

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G - 10.4 (P) k Sprawozdanie o działalności przesyłowej i obrocie energią elektryczną za kwartał 2006 r^{a)} za rok 2006^{a)}	Agencja Rynku Energii S.A. 00 - 950 Warszawa 1 skr. poczt. 143 Przekazać/wysłać w terminie do 20 dnia po kwartale sprawozdawczym, do dnia 5 lutego za IV kwartał, do dnia 31 marca za rok.
Numer identyfikacyjny - REGON		

^{a)} Niepotrzebne skreślić

Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej

Wyszczególnienie				Energia	Oplaty abonamentowe	Bonifikaty i upusty	Razem
0				1	2	3	4
Kontrakty bezpośrednie	Spółkom dystrybucyjnym	według taryfy (MIE)	ilość (MWh)	01			
			wartość (tys.zł)	02			
			śr. cena (zł/MWh)	03			
		pozostałe kontrakty	ilość (MWh)	04			
			wartość (tys.zł)	05			
			śr. cena (zł/MWh)	06			
	Odbiorcom końcowym	pobór z sieci NN	ilość (MWh)	07			
			wartość (tys.zł)	08			
			śr. cena (zł/MWh)	09			
		pobór z sieci WN	ilość (MWh)	10			
			wartość (tys.zł)	11			
			śr. cena (zł/MWh)	12			
	Przedsiębiorstwom obrotu	ilość (MWh)	13				
		wartość (tys.zł)	14				
		śr. cena (zł/MWh)	15				
	Elektrowniom wodnym na pompowanie wody	ilość (MWh)	16				
		wartość (tys.zł)	17				
		śr. cena (zł/MWh)	18				
	Na eksport	ilość (MWh)	19				
		wartość (tys.zł)	20				
		śr. cena (zł/MWh)	21				
Na giełdzie energii	ilość (MWh)	22					
	wartość (tys.zł)	23					
	śr. cena (zł/MWh)	24					
Na rynku bilansującym	ilość (MWh)	25					
	wartość (tys.zł)	26					
	śr. cena (zł/MWh)	27					
Sprzedaż do PSE – OPERATOR S.A. na pokrycie strat	ilość (MWh)	28					
	wartość (tys.zł)	29					
	śr. cena (zł/MWh)	30					
Razem sprzedaż	ilość (MWh)	31					
	wartość (tys.zł)	32					
	śr. cena (zł/MWh)	33					

Dział 2. Zakup energii elektrycznej

Wyszczególnienie			Zakup
0			1
Bezpośrednie kontrakty	Elektrownie ciepłe na węglu brunatnym	ilość (MWh)	01
		wartość (tys.zł)	02
		śr. cena (zł/MWh)	03
	Elektrownie ciepłe na węglu kamiennym	ilość (MWh)	04
		wartość (tys.zł)	05
		śr. cena (zł/MWh)	06
	Elektrociepłownie	ilość (MWh)	07
		wartość (tys.zł)	08
		śr. cena (zł/MWh)	09
	Elektrownie wodne	ilość (MWh)	10
		wartość (tys.zł)	11
		śr. cena (zł/MWh)	12
	w tym szczytowo - pompowe	ilość (MWh)	13
		wartość (tys.zł)	14
		śr. cena (zł/MWh)	15
	Import	ilość (MWh)	16
		wartość (tys.zł)	17
		śr. cena (zł/MWh)	18
	Przedsiębiorstwa obrotu	ilość (MWh)	19
		wartość (tys.zł)	20
		śr. cena (zł/MWh)	21
w tym kontrakt długoterminowy	ilość (MWh)	22	
	wartość (tys.zł)	23	
	śr. cena (zł/MWh)	24	
Na giełdzie energii	ilość (MWh)	25	
	wartość (tys.zł)	26	
	śr. cena (zł/MWh)	27	
Na rynku bilansującym	ilość (MWh)	28	
	wartość (tys.zł)	29	
	śr. cena (zł/MWh)	30	
Na pokrycie strat energii w sieci	ilość (MWh)	31	
	wartość (tys.zł)	32	
	śr. cena (zł/MWh)	33	
Razem zakup	ilość (MWh)	34	
	wartość (tys.zł)	35	
	śr. cena (zł/MWh)	36	
w tym ze źródeł odnawialnych	ilość (MWh)	37	
	wartość (tys.zł)	38	
	śr. cena (zł/MWh)	39	

Dział 3. Sprzedaż usług przesyłowych

Wyszczególnienie		Przychody według stawek sieciowych			
		stawka stała		stawka zmienna	
		moc umowna	wartość	energia dostarczona	wartość
		MW	tys. zł	MWh	tys. zł
0		1	2	3	4
Przedsiębiorstwa dystrybucyjne	01				
Przedsiębiorstwa wytwórcze	02				
Na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych	03				
Odbiorycy końcowi	04				
Przedsiębiorstwa obrotu	05				
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla importu energii	06				
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla eksportu energii	07				
Razem	08				

Dział 3. Sprzedaż usług przesyłowych (dok.)

Wyszczególnienie		Przychody według stawki systemowej	Przychody według stawki rozliczeniowej	Pozostałe przychody	Bonifikaty i upusty	Razem (kol. 2+4+5+6+7-8)
		tys. zł				
0		5	6	7	8	9
Przedsiębiorstwa dystrybucyjne	01					
Przedsiębiorstwa wytwórcze	02					
Na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych	03					
Odbiorycy końcowi	04					
Przedsiębiorstwa obrotu	05					
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla importu energii	06					
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla eksportu energii	07					
Razem	08					

Dział 4. Zakup regulacyjnych usług systemowych, pozostałych rezerw mocy i dyspozycyjności, tys. zł

Wyszczególnienie		Wartość	Do wykorzystania przez jednostkę
0		2	2
Regulacyjne usługi systemowe (RUS)	01		
w tym elektrownie ciepłe	02		
ESP	03		
w tym rezerwa mocy operacyjnej	04		
Usługi dyspozycyjności (GWS)	05		
Rezerwa trwała	06		
Rezerwa długoterminowa połączenia Polska-Szwecja	07		

Dział 5. Obroty na rynku bilansującym

Wyszczególnienie	Zakup energii		Sprzedaż, w tym						Saldo obrotów (kol. 2 - kol. 4) tys. zł	
			razem		w tym					
	ilość	wartość	ilość	wartość	wytwórcy		dystrybutorzy			
	MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	MWh	tys. zł		
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Generacja wymuszona – względny techniczny sieci	01									
Bilansowanie systemu	02									

Dział 6. Wynik finansowy na obrocie energią elektryczną, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wartość	
		kraj	export
0		1	2
Przychody ogółem	01		
Koszty energii zakupionej	02		
Opłaty abonamentowe	03		
Koszty działalności własnej	04		
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 02 do 04)	05		
Wynik na obrocie (w. 01 – 05)	06		
Pozostałe przychody operacyjne	07		
Pozostałe koszty operacyjne	08		
Przychody finansowe	09		
Koszty finansowe	10		

Dział 7. Wynik finansowy na działalności przesyłowej, w tys. zł

Wyszczególnienie			Wartość	Do wykorzystania przez jednostkę
0			1	2
Przychody ogółem	01			
Pozataryfowe przychody OSP – rezerwacja zdolności przesyłowych	02			
Koszty przeniesione	03			
z tego	opłaty wyrównawcze	04		
		05		
Koszty działalności własnej	06			
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 03 + 06)	07			
Wynik na działalności przesyłowej (w. 01 – 07)	08			
Pozostałe przychody operacyjne	09			
Pozostałe koszty operacyjne	10			
Przychody finansowe	11			
Koszty finansowe	12			

Dział 8. Łączny wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody na obrocie i przesyle	01	
Zakup z innych podsektorów	02	
Koszty działalności własnej	03	
Koszty sprzedaży	04	
Koszty zarządu	05	
Razem koszty uzyskania przychodu na obrocie i przesyle (w. 02 + 03 + 04 + 05)	06	
Wynik na obrocie i przesyle (w. 01 – 06)	07	
Pozostałe przychody operacyjne	08	
w tym przyłączanie odbiorców	09	
Pozostałe koszty operacyjne	10	
w tym przyłączanie odbiorców	11	
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 07 + 08 - 10)	12	
Przychody finansowe	13	
Koszty finansowe	14	
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 12 + 13 - 14)	15	

Dział 9. Koszty według rodzajów działalności koncesjonowanych -układ kalkulacyjny, w tys. zł

Wyszczególnienie		Obrót	w tym pozataryfowy	Przesył
0		1	2	3
Koszty zmienne	01			
w tym energia elektryczna	02			X
energia na straty i różnice bilansowe	03	X	X	
opłaty przesyłowe zmienne	04			
Koszty stałe	05			
w tym koszty przeniesione	06			
w tym opłaty przesyłowe stałe	07			
koszty własne	08			
w tym koszty zarządu	09			
Razem koszty (w. 01 + 05)	10			
w tym (bez narzutu kosztów zarządu)	remonty	11		
	wydziały pomocnicze	12	X	
	w tym koszty systemów bilansowo-rozliczeniowych	13	X	

Dział 10. Koszty własne wg rodzajów działalności koncesjonowanych - układ rodzajowy, w tys. zł

Wyszczególnienie		Koszty własne						
		Obrót	Przesył i dystrybucja				Wytwarzanie	Razem koszty
			WN	SN	nN	Razem		
0		1	2	3	4	5	6	7
Koszty bezpośrednie	materiały i energia	01						
	usługi obce	02						
	amortyzacja	03						
	podatki i opłaty	04						
	wynagrodzenia i świadczenia	05						
	pozostałe koszty	06						
	razem koszty bezpośrednie	07						
Koszty pośrednie		08						
Razem koszty własne		09						

Dział 11. Przychody i koszty z tytułu przyłączenia odbiorców, w tys. zł

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

Dział 12. Zobowiązania w działalności przesyłowej i obrocie energią elektryczną, w tys. zł

Wyszczególnienie		Długoterminowe		Krótkoterminowe	
		obrot	przesył i dystrybucja	obrot	przesył i dystrybucja
0		1	2	3	4
Pożyczki, dłużne papiery wartościowe	01				
Kredyty bankowe	02				
Pozostałe zobowiązania	03				

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	08		
		na węgla kamiennym	02			nielegalny pobór	09		
		wodnych	03			potrzeby własne ogółem	10		
		innych	04			w tym potrzeby własne stacji	11		
	Z sieci przedsiębiorstw dystrybucyjnych	05		do sieci przedsiębiorstw dystrybucyjnych		12			
	Z zagranicy	06		pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych		13			
	Razem (w. 01 do 06)	07		za granicę		14			
				potrzeby ogólne elektrowni	15				
				Straty i różnice bilansowe (w. 07 - 08 - 09 - 10 - 12 - 13 - 14 - 15)	16				
				Wskaźnik strat i różnic bilansowych (%)	17				

Dział 14. Prawa majątkowe dotyczące świadectw pochodzenia*

Wyszczególnienie	Ilość	Wartość	Średnia cena	Pozostałe opłaty
	MWh	tys. zł	zł/MWh	tys. zł
0	1	2	3	4
Umorzenie praw majątkowych	01			
Opłata zastępcza	02			

* Wypełnić w sprawozdaniu za I kwartał 2006 roku; dotyczy danych za poprzedni rok kalendarzowy.

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 przeczytać objaśnienia!

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby,
która sporządziła sprawozdanie)

.....
(miejscowość, data)

.....
(pieczętka imienna i podpis osoby
działającej w imieniu sprawozdawcy)