

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	Numer identyfikacyjny - REGON	G-10.5 Sprawozdanie o stanie urządzeń elektrycznych za 2005 rok	Agencja Rynku Energii S.A. 00 - 950 Warszawa 1 skr. poczt. 143 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 60 kV (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				
Razem niskie napięcie bez przyłączy	miasto	16	X	X	X	X
	wieś	17	X	X	X	X
Ogółem wszystkie napięcia (w. 01 do 04 + 15 + 16 + 17)		18				

Dział 2. Transformatory sieciowe

Przekładnia (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			
101	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		
do 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		
do 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 140 km	01			
od 100 km do 139 km	02			
od 50 km do 99 km	03			
od 20 km do 49 km	04			
poniżej 20 km	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		Jednostka 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		Jednostka miary	Ogółem	Miasto	Wieś
0			1	2	3
napięcie fazowe powyżej normy	01	szt.			
napięcie fazowe w granicach normy	02				
napięcie fazowe z zakresu Uzn (-10 %, -20 %)	03				
napięcie fazowe poniżej Uzn -20 %	04				

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

Wyszczególnienie		Jednostka 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		Jednostka miary	Ogółem	Miasto	Wieś
0			1	2	3
Awaryjność sieci elektroenergetycznych średniego napięcia					
liczba uszkodzeń ogółem	linii napowietrznych	01	szt.		
	linii kablowych	02	szt.		
	transformatorów SN/nN	03	szt.		
wskaźnik uszkodzeń	na 100 km linii napowietrznych	04	szt.		
	na 100 km linii kablowych	05	szt.		
	na 100 transformatorów SN/nN	06	szt.		
średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu awarii	linii napowietrznych	07	godz.		
	linii kablowych	08	godz.		
	transformatorów SN/nN	09	godz.		
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu awarii na jednego odbiorcę		10	godz.		
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu prac planowych		11	godz.		
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu prac planowych na jednego odbiorcę		12	godz.		
ilość niedostarczonej energii ogółem		13	kWh		
liczba odbiorców pobierających energię na SN		14	osoby		

Dział 12. Awaryjność sieci (dok.)

Awaryjność sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia						
liczba uszkodzeń ogółem	linii napowietrznych	15	szt.			
	linii kablowych	16	szt.			
wskaźnik uszkodzeń na 100 km linii	na 100 km linii napowietrznych	17	szt.			
	na 100 km linii kablowych	18	szt.			
średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu awarii	linii napowietrznych	19	godz.			
	linii kablowych	20	godz.			
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu awarii na jednego odbiorcę		21	godz.			
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu prac planowych		22	godz.			
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu prac planowych na jednego odbiorcę		23	godz.			
ilość niedostarczonej energii		24	kWh			
liczba przepaleń bezpieczników w stacjach SN/nN		25	szt.			
liczba odbiorców pobierających energię na nN		26	osoby			

Uwaga! Dane dotyczące wartości należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku, wskaźniki uszkodzeń oraz średnie czasy podawać z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, pozostałe wielkości należy wykazywać w liczbach całkowitych (bez znaku po przecinku).

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

.....
(miejscowość, data)

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