



Doamnei Georgeta-Corina POPESCU, Președinte directorat CNTEE Transelectrica SA

Referitor: Propunerea OTS-urilor din CCR SEE pentru desemnarea drepturilor de transport pe termen lung, conform articolului 31 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung

În conformitate cu prevederile articolului 31 (3) din *Regulamentul (UE) 2016/1719 din 26 septembrie 2016 de stabilire a unor orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung (FCA)*, toate OTS-urile din regiunea sud-est europeană (SEE) au elaborat în comun o propunere privind structura regională a drepturilor de transport pe termen lung care să fie emise pentru fiecare graniță a zonei de ofertare din regiunea de calcul al capacităților. Propunerea a fost transmisă ANRE în data de 14 aprilie 2017 și către ultima autoritate de reglementare în data de 15 iunie 2017.

Potrivit prevederilor art. 4 alin. (7) lit. c) din *Regulamentul FCA*, această propunere face obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare din regiune, care 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, în conformitate cu dispozițiile art. 4 alin. (9) ale aceluiași *Regulament*.

Având în vedere că ^a fost întrunit acordul tuturor autorităților de reglementare din regiune, vă transmitem atașat "**Solicitarea autorităților de reglementare din CCR SEE de modificare a propunerii OTS-urilor din CCR SEE pentru desemnarea drepturilor de transport pe termen lung**", versiunile în limba română și limba engleză, în aplicarea art. 4 alin. (11) din *Regulamentul FCA*. În conformitate cu prevederile aceluiași articol, toți OTS prezintă o propunere de modificare a propunerii inițiale în termen de două luni de la primirea solicitării din partea autorităților de reglementare.

Vă mulțumim pentru colaborare.

Cu stimă,

Dumitru CHIRITĂ

Președinte



**SOLICITAREA AUTORITĂȚILOR DE REGLEMENTARE
DIN CCR SEE, AGREATĂ ÎN CADRUL FORUMULUI
REGIONAL AL AUTORITĂȚILOR DE REGLEMENTARE
DIN CCR SEE, DE MODIFICARE**

A

**PROPUNERII OTS-URILOR DIN CCR SEE PENTRU
DESEMNAREA DREPTURILOR DE TRANSPORT PE
TERMEN LUNG**

12 decembrie 2017

I. Introducere și context legal

Prezentul document reprezintă un acord al autorităților de reglementare din CCR SEE, întocmit de Forumul regional al autorităților de reglementare în domeniul energiei din CCR SEE la 12 decembrie 2017, cu privire la Propunerea OTS-urilor din CCR SEE pentru desemnarea drepturilor de transport pe termen lung (LTTR), înaintate în conformitate cu articolul 31 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung.

Acest acord al autorităților de reglementare din CCR SEE furnizează dovada că o decizie privind structura LTTR nu trebuie, în acest stadiu, să fie adoptată de ACER în temeiul articolului 4 alineatul (10) din Regulamentul 2016/1719. Acesta este destinat să constituie baza pe care autorităților de reglementare din CCR SEE vor solicita ulterior modificarea propunerii de desemnare a LTTR în conformitate cu articolul 4 alineatul (11) din Regulamentul 2016/1719.

Dispozițiile legale care prevăd desemnarea LTTR, cât și acordul autorităților de reglementare din CCR SEE privind solicitarea de modificare a desemnării LTTR pot fi găsite în articolele 3, 4 și 31 din Regulamentul 2016/1719, după cum urmează.

Articolul 3 din Regulamentul 2016/1719:

Obiectivele prezentului regulament sunt:

- (a) promovarea comerțului interzonal eficient pe termen lung, cu oportunități de hedging interzonal pe termen lung adresate participanților la piață;*
- (b) optimizarea calculului și alocării capacității interzonale pe termen lung;*
- (c) furnizarea de acces nediscriminatoriu la capacitate interzonală pe termen lung;*
- (d) asigurarea unui tratament echitabil și nediscriminatoriu pentru OTS, agenție, autoritățile de reglementare și participanții pe piață;*
- (e) respectarea necesității unei alocări echitabile și ordonate a capacităților pe piața pe termen și a unei formări ordonate a prețurilor;*
- (f) asigurarea și îmbunătățirea transparenței și fiabilității informațiilor privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung;*
- (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.*

Articolul 4 din Regulamentul 2016/1719:

- 1. OTS 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, OTS participanți cooperează strâns. OTS, cu sprijinul ENTSO-E, 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 este responsabilă de aprobarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor menționate la alineatele (6) și (7).*
6. (...)
7. *Următoarele propuneri de termeni și condiții sau metodologii fac obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare din regiunea în cauză:*
 - (a) (...)
 - (b) (...)
 - (c) *elaborarea la nivel regional a drepturilor de transport pe termen lung, în temeiul articolului 31*
 - (d) (...)
 - (e) (...)
8. *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 către 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.*
9. *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) și (7) 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.*
10. (...)
11. *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) și (7), OTS relevanți 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 relevanți nu prezintă o propunere de modificare a termenilor și condițiilor sau a metodologiilor, se aplică procedura prevăzută la alineatul (4).*

12. (...)

13. *OTS responsabili pentru stabilirea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor în conformitate cu prezentul regulament le publică pe internet după aprobarea lor de către autoritățile de reglementare competente sau, dacă o astfel de aprobare nu este necesară, după instituirea lor, cu excepția cazului în care aceste informații sunt considerate confidențiale în conformitate cu articolul 7.*

Articolul 31 din Regulamentul 2016/1719:

1. *Capacitatea interzonală pe termen lung se alocă participanților pe piață de către platforma de alocare, sub forma drepturilor fizice de transport pe baza principiului UIOSI sau sub forma DFT – opțiuni ori DFT – obligațiuni.*
2. *Toți OTS care emit drepturi de transport pe termen lung oferă capacitate interzonală pe termen lung, prin platforma unică de alocare, participanților pe piață cel puțin pentru perioade anuale și lunare. Toți OTS din fiecare regiune de calcul al capacităților pot propune de comun acord să ofere capacitate interzonală pe termen lung pentru perioade de alocare suplimentare.*
3. *În termen de cel mult șase luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, OTS din fiecare regiune de calcul al capacităților în care există drepturi de transport pe termen lung elaborează în comun o propunere de structură regională a drepturilor de transport pe termen lung care să fie emise pentru fiecare graniță a zonei de ofertare din regiunea de calcul al capacităților (...).*
4. *Propunerile menționate la alineatul (3) includ un calendar al implementării și cel puțin descrierea următoarelor elemente specificate în normele de alocare:*
 - (a) tipul drepturilor de transport pe termen lung;*
 - (b) perioada de alocare a capacităților pe piața pe termen lung;*
 - (c) forma produsului (sarcina de bază, vârf de sarcină, gol de sarcină);*
 - (d) granițele zonei de ofertare acoperite.*
5. *Propunerile fac obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 6. Pentru emiterea drepturilor de transport pe termen lung propuse, fiecare OTS ia în considerare în mod adecvat rezultatul consultării.*
6. *Alocarea în paralel a drepturilor fizice de transport și a drepturilor financiare de transport la aceeași graniță a zonei de ofertare nu este permisă. Alocarea în paralel a drepturilor fizice de transport și a DFT – obligațiuni la aceeași graniță a zonei de ofertare nu este permisă.*
7. (...)
8. (...)
9. (...)
10. (...)

II. Propunerea OTS-urilor din CCR SEE

Propunerea de desemnare a LTTR a fost supusă consultării de către OTS-urile din CCR SEE între 20 februarie 2017 și 20 martie 2017, în conformitate cu articolele 31 și 6 din Regulamentul 2016/1719. Propunerea finală a OTS-urilor din CCR SEE pentru desemnarea LTTR, datată aprilie 2017, a fost primită de către ultima autoritate de reglementare din SEE CCR la 15 iunie 2017. Propunerea include un calendar pentru punerea în aplicare și, prin urmare, este efectivă pentru alocarea din 2018.

Articolul 4 (9) din Regulamentul 2016/1719 solicită autorităților de reglementare din CCR SEE să se consulte și să coopereze îndeaproape și să coopereze pentru a ajunge la un acord și a lua decizii în termen de șase luni de la transmiterea către ultima autoritate de reglementare în cauză. O decizie este, prin urmare, solicitată fiecărei autorități de reglementare până la 15 decembrie 2017.

Propunerea OTS-urilor din CCR SEE pentru desemnarea LTTR specifică caracteristicile LTTR emise pe granițele zonelor de ofertare Grecia-Bulgaria și Bulgaria-România. În particular, pentru granițele menționate anterior:

- (a) LTTR sunt PTR cu principiul UIOSI;
- (b) LTTR sunt alocate pe o perioadă de timp anuală și lunară;
- (c) LTTR sunt oferite ca produse de bază care pot include perioade de reducere și sunt oferite orar pentru perioadele de alocare.

III. Poziția Autorităților de Reglementare din CCR SEE

Propunerea OTS-urilor din CCR SEE pentru desemnarea LTTR se referă la regulile de alocare armonizate definite de către toți OTS în conformitate cu articolul 51 din Regulamentul 2016/1719, în versiunea în vigoare, așa cum a fost aprobată prin decizia ACER 03/2017, emisă la 2 octombrie 2017.

Tipul propus de LTTR, precum și intervalele de timp propuse sunt în conformitate cu practicile actuale și autoritățile de reglementare din CCR SEE remarcă faptul că nu a fost primit niciun feedback de la participanții la piață în timpul procesului de consultare publică privind tipul de LTTR. Autoritățile de reglementare din CCR SEE consideră, de asemenea, că oferirea de produse tip bandă reprezintă bine nevoile participanților la piață; în plus, deoarece perioadele de întreținere ar putea avea un impact semnificativ asupra capacității de transport disponibile pentru granițele zonelor de ofertare Grecia-Bulgaria și Bulgaria-România, Autoritățile de reglementare din CCR SEE consideră că posibilitatea de a include perioade de reducere este justificată pentru a crește, în medie, capacitatea oferită pieței pe termen lung.

Cu toate acestea, autoritățile de reglementare din CCR SEE consideră importantă propunerea de desemnare pentru LTTR în conformitate cu dispozițiile articolului 31 alineatul (2) din Regulamentul 2016/1719. Astfel, orice referire la "Platforma de alocare definită de HAR" sau, în general, "Platforma de alocare" ar trebui înlocuită cu "Platformă unică de alocare", prin care se oferă capacitatea de interconexiune pe termen lung.

Mai mult, având în vedere că nu toți OTS din CCR SEE au reușit să se alăture unui birou de licitație pentru desfășurarea licitațiilor de capacitate pe termen lung pentru 2018 și în continuare, aceștia au solicitat amânarea cu un an a punerii în aplicare a HAR și a Anexei regionale la HAR pentru toate granițele zonelor de ofertare din SEE, Autoritățile de reglementare din CCR SEE consideră că propunerea de desemnare regională a LTTR ar trebui implementată pe toate granițele zonelor de licitație din CCR SEE începând cu alocarea pentru anul 2019 sau mai devreme dacă acest lucru este posibil.

IV. Concluzii

Pentru ca propunerea privind proiectul pentru desemnarea LTTR în CCR SEE să fie conformă cu Regulamentul 2016/1719 și pentru a reflecta calendarul real de implementare, autoritățile de reglementare din CCR SEE au evaluat, s-au consultat și au cooperat și coordonat îndeaproape pentru a ajunge la un acord de solicitare de amendare de către OTS-urile din CCR SEE a propunerii pentru desemnarea LTTR.

Prezentul amendament ar trebui să conțină următoarele elemente:

1. Orice referință la "Platforma de alocare" ar trebui înlocuită cu "platforma unică de alocare", astfel cum este definită în Regulamentul 2016/1719.
2. Desemnarea regională a LTTR va fi implementată pe toate granițele zonelor de ofertare din CCR SEE începând cu alocarea pentru anul 2019 sau mai devreme dacă acest lucru este posibil.

Propunerea amendată privind desemnarea LTTR va lua în considerare poziția NRA-urilor din CCR SEE menționate mai sus, și va fi înaintată de către toți OTS din CCR SEE în cel mult 2 luni de la solicitarea transmisă din partea autorităților de reglementare, în conformitate cu articolul 4 alineatul (11) din Regulamentul nr. 2016/1719.

**REQUEST FOR AMENDMENT BY THE SEE CCR
REGULATORY AUTHORITIES AGREED AT THE SEE
CCR ENERGY REGULATORS' REGIONAL FORUM**

OF

**THE SEE CCR TSOs PROPOSAL FOR DESIGN OF
LONG TERM TRANSMISSION RIGHTS**

12 December 2017

I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of the SEE CCR Regulatory Authorities, made at the SEE CCR Energy Regulators' Regional forum on 12 December 2017, on the SEE CCR TSOs Proposal for design of Long Term Transmission Rights (LTTR), submitted in accordance with Article 31 of the Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation (Regulation 2016/1719).

This agreement of the SEE CCR Regulatory Authorities shall provide evidence that a decision on the design for LTTR does not, at this stage, need to be adopted by ACER pursuant to Article 4(10) of the Regulation 2016/1719. It is intended to constitute the basis on which the SEE CCR Regulatory Authorities will each subsequently request an amendment to the proposal for the design for LTTR pursuant to Article 4(11) Regulation 2016/1719 .

The legal provisions providing the design for LTTR, and this SEE CCR Regulatory Authorities agreement on the request for amendment on the design for LTTR, can be found in Articles 3, 4, and 31 of Regulation 2016/1719, as follows.

Article 3 of Regulation 2016/1719:

This Regulation aims at:

- (a) promoting effective long-term cross-zonal trade with long-term cross-zonal hedging opportunities for market participants;*
- (b) optimising the calculation and allocation of long-term cross-zonal capacity;*
- (c) providing non-discriminatory access to long-term cross-zonal capacity;*
- (d) ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;*
- (e) respecting the need for a fair and orderly forward capacity allocation and orderly price formation;*
- (f) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information on forward capacity allocation;*
- (g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.*

Article 4 of Regulation 2016/1719:

- 1. TSOs 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, the participating TSOs shall closely cooperate. TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, shall regularly inform the competent regulatory authorities and the Agency about the progress of the development of these terms and conditions or methodologies.*
- 2. (...)*
- 3. (...)*
- 4. (...)*
- 5. Each regulatory authority shall be responsible for approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 6 and 7.*
- 6. (...)*
- 7. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region:*
 - (a) (...)*
 - (b) (...)*

- (c) *the regional design of long-term transmission rights pursuant to Article 31;*
 - (d) *(...)*
 - (e) *(...)*
8. *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.*
 9. *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 and 7 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.*
 10. *(...)*
 11. *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 and 7, the relevant TSOs 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 fail to submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 shall apply.*
 12. *(...)*
 13. *TSOs responsible for establishing the terms and conditions or methodologies in accordance with this Regulation shall publish them on the internet after approval by the competent regulatory authorities or, if no such approval is required, after their establishment, except where such information is considered as confidential in accordance with Article 7.*

Article 31 of Regulation 2016/1719:

1. *Long-term cross-zonal capacity shall be allocated to market participants by the allocation platform in the form of physical transmission rights pursuant to the UIOSI principle or in the form of FTRs — options or FTRs — obligations.*
2. *All TSOs issuing long-term transmission rights shall offer long-term cross-zonal capacity, through the single allocation platform, to market participants for at least annual and monthly time frames. All TSOs in each capacity calculation region may jointly propose to offer long-term cross-zonal capacity on additional time frames.*
3. *No later than six months after the entry into force of this Regulation, TSOs in each capacity calculation region where long-term transmission rights exist shall jointly develop a proposal for the regional design of long-term transmission rights to be issued on each bidding zone border within the capacity calculation region (...).*
4. *The proposals referred to in paragraph 3 shall include a time schedule for implementation and at least the description of the following items specified in the allocation rules:*
 - (a) *type of long-term transmission rights;*
 - (b) *forward capacity allocation time frames;*

- (c) *form of product (base load, peak load, off-peak load);*
- (d) *the bidding zone borders covered.*
- 5. *The proposals shall be subject to consultation in accordance with Article 6. For the proposed long-term transmission rights to be issued, each TSO shall duly consider the result of the consultation.*
- 6. *The allocation of physical transmission rights and FTRs — options in parallel at the same bidding zone border is not allowed. The allocation of physical transmission rights and FTRs — obligations in parallel at the same bidding zone border is not allowed.*
- 7. (...)
- 8. (...)
- 9. (...)
- 10. (...)

II. The SEE CCR TSOs proposal

The proposal for the design for LTTR was consulted by the SEE CCR TSOs from 20 February 2017 to 20 March 2017, in line with Articles 31 and 6 of Regulation 2016/1719. The final SEE CCR TSOs proposal for the design for LTTR, dated April 2017, was received by the last Regulatory Authority of the SEE CCR on 15 June 2017. The proposal includes a time schedule for implementation and thus, is effective from 2018 allocation.

Article 4(9) of Regulation 2016/1719 requires SEE Regulatory Authorities to consult and closely cooperate and coordinate with each other in order to reach agreement and make decisions within six months following receipt of submissions of the last Regulatory Authority concerned. A decision is therefore required by each Regulatory Authority by 15 December 2017.

The SEE CCR TSOs proposal for the design for LTTR specifies the features of the LTTR to be issued on the Greece-Bulgaria and Bulgaria-Romania bidding zone borders. In particular for the above mentioned borders:

- (a) LTTR are PTR with UIOSI principle;
- (b) LTTR are allocated on a yearly and monthly timeframes;
- (c) LTTR are offered as base load products that may include reduction periods and are offered on the hourly basis for allocation time frames.

III. SEE CCR Regulatory Authority position

The SEE CCR TSOs proposal for design for LTTR refers to the Harmonised Allocation Rules defined by all TSOs pursuant to Article 51 of Regulation 2016/1719, in their version currently in force, as approved by ACER decision 03/2017 issued on 2 October 2017.

The proposed type of LTTR, as well as the proposed timeframes are in line with current practices, and SEE CCR Regulatory Authorities note that no feedback from market participants was received during the public consultation process on the type of LTTR. SEE CCR Regulatory Authorities also consider that offering base load products well represent market participants needs; besides, since maintenance periods could have a significant impact on the available transmission capacity for the Greece-Bulgaria and Bulgaria-Romania bidding zone borders, SEE CCR Regulatory Authorities consider that the possibility of including reduction periods is justified in order to increase, on average, the capacity offered to the market on the long term timeframe.

However, SEE CCR Regulatory Authorities deem it important the proposal for design for LTTR to be compliant with the provisions of Article 31(2) of Regulation 2016/1719. Thus, any reference to the "Allocation Platform defined by HAR" or in general "Allocation Platform" should be replaced by the "single allocation platform", through which the long-term cross-zonal capacity shall be offered.

Furthermore, given that not all SEE CCR TSOs have been able to join an auction office for the conduct of the long-term cross-zonal capacity auctions for 2018 and thereafter, therefore they have requested the postponement by one year of the implementation of HAR and of the SEE HAR Regional Annex for all the SEE bidding zone borders, SEE CCR Regulatory Authorities consider that the regional design of LTTR shall be implemented on all bidding zone borders of SEE CCR from 2019 allocation onwards or earlier if this is possible.

IV. Conclusions

In order for the proposal of the design for LTTR in the SEE CCR to be compliant with Regulation 2016/1719 and to reflect the actual implementation timescale, the SEE CCR Regulatory Authorities have assessed, consulted and closely cooperated and coordinated to reach agreement to request an amendment by the SEE CCR TSOs to the proposal of the design for LTTR.

This amendment should contain the following elements:

1. Any reference to the "Allocation Platform" should be replaced by the "single allocation platform", as defined in Regulation 2016/1719.
2. The regional design of LTTR shall be implemented on all bidding zone borders of SEE CCR from 2019 allocation onwards or earlier if this is possible.

The amended proposal for design for LTTR shall take into account the SEE CCR NRAs position stated above, and shall be submitted by all SEE CCR TSOs no later than 2 months following the requirement from the regulatory authorities, in accordance with Article 4(11) of Regulation 2016/1719.