

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G-10.3 Sprawozdanie o mocy i produkcji energii elektrycznej i ciepła elektrowni (elektrociepłowni) przemysłowej <hr/> za rok 2021 Kod województwa ¹ Klasa PKD 2007.....	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON		Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2021 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 2020 r. poz. 443, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 25 września 2020 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2021 (Dz. U. poz. 2062). 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		
					w jedn. miary	w GJ	
0				1	2		
Energia chemiczna paliwa (w. 57+ 77+ 124)				01		X	
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 58+78)			02		X	
	na produkcję ciepła	kotły energetyczne, turbiny gazowe oraz silniki wewnętrznego spalania (w. 59+79)		03		X	
		kotły ciepłownicze (w. 124)		04		X	
Wskaźnik zużycia paliwa na energię elektryczną i mechaniczną				05	$\frac{kJ}{kWh}$	X	
Produkcja ciepła netto		w kotłach energetycznych, turbinach gazowych i silnikach wewnętrznego spalania		06		X	
		w kotłach ciepłowniczych		07		X	
Sprzedaż ciepła z własnej produkcji		z kotłów energetycznych, turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania		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 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 naftowej	27	GJ	X	
		025	biogaz	z wysypisk odpadów	28	tys.m ³	
		026		z oczyszczalni ścieków	29		
029	rolniczy	30					
124	z procesów termicznych	31					
027	pozostały	32					
101	biopaliwa stałe	drewno opałowe	33	t			
102		gałęzie i wierzchołki drzew	34				
103		pniaki	35				
104		przemysłowe drewno okrągłe	36				

Dział 4. Podstawowe dane eksploatacyjne (cd.)

Wyszczególnienie					Jednostka miary	Ilość			
						w jedn. miary	w GJ		
0					1	2			
Zużycie paliw w kotłach energetycznych	Kod i nazwa paliwa	105	biopaliwa stałe	kora	37	t			
		106		wióry, trociny, zrębki	38				
		107		drewno pokonsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio do wytwarzania energii	39				
		108		węgiel drzewny	40				
		109		pellety i brykiety drzewne	41				
		138		uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych	42				
		139		uprawy energetyczne - surowce spożywcze i paszowe	43				
		033		odpady z rolnictwa	44				
		131		odpady zwierzęce	45				
		184		ług powarzelny i olej talowy surowy	46				
		084		biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu	47				
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	48				
		183		osady ściekowe	49				
		034		pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	50				
		035	nieorganiczne stałe odpady komunalne	51					
		046	biopaliwa ciekłe (biopłynny) do celów energetycznych	52					
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie wraz z ciepłem spalin (z zewnątrz)	53	GJ	X			
		X	w tym z biomasy i biogazu	54		X			
		X	inne paliwa	55		X			
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	56		X			
Razem energia chemiczna (w. 13+...+53+55)					57		X		
	z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			58		X		
		na produkcję ciepła			59		X		
Zużycie paliw przez turbiny gazowe oraz silniki wewnętrznego spalania	Kod i nazwa paliwa	096	oleje opałowe lekkie		60	t			
		064	olej napędowy do silników (Diesla)		61				
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)		62				
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy		63	tys.m ³			
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany		64				
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)		65				
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)		66				
		016	gaz koksowniczy		67				
		019	gaz wielkopiecowy		68				
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone		69	t			
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej		70	GJ	X		
		025	biogaz	z wysypisk odpadów		71	tys.m ³		
		026		z oczyszczalni ścieków		72			
		029		rolniczy		73			
		124		z procesów termicznych		74			
		027		pozostały		75			
		X	inne paliwa		76	GJ	X		
Razem energia chemiczna (w. 60+...+76)					77			X	
	z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			78			X	
		na produkcję ciepła			79			X	

Dział 4. Podstawowe dane eksploatacyjne (dok.)

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość			
					w jedn. miary	w GJ		
0				1	2			
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	060	węgiel kamienny energetyczny	80	t			
		003	węgiel brunatny (lignit)	81				
		096	oleje opałowe lekkie	82				
		099	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki ($\geq 1\%$) (ciężki olej opałowy)	83				
		098	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki ($< 1\%$) (ciężki olej opałowy)	84				
		064	oleje napędowe do silników (Diesla)	85				
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	86				
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	87		tys.m ³		
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	88				
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	89				
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	90				
		016	gaz koksowniczy	91				
		019	gaz wielkopieczowy	92				
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	93	t			
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	94	GJ	X		
		025	biogaz	z wysypisk odpadów	95	tys.m ³		
		026		z oczyszczalni ścieków	96			
		029		rolniczy	97			
		124		z procesów termicznych	98			
		027		pozostały	99			
		101	biopaliwa stałe	drewno opałowe	100	t		
		102		gałęzie i wierzchołki drzew	101			
		103		pniaki	102			
		104		przemysłowe drewno okrągłe	103			
		105		kora	104			
		106		wióry, trociny, zrębki	105			
		107		drewno pokonsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio do wytwarzania energii	106			
		108		węgiel drzewny	107			
		109		pellety i brykiety drzewne	108			
		138		uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych	109			
		139		uprawy energetyczne - surowce spożywcze i paszowe	110			
		033		odpady z rolnictwa	111			
		131		odpady zwierzęce	112			
		184		ług powarzelny i olej talowy surowy	113			
		084		biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu	114			
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	115			
		183		osady ściekowe	116			
		034	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	117				
		035	nieorganiczne stałe odpady komunalne	118				
		046	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	119				
023	ciepło w parze i gorącej wodzie wraz z ciepłem spalin (z zewnątrz)	120	GJ	X				
X	w tym z biomasy i biogazu	121		X				
X	inne paliwa	122		X				
023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrzznego spalania	123		X				
Razem energia chemiczna (w. 80+...+120+122)				124	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_{bek}	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 2020 r. poz. 833, 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 11. 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 mocy	05	MW			
	przychody	06	tys. zł			
	kary za niedotrzymanie	07	tys. zł			
	koszty	08	tys. zł			
Jednostka rynku mocy zmodernizowana	obowiązek mocy	09	MW			
	przychody	10	tys. zł			
	kary za niedotrzymanie	11	tys. zł			
	koszty	12	tys. zł			
Jednostka rynku mocy nowa / planowana	obowiązek mocy	13	MW			
	przychody	14	tys. zł			
	kary za niedotrzymanie	15	tys. zł			
	koszty	16	tys. zł			
Jednostka redukcji zapotrzebowania	obowiązek mocy	17	MW			
	przychody	18	tys. zł			
	kary za niedotrzymanie	19	tys. zł			
	koszty	20	tys. zł			

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)