

Planul de Dezvoltare a RET perioada 2014- 2023

Anexe

Cuprins

Anexa A	Construirea cazurilor și analiza regimurilor de funcționare în vederea dimensionării RET
Anexele B	Analiza regimurilor actuale de funcționare a RET
Anexa B-1	Consumuri realizate pe stații
Anexa B-2	Componentele RET
Anexa B-3	Încărcarea echipamentelor RET VDV 2013
Anexa B-4	Încărcarea echipamentelor RET VSI 2012-2013
Anexa B-5	Tensiuni în stațiile din RET VDV 2013
Anexa B-6	Tensiuni în stațiile din RET VSI 2012-2013
Anexa B-7	Curenți și puteri de scurtcircuit - 2011
Anexa B-8	Situația calificării grupurilor și a furnizorilor pentru realizarea serviciilor tehnologice de sistem
Anexele C	Proгноza balantei producție/consum de energie electrică în perspectivă - perioada 2014 – 2023
Anexa C-1	Proгноza consumului de energie electrică pe zone 2014 – 2023
Anexele D	Analiza stabilității statice
	Tabelul 1 - Analiza stabilității statice - TM
	Tabelul 2 - Analiza stabilității statice - TL

Construirea cazurilor și analiza regimurilor de funcționare în vederea dimensionării RET

A. Construirea cazurilor de funcționare în vederea dimensionării RET

Performanțele de funcționare a RET se stabilesc prin analiza unui mare număr de regimuri de funcționare care pot apărea în condiții normale de funcționare a SEN interconectat cu sistemul electroenergetic european continental interconectat sincron.

Analiza dimensionării RET la diferite orizonturi de prognoză este realizată în conformitate cu prevederile Normativului pentru proiectarea sistemului energetic national (PE026/1992).

În vederea realizării calculelor și analizelor de sistem se elaborează modele de calcul corespunzătoare unor cazuri caracteristice:

- cazuri considerate Regimuri Medii de Bază (RMB) de funcționare a RET;
- cazuri care conduc la regimurile de funcționare cele mai dificile care pot apărea în condiții normale de funcționare a SEN și la care rețeaua trebuie să facă față - Regimuri de Dimensionare (RD).

Cazurile caracteristice pentru RMB și RD se construiesc pentru paliere caracteristice ale curbei de sarcină: vârf de consum seară iarnă (VSI), vârf de consum dimineața vară (VDV) și gol de consum noapte de vară zi de sărbătoare (GNV), pentru fiecare din cele 3 orizonturi de prognoză: An0+1, An0+5, An 0+10 (An0 fiind ultimul an anterior perioadei analizate).

Regulile de elaborare atât pentru RMB cât și pentru RD sunt stipulate în PE 026/1992.

Deoarece documentul menționat nu are prevederi pentru centralele eoliene, având în vedere caracterul stocastic al regimului de funcționare al acestor centrale, prevederile PE 026/1992 au fost completate pentru acestea cu reguli specifice, prezentate mai jos.

În regimul mediu de bază (RMB):

1. Centralele eoliene se consideră cu o producție de 30 % din puterea considerată instalată la etapa respectivă.

Aceste valori sunt stabilite, în lipsa unei experiențe trecute de funcționare a unui volum semnificativ de centrale eoliene în SEN, pe baza informațiilor obținute din literatura de specialitate și în urma discuțiilor purtate de specialiștii români cu reprezentanții unor companii care operează volume semnificative de centrale eoliene.

După observarea în funcționare a unui volum relevant de centrale eoliene în SEN, care să ofere date suficiente privind nivelul de încărcare a acestora și probabilitatea asociată gradului de încărcare, CNTEE "Transelectrica" S.A. va realiza analiza statistică a măsurătorilor și va implementa rezultatele în procedurile sale de analiză.

2. Centralele hidro se încarcă pentru condiții de hidraulicitate medie, conform valorilor corespunzătoare palierului respectiv pe curba anuală de funcționare.

3. Centralele clasice se încarcă pe baza ordinii de merit (cheltuielile variabile de producție / eficiența energetică a grupului), conform metodologiei prezentate în Anexa A-1.

În regimul de dimensionare (RD):

În cazul în care se analizează racordarea la rețea a unui grup nou/ unei centrale electrice noi, pornind de la RMB se elaborează regimul de dimensionare (RD).

Se identifică zona excedentară analizată, delimitată de restul SEN printr-o secțiune de rețea a cărei capacitate este în pericol să fie depășită datorită evacuării excedentului de putere care include și producția centralei/ grupului nou racordat.

La fiecare analiză a capacității rețelei de evacuare a puterii dintr-o centrală sau un grup de centrale pot fi avute în vedere succesiv, după caz, mai multe secțiuni concentrice a căror capacitate este în pericol să fie depășită, delimitând mai multe zone excedentare analizate, din ce în ce mai largi.

În funcție de zona în care se preconizează instalarea grupului/ grupurilor noi, se construiesc regimurile de dimensionare (RD), modificând încărcarea unor grupuri generatoare față de RMB, conform regulilor stabilite în PE026/1992, completate conform celor de mai jos:

Noul obiectiv

1. Dacă noul obiectiv analizat este o centrală clasică, aceasta se consideră la 100% din Pinstalat atât la N, cât și la (N-1).
2. Dacă noul obiectiv analizat este o centrală eoliană, aceasta va fi încărcată la 100 % din puterea instalată în regimurile cu N și N-1 elemente în funcțiune.
3. Dacă în stația în care se face racordarea noii CEE mai sunt racordate și alte CEE, se vor considera toate încărcate la 100% Pinstalat în regimurile cu N și N-1 elemente în funcțiune.

Celelalte centrale la VSI, VDV

4. CEE din zona excedentară în care se racordează centrala analizată, (ex.: zona Dobrogea/ zona Moldova/ zona Caraș Severin, zona Stâlpu etc.) se încarcă la 70% Pinstalat considerat.
5. Cea mai mare centrală termoelectrică (exceptând CNE) din zona excedentară analizată se încarcă la Pmax disponibil.
6. CNE se încarcă la Pmax disponibil.
7. Toate centralele Hidro din zona excedentară analizată se încarcă la Pmax disponibil.

Mențiune: Încărcarea CHE Porțile de Fier și CHE Djerdap (Serbia) se face corelat, în aceeași măsură.

Celelalte centrale la GNV

8. CEE din zona excedentară în care se racordează centrala analizată, (ex.: zona Dobrogea/ zona Moldova/ zona Caraș Severin, zona Stâlpu etc.) se încarcă la 70% Pinstalat considerat.
9. Cea mai mare centrală termoelectrică (exceptând CNE) din zona excedentară analizată se încarcă la Pmax disponibil în regimurile cu N elemente în funcțiune, dar se acceptă ipoteza unei valori care poate coborî până la 70% Pmax disponibil pentru încadrarea în limita termică a rețelei în regimurile cu N-1 elemente în funcțiune, fără a scădea sub P minim tehnic sau sub valoarea din RMB.
10. CNE se încarcă la Pmax disponibil.

11. Toate centralele hidro din zona excedentară analizată se încarcă la 50% Pinstalat, dacă în RMB erau sub această valoare. Se poate accepta descărcarea CHE cu lac de acumulare sub această valoare sau chiar oprirea lor. Nu se acceptă valori sub Pmin tehnic sau sub valoarea din RMB.

Echilibrarea balanței

13. Balanța se echilibrează prin scăderea, în afara zonei excedentare analizate, a producției în centrale termoelectrice fără program de cogenerare (în ordinea descrescătoare a costurilor de producție estimate: 1. hidrocarburi, 2. ulei, 3. lignit).

Având în vedere cuplajul între zonele Dobrogea și Moldova, care evacuează prin S3 comună, încărcarea grupurilor în una din aceste zone nu se echilibrează prin scăderea în cealaltă.

Dacă este necesar, deoarece scăderea suplimentară a producției interne ar pune în pericol siguranța funcționării, excedentul rămas de echilibrat după aplicarea condițiilor de mai sus se consideră export suplimentar față de soldul din RMB (50% pe direcția sud, 50% pe direcția vest).

Se obțin astfel valorile fluxurilor maxime de putere prognozate a fi evacuate din zona analizată în situații normale de funcționare a SEN, care stau la baza identificării întăririlor necesare.

B. Analiza regimurilor de funcționare în vederea dimensionării RET

Analizele se realizează considerându-se sistemul electroenergetic al României interconectat cu sistemul electroenergetic european continental interconectat sincron.

1. Regimurile staționare.

Se analizează regimurile medii de bază și regimurile de dimensionare, la VSI, VDV și GNV, în schema N și N-1, prin calcule de regim staționar. Pentru secțiunea care asigură evacuarea puterii centralelor nucleare (CNE Cernavodă) se aplică criteriul N-2.

Se identifică, aplicându-se criteriile de dimensionare conform PE 026/1992 și Codului tehnic al RET, zonele în care nu se îndeplinesc condițiile tehnice normate privind calitatea energiei electrice și siguranța funcționării SEN și se stabilesc soluții de rezolvare.

Regimurile staționare sunt analizate din punct de vedere al:

- gradului de încărcare a elementelor RET și RED (110 kV);
- nivelului de tensiune în nodurile RET și RED (110 kV);
- nivelului pierderilor de putere activă în RET.

Gradul de încărcare admis este determinat de caracteristicile echipamentelor.

Benzile admisibile de tensiune admise, în acord cu legislația în vigoare, sunt:

- o Rețeaua de 400 kV: 380 kV și 420 kV;
- o Rețeaua de 220 kV: 198 kV și 242 kV;
- o Rețeaua de 110 kV: 99 kV și 121 kV.

În aceste calcule, se modelează T și AT pe plotul nominal, considerându-se posibilitatea de utilizare a reglajului ca o rezervă pentru operarea rețelei în cazurile care exced regimurile de dimensionare. Într-o abordare similară, nu se utilizează posibilitatea de funcționare a grupurilor în regim inductiv, caracterizat de absorbție de putere reactivă.

2. Verificarea dimensionării RET la condiții de stabilitate statică - Determinarea puterilor maxime admisibile în secțiunile caracteristice

Pentru determinarea regimului critic și a valorii maxime admisibile a puterii tranzitate printr-o secțiune a SEN din considerente de stabilitate statică, se modifică în pași succesivi regimul inițial, în sensul creșterii deficitului sau excedentului de o parte și alta a secțiunii analizate, prin creșteri/ scăderi de consum/ producție.

Calculul se oprește la apariția primului regim instabil și se consideră regim critic, ultimul regim stabil. În raport cu regimul critic, în configurație N și N-1, se determină regimul admisibil, caracterizat prin rezervă normată de 20% în configurație cu N elemente și 8% în configurație cu N-1 elemente.

Se calculează limitele de stabilitate statică în secțiunile caracteristice și puterile admisibile prin secțiuni care asigură rezervele normate fata de limite, în scheme de durată complete (toate elementele în funcțiune) și, pentru identificarea cazurilor de retrageri din exploatare condiționate, în scheme de durată cu fiecare element din secțiune retras, pe rând, din exploatare.

Puterile admisibile pentru secțiunile caracteristice ale SEN trebuie să asigure rezerva normată - adică, simultan:

- 20% față de limita de stabilitate calculată pentru configurația de durată (completă sau cu un element retras)
- și
- 8% față de limita de stabilitate calculată pentru configurația de scurtă durată rezultată în urma contingențelor semnificative aplicate la configurația de durată (linie, T/AT, grup generator sau consum concentrat) (= verificarea criteriului N-1).

Deci, pentru fiecare configurație de durată (completă sau cu un element din secțiune retras), se stabilește valoarea admisibilă prin secțiune ca fiind minima dintre: valoarea admisibilă prin secțiune cu rezerva de 20% și valorile admisibile prin secțiune calculate cu fiecare dintre celelalte elemente din secțiune declanșate suplimentar, pe rând, față de care se asigură o rezervă de 8%.

3. Analiza condițiilor de stabilitate tranzitorie

Pentru centrale, se verifică stabilitatea tranzitorie, cu încărcarea grupurilor la maximum. Analiza se face pe secțiunea de evacuare din centrală, pentru configurație normală și configurații cu un element retras din exploatare de durată. Se analizează și scurtcircuite trifazate pe barele stațiilor.

Pentru determinarea soluției tehnice din punct de vedere al performanței necesare a echipamentelor de reglaj, comutație și protecție, în regimurile staționare cu rezervă normată de stabilitate statică asociate fiecărei secțiuni caracteristice a SEN, se calculează:

- (1) timpul critic de eliminare a defectului pe liniile electrice de 400 kV sau 220 kV adiacente barei la care se racordează grupul, lângă stație - la scurtcircuit permanent trifazat, eliminat prin acționarea corectă a protecției de bază și a întreruptoarelor, cu considerarea dispozitivelor RAR; pentru scenariul la care s-a identificat timpul critic, se reia simularea cu extinderea intervalului de simulare la 20-30 secunde, pentru a identifica eventuala necesitate a echipării cu PSS pentru amortizarea oscilațiilor;
- (2) timpul critic de eliminare a defectului pe barele de 400 kV sau 220 kV adiacente barei la care se racordează grupul (separate de această bară printr-o linie, un transformator sau o

cuplă) - la scurtcircuit trifazat; se identifică eventualele situații de neamortizare a oscilațiilor;

- (3) timpul critic de eliminare a defectului pe bara de 400 kV sau 220 kV la care se racordează grupul - la scurtcircuit trifazat, pentru verificarea efectului asupra grupurilor existente.

Ținând seama de prevederile Codului tehnic al RET și PE 026 / 1992 – Normativ pentru proiectarea SEN, verificarea condițiilor de stabilitate tranzitorie pe secțiunile caracteristice ale SEN se efectuează în următoarele condiții și pentru următoarele perturbații:

- În regimurile staționare cu rezervă normată de stabilitate statică, corespunzătoare fiecărei secțiuni caracteristice a SEN, la vârf de sarcină, în configurație de durată (completă și respectiv cu câte un element din secțiune retras programat, pe rând): scurtcircuit polifazat permanent (bifazat cu pamantul sau trifazat) pe o linie din RET, eliminat prin acționarea corectă a protecției de bază și a întreruptoarelor, fara RAR (RAR anulat) si cu RAR nereusit;
- În regimurile staționare cu rezervă normată de stabilitate statică, corespunzătoare fiecărei secțiuni caracteristice a SEN, la vârf de sarcină, în configurație de scurtă durată cu un element declansat (rezultată în urma contingențelor semnificative aplicate, pe rand, la configuratia completa): scurtcircuit monofazat pe o alta linie din RET, eliminat prin acționarea corectă a protecției de bază și a întrerupătoarelor, urmat de RARM reușit.

Se verifică astfel faptul că încărcarea fiecăreia dintre secțiuni la valoarea puterii limită de stabilitate statică cu rezervă normată de stabilitate nu prezintă risc de pierdere a stabilității grupurilor generatoare din SEN la solicitări de scurtcircuit simetric și nesimetric în RET.

Calculule se realizează considerându-se apariția scurtcircuitului, pe rând, la ambele capete ale liniilor.

Pentru zonele în care este instalata o putere semnificativa în centrale eoliene, scenariile de declanșare pentru verificarea criteriului N-1 iau în considerare, ca variantă pentru identificarea situațiilor periculoase, și declanșarea grupurilor eoliene în regimul tranzitoriu determinat de declanșarea elementului de rețea.

În funcție de tipul instalațiilor de RAR și teleprotecției cu care este echipată linia respectivă, se utilizeaza următoarele scenarii de evoluție a regimului tranzitoriu:

- În cazul în care linia nu este prevăzută cu teleprotecție și RAR trifazat, scurtcircuitul trifazat este eliminat definitiv prin protecția de distanță.
- În cazul în care linia este prevăzută cu RART, scurtcircuitul trifazat permanent este eliminat prin protecția de distanță, cu reconectarea pe defect din capătul în care dispozitivul RART este prevăzut cu “control lipsă tensiune”, după care linia este deconectată definitiv prin acționarea protecției.
- În cazul liniilor fără instalații de teleprotecție, scurtcircuitul trifazat permanent este eliminat de protecția de distanță în trepte, cu o temporizare de 0,4 s între acționarea celor două întreruptoare de la capetele liniei respective.
- În cazul liniilor echipate cu instalații de teleprotecție, scurtcircuitul trifazat este eliminat prin protecție la ambele capete, cu considerarea timpului de transmisie a semnalului de deblocare.

În cazul unui scurtcircuit pe bare, se consideră acționarea corectă a protecției diferențiale de bare.

4. Evaluarea solicitărilor la scurtcircuit

Valorile curenților de scurtcircuit sunt calculate în conformitate cu prevederile PE 134 / 1995 – “Normativ privind metodologia de calcul al curenților de scurtcircuit în rețelele electrice cu tensiunea peste 1 kV”, normativ elaborat în conformitate cu prevederile CEI.

Se determină valorile curenților de scurtcircuit trifazat, monofazat și bifazat cu pământul în stațiile de 400 kV și 220 kV din RET, și în stațiile de 110 kV aflate în administrarea Transelectrica S.A.

Calcululele sunt efectuate utilizând metoda simplificată în care se admit următoarele:

- egalitatea în modul și argument a tuturor tensiunilor electromotoare din nodurile rețelei;
- neglijarea rezistenței rețelei;
- neglijarea sarcinilor din noduri.
- în regimul inițial sistemul este perfect echilibrat;
- se neglijează fenomenele tranzitorii.

Aceste simplificări pot conduce la o eroare de cca. 10% în raport cu rezultatele obținute printr-un calcul exact, eroare considerată admisibilă.

Calcululele de dimensionare a echipamentelor și aparatajului din instalațiile electrice, a prizelor de pământ și a protecției liniilor de telecomunicație se efectuează pentru regimul maxim de funcționare. Acesta este caracterizat prin:

- Toate generatoarele, liniile și unitățile de transformare ale rețelei, în funcțiune;
- Toate autotransformatoarele 400/220 kV și 220/110 kV, și transformatoarele 400/110 kV considerate cu neutrele legate la pământ;
- Toate transformatoarele de bloc din stațiile centralelor funcționează cu neutrul legat la pământ;
- Rețeaua de 400, 220 și 110 kV buclată, cuplele conectate.

Valorile curenților de scurtcircuit servesc la:

- verificarea instalațiilor existente și determinarea etapei în care, eventual, sunt depășite performanțele acestora, stabilirea performanțelor echipamentelor și aparatajului ce urmează a fi asimilate în perspectivă;
- dimensionarea noilor instalații la solicitări dinamice și termice care pot apărea în rețea;
- stabilirea reglajelor pentru protecțiile prin relee și automatizările de sistem;
- determinarea influenței liniilor de înaltă tensiune asupra liniilor de telecomunicații și a curenților prin prizele stațiilor.

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
2155	Ocna Mures	AB						
2156	Ocna Mures	AB	3.50	1.20	4.30	1.20	2.80	1.00
2162	Petresti	AB	6.00	3.00	6.00	3.00	6.00	3.00
2163	Gilceag	AB	1.00	2.00	1.00	2.00	1.00	2.00
2167	Cugir	AB	13.00	1.50	10.00	1.00	7.00	1.00
2170	Sebes	AB	15.00	5.10	15.00	4.10	10.00	3.10
2171	Barabant	AB	16.80	1.60	16.50	1.80	11.50	1.70
2172	Blaj	AB	10.00	2.00	11.10	2.00	6.40	2.20
2173	Cinpeni	AB	6.00	1.50	5.80	1.00	3.70	0.80
2174	Aiud	AB	9.00	2.00	9.00	2.00	5.00	2.00
2175	Turnatoria Alba Iulia	AB						
2176	Zlatna	AB	2.00	0.50	1.90	0.60	1.50	0.50
2177	Intrep. Metalurgica Aiud	AB	1.00	0.50	1.00	0.50	0.50	0.00
2178	Baia de Arica	AB	0.90	0.30	2.00	0.40	0.50	0.20
2181	Teius	AB	7.00	2.00	7.50	2.00	5.20	2.00
2182	Lupsa	AB	3.00	0.60	3.30	0.60	3.00	0.60
2183	Cariera Rosia Poieni	AB	1.90	0.50	0.10	0.00	0.20	0.00
2185	Uz.de Prep. Rosia Poieni	AB	10.30	2.50	8.40	1.20	8.80	1.80
2186	Gura Rosiei	AB	3.00	1.00	2.70	0.70	2.50	0.80
2188	MDF Sebes	AB	30.00	12.00	32.00	13.00	32.00	12.00
2189	Alba Iulia	AB	11.00	2.00	12.00	2.00	6.00	1.00
2252	CFR Teius	AB	1.76	0.44	2.64	1.76	1.32	0.88
2253	Sihol CFR	AB	0.70	0.10	1.10	0.20	0.60	0.10
2256	Tauni	AB	2.00	2.00	2.50	2.00	2.00	2.00
2263	Capru Zlatna - desfiintat	AB						
2266	Sasciori	AB						
2278	Turnatoria Alba Iulia B2	AB	5.00	2.00	5.00	1.00	5.00	1.00
2279	Alba Iulia B2-110	AB						
1124	Petrochimie 1 Bradu	AG	0.40	2.80	0.20	2.50	0.30	2.50
1125	Petrochimie 4 Bradu	AG	0.80	1.60	0.70	1.50	0.70	1.50
1126	Petrochimie 2 Pit. Sud	AG	0.10	4.00	0.10	4.00	0.10	4.00
1127	Petrochimie 3 Pit. Sud	AG	1.00	1.40	0.90	1.40	1.10	1.40
1128	CET 1 Bradu	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1129	Rafinarie 3 Bradu	AG	0.50	0.00	0.30	0.00	0.60	0.00
1130	CET 2 Pit. Sud	AG	0.20	0.10	0.20	0.10	0.20	0.10
1131	Rafinarie 4 Pit. Sud	AG	0.90	0.50	0.90	0.50	0.90	0.50
1132	Rafinarie 5 Pit. Sud	AG	0.70	0.30	0.70	0.30	0.90	0.30
1133	Pitesti Nord	AG	21.60	5.40	22.90	5.20	14.90	3.30
1134	Poiana Lacului	AG	9.50	4.50	10.26	5.00	8.60	4.10
1135	Pitesti Vest	AG	14.00	2.00	17.00	3.00	9.00	1.00
1136	Prundu	AG	9.50	4.50	6.85	3.30	5.20	2.50
1137	Textila	AG	4.30	2.05	3.40	1.65	2.60	1.25
1138	IME Pitesti	AG	18.3	7	14.8	5.5	10.8	3.5
1139	Topoloveni	AG	10.40	4.10	11.20	4.00	7.60	2.30
1140	Valcele	AG	6.00	2.90	3.50	1.65	5.20	2.50
1141	Arges Sud	AG	3.80	0.9	3.90	0.60	2.20	0.10
1145	Valea Danului	AG	2.00	0.60	2.70	0.70	1.40	0.40
1146	Electroarges	AG	9.50	3.10	9.30	3.00	4.80	0.90
1147	Aref	AG	3.50	1.10	1.90	0.60	2.30	0.70
1148	Campulung	AG	8.70	2.10	9.6	1.6	5.80	0.90
1150	CLC Campulung	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1152	IMM Campulung	AG	1.00	0.35	0.50	0.15	0.20	0.06
1153	CFS Campulung	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1154	CFS Schitu Golesti	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
1155	Schitu Golesti	AG	10.30	5.00	12.00	5.75	7.00	3.50
1156	Rucar	AG	2.40	1.15	2.75	1.30	2.10	1.00
1157	Mioveni	AG	17.10	8.20	17.10	8.20	11.11	5.33
1158	IA Pitesti	AG	33.00	10.00	41.00	13.00	32.00	11.00
1160	Tumatoria IAP	AG	1.00	0.40	1.00	0.40	1.00	0.40
1161	IRNE	AG	1.00	0.50	1.00	0.50	1.00	0.50
1162	Patroaia	AG	6.90	1.80	8.50	1.80	6.80	1.80
1163	Mozaceni	AG	5.70	1.40	6.90	1.20	4.50	1.00
1164	Costesti	AG	6.50	3.20	7.20	3.50	4.50	2.15
1270	SPA Golesti	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1313	Bradul (B2-110)	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1315	IMM Schitu Golesti	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1319	Pitesti Sud TRAF01	AG	8.50	3.80	9.10	3.50	7.80	2.50
1321	Bradul -trafo T2	AG	2.7	0.7	3.10	0.60	2.10	0.30
1501	Poltura	AR	8.20	2.82	8.15	2.02	4.47	0.77
1502	Pecica	AR	7.62	2.25	8.05	2.07	6.42	1.67
1503	UV Arad	AR	4.39	0.90	4.11	0.90	1.78	0.92
1504	Bujac	AR	19.82	4.95	20.70	4.57	13.87	1.72
1505	Gai	AR	6.80	2.22	6.02	1.40	3.67	0.00
1506	Muresel	AR	16.03	7.85	17.92	8.02	9.45	3.75
1507	Muresel	AR	0.20	0.07	0.20	0.10	0.20	0.05
1508	Padurice	AR	4.70	1.77	3.90	1.47	1.57	0.75
1509	Teba	AR	7.80	1.40	8.12	1.12	4.42	0.00
1510	Chisinau Cris	AR	11.70	4.00	13.67	4.47	8.85	2.87
1511	Sebis	AR	5.07	4.45	5.92	4.22	2.92	2.27
1513	Fintinele	AR	14.90	3.82	15.15	2.82	8.85	0.00
1514	Lipova	AR	8.05	2.40	8.30	1.90	4.52	0.00
1515	Semlac	AR	3.57	1.12	4.75	1.10	2.67	0.60
1516	Pincota	AR	7.62	2.20	8.90	2.00	4.80	1.20
1519	CFR Sofronea	AR	0.30	0.10	0.50	0.00	0.00	0.00
1563	Curtici	AR	7.70	1.80	8.20	1.50	4.54	0.62
1694	CFR Radna	AR	1.00	0.00	1.00	0.80	1.20	0.00
1695	CFR Varadia	AR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1702	CET Arad	AR	12.00	0.50	10.00	0.50	10.00	0.50
1512	Virluri	BH	1.80	0.50	1.80	0.40	1.40	0.10
1568	Baita B2-110	BH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1600	Oradea Sud	BH	12.00	3.00	12.00	4.00	8.00	1.00
1601	Salonta	BH	14.00	5.00	16.00	5.00	8.00	3.00
1602	Oradea Centru	BH	19.90	5.90	18.70	4.20	11.00	1.70
1603	Velenta	BH	8.50	3.10	7.00	2.80	5.00	1.30
1604	Alesd	BH	5.20	2.30	5.30	1.00	0.80	0.90
1605	Voivozi	BH	2.00	1.00	2.00	1.00	2.00	1.00
1606	Sacueni	BH	7.30	4.20	7.00	3.20	4.00	2.00
1607	Vascau	BH	0.80	0.40	1.10	0.20	0.60	0.10
1608	Baita B1-110	BH	3.10	1.10	2.70	1.20	1.70	0.50
1609	STEI	BH	3.40	1.00	4.30	1.10	1.70	0.50
1610	Suplacu de Barcau	BH	2.00	1.00	2.00	1.00	2.00	1.00
1611	Tileagd	BH	2.40	0.80	2.70	0.60	1.40	0.40
1613	STEI	BH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1614	Palota	BH	11.80	4.90	10.60	3.50	7.40	2.60
1615	Iosia	BH	13.60	3.50	13.80	3.00	6.20	1.40
1616	Beius	BH	10.10	4.00	9.80	3.10	5.00	1.40
1617	Crisul	BH	8.60	3.40	6.60	1.90	6.10	1.90
1618	Oradea Nord	BH	17.50	4.00	20.00	6.00	13.00	3.00

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
1619	Suneuius	BH	5.50	1.00	5.20	1.10	2.80	0.20
1620	Marghita	BH	13.00	2.00	14.00	3.00	9.00	3.00
1621	Mecanica	BH	2.00	1.20	1.20	0.40	0.60	0.00
1622	Sudrigiu	BH	10.40	4.40	10.90	4.70	9.80	4.20
1623	SRA Suplac	BH	2.00	1.00	2.00	1.00	2.00	1.00
1624	Sinteza Oradea	BH	4.30	2.00	4.20	1.60	2.40	1.00
1625	CLA Alescl	BH	2.00	0.00	7.00	1.00	1.00	0.00
1626	CHE Remeti	BH	0.10	0.00	0.10		0.10	0.00
1696	Oradea Vest	BH	1.30	0.50	1.30	0.50	0.50	0.00
1696	CET 2 Oradea	BH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1705	SRA 2 Suplac	BH	11.00	6.00	14.00	6.00	14.00	6.00
1714	CET 2 Oradea	BH	5.90	1.40	7.00	0.60	4.10	0.10
1737	Aeroport Oradea	BH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2215	Nasaud	BN	8.00	2.00	9.00	2.20	5.40	1.10
2216	Rodna	BN	7.00	0.30	8.20	0.30	4.40	0.80
2217	Bistrita	BN	20.00	1.19	21.07	1.01	13.41	2.22
2222	Beclean	BN	7.30	0.50	8.70	1.00	4.70	0.50
2223	CFR Coldau	BN	1.10	0.30	2.30	0.60	0.00	0.00
2224	CFR Sarata	BN	0.00	0.00	1.4	0.3	1.40	0.30
2225	Viisoara	BN	14.10	2.30	13.10	1.00	7.90	1.30
2232	Prundul Birgaului	BN	4.20	0.00	4.90	0.30	2.80	0.60
2236	Laminor Beclean	BN	1.80	0.40	1.70	0.40	1.60	0.30
2248	Lechinta	BN	4.70	1.30	6.00	1.90	2.60	0.90
2267	Unirea	BN	4.60	1.90	4.90	1.80	3.40	1.60
2273	CFR Lesul Ilvei	BN	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
193	Lacu Sarat B1-110	BR	1.00	0.00	1.20	0.00	1.00	0.00
194	CCH Chiscani B1-110	BR	0.30	0.00	0.30	0.00	0.30	0.00
195	CFA Braila B1-110	BR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
196	Brailita B1-110	BR	6.50	2.90	5.20	2.00	3.50	1.00
197	Pisc B1-110	BR	3.20	2.20	3.20	1.10	2.40	0.70
198	Port Braila B1-110	BR	8.20	1.20	8.00	1.20	5.00	0.50
199	Hipodrom B1-110	BR	18.50	4.00	19.80	4.00	11.80	3.00
200	Braila Sud B1-110	BR	16.10	5.50	14.50	5.00	9.40	1.50
201	Urleasca B1-110	BR	1.50	1.00	1.30	0.50	1.30	1.00
202	Bordei Verde B1-110	BR	1.30	0.00	1.60	0.00	1.60	0.00
203	Faurci B1-110	BR	2.50	0.00	2.80	0.00	2.10	0.00
204	CFR Faurci B1-110	BR	2.00	0.00	2.00	0.00	1.00	0.00
205	Ianca B1-110	BR	4.30	0.00	5.30	0.00	3.50	0.00
206	Jugureanu B1-110	BR	1.50	0.10	1.80	0.10	1.30	0.10
207	Coltea B1-110	BR	0.50	0.00	0.50	0.00	0.60	0.00
208	Dudesti B1-110	BR	1.40	0.00	1.10	0.00	1.00	0.00
209	Baraganu B1-110	BR	0.60	0.00	0.60	0.00	0.60	0.00
210	Romanu B1-110	BR	0.90	0.00	0.80	0.00	1.00	0.00
211	Maxineni B1-110	BR	1.40	0.30	1.20	0.30	1.10	0.20
212	Gropeni B1-110	BR	3.00	1.00	3.00	1.00	2.00	0.50
213	Cuza Voda B1-110	BR	2.50	1.00	2.50	1.00	2.50	1.00
214	Insuratei B1-110	BR	2.00	0.00	2.50	0.00	1.50	0.00
215	KM. 221 B1-110	BR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
216	Spiru Haret B1-110	BR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
217	SRPI A Braila B1-110	BR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
218	Lunca B1-110	BR	0.30	0.00	0.40	0.00	0.30	0.00
219	Lebada B1-110	BR	1.00	0.00	1.50	0.00	1.00	0.00
220	Zalna B1-110	BR	0.40	0.00	0.50	0.00	0.40	0.00
221	CFR Lacu Sarat B1-110	BR	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	0.00

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
257	Jiriau (Braila) B1-110	BR	1.40	0.00	1.20	0.00	1.00	0.00
272	CFR Murganica B1-110	BR	0.40	0.00	0.40	0.00	0.40	0.00
284	Brailita B2-110	BR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2090	Brasov	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2092	Dirste	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2093	Astra	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2094	Astra	BV	4.00	1.00	3.50	1.00	2.50	1.00
2095	Metrom	BV	4.50	0.40	5.50	0.90	4.50	0.40
2096	Metrom	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2099	IA Brasov	BV	2.00	1.00	2.00	1.00	1.50	1.00
2100	IA Brasov	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2101	Zizin	BV	21.00	7.00	24.00	9.00	16.00	3.00
2104	Sacele	BV	12.00	1.00	12.00	1.00	8.00	1.00
2105	TFST	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2106	TFST	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2107	Rulmentul	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2108	Rulmentul	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2109	Tractorul	BV	4.20	0.90	3.40	0.70	0.00	0.00
2110	Tractorul	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	2.10	0.20
2111	Brasov Centru	BV	16.60	1.60	17.90	1.50	12.10	2.50
2112	Brasov Centru	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2113	ICA Ghimbav	BV	2.20	0.50	1.40	0.30	0.60	0.10
2114	Bartolomeu	BV	20.60	4.70	18.60	2.90	15.40	2.60
2115	Codlea	BV	8.20	2.00	7.60	2.20	7.00	1.50
2116	FS Risnov	BV	6.00	1.00	6.00	1.00	4.50	1.00
2118	Ciment Hoghiz	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2119	Ciment Hoghiz	BV	1.00	0.00	1.00	0.00	1.00	0.00
2120	Hoghiz 1B+2	BV	5.00	1.00	6.00	1.00	4.00	2.00
2123	Fagaras	BV	13.00	3.00	12.00	3.00	8.00	1.50
2124	UCEA	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2125	UCEA	BV	3.00	1.00	4.50	1.60	2.70	1.00
2126	CCH Victoria Tr.1	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2127	Tohan	BV	16.80	3.50	18.00	4.20	15.00	4.20
2128	Uzina R	BV	4.20	1.00	4.70	1.10	2.50	0.80
2130	Hidromecanica	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2131	Hidromecanica	BV	7.00	1.00	5.00	0.00	4.00	1.00
2132	IUS Brasov	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2133	IUS Zizin	BV	5.00	2.00	0.60	2.00	3.00	2.00
2135	Predeal	BV	2.60	1.20	3.20	1.50	2.20	1.00
2136	Ghimbav	BV	18.20	5.20	12.70	2.60	7.60	2.10
2137	Prejmer	BV	6.80	0.70	6.80	0.50	4.50	1.00
2138	IUC Fagaras	BV	5A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2139	IUC Fagaras	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2144	CFR Rupea	BV	1.00	0.00	2.00	0.00	0.00	0.00
2145	CFR Rupea	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	1.32	0.00
2146	CFR Maierus	BV	0.88	0.88	0.80	0.80	0.88	0.00
2147	CFR Maierus	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2148	CFR Predeal	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2149	Azot Fagaras	BV	1.10	0.50	1.50	0.50	0.80	0.70
2150	Azot Fagaras	BV	1.90	0.50	1.30	0.50	1.80	1.00
2152	Harman	BV	7.40	1.60	8.20	1.50	5.60	0.70
2245	Racalau	BV	4.60	0.00	6.00	0.00	3.60	1.00
2261	Pompe Olt	BV	0.20	0.00	0.20	0.00	0.20	0.00
2277	CCH Victoria Tr.2	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
2280	Hoghiz IA-110	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2285	CCHI Victoria Tr.3	BV	1.00	0.50	1.00	0.50	1.00	0.50
2287	Stupini	BV	13.00	3.20	13.00	2.70	11.40	2.50
2288	Noua	BV	6.10	1.10	6.60	1.02	3.60	0.40
2303	Cristian B-A	BV	19.10	1.20	1.00	0.00	18.60	1.00
2304	Cristian B-B	BV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2305	Poiana Brasov	BV	4.80	1.10	3.90	0.10	2.90	0.10
845	Buzau Nord	BZ	23.00	1.20	23.30	0.60	14.40	3.40
846	Buzau Sud	BZ	16.00	9.50	15.00	7.00	10.00	6.00
847	Buzau Est	BZ	8.80	5.90	6.20	3.70	5.20	2.70
848	Mase Plastice	BZ	2.30	0.70	2.30	0.80	1.90	0.50
849	Conctactoare	BZ	7.90	0.00	8.30	0.00	5.50	0.50
850	Patirlagele	BZ	7.00	2.50	7.00	2.00	4.40	1.50
851	Rm. Sarat	BZ	10.50	2.70	11.50	2.60	8.10	2.00
852	CFR Rm. Sarat	BZ	1.50	0.50	3.50	1.50	1.00	0.60
853	Satuc	BZ	9.50	0.50	10.00	0.50	7.70	2.00
854	Beceni	BZ	2.60	2.00	3.30	2.50	2.10	1.40
855	Metalurgica	BZ	0.90	0.60	0.70	0.50	0.50	0.20
856	Costieni	BZ	5.00	2.00	4.90	2.00	4.90	2.00
857	Buzau Cring	BZ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
858	CFR Cring Buzau	BZ	2.30	0.90	0.00	0.00	2.30	0.90
859	Pogoanele	BZ	3.20	2.40	4.20	3.10	1.70	1.20
860	Stilpu	BZ	8.40	3.20	7.80	3.00	5.60	1.30
861	FUM Buzau	BZ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
885	Nehoiasu	BZ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
904	Maxenu	BZ	6.50	2.00	6.00	2.00	2.90	2.00
909	Vernesti	BZ	2.00	1.00	2.00	1.00	1.50	1.00
910	Sahateni	BZ	0.80	0.60	0.80	0.60	0.80	0.60
920	Stilpu	BZ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
921	Buzau Nord	BZ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
944	Buzau Sud B2-110	BZ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2200	Cluj Floresti	CJ	10.00	4.00	12.00	5.00	7.00	3.00
2202	Cluj Sud	CJ	16.00	5.00	18.30	5.20	12.00	3.00
2203	Manastur	CJ	10.40	4.70	13.00	5.20	7.00	3.00
2204	Cluj Centru	CJ	23.50	6.70	21.30	6.00	12.60	3.00
2205	Cluj Nord	CJ	9.50	2.20	9.00	2.00	5.00	0.00
2206	Aghires	CJ	3.40	0.40	4.10	0.50	2.40	1.10
2207	Cluj Est	CJ	14.00	5.00	12.00	3.00	6.00	1.00
2208	Jucu	CJ	9.10	1.50	10.00	1.70	6.10	1.90
2209	Turda	CJ	8.30	0.50	8.60	0.70	6.00	2.70
2210	Mihai Viteazu	CJ	6.00	1.00	6.10	0.50	4.70	1.00
2211	Poiana	CJ	7.90	3.00	8.70	3.00	6.10	2.30
2212	Cimpia Turzii	CJ	10.00	3.00	11.30	3.00	8.20	2.20
2213	Dej	CJ	10.60	1.20	11.10	1.10	6.20	1.10
2214	Baciu	CJ	12.60	4.20	11.50	2.50	7.00	2.00
2219	Clujana	CJ	1.60	0.50	0.70	0.10	0.50	0.00
2221	Huedin	CJ	7.00	1.10	7.00	1.10	4.00	1.30
2226	Cimpului	CJ	7.20	1.70	9.50	2.20	5.50	1.00
2227	Nadas	CJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2228	Gherla	CJ	12.50	2.90	12.70	2.30	6.60	2.40
2229	Baisoara	CJ	2.10	0.60	2.50	0.70	2.10	0.50
2233	Comb.utilaj greu Cluj	CJ	2.00	1.40	1.50	1.00	0.90	0.60
2234	Alverna	CJ	13.50	3.70	16.00	4.10	9.00	2.00
2235	Ind. Simeci+SRA C.Turzii	CJ	0.50	0.20	0.50	0.25	0.50	0.20

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
2237	CCH Dej	CJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2238	Taga	CJ	0.90	0.00	0.90	0.00	1.00	0.00
2239	Polus	CJ	2.70	0.60	3.40	0.70	1.00	0.40
2249	CFR Apahida	CJ	2.20	0.40	1.30	0.40	1.70	0.40
2251	CFR Bunesti	CJ	1.30	0.40	0.80	0.40	1.30	0.40
2254	CFR Calarasi	CJ	0.70	0.10	1.40	0.40	2.50	1.00
2255	Celuloza	CJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2259	Sacuietu	CJ	5.00	1.00	0.00	0.00	5.00	1.00
2289	Stadion	CJ	6.10	2.00	5.30	1.80	3.50	1.00
2302	Dej Sud	CJ	4.50	1.50	5.10	1.60	4.30	1.40
583	Budesti	CL	9.45	4.20	4.10	3.88	7.45	4.72
588	Baraj	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
592	Calarasi	CL	15.29	0.65	16.92	0.50	9.94	0.00
599	Ciornuleasa	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
602	Dunarea	CL	1.57	0.20	2.06	0.20	1.09	0.20
603	Dorobantu	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
606	Dragalina	CL	4.25	0.30	4.62	0.40	4.80	0.40
607	CFR Ciulnita	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
608	Dor Marunt	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
609	Dragos Voda	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
613	Frasinet	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
614	Gurbanesti	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
627	Jegalia	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
628	Lehliu	CL	3.61	0.00	4.01	0.00	2.56	0.00
629	CFR Lehliu	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
630	Mireea Voda	CL	5.57	0.34	7.74	0.12	6.25	0.42
632	Mostistea	CL	0.90	0.30	1.00	0.30	0.90	0.30
636	Oltenita Sud	CL	8.11	0.00	9.77	0.30	5.12	0.20
637	Oltenita Nord	CL	4.59	0.00	5.33	0.00	3.49	0.00
638	Pelicanu	CL	50.00	6.00	51.00	5.00	27.00	3.00
643	Pietroiu	CL	1.50	0.00	1.99	0.00	0.92	0.00
652	Solacolu	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
659	Sultana	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
661	Stefan Cel Mare	CL	1.60	0.00	0.00	0.00	1.18	0.00
663	Tamadau	CL	4.48	0.00	4.92	0.00	2.63	0.00
666	Turnatoria Oltenita	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
672	Vlad Tepes	CL	3.15	0.00	3.86	0.00	2.75	0.00
673	Vlad Tepes RA	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
882	Fundulea	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
895	Faurci (Calarasi)	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
958	Pelicanu 2 Donasid	CL	49.00	5.00	50.00	4.00	32.00	3.00
959	Saint Gobain	CL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1551	Mociur	CS	2.70	0.00	2.72	0.00	1.95	0.00
1552	Mociur	CS						
1553	Birzava	CS	5.55	2.69	5.91	2.86	3.25	1.57
1554	Cilnic	CS	10.12	2.90	12.00	3.20	5.87	1.05
1555	Cilnicel	CS	0.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1556	Bocsa	CS	4.76	2.30	5.53	2.68	2.83	1.37
1557	Anina	CS	1.10	0.00	1.30	0.00	0.75	0.35
1558	Ponor	CS	0.45	0.22	0.56	0.27	0.00	0.00
1559	Ciudanovita	CS	0.59	0.28	0.39	0.18	0.60	0.29
1560	Oravita	CS	1.90	0.92	4.52	2.18	2.85	1.38
1561	Toplet B1-110	CS						
1562	Toplet B2-110	CS	7.65	0.10	8.57	2.20	3.78	-0.47

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
1563	Crivina	CS						
1564	Otelu Rosu	CS	4.47	1.70	5.35	1.37	3.00	0.90
1565	Balta Sarata	CS	9.80	3.80	10.02	3.90	6.57	3.20
1567	Ruschita	CS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1569	Crusovat	CS	2.20	0.67	2.95	0.72	1.70	0.00
1570	Cozla	CS	0.70	0.00	1.00	0.00	0.50	0.00
1571	Moldova Noua	CS	3.02	0.22	3.77	0.32	1.90	0.10
1572	ICMR	CS	1.20	0.40	1.30	0.40	1.20	0.50
1573	Oxigen Resita	CS	4.00	2.80	3.80	2.60	3.70	2.40
1574	Oxigen Resita	CS	5.00	2.00	5.50	2.00	5.40	1.90
1575	Fumale Resita	CS	0.00	0.40	0.00	0.40	0.00	0.40
1576	Fumale Resita	CS	3.50	1.50	3.00	1.30	16.20	2.50
1577	Bluming Resita	CS						
1578	Bluming Resita	CS						
1579	SRA 1 Otelu Rosu	CS	1.00	0.10	0.80	0.00	0.80	0.00
1580	SRA 2 Otelu Rosu	CS						
1581	Cuptoare Ot.Rosu	CS	44.00	35.00	44.00	35.00	44.00	35.00
1582	Cuptoare Ot.Rosu	CS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1583	Banatite Moldova Noua	CS						
1584	CFR Cilnic	CS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1585	CFR Caransebes	CS	1.05	0.00	2.10	0.60	1.20	0.40
1586	CFR Toplet	CS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1587	CFR Poarta	CS	3.07	2.40	3.40	2.90	2.65	2.55
1597	Resita	CS						
1599	Iaz	CS						
1688	Armenis	CS	3.32	0.32	4.12	0.80	4.37	0.13
1689	ICM Caransebes	CS						
1690	Suvorov	CS						
1708	Uz.cocso-chim.Resita B1	CS						
1709	Uz.cocso-chim.Resita B2	CS						
1716	Barzava B2-110	CS						
1717	ICMR B1-110	CS						
1720	Resita B2-110	CS						
1728	ICMRM Resita B2-110	CS						
1729	Otelaric Resita220	CS	50.00	3.00	50.00	3.00	50.00	3.00
682	Port IV Constanta	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
685	Basarabi	CT	8.85	0.00	10.19	0.00	4.19	0.00
686	Basarabi	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
689	Constanta Nord	CT	40.00	18.00	32.00	11.00	34.00	5.00
690	Topalu	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
691	Lumina	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
692	Lumina	CT	6.63	1.23	6.28	1.00	4.35	1.00
693	Sinoc	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
694	Mihai Viteazu	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
695	Sacele	CT	1.37	0.00	1.07	0.83	1.37	0.35
696	Petrol Cta	CT	6.33	0.00	5.90	0.00	5.88	0.00
697	Port Constanta	CT	3.23	1.53	2.00	0.00	3.07	1.52
698	Port Conatanta	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
699	S.N. CONSTANTA	CT	8.91	3.43	5.64	1.12	5.09	1.06
700	Constanta Centra	CT	17.22	2.49	17.94	2.89	9.90	0.70
701	Depozite Constanta	CT	11.10	1.97	8.94	1.38	6.03	0.98
702	Hirsova	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
703	Hirsova	CT	2.21	0.00	2.81	0.00	1.80	0.00
706	Mireea Voda	CT	10.48	2.97	9.34	2.90	10.48	1.97

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
707	Medgidia	CT	1.79	0.00	1.55	0.00	1.76	0.00
708	Medgidia Nord	CT	4.74	1.76	5.32	1.88	3.73	1.33
709	Palas Sud	CT	6.56	0.00	4.60	0.00	4.41	0.00
710	Poarta Alba	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
711	Baneasa	CT	2.18	0.00	2.89	0.00	1.55	0.00
712	Eforie Nord	CT	12.00	2.30	17.00	3.10	8.00	2.00
714	Tataru	CT	1.11	1.31	2.58	1.51	3.57	0.76
715	Neptun	CT	8.00	1.00	9.00	1.00	6.00	1.00
716	S.N. Mangalia	CT	10.65	3.02	8.45	1.64	6.78	1.17
724	Tomis Nord	CT	13.83	2.30	15.52	2.29	9.48	0.00
725	Tomis Nord	CT	14.71	3.79	17.59	4.40	10.27	2.54
726	RAUSAS	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
727	Sitorman	CT	4.61	0.81	4.48	0.89	3.31	0.00
728	Pelinu	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
729	Cuza Voda	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
730	Capidava	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
731	Dorobantu	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
732	Fintincele	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
734	N. Balesescu	CT	4.45	0.00	4.32	0.50	4.87	0.50
735	Nisipari	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
736	Mangalia Nord	CT	9.98	3.45	12.12	3.56	9.74	2.67
737	Abator Constanta	CT	17.14	4.17	19.28	4.39	10.14	1.23
738	Rosova	CT	1.04	0.00	1.00	0.12	0.72	0.24
744	CFR Mircea Voda	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
745	Faclia	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
747	CFR Palas	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
748	Siriu	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
752	Nazareca	CT	4.84	0.00	5.30	0.00	4.07	0.00
753	SRP1 Hirsova	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
754	SPA Ghindaresti	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
755	Tabacarie	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
756	Cernavoda	CT	6.85	0.00	7.05	0.00	5.03	0.00
757	FCM2 Medgidia Sud	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
758	Comb. Petr Midia Nav.	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
761	Galbiori	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
762	Seimeni	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
764	Medgidia Sud	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
769	Baba Novac	CT	9.02	1.00	11.38	1.37	5.01	0.00
770	Ecloza Cernavoda	CT	0.34	0.00	0.00	0.00	0.95	0.00
771	Cobadin	CT	4.83	0.43	5.63	0.65	3.52	0.89
772	Basarabi Padure	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
900	Ovidiu Constanta	CT	4.32	0.46	4.37	0.30	2.87	0.00
912	Navodari	CT	6.92	0.78	8.80	1.15	5.06	0.00
925	Costinesti	CT	1.90	0.00	2.31	0.00	1.77	0.00
928	Mihai Viteazu	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
929	Constanta Nord	CT	45.00	12.00	33.00	9.00	36.00	5.00
931	Hirsova Oras	CT	5.50	1.00	5.99	1.20	4.56	0.00
950	Medgidia Sud B2-110	CT	114.00	11.00	112.00	10.00	91.00	8.00
952	Com.Ptchim.Midia B2-110	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
998	CNE Cernavoda 110kV	CT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2097	CFR Sf. Gheorghe	CV	1.00	0.00	1.00	0.00	1.00	0.00
2098	Sf. Gheorghe B1-110	CV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2102	Tg. Secuiesc	CV	9.00	1.00	10.00	1.00	4.50	1.00
2103	Covasna	CV	4.60	0.00	5.30	0.00	2.80	0.00

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
2117	Capeni	CV	4.40	1.30	5.10	1.40	2.60	1.00
2129	Intorsura Buzaului	CV	2.70	1.00	2.80	0.80	1.60	0.40
2134	IMASA Sf. Gheorghe	CV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2142	Cimpu Frumos Sf. Gh.	CV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2143	Cimpu Frumos Sf. Gh.	CV	6.40	0.80	5.20	0.10	4.20	0.70
2260	Valea Crisului	CV	5.40	1.00	5.20	0.50	3.50	1.10
2276	Sf.Gheorghe B2-110	CV	13.00	0.00	15.00	0.00	8.00	0.00
824	Tirgoviste	DB	9.00	3.00	10.00	3.00	7.00	2.00
825	Dumbrava	DB	11.00	2.00	10.00	2.00	12.00	1.00
826	Dumbrava	DB	3.00	0.00	2.00	0.00	2.00	0.00
827	Pucioasa	DB	3.10	0.40	3.40	0.50	2.30	0.10
828	Cuptoarele 1+3	DB	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
829	Cuptorul 2	DB	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
830	Dragaesti	DB	5.30	3.90	6.70	5.00	5.30	3.90
831	Teis	DB	3.60	2.70	3.10	2.30	2.50	1.90
832	Teis	DB	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
833	Valea Voievozilor	DB	9.00	3.40	8.40	3.20	5.60	2.00
834	Romlux	DB	11.70	5.90	11.00	5.40	7.70	2.80
835	Moreni	DB	11.80	3.40	13.10	3.50	9.30	3.00
836	Fieni	DB	4.50	2.00	4.50	2.00	2.50	1.50
837	Aninoasa	DB	3.00	1.10	3.60	1.30	2.30	0.80
838	Lespezi	DB	1.70	0.90	1.40	0.70	1.40	0.70
839	Gaesti	DB	13.50	3.50	14.00	3.50	10.50	3.00
840	Mavrodin	DB	7.00	1.30	9.00	2.00	6.00	1.20
841	Titu	DB	12.00	1.30	11.00	1.10	10.00	1.10
842	Mija	DB	0.80	0.50	0.80	0.50	0.30	0.10
843	Gura Ocnitei	DB	6.00	3.00	7.50	3.00	6.00	3.00
844	Potlogi	DB	9.00	1.80	10.00	2.10	6.30	1.20
863	Crovu	DB	4.00	2.00	3.50	1.00	3.50	1.00
864	UUP Tirgoviste	DB	3.20	0.40	3.10	0.30	1.70	0.00
883	SRAIES Titu	DB	8.00	3.00	7.00	3.00	8.00	2.00
955	BUTIMANU	DB	8.00	2.00	8.00	2.00	0.00	0.00
1044	CFR Jianca	DJ	1.80	0.30	1.80	0.30	1.30	0.20
1045	CFR Cernele	DJ	2.60	0.40	2.60	0.40	2.20	0.30
1050	Segarcea	DJ	6.00	1.50	7.00	2.00	5.50	1.80
1051	Bailesti	DJ	7.20	1.30	8.20	1.30	7.10	1.10
1052	Basarabi	DJ	5.50	1.50	6.00	1.50	3.80	1.00
1053	RA Basarabi	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1054	Turnatoria Bailesti	DJ	0.30	0.10	0.30	0.10	0.21	0.10
1055	Galicca	DJ	2.40	0.70	2.80	0.70	2.10	0.60
1056	Calafat Sud	DJ	9.80	1.70	11.00	2.10	6.90	0.80
1059	CT Calafat	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1060	Cetate	DJ	2.30	0.20	2.30	0.20	2.00	0.10
1061	SPA 2 Cetate	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1062	Plenita	DJ	3.60	0.50	4.40	0.70	3.10	0.50
1063	Horezu Poenari	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1064	Nedcia	DJ	1.80	0.60	2.10	0.70	1.20	0.50
1065	Bechet	DJ	2.60	0.80	3.20	0.80	2.20	0.60
1066	Amarasti	DJ	3.10	1.50	3.60	1.50	2.80	1.00
1067	Ocolna	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1068	Dabuleni	DJ	2.40	0.60	3.00	0.60	2.00	0.50
1069	Filiasi	DJ	7.70	1.30	9.20	1.70	5.90	1.20
1070	Basarabi	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1072	Moflestu	DJ	2.26	0.96	3.06	1.00	2.26	0.70

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
1073	Almaj	DJ	6.20	1.40	6.30	1.50	5.10	1.10
1074	Ghereesti	DJ	13.30	3.10	12.60	1.80	9.10	0.90
1075	Podari	DJ	6.30	2.00	10.05	2.80	7.00	1.80
1076	Craiova Centru	DJ	8.40	2.00	8.10	2.00	7.95	2.00
1077	Electroputere	DJ	4.70	2.00	4.80	1.50	2.50	1.00
1078	Electroputere	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1079	Craiova Est	DJ	18.90	6.80	16.80	5.00	10.00	2.50
1080	Craiova	DJ	15.60	4.80	17.00	6.00	11.00	3.10
1081	Craiova Sud	DJ	19.90	5.40	19.80	5.10	12.80	2.70
1083	DII	DJ	7.83	2.00	7.50	2.00	5.46	1.50
1085	Olcit	DJ	18.00	4.50	6.00	2.00	4.20	1.50
1086	Prefabricate	DJ	14.90	3.60	16.10	3.60	11.10	2.00
1087	CCh Isalnita	DJ	2.00	1.00	2.00	1.00	2.00	1.00
1088	CCh Craiova Nord	DJ	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
1277	Leu	DJ	4.00	0.80	4.80	0.90	3.20	0.50
1008	Motru	GJ	3.40	1.00	5.50	1.70	3.00	1.00
1009	Lupoara	GJ	5.60	4.20	8.80	7.30	11.70	6.60
1010	Valea Mare	GJ	0.30	0.10	1.30	0.30	0.30	0.10
1025	Rogojeu	GJ	19.00	14.00	22.00	17.00	18.00	14.00
1027	Jilt	GJ	27.70	19.40	25.20	14.30	24.60	11.90
1028	Rosia de Jiu	GJ	18.40	13.90	29.60	23.50	19.40	14.30
1029	Tg. Jiu Sud	GJ	12.20	4.00	13.90	3.90	9.00	2.90
1030	Targu Jiu Nord	GJ	5.00	2.00	4.50	1.50	3.90	0.80
1032	Birsesti 2	GJ	2.00	1.10	2.20	1.00	1.10	0.30
1033	Paring IRE	GJ	4.00	1.80	4.00	1.80	4.00	1.80
1034	IUM Tg. Jiu	GJ	7.60	2.40	6.00	2.30	4.40	0.60
1035	Godinesti	GJ	5.70	1.40	6.30	1.70	4.20	0.80
1036	SRA Cauciu Tg. Jiu	GJ	1.70	0.10	3.00	1.00	2.40	1.20
1037	Sardanesti	GJ	1.50	0.70	1.80	0.90	1.20	0.60
1038	Pestana	GJ	10.30	8.00	14.50	8.00	18.00	10.00
1040	Barbatesti	GJ	4.00	1.50	3.00	1.10	3.80	1.60
1041	Pojani	GJ	4.00	2.30	5.00	2.80	3.40	1.70
1042	Carbunesti	GJ	5.00	1.70	5.00	1.70	4.00	1.50
1043	Turburea	GJ	8.10	1.70	9.10	1.90	7.90	1.70
1048	CFR Barbatesti	GJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1049	CFR Paring	GJ	1.40	0.50	1.20	0.40	0.90	0.10
1278	Timiseni	GJ	4.70	2.10	11.10	6.50	7.10	3.10
1279	Dragotesti	GJ	1.60	0.20	2.80	0.90	1.70	0.40
1284	Seciuri	GJ	0.40	0.20	2.50	1.80	0.40	0.20
1286	CFR Plopsor	GJ	1.40	0.50	1.10	0.30	1.00	0.20
1292	Stoina	GJ	1.50	1.00	1.30	0.70	1.20	0.60
1293	Rosiuta	GJ	3.00	4.00	17.00	10.00	18.00	10.00
1302	Pinoasa	GJ	7.00	5.00	9.00	7.00	2.00	1.00
165	Smirdan 110 kV B1-110	GL	1.00	0.40	0.60	0.20	0.60	0.10
166	Smirdan 110 kV B2-110	GL	123.00	51.00	121.00	50.00	128.00	53.00
173	Combinat 3 (1A)	GL	21.00	10.50	18.20	9.30	20.00	10.00
176	Filesti B1-110	GL	20.00	5.00	23.10	5.10	12.70	2.10
177	SN. Galati B1-110	GL	12.20	4.40	11.50	3.60	6.90	1.50
178	Galati Nord B1-110	GL	6.20	2.60	7.10	3.30	6.90	1.30
179	Laminor Galati B1-110	GL	8.50	2.20	2.70	1.00	5.90	1.20
180	INETOP B1-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
181	Dunarea B1-110	GL	8.80	2.00	8.80	2.30	6.70	1.30
182	Port CSG B1-110	GL	3.40	1.40	4.00	1.30	4.00	1.10
183	CFR Barbosi B1-110	GL	0.80	0.10	0.60	0.10	0.20	0.00

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
184	Abator Galati B1-110	GL	2.30	0.60	2.30	0.60	1.70	0.50
185	Schela B1-110	GL	7.40	2.40	8.80	2.60	6.40	1.90
186	Liesti B1-110	GL	6.20	1.50	4.30	1.80	3.40	0.90
187	ICM Tecuci B1-110	GL	2.20	0.80	1.70	0.60	1.10	0.30
188	Tecuci B1-110	GL	16.70	1.20	18.00	2.00	10.50	3.80
189	Ionasesti B1-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
190	Vinatori B1-110	GL	5.30	1.80	4.60	1.40	3.20	0.90
191	Foltesti B1-110	GL	1.80	0.70	3.00	1.20	0.90	0.50
192	Bujoru B1-110	GL	4.00	1.50	4.00	1.50	3.50	1.00
232	SPA Dunarea (GI) B1-110	GL	0.60	0.20	0.70	0.30	0.50	0.20
233	SRP1 Vinatori(GI) B1-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
234	Pechea (GI) B1-110	GL	2.30	1.00	2.40	1.20	1.80	0.80
251	Ivesti (GI) B1-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
252	Cudalbi (GI) B1-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
254	SRP2 T.Vladim. B1-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
256	SRP5-Frunusita B1-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
259	Chiraftei SRA 7 B1-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
267	Liesti B2-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
270	Uzina Apa Galati B1-110	GL	0.80	0.40	0.80	0.40	0.80	0.40
277	Combinat Galati SC11	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
278	Filesti B2-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
279	SN Galati B2-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
280	Laminor Galati B2-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
281	fNETOF Galati B2-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
282	Port CSGalati B2-110	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
283	SPA Dunarea(GI) B2-110	GL	0.60	0.20	0.70	0.30	0.50	0.20
302	Galati Centru	GL	9.20	1.60	9.70	1.80	5.90	0.70
303	Laminor Galati B3	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
305	Tecuci Est	GL	1.20	0.00	1.00	0.00	0.70	0.00
1629	Hasdat	HD						
1630	Pestis	HD						
1631	Pestis	HD						
1632	Brad	HD	3.32	1.12	3.57	1.22	1.32	0.00
1633	Orastie	HD	10.20	2.07	11.05	1.70	7.60	1.32
1634	Calan	HD	1.70	0.00	2.57	0.00	1.30	0.00
1635	Decebal	HD	6.30	0.65	6.50	0.00	4.07	0.00
1636	Deva (din CFR Deva)	HD	7.25	0.00	8.15	0.00	4.62	0.00
1637	CFR Deva	HD	0.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1638	Paulis	HD	0.53	0.00	1.26	0.05	0.01	0.00
1639	Ciment Chiscadaga	HD	1.15	0.30	0.87	0.00	0.72	0.10
1640	Laminoare B1-110	HD						
1641	Laminoare B2-110	HD						
1642	Hunedoara 1 SPC(Hasdat)	HD						
1643	Hunedoara 2 SPC(Pestis)	HD						
1644	Teliuc	HD	1.42	0.00	1.65	0.00	0.00	0.00
1645	Hunedoara Oras	HD	10.16	2.97	11.75	2.62	6.30	1.75
1646	Ghelar	HD	0.50	0.40	0.50	0.40	0.50	0.20
1647	Hateg	HD	2.00	1.00	2.00	1.00	2.00	1.00
1648	Pui CFR	HD	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1649	Petrila B1-110	HD	7.87	2.75	8.60	2.40	6.57	2.50
1650	Petrila B2-110	HD	2.82	0.00	3.02	0.00	2.22	0.00
1651	Vulcan	HD	6.43	3.11	7.05	3.41	5.87	2.84
1652	Petrosani CFR	HD	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1653	Petrosani Sud	HD	7.10	1.52	7.87	1.82	4.92	1.40

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
1655	Oxigen	HD	4.45	2.85	1.90	0.97	4.42	2.85
1660	Rezezat	HD						
1661	Otelarie	HD	52.00	44.00	52.00	44.00	52.00	44.00
1662	Caprisoara	HD	7.97	0.27	8.67	2.30	8.02	3.52
1663	Lupeni Sud	HD	10.00	3.00	10.50	3.00	6.40	2.00
1664	Uricani	HD	5.72	3.01	6.12	3.21	5.02	2.81
1666	Simeria	HD	6.72	1.70	6.42	0.00	4.87	0.00
1667	Baru Mare	HD						
1668	Ilia	HD	2.97	0.00	3.50	0.00	1.95	0.00
1669	Aninoasa	HD	0.45	0.00	0.60	0.00	0.40	0.00
1670	Arena Lupeni	HD	4.12	2.37	3.50	2.82	4.42	4.55
1671	IRUM Deva	HD	8.02	1.40	9.40	1.80	4.07	0.00
1672	Livezeni	HD	4.70	0.77	5.15	1.20	4.60	1.35
1673	IUM Petrosani	HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1674	Baita	HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1675	Criscior	HD	3.70	0.00	4.62	0.00	2.52	0.00
1676	Certej	HD	0.30	0.00	0.30	0.00	0.30	0.00
1677	Petrosani Oras	HD						
1679	Lonea	HD	4.22	2.15	4.22	2.00	3.47	1.82
1691	Mecanica Orastie	HD	2.00	0.00	2.37	0.00	1.47	0.00
1693	CFR Cimpuri Surduc	HD	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1721	Semicoes B2-110	HD						
1722	Oxigen HD.B2-110	HD						
1724	Furnale Hd.B2-110	HD						
1727	IUM Petrosani B2-110	HD						
2051	Gheorghieni	HR	14.00	6.00	14.00	6.00	8.00	3.00
2052	Odorhei	HR	14.00	2.70	12.60	2.00	7.60	3.10
2053	Miercurea Ciuc	HR	8.70	2.00	9.90	1.00	5.10	1.00
2054	Fagul Cetatii	HR	2.30	1.00	2.80	1.00	1.40	0.70
2055	Ciceu	HR	0.50	0.50	1.00	0.70	0.50	0.50
2056	Vaslubeni	HR	0.50	0.30	1.00	0.50	0.50	0.40
2057	Toplita	HR	5.00	2.10	5.10	2.10	3.40	1.50
2065	Tusnad	HR	2.60	1.20	2.60	0.90	2.50	1.20
2066	Vlahita	HR	3.70	1.60	3.70	1.30	1.70	0.50
2071	Balan	HR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2072	Oltul Miercur	HR	8.40	3.60	7.30	3.00	5.00	2.00
2073	Tabara	HR	6.60	2.70	5.20	2.20	2.40	1.00
2074	Homorod	HR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2075	Tractorul Mc.	HR	4.30	1.80	4.00	2.00	2.40	1.00
2077	Cristurul Sec	HR	4.90	0.70	4.90	0.40	2.70	0.70
2281	Bucin	HR	0.50	0.20	0.10	0.00	0.10	0.00
2292	Borsec	HR	3.00	0.90	2.60	0.70	2.50	0.70
563	Gura Ialomitei	IL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
582	Barbulesti	IL	5.00	0.74	5.97	0.85	3.76	0.63
587	Bordusani	IL	0.98	0.00	2.14	0.20	1.02	0.00
590	Bucsa	IL	0.48	0.00	0.66	0.00	0.18	0.00
593	Cazanesti	IL	3.84	4.16	4.39	4.97	2.76	2.97
611	Fetesti	IL	6.10	1.10	6.74	2.23	4.67	1.00
612	CFR Fetesti	IL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
615	Gh. Doja	IL	1.03	0.00	1.34	0.00	0.70	0.00
616	Gura Ialomitei	IL	2.00	0.60	1.30	0.40	1.00	0.30
621	Flagiesti	IL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
648	Rasi	IL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
653	Slobozia Nord	IL	14.99	2.89	15.12	3.70	10.76	5.10

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
654	Slobozia Sud	IL	3.37	0.42	3.84	0.33	2.07	0.00
655	Slobozia Sud	IL	1.29	0.00	1.42	0.00	0.69	0.00
665	Tandarei	IL	7.17	0.00	7.80	0.40	5.50	
668	Urziceni	IL	6.90	1.20	6.43	0.90	3.82	1.50
896	Movilita	IL	5.20	0.00	7.61	1.49	4.81	0.90
1001	Tr. Severin	MH	13.90	2.60	16.30	3.20	10.70	2.20
1001	Banovita	MH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1002	Sant. Naval Drobeta	MH	8.00	2.70	6.80	2.40	4.20	1.80
1003	Aerport Drobeta	MH	6.20	2.10	7.10	2.50	4.80	1.80
1004	Gura Varii	MH	1.40	0.70	1.30	0.60	1.40	0.70
1005	Vinju Mare	MH	4.10	0.30	4.80	0.50	4.40	0.20
1006	Burila	MH	1.70	0.80	2.00	0.90	1.30	0.50
1007	Tiganasi	MH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1011	CCH Drobeta Tr. Severin	MH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1012	Anvelope Drobeta TS.	MH	0.90	0.40	0.81	0.30	0.60	0.30
1014	Gruia	MH	1.00	0.50	1.00	0.50	0.60	0.20
1015	Pristol	MH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1016	Cujmir	MH	3.22	0.80	4.07	1.00	2.80	0.70
1017	Forje Drobeta Tr. Sev	MH	1.00	0.20	1.00	0.20	0.20	0.00
1018	Strehaia	MH	3.00	0.40	4.10	0.40	2.50	0.40
1019	Armaturi	MEI	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1020	Husnicioara	MH	4.00	2.20	4.40	2.50	6.40	3.80
1022	Laminor Dr. T. Sev.	MH	0.60	0.20	0.60	0.20	0.40	0.10
1023	Banovita	MH	9.90	4.00	9.10	3.00	7.20	2.70
1024	ROMAG	MH	31.00	16.00	31.00	16.00	31.00	16.00
1047	CFR Valca Alba	MH	1.10	0.10	2.20	0.50	2.90	1.20
2003	Baia Mare 2	MM	1.15	0.29	1.45	0.51	0.92	0.12
2004	Baia Mare 1	MM	5.38	0.90	5.06	0.15	2.47	0.84
2005	Baia Mare 4	MM	15.76	6.38	17.02	7.66	8.93	1.85
2006	Baia Mare 5	MM	18.77	3.16	20.29	2.79	10.71	2.25
2007	Tirgu Lapus	MM	6.10	1.62	7.50	0.60	3.50	1.00
2009	Someuta	MM	5.60	1.20	6.16	1.14	3.40	0.50
2010	Scini	MM	6.92	1.04	7.54	0.28	4.30	1.30
2013	Baia Sprie	MM	1.88	0.69	2.12	0.90	1.00	0.85
2015	Cavnic	MM	1.00	0.30	0.90	0.30	0.92	0.30
2018	Sighet	MM	11.00	1.60	13.40	2.10	8.50	2.40
2019	Viseu	MM	10.30	3.30	16.20	3.90	5.00	1.20
2020	Baia Borsa	MM	0.95	0.91	1.30	0.30	0.76	0.34
2021	Sighet CEIL	MM	10.30	4.80	9.30	3.60	5.30	1.90
2027	Ferneziu	MM	2.28	0.57	0.98	0.68	0.34	0.27
2035	Horea	MM	2.85	0.51	1.60	1.44	1.40	0.14
2036	Sasar	MM	3.01	0.80	2.85	0.50	1.34	0.15
2039	Pietrosul	MM	4.04	0.98	5.05	1.10	2.80	0.80
2241	Tocila Baiut	MM	0.12	0.06	0.13	0.06	0.12	0.06
2258	Nistru	MM	1.67	0.33	1.98	0.28	1.20	0.14
2300	Dumbravita	MM	1.45	0.77	1.30	0.75	1.46	0.80
2046	Sighisoara	MS	16.67	4.61	16.73	4.91	11.93	3.51
2047	Fintince	MS						
2048	Fintinele	MS	4.37	1.73	5.05	1.91	2.93	1.13
2049	Ungheni	MS	28.81	10.21	32.29	10.76	25.70	9.69
2050	Ungheni	MS						
2058	Timaveni	MS						
2059	Timaveni	MS	8.27	0.32	10.11	1.06	6.06	1.62
2061	Tirgu Mures	MS	14.12	3.42	14.83	3.60	8.93	2.04

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
2062	Reghin	MS	28.44	4.46	29.64	4.39	22.87	4.77
2063	Mureseni	MS	10.69	2.54	9.84	1.38	5.72	0.73
2064	CIC Tg. Mures	MS	25.94	13.94	25.51	13.97	25.32	14.18
2067	Baraj	MS	13.52	2.92	14.11	2.85	8.31	1.26
2068	Baraj	MS	2.85	0.99	1.44	0.37	1.47	0.68
2069	Ludus	MS	9.17	1.76	11.18	2.28	6.16	0.87
2070	Deda	MS	0.17	0.08	0.48	0.02	0.10	0.09
2076	Livezeni	MS	17.53	4.59	20.31	5.17	11.68	2.90
2078	Sovata	MS	9.43	4.37	9.81	3.80	5.38	1.85
2079	Mureni CFR	MS	0.24	0.06	1.41	0.64	1.09	0.39
2080	Danes	MS	2.28	0.64	1.93	0.55	2.26	0.61
2081	Iernut	MS						
2082	Iernut	MS						
2246	Corunca	MS	5.83	1.20	6.29	1.56	6.47	1.66
2270	Rastolita	MS	2.86	0.83	3.32	0.96	1.87	0.63
2282	Raciu B1-110	MS	4.58	1.37	5.98	1.71	4.25	1.61
2283	Band B1-110	MS						
2284	Band B2-110	MS	4.19	0.34	4.31	0.54	4.17	0.50
1165	SRA Al. Etapa 6-AT4	OT	320.00	125.00	321.00	125.00	321.00	125.00
1166	SRA Et 6-L3(Milcov)	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1167	Gradiste ST	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1168	Intrep. Al. Slatina	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1169	Intrepr. Al. Slatina	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1170	SRA Al. Etapa 6-AT3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1171	Gradiste SD Electrica	OT	10.00	3.20	11.00	5.00	7.60	2.40
1172	IPC 1 Slatina-Milcov	OT	2.20	0.40	3.90	1.00	1.40	0.30
1173	IPC 2 Slatina	OT	0.00	0.00	2.10	0.90	0.00	0.00
1174	IPA 1	OT	8.80	2.20	8.50	1.00	8.70	0.80
1175	IPA 2 +SRA6Al(L 2)	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1176	Slatina Nord	OT	12.80	2.50	12.40	1.40	8.60	0.70
1177	IP TAPA	OT	3.00	0.00	3.00	0.00	3.00	0.00
1178	Scornicesti	OT	8.90	2.90	11.50	3.20	8.30	2.00
1179	Draganesti Olt	OT	9.80	3.10	12.60	2.80	8.00	2.50
1180	CFR Draganesti Olt	OT	0.90	0.27	1.60	0.96	1.60	0.64
1181	Caracal Sud	OT	9.30	2.30	10.10	2.30	6.00	1.30
1182	Vagoane Caracal	OT	0.80	0.30	0.40	0.10	0.20	0.10
1183	Anvelope Caracal	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1184	Caracal Vest	OT	4.95	2.00	6.60	2.64	3.60	1.44
1185	Studina	OT	3.50	0.70	4.80	0.90	2.80	0.40
1186	Corabia	OT	10.60	2.50	13.10	3.10	7.50	1.50
1187	IFP Corabia	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1188	Celei	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1189	Potelu	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1190	Bals	OT	8.10	3.24	9.50	3.80	5.70	2.28
1191	Prelucrare IOB Bals	OT	2.00	0.50	1.00	0.20	1.00	0.20
1192	Otelaria I IOB	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1194	Iancu Jianu	OT	2.70	0.10	2.70	0.10	2.70	0.10
1195	Icoana	OT	6.60	2.30	8.10	2.40	6.10	2.00
1196	Curtisoara	OT	2.40	0.50	3.00	0.50	2.00	0.30
1197	Mamura	OT	1.60	0.40	2.30	0.40	1.30	0.30
1280	SRP Caracal	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1281	Caracal Nord	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1282	SPA Farcasele	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1283	Intr. de Tevi Slatina	OT	7.60	4.50	6.70	4.10	6.50	3.40

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
1288	SPA Ipotesti	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1296	SPA Sprancenata	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1304	Coteana	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1305	Milcov	OT	6.40	1.30	7.40	1.30	5.40	1.30
1330	Pirelli	OT	18.60	6.00	19.10	6.60	20.80	6.20
785	Azuga	PH	1.70	0.80	1.70	0.80	1.20	0.60
786	Busteni	PH	5.00	1.20	5.40	0.90	4.00	0.80
787	Sinaia	PH	6.80	3.00	6.20	3.10	4.50	2.50
788	Valea Larga	PH	2.00	0.00	4.00	2.00	2.00	0.00
789	Valea Larga	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
790	Breaza	PH	4.10	1.90	3.90	1.30	1.30	0.50
791	Cimpina	PH	12.70	4.10	12.30	3.10	6.50	1.80
792	Doftana	PH	13.80	6.10	11.60	5.40	6.30	2.70
793	Floresti	PH	6.20	2.20	9.30	2.30	5.90	2.60
794	IAV Floresti	PH	5.20	1.70	5.20	1.70	3.90	1.30
795	IAV Floresti	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
796	Baicoi	PH	8.10	2.10	8.00	2.60	5.80	1.80
797	Ploiesti Nord	PH	35.10	11.50	34.20	10.50	23.90	6.10
798	Ploiesti Est	PH	4.40	1.50	4.00	1.30	3.00	1.00
799	Ploiesti Sud	PH	14.20	6.50	11.20	4.50	10.20	3.50
800	Scaieni	PH	8.60	1.90	7.60	1.60	6.70	1.70
801	Scaieni	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
802	Valeni	PH	10.60	3.10	13.90	3.10	8.20	2.20
803	Plopeni	PH	3.50	0.70	2.30	0.50	1.30	0.20
804	Valea Calugareasca	PH	4.80	1.10	6.00	2.00	3.10	1.00
805	RA Valea Calugareasca	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
806	Mizil	PH	8.20	1.50	8.80	1.00	5.90	1.00
807	CFR Mizil	PH	2.00	1.00	2.00	1.00	2.00	1.00
808	Brazi (1S)	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
809	Brazi (2S)	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
810	Brazi (SB)	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
811	GIP Ploiesti	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
812	Columbia	PH	23.30	3.40	22.60	3.60	13.70	0.90
813	Postirnacu	PH	6.90	1.50	8.50	2.00	5.60	1.30
814	Pleasa	PH	2.00	0.80	1.80	0.70	1.30	0.40
815	Berceni	PH	5.00	1.00	2.00	0.00	2.00	0.00
816	Teleajen	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
817	Mineci	PH	5.00	0.50	5.80	0.50	3.80	0.00
818	Vega	PH	12.00	1.60	11.80	1.30	7.20	0.40
819	Tatarani	PH	8.00	2.00	8.40	2.20	6.80	0.90
820	Urlati	PH	13.20	2.20	14.10	2.20	10.00	0.00
821	Baltesti	PH	3.30	1.30	4.50	1.50	3.50	0.50
822	Cauciuc Brazi	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
823	U Petrom	PH	5.60	2.30	1.30	0.10	1.00	0.00
862	Comarnic	PH	2.60	1.50	2.60	1.60	2.80	2.20
865	IUM Filipesti	PH	1.00	0.00	1.00	0.00	1.00	0.00
866	Rafinaria Teleajen	PH	14.40	10.20	14.40	11.20	17.40	12.20
867	Rafinaria Teleajen B2-110	PH	17.00	4.00	16.00	3.00	16.00	3.00
868	Ploiesti Crang	PH	16.80	4.30	16.20	4.20	16.30	5.10
884	Olteni	PH	6.00	2.40	5.90	1.90	2.40	0.60
901	Dezvolt.rafin. Brazi	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
902	Negoiesti	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
940	Ploiesti Nord B2-110	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
941	GIP Brazi B2-110	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
942	Urlati B2-110	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
943	Caucine Brazi B2-110	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
945	Petroch.Teleajen B1-110	PH	3.00	1.00	2.00	1.00	2.00	1.00
946	Petroch.Teleajen B2-110	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
947	PETROBRAZI	PH	41.00	29.30	39.20	28.00	38.80	29.40
980	Movila vulpii	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2154	Dumbraveni	SB	3.00	0.00	4.80	0.30	3.00	0.00
2154	Dumbraveni	SB	3.00	0.00	4.80	0.30	3.00	0.00
2157	Sibiu Sud	SB	14.00	4.00	15.00	5.00	11.00	3.00
2157	Sibiu Sud	SB	14.00	4.00	15.00	5.00	11.00	3.00
2158	Sibiu Sud	SB	11.00	3.00	11.00	3.00	6.00	1.00
2158	Sibiu Sud	SB	11.00	3.00	11.00	3.00	6.00	1.00
2159	Sibiu Nord	SB	22.00	1.00	24.00	1.00	13.00	3.00
2159	Sibiu Nord	SB	22.00	1.00	24.00	1.00	13.00	3.00
2160	Aeropot Sibiu	SB	14.50	3.40	14.40	3.46	13.00	3.30
2160	Aeropot Sibiu	SB	14.50	3.40	14.40	3.46	13.00	3.30
2161	Orlat	SB	13.00	0.00	11.00	0.00	10.00	0.00
2161	Orlat	SB	13.00	0.00	11.00	0.00	10.00	0.00
2164	Cisnadic	SB	10.00	1.00	7.70	0.28	5.70	1.30
2164	Cisnadic	SB	10.00	1.00	7.70	0.28	5.70	1.30
2165	Mirsa	SB	5.00	0.60	4.50	0.00	2.60	0.00
2165	Mirsa	SB	5.00	0.60	4.50	0.00	2.60	0.00
2166	Cirtisoara	SB	1.00	0.30	1.00	0.60	0.60	0.00
2166	Cirtisoara	SB	1.00	0.30	1.00	0.60	0.60	0.00
2168	Copsa Mica	SB	4.00	1.20	4.90	1.20	3.20	1.00
2168	Copsa Mica	SB	4.00	1.20	4.90	1.20	3.20	1.00
2169	Medias	SB	10.00	0.00	16.00	0.00	10.00	0.00
2169	Medias	SB	10.00	0.00	16.00	0.00	10.00	0.00
2179	Aurel Vlaicu Medias	SB	2.00	0.00	4.00	0.00	2.00	0.00
2179	Aurel Vlaicu Medias	SB	2.00	0.00	4.00	0.00	2.00	0.00
2180	Agnita	SB	4.20	0.68	4.50	0.80	2.40	1.10
2180	Agnita	SB	4.20	0.68	4.50	0.80	2.40	1.10
2184	SR Copsa Mica	SB	1.00	0.50	0.90	0.40	0.80	0.40
2184	SR Copsa Mica	SB	1.00	0.50	0.90	0.40	0.80	0.40
2187	Independenta Sibiu	SB	1.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00
2187	Independenta Sibiu	SB	1.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00
2190	Micasasa CFR	SB	1.70	0.80	1.30	0.30	1.30	0.00
2190	Micasasa CFR	SB	1.70	0.80	1.30	0.30	1.30	0.00
2191	CFR Dumbraveni	SB	0.80	0.40	0.40	0.00	1.30	0.00
2191	CFR Dumbraveni	SB	0.80	0.40	0.40	0.00	1.30	0.00
2192	Dumbrava	SB	12.80	0.30	16.54	1.30	9.00	2.00
2192	Dumbrava	SB	12.80	0.30	16.54	1.30	9.00	2.00
2002	Tibau	SJ						
2008	Jibou	SJ	8.70	2.40	10.10	2.10	5.20	1.35
2022	Sarmasag	SJ	3.55	1.15	4.25	1.30	2.40	0.90
2023	Simleu	SJ	10.80	4.20	10.50	3.80	6.30	2.80
2024	Zalau	SJ	8.70	0.60	7.55	0.40	5.10	0.20
2028	Cehu Silvaniei	SJ	3.90	0.65	3.70	0.30	1.85	0.35
2029	Parolissun	SJ	7.40	2.00	8.10	2.05	4.15	0.85
2030	Armatura	SJ	4.00	1.85	0.75	0.15	0.45	0.10
2031	Tevi Zalau	SJ	16.70	4.85	15.65	3.90	15.15	4.10
2032	Anvelope	SJ	6.55	1.85	6.00	1.50	4.05	1.40
2038	Salaj	SJ	3.05	0.85	2.70	0.45	1.50	0.15
2290	Micheline Zalau	SJ	4.65	1.25	4.80	1.30	4.65	1.30

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
2011	Satu Mare I	SM	14.00	5.00	13.40	4.80	6.60	2.90
2012	Turt	SM	5.00	0.50	4.50	1.00	2.20	0.60
2014	Vetis	SM	9.00	4.00	9.00	3.00	5.00	2.00
2016	Carei	SM	9.60	1.30	10.30	1.40	5.50	2.00
2017	Tasnad	SM	4.10	1.00	5.10	0.60	2.30	0.90
2025	Satu Mare 2	SM	15.50	4.10	13.30	2.40	7.00	2.20
2026	Satu Mare 2	SM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2033	Abator Satu Mare	SM	5.00	0.90	4.30	0.30	2.80	0.80
2034	Unio Carei	SM	4.10	0.10	4.44	0.10	3.10	0.70
2037	Negresti	SM	8.40	0.80	8.60	0.40	6.40	1.00
2040	Carpati Satu Mare	SM	6.90	0.50	8.50	0.10	4.20	0.30
2291	Satu Mare 5	SM	1.20	0.30	1.20	0.30	1.00	0.20
2301	Armonia	SM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
687	Tulcea Vest	TL	5.00	1.00	5.00	1.00	4.00	1.00
688	Tulcea Vest	TL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
704	Topologu	TL	2.98	0.50	2.21	0.44	3.11	0.00
705	Baia	TL	13.43	0.00	12.42	0.00	2.51	0.00
713	Zebil	TL	1.36	0.00	1.85	0.00	1.36	0.00
717	Alumina Tulcea	TL	6.15	2.99	5.36	2.24	7.20	3.45
718	Alumina Tulcea	TL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
719	Tulcea Oras	TL	9.45	1.50	10.17	1.50	4.95	1.00
720	Feroaliaje	TL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
721	Macin	TL	4.78	1.69	5.45	1.02	2.41	0.60
722	Crisan	TL	2.60	0.00	2.34	0.00	1.85	0.00
723	Sarinasul	TL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
733	6 Martie	TL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
739	Traianu	TL	0.84	0.00	1.34	0.00	1.30	0.00
740	Marmora Tulcea	TL	5.44	0.00	5.17	0.00	4.88	0.00
741	S.N. Tulcea	TL	8.42	3.16	6.69	2.64	5.63	1.97
742	Isaccea	TL	1.25	0.00	2.27	0.00	1.49	0.00
759	Feroaliaje	TL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
763	Ostrov	TL	0.00	0.00	0.59	0.00	0.00	0.00
766	Babadag	TL	5.64	0.00	5.46	0.00	6.20	0.00
768	RA Zebil	TL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
775	Cismeaua Noua	TL	0.63	0.33	3.12	1.18	3.27	1.24
777	SPA Ostrov	TL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
778	SRP1 Ostrov	TL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
779	SRP2 Ostrov	TL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
780	Sulina	TL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1520	Cetate	TM	21.82	2.35	22.32	3.05	12.12	0.85
1521	Dumbravita	TM	21.60	5.60	22.90	5.90	11.90	2.20
1522	Bucovina	TM	14.65	3.02	15.92	2.97	10.27	1.60
1523	Padurea Verde	TM	22.47	3.92	24.52	4.22	16.37	1.80
1524	TM Timisoara	TM	1.37	0.00	1.15	0.00	0.92	0.00
1525	Musicescu	TM	9.95	1.35	12.10	2.22	6.45	2.97
1526	Fratelia	TM	24.35	8.65	20.87	6.02	11.72	2.10
1527	Freidorf	TM	7.32	2.05	9.67	2.87	7.22	1.70
1528	Victoria	TM	26.87	1.20	28.72	1.05	17.10	0.52
1529	Azur	TM	1.75	0.80	1.50	0.62	1.30	0.52
1530	Giulvaz	TM	6.62	1.25	7.85	1.37	3.72	0.00
1531	Gatonia	TM	3.77	1.02	4.47	1.22	2.77	0.77
1532	Deta	TM	5.77	1.77	6.62	1.77	3.85	1.12
1533	Ortisoara	TM	8.35	2.75	7.22	1.72	5.12	1.25
1534	Calacea	TM	2.00	0.32	2.35	0.40	2.10	0.55

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
1535	Satchinez	TM	7.15	2.42	7.82	2.57	5.42	1.52
1536	Carpinis	TM	4.85	0.58	6.02	0.77	3.55	0.62
1537	Jimbolia	TM	5.20	1.15	6.00	1.20	3.52	1.51
1538	Lovrin	TM	5.32	2.80	5.90	2.25	3.60	1.71
1539	Sinnicolaul Marc	TM	14.02	0.97	14.87	0.83	11.32	0.62
1540	Buzias	TM	5.97	2.75	6.45	2.50	4.32	1.97
1541	Lugoj	TM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1542	Lugoj	TM	11.00	3.62	11.60	2.88	6.43	0.98
1543	IURT	TM	10.57	0.00	9.65	0.00	6.07	0.00
1544	IURT	TM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1545	Faget	TM	4.62	1.22	5.70	1.30	2.77	0.72
1548	CFR Lugoj	TM	0.00	0.00	0.80	0.00	0.60	0.00
1549	CFR Ghironda	TM	0.00	0.00	1.40	0.00	0.60	0.00
1550	CFR Ortisoara	TM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1566	Nadrag	TM	0.40	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00
1590	Sacalaz	TM						
1594	Timisoara	TM						
1698	CET Timisoara	TM	3.52	0.00	4.37	0.27	3.82	0.20
1712	Venus Timisoara	TM	2.77	0.00	3.20	0.42	2.02	0.00
1730	Continental	TM	11.10	4.00	12.00	4.00	10.00	4.20
577	ALEXANDRIA	TR	3.50	1.60	3.30	1.60	2.40	1.00
580	AMONIA	TR	6.00	2.50	6.00	2.50	5.50	2.00
581	AZOT	TR	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
585	BOGDANA	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
586	BLEJESTI	TR	3.40	1.60	3.70	1.60	3.20	1.60
597	CONTESTI + BUJORU	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
600	CIUPERCENI	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
601	DRAGANESTI VLASCA	TR	2.00	0.40	1.90	0.90	1.40	0.30
622	HIRLESTI	TR	7.90	1.40	9.90	1.70	6.50	1.00
633	MAGURA	TR	12.70	2.20	12.70	7.20	8.00	2.00
635	OLT	TR	3.90	1.90	3.70	1.50	2.60	1.30
639	PORT ZIMNICEA	TR	1.00	0.30	0.60	0.30	0.50	0.20
646	PIRITE	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
649	ROSIORI	TR	11.00	2.00	10.00	2.00	7.60	1.00
650	CFR ROSIORI	TR	1.00	0.50	5.50	3.10	3.10	1.40
651	RULMENTUL	TR	10.00	3.00	8.00	2.00	7.00	2.00
656	SYBETRA	TR	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	1.00
658	SEGARCEA DEAL	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
669	VIDELE	TR	7.90	1.20	7.90	3.50	6.50	1.20
670	CFR VIDELE	TR	4.00	2.00	1.00	0.00	1.00	0.00
671	VEDEA	TR	8.50	1.00	8.00	4.00	5.00	0.60
674	VIISOARA	TR	1.50	0.50	1.70	0.50	1.50	0.50
675	VIISOARA RA	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
676	ZIMNICEA	TR	6.20	1.20	7.20	2.00	5.00	1.00
743	POIANA	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
751	PANCIU	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
887	TR.MAGURELE	TR	6.70	1.80	8.50	1.60	6.20	1.00
888	PREAJBA	TR	5.80	2.00	7.20	2.40	5.80	2.00
894	TRAIANU	TR	5.20	0.70	7.90	1.10	4.80	0.50
899	VIDELE VEST 1	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
916	VIDELE VEST 2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
938	RULM. ALEXANDRIA	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
939	VEDEA	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
948	ALEXANDRIA	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
1143	Jidoaia	VL	0.36	0.00	0.36	0.00	9.70	0.00
1199	Traian	VL	3.40	0.50	4.00	0.80	2.50	0.20
1200	Petrochimie Stuparei	VL	5.00	2.00	5.00	2.00	5.00	2.00
1201	Petrochimie Raureni	VL	5.00	2.00	5.00	2.00	5.00	2.00
1202	Amine CEF Govora	VL	1.00	0.30	2.00	0.50	1.00	0.30
1203	Amine Raureni	VL	1.00	0.00	1.00	0.00	1.00	0.50
1204	Soda Stuparei	VL	5.00	2.00	5.00	2.00	4.00	2.00
1205	Soda Raureni	VL	5.00	2.00	4.00	1.00	5.00	2.00
1206	Cazanesti	VL	10.00	4.20	9.20	3.90	7.30	3.10
1207	IUCF Rm. Valcea	VL	0.60	0.20	0.40	0.10	0.30	0.10
1208	Ramnicu Valcea Nord	VL	16.40	4.00	17.40	4.00	10.20	1.90
1209	Ramnicu Valcea Sud	VL	13.90	3.20	15.20	3.60	9.20	1.00
1210	Marcea	VL	5.30	1.60	7.80	2.60	5.30	2.10
1211	Dragasani	VL	9.90	4.20	11.20	4.70	9.40	3.90
1212	Dragasani	VL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1213	Ladesti	VL	1.50	0.50	2.10	0.50	1.10	0.30
1214	Berbesti	VL	11.70	4.90	9.00	3.80	8.60	3.60
1215	Alunu	VL	13.80	5.80	15.10	6.40	12.50	5.30
1216	Horezu	VL	6.40	2.70	7.40	3.10	3.60	1.50
1217	Jiblea	VL	4.20	1.10	4.30	1.10	2.50	0.50
1219	Brezoi	VL	2.50	0.40	2.90	0.50	1.80	0.20
1271	Balcesti	VL	4.20	1.75	4.70	2.00	3.80	1.60
114	Adjud B1-110	VN	4.40	0.50	4.60	0.60	3.00	0.30
136	Vidra B1-110	VN	6.80	0.00	8.20	0.00	5.30	0.00
137	Gugesti B1-110	VN	6.00	1.50	5.60	1.30	3.90	1.20
138	Focsani Nord B1-110	VN	9.90	1.80	8.40	1.20	5.30	0.70
139	Vulturii B1-110	VN	1.30	0.30	1.40	0.30	1.00	0.30
140	Marasesti B1-110	VN	9.60	1.10	10.40	1.00	6.90	0.50
141	Focsani Vest B1-110	VN	7.00	2.00	9.00	2.00	4.40	1.00
237	Tataranu B1-110	VN	2.70	0.50	3.50	0.80	2.70	0.50
241	Laminorul	VN	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
244	CFR Focsani Nord	VN	2.50	0.90	3.60	1.40	3.00	1.20
266	Focsani Vest B2-110	VN	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
291	CCH Adjud B1-110	VN	6.90	0.90	7.00	1.00	7.00	0.90
292	CEIL Focsani B1-110	VN	12.40	4.50	12.60	4.00	8.50	3.00
294	Magura B 1-110	VN	18.00	3.80	17.20	3.20	10.20	2.00
295	CFR Adjud B1-110	VN	1.10	0.30	1.80	1.00	3.30	1.20
44	Halaucesti B1-110	IS	2.10	1.00	0.80	0.20	1.00	0.50
45	Pascani B1-110	IS	12.40	1.80	13.80	1.90	7.80	0.30
46	Vatra B1-110	IS	5.80	1.40	4.60	1.00	3.80	0.90
47	Hirlau B1-110	IS	3.00	1.20	3.20	1.40	1.60	0.50
48	Tg. Frumos B1-110	IS	8.60	1.60	10.00	1.50	5.60	0.50
49	Belcesti B1-110	IS	2.90	0.70	3.00	0.70	1.80	0.40
50	Podul Iloaiei B1-110	IS	4.50	1.10	4.20	1.20	2.90	0.90
51	FAI 110 kV I B1-110	IS	9.60	3.20	11.00	3.30	6.20	1.90
52	FAI 110 kV II B2-110	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
53	SRA IA Iasi B1-110	IS	2.50	0.80	2.50	0.90	2.20	0.60
54	Regie B1-110	IS	10.50	1.80	11.20	0.90	7.50	0.50
55	Centru B1-110	IS	14.10	3.60	14.20	3.70	9.60	2.00
56	Bahlui 4 B1-110	IS	11.70	3.00	12.00	2.80	10.70	2.80
57	Galata I B1-110	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
58	Galata II B2-110	IS	5.00	1.50	7.30	2.00	6.90	1.70
59	SRA CUG Iasi B1-110	IS	2.00	1.00	2.00	1.00	1.20	0.60
60	Manta Rosie B1-110	IS	7.50	2.40	7.70	2.50	7.70	2.50

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
61	Bularga I B1-110	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
62	Bularga II B2-110	IS	22.10	4.80	23.30	4.60	12.40	2.30
63	SRA CFS2 B1-110	IS	2.00	1.00	2.00	1.00	2.00	1.00
64	CET Iasi I B1-110	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
65	CET Iasi II B2-110	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
66	Tatarasi B1-110	IS	2.50	0.20	2.50	0.20	3.00	0.80
67	Laminor (IMI2) B1-110	IS	3.00	1.20	3.20	1.20	2.50	1.00
68	Iasi sud B1-110	IS	12.00	3.3	12.50	3.50	7.50	2.00
69	SRA CFS1 B1-110	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
70	SRA IMI B1-110	IS	3.00	1.00	2.00	1.00	2.00	1.00
71	SRA Nicolina B1-110	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
72	Tutura B1-110	IS	2.20	0.70	2.30	0.60	2.60	1.10
73	Raducaneni B1-110	IS	2.10	0.80	2.60	1.20	1.60	0.50
74	SRA Ulei B1-110	IS	7.20	2.20	6.00	2.00	4.80	1.20
75	SRA Telinoton B1-110	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
76	Breazu B1-110	IS	8.00	2.40	9.70	3.80	4.50	1.20
77	Trifesti B1-110	IS	2.00	6.00	2.60	0.70	1.50	0.40
93	Vladeni B1-110	IS	2.30	0.60	2.70	0.70	1.70	0.50
94	Tibanesti B1-110	IS	1.70	0.10	1.90	1.50	1.10	0.20
96	Comarna B1-110	IS	1.20	0.60	1.80	0.70	1.00	0.60
97	Gorban B1-110	IS	1.40	0.50	1.30	0.60	1.20	0.50
240	Sculeni (Is) B1-110	IS	0.50	0.10	0.60	0.10	0.50	0.10
250	Razboieni (Iasi) B1-110	IS	0.40	0.20	0.50	0.30	0.00	0.00
253	Cetatunia B1-110	IS	0.00	0.00	0.50	0.20	0.90	0.40
271	Dancu B1-110	IS	4.40	2.00	2.20	0.00	2.70	0.80
175	DEL.PHI	IS	7.40	3.10	7.50	3.00	6.80	2.90
174	Valea Lupului	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
100	Borzesti 110 kV B1-110	BC	11.20	5.80	10.80	5.90	24.00	11.40
101	Borzesti 110 kV B2-110	BC						
102	Gutinas B1-110	BC	0.00	0.00	0.00	0.00	9.00	4.00
103	Gutinas B2-110	BC						
104	Darmanesti B1-110	BC	1.00	0.20	1.20	0.30	0.70	0.20
105	Moinesti B1-110	BC	16.00	4.90	16.80	5.00	16.10	4.10
106	Tarata B1-110	BC	3.20	1.20	3.80	1.50	2.70	1.10
107	Onesti B1-110	BC	21.30	7.00	24.70	9.10	16.10	5.50
108	Tg. Oena B1-110	BC	8.20	1.70	8.10	1.50	5.20	0.30
109	Margineni B1-110	BC	8.00	3.00	7.00	2.00	6.00	2.00
110	Gheraesti B1-110	BC	29.00	7.00	30.50	7.00	22.50	5.50
111	Bacau Sud B1-110	BC	32.90	9.20	35.70	9.30	22.50	4.80
112	Glavanesti B1-110	BC	4.50	1.10	6.00	2.00	4.10	1.00
113	Siscani B1-110	BC	3.90	2.50	4.00	1.80	3.10	2.10
115	Buhusi B1-110	BC	7.60	1.30	9.10	1.80	7.70	1.30
116	Filipesti B1-110	BC	5.00	1.00	5.00	1.10	4.00	1.00
117	Tg. Protus CFR B1-110	BC	0.90	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00
118	Asau CFR B1-110	BC	1.70	0.40	0.00	0.00	0.40	0.00
119	Bofovanis B1-110	BC	2.80	1.40	2.70	1.00	1.30	1.00
120	Paraoani CFR B1-110	BC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
121	Comanesti B1-110	BC	6.80	-0.40	7.60	-0.50	4.20	1.60
142	Racaciumi B1-110	BC	3.80	1.00	4.30	1.00	3.80	1.00
236	Contesti (Bc) B1-110	BC	0.70	0.00	0.80	0.00	0.50	0.00
293	Siscani B2-110	BC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
260	CET Bacau	BC	11.60	6,4	11.50	6.00	11.50	6.00
1	Suceava 110 kV B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Suceava 110 kV B2-110	SV	6.30	2.00	8.80	1.70	5.00	2.00

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
3	Tricotaje RA B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Mirauti B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Combinat Suceava B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	Iteani B1-110	SV	7.00	2.20	7.00	2.50	5.40	1.00
7	Automecanica B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
8	CFR - Iteani B1-110	SV	1.80	1.30	1.80	0.40	1.30	0.80
9	Combinat - Iteani B1-110	SV	4.80	1.50	3.40	1.50	1.90	0.50
10	Conexiuni Suceava B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11	Radiatoare B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Burdujeni B1-110	SV	3.90	1.00	4.30	0.50	2.20	0.80
17	Falticeni B1-110	SV	11.90	0.90	14.10	1.80	7.10	0.50
18	Pal Falticeni B1-110	SV	5.50	1.50	7.00	1.20	3.40	0.00
19	Mirauti B2-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20	Frasin B2-110	SV	5.90	1.10	6.20	1.30	3.70	0.00
21	Barnar B1-110	SV	2.40	0.90	2.30	0.90	2.00	0.80
22	Cimpulung Mold. B1-110	SV	7.50	0.30	7.20	0.10	4.90	-0.70
30	Dolhasca - CFR B1-110	SV	0.30	0.00	2.00	0.00	0.20	0.00
31	Vatra Domei B1-110	SV	10.50	2.40	10.10	1.90	8.20	0.90
33	Veresti B1-110	SV	4.60	1.10	4.80	1.10	2.70	0.60
34	Solca B1-110	SV	2.80	0.80	3.70	0.90	1.70	0.60
35	Radauti B1-110	SV	10.90	1.20	10.80	1.50	6.10	0.40
36	Siret B1-110	SV	4.60	0.40	4.40	0.40	2.90	0.10
37	Tarnita (Sv) B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
38	Iacobeni B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
39	Delnita B1-110	SV	1.00	0.20	1.20	0.40	0.90	0.20
230	Vicov (Sv) B1-110	SV	5.10	1.00	7.30	0.70	2.90	-0.20
231	Dolhasca (Sv) B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
235	Gura Humorului B1-110	SV	6.00	1.10	6.80	1.70	5.70	0.70
249	Ralmentul (Sv) B1-110	SV	2.10	0.50	1.00	0.20	1.50	0.00
255	Paltinoasa (Sv) B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
262	Pojorita B1-110	SV	-1.20	-0.20	-0.60	0.30	0.20	0.40
264	CFR Cosna B1-110	SV	-0.50	-0.50	0.30	-0.50	-0.10	-0.50
265	E.Hurmuzachi B1-110	SV	1.80	0.70	2.80	0.80	1.60	0.20
273	Tricotaje Suceava B2-110	SV	13.00	2.10	12.00	1.80	6.20	1.40
274	Combinat Suceava B2-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
299	MIRAUTI Iteani B1-110	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
301	EGGER (Sv) B1 110	SV	23.60	9.50	24.70	9.80	25.70	10.40
78	Delea B1-110	VS	4.10	0.50	4.20	0.60	2.30	0.00
79	Vaslui B1-110	VS	8.20	1.00	8.30	0.80	4.90	0.40
80	Munteni I B1-110	VS	5.10	1.20	6.30	1.30	3.20	0.30
81	Munteni II B2-110	VS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
82	SRA CFS Vaslui B1-110	VS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
83	Stanilesti B1-110	VS	1.40	0.30	1.20	0.10	1.00	0.40
84	Vetrisoara B1-110	VS	1.00	0.50	0.70	0.50	0.70	0.50
85	Husi B1-110	VS	8.30	0.80	8.50	0.70	4.80	0.00
86	Rediu B1-110	VS	2.00	0.30	1.60	0.20	1.00	0.00
87	Negresti B1-110	VS	5.40	1.80	5.10	1.60	3.50	0.50
88	Birlad B1-110	VS	9.00	0.00	10.00	0.00	6.00	0.00
89	SRA IR Birlad B1-110	VS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
90	Simila B1-110	VS	4.00	2.00	5.00	2.00	10.00	1.00
91	Murgeni B1-110	VS	2.90	0.80	2.90	0.80	2.10	0.70
92	Cring Is. B1-110	VS	11.00	2.00	11.50	0.30	7.00	0.50
95	Rosicesti B1-110	VS	1.90	0.40	1.70	0.40	1.50	0.40
242	CT Vaslu: B1-110	VS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
243	Falciu B1-110	VS	0.70	0.30	0.70	0.30	0.50	0.30
12	Bucecea B1-110	BT	4.30	1.30	5.30	1.50	2.90	0.90
13	Dorohoi B1-110	BT	9.40	0.80	10.10	0.70	5.50	0.30
14	Darabani B1-110	BT	4.50	1.20	5.50	1.30	2.50	0.70
23	Botosani B1-110	BT	7.70	1.90	8.40	1.70	2.80	0.20
24	Catamaresti B1-110	BT	4.20	0.70	3.40	0.70	2.60	0.40
25	Blocuri B1-110	BT	9.00	1.10	9.70	0.70	5.10	0.10
26	Saveni B1-110	BT	4.70	0.80	5.40	1.00	2.90	0.50
27	Trusesti B1-110	BT	4.10	0.80	4.60	0.80	2.50	0.40
28	Stanca B1-110	BT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
29	Ripiceni B1-110	BT	2.80	0.70	3.40	0.70	1.80	0.60
40	Mitoc B1-110	BT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
41	Abator Botosani B1-110	BT	4.60	1.10	5.00	0.90	2.60	0.50
42	Hudum B1-110	BT	10.10	2.50	12.00	2.60	6.50	1.60
122	Dumbrava(SRA+CET Savi)	NT	33.60	18.50	31.80	17.40	28.00	17.00
123	Roman	NT	27.20	9.50	31.80	10.00	25.80	8.00
124	Tupilati B1-110	NT	1.20	0.20	1.80	0.40	1.90	0.20
125	Ciritei B1-110	NT	6.30	1.40	5.80	1.00	3.60	0.20
128	Stejaru B1-110	NT	7.50	1.00	8.5	0.00	6.50	0.60
130	Rozenov B1-110	NT	8.00	4.50	9.00	5.00	6.00	3.00
131	Sarata B1-110	NT	6.20	1.60	5.40	1.80	4.90	1.20
132	Piatra Neamt Cen. B1-110	NT	7.40	2.00	8.70	2.20	4.70	0.80
133	Tg. Neamt B1-110	NT	11.10	1.20	19.30	0.70	11.60	0.70
134	Izvoare B1-110	NT	16.20	4.40	16.70	3.70	9.80	1.50
135	Poiana Teiului B1-110	NT	4.00	1.70	4.50	1.60	2.70	0.90
247	Roman Vest B1-110	NT	3.20	0.40	3.20	0.30	2.00	0.20
263	Roman Nord B1-110	NT	4.00	0.00	5.00	0.00	3.00	0.00
268	CFR Timisesti B1-110	NT	0.90	0.40	0.00	0.00	1.30	0.70
276	Sarata B2-110	NT	5.80	1.6	6.4	1.80	4.90	1.20
578	Afumat	SA	28.83	13.96	25.15	12.18	18.30	8.86
579	CFR Pasarea	SA	5.00	3.00	3.00	1.00	1.00	0.00
584	Bultea	SA	0.00	0.00	0.00	0.00	6.52	3.15
595	Chitila	SA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
596	CFR Chitila	SA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
604	Domnesti	SA	10.80	2.60	10.00	2.00	8.20	1.70
605	Copaceni	SA	11.15	5.40	11.89	5.76	8.83	4.27
624	IFA	SA	18.01	8.71	17.57	8.50	13.46	6.51
644	Popesti Leordeni	SA	6.16	2.98	4.62	2.23	3.71	1.79
645	Popesti Leordeni	SA	10.91	5.28	11.39	5.51	8.14	3.94
662	Tincabesti	SA	17.07	8.26	18.34	8.88	11.66	5.64
897	Caciulati	SA	17.95	8.69	17.94	8.68	12.33	5.97
918	Glina	SA	1.80	0.00	2.00	0.00	2.00	0.00
935	Bultea	SA	0.00	0.00	0.00	0.00	5.69	2.75
936	Chitila	SA	0.16	0.08	0.13	0.06	0.08	0.04
576	Arcuda	SA	22.18	11.74	25.27	12.24	17.47	8.44
631	Mihailesti	SA	7.96	3.86	6.24	3.02	6.18	2.99
975	Dragomiresti	SA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
976	Dragomiresti	SA	3.40	1.30	3.20	1.10	2.30	0.80
564	Domnesti	SA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
684	Otopeni	SA	8.37	4.05	8.45	4.09	5.85	2.83
501	Grozavesti	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
502	Grozavesti	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
503	Bucuresti Centru	B	16.00	2.00	15.00	2.00	10.00	0.80
504	Bucuresti Centru	B	16.50	12.50	15.00	12.00	8.00	8.00

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
505	Filaret	B	30.00	7.00	31.00	7.00	20.00	2.90
506	Filaret	B	40.00	12.00	36.00	11.00	23.00	4.00
507	Obor	B	31.00	8.00	34.00	10.00	19.00	4.00
508	Obor	B	20.00	5.00	21.00	5.50	14.00	3.00
509	Bucuresti Nord	B	47.00	15.00	39.00	11.00	28.00	6.00
510	Bucuresti Nord	B	44.00	11.00	48.00	13.00	36.00	7.00
511	IMG Bucuresti	B	11.00	5.00	15.00	9.00	15.00	9.00
512	IMG Bucuresti	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
513	Vacaresti	B	17.12	8.29	17.48	8.46	8.14	3.94
514	Vacaresti	B	9.71	4.69	10.08	4.88	5.49	2.66
515	Toporasi	B	15.00	2.30	18.20	3.00	12.90	1.20
516	Toporasi	B	27.90	2.90	34.80	4.00	24.00	1.80
517	FTIC	B	0.20	0.00	0.10	0.00	0.10	0.00
518	FTIC	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
519	Jilava	B	3.00	2.00	2.00	1.00	2.00	0.20
520	Jilava	B	5.00	2.00	4.00	1.00	3.00	0.80
521	Masini Grele Bucuresti	B	9.79	4.74	8.41	4.07	5.51	2.67
522	Masini Grele Bucuresti	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
523	Drumul Taberei	B	12.70	1.90	13.90	2.20	7.60	0.60
524	Drumul Taberei	B	22.50	5.30	25.50	5.50	13.50	3.00
525	Militari	B	24.50	10.50	25.50	10.30	14.50	5.70
526	Militari	B	10.50	1.50	12.00	2.00	4.80	0.40
527	Drumul Morarilor	B	30.20	5.40	30.00	5.80	19.70	3.20
528	Drumul Morarilor	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
529	IMUA Bucuresti	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
530	Fundeni	B	13.70	3.40	14.70	3.40	10.00	1.80
531	Fundeni	B	15.70	4.70	17.60	5.40	12.00	3.10
532	Titan	B	1.20	0.50	0.00	0.00	1.00	0.00
533	Titan	B	12.00	1.60	18.10	2.00	13.00	1.00
534	Solex	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
535	Solex	B	19.50	3.50	20.00	3.00	16.00	2.00
536	Bucuresti Sud	B	18.00	5.00	20.00	5.00	13.00	1.00
537	Bucuresti Sud	B	12.00	3.00	12.00	3.00	7.00	1.00
538	Dudesti	B	11.03	5.34	9.44	4.57	8.12	3.93
539	Dudesti	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
540	Pajura	B	21.00	5.00	20.00	4.50	15.00	3.00
541	Pajura	B	12.00	2.50	11.50	2.00	7.50	0.50
542	Laromet	B	5.31	2.56	6.21	3.00	2.98	1.44
543	Cringasi	B	12.00	3.00	14.00	4.00	7.00	1.00
544	Cringasi	B	22.00	6.00	23.00	7.00	14.00	4.00
545	Pipera	B	29.80	12.60	28.90	12.30	20.60	8.80
546	Pipera	B	7.00	3.00	0.00	0.00	3.20	1.30
547	Salaj	B	6.87	3.33	8.32	4.03	4.31	2.08
548	Salaj	B	16.55	8.01	18.31	8.86	12.27	5.94
549	Cotroceni	B	20.00	3.00	17.50	3.00	13.00	1.50
550	Cotroceni	B	17.00	6.00	15.00	5.00	11.00	3.00
551	Faur	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
552	Faur	B	11.00	5.00	7.00	4.00	5.00	2.00
553	FCME	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
554	FCME	B	10.50	4.50	11.40	4.80	7.90	3.30
555	Republica	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
556	Republica	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
557	IREMOAS	B	6.34	3.07	4.29	2.08	2.15	1.04
558	IREMOAS	B	4.95	2.39	3.18	1.54	1.34	0.64

CONSUMURI STATII - CITIRI ianuarie 2013

ANEXA B-1

NOD	NUME_BARA	SD	VD_PC	VD_QC	VS_PC	VS_QC	GN_PC	GN_QC
559	Balta Alba	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
560	Balta Alba	B	19.38	9.38	23.38	11.32	12.00	5.81
561	Vulcan	B	4.61	2.23	4.30	2.08	2.77	1.34
562	Vulcan	B	7.33	3.55	9.01	4.36	4.84	2.34
565	INCREST	B	5.12	2.48	4.12	1.99	3.53	1.70
570	CET Progresul	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
890	CET Progresul	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
923	Panduri	B	19.72	9.55	17.49	8.47	9.89	4.79
873	Panduri	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
930	Baneasa	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
782	Baneasa	B	19.41	9.40	17.83	8.63	11.28	5.46
933	Mihai Bravu	B	14.59	7.07	14.13	6.84	8.10	3.92
934	Radu Zane	B	6.45	3.12	6.75	3.26	3.89	1.88
956	Mihai Bravu	B	11.92	5.77	11.80	5.71	7.57	3.66
957	Radu Zane	B	8.90	4.31	7.74	3.75	4.17	2.02
964	Timpuri Noi B2	B	11.00	0.00	11.10	0.00	5.90	0.90
965	Timpuri Noi B1	B	6.60	0.00	6.30	0.00	4.00	0.70
973	Razoare	B	5.24	2.53	5.67	2.74	3.32	1.61
974	Razoare	B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
589	Balaria	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
591	Camă	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
594	Clejani	GR	4.49	2.17	5.27	2.55	4.11	1.99
598	Clorosodice Giurgiu	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
610	Cucuruza	GR	0.51	0.25	1.18	0.57	0.00	0.00
617	Giurgiu Nord	GR	12.20	5.90	14.24	6.89	9.50	4.59
618	Giurgiu Vest	GR	11.88	5.75	12.28	5.95	8.13	3.93
619	Ghizdaru	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
620	Ghizdaru	GR	1.00	0.10	1.50	0.00	1.20	0.00
623	Hotarele	GR	2.74	1.32	3.19	1.54	2.21	1.07
625	ICMUG	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
626	Izvoru	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
634	Mirsa	GR	7.24	3.45	7.43	3.69	6.22	3.01
640	Puieni	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
641	Pietrisu	GR	3.35	1.62	4.11	1.99	2.44	1.18
642	Pietrisu RA	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
647	Prundu	GR	2.19	1.06	3.12	1.51	2.24	1.08
657	Stanesti	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
660	Sinteza Giurgiu	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
667	Uzunu	GR	2.50	1.21	4.26	2.06	2.31	1.12
889	F-ca de zahar Giurgiu	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
898	Cosoaia	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
907	Colibasi	GR	3.91	1.89	4.76	2.30	2.88	1.39
922	Titan Zirconiu Giurgiu	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
937	Clorosod.Giurgiu B2-110	GR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Lista Linilor Electrice Aeriene de 750 + 110 kV atribuite C.N.T.E.E.

TRANSELECTRICA S.A.

Denumire	Numar de circuite	Tens. constr. [kV]	Tens. de funct. [kV]	Putere naturala [MW]	Curent limita termica [A]	Curent limita admisia protectii [A]	Lungime TRASEU [km]
LINII CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 750 kV							
Ucraina Sud-Isaccea	1	750	750	2200	2400	897	4.434
Isaccea-Stupina	1	750	400				83.004
Stupina-Vama	1	750	400				67.794
LUNGIME TOTALA LEA CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 750 kV							155.232
LINII CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 400 kV							
Anina - Resita	1	400	220/20	500	1700	1142	41.150
Bacau Sud - Roman Nord	1	400	400	140	1700	728	58.811
Bradul - Brasov	1	400	400	400	500	1700	150.700
Brasov - Dirste	1	400	400	510	1700	1142	13.200
Brazi Vest - Dirste	1	400	400	400	510	1700	116.531
Brazi Vest - Teleajani	1	400	220	150	1600	546	36.940
Brazi Vest - CCCC Brazi circ.1+2	2	400	400				3.012
Bucuresti Sud - Domnesti	1	400	400	500	1700	1142	34.367
Bucuresti Sud - Gura Ialomitei	1	400	400	500	1700	1142	139.437
Bucuresti Sud - Pelicanu	1	400	400	530	1600	1142	119.164
Bucuresti Sud - Slatina	1	400	400	450	1600	1524	177.300
Cernavoda - Medgidia Sud	1	400	400	570	1800	697	21.000
Cernavoda-Constanta Nord	1	400	400	510	1700	1142	70.009
Cernavoda-Gura Ialomitei circ.1	1	400	400	520	1700	1142	62.922
Constanta Nord-Tariverde	1	400	400				49.480
Tariverde-Tulcea Vest	1	400	400				74.760
Domnesti - Brazi Vest	1	400	400	500	1700	762	64.054
Gadalin - Cluj Est	1	400	400	510	1600	344	19.920
Gadalin - Iernut	1	400	400	500	1700	1512	50.860
Gura Ialomitei - Cernavoda circ.2	1	400	400	510	1700	1142	66.600
Gutinas - Bacau Sud	1	400	400	150	1700	1026	55.282
Gutinas - Brasov	1	400	400	500	1800	1375	124.483
Gutinas - Smardan	1	400	400	500	1700	1142	136.300
Iernut - Ungheni circ. 2	1	400	220	150	800	728	29.133
Isaccea-Lacu Sarat	1	400	400	500	1700	953	65.644
Isaccea-Smardan circ.1	1	400	400	530	1700	1512	57.045
Isaccea-Smardan circ.2	1	400	400	530	1700	1512	56.872
Lacu Sarat - CET Braila TA4	1	400	400				9.350
Lacu Sarat-Gura Ialomitei	1	400	400	500	1600	1142	69.200
Lacu Sarat-Smardan	1	400	400	500	1700	1142	33.700
Mintia - Arad	1	400	400	150	1700	525	137.705
Nadab - Arad	1	400	400				34.000
Pelicanu - CSC(400)	2	400	110				3.338
Pelicanu - Cernavoda	1	400	400	520	1700	1142	95.087
Portile de Fier - Slatina	1	400	400	510	1600	1352	171.000
Portile de Fier - Urechesi	1	400	400	500	1800	1352	84.700
Racord Focsani Vest	2	400	220				17.500
Racord Munteni	2	400	220				0.572
Retezat - Hasdat	1	400	220	500	1700	1142	41.286
Roman Nord - Suceava	1	400	400	140	1700	728	99.552
Rosiori - Gadalin	1	400	400	500	1700	1512	122.182
Rosiori - Oradea Sud	1	400	400	150	1600	477	132.640
Sibiu Sud - Brasov	1	400	400	500	1600	1512	125.300
Sibiu Sud - Mintia	1	400	400	500	1700	550	127.800
Sibiu Sud- Iernut	1	400	400	500	1700	1524	81.620
Slatina - Draganesti Olt	1	400	400	500	1700	1142	34.381
Tantareni - Bradu	1	400	400	500	1700	1375	196.900
Tantareni - Sibiu	1	400	400	500	1700	1105	263.800
Tantareni - Slatina	1	400	400	500	1800	1524	87.800
Tantareni - Turceni G1+2;G3+4	2	400	400				10.000
Tantareni - Turceni G5+6;G7+8	2	400	400				10.000
Tantareni - Urechesi	1	400	400	500	1700	1524	70.000

Lista Linilor Electrice Aeriene de 750 + 110 kV atribuite C.N.T.E.E.
TRANSELECTRICA S.A.

Denumire	Numar de circuite	Tens. constr. [kV]	Tens. de funct. [kV]	Putere naturala [MW]	Curent limita termica [A]	Curent limita admis protectii [A]	Lungime TRASEU [km]
Teleajan - Stipu	1	400	220	150	1600	477	53.480
Tulcea Vest - Isaccea	1	400	400	500	1700	1142	32.132
Urechesi - CTE Rovinari G3+4	1	400	400				15.000
Urechesi - CTE Rovinari G5+6	1	400	400				15.000
Urechesi - Domnesti	1	400	400	500	1700	1375	263.620
Isaccea-Rahman	1	400	400			1200	56.135
Racord U1-Cernavoda	1	400	400				0.500
Racord Cernavoda-Trafo1	1	400	400				0.500
Racord Cernavoda-Trafo2	1	400	400				0.500
LINII DE INTERCONEXIUNE CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 400 kV							
Arad - Sandorfalva	1	400	400	150	1700	1026	54.645
Rahman-Dobrudja	1	400	400			1200	94.317
Isaccea-Vulcanesti	1	400	400			1940	4.563
Nadab - Bekescsaba	1	400	400				20.869
Portile de Fier - Djerdap	1	400	400	510	1700	953	0.500
Rosiori - Mukacevo	1	400	400	510	1700	846	39.700
Tantareni - Kozlodui circuit 1+2	2	400	400	560	1700	1146	101.000
LUNGIME TOTALA LEA CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 400 kV							4,706.830
LINII CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 220 kV							
Alba Iulia - Galceag	1	220	220	120	875	728	58.183
Alba Iulia - Sugag	1	220	220	120	875	728	46.909
Aref - CHE Vidraru circ.1+2	2	220	220	120	800	728	5.600
Baia Mare 3 - Iernut	1	220	220	120	800	728	160.560
Baia Mare 3 - Tihau	1	220	220	120	875	728	58.300
Barbosi-Filesti	1	220	220	120	800	728	6.623
Barbosi-Focsani Vest	1	220	220	130	800	728	71.375
Baru Mare - Paroseni	1	220	220	120	800	728	20.221
Brad - Aref	1	220	220	120	875	794	71.400
Brad - Pitesti Sud	1	220	220	120	800	477	5.900
Brad - Stupareii	1	220	220	120	875	794	75.000
Brad - Targoviste 1+2	2	220	220	120	875	794	53.500
Bucuresti Sud - Fundeni 1+2	2	220	220	120	800	728	25.030
Bucuresti Sud - Ghizdaru 1/ Derivatia Mostistea	2	220	220	120			51.451
Bucuresti Sud - Ghizdaru 1+2	2	220	220	120	800	477	75.426
Brazi Vest - CCCC Brazi	1	220	220				2.749
Calea Aradului - Arad	1	220	220				47.500
Campia Turzii - Cupt.circ.1+2	2	220	220	120			2.200
Cetate - Calafat	1	220	220	120	875	546	38.000
Cluj Floresti - Alba Iulia	1	220	220	120	800	728	96.350
Cluj Floresti - Campia Turzii	1	220	220	120	800	728	53.625
Cluj Floresti - Mariselu	1	220	220	120	800	728	25.930
Cluj Floresti - Tihau	1	220	220	120	875	728	67.980
Craiova Nord - Isalnita circ.1	1	220	220	120	750	682	9.600
Craiova Nord - Isalnita circ.2	1	220	220	120	750	682	9.600
Craiova Nord - Sardanesti	1	220	220	120	800	728	70.600
Craiova Nord - Slatina	2	220	220	120	750	682	51.400
Craiova Nord - Turmu Magurele	1	220	220	120	875	692	125.000
Dumbrava - Stejaru	1	220	220	120	875	546	34.341
FAI - Suceava	1	220	220	120	875	716	116.072
Fantanele - Gheorghieni	1	220	220	120	800	728	80.069
Fundeni - Brazi Vest 1+2	2	220	220				69.961
Ghizdaru - Turmu Magurele	1	220	220	120	800	728	82.228
Gradiste - Slatina	1	220	220	120	800	728	23.300
Gutinas - Focsani Vest	1	220	220	130	800	728	69.151
Gutinas - TA7 Borzesti	1	220	220	120			2.982
Gutinas - TA8 Borzesti	1	220	220	120			2.772
Gutinas - AT1 Borzesti	1	220	220	120			2.905
Gutinas - AT2 Borzesti	1	220	220	120			2.898
Gutinas - Dumbrava	1	220	220	120	800	728	89.184
Gutinas - Munteni	1	220	220	120	875	728	116.843
Gutinas -FAI	1	220	220	120	900	429	190.607
Hasdat - Baru Mare	1	220	220	120	800	728	43.897
Hasdat - Otelarie	1	220	220	120	800	728	7.422
Iernut - Campia Turzii	1	220	220	120	1700	1050	64.415
Iernut - Ungheni circ. 1	1	220	220	120	636	577	30.155

Nr. crt.	Denumirea stației	Tensiunea [kV]	Numar TRANSFORMATOARE/AUTOTRANSFORMATOARE defalcate													SUCURSALA	Numar de unitati										
			dupa puterea nominala aparenta Sn [MVA]																								
			1250	500	400	250	200	160	125	100	75	63	40	25	20			16	10	6.3							
31	Statia Oradea Sud	400/110				2											2							532	Cluj	4	
32	Statia Tariverde	400/110				3																			750	Constanta	3
33	Statia Cernavodă	400																							0	Constanta	0
34	Statia Rahman	400																							0	Constanta	0
35	Statia Stupina	400																							0	Constanta	0
36	Statia Gădălin	400																							0	Cluj	0
37	Statia Jântăreni	400																							0	Craiova	0
38	Statia Nădab	400																							0	Timisoara	0
39	Statia Alba Iulia	220/110																							425	Sibiu	3
40	Statia Arefu	220/110																							432	Pitești	4
41	Statia Baia Mare 3	220/110																							400	Cluj	2
42	Statia Barboși	220/110																							400	Constanta	2
43	Statia Baru Mare	220/110																							226	Timisoara	3
44	Statia Calafat	220/110																							200	Craiova	1
45	Statia Câmpia Turzii	220/110																							25	Cluj	1
46	Statia Cetate	220/110																							250	Craiova	3
47	Statia Cluj Florești	220/110																							450	Cluj	4
48	Statia Craiova Nord	220/110																							400	Craiova	2
49	Statia Dumbrava	220/110																							400	Bacau	2
50	Statia FAI	220/110																							473	Bacau	6
51	Statia Fântânele	220/110																							210	Sibiu	2
52	Statia Fiești	220/110																							200	Constanta	1
53	Statia Fundeni	220/110																							875	Bucuresti	5
54	Statia Gheorghieni	220/110																							450	Sibiu	4
55	Statia Ghizdaru	220/110																							420	Bucuresti	4
56	Statia Grădiște	220/110																							450	Pitești	4
57	Statia Hășdat	220/110																							400	Timisoara	2
58	Statia Iaz	220/110																							400	Timisoara	2
59	Statia Ișalnița	220/110																							400	Craiova	2
60	Statia Mostiștea	220/110																							232	Bucuresti	3
61	Statia Paroseni	220/110																							200	Timisoara	1
62	Statia Pestiș	220/110																							480	Timisoara	4
63	Statia Pitești Sud	220/110																							232	Pitești	3
64	Statia Răureni	220/110																							200	Pitești	1
65	Statia Reșița	220/110																							400	Timisoara	2
66	Statia Săcălaz	220/110																							200	Timisoara	1
67	Statia Sălaj	220/110																							225	Cluj	2

Nr. crt.	Denumirea stației	Tensiunea [kV]	Numar TRANSFORMATOARE/AUTOTRANSFORMATOARE defalcate dupa puterea nominala aparenta Sn [MVA]													Sn total [MVA]	SUCURSALA	Numar de unitati			
			1250	1500	400	250	200	160	125	100	75	63	40	25	20				16	10	6.3
68	Statia Sărdănești	220/110				1											2		232	Craiova	3
69	Statia Stâlpu	220/110				1											2		232	Bucuresti	3
70	Statia Stupărei	220/110				1													200	Pitești	1
71	Statia Târgoviște	220/110				3											2		532	Bucuresti	5
72	Statia Târgu Jiu Nord	220/110				1										2			280	Craiova	3
73	Statia Teleajen	220/110				1													200	Bucuresti	1
74	Statia Tihău	220/110								1									100	Cluj	1
75	Statia Timișoara	220/110																	400	Timisoara	2
76	Statia Turnu Măgurele	220/110																	641	Bucuresti	5
77	Statia Turnu Severin Est	220/110																	470	Craiova	5
78	Statia Ungheni	220/110																	441	Sibiu	4
79	Statia Vetiș	220/110																	226	Cluj	3
80	Statia Oțelărie **)	220/110																	0	Timisoara	0
81	Statia Calea Aradului ***)	400(220)																	0	Timisoara	0
Sn TOTAL [MVA]																			37794		
NUMAR TOTAL TRAFI/AT																			216		

*) Funcționează la 220 kV

**) Transformatorul 220/110 kV nu aparține TRANSELECTRICA

***) Funcționează la 220kV; Transformatoarele 220/20kV nu aparțin TRANSELECTRICA

Anexa B-2 - BOBINE DE COMPENSARE

Bobine de compensare atribuite C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.

Nr.crt	Statia	Q _n	Q _{utilizat}	Nr.	Q _n (TOTAL)	Sucursala
		[MVar]	[MVar]	Bobine	[MVar]	
400 kV						
1	Urechesti	1x100	100	1	100	Craiova
2	CNE Cernavoda*	2x3x60	2x3x35	2	360	Constanta
3	Tintareni	2x100	2x100	2	200	Craiova
4	Isaccea**	2x3x110	2x3x28,4	2	660	Constanta
5	Arad	1x100	1x100	1	100	Timisoara
6	Rosiori	1x100	1x100	1	100	Cluj
7	Smirdan	1x100	1x100	1	100	Constanta
8	Dirste	1x100	1x100	1	100	Sibiu
9	Mintia	1x100	1x100	1	100	Timisoara
10	Gutinas	1x100	1x100	1	100	Bacau
11	Suceava	1x100	1x100	1	100	Bacau
12	Bucuresti Sud	1x100	1x100	1	100	Bucuresti
13	Oradea Sud	1x100	1x100	1	100	Cluj
14	Gadalin	1x100	1x100	1	100	Cluj
110 kV						
15	Fundeni ***	1x100	1x100	1	100	Bucuresti
TOTAL GENERAL		2420	1,780.40	18	2420	

* - Bobine monofazate de 525/ 1,73 kV –60 MVar, (fabricatie Electrozavod-Moscova), utilizate la 400/ kV. Puterea reactiva trifazata este de:

$$3 \times 60 \times (400/525) = 3 \times 35 \text{ MVar}$$

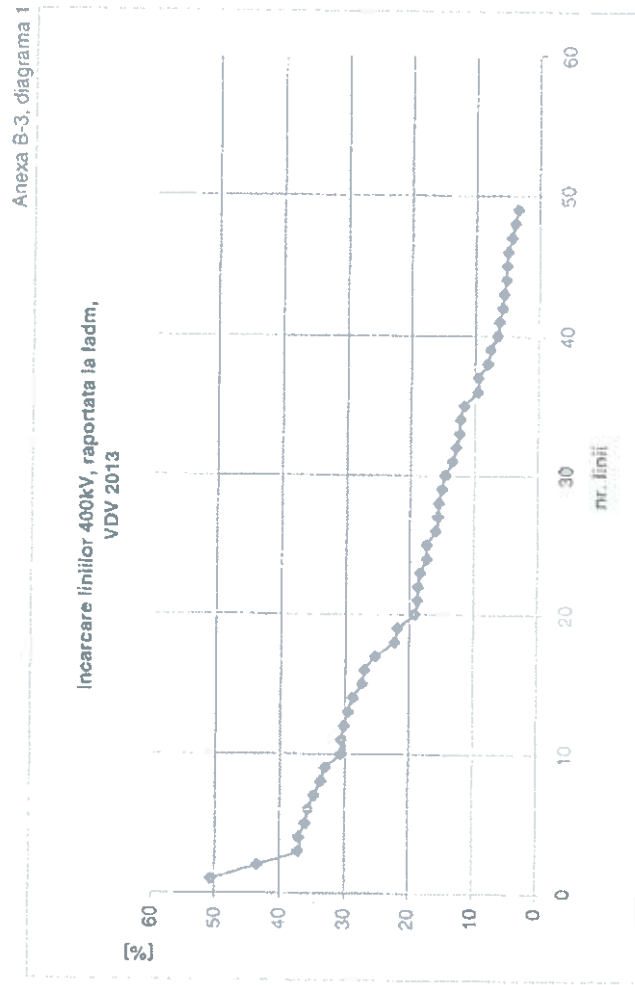
** - Bobine monofazate de 787/1,73 kV –110 MVar, (fabricatie Electrozavod-Moscova), utilizate la 400/ kV. Puterea reactiva trifazata este de:

$$3 \times 110 \times (400/787) = 3 \times 28,4 \text{ MVar}$$

*** Bobina noua, nu este in functie, celula bobinei fiind ocupata de T5 25 MVA

Anexa B-3, tabel 1

Nr. crt.	Limfe 400kV	I [A]	η_{adm} [%]
1	TULCEA VEST	808.86	50.6
2	GUTINAS	695.77	43.5
3	TULCEA VEST	595.86	37.2
4	PELICANU	594.26	37.1
5	GURA IALOMITEI	576.95	36.1
6	LACU SARAT	571.28	35.7
7	GURA IALOMITEI	556.76	34.8
8	IERNUT	539.87	33.7
9	SIBIU SUD	528.51	33
10	PORTILE DE FIER	489.36	30.6
11	DOMNESTI	367.56	30.6
12	DIRSTE	360.62	30.1
13	BUCURESTI SUD	471.84	29.5
14	ROSiori	460.07	28.8
15	BUCURESTI SUD	438.59	27.4
16	TANTARENI	432.76	27
17	DOMNESTI	303.7	25.3
18	GUTINAS	356.05	22.3
19	SMIRDAN	349.44	21.8
20	ROMAN NORD	307.47	19.2
21	DOBRUDJA	226.05	18.8
22	ROSiori	162.61	18.7
23	BRASOV	220.47	18.4
24	SMIRDAN	279.08	17.4
25	SMIRDAN	279.08	17.4
26	ARAD	256.71	16
27	SLATINA	222.67	15.7
28	DOMNESTI	249.88	15.6
29	BRASOV	241.24	15.1
30	IERNUT	174.93	14.6
31	TANTARENI	215.99	13.5
32	SLATINA	206.85	12.9
33	SLATINA	197.9	12.4
34	RAHMAN	148.15	12.3
35	ROMAN NORD	188.25	11.8
36	SIBIU SUD	153.45	9.6
37	SIBIU SUD	151.79	9.5
38	CONSTANTA NORD	129.89	8.1
39	CONSTANTA NORD	123.57	7.7
40	BRASOV	106.24	6.6
41	ARAD	100.65	6.3
42	TANTARENI	92.23	5.8
43	PORTILE DE FIER	79.67	5.6
44	NADAB	85.13	5.3
45	ROSiori	83.29	5.2
46	LACU SARAT	79.76	5
47	ARAD	70.79	4.4
48	MEDGIDIA SUD	31.44	3.9
49	SLATINA	56.01	3.5

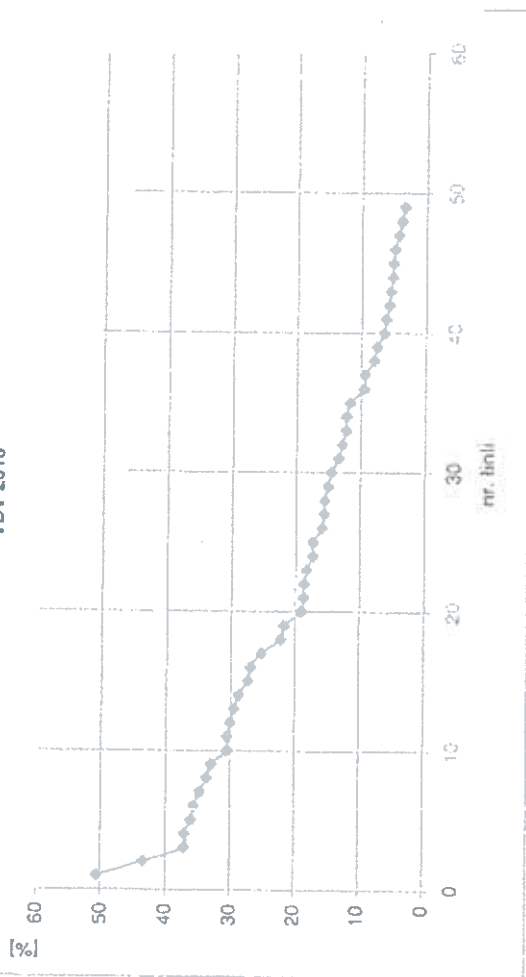


Anexa B-3, tabel 1

Nr. crt.	Linie 400kV	I [A]	I _{adm} [%]
1	TULCEA VEST	808.86	50.6
2	GUTINAS	595.77	43.5
3	TULCEA VEST	595.86	37.2
4	PELICANU	594.26	37.1
5	GURA IALOMITEI	576.95	36.1
6	LACU SARAT	571.26	35.7
7	GURA IALOMITEI	556.76	34.8
8	IERNUT	539.87	33.7
9	SIBIU SUD	528.51	33
10	TANTARENI	489.36	30.6
11	PORTILE DE FIER	367.56	30.6
12	DOMNESTI	360.82	30.1
13	BUCURESTI SUD	471.84	29.5
14	ROSiori	460.07	28.8
15	BUCURESTI SUD	438.59	27.4
16	TANTARENI	432.76	27
17	URECHESTI	303.7	25.3
18	GUTINAS	356.05	22.3
19	SMIRDAN	349.44	21.8
20	ROMAN NORD	307.47	19.2
21	DOBUDJA	226.05	18.8
22	ROSiori	162.61	18.7
23	BRASOV	220.47	18.4
24	SMIRDAN	279.09	17.4
25	SMIRDAN	278.08	17.4
26	ARAD	256.71	16
27	SLATINA	222.67	15.7
28	DOMNESTI	249.88	15.6
29	BRASOV	241.24	15.1
30	IERNUT	174.93	14.6
31	TANTARENI	215.99	13.5
32	SLATINA	206.85	12.9
33	SLATINA	197.9	12.4
34	RAHMAN	148.15	12.3
35	ROMAN NORD	188.25	11.8
36	SIBIU SUD	153.45	9.6
37	SIBIU SUD	151.79	9.5
38	CONSTANTA NORD	129.89	8.1
39	CONSTANTA NORD	123.57	7.7
40	BRASOV	106.24	6.6
41	ARAD	100.65	6.3
42	TANTARENI	92.23	5.8
43	PORTILE DE FIER	79.67	5.6
44	NADAB	85.13	5.3
45	ROSiori	83.29	5.2
46	LACU SARAT	79.76	5
47	ARAD	70.79	4.4
48	MEDGIDIA SUD	31.44	3.9
49	SLATINA	56.01	3.5

Anexa B-3, diagrama 1

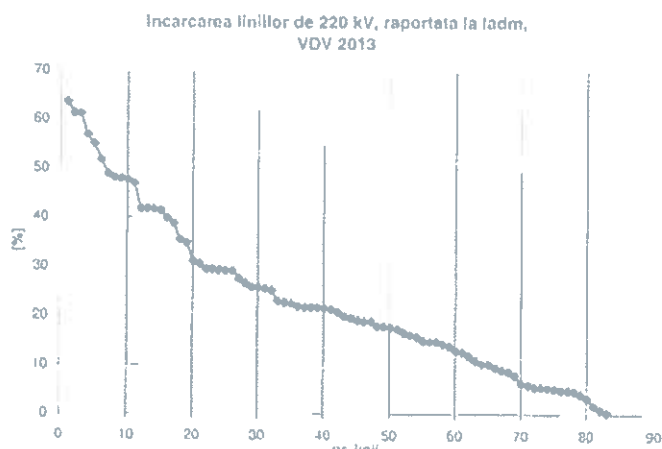
Incarcare liniilor 400kV, raportata la I_{adm},
VDV 2013



Anexa B 3, tabel 2

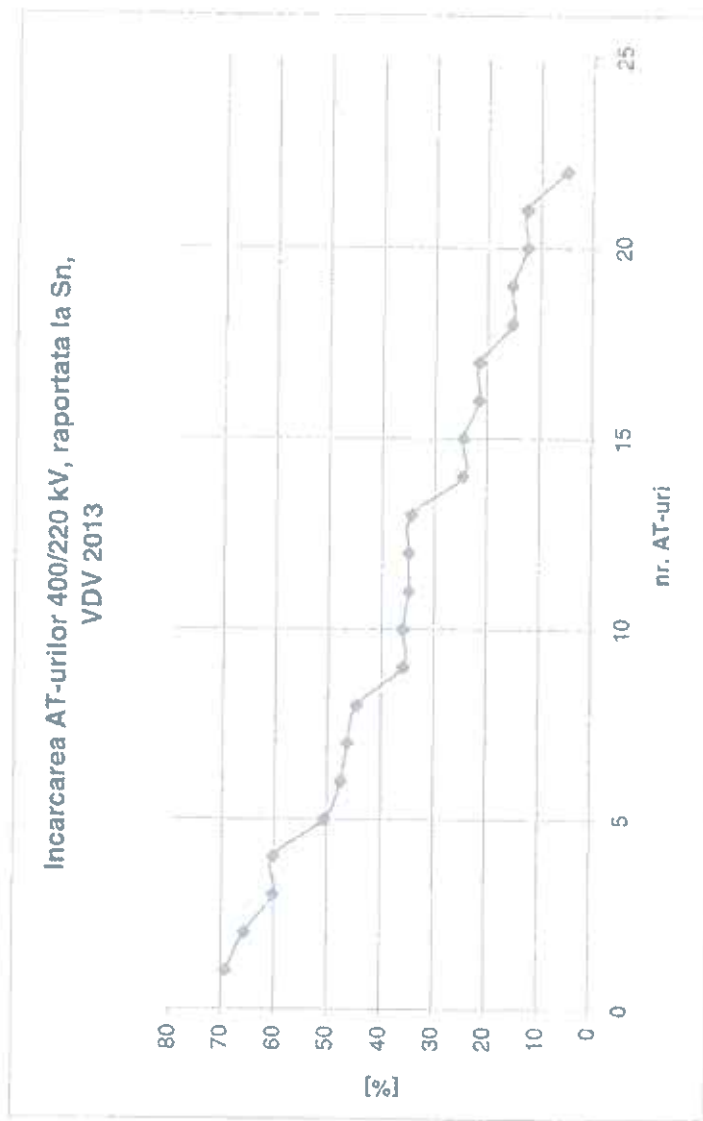
Nr. crt.	Linie 220kV		I [A]	I / I _{adm} [%]
1	BUCURESTI SUD	FUNDENI c2	552.55	63.5
2	PORTILE DE FIER	RESITA c1	489.22	61.2
3	PORTILE DE FIER	RESITA c2	489.02	61.1
4	BAIU MARE	HASDAT	493.56	56.7
5	URECHESTI	TG JIU NORD	439.08	54.9
6	BRAZI VEST	TELEAJEN	310.35	51.7
7	PAROENI	BAIU MARE	390.22	48.8
8	ISALNITA	CRAIOVA NORD	384.28	48
9	ALBA IULIA	MINTIA	382.46	47.8
10	BRADU	TIRGOVISTE 2B	380.69	47.6
11	ISALNITA	CRAIOVA NORD	408.32	46.9
12	RESITA	TIMISOARA c2	333.42	41.7
13	RESITA	TIMISOARA c1	333.42	41.7
14	BARBOSI	FILESTI	332.62	41.6
15	BUCURESTI SUD	FUNDENI 1	358.9	41.3
16	PAROENI	TG JIU NORD	315.23	39.7
17	ISALNITA	GRADISTE	336.38	38.7
18	BARBOSI	FOCSANI VEST	282.9	35.4
19	LACU SARAT	FILESTI	278.63	34.8
20	GUTINAS	DUMBRAVA	270.88	31.1
21	SLATINA	CRAIOVA	364.38	30.4
22	PORTILE DE FIER	CETATE B	176.33	29.4
23	PORTILE DE FIER	CETATE A	176.28	29.4
24	TIMISOARA	SACALAZ	175.13	29.2
25	STILPU	TELEAJEN	174.48	29.1
26	SLATINA	GRADISTE	232.65	29.1
27	HASDAT	OTELARIE	220.17	27.5
28	IERNUT	UNGHENI	231.8	26.6
29	DUMBRAVA	STEJARU	224.31	25.8
30	TURNU MAGURELE	CRAIOVA NORD	223.77	25.7
31	GUTINAS	FAI	153.18	25.5
32	AREFU	CURTEA DE ARGES	218.18	25.1
33	IERNUT	UNGHENI	185.98	23
34	PESTIS	HASDAT	181.79	22.7
35	GUTINAS	MUNTENI VEST	179.7	22.5
36	IAZ	RESITA	174.58	21.8
37	ROSIORI	BAIU MARE	173.75	21.7
38	ROSIORI	BAIU MARE	173.75	21.7
39	CRAIOVA	SARDANESTI	172.87	21.6
40	ARAD	TIMISOARA	172.22	21.5
41	BRADU	TIRGOVISTE 2A	171.23	21.4
42	ROSIORI	VETIS	166.38	20.8
43	HASDAT	MINTIA	172.75	19.9
44	STEJARU	GHEORGHENI	157.08	19.6
45	CETATE	CALAFAT	114.63	19.1
46	LOTRU	SIBIU SUD	150.93	18.9
47	LOTRU	SIBIU SUD	150.85	18.9
48	FINTINELE	UNGHENI	142.72	17.8
49	BRADU	AREFU	142.27	17.8
50	PORTILE DE FIER	TURNU SEVERIN c2	105.52	17.6
51	CLUJ FLORESTI	ALBA IULIA	138.64	17.3
52	TIHAU	SALAJ	133.07	16.6
53	TURNU MAGURELE	GHIZDARU	139.89	16.1
54	PORTILE DE FIER	TURNU SEVERIN c1	94.3	15.7
55	BRADU	STUPAREI	119.27	14.9
56	TIRGOVISTE	BRAZI VEST 2	118.15	14.8
57	TIRGOVISTE	BRAZI VEST 1	118.51	14.8
58	GUTINAS	FOCSANI VEST	114.43	14.3
59	SACALAZ	CALEA ARADULUI	111.44	13.9
60	FAI	MUNTENI	103.15	12.9
61	FAI	SUCEAVA	101.82	12.7
62	ARAD	CALEA ARADULUI	95.09	11.9
63	BAIU MARE	TIHAU	87.21	10.9
64	MINTIA	PESTIS	82.35	10.3
65	PESTIS	MINTIA	81.98	10.2
66	FUNDENI	BRAZI VEST 1	82.96	9.5
67	CLUJ FLORESTI	IERNUT	71.76	9
68	BUCURESTI SUD	GHIZDARU	75.74	8.7
69	STUPAREI	RIURENI	62.95	7.9
70	MINTIA	TIMISOARA	50.63	6.3
71	FUNDENI	BRAZI VEST 2	52.03	6
72	CLUJ FLORESTI	TIHAU	44.22	5.5
73	AREFU	RIURENI	44.27	5.5
74	BRADU	PITESTI SUD	46.13	5.3
75	RESITA	IAZ	41.26	5.2
76	URECHESTI	SARDANESTI	39.42	4.9
77	BAIU MARE	IERNUT	38.18	4.8
78	FINTINELE	GHEORGHENI	37.3	4.7
79	ALBA IULIA	GILCEAG	20.51	4.1
80	ALBA IULIA	SUGAG	16.58	3.3
81	HASDAT	RETEZAT	18.21	1.8
82	CLUJ FLORESTI	MARISELU	9.02	1
83	LACU SARAT	BRAILA	3.37	0.4

Anexa B-3, diagrama 2



Nr. crt.	AT 400/220kV	S [MVA]	S/Sn [%]
1	AT3 BRAZI VEST	276.89	69.2
2	AT1 IERNUT	262.75	65.7
3	AT3 BUCURESTI SUD	240.61	60.2
4	AT4 BUCURESTI SUD	240.61	60.2
5	AT ROSIORI	202.15	50.5
6	AT URECHESTI	190.27	47.6
7	AT3 LACU SARAT	185.29	46.3
8	AT3 PORTILE DE FIER	177.81	44.5
9	AT5 GUTINAS	143.85	36
10	AT6 GUTINAS	143.85	36
11	AT1 PORTILE DE FIER	174.97	35
12	AT2 PORTILE DE FIER	174.97	35
13	AT3 ARAD	138.09	34.5
14	AT1 SLATINA	98.21	24.6
15	AT2 SLATINA	98.21	24.6
16	AT3 BRADU	86.44	21.6
17	AT4 BRADU	86.44	21.6
18	AT5 SIBIU SUD	61.27	15.3
19	AT6 SIBIU SUD	61.23	15.3
20	AT3 MINTIA	49.91	12.5
21	AT4 MINTIA	49.83	12.5
22	AT4 LACU SARAT	79.76	5

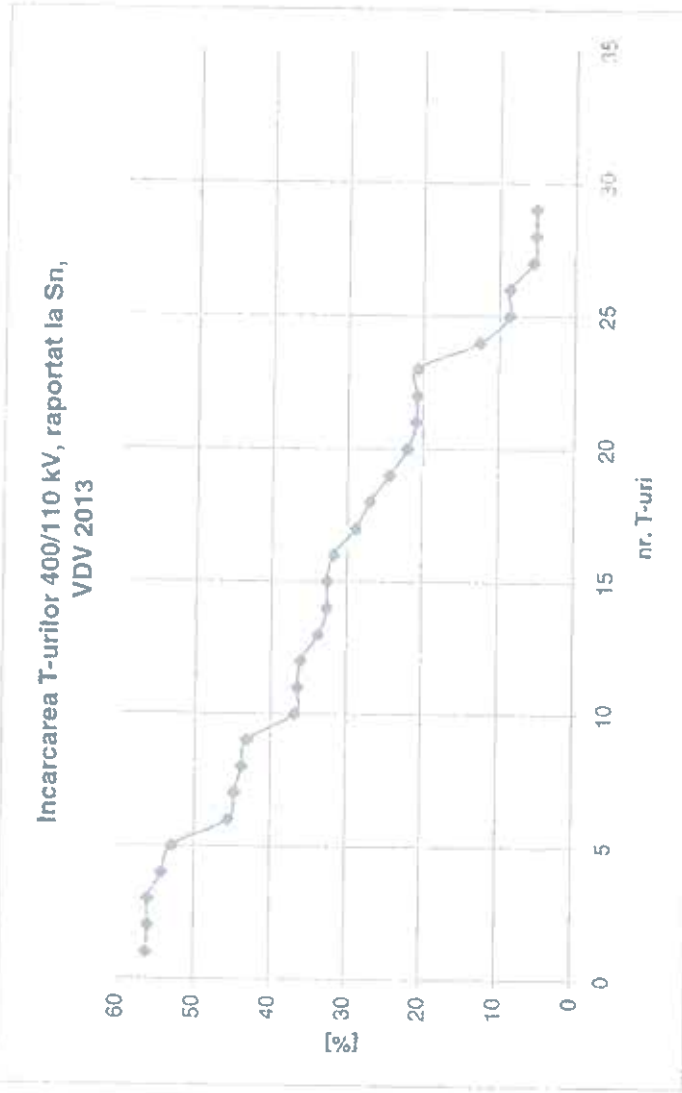
Anexa B-3, diagrama 3



Anexa B-3, tabel 4

Nr. crt.	T 400/110kV	S [MVA]	S/Sn [%]
1	T3 TARIVERDE	140.55	56.2
2	T1 TARIVERDE	140.11	56
3	T2 TARIVERDE	140.11	56
4	T7 CLUJ EST	135.43	54.2
5	T2 SUCEAVA	132.16	52.9
6	T ORADEA SUD	113.94	45.6
7	T1 DOMNESTI	112.02	44.8
8	T DARSTE	109.56	43.8
9	T2 DOMNESTI	107.66	43.1
10	T1 BRASOV	92.05	36.8
11	T2 SMIRDAN	91.2	36.5
12	T ROMAN NORD	90.24	36.1
13	T4 SIBIU SUD	84.44	33.8
14	T1 TULCEA VEST	81.83	32.7
15	T2 TULCEA VEST	81.83	32.7
16	T1 PELICANU	79.68	31.9
17	T5 DOMNESTI	72.2	28.9
18	T1 SMIRDAN	67.64	27.1
19	T2 BRASOV	61.15	24.5
20	T2 PELICANU	55.28	22.1
21	T2 CONSTANTA NORD	52.44	21
22	T3 GURA IALOMITEI	52.32	20.9
23	T1 CONSTANTA NORD	51.94	20.8
24	T BACAU SUD	31.49	12.6
25	T DRAGANESTI OLT	21.95	8.8
26	T1 MEDGIDIA SUD	21.9	8.8
27	T ARAD	14.03	5.6
28	T1 CERNAVODA	13.35	5.3
29	T2 CERNAVODA	13.35	5.3

Anexa B-3, diagrama 4

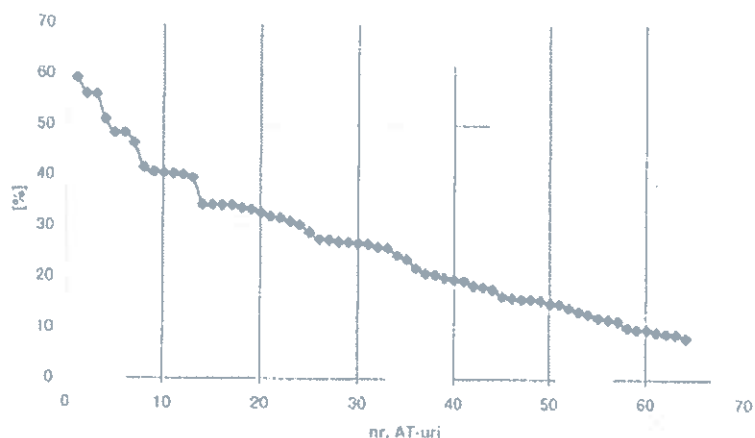


Anexa B-3, tabel 5

Nr. crt.	AT 220/110kV	S [MVA]	S/Sn [%]
1	AT1 ARAD	118.33	59.2
2	AT1 UNGHENI	111.94	56
3	AT2 FUNDENI	223.78	55.9
4	AT CETATE	102.08	51
5	AT2 TIRGOVISTE	96.7	48.3
6	AT3 TIRGOVISTE	96.7	48.3
7	AT1 FAI	92.53	46.3
8	AT SARDANESTI	83.07	41.5
9	AT2 BRAZI VEST	81.41	40.7
10	AT FOCȘANI	80.91	40.5
11	AT1 BUCUREȘTI SUD	80.59	40.3
12	AT1 BRAZI VEST	80.14	40.1
13	AT2 BUCUREȘTI SUD	79.08	39.5
14	AT STILPU	68.42	34.2
15	AT2 TIMIȘOARA	68.39	34.2
16	AT1 IAZ	68.23	34.1
17	AT1 TIMIȘOARA	68.22	34.1
18	AT TARGU JIU	67.2	33.6
19	AT IOTRU	50	33.3
20	AT VETIS	65.1	32.6
21	AT FINTINELE	63.76	31.9
22	AT3 IERNUT	63.13	31.6
23	AT1 FUNDENI	123.62	30.9
24	AT2 BAIA MARE	60.4	30.2
25	AT SACALAZ	57.36	28.7
26	AT TELEAJEN	54.76	27.4
27	AT1 GHEORGHIENI	54.58	27.3
28	AT1 BAIA MARE	53.89	26.9
29	AT2 GRADISTE	53.58	26.8
30	AT1 ALBA IULIA	53.13	26.6
31	AT2 ALBA IULIA	52.99	26.5
32	AT SALAJ	51.75	25.9
33	AT BARU MARE	51.44	25.7
34	AT PAROSENI	30.32	24.3
35	AT CALAFAT	46.99	23.5
36	AT2 TR. SEVERIN	43.37	21.7
37	AT1 BRADU	41.33	20.7
38	AT2 LACU SARAT	40.9	20.5
39	AT2 BORZESTI	39.7	19.9
40	AT1 TR. SEVERIN	39.02	19.5
41	AT4 GUTINAS	38.48	19.2
42	AT1 LACU SARAT	36.63	18.3
43	AT2 TURNU MAGURELE	36.24	18.1
44	AT1 CLUJ FLORESTI	35.3	17.6
45	AT MUNTENI	32.38	16.2
46	AT1 ISALNITA	31.85	15.9
47	AT FILESTI	31.42	15.7
48	AT2 CLUJ FLORESTI	31.32	15.7
49	AT STEJARU	31.03	15.5
50	AT1 SUCEAVA	29.87	14.9
51	AT1 HASDAT	29.47	14.7
52	AT1 AREF	27.99	14
53	AT MOSTISTEA	26.53	13.3
54	AT STUPAREI	25.59	12.8
56	AT2 RESITA	24.21	12.1
57	AT2 BARBOSI	23.6	11.8
59	AT1 CRAIOVA	23.09	11.5
60	AT2 MINTIA	20.16	10.1
61	AT2 PESTIS	19.54	9.8
62	AT2 GHIZDARU	19.5	9.8
63	AT PITESTI SUD	18.59	9.3
64	AT RIURENI	18.09	9
66	AT1 DUMBRAVA	17.9	8.9
67	AT2 IAZ	16.32	8.2

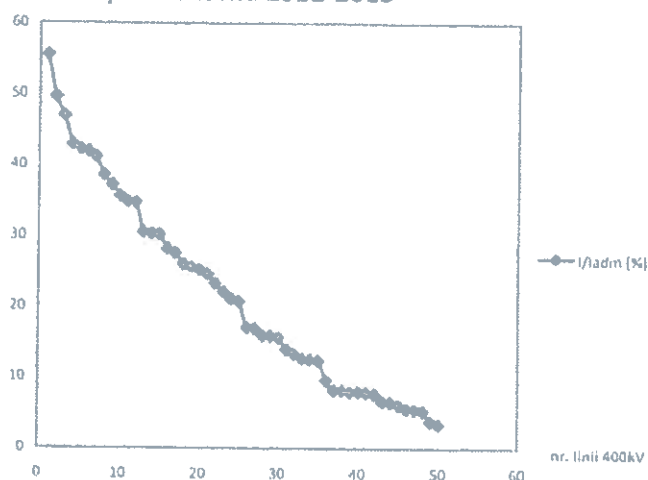
Anexa B-3, diagrama 5

Incarcarea AT-urilor 220/110 kV, raportat la Sn, VDV 2013



Nr. crt	Linie 400kV		I [A]	I/I _{adm} [%]
1	TULCEA VEST	ISACCEA	887	56
2	DIRSTE	BRAZI VEST	595	50
3	GUTINAS	SMIRDAN	750	47
4	ROSIORI	MUKACEVO	687	43
5	TULCEA VEST	TARIVERDE	675	42
6	L. SARAT	G. IALOMITEI	671	42
7	CLUJ EST	GADALIN	247	41
8	G. IALOMITEI	CERNAVODA 1	617	39
9	G. IALOMITEI	CERNAVODA 2	595	37
10	PELICANU	CERNAVODA	570	36
11	BRASOV	DIRSTE	418	35
12	IERNUT	SIBIU SUD	554	35
13	PORTILE DE FIER	DJERDAP	488	31
14	SIBIU SUD	TINTARENI	485	30
15	TINTARENI	KOSLOUI	483	30
16	DOMNESTI	BUC. SUD	338	28
17	SMIRDAN	L. SARAT	442	28
18	BUC. SUD	G. IALOMITEI	417	26
19	BUC. SUD	PELICANU	409	26
20	STUPINA	VARNA	303	25
21	GUTINAS	BACAU SUD	393	25
22	RAHMAN	DOBRUDJA	279	23
23	TINTARENI	BRADU	353	22
24	ROSIORI	ORADEA SUD	183	21
25	ROMAN NORD	BACAU SUD	332	21
26	RAHMAN	ISACCEA	204	17
27	TINTARENI	URECHESTI	270	17
28	SMIRDAN	ISACCEA 1	255	16
29	SMIRDAN	ISACCEA 2	255	16
30	DOMNESTI	URECHESTI	187	16
31	BRASOV	BRADU	224	14
32	SLATINA	PORTILE DE FIER	188	13
33	ROMAN NORD	SUCEAVA	204	13
34	SIBIU SUD	BRASOV	200	13
35	IERNUT	GADALIN	149	12
36	BRASOV	GUTINAS	153	10
37	ROSIORI	GADALIN	131	8
38	ARAD	NADAB	131	8
39	CONSTANTA N.	CERNAVODA	128	8
40	CONSTANTA N.	TARIVERDE	128	8
41	ARAD	MINTIA	127	8
42	SIBIU SUD	MINTIA	122	8
43	NADAB	BECKESCSABA	105	7
44	DOMNESTI	BRAZI	103	7
45	ARAD	SANDORFALVA	98	6
46	SLATINA	BUC. SUD	89	6
47	SLATINA	TANTARENI	89	6
48	PORTILE DE FIER	URECHESTI	75	5
49	SLATINA	DRAGANESTI OLT	61	4
50	L. SARAT	ISACCEA	55	3

Incarcarea liniilor 400kV,
raportata la I_{adm},
pentru iarna 2012-2013



Observatii

Valoarea admisibilă a curentului pe liniile de 400kV este valoarea minimă dintre:

- curentul limitat termic de lungă durată corespunzător secțiunii conductorului activ
- curentul nominal al înfășurării primare al TC-urilor din celulele liniei în cele două stații adiacente
- alte restricții (puterea transportabilă din punct de vedere al protecțiilor prin relele, reglaje automatizări)

S-a considerat SEN interconectat cu rețeaua europeană sincronă incluzând SE al vestului Ucrainei și al Turciei.

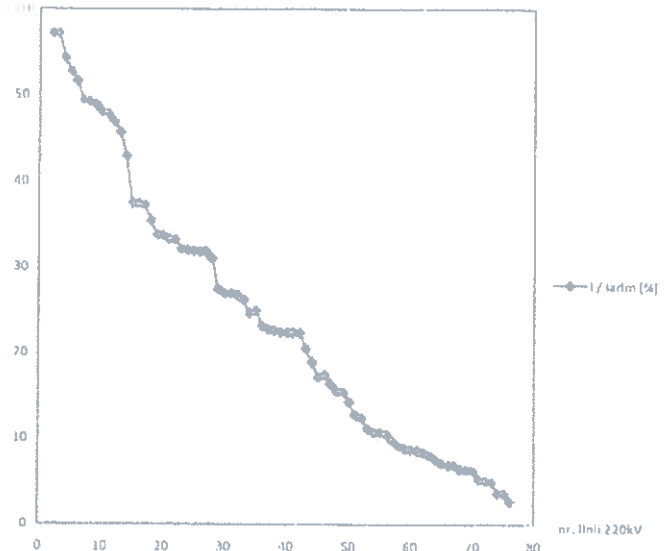
Anexa B-4, tabel 2

Nr. crt.	Linie 220kV		I [A]	I / I _{adm} [%]
1	URECHES TI	TG. JIU NORD	507	63
2	PORTILE DE FIER	RESITA 1	457	57
3	PORTILE DE FIER	RESITA 2	457	57
4	ALBA IULIA	MINTIA	434	54
5	BAIU MARE	HASD AT	458	57
6	BRAZI	TELEAJEN	310	39
7	PAROSENI	BAIU MARE	395	49
8	BUC. SUD	FUNDENI 2	428	49
9	BARBOSI	FOCSANI V.	391	49
10	BUC. SUD	FUNDENI 1	419	48
11	CRAIOVA NORD	ISALNITA 1	383	48
12	CRAIOVA NORD	ISALNITA 2	408	51
13	PAROSENI	TG. JIU NORD	362	46
14	ISALNITA	GRADISTE	374	47
15	RESITA	TIMISOARA 1	299	37
16	RESITA	TIMISOARA 2	299	37
17	TARGOVISTE	BRAZI 2	298	37
18	GUTINAS	MUNTENI	283	35
19	GUTINAS	IASI	203	26
20	STALPU	TELEAJEN	202	26
21	SLATINA	CRAIOVA NORD	398	50
22	STEJARU	GHEORGHENI	199	25
23	GUTINAS	DUMBRAVA	279	35
24	L. SARAT	PICESTI	256	32
25	BARBOSI	PICESTI	255	32
26	ROSIORI	BAIU MARE 1	255	32
27	ROSIORI	BAIU MARE 2	255	32
28	IERNUT	UNGHENI 2	269	34
29	PORTILE DE FIER	CETATE	164	21
30	DUMBRAVA	STEJARU	234	29
31	BRADU	TIRGOVISTE 2	215	27
32	IERNUT	UNGHENI 1	216	27
33	ROSIORI	VEVIS	209	26
34	TR. MAGURELE	CRAIOVA NORD	214	27
35	SLATINA	GRADISTE	199	25
36	PESTIS	HASD AT	185	23
37	FINTANELE	UNGHENI	182	23
38	TIMISOARA	SACALAZ	135	17
39	CRAIOVA NORD	SARDANESTI	180	23
40	SIBIU SUD	LOTRU 1	179	22
41	SIBIU SUD	LOTRU 2	179	22
42	HASD AT	OTELARIE	178	22
43	RESITA	IASI 1	164	21
44	HASD AT	MINTIA	165	21
45	GUTINAS	FOCSANI VEST	137	17
46	PORTILE DE FIER	CALAFAT	104	13
47	CLUJ FLORESTI	ALBA IULIA	130	16
48	TIHAIU	SALAJ	124	16
49	ARAD	TIMISOARA	123	15
50	BRADU	PICESTI SUD	123	15
51	SACALAZ	CALEA ARADULUI	102	13
52	BRADU	STUPAREI	99	12
53	BAIU MARE	TIHAIU	89	11
54	ARAD	CALEA ARADULUI	86	11
55	BUC. SUD	GHIZDARU 1-deriv. Mostitea	86	11
56	IASI	MUNTENI	84	11
57	BUC. SUD	GHIZDARU 2	85	11
58	BRADU	AREFU	74	9
59	URECHES TI	SARDANESTI	70	9
60	CLUJ FLORESTI	IERNUT	69	9
61	MINTIA	PESTIS 2	69	9
62	MINTIA	PESTIS 1	68	8
63	IASI	SUCEAVA	64	8
64	FINTANELE	GHEORGHENI	60	8
65	MINTIA	TIMISOARA	56	7
66	FUNDENI	BRAZI 2	60	7
67	TR. MAGURELE	GHIZDARU	60	7
68	FUNDENI	BRAZI 1	55	7
69	PORTILE DE FIER	DROBETA 1	38	5
70	PORTILE DE FIER	DROBETA 2	37	5
71	AREFU	RIURENI	41	5
72	CLUJ FLORESTI	TIHAIU	40	5
73	BAIU MARE 3	IERNUT	39	5
74	BRADU	TIRGOVISTE 1	28	4
75	RESITA	IASI 2	29	4
76	STUPAREI	RIURENI	21	3

25

Diagrama 2

Incarcarea liniilor 220kV,
raportata la I_{adm},
iarna 2012-2013



Observatii

Valoarea admisibila a curentului pe liniile de 400kV este valoarea minima dintre:

- curentul limita termic de lunga durata corespunzator sectiunii conductorului aeriian
- curentul nominal al infuziunilor primare si IC-urilor din celulele linii in cele doua stati adiacente
- alte restrictii (puterea transportabila din punct de vedere al protectiilor prin relee, reglaje automatizari)

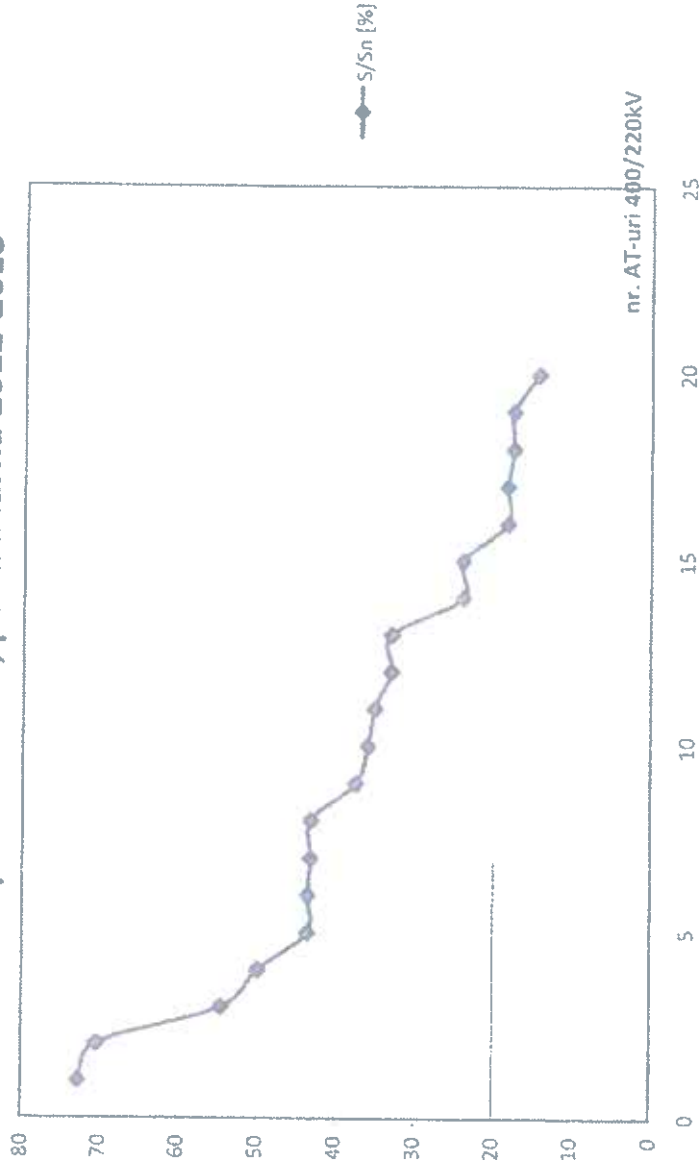
S-a considerat SEN interconectat cu rețeaua europeană sincronă incluzând SE al vestului Ucrainei și al Turciei.

Anexa B-4, tabel 3

Nr. crt.	AT 400/220kV	S [MVA]	S/Sn [%]
1	AT 400MVA IERNUT	291	73
2	AT ROSIORI	282	70
3	AT 400MVA URECHESTI	218	55
4	AT3 BRAZI VEST	200	50
5	AT3 BUC. SUD	174	44
6	AT4 BUC. SUD	174	44
7	AT5 GUTINAS	173	43
8	AT6 GUTINAS	173	43
9	AT3 PORTILE DE FIER	150	38
10	AT3 ARAD	144	36
11	AT4 L. SARAT	141	35
12	AT1 PORTILE DE FIER	165	33
13	AT2 PORTILE DE FIER	165	33
14	AT1 SLATINA	96	24
15	AT2 SLATINA	96	24
16	AT4 SIBIU SUD	73	18
17	AT5 SIBIU SUD	73	18
18	AT3 BRADU	70	18
19	AT4 BRADU	70	18
20	AT4 MINTIA	57	14

36

Incarcarea autotransformatoarelor 400/220kV, raportata la Sn, pentru iarna 2012-2013



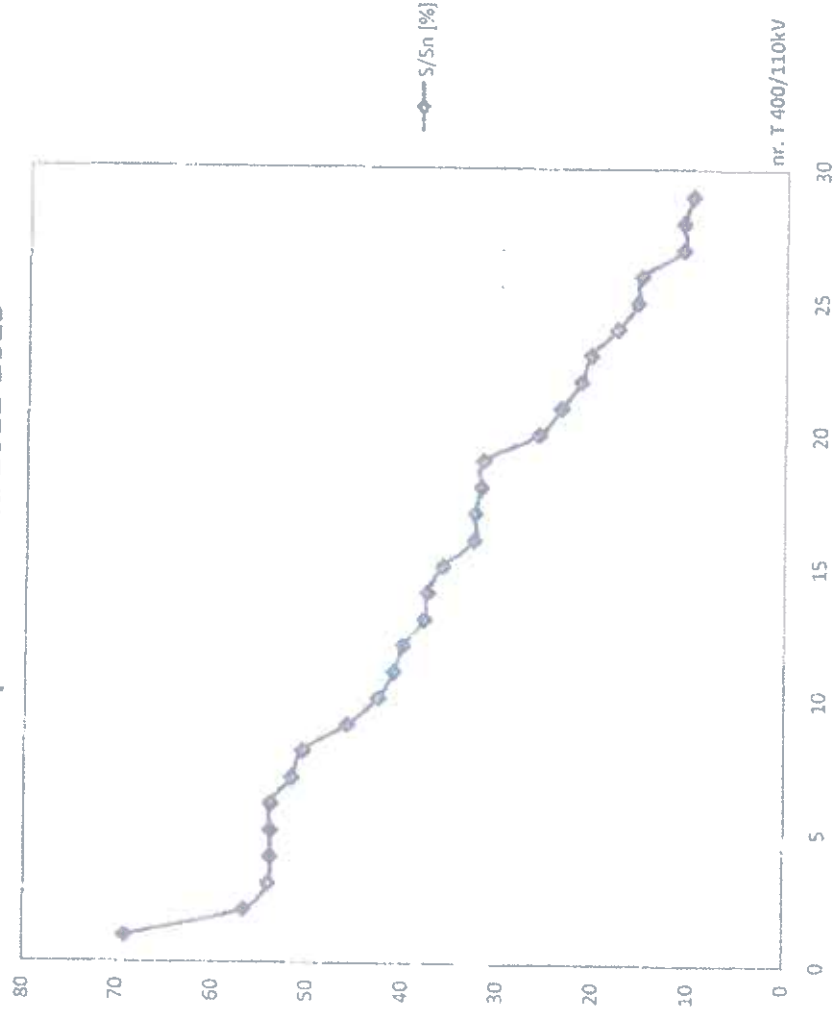
Observatie

Sn=400MVA, cu exceptia AT1,2 Portile de Fier, pentru care Sn=500MVA

AT3 L. Sarat era in rezerva pentru reducerea cpt-ului.

AT3 Mintia era retras din exploatare in iarna 2012-2013

Încarcarea transformatoarelor 400/110kV, raportata la Sn, pentru iarna 2012-2013



Anexa B-4, tabel 4

Nr. crt.	T 400/110kV	S [MVA]	S/Sn [%]
1	T CLUJ EST	173	69
2	T2 SUCEAVA	142	57
3	T4 SIBIU SUD	135	54
4	T1 TARIVERDE	135	54
5	T2 TARIVERDE	135	54
6	T3 TARIVERDE	135	54
7	T DIRSTE	129	52
8	T2 ORADEA SUD	127	51
9	T1 DOMNESTI	115	46
10	T1 BRASOV	107	43
11	T2 DOMNESTI	102	41
12	T2 SMIRDAN	100	40
13	T ROMAN NORD	95	38
14	T5 DOMNESTI	94	38
15	T1 STUPINA	89	36
16	T1 TULCEA VEST	82	33
17	T2 TULCEA VEST	82	33
18	T3 G. IALOMITEI	80	32
19	T2 BRASOV	80	32
20	T1 RAHMAN	65	26
21	T2 PELICANU	59	24
22	T1 SMIRDAN	54	22
23	T DRAGANESTI OLT	52	21
24	T1 PELICANU	44	18
25	T BACAU SUD	39	16
26	T1 MEDGIDIA	38	15
27	T1 CONSTANTA NORD	27	11
28	T2 CONSTANTA NORD	27	11
29	T ARAD	25	10

35

Observatii

Sn=250MVA

In statiile in care se mentine in rezerva o unitate de transformare pentru reducerea cp, s-a considerat in functiune unitatea conform studiului de planificare operationala a functionarii SEN in iarna 2012-2013.

(T4 G.Ialomitei, T2 Medgidia in rezerva)

Anexa B-4, tabel 5

Nr. crt.	AT 220/110kV	S [MVA]	S/Sn [%]
1	AT1 UNGHENI	117	58
2	AT FOCSANI VEST	109	54
3	AT2 TIRGOVISTE B	99	50
4	AT3 TIRGOVISTE B	99	50
5	AT1 ARAD	99	49
6	AT2 FUNDENI	189	47
7	AT1 FAJ	92	46
8	AT1 FUNDENI	183	46
9	AT MUNTENI	90	45
10	AT1 GHIZDARU	88	44
11	AT2 BAJA MARE 3	88	44
12	AT FANTANELE	87	44
13	AT1 BAJA MARE 3	84	42
14	AT SAIRDANESTII	83	42
15	AT VETIS	81	40
16	AT STALPU	79	40
17	AT1 BRAZI	76	38
18	AT1 TIMISOARA	75	37
19	AT2 BRAZI	76	37
20	AT2 TIMISOARA	74	37
21	AT IERNUT	73	37
22	AT PAROSENI	44	36
23	AT2 GRADISTE	89	35
24	AT LOTRU	50	34
25	AT CETATE	67	34
26	AT SACALAZ	66	33
27	AT2 IAZ	64	32
28	AT1 CLUJ FLORESTI	64	32
29	AT1 T. MAGURELE	62	31
30	AT1 GHEORGHIEI	62	31
31	AT2 ALBA IULIA	62	31
32	AT TG. JIU	62	31
33	AT1 BRADU	60	30
34	AT1 ALBA IULIA	60	30
35	AT2 CLUJ FLORESTI	57	29
36	AT1 BARBOSI	54	27
37	AT PITESTI SUD	49	25
38	AT BARU MARE	49	24
39	AT SALAJ	47	24
40	AT3 GUTINAS	46	23
41	AT1 L. SARAT	46	23
42	AT BORZESTI	45	22
43	AT TELEAJEN	45	22
44	AT CALAFAT	43	21
45	AT1 AREFU	36	18
46	AT2 L. SARAT	35	17
47	AT STUPAREI	32	16
48	AT2 RESITA	31	15
49	AT2 MINTIA	30	15
50	AT1 MINTIA	30	15
51	AT1 ISALNITA	29	15
52	AT RIURENI	25	12
53	AT STEJARU	23	12
54	AT3 PESTIS	23	11
55	AT2 BUCURESTI SUD	22	11
56	AT FILESI	21	10
57	AT1 HASDAT	20	10
58	AT2 HASDAT	20	10
59	AT1 BUCURESTI SUD	18	9
60	AT2 DUMBRAVA	17	8
61	AT1 DROBETA	15	8
62	AT2 DROBETA	15	8
63	AT SUCEAVA	13	6
64	AT1 IAZ	11	6
65	AT1 CRAIOVA	5	2
66	AT MOSTISTEA	3	2

Observatii

Sn=200MVA cu urmatoarele exceptii:

AT1,2 Fundeni: 400MVA

AT Lotru: 150MVA

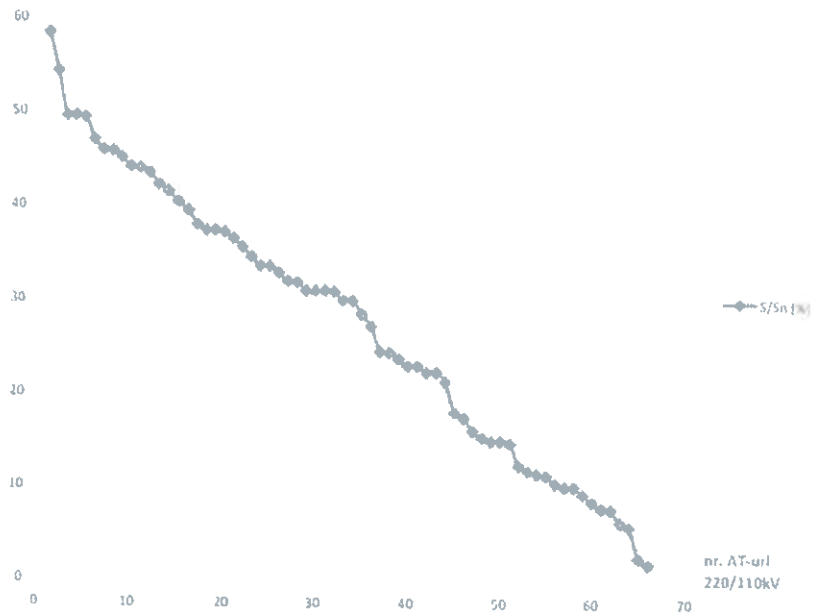
AT Paroseni: 125MVA

AT Tihau: 100MVA (in rezerva)

In statiile in care se mentioneaza in rezerva o unitate de transformare 220/110kV pentru reducerea cpt, s-a considerat in functie unitatea conform studiului de planificare operationala si functionarii SEN in iarna 2012-2013.

Diagrama 5

Incarcarea autotransformatoarelor
220/110kV,
raportata la Sn,
pentru iarna 2012-2013

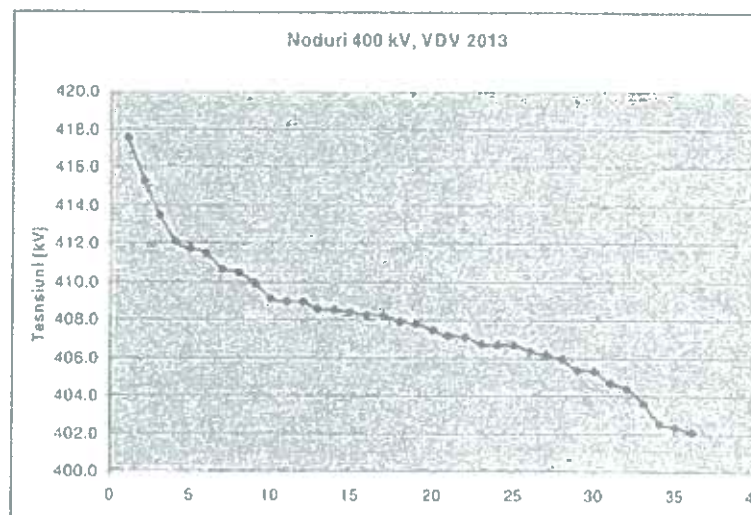


TENSIUNI RET - VDV 2013

Tabel 1

Nr. crt.	Nume	U [kV]
1	PORTILE DE FIER	417.6
2	URECHESTI	415.3
3	SIBIU SUD	413.4
4	DRAGANESTI OLT	412.0
5	TANTARENI A, B	411.7
6	SLATINA	411.4
7	BRASOV	410.6
8	MINTIA	410.4
9	DARSTE	409.9
10	RAHMAN	409.1
11	IERNUT	409.0
12	STUPINA	408.9
13	BRADU	408.6
14	GADALIN	408.5
15	BACAU SUD	408.4
16	GUTINAS	408.2
17	ISACCEA	408.2
18	CLUJ EST	407.9
19	ROMAN NORD	407.8
20	TARIVERDE	407.4
21	SMIRDAN	407.1
22	TULCEA VEST	407.1
23	DOMNESTI	406.7
24	BRAZI VEST	406.6
25	LACU SARAT	406.6
26	BUCURESTI SUD	406.3
27	ROSIORI	406.2
28	NADAB	405.9
29	SUCEAVA	405.4
30	ARAD	405.3
31	ORADEA SUD	404.7
32	GURA IALOMITEI	404.4
33	CONSTANTA NORD	403.6
35	PELICANU	402.5
36	CERNAVODA	402.3
37	MEDGIDIA SUD	402.1

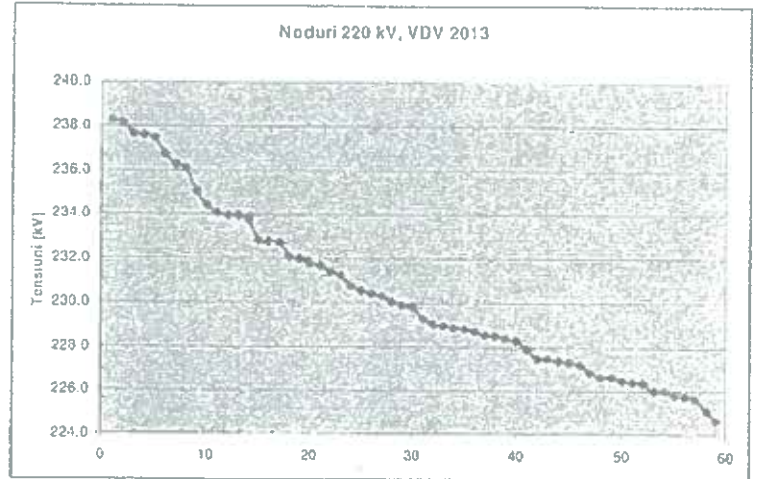
Diagrama 1



Tabel 2

Nr. crt.	Nume	U [kV]
1	ISALNITA	238.2
2	LOTRU	238.1
3	CETATE	237.6
4	PORTILE DE FIER	237.6
5	CRAIOVA NORD	237.5
6	CALAFAT	236.7
7	GRADISTE	236.2
8	SLATINA	236.1
9	AREFU	235.0
10	ARAD	234.4
11	URECHESTI	234.1
12	CALEA ARADULUI	234.0
13	RIURENI	233.9
14	STUPAREI	233.8
15	BRADU	232.9
16	SARDANESTI	232.8
17	PITESTI SUD	232.7
18	MINTIA	232.1
19	TURNU MAGURELE	232.0
20	GUTINAS	231.8
21	SUCEAVA	231.7
22	TARGU JIU NORD	231.4
23	PESTIS	231.3
24	SACALAZ	230.8
25	TARGOVISTE A	230.6
26	LACU SARAT	230.4
27	TIMISOARA	230.3
28	HASDAT	230.1
29	DUMBRAVA	229.9
30	PAROSENII	229.8
31	STEJARU	229.3
32	GHIZDARU	229.0
33	BARU MARE	229.0
34	RESITA	228.9
35	BRAZI VEST	228.8
36	FILESTI	228.7
37	BARBOSI	228.6
38	MUNTENI VEST	228.5
39	IAZ	228.4
40	FOCSANI VEST	228.3

Diagrama 2



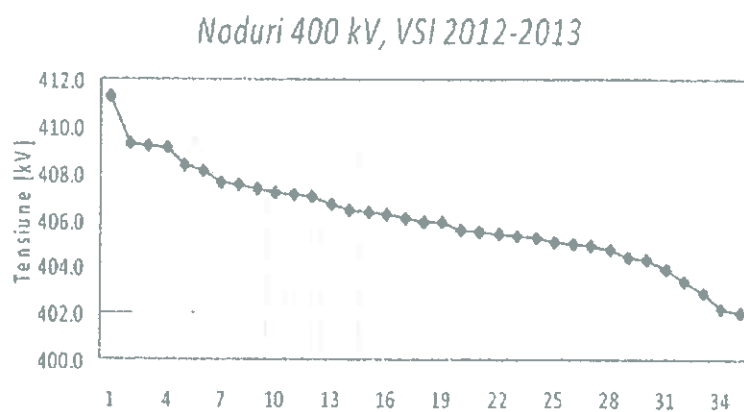
Nr. crt.	Nume	U [kV]
41	BUCURESTI SUD	227.9
42	ROSIORI	227.5
43	TELEAJEN	227.5
44	MOSTISTEA	227.3
45	IERNUT	227.3
46	FAI	227.2
47	FUNDENI BARA B	226.9
48	BAIA MARE	226.6
49	FUNDENI BARA A	226.6
50	GHEORGHENI	226.5
51	CLUJ FLORESTI	226.5
52	STALPU	226.4
53	ALBA IULIA	226.0
54	VETIS	226.0
55	TIHAU	225.8
56	TARGOVISTE B	225.8
57	UNGHENI	225.6
58	FANTANELE	225.2
59	SALAJ	224.7

TENSIUNI RET VSI 2012/2013

Tabel 1

Nr. crt.	Nume	U [kV]
1	PORTILE DE FIER	411.3
2	URECHESTI	409.3
3	RAHMAN	409.2
4	STUPINA	409.0
5	ISACCEA	408.3
6	SIBIU SUD	408.0
7	TARIVERDE	407.6
8	PELICANU	407.4
9	LACU SARAT	407.3
10	SMARDAN	407.2
11	TULCEA	407.1
12	BUCURESTI SUD	407.0
13	BRASOV	406.6
14	TANTARENI	406.4
15	GURA IALOMITEI	406.3
16	BACAU SUD	406.2
17	GUTINAS	406.0
18	CONSTANTA NORD	405.9
19	DARSTE	405.9
20	MINTIA	405.5
21	SLATINA	405.5
22	ROMAN NORD	405.4
23	CERNAVODA	405.3
24	MEDGIDIA SUD	405.2
25	DRAGANESTI OLT	405.1
26	DOMNESTI	405.0
27	GADALIN	404.9
28	IERNUT	404.7
29	CLUJ EST	404.4
30	BRADU	404.3
31	SUCEAVA	403.8
32	ROSIORI	403.4
33	BRAZI VEST	402.8
34	ARAD	402.2
35	ORADEA SUD	402.0

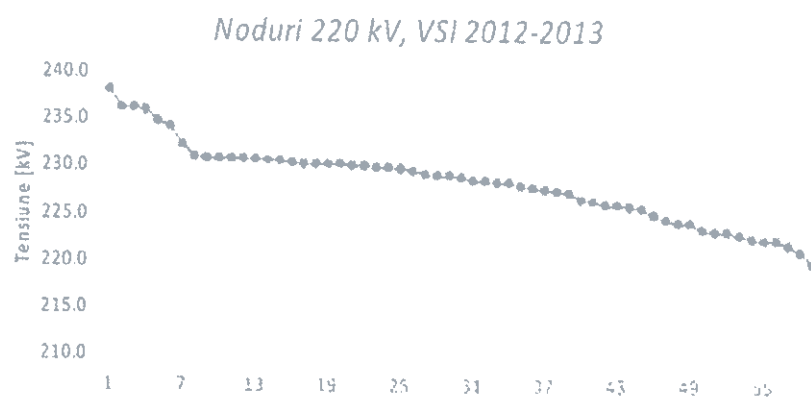
Diagrama 1



Tabel 2

Nr. crt.	Nume	U [kV]
1	LOTRU	237.7
2	CETATE	235.8
3	PORTILE DE FIER	235.8
4	CALAFAT	235.7
5	ARAD	234.3
6	CALEA ARADULUI	233.8
7	LACU SARAT	231.9
8	SACALAZ	230.6
9	ISALNITA	230.5
10	AREFU	230.5
11	URECHESTI	230.4
12	RAURENI	230.4
13	STUPAREI	230.4
14	BRADU	230.2
15	CRAIOVA NORD	230.2
16	TIMISOARA	230.0
17	FILESTI	229.9
18	FUNDENI BARA B	229.9
19	MOSTISTEA	229.9
20	PITESTI	229.8
21	BARBOSI	229.7
22	BUCURESTI SUD	229.6
23	MINTIA	229.6
24	TARGOVISTE A	229.6
25	GRADISTE	229.3
26	SLATINA	229.1
27	PESTIS	228.8
28	BRAZI VEST	228.7
29	SUCEAVA	228.6
30	RESITA	228.5
31	IAZ	228.2
32	TURNU MAGURELE	228.1
33	GUTINAS	228.0
34	GHIZDARU	228.0
35	SARDANESTI	227.5
36	TARGU JIU	227.4
37	HASDAT	227.2
38	FUNDENI BARA A	227.1
39	TELEAJEN	226.9
40	DUMBRAVA	226.1
41	FOCSANI VEST	225.9
42	STALPU	225.6
43	FAI	225.5
44	STEJARU	225.5
45	TARGOVISTE	225.3
46	ROSIORI	224.5
47	PAROENI	224.0
48	BARU MARE	223.7
49	MUNTENI VEST	223.6
50	VETIS	223.0
51	BAIA MARE	222.9
52	ALBA IULIA	222.8
53	IERNUT	222.5
54	TIHAU	222.1
55	CLUJ FLORESTI	221.9
56	GHEORGHENI	221.9
57	SALAJ	221.3
58	UNGHENI	220.7
59	FANTANELE	219.4

Diagrama 2



2012				Anexa B-7
Denumirea stației	Tensiunea nominală U_n [kV]	Valoarea curentului de scurtcircuit I_3 [kA]	Puterea de scurtcircuit S_3 [MVA]	Curent nominal de rupere al întreruptoarelor I_{rupere} [kA]
Tânăreni	400	30.78	21325	50.0
Porțile de Fier	400	22.86	15838	40.0
Urechești	400	19.83	13739	50.0
Lacu Sărat	400	17.66	12235	40.0
Smârdan	400	17.1	11847	31.5
Cernavodă CNE	400	17.1	11847	50.0
Isaccea	400	17.43	12076	31.5
București Sud	400	17.14	11875	40.0
Slatina	400	17.22	11930	40.0
Gura Ialomiței	400	16.74	11598	40.0
Domnești	400	14.35	9942	31.5
Sibiu	400	14.94	10351	40.0
Brasov	400	14.12	9783	40.0
Gutinaș	400	12.19	8445	40.0
Tulcea	400	13.18	9131	31.5
Medgidia Sud	400	13.05	9041	31.5
Dârste	400	12.72	8813	31.5
Mintia	400	12.36	8563	40.0
Brazi	400	13.53	9374	40.0
Iernut	400	11.29	7822	40.0
Arad	400	13.93	9651	40.0
Constanța Nord	400	11.24	7787	40.0
Brad	400	10.56	7316	31.5
Roșiori	400	11.06	7663	40.0
Drăgănești Olt	400	10.37	7185	31.5
Pelicanu	400	9.67	6700	31.5
Gădălin	400	9.09	6298	40.0
Nădab	400	13.56	9395	40.0
Bacău Sud	400	8.12	5626	40.0
Oradea Sud	400	9.97	6907	40.0
Cluj Est	400	7.53	5217	31.5
Roman Nord	400	5.99	4150	40.0
Tariverde	400	10.5	7275	40.0
Suceava	400	4	2771	40.0
Mintia	220	32.39	12342	40.0
Porțile de Fier I	220	30.3	11546	40.0
București Sud	220	23.29	8875	31.5
Lacu Sărat	220	19.82	7552	40.0
Pestiș	220	20.52	7819	40.0
Iernut	220	21.32	8124	40.0
Fundeni	220	17.2	6554	31.5
Hășdat	220	19.51	7434	31.5
Brazi	220	20.48	7804	40.0
Gutinaș	220	17.82	6790	40.0
Brad	220	19.42	7400	31.5
Slatina	220	19.97	7610	40.0
Ișalnița	220	19.42	7400	40.0
SRA ALRO Slatina	220	19.08	7270	31.5
Craiova Nord	220	19.77	7533	31.5
Borzești	220	15.99	6093	31.5
Filești	220	13.26	5053	31.5
Turnu Severin	220	16.02	6104	31.5
Barboși	220	12.78	4870	31.5
Pitești Sud	220	14.83	5651	40.0
Grădiște	220	15.02	5723	31.5
Ungheni	220	14.45	5506	31.5

Denumirea stației	Tensiunea nominală U_n [kV]	Valoarea curentului de scurtcircuit I_3 [kA]	Puterea de scurtcircuit S_3 [MVA]	Curent nominal de rupere al întreruptoarelor I_{rupere} [kA]
Hunedoara Oțelărie 2	220	13.73	5232	31.5
Târgoviște - B #	220	16.12	6143	40.0
Sibiu Sud	220	9.74	3711	40.0
Târgoviște - A #	220	16.05	6116	40.0
Hunedoara Oțelărie 1	220	12.16	4634	31.5
Reșița	220	12.2	4649	31.5
Timișoara	220	12.41	4729	31.5
Cluj Florești	220	11.57	4409	31.5
Arad	220	12.49	4759	31.5
Baru Mare	220	11.11	4233	31.5
Târgu Jiu	220	11.26	4291	40.0
Teleajen	220	11.44	4359	31.5
Alba Iulia	220	10.4	3963	31.5
Paroșeni	220	10.64	4054	40.0
Ghizdaru	220	10.82	4123	31.5
Stupărei	220	10.84	4131	40.0
Arefu	220	10.57	4028	31.5
Lotru**	220	10.56	4024	40.0
Răureni	220	10.67	4066	31.5
Oțelărie Reșița	220	10.22	3894	31.5
Rețezat	220	9.78	3727	31.5
Râul Mare*	220	9.78	3727	50.0
Fântânele	220	9.4	3582	40.0
Roșiori	220	9.61	3662	31.5
Calea Aradului	220	8.83	3385	40.0
Săcălaz	220	9.35	3563	31.5
Sărdănești	220	8.93	3403	40.0
Baia Mare	220	9.2	3506	40.0
Dumbrava	220	8.45	3220	31.5
Mostiștea	220	8.59	3273	40.0
Focșani Vest	220	7.56	2881	31.5
Mărișelu	220	7.86	2995	40.0
Câmpia Turzii	220	7.79	2968	31.5
Iaz	220	7.29	2778	31.5
Stejaru	220	7.83	2984	31.5
Iași FAI	220	7.15	2725	40.0
Turnu Măgurele	220	7.45	2839	40.0
Tihău	220	6.93	2641	31.5
Munteni	220	6.12	2332	31.5
Stâlpu	220	6.18	2355	40.0
Gheorghieni	220	6.34	2416	40.0
Șugag	220	5.35	2039	40.0
Vetiș	220	5.48	2088	40.0
Cetate #	220	5.69	2168	31.5
Gâlceag	220	5.25	2001	40.0
Sălaj	220	4.96	1890	31.5
Calafat	220	4.28	1631	31.5
Suceava	220	4.61	1757	31.5
Rahman***	400	10.92	7566	40.0
Stupina****	400	10.34	7164	40.0

* în CHE Râul Mare pe grupuri întreruptoarele au $I_{rupere} = 50$ kA

**LEA Sibiu 1, 2 de 31.5 kA

*** 100 MW doar instalați

schimbat schema monofilara

**** 318 MW instalați CEE Targusor, Nicolae Balcescu, Targusor-Nicolae-Balcescu

Actualizare 2012

Situația calificării grupurilor și a furnizorilor pentru realizarea serviciilor tehnologice de sistem

Serviciul tehnologic asigurarea rezervei de reglaj secundar:

Figura 1 - Furnizorul S.C. Hidroelectrica S.A:

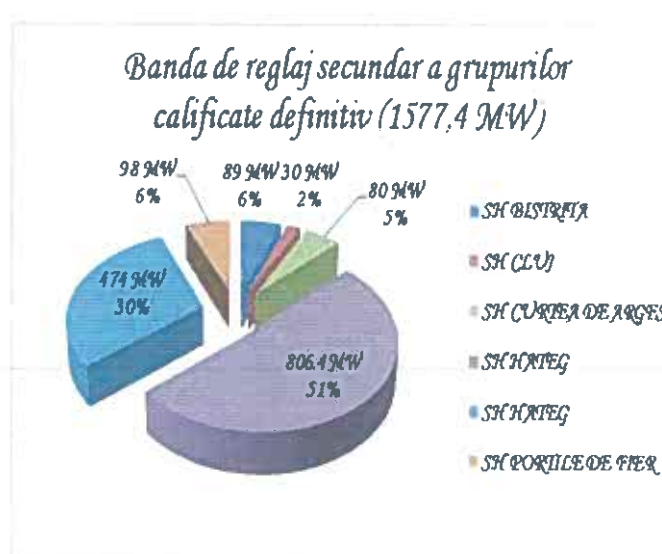
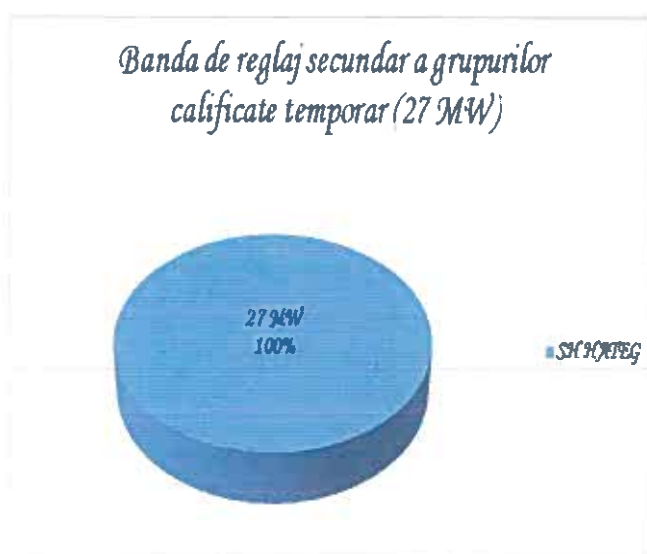
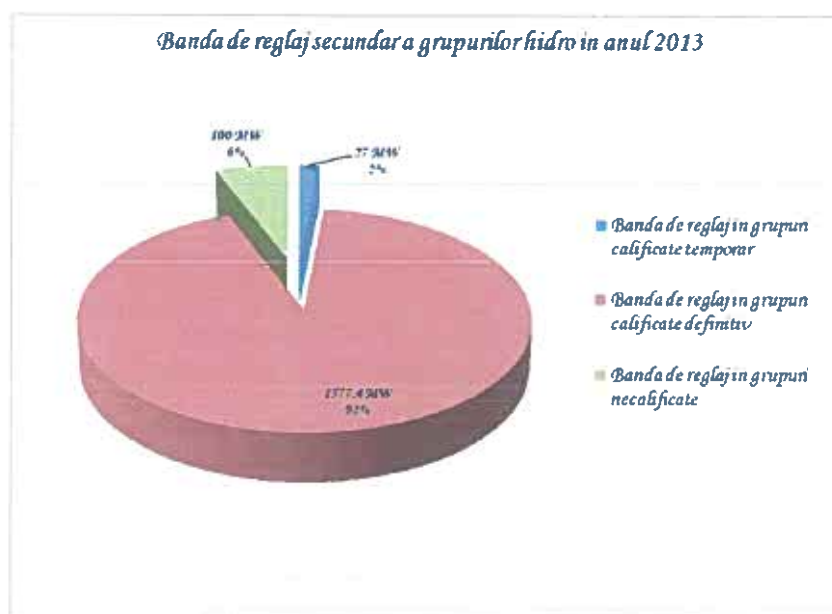
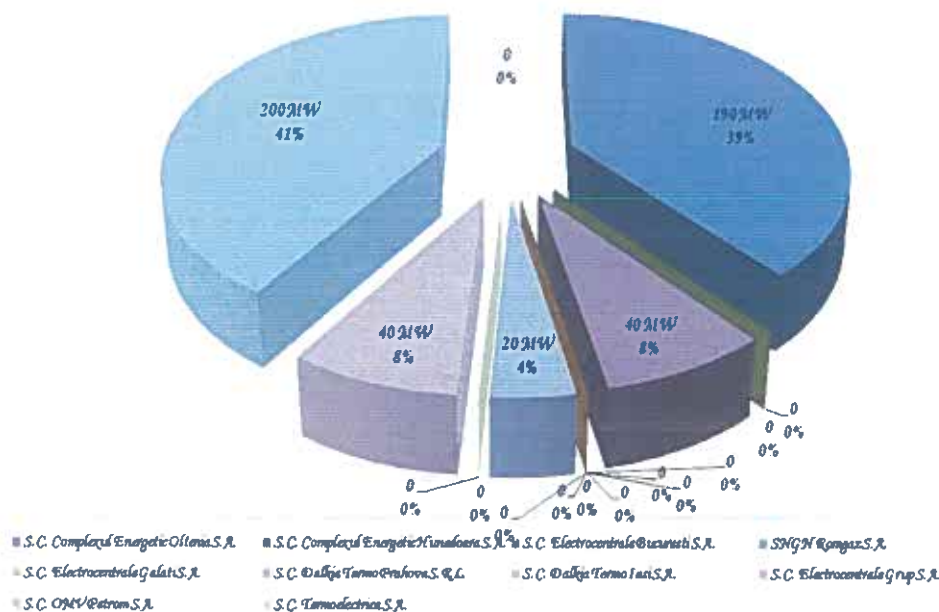
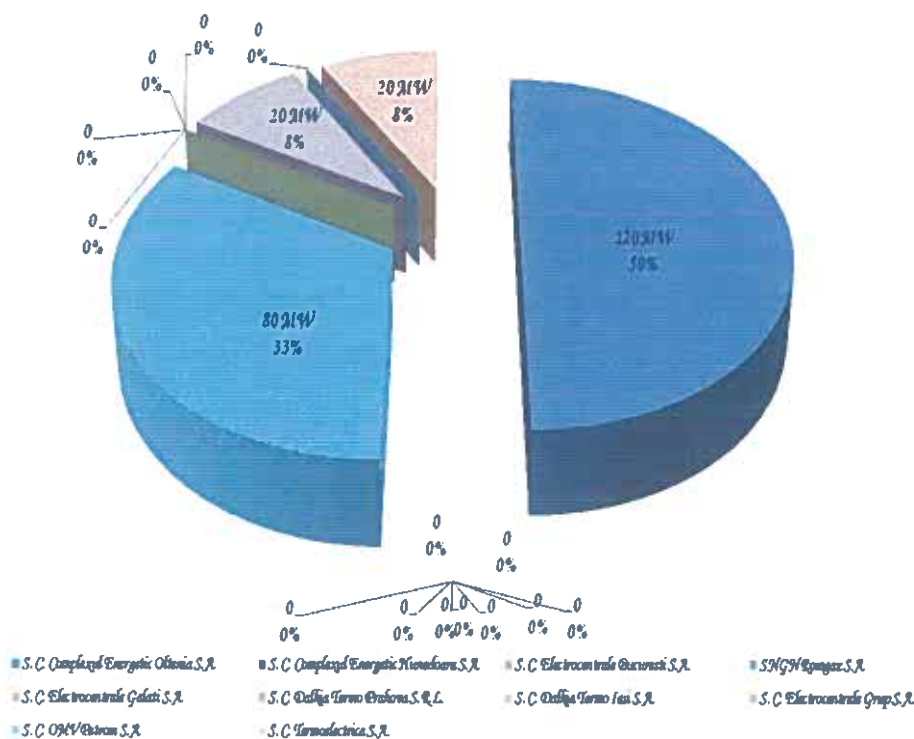


Figura 2 - Furnizorii S.C. Termoelectrica S. A, S.C. Electrocentrale București S.A, S.C. Complexul Energetic Oltenia SA, S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A, S.C. Electrocentrale Galați S.A., S.C. OMV Petrom S.A., S.C. Electrocentrale Grup SA S.C., S.N.C.N. Romgaz S.A., Dalkia Termo Prahova S.R.L.,

Distributia rezervei de reglaj secundar intre societati cu grupuri calificate definitiv (490 MW)



Distributia rezervei de reglaj secundar intre societati cu grupuri calificate temporar (240 MW)



Serviciul tehnologic asigurarea rezervei de reglaj terțiar rapid:

Figura 3 - Furnizorul S.C. Hidroelectrica S.A:

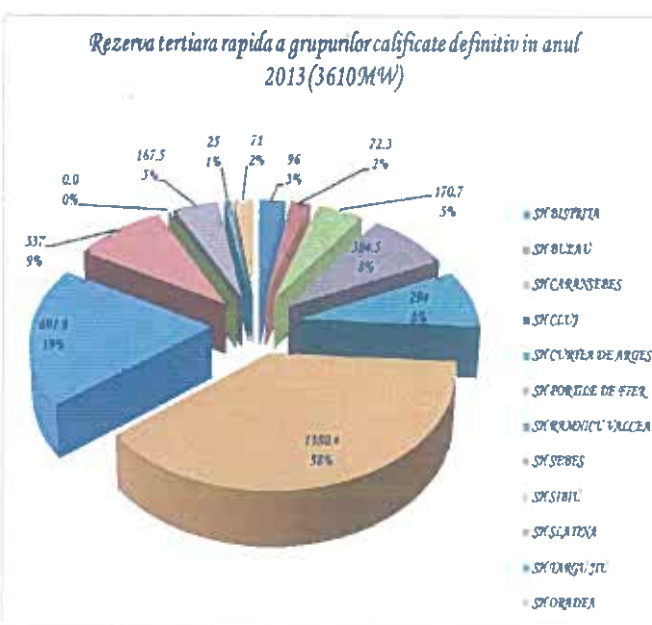
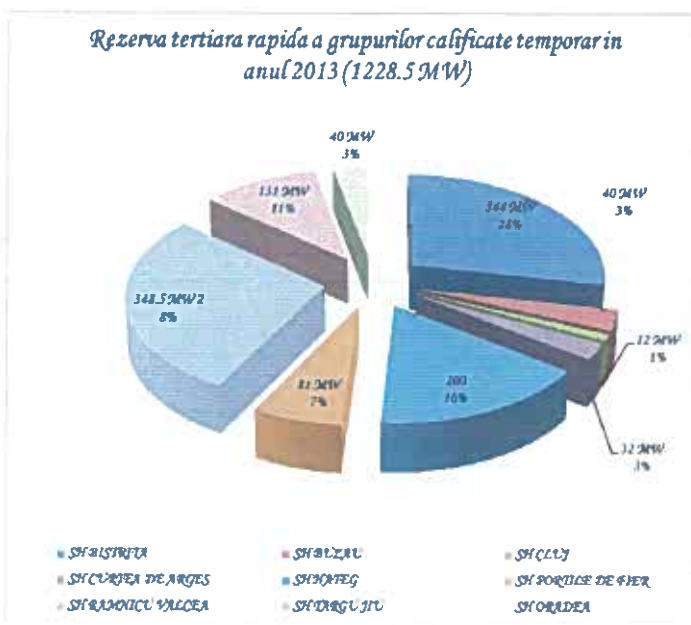
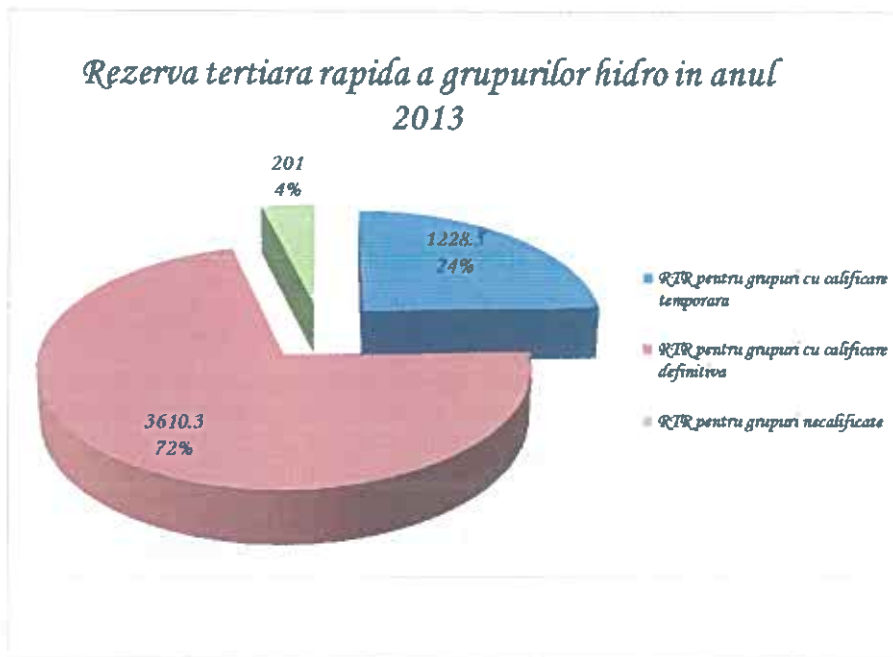
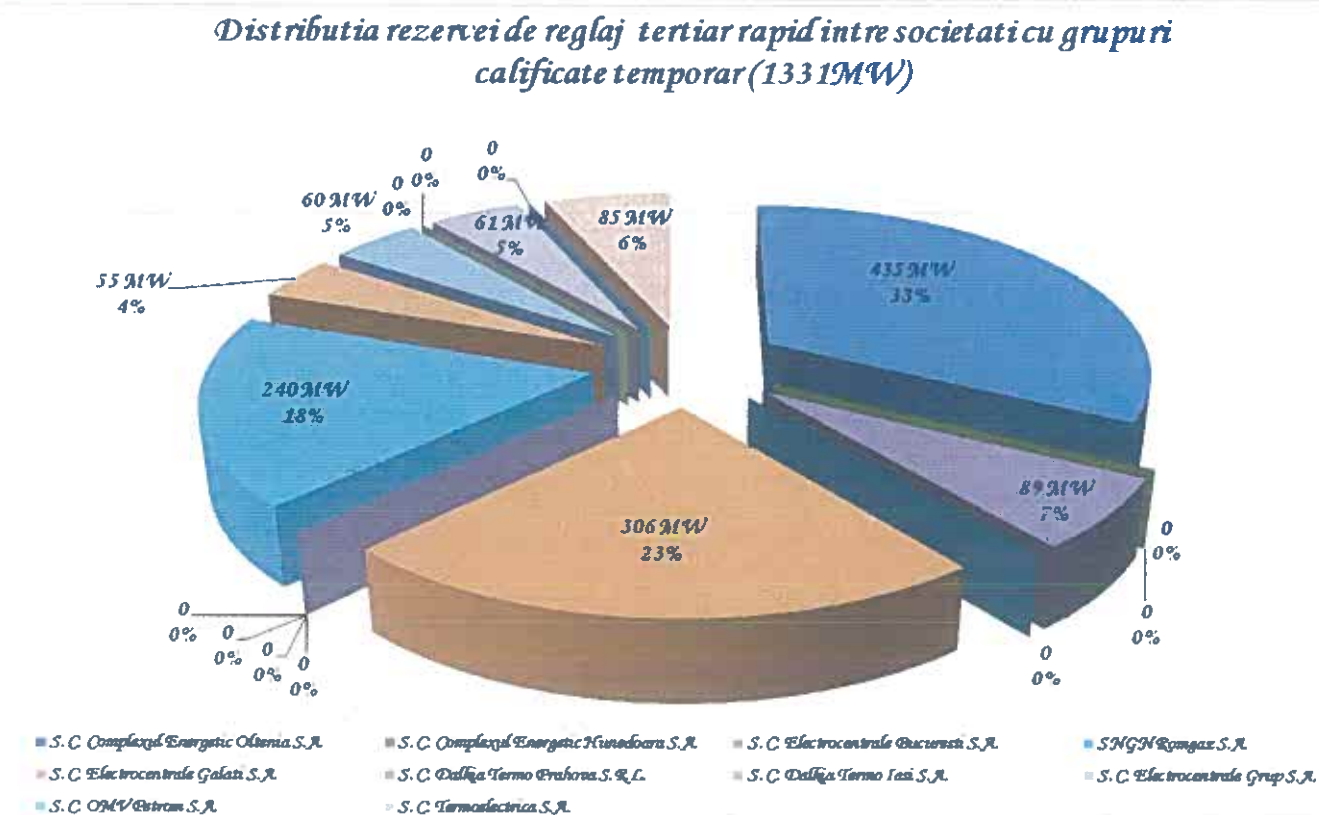
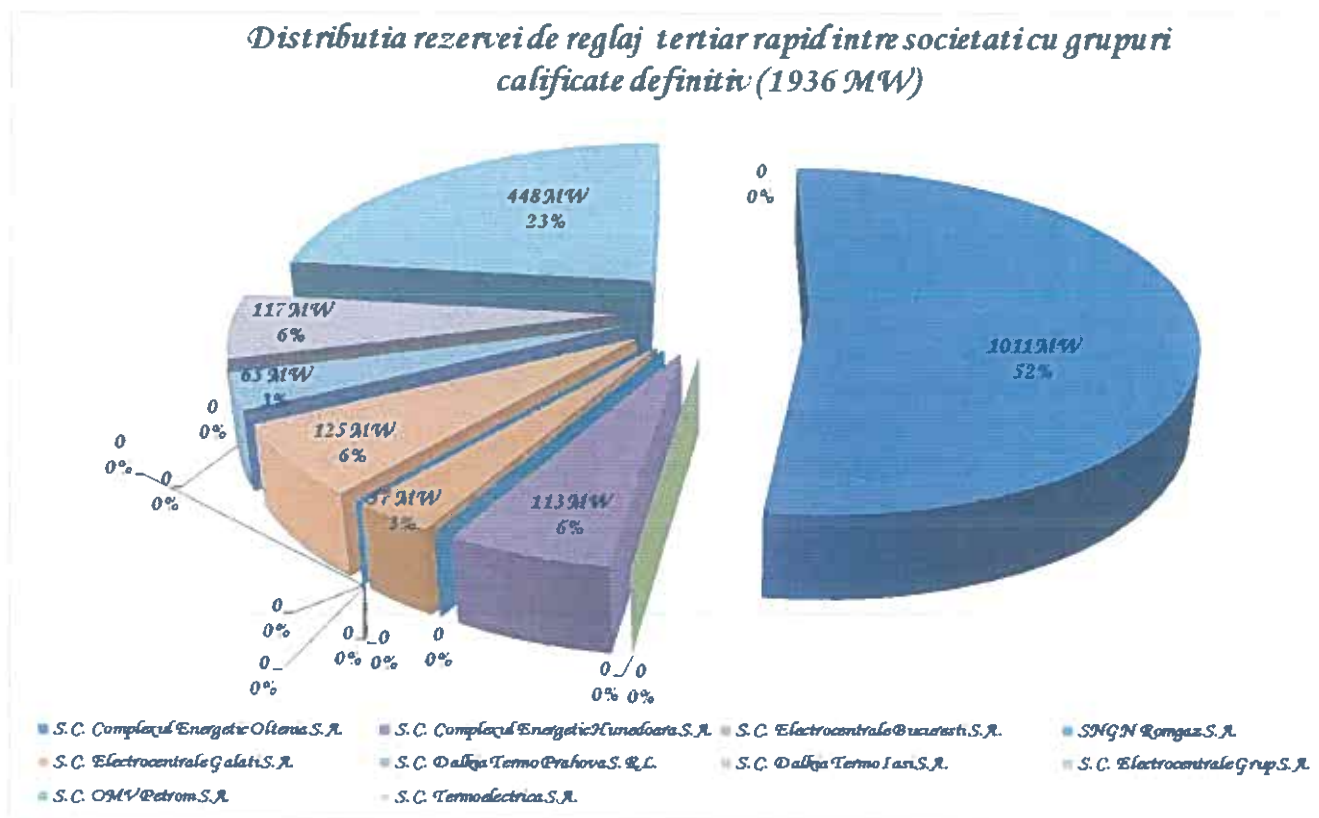


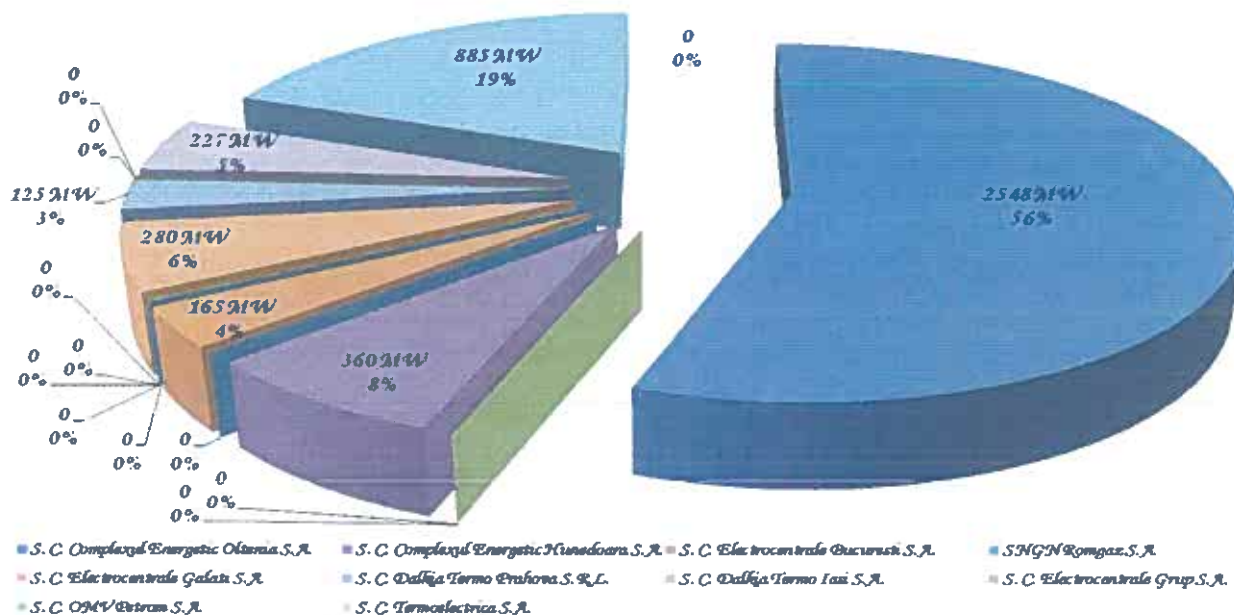
Figura 4 - Furnizorii S.C. Termoelectrica S. A, S.C. Electrocentrale București S.A, S.C. Complexul Energetic Oltenia SA, S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A, S.C. Electrocentrale Galați S.A., S.C. OMV Petrom S.A., S.C. Electrocentrale Grup SA S.C., S.N.C.N. Romgaz S.A., Dalkia Termo Prahova S.R.L.:



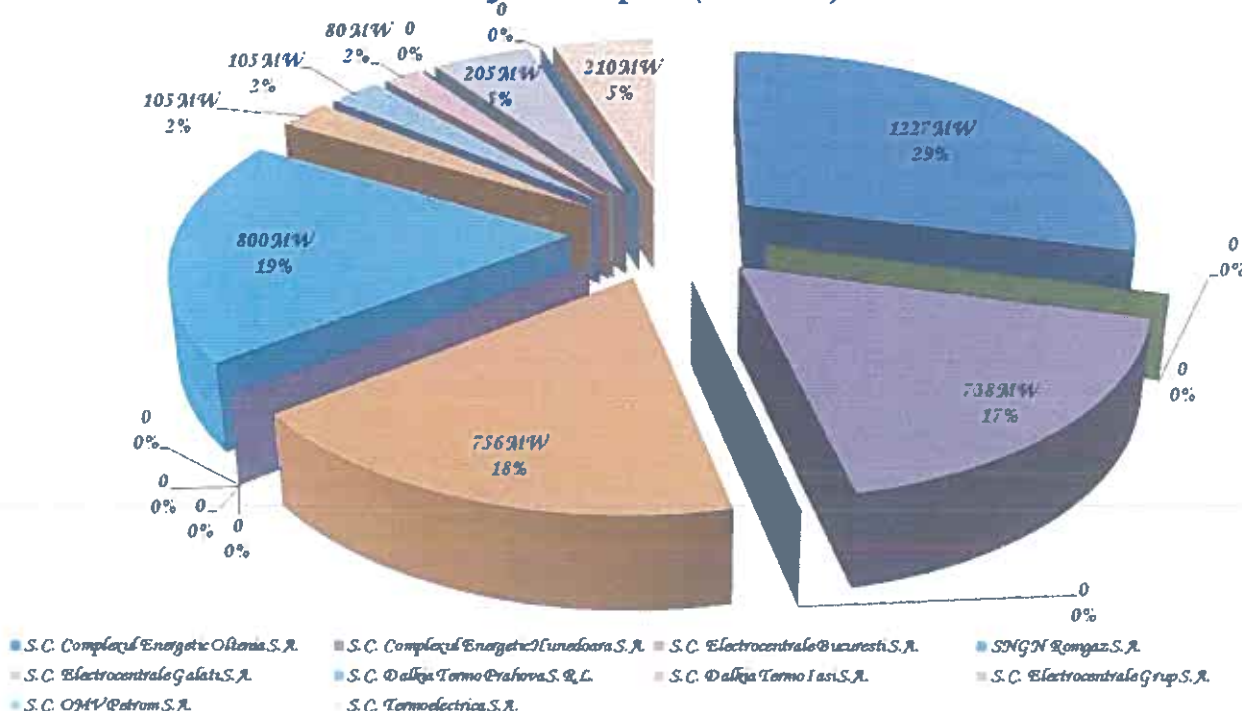
Serviciul tehnologic asigurarea rezervei terțiare lentă:

Figura 5 - S.C. Termoelectrica S. A, S.C. Electrocentrale București S.A, S.C. Complexul Energetic Oltenia SA, S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A, S.C. Electrocentrale Galați S.A., S.C. OMV Petrom S.A., S.C. Electrocentrale Grup SA S.C., S.N.C.N. Romgaz S.A., Dalkia Termo Prahova S.R.L.:

Distributia rezervei de reglaj terțiar lent între societati cu grupuri calificate definitiv (4590 MW)



Distributia rezervei de reglaj terțiar lent între societati cu grupuri calificate temporar (4226 MW)



Serviciul tehnologic asigurarea puterii reactive în banda secundară de reglaj a tensiunii

Figura 6: Furnizorul S.C. Hidroelectrica S.A.

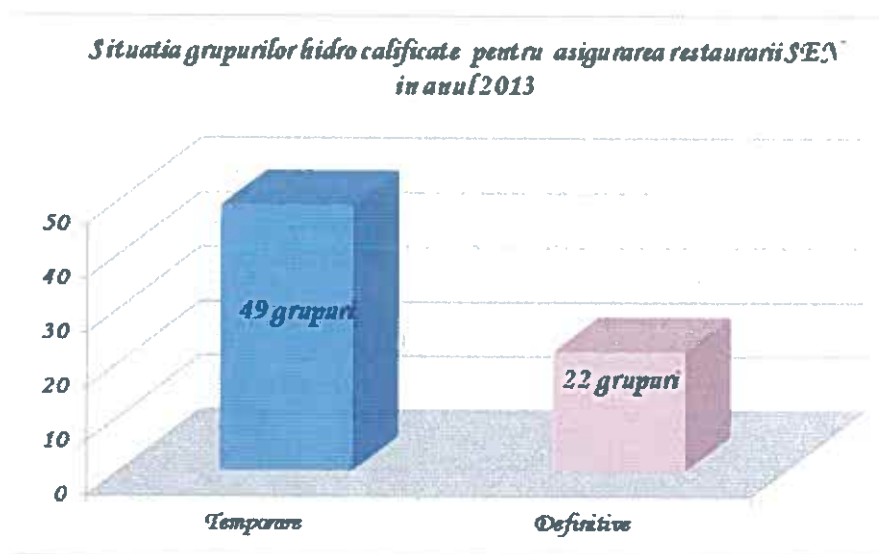
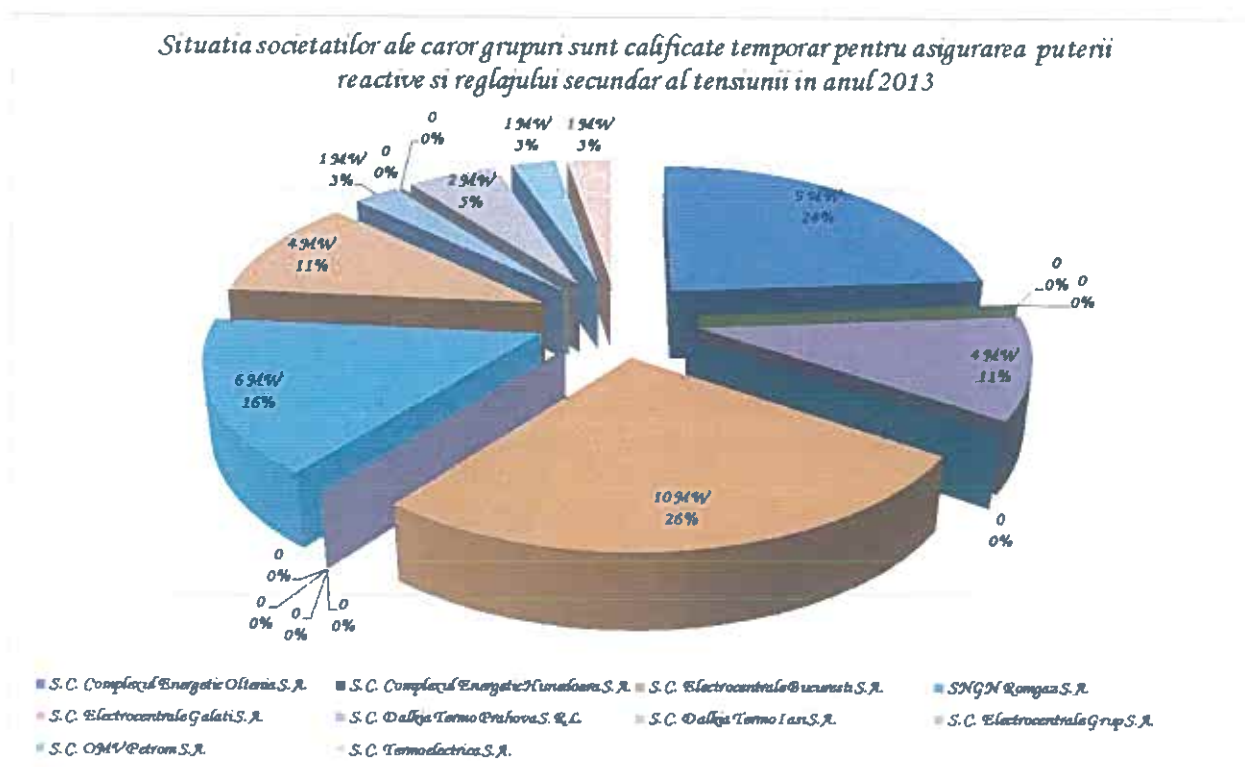


Figura 7: S.C. Termoelectrica S. A, S.C. Electrocentrale București S.A, S.C. Complexul Energetic Oltenia SA, S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A, S.C. Electrocentrale Galați S.A., S.C. OMV Petrom S.A., S.C. Electrocentrale Grup SA S.C., S.N.C.N. Romgaz S.A., Dalkia Termo Prahova S.R.L.:



Serviciul tehnologic: restaurarea SEN la rămânerea fără tensiune, în cazul unor avarii extinse sau căderii totale a sistemului

Fig 8: Furnizorul S.C. Hidroelectrica S.A.

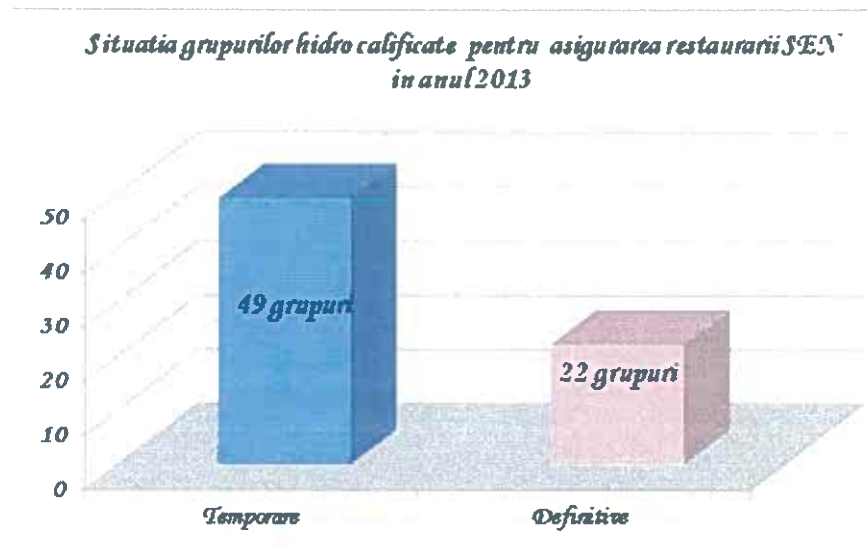
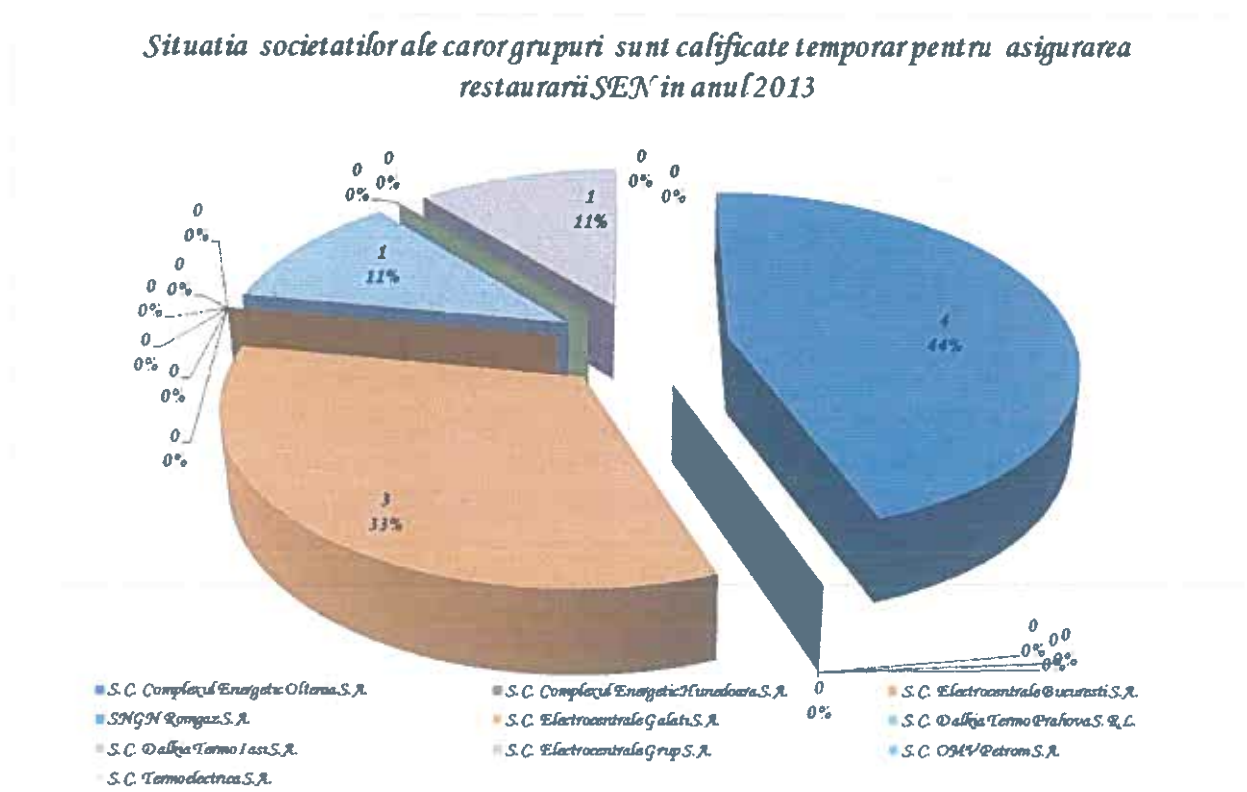


Fig 9: S.C. Termoelectrica S. A, S.C. Electrocentrale București S.A, S.C. Complexul Energetic Oltenia SA, S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A, S.C. Electrocentrale Galați S.A., S.C. OMV Petrom S.A., S.C. Electrocentrale Grup SA S.C., S.N.C.N. Romgaz S.A., Dalkia Termo Prahova S.R.L.:



Proгноза consumului de energie electrică pe zone [MW]

Anexa C-1

JUD	2014											2018											2023										
	PSV1	QSV1	PVDV	QVDV	PGNV	QGNV	PVS1	QVS1	PVSV	QVSV	PGNV	QGNV	PVS1	QVS1	PVSV	QVSV	PGNV	QGNV	PVS1	QVS1	PVSV	QVSV	PGNV	QGNV									
Total Bacau	215.2289	60.21666	174.9683	60.16607	133.8434	50.81601	218.5606	61.12588	177.7008	61.09628	135.9267	51.60088	229.7918	65.67085	185.3574	64.30516	142.2097	54.35927	215.2289	60.21666	174.9683	60.16607	133.8434	50.81601	218.5606								
Total Botosani	77.82089	13.8281	50.4675	16.25054	31.28985	8.69041	79.06602	14.04934	51.27498	16.51054	31.79049	8.819237	80.64734	14.33033	52.30048	16.84075	32.4263	8.995882	77.82089	13.8281	50.4675	16.25054	31.28985	8.69041	79.06602								
Total Iasi	183.3989	48.4488	136.2623	49.96283	85.39101	29.87676	193.3333	52.61424	143.3632	53.14548	89.73746	31.79816	204.0599	56.98897	151.0529	56.54397	94.45281	33.84864	183.3989	48.4488	136.2623	49.96283	85.39101	29.87676	193.3333								
Total Nearnt	148.4754	50.77031	105.4771	44.51234	74.18723	37.54689	150.851	51.58263	107.1647	45.22453	75.37422	38.14604	180.868	56.00454	114.1205	48.45982	79.76921	40.30544	148.4754	50.77031	105.4771	44.51234	74.18723	37.54689	150.851								
Total Suceava	174.8194	40.374	123.1407	48.4488	86.09756	31.69359	184.8165	44.41024	130.735	51.94781	90.09318	33.48868	195.1689	48.62089	139.0498	55.74747	96.84903	36.53737	174.8194	40.374	123.1407	48.4488	86.09756	31.69359	184.8165								
Total Vaslui	67.22271	6.66171	48.85254	11.8094	29.06928	6.25977	68.29827	6.768297	49.63418	11.99635	29.53439	6.358098	69.66424	6.903686	12.23831	6.02508	40.85325	5.485259	67.22271	6.66171	48.85254	11.8094	29.06928	6.25977	68.29827								
EOB Moldova	866.9662	220.2996	639.1684	231.15	439.8783	164.8716	894.7257	230.5506	659.8729	239.923	452.4564	170.1912	940.2002	248.5192	692.5079	254.1355	475.8322	180.5317	866.9662	220.2996	639.1684	231.15	439.8783	164.8716	894.7257								
TOTAL DB	231.92	91.612	225.784	101.92	206.96	91.52	248.1544	98.02484	241.5889	109.0544	221.4472	97.9264	266.708	105.3538	259.6516	117.208	238.004	105.248	231.92	91.612	225.784	101.92	206.96	91.52	248.1544								
TOTAL BZ	127.816	56.16	113.776	51.688	78	31.2	136.7631	60.0912	121.7403	55.30616	83.46	33.384	146.9884	64.584	130.8424	59.4412	89.7	35.88	127.816	56.16	113.776	51.688	78	31.2	136.7631								
TOTAL GL	284.024	109.824	267.8	106.08	218.712	90.376	303.9057	117.5117	286.546	113.5056	234.0218	96.70232	326.6276	126.2976	307.97	121.992	251.5188	103.9324	284.024	109.824	267.8	106.08	218.712	90.376	303.9057								
TOTAL BR	96.72	23.504	115.024	38.064	78.312	27.664	103.4904	25.14928	123.0757	40.72848	83.79384	29.60048	111.228	27.0296	132.2776	43.7736	90.0588	31.8136	96.72	23.504	115.024	38.064	78.312	27.664	103.4904								
TOTAL VN	100.152	25.272	71.76	21.84	43.16	16.848	107.1626	27.04104	76.7832	23.3688	46.1812	18.02736	115.1748	29.0628	82.524	25.116	49.634	19.3752	100.152	25.272	71.76	21.84	43.16	16.848	107.1626								
Muntlenia Nord	840.632	306.372	794.144	319.592	625.144	257.608	899.4762	327.818	849.7341	341.9634	668.9041	275.6406	966.7268	352.3278	913.2656	367.5308	718.9156	296.2492	840.632	306.372	794.144	319.592	625.144	257.608	899.4762								
TOTAL GIURGIU	70.01892	30.20281	39.43116	16.10539	29.23524	19.35144	75.79073	32.6925	42.68156	17.43299	31.64516	20.94662	83.67909	36.09516	47.12389	19.24743	34.93882	23.12676	70.01892	30.20281	39.43116	16.10539	29.23524	19.35144	75.79073								
TOTAL BUCURESTI	958.9136	272.4427	904.0687	319.5854	503.563	198.0299	1057.21	303.9952	999.7689	345.7296	552.2535	208.2683	1181.1217	340.3575	1106.269	382.7395	610.7097	230.9711	958.9136	272.4427	904.0687	319.5854	503.563	198.0299	1057.21								
TOTAL ILFOV	213.9687	84.43886	164.5913	58.36644	111.6349	34.95744	231.6066	91.39934	178.1589	63.17771	120.8372	37.83906	255.7124	100.9123	196.7018	69.7533	133.4141	41.77738	213.9687	84.43886	164.5913	58.36644	111.6349	34.95744	231.6066								
Muntlenia Sud	1242.901	387.0844	1108.091	394.0572	644.4322	252.3398	1364.607	427.187	1220.609	426.3403	704.7359	267.054	1520.608	477.3649	1350.094	471.7402	779.0626	295.8753	1242.901	387.0844	1108.091	394.0572	644.4322	252.3398	1364.607								
TOTAL ARAD	157.4728	42.17093	110.8951	47.14902	69.62183	25.44129	163.8669	43.88324	115.3979	49.06346	72.44875	26.47431	172.2257	46.12173	121.2843	51.56619	76.14436	27.82477	157.4728	42.17093	110.8951	47.14902	69.62183	25.44129	163.8669								
TOTAL Caras-Seve	120.1882	68.95876	144.5074	83.58699	124.7072	73.68182	125.0683	71.75876	150.3749	86.98096	129.7708	76.6736	134.0029	75.41918	158.0456	91.41786	136.3905	80.58472	120.1882	68.95876	144.5074	83.58699	124.7072	73.68182	125.0683								
TOTAL HUNEDOAR	166.2763	49.77088	98.08262	43.51747	81.14896	35.08124	173.0278	51.79157	102.0682	45.28445	96.59228	36.50568	181.8539	54.43346	47.59441	88.75142	38.36783		166.2763	49.77088	98.08262	43.51747	81.14896	35.08124	173.0278								
TOTAL TIMISOARA	252.3931	59.48324	209.2735	64.66414	141.1002	34.59159	262.6413	57.73608	217.7709	67.28976	146.8295	35.99615	276.0387	60.6812	228.8794	70.72222	154.3192	37.83231	252.3931	59.48324	209.2735	64.66414	141.1002	34.59159	262.6413								
Banat	696.3305	216.3836	562.7586	238.9176	416.5782	168.7959	724.5043	225.1697	595.6088	248.6186	445.6413	175.6497	764.1213	236.6556	508.2092	261.3007	455.6055	184.6096	696.3305	216.3836	562.7586	238.9176	416.5782	168.7959	724.5043								
TOTAL BIHOR	212.518	74.617	209.946	93.746	139.0695	52.047	230.553	81.2381	225.4882	100.9063	149.5856	56.22826	253.7512	89.43749	245.4824	110.1045	162.8219	61.39019	212.518	74.617	209.946	93.746	139.0695	52.047	230.553								
TOTAL BISTRITA	83.15002	16.8277	68.5247	24.188	47.6521	16.3901	89.32633	18.2337	73.16155	25.86466	51.15254	17.61936	97.95081	19.92562	79.71815	28.24951	56.05789	19.34851	83.15002	16.8277	68.5247	24.188	47.6521	16.3901	89.32633								
TOTAL CLUJ	252.6514	67.3886	182.3522	67.391	111.58	46.7558	274.4515	73.00426	198.1728	73.21934	120.9693	50.52221	303.2472	80.44547	219.0979	81.9919	133.4273	55.52646	252.6514	67.3886	182.3522	67.391	111.58	46.7558	274.4515								
TOTAL MARAMURE	125.0536	36.99992	88.45653	26.48353	56.5327	24.16553	135.4737	39.76279	95.36704	28.52105	60.98292	25.98952	148.7087	43.58497	101.5891	31.9115	66.89091	28.42318	125.0536	36.99992	88.45653	26.48353	56.5327	24.16553	135.4737								
TOTAL SALAJ	77.71	19.1835	65.434	22.8285	35.4045	15.79	83.13088	20.37754	69.862	24.49143	37.88965	16.86133	90.00901	21.95239	75.53209	26.57418	41.03234	18.23766	77.71	19.1835	65.434	22.8285	35.4045	15.79	83.13088								
TOTAL SATU MARE	89.545	19.437	71.799	21.132	46.208	21.223	96.26318	20.93666	77.28336	22.82373	49.673	22.78362	104.9652	22.90224	84.38712	25.04382	54.15348	24.81695	89.545	19.437	71.799	21.132	46.208	21.223	96.26318								
Transilvania Nord	841.078	234.3537	686.5124	255.759	436.4468	176.3694	909.1987	253.4427	739.3349	275.8265	470.253	190.0043	998.6321	278.2482	808.8068	302.1526	514.3838	207.7429	841.078	234.3537	686.5124	255.759	436.4468	176.3694	909.1987								
TOTAL SB	150.051	48.681	106.8375	43.30025	69.86545	15.4059	158.523	51.448	112.679	45.6125	73.7831	16.2702	184.946	53.548	117.0848	47.3496	76.75	16.9248	150.051	48.681	106.8375	43.30025	69.86545	15.4059	158.523								
TOTAL AB	157.146	49.977	133.5105	46.977	88.9895	35.422	163.016	51.7096	138.495	48.5705	91.685	36.409	208.9856	66.73232	185.0072	63.4914	138.8088	50.8756	157.146	49.977	133.5105	46.977	88.9895	35.422	163.016								
TOTAL BV	271.2535	77.2215	261.2602	81.17215	190.2745	57.008	301.068	81.414	272.4191	85.3807	198.8378	59.891	318.339	84.5724	280.4477	88.5264	205.0682	62.0364	271.2535	77.2215	261.2602	81.17215	190.2745	57.008	301.068								
TOTAL CV	54.5845	15.48825	42.406	20.7995	20.849	5.535	57.0996	15.9077	44.292	21.613	21.723	5.754	58.93832	16.17104	45.6608	22.1864	22.3492	5.9088	54.5845	15.48825	42.406	20.7995	20.849	5.535	57.0996								
TOTAL HR	80.8025	29.7155	69.9875	31.502	39.9855	15.696	84.038	30.88	72.733	32.668	41.58	16.333	86.3316	31.7012	74.6696	33.4784	42.7092	16.786	80.8025	29.7155	69.9875	31.502	39.9855	15.696	84.038								

**Tabelul 1.1 Limite de stabilitate statică secțiunea S1, etapa Temen Mediu (5 ani),
excedent inițial 1544 MW**

Schema	LEA retrasa din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
			4669	-	3852	3217 TJ-P
N		LEA 400 kV Țânțăreni-Sibiu	4119	3770	3393	2768 TJ-P
		LEA 400 kV Țânțăreni-Brad	4581	4198	3778	3092 TJ-P
		LEA 400 kV Slatina- București Sud	4448	4075	3668	3087 TJ-P
		LEA 400 kV Urechești-Domnești	4575	4193	3773	3030 TJ-P
		LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-1	4595	4211	3790	3220 TJ-P
		LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-2	4595	4211	3790	3220 TJ-P
		LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	4690	4299	3869	3101 TJ-P
		LEA 220 kV Craiova- Turnu Măgurele	4431	4059	3653	3084 TJ-P
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4646	4258	3833	3158 TJ-P
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4646	4258	3833	3158 TJ-P
		LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița	4623	4237	3813	3030 TJ-P
		LEA 220 kV Paroșeni- TG. Jiu Nord	4542	4162	3746	3400 AT UR
	N-1	LEA 400 kV Țânțăreni-Brad	LEA 400 kV Țânțăreni-Sibiu	4018	3677	-
LEA 400 kV Slatina- București Sud			4351	3985	-	2901 TJ-P
LEA 400 kV Urechești-Domnești			4531	4152	-	2844 TJ-P
LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-1			4532	4153	-	3031 TJ-P
LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-2			4532	4153	-	3031 TJ-P
LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap			4551	4170	-	2975 TJ-P
LEA 220 kV Craiova- Turnu Măgurele			4374	4006	-	2959 TJ-P
LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1			4598	4214	-	2970 TJ-P
LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2			4598	4214	-	2970 TJ-P
LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița			4646	4258	-	2907 TJ-P
LEA 220 kV Paroșeni- TG. Jiu Nord			4427	4056	-	3439 TJ-P
LEA 400 kV Țânțăreni-Sibiu			LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-1	4434	4062	-
		LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-2	4434	4062	-	2684 TJ-P
		LEA 400 kV Urechești-Domnești	4495	4119	-	2552 TJ-P

		LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița	4498	4121	-	2552 TJ-P
		LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	4530	4151	-	2622 TJ-P
		LEA 400 kV Slatina-București Sud	4342	3977	-	2615 TJ-P
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4521	4143	-	2618 TJ-P
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4521	4143	-	2618 TJ-P
		LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4376	4008	-	2613 TJ-P
		LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4346	3981	-	3414 AT UR
N-1	LEA 400 kV Tântăreni-Koslodui	LEA 400 kV Urechești-Domnești	4541	4161	-	3043 TJ-P
		LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița	4642	4255	-	2999 TJ-P
		LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	4628	4242	-	3130 TJ-P
		LEA 400 kV Slatina-București Sud	4395	4026	-	3054 TJ-P
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4585	4202	-	3124 TJ-P
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4585	4202	-	3124 TJ-P
		LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4394	4025	-	3052 TJ-P
		LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4392	4023	-	3419 AT UR
	LEA 400 kV Urechești-Domnești	LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița	4547	4167	-	2873 TJ-P
		LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	4654	4266	-	2943 TJ-P
		LEA 400 kV Slatina-București Sud	4369	4002	-	2869 TJ-P
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4593	4209	-	3001 TJ-P
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4593	4209	-	3001 TJ-P
		LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4420	4049	-	2928 TJ-P
		LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4587	4204	-	3532 AT UR
	LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița	LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	4609	4224	-	2878 TJ-P
		LEA 400 kV Slatina-București Sud	4432	4060	-	2931 TJ-P
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4605	4220	-	2554 PDF2-R2
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4605	4220	-	2554 PDF2-R2
		LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4427	4056	-	2929 TJ-P
		LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4436	4064	-	3420 AT UR
	LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	LEA 400 kV Slatina-București Sud	4407	4037	-	2993 TJ-P
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4671	4281	-	3062 TJ-P

	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4671	4281	-	3062 TJ-P
	LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4446	4073	-	2991 TJ-P
	LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4497	4120	-	3420 AT UR
LEA 400 kV Slatina-București Sud	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4451	4078	-	3051 TJ-P
	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4451	4078	-	3051 TJ-P
	LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4192	3838	-	2917 TJ-P
	LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4342	3977	-	3277 AT UR
LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița	LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4461	4087	-	3046 TJ-P
	LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4585	4202	-	3381 AT UR
LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4341	3976	-	3178 AT UR

TJ-P = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord

PDF2-R2 = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița

AT UR = violare putere limită termică pe AT 400/220 kV Urechești

Tabelul 1.2. Limite de stabilitate statică secțiunea S2, etapa Temen Mediu (5 ani), deficit inițial 531 MW

Schema	LEA retrasa din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N		-	-4828	-	-3937	-3159 u
		LEA 400 kV Urechești-Domnești	-4423	-3999	-3599	-2807 u
		LEA 400kV Slatina-București S.	-4333	-3916	-3524	-2936 u
		LEA 400 kV Sibiu-Brașov	-4145	-3742	-3368	-2526 u
		LEA 400 kV Țânțăreni-Bradul	-4140	-3737	-3364	-2437 u
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni 1	-4940	-4478	-4030	-3130 u
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni 2	-4940	-4478	-4030	-3130 u
		LEA 110 kV Făgăraș-Hoghiz	-4899	-4440	-3996	-3172 u
		LEA 110 kV Iernut-CIC - 1	-4963	-4499	-4049	-3174 u
		LEA 110 kV Iernut-CIC - 2	-4963	-4499	-4049	-3174 u
		LEA 110 kV Medias - Copsa Mica	-4883	-4425	-3983	-3132 u
		LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova	-4646	-4206	-3785	-3073 u
		LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	-4629	-4190	-3771	-3079 u
	N-1	LEA 400 kV Urechești-Domnești	LEA 400kV Slatina-București S.	-3720	-3348	-
LEA 400 kV Sibiu-Brașov			-3757	-3383	-	-2305 u

	LEA 400 kV Țânțăreni-Brad	-3804	-3426	-	-2214 u
	LEA 220 kV Iernut- Ungheni 1	-4602	-4165	-	-2949 u
	LEA 220 kV Iernut- Ungheni 2	-4602	-4165	-	-2949 u
	LEA 110 Kv Făgăraș-Hoghiz	-4576	-4141	-	-2952 u
	LEA 110 kV Iernut- CIC - 1	-4624	-4185	-	-2953 u
	LEA 110 kV Iernut- CIC - 2	-4624	-4185	-	-2953 u
	LEA 110 kV Medias - Copsa Mica	-4557	-4123	-	-2951 u
	LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova	-4242	-3832	-	-2695 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	-4165	-3760	-	-2815 u
LEA 400kV Slatina-București S.	LEA 400 kV Sibiu- Brașov	-3686	-3317	-	-2302 u
	LEA 400 kV Țânțăreni-Brad	-3727	-3355	-	-2086 u
	LEA 220 kV Iernut- Ungheni 1	-4521	-4090	-	-2946 Cr-Tm
	LEA 220 kV Iernut- Ungheni 2	-4521	-4090	-	-2946 Cr-Tm
	LEA 110 Kv Făgăraș-Hoghiz	-4533	-4101	-	-2987 Cr-Tm
	LEA 110 kV Iernut- CIC - 1	-4543	-4110	-	-2989 Cr-Tm
	LEA 110 kV Iernut- CIC - 2	-4543	-4110	-	-2989 Cr-Tm
	LEA 110 kV Medias - Copsa Mica	-4484	-4056	-	-2986 Cr-Tm
	LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova	-4094	-3695	-	-2728 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	-3994	-3602	-	-2769 Cr-Tm
	LEA 400 kV Sibiu- Brașov	LEA 400 kV Țânțăreni-Brad	-3329	-2986	-
LEA 220 kV Iernut- Ungheni 1		-4394	-3972	-	-2576 u+UI
LEA 220 kV Iernut- Ungheni 2		-4394	-3972	-	-2576 u+UI
LEA 110 Kv Făgăraș-Hoghiz		-4381	-3960	-	-2576 u
LEA 110 kV Iernut- CIC - 1		-4416	-3993	-	-2621 u
LEA 110 kV Iernut- CIC - 2		-4416	-3993	-	-2621 u
LEA 110 kV Medias - Copsa Mica		-4335	-3918	-	-2578 u
LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova		-4050	-3654	-	-2444 u
LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia		-3973	-3583	-	-2483 u
LEA 400 kV Țânțăreni-Brad		LEA 220 kV Iernut- Ungheni 1	-4437	-4012	-

	LEA 220 kV Iernut-Ungheni 2	-4437	-4012	-	-2659 u
	LEA 110 Kv Făgăraș-Hoghiz	-4449	-4023	-	-2661 u
	LEA 110 kV Iernut-CIC - 1	-4474	-4047	-	-2662 u
	LEA 110 kV Iernut-CIC - 2	-4474	-4047	-	-2662 u
	LEA 110 kV Medias - Copsa Mica	-4414	-3991	-	-2660 u
	LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova	-4142	-3739	-	-2525 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	-4070	-3672	-	-2566 u
LEA 220 kV Iernut-Ungheni 1	LEA 110 Kv Făgăraș-Hoghiz	-4873	-4416	-	-3010 uI
	LEA 110 kV Iernut-CIC - 1	-4940	-4478	-	-3092 uI
	LEA 110 kV Iernut-CIC - 2	-4940	-4478	-	-3092 uI
	LEA 110 kV Medias - Copsa Mica	-4817	-4364	-	-2848 uI
	LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova	-4600	-4163	-	-3032 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	-4610	-4172	-	-3076 u
LEA 110 kV Făgăraș-Hoghiz	LEA 110 kV Iernut-CIC - 1	-4950	-4487	-	-3172 u
	LEA 110 kV Iernut-CIC - 2	-4950	-4487	-	-3172 u
	LEA 110 kV Medias - Copsa Mica	-4819	-4366	-	-2889 u
	LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova	-4637	-4197	-	-3071 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	-4619	-4181	-	-3076 u
LEA 110 kV Iernut-CIC - 1	LEA 110 kV Medias - Copsa Mica	-4881	-4423	-	-3131 u
	LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova	-4645	-4205	-	-3073 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	-4802	-4350	-	-3079 u
LEA 110 kV Medias - Copsa Mica	LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova	-4598	-4161	-	-3033 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	-4583	-4147	-	-3077 u
LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	-4375	-3955	-	-2981 u

U = violare nivel tensiune în zona 110 kV Buzău

UI = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Iernut-Ungheni

Cr-Tm = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova

Tabelul 1.3. Limite de stabilitate statică secțiunea S3, etapa Temen Mediu (5 ani), excedent inițial 746 MW

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N		-	4165	-	3417.7	2333 SG
		LEA 400 kV Buc.S-Pelicanu	3897	3549.2	3194.3	2291 SG
		LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	3749	3412.2	3071.0	2281 SG
		LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	3226	2927.9	2635.2	1882 SG
		LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	3912	3563.1	3206.8	2957 U
		LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	4176	3807.6	3426.8	2343 SG
		LEA 400 kV Medgidia-Dobrudgea	3413	3101.1	2791.0	2188 SG
N-1	LEA 400 kV Buc.S-Pelicanu	LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	2873	2601.1	-	1592 SG
		LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	2961	2682.6	-	1743 SG
		LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	3741	3404.8	-	2823 U
		LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	3952	3600.2	-	2294 SG
		LEA 400 kV Medgidia-Dobrudgea	2876	2603.9	-	2041 SG
	LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	2826	2557.6	-	1688 SG
		LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	3668	3337.2	-	2723 U
		LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	3878	3531.7	-	2242 SG
		LEA 400 kV Medgidia-Dobrudgea	2791	2525.2	-	1983 SG
	LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	3237	2938.1	-	1560 U
		LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	3362	3053.9	-	1553 U
		LEA 400 kV Medgidia-Dobrudgea	2632	2377.9	-	1541 SG
	LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	4008	3652.0	-	2957 U
		LEA 400 kV Medgidia-Dobrudgea	3189	2893.7	-	2496 U
	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	LEA 400 kV Medgidia-Dobrudgea	3362	3053.9	-	2141 SG

U = violare nivel tensiune în zona Gutinaș 400 kV

SG = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru

Tabelul 1.4. Limite de stabilitate statică secțiunea S4, etapa Temen Mediu (5 ani), deficit inițial 650 MW

Schema	LEA retrasa din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N		-	-1834	-	-1488	-1199 u
		LEA 400 kV Sibiu-Iernut	-1419	-1269	-1142	-880 u
		LEA 400 kV Mukacevo-Roșiori	-1780	-1604	-1443	-1105 u
		LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni	-1708	-1537	-1383	-1139 u
		LEA 220 kV Alba Iulia-Cluj Fl.	-1710	-1539	-1385	-1149 u
		LEA 110 kV Oradea-Nădab	-1628	-1463	-1317	-1142 u
		LEA 110 kV Hoghiz-Făgăraș	-1829	-1649	-1484	-1197 u
		LEA 110 kV Mediaș-Copșa Mică	-1823	-1643	-1479	-1197 u
N-1	LEA 400 kV Sibiu-Iernut	LEA 400 kV Mukacevo-Roșiori	-1448	-1296	-	-765 u
		LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni	-1309	-1168	-	-760 MC
		LEA 220 kV Alba Iulia-Cluj Fl.	-1328	-1185	-	-835 u
		LEA 110 kV Oradea-Nădab	-1173	-1042	-	-714 u+MC
		LEA 110 kV Hoghiz-Făgăraș	-1511	-1355	-	-731 MC
		LEA 110 kV Mediaș-Copșa Mică	-1474	-1320	-	-904 u
	LEA 400 kV Mukacevo-Roșiori	LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni	-1653	-1486	-	-1026 u
		LEA 220 kV Alba Iulia-Cluj Fl.	-1679	-1510	-	-1066 u
		LEA 110 kV Oradea-Nădab	-1482	-1328	-	-830 u
		LEA 110 kV Hoghiz-Făgăraș	-1800	-1622	-	-1136 u
		LEA 110 kV Mediaș-Copșa Mică	-1783	-1606	-	-1135 u
	LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni	LEA 220 kV Alba Iulia-Cluj Fl.	-1592	-1430	-	-1088 u
		LEA 110 kV Oradea-Nădab	-1524	-1367	-	-1051 u
		LEA 110 kV Hoghiz-Făgăraș	-1708	-1537	-	-1156 u
		LEA 110 kV Mediaș-Copșa Mică	-1698	-1528	-	-1155 u
	LEA 220 kV Alba Iulia-Cluj Fl.	LEA 110 kV Oradea-Nădab	-1496	-1341	-	-1054 u
		LEA 110 kV Hoghiz-Făgăraș	-1733	-1560	-	-1162 u
		LEA 110 kV Mediaș-Copșa Mică	-1728	-1556	-	-1162 u
	LEA 110 kV Oradea-Nădab	LEA 110 kV Hoghiz-Făgăraș	-1683	-1514	-	-1157 u
		LEA 110 kV Mediaș-Copșa Mică	-1669	-1501	-	-1156 u

	LEA 110 kV Hoghiz-Făgăraș	LEA 110 kV Mediaș-Copșa Mică	-1812	-1633	-	-1196 u
--	---------------------------	------------------------------	-------	-------	---	---------

U = violare nivel tensiune în zona 110 kV Iernut, Cluj, Florești

MC = violare curent limită termică pe LEA 110 kV Mediaș-Copșa Mică

Tabelul 1.5. Limite de stabilitate statică secțiunea S5, etapa Temen Mediu (5 ani), deficit inițial 423 MW

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N		-	-1837	-	-1494	-1123 u
		LEA 220 kV Barboși-Focșani	-1679	-1514	-1362	-1053 u
		LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	-1390	-1246	-1121	-848 u
		LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	-1433	-1286	-1157	-914 FB+U
		LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	-1683	-1517	-1366	-1091 u
N-1	LEA 220 kV Barboși-Focșani	LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	-1222	-1091	-	-768 u
		LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	-1158	-1031	-	-768 u
		LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	-1546	-1391	-	-1025 u
	LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	-611	-525	-	-339 FB
		LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	-1245	-1112	-	-859 u
	LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	-1343	-1203	-	-850 FB

U = violare nivel tensiune în zona 400 kV Gutinaș, Suceava

FB = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Barboși-Focșani

Tabelul 1.6. Limite de stabilitate statică secțiunea S6, etapa Temen Mediu (5 ani), excedent inițial 1169 MW

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N		-	4280		3528	2986 u
		LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	3375	3082	2774	1778 FB
		LEA 400 kV Buc.S-Pelicanu	3747	3427	3084	2714 u
		LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	3766	3444	3100	2708 u
		LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	3397	3103	2792	2527 u
		LEA 220 kV Barboși-Focșani	3979	3642	3277	2762 u
		LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	4222	3867	3480	2984 u
N-1	LEA 220 kV Barboși-Focșani	LEA 400 kV Buc.S-Pelicanu	3221	2940	-	2501 u
		LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	3223	2942	-	2456 u
		LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	2725	2481	-	2610 u

	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	3493	3192	-	2709 U
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	2942	2681	-	2289 U
LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	LEA 400 kV Buc.S-Pelicanu	2874	2619	-	1604 FB
	LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	2739	2494	-	1519 FB
	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	3222	2941	-	1721 FB
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	2428	2206	-	1484 FB
LEA 400 kV Buc.S-Pelicanu	LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	2491	2264	-	1780 DS
	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	3424	3128	-	2678 U
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	2613	2377	-	2158 U
LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	3469	3169	-	2661 U
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	2558	2326	-	2114 U
LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	3243	2960	-	2550 U

U = violare nivel tensiune în zona 400 kV Smârdan

FB = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Barboși-Focșani

DS = violare curent limită termică pe LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă

**Tabelul 2.1. Limite de stabilitate statică secțiunea S1, etapa Termen Lung (TL),
excedent inițial 1272 MW**

Schema	LEA retrasa din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normală [MW]		Padm. [MW]		
				P 8 %	P 20 %			
			4921	-	4060	3296 TJ-P		
N		LEA 400 kV Țânțăreni-Bradu	4866	4460	4014	3220 TJ-P		
		LEA 400 kV Țânțăreni-Sibiu	4349	3981	3583	2861 TJ-P		
		LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-1	4911	4501	4051	3288 TJ-P		
		LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-2	4911	4501	4051	3288 TJ-P		
		LEA 400 kV Urechești-Domnești	4867	4461	4015	3147 TJ-P		
		LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița	4851	4446	4001	2933 TJ-P		
		LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	4870	4463	4017	3292 TJ-P		
		LEA 400 kV Slatina-București Sud	4611	4224	3801	3138 TJ-P		
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4898	4489	4040	3291 TJ-P		
		LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4898	4489	4040	3291 TJ-P		
		LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4640	4250	3825	3135 TJ-P		
		LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4740	4343	3909	3076 AT UR		
		N-1	LEA 400 kV Țânțăreni-Bradu	LEA 400 kV Țânțăreni-Sibiu	4780	4380	-	2714 TJ-P
				LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-1	4814	4411	-	3149 TJ-P
LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-2	4814			4411	-	3149 TJ-P		
LEA 400 kV Urechești-Domnești	4828			4424	-	3006 TJ-P		
LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița	4852			4447	-	2861 TJ-P		
LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	4881			4474	-	3153 TJ-P		
LEA 400 kV Slatina-București Sud	4522			4141	-	2998 TJ-P		
LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4864			4458	-	3152 TJ-P		
LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4864			4458	-	3152 TJ-P		
LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4587			4201	-	3065 TJ-P		
LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4682			4289	-	3075 AT UR		
LEA 400 kV Țânțăreni-Sibiu	LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-1			4800	4399	-	2864 TJ-P	
LEA 400 kV Țânțăreni-Koslodui-2	4800			4399	-	2864 TJ-P		
LEA 400 kV Urechești-Domnești	4787			4386	-	2716 TJ-P		

	LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița	4171	3816	-	2494 TJ-P
	LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	4864	4458	-	2866 TJ-P
	LEA 400 kV Slatina-București Sud	4514	4134	-	2713 TJ-P
	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4849	4444	-	2865 TJ-P
	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4849	4444	-	2865 TJ-P
	LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4545	4162	-	2782 TJ-P
	LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4658	4267	-	3072 AT UR
LEA 400 kV Jântăreni-Koslodui	LEA 400 kV Urechești-Domnești	4863	4457	-	3076 TJ-P
	LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița	4805	4403	-	2933 TJ-P
	LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	4884	4476	-	3223 TJ-P
	LEA 400 kV Slatina-București Sud	4563	4179	-	3137 TJ-P
	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4861	4455	-	3221 TJ-P
	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4861	4455	-	3221 TJ-P
	LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4590	4204	-	3134 TJ-P
	LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4674	4282	-	3075 AT UR
LEA 400 kV Urechești-Domnești	LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița	4851	4446	-	2789 TJ-P
	LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	4837	4433	-	3083 TJ-P
	LEA 400 kV Slatina-București Sud	4484	4106	-	2929 TJ-P
	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4864	4458	-	3081 TJ-P
	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4864	4458	-	3081 TJ-P
	LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4580	4195	-	2995 TJ-P
	LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4665	4274	-	3212 AT UR
	LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița	LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap	4818	4415	-
LEA 400 kV Slatina-București Sud		4559	4175	-	2785 TJ-P
LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1		4841	4436	-	2646 PDF2-R2
LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2		4841	4436	-	2646 PDF2-R2
LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele		4561	4177	-	2783 TJ-P
LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord		4674	4282	-	3073 AT UR
LEA 400 kV Porțile de Fier-Djerdap		LEA 400 kV Slatina-București Sud	4579	4194	-
	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4852	4447	-	3223 TJ-P

	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4852	4447	-	3223 TJ-P
	LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4607	4220	-	3136 TJ-P
	LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4693	4299	-	3077 AT UR
LEA 400 kV Slatina-București Sud	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -1	4642	4252	-	3132 TJ-P
	LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița -2	4642	4252	-	3132 TJ-P
	LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4292	3928	-	2977 TJ-P
	LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4443	4068	-	2926 AT UR
LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița	LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	4616	4228	-	3124 TJ-P
	LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4703	4309	-	3067 AT UR
LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele	LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord	4437	4062	-	2853 AT UR

TJ-P = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Paroșeni-TG. Jiu Nord

PDF2-R2 = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița

AT UR = violare putere limită termică pe AT 400/220 kV Urechești

Tabelul 2.2. Limite de stabilitate statică secțiunea S2, etapa Termen Lung (TL), deficit inițial 313 MW

Schema	LEA retrasa din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N		-	-5761	-	-4707	-2926 u
		LEA 400 kV Urechești-Domnești	-5133	-4649	-4184	-2716 u
		LEA 400kV Slatina-București S.	-5341	-4841	-4357	-2771 u
		LEA 400 kV Sibiu-Brașov	-5267	-4773	-4295	-2519 u
		LEA 400 kV Jântăreni-Brad	-5241	-4749	-4274	-2716 u
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni 1	-5136	-4651	-4186	-2195 u-I
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni 2	-5136	-4651	-4186	-2195 u-I
		LEA 110 kV Iernut-CIC - 1	-5746	-5216	-4695	-2945 u
		LEA 110 kV Iernut-CIC - 2	-5746	-5216	-4695	-2945 u
		LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova	-5465	-4956	-4460	-2833 u
		LEA 400 kV Dobrudja	-5284	-4788	-4310	-2890 u

N-1	LEA 400 kV Urechești- Domnești	Medgidia					
		LEA 400kV Slatina- București S.	-4090	-3683	-	-2124 CR- TM	
		LEA 400 kV Sibiu-Brașov	-4204	-3788	-	-2453 U	
		LEA 400 kV Țânțăreni- Bradu	-4666	-4216	-	-2648 U	
		LEA 220 kV Iernut- Ungheni 1	-5276	-4781	-	-2088 U-I	
		LEA 220 kV Iernut- Ungheni 2	-5276	-4781	-	-2088 U-I	
		LEA 110 kV Iernut-CIC - 1	-5353	-4852	-	-2880 U	
		LEA 110 kV Iernut-CIC - 2	-5353	-4852	-	-2880 U	
		LEA 220 kV Turnu Măgurele- Craiova	-5015	-4539	-	-2766 U	
		LEA 400 kV Dobrudja- Medgidia	-4642	-4194	-	-2817 U	
	LEA 400 kV Slatina- București S.	LEA 400 kV Sibiu-Brașov	-4044	-3640	-	-2402 U+C-TM	
		LEA 400 kV Țânțăreni- Bradu	-4459	-4024	-	-2452 C- TM	
		LEA 220 kV Iernut- Ungheni 1	-5139	-4654	-	-2034 UI	
		LEA 220 kV Iernut- Ungheni 2	-5139	-4654	-	-2034 UI	
		LEA 110 kV Iernut-CIC - 1	-5228	-4737	-	-2780 U	
		LEA 110 kV Iernut-CIC - 2	-5228	-4737	-	-2780 U	
		LEA 220 kV Turnu Măgurele- Craiova	-4820	-4359	-	-2666 U	
		LEA 400 kV Dobrudja- Medgidia	-4363	-3936	-	-2621 C- Tm	
		LEA 400 kV Sibiu- Brașov	LEA 400 kV Țânțăreni- Bradu	-4241	-3823	-	-2299 U
			LEA 220 kV Iernut- Ungheni 1	-4040	-3637	-	-1776 UI
	LEA 220 kV Iernut- Ungheni 2		-4040	-3637	-	-1776 UI	
	LEA 110 kV Iernut-CIC - 1		-5110	-4627	-	-2630 U	

	LEA 110 kV Iernut-CIC - 2	-5110	-4627	-	-2630 u
	LEA 220 kV Turnu Măgurele- Craiova	-4720	-4266	-	-2520
	LEA 400 kV Dobrudja- Medgidia	-4353	-3926	-	-2571
LEA 400 kV Țânțăreni- Bradu	LEA 220 kV Iernut- Ungheni 1	-5273	-4778	-	-2085 uI
	LEA 220 kV Iernut- Ungheni 2	-5273	-4778	-	-2085 uI
	LEA 110 kV Iernut-CIC - 1	-5380	-4877	-	-2782 u
	LEA 110 kV Iernut-CIC - 2	-5380	-4877	-	-2782 u
	LEA 220 kV Turnu Măgurele- Craiova	-5064	-4585	-	-2670 u
	LEA 400 kV Dobrudja- Medgidia	-4770	-4312	-	-2720 u
LEA 220 kV Iernut- Ungheni 1	LEA 110 kV Iernut-CIC - 1	-5627	-5106	-	-2044 uI
	LEA 110 kV Iernut-CIC - 2	-5627	-5106	-	-2044 uI
	LEA 220 kV Turnu Măgurele- Craiova	-5336	-4837	-	-2141 uI
	LEA 400 kV Dobrudja- Medgidia	-5165	-4678	-	-2196 uI
LEA 110 kV Iernut-CIC - 1	LEA 220 kV Turnu Măgurele- Craiova	-5419	-4913	-	-2833 u
	LEA 400 kV Dobrudja- Medgidia	-5273	-4778	-	-2889 u
LEA 220 kV Turnu Măgurele- Craiova	LEA 400 kV Dobrudja- Medgidia	-5017	-4541	-	-2827 u

U = violare nivel tensiune în zona 110 kV

Buzău

UI = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Iernut-Ungheni

CR-TM = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Turnu Măgurele-Craiova

Tablul 2.3. Limite de stabilitate statică secțiunea S3, etapa Termen Lung (TL), excedent inițial 2000 MW

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N		-	5799	-	4776	3373 SG
		LEA 400 kV Buc.S-Pelicanu	5506	5036	4532	3320 SG
		LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	5444	4978	4481	3312 SG
		LEA 400 kV Gura Ialomiței-Stâlp	5697	5213	4691	3374 SG
		LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	4907	4481	4033	3011 SG
		LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	5490	5021	4519	4668 U
		LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	5807	5315	4783	3375SG
		LEA 400 kV Stâlp-Cernavodă	5673	5191	4671	3366 SG
		LEA 400 kV Medgidia-Dobrugea	4950	4521	4069	3158 SG
		N-1	LEA 400 kV Buc.S-Pelicanu	LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	4768	4353
LEA 400 kV Gura Ialomiței-Stâlp	5498			5028	-	3322 SG
LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	4665			4257	-	2910 SG
LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	5417			4953	-	4380 SD
LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	5602			5125	-	3324 SG
LEA 400 kV Stâlp-Cernavodă	5398			4936	-	3311 SG
LEA 400 kV Medgidia-Dobrugea	4478			4084	-	3104 SG
LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	LEA 400 kV Gura Ialomiței-Stâlp			5389	4928	-
	LEA 400 kV Brașov-Gutinaș		4530	4132	-	2848 SG
	LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru		5392	4930	-	4270 U
	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă		5575	5100	-	3263 SG
	LEA 400 kV Stâlp-Cernavodă		5417	4953	-	3253 SG
	LEA 400 kV Medgidia-Dobrugea		4399	4011	-	3040 SG
	LEA 400 kV Gura Ialomiței-Stâlp		LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	4782	4366	-
LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru			5462	4995	-	4620 U
LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă			5762	5273	-	3376 SG
LEA 400 kV Stâlp-Cernavodă			5305	4850	-	3255 SG

	LEA 400 kV Medgidia-Dobrugea	4771	4355	-	3159 SG
LEA 400 kV Braşov-Gutinaş	LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	5117	4676	-	4069 u
	LEA 110 kV Slobozia-Dragoş Vodă	5304	4849	-	2960 SG
	LEA 400 kV Stâlpu-Cernavodă	4999	4566	-	2900 SG
	LEA 400 kV Medgidia-Dobrugea	4123	3755	-	2744 SG
	LEA 110 kV Slobozia-Dragoş Vodă	5642	5162	-	4666 u
LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	LEA 400 kV Stâlpu-Cernavodă	5493	5024	-	4508 u
	LEA 400 kV Medgidia-Dobrugea	4745	4331	-	4060 u
	LEA 400 kV Stâlpu-Cernavodă	5648	5167	-	3367 SG
LEA 110 kV Slobozia-Dragoş Vodă	LEA 400 kV Medgidia-Dobrugea	4884	4460	-	3155 SG
	LEA 400 kV Stâlpu-Cernavodă	4695	4285	-	3145 SG

U = violare nivel tensiune în zona Gutinaş 400 kV

SG = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru

SD = violare curent limită termică pe LEA 110 kV Slobozia-Dragoş Vodă

Tabelul 2.4. Limite de stabilitate statică secțiunea S4, etapa Termen Lung (TL), deficit inițial 398 MW

Schema	LEA retrasa din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N		-	-1739	-	-1406	-957 u
		LEA 400 kV Mukacevo-Roşiori	-1725	-1549	-1395	-902 u
		LEA 400 kV Mintia-Tarnița	-1558	-1395	-1255	-909 u
		LEA 110 kV Oradea-Nădab	-1595	-1429	-1286	-902 u
		LEA 400 kV Sibiu-Iernut	-1555	-1392	-1253	-850 u
		LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni	-1624	-1456	-1310	-900 u
		LEA 220 kV Alba Iulia-Cluj Fl.	-1648	-1478	-1330	-905 u
N-1	LEA 400 kV Mukacevo-Roşiori	LEA 400 kV Mintia-Tarnița	-1696	-1523	-	-862 u
		LEA 110 kV Oradea-Nădab	-1494	-1336	-	-803 u
		LEA 400 kV Sibiu-Iernut	-1512	-1352	-	-803 u
		LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni	-1582	-1417	-	-853 u
		LEA 220 kV Alba Iulia-Cluj Fl.	-1605	-1438	-	-858 u
	LEA 400 kV Mintia-Tarnița	LEA 110 kV Oradea-Nădab	-1591	-1425	-	-857 u
		LEA 400 kV Sibiu-Iernut	-1514	-1354	-	-849 u

		LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni	-1588	-1423	-	-855 u
		LEA 220 kV Alba Iulia-Cluj Fl.	-1612	-1445	-	-860 u
LEA 110 kV Oradea- Nădab		LEA 400 kV Sibiu-Iernut	-1443	-1288	-	-818 u
		LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni	-1496	-1337	-	-862 u
		LEA 220 kV Alba Iulia-Cluj Fl.	-1517	-1357	-	-830 u
LEA 400 kV Sibiu-Iernut		LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni	-1432	-1278	-	-784 u
		LEA 220 kV Alba Iulia-Cluj Fl.	-1490	-1332	-	-791 u
LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni		LEA 220 kV Alba Iulia-Cluj Fl.	-1543	-1381	-	-829 u

U = violare nivel tensiune în zona 110 kV Iernut, Cluj Florești

Tabelul 2.5. Limite de stabilitate statică secțiunea S5, etapa Termen Lung (TL), deficit inițial 488 MW

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N		-	-1969	-	-1602	-1086 u
		LEA 220 kV Barboși-Focșani	-1845	-1665	-1499	-1008 u
		LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	-1723	-1552	-1397	-967 u
		LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	-1874	-1692	-1523	-969 u
		LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	-1857	-1676	-1509	-1084 u
		LEA 400 kV Gutinaș-Cudalbi	-1852	-1672	-1505	-968 u
		LEA 400 kV Gutinaș-Vultur	-1852	-1672	-1505	-968 u
N-1	LEA 220 kV Barboși-Focșani	LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	-1640	-1475	-	-910 u
		LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	-1768	-1594	-	-946 u
		LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	-1759	-1586	-	-1023 u
		LEA 400 kV Gutinaș-Cudalbi	-1747	-1575	-	-911 u
		LEA 400 kV Gutinaș-Vultur	-1747	-1575	-	-911 u
	LEA 400 kV Brașov-Gutinaș	LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	-1633	-1469	-	-851 u
		LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	-1647	-1482	-	-993 u
		LEA 400 kV Gutinaș-Cudalbi	-1610	-1448	-	-850 u
		LEA 400 kV Gutinaș-Vultur	-1610	-1448	-	-850 u
	LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	-1791	-1615	-	-1022 u
LEA 400 kV Gutinaș-Cudalbi		-1718	-1548	-	-888 u	

		LEA 400 kV Gutinaș-Vultur	-1718	-1548	-	-888 u
	LEA 220 kV Gheorgheni-Stejaru	LEA 400 kV Smârdan-Cudalbi	-1770	-1596	-	-977 u
		LEA 400 kV Smârdan-Vultur	-1770	-1596	-	-977 u
	LEA 400 kV Gutinaș-Cudalbi	LEA 400 kV Gutinaș-Vultur	-1788	-1612	-	-887 u

U = violare nivel tensiune în zona 400 kV Suceava, Roman

Tabelul 2.6. Limite de stabilitate statică secțiunea S6, etapa Termen Lung (TL), excedent inițial 2487 MW

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N		-	6538	6009	5408	4872 u
		LEA 400 kV Buc.S-Pelicanu	6012	5522	4970	4519 u+SD
		LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	6154	5653	5088	4563 u
		LEA 400 kV Gura Ialomiței-Stâlp	6456	5933	5340	4722 u
		LEA 400 kV Gutinaș-Cudalbi	6382	5864	5278	4579 u
		LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	6409	5889	5300	4576 u
		LEA 220 kV Barboși-Focșani	6313	5800	5220	4622 u
		LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	6522	5994	5395	4822 u
		LEA 400 kV Stâlp-Cernavodă	6355	5839	5255	4662 u
		LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	5578	5120	4608	4410 u
		LEA 400 kV Gutinaș-Vultur	6419	5899	5309	4627 u
		N-1	LEA 400 kV Buc.S-Pelicanu	LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	5010	4594
LEA 400 kV Gura Ialomiței-Stâlp	6040			5548	-	4329 SD
LEA 400 kV Gutinaș-Cudalbi	6028			5537	-	4374 u
LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	6082			5587	-	4373 u
LEA 220 kV Barboși-Focșani	6005			5515	-	4420 SD+BG+U
LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	6129			5630	-	4570 u
LEA 400 kV Stâlp+Cernavodă	5882			5401	-	4263 SD
LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	5010			4594	-	3964 SD
LEA 400 kV Gutinaș-Vultur	6112			5614	-	4377 u
LEA 400 kV Buc.S-Gura Ialomiței	LEA 400 kV Gura Ialomiței-Stâlp			6073	5578	-
	LEA 400 kV Gutinaș-Cudalbi		6151	5650	-	4372 u

	LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	6129	5630	-	4418 u
	LEA 220 kV Barboși-Focșani	6069	5574	-	4465 u
	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	6245	5737	-	4616 u
	LEA 400 kV Stâlpu+Cernavodă	6038	5546	-	4407 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	5065	4645	-	4101 u
	LEA 400 kV Gutinaș-Vulturu	6139	5639	-	4430 u
LEA 400 kV Gura Ialomiței-Stâlpu	LEA 400 kV Gutinaș-Cudalbi	6307	5795	-	4528 u
	LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	6309	5797	-	4526 u
	LEA 220 kV Barboși-Focșani	6211	5706	-	4527 u
	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	6412	5892	-	4726 u
	LEA 400 kV Stâlpu+Cernavodă	5830	5353	-	4359 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	5398	4953	-	4312 u
	LEA 400 kV Gutinaș-Vulturu	6357	5841	-	4530 u
LEA 400 kV Gutinaș-Cudalbi	LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	6127	5628	-	4331 u
	LEA 220 kV Barboși-Focșani	6160	5659	-	4429 u
	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	6398	5879	-	4678 u
	LEA 400 kV Stâlpu+Cernavodă	6215	5710	-	4469 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	5396	4951	-	4265 u
	LEA 400 kV Gutinaș-Vulturu	6144	5644	-	4481 FB
LEA 400 kV Smârdan-Gutinaș	LEA 220 kV Barboși-Focșani	6191	5687	-	4475 u
	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	6400	5881	-	4676 u
	LEA 400 kV Stâlpu+Cernavodă	6247	5739	-	4515 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	5448	4999	-	4262 u
	LEA 400 kV Gutinaș-Vulturu	6178	5675	-	4429 u
LEA 220 kV Barboși-Focșani	LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	6332	5818	-	4622 u
	LEA 400 kV Stâlpu+Cernavodă	6137	5637	-	4462 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	5377	4934	-	4212 u
	LEA 400 kV Gutinaș-Vulturu	6188	5685	-	4378 u
LEA 110 kV Slobozia-Dragoș Vodă	LEA 400 kV Stâlpu+Cernavodă	6137	5637	-	4462 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	5377	4934	-	4212 u

		LEA 400 kV Gutinaș-Vulturu	6393	5874	-	4578 u
	LEA 400 kV Stâlpu-Cernavodă	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	5316	4877	-	4250 u
		LEA 400 kV Gutinaș-Vulturu	6267	5758	-	4519 u
	LEA 400 kV Dobrudja-Medgidia	LEA 400 kV Gutinaș-Vulturu	5215	4784	-	3916 u

U = violare nivel tensiune în zona 400 kV Smârdan

FB = violare curent limită termică pe LEA 220 kV Barboși-Focșani

SD = violare curent limită termică pe LEA 110 kV Slobozia-Drăgoș Vodă

BG = violare curent limită termică pe LEA 400 kV București Sud-Gura Ialomiței

