

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

G-10.1(w)k
Sprawozdanie o działalności elektrowni wodnej/elektrowni wiatrowej/instalacji fotowoltaicznej

Agencja Rynku Energii S.A.
 Portal sprawozdawczy ARE
 www.are.waw.pl

Numer identyfikacyjny - REGON

za kwartał 2022 r.
 za 2022 r.

Termin przekazania:
 do 20 kwietnia 2022 r. za I kwartał 2022 r.,
 do 20 lipca 2022 r. za II kwartał 2022 r.,
 do 20 października 2022 r. za III kwartał 2022 r.,
 do 10 lutego 2023 r. za IV kwartał 2022 r.,
 do 31 marca 2023 r. za rok 2022

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 955, z późn. zm.). Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

Dział 1. Wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł

Wyszczególnienie				Elektrownie				Obrót	Magazynowanie energii elektrycznej	Razem		
				wodne o dopływie naturalnym	wodne szczytowo-pompowe	wiatrowe	fotowoltaiczne					
0				1	2	3	4	5	6	7		
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej ogółem łącznie z przychodami ze spełnienia obowiązku mocowego				01								
z tego	Usługi systemowe	RUS	Operacyjna rezerwa mocy	02					X	X		
			Udział w regulacji pierwotnej	03					X	X		
			Udział w regulacji wtórnej	04						X	X	
			Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem	05						X	X	
			Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej	06						X	X	
			Usługa uruchomienia JG _{wa}	07						X	X	
		RUS w zakresie rezerwy interwencyjnej	Praca interwencyjna	08						X	X	
			Interwencyjna rezerwa zimna	09						X	X	
			Redukcja zapotrzebowania na polecenie OSP	10						X	X	
		Usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS)			11					X	X	
		Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego			12					X	X	
		Energia elektryczna	Kontrakty bezpośrednie	Operatorzy (OSP, OSD)		13					X	
Przedsiębiorstwa obrotu				14						X		
w tym z wiersza 14 bilansowanie energii				15							X	
w tym z wiersza 14 sprzedawca zobowiązany				16							X	
w tym z wierszy 13 i 14 w ramach własnej grupy kapitałowej				17							X	
Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży			na wysokim napięciu	18						X	
				na średnim napięciu	19						X	
	posiadający umowy kompleksowe*			na niskim napięciu	20						X	
				na średnim napięciu	21						X	
na niskim napięciu				22						X		
Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania)			23						X			
Giełda towarowa			24						X			
Zorganizowana platforma obrotu			25						X			
Rynek bilansujący			26						X			
Przychody ze sprzedaży praw majątkowych				27		X		X	X			
Przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda				28					X			
Koszty wytworzenia sprzedanych produktów				29								
Koszty obrotu				30	X	X			X			
w tym koszt energii zakupionej do odsprzedaży				31	X	X			X			
Koszt umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii				32					X			
Koszty sprzedaży				33					X			
w tym opłaty przesyłowe				34				X	X			
Koszty zarządu				35								
Zysk/strata na sprzedaży (w. 01+27+28-29-30-32-33-35)				36								
Pozostałe przychody				37								
Pozostałe koszty				38								
Przychody finansowe				39								
Koszty finansowe związane z energią elektryczną				40								
Łączny wynik finansowy (w. 36+37-38+39-40)				41								
W tym z wiersza 01 przychody ze spełnienia obowiązku mocowego				42					X			

* oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy

Dział 2. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, stan środków trwałych oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

Wyszczególnienie		Elektrownie				Obrót	Magazynowanie energii elektrycznej	
		wodne o dopływie naturalnym		wodne szczytowo-pompowe	wiatrowe			fotowoltaiczne
		< 10MW	≥10MW					
0		1	2	3	4	5	6	7
Koszty zmienne	01							
w tym zakup energii elektrycznej na pompowanie wody	02	X	X		X	X	X	X
Koszty stałe (w. 04+06+08+10+11)	03							
Materiały	04							X
w tym na remonty	05							X
Wynagrodzenia i świadczenia	06							X
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	07							X
Amortyzacja	08							X
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	09							X
Podatki i opłaty	10							X
Pozostałe koszty	11							X
w tym usługi obce	12							X
Razem koszty wytworzenia (w. 01+03)	13							
w tym na remonty	14							X
koszty wydziałów pomocniczych	15							X
Przeciętna wartość brutto środków trwałych produkcyjnych*	16							
Przeciętna wartość netto środków trwałych produkcyjnych*	17							
Nakłady na środki trwałe*	18							
Zatrudnienie (etaty)*	19							
W tym z wiersza 11 koszty rynku mocy	20							X

* należy wypełniać w sprawozdaniu za rok

Dział 3. Sprzedaż energii elektrycznej, w MWh

Wyszczególnienie		Elektrownie				Obrót	Razem			
		wodne o dopływie naturalnym	wodne szczytowo-pompowe		wiatrowe			fotowoltaiczne		
			człon pompowy	dopływ naturalny						
0		1	2	3	4	5	6	7		
Sprzedaż energii elektrycznej według kierunków	Kontrakty bezpośrednie	Operatorzy (OSP, OSD)	01							
		Przedsiębiorstwa obrotu	02							
		w tym z wiersza 02 bilansowanie energii	03							
		w tym z wiersza 02 sprzedawca zobowiązany	04							
		w tym z wierszy 01 i 02 w ramach własnej grupy kapitałowej	05							
		Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	06					
				na średnim napięciu	07					
				na niskim napięciu	08					
		posiadający umowy kompleksowe*	na średnim napięciu	09						
			na niskim napięciu	10						
		Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)	11							
	Giełda towarowa	12								
	Zorganizowana platforma obrotu	13								
	Rynek bilansujący	14								
	Za granicę	15								
Razem sprzedaż energii (w.01+02+06+...+15)	16									
Zakup energii do odsprzedaży	17									
w tym z zagranicy	18									

* oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy

Dział 4. Liczba umów oraz liczba odbiorców końcowych – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

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 2021 r. poz. 716, 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 5. Jednostki rynku mocy – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

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 finansowe należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem 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)