

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 2023 rok

Termin przekazania:
do 20 lutego 2024 r.

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 459, z późn. zm.).
Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

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 kV i 60 kV	05							
30 kV	miasto	06						
	wieś	07						
20 kV	miasto	08						
	wieś	09						
15 kV	miasto	10						
	wieś	11						
1kV - 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 kV do 30kV (w. 06+08+10+12)	miasto	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 kV do 30kV (w. 07 + 09 + 11 + 13)	wieś	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	miasto	23						
w tym z w. 23 w kol. 1, 2 - izolowane / w kol. 3, 4 - izolacja poliwinitowa		24				X	X	X
Razem niskie napięcie bez przyłączy	wieś	25						
w tym z w. 25 w kol. 1, 2 - izolowane / w kol. 3, 4 - izolacja poliwinitowa		26				X	X	X
Ogółem wszystkie napięcia (w. 01 do 04+22+23+25)		27						

Dział 2. Długość linii elektroenergetycznych według wieku (stan na koniec roku)

Napięcie		Linie elektroenergetyczne według wieku (km)				Razem (km)
		Do 10 lat	Powyżej 10 lat - do 20 lat	Powyżej 20 lat - do 40 lat	powyżej 40 lat	
0		1	2	3	4	5
750 kV		01				
400 kV	napowietrzne	02				
	kablowe	03				
220 kV	napowietrzne	04				
	kablowe	05				
110 kV	napowietrzne	06				
	kablowe	07				
40 kV i 60 kV	napowietrzne	08				
	kablowe	09				
30 kV	napowietrzne	10				
	kablowe	11				
20 kV	napowietrzne	12				
	kablowe	13				
15 kV	napowietrzne	14				
	kablowe	15				
1kV - 10 kV	napowietrzne	16				
	kablowe	17				
Razem niskie napięcie	napowietrzne	18				
	kablowe	19				
Razem napowietrzne (w. 01+02+04+06+08+10+12+14+16+18)		20				
Razem kablowe (w. 03+05+07+09+11+13+15+17+19)		21				

Dział 4. Liczba stacji elektroenergetycznych według wieku (stan na koniec roku)

Napięcie	Stacje elektroenergetyczne według wieku (szt.)				Razem (szt.)
	Do 10 lat	Powyżej 10 lat - do 20 lat	Powyżej 20 lat - do 40 lat	powyżej 40 lat	
0	1	2	3	4	5
750 kV	01				
400 kV	02				
220 kV	03				
110 kV	04				
40 kV i 60 kV	05				
30 kV	06				
20 kV	07				
15 kV	08				
1 kV – 10 kV	09				
W tym z wierszy od 05 do 09 stacje transformatorowe SN/nN	10				
Razem (w. 01+...+09)	11				

Dział 5. Transformatory sieciowe OSP i OSD (stan na koniec roku)

Przeładnia (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 6. Środki trwałe według Klasyfikacji Środków Trwałych oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

Symbol KŚT	Wyszczególnienie	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 7. Ocena wykorzystania przepustowości linii SN (według ostatnich pomiarów)

Wskaźnik maksymalnego wykorzystania przepustowości linii SN (1 kV do 30 kV)	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 8. 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 9. Ciągi sieciowe (stan na koniec roku)

Długość ciągu sieciowego SN (1 kV do 30 kV) (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 10. 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 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 11. Przekroje przewodów linii napowietrznych SN – w km (stan na koniec roku)

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

Dział 12. 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 ²	02
o przekroju 185 mm ²	03
o przekroju 240 mm ²	04
o przekroju 350 mm ²	05
o przekroju 525 mm ² i więcej	06

Dział 13. 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 14. Rozwój inteligentnych sieci elektroenergetycznych (stan na koniec roku)

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ogółem	Miasto	Wieś		
0		1	2	3		
Liczniki						
Liczba liczników WN	01					
Liczba liczników SN	02					
Liczba liczników nN	03					
w tym liczba liczników odbiorców końcowych zasilanych z sieci nN o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego nie większym niż 63A (odbiorcy grupy taryfowych G oraz C1)	04					
w tym z wiersza 04: liczba liczników u odbiorców grupy taryfowej G	05					
w tym z wiersza 05: liczba liczników u odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych	06					
Razem wiersze 01+02+03	07					
w tym z wierszy 01-03 liczniki zdalnego odczytu						
Liczba liczników WN	08					
Liczba liczników SN	09					
Liczba liczników nN	10					
w tym liczba liczników zdalnego odczytu odbiorców końcowych zasilanych z sieci nN o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego nie większym niż 63A (odbiorcy grup taryfowych G oraz C1)	11					
w tym z wiersza 11: liczba liczników u odbiorców grupy taryfowej G	12					
w tym z wiersza 12: liczba liczników u odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych	13					
w tym z wiersza 11: liczba liczników skomunikowanych z odbiornikami odbiorcy	14					
Razem wiersze 08+09+10	15					
Liczniki bilansujące przystosowane do zdalnego odczytu						
Stacje SN/nN	16	szt.				
Łączniki i stacje zdalnie sterowane			Łączniki w liniach SN	Łączniki w liniach nN	Stacje SN	Złącza kablowe SN
			4	5	6	7
Liczba ogółem	17	szt.				
w tym przystosowanych do automatycznych przełączeń	18					

Dział 15. 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 U _{zn} (-10 %, -20 %)	03				
napięcie fazowe poniżej U _{zn} -20 %	04				

Dział 16. 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 17. Awaryjność sieci (dane całoroczne)

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Ogółem	Miasto	Wieś
0			1	2	3

Awaryjność sieci elektroenergetycznych średniego napięcia (1 kV do 30 kV)

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.			

Awaryjność sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia

liczba uszkodzeń ogółem	linii napowietrznych	10	szt.			
	linii kablowych	11	szt.			
wskaźnik uszkodzeń	na 100 km linii napowietrznych	12	szt.			
	na 100 km linii kablowych	13	szt.			
średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu uszkodzeń	linii napowietrznych	14	godz.			
	linii kablowych	15	godz.			
liczba przepaleń bezpieczników w stacjach SN/nN		16	szt.			

Dział 18. Wskaźniki przerw w zasilaniu*

Jednostki podziału terytorialnego		Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy nieplanowej długiej i bardzo długiej (SAIDI – nieplanowane)	Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy nieplanowej długiej i bardzo długiej + katastrofalnej (SAIDI nieplanowane z katastrofalnymi)	Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy planowanej długiej i bardzo długiej (SAIDI - planowane)	Wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw nieplanowych długich i bardzo długich (SAIFI – nieplanowane)	Wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw nieplanowych długich i bardzo długich + katastrofalnych (SAIFI – nieplanowane z katastrofalnymi)	Wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw planowych długich i bardzo długich (SAIFI – planowane)	Wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich (MAIFI)	Łączna liczba obsługiwanych odbiorców (OSD: suma WN, SN i nN; PSE S.A.: suma WN i NN)							
nazwa	symbol terytorialny województwa, powiatu									min.			szt.			szt.
0	1									2	3	4	5	6	7	8
Ogółem	X	01														
NN	X	02								X						
WN	X	03								X						
SN	X	04								X						
nN	X	05								X						
województwo, powiat		06														
		07														
		08														
		09														
		...														

* kolumny od 2 do 9 wypełniają OSP i OSD, kolumny od 10 do 19 wypełnia tylko OSP

Dział 18. Wskaźniki przerw w zasilaniu* (dok.)

Jednostki podziału terytorialnego		Wskaźnik energii elektrycznej niedostarczonej przez system przesyłowy elektroenergetyczny (ENS)					Wskaźnik średniego czasu trwania przerwy w systemie przesyłowym elektroenergetycznym (AIT)				
nazwa	symbol terytorialny województwa, powiatu	750 kV	400 kV	220 kV	110 kV	dla systemu przesyłowego elektroenergetycznego ogółem	750 kV	400 kV	220 kV	110 kV	dla systemu przesyłowego elektroenergetycznego ogółem
		MWh					min.				
0		10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Ogółem	x	01									

* kolumny od 2 do 9 wypełniają OSP i OSD, kolumny od 10 do 19 wypełnia tylko OSP

Dział 20. 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							
Litwa	05							

***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).

Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza	1	
Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza	2	

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

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