

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

Numer identyfikacyjny - REGON

G - 10.5

Sprawozdanie o stanie urządzeń elektrycznych

Agencja Rynku Energii S.A.

00 - 950 Warszawa 1. skr. poczt. 143

za 2003 rok

Przekazać / wysłać w terminie do dnia 20 lutego

Dział 1. Linie elektryczne i stacje

Napięcie		Linie elektryczne (km)						
		linie napowietrzne (km)		linie kablowe (km)		ogółem w przeliczeniu na 1 tor (km)	wartość początkowa (tys. zł)	wartość netto (tys. zł)
		ogółem	w tym posiadające więcej niż 1 tor	ogółem	w tym posiadające więcej niż 1 tor			
0		1	2	3	4	5	6	7
750 kV	01							
400 kV	02							
220 kV	03							
110 kV	04							
40 i 60 kV	05							
30 kV	06							
20 kV	miasto	07						
	wieś	08						
15 kV	miasto	09						
	wieś	10						
1-10 kV	miasto	11						
	wieś	12						
Razem średnie napięcie - - od 1 do 20 kV (w. 07 do 12)	miasto	13						
	wieś	14						
Razem średnie napięcie od 1 do 60kV (w. 05 + 06 + 13 + 14)		15						
Razem niskie napięcie bez przyłączy	miasto	16						
	wieś	17						
Ogółem wszystkie napięcia (w. 01 do 04 + 15 + 16 + 17)		18						

Dział 1. Linie elektryczne i stacje (dokończenie)

Napięcie		Stacje elektryczne				
		liczba (szt.)	w tym transformatorowych (szt.)	moc (MVA)	wartość początkowa (tys. zł)	wartość netto (tys. zł)
0		8	9	10	11	12
750 kV	01					
400 kV	02					
220 kV	03					
110 kV	04					
40 i 60 kV	05					
30 kV	06					
20 kV	miasto	07				
	wieś	08				
15 kV	miasto	09				
	wieś	10				
1-10 kV	miasto	11				
	wieś	12				
Razem średnie napięcie - - od 1 do 20 kV (w. 07 do 12)	miasto	13				
	wieś	14				
Razem średnie napięcie od 1 do 60 kV (w. 05 + 06 + 13 + 14)		15				
Ogółem wszystkie napięcia (w. 01 do 04 + 15)		16				

Dział 2. Transformatory sieciowe

Przeładnia (kV / kV)		Liczba (szt.)	Moc (MVA)	Wartość początkowa (tys. zł)
0		1	2	3
750/400	01			
400/220	02			
400/110	03			
220/110	04			
110/SN	05			
SN/SN	06			
30/nN	07			
20/nN	miasto	08		
	wieś	09		
	rezerva magazynowa	10		
15/nN	miasto	11		
	wieś	12		
	rezerva magazynowa	13		
Poniżej 15/nN	miasto	14		
	wieś	15		
	rezerva magazynowa	16		
Razem (w. 01 do 09 +11+12+14+15)		17		

Dział 3. Środki trwałe według klasyfikacji rodzajowej , w tys. zł

Symbol grupy	Nazwa grupy	Wartość ewidencyjna brutto		Wartość netto	
		dystrybucja (lub przesył)	wytwarzanie	dystrybucja (lub przesył)	wytwarzanie
0		1	2	3	4
0	Grunty (własne + użytkowanie wieczyste)	01			
0	w tym: grunty własne	02			
1	Budynki i lokale	03			
110	w tym budynki przemysłowe	04			
2	Obiekty inżynierii lądowej i wodnej	05			
201	w tym: elektrownie - budowle elektrowni wodnych	06			
210	linie energetyczne dalekiego zasięgu	07			
211	linie rozdzielcze	08			
3	Kotły i maszyny energetyczne	09			
4	Maszyny, urządzenia i aparaty ogólnego zastosowania	10			
5	Specjalistyczne maszyny, urządzenia i aparaty	11			
6	Urządzenia techniczne	12			
7	Środki transportu	13			
8	Narzędzia, przyrządy, Ruchomości i wyposażenie	14			
Ogółem (w. 01 + 03 + 05 + 09 do 14)		15			

Dział 4. Ocena wykorzystania przepustowości linii SN

Wskaźnik maksymalnego wykorzystania przepustowości linii SN	Liczba linii (ciągów sieciowych)		
	ogółem	miasto	wieś
0	1	2	3
powyżej 90%	01		
od 70% do 89%	02		
od 50% do 69%	03		
niżej 49%	04		

Dział 5. Ocena wykorzystania przepustowości linii nN (według ostatnich pomiarów)

Wskaźnik maksymalnego wykorzystania przepustowości linii nN	Liczba linii (ciągów sieciowych)		
	ogółem	miasto	wieś
0	1	2	3
powyżej 90%	01		
od 70% do 89%	02		
od 50% do 69%	03		
poniżej 49%	04		

Dział 6. Ciągi sieciowe (stan na koniec roku)

Długość ciągu sieciowego SN (magistrala + odgałęzienia)		Liczba ciągów sieciowych SN		
		ogółem	miasto	wieś
0		1	2	3
powyżej 140km	01			
od 100km do 139km	02			
od 50km do 99km	03			
od 20km do 49km	04			
poniżej 20km	05			

Dział 7. Zatrudnienie

Wyszczególnienie		Liczba (osoby)	
0		1	
Zatrudnienie ogółem	01		
w tym:			
dystrybucja	02		
obrót	03		

Dział 8. Przekroje przewodów linii nN (na koniec roku)

Wyszczególnienie		Jedn. miary	ogółem	miasto	wieś
0			1	2	3
Długość linii napowietrznych niskiego napięcia ogółem:	01	km			
z tego: o przekroju 25 mm ²	02				
o przekroju 35 mm ²	03				
o przekroju 50 mm ²	04				
o przekroju 70 mm ²	05				
o przekroju powyżej 70 mm ²	06				

Dział 9. Przyłącza

Wyszczególnienie			Liczba (szt.)	Długość (km)
0			1	2
Kablowe	miasto	01		
	wieś	02		
Napowietrzne	miasto	03		
	wieś	04		
w tym: izolowane	miasto	05		
	wieś	06		
Razem	miasto	07		
	wieś	08		

Dział 10. Napięcia na końcach obwodów nN (według ostatnich pomiarów)

Liczba obwodów linii niskiego napięcia	Jedn. miary	ogółem	miasto	wieś
0		1	2	3
z tego: napięcie fazowe powyżej Uzn V + 5%	01	szt.		
napięcie fazowe z zakresu Uzn V (+5%, -10%)	02			
napięcie fazowe z zakresu od Uzn V -10% do Uzn V -20%	03			
napięcie fazowe poniżej Uzn V -20%	04			

Dział 11. Ocena długości obwodów linii nN (na koniec roku)

Wyszczególnienie		Jedn. miary	ogółem	miasto	wieś
0			1	2	3
Liczba obwodów linii niskiego napięcia ogółem:	01	szt.			
z tego: o długości do 500 m	02				
o długości od 500 m do 1000 m	03				
o długości powyżej 1000 m	04				

Dział 12. Awaryjność sieci

Wyszczególnienie		Jedn. miary	Ogółem	Miasto	Wieś
0			1	2	3
Awaryjność sieci elektroenergetycznych średniego napięcia:		01	X	X	X
liczba uszkodzeń ogółem	linii napowietrznych	02 szt.			
	linii kablowych	03 szt.			
	transformatorów SN/nN	04 szt.			
wskaźnik uszkodzeń	na 100 km linii napowietrznych	05 szt.			
	na 100 km linii kablowych	06 szt.			
	na 100 transformatorów SN/nN	07 szt.			
średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej (z powodu awarii)	linii napowietrznych	08 godz.			
	linii kablowych	09 godz.			
	transformatorów SN/nN	10 godz.			
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej (z powodu prac planowych)		11 godz.			
ilość niedostarczonej energii ogółem		12 kWh			
Awaryjność sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia:		13	X	X	X
liczba uszkodzeń ogółem	linii napowietrznych	14 szt.			
	linii kablowych	15 szt.			
wskaźnik uszkodzeń na 100 km linii	na 100 km linii napowietrznych	16 szt.			
	na 100 km linii kablowych	17 szt.			
średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej (z powodu awarii)	linii napowietrznych	18 godz.			
	linii kablowych	19 godz.			
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej (z powodu prac planowych)		20 godz.			
ilość niedostarczonej energii		21 kWh			
liczba przepaleń bezpieczników w stacjach SN/nN		22 szt.			

Uwaga! Dane dotyczące wartości należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku, a pozostałe dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (bez znaku po przecinku).

Nazwisko, imię i telefon osoby, która sporządziła sprawozdanie

Pieczątka imienna i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy

.....

.....

.....

(miejscowość i data)