

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<b>G-10.3</b> <b>Sprawozdanie o mocy i produkcji energii elektrycznej i ciepła elektrowni (elektrociepłowni) przemysłowej</b> <b>za rok 2018</b> Kod województwa <sup>1</sup> ..... Klasa PKD 2007.....	<b>Agencja Rynku Energii S.A.</b> Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON		Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2018 r.

1 Kod właściwy dla elektrowni jako jednostki lokalnej

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 2016 r. poz. 1068, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 grudnia 2017 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2018 (Dz. U. poz. 2471). 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	osiągana			
			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	układy hybrydowe	06
			współspalanie	07
		energia elektryczna pobrana na potrzeby przemian energetycznych w elektrowni	08	
	z tego	z sieci OSP lub OSD	09	
		z innych elektrowni bezpośrednio (bez udziału sieci OSP lub OSD)	10	
	razem (w. 01 +08)	11		
Rozchód	zużycie własne na produkcję energii elektrycznej	12		
	zużycie własne na produkcję ciepła	13		
	pozostałe zużycie (z własnej produkcji) w elektrociepłowni i w przedsiębiorstwie przemysłowym*	14		
	oddanie	do sieci OSP lub OSD	15	
		bezpośrednio odbiorcom końcowym	16	
		innym odbiorcom	17	
razem (w. 12 +... +17)	18			

\* Łącznie ze zużyciem w byłym zakładzie macierzystym.

### Dział 3. Sprzedaż i zakup energii elektrycznej

Wyszczególnienie			Ilość	Wartość	Wyszczególnienie			Ilość	Wartość	
0			MWh	tys. zł	0			MWh	tys. zł	
			1	2				1	2	
Razem sprzedaż			01		Razem zakup			10		
w tym	przedsiębiorstwa obrotu		02		w tym	od przedsiębiorstw obrotu		11		
	w tym sprzedawca zobowiązany		03			na rynku bilansującym		12		
	odbiorcy końcowi	WN	04			na giełdzie		13		
		SN	05			od innych wytwórców		14		
		nN	06			z zagranicy		15		
	na rynku bilansującym		07							
	na giełdzie		08							
	za granicę		09							

### Dział 4. Podstawowe dane eksploatacyjne

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość		
0					w jedn. miary	w GJ	
					1	2	
Energia chemiczna paliwa (w. 47+ 67+ 104)				01			
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 48+68)		02	GJ	X		
	na produkcję ciepła	kotły energetyczne (w. 49+69)	03		X		
		kotły ciepłownicze (w. 104)	04		X		
Wskaźnik zużycia paliwa na energię elektryczną i mechaniczną					05	$\frac{kJ}{kWh}$	X
Produkcja ciepła netto		w kotłach energetycznych	06	GJ	X		
		w kotłach ciepłowniczych	07		X		
Sprzedaż ciepła z własnej produkcji		z kotłów energetycznych	08		X		
		z kotłów ciepłowniczych	09	X			
Produkcja energii mechanicznej				10	MWh	X	
Zużycie własne energii mechanicznej na produkcję energii elektrycznej				11		X	
Łączna sprawność wytwarzania energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła				12	%	X	
Zużycie paliw w kotłach energetycznych	Kod i nazwa paliwa	060	węgiel kamienny energetyczny	13	t		
		003	węgiel brunatny (lignit)	14			
		096	oleje opałowe lekkie	15			
		099	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki ( $\geq 1\%$ ) (ciężki olej opałowy)	16			
		098	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki ( $< 1\%$ ) (ciężki olej opałowy)	17			
		064	oleje napędowe do silników (Diesla)	18			
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	19			
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	20		tys.m <sup>3</sup>	
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	21			
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	22			
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	23			
		016	gaz koksowniczy	24			
		019	gaz wielkopiecowy	25			
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	26	t		
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	27	GJ	X	
		025	biogaz	ze składowisk odpadów	28	tys.m <sup>3</sup>	
		026		z oczyszczalni ścieków	29		
		029		rolniczy	30		
		124		z procesów termicznych	31		
		027		pozostały	32		
		095	biopaliwa stałe	biomasa leśna	33	t	
		030		uprawy energetyczne	34		
		033		odpady z rolnictwa	35		
		131		odpady zwierzęce	36		
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	37		
		084		pozostałe paliwa stałe z biomasy	38		
		184		ług powarzelny	39		
		034	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe		40		
		035	nieorganiczne stałe odpady komunalne		41		
		046	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych		42		
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie wraz z ciepłem spalin (z zewnątrz)		43	GJ	X
		X	w tym z biomasy i biogazu		44		X
		X	inne paliwa		45		X
023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania		46	X			
	Razem energia chemiczna (w. 13+...+43+45)		47	X			
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		48	X			
	na produkcję ciepła		49	X			

**Dział 4. Podstawowe dane eksploatacyjne (dok.)**

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość		
					w jedn. miary	w GJ	
0					1	2	
Zużycie paliw przez turbiny gazowe oraz silniki wewnętrzne o spalania	Kod i nazwa paliwa	096	oleje opałowe lekkie	50	t		
		064	olej napędowy do silników (Diesla)	51			
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	52			
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	53	tys.m <sup>3</sup>		
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	54			
		016	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	55			
		019	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	56			
		012	gaz koksowniczy	57			
		017	gaz wielkopiecowy	58			
		018	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	59	t		
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	60	GJ	X	
		025	biogaz	ze składowisk odpadów	61	tys.m <sup>3</sup>	
		026		z oczyszczalni ścieków	62		
		029		rolniczy	63		
		124		z procesów termicznych	64		
		027		pozostały	65		
		X	inne paliwa	66		X	
Razem energia chemiczna (w. 50+...+66)				67	GJ	X	
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			68		X	
	na produkcję ciepła			69		X	
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	060	węgiel kamienny energetyczny	70	t		
		003	węgiel brunatny (lignit)	71			
		096	oleje opałowe lekkie	72			
		099	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki ( $\geq 1\%$ ) (ciężki olej opałowy)	73			
		098	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki ( $< 1\%$ ) (ciężki olej opałowy)	74			
		064	oleje napędowe do silników (Diesla)	75			
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	76			
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	77	tys.m <sup>3</sup>		
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	78			
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	79			
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	80			
		016	gaz koksowniczy	81			
		019	gaz wielkopiecowy	82			
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	83	t		
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	84	GJ	X	
		025	biogaz	ze składowisk odpadów	85	tys.m <sup>3</sup>	
		026		z oczyszczalni ścieków	86		
		029		rolniczy	87		
		124		z procesów termicznych	88		
		027		pozostały	89		
		095	biopaliwa stałe	biomasa leśna	90	t	
		030		uprawy energetyczne	91		
		033		odpady z rolnictwa	92		
		131		odpady zwierzęce	93		
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	94		
		084		pozostałe paliwa stałe z biomasy	95		
		184		ług powarzelny	96		
		034	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	97			
		035	nieorganiczne stałe odpady komunalne	98			
		046	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	99			
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie wraz z ciepłem spalin (z zewnątrz)	100	GJ	X	
		X	w tym z biomasy i biogazu	101		X	
		X	inne paliwa	102		X	
023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	103	X				
Razem energia chemiczna (w. 70+...+100+102)				104		X	



**Dział 8. Zmiana parametrów kotłów ciepłowniczych**

Poz.	Nr kotła	Przyczyna zmiany	Data zmiany	Typ kotła	Moc (MW) - stan przed zmianą		Moc (MW) - stan po zmianie	
					znamionowa	osiągalna	znamionowa	osiągalna
0	1	2	3	4	5	6	7	8
01								
02								
03								
04								
05								

**Dział 9. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji**

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Jednostka nr 1	Jednostka nr 2	Jednostka nr 3	Jednostka nr 4	Razem	
0			1	2	3	4	5	
Rodzaj jednostki kogeneracji	01						X	
Kod paliwa dominującego	02						X	
Wyznacznik paliwa gazowego	03						X	
Kotły parowe pyłowe OP	04	szt.					X	
Kotły parowe rusztowe OR	05						X	
Kotły parowe fluidalne OF	06						X	
Kotły sodowe KS	07						X	
Kotły parowe na gaz OG	08						X	
Kotły parowe na olej opałowy OO	09						X	
Kotły parowe odzysknicowe	10						X	
Kotły ciepłownicze odzysknicowe	11						X	
Kotły oleju termalnego (ORC)	12						X	
Turbiny przeciwprężne TP z upustem nieregulowanym lub bez upustu	13						X	
Turbiny przeciwprężne TP z upustem regulowanym	14						X	
Turbiny upustowo-kondensacyjne UK	15						X	
Turbiny gazowe TG	16						X	
Turbiny ORC	17						X	
Silniki wewnętrznego spalania S	18					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 9. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji (dok.)**

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Jednostka nr 1	Jednostka nr 2	Jednostka nr 3	Jednostka nr 4	Razem
0		1	2	3	4	5
Produkcja ciepła użytkowego poza procesem kogeneracji $Q_{uk}$	30					
Całkowita energia chemiczna zużytych paliw $Q_b$	31					
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania ciepła poza procesem kogeneracji $Q_{bek}$	32					
Średnioroczna sprawność ogólna $\eta$	33					X
Sprawność graniczna określona dla danego typu jednostki kogeneracji $\eta_{gr}$	34					X
Średni współczynnik zmiany mocy $\beta$ (wyliczony lub przyjęty z tabeli)	35					X
Stosunek energii elektrycznej do ciepła C	36					X
Produkcja energii elektrycznej brutto w kogeneracji $A_{bq}$	37					
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania energii elektrycznej poza procesem kogeneracji $Q_{bek}$	38					
Energia chemiczna paliw zużytych w procesie kogeneracji $Q_{bq}$	39					
W tym z wiersza 31 gaz ziemny wysokometanowy, gaz ziemny zaazotowany, gaz towarzyszący ropie naftowej	40					
metan z odmetanowania kopalni	41					
biogaz rolniczy	42					
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania energii elektrycznej w procesie rozdzielonym	43					X
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania ciepła w procesie rozdzielonym	44					X
Oszczędność energii pierwotnej PES	45					X
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach o mocy poniżej 1MW	46					
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych gazem	47					
Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych metanem lub gazem z biomasy	48					
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w pozostałych jednostkach	49					
Produkcja ciepła użytkowego w wysokosprawnej kogeneracji	50					

**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 2017 r. poz. 220, 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				

*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.*

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)