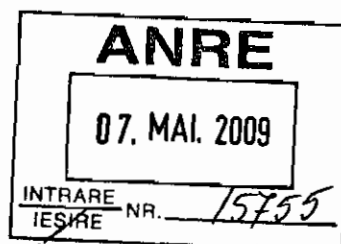


**Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei****Domnului Petru Lificiu, Președinte****Domnului Iulius Dan Plaveti, Vicepreședinte**

Stimate Domnule Președinte,

Stimate Domnule Vicepreședinte,



Nr. înregistrare:

Anul 2009  
Luna 05  
Ziua 07

Pentru a păstra o legătură permanentă cu participanții la piața angro în vederea îmbunătățirii serviciilor oferite atât prin calitate, cât și pentru adaptarea continuă la evoluția pieței de energie electrică și la nevoile participanților OPCOM a creat „Grupul de produs pentru dezvoltarea pieței pentru ziua următoare” format din reprezentanți ai participanților la PZU. La întâlnirile grupului, reprezentanții autorității de reglementare și ai operatorului de transport și sistem sunt invitați permanenți.

Unul din subiectele abordate în cadrul grupului de lucru vizează transparența informațiilor relevante pentru formarea prețurilor pe piața angro. Transparența informațiilor reprezintă una din condițiile cheie în funcționarea piețelor de energie electrică. Accesul la mai multe informații permite participanților să înțeleagă și să-și îmbunătățească previziunea asupra evoluției pieței și a dezvoltării viitoare. O transparență sporită înseamnă mai puțină incertitudine ceea ce stimulează participarea la piață, crește competiția și lichiditatea pe piață, facilitează monitorizarea dezvoltării pieței, asigură condiții egale pentru toți participanții, facilitează intrarea noilor participanți pe piață. În contextul dezbaterilor din cadrul grupului de lucru pentru dezvoltarea PZU, transparența informațiilor se referă numai la datele care necesită publicare periodică, respectiv actualizare regulată, fără a include metodologii, proceduri și mecanisme utilizate.

Având în vedere documentele emise la nivel european privind transparența și managementul informațiilor considerate necesare a fi publicate pentru toți participanții la piață fără discriminare<sup>1</sup>, au fost identificate și discutate în cadrul grupului categoriile de informații relevante pentru formarea prețurilor considerate de interes general. Au fost avute în vedere informații deja publicate la momentul actual, informații deja publicate la care s-au solicitat unele modificări în ce privește detaliile de publicare, informații nepublicate.

Ca rezultat al discuțiilor în cadrul grupului de produs referitoare la aceste categorii de informații a fost elaborat un chestionar care a fost transmis tuturor participanților înscrși la PZU, precum și organizațiilor relevante ale participanților la piață (AFEER, IRE). În cadrul dezbaterilor au existat argumente pro și contra pentru publicarea unor informații,

- <sup>1</sup> Ghidului Managementului Congestiilor (GMC) reprezentat de Anexa 1 la Reglementarea europeană 1228/2003;
- Ghidul pentru bune practici privind managementul informațiilor și transparența în piețele de energie electrică (GGP-IMT);
- Rapoartele privind transparența elaborate și adoptate sau în curs de adoptare în cadrul inițiativelor regionale ERI lansate de ERGEG.

Bd. Hristo Botev 16-18,  
sector 3, București 030236,  
ROMÂNIA  
Tel: +40(21)3071.450;  
Fax: +40(21)3071.400;  
www.opcom.ro  
Societate Comercială pe  
acțiuni înregistrată la  
Registrul Comerțului cu nr.  
J40/7542/2000  
Cod Unic de înregistrare:  
13278352  
Cod IBAN: RO23 RNCB  
0074 0292 1737 0001  
sector 3



Iar chestionarul final cuprinde toate informatiile considerate a fi importante/relevante in formarea preturilor identificate in cadrul grupului de lucru indiferent de optiunile exprimate in cadrul grupului de produs pentru publicarea sau nepublicarea acestora.

In anexa este prezentata sinteza raspunsurilor la chestionar. Privitor la continutul chestionarului si sinteza raspunsurilor precizam urmatoarele:

- Chestionarul cuprinde categoriile de informatii si detaliile de publicare discutate in cadrul grupului de produs.
- Chestionarul prezinta o sinteza a informatiilor considerate relevante si publicabile (fie ca acestea sunt deja publicate sau nu).
- La unele categorii de informatii au fost considerate necesare unele precizari, fie pentru clarificare in enuntul informatiilor, fie in detaliile de insotire (cum ar fi momentul publicarii, gradul de detaliere).
- Chestionarul a fost transmis tuturor participantilor la PZU in vederea completarii (prin Scrisoarea OPCOM nr.1934/13.02.2009).
- Parte din raspunsurile in care participantii si-au exprimat dezacordul pentru publicarea unei categorii de informatii nu sunt insotite de argumente. Pentru comentariile si observatiile din tabel cifra din paranteze (n) reprezinta numarul participantilor care au facut comentariul respectiv.
- Participantii au oferit trei variante de raspuns:
  - *Pentru* – participantul sustine publicarea informatiei prevazute
  - *Impotriva* – participantul este impotriva publicarii informatiei
  - *Fara raspuns* – participantul nu si-a exprimat opinia privind publicarea informatiei
- Sinteza prezentata ofera exclusiv opinia participantilor la PZU care au raspuns chestionarului fara a contine observatiile OPCOM. Este prezentata optiunea participantilor, precum si observatiile si comentariile acestora.
- Opiniile participantilor au inregistrat o variatie mai mica in cazul informatiilor despre transport si accesul la interconexiuni, precum si despre plata angro, mare parte din aceste informatii fiind deja publicate si o variatie mai mare in cazul informatiilor despre productie.

Avand in vedere importanta transparentei informatiilor in functionarea pietei, precum si interesul manifestat de participantii la grupul de lucru pentru acest aspect esential in functionarea eficienta a pietei, speram ca sinteza raspunsurilor entitatilor implicate in piata reprezentand pozitia exprimata a participantilor la PZU sa contribuie la actiunile de promovare si imbunatatire a transparentei si managementului informatiilor in plata nationala de energie electrica. Aceste actiuni vor fi necesare in vederea transpunerii integrale a prevederii noului pachet legislativ (in principal amendarea Reglementarii 1228/2003) agreat in data de 27 martie 2009, aflat in prezent in faza ultimelor verificari in vederea aprobarii.

Cu deosebit respect,

**Victor IONESCU,**  
**Director General**



**Sinteza raspunsurilor la chestionarul transmis participantilor la PZU  
privind opinia acestora asupra transparentei informatiilor de piata**

**INFORMATII DESPRE CONSUM/SARCINA**

	<b>Solicitare publicare informatii</b>	<b>Momentul publicarii</b>	<b>Grad de detaliere</b>	<b>Sursa informatiilor</b>	<b>Furnizorul informatiilor</b>
1.1	Prognoza zilnica a consumului in ziua D-1 pentru ziua D.	In ziua D-1 nu mai tarziu de ora 10:00.	Valori orare	OTS <sup>1</sup>	OTS
<p><i>Pentru: <b>28</b> Impotriva: <b>0</b> Fara raspuns: <b>1</b></i>  <i>S-a solicitat publicarea in ziua D-1 pana la ora 09:00 in loc de ora 10:00 (1).</i></p>					
1.2	Prognoza de consum pentru urmatoarele 7 zile publicata zilnic.	In fiecare zi pentru urmatoarele 7 zile.	Valori medii orare per zi separat pentru orele de varf si rest ore (2 valori pe zi).	OTS	OTS
<p><i>Pentru: <b>29</b> Impotriva: <b>0</b> Fara raspuns: <b>0</b></i></p>					
1.3	Prognoza anuala a consumului intern pentru anul urmator, defalcata lunar.	Cel mai tarziu cu o luna inainte de inceputul anului pentru care se stabileste prognoza.	Valori medii orare per luna separat pentru orele de varf si rest ore (24 de valori pe an).	OTS	OTS
<p>Obs.: Daca este posibil se va completa prognoza pe un an pe principiul alunecarii (12 luni in permanenta) intr-o faza ulterioara.  <i>Pentru: <b>29</b> Impotriva: <b>0</b> Fara raspuns: <b>0</b></i>  <i>S-a solicitat publicarea informatiei cu 2 luni (in loc de 1 luna) inainte de inceputul anului pentru care se realizeaza prognoza (1).</i></p>					
1.4	Cantitatea orara <b>agregata</b> din consumul prognozat (pentru consum si acoperirea pierderilor) acoperita de contractele reglementate pentru anul care urmeaza.	Cel mai tarziu cu o luna inainte de inceputul anului si dupa incheierea contractelor reglementate.	Valori orare	ANRE	ANRE

<sup>1</sup> OTS – Operatorul de transport si sistem

<p><i>Pentru: 27 Impotriva: 2 Fara raspuns: 0</i>  <i>Dezaccord. S-a invocat lipsa legaturii cu PZU si contradictia cu prevederile de confidentialitate din contracte (1).</i></p>					
1.5	Proгноza lunara a consumului intern defalcat pe saptamani.	Inainte de inceputul lunii pentru care se stabileste prognoza.	Valori medii orare per saptamana separat pentru orele de varf si rest ore.	OTS	OTS
<p><i>Pentru: 25 Impotriva: 2 Fara raspuns: 2</i>  <i>S-a considerat ca informatia este deja acoperita de precedentele 1.2 si 1.3 (2), iar marja de eroare a prognozei nu justifica aceasta solicitare. Informatia este considerata nenecesara, deoarece pot fi folosite datele de la punctul 1.2 pentru programe saptamanale de productie, iar realizarea prognozelor anuale pe principiul alunecarii ar asigura actualizarea permanenta a prognozelor de consum lunar pentru luna urmatoare. Dezaccord cu publicarea acestei informatii prin argumentarea ca aceste informatii nu au legatura cu PZU (1).</i></p>					
1.6	Rezerva orara prognozata de OTS pentru ziua urmatoare, adica diferenta intre capacitatea disponibila notificata si suma intre prognoza de consum si soldul export/import la nivel de sistem, publicata zilnic.	In ziua D-1 cu cel putin o ora inainte de inchiderea portii pentru acceptarea ofertelor pe PZU.	Valori orare	OTS	OTS
<p><i>Pentru: 27 Impotriva: 1 Fara raspuns: 1</i>  <i>S-a solicitat publicarea informatiei cu cel putin 2 ore (in loc de 1 ora) inainte de inchiderea portii pentru acceptarea ofertelor pe PZU (1). Dezaccord total cu publicarea acestei informatii prin argumentarea ca aceste informatii vor influenta negativ PZU (1).</i></p>					
1.7	Consumul intern realizat in SEN (sistemul electroenergetic national) in timp real.	In timp real.		OTS	OTS
<p><i>Pentru: 27 Impotriva: 2 Fara raspuns: 0</i>  <i>Informatia nu este necesara (1). Dezaccord total cu publicarea acestei informatii prin argumentarea ca informatia va influenta negativ PZU (1).</i></p>					
1.8	Consumul intern realizat in SEN.	In ziua D+1 pentru ziua D cu minim 1 ora inainte de inchiderea portii pentru acceptarea ofertelor pe PZU.	Valori orare estimate	OTS	OTS
<p><i>Pentru: 27 Impotriva: 2 Fara raspuns: 0</i>  <i>Informatie considerata nenecesara. Se considera prognozele saptamanale suficiente cu conditia ca acestea sa fie actualizate corespunzator de OTS (1). Dezaccord total cu publicarea acestei informatii prin argumentarea ca informatia va influenta negativ PZU (1).</i></p>					

## INFORMATII DESPRE TRANSPORT SI ACCESUL LA INTERCONEXIUNI

	Solicitare publicare informatii	Momentul publicarii	Grad de detaliere	Sursa informatiilor	Furnizorul informatiilor
2.1	Planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport (RET) și construcția planificată de noi linii de interconexiune (în fiecare an pentru următorii 3 ani).	Anual pentru următorii 3 ani.		TEL	TEL
<i>Pentru: 28 Impotriva: 0 Fara raspuns: 1</i>					
2.2	Programul anual de retrageri din exploatare ale elementelor de rețea care creează congestii în RET sau reduceri ale capacităților pe interconexiuni (în fiecare an pentru anul următor).	În fiecare an pentru anul următor.		OTS	OTS
<i>Pentru: 28 Impotriva: 0 Fara raspuns: 1</i>					
2.3	Programul lunar de retrageri din exploatare ale elementelor de rețea care creează congestii în RET sau reduceri ale capacităților pe interconexiuni (în fiecare lună pentru luna următoare). Cererile aprobate de retragere din exploatare ale echipamentelor ce afectează principalele axe de transport și interconexiunile cu țările vecine.	În fiecare lună pentru luna următoare cu actualizare ori-de-cate-ori intervenții modificări.		OTS	OTS
<i>Pentru: 28 Impotriva: 0 Fara raspuns: 1</i>					
<i>S-a solicitat separarea informațiilor prezentate în două părți menționând o frecvență de publicare zilnică (1). S-a subliniat necesitatea efectuării actualizării.</i>					
2.4	Prognoza anuală a capacității disponibile a liniilor de interconexiune luând în considerare retragerile din exploatare a acestora, defalcat pe luni.	În fiecare an în ultima lună pentru anul următor.		OTS	OTS

<i>Pentru: 28 Impotriva: 0 Fara raspuns: 1</i> <i>S-a subliniat importanta efectuării actualizării (3).</i>					
2.5	Prognoza lunara a capacitatii disponibile a liniilor de interconexiune luand in considerare retragerile din exploatare a acestora.	In fiecare luna pentru luna urmatoare cu actualizare ori-de-cate-ori intervin modificari.		OTS	OTS
<i>Pentru: 28 Impotriva: 0 Fara raspuns: 1</i>					
2.6	Prognoza saptamanala a capacitatii disponibile a liniilor de interconexiune luand in considerare eventuale modificari in programul de mentenanta a acestora.	In fiecare saptamana pentru saptamana urmatoare cu actualizare ori-de-cate-ori intervin modificari.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
<i>Pentru: 26 Impotriva: 1 Fara raspuns: 2</i> <i>S-a considerat ca informatia nu este necesara in conditiile in care licitatiile de capacitate pe interconexiuni sunt anuale si lunare (1).</i>					
2.7	Valorile capacitatiilor liniilor de interconexiune disponibile in ziua D-1 pentru ziua D.	Ziua D-1 pentru ziua D nu mai tarziu de ora 09:00.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
Obs.: In perspectiva integrarii regionale si implementarii alocarii zilnice/licitatiilor implicite pe interconexiuni prin cuplarea pietelor. <i>Pentru: 29 Impotriva: 0 Fara raspuns: 0</i> <i>S-a solicitat publicarea in ziua D-2 (in loc de D-1) pentru ziua D nu mai tarziu de ora 09:00 (1) cu accentuarea utilitatii exclusiv pentru licitatiile zilnice.</i>					
2.8	Transmiterea informatiilor privind indisponibilitatile aparute in ziua D care au afectat principalele axe de transport si capacitatile pe interconexiunile cu tarile vecine. Detalii privind avariile importante in SEN si in tarile vecine care afecteaza SEN.	Imediat dupa eveniment sau cat mai aproape de timpul real sub forma unor mesaje scurte de informare.		OTS	OTS
<i>Pentru: 29 Impotriva: 0 Fara raspuns: 0</i> <i>S-a solicitat publicarea acestor informatii numai in conditiile in care este generata reducerea capacitatii disponibile de transport. S-a propus ca partea a doua sa se constituie in categorie separata de informatii. (1)</i>					

2.9	Capacitatile de interconexiune solicitate de participantii la piata, capacitatile disponibile oferite de catre OTS si capacitatile alocate de OTS prin licitatiile explicite, precum si preturile de alocare.	Dupa fiecare sesiune de alocare.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
<p><i>Pentru: 28 Impotriva: 0 Fara raspuns: 1</i>  <i>S-a subliniat necesitatea publicarii informatiei cat mai aproape de timpul real (3).</i></p>					
2.10	O descriere a motivelor si efectelor fiecarei actiuni ale OTS cu impact asupra tranzactiilor transfrontaliere, inclusiv reducerea drepturilor de capacitate pe interconexiuni acordate anterior.			OTS	OTS
<p><i>Pentru: 25 Impotriva: 1 Fara raspuns: 3</i>  <i>Nu este considerata o informatie necesara (1).</i></p>					
2.11	Volumul orar al exporturilor si importurilor si soldul orar notificat pe granite, publicat dupa aprobarea notificarilor fizice.	In ziua D-1 pentru ziua D.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
<p><i>Pentru: 27 Impotriva: 1 Fara raspuns: 1</i>  <i>Nu este considerata o informatie necesara (1).</i></p>					
2.12	Media orara a soldului importurilor/exporturilor (fluxuri fizice) de energie realizate pe fiecare linie de interconexiune in timp real.	In timp real.		OTS	OTS
<p><i>Pentru: 28 Impotriva: 1 Fara raspuns: 0</i>  <i>Nu este considerata o informatie necesara (1).</i></p>					
2.13	Media orara a soldului importurilor/exporturilor (fluxuri fizice) de energie realizate pe fiecare linie de interconexiune.	In fiecare saptamana pentru saptamana anterioara.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
<p><i>Pentru: 28 Impotriva: 1 Fara raspuns: 0</i>  <i>S-a solicitat publicarea informatiei zilnic pentru ziua anterioara in valori medii orare (1).</i></p>					

Nu este considerata o informatie necesara (1).

## INFORMATII DESPRE PRODUCTIE

	Solicitare publicare informatii	Momentul publicarii	Grad de detaliere	Sursa informatiilor	Furnizorul informatiilor
3.1	Capacitatea totala instalata si capacitatea totala disponibila in grupurile generatoare <b>agregat</b> pe tipuri de combustibili utilizati, precum si informatii privind noile grupuri care se vor construi in urmatoorii 3 ani.	In fiecare an pentru anul urmator.		Producator	OTS sau alta institutie sau autoritate
<p>Pentru: <b>28</b> Impotriva: <b>0</b> Fara raspuns: <b>1</b>            S-a solicitat modificarea: Furnizorul de informatii: producatori (1).</p>					
3.2	Informatii ex-ante privind indisponibilitatile programate ale unitatilor de productie cu putere instalata mai mare sau egala cu <b>50/100 MW</b> (datele de incepere si finalizare ale reparatiilor planificate, capacitatea indisponibila).	In fiecare an pentru anul urmator si actualizate imediat ce sunt disponibile noi informatii.		Producator	OTS
<p>Obs.: Va rugam sa specificati care din valorile propuse (50 MW sau 100 MW) considerati ca trebuie sa constituie limita minima necesara pentru puterea instalata a unei unitati de productie pentru publicarea informatiilor.            Pentru: <b>28</b> Impotriva: <b>1</b> Fara raspuns: <b>0</b>            Informatia se transmite la ANRE si Transelectrica si nu se doreste publicarea ei (1).            S-a solicitat modificarea: Furnizorul de informatii: producatori (1).            In perspectiva, se considera interesanta si publicarea informatiilor privitoare la toate unitatile dispecerizabile, indiferent de capacitatea instalata (1).            Tinand cont de faptul ca o mare parte din unitatile de productie in cogenerare au puterea instalata de 50-60 MW, se considera valoarea de 50 ca fiind oportuna. De asemenea informatiile trebuie actualizate ori de cate ori apare o modificare a datelor de incepere si finalizare (3).            Au fost:            19 solicitari pentru pragul de 50 MW si            8 solicitari pentru pragul de 100 MW.</p>					

3.3	Informatii ex-ante privind reducerile programate de consum semnificative (mai mari de <b>xxx MW</b> ; datele de incepere si finalizare ale reducerilor prevazute, capacitate de consum redusa).	In fiecare an pentru anul urmator cu actualizare ori-de-cate-ori intervin modificari.		Furnizori	OTS
<p>Obs.: Va rugam sa specificati care considerati ca este valoarea acestei reduceri semnificative a consumului (in MW) care ar avea influenta asupra aprecierii pietei.</p> <p><i>Pentru: <b>26</b> Impotriva: <b>2</b> Fara raspuns: <b>1</b></i></p> <p><i>Este considerata informatie nerelevanta (1).</i></p> <p><i>S-a considerat ca informatia trebuie cunoscuta de OTS si ANRE, dar devenind publice vor dauna concurentei pe PZU (1).</i></p> <p><i>S-a solicitat modificarea la:</i></p> <p style="padding-left: 40px;"><i>Sursa informatiilor: operator distributie,</i></p> <p style="padding-left: 40px;"><i>Furnizorul informatiilor: OTS, OD prin operator de masurare.</i></p> <p><i>Au fost:</i></p> <p style="padding-left: 40px;"><i>1 solicitare pentru pragul de 10 MW</i></p> <p style="padding-left: 40px;"><i>1 solicitare pentru pragul de 25 MW</i></p> <p style="padding-left: 40px;"><i>12 solicitari pentru pragul de 50 MW</i></p> <p style="padding-left: 40px;"><i>9 solicitari pentru pragul de 100 MW</i></p> <p style="padding-left: 40px;"><i>1 solicitare pentru pragul de 300 MW</i></p>					
3.4	Informatii zilnice privind capacitatea disponibila a grupurilor generatoare <b>agregat</b> pe tipuri de combustibil pentru ziua urmatoare.	In ziua D-1 pentru ziua D cu minim 1 ora inainte de inchiderea portii pentru acceptarea ofertelor pe PZU.	Pe intervale orare.	Producator	OTS
<p><i>Pentru: <b>24</b> Impotriva: <b>3</b> Fara raspuns: <b>2</b></i></p> <p><i>S-a solicitat publicarea in ziua D-1 cu minim 2 ore inainte de inchiderea portii pentru acceptarea ofertelor pe PZU (1).</i></p> <p><i>Se considera ca informatia este acoperita de punctul 1.6 (1).</i></p> <p><i>Se considera ca informatia rezulta din datele de la punctele 3.1 si 3.2, iar eventuale modificari de disponibilitate pot fi numai accidentale si nu pot fi luate in calcul si prezentate in ziua D-1 (1).</i></p> <p><i>Se solicita ferm nepublicarea acestor informatii. Se considera ca ar dauna PZU (1).</i></p>					
3.5	Informatii ex-ante <b>agregate</b> privind reduceri semnificative de consum in ziua D-1 pentru ziua D.	In ziua D-1 pentru ziua D cu minim 1 ora inainte de inchiderea portii pentru acceptarea ofertelor pe PZU.	Pe intervale orare.	Furnizori	OTS sau alta institutie sau autoritate

<p><i>Pentru: <b>24</b>    Impotriva: <b>3</b>    Fara raspuns: <b>2</b></i></p> <p><i>S-a solicitat publicarea in ziua D-1 cu minim 2 ore inainte de inchiderea portii pentru acceptarea ofertelor pe PZU (1).</i></p> <p><i>S-a solicitat modificarea la:</i></p> <p style="padding-left: 40px;"><i>Sursa informatiilor: operator distributie,</i></p> <p style="padding-left: 40px;"><i>Furnizorul informatiilor: OD sau alta institutie sau autoritate.</i></p> <p><i>Se considera ca se suprapune informatia cu prevederile de la pct.3.2 (1).</i></p> <p><i>Se considera ca se suprapune informatia cu prevederile de la pct.3.3 (1).</i></p>					
3.6	Valoarea <b>agregata</b> pe tipuri de combustibil privind productia programata a grupurilor in ziua D-1 pentru ziua D.	In ziua D-1 pentru ziua D dupa transmiterea notificarilor si cu o ora inainte de inchiderea portii pentru transmiterea ofertelor pe piata de echilibrare.		OTS	OTS (pe baza programelor raportate de producatori)
<p><i>Pentru: <b>26</b>    Impotriva: <b>2</b>    Fara raspuns: <b>1</b></i></p> <p><i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i></p> <p><i>Se solicita ferm nepublicarea acestor informatii decat cu acordul producatorilor (1).</i></p>					
3.7	Informatii agregate privind rezerva de apa existenta in lacuri, precum si informatii privind nivelul si debitul Dunarii in punctele caracteristice.	In fiecare saptamana pentru saptamana anterioara.		Producator	Autoritate, Operator de piata, OTS sau producatorii hidro.
<p><i>Pentru: <b>25</b>    Impotriva: <b>3</b>    Fara raspuns: <b>1</b></i></p> <p><i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i></p> <p><i>Dezacord. Nivelul rezervei agregate de apa in lacuri face parte din politica interna Hidroelectrica, (nivelele din principalele lacuri fiind convenite prin protocoale lunare cu ANAR) publicarea ei putand influenta negativ rezultatele economice ale firmei. Avind in vedere ca datele sunt pentru saptamina anterioara, nivelele Dunarii nu au nici o relevanta, singura data semnificativa fiind debitul Dunarii defluent de PFI. (1)</i></p> <p><i>Se solicita publicarea zilnica a acestor informatii (2).</i></p>					
3.8	Prognoza zilnica a productiei pentru unitatile de productie necontrolabile (eoliana, etc.).	In ziua D-1 pentru ziua D.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
<p>Obs.: Informatie utila in perspectiva cresterii capacitatii SRE (Surse regenerabile de energie).</p> <p><i>Pentru: <b>24</b>    Impotriva: <b>4</b>    Fara raspuns: <b>1</b></i></p> <p><i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i></p> <p><i>Se considera ca informatia nu este relevanta (1).</i></p>					

3.9	Productia zilnica realizata de unitatile de productie necontrolabile (eoliana, etc.).	In ziua D+1 pentru ziua D.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
<p>Obs.: Informatie utila in perspectiva cresterii capacitatii SRE.  <i>Pentru: <b>24</b> Impotriva: <b>3</b> Fara raspuns: <b>2</b></i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i>  <i>Se considera ca informatia nu este relevanta (1).</i>  <i>Desi informatia ar putea fi utila in cazul cresterii productiei necontrolabile (eoliana) nu exista si nu e fezabila la ora actuala transmisia indecsi contori orara pentru toate unitatile de productie necontrolabile. (puteri mici si locatii izolate) (1).</i></p>					
3.10	Informatii ex-post privind indisponibilitatile accidentale ale grupurilor generatoare cu putere instalata mai mare sau egala cu 50/100 MW (momentul inceperii indisponibilitatii, momentul incheierii indisponibilitatii sau perioada estimata a indisponibilitatii in masura posibilului).	Dupa aparitia acestora cat mai aproape de timpul real.		Producator	OTS/Operatorul de piata
<p>Obs.: Informatiile pot fi publicate sub forma unor mesaje scurte de informare.  <i>Pentru: <b>26</b> Impotriva: <b>2</b> Fara raspuns: <b>1</b></i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i>  <i>Dezaccord cu publicarea informatiei. Se considera ca informatia ar favoriza o parte a participantilor la PZU (1).</i>  <i>S-a precizat ca pentru grupuri cu puteri incepand de la 50 MW, informatia este detinuta si poate fi transmisa de OTS (1).</i></p>					
3.11	Informatii ex-post privind reducerea de consum semnificativa (momentul inceperii reducerii consumului, consumul redus si estimarea perioadei de reducere; imediat dupa aparitia acestora).	Dupa aparitia acestora cat mai aproape de timpul real.		Furnizori	OTS
<p>Obs.: Informatiile pot fi publicate sub forma unor mesaje scurte de informare.  <i>Pentru: <b>23</b> Impotriva: <b>3</b> Fara raspuns: <b>3</b></i>  <i>Se considera posibil numai pentru consumatori dispecerizati (1).</i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i>  <i>S-a precizat ca pentru reduceri de consum incepand de la 50 MWh/h, informatia este detinuta si poate fi transmisa de OTS (1).</i>  <i>Se agreeaza publicarea informatiei numai daca furnizorii isi dau acordul (1).</i></p>					
3.12	Productia realizata pe grup/centrala (protocolul 3, protocolul 7 si protocolul 1 OTS).	In timp real.		OTS	OTS

<p><i>Pentru: 24    Impotriva: 3    Fara raspuns: 2</i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i>  <i>Dezacord. Se considera ca informatia ar favoriza participantii la PZU (1).</i>  <i>S-a solicitat publicarea de catre OTS a datelor pentru fiecare PRE.</i></p>					
3.13	Productia medie orara realizata la nivel <b>agregat</b> pe tipuri de combustibili.	In ziua D+1 pentru ziua D.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
<p><i>Pentru: 27    Impotriva: 2    Fara raspuns: 0</i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i>  <i>Dezacord. Se considera ca informatia ar favoriza o parte din participantii la PZU (1).</i></p>					

### INFORMATII DESPRE PIATA DE ECHILIBRARE

	<b>Solicitare publicare informatii</b>	<b>Momentul publicarii</b>	<b>Grad de detaliere</b>	<b>Sursa informatiilor</b>	<b>Furnizorul informatiilor</b>
4.1	Volumul de energie selectata pentru crestere si descrestere pe piata de echilibrare pe tipuri de rezerva.	In ziua D+1 pentru ziua D.	Volume orare pe tipuri de energie de echilibrare.	OTS	OTS
<p><i>Pentru: 27    Impotriva: 2    Fara raspuns: 0</i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i>  <i>Dezacord. Se considera ca informatia influenteaza PZU (1).</i>  <i>S-a solicitat publicarea dupa sfarsitul intervalului de dispecerizare (2).</i></p>					
4.2	Preturile marginale (pentru RS) si medii (pentru RTR si RTL) pe interval de dispecerizare din ofertele de vanzare de energie de echilibrare pentru crestere si descrestere angajate (in functie de tipul rezervei).	Dupa sfarsitul intervalului de dispecerizare.	Pe fiecare interval de dispecerizare si pe tipuri de energie de echilibrare.	OTS	OTS
<p><i>Pentru: 28    Impotriva: 1    Fara raspuns: 0</i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i>  <i>Momentul publicarii propus in chestionar este considerat nerealist. Se propune publicarea in ziua D+1 pentru ziua D (2).</i></p>					
4.3	Preturile previzionate ale energiei de deficit/excedent in baza informatiilor operative.	In ziua D+1 pentru ziua D.	Per interval orar.	OTS	OTS

<p><i>Pentru: <b>28</b>    Impotriva: <b>0</b>    Fara raspuns: <b>1</b></i>  <i>Se propune publicarea informatiei dupa sfarsitul intervalului de dispecerizare. (3)</i></p>					
4.4	Preturile energiei de deficit/excedent pe intervale orare.	In fiecare luna pentru luna anterioara.	Per interval orar.	OPCOM	OPCOM
<p><i>Pentru: <b>27</b>    Impotriva: <b>0</b>    Fara raspuns: <b>2</b></i></p>					
4.5	Energii de echilibrare acceptate/selectate pe tipuri de rezerva.	In fiecare luna pentru luna anterioara.	Per interval orar.	OTS	OTS
<p><i>Pentru: <b>27</b>    Impotriva: <b>1</b>    Fara raspuns: <b>1</b></i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i>  <i>Se propune publicarea zilnica pentru ziua anterioara (1).</i></p>					
4.6	Cantitatile de rezerva de putere contractate pe tipuri de producatori (din piata pentru servicii tehnologice de sistem).	In fiecare luna pentru luna urmatoare.	Per interval orar.	OTS	OTS
<p><i>Pentru: <b>27</b>    Impotriva: <b>1</b>    Fara raspuns: <b>1</b></i>  <i>Nu se doreste publicarea pe tipuri de producatori (2). Informatia publicata in forma actuala se considera sensibila comercial si se propune publicarea pe tipuri de rezerve.</i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i></p>					
4.7	PRE-urile pentru care au fost acceptate notificari in dezechilibru.	In ziua D+1 pentru ziua D.	Cantitate zilnica agregata	OTS/ANRE	OTS/ANRE
<p>Obs.: Cu conditia armonizarii corespunzatoare a legislatiei in vigoare, in conditiile in care aceste cazuri nu sunt prevazute in Codul Comercial.  <i>Pentru: <b>26</b>    Impotriva: <b>1</b>    Fara raspuns: <b>2</b></i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i>  <i>Doar in baza legala (1).</i></p>					

## INFORMATII DESPRE PIATA ANGRO

	Solicitare publicare informatii	Momentul publicarii	Grad de detaliere	Sursa informatiilor	Furnizorul informatiilor
5.1	Curbele agregate ale cererii si ofertei, preturile si volumele pentru fiecare produs tranzactionat pe PZU.	Zilnic (in ziua D-1) pentru ziua urmatoare (D) dupa transmiterea notificarilor fizice finale.	Pe intervale orare.	OPCOM	OPCOM
<p><i>Pentru: 27 Impotriva: 1 Fara raspuns: 1</i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i>  <i>Publicarea sa ramana cum se face acum, conform Codului Comercial la ora 12:00 (1).</i>  <i>S-a solicitat completarea cu informatii privind valorile orare ale cererii, respectiv ofertei propuse spre tranzactionare pe PZU, precum procentul din cantitatea solicitata respectiv ofertata care apartine producatorilor, respectiv furnizorilor de energie electrica.</i></p>					
5.2	Preturile si volumele pentru fiecare produs standard tranzactionat pentru toate tipurile de pietee (cu tranzactionare continua, la termen, etc.).	Pe intervale de tranzactionare corespunzatoare fiecarei pietee, pe fiecare produs in perioada P-1 pentru perioada P.	Funcctie de specificul pieteei.	OPCOM	OPCOM
<p><i>Pentru: 26 Impotriva: 1 Fara raspuns: 2</i>  <i>Se considera ca informatia nu este necesara (1).</i></p>					