

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<b>G-10.4(P)k</b> <b>Sprawozdanie o działalności operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego</b>	<b>Agencja Rynku Energii S.A.</b> Portal sprawozdawczy ARE
Numer identyfikacyjny – REGON		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
za kwartał ..... 2023 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 2021 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. Sprzedaż usług przesyłania**

Wyszczególnienie	Liczba odbiorców	Przychody według stawek sieciowych				Przychody według stawki jakościowej	
		stawka stała		stawka zmienna			
		moc umowna	wartość	energia dostarczona	wartość	MWh	tys. zł
		MW	tys. zł	MWh	tys. zł		
0	1	2	3	4	5	6	7
Operatorzy systemów dystrybucyjnych (dawne SD)	01						
Przedsiębiorstwa wytwórcze	02						
Na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych	03						
Odbiorcy końcowi	04						
Drobni dystrybutorzy lokalni (mniej niż 100 tys. odbiorców)	05						
Przedsiębiorstwa obrotu	06						
Rezerwacja zdolności przesyłowych	07	X					
Magazyny energii elektrycznej	08						
Razem	09	X					
Eksport rozliczany finansowo	10	X	X	X		X	X
Import rozliczany finansowo	11	X	X	X		X	X

**Dział 1. Sprzedaż usług przesyłania (dok.)**

Wyszczególnienie		Przychody według stawki rynkowej	Ponadumowny pobór energii biernej	Przekroczenie mocy	Inne przychody	Bonifikaty i upusty	Razem (kol. 3+ 5+ 7+...+11-12)
		tys. zł					
0		8	9	10	11	12	13
Operatorzy systemów dystrybucyjnych (dawne SD)	01						
Przedsiębiorstwa wytwórcze	02						
Na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych	03						
Odbiorcy końcowi	04						
Drobni dystrybutorzy lokalni (mniej niż 100 tys. odbiorców)	05						
Przedsiębiorstwa obrotu	06						
Rezerwacja zdolności przesyłowych	07						
Magazyny energii elektrycznej	08						
Razem	09						
Eksport rozliczany finansowo	10	X	X	X	X	X	X
Import rozliczany finansowo	11	X	X	X	X	X	X

**Dział 2. Zakup i odsprzedaż energii elektrycznej na pokrywanie strat w sieci przesyłowej oraz na potrzeby własne stacji**

Kierunek zakupu		Ilość	Wartość	Średnia cena
		MWh	tys. zł	zł/MWh
0		1	2	3
Razem zakup		01		
w tym	z przedsiębiorstw obrotu	02		
	z elektrowni i elektrociepłowni	03		
	z rynku bilansującego	04		
	na Towarowej Giełdzie Energii S.A.	05		
Odsprzedaż energii elektrycznej kupionej na pokrycie strat i różnicy bilansowej		06		

**Dział 3. Zakup usług systemowych, tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość	
0		1	
Regulacyjne usługi systemowe (RUS)		01	
w tym elektrownie ciepłne		02	
Usługa pracy interwencyjnej		03	
w tym ESP		04	
Usługi dyspozycyjności jednostek wytwórczych (GWS)		05	
Inne usługi		06	

**Dział 4. Obroty na rynku bilansującym**

Wyszczególnienie		Zakup			
		razem		w tym	
				wytwórcy	
		ilość	wartość	ilość	wartość
0		MWh	tys. zł	MWh	tys. zł
		1	2	3	4
Energia bilansująca planowana		01			
w tym generacja wymuszona		02			
Energia bilansująca nieplanowana (odchylenia)		03			
w tym awaryjna wymiana międzysystemowa		04		X	X

**Dział 4. Obroty na rynku bilansującym (cd.)**

Wyszczególnienie		Zakup			
		w tym			
		przedsiębiorstwa obrotu		operatorzy systemów dystrybucyjnych	
		ilość	wartość	ilość	wartość
0		MWh	tys. zł	MWh	tys. zł
		5	6	7	8
Energia bilansująca planowana		01			
w tym generacja wymuszona		02			
Energia bilansująca nieplanowana (odchylenia)		03			
w tym awaryjna wymiana międzysystemowa		04			

**Dział 4. Obroty na rynku bilansującym (cd.)**

Wyszczególnienie		Sprzedaż			
		razem		w tym	
				wytwórcy	
		ilość	wartość	ilość	wartość
0		MWh	tys. zł	MWh	tys. zł
		9	10	11	12
Energia bilansująca planowana		01			
w tym generacja wymuszona		02			
Energia bilansująca nieplanowana (odchylenia)		03			
w tym awaryjna wymiana międzysystemowa		04		X	X

**Dział 4. Obroty na rynku bilansującym (dok.)**

Wyszczególnienie	Sprzedaż				Saldo obrotów (kol. 2 - kol. 10)  tys. zł	
	w tym					
	przedsiębiorstwa obrotu		operatorzy systemów dystrybucyjnych			
	ilość	wartość	ilość	wartość		
	MWh	tys. zł	MWh	tys. zł		
0	13	14	15	16	17	
Energia bilansująca planowana	01					
w tym generacja wymuszona	02					
Energia bilansująca nieplanowana (odchylenia)	03					
w tym awaryjna wymiana międzysystemowa	04					

**Dział 5. Wynik finansowy na działalności energetycznej, w tys. zł**

Wyszczególnienie	Wartość
0	1
Przychody ze sprzedaży usług przesyłania	01
Przychody z opłat OZE	02
w tym od płatników opłaty OZE	03
Przychody z opłat kogeneracyjnych	04
w tym od płatników opłaty kogeneracyjnej	05
Przychody z opłat mocowych	06
w tym od płatników opłaty mocowej	07
Przychody z rezerwacji zdolności przesyłowych (na połączeniach międzysystemowych)	08
Przychody z opłat przejściowych	09
Przychody za energię elektryczną sprzedaną w ramach rynku bilansującego	10
Przychody z tytułu transgranicznego przesyłu energii elektrycznej	11
Inne przychody	12
Razem przychody z działalności energetycznej (w. 01+02+04+ 06+08+... +12)	13
Koszty energii kupionej na pokrywanie strat w sieci przesyłowej	14
Koszty energii kupionej w ramach rynku bilansującego	15
Koszty usług systemowych	16
Wpłaty dokonane na rachunek opłaty przejściowej	17
Koszty wynikające z rozliczeń w ramach tranzytów międzynarodowych	18
Pozostałe koszty przeniesione	19
Opłaty OZE przekazane do operatora rozliczeń energii odnawialnej	20
Opłaty kogeneracyjne przekazane do operatora rozliczeń	21
Opłaty mocowe przekazane do zarządcy rozliczeń	22
Koszty działalności własnej	23
Razem koszty uzyskania przychodu (w. 14 +... +23)	24
Wynik (w. 13 - 24)	25
Pozostałe przychody operacyjne	26
w tym przyłączanie odbiorców	27
Pozostałe koszty operacyjne	28
w tym przyłączanie odbiorców	29
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 25 + 26 - 28)	30
Przychody finansowe	31
Koszty finansowe	32
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 30 + 31 - 32)	33

**Dział 6. Koszty działalności energetycznej - układ kalkulacyjny, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Działalność energetyczna	w tym magazynowanie energii elektrycznej
0		1	2
Koszty zmienne		01	
w tym energia elektryczna		02	X
energia na pokrywanie strat przesyłowych		03	X
opłaty przesyłowe zmienne		04	X
Koszty stałe		05	
w tym koszty przeniesione		06	X
w tym opłaty przesyłowe stałe		07	X
koszty własne		08	X
w tym koszty zarządu		09	X
Razem koszty (w. 01 + 05)		10	
w tym (bez narzutu kosztów zarządu)	remonty	11	X
	wydziały pomocnicze	12	X
	w tym koszty systemów bilansowo-rozliczeniowych	13	X

**Dział 7. Koszty własne wg rodzajów, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Działalność energetyczna	w tym magazynowanie energii elektrycznej
0		1	2
Koszty bezpośrednie	materiały i energia	01	
	usługi obce	02	
	amortyzacja	03	
	podatki i opłaty	04	
	w tym podatki i opłaty związane ze środowiskiem	05	
	wynagrodzenia i świadczenia	06	
	pozostałe koszty	07	
	razem koszty bezpośrednie (w. 01+...+04+06+07)	08	
Koszty pośrednie		09	
Razem koszty własne		10	

**Dział 8. Nakłady na środki trwałe oraz zatrudnienie – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok**

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Działalność energetyczna	w tym magazynowanie energii elektrycznej
0			1	2
Nakłady na środki trwałe		01		
z tego	inwestycje odtworzeniowe	02	tys .zł	
	inwestycje rozwojowe	03		
	pozostałe	04		
Zatrudnienie		05	etaty	

**Dział 9. Przychody i koszty z tytułu przyłączenia odbiorców, w tys. zł**

Wyszczególnienie	Wartość
0	1
Przychody ogółem	01
Nakłady	02
Koszty finansowe	03

**Dział 10. Zobowiązania w działalności przesyłowej, w tys. zł**

Wyszczególnienie	Długoterminowe	Krótkoterminowe
0	1	2
Pożyczki, dłużne papiery wartościowe	01	
Kredyty bankowe	02	
Pozostałe zobowiązania	03	

## Dział 11. Oplaty przejściowe

Wyszczególnienie		Liczba odbiorców	Moc umowna	Oplaty przejściowe
			MW	tys. zł
0		1	2	3
Oplaty przejściowe uzyskiwane od odbiorców końcowych		01		
z tego	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w w. 03)	02		
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki*	03		
Oplaty przejściowe uzyskiwane od płatników opłaty przejściowej (OSD)		04		
z tego	Gospodarstwa domowe zużywające rocznie	poniżej 500 kWh	05	X
		od 500 kWh do 1200 kWh	06	X
		powyżej 1200 kWh	07	X
	Odbiorcy na nN (z wyjątkiem gospodarstw domowych)	08		
	Odbiorcy na SN	09		
	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w wierszu 11)	10		
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki*	11		

\*Patrz objaśnienia.

## Dział 12. Oplaty mocowe

Wyszczególnienie		Liczba odbiorców	Oplaty mocowe	Wolumen energii elektrycznej pobranej	Wolumen energii elektrycznej pobranej w wybranych godzinach	Wolumen energii elektrycznej pobranej w pozostałych godzinach
			tys. zł	MWh	MWh	MWh
0		1	2	3	4	5
Odbiorcy o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2018 r. o rynku mocy *		01			X	X
z tego odbiorcy o zużyciu rocznym	poniżej 500 kWh	02			X	X
	od 500 kWh do 1200 kWh	03			X	X
	od 1200 kWh do 2800 kWh	04			X	X
	powyżej 2800 kWh	05			X	X
Odbiorcy o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 8 grudnia 2018 r. o rynku mocy		06		X		
z tego odbiorcy zaliczani do grup, o których mowa w art. 70a ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2018 r. o rynku mocy	nN	K1	07		X	
		K2	08		X	
		K3	09		X	
		K4	10		X	
	SN	K1	11		X	
		K2	12		X	
		K3	13		X	
		K4	14		X	
	WN i NN	K1	15		X	
		K2	16		X	
		K3	17		X	
		K4	18		X	

\* obejmuje: 1) odbiorców przyłączonych do sieci <=1kV typu gospodarstwa domowe, 2) odbiorców których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe na dowolnym napięciu, 3) odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i o mocy umownej nie większej niż 16 kW.  
Uwaga! nie obejmuje odbiorców taryfy G o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV.

**Dział 13. Bilans energii elektrycznej w sieci najwyższych napięć**

Wyszczególnienie			MWh	Wyszczególnienie			MWh		
0			1	0			1		
PRZYCHÓD	Z elektrowni i elektrociepłowni	na węgla brunatnym	01		ROZCHÓD	Dostawa do odbiorców końcowych		13	
		na węgla kamiennym	02			Dostawa do drobnych OSD (mniej niż 100 tys. odbiorców)		14	
		gazowych	03			Nielegalny pobór		15	
		wodnych	04			Potrzeby własne stacji		16	
		wiatrowych	05			Do sieci OSD (dawne SD)		17	
		innych	06			Pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych		18	
	Z sieci OSD (dawne SD)		07			Za granicę		19	
	Z zagranicy		08			Potrzeby elektrowni		20	
	Dostawa od odbiorców końcowych		09			z tego	potrzeby ogólne		21
	Dostawa od drobnych OSD (mniej niż 100 tys. odbiorców)		10				potrzeby blokowe		22
	Wprowadzona do sieci przez magazyny energii elektrycznej		11			Pobrana z sieci przez magazyny energii elektrycznej		23	
	Razem (w. 01 do 11)		12			Razem (w.13 +...+20+23)		24	
				Różnica bilansowa (w.12 - 24)		25			
				Wskaźnik różnic bilansowych (%) (w.25/w.12*100)		26			

*Uwaga: Dane finansowe należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku z wyjątkiem pozycji dotyczących cen i wskaźników, które należy wykazywać z dwoma znakami 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)