

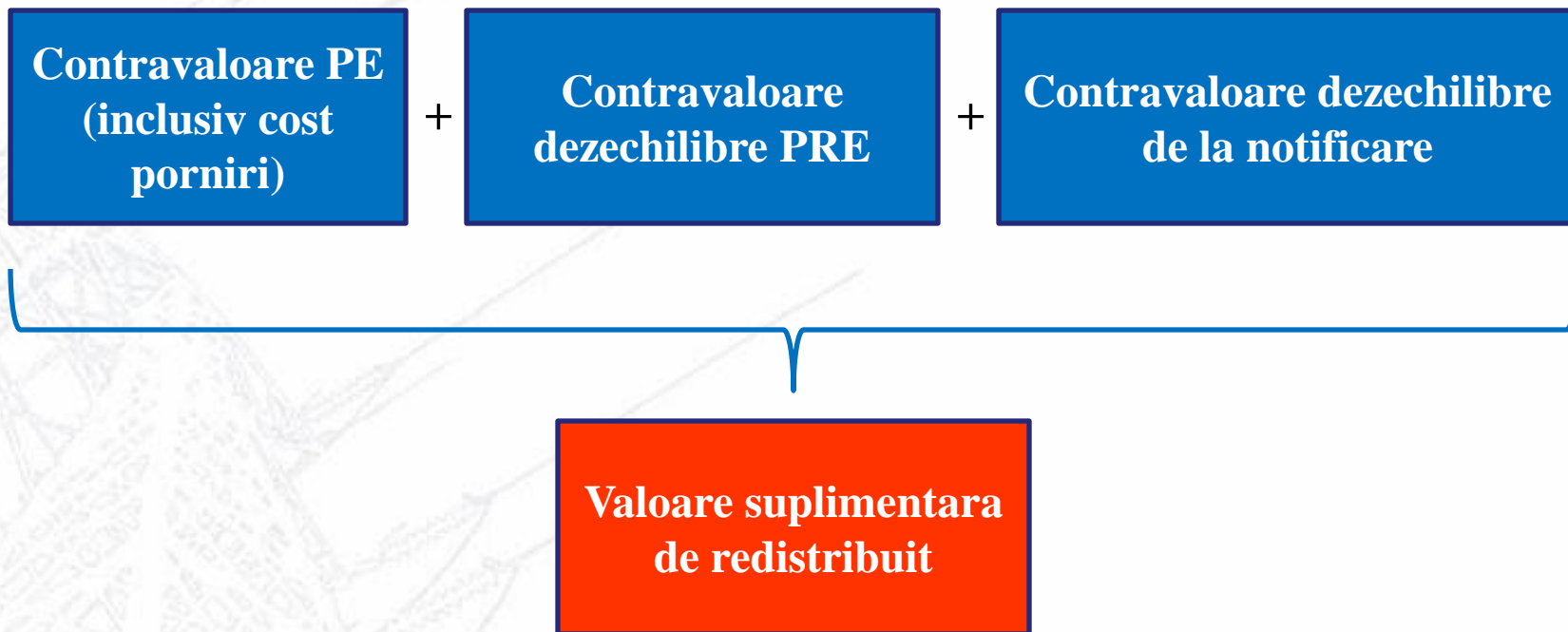


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT PE PIATA DE ECHILIBRARE august 2016



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

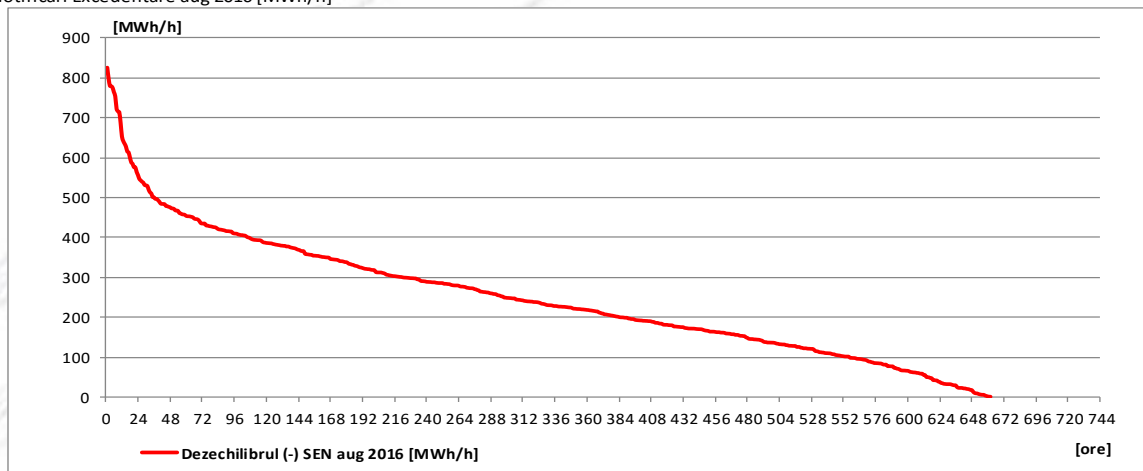
1. **Variatiile momentane ale consumului** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
2. **Variatiile momentane ale productiei din surse regenerabile/declansarile de grupuri** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
3. **Costurile cu pornirea grupurilor termo** care intra in valoarea lunara a energiei de echilibrare, acestea fiind costuri suplimentare care se redistribuie participantilor;
4. **Necesitatea pornirii/mentinerii in functiune a unitatilor dispecerizabile termo** pentru acoperirea deficitului de putere in sistem sau/si realizarea unei rezerve suficiente de reglaj tertiar rapid la orele de varf, care poate duce la aparitia de intervale de dispecerizare cu excedent de putere (in timpul golurilor de sarcina); in acest mod rezulta pentru orele de gol atat selectii la crestere cat si la reducere de putere si, in final, un cost pe piata de echilibrare;
5. **Necesitatea opririi/mentinerii in stare oprita a unitatilor dispecerizabile termo** care poate duce la aparitia de intervale de dispecerizare cu deficit de putere; in acest mod rezulta pentru aceste intervale selectii atat la crestere cat si la reducere de putere si, in final, un cost pe piata de echilibrare.



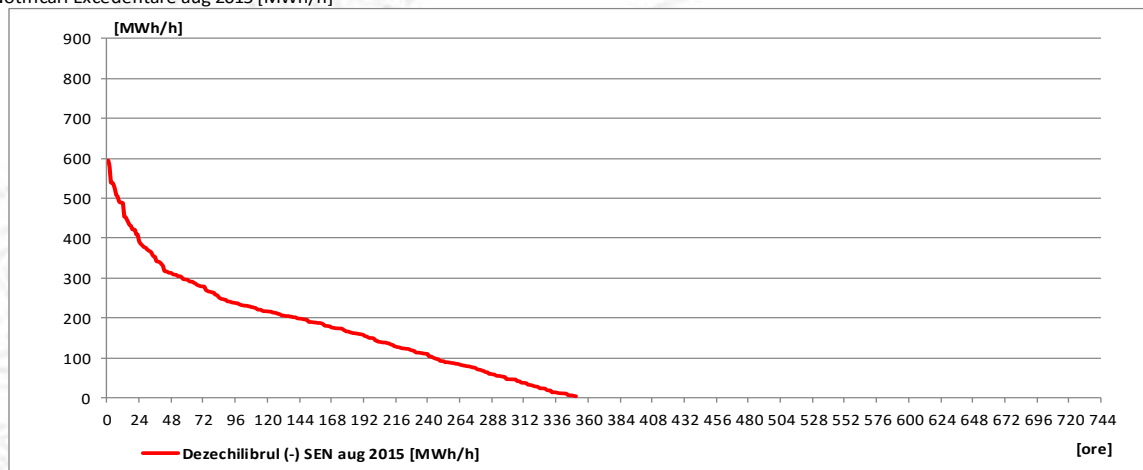
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

➤ notificările fizice au fost preponderent excedentare in raport cu consumul intern brut realizat la nivel de SEN:

Notificari Excedentare aug 2016 [MWh/h]



Notificari Excedentare aug 2015 [MWh/h]

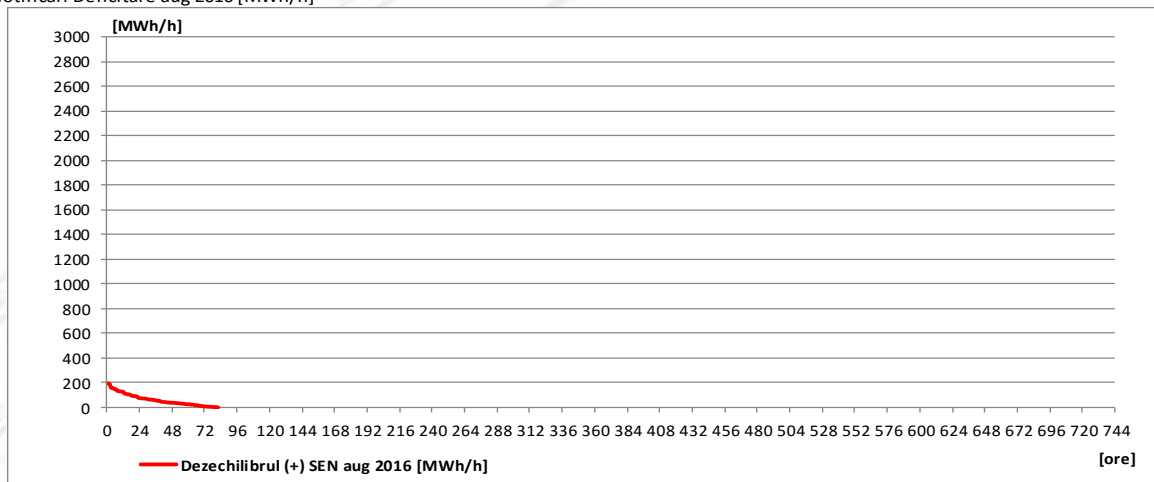


- ❑ excedent de productie in sistem, cu valoare medie lunara de **142 MW** fata de august 2015 cand valoarea medie lunara a fost deficitara, cu o valoare medie lunara de **131 MW**;
- ❑ in august 2016 fata de august 2015 a crescut numarul intervalelor orare cu excedent de putere de la **351** la **662** (crestere de 89%);
- ❑ in august 2016 au fost **36** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 99 – 187 lei/MWh, iar in august 2015 au fost **8** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW si preturi de inchidere pe PZU intre 78 – 189 lei/MWh

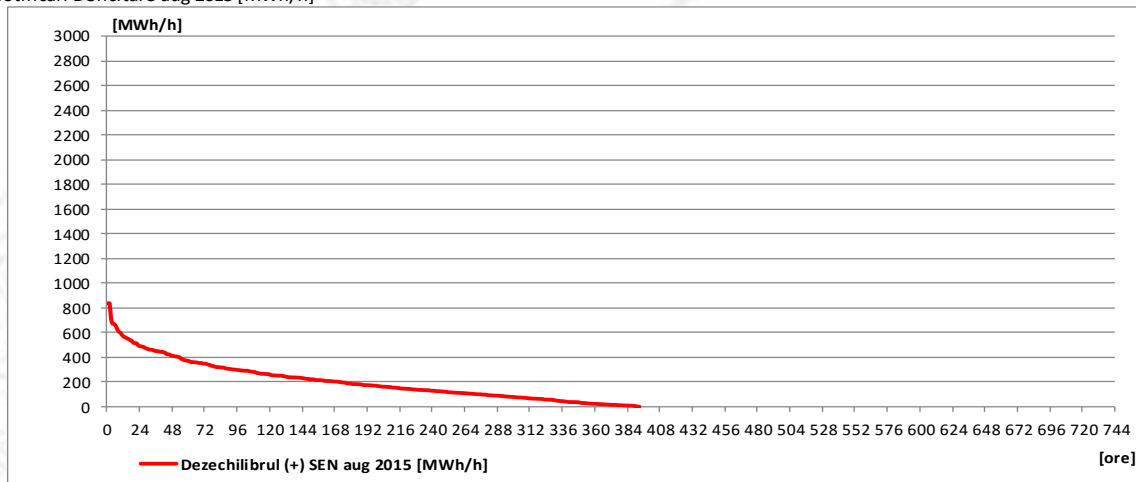


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Deficitare aug 2016 [MWh/h]



Notificari Deficitare aug 2015 [MWh/h]



- ❑ in august 2016 fata de august 2015 a scazut numarul intervalelor orare cu deficit de putere, de la **393** la **82** (scadere de 79%);
- ❑ in august 2016 nu s-au inregistrat intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW, iar in august 2015 au fost **22** intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU între 183 – 280 lei/MWh.



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

- **productia eoliana a fost deficitara in raport cu valorile notificate in majoritatea intervalelor orare:**
 - ❑ **569** intervale orare cu notificari excedentare (54 intervale orare cu excedent notificat de peste 500 MW);
 - ❑ **175** intervale orare cu notificari deficitare (24 intervale orare cu deficit notificat de peste 500 MW);
 - ❑ grad ridicat de corelare (0,76) intre deficitul de productie in centralele electrice eoliene in raport cu notificările fizice si dezechilibrul negativ inregistrat la nivel SEN (calculat cu functia MS Excel CORREL; grad ridicat 0,5 – 1);
 - ❑ grad ridicat de corelare (0,78) intre excedentul de productie in centralele electrice eoliene in raport cu notificările fizice si dezechilibrul pozitiv inregistrat la nivel SEN (calculat cu functia MS Excel CORREL; grad ridicat 0,5 – 1);
- **porniri/mentineri in functiune de grupuri/cazane termo:**
 - ❑ in luna august 2016 nu au fost porniri de grupuri termo, in vreme ce in luna august 2015 au fost 10 porniri;
 - ❑ in luna august 2016 numarul de ore in care au fost pornite grupuri termo, urmate de mentineri in functiune, a fost de **0** ore fata de 408 de ore in august 2015; numarul total de ore in care au fost mentinute in functiune grupuri/cazane termo a fost de **15** ore; la calculul numarului de ore s-a luat in considerare faptul ca au existat cazuri in care doua sau mai multe grupuri termo au fost selectate in acelasi interval orar;
 - ❑ valoarea lunara a costurilor cu pornirea grupurilor termo a fost de **0** lei fata de 1 541 450 lei in august 2015;
- **opriri/mentineri in stare oprita de grupuri/cazane termo:**
 - ❑ in luna august 2016 numarul total de ore in care au fost oprite si mentinute oprite grupuri/cazane termo a fost de **96** de ore; la calculul numarului de ore s-a luat in considerare faptul ca au existat cazuri in care doua sau mai multe grupuri termo au fost selectate in acelasi interval orar;



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

➤ energie selectata pe piata de echilibrare:

- ☐ energia tranzactionata pe piata de echilibrare a fost de 240 466 MWh (reprezentand **5,20%** din totalul energiei brute consumate);
- ☐ energia tranzactionata la crestere: 53% din energia tranzactionata pe piata de echilibrare (determinata, in special, de acoperirea deficitului de productie al CEE fata de valorile notificate);
- ☐ energia tranzactionata la scadere: 47% din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ in cursul lunii au fost putine zile in care s-au mentinut in stare de functionare grupuri/cazane termo (nu au fost porniri) sau au fost oprite/mentinute in stare oprita de la o zi la alta grupuri / cazane termo;
- ☐ au rezultat 98 intervale orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere;
- ☐ in luna august 2016 s-au inregistrat **venituri** pentru participanti din punct de vedere al valorii de redistribuit, iar numarul intervalelor orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere generatoare de costuri suplimentare a fost de **55** fata de 285 de intervale de acest gen inregistrate in luna ianuarie 2016, luna cu cele mai mari costuri suplimentare pentru participantii la piata din acest an;
- ☐ in luna august a anului trecut, luna cu costuri suplimentare pentru participantii la piata, consumul mediu brut orar a fost cu 1,9 % mai mare decat cel din luna august 2016 (6341 MW fata de 6219 MW).



Societate Administrată în Sistem Dualist

1. **s-a calculat pentru fiecare interval orar costul / venitul suplimentar;**
2. **s-au calculat costurile suplimentare inregistrate pe parcursul lunii (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) si s-au defalcat in:**
 - 2.1. costuri porniri;
 - 2.2. costuri in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si la scadere de putere in acelasi interval orar;
 - 2.3. costuri in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si la scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc;
 - 2.4. costuri inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc);
3. **s-au calculat veniturile suplimentare inregistrate pe parcursul lunii (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) si s-au defalcat in:**
 - 3.1. venituri in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si la scadere de putere in acelasi interval orar;
 - 3.2. venituri in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si la scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc;
 - 3.3. venituri inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc);
4. **in exemplificarea modului de calcul pentru 2.2 – 2.4 si 3.1 – 3.3 s-a evidentiat efectul reglajului secundar/tertiar la crestere si la scadere in acelasi interval orar asupra costului inregistrat pe piata de echilibrare**, astfel: s-a luat in calcul pentru fiecare interval orar, cea mai mica dintre valorile livrate (la crestere de putere sau la reducere de putere) determinand pe baza ei costul energiei respective livrate la crestere si venitul rezultat din livrarea aceleiasi energii la scadere;
5. **s-a determinat ponderea** costurilor de la 2.1 – 2.4 si a veniturilor de la 3.1 – 3.3 din totalul costurilor suplimentare.

Situatie centralizatoare



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Contravaloare PE
(inclusiv cost porniri)

+

Contravaloare
dezechilibre PRE

+

Contravaloare dezechilibre de
la notificare

||

||

||

29.730.210 lei
(inclusiv cost porniri =
0 lei)

+

-33.761.069 lei

+

-21.061 lei

**Valoare suplimentara de
redistribuit
-4.051.920 lei**
(-) Venituri pentru participanti
(+) Costuri pentru participanti

Venituri pentru
participantii la piata

	aug.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-4051920.19	Pondere [%]
1. Dezechilibre de la notificare	-21060.95	0.520
2. 224 de intervale orare, cu costuri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare, inclusiv costul pornirilor PE)	2650827.11	-65.422
3. 520 intervale orare, cu venituri suplimentare (suma pentru aceste intervale orare)	-6681686.35	164.902
Total		100.00



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu costuri suplimentare

	aug.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-4051920.19	Pondere [%]
2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	2650827.11	-65.42
2.1. costuri porniri	0.000	0.000
2.2. costuri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (2.2.1 + 2.2.2):	696804.044	-17.197
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	2934389.970	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	558896.666	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	195290.614	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-2237585.925	
2.3. costuri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc (2.3.1 + 2.3.2)	1495439.245	-36.907
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	6784706.842	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	665919.425	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-5289267.597	
2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)	458583.822	-11.318
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1659561.434	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
2.4.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1200977.612	



Transelectrica®

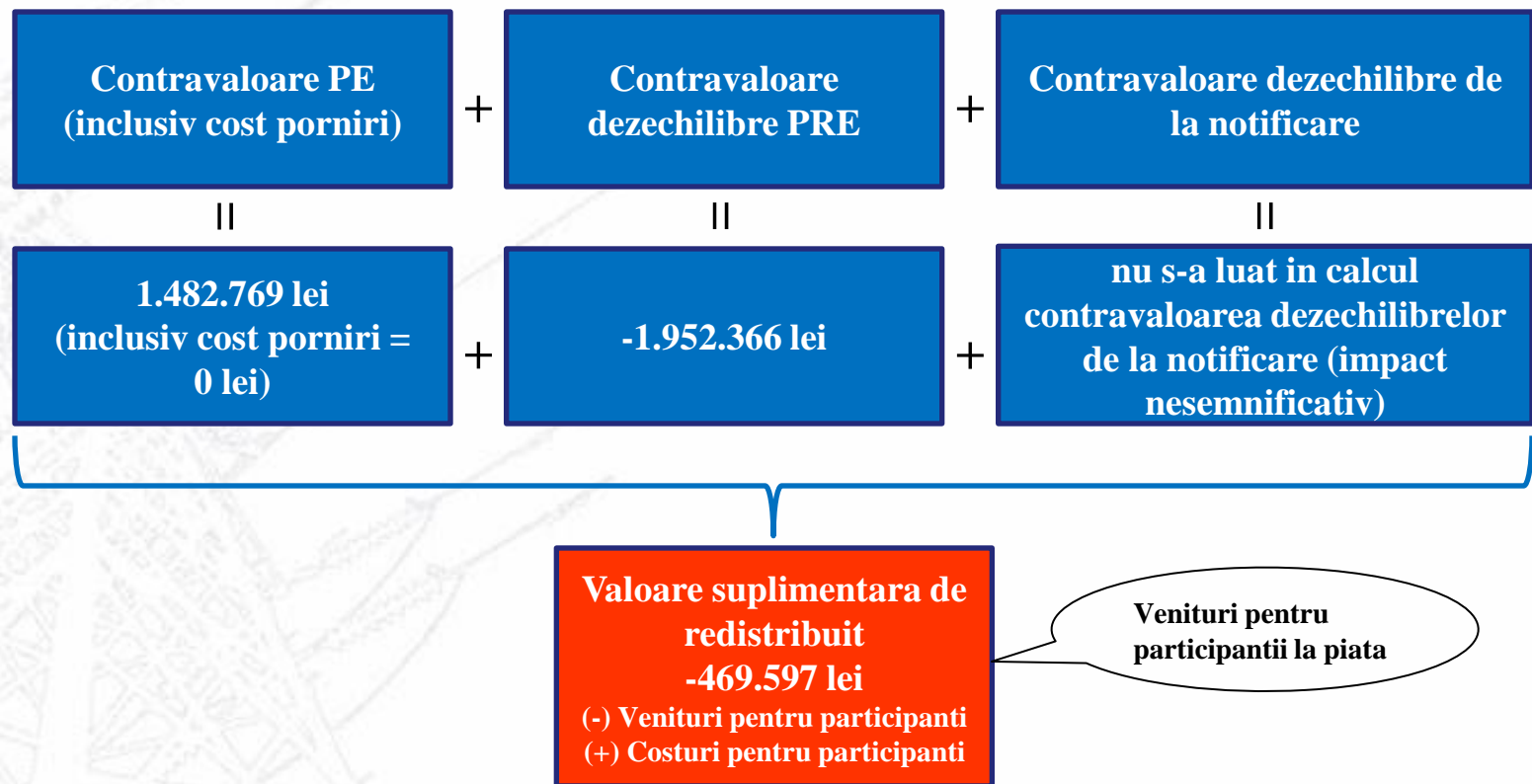
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu venituri suplimentare

	aug.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-4051920.19	Pondere [%]
3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-6681686.35	164.90
3.1. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (3.1.1 + 3.1.2)	-441379.284	10.893
3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1404779.902	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	258034.275	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	110581.385	
3.1.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1846159.186	
3.2. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc (3.2.1 + 3.2.2)	-5812947.998	143.462
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	16175104.062	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	1860679.853	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-21988052.059	
3.3.venituri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc) (3.3.1 + 3.3.2)	-427359.063	10.547
3.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	771667.958	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
3.3.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1199027.021	



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist



	24.aug.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-469596.77	Pondere [%]
2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	21817.15	-4.65
2.1. costuri porniri	0.000	0.000
2.2. costuri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (2.2.1 + 2.2.2):	0.000	0.000
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	0.000	
2.3. costuri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc (2.3.1 + 2.3.2)	21817.149	-4.646
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	194853.285	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	42.265	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-173036.136	
2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)	0.000	0.000
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
2.4.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	0.000	



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

	24.aug.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-469596.77	Pondere [%]
3. Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-491413.92	104.65
3.1. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (3.1.1 + 3.1.2)	-26790.474	5.705
3.1.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	112169.194	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	14313.506	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	4365.320	
3.1.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-138959.668	
3.2. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc (3.2.1 + 3.2.2)	-414243.668	88.213
3.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	949391.970	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	77110.491	
3.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1363635.638	
3.3. venituri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc) (3.3.1 + 3.3.2)	-50379.782	10.728
3.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	226354.946	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
3.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-276734.728	



Transelectrica®

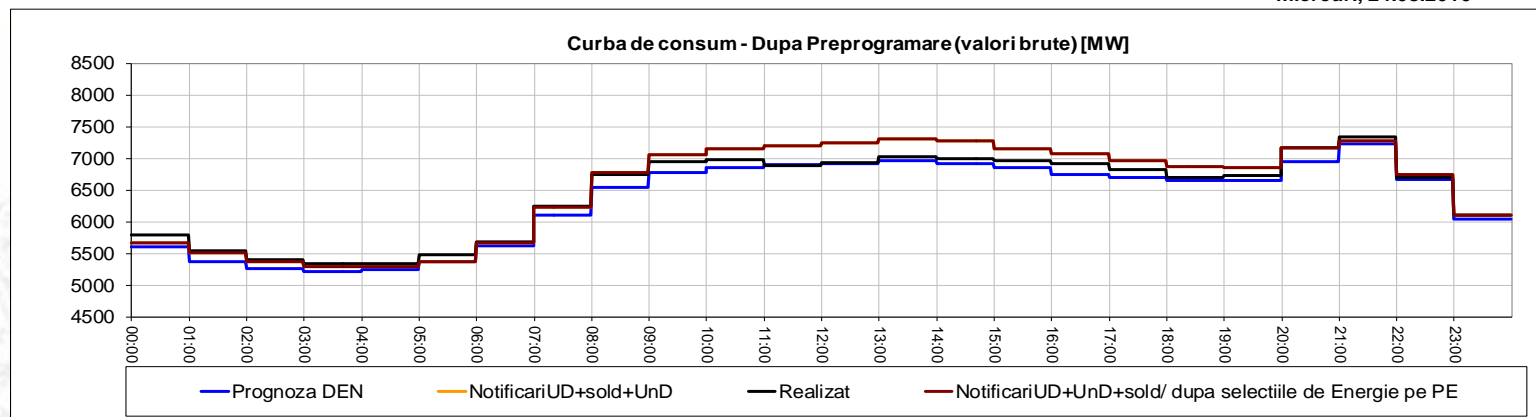
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna august 2016

Exemplu: ziua de 24.08.2016

(situatia in urma programarii din ziua anterioara zilei de livrare)

miercuri, 24.08.2016



	int1	int2	int3	int4	int5	int6	int7	int8	int9	int10	int11	int12	int13	int14	int15	int16	int17	int18	int19	int20	int21	int22	int23	int24	Media	Energia
Prognostic DEN	5600	5370	5270	5220	5250	5380	5620	6100	6550	6780	6850	6900	6920	6970	6920	6850	6750	6700	6650	6650	6950	7230	6670	6050	6342	152200
Notificari UD+UnD+sold	5667	5508	5369	5296	5292	5370	5664	6231	6778	7063	7156	7195	7250	7310	7273	7157	7076	6961	6868	6855	7167	7280	6738	6108	6526	156632
Energie selectata pe PE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Notificari UD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	5667	5508	5369	5296	5292	5370	5664	6231	6778	7063	7156	7195	7250	7310	7273	7157	7076	6961	6868	6855	7167	7280	6738	6108	6526	156632
Notificari modificate- prognostic DEN	67	138	99	76	42	-10	44	131	228	283	306	295	330	340	353	307	326	261	218	205	217	50	68	58	185	4432
Realizat	5798	5546	5407	5334	5344	5482	5689	6244	6743	6945	6975	6890	6925	7024	6996	6965	6913	6817	6696	6733	7162	7342	6706	6107	6449	154782
Realizat-Prognostic	198	176	137	114	94	102	69	144	193	165	125	-10	5	54	76	115	163	117	46	83	212	112	36	57	108	2582
Realizat-Notificari	131	38	38	37	53	112	25	13	-35	-118	-181	-306	-325	-286	-277	-192	-163	-145	-172	-122	-5	62	-32	-1	-77	-1850
	$\sigma_{\%} = 1.90$				$\delta_{\max} = 212$ MW				$\delta_{\min} = -10$ MW				$\sigma_{\%} n = 2.40$				$\delta_{\max} = 131$ MW				$\delta_{\min} = -325$ MW				$E_{\text{de echilibrare}} = 2868$ MWh	

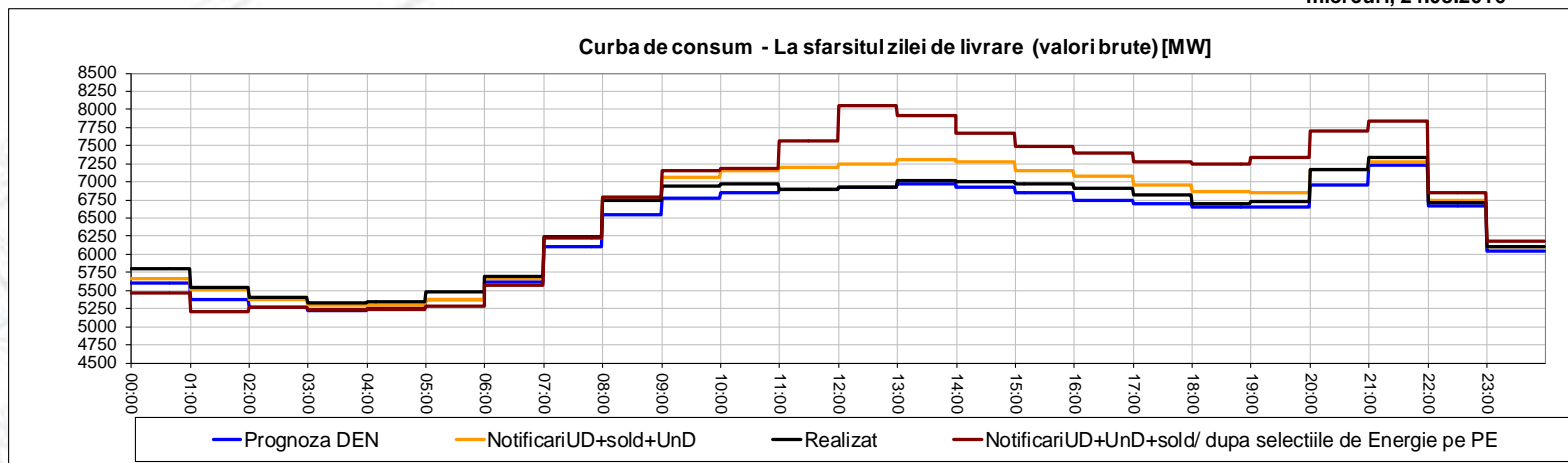
- ☐ nu au fost selectii de reglaj tertiar in D-1;
- ☐ RTR la ora de varf: 1180 MW;
- ☐ excedent de productie in sistem: valoare medie 77 MW, valoare maxima 325 MW.

Exemplu: ziua de 24.08.2016 (situatia la sfarsitul zilei de livrare)



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

miercuri, 24.08.2016



	int1	int2	int3	int4	int5	int6	int7	int8	int9	int10	int11	int12	int13	int14	int15	int16	int17	int18	int19	int20	int21	int22	int23	int24	Media	Energia
Proгноза DEN	5600	5370	5270	5220	5250	5380	5620	6100	6550	6780	6850	6900	6920	6970	6920	6850	6750	6700	6650	6650	6950	7230	6670	6050	6342	152200
NotificariUD+UnD+sold	5667	5508	5369	5296	5292	5370	5664	6231	6778	7063	7156	7195	7250	7309	7273	7157	7074	6960	6867	6853	7168	7281	6738	6108	6526	156627
Energie selectata pe PE	-208	-307	-108	-54	-54	-86	-94	0	15	88	22	374	796	606	392	331	319	319	382	486	529	558	116	80	188	4503
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	5459	5201	5261	5243	5238	5284	5570	6231	6793	7151	7179	7570	8046	7916	7664	7488	7393	7279	7249	7339	7697	7839	6853	6188	6714	161130
Notificari modificate- prognоза DEN	-141	-169	-9	23	-12	-96	-50	131	243	371	329	670	1126	946	744	638	643	579	599	689	747	609	183	138	372	8930
Realizat	5798	5546	5407	5334	5344	5482	5689	6244	6743	6945	6975	6890	6925	7024	6996	6965	6913	6817	6696	6733	7162	7342	6706	6107	6449	154782
Realizat-Proгноза	198	176	137	114	94	102	69	144	193	165	125	-10	5	54	76	115	163	117	46	83	212	112	36	57	108	2582
Realizat-Notificari	131	38	38	37	53	112	25	13	-35	-118	-181	-306	-325	-286	-277	-192	-161	-143	-171	-120	-5	61	-32	-1	-77	-1845
	$\sigma_{\%} = 1.90$				$\delta_{\max} = 212$ MW				$\delta_{\min} = -10$ MW				$\sigma_{\%} n = 2.40$				$\delta_{\max} = 131$ MW				$\delta_{\min} = -325$ MW				$E_{\text{de echilibrare}} = 2861$ MWh	



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

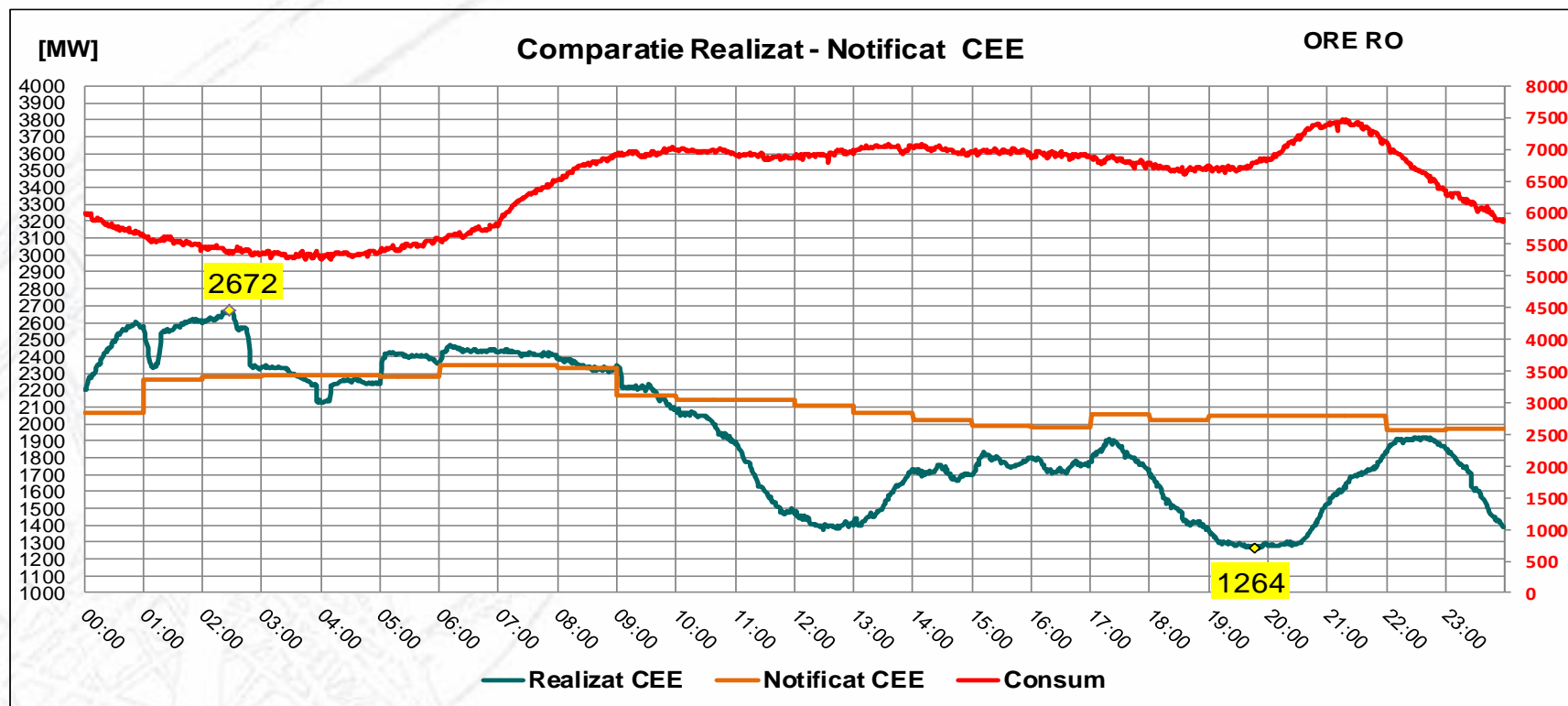
Rezultate luna august 2016

Exemplu: ziua de 24.08.2016

Realizat maxim CEE 2672 MW

Realizat minim CEE 1264 MW

miercuri 24.08.2016



- ❑ 16 intervale orare cu **notificari excedentare** (valoare maxima excedent 755 MW int. 20; 370 MW int. 22 – varf);
- ❑ 8 intervale orare cu **notificari deficitare** (valoare maxima deficit 391 MW int. 1);
- ❑ **variatie mare a productiei** in decursul zilei (1408 MW), aceasta necesitand rezerve tehnologice de sistem suficiente preluarii acestor variatii de productie in centralele regenerabile.

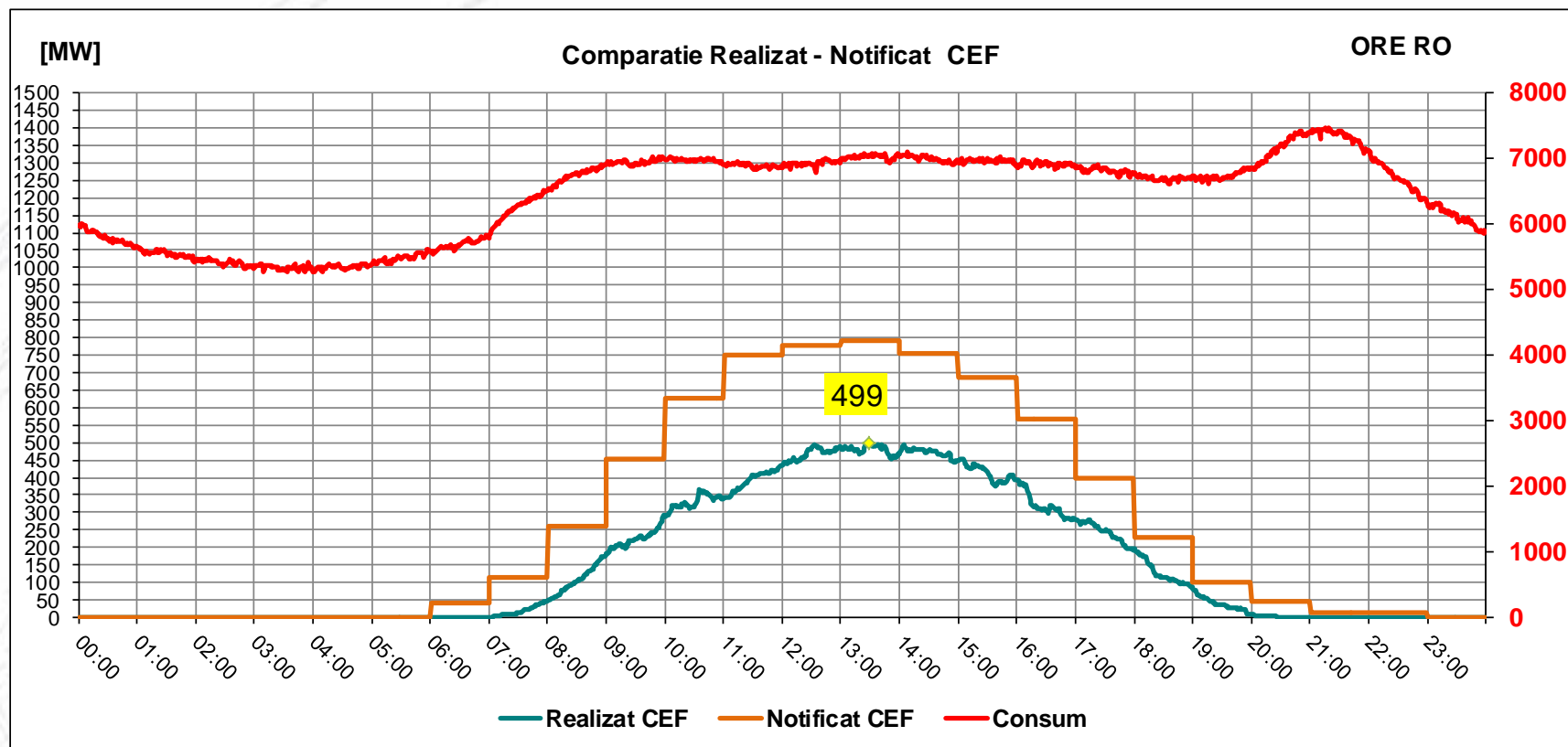


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna august 2016

Exemplu: ziua de 24.08.2016

miercuri 24.08.2016



$\sigma\%$ n= 117 %

Realizat maxim CEF 499 MW

☐ notificari excedentare (valoare maxima excedent 356 MW int. 12)



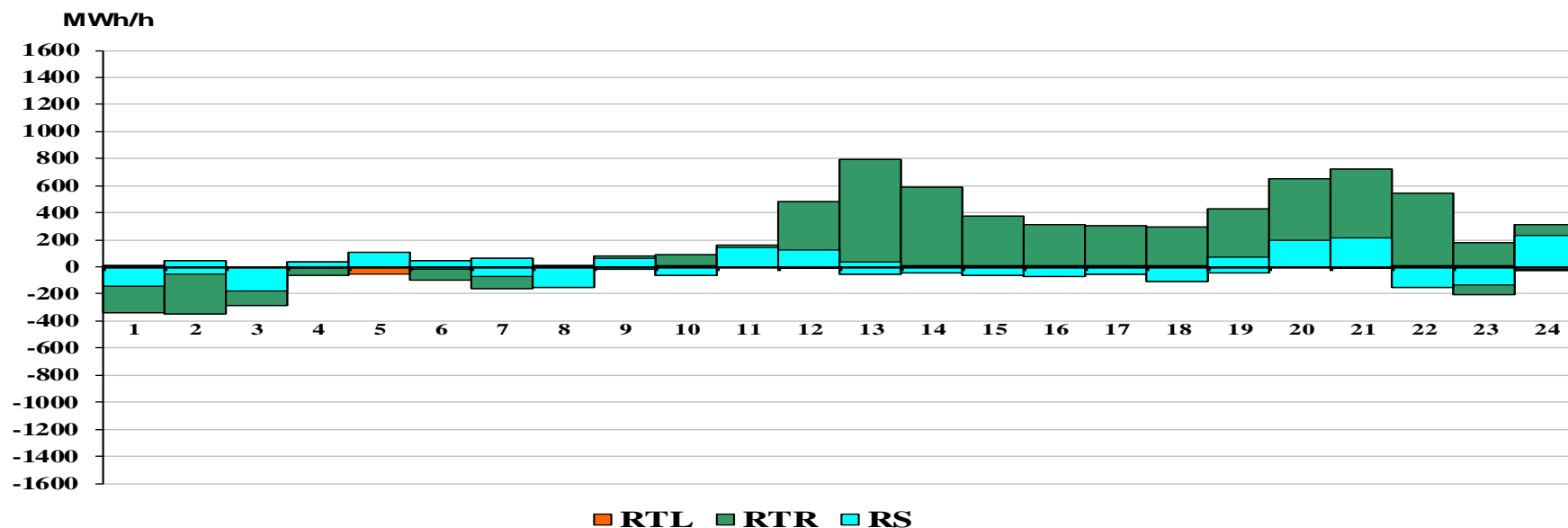
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna august 2016

Exemplu: ziua de 24.08.2016

Energii de echilibrare acceptate - 24.08.2016



Tertiar rapid scadere
 Tertiar rapid crestere
 Tertiar lent scadere
 Tertiar lent crestere
 Secundar scadere
 Secundar crestere

 Energie rezultata pe PE:
 Procent din total energie:

910 MWh
 5207 MWh
 53 MWh
 0 MWh
 1459 MWh
 1411 MWh

 9040 MWh
 5.84 %