

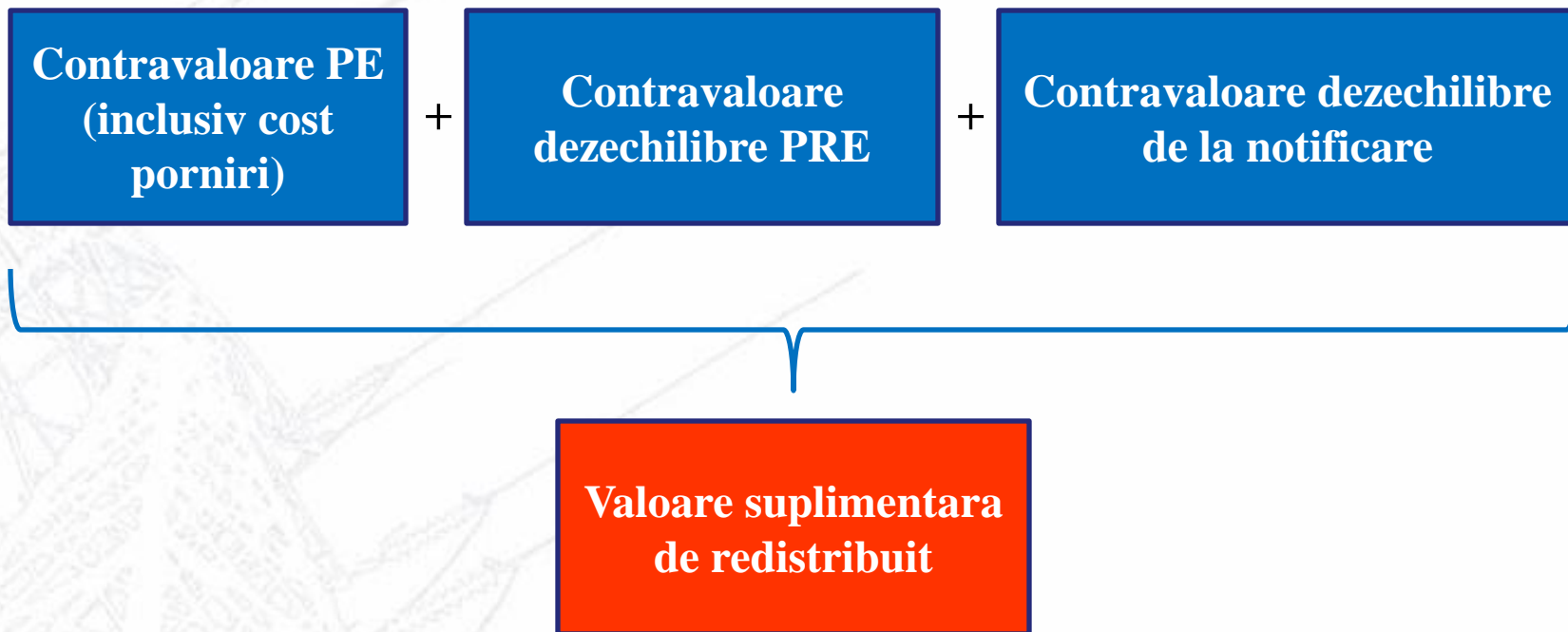


**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

# **VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT PE PIATA DE ECHILIBRARE martie 2017**



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

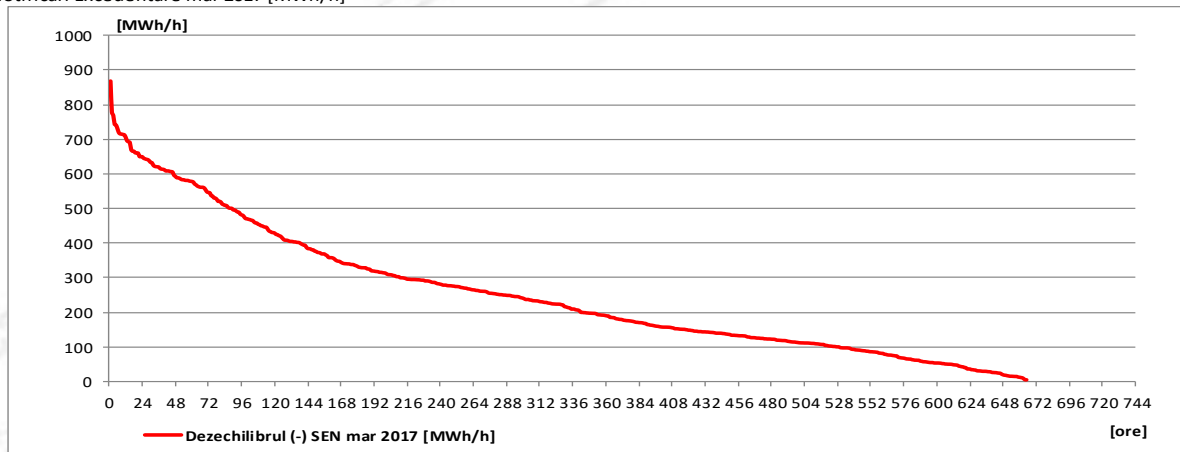
1. **Variatiile momentane ale consumului** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
2. **Variatiile momentane ale productiei din surse regenerabile/declansarile 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.



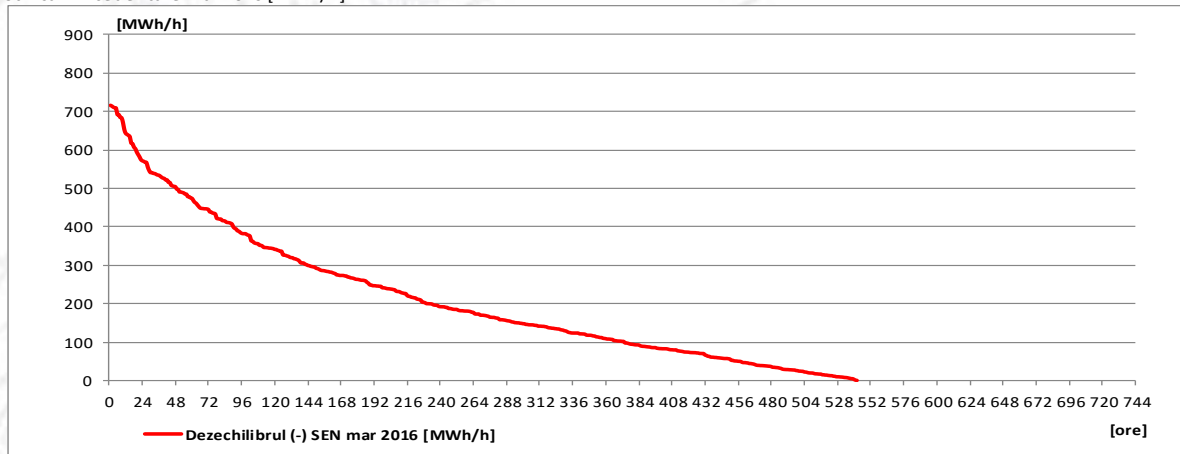
**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

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

Notificari Excedentare mar 2017 [MWh/h]



Notificari Excedentare mar 2016 [MWh/h]



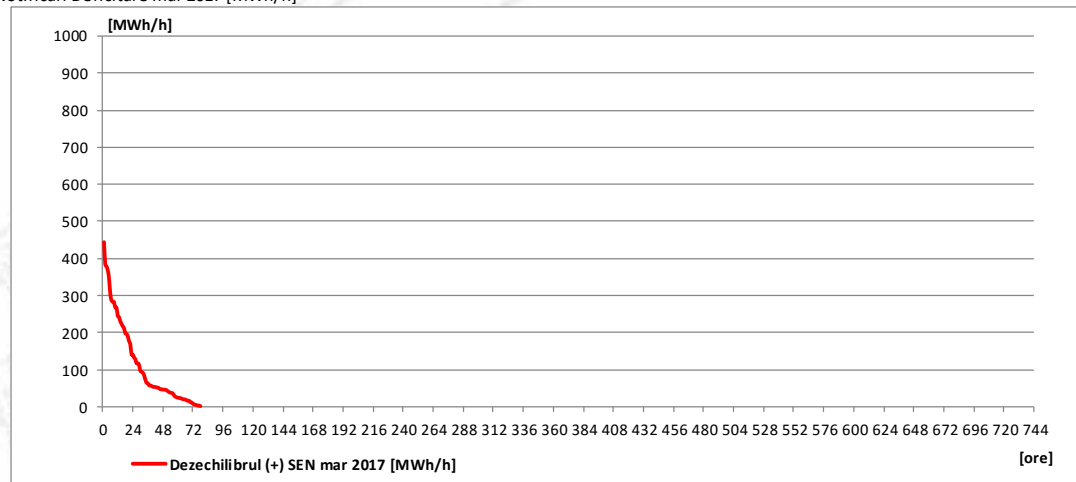
- ❑ excedent de productie in sistem, cu valoare medie lunara de **115 MW** fata de martie 2016 cand valoarea medie lunara a fost excedentara, cu o valoare medie lunara de **30 MW**;
- ❑ in martie 2017 fata de martie 2016 a crescut numarul intervalelor orare cu excedent de putere, de la **542** la **665** (crestere de 23%);
- ❑ in martie 2017 s-au inregistrat **89** de intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și pretul de inchidere pe PZU intre 7 – 271 lei/MWh, iar in martie 2016 au fost **48** de intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 4 – 198 lei/MWh.



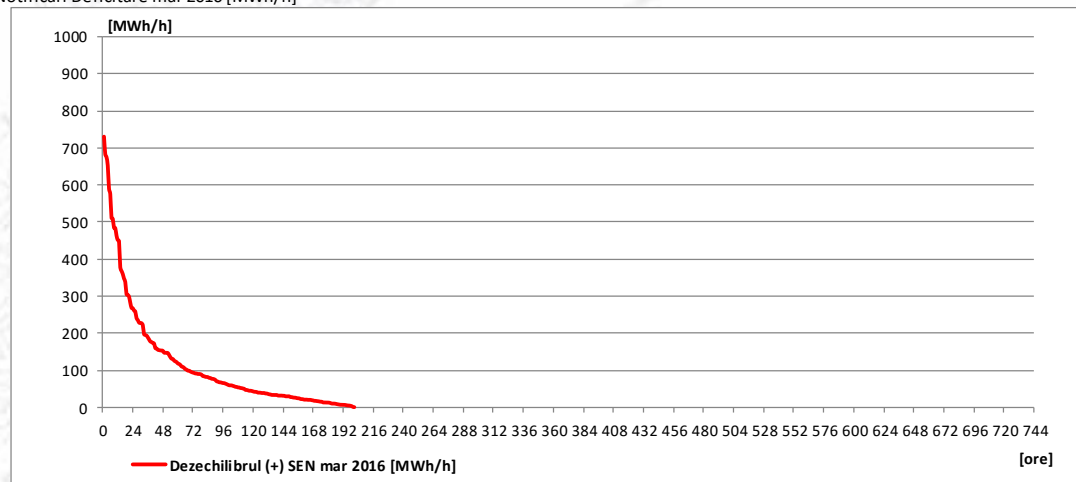
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Deficitare mar 2017 [MWh/h]



Notificari Deficitare mar 2016 [MWh/h]



- ❑ in martie 2017 fata de martie 2016 a scazut numarul intervalelor orare cu deficit de putere de la **201** la **78** (scadere de 61%);
- ❑ in martie 2017 nu au fost intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500, iar in martie 2016 au fost **8** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU între 110 – 262 lei/MWh



Societate Administrată în Sistem Dualist

- **productia eoliana a fost deficitara in raport cu valorile notificate in majoritatea intervalelor orare:**
  - ❑ **468** de intervale orare cu **notificari excedentare** (**51** de intervale orare cu excedent notificat de peste 500 MW);
  - ❑ **275** de intervale orare cu **notificari deficitare** (**24** de intervale orare cu deficit notificat de peste 500 MW);
  - ❑ grad ridicat de corelare (0,79) 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 (0,74) 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 martie 2017 a fost o singura pornire de grup termo, in vreme ce in luna martie 2016 au fost 3 porniri;
  - ❑ in luna martie 2017 numarul de ore in care au fost pornite grupuri termo, urmate de mentineri in functiune, a fost de **42** de ore fata de 89 de ore in martie 2016; numarul total de ore in care au fost pornite si/sau mentinute in functiune grupuri/cazane termo a fost de **44** 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;
  - ❑ valoarea lunara a costurilor cu pornirea grupurilor termo a fost de **164 650** lei fata de 1 339 650 lei in martie 2016;
- **opriri/mentineri in stare oprita de grupuri/cazane termo:**
  - ❑ numarul total de ore in luna martie 2017 in care au fost oprite si/sau mentinute oprite grupuri/cazane termo a fost de 112 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 288 268 MWh (reprezentand **5,54%** din totalul energiei brute consumate);
- ☐ energia tranzactionata la crestere: **43%** din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ energia tranzactionata la scadere: **57%** din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ au rezultat 83 de intervale orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere;
- ☐ in luna martie 2017 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 **62**;
- ☐ in luna martie a anului trecut, luna cu venituri suplimentare pentru participantii la piata, consumul mediu brut orar a fost cu 1,3% mai mic decat cel din luna martie 2017 (anul 2016: 6911 MW / anul 2017: 7004 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

||

||

||

29 428 418 lei  
(inclusiv cost porniri =  
164 650 lei)

+

- 30 143 838 lei

+

- 22 749 lei

**Valoare suplimentara de  
redistribuit  
- 738 169 lei**

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

Venituri pentru  
participantii la piata

	mar.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-738169.37	Pondere [%]
1. Dezechilibre de la notificare	-22749.45	3.082
2. 309 de intervale orare, cu costuri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare, inclusiv costul pornirilor PE)	4779478.76	-647.477
3. 434 intervale orare, cu venituri suplimentare (suma pentru aceste intervale orare)	-5494898.68	744.395
Total		100.00



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Analiza intervale orare cu costuri suplimentare

	mar.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-738169.37	Pondere [%]
<b>2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)</b>	<b>4779478.76</b>	<b>-647.48</b>
<b>2.1. costuri porniri</b>	<b>164650.000</b>	<b>-22.305</b>
<b>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)</b>	<b>1301333.402</b>	<b>-176.292</b>
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	3567877.250	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	1006811.630	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	405463.490	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-2266543.848	
<b>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)</b>	<b>3119703.254</b>	<b>-422.627</b>
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	9803432.113	
- 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	1517042.995	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-6683728.859	
<b>2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)</b>	<b>193792.101</b>	<b>-26.253</b>
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	816487.497	
- 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	-622695.397	



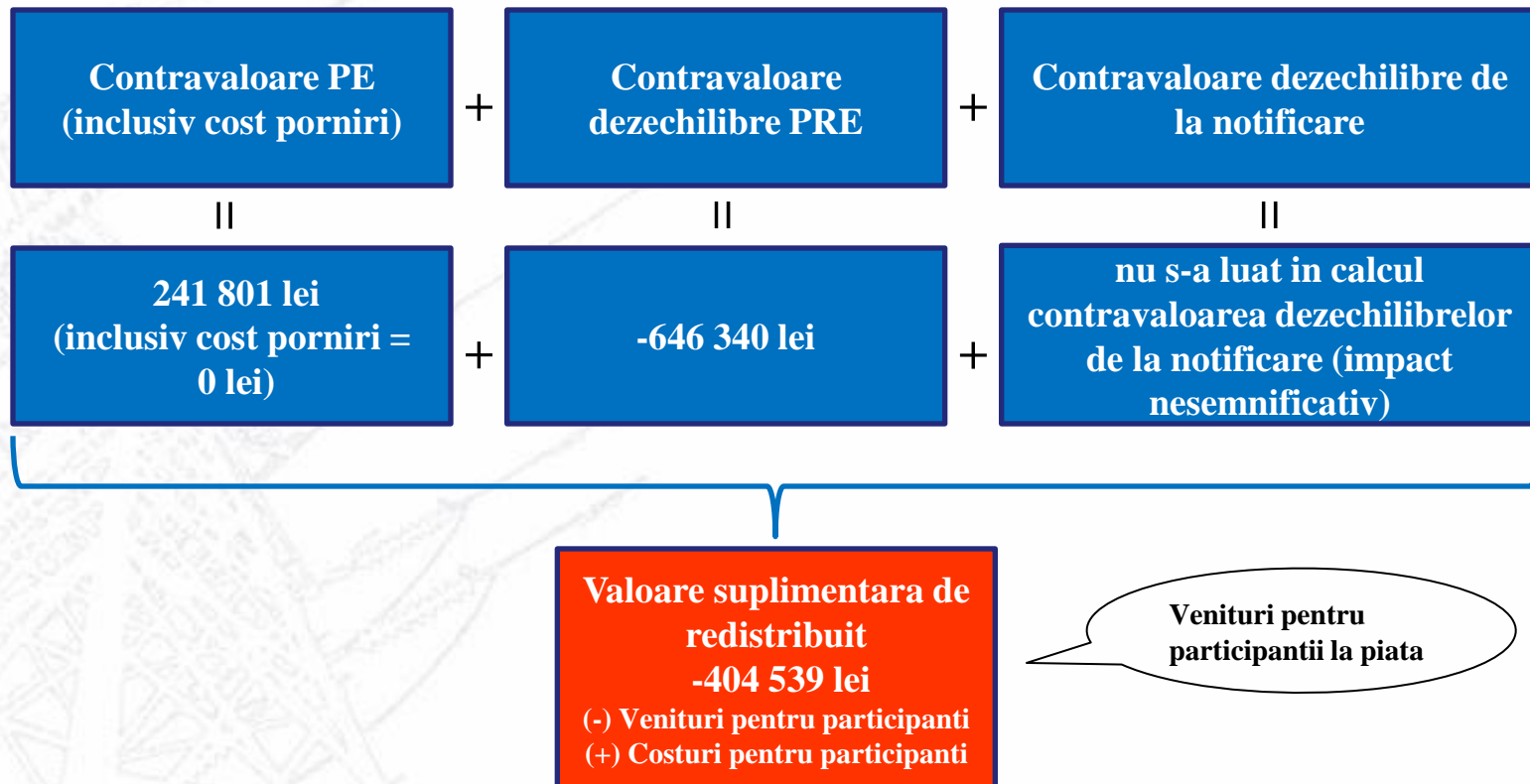
**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Analiza intervale orare cu venituri suplimentare

	mar.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-738169.37	Pondere [%]
<b>3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)</b>	<b>-5494898.68</b>	<b>744.40</b>
<b>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)</b>	<b>-184046.110</b>	<b>24.933</b>
3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	833471.894	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	165910.980	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	144231.037	
3.1.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1017518.004	
<b>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)</b>	<b>-5151586.524</b>	<b>697.887</b>
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	14075988.416	
- 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	1582090.287	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-19227574.940	
<b>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)</b>	<b>-159266.042</b>	<b>21.576</b>
3.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	166510.691	
- 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	-325776.733	



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

	08.mar.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-404539.18	Pondere [%]
<b>2.Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)</b>	<b>2225.50</b>	<b>-0.55</b>
<b>2.1. costuri porniri</b>	<b>0.000</b>	0.000
<b>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)</b>	<b>0.000</b>	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	
<b>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)</b>	<b>0.000</b>	0.000
2.3.1.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	
2.3.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	0.000	
<b>2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)</b>	<b>2225.500</b>	-0.550
2.4.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	65668.500	
- 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	-63443.000	

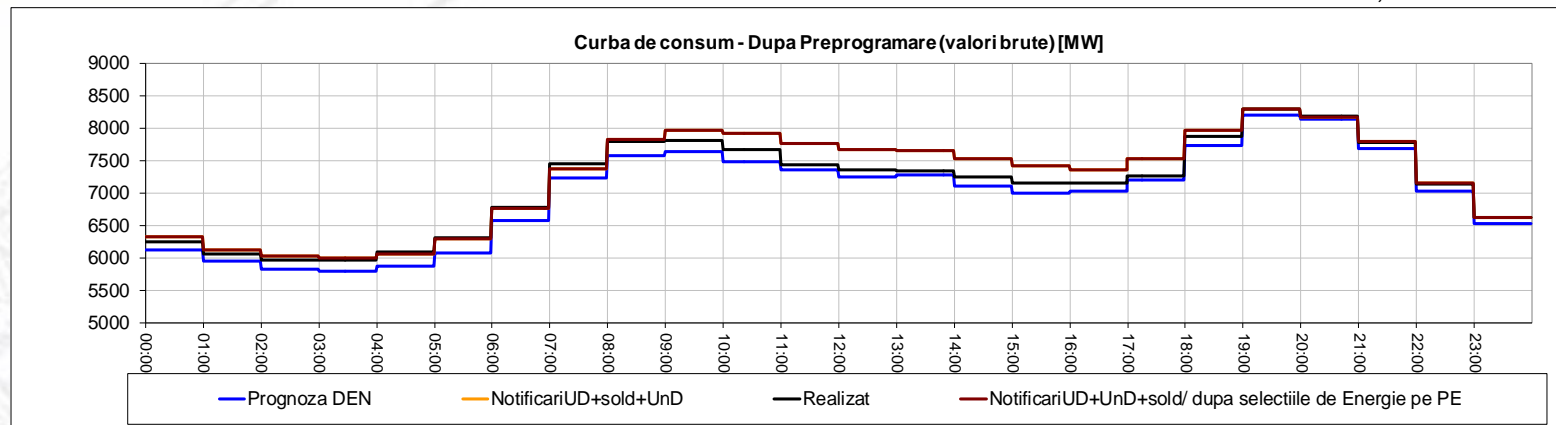
	08.mar.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-404539.18	Pondere [%]
<b>3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)</b>	<b>-406764.68</b>	<b>100.55</b>
<b>3.1. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (3.1.1 + 3.1.2)</b>	<b>-27068.758</b>	6.691
3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	31808.742	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	6367.988	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	3230.207	
3.1.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-58877.500	
<b>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)</b>	<b>-379695.918</b>	93.859
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	144324.016	
- 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	80725.342	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-524019.934	
<b>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)</b>	<b>0.000</b>	0.000
3.3.1.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	
3.3.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	0.000	



## Exemplu: ziua de 08.03.2017

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

miercuri, 08.03.2017



	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	6120	5950	5830	5800	5880	6080	6580	7230	7580	7630	7480	7350	7250	7270	7100	7000	7020	7200	7730	8200	8130	7680	7020	6520	6985	167630
Notificari UD+UnD+sold	6322	6122	6036	5996	6064	6291	6759	7367	7827	7962	7911	7759	7674	7649	7519	7421	7361	7530	7962	8294	8167	7792	7154	6614	7231	173552
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	6322	6122	6036	5996	6064	6291	6759	7367	7827	7962	7911	7759	7674	7649	7519	7421	7361	7530	7962	8294	8167	7792	7154	6614	7231	173552
Notificari modificate- prognostic DEN	202	172	206	196	184	211	179	137	247	332	431	409	424	379	419	421	341	330	232	94	37	112	134	94	247	5922
Realizat	6250	6062	5961	5972	6089	6311	6772	7442	7793	7802	7662	7426	7350	7346	7252	7146	7148	7261	7864	8295	8187	7775	7135	6619	7122	170919
Realizat-Prognostic	130	112	131	172	209	231	192	212	213	172	182	76	100	76	152	146	128	61	134	95	57	95	115	99	137	3289
Realizat-Notificari	-72	-61	-75	-25	25	20	14	75	-34	-159	-248	-333	-324	-303	-267	-275	-212	-269	-98	1	20	-17	-19	5	-110	-2633
	$\sigma_{\%} = 2.05$				$\delta_{\max} = 231$ MW				$\delta_{\min} = 57$ MW				$\sigma_{\%} = 2.39$				$\delta_{\max} = 75$ MW				$\delta_{\min} = -333$ MW				$E_{\text{de echilibrare}} = 2952$ MWh	

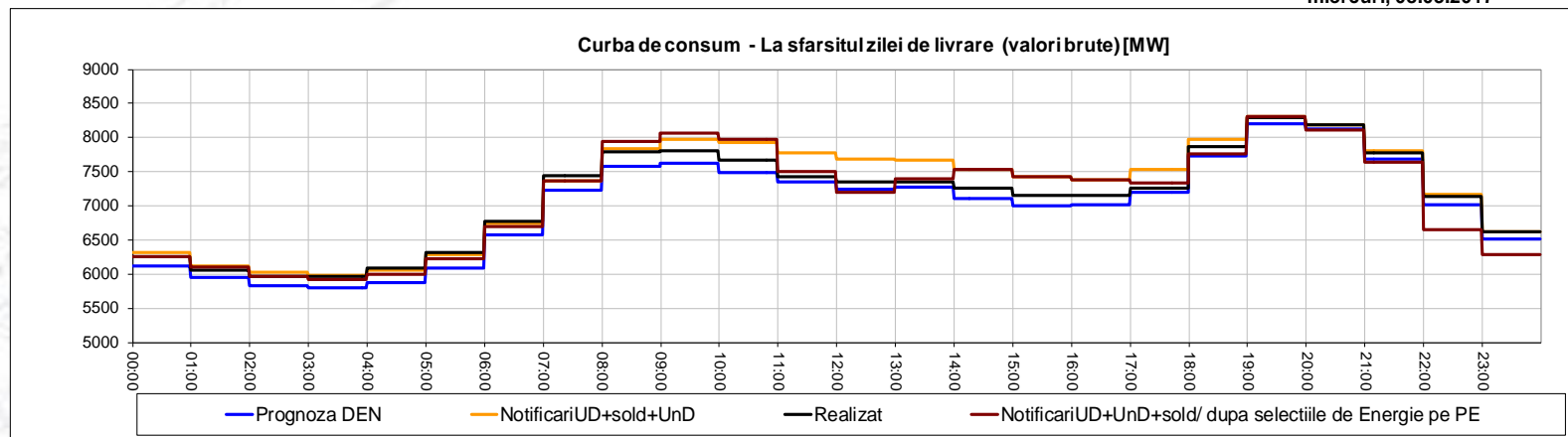
- ☐ excedent de productie in sistem: valoare medie 110 MW, valoare maxima 333 MW;
- ☐ nu au fost selectii pe reglaj terțiar in D-1.



## Exemplu: ziua de 08.03.2017

(situatia la sfarsitul zilei de livrare)

miercuri, 08.03.2017



	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
	0 - 1	1 - 2	2 - 3	3 - 4	4 - 5	5 - 6	6 - 7	7 - 8	8 - 9	9 - 10	10 - 11	11 - 12	12 - 13	13 - 14	14 - 15	15 - 16	16 - 17	17 - 18	18 - 19	19 - 20	20 - 21	21 - 22	22 - 23	23 - 24		
Proгноза DEN	6120	5950	5830	5800	5880	6080	6580	7230	7580	7630	7480	7350	7250	7270	7100	7000	7020	7200	7730	8200	8130	7680	7020	6520	<b>6985</b>	167630
NotificariUD+UnD+sold	6311	6112	6025	5986	6053	6280	6748	7368	7843	7977	7927	7774	7690	7665	7534	7428	7375	7537	7975	8308	8179	7804	7165	6627	<b>7237</b>	173693
Energie selectata pe PE	-49	-10	-63	-63	-63	-63	-59	0	102	93	50	-279	-489	-264	-3	0	0	-205	-215	0	-68	-162	-511	-348	<b>-111</b>	-2669
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	6262	6102	5963	5923	5991	6218	6689	7368	7945	8070	7977	7496	7200	7402	7531	7428	7375	7332	7760	8308	8111	7641	6654	6279	<b>7126</b>	171024
Notificari modificate- prognოza DEN	142	152	133	123	111	138	109	138	365	440	497	146	-50	132	431	428	355	132	30	108	-19	-39	-366	-241	<b>141</b>	3394
Realizat	6250	6062	5961	5972	6089	6311	6772	7442	7793	7802	7662	7426	7350	7346	7252	7146	7148	7261	7864	8295	8187	7775	7135	6619	<b>7122</b>	170919
Realizat-Proгноза	130	112	131	172	209	231	192	212	213	172	182	76	100	76	152	146	128	61	134	95	57	95	115	99	<b>137</b>	3289
Realizat-Notificari	-62	-50	-65	-14	36	30	24	74	-50	-175	-264	-349	-340	-319	-282	-281	-227	-277	-111	-12	8	-29	-30	-8	<b>-116</b>	-2774
	<b><math>\sigma_{\%} = 2.05</math></b>				<b><math>\delta_{\max} = 231</math> MW</b>				<b><math>\delta_{\min} = 57</math> MW</b>				<b><math>\sigma_{\%} n = 2.50</math></b>				<b><math>\delta_{\max} = 74</math> MW</b>				<b><math>\delta_{\min} = -349</math> MW</b>				<b>E de echilibrare = 3118 MWh</b>	



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna martie 2017

Exemplu: ziua de 08.03.2017

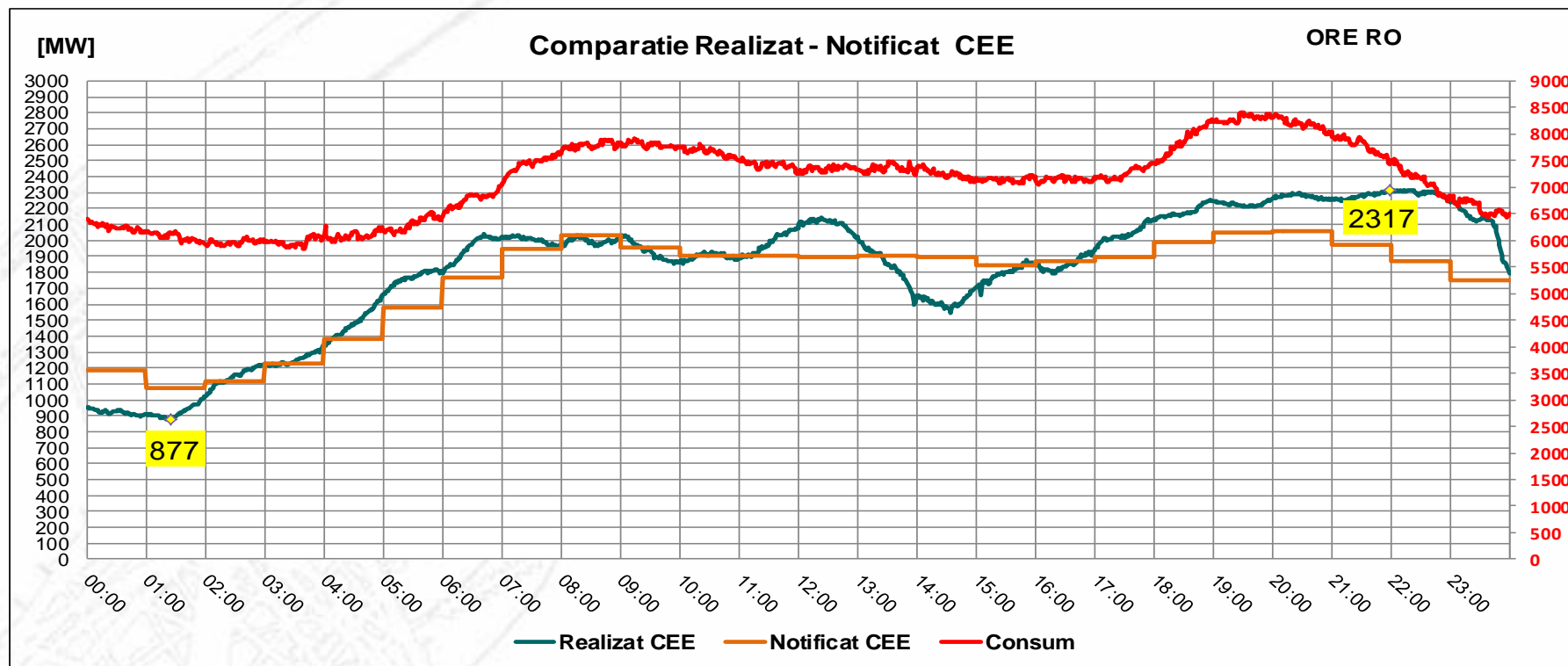
Realizat maxim CEE

2317 MW

Realizat minim CEE

877 MW

miercuri 08.03.2017



- ❑ 9 intervale orare cu **notificari excedentare** (valoare maxima excedent **272** MW int. 15);
- ❑ 15 intervale orare cu **notificari deficitare** (valoare maxima deficit **429** MW int. 23 ; **175** MW int. 20 – varf);
- ❑ **variatie mare a productiei** in decursul zilei (**1440** MW).

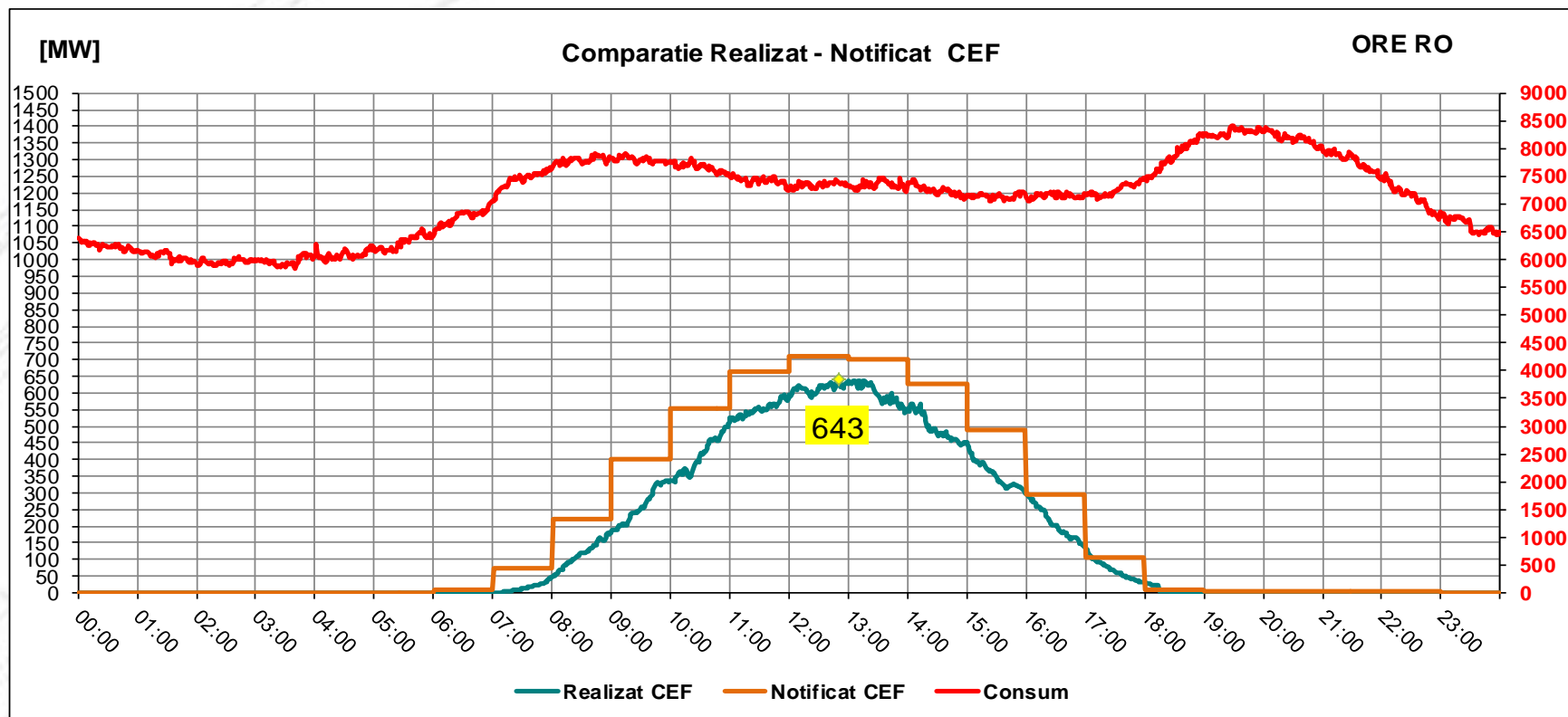


Transelectrica®  
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna martie 2017

Exemplu: ziua de 08.03.2017

miercuri 08.03.2017



σ% n= 48 %

Realizat maxim CEF 643 MW

☐ notificari excedentare (valoare maxima excedent 143 MW int. 11)



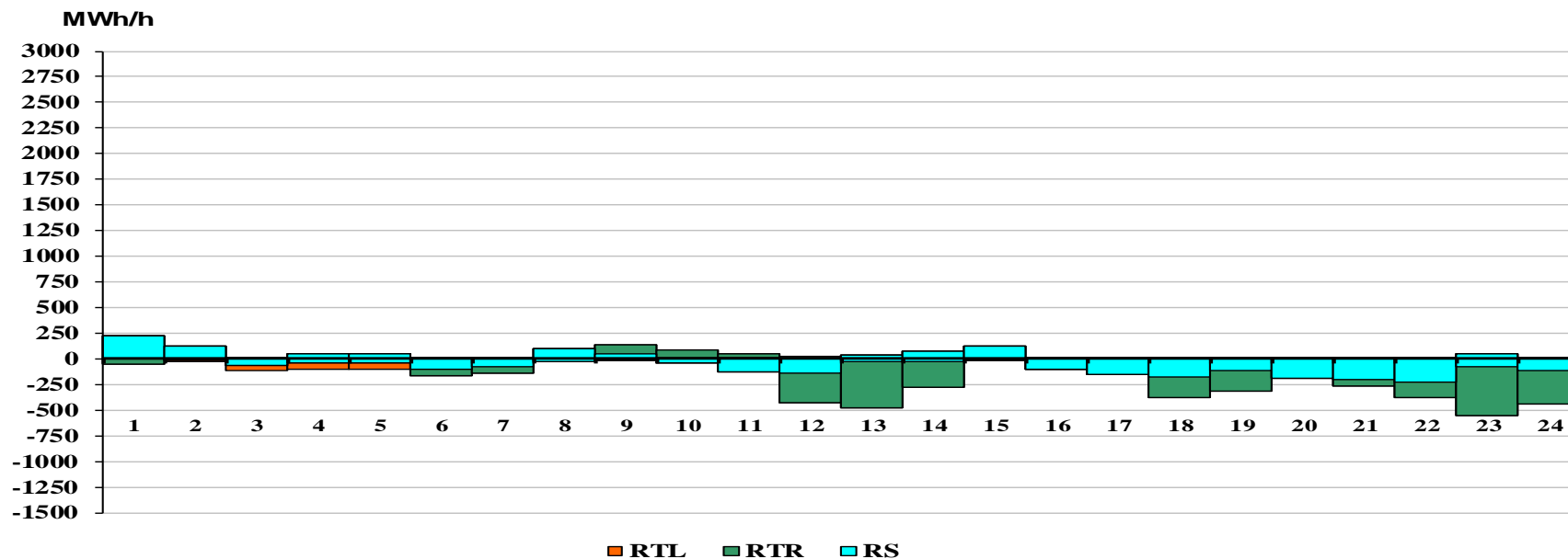
**Transelectrica®**

Societate Administrată în Sistem Dualist

**Rezultate luna martie 2017**

**Exemplu: ziua de 08.03.2017**

**Energii de echilibrare acceptate - 08.03.2017**



Tertiar rapid scadere	2588 MWh
Tertiar rapid crestere	257 MWh
Tertiar lent scadere	186 MWh
Tertiar lent crestere	0 MWh
Secundar scadere	2110 MWh
Secundar crestere	910 MWh

Energie rezultata pe PE:	6049 MWh
Procent din total energie:	3.54 %