

MINISTERSTWO GOSPODARKI pl. Trzech Krzyży 5, 00 - 507 Warszawa		
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G - 10.4 Sprawozdanie o działalności przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłem i obrotem energią elektryczną za miesiąc r^{a)} za rok	Agencja Rynku Energii S.A. 00 - 950 Warszawa 1, skr. poczt. 143
Numer identyfikacyjny - REGON		Przekazać / wysłać w terminie do 20 dnia każdego miesiąca, do dnia 5 lutego za miesiąc grudzień, do dnia 20 lutego za rok

^{a)} Niepotrzebne skreślić

Dział 1. Obrót energią elektryczną

Grupa taryfowa			Liczba odbiorców	Energia czynna		Opłata abonamentowa	Razem przychody z obrotu energią (rubr. 3 + 4)	Średnia cena w obrocie rubr.5 rubr.2
				ilość	wartość			
				MWh	tys. zł			
0			1	2	3	4	5	6
Odbiorcy na WN (grupa A)	jednostrefowi	01						
	dwustrefowi	02						
	trójstrefowi	03						
		04						
	razem grupa A (w. 01 do 04)	05						
	w tym: trakcja PKP	06						
	odbiorcy na 220kV	07						
Odbiorcy na SN (grupa B)	jednostrefowi	08						
	dwustrefowi	09						
	trójstrefowi	10						
		11						
	razem grupa B(w. 08 do 11)	12						
	w tym: trakcja PKP	13						
	trakcja miejska	14						
Odbiorcy na nN (grupa C ₂)	jednostrefowi	15						
	dwustrefowi a)	16						
	dwustrefowi b)	17						
		18						
	razem grupa C ₂ (w. 15 do 18)	19						
Odbiorcy na nN (grupa C ₁)	jednostrefowi	20						
	dwustrefowi a)	21						
	dwustrefowi b)	22						
		23						
	razem grupa C ₁ (w. 20 do 23)	24						
Razem grupa C (w. 19 + 24)		25						
w tym: oświetlenie ulic		26						
gospodarstwa rolne		27						
Razem grupa G		28						
w tym:	gospodarstwa domowe (grupa G)	jednostrefowe	29					
		dwustrefowe	30					
			31					
		razem gospodarstwa domowe (w. 29 do 31)	32					
	gospodarstwa rolne (grupa G)	jednostrefowe	33					
		dwustrefowe	34					
			35					
razem gospodarstwa rolne (w. 33 do 35)		36						
Taryfa ryczałtowa		37						
Razem sprzedaż odbiorcom nie korzystającym z prawa do usług przesyłowych (w. 05 + 12 + 25 + 28 + 37)		38						
Korzystający z prawa do usług przesyłowych	odbiorcy na WN	39						
	odbiorcy na SN	40						

Dział 2. Działalność dystrybucyjna

Grupa taryfowa			Część stała opłat za usługi przesyłowe		Część zmienna opłaty za usługi przesyłowe	Opłata za energię bierną	Pozostałe opłaty	Razem przychody z dystrybucji (rubr.2 do 5)	Cena dystrybucji <i>(dz.2,rubr.6)</i> <i>(dz.1,rubr.2)</i>
			moc przyłą-czeniowa	wartość					
			MW	tys. zł					
0			1	2	3	4	5	6	7
Odbiorcy na WN (grupa A)	jednostrefowi	01							
	dwustrefowi	02							
	trójstrefowi	03							
		04							
	razem grupa A (w.01 do 04)	05							
	w tym: trakcja PKP	06							
	Odbiorcy na 220kV	07							
Odbiorcy na SN (grupa B)	jednostrefowi	08							
	dwustrefowi	09							
	trójstrefowi	10							
		11							
	razem grupa B (w.08 do 11)	12							
	w tym: trakcja PKP	13							
	trakcja miejska	14							
Odbiorcy na nN (grupa C ₂)	jednostrefowi	15							
	dwustrefowi a)	16							
	dwustrefowi b)	17							
		18							
	razem grupa C ₂ (w.15 do 18)	19							
Odbiorcy na nN (grupa C ₁)	jednostrefowi	20							
	dwustrefowi a)	21							
	dwustrefowi b)	22							
		23							
	razem grupa C ₁ (w.20 do 23)	24							
Razem grupa C (w. 19 + 24)		25							
w tym: oświetlenie ulic		26							
gospodarstwa rolne		27							
Razem grupa G		28							
w tym:	gospodarstwa domowe (grupa G)	jednostrefowe	29						
		dwustrefowe	30						
			31						
		razem gospodarstwa domowe (w. 29 do 31)	32						
	gospodarstwa rolne (grupa G)	jednostrefowe	33						
		dwustrefowe	34						
			35						
		razem gospodarstwa rolne (w. 33 do 35)	36						
Taryfa ryczałtowa		37							
Razem sprzedaż odbiorcom nie korzystającym z prawa do usług przesyłowych (w. 05 + 12 + 25 + 28 + 37)		38							
Korzystający z prawa do usług przesyłowych	odbiorcy na WN	39							
	odbiorcy na SN	40							

Dział 3. Nielegalny pobór energii elektrycznej

Grupa taryfowa		Liczba odbiorców	Energia czynna		Opłaty za przesył	Pozostałe opłaty	Razem faktura (rubr. 3 + 4 + 5)
			ilość	wartość			
			MWh	tys. zł			
0		1	2	3	4	5	6
WN	1						
SN	2						
nN	3						
Razem (w. 1 do 3)	4						

Dział 4. Sprzedaż energii elektrycznej w strefach doby

Grupa taryfowa	Odbiorcy wielostrefowi		Podział doby na strefy					
			strefa 1		strefa 2		strefa 3	
			MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	MWh	tys. zł
0	1		2	3	4	5	6	7
A	dwustrefowi	01					X	X
	trójstrefowi	02						
B	dwustrefowi	03					X	X
	trójstrefowi	04						
C ₂	dwustrefowi a)	05					X	X
	dwustrefowi b)	06					X	X
C ₁	dwustrefowi a)	07					X	X
	dwustrefowi b)	08					X	X
G	dwustrefowi	09					X	X
		10					X	X
Suma kontrolna (w. 01 do 10)		11						

Dział 5. Bilans energii elektrycznej i straty w podziale na napięcia

Wyszczególnienie			MWh	Wyszczególnienie			MWh
0			1	0			1
Przychód	Z sieci najwyższych napięć	01		Rozchód	Sprzedaż odbiorcom finalnym i nielegalny pobór energii elektrycznej	10	
	Z elektrowni ciepłych zawodowych	02			Zużycie na potrzeby przedsiębiorstwa	11	
	Z elektrowni wodnych zawodowych	03			w tym: potrzeby własne sieci	12	
	Z elektrowni przemysłowych	04			Pompowanie wody w elektrowniach wodnych	13	
	Z małych elektrowni wodnych i innych źródeł odnawialnych	05			Innym przedsiębiorstwom dystrybucyjnym	14	
	Z innych spółek dystrybucyjnych	06			Do sieci PSE	15	
	Z importu	07			Eksport	16	
		08			Innym odbiorcom	17	
	Razem przychód (w. 01 do 08)	09			Razem rozchód (w. 10 + 11 + 13 do 17)	18	
	X	X	X		Straty i różnice bilansowe (w. 09 – 18)	19	
Straty w podziale na napięcia							
Straty			MWh	Wskaźnik strat		%	
Linie (110 kV)	20			Linie (110 kV)	24		
Transformatory 110/SN	21			Transformatory 110/SN	25		
Linie SN i transformatory SN/SN	22			Linie SN i transformatory SN/SN	26		
Transformatory SN/nN i linie niskiego napięcia	23			Transformatory SN/nN i linie niskiego napięcia	27		

Dział 6. Zakup energii elektrycznej

Kierunek zakupu		Ilość, wartość, średnia cena		Strefy doby			Razem (rubr. 2 do 4)
				strefa 1	strefa 2	strefa 3	
0		1		2	3	4	5
Z sieci PSE	grupa taryfowa TH _{NN}	ilość (MWh)	01				
		wartość (tys. zł)	02				
		średnia cena (zł/MWh)	03				
	grupa taryfowa TH ₁₁₀	ilość (MWh)	04				
		wartość (tys. zł)	05				
		średnia cena (zł/MWh)	06				
Z elektrowni zawodowych		ilość (MWh)	07				
		wartość (tys. zł)	08				
		średnia cena (zł/MWh)	09				
Zakup z elektrowni własnych i zależnych		ilość (MWh)	10				
		wartość (tys. zł)	11				
		średnia cena (zł/MWh)	12				
Z elektrowni przemysłowych		ilość (MWh)	13				
		wartość (tys. zł)	14				
		średnia cena (zł/MWh)	15				
Z elektrowni małych wodnych i innych źródeł odnawialnych		ilość (MWh)	16				
		wartość (tys. zł)	17				
		średnia cena (zł/MWh)	18				
Z innych spółek dystrybucyjnych		ilość (MWh)	19				
		wartość (tys. zł)	20				
		średnia cena (zł/MWh)	21				
Od innych dostawców		ilość (MWh)	22				
		wartość (tys. zł)	23				
		średnia cena (zł/MWh)	24				
Z importu		ilość (MWh)	25				
		wartość (tys. zł)	26				
		średnia cena (zł/MWh)	27				
		ilość (MWh)	28				
		wartość (tys. zł)	29				
		średnia cena (zł/MWh)	30				
Razem		ilość (MWh)	31				
		wartość (tys. zł)	32				
		średnia cena (zł/MWh)	33				

Dział 7. Zakup usług przesyłowych, jakościowych i opłaty abonamentowe, w tys. zł

Wyszczególnienie		Opłaty stałe		Opłaty zmienne				Opłaty za przekroczenie mocy i pozostałe opłaty	Razem faktura (rubr.2+3+5+7)
		moc przyłączeniowa	wartość	stawki węzłowe		stawki dystansowe/grupowe			
				razem	w tym usługa jakościowa	razem	w tym usługa jakościowa		
		MW	tys. zł						
0		1	2	3	4	5	6	7	8
PSE	01								
Inne przedsiębiorstwa dystrybucyjne	02								

Dział 8. Wynik na obrocie energią elektryczną, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody ogółem	01	
w tym: sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom finalnym	02	
sprzedaż innym spółkom dystrybucyjnym	03	
sprzedaż na eksport	04	
Koszty energii zakupionej łącznie z opłatą abonamentową	05	
Koszty działalności własnej	06	
Koszty sprzedaży	07	
Koszty zarządu	08	
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 05 do 08)	09	
Wyniki na obrocie (w. 01 – 09)	10	
Koszty finansowe	11	
Wynik z uwzględnieniem kosztów finansowych (w. 10 – 11)	12	

Dział 10. Łączny wynik na energii elektrycznej, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody ogółem	01	
z tego: obrót	02	
dystrybucja	03	
nielegalny pobór	04	
pozostałe	05	
Koszty działalności własnej	06	
Zakup energii elektrycznej i usług przesyłowych	07	
Koszty sprzedaży	08	
Koszty zarządu	09	
Koszty uzyskania przychodów (w. 06 do 09)	10	
Wynik finansowy (w. 01 – 10)	11	
Koszty finansowe	12	
Wynik z uwzględnieniem kosztów finansowych (w. 11 – 12)	13	

Dział 9. Wynik na działalności przesyłowej i dystrybucyjnej, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody ogółem	01	
w tym: sprzedaż usług przesyłowych	02	
w tym: dla odbiorców finalnych	03	
innym spółkom dystrybucyjnym	04	
innym przedsiębiorstwom	05	
Zakup usług przesyłowych od PSE	06	
Zakup usług przesyłowych od innych spółek dystrybucyjnych	07	
Zakup energii elektrycznej na potrzeby własne	08	
Zakup energii elektrycznej na pokrycie strat	09	
Koszty działalności własnej	10	
Koszty sprzedaży	11	
Koszty zarządu	12	
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 06 do 12)	13	
Wynik na przesyle i dystrybucji (w. 01 – 13)	14	
Koszty finansowe	15	
Wynik z uwzględnieniem kosztów finansowych (w. 14 – 15)	16	

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

Wyszczególnienie			Wartość
0			1
Przychody ogółem	WN	1	
	SN	2	
	nN	3	
Koszty własne	WN	4	
	SN	5	
	nN	6	
Koszty finansowe		7	

Dział 12. Elektrownie wodne

Wyszczególnienie		Jedn. miary	Ilość	Do wykorzystania przez jednostkę sprawozdawczą
0		1	2	3
Liczba elektrowni wodnych	1	szt.		
Moc osiągalna na koniec miesiąca	2	MW		
Moc dyspozycyjna średnia z dni roboczych	3	MW		
Produkcja energii elektrycznej brutto	4	MWh		
w tym: z wody dopompowanej	5	MWh		
Zużycie własne	6	MWh		
Zużycie na pompowanie wody	7	MWh		

Dział 13. Koszty w układzie kalkulacyjnym, w tys. zł

Wyszczególnienie		Obrót energią elektryczną	Przesył i dystrybucja według napięć			Wytwarzanie energii elektrycznej
			WN	SN	nN	
0		1	2	3	4	5
Koszty zmienne ogółem	01					
Koszty stałe ogółem (w. 03 + 04 + 05 + 06 + 07 + 09 + 10)	02					
z tego: materiały i energia	03					
wynagrodzenia i świadczenia	04					
amortyzacja	05					
podatki i opłaty	06					
pozostała działalność podstawowa	07					
w tym: usługi obce	08					
remonty	09					
koszty wydziałów pomocniczych	10					
Przeciętna wartość brutto środków trwałych	11					
Przeciętna wartość netto środków trwałych	12					

Dział 14. Należności w obrocie energią elektryczną i działalności przesyłowej, w tys. zł

Wyszczególnienie				Ogółem	Przeterminowane	
					ogółem	co najmniej 3 miesiące
0				1	2	3
Odbiorcy nie korzystający z dostępu do sieci	rozliczenie w cyklu	1-miesięcznym	1			
		dłuższym niż 1 miesiąc	2			
	straty z tytułu postępowań ugodowych i upadłościowych		3		X	X
Odbiorcy korzystający z dostępu do sieci			4			

Uwaga: Dane dotyczące wartości 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 przeczytać objaśnienia!

Nazwisko, imię i telefon osoby,
która sporządziła sprawozdanie

Pieczętka imienna i podpis osoby
działającej w imieniu sprawozdawcy

.....

.....

.....
(miejscowość i data)