

All NEMOs' proposal for products that can be taken into account by NEMOs in single day-ahead process in accordance with Article 40 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

14 February 2017

All NEMOs, taking into account the following

Whereas

Background

- (1) This document is a common proposal developed by all Nominated Electricity Market Operators (hereafter referred to as "NEMOs") for products that can be taken into account in the single day-ahead coupling (hereafter referred to as the "DA Products Proposal") in accordance with Articles 40 and 53 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the "CACM Regulation").
- (2) According to Article 40 of the CACM Regulation *"No later than 18 months after the entry into force of this Regulation NEMOs shall submit a joint proposal concerning products that can be taken into account in the single day-ahead coupling. NEMOs shall ensure that orders resulting from these products submitted to the price coupling algorithm are expressed in euros and make reference to the market time. All NEMOs shall ensure that the price coupling algorithm is able to accommodate orders resulting from these products covering one market time unit and multiple market time units."*
- (3) According to Article 40 Paragraph of the CACM Regulation *"By two years after the entry into force of this Regulation and every second subsequent year, all NEMOs shall consult in accordance with Article 12: (a) market participants to ensure that available products reflect their needs; (b) all TSOs, to ensure that the available products take into account operational security; (c) all regulatory authorities, to ensure that the available products comply with the objectives of this Regulation."* All NEMOs shall amend the products if needed pursuant to the results of the consultation.
- (4) The All NEMOs' proposal for the DA Products Proposal shall be submitted to all regulatory authorities for approval by 18 months after the entry into force of the CACM Regulation – i.e. 14 February 2017. There is no obligation in the CACM Regulation for NEMOs to consult on the DA Products Proposal prior to submitting it to all regulatory authorities. However, NEMOs value stakeholder feedback on the proposals and have decided to consult.
- (5) In accordance with the Whereas (14) of the CACM Regulation *"For efficiency reasons and in order to implement single day-ahead and intraday coupling as soon as possible, single day-ahead and intraday coupling should make use of existing market operators and already implemented solutions where appropriate, without precluding competition from new operators."*, the products proposed in the DA Products Proposal are based on the current coupling solutions, either implemented or under development and updated or amended where seen appropriate.
- (6) NEMOs shall establish, consistent with the MCO plan, through a NEMO Cooperation Agreement entered into by all NEMOs, a NEMO Committee and associated governance arrangements compliant with the CACM Regulation. Joint NEMO decisions and responsibilities regarding this DA Products Proposal shall be undertaken via the NEMO Committee and associated governance arrangements. As the introduction of any new or modified products may require an amendment to the price coupling algorithm, any change shall be subject to the Change Management Principles established under the Algorithm Methodology.
- (7) Decisions of the NEMO Committee in this proposal refers to decisions of All NEMOs coordinated via the NEMO Committee.

Impact on the objectives of CACM Regulation

- (1) The proposed DA Products Proposal takes into account the general objectives of capacity allocation and congestion management cooperation described in Article 3 of the CACM Regulation.
- (2) By mandating the availability of a wide range of products that NEMOs are able to make available to market participants as part of Single Day Ahead Coupling (SDAC), the DA Products Proposal promotes effective competition in the generation, trading and supply of electricity. To ensure that the DA Products Proposal continues to promote effective competition, NEMOs shall consult market participants at least every two years to ensure that available products reflect their needs.
- (3) The range of products that NEMOs are able to make available to market participants as part of Single Day Ahead Coupling (SDAC) reflects the needs expressed by market participants along the years and, where relevant, the local regulatory constraints on market design. As such, the proposed range of product supports overall liquidity with respect to OTC trading and the DA Products Proposal promotes price resiliency and welfare maximisation.
- (4) As the orders resulting from the products are compatible with the characteristics of cross-zonal capacity, the DA Products Proposal helps to promote the optimal allocation of cross-zonal capacity and to ensure the optimal use of the transmission infrastructure. As all orders resulting from the available products shall be able to access the available cross-zonal capacity via the DA MCO Function, the DA Products Proposal provides for non-discriminatory access to cross-zonal capacity.
- (5) The DA Products Proposal shall ensure operational security, as NEMOs are required to consult TSOs at least every two years to ensure that the available products take into account operational security. Moreover, if TSOs identify any challenge with respect to operational security they are entitled to request NEMOs to propose an amendment to the DA Products Proposal.
- (6) The products listed in the DA Products Proposal shall be available for NEMOs to offer their respective market participants and are all compatible with SDAC. As a result, the DA Products Proposal ensures fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants. To ensure that the DA Products Proposal continues to promote fair and non-discriminatory treatment, NEMOs shall consult all parties at least every two years on the available products.
- (7) In addition, we propose to that any changes to the available products shall be managed in accordance with the Change Management Principles and process described in the All NEMOs' proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm. These principles:
 - a) Provide an open, transparent, non-discriminatory way to manage change requests, including stakeholder input where relevant;
 - b) Provide assurance that the Algorithm Performance shall be maintained at acceptable levels now and over a reasonable period of time in the future, assuming plausible market growth and development;
 - c) Enable individual NEMO or TSO requests to be supported where this does not harm others or includes measures to mitigate any harm;
 - d) Establish a fair and efficient process that supports timely market development.
- (8) By following the Algorithm Monitoring Principles, in order to monitor the quality of market outcomes and identify potential deterioration in the algorithm performance, and the Change Management Principles and process described in the All NEMOs' proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm when introducing any changes to the available products, NEMOs shall ensure that the DA Products Proposal respects the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation.
- (9) By requiring NEMOs to publish and maintain a detailed public description of the products supported for SDAC the DA Products Proposal shall ensure and enhance the transparency and

reliability of information. Moreover, NEMOs shall involve all stakeholders in any consultation necessary to manage changes to the DA Products Proposal or the available products.

- (10) The DA Products Proposal creates a level playing field for NEMOs as all products listed in the DA Products Proposal shall be available to all NEMOs, and any change to the products available products shall be governed by the Change Management Principles in the All NEMOs' proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm.
- (11) By consulting all parties at least every two years on the available products, all NEMOs shall ensure that the DA Products Proposal continues to contribute to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.
- (12) Each individual product can have an impact on the performance of the algorithm, which depends on their actual usage and the actual composition of the orders. In particular the impact on the performance of the algorithm depends on, among others:
 - i. number of orders submitted of that product;
 - ii. the specific values of the parameters specified in the orders submitted of that product, including prices and quantities and the relation between blocks as for block products;
 - iii. its concurrent usage together with the other products and the TSO requirements.

Implementation timeline

The NEMOs shall implement the Products Proposal in a Bidding Zone with respect to the operation of the SDAC immediately after:

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 have been set up in accordance with Article 27 of the CACM Regulation on the borders of the relevant Capacity Calculation Region, and
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.

Article 1

General Requirements

1. Products shall be made available to market participants in accordance with the relevant NEMO's market rules.
2. All orders resulting from these products submitted to the price coupling algorithm shall be expressed in euros and make reference to the market time. NEMOs are entitled to arrange that orders submitted by market participants are expressed and settled in local currencies or euros.
3. New or modified products are subject to a change request. Such change request shall be subject to the Change Management Principles established in the All NEMOs' proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm (hereafter referred to as the "Algorithm Proposal").
4. The reference language for this proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where NEMOs need to translate this proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by the NEMOs in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation and any version in another language, the relevant NEMOs shall be

obliged to dispel any inconsistencies by providing a revised translation of this proposal to their relevant national regulatory authorities.

Article 2

Single Day Ahead Coupling Products

The price coupling algorithm shall support the following products:

Aggregated Hourly Orders

1. Demand (resp. supply) aggregated hourly orders are indicated bids (offers) from all market participants submitted in the same bidding area and aggregated into a single curve referred to as aggregated demand (resp. supply) curve defined for each period of the day. Orders are sorted by price:
 - a. Demand orders are sorted from the highest price to the lowest
 - b. Supply orders are sorted from the lowest to the highest price.
2. Following kind of aggregated hourly orders exist:
 - a. Linear piecewise curves containing only interpolated orders (curves should be strictly monotonous i.e. two consecutive points of the same curve cannot have the same price, except for the first two points defined at the maximum / minimum prices of the bidding area)
 - b. Stepwise curves containing only step orders (curves should be monotonous i.e. two consecutive points always have either the same price or the same quantity).
 - c. Hybrid curves containing both types of orders (composed by both linear and stepwise segments).
3. One demand (resp. supply) hourly order is said to be in-the-money when the market clearing price is lower (resp. higher) than the price of the hourly order. Any order in-the-money must be fully accepted.
4. One demand (resp. supply) hourly order is said to be out-of-the-money when the market clearing price is higher (resp. lower) than the price of the hourly order. Any order out-of-the money must be rejected.
5. One demand or supply hourly order is said to be at-the-money when the price of the hourly order is equal to the market clearing price. Any order at-the-money can be either accepted (fully or partially) or rejected.

Complex Orders

6. Complex orders comprise Minimum Income Condition (MIC) orders and Load Gradient orders.
7. MIC orders (maximum payment orders) orders are composed by:
 - a. 24 set of hourly sub-orders (sell for minimum income condition; buy for maximum payment order), one set per period (23 for day-light saving day ; 25 for long clock change day)
 - b. An economic condition, which represents the minimum income (maximum payment) expected by order's owner defined by:
 - i. A fix term (Tf) in euros
 - ii. A variable term (Tv) in euros per accepted MWh.
8. If the economic condition is not fulfilled, MIC (MP) must be rejected (deactivated). If the economic condition is fulfilled, MIC (MP) could be accepted (activated). If the economic condition is fulfilled, but MIC is rejected, MIC (MP) is defined as paradoxically rejected.
9. Scheduled Stop condition only applies to deactivated MIC orders and only in the periods declared as part of the Scheduled Stop interval by the MIC order. In case on which MIC is deactivated, the

first hourly sub-order of the set of offers belonging to the deactivated MIC in the period will remain activated and they will be (could be) accepted if they are in the money (at the money).

10. Load Gradient orders: (sell complex order with or without MIC condition) condition limits the variation between the accepted volume of an order in a period and the accepted volume of the same order in the adjacent periods, according to an increase gradient and/or a decrease one. Between two consecutive periods, the accepted volume of a Load Gradients order cannot vary by more than the defined gradients.

Block Orders

11. A block order consists of a fixed price limit (minimum price for sales block and maximum price for purchase blocks), a minimum acceptance ratio and a volume for a number of periods. If volume is not the same for all periods, block is defined also as profile.
12. Block orders cannot be accepted for a volume less than their minimum acceptance ratio. Acceptance ratio¹ must be the same for all periods belonging to the block.
13. For block orders one single price shall be calculated on the volume weighted average of the respective hourly prices.
14. The condition of rejection for a block order depends on the block volume weighted average margin clearing prices over all periods:
 - a. Sales block orders must be rejected if the block volume weighted average MCP (market clearing price) is lower than the block order price.
 - b. Purchase block orders must be rejected if the block volume weighted average MCP (market clearing price) is higher than the block order price.
 - c. A block can be paradoxically rejected (not accepted in the money block), but not paradoxically accepted (accepted out of the money block)
15. Linked Block Orders: block orders in the same bidding area can be linked together in a parent-child relation. A child block cannot be accepted is the parent one is rejected. An out of money parent block can be saved by one or more in the money children blocks (if the child's acceptance compensate, in terms of welfare, the loss associated to parent's acceptance).
16. Exclusive Groups of Block Orders: is a set of block orders for which the sum of the acceptance ratios cannot exceed 1.
17. Flexible Hourly Orders: a flexible "hourly" order is a regular block order with duration of 1 period but for which the period is let free (not defined by the participant). The period, in which the flexible hourly order is accepted, is calculated by the algorithm and determined by the optimization criterion.

Merit Orders and PUN Orders

18. Merit Orders and PUN Orders: "Stepwise" hourly normal order per bidding area that includes a merit order number. This merit order number shall act as tie-break rule setting the acceptance priority between merit orders at the same price (pro-quota criteria are not applied for merit orders). Merit orders can be divided in:
 - a. Selling/buying merit orders:
 - i. Cleared at their own bidding market area clearing price
 - ii. Must be accepted if in the money
 - iii. Must be rejected if out the money
 - iv. Can be accepted or rejected if at the money

¹ Minimum percentage on offered volume for which a block can be accepted. It cannot be different for periods belonging to the same block.

- v. Cannot be paradoxically accepted or rejected.
 - b. PUN merit orders:
 - i. Buying merit orders cleared at PUN price²
 - ii. Must be accepted if in the money
 - iii. Must be rejected if out the money
 - iv. Can be accepted or rejected if at the money
 - v. Cannot be paradoxically accepted or rejected.
19. The usage and parameterisation of any individual product is a decision of each individual NEMO, subject, to the extent it has an impact on the algorithm performance, to the application of the Change Control Procedure established under the Algorithm Proposal.

² Weighted average of market areas where PUN orders' volume is major than 0 clearing prices. Weight is accepted PUN volumes. Some tolerance is applied.

Návrh produktů, jež přicházejí u nominovaných organizátorů trhu s elektřinou v úvahu pro jednotné propojení denních trhů podle článku 40 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:

Důvody

Kontext

- (1) Tento dokument je společným návrhem produktů, jež přicházejí v úvahu pro jednotné propojení denních trhů (dále jen „Návrh denních produktů“) vypracovaným všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou v souladu s ustanoveními článků 40 a 53 nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen „nařízení Komise 2015/1222“).
- (2) Podle článku 40 nařízení Komise 2015/1222: *„Nejpozději osmnáct měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost předloží nominovaní organizátoři trhu s elektřinou společný návrh produktů, jež přicházejí v úvahu pro jednotné propojení denních trhů. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou jsou povinni zajistit, aby pokyny, jež z těchto produktů vycházejí a jsou zadávány ke zpracování do algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů, byly vyjádřeny v eurech a uváděly určitý tržní čas. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou jsou povinni zajistit, aby algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů dokázal zpracovat pokyny, jež z těchto produktů vycházejí a vztahují se k jednomu i více obchodním intervalům.“*
- (3) Podle čl. 40 odst. (v anglickém originále označení odstavce chybí; jedná se o odst. 3 – pozn. překl.) nařízení Komise 2015/1222: *„Ve lhůtě dvou let od vstupu tohoto nařízení v platnost a dále každý následující druhý rok jsou všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou povinni provést v souladu s článkem 12 konzultace: (a) s účastníky trhu s cílem zajistit, aby dostupné produkty odpovídaly potřebám těchto účastníků; (b) se všemi provozovateli přenosových soustav s cílem zajistit, aby produkty řádně zohledňovaly požadavky provozní bezpečnosti; (c) se všemi regulačními orgány s cílem zajistit, aby dostupné produkty byly v souladu s cíli tohoto nařízení.“* Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou jsou povinni na základě výsledků konzultací v případě potřeby produkty změnit.
- (4) Návrh denních produktů vypracovaný všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou musí být všem regulačním orgánům předložen ke schválení do 18 měsíců od vstupu nařízení Komise 2015/1222 v platnost – tj. do 14. února 2017. Nařízení Komise 2015/1222 nestanoví pro nominované organizátory trhu s elektřinou povinnost konzultovat Návrh denních produktů před jeho předložením všem regulačním orgánům. Nicméně nominovaní organizátoři trhu s elektřinou si cení zpětné vazby od zúčastněných stran ohledně návrhů a rozhodli se ke konzultacím přistoupit.
- (5) V souladu s bodem odůvodnění (14) nařízení Komise 2015/1222, který uvádí, že *„v zájmu efektivnosti a co nejrychlejšího zavedení jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů by se jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů měli ve vhodných případech účastnit stávající organizátoři trhu a měla by být využita již zavedená řešení, aniž by byla vyloučena konkurence ze strany nových organizátorů“*, se produkty navržené v Návrhu denních produktů zakládají na stávajících řešeních propojení trhů, která jsou zavedena nebo se vyvíjejí, aktualizují či pozměňují tak, jak je považováno za vhodné.
- (6) V souladu s plánem subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (MCO) ustaví nominovaní organizátoři trhu s elektřinou prostřednictvím dohody o spolupráci nominovaných organizátorů trhu s elektřinou uzavřené mezi všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou Výbor nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a zavedou související opatření v oblasti správy vyhovující nařízení Komise 2015/1222. Společná rozhodnutí a povinnosti nominovaných organizátorů trhu s elektřinou týkající se

tohoto Návrhu denních produktů budou prováděny prostřednictvím Výboru nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a souvisejících opatření v oblasti správy. Vzhledem k tomu, že k zavádění nových nebo změněných produktů může být zapotřebí změna algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů, podléhá jakákoli změna zásadám řízení změn stanoveným v metodice algoritmů.

- (7) Rozhodnutí Výboru nominovaných organizátorů trhu s elektřinou v tomto návrhu se vztahují k rozhodnutím všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou koordinovaným prostřednictvím Výboru nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.

Dopad na cíle nařízení Komise 2015/1222

- (1) Předkládaný Návrh denních produktů zohledňuje obecné cíle spolupráce v oblasti přidělování kapacity a řízení přetížení uvedené v článku 3 nařízení Komise 2015/1222.
- (2) Stanovením povinné dostupnosti široké škály produktů, které mohou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou poskytnout účastníkům trhu v rámci jednotného propojení denních trhů, podporuje Návrh denních produktů účinnou konkurenci v oblasti výroby a dodávek elektřiny a obchodování s ní. V zájmu zajištění toho, aby Návrh denních produktů nadále podporoval účinnou konkurenci, jsou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou povinni provádět konzultace s účastníky trhu nejméně jednou za dva roky, aby bylo zabezpečeno, že dostupné produkty odpovídají jejich potřebám.
- (3) Škála produktů, které mohou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou poskytnout účastníkům trhu v rámci jednotného propojení denních trhů, odráží potřeby vyjádřené účastníky trhu během uplynulých let a tam, kde je to relevantní, místní regulační omezení uspořádání trhu. Proto navrhovaná škála produktů podporuje celkovou likviditu s ohledem na mimoburzovní obchodování a Návrh denních produktů podporuje odolnost cen a maximalizaci blahobytu.
- (4) Vzhledem k tomu, že pokyny, které z produktů vycházejí, jsou slučitelné s charakteristikami kapacity mezi zónami, pomáhá Návrh denních produktů podporovat optimální přidělování kapacity mezi zónami a zajišťovat optimální využití přenosové infrastruktury. Vzhledem k tomu, že pokyny, které z dostupných produktů vycházejí, budou mít všechny přístup k dostupné kapacitě mezi zónami prostřednictvím Funkce DA MCO, zajišťuje Návrh denních produktů nediskriminační přístup ke kapacitě mezi zónami.
- (5) Návrh denních produktů zajistí provozní bezpečnost, neboť nominovaní organizátoři trhu s elektřinou musí nejméně každé dva roky provádět konzultace s provozovateli přenosových soustav, aby bylo zajištěno, že dostupné produkty zohledňují provozní bezpečnost. Pokud navíc provozovatelé přenosových soustav zjistí jakýkoli problém týkající se provozní bezpečnosti, jsou oprávněni požádat nominované organizátory trhu s elektřinou o navržení změny Návrhu denních produktů.
- (6) Produkty uvedené v Návrhu denních produktů budou mít nominovaní organizátoři trhu s elektřinou k dispozici pro nabídnutí příslušným účastníkům trhu a všechny tyto produkty jsou slučitelné s jednotným propojením denních trhů. Proto návrh denních produktů zajišťuje spravedlivé a nediskriminační zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu. V zájmu zajištění toho, aby Návrh denních produktů nadále podporoval spravedlivé a nediskriminační zacházení, jsou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou povinni konzultovat dostupné produkty se všemi stranami nejméně jednou za dva roky.
- (7) Dále navrhuje, aby jakékoli změny dostupných produktů byly řízeny v souladu se zásadami řízení změn a postupem uvedeným v návrhu algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování vypracovaném všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou. Tyto zásady:

- a) zajišťují otevřený, transparentní, nediskriminační způsob řízení změnových žádostí, včetně vstupu zúčastněných stran tam, kde je to relevantní;
 - b) poskytují záruku, že Výkonnost algoritmu bude nyní i po přiměřenou dobu v budoucnu při realistickém předpokladu růstu a vývoje trhu udržována na přijatelné úrovni;
 - c) umožňují, aby jednotlivé požadavky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou nebo provozovatelů přenosových soustav byly podporovány tam, kde to nepoškodí ostatní nebo kde jsou přijata opatření ke zmírnění případné škody;
 - d) zakládají spravedlivý a účinný postup, který podporuje včasný rozvoj trhu.
- (8) Dodržováním zásad monitorování algoritmu (*patrně se jedná o zásady řízení algoritmu – pozn. překl.*) za účelem monitorování kvality výsledků trhu a zjišťování možného zhoršení výkonnosti algoritmu a zásad řízení změn a postupu uvedeného v návrhu algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování vypracovaném všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou zajistí nominovaní organizátoři trhu s elektřinou při zavádění jakýchkoli změn dostupných produktů to, že Návrh denních produktů respektuje potřebu spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné cenotvorby.
- (9) Tím, že Návrh denních produktů požaduje, aby nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zveřejnili a vedli podrobný, veřejně přístupný popis produktů podporovaných pro jednotné propojení denních trhů, bude zajišťována a posilována transparentnost a spolehlivost informací. Navíc jsou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou povinni zapojit všechny zúčastněné strany do jakýchkoli konzultací, které jsou nezbytné k řízení změn Návrhu denních produktů nebo dostupných produktů.
- (10) Návrh denních produktů vytváří pro nominované organizátory trhu s elektřinou rovné podmínky, neboť všechny produkty uvedené v Návrhu denních produktů musí být dostupné všem nominovaným organizátorům trhu s elektřinou a případné změny dostupných produktů se budou řídit zásadami řízení změn uvedenými v Návrhu algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování vypracovaném všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou.
- (11) Tím, že všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou budou se všemi stranami provádět konzultace o dostupných produktech nejméně jednou za dva roky, se zajistí, že Návrh denních produktů bude nadále přispívat k efektivnímu dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetiky v Unii.
- (12) Každý jednotlivý produkt může mít vliv na výkonnost algoritmu v závislosti na skutečném využití produktů a na skutečném složení pokynů. Vliv na výkonnost algoritmu zejména závisí na:
- i. počtu zadaných pokynů pro daný produkt;
 - ii. konkrétních hodnotách parametrů uvedených v pokynech zadaných pro daný produkt, včetně cen a množství a vztahu mezi bloky u blokových produktů;
 - iii. jeho souběžném využití spolu s ostatními produkty a na požadavcích provozovatelů přenosových soustav.

Harmonogram zavádění

Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zavedou Návrh produktů v nabídkové zóně s ohledem na zajišťování jednotného propojení denních trhů neprodleně poté, co

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
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.

Článek 1

Obecné požadavky

1. Produkty musí být účastníkům trhu poskytovány v souladu s pravidly trhu příslušného nominovaného organizátora trhu s elektřinou.
2. Všechny pokyny, které vycházejí z těchto produktů a jsou zadávány ke zpracování do algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů, musí být vyjádřeny v eurech a uvádět určitý tržní čas. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou mohou zařídit, aby pokyny zadané účastníky trhu byly vyjádřeny a vypořádány v místní měně nebo v eurech.
3. Nové nebo změněné produkty jsou podmíněny změnovou žádostí. Změnové žádosti podléhají zásadám řízení změn stanoveným v Návrhu algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování vypracovaném všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou (dále jen „Návrh algoritmu“).
4. Referenčním jazykem tohoto návrhu je angličtina. Pro vyloučení pochybností tam, kde nominovaní organizátoři potřebují tento návrh přeložit do svého národního jazyka, jsou příslušní nominovaní organizátoři trhu s elektřinou v případě nesrovnalostí mezi anglickým zněním zveřejněným nominovanými organizátory trhu s elektřinou podle čl. 9 odst. 14 nařízení Komise 2015/1222 obsahující rámcový pokyn a zněním v jiném jazyce povinni nesrovnalosti odstranit tak, že svým příslušným národním regulačním orgánům poskytnou revidovaný překlad tohoto návrhu.

Článek 2

Produkty pro jednotné propojení denních trhů

Algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů bude podporovat následující produkty:

Agregované hodinové pokyny

1. Agregované poptávkové (resp. nabídkové) hodinové pokyny jsou uvedené nabídky (poptávky) od všech účastníků trhu podané ve stejné nabídkové oblasti, které jsou agregovány v jednotné křivce označované jako křivka agregované poptávky (resp. nabídky), definované pro každý časový úsek dne. Pokyny se třídí podle ceny:
 - a. Poptávkové pokyny se řadí od nejvyšší ceny k nejnižší.
 - b. Nabídkové pokyny se řadí od nejnižší ceny k nejvyšší.
2. Existují následující druhy agregovaných hodinových pokynů:
 - a. po částech lineární křivky obsahující pouze interpolované pokyny (křivky by měly být striktně monotónní, tj. dva po sobě jdoucí body stejné křivky nemohou mít stejnou cenu, s výjimkou prvních dvou bodů definovaných s maximální / minimální cenou dané nabídkové oblasti);
 - b. stupňovité křivky obsahující pouze stupňové pokyny (křivky by měly být monotónní, tj. dva po sobě jdoucí body mají vždy buď stejnou cenu, nebo stejné množství).
 - c. hybridní křivky obsahující oba typy pokynů (složené z lineárních a stupňovitých segmentů).
3. O poptávkovém (resp. nabídkovém) hodinovém pokynu se říká, že je „v penězích“, pokud je tržní zúčtovací cena nižší (resp. vyšší) než cena hodinového pokynu. Jakýkoli pokyn v penězích musí být přijat v plném rozsahu.

4. O poptávkovém (resp. nabídkovém) hodinovém pokynu se říká, že je „mimo peníze“, pokud je tržní zúčtovací cena vyšší (resp. nižší) než cena hodinového pokynu. Jakýkoli pokyn mimo peníze musí být zamítnut.
5. O poptávkovém (resp. nabídkovém) hodinovém pokynu se říká, že je „na penězích“, pokud je cena hodinového pokynu rovná tržní zúčtovací ceně. Jakýkoli pokyn na penězích může být buď přijat (zcela nebo zčásti), nebo zamítnut.

Komplexní pokyny

6. Komplexní pokyny zahrnují pokyny s podmínkou minimálního příjmu a pokyny s definovaným gradientem akceptovaného množství.
7. Pokyny s podmínkou minimálního příjmu (pokyny s podmínkou maximální platby) jsou tvořeny:
 - a. sadou 24 hodinových dílčích pokynů (k prodeji u podmínky minimálního příjmu a k nákupu u pokynu s maximální platbou), přičemž časové období pokrývá jedna sada (23 při přechodu na letní čas, 25 při přechodu na zimní čas),
 - b. ekonomickou podmínkou, kterou představuje minimální příjem (maximální platba) očekávaný vlastníkem pokynu a která je definována:
 - i. fixní podmínkou (Tf) v eurech,
 - ii. variabilní podmínkou (Tv) v eurech na přijatou MWh.
8. Pokud ekonomická podmínka není splněna, musí být podmínka minimálního příjmu (maximální platby) zamítnuta (deaktivována). Pokud ekonomická podmínka splněna je, podmínka minimálního příjmu (maximální platby) může být přijata (aktivována). Pokud je ekonomická podmínka splněna, ale dojde k zamítnutí podmínky minimálního příjmu (maximální platby), je podmínka minimálního příjmu (maximální platby) definována jako paradoxně zamítnutá.
9. Podmínka plánovaného zastavení se vztahuje pouze na deaktivované pokyny s podmínkou minimálního příjmu, a to pouze v obdobích uváděných jako součást intervalu plánovaného zastavení v pokynu s podmínkou minimálního příjmu. V případě, kdy je podmínka minimálního příjmu deaktivována, zůstane první hodinový dílčí pokyn ze sady poptávek patřících k deaktivované podmínce minimálního příjmu v daném období aktivován a bude (může být) přijat, pokud je v penězích (na penězích).
10. Pokyny s definovaným gradientem akceptovaného množství: (komplexní nabídky na prodej s podmínkou minimálního příjmu nebo bez ní) podmínka omezuje rozdíly mezi přijatým objemem pokynu v určitém období a přijatým objemem stejného pokynu v následujícím období podle rostoucího či klesajícího gradientu. Mezi dvěma po sobě jdoucími obdobími se přijatý objem pokynu s definovaným gradientem akceptovaného množství nemůže lišit o více než definovaný gradient.

Blokové pokyny

11. Blokový pokyn se skládá z fixního cenového limitu (minimální ceny za blok prodeje a maximální ceny za blok nákupu), minimální míry akceptace a objemu na určitý počet období. Není-li objem pro všechna období stejný, je blok definován jako profilový.
12. Blokové nabídky nelze přijmout na objem menší, než je jejich minimální míra akceptace. Míra akceptace¹ musí být pro všechna období náležející k bloku stejná.
13. U blokových pokynů se jednotná cena počítá z průměru příslušných hodinových cen váženého podle objemu.

¹ Minimální procento z nabízeného objemu, pro které lze blok přijmout. U období patřících ke stejnému bloku se nesmí lišit.

14. Podmínka zamítnutí u blokové nabídky závisí na průměru tržních zúčtovacích cen za všechna období váženém podle objemu bloku (v anglickém originále je místo „tržních“ /market/ uveden výraz „margin“ /marže/; patrně se jedná o překlep – pozn. překl.):
- a. blokové nabídky na prodej musí být zamítnuty, pokud je průměr tržní zúčtovací ceny vážený podle objemu bloku nižší než cena blokové nabídky;
 - b. blokové nabídky na nákup musí být zamítnuty, pokud je průměr tržní zúčtovací ceny vážený podle objemu bloku vyšší než cena blokové nabídky;
 - c. blok může být paradoxně zamítnut (nepřijatý blok v penězích), avšak ne paradoxně přijat (přijatý blok mimo peníze).
15. Propojené blokové nabídky: blokové nabídky v rámci stejné nabídkové oblasti mohou být navzájem propojeny ve vztahu nadřazená-podřazená. Podřazený blok nelze přijmout, pokud je nadřazený blok zamítnut. Nadřazený blok mimo peníze může být zachráněn jedním nebo více podřazenými bloky v penězích (pokud akceptace podřazeného pokynu co do blahobytu kompenzuje ztrátu související s akceptací nadřazeného pokynu).
16. Výlučné skupiny blokových pokynů: sada blokových pokynů, u které součet míry akceptace nesmí přesáhnout 1.
17. Flexibilní hodinové pokyny: flexibilní „hodinový“ pokyn je standardní blokový pokyn v trvání 1 období, u kterého je však období ponecháno volné (není definováno účastníkem). Období, v němž je flexibilní hodinová nabídka přijata, se vypočítá algoritmem a je určeno optimalizačním kritériem.

Pokyny s definovanou prioritou akceptace a PUN pokyny

18. Pokyny s definovanou prioritou akceptace a PUN pokyny: „stupňovitý“ hodinový běžný pokyn na nabídkovou oblast, který obsahuje číslo označující pořadí priority. Toto číslo označující pořadí priority funguje jako pravidlo pro rozhodnutí o prioritě přijetí pokynů tohoto typu se stejnou cenou (u pokynů s definovanou prioritou akceptace se neuplatňují kritéria pro quota). Pokyny s definovanou prioritou akceptace lze rozdělit na
- a. pokyny s definovanou prioritou akceptace k prodeji/nákupu:
 - i. zúčtovávají se za zúčtovací cenu jejich vlastní nabídkové oblasti trhu,
 - ii. musí být přijaty, jsou-li v penězích,
 - iii. musí být zamítnuty, jsou-li mimo peníze,
 - iv. mohou být přijaty nebo zamítnuty, jsou-li na penězích,
 - v. nemohou být paradoxně přijaty nebo zamítnuty;
 - b. pokyny s definovanou prioritou akceptace PUN:
 - i. pokyny s definovanou prioritou akceptace se zúčtovávají za cenu PUN^2 ,
 - ii. musí být přijaty, jsou-li v penězích,
 - iii. musí být zamítnuty, jsou-li mimo peníze,
 - iv. mohou být přijaty nebo zamítnuty, jsou-li na penězích,
 - v. nemohou být paradoxně přijaty nebo zamítnuty.
19. O využití a parametrizaci libovolného produktu rozhoduje každý jednotlivý nominovaný organizátor trhu s elektřinou s tím, že pokud mají vliv na výkonnost algoritmu, děje se tak v závislosti na použití postupu pro kontrolu změn stanoveného v Návrhu algoritmu.

² Vážený průměr oblastí trhu, kde objem PUN pokynů je větší než 0 zúčtovacích cen. Váha jsou přijaté PUN objemy. Uplatňuje se určitá tolerance.

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

Tlumočnická doložka

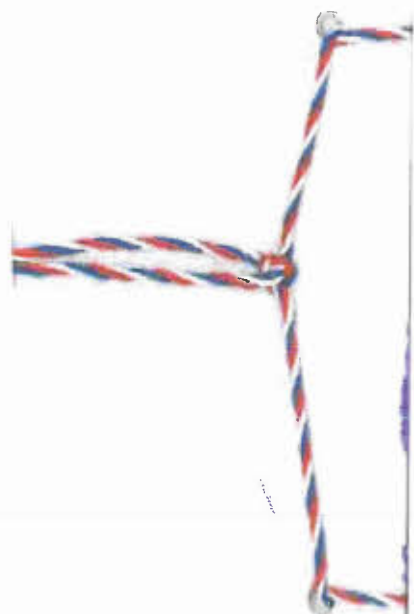
Jako tlumočnick jazyka anglického a francouzského, jmenovaný rozhodnutím předsedy Krajského soudu v Hradci Králové ze dne 31. října 2000 č.j. Spr. 2658/2000, stvrzuji, že překlad souhlasí s anglickým textem připojené listiny.


Tlumočnický úkon je zapsán pod poř. číslem 3426 deníku.

V Praze dne 5.4.2017



Lucie Rounová





All NEMOs' proposal for products that can be taken into account by NEMOs in intraday coupling process in accordance with Article 53 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

14 February 2017

All NEMOs, taking into account the following

Whereas

Background

- (1) This document is a common proposal developed by all Nominated Electricity Market Operators (hereafter referred to as "NEMOs") for products that can be taken into account in the single intraday coupling (hereafter referred to as the "ID Products Proposal") in accordance with Article 53 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the "CACM Regulation").
- (2) According to Article 54 of the CACM Regulation *"No later than 18 months after entry into force of this Regulation NEMOs shall submit a joint proposal concerning products that can be taken into account in the single intraday coupling. NEMOs shall ensure that all orders resulting from these products enable the MCO functions to be performed in accordance with Article 7 are expressed in euros and make reference to the market time and the market time unit. All NEMOs shall ensure that orders resulting from these products are compatible with the characteristics of cross-zonal capacity, allowing them to be matched simultaneously. All NEMOs shall ensure that the continuous trading matching algorithm is able to accommodate orders covering one market time unit and multiple market time units"*
- (3) According to Article 53 Paragraph 4 of the CACM Regulation *"By two years after the entry into force of this Regulation and every second subsequent year, all NEMOs shall consult in accordance with Article 12: (a) market participants to ensure that available products reflect their needs; (b) all TSOs, to ensure that the available products take into account operational security; (c) all regulatory authorities, to ensure that the available products comply with the objectives of this Regulation."* All NEMOs shall amend the products if needed pursuant to the results of the consultation.
- (4) The All NEMOs' proposal for the Products Proposal shall be submitted to all regulatory authorities for approval by 18 months after the entry into force of the CACM Regulation – i.e. 14 February 2017. There is no obligation in the CACM Regulation for NEMOs to consult on the Products Proposal prior to submitting it to all regulatory authorities. However, NEMOs value stakeholder feedback on the proposals and have decided to consult.
- (5) In accordance with the Whereas (14) of the CACM Regulation *"For efficiency reasons and in order to implement single day-ahead and intraday coupling as soon as possible, single day-ahead and intraday coupling should make use of existing market operators and already implemented solutions where appropriate, without precluding competition from new operators."* the products proposed in the ID Products Proposal are based on the current coupling solutions, either implemented or under development and updated or amended where seen appropriate.
- (6) NEMOs shall establish, consistent with the MCO plan, through a NEMO Cooperation Agreement entered into by all NEMOs, a NEMO Committee and associated governance arrangements compliant with the CACM Regulation. Joint NEMO decisions and responsibilities regarding this ID Products Proposal shall be undertaken via the NEMO Committee and associated governance arrangements. As the introduction of any new or modified products may require an amendment to the continuous trading matching algorithm, any change shall be subject to the Change Management Principles established under the Algorithm Methodology.
- (7) Decisions of the NEMO Committee in this proposal refers to decisions of All NEMOs coordinated via the NEMO Committee.

Impact on the objectives of CACM Regulation

- (1) The proposed ID Products Proposal takes into account the general objectives of capacity allocation and congestion management cooperation described in Article 3 of the CACM Regulation.
- (2) By mandating the availability of a wide range of products that NEMOs are able to make available to market participants as part of Single Intraday Coupling (SIDC), the ID Products Proposal promotes effective competition in the generation, trading and supply of electricity. To ensure that the ID Products Proposal continues to promote effective competition, NEMOs shall consult market participants at least every two years to ensure that available products reflect their needs.
- (3) As the orders resulting from the products are compatible with the characteristics of cross-zonal capacity, the ID Products Proposal helps to promote the optimal allocation of cross-zonal capacity and to ensure the optimal use of the transmission infrastructure. As all orders resulting from the available products shall be able to access the available cross-zonal capacity via the ID MCO Function, the ID Products Proposal provides for non-discriminatory access to cross-zonal capacity.
- (4) The ID Products Proposal shall ensure operational security, as NEMOs are required to consult TSOs at least every two years to ensure that the available products take into account operational security. Moreover, if TSOs identify any challenge with respect to operational security they are entitled to request NEMOs to propose an amendment to the ID Products Proposal.
- (5) The products listed in the ID Products Proposal shall be available for NEMOs to offer their respective market participants and are all compatible with SIDC. As a result, the ID Products Proposal ensures fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants. To ensure that the ID Products Proposal continues to promote fair and non-discriminatory treatment, NEMOs shall consult all parties at least every two years on the available products.
- (6) In addition, we propose to that any changes to the available products shall be managed in accordance with the Change Management Principles and process described in the All NEMOs' proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm. These principles:
 - a) Provide an open, transparent, non-discriminatory way to manage change requests, including stakeholder input where relevant;
 - b) Provide assurance that the Algorithm Performance shall be maintained at acceptable levels now and over a reasonable period of time in the future, assuming plausible market growth and development;
 - c) Enable individual NEMO or TSO requests to be supported where this does not harm others or includes measures to mitigate any harm;
 - d) Establish a fair and efficient process that supports timely market development.
- (7) By following the Change Management Principles and process described in the All NEMOs' proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm when introducing any changes to the available products, NEMOs shall ensure that the ID Products Proposal respects the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation.
- (8) The continuous trading matching algorithm always performs matching in compliance with the price-time-priority principle for the submitted orders for the different contracts. It means that orders with a better price limit are selected first. If two orders have the same limit price, the one with the older timestamp is selected first. This ensures fair and orderly price formation for all products.
- (9) For each product type the same attributes (as listed in Article 2) shall be applied in all market areas. There will be no differentiation in order characteristics so as to ensure a fair market.

- (10) NEMOs intend to cover all market needs with the available products to maximise liquidity on the coupled markets. To reach this aim, the order types in Article 2 are available.
- (11) By requiring NEMOs to publish and maintain a detailed public description of the products supported for SIDC the ID Products Proposal shall ensure and enhance the transparency and reliability of information. Moreover, NEMOs shall involve all stakeholders in any consultation necessary to manage changes to the ID Products Proposal or the available products.
- (12) The ID Products Proposal creates a level playing field for NEMOs as all products listed in the ID Products Proposal shall be available to all NEMOs, and any change to the products available products shall be governed by the Change Management Principles in the All NEMOs' proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm.
- (13) By consulting all parties at least every two years on the available products, all NEMOs shall ensure that the ID Products Proposal continues to contribute to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.
- (14) Each individual product can have an impact on the performance of the algorithm, depending on their actual usage and the actual composition of the orders. In particular, the impact on the performance of the algorithm depends on :
 - a. number of orders submitted of that product;
 - b. the specific values of the parameters specified in the orders submitted of that product, including prices and quantities;
 - c. its concurrent usage together with the other products and the TSO constraints.

Implementation timeline

The NEMOs shall implement the Products Proposal in a Bidding Zone with respect to the operation of the SIDC immediately after:

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 have been set up in accordance with Article 27 of the CACM Regulation on the borders of the relevant Capacity Calculation Region, and
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.

Article 1

General Requirements

1. Products shall be made available to market participants in accordance with the relevant NEMO's market rules.
2. All orders resulting from these products submitted to the continuous trading matching algorithm shall be expressed in euros and make reference to the market time. NEMOs are entitled to arrange that orders submitted by market participants are expressed and settled in local currencies or euros.
3. New or modified products are subject to a change request. Such change request shall be subject to the Change Management Principles established in the All NEMOs' proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm (hereafter referred to as the "Algorithm Proposal").
4. The reference language for this proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where NEMOs need to translate this proposal into their national language(s), in the event of

inconsistencies between the English version published by the NEMOs in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation and any version in another language, the relevant NEMOs shall be obliged to dispel any inconsistencies by providing a revised translation of this proposal to their relevant national regulatory authorities.

Article 2

Single Intraday Coupling Products

1. On the intraday market the transaction is taking place based on a set of characteristics which are defined in a contract. The contract refers to the instrument which is used by the trading parties to enter into agreement to sell/buy a certain amount of energy having a predefined time of delivery. There are multiple contract available for the trading parties for trading.
A product defines the guidelines ruling the generation of the contracts. The product is a template which is used as the standard for generating contracts with behaviour as defined in the product template. The relationship between the products and the contracts is that of 1 to 'n'. I.e. each product shall have multiple contracts and each contract shall belong to one and only one product.
2. The continuous trading matching algorithm shall support the following products:
 - a) Hourly: the product supports trading in 24 power contracts, one for each hour of the day. The system automatically generates these contracts and makes them available for trading one day before the delivery day at a specified time.
 - b) Half-hourly: the product supports trading in 48 power contracts, one for each half-hour of the day. The system automatically generates these contracts and makes them available for trading one day before the delivery day at a specified time.
 - c) Quarter-hourly: the product supports trading in 96 power contracts, one for each 15-min slot of the day. The system automatically generates these contracts and makes them available for trading one day before the delivery day at a specified time.
 - d) Predefined blocks, being single-type aggregations of hourly, half-hourly or quarter-hourly contracts. Predefined blocks combine several contiguous contracts of a single type with a minimum of two, which must be executed together.
 - e) User defined blocks: other than predefined blocks, these are on-demand combinations of contracts defined by the user. The delivery period of user-defined blocks (user-defined market contracts) must always be coverable by multiple regular market contracts of the product and with consecutive delivery times.
3. The continuous trading matching algorithm shall support the following order types:
 - a) Regular orders (also known as Limit orders): Buy or Sell orders with a specified quantity and price, where buy orders can be executed at that price or lower and sell orders can be executed at that price or higher. Regular orders may be executed partially (partial quantity) or fully (full quantity). Regular orders for the predefined market can be entered with the execution restrictions NON, FOK or IOC. Regular orders for the user-defined market always have the execution restriction AON. All regular Orders can be entered with the validity restrictions GFS and GTD.
 - b) Linked Orders: in case linked order submission either all orders can be fully executed or no order will be executed. A group of orders can only be submitted with this submission restriction if it contains orders only with the execution restriction FOK and if all orders were entered for the same NEMO.
 - c) Iceberg Orders are limit orders which are only visible with part of their total quantity in the market, while their full quantity is exposed to the market for matching. Part of the hidden

quantity shall be disclosed for trading as soon as the part that had already been disclosed has been executed.

4. The continuous trading matching algorithm shall support the following order execution restrictions:
 - a) NON - An order submitted with the execution restriction NON is either executed immediately or, if the order can't be matched right away, entered into the order book. Partial order executions are allowed and NON orders can be executed against multiple other orders and create multiple trades.
 - b) Fill or Kill (FOK) - the order is either fully traded at one point immediately after the order is submitted with its full quantity or deleted without entry in the order book. FOK orders can be matched against multiple existing orders in the order book. FOK orders cannot have a validity restriction.
 - c) Immediate or Cancel (IOC) - the order is either traded (in any amount) at one point immediately after the order is submitted or, if the order can't be matched, deleted without entry in the order book. Partial executions are allowed and IOC orders can be executed against multiple other orders and create multiple trades. An order with execution restriction IOC cannot have a validity restriction.
 - d) All or Nothing – (AON) - An order submitted with the execution restriction AON is either executed against exactly one other order with its full quantity or entered into the order book. Partial executions are not allowed. The execution restriction AON is only allowed for orders in the user-defined market.
5. The continuous trading matching algorithm shall support the following order validity restrictions:
 - a) Good for session (GFS) – the time validity of the order is determined by the validity of the corresponding trading session of the order. The order is pulled out of the trading automatically the defined time validity of the corresponding trading session passes.
 - b) Good till date (GTD) – the time validity of the order is defined by date and time. The order is pulled out of the trading automatically the defined time validity passes.
6. The intraday trading system shall automatically generate tradable commodity contracts based on product definition.
7. Daylight Saving Times (23 and 25 hours) are implemented in case of Single Intraday Coupling Products.
8. Products are made available for trading per delivery area, thus each delivery area can have a separate set of tradable contracts.
9. All products support trading in EUR and MW.
10. The usage and parameterisation of any individual product is a decision of each individual NEMO, subject, to the extent it has an impact on the algorithm performance, to the application of the Change Control Procedure established under the Algorithm Proposal.

Návrh produktů, jež přicházejí u nominovaných organizátorů trhu s elektřinou v úvahu pro jednotné propojení vnitrodenních trhů podle článku 53 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:

Důvody

Kontext

- (1) Tento dokument je společným návrhem produktů, jež přicházejí v úvahu pro jednotné propojení vnitrodenních trhů (dále jen „Návrh vnitrodenních produktů“) vypracovaným všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou v souladu s ustanovením článku 53 nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen „nařízení Komise 2015/1222“).
- (2) Podle článku 54 nařízení Komise 2015/1222: „*Nejpozději osmnáct měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost předloží nominovaní organizátoři trhu s elektřinou společný návrh produktů, jež přicházejí v úvahu pro jednotné propojení vnitrodenních trhů. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou jsou povinni zajistit, aby všechny pokyny, jež z těchto produktů vycházejí a jsou postupovány pro účely výkonu funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů podle článku 7, byly vyjádřeny v eurech a uváděly tržní čas a obchodní interval. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou jsou povinni společně zajistit, aby pokyny, jež z těchto produktů vycházejí, byly slučitelné s charakteristikami kapacity mezi zónami, tak aby mohly být párovány současně. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou jsou povinni zajistit, aby algoritmus pro párování při kontinuálním obchodování dokázal zpracovat pokyny, které se vztahují k jednomu i více obchodním intervalům.*“
- (3) Podle čl. 53 odst. 4 nařízení Komise 2015/1222: „*Ve lhůtě dvou let od vstupu tohoto nařízení v platnost a dále každý druhý následující rok jsou všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou povinni provést v souladu s článkem 12 konzultace: (a) s účastníky trhu s cílem zajistit, aby dostupné produkty odpovídaly potřebám těchto účastníků; (b) se všemi provozovateli přenosových soustav s cílem zajistit, aby dostupné produkty řádně zohledňovaly požadavky provozní bezpečnosti; (c) se všemi regulačními orgány s cílem zajistit, aby dostupné produkty byly v souladu s cíli tohoto nařízení*“. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou jsou povinni na základě výsledků konzultací v případě potřeby produkty změnit.
- (4) Návrh produktů vypracovaný všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou musí být všem regulačním orgánům předložen ke schválení do 18 měsíců od vstupu nařízení Komise 2015/1222 v platnost, tj. do 14. února 2017. Nařízení Komise 2015/1222 nestanoví pro nominované organizátory trhu s elektřinou povinnost konzultovat Návrh produktů před jeho předložením všem regulačním orgánům. Nicméně nominovaní organizátoři trhu s elektřinou si cení zpětné vazby od zúčastněných stran ohledně návrhů a rozhodli se ke konzultacím přistoupit.
- (5) V souladu s bodem odůvodnění (14) nařízení Komise 2015/1222, který uvádí, že „*v zájmu efektivnosti a co nejrychlejšího zavedení jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů by se jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů měli ve vhodných případech účastnit stávající organizátoři trhu a měla by být využita již zavedená řešení, aniž by byla vyloučena konkurence ze strany nových organizátorů*“, se produkty navržené v Návrhu vnitrodenních produktů zakládají na stávajících řešeních propojení trhů, která jsou zavedena nebo se vyvíjejí, aktualizují či pozměňují tak, jak je považováno za vhodné.
- (6) V souladu s plánem subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (MCO) ustaví nominovaní organizátoři trhu s elektřinou prostřednictvím dohody o spolupráci všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou uzavřené mezi všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou Výbor nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a

zavedou související opatření v oblasti správy vyhovující nařízení Komise 2015/1222. Společná rozhodnutí a povinnosti nominovaných organizátorů trhu s elektřinou týkající se tohoto Návrhu vnitrodenních produktů budou prováděny prostřednictvím Výboru nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a souvisejících opatření v oblasti správy. Vzhledem k tomu, že k zavádění nových nebo změněných produktů může být zapotřebí změna algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování, podléhá jakákoli změna zásadám řízení změn stanoveným v metodice algoritmů.

- (7) Rozhodnutí Výboru nominovaných organizátorů trhu s elektřinou v tomto návrhu se vztahují k rozhodnutím všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou koordinovaným prostřednictvím Výboru nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.

Dopad na cíle nařízení Komise 2015/1222

- (1) Předkládaný Návrh vnitrodenních produktů zohledňuje obecné cíle spolupráce v oblasti přidělování kapacity a řízení přetížení uvedené v článku 3 nařízení Komise 2015/1222.
- (2) Stanovením povinné dostupnosti široké škály produktů, které mohou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou poskytnout účastníkům trhu v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů, podporuje Návrh vnitrodenních produktů účinnou konkurenci v oblasti výroby a dodávek elektřiny a obchodování s ní. V zájmu zajištění toho, aby Návrh vnitrodenních produktů nadále podporoval účinnou konkurenci, jsou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou povinni provádět konzultace s účastníky trhu nejméně jednou za dva roky, aby bylo zabezpečeno, že dostupné produkty odpovídají jejich potřebám.
- (3) Vzhledem k tomu, že pokyny, které z produktů vycházejí, jsou slučitelné s charakteristikami kapacity mezi zónami, pomáhá Návrh vnitrodenních produktů podporovat optimální přidělování kapacity mezi zónami a zajišťovat optimální využití přenosové infrastruktury. Vzhledem k tomu, že pokyny, které z dostupných produktů vycházejí, budou mít všechny přístup k dostupné kapacitě mezi zónami prostřednictvím Funkce ID MCO, zajišťuje Návrh vnitrodenních produktů nediskriminační přístup ke kapacitě mezi zónami.
- (4) Návrh vnitrodenních produktů zajišťí provozní bezpečnost, neboť nominovaní organizátoři trhu s elektřinou musí nejméně každé dva roky provádět konzultace s provozovateli přenosových soustav, aby bylo zajištěno, že dostupné produkty zohledňují provozní bezpečnost. Pokud navíc provozovatelé přenosových soustav zjistí jakýkoli problém týkající se provozní bezpečnosti, jsou oprávněni požádat nominované organizátory trhu s elektřinou o navržení změny Návrhu vnitrodenních produktů.
- (5) Produkty uvedené v Návrhu vnitrodenních produktů budou mít nominovaní organizátoři trhu s elektřinou k dispozici pro nabídnutí příslušným účastníkům trhu a všechny tyto produkty jsou slučitelné s jednotným propojením vnitrodenních trhů. Proto Návrh vnitrodenních produktů zajišťuje spravedlivé a nediskriminační zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu. V zájmu zajištění toho, aby Návrh vnitrodenních produktů nadále podporoval spravedlivé a nediskriminační zacházení, jsou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou povinni konzultovat dostupné produkty se všemi stranami nejméně jednou za dva roky.
- (6) Dále navrhuje, aby jakékoli změny dostupných produktů byly řízeny v souladu se zásadami řízení změn a postupem uvedeným v návrhu algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování vypracovaném všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou. Tyto zásady:
 - a) zajišťují otevřený, transparentní, nediskriminační způsob řízení změnových žádostí, včetně vstupu zúčastněných stran tam, kde je to relevantní;
 - b) poskytují záruku, že Výkonnost algoritmu bude nyní i po přiměřenou dobu v budoucnu při realistickém předpokladu růstu a vývoje trhu udržována na přijatelné úrovni;

- c) umožňují, aby jednotlivé požadavky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou nebo provozovatelů přenosových soustav byly podporovány tam, kde to nepoškodí ostatní nebo kde jsou přijata opatření ke zmírnění případné škody;
 - d) zakládají spravedlivý a účinný postup, který podporuje včasný rozvoj trhu.
- (7) Dodržováním zásad řízení změn a postupu uvedeného v návrhu algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování vypracovaném všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou zajistí nominovaní organizátoři trhu s elektřinou při zavádění jakýchkoli změn dostupných produktů to, že Návrh vnitrodenních produktů respektuje potřebu spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné cenotvorby.
- (8) Algoritmus pro párování při kontinuálním obchodování vždy provádí párování v souladu se zásadou určení pořadí zadaných pokynů pro různé kontrakty nejprve podle ceny a sekundárně podle času přijetí. To znamená, že pokyny s lepším cenovým limitem jsou vybrány nejdříve. Mají-li dva pokyny stejnou limitní cenu, má přednost ten s dřívějším časovým razítkem. Tak je zajištěna spravedlivá a řádná cenotvorba pro všechny produkty.
- (9) U každého produktu se ve všech oblastech trhu použijí stejné atributy (uvedené v článku 2). V zájmu zajištění spravedlivého trhu nebude rozlišováno podle charakteristik pokynů.
- (10) Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou hodlají pokrýt všechny potřeby trhu dostupnými produkty, aby maximalizovali likviditu propojených trhů. Pro dosažení tohoto cíle jsou k dispozici druhy pokynů uvedené v článku 2.
- (11) Tím, že Návrh vnitrodenních produktů požaduje, aby nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zveřejnili a vedli podrobný, veřejně přístupný popis produktů podporovaných pro jednotné propojení vnitrodenních trhů, bude zajišťována a posilována transparentnost a spolehlivost informací. Navíc jsou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou povinni zapojit všechny zúčastněné strany do jakýchkoli konzultací, které jsou nezbytné k řízení změn Návrhu vnitrodenních produktů nebo dostupných produktů.
- (12) Návrh vnitrodenních produktů vytváří pro nominované organizátory trhu s elektřinou rovné podmínky, neboť všechny produkty uvedené v Návrhu vnitrodenních produktů musí být dostupné všem nominovaným organizátorům trhu s elektřinou a případné změny dostupných produktů se budou řídit zásadami řízení změn uvedenými v Návrhu algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování vypracovaném všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou.
- (13) Tím, že všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou budou se všemi stranami provádět konzultace o dostupných produktech nejméně jednou za dva roky, se zajistí, že Návrh vnitrodenních produktů bude nadále přispívat k efektivnímu dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetiky v Unii.
- (14) Každý jednotlivý produkt může mít vliv na výkonnost algoritmu v závislosti na skutečném využití produktů a na skutečném složení pokynů. Vliv na výkonnost algoritmu zejména závisí na
- a. počtu zadaných pokynů pro daný produkt,
 - b. konkrétních hodnotách parametrů uvedených v pokynech zadaných pro daný produkt, včetně cen a množství,
 - c. jeho souběžném využití spolu s ostatními produkty a na omezeních provozovatelů přenosových soustav.

Harmonogram zavádění

Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zavedou Návrh produktů v nabídkové zóně s ohledem na zajišťování jednotného propojení vnitrodenních trhů neprodleně poté, co

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

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.

Článek 1

Obecné požadavky

1. Produkty musí být účastníkům trhu poskytovány v souladu s pravidly trhu příslušného nominovaného organizátora trhu s elektřinou.
2. Všechny pokyny, které vycházejí z těchto produktů a jsou zadávány ke zpracování do algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování, musí být vyjádřeny v eurech a uvádět určitý tržní čas. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou mohou zařídít, aby pokyny zadané účastníky trhu byly vyjádřeny a vypořádány v místní měně nebo v eurech.
3. Nové nebo změněné produkty jsou podmíněny změnovou žádostí. Změnové žádosti podléhají zásadám řízení změn stanoveným v Návrhu algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování vypracovaném všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou (dále jen „Návrh algoritmu“).
4. Referenčním jazykem tohoto návrhu je angličtina. Pro vyloučení pochybností tam, kde nominovaní organizátoři potřebují tento návrh přeložit do svého národního jazyka, jsou příslušní nominovaní organizátoři trhu s elektřinou v případě nesrovnalostí mezi anglickým zněním zveřejněným nominovanými organizátory trhu s elektřinou podle čl. 9 odst. 14 nařízení Komise 2015/1222 obsahující rámcový pokyn a zněním v jiném jazyce povinni nesrovnalosti odstranit tak, že svým příslušným národním regulačním orgánům poskytnou revidovaný překlad tohoto návrhu.

Článek 2

Produkty pro jednotné propojení vnitrodenních trhů

1. Na vnitrodenním trhu probíhá transakce na základě souboru charakteristik, které jsou definovány v kontraktu. Kontrakt odkazuje na nástroj, který používají obchodní strany k uzavření dohody o prodeji/nákupu určitého množství energie s předem definovaným časem dodání. Obchodní strany mají k dispozici více kontraktů pro obchodování.
Produkt definuje pokyny pro generování kontraktů. Produkt je šablona, která se používá jako vzor pro generování kontraktů s chováním definovaným v produktové šabloně. Vztah mezi produkty a kontrakty je 1 ku „n“, tj. ke každému produktu je přiřazeno více kontraktů a každý kontrakt patří pouze k jednomu produktu.
2. Algoritmus pro párování při kontinuálním obchodování bude podporovat následující produkty:
 - a) hodinové: produkt podporuje obchodování v rámci 24 kontraktů o dodávkách elektrické energie, z nichž každá se vztahuje k jedné hodině dne. Tyto kontrakty generuje systém automaticky a zpřístupňuje je k obchodování v konkrétní dobu jeden den přede dnem dodání;
 - b) půlhodinové: produkt podporuje obchodování v rámci 48 kontraktů o dodávkách elektrické energie, z nichž každá se vztahuje k jedné půlhodině dne. Tyto kontrakty generuje systém automaticky a zpřístupňuje je k obchodování v konkrétní dobu jeden den přede dnem dodání;

- c) čtvrt hodinové: produkt podporuje obchodování v rámci 96 kontraktů o dodávkách elektrické energie, z nichž každá se vztahuje k patnáctiminutovému úseku dne. Tyto kontrakty generuje systém automaticky a zpřístupňuje je k obchodování v konkrétní dobu jeden den přede dnem dodání;
 - d) předem definované bloky, seskupení hodinových, půlhodinových a čtvrt hodinových kontraktů jednoho typu. Předem definované bloky jsou kombinací několika, nejméně však dvou na sebe navazujících kontraktů jednoho typu, které musí být plněny společně;
 - e) bloky definované uživatelem: na rozdíl od předem definovaných bloků se jedná o kombinace kontraktů na vyžádání definované uživatelem. Doba dodání bloků definovaných uživatelem (tržní kontrakty definované uživatelem) musí být vždy možné pokrýt více standardními tržními kontrakty na daný produkt s časy dodání jdoucími po sobě.
3. Algoritmus pro párování při kontinuálním obchodování bude podporovat následující druh pokynů:
- a) standardní pokyny (rovněž označované jako limitní pokyny): pokyny k nákupu nebo prodeji s určeným množstvím a cenou, kdy pokyny k nákupu lze realizovat za uvedenou nebo nižší cenu a pokyny k prodeji lze realizovat za uvedenou nebo vyšší cenu. Standardní pokyny je možné realizovat zčásti (dílní množství) nebo zcela (celé množství). Standardní pokyny pro předem definovaný trh lze zadat s omezením realizace NON, FOK nebo IOC. Standardní pokyny pro trh definovaný uživatelem mají vždy omezení realizace AON. Všechny standardní pokyny lze zadat s omezením platnosti GFS a GTD;
 - b) propojené pokyny: v případě zadání propojených pokynů je buď možné zcela realizovat všechny pokyny, nebo nebude realizován žádný z nich. Skupinu pokynů lze zadat s tímto omezením pro zadání pouze tehdy, pokud obsahuje pokyny jen s omezením realizace FOK a pokud všechny pokyny byly zadány stejným nominovaným organizátorem trhu s elektřinou;
 - c) pokyny typu „iceberg“ jsou limitní pokyny, u nichž je viditelná pouze část jejich celkového množství na trhu, zatímco jejich celé množství je nabízeno na trhu k párování. Část skrytého množství bude zpřístupněna k obchodování, jakmile ta část, která byla již zpřístupněna dříve, bude realizována.
4. Algoritmus pro párování při kontinuálním obchodování bude podporovat následující prováděcí restrikce pokynů:
- a) NON – pokyn zadáný s omezením realizace NON je buď okamžitě splněn, nebo pokud jej nelze ihned spárovat, je zapsán do knihy pokynů. Dílní provedení pokynů je povoleno a pokyny s příznakem NON mohou být splněny proti více jiným pokynům a vést k vícečetným obchodům.
 - b) Fill or Kill (FOK) – pokyn je buď v plném rozsahu uspokojen najednou v celém množství bezprostředně poté, co je zadán, nebo je vymazán bez zápisu do knihy pokynů. Pokyny s příznakem FOK lze párovat proti více stávajícím pokynům v knize pokynů. Pokyny s příznakem FOK nemohou mít časovou restrikci.
 - c) Immediate or Cancel (IOC) – pokyn je buď uspokojen (v jakémkoli množství) najednou bezprostředně poté, co je zadán, nebo pokud jej nelze spárovat, vymazán bez zápisu do knihy pokynů. Dílní provedení pokynů je povoleno a pokyny s příznakem IOC mohou být splněny proti více jiným pokynům a vést k vícečetným obchodům. Pokyn s omezením realizace IOC nemůže mít časovou restrikci.
 - d) All or Nothing – (AON) – pokyn zadáný s omezením realizace AON je buď splněn proti přesně jednomu jinému pokynu v celém množství, nebo zapsán do knihy pokynů. Dílní provedení pokynů není povoleno. Prováděcí restrikce AON je povolena pouze u příkazů na trhu definovaném uživatelem.
5. Algoritmus pro párování při kontinuálním obchodování bude podporovat následující časové restrikce pokynů:

- a) Good for session (GFS) – časová platnost pokynu je určena platností odpovídající obchodní seance. Pokyn je z obchodování automaticky stažen, jakmile uplyne vymezená časová platnost příslušné obchodní seance.
 - b) Good till date (GTD) – časová platnost pokynu je vymezena datem a časem. Pokyn je z obchodování automaticky stažen, jakmile uplyne vymezená časová platnost.
6. Systém obchodování na vnitrodenním trhu musí automaticky generovat obchodovatelné komoditní kontrakty na základě definice produktu.
 7. Letní čas (23 a 25 hodin) se uplatňuje v případě produktů jednotného propojení vnitrodenních trhů.
 8. Produkty jsou k dispozici pro obchodování v jednotlivých oblastech dodání, a tak každá oblast dodání může mít samostatný soubor obchodovatelných kontraktů.
 9. Všechny produkty podporují obchodování v EUR a MW.
 10. O využití a parametrizaci libovolného produktu rozhoduje každý jednotlivý nominovaný organizátor trhu s elektřinou s tím, že pokud mají vliv na výkonnost algoritmu, děje se tak v závislosti na použití postupu pro kontrolu změn stanoveného v Návrhu algoritmu.

*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 3425 deníku.

V Praze dne 5. 4. 2017



Lucie Rounová

