

# Urząd Regulacji Energetyki

<https://www.ure.gov.pl/pl/urzed/informacje-ogolne/edukacja-i-komunikacja/publikacje/seria-wydawnicza-bibli/komentarz-na-rynku-ene/2225,Zalacznik-II-Stan-i-harmonogram-liberalizacji.html>  
2021-11-27, 22:11

## Załącznik II: Stan i harmonogram liberalizacji

Tabela 1a. Harmonogram liberalizacji

	<b>Harmonogram nadawania uprawnień (energia elektryczna)</b>	<b>Harmonogram nadawania uprawnień (gaz)</b>
Austria	01.10.2001: wszyscy odbiorcy	01.10.2002: wszyscy odbiorcy
Dania	01.04.2000: > 10GWh/r 01.01.2001:> 1 GWh/r 01.01.2003: ≤ 1 GWh/r wszyscy inni odbiorcy)	01.07.2000: > 35 Nm <sup>3</sup> /r 01.07.2002: > 25 Nm <sup>3</sup> /r 01.08.2003: > 12Nm <sup>3</sup> /r 01.01.2004: wszyscy inni odbiorcy
Estonia	obecnie: > 40 GWh/r 01.01.2009: ≥ 10 GWh/r 01.01.2013: wszyscy inni odbiorcy przemysłowi	obecnie: > 200000 m <sup>3</sup> /r
Finlandia	01.11.1995: I&C > 500 kW lecz do 1996 r. nie istniała giełda elektroenergetyczna 01.01.1997: odbiorcy z pomiarem godzinowym 01.09.1998: gospodarstwa domowe z bezpiecznikiem głównym maks. 3x63 A i maks. zapotrzebowaniem 45 kW 01.11.1998: Wszyscy odbiorcy z bezpiecznikiem głównym maks. 3x63 A i maks. zapotrzebowaniem 45 kW	01.03.2001 (rynek wtórny): ≥ 5 min m <sup>3</sup> /r i zdalny odczyt z liczników
Francja	16.12.1999: > 100 GWh/r 30.05.2000: > 16 GWh/r 08.02.2003: > 7 GWh/r 25.06.2004: wszyscy poza gospodarstwami domowymi Do 01.07.2007: wszyscy inni odbiorcy	10.08.2000: 237 GWh/r 10.08.2003: 83 GWh/r 01.07.2004: wszyscy poza gospodarstwami domowymi 01.07.2007: wszyscy inni odbiorcy
Wielka Brytania	04.1990: duzi odbiorcy I&C z maksymalnym zapotrzebowaniem > 1 MW 04.1994: średni odbiorcy I&C z maksymalnym zapotrzebowaniem ≥ 100kW-1 MW 09.1998-24.05.1999: gospodarstwa domowe	23.05.1998: wszyscy odbiorcy

Grecja	obecnie: wszyscy poza gospodarstwami domowymi do 01.07.2007: wszystkie gospodarstwa domowe (poza tymi, które znajdują się na nie przyłączonych wysepkach)	01.07.2005: wytwórcy energii elektrycznej i produkcji skojarzonej o poborze > 25 GWh/r
Węgry	01.01.2003: > 6,5 GWh/r 01.06.2004: wszyscy poza gospodarstwami domowymi	01.01.2004: > 500 m <sup>3</sup> /godz
Irlandia	19.02.2000: > 4 GWh/r 19.02.2002: > 1 GWh/r 19.02.2004: > 0,1 GWh/r 19.02.2005: wszyscy inni odbiorcy	1995: > 265 GWh 2002: > 21 GWh 2003: > 5,25 GWh 2004: wszyscy poza gospodarstwami domowymi, ok. 73000 kWh
Włochy	10.1999: >30GWh 04.2000: > 20 GWh 04.2002: > 9 GWh 05.2003: >0,1 GWh 06.2004: wszyscy poza gospodarstwami domowymi do 01.07.2007: wszyscy odbiorcy	06.2000: > 200000 m <sup>3</sup> /r 01.01.2003: wszyscy inni odbiorcy

Tabela 1b. Harmonogram liberalizacji

	<b>Harmonogram nadawania uprawnień (energia elektryczna)</b>	<b>Harmonogram nadawania uprawnień (gaz)</b>
Łotwa	obecnie: wszyscy poza gospodarstwami domowymi 01.07.2007: wszyscy inni odbiorcy	N/D
Litwa	01.07.2004: wszyscy poza gospodarstwami domowymi	regulatorzy decydują indywidualnie o konkretnych wnioskach
Luksemburg	N/D	N/D
Holandia	01.08.1998: 650 największych odbiorców energii 01.07.2001: odbiorcy energii odnawialnej 01.01.2002: 60000 I&C średniej wielkości 01.07.2004: gospodarstwa domowe i handel	1998: początek liberalizacji 01.07.2004: wszyscy odbiorcy

Norwegia	<p>01.01.1991: wszyscy odbiorcy uprawnieni do zmiany dostawcy na mocy prawa energetycznego (lecz wymagany pomiar godzinowy)</p> <p>01.01.1995: drobni odbiorcy/gospodarstwa domowe mogli się przełączać bez pomiaru godzinowego, lecz pozostał obniżony koszt przełączenia w wys. 246 Nkr, a zmiana dostawcy mogła się odbywać jedynie 4 razy w roku na początku kwartału</p> <p>01.01.1997: przełączanie możliwe bez opłat 1998: właściciele sieci muszą przesyłać dane do rozliczeń za pośrednictwem EDIEL. Potrzebny jest do tego komunikat MSCONS</p> <p>01.01.1998: przełączenia dopuszczalne co tydzień, realizacja w poniedziałek</p> <p>1999: obowiązkowe stosowanie PRODAT; komunikaty o zmianie dostawcy muszą być przesyłane za pośrednictwem EDIEL, komunikat PRODAT</p>	<p>brak konkretnego harmonogramu liberalizacji rynku gazu ziemnego. Jednak Norwegia wdrożyła dyrektywę gazową I oraz dyrektywę II z pewnymi wyjątkami (ponieważ w aspekcie gazu ziemnego Norwegia jest uważana za rynek wschodzący)</p>
Polska	<p>01.07.2004: wszyscy poza gospodarstwami domowymi</p> <p>01.07.2007: gospodarstwa domowe</p>	<p>01.07.2004: wszyscy poza gospodarstwami domowymi</p> <p>01.07.2007: gospodarstwa domowe</p>
Portugalia	<p>do końca 2001: odbiorcy średniego napięcia, wysokiego napięcia i bardzo wysokiego napięcia o rocznym poborze <math>\geq 9\text{GWh}</math></p> <p>01.01.2002: wszyscy inni odbiorcy średniego, wysokiego i bardzo wysokiego napięcia</p> <p>01.02.2004: odbiorcy niskiego napięcia z mocą zakontraktowaną powyżej 41,4 kW</p> <p>01.08.2004: wszyscy pozostali odbiorcy</p>	N/D

Rumunia	2000: > 100GWh/r	08.2001: 5000000 m <sup>3</sup> /r: 10%
	2001: > 40GWh/r	ryнку
	2002: > 40 GWh/r	05.2002: 5000000 m <sup>3</sup> /r: 25%
	2003: > 10GWh/r	ryнку
	2004: > 10GWh/r	04.2003: 4000000 m <sup>3</sup> /r: 30%
	2005: wszyscy inni poza	ryнку
	gospodarstwami domowymi	04.2004: 3000000 m <sup>3</sup> /r: 40%
	do 2007: wszyscy inni	ryнку
	odbiorcy	01.2005: 3000000 m <sup>3</sup> /r: 50%
		ryнку
		07.2005: 1240000 m <sup>3</sup> /r: 50%
		ryнку
		07.2006: 75% ryнку 01.2007:
	wszyscy inni poza	
	gospodarstwami domowymi	
	07.2007: wszyscy inni odbiorcy	

Data publikacji: 13.03.2007

[Poprzedni](#)  
[Następny](#)