

# ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

Sp. zn. SLS-04816/2017-ERU

Ostrava 18. října 2017

Č. j.: 04816-8/2017-ERU

## R O Z H O D N U T Í

Energetický regulační úřad jako věcně příslušný správní orgán podle čl. 4 odst. 7 písm. e) NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu, (dále jen „Nařízení komise 2016/1719“), po provedení správního řízení sp. zn. SLS-04816/2017-ERU podle zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „správní řád“), ve věci žádosti společnosti ČEPS, a.s., IČ 257 02 556, se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, o schválení Specifické přílohy regionu Core k návrhu harmonizovaných pravidel pro přidělování dlouhodobých přenosových práv dle čl. 52 Nařízení komise 2016/1719, podle čl. 4 odst. 9 Nařízení komise 2016/1719 a § 67 a násl. správního řádu

### s c h v a l u j e

**Specifickou přílohu regionu Core k návrhu harmonizovaných pravidel pro přidělování dlouhodobých přenosových práv dle čl. 52 Nařízení komise 2016/1719, předloženou Energetickému regulačnímu úřadu společností ČEPS, a.s., IČ 257 02 556, se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, dne 18. dubna 2017, která tvoří nedílnou součást výrokové části a je přílohou tohoto rozhodnutí.**

### O d ů v o d n ě n í:

Energetický regulační úřad obdržel dne 18. dubna 2017 žádost společnosti ČEPS, a.s., IČ 257 02 556, se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, jejíž součástí byl návrh na schválení Specifické přílohy regionu Core k návrhu harmonizovaných pravidel pro přidělování dlouhodobých přenosových práv dle čl. 52 Nařízení komise 2016/1719 (dále také „Specifická příloha regionu Core k návrhu harmonizovaných pravidel pro přidělování“).

Účastník řízení uvedl, že předložený návrh Specifické přílohy regionu Core k návrhu harmonizovaných pravidel pro přidělování byl po veřejné konzultaci schválen dne 13. dubna

2017 všemi příslušnými provozovateli přenosových soustav v rámci regionu Core.

Energetický regulační úřad vyvěsil na svých webových stránkách do dne 19. června 2017 Specifické přílohy regionu Core k návrhu harmonizovaných pravidel pro přidělování ke konzultaci. V tomto konzultačním procesu nebyly doručeny žádné připomínky.

Energetický regulační úřad vložil do předmětného spisu správního řízení dne 18. října 2017, č.j. 04816-7/2017-ERU, dokument ze dne 6. října 2017, který opatřil z úřední činnosti, a který adresoval pan Mathieu Fransen, předsedající Core Energy Regulators' Regional Forum (dále též „CERRF“), panu Carsten Pflanzovi předsedovi Core TSOs, panu Albertovi Pototschnigovi řediteli Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů ACER, panu Klausovi-Dieterovi Borchardtovi, řediteli direktoriátu B pro vnitřní trh s energiemi Generálního ředitelství Evropské komise pro energetiku a panu Garrett Blaneyovi předsedovi ERF, který jménem všech regulačních orgánů sdělil, že ve věci Specifické přílohy regionu Core k návrhu harmonizovaných pravidel pro přidělování dle čl. 52 Nařízení 2016/1719 (předložený Energetickému regulačnímu úřadu účastníkem řízení dne 18. dubna 2017), všechny příslušné regulační orgány regionu Core dospěly k jednomyslné dohodě dne 3. října 2017 schválit předmětný návrh. Dohoda všech regulačních orgánů představuje důkaz, že ACER nemusí činit rozhodnutí o výše uvedeném návrhu dle článku 4. odst. 10 Nařízení 2016/1719. Účelem této dohody je vytvořit princip, podle kterého všechny regulační orgány následně vnitrostátně rozhodnou podle čl. 4 odst. 9 Nařízení 2016/1719 o schválení předmětného návrhu.

## II.

### Posouzení věci

Dle čl. 4 odst. 1 Nařízení 2016/1719 Provozovatelé přenosových soustav vypracují podmínky nebo metodiky požadované tímto nařízením a předloží je v odpovídajících lhůtách stanovených v tomto nařízení ke schválení příslušným regulačním orgánům. Musí-li návrh podmínek nebo metodik podle tohoto nařízení vypracovat a odsouhlasit více než jeden provozovatel přenosové soustavy, musí zúčastnění provozovatelé přenosových soustav úzce spolupracovat. Provozovatelé přenosových soustav za pomoci sítě ENTSO pro elektřinu pravidelně informují příslušné regulační orgány a agenturu o pokroku při vypracovávání těchto podmínek nebo metodik.

Dle čl. 4 odst. 7 písm. e) Nařízení 2016/1719, návrhy následujících podmínek nebo metodik musí schválit všechny regulační orgány dotčeného regionu: (e) regionální požadavky na harmonizovaná pravidla pro přidělování podle čl. 52, včetně regionálních pravidel pro poskytování kompenzace podle čl. 55.

Dle čl. 52 Nařízení 2016/1719, Požadavky na harmonizovaná pravidla pro přidělování v případě dlouhodobých přenosových práv se vztahují na fyzická přenosová práva, finanční přenosová práva – opce a finanční přenosová práva – závazky. Provozovatelé přenosových soustav vezmou v úvahu a náležitě zohlední specifika jednotlivých druhů produktů.

Harmonizovaná pravidla pro přidělování v případě dlouhodobých přenosových práv se řídí zásadou zákazu diskriminace a zásadou transparentnosti a musí obsahovat alespoň následující obecné požadavky: (uvedeno v písm. a) až l), Harmonizovaná pravidla pro přidělování mohou obsahovat také regionální požadavky nebo požadavky specifické pro danou hranici nabídkové zóny, a to kromě jiného zejména pokud jde o: (uvedeno v písm. a) až d).

Dle čl. 4 odst. 9 Nařízení 2016/1719, Má-li o schválení podmínek nebo metodik rozhodnout více regulačních orgánů, příslušné regulační orgány se navzájem konzultují, úzce mezi sebou spolupracují a koordinují se za účelem dosažení dohody. Příslušné regulační orgány v příslušných případech zohlední stanovisko agentury. O předložených podmínkách nebo metodikách podle odstavců 6 a 7 rozhodnou regulační orgány do šesti měsíců poté, co je dotčený regulační orgán, případně poslední dotčený regulační orgán obdrží.

V rozsahu pravomocí svěřených Nařízením 2016/1719, viz výše, je ERÚ kompetentní rozhodovat předmětnou věc. Lhůta pro vydání rozhodnutí dle čl. 4 odst. 9 Nařízení 2016/1719 je dodržena.

Ve správním řízení byly posouzeny veškeré informace a dokumenty předložené účastníkem řízení a také dokumenty, které ERÚ získal z úřední činnosti.

Příslušné regulační orgány spolu v souladu s článkem 4 odst. 9 Nařízení 2016/1719 konzultovaly a úzce spolupracovaly a koordinovaly se za účelem dosažení dohody ohledně návrhu, který podléhá schválení všemi regulačními orgány dotčeného regionu. Dohoda všech příslušných regulačních orgánů schválená dne 3. října 2017 v rámci CERRF ve věci návrhu všech provozovatelů přenosových soustav regionu Core ohledně Specifické přílohy regionu Core k návrhu harmonizovaných pravidel pro přidělování dlouhodobých přenosových práv dle čl. 52 Nařízení komise 2016/1719 podává důkaz, že ACER nemusí činit rozhodnutí o Specifické příloze regionu Core k návrhu harmonizovaných pravidel pro přidělování dlouhodobých přenosových práv dle článku 4 odst. 10 Nařízení 2016/1719.

Z této dohody Energetický regulační úřad vycházel při právně závazném rozhodování na národní úrovni o schválení, nejpozději do šesti měsíců od jeho předložení, dle článku 4 odst. 9 Nařízení 2016/1719, tzn., bylo vyhodnoceno, že jsou splněny podmínky pro vydání předmětného rozhodnutí.

### **III. Závěr**

**Energetický regulační úřad při svém rozhodování přihlédl k podkladům a důkazům založeným ve správním spisu.**

**V předmětném správním řízení ERÚ hodnotil podklady, zejména důkazy, podle své úvahy a to každý důkaz jednotlivě a všechny důkazy ve vzájemných souvislostech,**

**přítom přihlédl ke všemu, co vyšlo v řízení najevo, včetně toho, co účastník řízení uvedl.**

**Na základě všech výše uvedených skutečností rozhodl Energetický regulační úřad tak, jak je uvedeno ve výrokové části tohoto rozhodnutí.**

### **Poučení o opravném prostředku:**

Proti tomuto rozhodnutí lze podat rozklad podle § 152 správního řádu k Radě Energetického regulačního úřadu ve lhůtě 15 dnů ode dne jeho doručení, a to jeho podáním Energetickému regulačnímu úřadu.

Lhůta pro podání rozkladu se počítá ode dne následujícího po dni doručení rozhodnutí, nejpozději však po uplynutí desátého dne ode dne, kdy bylo nedoručené a uložené rozhodnutí připraveno k vyzvednutí. V rozkladu se uvede, v jakém rozsahu se rozhodnutí napadá a dále namítaný rozpor s právními předpisy nebo nesprávnost rozhodnutí nebo řízení. Podaný rozklad má v souladu s § 85 odst. 1 správního řádu odkladný účinek. Rozklad jen proti odůvodnění rozhodnutí je nepřipustný.

### **Příloha:**

Specifická příloha regionu Core k návrhu harmonizovaných pravidel pro přidělování dlouhodobých přenosových práv dle čl. 52 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu (7 listů)



  
**Mgr. Lenka Fercáková**  
**oprávněná úřední osoba**

**-18- vedoucí oddělení sporných a schvalovacích řízení**

Rozdělovník: ČEPS, a.s.

---

**Regional Specific Annex for CCR Core to the  
Harmonised Allocation Rules for long-term  
transmission rights in accordance with Article  
52 of Commission Regulation (EU) 2016/1719  
of 26 September 2016 establishing a Guideline  
on Forward Capacity Allocation**

13 April 2017

---



All TSOs of the CCR Core, taking into account the following,

### Whereas

- (1) This document is the common proposal developed by the Transmission System Operators of the CCR Core (hereafter referred to as “TSOs”) as defined in the decision No 06/2016 of the Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 17 November 2016 pursuant to Article 15(1) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222.
- (2) This common proposal sets out specific requirements applicable to the CCR at regional and bidding zone border level pursuant to Article 52(3) of Commission Regulation (EU) 2016/1719 establishing a guideline on Forward Capacity Allocation (hereafter referred to as the “FCA Regulation”).
- (3) This document constitutes an Annex to the proposal of the harmonised allocation rules for long-term transmission rights on EU level (hereafter referred to as “HAR”) in accordance with Article 51 of the FCA Regulation.
- (4) This proposal includes the following titles:
  - a. The first title covers general provisions of the proposal;
  - b. The second title addresses the applicability of a cap on compensations for curtailments in accordance with Article 59 of the HAR;
  - c. The third title details further regional or bidding zone border specificities applicable to the CCR Core in accordance with Article 52(3) of the FCA Regulation.
- (5) In accordance with Article 6 of the FCA Regulation, proposals at regional level should be submitted to consultation at least at regional level. Accordingly, the provisions in relation to the applicability of the cap were consulted together with the main body of the HAR proposal (as part of the former Annex 1 of that proposal) for a period of not less than a month (namely 16 January until 17 February 2017). The other regional or bidding zone border specific rules of this proposal as contained in the third Title, were also consulted upon during the public consultation on the former border/ regional specific Annexes to the HAR proposal.
- (6) This proposal replaces the former border or regional specific Annexes to the HAR proposal and the information on the applicability of the cap as contained in the former Annex 1 to the HAR proposal.
- (7) This proposal is submitted for the approval of all National Regulatory Authorities (hereafter referred to as the “NRAs”) of the CCR Core.
- (8) TSOs understand that for the purposes of the approval or the future amendment of bidding zone border specific requirements of this proposal, only the NRAs of the respective bidding zone border will have to state their explicit approval. Non-concerned NRA(s) of the CCR will be duly informed.

SUBMIT THE FOLLOWING PROPOSAL TO ALL REGULATORY AUTHORITIES OF THE CCR CORE:

**TITLE 1**  
**General provisions**

**Article 1**  
**Subject matter and scope**

1. In accordance with Article 4 of the HAR, regional or border specificities may be introduced for one or more Bidding Zone borders. Rules described in this regional specific annex apply to the borders of the CCR Core.
2. This annex enters into force as of the date of entry into force of the HAR in accordance with the applicable national regulatory regime. This annex may be reviewed based on request of the relevant National Regulatory Authorities. In case this annex needs to be amended based on a decision of the National Regulatory Authorities, Article 68 of the HAR shall apply.
3. If there is an inconsistency between any of the provisions in the main body of the HAR and this annex, the provisions in this annex shall prevail. The capitalised terms used in this annex are defined in the HAR to which this annex is attached.

**TITLE 2**  
**Cap on compensation**

**Article 4**  
**Bidding zone borders where cap is applicable**

For the purposes of this proposal and the HAR, a cap on compensation shall only apply to the bidding zone borders listed in the present Title.

**Article 5**  
**Austria - Czech Republic (AT-CZ)**

A cap on compensation shall be applicable to the AT-CZ border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 6**  
**Austria - Germany/Luxembourg (AT-DE/LU)<sup>1</sup>**

A cap on compensation shall be applicable to the AT-DE/LU border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 7**  
**Austria - Hungary (AT-HU)**

A cap on compensation shall be applicable to the AT-HU border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 8**  
**Austria - Slovenia (AT-SI)**

A cap on compensation shall be applicable to the AT-SI border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 9**  
**Belgium - France (BE-FR)**

---

<sup>1</sup> As soon as the bidding zone border Austria - Germany/Luxembourg becomes effective.

A cap on compensation shall be applicable to the BE-FR border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 10**  
**Belgium - Netherlands (BE-NL)**

A cap on compensation shall be applicable to the BE-NL border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 11**  
**Croatia - Hungary (HR-HU)**

A cap on compensation shall be applicable to the HR-HU border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 12**  
**Croatia - Slovenia (HR-SI)**

A cap on compensation shall be applicable to the HR-SI border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 13**  
**Czech Republic - Germany/Luxembourg (CZ-DE/LU)**

A cap on compensation shall be applicable to the CZ-DE/LU border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 14**  
**Czech Republic - Poland (CZ-PL)**

A cap on compensation shall be applicable to the CZ-PL border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 15**  
**France - Germany/Luxembourg (FR-DE/LU)**

A cap on compensation shall be applicable to the FR-DE/LU border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 16**  
**Germany/Luxembourg - Netherlands (DE/LU-NL)**

A cap on compensation shall be applicable to the DE/LU-NL border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 17**  
**Hungary - Slovakia (HU-SK)**

A cap on compensation shall be applicable to the HU-SK border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 18**  
**Hungary - Romania (HU-RO)**

A cap on compensation shall be applicable to the HU-RO border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 19**  
**Poland - Slovakia (PL-SK)**

A cap on compensation shall be applicable to the PL-SK border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

**Article 20**  
**Poland - Germany/Luxembourg (PL-DE/LU)**



A cap on compensation shall be applicable to the PL-DE/LU border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

### TITLE 3

#### Further regional or bidding zone border specific requirements

#### Article 21

#### Constraints of the optimization function for CZ-SK-DE/LU-PL borders

1. The following definition are added:

**Technical Profile** means a combination of Biding Zone borders which have a common technical limit and represent the limit for commercial transactions on Interconnectors or parts of a national transmission system creating constraint of the optimisation function in form of relevant Offered Capacity in accordance with Article 35(3) of Allocation Rules.

2. Some bidding zone borders and their subsets between Czech Republic, Germany/Luxembourg, Poland and Slovakia have a common technical limit and therefore may create a Technical Profile.

3. Technical Profiles are listed below:

Set of Bidding Zone borders and/or their subsets/ having common technical limit List of responsible TSOs	Technical Profile
<b>Czech Republic (CZ)</b> CEPS <>	<b>PSE-&gt;(50Hertz+CEPS+SEPS)</b>  <b>(50Hertz+CEPS+SEPS)-&gt;PSE</b>
<b>Slovakia (SK)</b> SEPS <>	
<b>Poland (PL)</b> PSE <>	
<b>Germany/Luxembourg (DE/LU)</b> 50Hertz <>	<b>50Hertz-&gt; (PSE+CEPS)</b>  <b>(PSE+CEPS)-&gt;50Hertz</b>
<b>Poland (PL)</b> PSE <>	
<b>Czech Republic (CZ)</b> CEPS <>	<b>Germany/Luxembourg (DE/LU)</b> 50Hertz

#### Article 22

#### Border specificities for the border Hungary – Romania

##### 1. Allocation Platform

This Article 22 paragraph 1 supplements Article 3 of the Allocation Rules:

The Allocation Platform on the Bidding Zone border Hungary and Romania shall be MAVIR, the Hungarian TSO.

The responsible TSOs MAVIR and TEL reserve the rights to assign the Joint Allocation Office as the Allocation Platform for the attribution of Long Term Cross Zonal Capacity on the Bidding Zone border Hungary and Romania. In this case the HAR is applicable on this border without this Article 22. In such a case MAVIR and TEL will inform market participants in due time.

## 2. Submission of information

This Article 22 paragraph 2 replaces Article 9 paragraph 1 letter h) of the Allocation Rules:

h) financial contact person for collaterals, invoicing and payment issues, and their contact details (email, facsimile, postal address and telephone number) for notifications where required in these Allocation Rules in accordance with Article 74; and

## 3. Form of cash deposit

This Article 22 paragraph 3 supplements Article 20 of the Allocation Rules:

The Registered Participant shall provide the collaterals in the form of a cash deposit in a dedicated ***Business Account at least two (2) Working Days before the Bidding Period closure of the Auction for which it shall be used as collateral or otherwise, it shall be considered for the subsequent Auctions.***

## 4. Use and remuneration of Long Term Transmission Rights

This Article 22 paragraph 4 supplements Article 45 of the Allocation Rules:

***The possibility and any other necessary information related to the reservation of the Physical Transmission Rights for the exchange of balancing energy shall be announced by the Allocation Platform in the Auction Specification referred to in Article 29. The introduction of the possibility of the reservation of the Physical Transmission Rights for the exchange of balancing energy shall be consulted upon and approved by the relevant National Regulatory Authorities, where applicable.***

## 5. Invoicing and payment conditions

a) This Article 22 paragraph 5 (a) replaces Article 65 paragraph 4 of the Allocation Rules:

The Allocation Platform shall send the original invoice by post and a copy of it by e-mail to the Registered Participant at the postal address and e-mail address of the financial contact person submitted in accordance with Article 9(h).

b) This Article 22 paragraph 5 (b) replaces Article 65 paragraph 5 of the Allocation Rules.

In the cases of curtailment of Long Term Transmission Rights, return of Long Term Transmission Rights according to Article 40 or remuneration of Long Term Transmission Rights according to Article 48, the invoices shall take into account any payments to be credited to the Registered Participant. ***The payments to be credited to the Registered Participant shall be settled:***

- ***in case the compensation in respect of curtailment is to be paid for first (original) holder of Long Term Transmission Right by a modified or corrected invoice issued by the Allocation Platform;***
- ***in case the compensation in respect of curtailment is to be paid for the new holder of Long Term Transmission Right after the transfer by an invoice issued by the Registered Participant based on settlement notification of Allocation Platform;***

- ***in case the remuneration in respect of return or resale is to be paid for the holder of Long Term Transmission Right by an invoice issued by the Registered Participant based on settlement notification of Allocation Platform .***

c) This Article 22 paragraph 5 (c) replaces Article 65 paragraph 9 of the Allocation Rules:

If the balance of the payments as set forth in paragraph 3 and 5 of this Article results in a net payment from the Registered Participant to the Allocation Platform, the Registered Participant shall settle this balance within **seven (7) Working Days** after the date of issuance of the original invoice.

d) This Article 22 paragraph 5(d) replaces Article 65 paragraph 10 of the Allocation Rules:

Payments by the Registered Participant as set forth in paragraph 9 of Article 65 of the Allocation Rules shall be collected in a way that the Registered Participant shall ensure payment through a non-automated transaction to the account of the Allocation Platform specified on the invoice by indicating the invoice reference.

e) This Article 22 paragraph 5 (e) replaces Article 65 paragraph 11 of the Allocation Rules:

If the balance of the payments as set forth in paragraph 3 and 5 of this Article results in a net payment from the Allocation Platform to the Registered Participant, the Allocation Platform shall pay this balance within seven (7) Working Days after the:

- ***date of issuance of the corrected invoice issued by the Allocation Platform; or***
- ***date of receipt of the original invoice issued by the Registered Participant***

to the bank account as announced during the accession process in accordance with Article 9 paragraph 1(g) by the Registered Participant who is entitled to the payments at the due date.

## **6. Notices**

This Article 22 paragraph 6 replaces Article 74 paragraph 3 of the Allocation Rules:

All notices or other communications shall be given by letter delivered by hand against receipt or sent by registered mail or courier in the following cases:

- the conclusion of the Participation Agreement in accordance with Article 6;
- the suspension and termination according to Article 71 and Article 72;
- the submission of the bank Guarantee in accordance with Article 21 paragraph 3 and
- ***the original invoices in accordance with Article 22 paragraph 5 (a) and Article 22 paragraph 5 (b) of this annex***

**Ověřovací doložka konverze do dokumentu obsaženého v datové zprávě**

Ověřuji pod pořadovým číslem **101436789-210663-171018131426**, že tento dokument, který vznikl převedením vstupu v listinné podobě do podoby elektronické, skládající se z **11** listů, se doslovně shoduje s obsahem vstupu.

Zajišťovací prvek: **bez zajišťovacího prvku**

Ověřující osoba: **Alice Bularzová**

Vystavil: **Energetický regulační úřad**

Pracoviště: **Energetický regulační úřad - dislokované pracoviště Ostrava**  
v ERU dne **18.10.2017**



101436789-210663-171018131426