# All NEMO's proposal for harmonised maximum and minimum clearing prices for Single Day Ahead Coupling in accordance with Articles 41(1) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

14 February 2017

All NEMOs, taking into account the following

**1. Whereas**

**Background**

1.1 This document is a common proposal developed by all Nominated Electricity Market Operators (hereafter referred to as "NEMOs") in cooperation with TSOs and in accordance with articles 41 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the "CACM Regulation") on harmonised maximum and minimum Clearing Prices for single day-ahead coupling (hereafter referred to as the "HMMP for SDAC").

1.2 According to Article 41 "By 18 months after the entry into force of this Regulation, all NEMOs shall, in cooperation with the relevant TSOs, develop a proposal on harmonised maximum and minimum clearing prices to be applied in all bidding zones which participate in single day-ahead coupling. The proposal shall take into account an estimation of the value of lost load"

1.3 For the purpose of this proposal, terms used in this document, i.e. 'clearing price' means the price determined by matching the highest accepted selling order and the lowest accepted buying order in the electricity market, as defined in Article 2 Paragraph 31 of the CACM Regulation.

1.4 By 18 months after the entry into force of the CACM Regulation, all NEMOs shall, in cooperation with the relevant TSOs, submit the proposal to all regulatory authorities for approval. Where a Member State has an authority other than the national regulatory authority with the power to approve maximum and minimum clearing prices at the national level, the regulatory authority shall consult the proposal with the relevant authority as regards to its impact on national markets.

1.5 According to paragraph 2 of Articles 41 of the CACM Regulation "The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12". The consultation on all proposals will be prepared in cooperation between all TSOs and all NEMOs and be consulted upon together to ensure efficient assessment of their content by market participants.

**Impact on the objectives of the CACM Regulation**

1.6 The proposed HMMP for SDAC takes into account the general objectives of capacity allocation and congestion management cooperation described in Article 3 of the CACM Regulation.

1.7 Assessment against objectives of the CACM Regulation and other key considerations made when setting the HMMP for SDAC provides for the following conclusions:

1.7.1 The proposal fulfils the objective of "promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity" as the limits, for day ahead have been set at a level that does not restrict effective competition in the generation, consumption, trading or supply in the organized wholesale market. These limits have been applied since some time in auction based Day Ahead Couplings, e.g. MRC and 4MMC covering multiple Bidding Zones, and have proven to be adequate. Moreover, the Harmonised Maximum Clearing Price limit shall take into account the value of lost load – assumed to be the price at which TSOs take curtailment action - and as a principle be maintained at a level that shall not limit the market at times of scarcity or oversupply. In addition, in setting the HMMP for SDAC, NEMOs will also take into consideration administrative reasons, such as assisting setting of collateral requirements and mitigation of operational risk, and shall take in to account any regional or local arrangements related to handling of HMMP for SDAC.;

1.7.2 The proposal fulfils, or rather is deemed to have no impact on, the objective of "ensuring optimal use of the transmission infrastructure".;

1.7.3 The proposal fulfils the objective of "ensuring operational security" by having harmonised Maximum and Minimum Clearing Price Limits that are public and stable over time. Furthermore, it does it by providing a process coordinated by the All NEMO Committee, and involving all NEMOs and TSOs, to quickly implement amended HMMP for SDAC based on a transparent criterion based statistical method to determine changes to limits as described in Article 5 below, and alternatively in accordance with the request for amendment process provided for in the CACM Regulation Article 9.13 as referred to in Article 1.8 below.;

1.7.4 The proposal fulfils the objective of "optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity", and in parts also the objective of "optimal use of the transmission infrastructure", by proposing harmonisation of the HMMP for SDAC.;

1.7.5 The proposal fulfils the objective of "ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants" by proposing harmonisation of the HMMP for SDAC;

1.7.6 The proposal achieves the objective of "ensuring and enhancing the transparency and reliability of information" as the HMMP for SDAC will be published.;

1.7.7 The proposal fulfils the objective of "contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union" as the HMMP for SDAC have been set at a level that allows full provision of supply and demand orders in to the Single Day Ahead Coupling and therefore SDAC results can contribute to provision of efficient price signals for forward (long term) price formation that can enable efficient signals for investment in generation and demand side response.;

1.7.8 The proposal fulfils the objective of "respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation" based on that the limits are to be harmonised across the Bidding Zones and countries included in Single DA Coupling, and made harmonised among all NEMOs active within the given Bidding Zones.;

1.7.9 The proposal fulfils the objective of "creating a level playing field for NEMOs" as the limits applied will always be identical for multiple-NEMOs active within identical individual or groups of Bidding Zones.;

1.7.10 The proposal fulfils the objective "providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity" as the limits will be harmonised across the Bidding Zones and countries included in Single DA Coupling, and made harmonised among all NEMOs active within the given Bidding Zones.

1.8 Finally, to ensure that the proposal continues to fulfil the objectives of the CACM Regulation, all NEMOs shall undertake, in coordination with TSOs, an assessment at least every two years of the HMMP for SDAC against the objectives of the CACM Regulation with respect to SDAC. If that assessment, including any at that time established or amended estimates of Value of Lost Load (VoLL) which HMMP for SDAC can be set in relation to, points to a need to adjust the limits then the process to propose such amendments would be carried out in accordance

with the request for amendment process provided for in CACM Article 9.13 which would also include a Consultation (CACM Article 12).

## 2. Definitions

2.1. Harmonised Day Ahead Minimum Clearing Price Limit means the minimum clearing price value proposed by all NEMOs to be applied in all bidding zones which participate in single day-ahead coupling.

2.2. Harmonised Day Ahead Maximum Clearing Price Limit means the maximum clearing price value proposed by all NEMOs to be applied in all bidding zones which participate in single day-ahead coupling.

## 3. Harmonised Minimum and Maximum Clearing Price Limits for SDAC

3.1. The Harmonised Maximum Clearing Price Limit for SDAC shall be +3000.00 Euro/MWh

3.2. The Harmonised Minimum Clearing Price Limit for SDAC shall be -500.00 Euro/MWh

## 4. Timeline for implementation

4.1. The NEMOs shall implement the HMMP for SDAC in a Bidding Zone with respect to the operation of the SDAC immediately after:

4.1.1. the common grid model methodology developed in accordance with Article 17 of the CACM Regulation, the capacity calculation methodology developed in accordance with Article 20 of the CACM Regulation, and the relevant coordinated capacity calculator has been set up in accordance with Article 27 of the CACM Regulation on the borders of the relevant Capacity Calculation Region, and

4.1.2. the MCO function has been implemented in accordance with Article 7(3) of the CACM Regulation, and the arrangements to accommodate multiple NEMOs developed in accordance with Article 57 are implemented in all the Bidding Zones where there are multiple NEMOs.

## 5. Criteria and Process for establishing and amending Harmonised Clearing Price Limits

5.1. The Harmonised Maximum Clearing Price shall be amended according to the following amendment rule, and such change shall be implemented in production in the Single Day Ahead Coupling 5 weeks after the rule has been triggered.

5.2. The Harmonised Maximum Clearing Price Limit shall be increased by an increment of 1000 €/MWh in the event the hourly Clearing Price in an individual or multiple Bidding Zones has exceeded a value of 60 percent of the Maximum Clearing Price Limit on at least 3 separate delivery dates in the preceding 30 days.

5.3. The amendment rule under point 5.2 shall only take into account Bidding Zones with cleared buy and sell volumes, and where those Bidding Zones are part of the SDAC (excluding hours where the given Bidding Zone(s) has been decoupled).

5.4. The NEMOs shall at least every two years reassess the Harmonised Minimum and Maximum Clearing Price Limits, and share that assessment with all market participants and review it in relevant stakeholder forums organised in accordance with Article 11 of CACM Regulation. A reassessment shall also follow any application of the amendment rule.

## 6. Language disclaimer

6.1. The reference language for the HMMP for SDAC Proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where NEMOs need to translate this HMMP for SDAC Proposal into the national language(s) of the relevant NRA, in the event of inconsistencies between the English version submitted in accordance with article 9 (14) of the CACM Regulation and any version in another language, the relevant NEMO(s) shall be obliged to dispel any inconsistencies by providing a revised version of this HMMP for SDAC Proposal to their relevant national regulatory authorities.

# Návrh harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů podle čl. 41 odst. 1 nařízení Komise (EU) 2015/1222 z července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení vypracovaný všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou

**14. února 2017**

Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou berou v úvahu následující:

**1. Důvody**

**Kontext**

1.1 Tento dokument je společným návrhem harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů, vypracovaným všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou ve spolupráci s provozovateli přenosových soustav v souladu s ustanovením článku 41 nařízení Komise (EU) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen „nařízení Komise 2015/1222").

1.2 Podle článku 41: „Ve lhůtě osmnácti měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost jsou všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou ve spolupráci s příslušnými provozovateli přenosových soustav povinni vypracovat návrh harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen, jež se použijí ve všech nabídkových zónách, které se jednotného propojení denních trhů účastní. Návrh musí zohledňovat odhad hodnoty nedodané elektřiny (Value of Lost Load, VoLL)."

1.3 Pro účely tohoto návrhu se termíny použitými v tomto dokumentu, a sice „zúčtovací cenou" rozumí cena stanovená spárováním nejvyššího přijatého pokynu k prodeji a nejnižšího přijatého pokynu k nákupu na trhu s elektřinou, jak je definována v čl. 2 odst. 31 nařízení Komise 2015/1222.

1.4 Ve lhůtě osmnácti měsíců od vstupu nařízení Komise 2015/1222 v platnost předloží všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou ve spolupráci s příslušnými provozovateli přenosových soustav návrh ke schválení všem regulačním orgánům. Pokud členský stát stanoví, že pravomoc schválit maximální a minimální zúčtovací ceny má na vnitrostátní úrovni jiný orgán než národní regulační orgán, je regulační orgán povinen uvedený návrh s tímto příslušným orgánem konzultovat z hlediska dopadu na vnitrostátní trhy.

1.5 Podle čl. 41 odst. 2 nařízení Komise 2015/1222 1222 se „tento návrh předloží ke konzultaci podle článku 12". Konzultace o všech návrzích budou připravovány ve spolupráci se všemi provozovateli přenosových soustav a všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a návrhy budou konzultovány společně tak, aby se zajistilo účinné zhodnocení jejich obsahu účastníky trhu.

**Dopad na cíle nařízení Komise 2015/1222**

1.6 Předkládaný návrh maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů zohledňuje obecné cíle spolupráce v oblasti přidělování kapacity a řízení přetížení uvedené v článku 3 nařízení Komise 2015/1222.

1.7 Zhodnocení s ohledem na cíle nařízení Komise 2015/1222 a další klíčová hlediska vytyčená při stanovení harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů vede k následujícím závěrům:

1.7.1 návrh je v souladu s cílem „podpory účinné hospodářské soutěže v oblasti výroby a dodávek elektřiny a obchodování s ní", neboť limity pro denní trhy byly stanoveny na úrovni, která neomezuje účinnou konkurenci v oblasti výroby, spotřeby či dodávek elektřiny nebo obchodování s ní na organizovaném velkoobchodním trhu. Tyto limity se již určitou dobu používají v denních propojeních založených na aukcích, například MRC a 4MMC pokrývajících více nabídkových zón, a ukázaly se jako přiměřené. Navíc musí limit harmonizované maximální zúčtovací ceny zohledňovat hodnotu nedodané elektřiny – předpokládá se, že je to cena, při které provozovatelé přenosových soustav přijímají opatření v podobě tzv. krácení – a v zásadě být udržován na úrovni, která trh neomezí v době nedostatku nebo nadměrné nabídky. Kromě toho při stanovování harmonizovaných maximálních a

minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů vezmou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou v úvahu administrativní důvody, jako je stanovení požadavků na zajištění a zmírnění operačního rizika, a dále případná regionální a místní opatření týkající se zavádění harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů;

1.7.2 návrh je v souladu s cílem „zajištění optimálního využití přenosové infrastruktury" či spíše se má za to, že na něj nemá vliv;

1.7.3 návrh je v souladu s cílem „zajištění provozní bezpečnosti", neboť limity harmonizované maximální a minimální zúčtovací ceny jsou veřejné a v průběhu času stabilní. Dále je tomu tak proto, že návrh obsahuje postup koordinovaný Výborem všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, do něhož jsou zapojeni všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou a provozovatelé přenosových soustav, pro rychlé zavedení změněných harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů na základě transparentní statistické metody s použitím kritérií k určení změn limitů, jak je popsáno níže v článku 5, a alternativně v souladu s postupem žádosti o změnu podle čl. 9 odst. 13 nařízení Komise 2015/1222, jak je uvedeno níže v článku 1.8;

1.7.4 návrh je v souladu s cílem „optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami" a částečně též naplňuje cíl „optimálního využití přenosové infrastruktury" tím, že navrhuje harmonizaci maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů;

1.7.5 návrh je v souladu s cílem „zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu", neboť navrhuje harmonizaci maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů;

1.7.6 návrh naplňuje cíl „zajištění a posílení transparentnosti a spolehlivosti informací", neboť harmonizované maximální a minimální zúčtovací ceny pro jednotné propojení denních trhů budou zveřejněny;

1.7.7 návrh je v souladu s cílem „přispívání k efektivnímu dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetiky v Unii", neboť harmonizované maximální a minimální zúčtovací ceny pro jednotné propojení denních trhů byly stanoveny na úrovni, která umožňuje poskytování nabídkových a poptávkových pokynů v jednotném propojených denních trhů v plném rozsahu, a tak mohou výsledky jednotného propojení denních trhů přispívat k poskytování účinných cenových signálů pro tvorbu forwardových (dlouhodobých) cen, která může umožnit účinné signály pro investování do výroby a odezvu na straně poptávky;

1.7.8 návrh je v souladu s cílem „respektování potřeby spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné tvorby cen", protože limity mají být harmonizovány v rámci nabídkových zón a států zařazených do jednotného propojení denních trhů a dále mají být harmonizovány mezi všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou působícími v daných nabídkových zónách;

1.7.9 návrh je v souladu s cílem „vytváření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou", neboť uplatňované limity budou vždy stejné pro více

nominovaných organizátorů trhu s elektřinou působících v rámci stejných jednotlivých nabídkových zón nebo skupin nabídkových zón;

1.7.10 návrh je v souladu s cílem „zajištění nediskriminačního přístupu ke kapacitě mezi zónami", neboť limity budou harmonizovány v rámci nabídkových zón a států zařazených do jednotného propojení denních trhů a dále mají být harmonizovány mezi všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou působícími v daných nabídkových zónách.

1.8 Konečně pak za účelem zajištění toho, aby návrh nadále splňoval cíle nařízení Komise 2015/1222, budou všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou v součinnosti s provozovateli přenosových soustav nejméně každé dva roky provádět hodnocení harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů na základě cílů nařízení Komise 2015/1222 s ohledem na jednotné propojení denních trhů. Pokud toto hodnocení včetně případných odhadů hodnoty nedodané elektřiny (VoLL) zjištěných či změněných v dané době, k nimž se mohou harmonizované maximální a minimální zúčtovací ceny pro jednotné propojení denních trhů vztahovat, ukáže, že je zapotřebí limity upravit, pak se uplatní postup pro návrh takových změn v souladu s postupem žádosti o změnu stanoveným v článku 9.13 nařízení Komise 2015/1222, což by rovněž zahrnovalo konzultaci (článek 12 nařízení Komise 2015/1222).

## 2. Definice

2.1. Limitem harmonizované denní minimální zúčtovací ceny se rozumí hodnota minimální zúčtovací ceny navržená všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou, jež se použije ve všech nabídkových zónách, které se jednotného propojení denních trhů účastní.

2.2. Limitem harmonizované denní maximální zúčtovací ceny se rozumí hodnota maximální zúčtovací ceny navržená všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou, jež se použije ve všech nabídkových zónách, které se jednotného propojení denních trhů účastní.

## 3. Limity harmonizovaných minimálních a maximálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů

3.1. Limit harmonizované maximální zúčtovací ceny pro jednotné propojení denních trhů je +3000.00 Euro/MWh.

3.2. Limit harmonizované minimální zúčtovací ceny pro jednotné propojení denních trhů je -500.00 Euro/MWh

## 4. Harmonogram zavádění

4.1. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zavedou návrh maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů v nabídkové zóně s ohledem na fungování jednotného propojení denních trhů neprodleně poté, co:

4.1.1. bude vytvořena metodika společného modelu sítě vypracovaná podle článku 17 nařízení Komise 2015/1222 a metodika výpočtu kapacity vypracovaná podle článku 20 nařízení Komise 2015/1222 a na hranicích příslušného regionu pro výpočet kapacity

bude zřízen příslušný subjekt pro výpočet koordinované kapacity podle článku 27 nařízení Komise 2015/1222 a

4.1.2. bude ve všech nabídkových zónách, kde je více než jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou, zavedena funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů podle čl. 7 odst. 3 nařízení Komise 2015/1222 a opatření umožňující zahrnutí více než jednoho nominovaného organizátora trhu s elektřinou vypracovaná podle článku 57.

## 5. Kritéria a postup zavádění a úpravy limitů harmonizovaných zúčtovacích cen

5.1. Harmonizovaná maximální zúčtovací cena se bude měnit podle následujícího pravidla pro úpravy a taková změna bude zavedena v provozu v jednotném propojení denních trhů pět týdnů poté, co bylo pravidlo uplatněno.

5.2. Limit harmonizované maximální zúčtovací ceny se zvýší o 1000 EUR/MWh v případě, že hodinová zúčtovací cena v jedné nebo více nabídkových zónách překročí hodnotu 60 % limitu maximální zúčtovací ceny alespoň pro tři různé dny dodávky za posledních 30 dnů.

5.3. Pravidlo pro změny podle bodu 5.2 zohlední pouze nabídkové zóny se zúčtovanými objemy nákupu a prodeje, pokud jsou nabídkové zóny součástí jednotného propojení denních trhů (s výjimkou hodin, ve kterých byla daná nabídková zóna či zóny odpojeny).

5.4. Nejméně každé dva roky jsou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou povinni limity harmonizovaných maximálních a minimálních cen přehodnotit a toto své hodnocení sdělit všem účastníkům trhu a přezkoumat je na příslušných fórech zúčastněných stran organizovaných v souladu s článkem 11 nařízení Komise 2015/1222. Také u přehodnocení se použije výše uvedené pravidlo pro úpravy.

## 6. Prohlášení o jazykových verzích

6.1. Referenčním jazykem návrhu maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů je angličtina. Pro vyloučení pochybností tam, kde nominovaní organizátoři trhu s elektřinou potřebují tento návrh přeložit do národního jazyka či jazyků příslušného národního regulačního orgánu, jsou příslušní nominovaní organizátoři trhu s elektřinou v případě nesrovnalostí mezi anglickým zněním předloženým v souladu s čl. 9 odst. 14 nařízení Komise 2015/1222 a zněním v jiném jazyce povinni nesrovnalosti odstranit tak, že svým příslušným národním regulačním orgánům poskytnou revidovaný překlad tohoto návrhu maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení denních trhů.

*Mgr. Lucie Rounová, Ruská 1039/84, 10000 Praha 10 - Vršovice*
*tel. +420 602 931 275*
*tlumočnice jazyka anglického a francouzského*

# ***Tlumočnická doložka***

Jako tlumočník jazyka anglického a francouzského, jmenovaný rozhodnutím předsedy Krajského soudu v Hradci Králové ze dne 31. října 2000 č.j. Spr. 2658/2000, stvrzuji, že překlad souhlasí s anglickým textem připojené listiny.

Tlumočnický úkon je zapsán pod poř. číslem 3428 deníku.

V Praze dne 5 4 2017

Mgr. Lucie ROUNOVÁ * tlumočnice jazyka anglického a francouzského *

Lucie Rounová

Mgr. Lucie ROUNOVÁ
tlumočnice
jazyka anglického a francouzského

Mgr. Lucie ROUNOVÁ
tlumočnice
jazyka anglického a francouzského

# All NEMO's proposal for harmonised maximum and minimum clearing prices for Single Intra Day Coupling in accordance with Article 54(2) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

**14 February 2017**

All NEMOs, taking into account the following

**1. Whereas**

**Background**

1.1 This document is a common proposal developed by all Nominated Electricity Market Operators (hereafter referred to as "NEMOs") in cooperation with TSOs and in accordance with article 54 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the "CACM Regulation") on harmonised maximum and minimum clearing prices for the single intraday coupling (hereafter referred to as the "HMMP for SIDC").

1.2 According to Article 54 "By 18 months after the entry into force of this Regulation, all NEMOs shall, in cooperation with the relevant TSOs, develop a proposal on harmonised maximum and minimum clearing prices to be applied in all bidding zones which participate in single intraday coupling. The proposal shall take into account an estimation of the value of lost load"

1.3 For the purpose of this proposal, terms used in this document, i.e. 'clearing price' means the price determined by matching the highest accepted selling order and the lowest accepted buying order in the electricity market, as defined in Article 2 Paragraph 31 of the CACM Regulation.

1.4 By 18 months after the entry into force of the CACM Regulation, all NEMOs shall, in cooperation with the relevant TSOs, submit the proposal to all regulatory authorities for approval. Where a Member State has provided that an authority other than the national regulatory authority has the power to approve maximum and minimum clearing prices at the national level, the regulatory authority shall consult the proposal with the relevant authority as regards its impact on national markets.

1.5 According to Paragraph 2 of Article 54 of the CACM Regulation "The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12". The consultation on all proposals will be prepared in cooperation between all TSOs and all NEMOs and be consulted upon together to ensure efficient assessment of their content by market participants.

**Impact on the objectives of the CACM Regulation**

1.6 The proposed HMMP for SIDC proposal takes into account the general objectives of capacity allocation and congestion management cooperation described in Article 3 of the CACM Regulation.

1.7 Assessment against objectives of the CACM Regulation and other key considerations made when setting the HMMP for SIDC provides the following conclusions:

1.7.1 The proposal fulfils the objective of "promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity" as the limits for intraday have been set at a level that does not restrict effective competition in the generation, consumption, trading or supply in the organized wholesale market. Moreover, the HMMP for SIDC shall take into account the value of lost load – assumed to be the price at which TSOs take curtailment action.;

1.7.2 The proposal fulfils, or rather is deemed to have no impact on, the objective of "ensuring optimal use of the transmission infrastructure".;

1.7.3 The proposal fulfils the objective of "ensuring operational security" by having HMMP for SIDC that are public and stable over time. Furthermore, it does it by providing a process led by All NEMOs and involving all TSOs to amend the HMMP for SIDC in accordance with the request for amendment process, including public

consultations, provided for in the CACM Regulation Article 9.13 as referred to in Article 1.8 below.;

1.7.4 The proposal fulfils the objective of "optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity", and in parts also the objective of "optimal use of the transmission infrastructure", by proposing harmonisation of the HMMP for SIDC.;

1.7.5 The proposal fulfils the objective of "ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants" by proposing harmonisation of the HMMP for SIDC.;

1.7.6 The proposal achieves the objective of "ensuring and enhancing the transparency and reliability of information" as the HMMP for SIDC will be published;

1.7.7 The proposal fulfils the objective of "contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union" as the HMMP for SIDC have been set at a level that allows full provision of supply and demand orders in to the Single Intra Day Coupling markets and therefore SIDC results can contribute to provision of efficient price signals for forward price formation that can enable efficient signals for investment in generation and demand side response.;

1.7.8 The proposal fulfils the objective of "respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation" based on that the limits are to be harmonised across the Bidding Zones and countries included in Single ID Coupling, and made harmonised among all NEMOs active within the given Bidding Zones.;

1.7.9 The proposal fulfils the objective of "creating a level playing field for NEMOs" as the limits applied will always be identical for multiple-NEMOs active within identical individual or groups of Bidding Zones.;

1.7.10 The proposal fulfils the objective "providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity" as the limits will be harmonised across the Bidding Zones and countries included in Single ID Coupling, and made harmonised among all NEMOs active within the given Bidding Zones.

1.8 Finally, to ensure that the proposal continues to fulfil the objectives of the CACM Regulation all NEMOs shall undertake, in coordination with TSOs, an assessment at least every two years of the HMMP for SIDC against the objectives of the CACM Regulation with respect to SIDC. If that assessment, including any at that time established or amended estimates of Value of Lost Load (VoLL) which HMMP for SIDC can be set in relation to, points to a need to adjust the limits then the process to propose such amendments would be carried out in accordance with the request for amendment process provided for in CACM Article 9.13 which would also include a Consultation (CACM Article 12).

## 2. Definitions

2.1. Harmonised Intra Day Minimum Clearing Price Limit means the minimum clearing price value proposed by all NEMOs to be applied in all bidding zones which participate in single intra-day coupling.

2.2. Harmonised Intra Day Maximum Clearing Price Limit means the maximum clearing price value proposed by all NEMOs to be applied in all bidding zones which participate in single intra-day coupling.

## 3. Harmonised Minimum and Maximum Clearing Price Limits for SIDC

3.1. The Harmonised Maximum Clearing Price Limit for SIDC shall be + 9999 Euro/MWh

3.2. The Harmonised Minimum Clearing Price Limit for SIDC shall be - 9999 Euro/MWh

## 4. Timeline for implementation

4.1. The NEMOs shall implement the HMMP for SIDC in a Bidding Zone with respect to the operation of the SIDC immediately after:

4.1.1. the common grid model methodology developed in accordance with Article 17 of the CACM Regulation, the capacity calculation methodology developed in accordance with Article 20 of the CACM Regulation, and the relevant coordinated capacity calculator has been set up in accordance with Article 27 of the CACM Regulation on the borders of the relevant Capacity Calculation Region, and

4.1.2. the MCO function has been implemented in accordance with Article 7(3) of the CACM Regulation, and the arrangements to accommodate multiple NEMOs developed in accordance with Article 57 are implemented in all the Bidding Zones where there are multiple NEMOs.

## 5. Language disclaimer

5.1. The reference language for the HMMP for SIDC Proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where NEMOs need to translate this HMMP for SIDC Proposal into the national language(s) of the relevant NRA, in the event of inconsistencies between the English version submitted in accordance with article 9 (14) of the CACM Regulation and any version in another language, the relevant NEMO(s) shall be obliged to dispel any inconsistencies by providing a revised version of this HMMP for SIDC Proposal to their relevant national regulatory authorities.

# Návrh harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů podle čl. 54 odst. 2 nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení vypracovaný všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou

**14. února 2017**

Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou berou v úvahu následující:

## 1. Důvody

### Kontext

1.1 Tento dokument je společným návrhem harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů, vypracovaným všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou ve spolupráci s provozovateli přenosových soustav v souladu s ustanovením článku 54 nařízení Komise (EU) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen „nařízení Komise 2015/1222").

1.2 Podle článku 54: „Ve lhůtě osmnácti měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost jsou všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou ve spolupráci s příslušnými provozovateli přenosových soustav povinni vypracovat návrh harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen, jež se použijí ve všech nabídkových zónách, které se jednotného propojení vnitrodenních trhů účastní. Návrh musí zohledňovat odhad hodnoty nedodané elektřiny (VoLL)."

1.3 Pro účely tohoto návrhu se termíny použitými v tomto dokumentu, a sice „zúčtovací cenou" rozumí cena stanovená spárováním nejvyššího přijatého pokynu k prodeji a nejnižšího přijatého pokynu k nákupu na trhu s elektřinou, jak je definována v čl. 2 odst. 31 nařízení Komise 2015/1222.

1.4 Ve lhůtě osmnácti měsíců od vstupu nařízení Komise 2015/1222 v platnost předloží všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou ve spolupráci s příslušnými provozovateli přenosových soustav návrh ke schválení všem regulačním orgánům. Pokud členský stát stanoví, že pravomoc schválit maximální a minimální zúčtovací ceny má na vnitrostátní úrovni jiný orgán než národní regulační orgán, je regulační orgán povinen uvedený návrh s tímto příslušným orgánem konzultovat z hlediska dopadu na vnitrostátní trhy.

1.5 Podle čl. 54 odst. 2 nařízení Komise 2015/1222 se „tento návrh předloží ke konzultaci podle článku 12". Konzultace o všech návrzích budou připravovány ve spolupráci se všemi provozovateli přenosových soustav a všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a návrhy budou konzultovány společně tak, aby se zajistilo účinné zhodnocení jejich obsahu účastníky trhu.

### Dopad na cíle nařízení Komise 2015/1222

1.6 Předkládaný návrh maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů zohledňuje obecné cíle spolupráce v oblasti přidělování kapacity a řízení přetížení uvedené v článku 3 nařízení Komise 2015/1222.

1.7 Zhodnocení s ohledem na cíle nařízení Komise 2015/1222 a další klíčová hlediska vytyčená při stanovení harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů vede k následujícím závěrům:

1.7.1 návrh je v souladu s cílem „podpory účinné hospodářské soutěže v oblasti výroby a dodávek elektřiny a obchodování s ní", neboť limity pro vnitrodenní trhy byly stanoveny na úrovni, která neomezuje účinnou konkurenci v oblasti výroby, spotřeby či dodávek elektřiny nebo obchodování s ní na organizovaném velkoobchodním trhu. Navíc musí návrh maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů zohledňovat hodnotu nedodané elektřiny – předpokládá se, že je to cena, při které provozovatelé přenosových soustav přijímají opatření v podobě tzv. krácení;

1.7.2 návrh je v souladu s cílem „zajištění optimálního využití přenosové infrastruktury" či spíše se má za to, že na něj nemá vliv;

1.7.3 návrh je v souladu s cílem „zajištění provozní bezpečnosti", neboť harmonizované maximální a minimální zúčtovací ceny pro jednotné propojení vnitrodenních trhů jsou veřejné a v průběhu času stabilní. Dále je tomu tak proto, že návrh obsahuje postup změny návrhu harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů, který řídí všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou a do kterého jsou zahrnuti všichni provozovatelé přenosových soustav v souladu s postupem žádosti o změnu včetně veřejných konzultací podle čl. 9 odst. 13 nařízení Komise 2015/1222, jak je uvedeno níže v článku 1.8;

1.7.4 návrh je v souladu s cílem „optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami" a částečně též naplňuje cíl „optimálního využití přenosové infrastruktury" tím, že navrhuje harmonizaci maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů;

1.7.5 návrh je v souladu s cílem „zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu", neboť navrhuje harmonizaci maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů;

1.7.6 návrh naplňuje cíl „zajištění a posílení transparentnosti a spolehlivosti informací", neboť harmonizované maximální a minimální zúčtovací ceny pro jednotné propojení vnitrodenních trhů budou zveřejněny;

1.7.7 návrh je v souladu s cílem „přispívání k efektivnímu dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetiky v Unii", neboť harmonizované maximální a minimální zúčtovací ceny pro jednotné propojení vnitrodenních trhů byly stanoveny na úrovni, která umožňuje poskytování nabídkových a poptávkových pokynů na jednotně propojených vnitrodenních trzích v plném rozsahu, a tak mohou výsledky jednotného propojení vnitrodenních trhů přispívat k poskytování účinných cenových signálů pro tvorbu forwardových cen, která může umožnit účinné signály pro investování do výroby a odezvu na straně poptávky;

1.7.8 návrh je v souladu s cílem „respektování potřeby spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné tvorby cen", protože limity mají být harmonizovány v rámci nabídkových zón a států zařazených do jednotného propojení vnitrodenních trhů a dále mají být harmonizovány mezi všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou působícími v daných nabídkových zónách;

1.7.9 návrh je v souladu s cílem „vytváření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou", neboť uplatňované limity budou vždy stejné pro více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou působících v rámci stejných jednotlivých nabídkových zón nebo skupin nabídkových zón;

1.7.10 návrh je v souladu s cílem „zajištění nediskriminačního přístupu ke kapacitě mezi zónami", neboť limity budou harmonizovány v rámci nabídkových zón a států zařazených do jednotného propojení vnitrodenních trhů a dále mají být

harmonizovány mezi všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou působícími v daných nabídkových zónách.

1.8 Konečně pak za účelem zajištění toho, aby návrh nadále splňoval cíle nařízení Komise 2015/1222, budou všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou v součinnosti s provozovateli přenosových soustav nejméně každé dva roky provádět hodnocení harmonizovaných maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů na základě cílů nařízení Komise 2015/1222 s ohledem na jednotné propojení vnitrodenních trhů. Pokud toto hodnocení včetně případných odhadů hodnoty nedodané elektřiny (VoLL) zjištěných či změněných v dané době, k nimž se mohou harmonizované maximální a minimální zúčtovací ceny pro jednotné propojení vnitrodenních trhů vztahovat, ukáže, že je zapotřebí limity upravit, pak se uplatní postup pro návrh takových změn v souladu s postupem žádosti o změnu stanoveným v článku 9.13 nařízení Komise 2015/1222, což by rovněž zahrnovalo konzultaci (článek 12 nařízení Komise 2015/1222).

## 2. Definice

2.1. Limitem harmonizované vnitrodenní minimální zúčtovací ceny se rozumí hodnota minimální zúčtovací ceny navržená všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou, jež se použije ve všech nabídkových zónách, které se jednotného propojení vnitrodenních trhů účastní.

2.2. Limitem harmonizované vnitrodenní maximální zúčtovací ceny se rozumí hodnota maximální zúčtovací ceny navržená všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou, jež se použije ve všech nabídkových zónách, které se jednotného propojení vnitrodenních trhů účastní.

## 3. Limity harmonizovaných minimálních a maximálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů

3.1. Limit harmonizované maximální zúčtovací ceny pro jednotné propojení vnitrodenních trhů je + 9999 Euro/MWh.

3.2. Limit harmonizované minimální zúčtovací ceny pro jednotné propojení vnitrodenních trhů je - 9999 Euro/MWh.

## 4. Harmonogram zavádění

4.1. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zavedou návrh maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů v nabídkové zóně s ohledem na fungování jednotného propojení vnitrodenních trhů neprodleně poté, co

4.1.1. bude vytvořena metodika společného modelu sítě vypracovaná podle článku 17 nařízení Komise 2015/1222 a metodika výpočtu kapacity vypracovaná podle článku 20 nařízení Komise 2015/1222 a na hranicích příslušného regionu pro výpočet kapacity bude zřízen příslušný subjekt pro výpočet koordinované kapacity podle článku 27 nařízení Komise 2015/1222 a

4.1.2. bude ve všech nabídkových zónách, kde je více než jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou, zavedena funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů

podle čl. 7 odst. 3 nařízení Komise 2015/1222 a opatření umožňující zahrnutí více než jednoho nominovaného organizátora trhu s elektřinou vypracovaná podle článku 57.

**5. Prohlášení o jazykových verzích**

5.1. Referenčním jazykem návrhu maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů je angličtina. Pro vyloučení pochybností tam, kde nominovaní organizátoři trhu s elektřinou potřebují tento návrh přeložit do národního jazyka či jazyků příslušného národního regulačního orgánu, jsou příslušní nominovaní organizátoři trhu s elektřinou v případě nesrovnalostí mezi anglickým zněním předloženým v souladu s čl. 9 odst. 14 nařízení Komise 2015/1222 a zněním v jiném jazyce povinni nesrovnalosti odstranit tak, že svým příslušným národním regulačním orgánům poskytnou revidovaný překlad tohoto návrhu maximálních a minimálních zúčtovacích cen pro jednotné propojení vnitrodenních trhů.

*Mgr. Lucie Rounová, Ruská 1039/84, 10000 Praha 10 - Vršovice*
*tel. +420 602 931 275*
*tlumočnice jazyka anglického a francouzského*

# ***Tlumočnická doložka***

Jako tlumočník jazyka anglického a francouzského, jmenovaný rozhodnutím předsedy Krajského soudu v Hradci Králové ze dne 31. října 2000 č.j. Spr. 2658/2000, stvrzuji, že překlad souhlasí s anglickým textem připojené listiny.

Tlumočnický úkon je zapsán pod poř. číslem 3427 deníku.

V Praze dne 5. 4. 2017

Mgr. Lucie ROUNOVÁ * tlumočnice jazyka anglického a francouzského *

Lucie Rounová

Mgr. Lucie ROUNOVÁ
tlumočnice
jazyka anglického a francouzského

Mgr. Lucie ROUNOVÁ
tlumočnice
jazyka anglického a francouzského