

NTC pentru Februarie 2014 _V1 :

Luand in considerare :

- Programe de retrageri in SEN si SE interconectate;
- Generatie initiala in CHE Portile de Fier si Djerdap 1330 MW (650MW +680 MW);
- 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;
- Import initial GR+MK+AL 1250MW, Turcia import 500MW, HU import initial 1750MW, RS import initial 228MW.;
- Export initial RO 700MW, BG 700 MW
- Masuri preventive si post-event. Schimburi prognozate; fara soldare; conventii bilaterale.

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

NTC	01-02.02 2014	03-22.02 2014	23.02 2014	24-28.02 2014
	Pecs-Ernestinovo 1&2 (HU-HR)			Bucuresti S-Pelicanu
	Hzada-Sukany (SK)	LMara-SPNova (SK)		
RO=>HU	650		700	
HU=>RO	400	450	500	
RO =>RS	600	650		
RS =>RO	300	350	400	
RO =>BG	150			
BG =>RO	125			
RO=>UA	50			
UA =>RO	100			
ROExport	1450	1500	1550	
ROImport	925	1025	1125	

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

- **Limita import calculata pentru : CET Ienut $\geq 120+70$ MW (brut); S4 ≤ 900 MW; conectare post-avarie a T2 Oradea la dec. LEA Rosiori-Gadalin.**
- **CET Ienut $\geq 70+70$ MW => reducere import cu 50MW**

a
a
a
a
a
a