

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G – 10.3 Sprawozdanie o mocy i produkcji energii elektrycznej i ciepła elektrowni (elektrociepłowni) przemysłowej <hr/> za rok 2011 Kod województwa ¹⁾ Klasa PKD 2007.....	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON		Przekazać w terminie do 20 stycznia 2012 r.

1) Kod właściwy dla elektrowni jako jednostki lokalnej

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. Nr 88, poz. 439, z późn. zm.). Dane pozyskiwane w drodze badania są chronione tajemnicą statystyczną i nie będą nikomu udostępniane, a wykorzystane zostaną wyłącznie do zbiorczych opracowań.

Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni

Wyszczególnienie	Nr turbozespołu	Moc elektryczna (MW)			Moc cieplna osiągalna (MW)
		zainstalowana	osiągalna		
			brutto	netto	
0	1	2	3	4	5
Stan na początek roku	01	X			
Przyczyna zmiany (+) przyrost, (-) ubytek	I	02	X		
	K	03	X		
	L	04	X		
	M	05	X		
	O	06	X		
Stan na koniec roku	07	X			
z tego	Turbozespół 1	08		X	X
	Turbozespół 2	09		X	X
	Turbozespół 3	10		X	X
	Turbozespół 4	11		X	X
	Turbozespół 5	12		X	X
	Turbozespół 6	13		X	X
	Turbozespół 7	14		X	X
	Turbozespół 8	15		X	X

Dział 2. Bilans energii elektrycznej, w MWh

Wyszczególnienie		Ilość	
0		1	
Przychód	produkcja brutto	01	
	w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	02
		z wiersza 01 przez turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania	03
		z odnawialnych źródeł energii	04
		w tym produkcja z biomasy i biogazu	05
		w tym współspalanie	06
	energia elektryczna pobrana przez elektrownię	07	
	z tego	z sieci OSP lub OSD	08
		z innych elektrowni bezpośrednio (bez udziału sieci OSP lub OSD)	09
	razem (w. 01 +07)		10
Rozchód	zużycie własne na produkcję energii elektrycznej	11	
	zużycie własne na produkcję ciepła	12	
	zużycie we własnym przedsiębiorstwie ^{*)}	13	
	oddanie	do sieci OSP lub OSD	14
		bezpośrednio odbiorcom końcowym	15
		innym odbiorcom	16
	razem (w. 11 +... +16)		17
Ilość energii uprawniającej do ubiegania się o przyznanie świadectw pochodzenia	odnawialne źródła	18	
	kogeneracja na małą skalę i z elektrociepłowni gazowych	19	
	kogeneracja z jednostek opalanych metanem lub gazem z biomasy	20	
	kogeneracja z pozostałych elektrociepłowni	21	

^{*)} Łącznie ze zużyciem w byłym zakładzie macierzystym.

Dział 3. Sprzedaż i zakup energii elektrycznej

Wyszczególnienie			Ilość	Wartość	Wyszczególnienie			Ilość	Wartość
			MWh	tys. zł				MWh	tys. zł
0			1	2	0			1	2
Razem sprzedaż			01		Razem zakup			09	
w tym	przedsiębiorstwa obrotu		02		w tym	od przedsiębiorstw obrotu		10	
	odbiorcy końcowi	WN	03			na rynku bilansującym		11	
		SN	04			na giełdzie		12	
		nN	05			od innych wytwórców		13	
	na rynku bilansującym		06			z zagranicy		14	
	na giełdzie		07						
	za granicę		08						

Dział 4. Dane uzupełniające

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość			
					w jedn. miary	w GJ		
0				1	2			
Energia chemiczna paliwa (w. 41 + 59 + 92)				01		X		
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 42 + 60)			02	GJ	X		
	na produkcję ciepła	kotły energetyczne (w. 43 + 61)		03		X		
		kotły ciepłownicze (w. 92)		04		X		
Wskaźnik zużycia paliwa na energię elektryczną i mechaniczną				05	$\frac{kJ}{kWh}$	X		
Produkcja ciepła netto w kotłach energetycznych				06	GJ	X		
Produkcja ciepła netto w kotłach ciepłowniczych				07		X		
Produkcja energii mechanicznej				08	MWh	X		
Zużycie własne energii mechanicznej na produkcję energii elektrycznej				09		X		
Łączna sprawność wytwarzania energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła				10	%	X		
Zużycie paliw w kotłach energetycznych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	11	t			
		03	węgiel brunatny	12				
		96	olej opałowy lekki	13				
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	14				
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	15				
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	16				
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	17				
		13	gaz ziemny wysokometanowy	18	tys.m ³			
		14	gaz ziemny zaazotowany	19				
		16	gaz koksowniczy	20				
		19	gaz wielkopieczowy	21				
		12	gaz ciekły	22	t			
		15	gaz ziemny pozostały	23	tys.m ³			
		79	paliwa odpadowe gazowe	24	GJ	X		
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	25	tys.m ³			
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	26				
		29	biogaz rolniczy	27				
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	28				
		33	biomasa stała - odpady z rolnictwa	29	t			
		30	biomasa stała - uprawy energetyczne	30				
		83	biomasa stała - frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	31				
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	32				
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	33				
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	34				
		46	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	35				
		95	biomasa leśna	36				
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	37		GJ	X	
		X	w tym z biomasy i biogazu	38			X	
		X	inne paliwa	39	X			
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	40	X			
		Razem energia chemiczna (w. 11+...+37 + 39)				41		X
		z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			42		X
			na produkcję ciepła			43		X

Dział 4. Dane uzupełniające (cd.)

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość		
					w jedn. miary	w GJ	
0					1	2	
Zużycie paliw przez turbiny gazowe oraz silniki wewnętrznego spalania	Kod i nazwa paliwa	96	olej opałowy lekki	44	t		
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	45			
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	46			
		13	gaz ziemny wysokometanowy	47	tys.m ³		
		14	gaz ziemny zaazotowany	48			
		16	gaz koksowniczy	49			
		19	gaz wielkopieczowy	50			
		12	gaz ciekły	51	t		
		15	gaz ziemny pozostały	52	tys.m ³		
		79	paliwa odpadowe gazowe	53	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	54	tys.m ³		
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	55			
		29	biogaz rolniczy	56			
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	57			
		X	inne paliwa	58		X	
		Razem energia chemiczna (w. 44+...+58)				59	GJ
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			60	GJ	X	
	na produkcję ciepła			61		X	
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	62	t		
		03	węgiel brunatny	63			
		96	olej opałowy lekki	64			
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	65			
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	66			
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	67			
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	68			
		13	gaz ziemny wysokometanowy	69	tys.m ³		
		14	gaz ziemny zaazotowany	70			
		16	gaz koksowniczy	71			
		19	gaz wielkopieczowy	72			
		12	gaz ciekły	73	t		
		15	gaz ziemny pozostały	74	tys.m ³		
		79	paliwa odpadowe gazowe	75	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	76	tys.m ³		
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	77			
		29	biogaz rolniczy	78			
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	79			
		33	biomasa stała - odpady z rolnictwa	80	t		
		30	biomasa stała - uprawy energetyczne	81			
		83	biomasa stała - frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	82			
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	83			
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	84			
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	85			
		36	paliwa ciekłe z biomasy	86			
		95	biomasa leśna	87			
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	88	GJ	X	
X	w tym z biomasy i biogazu	89	X				
X	inne paliwa	90	X				
23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	91	X				
Razem energia chemiczna (w. 62+...+88 + 90)				92		X	

Dział 8. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji oraz sprzedaż energii z wysokosprawnej kogeneracji

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Jednostka nr 1	Jednostka nr 2	Jednostka nr 3	Jednostka nr 4	Razem jednostki, które uzyskały świadectwa pochodzenia	Razem jednostki, które nie uzyskały świadectw pochodzenia	
0			1	2	3	4	5	6	
Rodzaj jednostki kogeneracji	01						X	X	
Kod paliwa dominującego	02						X	X	
Wyznacznik paliwa gazowego	03						X	X	
Kotły parowe pyłowe OP	04	szt.					X	X	
Kotły parowe rusztowe OR	05						X	X	
Kotły parowe fluidalne OF	06						X	X	
Kotły sodowe KS	07						X	X	
Kotły parowe na gaz OG	08						X	X	
Kotły parowe na olej opałowy OO	09						X	X	
Kotły parowe odzysknicowe	10						X	X	
Kotły ciepłownicze odzysknicowe	11						X	X	
Kotły na olej termalny (ORC)	12						X	X	
Turbiny przeciwprężne TP z upustem nieregulowanym lub bez upustu	13						X	X	
Turbiny przeciwprężne TP z upustem regulowanym	14						X	X	
Turbiny upustowo-kondensacyjne UK	15						X	X	
Turbiny gazowe TG	16						X	X	
Turbiny ORC	17					X	X		
Silniki wewnętrznego spalania S	18					X	X		
Moc osiągalna elektryczna brutto	19	MW							
Moc zainstalowana elektryczna	20								
Moc osiągalna cieplna w skojarzeniu	21								
Produkcja energii elektrycznej brutto A_{be}	22	MWh							
Produkcja energii mechanicznej A_{bm}	23								
Całkowita produkcja ciepła użytkowego Q_u	24	GJ							
Produkcja ciepła użytkowego w kogeneracji Q_{uq}	25								
z tego na potrzeby	ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody		26						
	przemysłowych procesów technologicznych		27						
	produkcji rolnej i zwierzęcej		28						
	wtórnego wytwarzania chłodu		29						

Dział 8. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji oraz sprzedaż energii z wysokosprawnej kogeneracji (dok.)

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Jednostka nr 1	Jednostka nr 2	Jednostka nr 3	Jednostka nr 4	Razem jednostki, które uzyskały świadectwa pochodzenia	Razem jednostki, które nie uzyskały świadectw pochodzenia
0			1	2	3	4	5	6
Produkcja ciepła użytkowego poza procesem kogeneracji Q_{uk}	30	GJ						
Całkowita energia chemiczna zużytych paliw Q_b	31							
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania ciepła poza procesem kogeneracji Q_{bek}	32							
Sprawność wytwarzania energii elektrycznej i ciepła łącznie η	33	%					X	X
Sprawność graniczna określona dla danego typu jednostki kogeneracji η_{gr}	34						X	X
Średni współczynnik zmiany mocy β	wyliczony	GJ/GJ					X	X
	przyjęty z tabeli		36					X
Stosunek energii elektrycznej do ciepła C	37						X	X
Produkcja energii elektrycznej brutto w kogeneracji A_{bq}	38	MWh						
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania energii elektrycznej poza procesem kogeneracji Q_{bek}	39	GJ						
Energia chemiczna paliw zużytych w procesie kogeneracji Q_{bq}	40							
w tym paliwa gazowe	41							
metan z odmetanowania kopalni	42							
gaz uzyskiwany z biomasy	43							
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania energii elektrycznej w procesie rozdzielonym	44	%					X	X
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania ciepła w procesie rozdzielonym	45						X	X
Oszczędność energii pierwotnej PES	46						X	X
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach o mocy poniżej 1MW	47	MWh						
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych gazem	48							
Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych metanem lub gazem z biomasy	49							
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w pozostałych jednostkach	50							
Produkcja ciepła użytkowego w wysokosprawnej kogeneracji	51	GJ						
Sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach o mocy mniejszej od 1 MW i w jednostkach opalanych gazem	52	MWh	X	X	X	X		X
	53	tys. zł	X	X	X	X		X
Sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych metanem lub gazem uzyskiwanym z biomasy	54	MWh	X	X	X	X		X
	55	tys. zł	X	X	X	X		X
Sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w pozostałych jednostkach	56	MWh	X	X	X	X		X
	57	tys. zł	X	X	X	X		X

Dział 9. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia ^{*)}

Wyszczególnienie		Ilość	Wartość	Średnia cena (kol. 2 /kol.1x1000)	Pozostałe opłaty
		MWh	tys. zł	zł/MWh	tys. zł
0		1	2	3	4
Umorzenie praw majątkowych – odnawialne źródła energii	01				
Opłata zastępcza – odnawialne źródła energii	02				
Umorzenie praw majątkowych – kogeneracja na małą skalę i elektrociepłownie gazowe	03				
Opłata zastępcza – kogeneracja na małą skalę i elektrociepłownie gazowe	04				
Umorzenie praw majątkowych – kogeneracja z jednostek opalanych metanem lub gazem z biomasy	05				
Opłata zastępcza – kogeneracja z jednostek opalanych metanem lub gazem z biomasy	06				
Umorzenie praw majątkowych – kogeneracja pozostała	07				
Opłata zastępcza – kogeneracja pozostała	08				

^{*)} Wypełnić w terminie do 31.03. 2012 roku; dotyczy danych za poprzedni rok kalendarzowy.

Dział 10. 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 2006 r. Nr 89 poz 625 z póź. 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					

Uwaga: Dane techniczne należy wykazywać w liczbach całkowitych (bez znaku po przecinku) z wyjątkiem kolumn 2,3 i 4 w Dziale 1. Dane finansowe należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku z wyjątkiem pozycji dotyczących cen i wskaźników, które należy wykazywać z dwoma miejscami po przecinku. Przed wypełnieniem należy przeczytać objaśnienia.

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

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