

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

G-10.1(w)k
Sprawozdanie o działalności instalacji odnawialnego źródła energii

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

Numer identyfikacyjny - REGON

za kwartał 2023 r.
 za 2023 r.

Termin przekazania:
 do 20 kwietnia 2023 r. za I kwartał 2023 r.,
 do 20 lipca 2023 r. za II kwartał 2023 r.,
 do 20 października 2023 r. za III kwartał 2023 r.,
 do 12 lutego 2024 r. za IV kwartał 2023 r.,
 do 2 kwietnia 2024 r. za rok 2023

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 459, 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	UDZIAŁ W REGULACJI PIERWOTNEJ	02					X	X			
		UDZIAŁ W REGULACJI WTRÓJNEJ	03					X	X			
		Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem	04					X	X			
		UDZIAŁ W AUTOMATYCZNEJ REGULACJI NAPIĘCIA I MOCY BIERNEJ	05					X	X			
		Usługa uruchomienia JG _{Wa}	06					X	X			
		Usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS)	07					X	X			
		Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego	08					X	X			
		Energia elektryczna	Kontrakty bezpośrednie	Operatorzy (OSP, OSD)	09						X	
Przedsiębiorstwa obrotu	10								X			
w tym z wiersza 10 bilansowanie energii	11								X			
w tym z wiersza 10 sprzedawca zobowiązany	12								X			
w tym z wierszy 09 i 10 w ramach własnej grupy kapitałowej	13								X			
Odbiorcy końcowi	14											
z tego	posiadający umowy sprzedaży			na wysokim napięciu	15						X	
				na średnim napięciu	16						X	
				na niskim napięciu	17						X	
				posiadający umowy kompleksowe*	na średnim napięciu	18						X
					na niskim napięciu	19						X
Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)	20									X		
Giełda towarowa	21									X		
z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)			22							X	
	sprzedaż na rynek terminowy			23							X	
Zorganizowana platforma obrotu	24									X		
z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)			25							X	
	sprzedaż na rynek terminowy			26							X	
Rynek bilansujący	27									X		

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

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 praw majątkowych	28		X			X	X	
Przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda	29						X	
Koszty wytworzenia sprzedanych produktów	30							
Koszty obrotu	31	X	X				X	
w tym koszt energii zakupionej do odsprzedaży	32	X	X				X	
Koszt umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii	33						X	
Koszty sprzedaży	34						X	
w tym opłaty przesyłowe	35					X	X	
Koszty zarządu	36							
Wpłaty na Fundusz	37							
Zysk/strata na sprzedaży (w. 01+28+29-30-31-33-34-36-37+50-51)	38							
Pozostałe przychody	39							
Pozostałe koszty	40							
Przychody finansowe	41							
Koszty finansowe związane z energią elektryczną	42							
Łączny wynik finansowy (w. 38+39-40+41-42)	43							
W tym z wiersza 01 przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	44						X	
w tym z wiersza 14								
przychody od odbiorców uprawnionych wg ustawy o limitach zużycia	45						X	
przychody od odbiorców uprawnionych wg art. 2 pkt 2 lit. a) ustawy o limitach cen	46						X	
przychody od odbiorców uprawnionych wg art. 2 pkt 2 lit. b) - e) ustawy o limitach cen	47						X	
w tym z wiersza 01								
rekompensaty wg w ustawy o limitach zużycia	48						X	
rekompensaty wg ustawy o limitach cen	49						X	
w tym z wiersza 38 przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia	50							
w tym z wiersza 38 koszty umorzonych gwarancji pochodzenia	51							

* 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		06						
		z tego	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	07					
				na średnim napięciu	08					
				na niskim napięciu	09					
			posiadający umowy kompleksowe*	na średnim napięciu	10					
				na niskim napięciu	11					
		Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania)		12						
	Giełda towarowa		13							
	z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		14						
		sprzedaż na rynek terminowy		15						
	Zorganizowana platforma obrotu		16							
	z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		17						
		sprzedaż na rynek terminowy		18						
	Rynek bilansujący		19							
	Za granicę		20							
Razem sprzedaż energii (w.01+02+06+12+13+16+19+20)				21						
w tym	do odbiorców uprawnionych wg ustawy o limitach zużycia		22							
	do odbiorców uprawnionych wg art.2 pkt 2 lit. a) ustawy o limitach ceny		23							
	do odbiorców uprawnionych wg art.2 pkt 2 lit. b) - e) ustawy o limitach ceny		24							
Zakup energii do odsprzedaży		25								
w tym z zagranicy		26								

*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 2022 r. poz. 1385, 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 mocowy	05	MW				
	przychody	06	tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	07	tys. zł				
	koszty	08	tys. zł				
Jednostka rynku mocy zmodernizowana	obowiązek mocowy	09	MW				
	przychody	10	tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	11	tys. zł				
	koszty	12	tys. zł				
Jednostka rynku mocy nowa / planowana	obowiązek mocowy	13	MW				
	przychody	14	tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	15	tys. zł				
	koszty	16	tys. zł				
Jednostka redukcji zapotrzebowania	obowiązek mocowy	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)