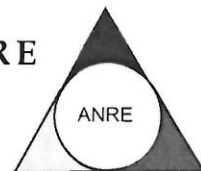




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



CABINET PRESEDINTE

Către: Opcom SA
Domnului Director General Victor Ionescu



Referitor: Propunerea tuturor OPEED-urilor referitoare la produsele care pot fi avute în vedere de OPEED-uri în procesul unic de cuplare a piețelor pentru ziua următoare, în conformitate cu articolul 40 din *Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*

În conformitate cu prevederile articolului 40 din *Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*, toți OPEED au elaborat în comun o propunere referitoare la produsele care pot fi avute în vedere de OPEED-uri în procesul unic de cuplare a piețelor pentru ziua următoare, care a fost transmisă la ANRE prin e-mail de către Comitetul OPEED în data de 14.02.2017.

În conformitate cu prevederile art. 9 alin (6) lit. h) din *Regulamentul CACM*, această propunere face obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare, care, conform prevederilor art. 9 alin (10) al aceluiași *Regulament*, trebuie să se consulte, să coopereze îndeaproape și să se coordoneze pentru a ajunge la un acord, în vederea luării unei decizii în termen de 6 luni de la transmiterea documentului.

Întrucât a fost întrunit acordul tuturor autorităților de reglementare, vă transmitem atașat **Solicitarea tuturor autorităților de reglementare de modificare a propunerii tuturor OPEED-urilor referitoare la produsele care pot fi avute în vedere de OPEED-uri în procesul unic de cuplare a piețelor pentru ziua următoare**, atât în limba română, cât și în limba engleză, în aplicarea art. 9 alin. (12) din *Regulamentul CACM*. În conformitate cu prevederile aceluiași articol, toți OPEED prezintă o propunere de modificare a *Propunerii tuturor OPEED-urilor referitoare la produsele care pot fi avute în vedere de OPEED-uri în procesul unic de cuplare a piețelor pentru ziua următoare*, în vederea aprobării, în termen de două luni de la primirea solicitării autorităților de reglementare.

Vă mulțumim pentru colaborare.

Cu stimă,

Președinte

Niculae HAVRILEȚ



**Solicitare a tuturor autorităților de reglementare, convenită la Forumul
Reglementatorilor în Energie de modificare a**

**Propunerii tuturor OPEED privind produsele care pot fi avute în vedere de OPEED-uri
în procesul unic de cuplare a piețelor pentru ziua următoare**

din 24 iulie 2017

I. Introducere și cadrul legal

Acest document constituie un acord al tuturor autorităților de reglementare, convenit la Forumul Reglementatorilor în Energie în 24 iulie 2017, cu privire la propunerea tuturor OPEED-urilor referitoare la produsele care pot fi avute în vedere pentru cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (numită în continuare Propunerea de produse DA) **în conformitate cu Art. 40 din Regulamentul Comisiei (UE) 2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor** (Regulamentul 2015/1222).

Acest acord al tuturor Autorităților de Reglementare va oferi dovada că nu trebuie, la acest moment, ca o decizie să fie adoptată de Agenția pentru Cooperarea Reglementatorilor în Energie (ACER) urmare a Art. 9 (11) al Regulamentului 2015/1222. Acest acord are rolul de a constitui baza pentru toate autoritățile de reglementare pentru ca acestea, fiecare în parte, să solicite ulterior o amendare a Propunerii de produse DA în aplicarea Art. 9 (12) al Regulamentului 2015/1222.

Prevederile legale relevante în ceea ce privește înaintarea și aprobarea Propunerii de produse DA și în ceea ce privește acest acord al tuturor autorităților de reglementare se regăsesc în Art. 3, 9 și 40 ale Regulamentului 2015/1222. Acestea sunt prezentate în continuare pentru referire.

Art. 3 al Regulamentului 2015/1222:

Obiectivele prezentului regulament sunt:

- (a) promovarea concurenței efective în generarea, comercializarea și furnizarea energiei electrice;*
- (b) asigurarea unei utilizări optime a infrastructurii de transport;*
- (c) asigurarea siguranței în funcționare;*
- (d) optimizarea calculului și alocării capacităților interzonale;*
- (e) asigurarea unui tratament echitabil și nediscriminatoriu pentru OTS-uri, OPEED-uri, agenție, autoritățile de reglementare și participanții la piață;*
- (f) asigurarea și îmbunătățirea transparenței și fiabilității informațiilor;*
- (g) contribuția la funcționarea și dezvoltarea eficientă și pe termen lung a sistemelor de transport al energiei electrice și a sectorului energiei electrice din Uniune;*
- (h) respectarea necesității unei piețe echitabile și ordonate și a unei formări a prețurilor echitabile și ordonate;*
- (i) crearea unor condiții de concurență echitabile pentru OPEED-uri;*

(j) un acces nediscriminatoriu la capacitatea interzonală.

Art. 9 al Regulamentului 2015/1222:

- (1) OTS-urile și OPEED-urile elaborează termenii și condițiile sau metodologiile prevăzute în prezentul regulament și le prezintă spre aprobare autorităților de reglementare competente în termenele corespunzătoare prevăzute în prezentul regulament. În cazul în care o propunere de termeni și condiții sau metodologii în conformitate cu prezentul regulament trebuie să fie elaborată și convenită cu mai mult de un OTS sau OPEED, OTS-urile și OPEED-urile participante cooperează strâns. OTS-urile, cu sprijinul ENTSO pentru energie electrică, și toate OPEED-urile informează periodic autoritățile de reglementare competente și agenția în legătură cu progresele înregistrate privind elaborarea acestor termeni și condiții sau a metodologiilor.*
- (2) (...).*
- (3) (...).*
- (4) (...).*
- (5) Fiecare autoritate de reglementare aprobă termenii și condițiile și metodologiile utilizate pentru calculul sau stabilirea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice, dezvoltate de OTS-uri și OPEED-uri. Autoritățile respective sunt responsabile de aprobarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor menționate la alineatele (6), (7) și (8).*
- (6) Următoarele propuneri de termeni și condiții sau metodologii fac obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare:
(a); (...)... (...); (h) produsele care pot fi luate în considerare de către OPEED-uri în procesul de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice, în conformitate cu articolele 40 și 53; (...)...(...); (m);*
- (7) (...);*
- (8) (...).*
- (9) Propunerea de termeni și condiții sau metodologii include o propunere de calendar pentru punerea lor în aplicare, precum și o descriere a impactului preconizat al acestora în ceea ce privește obiectivele prezentului regulament. Propunerile de termeni și condiții sau metodologii care fac obiectul aprobării de către mai multe sau de toate autoritățile de reglementare sunt transmise agenției la aceeași dată la care sunt transmise autorităților de reglementare. La cererea autorităților de reglementare competente, agenția emite în termen de trei luni un aviz cu privire la propunerile de termeni și condiții sau metodologii.*
- (10) În cazul în care aprobarea termenilor și condițiilor sau metodologiilor necesită o decizie din partea mai multor autorități de reglementare, autoritățile de reglementare competente se consultă, cooperează îndeaproape și se coordonează pentru a ajunge la un acord. După caz, autoritățile de reglementare competente iau în considerare avizul agenției. Autoritățile de reglementare iau deciziile cu privire la termenii și condițiile sau metodologiile prezentate în conformitate cu alineatele (6), (7) și (8) în termen de șase luni de la primirea termenilor și condițiilor sau metodologiilor de către autoritatea de reglementare sau, după caz, de către ultima autoritate de reglementare în cauză.*
- (11) (...).*
- (12) În cazul în care una sau mai multe autorități de reglementare solicită o modificare înainte de a aproba termenii și condițiile sau metodologiile prezentate în*

conformitate cu alineatele (6), (7) și (8), OTS-urile sau OPEED-urile relevante prezintă o propunere de modificare a termenilor și condițiilor sau a metodologiilor în vederea aprobării în termen de două luni de la solicitarea autorităților de reglementare. Autoritățile de reglementare competente decid cu privire la termenii și condițiile sau metodologiile modificate în termen de două luni de la transmiterea lor. În cazul în care autoritățile de reglementare competente nu au putut ajunge la un acord privind termenii și condițiile sau metodologiile în conformitate cu alineatele (6) și (7) în termenul de două luni, sau la cererea lor comună, agenția adoptă o decizie privind termenii și condițiile sau metodologiile modificate în termen de șase luni, în conformitate cu articolul 8 alineatul (1) din Regulamentul (CE) nr. 713/2009. În cazul în care OTS-urile sau OPEED-urile relevante nu prezintă o propunere de modificare a termenilor și condițiilor sau a metodologiilor, se aplică procedura prevăzută la alineatul (4) din prezentul articol.

(13) (...).

(14) (...).

Art. 40 al Regulamentului 2015/1222:

- (1) În termen de 18 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, OPEED-urile transmit o propunere comună privind produsele care pot fi luate în considerare în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare. OPEED-urile se asigură că toate ofertele generate de aceste produse introduse în algoritmul de cuplare sunt exprimate în euro și se referă la timpul pieței și la unitatea de timp a pieței. 25.7.2015 L 197/59 Jurnalul Oficial al Uniunii Europene RO
- (2) Toate OPEED-urile se asigură că algoritmul de cuplare prin preț este în măsură să gestioneze ofertele care rezultă din aceste produse, care să acopere o unitate de timp a pieței și mai multe unități de timp ale pieței.
- (3) În termen de doi ani de la intrarea în vigoare a prezentului regulament și ulterior din doi în doi ani, toate OPEED-urile consultă, în conformitate cu articolul 12:
 - (a) participanții la piață, pentru a se asigura că produsele disponibile corespund nevoilor lor;
 - (b) toate OTS-urile, pentru a se asigura că produsele țin seama în mod corespunzător de siguranța în funcționare;
 - (c) toate autoritățile de reglementare, pentru a se asigura că produsele disponibile sunt în conformitate cu obiectivele prezentului regulament.
- (4) Toate OPEED-urile modifică produsele, dacă este necesar, în conformitate cu rezultatele consultării menționate la alineatul (3).

II. Propunerea de produse DA a tuturor OPEED-urilor

Propunerea de produse DA a tuturor OPEED-urilor, datată în 14 februarie 2017, a fost primită de ultima autoritate de reglementare în data de 16 februarie 2017. Propunerea include programarea propusă pentru implementarea sa și o descriere a impactului său așteptat asupra obiectivelor Regulamentului 2015/1222, în conformitate cu Art. 9 (9) al Regulamentului 2015/1222.

Articolul 9 (10) al Regulamentului 2015/1222 cere tuturor autorităților de reglementare să se consulte, să coopereze îndeaproape și să se coordoneze astfel încât să ajungă la o înțelegere și să ia decizii în intervalul de 6 luni de la primirea unui document de către ultima autoritate implicată. Ca urmare, este necesară luarea unei decizii de către fiecare autoritate de Reglementare până pe 16 august 2017.

În continuare este prezentată o scurtă descriere a Propunerii de produse DA, pentru referință.

OPEED-urile au furnizat o Propunere de produse care ar trebui să fie adecvată cuplării unice a pieței pentru ziua următoare. Propunerea se bazează pe contractele și produsele existente.

Propunerea conține produse care acoperă o unitate de timp a pieței și mai multe unități de timp ale pieței. Sunt enumerate tipuri diferite de oferte orare și de oferte bloc, dar toate produsele sunt relaționate de unitatea de timp a pieței de 1 oră.

III. Poziția tuturor Autorităților de Reglementare

a) General

Toate autoritățile de reglementare solicită OPEED-urilor să îmbunătățească Propunerea de produse DA, evitând orice inconsistență între articole și cu alți termeni și condiții sau metodologii ale OPEED-urilor, și anume:

- Propunerea tuturor OPEED-urilor pentru algoritmul de cuplare prin preț și pentru algoritmul de tranzacționare prin corelare continuă, care încorporează și propunerile OTS-urilor și OPEED-urilor pentru un set comun de cerințe, în conformitate cu Art. 37 (5) al Regulamentului 2015/1222.
- Propunerea tuturor OPEED-urilor pentru produse care pot fi luate în considerare de către OPEED-uri în piața unică intrazilnică în conformitate cu Art. 53 al Regulamentului 2015/1222.
- Propunerea tuturor OPEED-urilor pentru maximum și minimum armonizate ale prețurilor de închidere pentru cuplarea unică pentru ziua următoare, în conformitate cu Art. 41 (1) al Regulamentului 2015/1222.
- Propunerea tuturor OPEED-urilor pentru maximum și minimum armonizate ale prețurilor de închidere pentru cuplarea unică a piețelor intrazilnice, în conformitate cu Art. 54 (2) al Regulamentului 2015/1222.
- Propunerea tuturor OPEED-urilor pentru metodologia de rezervă în conformitate cu Art. 36 (3) al Regulamentului 2015/1222.

Toate autoritățile de reglementare consideră de maximă importanță ca acești termeni și condiții și metodologii să fie aliniate și proiectate luând în considerare interdependențele între ele. Mai mult, din motive practice, li se solicită OPEED-urilor să standardizeze formatul termenilor și condițiilor și metodologiilor pe care le înaintează.

Propunerea conține câteva chestiuni care, în opinia tuturor autorităților de reglementare, necesită încă să fie revizuite. Ca urmare, toate autoritățile de reglementare solicită tuturor OPEED-urilor să modifice un număr de domenii ale propunerii în conformitate cu Art. 9 (12) al Regulamentului 2015/1222. Detaliile solicitării de modificare sunt explicate în această secțiune, urmate de acțiunile care sunt solicitate.

Pentru a facilita finalizarea propunerilor OPEED, toate autoritățile de reglementare au dezvoltat un document de ghidare. Ca urmare, în procesul de amendare a Propunerii de produse DA, OPEED-urile vor avea în vedere „Ghidul autorităților de reglementare adresat OPEED-urilor referitor la modul în care trebuie realizate propunerile de termeni și condiții sau metodologii cerute de Regulamentul CACM”.

b) Editare

Propunerea necesită o rescriere substanțială; există referințe incorecte, noțiunile nu sunt utilizate uniform și cu același înțeles etc.. În plus, prescurtările trebuie în principiu evitate dacă n-au fost definite anterior în documentul specific. Această problemă trebuie rezolvată prin introducerea unui articol separat conținând definiții. Următoarea listă, care nu este exhaustivă, conține exemple pe care toate autoritățile de reglementare le-au remarcat și este destinată să servească drept ghid OPEED-urilor în procesul de modificare a propunerii. OPEED-urile sunt îndemnate insistent să verifice și să se asigure că în propunerea modificată nu vor mai exista alte inadvertențe de editare.

a. Propunerea conține referințe incorecte, de exemplu:

- Punctul (1) din secțiunea de fundamentare a propunerii conține referirea la Art. 53 care se referă la produse intrazilnice.
- Punctul (3) din secțiunea de fundamentare: referirea la paragraful Art. 40 lipsește.

b. Utilizarea unitară a noțiunilor și explicarea prescurtărilor, de exemplu:

- Se găsesc numeroase trimiteri cu referire la „arealul pieței”, de exemplu în Art. 2 (1), 2 (2) și 2 (15), în timp ce referirea ar fi trebuit făcută la “zona de ofertare”.
- În Art. 2 (8) este utilizată abrevierea MP fără a fi explicată. Toate prescurtările utilizate în propunere trebuie explicate.

c. Altele

- Prevederea referitoare la limbă, existentă în Art. 1, ar trebui mutată la un articol separat la sfârșitul propunerii.
- Din motive de claritate, Art. 1 ar trebui să prevadă: Produsele care pot fi permise de cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare, așa cum sunt determinate în prezenta Propunere de produse, constituie propunerea comună a tuturor OPEED-urilor în conformitate cu Art. 40 al Regulamentului 2015/1222.

c) Articol pentru definiții

Toate OPEED-urile trebuie să introducă un articol care să conțină definițiile relevante. În ceea ce privește Propunerea de produse DA, trebuie să fie clar că termenii utilizați în acest document trebuie să aibă înțelesul dat de definițiile incluse în Art. 2 al Regulamentului 2015/1222, Regulamentul (EC) 714/2009, Directiva 2009/72/EC și Regulamentul Comisiei (UE) 543/2013. Pentru alte noțiuni trebuie furnizată o nouă definiție.

d) Respectarea Art. 3

Propunerea de produse DA conține o secțiune cu privire la conformitatea cu Art. 3 al Regulamentului 2015/1222. Această secțiune este la nivel general dar este suficient pentru această propunere. Totuși, în secțiunea privind impactul în paragraful 3 este prevăzut că sunt avute în vedere restricțiile locale de reglementare privind modelul de

piață. OPEED-urile trebuie să facă referire la reglementările relevante și să comenteze cu privire la impactul potențial asupra conformității cu Art. 3 al Regulamentului 2015/1222.

e) Programul de implementare

Programul propus pentru implementarea Propunerii de produse DA nu este justificat. Autoritățile de reglementare solicită mai multe informații în ceea ce privește motivul pentru care implementarea Propunerii de produse DA va avea loc doar după momentul stabilirii Modelului comun de rețea, a Metodologiei de calcul al capacității și a Calculatorului de capacitate coordonată, în conformitate cu obligațiile relevante ale OTS-urilor din Regulamentul 2015/1222. Este de asemenea neclar de ce implementarea este dependentă de (a) implementarea acordurilor prevăzute la Art. 57, care se referă doar la piața intrazilnică și (b) în **toate** zonele de ofertare în care există mai mulți decât un singur OPEED, indiferent dacă alte zone de ofertare ar fi pregătite să le implementeze. Programul de implementare nu este diferit pentru piața pentru ziua următoare față de cel pentru cea intrazilnică, ceea ce va face ca Propunerea de produse DA să fie condiționată de regulile intrazilnice pentru mai mulți decât un singur OPEED.

f) Oferte pentru una și mai multe unități de timp ale pieței

Toate autoritățile de reglementare remarcă faptul că prezenta Propunere de produse DA prevede oferte care se bazează pe actuala unitate de timp a pieței, de o oră. Articolul 40 (2) al Regulamentului 2015/1222 prevede: *Toate OPEED-urile vor asigura că algoritmul de cuplare prin preț este capabil să se adapteze la oferte care rezultă din aceste produse acoperind o unitate de timp a pieței și mai multe unități de timp al pieței.* Ca urmare, propunerea va trebui modificată astfel încât o posibilă schimbare a unității de timp a pieței să nu conducă automat la necesitatea modificării metodologiei privind produsele. Toate autoritățile de reglementare propun ca OPEED-urile să facă, acolo unde este cazul, referire la unitatea de timp a pieței, fără a specifica perioada efectivă considerată a acesteia.

g) Produse permise și modificări bazate pe produsele definite

Produsele definite în Propunerea de produse DA formează un cadru de funcționalități. În acest cadru, orice produs sau combinație de produse pot fi aplicate fără a modifica propunerea ca atare. Aceasta asigură că procesele de introducere de noi produse pot fi realizate cu un minim de birocrație. Va trebui precizat că pentru introducerea de noi produse bazate pe funcționalitățile listei de produse sau pe o combinație de funcționalități, nu va fi nevoie de aprobarea reglementatorilor. Cu toate acestea, orice schimbare a funcționalităților care au ca rezultat o modificare a Propunerii de produse DA aprobate de toate autoritățile de reglementare, va necesita aplicarea unei proceduri de amendare în conformitate cu Art. 9 (13) al Regulamentului 2015/1222.

IV. Acțiuni

Pe baza celor de mai sus, toate autoritățile de reglementare convin să solicite amendarea Propunerii de produse DA. Modificarea va trebui să se refere la următoarele probleme:

1. Asigurarea că toate referințele sunt corecte, iar noțiunile și abrevierile sunt utilizate consecvent.
2. Includerea unui nou articol de definiții.
3. Includerea de referiri la reglementările locale avute în vedere și la impactul potențial asupra conformității cu Art. 3 al Regulamentului 2015/1222.
4. Un program de implementare construit cum se cuvine, incluzând o descriere a interdependențelor cu alți termeni și condiții sau metodologii stabilite în Regulamentul 2015/1222. Aceste interdependențe trebuie să fie justificate în cadrul Propunerii.
5. Revizuirea Propunerii astfel încât produsele să se poată referi și la o altă unitate de timp al pieței decât o oră.
6. Trebuie să fie clar pentru toate părțile cum se desfășoară procesul și pentru care modificări este necesară aprobarea tuturor autorităților de reglementare. Trebuie prevăzut că pentru introducerea de noi produse care se bazează pe funcționalitățile din lista de produse sau pe o combinație a acestora, nu va fi necesară aprobarea reglementatorilor. Cu toate acestea, orice modificare a funcționalităților care are ca rezultat o modificare a Propunerii de produse DA aprobate de toate autoritățile de reglementare ar necesita o procedură de modificare în conformitate cu Art. 9 (13) al Regulamentului 2015/1222.

**REQUEST FOR AMENDMENT BY ALL
REGULATORY AUTHORITIES AGREED AT THE
ENERGY REGULATORS' FORUM**

ON

**ALL NEMOS' PROPOSALS FOR
PRODUCTS THAT CAN BE TAKEN INTO ACCOUNT
BY NEMOs IN SINGLE DAY- AHEAD COUPLING
PROCESS**

24 July 2017

I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of All Regulatory Authorities, agreed at the Energy Regulators' Forum on 24 July 2017, on the All NEMOs' proposals concerning products that can be taken into account in the single day-ahead coupling (hereinafter the DA Product proposal) in accordance with Article 40 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (Regulation 2015/1222).

This agreement of All Regulatory Authorities shall provide evidence that a decision does not, at this stage, need to be adopted by the Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) pursuant to Article 9(11) of Regulation 2015/1222. This agreement is intended to constitute the basis on which All Regulatory Authorities will each subsequently request an amendment to the Product proposals pursuant to Article 9(12) of Regulation 2015/1222.

The legal provisions relevant to the submission and approval of the Product proposals and this All Regulatory Authority agreement on the Product proposals, can be found in Articles 3, 9, and 40 of Regulation 2015/1222. They are set out here for reference.

Article 3 of Regulation 2015/1222:

This Regulation aims at:

- (a) promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity;*
- (b) ensuring optimal use of the transmission infrastructure;*
- (c) ensuring operational security;*
- (d) optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity;*
- (e) ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;*
- (f) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information;*
- (g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union;*
- (h) respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation;*
- (i) creating a level playing field for NEMOs;*
- (j) providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity*

Article 9 of Regulation 2015/1222

- 1. TSOs and NEMOs shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities within the respective deadlines set out in this Regulation. Where a proposal for terms and conditions or methodologies pursuant to this Regulation needs to be developed and agreed by more than one TSO or NEMO, the participating TSOs and NEMOs shall closely cooperate. TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, and all NEMOs shall regularly inform the competent regulatory authorities and the Agency about the progress of developing these terms and conditions or methodologies.*
- 2. (...)*
- 3. (...)*

4. (...)
5. *Each regulatory authority shall approve the terms and conditions or methodologies used to calculate or set out the single day-ahead and intraday coupling developed by TSOs and NEMOs. They shall be responsible for approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 6, 7 and 8.*
6. *The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities:*
 - (a) (...)
 - (..) (...)
 - (h) *products that can be taken into account by NEMOs in the single day-ahead and intraday coupling process in accordance with Articles 40 and 53;*
 - (m) (...)
7. (...)
8. (...)
9. *The proposal for terms and conditions or methodologies shall include a proposed timescale for their implementation and a description of their expected impact on the objectives of this Regulation. Proposals on terms and conditions or methodologies subject to the approval by several or all regulatory authorities shall be submitted to the Agency at the same time that they are submitted to regulatory authorities. Upon request by the competent regulatory authorities, the Agency shall issue an opinion within three months on the proposals for terms and conditions or methodologies.*
10. *Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one regulatory authority, the competent regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order reach an agreement. Where applicable, the competent regulatory authorities shall take into account the opinion of the Agency. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.*
11. (...)
12. *In the event that one or several regulatory authorities request an amendment to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, the relevant TSOs or NEMOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within two months following the requirement from the regulatory authorities. The competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within two months following their submission. Where the competent regulatory authorities have not been able to reach an agreement on terms and conditions or methodologies pursuant to paragraphs (6) and (7) within the two-month deadline, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the amended terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009. If the relevant TSOs or NEMOs fail to submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 of this Article shall apply.*

Article 40 of Regulation 2015/1222:

1. *No later than 18 months after the entry into force of this Regulation NEMOs shall submit a joint proposal concerning products that can be taken into account in the single day-ahead coupling. NEMOs shall ensure that orders resulting from these products submitted to the price coupling algorithm are expressed in euros and make reference to the market time.*
2. *All NEMOs shall ensure that the price coupling algorithm is able to accommodate orders resulting from these products covering one market time unit and multiple market time units.*
3. *By two years after the entry into force of this Regulation and in every second subsequent year, all NEMOs shall consult, in accordance with Article 12:*
 - (a) market participants, to ensure that available products reflect their needs;*
 - (b) all TSOs, to ensure products take due account of operational security;*
 - (c) all regulatory authorities, to ensure that the available products comply with the objectives of this Regulation.*
4. *All NEMOs shall amend the products if needed pursuant to the results of the consultation referred to in paragraph 3.*

II. The All NEMO DA Product Proposal

The All NEMO DA Product proposal, dated 14 February 2017, was received by the last Regulatory Authority on 16 February 2017. The proposal includes a proposed timescale for its implementation and a description of its expected impact on the objectives of Regulation 2015/1222, in line with Article 9(9) of Regulation 2015/1222.

Article 9(10) of Regulation 2015/1222 requires All Regulatory Authorities to consult and closely cooperate and coordinate with each other to reach agreement, and make decisions within six months following receipt of submissions by the last Regulatory Authority concerned. A decision is therefore required by each Regulatory Authority by 16 August 2017.

A brief summary of the DA Product proposal is provided here for reference.

The NEMOs have provided one proposal for products that should be accommodated in the single day-ahead coupling. The proposal builds upon existing arrangements and products.

The proposal contains products covering one market time unit and several market time units. Different types of hourly orders and block orders are listed, but all products relates to the market time unit of one hour.

III. All Regulatory Authorities' position

a) General

All Regulatory Authorities request NEMOs to improve the DA Product proposal, avoiding any inconsistencies between Articles and with all other NEMOs' terms and conditions or methodologies, in particular:

- All NEMOs' proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm, also incorporating TSO and NEMO proposals for a common set of requirements, in accordance with Article 37(5) of Regulation 2015/1222,
- All NEMOs' proposal for products that can be taken into account by NEMOs in intraday coupling process in accordance with Article 53 of Regulation 2015/1222,
- All NEMOs' proposal for harmonized maximum and minimum clearing prices for Single Day Ahead Coupling in accordance with Articles 41(1) of Regulation 2015/1222,
- All NEMOs' proposal for harmonized maximum and minimum clearing prices for Single Intra Day Coupling in accordance with Article 54(2) of Regulation 2015/1222,
- All NEMOs' proposal for the back-up methodology in accordance with Article 36(3) of Regulation 2015/1222.

All Regulatory Authorities consider it of paramount importance that these terms and conditions and methodologies are aligned and drafted taking into account the interdependencies between them. Furthermore, for practical reasons, NEMOs are requested to standardize the format of the submitted terms and conditions and methodologies.

The proposals contain several issues that, in the opinion of All Regulatory Authorities, need to be revised. All Regulatory Authorities therefore request All NEMOs to amend a number of areas of the proposal pursuant Article 9(12) of Regulation 2015/1222. The details of the request for amendment is explained in this section, followed by the requested actions.

To facilitate the finalization of the NEMO proposals All Regulatory Authorities have developed a guidance paper. Thus, when amending the DA Product proposal the NEMOs shall consider the "NRAs Guidance to NEMOs on how to draft proposals for terms and conditions or methodologies under CACM Regulation".

b) Editing

The DA Product proposal needs substantial editing; there are incorrect references, denominations are not used consistently etc. In addition abbreviations should in principle be avoided unless not previously defined in the specific document. This concern should be addressed by introducing a separate article with definitions. The following non-exhaustive list contains examples that All Regulatory Authorities have encountered and should serve as a guide to NEMOs when amending the proposals. The NEMOs are urged to search and ensure that no other editorial inconsistencies remain in the amended proposal.

- a. The proposal contains incorrect references, in particular:
 - Whereas section (1) includes unnecessary reference to article 53 dealing with intraday (ID) products.
 - Whereas (3): the reference of the paragraph of article 40 is missing.

- b. Use denominations consistently and explain abbreviations, in particular:
 - There are many references to "bidding area" e.g. in art 2(1), 2(2) and 2(15), but the reference should be to "bidding zone".
 - In article 2(8) of the proposal the abbreviation MP is used without being explained. All used abbreviations should be explained when introduced in the proposal.

c. Other:

- The language issue currently in Article 1 should be moved to a separate article in the end of the proposals.
- Article 1 should for clarity reasons state: The products accommodated in SDAC as determined in this Product proposal is the common proposal by all NEMOs in accordance with Article 40 of Regulation 2015/1222.
- Article 2(11), the ending sentence appears to be unfinished or needs to be reworded.

c) Article with definitions

All NEMOs should introduce an article containing relevant definitions. For the purposes of the DA Product proposal, it should be clear that the terms used in the document shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of Regulation 2015/1222, Regulation (EC) 714/2009, Directive 2009/72/EC and Commission Regulation (EU) 543/2013. For other terms a new definition should be provided.

d) Compliance with article 3

The DA Product proposal comprise a section on compliance with Article 3 in Regulation 2015/1222. The sections are high level but generally sufficient. However, in the impact sections in paragraph 3 it is stated that local regulatory constraints on market design are taken into account. The NEMOs should make reference to the relevant regulations and comment on potential impact on the compliance with Regulation 2015/1222 Article 3.

e) Implementation timeline

The proposed timeline for the implementation of the DA Products Proposal is not justified. Regulatory authorities request more information on why the implementation of the DA Products Proposal should only take place after the moment of setting up the Common Grid Model, the Capacity Calculation Methodology and the Coordinated Capacity Calculator in accordance with the relevant TSO obligations in the Regulation 2015/1222. It's also unclear why implementation is dependent on implementing (a) the Article 57 arrangements this Article refers to intraday only, and (b) in **all** Bidding Zones where there is more than one NEMO regardless if other Bidding Zones are ready to implement. The implementation timescale doesn't distinguish between day-ahead and intraday so this will make the DA Products proposal contingent on intraday arrangements for more than one NEMO.

f) Orders for one and several market time units

All Regulatory Authorities note that the current DA product proposal is prescribing orders based on the current market time unit of one hour. Article 40(2) of Regulation 2015/1222 stipulates; *All NEMOs shall ensure that the price coupling algorithm is able to accommodate orders resulting from these products covering one market time unit and multiple market time units.* Therefore the proposal shall be amended so that a potential change of market time unit does not automatically render a need for change of the products methodology. All Regulatory Authorities suggest that NEMOs make, where appropriate, reference to the market time unit, without specifying the actual timeframe considered.

g) Accomodated products and changes based on defined products

The products defined in the DA Products proposal form a framework of functionalities. Within this framework any product or combination of products can be applied without changing the proposal itself. This ensures that processes for introducing new products can be done with a minium of bureaucracy. It should be stated that for the introduction of new products based on the functionalities in the product list or a combination of functionalities should not require regulatory approval. However, any change in functionalities which result in a change to the DA Products Proposal approved by All Regulatory Authorities would require an amendment procedure according to article 9(13) of Regulation 2015/1222.

IV. Actions

Based on the above, all Regulatory Authorities agree to request an amendment to the DA Product proposal. The amendment should address the following issues:

1. Make sure that all references are correct, denominations and abbreviations used consistently.
2. Include a new article with definitions.
3. Include reference to the local regulations taken into account and comment on potential impact on the compliance with Regulation 2015/1222 Article 3.
4. A duly elaborated timeline for implementation, including a description of the interdependencies with other terms and conditions or methodologies, established within Regulation 2015/1222. These interdependencies need to be justified within the proposal.
5. Revise the proposal so that the products can be of another market time unit than hourly.
6. The process and for which changes requires approval of All Regulatory Authorities are necessary must be clear to all parties. It should be stated that for the introduction of new products based on the functionalities in the product list or a combination of functionalities should not require regulatory approval. However, any change in functionalities which result in a change to the DA Products Proposal approved by All Regulatory Authorities would require an amendment procedure according to article 9(13) of Regulation 2015/1222.

