

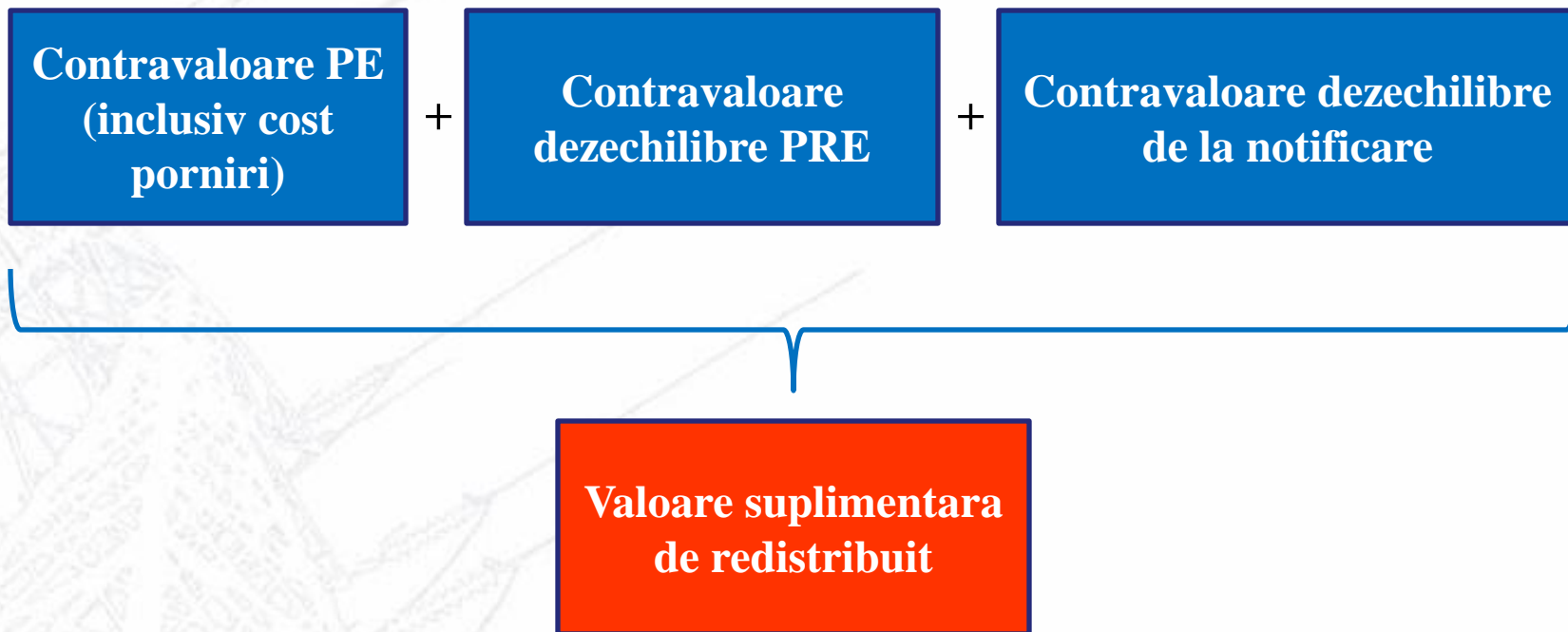


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT PE PIATA DE ECHILIBRARE aprilie 2016



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

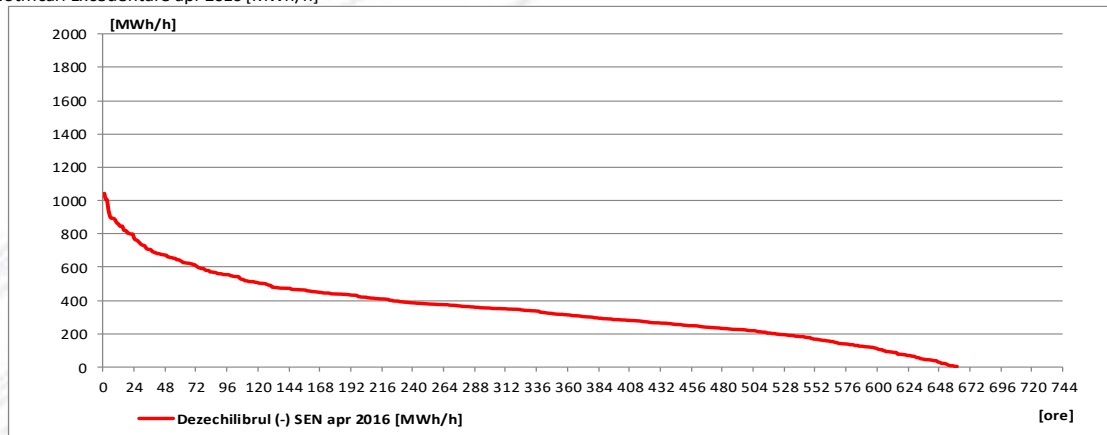
1. **Variatiile momentane ale consumului** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
2. **Variatiile momentane ale productiei din surse regenerabile/declansarile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



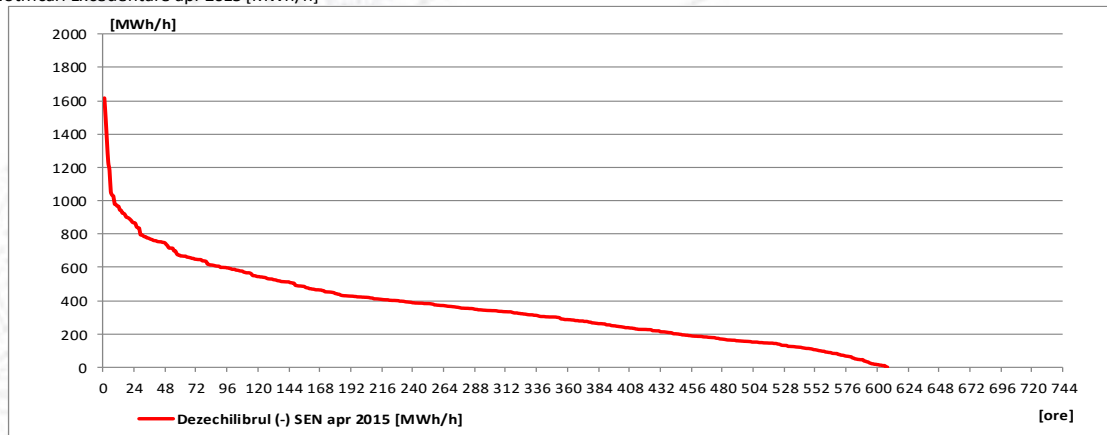
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

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

Notificari Excedentare apr 2016 [MWh/h]



Notificari Excedentare apr 2015 [MWh/h]



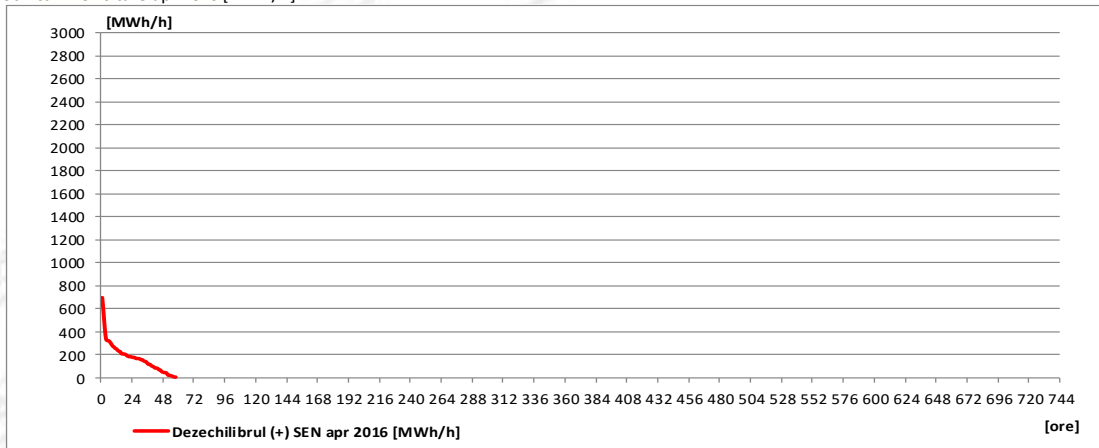
- ❑ excedentul de productie in sistem, a avut valoarea medie lunara de **145 MW** fata de luna aprilie 2015 cand valoarea medie lunara a indicat un excedent de **5 MW**;
- ❑ in luna aprilie 2016 fata de luna aprilie 2015 a crescut numarul intervalelor orare cu excedent de putere, de la **608** la **662** (crestere de 9 %);
- ❑ in luna aprilie 2016 au fost **125** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 53 – 190 lei/MWh, iar in aprilie 2015, s-au inregistrat 148 intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 0,01 – 234 lei/MWh.



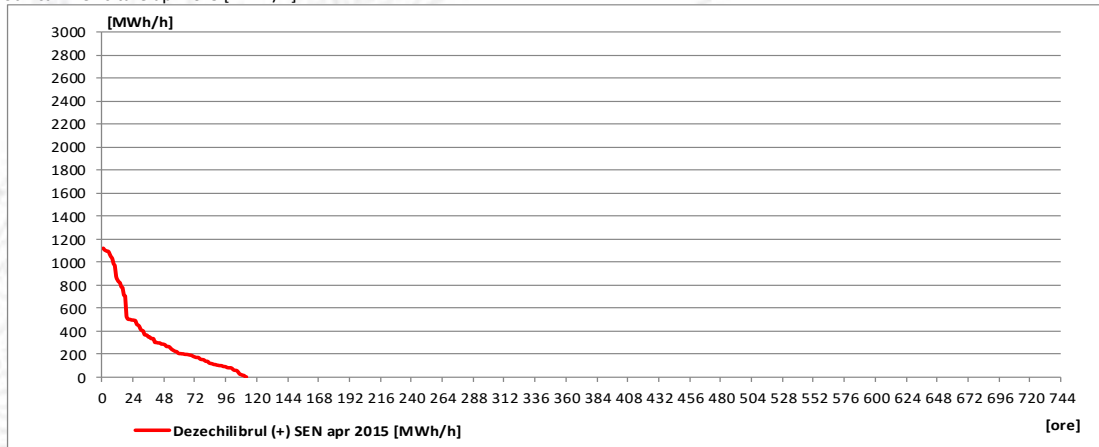
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Deficitare apr 2016 [MWh/h]



Notificari Deficitare apr 2015 [MWh/h]



- in luna aprilie 2016 s-au inregistrat **doua** intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 229 – 239 lei/MWh, iar in luna aprilie 2015 au fost **22** intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 2 – 251 lei/MWh;
- in luna aprilie 2016 fata de luna aprilie 2015 a scazut numarul intervalelor orare cu deficit de putere de la **112** la **58** (scadere de aproximativ 48 %).



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

- **productia eoliana a fost deficitara in raport cu valorile notificate in majoritatea intervalelor orare:**
 - ☐ **583** intervale orare cu notificari excedentare (60 intervale orare cu excedent notificat de peste 500 MW);
 - ☐ **137** intervale orare cu notificari deficitare (6 intervale orare cu deficit notificat de peste 500 MW);
 - ☐ grad ridicat de corelare (0,60) 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 (0,61) 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 aprilie 2016 **nu au fost porniri** de grupuri termo, in vreme ce in aprilie 2015 au fost 3 porniri.
 - ☐ valoarea lunara a costurilor cu pornirea grupurilor termo a fost de **0** lei fata de 1 005 200 lei in aprilie 2015;
- **opriri/mentineri in stare oprita de grupuri/cazane termo:**
 - ☐ numarul total de ore in luna aprilie 2016 in care au fost oprite si mentinute oprite grupuri/cazane termo a fost de **529** 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

➤ energia selectata pe piata de echilibrare:

- ❑ energia tranzactionata pe piata de echilibrare a fost de 301 320 MWh (reprezentand **6,59** % din totalul energiei brute consumate);
- ❑ energia tranzactionata la crestere: 48 % 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: 52 % din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ❑ in aceasta luna au fost oprite/mentinute in stare oprita de la o zi la alta grupuri/cazane termo. Astfel, au rezultat **290** intervale orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere;
- ❑ in luna aprilie 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 **176** fata de 285 de intervale de acest gen inregistrate in luna ianuarie 2016, singura luna cu costuri suplimentare pentru participantii la piata de la inceputul anului 2016;
- ❑ in luna aprilie a anului trecut, luna cu costuri suplimentare pentru participantii la piata, consumul brut a fost cu 3,39 % mai mare decat cel din luna aprilie 2016 (6572 MW fata de 6349 MW).



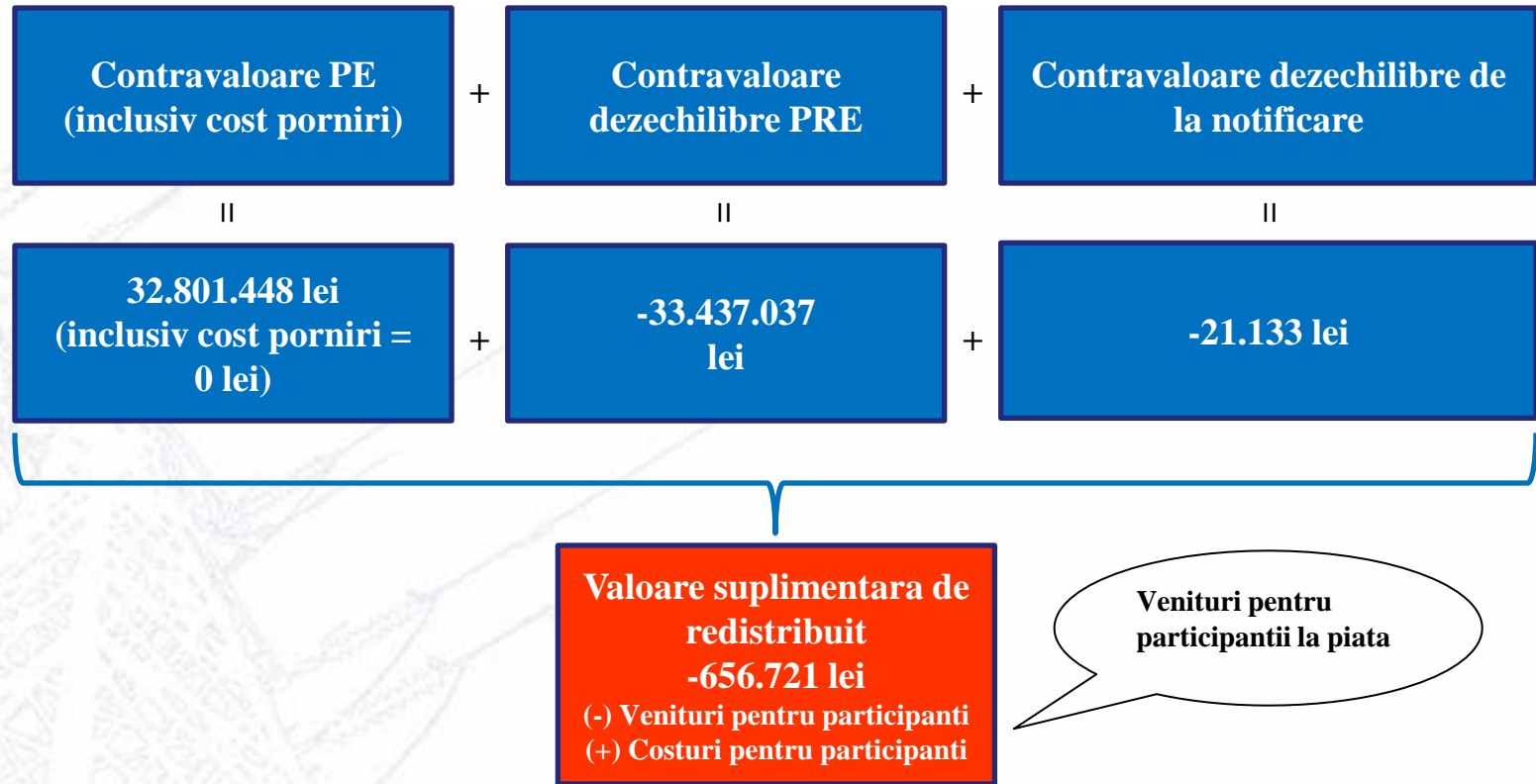
Societate Administrată în Sistem Dualist

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



	apr.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-656720.92	Pondere [%]
1. Dezechilibre de la notificare	-21132.71	3.218
2. 291 de intervale orare, cu costuri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare, inclusiv costul pornirilor PE)	3818571.94	-581.460
3. 429 intervale orare, cu venituri suplimentare (suma pentru aceste intervale orare)	-4454160.15	678.242
Total		100.00



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu costuri suplimentare

	apr.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-656720.92	Pondere [%]
2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	3818571.94	-581.46
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):	2380288.500	-362.451
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	14117832.998	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	2445789.815	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	980006.050	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-11737544.498	
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)	1181911.309	-179.972
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	3899132.366	
- 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	522963.329	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-2717221.057	
2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)	256372.131	-39.038
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	912284.840	
- 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	-655912.709	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu venituri suplimentare

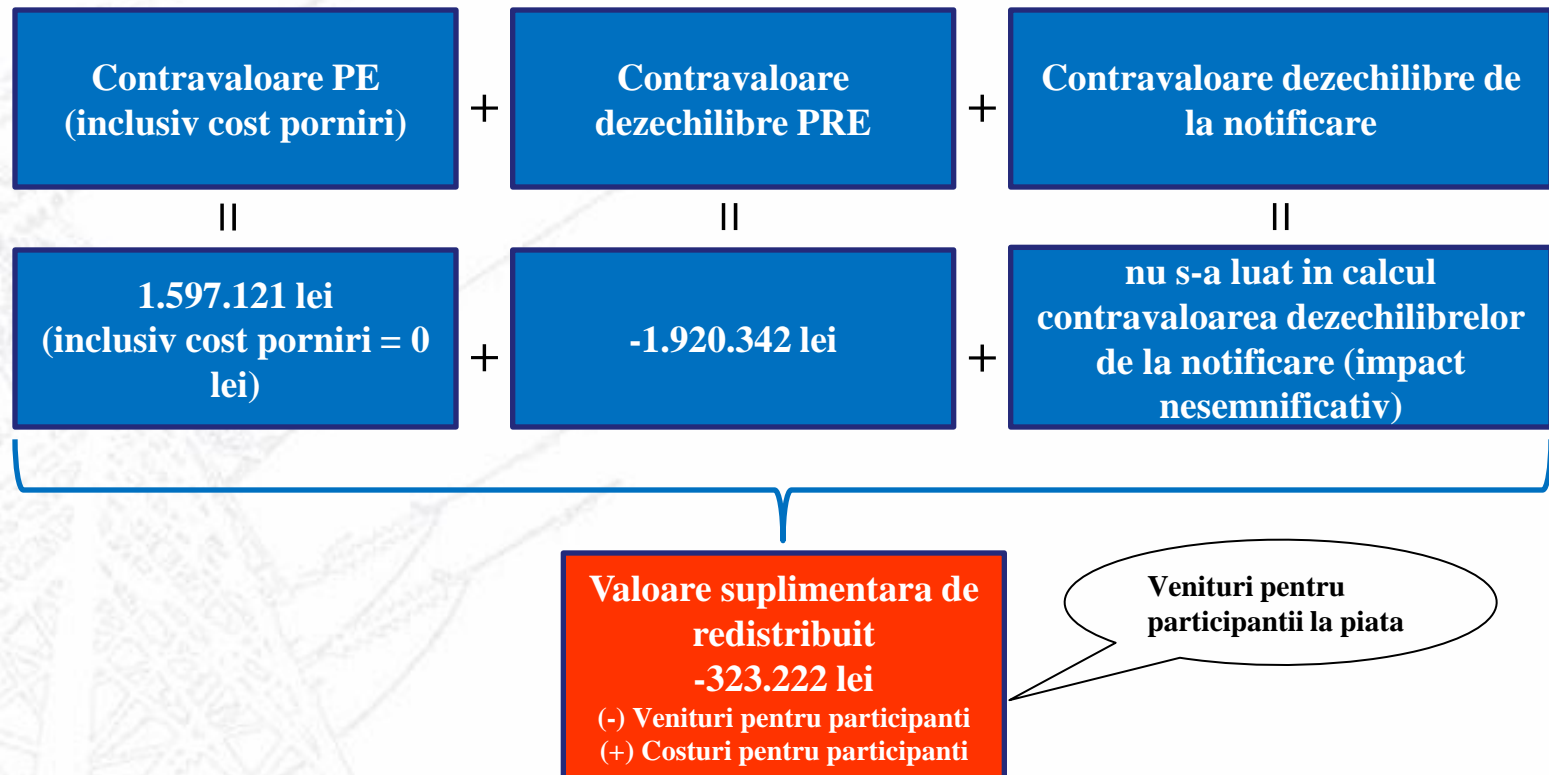
	apr.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-656720.92	Pondere [%]
3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-4454160.15	678.24
3.1. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (3.1.1 + 3.1.2)	-1164366.341	177.300
3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	6489493.870	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	990690.251	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	403355.598	
3.1.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-7653860.211	
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)	-3041537.906	463.140
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	7224240.689	
- 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	950956.712	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-10265778.595	
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)	-248255.898	37.802
3.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	158464.031	
- 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	-406719.928	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist



	26.apr.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-323221.50	Pondere [%]
2.Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	47467.71	-14.69
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)	33618.658	-10.401
2.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	338653.647	
- 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	32137.082	
2.3.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-305034.989	
2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)	13849.048	-4.285
2.4.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	50740.978	
- 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	-36891.929	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

	26.apr.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-323221.50	Pondere [%]
3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-370689.20	114.69
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)	-16307.766	5.045
3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	12245.029	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	7391.629	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.500	
3.1.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-28552.795	
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)	-325990.718	100.857
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1084173.847	
- 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	91536.240	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1410164.565	
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)	-28390.719	8.784
3.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	111307.650	
- 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	-139698.369	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti

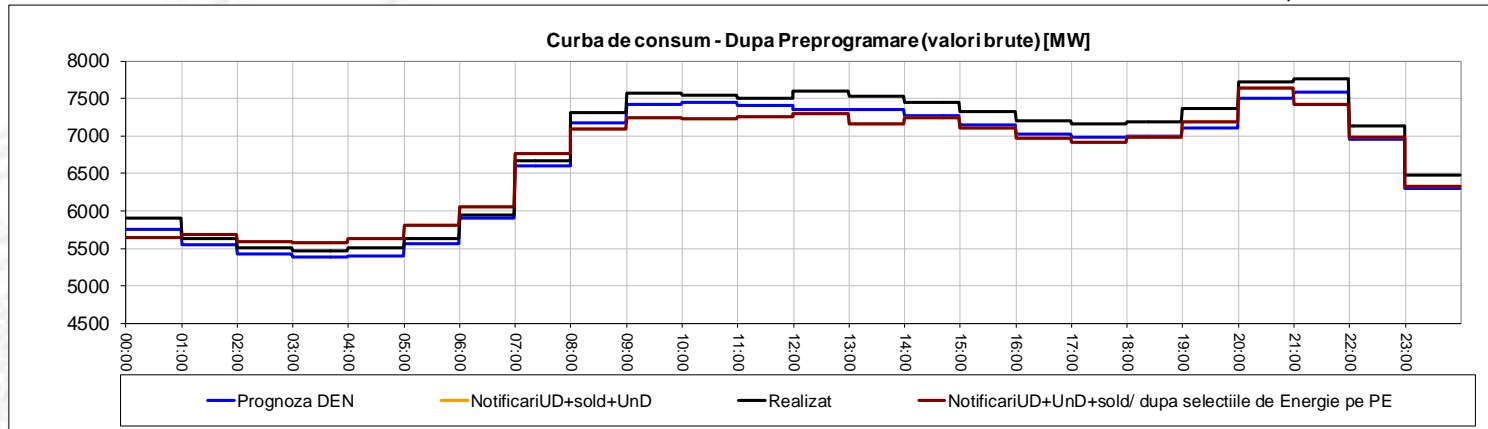


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Exemplu: ziua de 26.04.2016

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

marți, 26.04.2016



	int1 0 - 1	int2 1 - 2	int3 2 - 3	int4 3 - 4	int5 4 - 5	int6 5 - 6	int7 6 - 7	int8 7 - 8	int9 8 - 9	int10 9 - 10	int11 10 - 11	int12 11 - 12	int13 12 - 13	int14 13 - 14	int15 14 - 15	int16 15 - 16	int17 16 - 17	int18 17 - 18	int19 18 - 19	int20 19 - 20	int21 20 - 21	int22 21 - 22	int23 22 - 23	int24 23 - 24	Media	Energia
Proгноза DEN	5750	5550	5430	5380	5400	5570	5900	6600	7180	7420	7450	7400	7350	7350	7270	7150	7030	6980	7000	7100	7500	7580	6950	6300	6691	160590
NotificariUD+UnD+sold	5639	5684	5594	5579	5629	5813	6060	6761	7093	7238	7224	7255	7297	7166	7246	7103	6969	6921	6980	7187	7634	7425	6977	6330	6700	160805
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
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	5639	5684	5594	5579	5629	5813	6060	6761	7093	7238	7224	7255	7297	7166	7246	7103	6969	6921	6980	7187	7634	7425	6977	6330	6700	160805
Notificari modificate- prognoza DEN	-111	134	164	199	229	243	160	161	-87	-182	-226	-145	-53	-184	-24	-47	-61	-59	-20	87	134	-155	27	30	9	215
Realizat	5905	5636	5515	5472	5507	5639	5947	6667	7310	7575	7538	7506	7604	7531	7443	7330	7202	7156	7190	7363	7716	7764	7132	6482	6839	164128
Realizat-Proгноза	155	86	85	92	107	69	47	67	130	155	88	106	254	181	173	180	172	176	190	263	216	184	182	182	147	3538
Realizat-Notificari	266	-48	-79	-108	-121	-174	-112	-95	217	337	314	251	307	365	197	228	232	235	209	176	82	339	155	151	138	3324
	σ% = 2.31					δ _{max} = 263 MW			δ _{min} = 47 MW			σ% n = 3.20					δ _{max} = 365 MW			δ _{min} = -174 MW			E _{de echilibrare} = 4799 MWh			

- ☐ nu au fost selectii de reglaj tertiar in D-1;
- ☐ RTR la ora de varf: 1562 MW;
- ☐ deficit de productie in sistem: valoare medie 138 MW, valoare maxima 365 MW;
- ☐ excedent de productie in sistem: valoare maxima 174 MW.

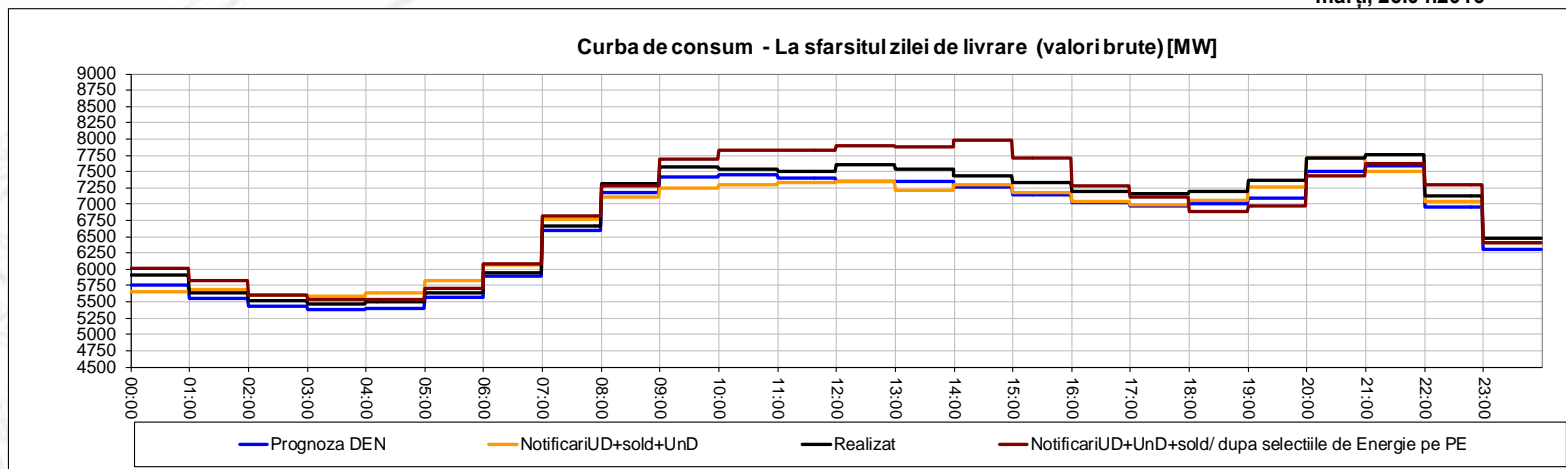


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna aprilie 2016

Exemplu: ziua de 26.04.2016 (situatia la sfarsitul zilei de livrare)

marți, 26.04.2016



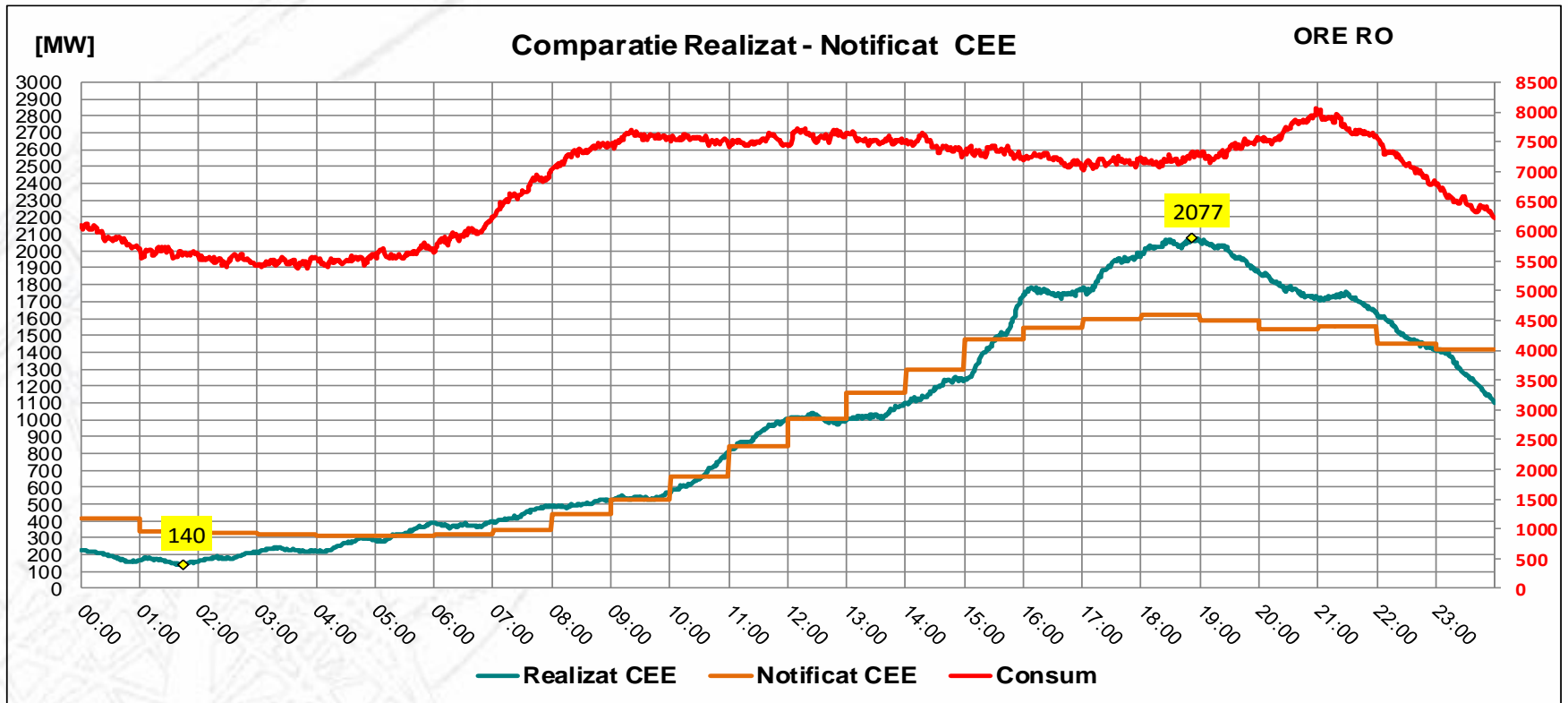
	int1	int2	int3	int4	int5	int6	int7	int8	int9	int10	int11	int12	int13	int14	int15	int16	int17	int18	int19	int20	int21	int22	int23	int24	Media	Energia
	0 - 1	1 - 2	2 - 3	3 - 4	4 - 5	5 - 6	6 - 7	7 - 8	8 - 9	9 - 10	10 - 11	11 - 12	12 - 13	13 - 14	14 - 15	15 - 16	16 - 17	17 - 18	18 - 19	19 - 20	20 - 21	21 - 22	22 - 23	23 - 24		
Proгноза DEN	5750	5550	5430	5380	5400	5570	5900	6600	7180	7420	7450	7400	7350	7350	7270	7150	7030	6980	7000	7100	7500	7580	6950	6300	6691	160590
NotificariUD+UnD+sold	5648	5692	5603	5586	5637	5822	6068	6770	7106	7252	7299	7329	7353	7220	7300	7173	7034	6991	7051	7257	7705	7496	7047	6401	6743	161839
Energie selectata pe PE	368	132	0	-56	-97	-116	12	48	169	437	530	500	536	658	675	535	248	123	-162	-283	-269	135	247	0	182	4369
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	6015	5824	5603	5530	5541	5706	6081	6818	7275	7689	7829	7829	7890	7878	7974	7708	7282	7114	6888	6974	7435	7630	7294	6401	6925	166208
Notificari modificate- prognოza DEN	265	274	173	150	141	136	181	218	95	269	379	429	540	528	704	558	252	134	-112	-126	-65	50	344	101	234	5618
Realizat	5905	5636	5515	5472	5507	5639	5947	6667	7310	7575	7538	7506	7604	7531	7443	7330	7202	7156	7190	7363	7716	7764	7132	6482	6839	164128
Realizat-Proгноza	155	86	85	92	107	69	47	67	130	155	88	106	254	181	173	180	172	176	190	263	216	184	182	182	147	3538
Realizat-Notificari	257	-56	-87	-115	-130	-183	-121	-104	204	324	239	177	250	311	143	157	167	165	139	106	11	268	85	81	95	2289
	σ _ε = 2.31																									



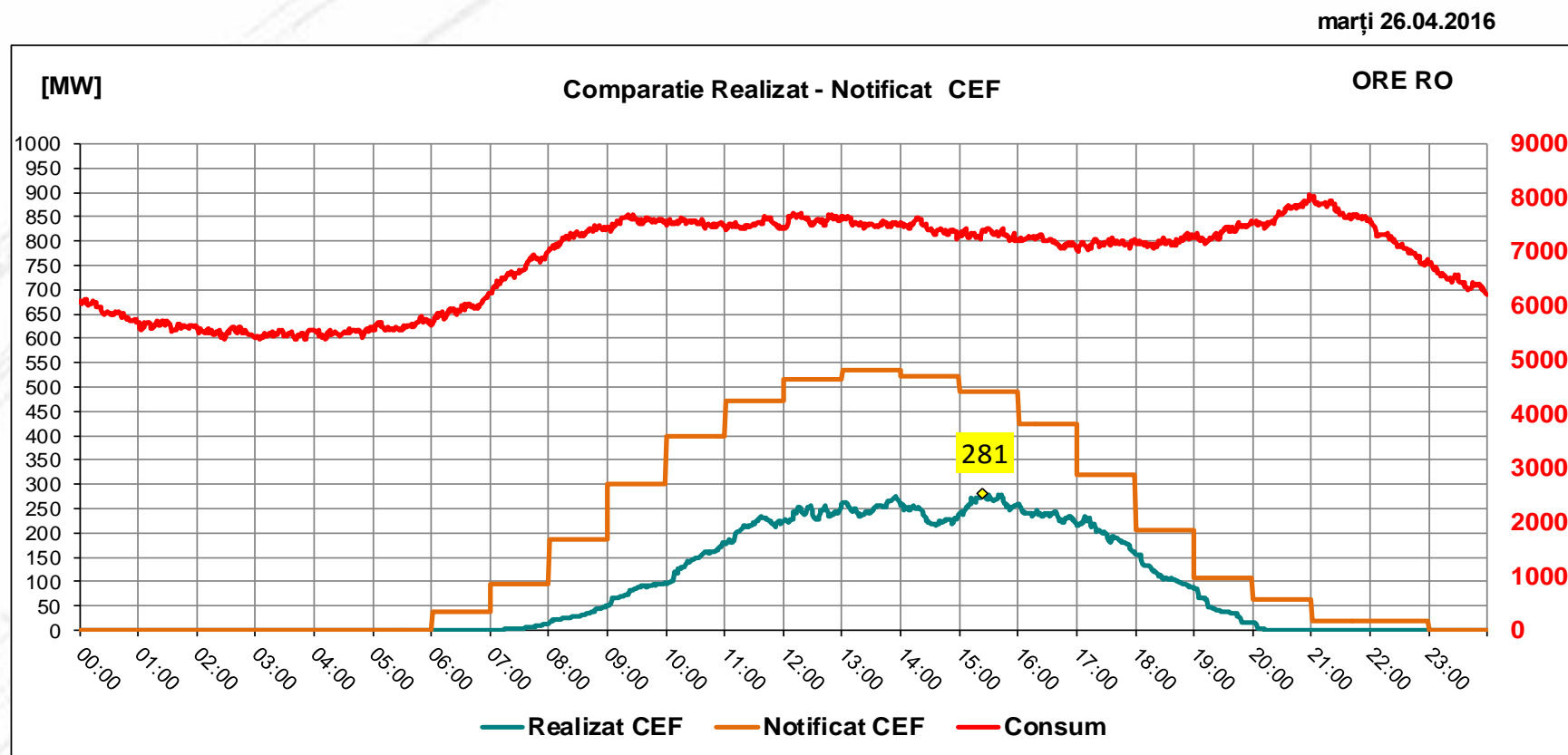
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Realizat maxim CEE 2077 MW Realizat minim CEE 140 MW

marți 26.04.2016



- ☐ 10 intervale orare cu **notificari excedentare** (valoare maxima excedent 225 MW int. 1);
- ☐ 14 intervale orare cu **notificari deficitare** (valoare maxima deficit 418 MW int. 19 ; **165 MW** int. 22 – varf);
- ☐ **variatie mare a productiei** in decursul zilei (**1937 MW**), aceasta necesitand rezerve tehnologice de sistem suficiente preluarii acestor variatii de productie in centralele regenerabile.

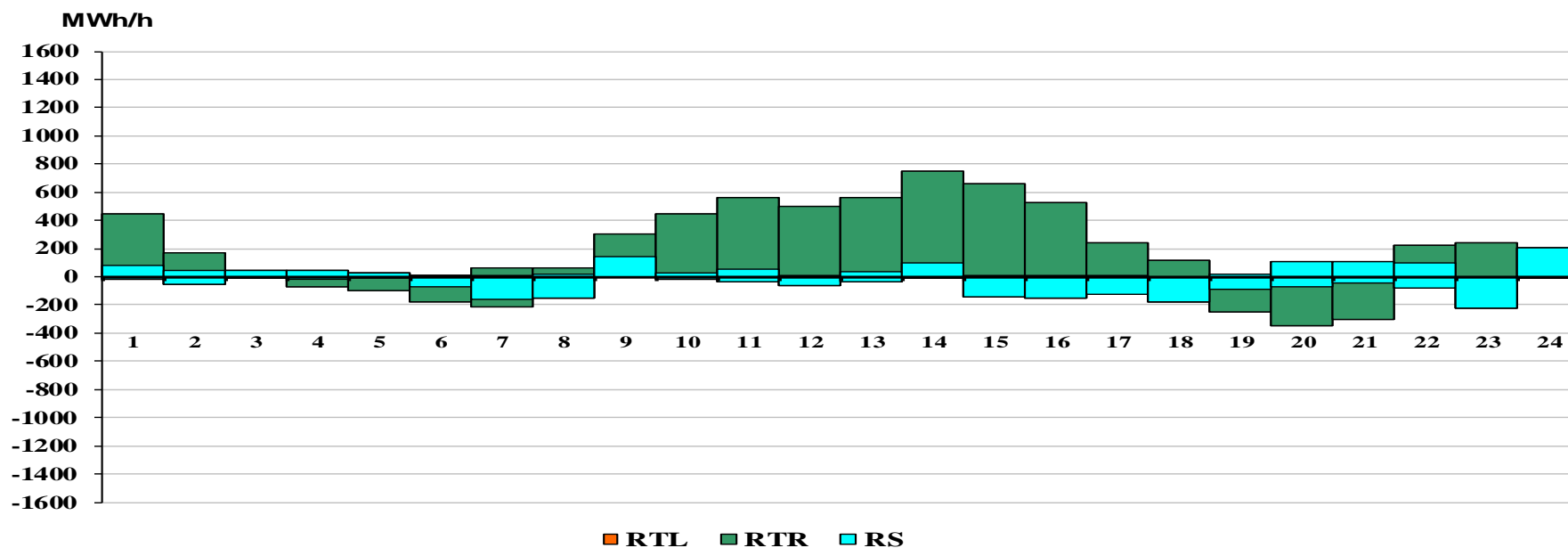


σ% n= 181 %

Realizat maxim CEF 281 MW

☐ **notificari excedentare** (valoare maxima excedent 288 MW int. 15)

Energii de echilibrare acceptate - 26.04.2016



Tertiar rapid scadere	1003 MWh
Tertiar rapid crestere	5262 MWh
Tertiar lent scadere	0 MWh
Tertiar lent crestere	0 MWh
Secundar scadere	1751 MWh
Secundar crestere	1164 MWh
Energie rezultata pe PE:	9179 MWh
Procent din total energie:	5.59 %

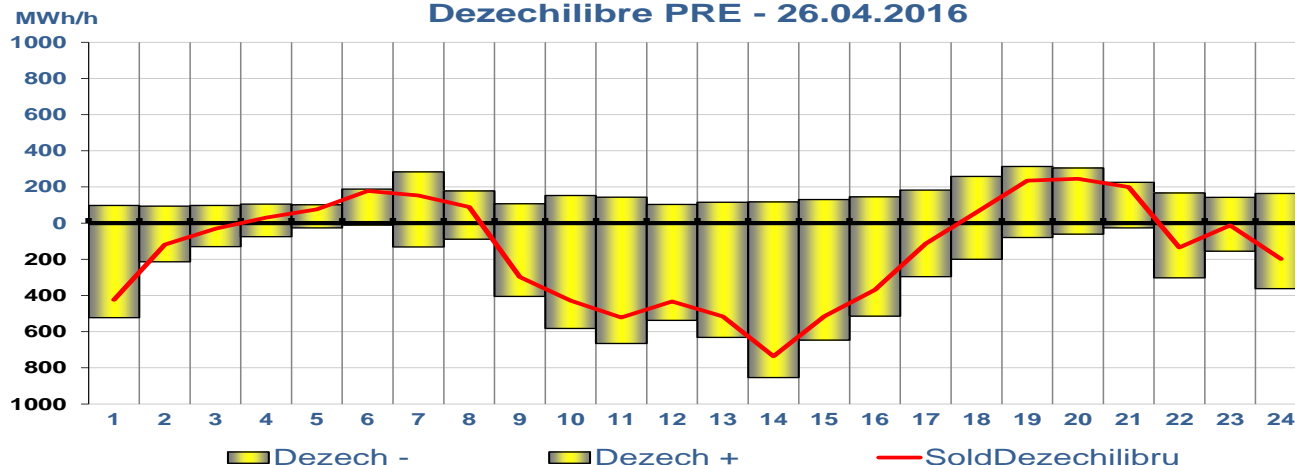


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna aprilie 2016

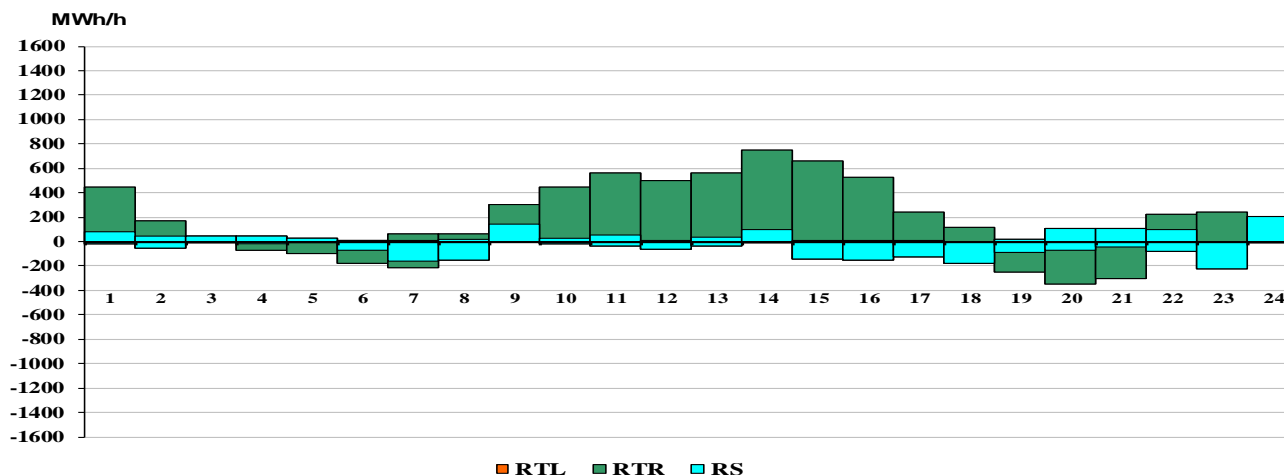
Exemplu: ziua de 26.04.2016

Dezechilibre PRE - 26.04.2016



În toate intervalele orare s-au înregistrat dezechilibre în ambele sensuri (predominant negative). În final, având în vedere și diferența dintre prețul de deficit și cel de excedent, se înregistrează venituri suplimentare pentru PRE-uri rezultate din echilibrarea sistemului.

Energii de echilibrare acceptate - 26.04.2016



Costuri PE (selectii la crestere):

1619968 lei

Venituri PE (selectii la scadere):

22847 lei

Valoare dezechilibru +:

45634 lei

Valoare dezechilibru -:

1965977 lei

Valoare suplimentara:

323222 lei

Venituri pentru
participanti