody od odbiorców uprawnionych wg ustawy z 7.10.2022 r [ustawa o limitach zużycia]	24		X		X	
	przychody od odbiorców uprawnionych wg ustawy z 27.10.2022 r [ustawa o limitach cen]	25		X	X	X	
	rekompensaty wg ustawy z 7.10.2022 r [ustawa o limitach zużycia]	26		X		X	
	rekompensaty wg ustawy z 27.10.2022 r [ustawa o limitach cen]	27		X	X	X	
	w tym z wiersza 13 wpłaty na Fundusz	28		X	X	X	
	w tym z wiersza 14 przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia	29		X	X	X	
	w tym z wiersza 13 koszty umorzonych gwarancji pochodzenia	30		X	X	X	

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	Magazynowanie energii
0		1	2	3	4	5	6
Koszty zmienne (w. 02+05+08+ 09+10+11+12)	01						
Paliwo produkcyjne	02						X
w tym paliwo podstawowe	03						X
w tym węgiel	04						X
Koszty zakupu paliwa	05						X
w tym koszty transportu zakupionego paliwa	06						X
w tym węgiel	07						X
Pozostałe materiały	08						X
Koszty korzystania ze środowiska	09						X
Koszty energii elektrycznej zakupionej	10						X
Koszty energii elektrycznej z własnej produkcji zużytej na produkcję ciepła	11	X	X	X			X
Koszty podgrzewania nośnika ciepła	12	X	X	X			X
Koszty stałe (w. 14+16+18+20+21)	13						
Materiały i energia	14						X
w tym na remonty	15						X
Wynagrodzenia i świadczenia	16						X
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	17						X
Amortyzacja	18						X
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	19						X
Podatki i opłaty	20						X
Pozostałe koszty	21						X
w tym usługi obce	22						X
Razem koszty wytworzenia (w. 01+13)	23						
w tym na remonty	24						X
koszty wydziałów pomocniczych	25						X
w tym z wiersza 21 koszty rynku mocy	26	X	X			X	X

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 ciepłe, w tys. zł

Wyszczególnienie	Ogółem	W tym działalność wytwórcza
0	1	2
Przychody ze sprzedaży	01	
Koszty działalności własnej	02	
Koszty ciepła zakupionego +koszty umorzonych praw majątkowych	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 przeznaczonego 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, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii	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 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						
Oplaty za ciepło i opłaty za sprzedaż nośnika	04 tys. zł						

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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.)	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					

Dział 17. Jednostki rynku mocy

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Jednostki			
0			1	2	3	4
Jednostka rynku mocy certyfikowana	istniejąca	01 MW				
	zmodernizowana	02 MW				
	nowa	03 MW				
	redukcji zapotrzebowania	04 MW				
Jednostka rynku mocy istniejąca	obowiązek mocowy	05 MW				
	przychody	06 tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	07 tys. zł				
	koszty	08 tys. zł				
Jednostka rynku mocy zmodernizowana	obowiązek mocowy	09 MW				
	przychody	10 tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	11 tys. zł				
	koszty	12 tys. zł				
Jednostka rynku mocy nowa / planowana	obowiązek mocowy	13 MW				
	przychody	14 tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	15 tys. zł				
	koszty	16 tys. zł				
Jednostka redukcji zapotrzebowania	obowiązek mocowy	17 MW				
	przychody	18 tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	19 tys. zł				
	koszty	20 tys. zł				

Dział 17. Jednostki rynku mocy (dok.)

	Jednostka miary	Jednostki										
		0	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
01	MW											
02	MW											
03	MW											
04	MW											
05	MW											
06	tys. zł											
07	tys. zł											
08	tys. zł											
09	MW											
10	tys. zł											
11	tys. zł											
12	tys. zł											
13	MW											
14	tys. zł											
15	tys. zł											
16	tys. zł											
17	MW											
18	tys. zł											
19	tys. zł											
20	tys. zł											

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)