

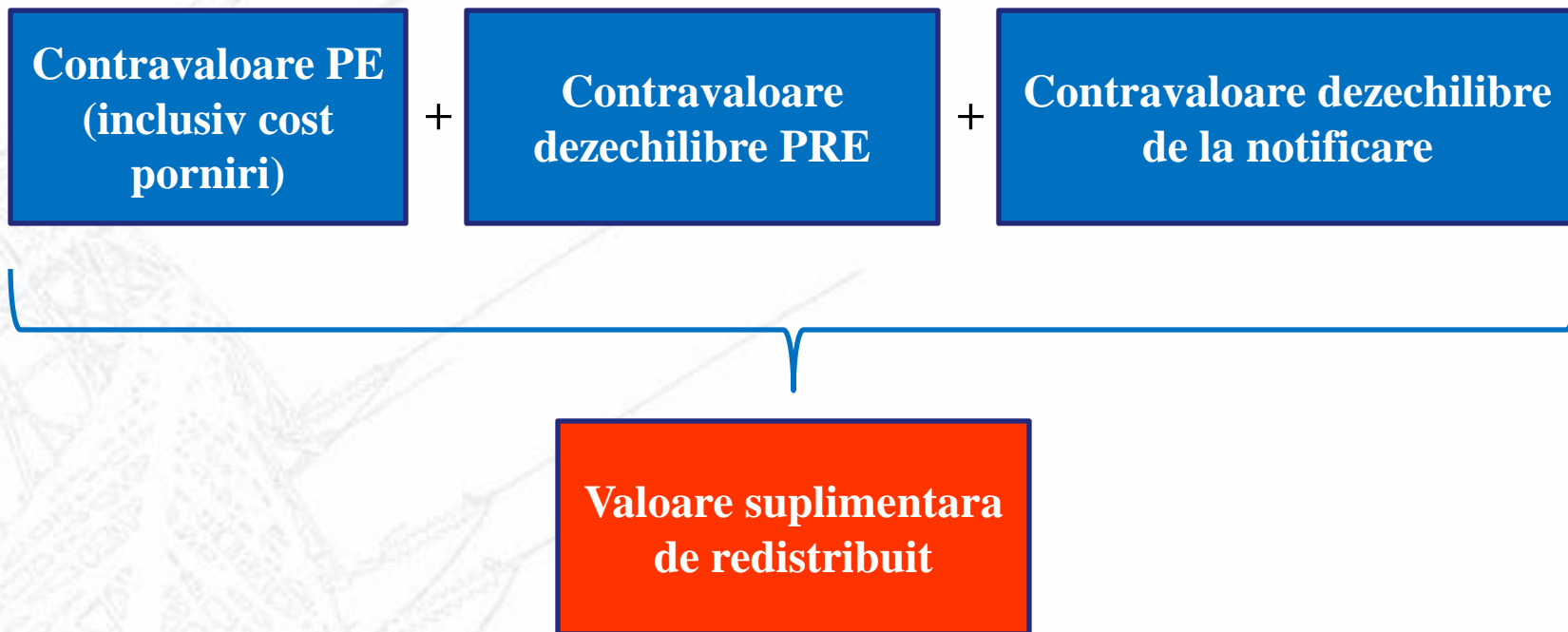


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT PE PIATA DE ECHILIBRARE februarie 2016



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®

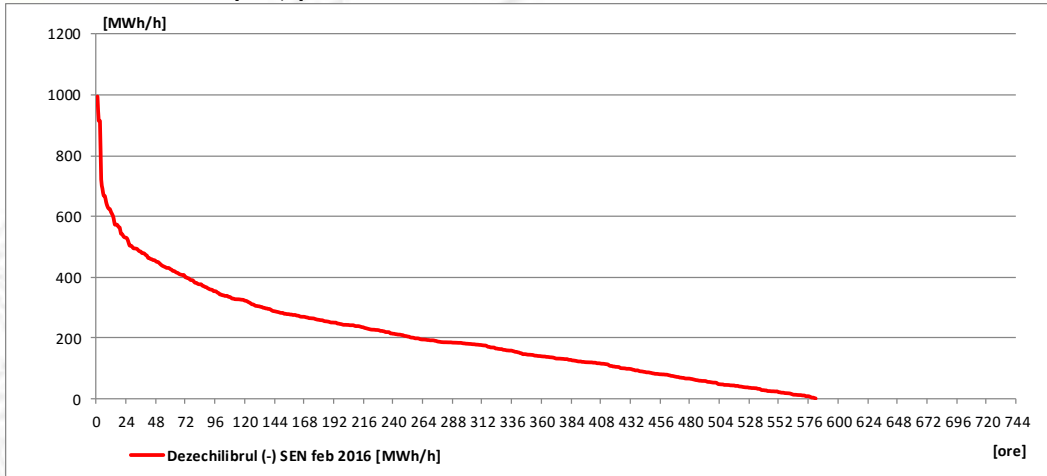
Societate Administrată în Sistem Dualist

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;

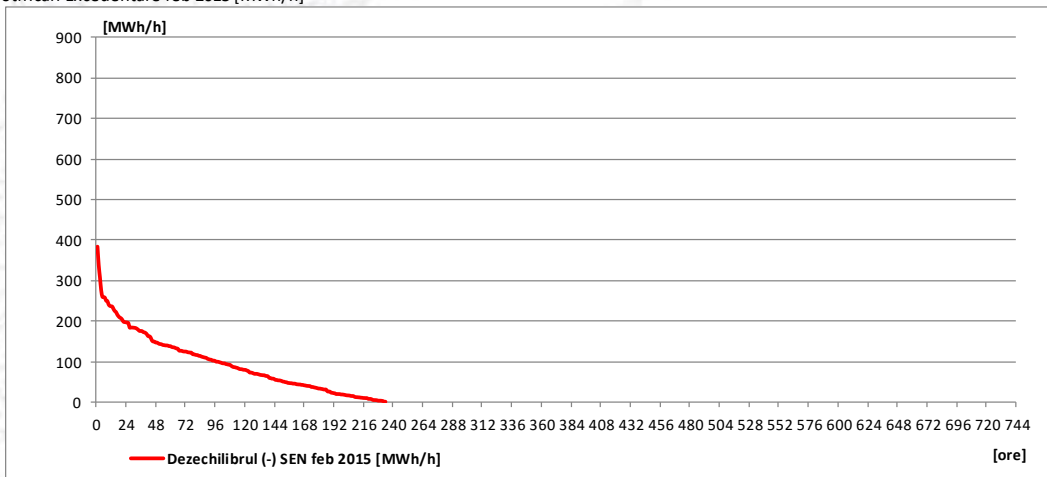


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Excedentare feb 2016 [MWh/h]



Notificari Excedentare feb 2015 [MWh/h]



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

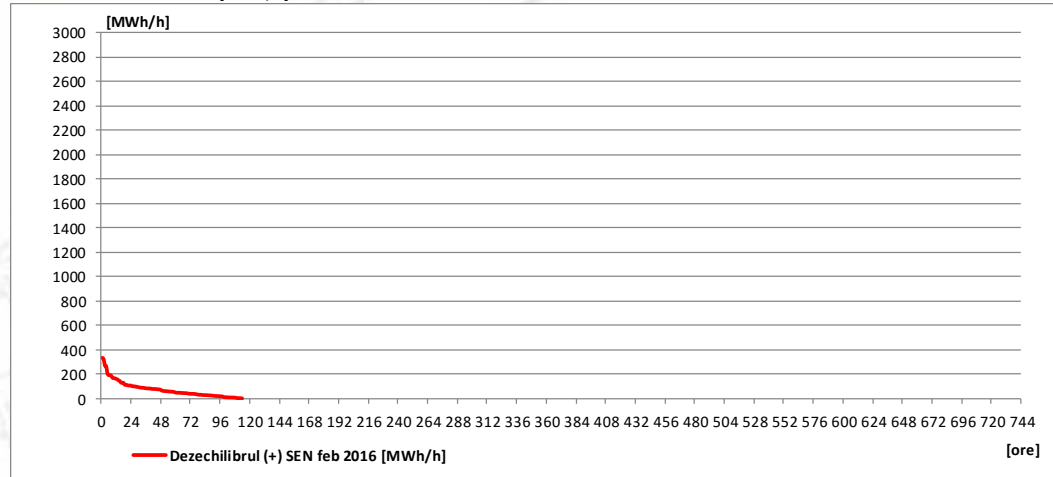
- ❑ excedent de productie in sistem, cu valoare medie lunara de **37 MW** fata de februarie 2015 cand valoarea medie lunara a fost deficitara, cu o valoare medie lunara de **147 MW**;
- ❑ in februarie 2016 fata de februarie 2015 a crescut numarul intervalelor orare cu excedent de putere, de la **236 la 582** (crestere de 147 %);
- ❑ in februarie 2016 au fost **29** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 1 – 165 lei/MWh, iar in februarie 2015, nu s-au inregistrat intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW.



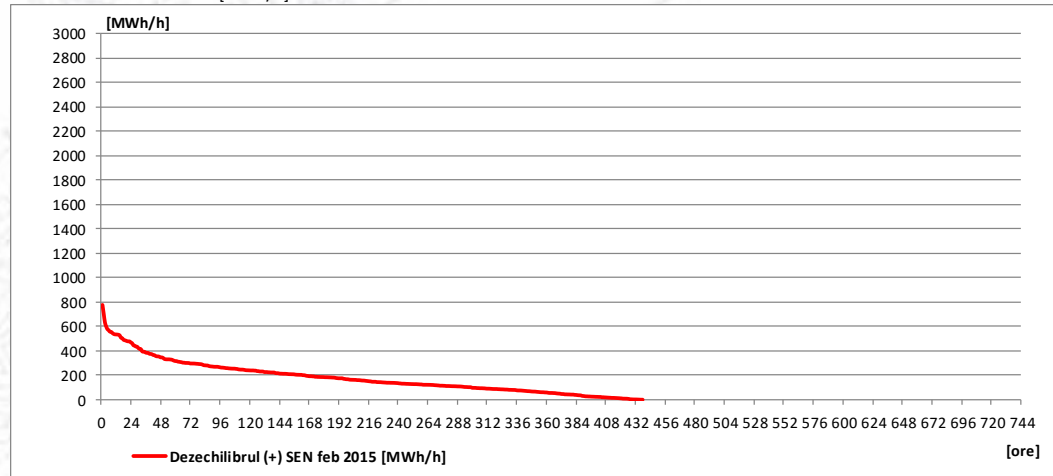
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Deficitare feb 2016 [MWh/h]



Notificari Deficitare feb 2015 [MWh/h]



- ❑ in februarie 2016 nu s-au inregistrat intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW, iar in februarie 2015 au fost **17** intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 129 – 280 lei/MWh.
- ❑ in februarie 2016 fata de februarie 2015 a scazut numarul intervalelor orare cu deficit de putere de la **436** la **114** (scadere de aproximativ 74 %);



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

- **productia eoliana a fost deficitara in raport cu valorile notificate in majoritatea intervalelor orare:**
 - ☐ 588 intervale orare cu notificari excedentare (111 intervale orare cu excedent notificat de peste 500 MW);
 - ☐ 108 intervale orare cu notificari deficitare (4 intervale orare cu deficit notificat de peste 500 MW);
 - ☐ grad ridicat de corelare (0,82) intre deficitul de productie in centralele electrice eoliene in raport cu notificarile fizice si dezechilibrul negativ inregistrat la nivel SEN (calculat cu functia MS Excel CORREL; grad ridicat 0,5 – 1);
 - ☐ grad ridicat de corelare (0,55) intre excedentul de productie in centralele electrice eoliene in raport cu notificarile fizice si dezechilibrul pozitiv inregistrat la nivel SEN (calculat cu functia MS Excel CORREL; grad ridicat 0,5 – 1);

- **numar redus de porniri / mentineri in functiune de grupuri / cazane termo:**
 - ☐ in luna februarie 2016 a fost o singura pornire de grupuri termo, in vreme ce in februarie 2015 au fost 7 porniri.
 - ☐ numarul total de ore in februarie 2016 in care au fost pornite si mentinute in functiune grupuri termo a fost de 66 de ore fata de 140 de ore in februarie 2015. 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.
 - ☐ numarul total de ore in februarie 2016 in care grupurile termo au fost pornite si mentinute in functiune a fost de 66 de ore fata de 192 de ore in februarie 2015;
 - ☐ valoarea lunara a costurilor cu pornirea grupurilor termo a fost de 164 650 lei fata de 3 304 650 lei in februarie 2015;



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

➤ energia selectata pe piata de echilibrare:

- ☐ energia tranzactionata pe piata de echilibrare a fost de 257 639 MWh (reprezentand 5,18 % din totalul energiei brute consumate);
- ☐ energia tranzactionata la crestere: 62 % 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: 38 % din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ in primele zile din luna, s-au pornit / mentinut in stare de functionare grupuri / cazane termo, iar in restul lunii au fost situatii in care pe fondul notificarilor excedentare au fost oprite / mentinute in stare oprita de la o zi la alta grupuri / cazane termo. In acest mod au rezultat intervale orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere (**106** intervale orare fata de **332** intervale orare in luna ianuarie 2016);
- ☐ in luna februarie 2016, luna in care s-au inregistrat venituri pentru participanti din punct de vedere al valorii de redistribuit, **numarul intervalelor orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere generatoare de costuri suplimentare a fost de 87 fata de 285 de intervale inregistrate in luna ianuarie 2016**, luna cu costuri suplimentare pentru participantii la piata;
- ☐ In luna februarie a anului trecut, luna cu costuri suplimentare pentru participantii la piata:
 - ☐ notificarile fizice au fost preponderent sub valoarea prognozata / realizata de consum (deficitare), iar productia eoliana (prognozata / realizata) a fost deficitara in raport cu valorile notificate, ceea ce a determinat pornirea / mentinerea in stare de functionare a mai multor grupuri / cazane termo si selectarea unui volum mare de energie la crestere, ceea ce a determinat costuri suplimentare pe piata de echilibrare;
 - ☐ consumul a fost cu 3,60 % mai mare decat cel din luna februarie 2016 (7409 MW fata de 7142 MW).



Transelectrica®

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

||

||

||

41.625.437,21 lei
(inclusiv cost porniri =
164.650 lei)

+

-43.917.074,82 lei

+

-19.770,11 lei

Valoare suplimentara de
redistribuit
-2.311.408 lei

(-) Venituri pentru participanti
(+) Costuri pentru participanti

Venituri pentru
Participantii la piata

	feb.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-2311407.72	Pondere [%]
1. Dezechilibre de la notificare	-19770.11	0.85
2. 225 de intervale orare, cu costuri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare, inclusiv costul pornirilor PE)	4333480.21	-187.48
3. 471 intervale orare, cu venituri suplimentare (suma pentru aceste intervale orare)	-6625117.82	286.63
Total		100.00



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu costuri suplimentare

	feb.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-2311407.72	Pondere [%]
2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	4333480.21	-187.48
2.1. costuri porniri	164650	-7.12
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):	2458459	-106.36
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	7099152	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	2450544	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	441084	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-4640693	
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)	1150185	-49.76
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	7797895	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	827804	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-6647710	
2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)	560186	-24.24
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	2278146	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0	
2.4.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1717960	



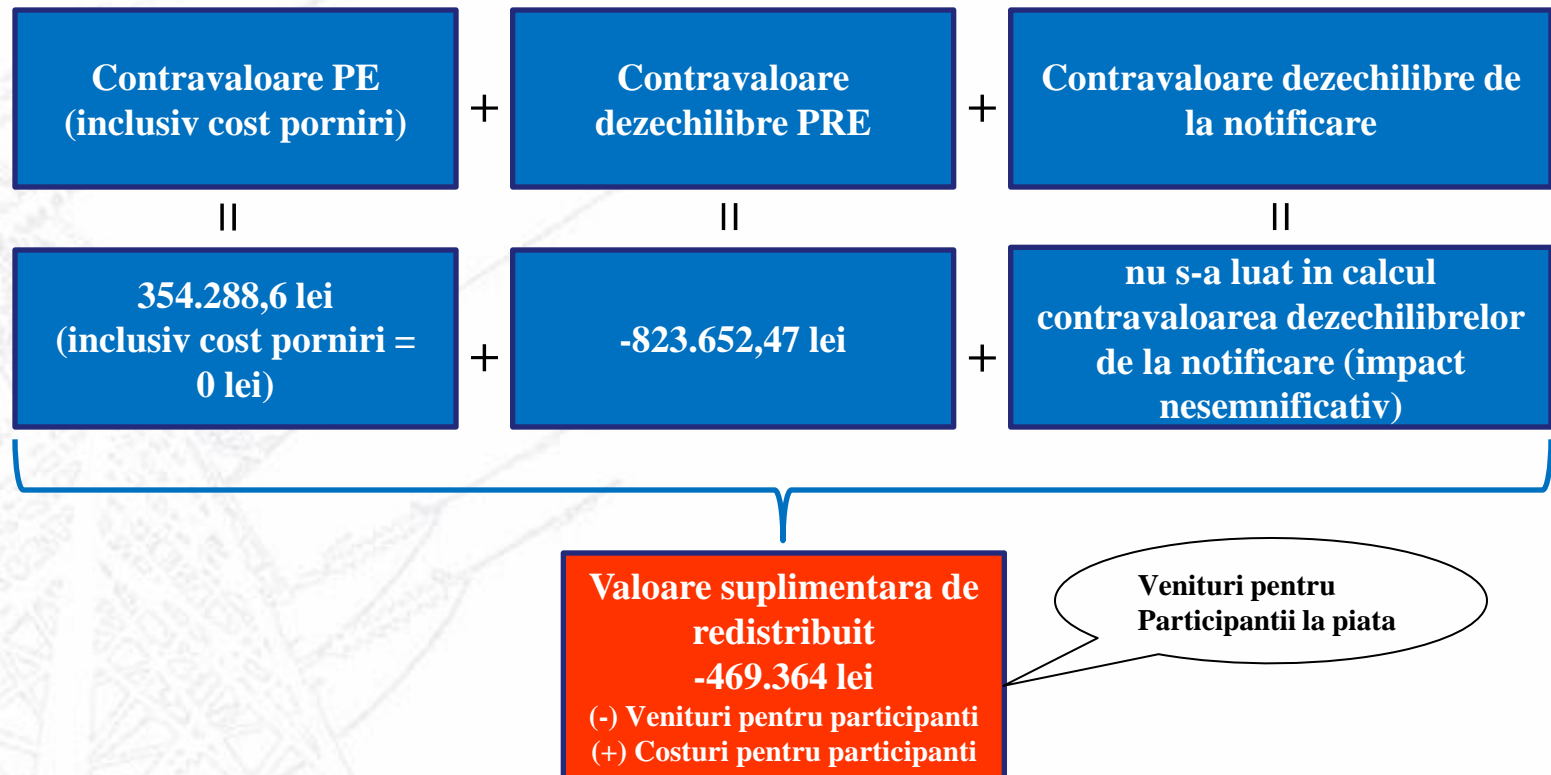
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu venituri suplimentare

	feb.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-2311407.72	Pondere [%]
3. Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-6625117.82	286.63
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)	-179045	7.75
3.1.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1314923	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	159036	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	71191	
3.1.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1493968	
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)	-5915766	255.94
3.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	22247453	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	1746882	
3.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-28163219	
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)	-530307	22.94
3.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	723218	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0	
3.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1253525	



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

	feb.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-469363.87	Pondere [%]
2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	7079	-1.51
2.1. costuri porniri	0	0.00
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	0.00
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	0	
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)	3835	-0.82
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	48177	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	140	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-44342	
2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)	3244	-0.69
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	26247	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0	
2.4.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-23003	



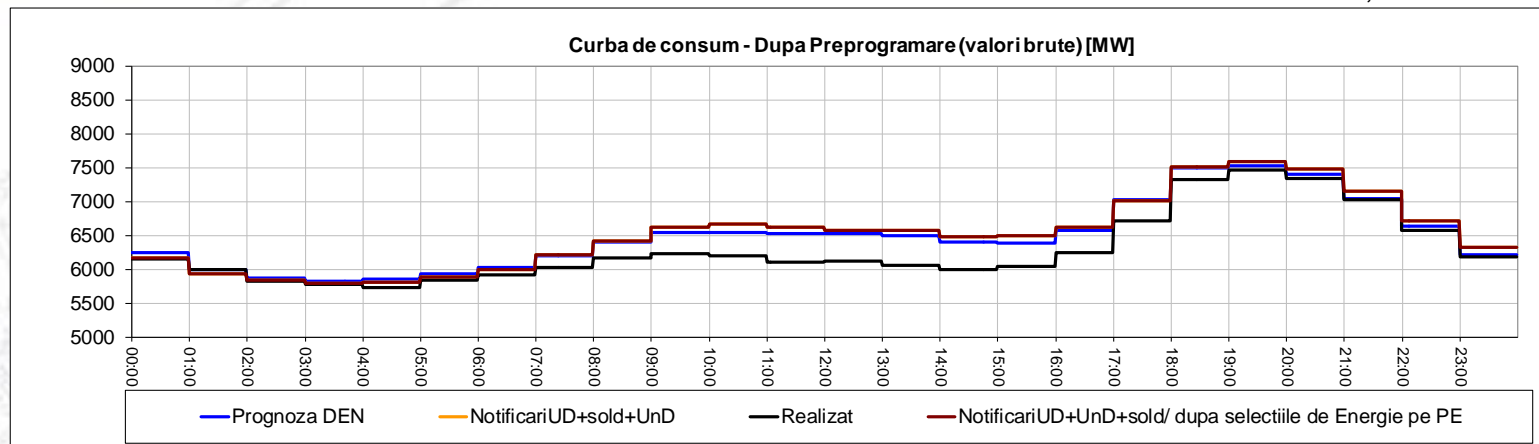
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

	feb.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-469363.87	Pondere [%]
3. Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-476443	101.51
3.1. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiari la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (3.1.1 + 3.1.2)	0	0.00
3.1.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0	
3.1.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	0	
3.2. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiari intr-un singur sens sau deloc (3.2.1 + 3.2.2)	-444807	94.77
3.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	263177	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	60736	
3.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-707984	
3.3. venituri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiari intr-un singur sens sau deloc) (3.3.1 + 3.3.2)	-31636	6.74
3.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	16688	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0	
3.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-48324	

Exemplu: ziua de 07.02.2016

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

duminică, 07.02.2016



	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	6250	6000	5880	5830	5850	5930	6030	6200	6400	6550	6550	6530	6530	6500	6400	6380	6580	7030	7500	7520	7400	7050	6640	6220	6490	155750
Notificari UD+UnD+sold	6166	5933	5835	5800	5814	5887	5999	6209	6415	6627	6662	6623	6575	6572	6487	6499	6620	7015	7515	7590	7481	7146	6719	6319	6521	156507
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	6166	5933	5835	5800	5814	5887	5999	6209	6415	6627	6662	6623	6575	6572	6487	6499	6620	7015	7515	7590	7481	7146	6719	6319	6521	156507
Notificari modificate- prognostic DEN	-84	-67	-45	-30	-36	-43	-31	9	15	77	112	93	45	72	87	119	40	-15	15	70	81	96	79	99	32	757
Realizat	6149	5991	5828	5771	5736	5844	5925	6022	6174	6227	6205	6112	6118	6059	5996	6048	6243	6720	7331	7463	7343	7021	6577	6184	6295	151089
Realizat-Prognostic	-101	-9	-52	-59	-114	-86	-105	-178	-226	-323	-345	-418	-412	-441	-404	-332	-337	-310	-169	-57	-57	-29	-63	-36	-194	-4661
Realizat-Notificari	-17	59	-7	-29	-78	-44	-74	-188	-240	-399	-457	-511	-457	-513	-491	-450	-376	-295	-184	-127	-138	-125	-141	-136	-226	-5418
	$\sigma_{\%} = 3.86$				$\delta_{\max} = -9$ MW				$\delta_{\min} = -441$ MW				$\sigma_{\% n} = 4.59$				$\delta_{\max} = 59$ MW				$\delta_{\min} = -513$ MW				$E_{\text{de echilibrare}} = 5535$ MWh	

- ☐ excedent de productie in sistem: valoare medie 226 MW si valoare maxima 513 MW;
- ☐ nu au fost selectii de reglaj tertiar in D-1;
- ☐ RTR la ora de varf in urma selectiilor din D-1: 2132 MW.



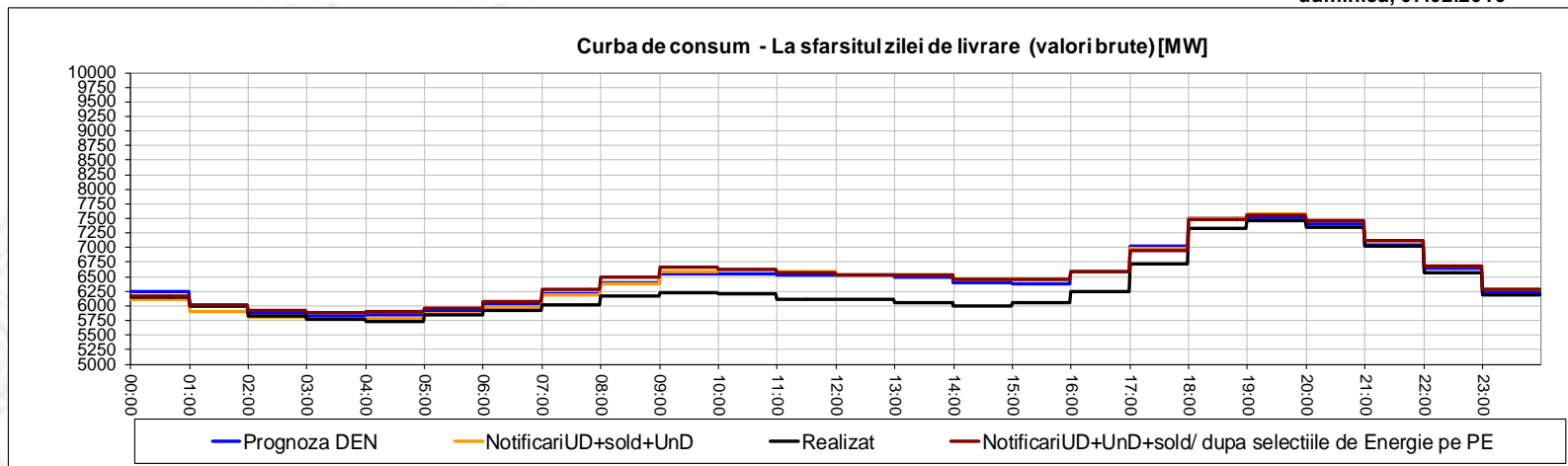
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna februarie 2016

Exemplu: ziua de 07.02.2016

(situatia la sfarsitul zilei de livrare)

duminică, 07.02.2016



	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	6250	6000	5880	5830	5850	5930	6030	6200	6400	6550	6550	6530	6530	6500	6400	6380	6580	7030	7500	7520	7400	7050	6640	6220	6490	155750
NotificariUD+UnD+sold	6120	5902	5804	5769	5783	5856	5970	6181	6373	6585	6620	6583	6535	6532	6446	6457	6578	6978	7494	7569	7456	7110	6683	6284	6486	155670
Energie selectata pe PE	52	119	119	119	119	97	98	104	126	74	0	-21	0	0	0	0	0	-20	-20	-20	0	0	0	0	39	944
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	6172	6020	5923	5888	5902	5954	6068	6284	6499	6659	6620	6561	6535	6532	6446	6457	6578	6958	7474	7549	7456	7110	6683	6284	6526	156614
Notificari modificate- prognოза DEN	-78	20	43	58	52	24	38	84	99	109	70	31	5	32	46	77	-2	-72	-26	29	56	60	43	64	36	864
Realizat	6149	5991	5828	5771	5736	5844	5925	6022	6174	6227	6205	6112	6118	6059	5996	6048	6243	6720	7331	7463	7343	7021	6577	6184	6295	151089
Realizat-Proгноза	-101	-9	-52	-59	-114	-86	-105	-178	-226	-323	-345	-418	-412	-441	-404	-332	-337	-310	-169	-57	-57	-29	-63	-36	-194	-4661
Realizat-Notificari	29	89	24	2	-47	-13	-45	-159	-199	-358	-415	-471	-417	-473	-450	-409	-335	-258	-163	-106	-113	-89	-106	-100	-191	-4581
	$\sigma\% = 3.86$				$\delta_{max} = -9$ MW				$\delta_{min} = -441$ MW				$\sigma\% n = 4.13$				$\delta_{max} = 89$ MW				$\delta_{min} = -473$ MW				$E_{de echilibrare} = 4870$ MWh	



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

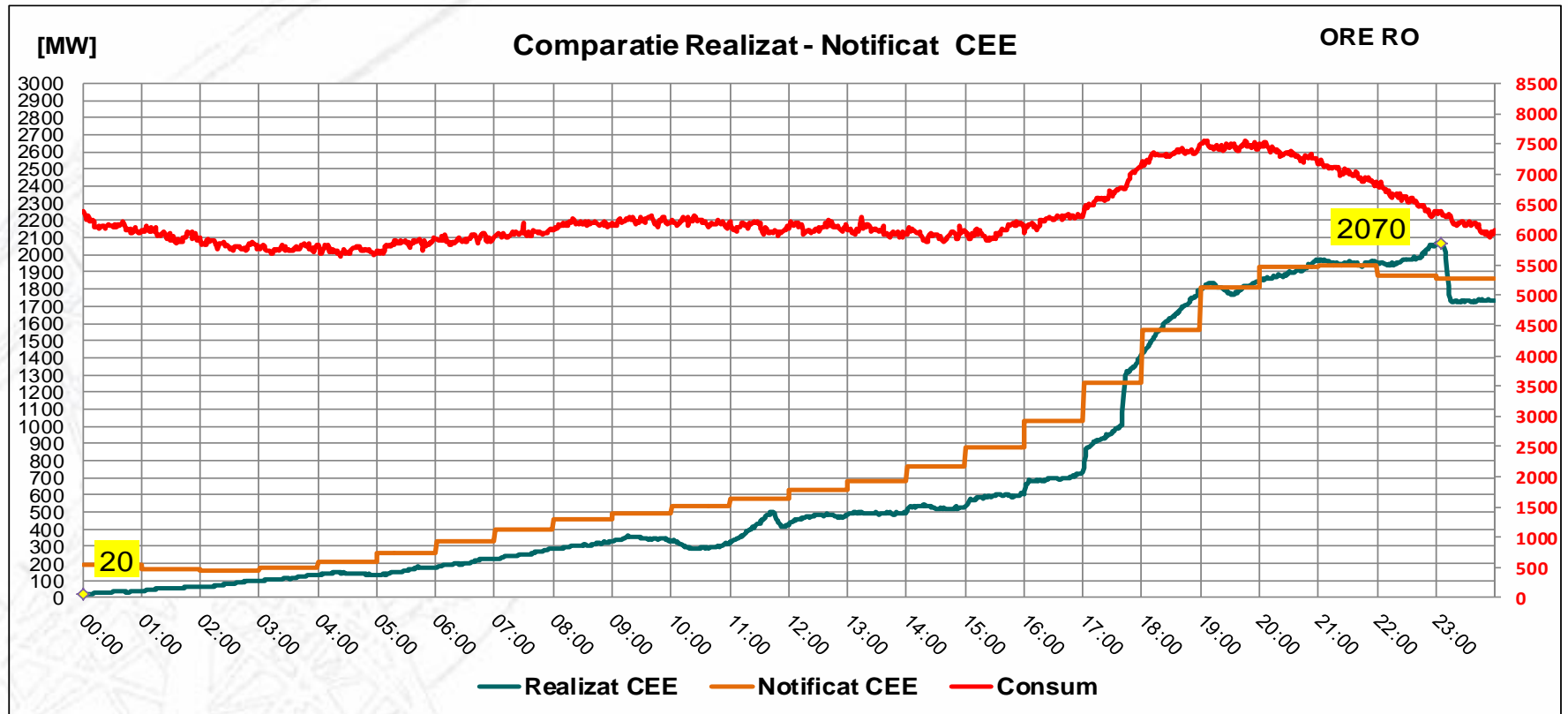
Realizat maxim CEE

2070 MW

Realizat minim CEE

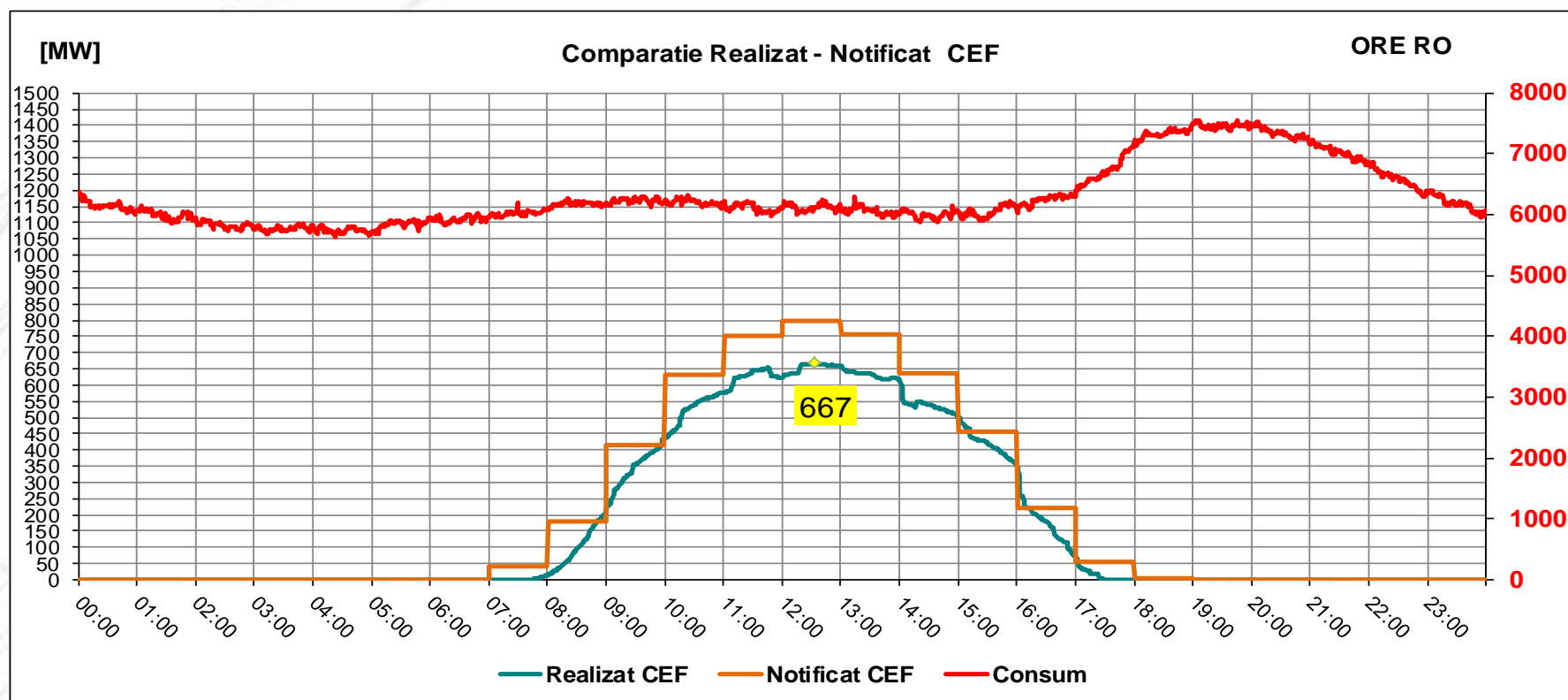
20 MW

duminică 07.02.2016



- ☐ 21 intervale orare cu **notificari excedentare** (valoare maxima excedent 336 MW int. 17; **2 MW** int. 20 – varf);
- ☐ 3 intervale orare cu **notificari deficitare** (valoare maxima deficit 99 MW int. 23);

duminică 07.02.2016



$\sigma\%$ n= 37 %

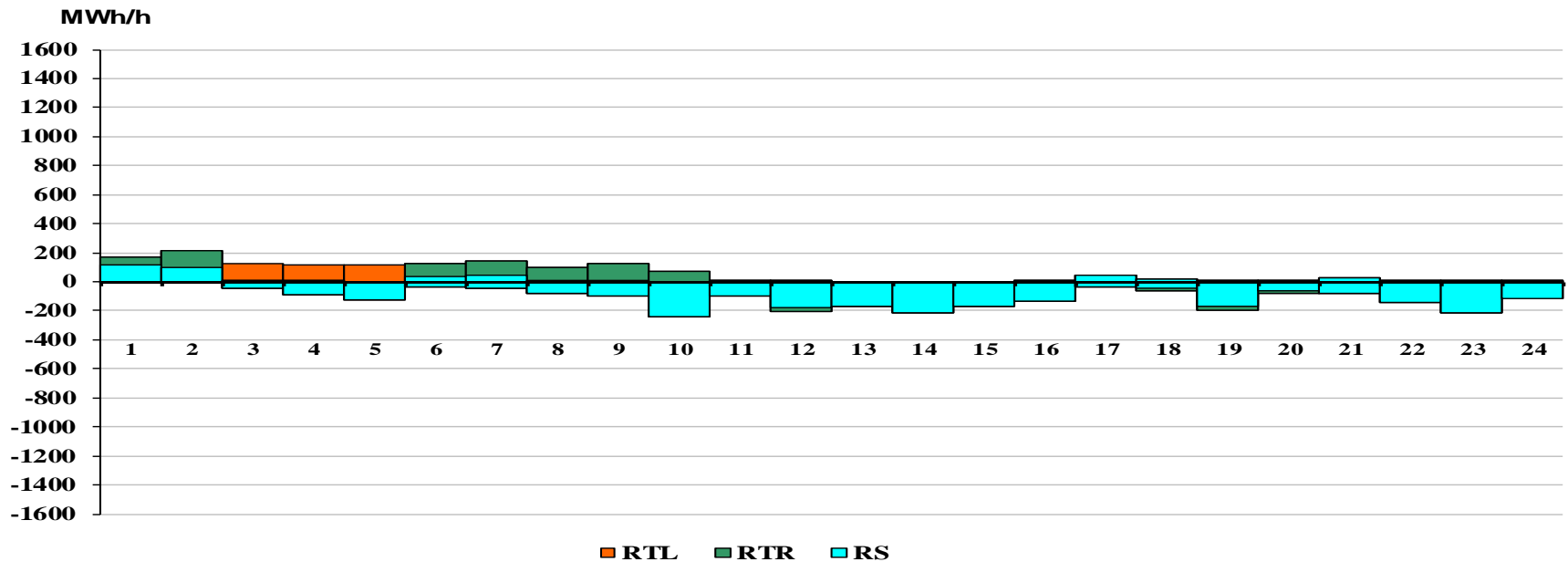
Realizat maxim CEF 667 MW

☐ notificari excedentare (valoare maxima excedent 141 MW int. 13)



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Energii de echilibrare acceptate - 07.02.2016



Tertiar rapid scadere	85 MWh
Tertiar rapid crestere	655 MWh
Tertiar lent scadere	0 MWh
Tertiar lent crestere	348 MWh
Secundar scadere	2582 MWh
Secundar crestere	411 MWh

Energie rezultata pe PE:	4081 MWh
Procent din total energie:	2.70 %