

NTC pentru Decembrie 2014 _V1: licitatii lunare

Luand in considerare :

- Programe de retrageri in SEN si SE interconectate;
 - Generatie initiala in CHE Portile de Fier si Djerdap 1323 MW (750 MW +573 MW) ; 2 unitati in CNE; CEE 1450MW +CEF 300MW;
 - Limita pe L400kV Portile de Fier-Djerdap **1600 A** (TC Portile de Fier); reglaje de **iarna** la protectii in Serbia ;
 - Automatici de putere pe LEA 220kV Portile de Fier-Resita deconectate;
- Masuri preventive si post-avarie. Schimburi prognozate; fara soldare; conventii bilaterale.

Valorile NTC fiabile pe granitele Romaniei in **Decembrie 2014** sunt :

NTC	01.12 2014	02.12 2014	03- 07.12 2014	08.12 2014	09-14.12 2014	15-19.12 2014	20.12 2014	21-31.12 2014	
RO=>HU	700								a
HU=>RO	350				500				a
RO =>RS	650	600			700				a
RS =>RO	300								a
RO =>BG	200								a
BG =>RO	200								a
RO=>UA	50								
UA =>RO	100								
RO Export	1600	1550			1650				
RO Import	950 ^{(a)2TO}	950 ^{(b)2TO+R}	950 ^{(b)R}		1100 ^{2TO}				

- TRM export/import in interfata RO **300 MW / 400 MW** ;

- ^(a)Limita import calculata fara cresterea deficitului in S4 (770 MW).

- ^(b)Limita import calculata fara cresterea deficitului in S4 (**650 MW** redispecerizare preventiva 120 MW).

- AT Rosiori 105-106% + masuri, LEA 110kV CET Arad-Sofronea 105-110% (25-20°C) +masuri.

- Masuri preventive & postavarie : conectarea T Oradea in rezerva (2TO), redispecerizare preventiva 120 MW (**R**), buclare 110kV.