

Raport privind cauzele congestiilor pe liniile de interconexiune, in anul 2007

Se considera ca exista congestie pe o granita atunci cand nu poate fi garantat accesul tuturor participantilor la piata care l-au solicitat. (Definitie UCTE din raportul de adecvanta a sistemului - SA)

2007	Ungaria		Bulgaria		Serbia		Ucraina	
	export	import	export	import	export	import	export	import
Numar zile congestie	337	318	365	347	356	365	0	136
Numar zile retrageri linii de interconexiune (pe granitele cu o singura linie de interconexiune)	54	54	—	—	3	3	6	6
Frecventa anuala de aparitie a congetiei (%)	91.00	84.89	100.00	95.07	97.51	100.00	0.00	36.21
Indice de severitate	4	4	5	4	4	5	0	2

Indice de severitate	0	1	2	3	4	5
Frecventa anuala de aparitie a congetiei	0%	1-25%	26-50%	51-75%	76%-99%	100%

Pentru calculul Frecventei anuale de aparitie a congestiei (FaC) s-a utilizat urmatoarea formula:

$$FaC (\%) = (NzC - NzR) * 100 / (365 - NzR)$$

Unde: - NzC este numarul zilelor cu congestie,

- NzR este numarul zilelor in care valoarea NTC este zero si corespunde retragerilor din exploatare pe granitele cu o singura linie de interconexiune (Ungaria, Serbia, Ucraina).

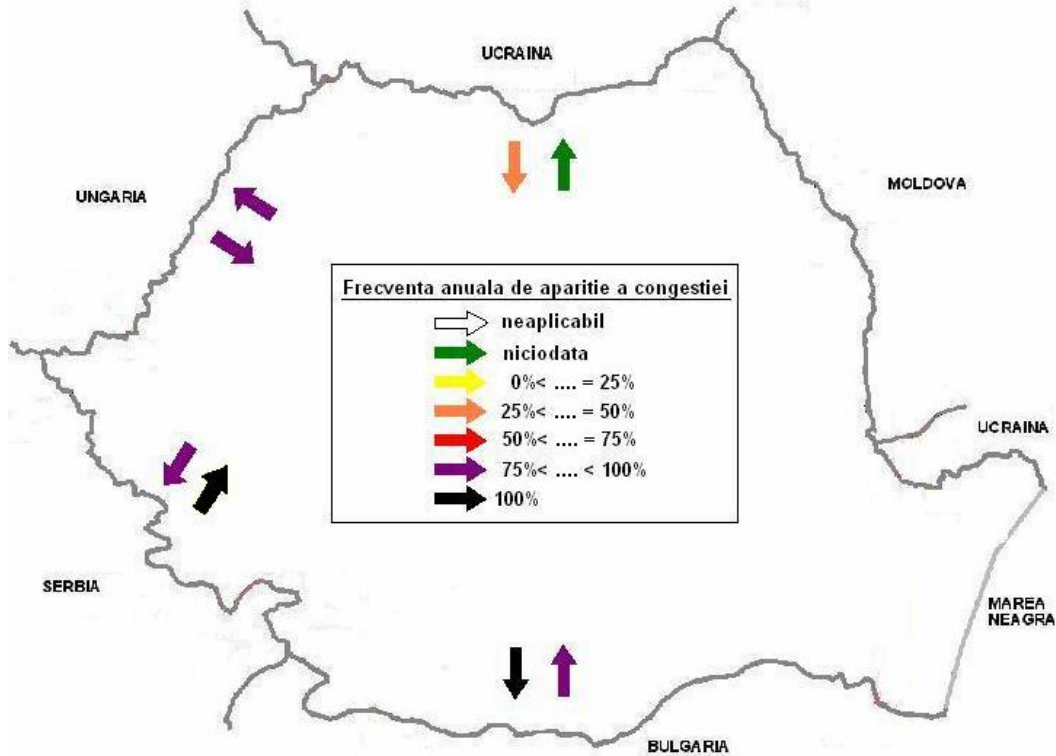
Frecventa anuala de aparitie a congestiei a fost calculata prin raportare numai la jumatate din valoarea NTC convenita cu OTS vecine, care reprezinta cota alocata de TSO. CN Transelectrica SA a incheiat intelegeri comune cu OTS vecine (cu exceptia Western Power of Ukraine) in vederea calcularii si convenirii comune a valorilor NTC pe granita, urmand ca fiecare OTS sa ofere catre piata doar o cota de 50%.

Pe granita cu Ucraina de Vest Transelectrica a alocat 100% NTC si FaC s-a calculat corespunzator.

S-a determinat Indicele de severitate al congestiei pe baza metodologiei SA pentru anul 2007, prin incadrarea frecventei anuale de aparitie a congestiei intr-un domeniu de severitate.

Granita		Indice de severitate	Observatii
De la	La		
HU	RO	4	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
RO	HU	4	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
BG	RO	4	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
RO	BG	5	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
SR	RO	5	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
RO	SR	4	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
UK	RO	2	Armonizare intre rezultatele licitatiilor Transelectrica (100%NTC) si lista de prioritati a WPS Ucraina
RO	UK	0	Armonizare intre rezultatele licitatiilor Transelectrica (100%NTC) si lista de prioritati a WPS Ucraina

Reprezentarea indicelui de severitate a congestiei pe fiecare granita si directie de schimb pentru anul 2007



Observatii la export:

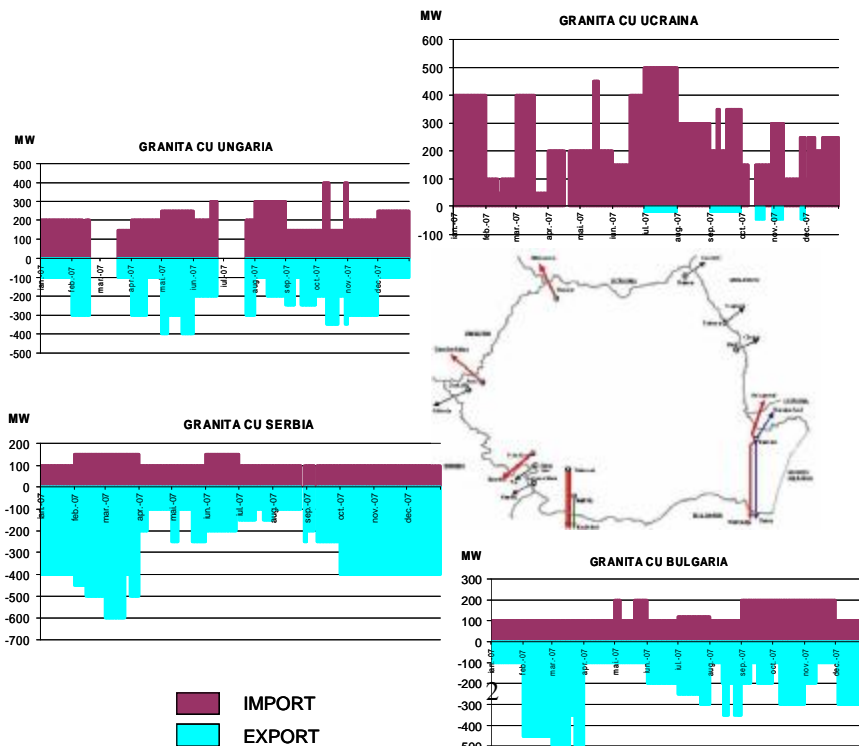
- cea mai congestionata granita a fost cea cu Bulgaria (100 %);
- granitele cu Ungaria si Serbia au avut valori raportate la nivelul intregului an 2007 cuprinse intre 91-97%;

Observatii la import :

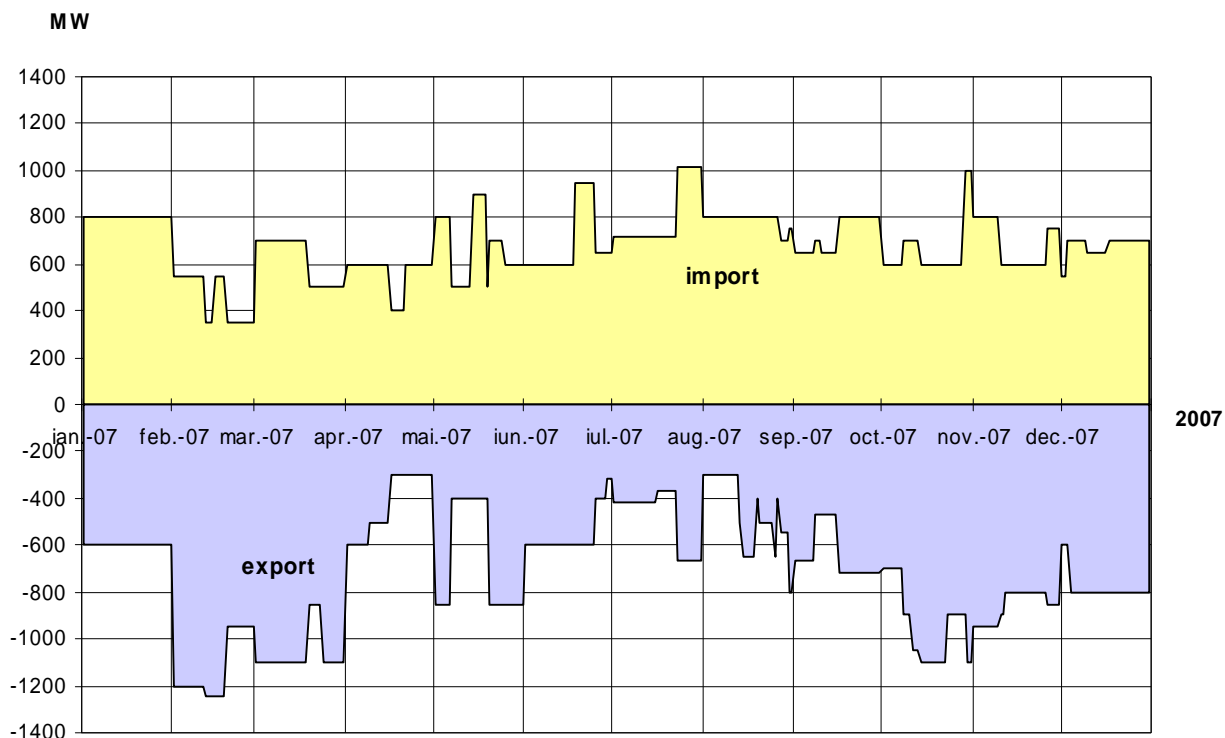
- cea mai congestionata granita a fost cea cu Serbia (100 %);

Cele mai mari valori (100%) ale frecventei anuale de aparitie a congestiei pe anul 2007 au fost atinse pe directiile export spre Bulgaria si import dinspre Serbia.

Pe parcursul anului 2007 au fost calculate si convenite lunar cu OTS vecine urmatoarele valori NTC ferme pe granite si ambele directii de schimb:



Valorile NTC ferme calculate si convenite pe fiecare granita sunt agregabile in interfata de interconexiune a Romaniei. Pentru intreaga interfata a Romaniei s-au obtinut urmatoarele valori NTC ferme pe ambele directii de schimb:



Valorile de NTC din anul 2007 au fost influentate de

a) Factori curenti :

- Retragerea unor linii electrice de interconexiune si linii interne care influenteaza valorile de NTC.
- Diferenta de temperatura sezoniera, determinand :
 - trecerea la reglaje de vara reduse cu cca .25% pentru protectii de suprasarcina in Serbia in perioada aprilie-octombrie;
 - curenti limita termica pentru 20°C admisibili pe diferite linii din SEN care influenteaza valorile NTC in ianuarie-februarie si noiembrie – decembrie.
- Productia in CHE Portile de Fier si Djerdap, in special in perioada de vara.

b) Factori specifici anului 2007:

- reducerea exportului Bulgariei in urma inchiderii unor unitati din CNE Kozlodui (proгноza 100-150MW in ianuarie,februarie si iunie, maxim 500MW in decembrie) ,ceea ce a determinat :
 - cresterea cu 100-200MW a circulatiilor paralele dinspre nord spre sud, generate de tranzactii in restul UCTE , afectand atat NTC de import pe granitele cu Ucraina si Ungaria cat si NTC de export pe granitele cu Ungaria, Serbia si Bulgaria;
 - reducerea exportului Bulgariei spre Grecia, avand ca consecinta marirea cotei de export spre Grecia din Romania si din tranzite prin Romania , cu concentrarea circulatiilor de export pe granitele Romaniei cu Serbia si Bulgaria;
- functionarea cu 2 unitati la Cernavoda in noiembrie – decembrie, ceea ce a marit contributia L400kV Isaccea-Dobrudja la realizarea exportului, cu efect pozitiv asupra NTC de export.

Prin prisma celor prezentate mai sus, analizand variatiile valorilor NTC pe anul 2007 pe fiecare granita, se constata ca:

- Granita care a inregistrat cea mai mare diminuare a valorilor NTC de export de vara a fost cea a Romaniei cu Serbia, cu cca. 80% fata de valorile NTC de export de iarna.
- Exportul catre Ungaria a atins cele mai mici valori in lunile martie si august cca. 25% din valorile NTC din luna mai, exceptand perioada retragerii din exploatare a L400kV Arad-Sandorfalva cand a fost "0".
- Pe granita cu Bulgaria valoarea NTC la export a fost in lunile aprilie si mai cu cca. 80% mai mica decat valoarea acestuia in februarie si martie.