

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

Numer identyfikacyjny - REGON

**G-10.5**  
**Sprawozdanie o stanie**  
**urządzeń elektrycznych**

**Agencja Rynku Energii S.A.**  
 Portal sprawozdawczy ARE  
 www.are.waw.pl

za 2011 rok

Przekazać w terminie do 20 lutego 2012 r.

*Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. Nr 88, poz. 439, z późn. zm.). Dane pozyskiwane w drodze badania są chronione tajemnicą statystyczną i nie będą nikomu udostępniane, a wykorzystane zostaną wyłącznie do zbiorczych opracowań.*

**Dział 1. Linie elektroenergetyczne (stan na koniec roku)**

Napięcie		Linie elektroenergetyczne (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	miasto	06						
	wieś	07						
20 kV	miasto	08						
	wieś	09						
15 kV	miasto	10						
	wieś	11						
1-10 kV	miasto	12						
	wieś	13						

**Dział 1. Linie elektroenergetyczne (stan na koniec roku) (dok.)**

Napięcie		Linie elektroenergetyczne (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
Razem średnie napięcie - od 1 do 30 kV (w. 06+08 +10+12)		14						
w tym z w. 14 w kol. 1,2 - izolacja pełna / w kol.3,4 - izolacja papierowo-olejowa		15				X	X	X
Z w. 14 w kol. 1,2 - izolacja niepełna / w kol. 3, 4 - polietylen niesieciowany		16				X	X	X
Z w.14 w kol. 1,2 - przewody nieizolowane/ w kol. 3, 4 - polietylen sieciowany		17				X	X	X
Razem średnie napięcie od 1 do 30 kV (w.07+09+11+13)		18						
w tym z w. 18 w kol. 1,2-izolacja pełna / w kol.3,4 - izolacja papierowo-olejowa		19				X	X	X
Z w. 18 w kol. 1,2- izolacja niepełna / w kol. 3, 4 - polietylen niesieciowany		20				X	X	X
Z w.18 w kol. 1,2 - przewody nieizolowane/ w kol. 3, 4 - polietylen sieciowany		21				X	X	X
Razem średnie napięcie (w.05+14+18)		22						
Razem niskie napięcie bez przyłączy		23						
w tym z w. 23 w kol. 1,2 - izolowane / w kol. 3,4 - izolacja poliwininitowa		24				X	X	X
Razem niskie napięcie bez przyłączy		25						
w tym z w. 25 w kol. 1,2 - izolowane / w kol. 3,4 - izolacja poliwininitowa		26				X	X	X
Ogółem wszystkie napięcia (w. 01 do 04 + 22 + 23 + 25)		27						

**Dział 2. Stacje elektroenergetyczne (stan na koniec roku)**

Napięcie		Stacje elektroenergetyczne							
		Ogółem liczba (szt.)	z tego			w tym z kol.1 transformatorowych (szt.)	moc (MVA)	wartość początkowa (tys. zł)	wartość netto (tys. zł)
			napowietrzne (szt.)	wewnętrzne (szt.)	napowietrzno wewnętrzne (szt.)				
0		1	2	3	4	5	6	7	8
750 kV		01							
400 kV		02							
220 kV		03							
220 kV - stacje odbiorców		04						X	X
110 kV		05							
110 kV - stacje odbiorców		06						X	X
40 i 60 kV		07							
30 kV	miasto	08							
	wieś	09							
20 kV	miasto	10							
	wieś	11							
15 kV	miasto	12							
	wieś	13							
1-10 kV	miasto	14							
	wieś	15							
Razem średnie napięcie - od 1 do 30 kV (w. 16 = w. 08 + 10 + 12 + 14) (w. 17 = w. 09 + 11 + 13 + 15)	miasto	16							
	wieś	17							
Razem średnie napięcie od 1 do 60 kV ( w. 07 + 16 + 17)		18							
Ogółem wszystkie napięcia (w. 01 + 02 + 03 + 05 + 18)		19							
Liczba stacji SN/nN odbiorców		20						X	X

**Dział 3. Transformatory sieciowe OSD (stan na koniec roku)**

Przekładnia (kV / kV)			Liczba (szt.)	Moc (MVA)	Wartość początkowa (tys. zł)
0			1	2	3
750/400	zainstalowany	01			
	rezerwa magazynowa	02			
400/220	zainstalowany	03			
	rezerwa magazynowa	04			
400/110	zainstalowany	05			
	rezerwa magazynowa	06			
220/110	zainstalowany	07			
	rezerwa magazynowa	08			
110/SN	zainstalowany	09			
	rezerwa magazynowa	10			
SN/SN	zainstalowany	11			
	rezerwa magazynowa	12			
30/nN	miasto	13			
	wieś	14			
	rezerwa magazynowa	15			
20/nN	miasto	16			
	wieś	17			
	rezerwa magazynowa	18			
15/nN	miasto	19			
	wieś	20			
	rezerwa magazynowa	21			
poniżej 15/nN	miasto	22			
	wieś	23			
	rezerwa magazynowa	24			
Razem (01 + 03 + 05 + 07 + 09 + 11+ 13 + +14 + 16 + 17+ 19 + 20 + 22 + 23)			25		

**Dział 4. Środki trwałe według klasyfikacji rodzajowej oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł**

Symbol grupy	Nazwa grupy	Wartość ewidencyjna brutto	Wartość netto
0		1	2
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	
Nakłady na środki trwałe		16	x

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

Wskaźnik maksymalnego wykorzystania przepustowości linii SN (1 do 30kV)	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. 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 7. Ciągi sieciowe (stan na koniec roku)**

Długość ciągu sieciowego SN (1 do 30kV) (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 8. Przekroje przewodów linii napowietrznych nN – w km (stan na koniec roku)**

Wyszczególnienie	Ogółem	Miasto	Wieś
0	1	2	3
Długość linii napowietrznych niskiego napięcia ogółem	01		
z tego o przekroju nie większym niż 25 mm <sup>2</sup>	02		
o przekroju 35 mm <sup>2</sup>	03		
o przekroju 50 mm <sup>2</sup>	04		
o przekroju 70 mm <sup>2</sup>	05		
o przekroju powyżej 70 mm <sup>2</sup>	06		

**Dział 9. Przekroje przewodów linii napowietrznych SN (1–30 kV) – w km (stan na koniec roku)**

Wyszczególnienie	Ogółem	Miasto	Wieś
0	1	2	3
Długość linii napowietrznych średniego napięcia (1–30 kV) ogółem	01		
z tego o przekroju nie większym niż do 35 mm <sup>2</sup>	02		
o przekroju 50 mm <sup>2</sup>	03		
o przekroju 70 mm <sup>2</sup>	04		
o przekroju 95 mm <sup>2</sup>	05		
o przekroju 120 mm <sup>2</sup> i więcej	06		

**Dział 10. Przekroje przewodów linii napowietrznych WN – w km (stan na koniec roku)**

Wyszczególnienie	Ogółem
0	1
Długość linii napowietrznych 110 kV ogółem	01
z tego o przekroju nie większym niż 120 mm <sup>2</sup>	02
o przekroju 185 mm <sup>2</sup>	03
o przekroju 240 mm <sup>2</sup>	04
o przekroju 350 mm <sup>2</sup>	05
o przekroju 525 mm <sup>2</sup>	06

**Dział 11. Przyłącza (stan na koniec roku)**

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		
Liczba wydłużeń terminu realizacji przyłączenia wytwórców do sieci	miasto	09		x
	wieś	10		x
Liczba wydłużeń terminu realizacji przyłączenia odbiorców do sieci	miasto	11		x
	wieś	12		x
Liczba odłączeń od sieci	miasto	13		x
	wieś	14		x

**Dział 12. 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 13. Ocena długości obwodów linii nN (stan 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 14. Awaryjność sieci (dane całoroczne)**

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Ogółem	Miasto	Wieś
0			1	2	3
<b>Awaryjność sieci elektroenergetycznych średniego napięcia (1 do 30kV)</b>					
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 uszkodzeń	linii napowietrznych	07	godz.		
	linii kablowych	08	godz.		
	transformatorów SN/nN	09	godz.		
ilość niedostarczonej energii ogółem		10	kWh		
<b>Awaryjność sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia</b>					
liczba uszkodzeń ogółem	linii napowietrznych	11	szt.		
	linii kablowych	12	szt.		
wskaźnik uszkodzeń na 100 km linii	na 100 km linii napowietrznych	13	szt.		
	na 100 km linii kablowych	14	szt.		
średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu uszkodzeń	linii napowietrznych	15	godz.		
	linii kablowych	16	godz.		
ilość niedostarczonej energii ogółem		17	kWh		
liczba przepaleń bezpieczników w stacjach SN/nN		18	szt.		

**Dział 15. Wskaźniki przerw w zasilaniu \*)**

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Wartość	
0			1	
Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy nieplanowej długiej i bardzo długiej (SAIDI – nieplanowane)	01	min.		
Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy nieplanowej długiej i bardzo długiej + katastrofalnej (SAIDI nieplanowane z katastrofalnymi)	02			
Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy planowanej długiej i bardzo długiej (SAIDI - planowane)	03			
Wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw nieplanowych długich i bardzo długich (SAIFI – nieplanowane)	04	szt.		
Wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw nieplanowych długich i bardzo długich + katastrofalnych (SAIFI – nieplanowane z katastrofalnymi)	05			
Wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw planowych długich i bardzo długich (SAIFI – planowane)	06			
Wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich (MAIFI )	07			
Łączna liczba obsługiwanych odbiorców (suma WN, SN i nN – OSD)	08			
Liczba obsługiwanych odbiorców WN i NN PSE OPERATOR S.A.	09			
Wskaźnik energii elektrycznej niedostarczonej przez system przesyłowy elektroenergetyczny (ENS)	750 kV	10	MWh	
	400 kV	11		
	220 kV	12		
	110 kV	13		
	dla systemu przesyłowego elektroenergetycznego ogółem	14		
Wskaźnik średniego czasu trwania przerwy w systemie przesyłowym elektroenergetycznym (AIT)	750 kV	15	min.	
	400 kV	16		
	220 kV	17		
	110 kV	18		
	dla systemu przesyłowego elektroenergetycznego ogółem	19		

\*wiersze od 01 do 08 w zakresie sieci dystrybucyjnych (NN, SN i nN łącznie)wypełniają OSP i OSD, - wiersze 09 – 19 wypełnia tylko OSP







**Dział 17. Zdolności przesyłowe wymiany międzynarodowej (wypełnia OSP) [MW]**

Kierunek	Import			Eksport			Import	Eksport
	TTC*	NTC**	ATC***	TTC*	NTC**	ATC***	Maksymalny stopień wykorzystania NTC	Maksymalny stopień wykorzystania NTC
	MW			MW			%	
0	1	2	3	4	5	6	7	8
Przekrój synchroniczny	01							
Białoruś	02							
Ukraina	03							
Szwecja	04							

**\*TTC Całkowite Zdolności Przesyłowe (ang. Total Transfer Capacity)**

Całkowite Zdolności Przesyłowe określone są jako maksymalna dopuszczalna wartość mocy wymiany międzysystemowej pomiędzy przyległymi obszarami wyznaczona zgodnie z obowiązującymi w każdym z nich kryteriami bezpieczeństwa.

**\*\*NTC Zdolności Przesyłowe Netto (ang. Net Transfer Capacity)**

Zdolności Przesyłowe Netto określają maksymalne dopuszczalne zdolności wymiany mocy pomiędzy dwoma obszarami, realizowane zgodnie z wszystkimi standardami bezpieczeństwa systemu określonymi przez każdego operatora z uwzględnieniem niezbędnego marginesu bezpieczeństwa.

**\*\*\*ATC Dostępne Zdolności Przesyłowe (ang. Available Transfer Capacity)**

Dostępne Zdolności Przesyłowe to miara zdolności przesyłowych pozostających do wykorzystania w warunkach fizycznych systemu przesyłowego.

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

.....  
(imię, nazwisko i telefon osoby sporządzającej sprawozdanie)

.....  
(imię, nazwisko i telefon osoby zatwierdzającej sprawozdanie)