

MINISTERSTWO ENERGII		<i>www.me.gov.pl</i>
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G-10.3 Sprawozdanie o mocy i produkcji energii elektrycznej i ciepła elektrowni (elektrociepłowni) przemysłowej za rok 2019	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON	Kod województwa ¹ Klasa PKD 2007.....	Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2019 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 2018 r. poz. 997, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 14 września 2018 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2019 (Dz. U. poz. 2103.). 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	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
			MWh	tys. zł				MWh	tys. zł
0			1	2	0			1	2
Razem sprzedaż			01		Razem zakup			11	
w tym	przedsiębiorstwa obrotu		02		w tym	od przedsiębiorstw obrotu		12	
	w tym sprzedawca zobowiązany		03			na rynku bilansującym		13	
	odbiorcy końcowi	WN	04			na giełdzie towarowej		14	
		SN	05			na zorganizowanej platformie obrotu		15	
		nN	06			od innych wytwórców		16	
	na rynku bilansującym		07			z zagranicy		17	
	na giełdzie towarowej		08						
	na zorganizowanej platformie obrotu		09						
	za granicę		10						

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 własnej 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 ³	
		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	27	GJ	X	
		025	biogaz	ze składowisk odpadów	28	tys.m ³	
		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 (biopłynny) 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 ³		
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	54				
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	55				
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	56				
		016	gaz koksowniczy	57				
		019	gaz wielkopiecowy	58				
		012	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 ³		
		026		z oczyszczalni ścieków	62			
		029		rolniczy	63			
		124		z procesów termicznych	64			
		027		pozostały	65			
X	inne paliwa	66	GJ	X				
Razem energia chemiczna (w. 50+...+66)				67	GJ	X		
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			68	GJ	X		
	na produkcję ciepła			69	GJ	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 (≥ 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	tys.m ³			
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	77				
		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 ³		
		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	GJ	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					
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_{bck}	32							
Średnioroczna sprawność ogólna η	33	%					X	
Sprawność graniczna określona dla danego typu jednostki kogeneracji η_{gr}	34						X	

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
Średni współczynnik zmiany mocy β (wyliczony lub przyjęty z tabeli)	35	GJ/GJ					X
Stosunek energii elektrycznej do ciepła C	36						X
Produkcja energii elektrycznej brutto z kogeneracji A_{bq}	37	MWh					
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania energii elektrycznej poza procesem kogeneracji Q_{bck}	38	GJ					
Energia chemiczna paliw zużytych w procesie kogeneracji Q_{bq}	39						
Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z paliw gazowych	40	MWh					
Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z paliw stałych	41						
Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z biomasy	42						
Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z innych niewymienionych wyżej paliw	43						
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania energii elektrycznej w procesie rozdzielonym	44	%					X
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania ciepła w procesie rozdzielonym	45						X
Oszczędność energii pierwotnej PES	46						X
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW	47	MWh					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{ MW} \leq Pz < 50$ MW	48						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{ MW} \leq Pz$	49						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{ MW} \leq Pz$	50						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW	51						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{ MW} \leq Pz < 50$ MW	52						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{ MW} \leq Pz$	53						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{ MW} \leq Pz$	54						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW	55						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{ MW} \leq Pz < 50$ MW	56						
w tym energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{ MW} \leq Pz < 50$ MW opalanych metanem	57						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{ MW} \leq Pz$	58						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{ MW} \leq Pz$	59						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW	60						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{ MW} \leq Pz < 50$ MW	61						
w tym energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{ MW} \leq Pz < 50$ MW opalanych metanem	62						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{ MW} \leq Pz$	63						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{ MW} \leq Pz$	64						
Produkcja ciepła użytkowego w wysokosprawnej kogeneracji	65	GJ					
w tym ilość ciepła użytkowego wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej	66						

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 2018 r. poz. 755, 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)