



All NEMO proposal for the MCO Plan

13th April 2017

This document was jointly prepared and approved by:

BSP Regional Energy Exchange LLC, Croatian Power Exchange Ltd., EirGrid plc, EPEX SPOT SE, EPEX SPOT Belgium SA, EXAA Abwicklungsstelle für Energieprodukte AG, Gestore dei Mercati Energetici S.p.A., HUPX Hungarian Power Exchange Company Limited by Shares, Independent Bulgarian Energy Exchange EAD, Operator of Electricity Market S.A., Nord Pool AS, OKTE a.s., OMI - Polo Español S.A. (OMIE), Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" SA, OTE A.S., SONI Limited and Towarowa Giełda Energii S.A.

Contents

1	INTRODUCTION	4
1.1	Assessment against the objectives listed in article 3 of the CACM Regulation.....	5
1.1.1	General remarks.....	5
1.1.2	Assessment of objective a) Promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity	7
1.1.3	Assessment of objectives b) Ensuring optimal use of the transmission infrastructure; and c) Ensuring operational security.....	7
1.1.4	Assessment of objective d) Optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity	7
1.1.5	Assessment of objective e) Ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants.....	7
1.1.6	Assessment of objective f) Ensuring and enhancing the transparency and reliability of information	8
1.1.7	Assessment of objective g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union	8
1.1.8	Assessment of objective h) Respecting the need for a fair and orderly price formation	8
1.1.9	Assessment of objective i) Creating a level playing field for NEMOs	8
1.1.10	Assessment of objective j) Providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity.	9
2	DEFINITIONS	10
3	GENERAL PRINCIPLES FOR THE NEMO COOPERATION.....	12
4	ALL NEMO COMMITTEE.....	15
4.1	All NEMO Cooperation Agreement (ANCA)	15
4.2	All NEMO Committee: roles and responsibilities.....	15
5	IMPLEMENTATION TIMELINE	18
5.1	Implementation of the DA MCO Function.....	18
5.1.1	Adoption of the PCR Solution as the DA MCO Function	18
5.1.2	Contractual milestones for implementation of the DA MCO Function	18
5.1.3	Technical milestones for implementation of the DA MCO Function	19
5.1.4	Milestones for NEMOs local implementation of the DA MCO Function	21
5.2	Implementation of the ID MCO Function	21
5.2.1	Adoption of the XBID Solution as the ID MCO Function.....	22
5.2.2	Contractual milestones for implementation of the ID MCO Function.....	22
5.2.3	Technical milestones for implementation of the ID MCO Function	25

5.2.4	Milestones for NEMOs local implementation of the ID MCO Function.....	27
6	DAY AHEAD COOPERATION	29
6.1	Description of the DA MCO Function	29
6.1.1	Operation	29
6.1.2	NEMO Operational Roles	29
6.1.3	Operational sequence of events in a Market Coupling session.....	32
6.1.4	Validation of the Day Ahead Market Coupling session results	33
6.2	DA MCO Function systems	33
6.2.1	Change Control Procedure.....	33
7	INTRADAY COOPERATION.....	35
7.1	Delivery of the ID MCO Function.....	35
7.1.1	Delivery of the ID MCO Function operation.....	35
7.2	ID Matching concept	37
7.2.1	ID Systems	38
7.2.2	ID Procedures.....	39
7.3	Governance	39
7.3.1	Change Control Procedure.....	39
8	EXPECTED IMPACT OF CACM METHODOLOGIES.....	40
9	ANNEX 1 – Summary of Interim NEMO Cooperation Agreement (INCA)	44
10	ANNEX 2 – Summary of DA Contracts	45
10.1	Summary of the draft NEMO DA Operational Agreement.....	45
10.2	Summary of contract with DA MCO Function service provider – PMB Service Provider.....	50
10.3	Summary of contract with DA MCO Function service provider – Algorithm Service Provider 51	
10.4	Summary of contract with DA MCO Function service provider – Communication Network Supplier	52
11	ANNEX 3 – Summary of ID Contracts.....	53
11.1	Summary of the draft NEMO ID Operational Agreement	53
11.2	Summary of NEMO Cooperation Agreement – PCA	56
11.3	Summary of contract with ID MCO Function service provider – ID System Supplier.....	57
11.4	Summary of contract with ID MCO Function service provider – Communication Network Supplier	58

1 INTRODUCTION

Whereas:

1. This document is a common proposal developed by all Nominated Electricity Market Operators (the “**NEMOs**”) for a plan that sets out how NEMOs will jointly set up and perform the Market Coupling Operator (MCO) Functions (the “**MCO Plan**”) pursuant to article 7(2) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (the “**CACM Regulation**”).
2. The MCO Functions comprise developing and maintaining the algorithms, systems and procedures for single day-ahead and intraday coupling, processing input data on cross-zonal capacity and allocation constraints provided by coordinated capacity calculators, operating the price coupling and continuous trading algorithms and validating and sending single day-ahead and intraday coupling results to NEMOs (the “**MCO Functions**”).
3. This MCO Plan takes into account the general principles and goals set in the CACM Regulation. In particular, this MCO Plan includes an explanation of the necessary draft agreements between NEMOs and with third parties; a proposed timescale for implementation, which is not longer than 12 months; a description of the expected impact of the MCO Plan on the objectives of the CACM Regulation; and, a description of the expected impact of the terms and conditions or methodologies on the establishment and performance of the MCO Functions.
4. Prior to the entry into force of the CACM Regulation, power exchanges initiated several voluntary regional projects to develop, implement and operate day-ahead and intraday market coupling solutions. These regional projects promoted the completion and efficient functioning of the internal market in electricity. For the efficient implementation of the MCO Plan we propose to build single day-ahead and intraday coupling on existing solutions developed as part of these voluntary projects.
5. This MCO Plan proposes a governance structure for NEMOs to jointly set up and perform the DA MCO Function and the ID MCO Function which builds on solutions developed as part of these voluntary projects. The governance structure proposed in this MCO Plan includes the following contracts: one “All NEMO Cooperation Agreement” (the “**ANCA**”), two “NEMO Operational Agreements” (one for the DA and one for the ID), plus a set of contracts between NEMOs and third party service providers needed for the delivery of the MCO Functions.
6. The ANCA will be developed based on the principles set out in this MCO Plan and will be open to all NEMOs. In particular, the MCO Plan contains provisions to make necessary the signature of the ANCA by all designated NEMOs wishing to make use of the DA or ID MCO Function. As NEMOs are incorporated legal entities, each governed by the law of their country of incorporation, it is necessary that any agreement to co-operate to meet the requirements of the CACM Regulation is enshrined not only in the MCO Plan, but also in a binding contract. It is envisaged that such contracts will set out in detail the rights and responsibilities of each NEMO to the others with respect to the common performance of the MCO Functions prescribed in

articles 7 and 9(6) of the CACM Regulation. Such a contract will also be key in ensuring that the cooperation between NEMOs is strictly limited to what is necessary to perform the MCO Functions, as required by article 7(4) of the CACM Regulation.

7. The proposed operational governance for the DA MCO Function and the ID MCO Function will be based on the principles set out in this MCO Plan and by adapting existing solutions developed as part of the voluntary projects.
8. This MCO Plan sets the basis for the NEMOs to enter into the contracts with the DA and ID service providers already in use, after the approval of this MCO Plan.
9. In accordance with the CACM Regulation NEMOs have included the necessary draft agreements. Where these agreements are still in the process of being finalised, the content provided is based on the most accurate information available at the time of submission of this MCO Plan to NRAs and may change.
10. The NEMO arrangements explained in the MCO Plan that are necessary for the design, implementation and operation of the MCO Functions have to be complemented by additional "all NEMO - all TSO" agreements, as well as national and regional "NEMO and TSO" agreements, which are necessary for pre-coupling and post-coupling activities. These additional agreements are necessary for the operation of single day-ahead and intraday market coupling and are outside the scope of the MCO Plan.
11. The reference language for the MCO Plan shall be English. For the avoidance of doubt, where NEMOs need to translate this MCO Plan 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 MCO Plan to their relevant national regulatory authorities.

1.1 Assessment against the objectives listed in article 3 of the CACM Regulation

1.1.1 General remarks

1. The expected impact of the MCO Plan on the objectives of the CACM Regulation is outlined below. This assessment focus on the following objectives (the "CACM Objectives"):
 - a) Promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity;
 - b) Ensuring optimal use of the transmission infrastructure;
 - c) Ensuring operational security;
 - d) Optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity;
 - e) Ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;
 - f) Ensuring and enhancing the transparency and reliability of information;
 - g) Contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union;

- h) Respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation;
 - i) Creating a level playing field for NEMOs;
 - j) Providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity.
2. The proposed DA MCO Function and ID MCO Function build on contractual arrangements, processes and systems that have already been established in existing solutions. This should help to ensure that the proposed solutions meet the CACM Objectives.
 3. A number of operational features common to the proposed DA and ID MCO functions contribute to the achievement of the CACM Objectives. These features are:
 - a. The use of one single algorithm for the DA timeframe, and of one single algorithm for the ID timeframe, each designed to achieve optimal cross zonal capacity allocation and maximise welfare;
 - b. The use of one single set of input data for the whole coupled area for each timeframe;
 - c. The production of one single set of results for the whole coupled area for each timeframe;
 - d. The requirement that each NEMO prepares and collects input data to the algorithm according to local Regulations and/or market contracts in a common format;
 - e. The requirement that the respective input data provider (TSO or Market Participant) is responsible for the input data content according to local regulations and/or market contracts;
 - f. The requirement that MCO results for each timeframe are repeatable and auditable.
 4. In addition, some operational features of the DA MCO function contribute to the achievement of the CACM Objectives in the DA timeframe. These are listed in Section 6.1.1 and are:
 - a. The fact that the complete input data file is received by the Coordinator/Backup Coordinator and all Operators in an anonymised manner. This guarantees the transparency of the process since all parties guarantee that the same input data is used in the DA MCO results calculation process;
 - b. The right of each NEMO, in exercising the Operator function to compute the results in parallel to the Coordinator and Backup Coordinator;
 - c. The obligation placed on each NEMO (directly or together with its Servicing NEMO) to validate its results and be responsible (in a decentralised manner) for its results;
 - d. The fact that, once results are finally accepted by all NEMOs they are absolutely firm, and there is no possibility for any NEMOs to contest the accepted results or to claim against the other NEMOs, including the Coordinator.
 5. The features listed in Section 7.1.1, paragraphs 2 to 8, ensure the achievement of the CACM Objectives for the ID MCO Function.
 6. Finally, the fact that development and implementation of the existing solutions has been undertaken together with TSOs will help to ensure operational security, helps ensure that the MCO Plan meets requirements b, c, d, e, h, i and j of article 3 of the CACM Regulation.
 7. In Sections 1.1.2 to 1.1.10 we provide additional information specific to each objective.

1.1.2 Assessment of objective a) Promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity

1. In addition to the assessment made in Section 1.1.1, the architecture, principles and procedure listed in Sections 6.1.2, 6.1.3 and 6.1.4 for the DA timeframe, and in Sections 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2, 7.2.1 and 7.2.2 for the ID timeframe are designed to promote, among other objectives, effective competition in the generation, trading and supply of electricity.

1.1.3 Assessment of objectives b) Ensuring optimal use of the transmission infrastructure; and c) Ensuring operational security

1. The operational features mentioned in Sections 1.1. and 1.1.1 are designed to ensure the achievement of these objectives.

1.1.4 Assessment of objective d) Optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity

1. Optimising the calculation and allocation of the cross-zonal capacity depends mostly on the features of the DA and ID algorithms – which are described in a separate methodology.
2. Insofar as the MCO Plan is concerned, the operational features mentioned in Sections 1.1. and 1.1.1, in conjunction with the specific features of the algorithm, aim to ensure an optimal calculation and allocation of the cross-zonal capacity.

1.1.5 Assessment of objective e) Ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants

1. This MCO Plan does not in any way restrict a NEMO's responsibility to ensure fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants, and create a level playing field for NEMOs in accordance with the CACM Regulation, in line with the principles included in this MCO Plan and the other relevant methodologies or terms and conditions listed in article 9 of the CACM Regulation. The competent regulatory authorities assess and approve such methodologies and may request changes. They have the right to access any underlying contracts and documentation upon request.
2. All NEMOs shall ensure fair and non-discriminatory treatment by, amongst others, performing the following joint actions:
 - a. Submitting information and necessary reports to the Agency, ENTSO-E, regulatory authorities and the European Commission as required under the CACM Regulation TSOs as detailed in Section 4.2(5), point e.
 - b. Providing information to ENTSO-E, if it has been requested jointly by the Agency and ENTSO-E as detailed in Section 4.2(5), point f.
 - c. Providing an annual report to stakeholders on progress with the implementation and the operational performance of the DA MCO Function and the ID MCO Function.
3. The governance structure proposed in the MCO Plan and the associated procedures outlined in Sections 6.1 to 6.2 for the DA timeframe and Sections 7.1 to 7.2 for the ID timeframe, are designed to ensure fair and equal treatment of all participating NEMOs, TSOs and market participants according to article 3(c) of the CACM Regulation.

1.1.6 Assessment of objective f) Ensuring and enhancing the transparency and reliability of information

1. This MCO Plan shall ensure and enhance the transparency and reliability of information in three main ways:

- a. The reporting duties outlined in Section 1.1.5 above;
- b. The governance structure outlined in Section 1.1.5 and
- c. Specific operational features listed in Sections 6.1.2, 6.1.3 and 6.1.4 for the DA timeframe, and in Sections 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2, 7.2.1 and 7.2.2 for the ID timeframe.

1.1.7 Assessment of objective g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union

1. This MCO Plan shall ensure the achievement of this objective by:

- a. Building on contractual arrangements, processes and systems that have already been established in existing solutions.
- b. Establishing a sound governance structure, open to scrutiny by the competent regulatory authorities and stakeholders, and underpinned by binding legal contracts between the NEMOs
- c. Establishing robust operational procedures, including, where appropriate, in cooperation with TSOs.

1.1.8 Assessment of objective h) Respecting the need for a fair and orderly price formation

1. For the DA timeframe, the procedures to ensure a fair and orderly price formation are outlined in Section 6.1.3 on Operational sequence of events in a Market Coupling session and Section 6.1.4 on Validation of the Day Ahead Market Coupling session results.

2. For the ID timeframe, such procedures are listed in Section 7.1.1.2 on Cross-border matching during the continuous trading period and Section 7.1.1.3 on Validation of the Intraday Market Coupling results.

1.1.9 Assessment of objective i) Creating a level playing field for NEMOs

1. This MCO Plan foresees a contractual structure (outlined in Section 3.1) that is designed to create a level playing field among NEMOs, insofar as all aspects related to the joint performance of the MCO Function are concerned.

2. Key elements that will ensure that the joint performance of the MCO Functions creates a level playing field for NEMOs include:

- a. The requirement on all NEMOs to sign up to the ANCA agreement, which sets out the rules for the cooperation between NEMOs, and sets up an All NEMO Committee as its main body to facilitate all NEMOs decision-making process. The ANCA must be agreed unanimously by all NEMOs and is specifically designed to be open to the adherence of new parties.
- b. The requirement that all NEMOs designated for SDAC and SIDC shall sign the DA and to the ID Operational Agreement respectively, which set out the rules for the cooperation of NEMOs in accordance with article 7 of the CACM Regulation. These agreements shall be open to the adherence of new parties.

c. The areas where cooperation will be regulated by the NEMO DA Operational Agreement are listed in Section 5.1.2(4), whereas the areas where cooperation will be regulated by the NEMO ID Operational Agreement are listed in Section 5.2.2(13). Further safeguards are included:

- i. If no consensus is reached among the concerned NEMOs on a decision taken in execution of the scope of the ID or DA Operational Agreements, the decision is escalated to the All NEMO Committee.
- ii. To ensure equal participation of all NEMOs, the Agreements shall also be signed by NEMOs which are not yet Operational NEMOs.

3. The separation of the processes and bodies for operational decisions related to the MCO Function (taken by NEMOs by consensus) from high level decisions stemming from the CACM requirements (taken by qualified majority voting).
4. The obligation on NEMOs that the MCO Function assets (i.e. rules, procedures and specifications) shall meet the requirements of the CACM Regulation and the approved terms and conditions or methodologies.

1.1.10 Assessment of objective j) Providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity.

1. In addition to the assessment made in Section 1.1, the architecture, principles and procedure listed in Sections 6.1.2, 6.1.3 and 6.1.4 for the DA timeframe, and in Sections 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2., 7.2.1 and 7.2.3 for the ID timeframe are designed to provide non-discriminatory access to cross-zonal capacity.

2 DEFINITIONS

In this MCO Plan, the same definitions used in Commission Regulation EU 2015/1222 are applied, plus the following.

- [1]. **APCA:** All Party Cooperation Agreement between NEMOs and TSOs, to be extended from the implementation timescale for the ID MCO Function.
- [2]. **Backup Coordinator:** means a DA NEMO which in addition to performing the task as an Operator, is prepared, if necessary, to take over the Coordinator role at any moment.
- [3]. **Capacity Management Module (CMM):** as defined in article 2(11) of the CACM Regulation
- [4]. **Coordinator:** means a DA NEMO which, in addition to performing the tasks of an Operator, is responsible for coordinating the operation of the DA MCO Function.
- [5]. **DA Market Coupling Operator (MCO) Function:** means the task of matching orders from the day-ahead markets for different bidding zones and simultaneously allocating cross-zonal capacities, as defined in article 2(30) of the CACM Regulation.
- [6]. **Global Products:** means all products set up in the Intraday Solution and eligible to be matched in the Intraday Solution.
- [7]. **ID Market Coupling Operator (MCO) Function:** means the task of matching orders from the intra-day markets for different bidding zones and simultaneously allocating cross-zonal capacities, as defined in article 2(30) of the CACM Regulation.
- [8]. **LIP:** local implementation project, which is national or regional in scope, whose readiness is a pre-condition to join Single Intraday Coupling operations.
- [9]. **Local Products:** means all products not set up in the Intraday Solution and not eligible to be matched in the Intraday Solution.
- [10]. **Nominated Electricity Market Operator (NEMO):** as defined in article 2(23) of the CACM Regulation
- [11]. **Operational NEMO:** means
 - a. In DA: a DA NEMO whose orders are being matched by the DA MCO Function;
 - b. In ID: an ID NEMO whose orders are being matched by the ID MCO Function.
- [12]. **Operator:** means a DA NEMO performing the DA MCO Functions during the Market Coupling Phase, which provides the Coordinator information needed for the calculation of the market coupling results, participates in the actions convened by the Coordinator, complies with commonly agreed decisions and accepts or rejects the market coupling results for its own results (plus those of any NEMO that it services).
- [13]. **DA MCO Function Assets:** means the systems, procedures, algorithm and service provider contracts used for the DA MCO Function.
- [14]. **DA MCO Function Assets Co-Owner:** means a DA NEMO that is a co-owner of the DA MCO Function Assets.
- [15]. **DA MCO Function Assets Co-Owners:** means all DA NEMOs that have joint ownership of the DA MCO Function Assets.
- [16]. **DA MCO Function Assets Licensees:** means all DA NEMOs that have a license providing them with the right to use the DA MCO Function Assets in its own name as Coordinator/Backup coordinator/Operator solely to perform the DA MCO Functions for the purpose of Single Day Ahead Coupling.
- [17]. **PMB:** means the Matcher and Broker (a part of DA MCO Function Assets).

- [18]. **Serviced NEMO:** means a NEMO which has delegated some of its MCO tasks to another NEMO, according to a bilateral service provision agreement.
- [19]. **Servicing NEMO:** means a NEMO, who shall be a DA MCO Function Asset Co-Owner, acting in the name and for the account of a Serviced NEMO in the delegated tasks.
- [20]. **Shared Order Book (SOB):** as defined in article 2(24) of the CACM Regulation.
- [21]. **Shipping Module (SM):** computes the scheduled exchanges for TSOs and central counter parties to ship and settle cross-zonal and cross-delivery area and cross- central counter party trades, where relevant.
- [22]. **Single Day Ahead Coupling (SDAC):** as defined in article 2(26) of the CACM Regulation.
- [23]. **Single Intraday Coupling (SIDC):** as defined in article 2(27) of the CACM Regulation.
- [24]. **Intraday Solution:** means the solution (system, procedures, contracts, etc.) to be implemented by the PXs and TSOs for implicit cross zonal continuous intraday capacity allocation and also explicit allocation within the scope of the Single Intraday Coupling according to the principles set forth in the CACM Regulation.
- [25]. **Intraday System Supplier:** means the entity providing the Intraday market coupling services according to the respective agreements signed with NEMOs.
- [26]. **Intraday System:** means the software and ICT applications (incl. hardware) to be used for the operation of the Intraday Solution to interact with amongst others the Local Trading Systems (LTS) of each PX, the TSOs systems and the explicit capacity allocation participants in borders where this possibility exists.

3 GENERAL PRINCIPLES FOR THE NEMO COOPERATION

1. The cooperation of the NEMOs for the implementation and delivery of the MCO Functions under articles 7(2) and 7(3) of the CACM Regulation and the definition of the relevant terms and conditions or methodologies under article 9(6) of the CACM Regulation will be managed through the following set of contracts¹:
 - a. One "*ALL-NEMO Cooperation Agreement*" (ANCA), signed by all designated NEMOs, which will set out the rules for the cooperation of the NEMOs in accordance with article 9 of the CACM Regulation;
 - b. Two "*NEMO Operational Agreements*" (one for the DA and one for the ID), signed respectively by all NEMOs designated for SDAC and SIDC, which will set out the rules for the cooperation of NEMOs in accordance with article 7 of the CACM Regulation;
 - c. A set of contracts between NEMOs and third party service providers, including the DA MCO Function Co-owners, needed for the delivery of the MCO Functions.
2. Contracts provided under Section 3(1) of this MCO Plan shall:
 - a. Benefit from existing contractual arrangements for the development and operation of DA and ID market coupling;
 - b. Be extended via an adherence process to NEMOs that are not yet signatories;
 - c. Reflect the fact that, while all NEMOs will have to sign the ANCA, not all NEMOs are Operational NEMOs in the DA and/or ID timeframes;
 - d. Support and safeguard the efficient management of the overall process by clearly distinguishing the responsibilities for operational decisions, from higher level decisions;
 - e. Set obligations for NEMOs to cooperate for the implementation and delivery of the MCO Functions.
3. A NEMO designated to perform tasks related to SDAC or SIDC shall enter into the relevant contracts described in the MCO Plan for the implementation and delivery of the MCO Functions which are necessary for the common, coordinated and compliant operation of SDAC and SIDC.
4. The cooperation between NEMOs to implement the MCO Plan shall ensure that the joint performance of the MCO Functions shall be based on the principle of non-discrimination and ensure that no NEMO can benefit from unjustified economic advantages arising from its role in the MCO Functions in accordance with article 7(4) of the CACM Regulation.
5. In accordance with article 7(4) of the CACM Regulation the cooperation among NEMOs shall be strictly limited to what is necessary for the joint delivery of the DA MCO Function and ID MCO Function, to enable the efficient and secure design, implementation and operation of single DA and ID coupling. Therefore, apart from the provisions which are strictly necessary to coordinate

¹ Contracts among all NEMOs and all TSOs as well as national and regional agreements needed to set out the pre- and post-coupling phase/processes of the MCO functions in DA and ID are outside the scope of this MCO Plan.

their matching into a price coupling mechanism, each Party will keep its full independency and self-determination for its own business.

6. NEMOs shall be able to perform DA and/or ID coupling operations only if further agreements between NEMOs and TSOs for the availability of cross-border capacity and the provision of the cross-border shipping are set up. Such agreements are beyond the scope of this MCO Plan.
7. Under the contractual structure proposed in Section 3(1) of this MCO Plan, the following tasks related separately to DA and/or ID shall be managed by all NEMOs designated for DA and/or ID respectively:
 - a. Approval of budget, high-level investments and planning for further development of the MCO Functions;
 - b. Resolution of any issues escalated from the Operational NEMOs;
 - c. Submission of external reporting and representation;
 - d. Management of stakeholder consultations.

Any decision needed to fulfil tasks performed by NEMOs designated for DA and/or ID respectively shall be taken by the All NEMOs Committee as described in Section 4 of this MCO Plan.

8. Under the contractual structure proposed in Section 3(1) of this MCO Plan, the following tasks shall be managed by the Operational NEMOs that have signed the relevant NEMO Operational Agreement as referred to in Section 3(1)(b) of this MCO Plan:
 - a. Approval of relevant² rules and procedures for the operation of single DA and/or ID market coupling respectively;
 - b. Preparation of proposals for investment, budget and planning for further development of MCO Function as referred to in Section 3(7)(a) of this MCO Plan;
 - c. Management of the change control process and its impact assessment and overseeing the implementation of changes.

Any decision needed to fulfil the tasks mentioned above shall be taken unanimously. The decision shall be escalated to the All NEMO Committee if no consensus can be reached among Operational NEMOs.

9. Under the contractual structure proposed in Section 3(1) of this MCO Plan, the following tasks shall be managed by all NEMOs who are Coordinator, Backup Coordinator or Operators in DA or by Operational NEMOs in ID:
 - a. Maintenance and day to day operation of the MCO Function according to the rules and procedures agreed by the Operational NEMOs;
 - b. Real time application of the procedures in MCO Function operation;
 - c. Analysis of incidents incurred in the MCO Function operation;
 - d. Provide necessary support for analysis and testing related to further development of the MCO Function for any decision by the Operational NEMOs.

² Does not refer to the methodologies listed in article 9(6) of the CACM Regulation.

Any actions needed in order to fulfil the above-mentioned tasks shall be taken according to the agreed procedures.

10. In accordance with the article 81 of the CACM Regulation a NEMO may delegate operational activities associated with the performance of the MCO Function to a Servicing NEMO. In such case:
 - a. The delegating NEMO (hereinafter Serviced NEMO) shall remain responsible for the performance of the MCO Function.
 - b. The delegation of operational activities under Section 3(9) from one NEMO to another will be managed through bilateral contracts entered into between Serviced NEMO and Servicing NEMO, that shall be compliant with the rules set out in the NEMO Operational Agreements and the CACM Regulation.
 - c. Without prejudice to the rights under Sections 3(7) and 3(8) of this MCO Plan, the operational decision making under Section 3(9) is delegated by the Serviced NEMO to the Servicing NEMO.
11. NEMOs may apply different governance rules in DA and/or ID while complying with the general principles of non-discrimination and maintaining the level-playing field set by the CACM Regulation and by this MCO Plan.
12. Paying due regard to the objectives of CACM as well as to the applicable European and national legal provisions, MCO Function system and service providers shall be selected consistently with the principles of equal treatment, objectiveness of the selection criteria, transparency, economic efficiency, efficacy and timeliness.

4 ALL NEMO COMMITTEE

4.1 All NEMO Cooperation Agreement (ANCA)

1. To be able to participate in the single day-ahead and intraday coupling under CACM all NEMOs shall become a party to the ANCA. An entity designated as a NEMO in at least one bidding zone shall be entitled to become party to the ANCA and join the All NEMO Committee. An adhering NEMO may request an amendment of the ANCA.
2. The ANCA shall:
 - a. Set up the All NEMO Committee as further described in Section 4.2 of this MCO Plan;
 - b. Establish an escalation procedure to manage the cases of the refusal of any NEMO to sign or approve a revised version of the DA and/or ID NEMO Operational Agreements;
 - c. Establish decision making rules for the All NEMO Committee based on article 9 of the CACM Regulation;
 - d. Provide an adherence process;
 - e. Be developed based on the principles set out in this MCO Plan and approved by All NEMOs unanimously.
3. An entity designated as a NEMO in a non-EU country shall be entitled to become party to the ANCA and join the All NEMO Committee if it meets the requirements of article 1(4) of the CACM regulation.
4. An entity designated as a NEMO in a non-EU country participating in single DA and/or ID coupling shall have rights and responsibilities equivalent to the rights and responsibilities of a NEMO designated in a Member State, in order to allow a smooth functioning of the single day-ahead and intraday coupling systems implemented at European Union level, and a level-playing field for all stakeholders.

4.2 All NEMO Committee: roles and responsibilities

1. The All NEMO Committee shall facilitate cooperation between NEMOs for all common European tasks necessary for the efficient and secure design, implementation and operation of single day-ahead and intraday coupling.
2. To fulfil this role, the All NEMO Committee shall be formed by the appointed representatives of each NEMO. Organisation and representation of the NEMOs shall be established in the internal rules of All NEMO Committee as set out in the ANCA. The All NEMO Committee may create or dissolve working groups or task forces. In such event the All NEMO Committee shall determine the purpose, composition, organisational and governance arrangements for such task force or working group.
3. The All NEMO Committee shall publish approved summary minutes of its meetings on a designated website.

4. The European Commission and the Agency shall be invited to participate in All NEMO Committee meetings as observers.
5. The All NEMO Committee shall facilitate the necessary cooperation between NEMOs for joint European tasks required by the CACM Regulation or the MCO Plan including:
 - a. All tasks associated with the development, consultation, approval, submission, implementation, publication and future amendment of the MCO Plan required by article 7 paragraph 3 of the CACM Regulation, and other terms and conditions or methodologies required by article 9 paragraph 6 of the CACM Regulation.
 - b. Necessary cooperation between NEMOs and TSOs, where TSOs are responsible for submitting or amending proposals for terms and conditions or methodologies specified in article 9 paragraph 6 of the CACM Regulation.
 - c. Determining changes to the governance framework, including the structure of committees set up under the NEMO DA Operational Agreement and NEMO ID Operational Agreement.
 - d. Submitting information and necessary reports to the Agency, ENTSO-E, regulatory authorities and the European Commission as required under the CACM Regulation. In particular, the All NEMO Committee shall report to:
 - i. The Agency on NEMO progress in establishing and performing the DA and ID MCO Functions in accordance with article 7 paragraph 5 of the CACM Regulation.
 - ii. The Agency, in cooperation with TSOs, to provide a review of the operation of the price coupling algorithm and continuous trading matching algorithm in accordance with article 37 paragraph 6 of the CACM Regulation.
 - e. Providing information to ENTSO-E, if it has been requested jointly by the Agency and ENTSO-E, for the purpose of implementation monitoring, in accordance with article 82 paragraph 6 of the CACM Regulation.
 - f. Ensuring that the MCO Function assets (i.e. rules, procedures and specifications) meet the requirements of the CACM Regulation and the approved terms and conditions or methodologies.
 - g. Setting the criteria for decisions relating to change of the assets or providers.
 - h. Establishing a process for the All NEMO Committee to act as an escalation body for the committees under the NEMO DA Operational Agreement and the NEMO ID Operational Agreement, where they have not been able to reach agreement on the basis of unanimity. In such cases the DA Operational Committee or the ID Operational Committee shall provide a written report to the All NEMO Committee. Disputes regarding the execution of contracts shall not be subject to escalation to the All NEMO Committee but shall be governed by the relevant provisions in each contract.
 - i. Providing an annual report to stakeholders on progress with the implementation and the operational performance of the DA MCO Function and the ID MCO Function.
 - j. Approving the proposed budget related to All NEMO responsibilities as described in this Section of the MCO Plan. A process shall be established to update this budget over the course of the relevant year.

- k. Facilitating NEMOs participation in the establishment and performance of joint TSO and NEMO organisation of the day-to-day management of the single day-ahead coupling and single intraday coupling in accordance with article 10 of the CACM Regulation.
 - l. Acting as a joint point of contact for regulatory authorities, the Agency, ENTSO-E and the European Commission in relation to the design, implementation, operation and amendment of the DA and ID MCO Functions. This includes any process launched by the Commission to consult NEMOs on amendments to the CACM Regulation.
 - m. External communication related to the DA MCO Function and ID MCO Function.
6. The decision-making rules of the All NEMO Committee shall be based on the requirements of article 9 paragraph 2 of the CACM Regulation.
7. For the avoidance of doubt, DA-related decisions shall be taken only by NEMOs designated for day-ahead, and similarly ID-related decisions shall be taken only by NEMOs designated for intraday.

5 IMPLEMENTATION TIMELINE

5.1 Implementation of the DA MCO Function

1. The MCO Plan sets out the necessary tasks for all NEMOs to jointly set up and perform the DA MCO Function. The tasks include the adoption of PCR as the starting point for the DA MCO Function (as described in Section 5.1.1), technical milestones (as described in Section 5.1.3), and contractual milestones to implement the necessary contracts and governance arrangements for the operation of the DA MCO Function (as described in Section 5.1.2).
2. In accordance with the CACM Regulation the MCO Plan includes a detailed description of the milestones and a proposed timescale for the implementation of the DA MCO Function, which shall not be longer than 12 months. In accordance with article 7(5) of the CACM Regulation the All NEMO Committee shall report to Agency on progress in meeting the technical and contractual milestones.
3. The MCO Plan shall be considered implemented when the technical and contractual milestones set out in this Section of the MCO Plan have been completed, and the DA MCO function is available for any NEMO to use.
4. In order for NEMOs to use the DA MCO Function they must in addition meet the necessary technical and contractual preconditions which are explained in Section 5.1.4.
5. NEMOs plan that the DA MCO Function implementation, and all technical and contractual milestones necessary for NEMOs to deliver the DA MCO Function, is targeted to be completed by April 2018, and shall in any case not be longer than 12 months from the date of approval of the MCO Plan.
6. The implementation of pre and post coupling activities necessary for the DA MCO Function to be used for capacity allocation on a bidding zone border are outside the scope of the MCO Plan.

5.1.1 Adoption of the PCR Solution as the DA MCO Function

1. The delivery of the DA MCO Function, in accordance with article 36(4) of the CACM Regulation, shall be based on the PCR solution (IT assets and relevant procedures), which is the existing solution used for day-ahead coupling developed prior to the entry into force of the CACM Regulation.
2. The steps required for the DA MCO Function becoming operational in a Member State include:
 - a. Contractual readiness (Section 5.1.2),
 - b. Technical readiness (Section 5.1.3)
 - c. Local implementation readiness (Section 5.1.4).

5.1.2 Contractual milestones for implementation of the DA MCO Function

1. The NEMO cooperation for delivering the DA MCO Function shall be based on the following contractual framework:

- a. the All NEMO Cooperation Agreement (“ANCA”)
 - b. The NEMO DA Operational Agreement, which will govern the cooperation between NEMOs and the relationship with the DA MCO Function service provider, the DA MCO Function Asset Co-owners.
2. Upon entry into force of the ANCA, the general governance framework shall be set by the ANCA. Specifically, under the ANCA, decisions by signatories to the NEMO DA Operational Agreement, related to the implementation and operation of the SDAC, will be taken based on unanimity, and shall be escalated to the All NEMO Committee when unanimity cannot be reached.
 3. NEMOs plan that all NEMOs designated to perform SDAC shall adhere to the ANCA by November 2017.
 4. To be able to participate in SDAC, all NEMOs designated to perform SDAC shall become a party to the NEMO DA Operational Agreement. The NEMO DA Operational Agreement shall set out the NEMOs cooperation for the performance of the DA MCO Function provided under Article 7 of the CACM Regulation. This contract will govern the NEMOs cooperation in respect of:
 - a. The daily management of the DA coupling operations;
 - b. The different operational options of the NEMOs (operating NEMOs vs serviced NEMOs) and the technical requirements to satisfy in order to be an operator and to ensure safe and reliable operations;
 - c. The contractual management of MC operational liabilities and results acceptance;
 - d. The rules for participation in the bodies established under the contract, including for NEMOs not yet in operation;
 - e. The management of cost reporting;
 - f. The rules for the selection of the DA MCO Function service provider;
 5. NEMOs plan that all NEMOs designated to perform SDAC shall enter into the NEMO DA Operational Agreement by February 2018, and in any case not longer than 12 month MCO Plan implementation period, to enter into force at go-live.

5.1.3 Technical milestones for implementation of the DA MCO Function

1. The following technical and operational developments are necessary for the selected DA MCO Function to meet the CACM requirements (for example, arising from new products or algorithm requirements).
2. Optimality gap indicator(s):
 - a. To assess the quality of the solutions found by the SDAC algorithm, indicator(s) of the possible distance to optimality will be computed.
 - b. The DA MCO Function updates implementation timescale is divided into phases:
 - i. A phase to develop changes to the DA MCO Function;
 - ii. A phase to test the DA MCO Function systems, including testing;
 - iii. A phase to prepare the publication framework, which will be performed in parallel to the test phase;

iv. The gap metric is planned to be available from February 2018.

3. Repeatability:

- a. Results of the price coupling algorithm should be able to be subjected to audits. The price coupling algorithm results and the inputs (order data and network constraints) shall be kept available. The algorithm will also be fitted with two new functionalities:
 - i. During the course of the calculation process, information relevant to be able to repeat the resulting solution will be logged;
 - ii. The price coupling algorithm will support a dedicated mode, which allows repeating the historical results using the same version of the price coupling algorithm and on the same machine, considering historical input data and the information logged under point (i) above.
- b. The DA MCO Function updates implementation timescale will be divided into phases:
 - i. A phase to develop changes to the DA MCO Function
 - ii. A phase to test the DA MCO Function systems, including testing of potential impact on performance of the price coupling algorithm and the quality of the calculated results;
 - iii. The auditability function shall be available for operation dependent on successful finalisation of the test phase (target February 2018).

4. Multi-NEMO arrangement requirement:

- a. To facilitate configurations with more than one NEMO in a bidding zone the DA MCO Function shall be updated to calculate NEMO hub to NEMO hub flows, within a bidding zone as well as between NEMO hubs of adjacent bidding zones ("Multi-NEMO Functionalities") to support the scheduled exchanges calculation and/or multi-NEMO arrangements function, where required, expected to include the steps:
 - i. Collect input data at a NEMO level, instead of the currently supported bidding zone level;
 - ii. Perform aggregation of NEMO input data to a bidding zone level;
 - iii. Perform disaggregation of resulting output data to retrieve results for the individual NEMO in a bidding zone;
 - iv. Provide bidding zone prices and net positions as an output of DA MCO Function;
 - v. Calculate aggregate bidding zone to bidding zone flows (this is to support the scheduled exchanges calculation function, where required).
- b. The DA MCO Function updates implementation timescale will be divided into phases:
 - i. A phase to develop changes to the DA MCO Function;
 - ii. A phase to test the DA MCO Function system, including testing of the potential impact on performance of the price coupling algorithm and quality of the calculated results;
 - iii. The Multi-NEMO solution function shall be put available for operation dependent on successful finalisation of test phase (target February 2018).
- c. The proposed timescale to implement the Multi-NEMO Functionalities is dependent on the following assumptions and preconditions:

- i. No additional Multi-NEMO Functionalities will be requested. If additional Multi-NEMO Functionalities are requested, this may considerably impact the time needed for the phase to develop changes to the DA MCO Function;
- ii. The developed solution will not have a significant negative impact on performance of the DA MCO Function or price coupling algorithm, leading to an inability to produce the necessary results in the given time constraints;
- iii. The activation of new NEMOs using the Multi-NEMO Functionality will follow the change process set out in the Algorithm Proposal;
- iv. NEMOs have not included scheduling areas as an initial requirement for the price coupling algorithm; if the inclusion of scheduling areas becomes an initial requirement for the price coupling algorithm, this would represent a significant change request, which will require full evaluation in terms of its impact on the performance of the price coupling algorithm and the timescale for implementation;
- v. To achieve the proposed technical milestone for the DA MCO Function requirements must be specified by the relevant TSOs and NEMOs by July 2017, and these requirements should be mutually consistent and not imply major changes to the DA MCO Function.

5.1.4 Milestones for NEMOs local implementation of the DA MCO Function

1. Implementation of the DA MCO function shall be governed by regional timescales which are local and may vary in each region. In the following we explain the milestones for a NEMO to implement the DA MCO Function:
 - a. Enter into the NEMO DA Operational Agreement for the management of the coupling phase in coordination with all NEMOs.
 - b. Perform necessary testing and simulations in accordance with the Testing and Simulation Procedure of the NEMO DA Operational Agreement. Each NEMO, party to the NEMO DA Operational Agreement, shall individually ensure that, as of the date at which it starts coupling operations, its own systems, business processes, Market Rules and traded products involved in the SDAC ensure a smooth testing and implementation of the DA MCO Function.
2. To implement Single Day Ahead Coupling NEMOs shall enter into local, regional or European agreements with TSO, for the management of the pre and post coupling process, including where necessary, multi-NEMO arrangements foreseen by article 45 of the CACM Regulation. Implementation of such local arrangements, including pre and post coupling, are the responsibility of the respective TSOs and NEMOs, and are outside the scope of the MCO Plan.

5.2 Implementation of the ID MCO Function

1. The MCO Plan sets out the tasks necessary for all NEMOs to jointly set up and perform the ID MCO Function. The tasks include the adoption of the XBID Solution as the starting point the ID MCO Function (as described in Section 5.2.1), technical milestones for the implementation, testing and go-live of ID MCO Function (as described in Section 5.2.3), and contractual milestones to implement the necessary contracts and governance arrangements for the operation of the ID MCO Function (as described in Section 5.2.2).

2. In accordance with the CACM Regulation the MCO Plan includes a detailed description of the milestones and a proposed timescale for implementation of the ID MCO Functions, which shall not be longer than 12 months. In accordance with article 7(5) of the CACM Regulation the All NEMO Committee shall report to Agency on progress in meeting the technical and contractual milestones.
3. The MCO Plan shall be considered implemented when the technical and contractual milestones set out in this Section have been completed and the ID MCO Function is available for any NEMO to use.
4. In order for NEMOs to use the ID MCO Function they must in addition meet the necessary technical and contractual preconditions which are explained in Section 5.2.4.
5. NEMOs plan that the ID MCO Function implementation, and all technical and contractual milestones necessary for NEMOs to deliver the ID MCO Function, is targeted to completed by September 2017 and shall in any case not be longer than the 12 month MCO Plan implementation period.
6. The implementation of pre and post coupling activities necessary for the ID MCO Function to be used for capacity allocation on a bidding zone border are outside the scope of the MCO Plan.

5.2.1 Adoption of the XBID Solution as the ID MCO Function

1. The delivery of the ID MCO Function, in accordance with article 36(4) of the CACM Regulation, shall be based on the XBID Solution (IT assets and relevant procedures), which is the existing solution being developed for intraday coupling prior to entry into force of the CACM Regulation. Adoption by NEMOs of the XBID Solution as the basis for the ID MCO Function shall be contingent on agreement with TSOs (and NRAs where relevant) for the continuation and extension of the APCA.
2. Any impact on the MCO Plan completion date of a delayed approval and agreement with NRAs will be assessed by NEMOs at the time. NEMOs shall aim to limit this impact to the extent reasonable.
3. The steps required for the ID MCO Function becoming operational in a Member State include:
 - a. contractual readiness (Section 5.2.2) and
 - b. Technical readiness (Section 5.2.3)
 - c. local implementation readiness (Section 5.2.4).

5.2.2 Contractual milestones for implementation of the ID MCO Function

1. The NEMO cooperation for delivering the ID MCO Function shall be based on the following contractual framework:
 - a. The All NEMO Cooperation Agreement ("ANCA");

- b. PXs Cooperation Agreement ("PCA"), and its successor, the NEMO ID Operational Agreement;
 - c. All Party Cooperation Agreement - between NEMOs and TSOs ("APCA") and its successor, the Intraday Operational Agreement;
 - d. The back to back agreement between NEMOs and TSOs, which will become part of the Intraday Operational Agreement;
 - e. Contracts with ID MCO Function service providers:
 - i. Master Service Agreement and Deliverable Service Agreements (DSAs) with the ID MCO Function System Supplier;
 - ii. Contract with Multiprotocol Label Switching (MPLS) Service Provider;
 - iii. Contract with PMO Service Provider.
2. Upon entry into force of the ANCA, the general governance framework shall be set by the ANCA. Specifically, under the ANCA, decisions by signatories to the PCA, and its successor the NEMO ID Operational Agreement, related to the implementation and operation of the Single Intraday Coupling, will be taken based on unanimity, and shall be escalated to the All NEMO Committee when unanimity cannot be reached.
3. NEMOs plan that all NEMOs designated to perform SIDC shall adhere to the ANCA by November 2017.
4. The PCA shall be open, subject to the terms of the PCA, to all NEMOs that are designated to perform SIDC. The PCA shall set forth the terms of the cooperation among NEMOs during the Development Phase of the ID MCO Function, for the development and the implementation of the Intraday System and the ID MCO Function. Decision making under the PCA shall be based on unanimity.
5. According to the PCA all participating NEMOs agree to develop and implement all elements of the ID MCO Function, enter into agreements to coordinate with TSOs, and to cooperate to steer, prioritise and manage development and implementation of the Intraday System and the ID MCO Function. The PCA entered into force in June 2014.
6. The APCA shall identify the roles and responsibilities of NEMOs and TSOs to design and develop the Intraday System and the ID MCO Function during the Development Phase. Pursuant to the APCA, NEMOs shall engage suitable ID MCO Function service providers for the delivery of the ID MCO Function, while adhering to the planning and budget agreed with the TSOs. The APCA shall provide for TSOs to define requirements and to monitor and test that such requirements are implemented. The APCA shall also provide for the interfaces with the local implementation projects (the "LIPs") and pre- and post-coupling procedures. Decision making under the APCA shall be based on unanimity. The APCA entered into force in July 2014.
7. The back to back agreement between NEMOs and TSOs, who are parties to APCA, reflects the fact that only NEMOs have entered into a contract with the ID MCO Function System Supplier for developing the ID MCO Function. During the Development Phase TSOs will test and accept functionalities without being a party to the contract with the ID MCO Function System Supplier.

This is because the NEMO contracts with Intraday System Supplier include features that are not part of the ID MCO Function but deliver TSO tasks under CACM (such as the CMM and the SM), and are not directly signed by TSOs. The purpose of the back to back agreement is to regulate the access of the TSOs to the ID MCO Function and the cooperation and information exchange between PXs and TSOs, and to pass through liabilities that may arise from any actions or omissions of the TSOs. The back to back agreement entered into force in March 2015.

8. All NEMOs designated for SIDC will be entitled and required to join, the ANCA, the NEMO ID Operational Agreement, the Intraday Operational Agreement and the contracts with the ID MCO Function service providers and the ID MCO Function System Supplier.
9. Prior to go-live, NEMOs shall establish the following contractual framework to underpin NEMO cooperation for SIDC:
 - a. The All NEMO Cooperation Agreement;
 - b. NEMO ID Operational Agreement among all NEMOs, replacing the PCA;
 - c. Intraday Operational Agreement between all NEMOs and TSOs, replacing the APCA and back to back agreement;
 - d. Contracts with ID MCO Function service providers, including the ID MCO Function System Supplier, MPLS communication system supplier and co-location service supplier.
10. All NEMOs and TSOs shall enter into the Intraday Operational Agreement, which will identify the roles and responsibilities of NEMOs and TSOs in the operation of SIDC. This will include a back to back agreement between NEMOs and TSOs which shall reflect the fact that only NEMOs have entered into a contract with the ID MCO Function System Supplier for the provision of the ID MCO Function. This is because the NEMO contracts with Intraday System Supplier include features that are not part of the ID MCO Function but deliver TSO tasks under CACM (such as the CMM and the SM), and are not directly signed by TSOs. The purpose of the back to back agreement is to ensure that TSOs and their explicit participants comply with the Intraday System requirements and to regulate the liability that may arise from any actions or omissions of the TSOs, their explicit participants and the behaviour and results of the Intraday System, in what relates to the CMM and SM parts of it that, as explained have been contracted to the Intraday System Supplier to provide a service to TSOs.
11. NEMOs plan that all NEMOs designated to perform SIDC shall enter into the Intraday Operational Agreement with TSOs by September 2017, or at the latest 3 months before such NEMO expects to join operationally the ID MCO Function. All NEMO designated for SIDC will be entitled to adhere to the Intraday Operational Agreement.
12. To be able to participate in SIDC, all NEMOs designated to perform SIDC shall become a party to the NEMO ID Operational Agreement. The NEMO ID Operational Agreement shall be based on the PCA. The main terms of this contract are summarised in Annex 3 of this MCO Plan.
13. The NEMO ID Operational Agreement shall set out the terms of NEMOs cooperation for the performance of ID MCO Function tasks provided under article 7 of the CACM Regulation. This contract will govern the NEMOs cooperation in respect of:

- a. The daily management of the ID MCO Function operations;
 - b. The contractual management of the operational liabilities and results acceptance;
 - c. The rules for participation in the bodies established under the contract;
 - d. The management of cost reporting;
 - e. The rules for the selection of the ID MCO Function System Supplier;
 - f. The rules under which NEMOs will act towards ID MCO Function System Supplier;
 - g. The rules under which NEMOs will act towards TSOs in the context of the agreements signed among all participating NEMOs and participating TSOs for the SIDC.
14. NEMOs plan that all NEMOs designated to perform SIDC shall enter into the NEMO ID Operational Agreement by February 2018. The NEMO ID Operational Agreement may be concluded after ID MCO Function becomes operational with retroactive effect.
 15. The NEMO ID Operational Agreement shall be supplemented by specific contracts for the provision of the ID MCO Function with ID MCO Function service providers that require to be signed by all participating ID NEMOs. These contracts will be the ones presently entered into, or being negotiated by the ID NEMOs with the ID MCO Function service providers.
 16. The contracts with ID MCO Function System Supplier, as a service provider to the NEMOs that are signatories of those contracts, will regulate the development, use, operation and maintenance of the ID MCO Function. The contracts will include obligations to ensure equal treatment of the NEMOs and maintaining a level playing field between them.
 17. NEMOs plan that all NEMOs designated to perform SIDC shall enter into the contracts with the ID MCO Function service providers and the ID MCO Function System Supplier in due time before such NEMO expects to join operationally the ID MCO Function.

5.2.3 Technical milestones for implementation of the ID MCO Function

1. Following adoption of the Intraday Solution as the ID MCO Function the NEMOs shall complete the following milestones to deliver the ID MCO Function. The milestones below are for implementation of the Intraday System, a part of which relates to TSO features (such as the CMM and SM), and a part of which relates to the ID MCO Function (the SOB).
2. The implementation timescale foresees two parallel streams to allow for a development of:
 - a. the SOB and CMM; and,
 - b. the SM.

The implementation timescale foresees to align both streams prior start of User Acceptance Test.
3. The implementation timescale is divided into phases:
 - a. A phase to develop the required technology and IT systems to be used for the ID MCO Function, which was completed in February 2016;
 - b. A phase to test the first release (functional and technical scope defined by development contract) of the SOB and CMM ("test phase") that consists of the following milestones:
 - i. Factory Acceptance Test (FAT) with monitoring role of NEMOs, which was successfully completed in May 2016;

- ii. Integration Acceptance Test (IAT) with a leading role of NEMOs to ensure that LTS are compatible with the ID MCO Function, which was successfully completed in September 2016;
- iii. User Acceptance Test (UAT) with a leading role of NEMOs to validate all functionalities and technical parameters of the ID MCO Function which are subject of the first release, and which consists of the following sub-phases:
 - 1. Functional Test to validate all functional requirements and conceptual principles, consisting of three executions to be completed by February 2017;
 - 2. Integration Test to validate all external interfaces of the ID MCO Function, consisting of three executions to be completed by April 2017;
 - 3. Emergency Plan Simulation, to validate the first release of the ID MCO Function System robustness, stability and recovery during and after an emergency situation where the ID MCO Function System is damaged or lost, consisting of one execution expected to be completed by June 2017;
 - 4. Performance Test to validate that the ID MCO Function System is able to cope with both sustainable load and peak load, consisting of one execution expected to be completed by July 2017;
 - 5. Simulation Tests to validate that the ID MCO Function can follow all processes applicable for the Operation Phase, with a focus on the technical aspects of the system, consisting of two executions expected to be completed by August 2017.
- c. SM Test Phases similar to those above but to be performed by the involved NEMOs and TSOs to guarantee the quality of the SM development, which was successfully completed by October 2016. UAT Phase for SM is identical as for the SOB and CMM.
- d. A phase to test the second release (functional and technical scope managed under maintenance contract – Enhanced Shipper, System Monitoring, Data Intermediary) of the SOB, CMM and SM (“R1.2 test phase”) that consists of the following milestones:
 - i. User Acceptance Test (UAT) with a leading role of NEMOs to validate all functionalities and technical parameters of the ID MCO Function which are subject of the Release 1.2 (ID MCO Function R1.2), and which consists of the following sub-phases:
 - 1. Joint Functional and Integration Test to validate all functional requirements, conceptual principles and external interfaces of the ID MCO Function R1.2, to be completed by August 2017;
 - 2. Emergency Plan Simulation, to validate ID MCO Function R1.2 System robustness, stability and recovery during and after an emergency situation where the ID MCO Function R1.2 System is damaged or lost, consisting of one execution to be completed by August 2017;
 - 3. Simulation Tests to validate that the ID MCO Function R1.2 can follow all processes applicable for the Operation Phase, with a focus on the technical aspects of the system, consisting of two executions to be completed by September 2017;

4. Performance Test to validate that the ID MCO Function R1.2 System is able to cope with both sustainable load and peak load, consisting of one execution to be completed by October 2017.
- e. Go-live preparation to ensure readiness of the operational staff, readiness of ID MCO Function for the start of the Operational Phase, and readiness of the LIPs (which are not part of this MCO Plan):
 - i. The start of go-live preparation is dependent on successful finalisation of the UATs, readiness of the operational procedures and training of operational staff, readiness of contractual arrangements with the ID MCO Function System Supplier and ID MCO Function service providers and readiness of the Intraday Operational Agreement between NEMOs and TSOs;
 - ii. Go-live preparation is expected to be completed by March 2018 in line with the milestones set out in Section 5.2.4 of this MCO Plan.
4. Any change to the ID MCO Function System implementation timescale shall be subject to a change management process established in the contracts with the ID MCO Function System Supplier.

5.2.4 Milestones for NEMOs local implementation of the ID MCO Function

1. Implementation of the ID MCO function shall be governed by timescales which are regional and may vary for each project. In the following we explain the milestones for a NEMO to ensure operational readiness:
 - a. Readiness of the NEMO for the testing, to ensure that each NEMO has fulfilled all technical and procedural requirements for coordinated testing. NEMOs have to demonstrate their readiness to exchange data with the ID MCO Function System during the IAT and the ID MCO Function must pass UAT Integration tests.
 - b. Completion of the Functional Integration Test to ensure all data between parties (TSOs and NEMOs) for implementation of SIDC on a specific border can be exchanged and that all business processes for a specific border can be successfully processed.
 - c. Completion of the Simulation Integration Test to demonstrate that all end to end business processes for a specific border, and in conjunction with other borders, are processed correctly.
 - d. Official confirmation of go-live readiness, to confirm the full readiness of the NEMOs.
2. The first local implementation of the ID MCO Function are expected to be operational by March 2018. The NEMOs who are not operationally ready with regard to the timescale set out in Sections 5.2.3 and 5.2.4 will enter as soon as possible the same process for implementation of the NEMO readiness.
3. Single intraday Coupling will be implemented via local implementation projects (LIPs). The LIPs are national and/or regional in scope and are therefore not part of this MCO Plan. However, readiness of a LIP is a pre-condition to join Single Intraday Coupling operations.
4. To implement Single Intraday Coupling NEMOs shall enter into local, regional or European agreements with TSOs, for the management of the pre and post coupling process, including where necessary multi-NEMO arrangements, in accordance with article 57 of the CACM Regulation. Implementation of such local arrangements, including pre and post coupling, are

the joint responsibility of the respective TSOs and NEMOs, and are outside the scope of the MCO Plan.

6 DAY AHEAD COOPERATION

6.1 Description of the DA MCO Function

6.1.1 Operation

1. The price coupling algorithm is operated in a decentralised manner and shall be based on the following principles:
 - a. One single algorithm;
 - b. One single set of input data for the whole coupled area;
 - c. One single set of results for the whole coupled area;
 - d. Input data to the algorithm is prepared and collected by each NEMO according to local Regulations and/or market contracts in a common format;
 - e. The responsibility for the input data content is allocated to the respective input data provider (TSO or Market Participant) according to local regulations and/or market contracts;
 - f. The complete input data file is received by the Coordinator/Backup Coordinator and all Operators (in an anonymised manner). This guarantees the transparency of the process since all parties guarantee that the same input data is used in the DA MCO results calculation process;
 - g. Each Operator has the opportunity to compute the results in parallel;
 - h. The single results of the DA MCO process, prior to each NEMO finally validating them, are validated and accepted by each responsible party (TSO and/or Market Participant) according to local regulations and/or market contracts;
 - i. Each NEMO is responsible (in a decentralised manner) for its results, since each NEMO has the opportunity (directly or via its Servicing NEMO) to validate its results. The Servicing NEMO may share the relevant DA MCO Function results with the Serviced NEMO for the purposes of validation (including validation by each responsible party (TSO and/or Market Participant) according to local regulations and/or market contracts);
 - j. Once results are finally accepted by all NEMOs (directly or via its Servicing NEMO) they are absolutely firm and there is no possibility for any NEMOs to contest the accepted results or to claim against the other NEMOs, including the Coordinator;
 - k. The DA MCO results are repeatable and auditable.

6.1.2 NEMO Operational Roles

1. The roles, principles and rules related to the execution of operational roles performed by NEMOs including the performance of DA MCO Function will be set in the NEMO DA Operational Agreement.
2. There shall include the three following options for a NEMO designated for SDAC, to become an Operational NEMO for SDAC:
 - a. As a DA MCO Function Asset Co-owner; or
 - b. As a DA MCO Function Asset Licensee; or
 - c. As a Serviced NEMO.

3. The options for a NEMO to become an Operational NEMO for SDAC will be developed and implemented in compliance with the requirements of the CACM Regulation.
4. With respect to the DA MCO Function, Operational NEMOs must perform one of the following roles:
 - a. Coordinator or Backup Coordinator, whose responsibilities are explained in Section 6.1.2.1. below;
 - b. Operator, whose responsibilities are explained in Section 6.1.2.2 below.
5. To perform the daily operations one NEMO is appointed as Coordinator and one NEMO is appointed as Backup Coordinator. The Backup Coordinator monitors the NEMO acting as Coordinator and is always prepared to take over the Coordinator role at any moment in case any problem appears in the Coordinator activities ("hot backup"). All other Operators may perform in parallel the same processes can also take over from the Coordinator the role if necessary ("warm backup").
6. The roles of Coordinator and Backup Coordinator are rotated. To perform as a Coordinator/Backup Coordinator, a NEMO must be a DA MCO Function Asset Co-Owner or a DA MCO Function Asset Licensee and satisfy specific technical requirements established by the NEMO DA Operations Committee and ratified by the All NEMO Committee in order to guarantee safe and reliable operation of the SDAC. The NEMOs playing the role receive reasonable compensation from all the benefiting NEMOs whose prices are formed during each SDAC session.
7. The Coordinator tasks are established in the NEMO DA Operational Agreement. Each NEMO is responsible for validating the individual results for its respective bidding areas. The transfer of the responsibility from the NEMOs to the corresponding TSO or Market Party is done according to local regulations and/or market contracts. Only Coordinator, Backup Coordinator and Operators may access the PMB.
8. In order to properly perform their tasks, in particular to manage correctly the maintenance of the DA MCO Function Assets, Coordinators, Backup Coordinators and Operators are required to be either a DA MCO Function Assets Co-owner or a DA MCO Function Assets Licensee. NEMOs that are a DA MCO Function Asset Co-Owner will remain responsible for managing the relationship with the DA MCO Function service providers and for managing the process to implement any agreed changes, with the DA MCO Function service providers.
9. The DA MCO Function Asset Co-Owners will undertake to follow the decision of the all concerned NEMOs with regard to change requests or other matters regarding the DA MCO Function service providers.

6.1.2.1 Coordinator/Backup Coordinator

1. A Coordinator is responsible for the following tasks during the operation of the DA MCO Function:
 - a. Coordinate the operation of the DA MCO Function;

- b. To perform the calculation of the market coupling results (this includes calculating the results, according to the operational procedures, by using the applied MCO operational assets and by using and processing the data on cross-zonal capacity as well as the bids received daily from all Operational NEMOs);
 - c. Act as single point of contact between the Operators and MCO service providers in case of an incident;
 - d. Intervene in the event of an incident and perform necessary coordinating actions;
 - e. File report summarizing the performed steps.
2. A Backup Coordinator is responsible for the following tasks during the DA Market Coupling Phase:
- a. Be ready to take over the Coordinator tasks at any moment during the Market Coupling Phase;
 - b. To perform the calculation, the market coupling results (that includes calculating the results, according to the operational procedures, by using the applied DA MCO Function Assets and by using and processing the data on cross-zonal capacity as well as the bids received daily from all Operational NEMOs) and indicates any irregularity it may become aware of to the Coordinator;
 - c. To provide towards the NEMO acting as Coordinator the needed information and support.

6.1.2.2 Operator

1. Operators perform the following main responsibilities:
 - a. Provide all other Operators, including the Coordinator with the information needed for the calculation of the market coupling results for its markets or any serviced markets;
 - b. Where it is calculating in parallel the market coupling results, to indicate any irregularity it may become aware of towards the Coordinator;
 - c. To participate to the actions convened by the Coordinator and comply with commonly agreed decisions;
 - d. To accept or reject the market coupling results for its own markets and serviced markets.
2. Any NEMOs can perform the Operator role provided it (a) is a DA MCO Function Asset Co-Owner or a DA MCO Function Asset Licensee, and (b) satisfies specific technical requirements established by the DA Operations Committee and ratified by the All NEMO Committee in order to guarantee safe and reliable operation of the DA market coupling.
3. The Operator role may be delegated, in accordance with article 81 of the CACM Regulation, by a NEMO signatory to the NEMO DA Operational Agreement to a Servicing NEMO. The precise scope of this delegation and the operational details that shall apply between a serviced and servicing NEMO shall be established under a bilateral agreement to be entered into by Serviced and Servicing NEMO, that shall be compliant with the operational rules and procedures set out in the NEMO DA Operational Agreement.
4. The main features of this delegation, that will be established in the NEMO DA Operational Agreement, are the following:
 - a. The Servicing NEMO will collect all the network constraints, in accordance with regional agreements, and order information from the serviced NEMO and will perform all the

MCO Function operational steps described under Section 6.1.3 in the name and on behalf of the serviced NEMO.

- b. There will be no direct communication between a Serviced NEMO and Operators during the operation of the Day Ahead Market Coupling sessions, other than through its Servicing NEMO. The Serviced NEMO delegates at least its responsibility for real-time operational processes to the Servicing NEMO.
5. This delegation shall not impact the obligations of the Serviced NEMO under the CACM Regulation, the MCO Plan, or the NEMO DA Operational Agreement. Accordingly, the delegation shall not alter the responsibility that each NEMO undertakes for it results according to Section 6.1.1 of this MCO Plan.

6.1.3 Operational sequence of events in a Market Coupling session

1. A market coupling session consists of a sequence of process steps that need to respect agreed timings:
 - a. At an agreed time, Operational NEMOs receive the network constraints from the corresponding TSOs. This reception process is decentralized and performed according to National Regulations and/or Market Contracts.
 - b. The bid reception process is performed by all Operational NEMOs, including the opening and closing of the order acceptance period in a decentralised way according to their local regulations and/or market contracts. For operational reasons, there might be exceptionally delays in this bid reception process.
 - c. At an agreed time, all Operational NEMOs submit to each other the set of network constraints (received from TSOs according to local regulation or market contracts) and the anonymised orders that they are responsible for.
 - d. The results calculation process is started at a predefined moment by the Coordinator, the Backup Coordinator and all other Operators that want to do it.
 - e. When results are obtained by the Coordinator they are shared with all Operators for NEMOs to validate them, potentially by comparing the Coordinator results with the results of their own run of the algorithm.
 - f. Once this step is done, preliminary prices are published to the market, at a common time (unless the process has been delayed).
 - g. Each NEMO can now disclose to its own market participants their specific results; where required by local regulations and/or market contracts, these should be used by them to perform a validation of the results.
 - h. NEMOs disclose to relevant TSOs the information necessary for them to perform a validation of the results according to local regulations and/or contracts.
 - i. Once the final validation is done, and shared with all other NEMOs by each NEMO, the results are declared firm and net position and area prices cannot be modified in any way.
2. The NEMO DA Operational Agreement will include a precise set of procedures describing each step in the market coupling process performed by Operational NEMOs. This includes backup mechanisms, information messages to participants and TSOs and reports that are generated in

normal cases and in case there is any kind of incident. The NEMO DA Operational Agreement will also include provisions of how to update and to modify the procedures.

6.1.4 Validation of the Day Ahead Market Coupling session results

1. There are two types of validation:
 - a. The validation inherently performed by the Price Coupling Algorithm, to ensure that network constraints and orders characteristics are respected by the results.
 - b. The validation performed by all NEMOs, either alone or with a TSO and market participants.
2. These validations are done according to local regulations and/or market contracts and in accordance with article 48 of the CACM Regulation.

6.2 DA MCO Function systems

1. The systems needed to perform the DA MCO Function comprise the PMB; which in turn is comprised of two core sub-modules (the Broker and the Matcher) and the Algorithm (described above):
 - a. The Broker module acts as the interface to every other PMB (to share data via a dedicated and secured cloud) and with local NEMO IT systems.
 - b. The Matcher module makes all the data received from the Broker module available to the Price Coupling Algorithm and activates the Price Coupling Algorithm. This module also receives the results of the price coupling from the algorithm and forwards to the results to the Broker module.
2. In normal operational mode, the Broker module performs its actions automatically (files interchange, keep-alive messages, etc.). However, if necessary, the Broker module allows an Operator to manually launch all of these actions.
3. NEMOs use a dedicated and secured cloud-based communication solution to exchange data between each PMB.
4. All operational MCO Function systems shall comply with the performance and disaster recovery requirements as decided by the NEMOs under the NEMO DA Operational Agreement.

6.2.1 Change Control Procedure

1. Any change to the DA MCO Function Assets, any relevant changes to the connected local systems, as well as any changes to the format or nature of the input data to the market coupling system that may cause a risk of malfunction, a performance degradation or a problem for the continuity of operations, is subject to a DA Market Coupling change control procedure.
2. The impact of a change request must be assessed, before sign-off for implementation can be given. NEMOs are responsible to set acceptance criteria for implementation and to approve changes.

3. All NEMOs are entitled to request a change for their single use, or for the use by a subset of NEMOs, provided they finance the change to the registered DA MCO Function Assets and provided they meet the acceptance criteria for implementation and the approval by All NEMOs.

7 INTRADAY COOPERATION

7.1 Delivery of the ID MCO Function

7.1.1 Delivery of the ID MCO Function operation

7.1.1.1 Introduction

- 1 The Intraday Solution provides functionalities to perform the continuous matching of orders as well as the TSO functionalities in respect of capacity allocation taking into account the relevant available intraday cross-zonal capacity (the CMM), as well as the calculation of scheduled exchanges for shipping and settlement for TSOs (the SM) and central counterparties to ship and settle cross-zonal, cross-delivery area and cross-central counter party trades.
- 2 The Intraday System is a centralised system supporting 24/7 trading of Global Products. Global Products are eligible for matching in the Intraday System, as opposed to Local Products, which are matched solely in the respective LTS.
- 3 The ID MCO Function shall be based on the Intraday System, which consists of the following modules:
 - a. Shared Order Book that supports the collection and matching of ID orders from all connected NEMOs LTS via Public Message Interface (PMI).
 - b. Capacity Management Module that collects directly from TSOs the Cross-Zonal Capacity available at any instant for ID implicit trading, and ensures that the concluded ID trades respect such capacities. It also supports explicit cross-zonal capacity allocation function where it is requested by relevant NRAs.
 - c. Shipping Module that computes the scheduled exchanges for shipping and settlement calculations for TSOs and central counter parties to ship and settle cross-zonal and cross-delivery area and cross-central counter party trades, where relevant.
4. The Intraday cross-zonal matching shall be based on the following principles:
 - a. First-come first-served where the orders with highest buy price and the lowest sell price get served first given that also the cross zonal capacity constraints are respected if the Orders are in separate bidding zones.
 - b. Cross zonal capacities and order books (OBK) are simultaneously updated in the CMM and SOB respectively on a continuous basis based on latest matching of orders and creation, modification and deletion of orders as well as capacity upgrades by TSOs.
 - c. In addition, such simultaneous updates per bidding zone and towards the individual NEMO LTS connected to the Intraday Solution are exclusively provided via the central Intraday System.
 - d. Input data (orders) to the matching submitted from the various NEMO LTSS is centralised in one SOB to enable full cross matching between the connected OBKs and combined with, where existing, explicit capacity allocation requests when it comes to utilization of cross zonal capacities available via CMM.
 - e. Input data in the form of intraday cross zonal capacities between bidding zones to the matching is made available by the TSOs in CMM.
 - f. All input data regarding bids/offers coming from the respective NEMOs individual LTSS are shared in the SOB in a fully anonymised manner to ensure both that competing NEMOs do not know which market participants connected to another NEMOs LTS are

- placing the individual orders and in general to protect the confidentiality of individual market participants' orders.
- g. The solution will be designed to accommodate possible intraday auctions in accordance with article 63 of the CACM regulation and capacity pricing in accordance with article 55 of the CACM Regulation.
5. The Intraday Solution also requires implementation of interfaces between the Intraday System and other NEMO and TSO systems. This includes the following interfaces:
- a. With NEMOs' LTSs. The SOB processes anonymised orders with support of the CMM:
 - i. Market participants do not connect to the SOB directly, but via one or more LTSs of NEMOs, to trade Global Products.
 - ii. Orders for Global Products are entered in NEMOs LTSs, which in turn connect to the SOB via the public message interface only by means of the intraday-dedicated MPLS network to transmit orders for Global Products and to receive global trades.
 - iii. Matching of global orders is performed in the SOB, irrespective of whether the global orders have been entered for the same bidding zone, or for different delivery areas.
 - iv. Matching of local orders is performed in NEMOs LTSs and does not form part of the Intraday System or the ID MCO function.
 - v. The SOB module maintains a consolidated order book for all global orders (not local orders).
 - b. With TSOs in order for TSOs to provide and receive relevant information for pre-coupling and post-coupling processes.
 - c. With market participants to perform explicit allocation of cross-zonal capacities, where it is requested by relevant NRAs.
 - d. With central counter parties acting under the responsibility of the NEMOs to ensure clearing and settlement of the matched orders as specified in the article 68 of the CACM Regulation.
6. Finally, each NEMO that is active in the Single Intraday Coupling shall be provided with access/connection to the SOB from the LTS of its own choosing via an PMI/Application Programme Interface (API) solution that secures equal access to and performance towards the SOB/CMM order matching process.
7. The Intraday System Supplier is delivering systems that meet TSOs requirements, that are not part of the ID MCO Function, and will be provided as a contractual service by NEMOs to all TSOs that are active in the Single Intraday Coupling. These include the CMM, the SM and the explicit capacity function, which allows the allocation of available cross-zonal capacity by TSOs to those participants that request it, where this arrangement is requested by NRAs pursuant to the CACM Regulation.

7.1.1.2 *Cross-border matching during the continuous trading period*

- 1. Trading period consists of a sequence of process steps that need to respect agreed timings:
 - a. All NEMOs connected to the SOB/CMM via the common API and the LTS of its own choosing will be able to continually feed orders into the SOB and modify such orders as long as the instrument is open for trading.

- b. Cross-zonal ID capacities are continually made available by the corresponding TSOs via the CMM from the cross zonal gate opening time until an agreed time for each bidding-zone to bidding-zone border when cross-zonal ID capacities cannot be changed any more for the delivery period.
- c. All instruments on the Intraday System are traded continuously on every calendar day in accordance with the matching rules.
- d. All NEMOs agree to respect the execution conditions available on the Intraday System, these will be further specified according to Section 7.2 of the MCO Plan and implemented and transparently detailed by the Intraday System Supplier.
- e. At regular intervals, the SM computes and sends net positions and cross-zonal and delivery areas information to the relevant parties in order to enable settlement.
- f. Each TSO individually, or in co-ordinated manner with other TSOs, runs its own procedures required for cross-zonal scheduling (Bidding Zone to Bidding Zone or intra Bidding Zone where there are multiple Delivery Areas within a Bidding Zone). Scheduling is based on the output of SM and/or the CMM and should respect the matched orders.

7.1.1.3 *Validation of the Intraday Market Coupling results*

1. The validation inherently performed by the matching algorithm makes sure that all the network constraints and the characteristics (price, volume, duration, etc.) and matching rules for the orders, are respected when matching of orders and pricing results are determined.

7.1.1.4 *Delegation of tasks assigned to NEMOs in the Intraday Market Coupling*

1. In accordance with article 81 of the CACM Regulation, NEMOs have the possibility of delegating tasks assigned under the CACM Regulation. The NEMO ID Operational Agreement shall not prevent services to be performed by one NEMO (the Servicing NEMO) for another NEMO (the Serviced NEMO) in the ID operations environment, provided that this arrangement respects any legal and technical requirements in the applicable contracts.

7.2 ID Matching concept

1. Matching in continuous trading
 - a. Matching process in the continuous trading matching algorithm is deterministic.
 - b. The term order matching is used to describe the creation of a trade, based on a buy and a sell order with compatible execution characteristics.
2. Execution Priority - execution of orders is based on the price-time-priority principle:
 - a. Price - orders are always executed at the best price. The best buy order is always executed against the best sell order first (the best price for buy orders is the highest price, for sell orders it is the lowest price).
 - b. Time - when an order is entered into a SOB, it is assigned a timestamp. This timestamp is used to prioritize orders with the same price limit. Orders with earlier timestamps are executed with a higher priority than orders with a later timestamp.
3. Price determination
 - a. The price at which two orders are matched is the price of a trade.
 - b. When two orders are matched in continuous trading, one of these orders must always be a newly entered or a modified existing order.

- c. The trade price is the order price of the best order which is already in the SOB:
 - i. If a newly entered buy order is matched against an existing sell order, the limit price of the sell order becomes the trade execution price.
 - ii. If a newly entered sell order is matched against an existing buy order, the limit price of the buy order becomes the trade execution price.

4. Matching process

- a. The matching process usually starts with an order entry. A newly entered order is executed immediately if another order with the opposite side, for the same contract and crossed price within the price limit setup for the exchange already exists in the SOB. Otherwise it is, depending on the order's execution restriction, either deleted or entered into the SOB. When an order is matched in a trade, its quantity is reduced by the trade quantity.
- b. If an order can be executed, it may not necessarily be executed at a single price, but may sequentially generate multiple partial transactions at different prices against multiple different orders that already exist in the SOB. When an order was executed against the total available quantity (in other words: against all orders that were entered with this price limit) at a given price level, the next best price level becomes best and the newly entered order continues to be matched against orders entered at this price level. This process continues as long as the incoming order remains executable and has a positive order quantity. Subsequently the order is either deleted (if the order quantity has reached zero or depending on the execution restriction) or entered into the order book with its remaining quantity.
- c. The matching process can also be triggered by events leading to a crossed order book which may occur when TSOs release additional cross-zonal capacity or when cross-zonal trades release cross-zonal capacity. In such cases, all matchable orders will be matched at once by means of a matching process, with the calculation of a single price at which all orders are matched.

7.2.1 ID Systems

- 1. The primary ID Systems that are part of Intraday System are SOB, CMM, SM, and the PMI/API, e.
 - b. for connecting the NEMOs LTSs to the SOB.
 - a. The SOB is designed to enable matching of all order types that from time to time are permissible in Intraday Solution and submitted via the common PMI/API as part of the anonymized OBK per bidding zone from each of the NEMOs via the LTS of its choice. The matching of orders in the SOB, which represents the sum of all separate NEMOs OBKs, is done continually for all periods open for trading and respects both the capacity constraints given by the TSOs to the CMM, and the matching rules to combine the Implicit (NEMOs) OBKs with the separately given explicit cross zonal capacity orders.
 - b. The CMM refers to a capacity allocation module which offers the ability to continually allocate cross zonal capacity at any given point in time:
 - i. either to the best orders available in the SOB in case of Implicit capacity allocation (between bidding zones based on NEMO OBKs); or,
 - ii. outside OBKs in case of Explicit (cross zonal capacity request) capacity allocation.
 - c. The SM provides information from the relevant trades concluded within the Intraday Solution to each NEMO(s) involved in the trade and calculates the scheduled exchanges

necessary to perform the required shipping and settlement as part of the post-coupling process. The SM receives data from the SOB about all trades concluded between two (or more) bidding zones, as well as between multiple delivery areas within a bidding zone wherever that applies and between central counterparties within one bidding zone. Based on that information the SM ensures that information on the physical shipping from "source to sink" is transferred within given time stipulations to involved NEMOs and their central counterparties, shipping agents and TSOs, as well as necessary information to make financial handover between central counterparties.

- d. The API/PMI is the common protocol/interface that enables each NEMO to connect to the SOB on equal terms, as well as separately is done for the explicit cross zonal capacity requests.

7.2.2 ID Procedures

1. The NEMO ID Operational Agreement will include a precise set of procedures that establish how all steps in the Single Intraday Coupling process are performed and how unexpected incidents are handled by each NEMO connected to the Intraday System, and how it is secured in accordance with equal treatment and performance requirements by the Intraday Service Provider. The NEMO ID Operational Agreement will also include provisions of how, and when necessary why, to update and to modify the procedures.
2. It is important to note that there will be an IDOA, signed by all participating NEMOs and all participating TSOs that should be aligned and coherent with the NEMO ID Operational Agreement for the Single Intraday Coupling to be able to be performed. This IDOA is not part of the MCO Plan since it needs to be developed and agreed together with TSOs. The IDOA between NEMOs and TSOs will cover completely the services provided by NEMOs to TSOs in the ID Coupling which are the CMM and most of the elements of the SM.
3. The NEMO ID Operation Agreement and IDOA will establish process to develop and modify procedures (NEMO procedures and NEMO-TSO procedures respectively), which will describe how the functionalities of the Intraday System will be used in order to perform market operation processes.

7.3 Governance

7.3.1 Change Control Procedure

1. ID change control procedures will be adopted in line with the principles of the DA change control procedure, adapted to the particular circumstances of the SIDC.

8 EXPECTED IMPACT OF CACM METHODOLOGIES

1. The CACM Regulation requires the MCO Plan to include a description of the expected impact of the terms and conditions or methodologies on the establishment and performance of the MCO Functions.
2. NEMOs do not expect that the capacity calculation region methodology prepared by TSOs in accordance with article 15(1) of the CACM Regulation will have an impact on the establishment and performance of the MCO Functions.
3. NEMOs do not expect that the generation and load data provision methodology developed by TSOs in accordance with article 16(1) of the CACM Regulation will have an impact on the establishment and performance of the MCO Functions because this is a pre-coupling task.
4. NEMOs do not expect that the common grid model methodology developed by TSOs in accordance with article 17(1) of the CACM Regulation will have an impact on the establishment and performance of the MCO Functions because this is a pre-coupling task.
5. NEMOs do not expect that the proposal for a harmonised capacity calculation methodology developed by TSOs in accordance with article 21(4) of the CACM Regulation will have an impact on the establishment and performance of the MCO Functions.
6. The back-up methodology, developed by NEMOs in accordance with article 36(3) of the CACM Regulation, was submitted to all regulatory authorities for approval in February 2017. NEMOs expect that the Back-up methodology will be approved by all regulatory authorities by August 2017. NEMOs do not expect that the Back-up methodology will impact the timescale for the establishment of the MCO Functions. NEMOs expect that the Back-up methodology will ensure that efficient and appropriate back-up procedures will be established for the performance of the MCO Functions.
7. The algorithm proposal developed by NEMOs in accordance with article 37(5) of the CACM Regulation (hereafter referred to as the "Algorithm Proposal", including the TSOs' and NEMOs' sets of requirements for algorithm development in accordance with article 37(1) of the CACM Regulation (hereafter referred to as the "Algorithm Requirements"), was submitted to all regulatory authorities for approval in February 2017. NEMOs expect that the Algorithm Proposal and Algorithm Requirements will be approved by all regulatory authorities by August 2017.
8. NEMOs do not expect that the Algorithm Proposal and Algorithm Requirements will impact the timescale for the establishment of the MCO Functions. This is because developments necessary to meet the initial requirements described in the Algorithm Requirements have already been taken into consideration in this MCO Plan. The future requirements described in the Algorithm Requirements will be implemented after the MCO Plan implementation timescale in accordance with the procedures established in the Algorithm Proposal. NEMOs do not expect the initial requirements to impact the performance of the DA MCO Function and the ID MCO Function. NEMOs do expect the future requirements described in the Algorithm Requirements to impact the performance of the DA MCO Function and ID MCO Function. To mitigate and manage the potential impact of any future requirements on algorithm performance NEMOs have, in the

- Algorithm Proposal, proposed measures to assess and control algorithm performance and to establish a transparent and robust change management procedure.
9. The proposal for products (hereafter referred to as the "Products Proposal") that can be taken into account by NEMOs in the single day-ahead and intraday coupling process developed by NEMOs in accordance with articles 40 and 53 of the CACM Regulation, was submitted to all regulatory authorities for approval in February 2017. NEMOs expect that the Products Proposal will be approved by all regulatory authorities by August 2017.
 10. NEMOs do not expect that the Products Proposal will impact the timescale for the establishment of the MCO Functions. This is because the developments necessary to take into account the products listed in the Products Proposal have already been taken into consideration in this MCO Plan. NEMOs do not expect that the products listed in the Products Proposal will necessarily impact the performance of the MCO Functions. To mitigate and manage the potential impact of the products listed in the Products Proposal on performance of the MCO Functions, the Algorithm Proposal, proposes measures to assess and control algorithm performance. Furthermore, to mitigate and manage the potential impact of the introduction of any new products on performance of the MCO Functions, the Algorithm Proposal establishes a transparent and robust change management procedure.
 11. The maximum and minimum prices methodology developed by NEMOs in accordance with articles 41(1) and 54(2) of the CACM Regulation, was submitted to all regulatory authorities for approval in February 2017. NEMOs expect that the maximum and minimum prices methodology will be approved by all regulatory authorities by August 2017.
 12. NEMOs do not expect that the maximum and minimum prices methodology will impact the timescale for the establishment of the MCO Functions because the proposed maximum and minimum prices have already been taken into account in this MCO Plan. NEMOs do not expect the maximum and minimum prices methodology, or more specifically the proposed level of the maximum and minimum prices, to affect the performance of the MCO Functions.
 13. NEMOs expect that the intraday capacity pricing methodology developed by TSOs in accordance with article 55(1) of the CACM methodology will be submitted to all regulatory authorities for approval by August 2017. NEMOs expect that the intraday capacity pricing methodology will be approved by all NRAs by February 2018.
 14. NEMOs do not expect that the intraday capacity pricing methodology to impact the timescale for the establishment of the MCO Functions. This is because we expect that the MCO Functions will be implemented before the intraday capacity pricing methodology is approved by NRAs. NEMOs expect that the intraday capacity pricing methodology will affect the performance of the ID MCO Function. To mitigate and manage the potential impact of the intraday capacity pricing methodology on the performance of the ID MCO Function, NEMOs propose to follow the robust and transparent change management procedures established in accordance with the Algorithm Proposal and this MCO Plan.
 15. The intraday cross-zonal gate opening and intraday cross-zonal gate closure times (hereafter referred to as the "TSO ID Gate Opening and Closing Proposal") developed by TSOs in accordance with article 59(1) of the CACM Regulation was submitted to all regulatory authorities for approval in December 2016. NEMOs expect that the intraday cross-zonal gate opening and

intraday cross-zonal gate closure times will be approved by all regulatory authorities by June 2017.

16. NEMOs do not expect that the TSO ID Gate Opening and Closing Proposal will impact the timescale for the establishment of the ID MCO Function. NEMOs expect that the TSO ID Gate Opening and Closing Proposal will impact the performance of the ID MCO Function by setting limits on the time period for which the ID MCO Function is able to allocate cross-zonal capacity.
17. The day-ahead firmness deadline (hereafter referred to as the "TSO DA Firmness Deadline Proposal") developed by TSOs in accordance with article 69 of the CACM Regulation was submitted to all regulatory authorities for approval in December 2016. NEMOs expect that the TSO DA Firmness Deadline Proposal will be approved by all regulatory authorities by June 2017.
18. NEMOs do not expect that the TSO DA Firmness Deadline Proposal will impact on the timescale for the establishment DA MCO Function or the performance of the DA MCO Function. This is because the day-ahead firmness deadline proposed by the TSOs is in line with existing solutions and has been taken into consideration in this MCO Plan.
19. NEMOs do not expect that the congestion income distribution methodology developed by TSOs in accordance with article 73(1) of the CACM Regulation will have an impact on the establishment and performance of the MCO Functions because this is a post coupling task.
20. NEMOs expect that TSOs in each capacity calculation region will submit a common capacity calculation methodology, developed in accordance with article 20(2) of the CACM Regulation, to the relevant regulatory authorities no later than 10 months after the approval of the proposal for capacity calculation regions.
21. Any impact on the MCO function implementation timescale or algorithm performance can only be evaluated once the new methodologies have been defined. To mitigate and manage the potential impact of the regional capacity calculation methodologies on the performance of the MCO Functions, NEMOs propose to follow the robust and transparent change management procedures established in accordance with the Algorithm Proposal and this MCO Plan.
22. NEMOs do not expect that the regional methodologies for coordinated redispatching and countertrading developed by TSOs in accordance with article 35(1) of the CACM Regulation will impact on the establishment and performance of the MCO Functions as we do not expect that TSO cross-border actions will take place in the same timeframe as the operation of the MCO Functions.
23. NEMOs expect that TSOs will submit the common methodologies for the calculation of scheduled exchanges, developed in accordance with articles 43(1) and 56(1) of the CACM Regulation, to regulatory authorities by December 2016. The TSO proposal may have an impact on the establishment and performance of the MCO Functions. This is because the current TSO proposal seeks to make the calculation of the scheduled exchanges a responsibility of the MCO Functions.
24. NEMOs do not expect that the regional fallback procedures, developed by TSOs in accordance with article 44 of the CACM Regulation will impact on the timescale for the establishment and the performance of the DA MCO Function. This is because the fallback procedures are intended

to ensure efficient, transparent and non-discriminatory capacity allocation in the event that the single day-ahead coupling process is unable to produce results.

25. NEMOs expect that TSOs and NEMOs will jointly submit a common proposal for complementary regional auctions, jointly developed by TSOs and NEMOs in accordance with article 63(1) of the CACM regulation, to the relevant regulatory authorities by February 2017 at the earliest.
26. NEMOs do not expect that the joint proposals for complementary regional auctions will necessarily impact the timescale for the establishment of the ID MCO Function. This is because we expect the ID MCO Function to be implemented before we know the detailed requirements related to the implementation of complementary regional auctions. Complementary regional auctions may impact the performance of the ID MCO Functions. To mitigate and manage the potential impact of the complementary regional auctions on the performance of the ID MCO Functions, NEMOs propose to follow the robust and transparent change management procedures established in accordance with the Algorithm Proposal and this MCO Plan.
27. NEMOs do not expect proposals of individual TSOs for a review of the bidding zone configuration in accordance with article 32(1)(d) of the CACM Regulation will impact on the timescale for the establishment of the MCO Functions. A decision to amend the bidding zone configuration may impact the performance of the MCO Functions. To mitigate and manage the potential impact of a decision to amend the bidding zone configuration on the performance of the MCO Functions, NEMOs propose to follow the robust and transparent change management procedures established in accordance with the Algorithm Proposal and this MCO Plan.
28. NEMOs do not expect that proposal for cross-zonal capacity allocation and other arrangements developed by TSOs in accordance with articles 45 and 57 of the CACM Regulation will impact the on the timescale for the establishment and the performance of the MCO Functions. This is because the MCO Functions are being developed to be able to accommodate bidding zones with more than one NEMO and/or interconnectors that are not operated by certified TSOs.
29. In case the proposed methodologies are not approved in the indicated timelines, or are amended in an unforeseen manner, or have unforeseen consequences, NEMOs shall assess the impact on the establishment and performance of the MCO Functions and propose remedial measures to mitigate the effects.

9 ANNEX 1 – Summary of Interim NEMO Cooperation Agreement (INCA)

Terms of the contract	
Object	An interim contractual framework for the governance and coordination of common European NEMO responsibilities by a NEMO Committee regarding the implementation of the MCO Plan.
Scope	<p>To establish an interim framework to facilitate the necessary cooperation between designated NEMOs with respect to the performance of all common tasks that need to be performed in connection with:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) The development and submission of the MCO Plan in accordance with article 7 (3) of the CACM Regulation; b) The development and submission of other appropriate terms and conditions and/or methodologies required in accordance with article 9 (6) of the CACM Regulation; c) The development of the Enduring Cooperation Agreement as proposed in the MCO Plan; d) Any additional tasks as may be agreed unanimously from time to time by the Parties.
Parties	All NEMOs
Obligations of the parties	<ul style="list-style-type: none"> - Best effort obligation and good faith cooperation for the achievement of the Scope of the INCA - Cooperation based on the principles of non-discrimination and subsidiarity
Applicable law	Belgian law
Dispute resolution	<ul style="list-style-type: none"> - Amicable settlement by referring the matter in Dispute to the Committee established by the INCA; - In the event of failure, the Committee shall solicit ACER for a non-binding opinion on the Dispute and; - At last resort, arbitration under the ICC Rules of Arbitration in Brussels.

10 ANNEX 2 – Summary of DA Contracts

10.1 Summary of the draft NEMO DA Operational Agreement

1. Purpose

The NEMO DA Operational Agreement (“NEMO DAOA”) shall be entered into by all DA Operational NEMOs, including Serviced NEMOs. Entering into the NEMO DAOA is a precondition for being an Operational NEMO.

The purpose of the NEMO DAOA is to set forth the main principles of cooperation between Operational NEMOs in respect of DA MCO Function for Single Day Ahead Coupling, and the terms and conditions under which the parties will:

- Design, test and request changes to the DA MCO Function operational assets (including the DA MCO Function assets, subject to the agreement between the DA MCO Function Assets Co-Owners); and,
- Secure performance and operation of the DA MCO Function

The NEMO designation and the signature of the ANCA will be conditions for becoming a Party to the NEMO DAOA.

2. General principles

- Participation in Single Day Ahead Coupling is based on the following options. An Operational NEMO may participate as:
 - a Coordinator/Backup Coordinator/Operator;
 - only an Operator; or,
 - a Serviced NEMO.
- As a consequence of the fundamental principle of subsidiarity and the agreed decentralised approach: (i) the operation and results of a NEMO’s own trading platform and of the common NEMO DAOA market coupling systems remain the individual responsibility of each NEMO (ii) necessary arrangements with TSOs, NRAs and third parties to have cross-border capacities made available and to ensure the related cross-border shipping are the local responsibilities of NEMOs.
- Congestion revenue shall be reattributed to TSOs or to NRAs in accordance to applicable legal provisions.
- The Parties agree to evaluate the performance of the NEMOs DAOA at least every two years.
- Delegation is possible by one NEMO to another NEMO of MCO Functions in accordance with the MCO Plan and article 81 of the CACM Regulation.

3. Cooperation in respect of DA MCO Function Assets and Individual Assets

- The Parties to the NEMO DAOA jointly make proposals on the design and development of the DA MCO Function Assets that are effectively developed and maintained by the DA MCO Function Assets Co-Owners.
- The DA MCO Function Assets, developed and maintained by the DA MCO Function Assets Co-Owners, are provided "as is" without any warranty of fitness for any particular purpose.
- Any proposal of changes to the DA MCO Function Assets shall be subject to the NEMO DAOA change control procedures.
- The budget/costs and scope of any proposal of changes to the DA MCO Function Assets required for the SDAC is agreed by the DA MCO Function Assets Co-Owners approved by the All NEMO Committee.
- The DA MCO Function Assets (the hardware excluded) shall only be put in operation after fulfilment of the acceptance criteria regarding testing and simulation set by the DA Operational Committee of the NEMO DAOA.

4. Daily operation

- The designated Coordinator coordinates for a given day and supervises the operation of the Single DA Coupling MCO Function operations. The Coordinator and Backup Coordinator will daily perform simultaneously these operations in accordance with the NEMO DAOA Operational Manual. Operators have the right to perform the Single DA Coupling price calculation operations in shadow mode.
- Each Party for whom Single DA Coupling operations is Operational provides, if applicable and not assigned to another Party: (i) the network features from the relevant TSOs to take into account for market coupling and (ii) the anonymous and aggregated order books per Bidding Zone related to the orders market participants have submitted on its trading platforms.
- The Market Coupling Results calculated by the Coordinator shall always prevail once accepted by each Operator (including the Coordinator itself and the Backup coordinator). However, each party acting as Operator has the right to accept or reject the Market Coupling Results according to the NEMO DAOA Operational Manual. No reaction from a Party is considered as a deemed acceptance of the Market Coupling Results. Market Coupling Results cannot be published prior to an agreed time in the Procedures. Each Operator, Coordinator or Backup Coordinator has the right to reject the Market Coupling Results and decouple in compliance with the agreed procedures, but this should be a last resort solution.
- Decoupling in compliance with the agreed procedures is not considered a default nor a contractual breach by the parties to the NEMO DAOA. Such decoupling is an agreed backup procedure and as a consequence it does not lead in itself to any indemnification obligation for damages incurred by the decoupling.
- No Party may undertake to any third party that the SDAC is conducted under an obligation of result.

- In case of an incident, the Coordinator shall convene a call with the Backup Coordinator and Operators to jointly take a decision to solve the incident in accordance with the procedures in the NEMO DAOA Operational Manual. Such emergency calls shall be recorded.
- If the Coordinator fails to perform, the Backup Coordinator takes over the Coordinator role. Parties can decide to suspend a Party as Coordinator/Backup Coordinator.
- Each Party that is directly performing the Operator role shall participate as Coordinator/Backup Coordinator on an equal shared number of days and on a rotating basis provided that the technical conditions established in the NEMO DAOA and in the Operational Manual for acting as Coordinator and Backup Coordinator are fulfilled.
- A Party acting as a Coordinator/Backup Coordinator will be remunerated as a Common Cost.
- The NEMO DAOA Operational Manual will establish the full operational processes and procedures.

5. Adherence

- Adherence to NEMO DAOA by a NEMO is subject to:
 - written evidence of its designation as NEMO,
 - signature of the ANCA,
 - participation in accordance with the CACM Regulation and the relevant NRA decisions.

Costs incurred by other parties due to the accession/geographic extension of the SDAC shall be recoverable from the adhering NEMO.

6. Confidentiality and communication to third parties

- All information under this Agreement (including Market Data of the Parties) is Confidential Information unless otherwise specified. Market Data provided by NEMOs to the MCO, market prices and matched orders remain the exclusive property of the providing NEMO (or as otherwise established under relevant national regulation).
- NEMOs are not entitled to access or analyse Market Data of other NEMOs except for the strict purpose of operational or performance management or development where this is undertaken as part of jointly controlled process under the Steering Committee.
- NEMOs may use the Market Data of other NEMOs for the purposes of performing simulations on their own markets provided that this does not prejudice competition between NEMOs. NEMOs may publish the results of their simulations in terms of prices and net positions of their own markets.
- Taking into account confidentiality, Parties shall be free to express written or oral positions or opinions about all NEMO DAOA related matters in their own name, provided they do not prejudice or negatively affect the collective and/or individual interests or the reputation of the other Parties.

- Commonly agreed communication after an incident in coordinated matching however each Party being liable for its own order book, and is, as such free to communicate with its clients/customers provided that such communication does not impair the commonly agreed position and uses as much as possible the commonly agreed communication.

7. Liability

- Since the Coordinator, the Backup Coordinator and Operator(s) (i) have access at the same time to the required information to assess due performance of Single DA Coupling MCO Function operations and have the possibility to intervene to ensure due performance of those operations, and (ii) have the possibility to run or check in shadow mode in real time the matching algorithm, and (iii) have the right to Decouple itself and/or Decouple its Serviced NEMOs; all Operational NEMOs waive any right or remedy against each other for any financial compensation for damages incurred by a wrongful act or omission under the Coordinator, Backup Coordinator or Operator role.
- Overall liability under this Agreement including hold harmless is capped per calendar year for all damages with certain exceptions.
- No joint and several liability.
- Waiver of any rights to request financial compensation for damages related to the production of Market Coupling Results such as, but not limited to, damages deriving from:
 - a wrongful act or omission under the Coordinator, Backup Coordinator or Operator role;
 - any error or malfunctioning of DA MCO Function Assets;
 - the absence of Market Coupling Results;
 - decoupling;
 - any decision taken within the Incident Committee.

B. Entry into force, Term and Termination

- The Agreement shall enter into force when signed by all the Parties for an indefinite period.
- Full termination of the Agreement is possible by mutual agreement only.
- A Party may exit from the Agreement in the following circumstances:
 - With 12 months' notice without any motivation being due;
 - With 6 months' notice in case of failure to reach an agreement motivated by a change due to regulatory reasons.
- The parties may terminate this Agreement in respect of a party:
 - In the event of bankruptcy, material breach of this Agreement and subsequent non-compliance, cease of business etc.;
 - in the event the party is no longer designated as a NEMO for day-ahead.
- The exiting Party shall use its best efforts to mitigate the damage of the termination and shall assist and cooperate in measures of continuity for the remaining parties.

• **Governing law and Dispute resolution**

- Governing law: Belgian law.
- Amicable settlement by the CEOs (within 1 month).
- If the matter falls under the scope of competence of the All NEMO Committee, it may be escalated to the all NEMO Committee.
- In other cases:
 - amicable settlement by the parties;
 - ACER nonbinding opinion;
 - mediation;
 - ICC arbitration.

102 Summary of contract with DA MCO Function service provider – PMB Service Provider

Terms of the contract	
Object	<i>The Maintenance and Support Contract sets forth the terms & conditions under which the PMB Service Provider shall provide the Maintenance and Support Services to the benefit of the DA MCO Function Assets Co-Owners</i>
Parties	One DA MCO Function Assets Co-owner (in its name and for the account of all other DA MCO Assets Co-owners), the PMB Service Provider
Scope	Maintenance and Support Services; Incident Management Services; Change Request Services; and Extended Testing Phase Services.

10.3 Summary of contract with DA MCO Function service provider – Algorithm Service Provider

Terms of the contract	
Object	<i>The Maintenance and Support Contract sets forth the terms & conditions under which the Algorithm Service Provider shall provide the Maintenance and support services to the benefit of DA MCO Function Assets Co-Owners.</i>
Parties	One DA MCO Function Assets Co-owner (in its name and for the account of all other DA MCO Assets Co-owners), the Algorithm Service Provider
Obligations of the parties	<ul style="list-style-type: none"> • Maintenance and Support Services; • Incident Management Services; • Change Request Services; and • Consulting Services.

10.4 Summary of contract with DA MCO Function service provider – Communication Network Supplier

Terms of the contract	
Object	<i>The Contract sets forth the terms & conditions under which the Communication Network Supplier shall provide the services to the benefit of DA MCO Function Assets Co-Owners.</i>
Parties	One DA MCO Function Assets Co-owner (in its name and for the account of all other DA MCO Assets Co-owners), the Communication Network Supplier
Scope	<p>The Service Level Agreement covers the following services:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Service Delivery Agreement;</i> • <i>Fault Handling Agreement;</i> • <i>Service Availability Agreement;</i> • <i>Service Quality;</i> • <i>Packet loss agreement;</i> • <i>Jitter level agreement;</i> • <i>Round trip delays.</i>

11 ANNEX 3 – Summary of ID Contracts

11.1 Summary of the draft NEMO ID Operational Agreement

1. Purpose

- The ID Operational Agreement is an agreement to be entered into by all NEMO's performing the ID MCO function.
- It sets forth the main principles of cooperation in respect of ID MCO Function for Single Intraday Coupling (cross border implicit intraday continuous trading to be implemented in EU countries and electrically connected countries in accordance with the Agreement, hereafter Single Intraday Coupling) setting the terms and conditions under which the Parties will:
 - Design, test and request changes to the ID MCO Function IT assets, and
 - Operate the ID MCO Function;
 - Connect their Trading Systems to the Intraday System.
- The NEMO designation and the signature of the ANCA will be conditions for becoming a Party to the NEMO IDOA.
- The NEMO IDOA also regulates the relationship of the NEMOs:
 - with the common service providers; and
 - with the TSOs for the Intraday Solution.

2. General principles

- The NEMO IDOA is open to any designated NEMO having signed the ANCA.
- Equal treatment amongst market participants, NEMOs, TSOs and their explicit participants.
- All parties to the NEMO IDOA shall enter into the relevant service agreements with the common service providers.
- The Parties agree to evaluate the performance of the NEMOs IDOA at least yearly.

3. Cooperation in respect of ID MCO Function Assets and Individual Assets

- The Parties jointly design the ID MCO Function Assets. Any changes to the ID MCO Function Assets are subject to the change control procedure, approval by the relevant Committee.
- Local trading systems are defined as Individual Assets. A Party may contract the development of specific functionalities of a trading system connected to the Intraday System and developed by the Intraday System Supplier provided that:
 - the Intraday System Supplier has undertaken appropriate commitments to ensure that
 - (a) the granting of rights by the Intraday System Supplier shall in no way prevent the other NEMOs to be granted at least the same rights in the specific functionalities; and
 - (b) NEMOs who have procured or wish to procure a trading system connected to the Intraday System and developed by the Intraday System Supplier are treated in a fair and non-discriminatory manner by the Intraday System Supplier in respect of the costs charged for and the terms and modalities applicable to any granted rights.
 - The possibility is guaranteed towards other parties to convert upon agreement of all parties such rights into a joint license or joint ownership.

- The costs incurred in the context of the design, development, testing, implementation and maintenance of the ID MCO Function Assets shall be approved by the relevant committee.
- The ID MCO Function systems shall only be put in operation after fulfilment of the acceptance criteria regarding testing and simulation.

4. **Permanent operation of the Intraday System**

- The Agreement shall at least include detailed procedures for:
 - stopping and restarting the Intraday System, including for connection of Local Trading Solutions; and
 - Incident Committee (comprising Operational NEMOs and the Intraday System Supplier).

5. **Adherence**

- Any NEMO designated for Intraday having signed the ANCA is entitled to adhere subject to participation in accordance with the CACM Regulation and the relevant NRA decisions.

6. **Governance**

- The Parties shall setup governance structure in order to discuss and decide on any matter related to the Agreement. Changes to the Agreement can only be done by the legal representatives of the Parties following approval by unanimous decision.
- Decisions will be taken by unanimity. In case of disagreement on certain issues, an escalation procedure to the All NEMO Committee is foreseen.

7. **Confidentiality and communication to third parties**

- All information under this Agreement (including Market Data of the Parties) is Confidential Information unless otherwise specified. Market Data provided by NEMOs to the ID MCO Function, market prices and matched orders remain the exclusive property of the providing NEMO (or as otherwise established under relevant national regulation).
- NEMOs are not entitled to access or analyse Market Data of other NEMOs except for the strict purpose of operational or performance management or development where this is undertaken as part of jointly controlled process under the relevant committee.
- Taking into account confidentiality, Parties shall be free to express written or oral positions or opinions about all IDOA related matters in their own name, provided they do not prejudice or negatively affect the collective and/or individual interests or the reputation of the other Parties.
- NEMOs shall commonly agree communication after an incident in coordinated matching. However, each Party is liable for its own order book, and is, as such free to communicate with its clients/customers provided that such communication does not impair the commonly agreed position and uses as much as possible the commonly agreed communication.

8. **Liability**

- No joint and several liability;
- incidental, indirect or consequential damages are excluded;
- The total indemnification obligation of a party shall be limited, with certain exceptions for third party claims, such as the claims raised by common service providers.

9. **Entry into force, Term and Termination**

- The Agreement shall enter into force when signed by all the Parties for an indefinite period;
- Full termination of the Agreement is possible by mutual agreement only;
- A Party may exit from the Agreement in the following circumstances:
 - With 8 months' notice without any motivation being due;
 - With 6 months' notice in case of failure to reach an agreement motivated by a change due to regulatory reasons.
- The parties may terminate this agreement in respect of a party:
 - In the event of such party bankruptcy, material breach of this Agreement and subsequent non-compliance, cease of business etc.;
 - In the event of a party is no longer designated as a NEMO for Intraday.
- The exiting Party shall use its best efforts to mitigate the damage of the termination and shall assist and cooperate in measures of continuity for the remaining parties.

10 **Governing law and Dispute resolution**

- Governing law: Belgian law;
- For contractual disputes, a dispute resolution process will be established;
- Certain matters may be escalated to All NEMO Committee.

11.2 Summary of NEMO Cooperation Agreement – PCA

Terms of the contract	
Object	<i>Determine the terms and conditions of the cooperation for the further design, the development, the implementation and the operation of the Intraday Solution in compliance with the Intraday Model.</i>
Parties	<i>ID designated NEMOs</i>
Scope	<p>Parties commit to:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Jointly steer, prioritise and manage the design and development of the joint components and the performance of the parties in compliance with the Intraday Solution; ○ Ensure the development, implementation, operation and maintenance of the joint components in compliance with the Intraday Solution; ○ Cooperate to couple their own intraday continuous market places in accordance with the Intraday Model and the Intraday Solution;

11.3 Summary of contract with ID MCO Function service provider – ID System Supplier

Terms of the contract	
Object	The agreement sets forth the main terms and conditions under which the relevant NEMOs assign the provision of the services to the ID System Supplier.
Parties	All ID designated NEMOs and the Intraday System Supplier
Scope	Capacity Management Module, Shipping Module and Shared Order Book services: <ul style="list-style-type: none">• Development• Operating License• Maintenance• Hosting

11.4 Summary of contract with ID MCO Function service provider – Communication Network Supplier

Terms of the contract	
Object	<p>MPLS Communication Network provides an equal and secure communication network between ID System and Local Trading Solutions (LTSs), regardless of the location of the LTSs.</p> <p>The General Terms and Conditions and the contract annexes apply to any provision of services by the Communication Network Supplier; including equipment delivered by the Communication Network Supplier, as indicated in the order form for each NEMO (LTS end point) and for central point represented by ID System).</p> <p>The SLA sets out the SLA metrics and service credit regime for various services and covers Off-Net Services only where specifically referenced.</p>
Parties	All ID designated NEMOs and Communication Network Supplier
Scope	<ul style="list-style-type: none"> a) implementation services, including <ul style="list-style-type: none"> 1. the services related to project management 2. installation services b) operational services, including <ul style="list-style-type: none"> 1. Service Delivery 2. Fault Handling

Překlad z anglického jazyka

Návrh plánu MCO vypracovaný všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou

13. dubna 2017

Tento dokument byl vypracován a schválen společně těmito subjekty:

ESP Regional Energy Exchange LLC, Croatian Power Exchange Ltd., EirGrid plc, EPEX SPOT SE, EPEX
SPOT Belgium SA, EXAA Abwicklungsstelle für Energieprodukte AG, Gestore dei Mercati Energia
S.p.A., HUPX Hungarian Power Exchange Company Limited by Shares, Independent Bulgarian
Energy Exchange EAD, Operator of Electricity Market S.A., Nord Pool AS, OKTE a.s., OMI -
Español S.A. (OMIE), Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” SA,
AS, SONI Limited

Obsah	5
1 ÚVOD.....	5
1.1 Vyhodnocení splnění cílů uvedených v článku 3 Nařízení CACM.....	7
1.1.1 Všeobecné poznámky	7
1.1.2 Vyhodnocení cíle a) Podpora účinné hospodářské soutěže v oblasti výroby a dodávek elektřiny a obchodování s ní;	8
1.1.3 Vyhodnocení cílů b) Zajištění optimálního využití přenosové infrastruktury; a c) Zajištění provozní bezpečnosti	8
1.1.4 Vyhodnocení cíle d) Optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami	8
1.1.5 Vyhodnocení cíle e) Zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, Agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu	9
1.1.6 Vyhodnocení cíle f) Zajištění a posílení transparentnosti a spolehlivosti informací... 9	9
1.1.7 Vyhodnocení cíle g) Přispívání k efektivnímu dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetiky v Unii;	9
1.1.8 Vyhodnocení cíle h) Respektování potřeby spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné tvorby cen	10
1.1.9 Vyhodnocení cíle i) Vytvoření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou	10
1.1.10 Vyhodnocení cíle j) Zajištění nediskriminačního přístupu ke kapacitě mezi zónami.	11
7 DEFINICE.....	11
1 OBECNÉ PRINCIPY SPOLUPRÁCE NOMINOVANÝCH ORGANIZÁTORŮ TRHU S ELEKTRINOU.....	13
1 VÝBOR VŠECH NEMO.....	15
41 Dohoda o spolupráci všech NEMO (Dohoda ANCA).....	15
42 Výbor všech NEMO: úkoly a povinnosti	16
1 HARMONOGRAM ZAVÁDĚNÍ	18
51 Zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů	18
5.1.1 Přijetí řešení PCR jako funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů	19
5.1.2 Smluvní milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů	19
5.1.3 Technické milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů	20
5.1.4 Milníky pro lokální zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů ze strany NEMO.....	22
52 Zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.....	22

5.2.1	Přijetí řešení XBID jako funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů	23
5.2.2	Smluvní milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů	24
5.2.3	Technické milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů	27
5.2.4	Milníky pro lokální zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů ze strany NEMO	29
6	SPOLUPRÁCE NA DENNÍCH TRŽÍCH	30
6.1	Popis funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů	30
6.1.1	Provoz	30
6.1.2	Provozní role nominovaného organizátora trhu s elektřinou	31
6.1.3	Provozní sled událostí během vypořádání propojení trhů	33
6.1.4	Validace výsledků vypořádání propojení denních trhů	34
6.2	Systémy funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů	34
6.2.1	Postup řízení změn	35
7	SPOLUPRÁCE NA VNITRODENNÍCH TRŽÍCH	35
7.1	Dodání funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů	35
7.1.1	Dodání provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů	35
7.2	Koncepce párování v rámci vnitrodenních trhů	38
7.2.1	Systémy vnitrodenních trhů	39
7.2.2	Postupy vnitrodenních trhů	40
7.3	Správa a řízení	40
7.3.1	Postup řízení změn	40
8	OČEKÁVANÝ DOPAD METODIK NAŘÍZENÍ CACM	41
9	PŘÍLOHA 1 – Shrnutí Prozatímní dohody o spolupráci NEMO (INCA)	46
10	PŘÍLOHA 2 – Shrnutí Smluv DA	47
10.1	Shrnutí návrhu Provozní smlouvy NEMO DA	47
10.2	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů – Poskytovatel služby PMB	52
10.3	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů – Poskytovatel služby algoritmu	53
10.4	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů – Dodavatel komunikační sítě	54
11	PŘÍLOHA 3 – Shrnutí smluv ID	55

11.1	Shrnutí návrhu Provozní smlouvy NEMO ID.....	55
11.2	Shrnutí Dohody o spolupráci NEMO – PCA.....	58
11.3	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů – dodavatelem systému vnitrodenních trhů	59
11.4	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů – dodavatelem komunikační sítě	60

1 ÚVOD

vzhledem k tomu, že:

1. Tento dokument obsahuje společný návrh plánu vypracovaného všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou (dále jako „**NEMO**“), jenž stanovuje způsob společného ustanovení a výkonu funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů („**Plán MCO**“) nominovanými organizátory trhu s elektřinou dle odstavce 2 článku 7 Nařízení Komise (EU) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jako „**Nařízení CACM**“).
2. Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů zahrnují vývoj a správu algoritmů, systémů a postupů pro účely jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů, zpracování vstupních údajů o kapacitě mezi zónami a o omezeních pro přidělování, které jim dodávají subjekty pro výpočet koordinované kapacity, používání algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování, a validaci a odesílání výsledků jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů nominovaným organizátorům trhu s elektřinou (dále jako „**Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů**“).
3. Tento Plán MCO zohledňuje všeobecné zásady a cíle stanovené v Nařízení CACM. Obsahuje zejména vysvětlení potřebných návrhů dohod mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a dohod s třetími stranami; navrhovaný harmonogram zavádění v délce trvání nejvýše dvanácti měsíců; popis očekávaného dopadu plánu MCO na cíle Nařízení CACM; a popis očekávaného dopadu podmínek či metodiky na zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
4. Energetické burzy před vstupem Nařízení CACM v platnost iniciovaly několik dobrovolných regionálních projektů, jež měly za cíl vypracovat, zrealizovat a provozovat řešení propojení denních a vnitrodenních trhů. Tyto regionální projekty prosazovaly vybudování a efektivní fungování vnitřního trhu s elektřinou. Pro účely účinné realizace plánu MCO navrhuje jednotné propojení denních a vnitrodenních trhů postavit na stávajících řešeních, jež tvoří součást zmíněných dobrovolných projektů.
5. Tento plán MCO navrhuje strukturu správy a řízení pro nominované organizátory trhu s elektřinou, kteří společně ustanoví a budou vykonávat funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů („**Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů**“) a vnitrodenních trhů („**Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů**“), a to na základě řešení vyvinutých v rámci těchto dobrovolných projektů. Struktura správy a řízení navržená v tomto plánu MCO zahrnuje následující smlouvy: jednu „**Dohodu o spolupráci všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou**“ (dále jako „**Dohoda ANCA**“), dvě „**Provozní smlouvy NEMO**“ (jedna pro denní trhy a jedna pro vnitrodenní trh), plus několik smluv mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a jinými poskytovateli služeb, nutných pro výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.

6. Dohoda ANCA bude vycházet ze zásad stanovených v tomto plánu MCO, a bude otevřena pro všechny nominované organizátory trhu s elektřinou. Plán MCO obsahuje zejména ustanovení o povinném podpisu Dohody ANCA všemi určenými nominovanými organizátory trhu s elektřinou, kteří chtějí využívat funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů nebo funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Vzhledem k tomu, že všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou jsou zapsané právní subjekty, které se řídí zákony země, v níž byly založeny, je třeba, aby byly veškeré dohody o spolupráci zaměřené na splnění požadavků Nařízení CACM zakotvené nejen v plánu MCO, ale také v závazné smlouvě. Takové smlouvy by měly podrobně stanovit práva a povinnosti každého NEMO vůči ostatním v souvislosti se společným výkonem funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů v souladu s články 7 a 9, odst. 6, Nařízení CACM. Taková smlouva bude vždy sloužit jako klíč, který zajistí, aby spolupráce mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou byla důsledně omezena na činnosti, které jsou nezbytné pro výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů v souladu s článkem 7, odst. 4, Nařízení CACM.
7. Navrhovaná provozní správa pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů bude vycházet ze zásad stanovených v tomto plánu MCO a z úpravy stávajících řešení vyvinutých v rámci dobrovolných projektů.
8. Tento plán MCO stanovuje základ pro uzavírání smluv mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a poskytovateli služeb DA a ID, kteří již existovaly v době po schválení tohoto plánu MCO.
9. V souladu s Nařízením CACM nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zahrnují potřebné návrhy smluv. Obsah smluv, které jsou pořád v procesu finalizace, vychází z nejpřesnějších informací, jež byly k dispozici v době předložení tohoto plánu MCO národním regulačním orgánům, a může se ještě změnit.
10. Opatření týkající se nominovaných organizátorů trhu s elektřinou vysvětlená v plánu MCO, jež jsou nezbytná k vytvoření, zavedení a fungování funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů, musí být doplněna o další ujednání mezi všemi NEMO a všemi PPS a národní a regionální dohody mezi NEMO a PPS, jež jsou zapotřebí pro pre a post coupling činnosti. Tyto doplňující dohody jsou nezbytné pro fungování jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů, a jsou mimo rámec plánu MCO.
11. Referenčním jazykem plánu MCO bude angličtina. Pro vyloučení pochybností, jsou-li nominovaní organizátoři povinni přeložit tento plán MCO do národního jazyka příslušného regulačního orgánu, pak v případě nesrovnalostí mezi anglickou verzí předloženou v souladu s článkem 9(14) nařízení CACM a jinou verzí v cizím jazyku bude příslušný nominovaný organizátor povinný odstranit veškeré nesrovnalosti předložením revidované verze tohoto plánu MCO příslušným regulačním orgánům.

1.1 Vyhodnocení splnění cílů uvedených v článku 3 Nařízení CACM

1.1.1 Všeobecné poznámky

1. Očekávaný dopad plánu MCO na cíle Nařízení CACM je vysvětlen níže. Toto vyhodnocení se zaměří na následující cíle (dále jako „cíle Nařízení CACM“):
 - a) podpora účinné hospodářské soutěže v oblasti výroby a dodávek elektřiny a obchodování s ní;
 - b) zajištění optimálního využití přenosové infrastruktury;
 - c) zajištění provozní bezpečnosti;
 - d) optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami;
 - e) zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, Agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu;
 - f) zajištění a posílení transparentnosti a spolehlivosti informací;
 - g) přispívání k efektivnímu dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetiky v Unii;
 - h) respektování potřeby spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné tvorby cen;
 - i) vytvoření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou;
 - j) zajištění nediskriminačního přístupu ke kapacitě mezi zónami.
2. Navrhované funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů vycházejí ze smluvních ujednání, procesů a systémů, které již byly vytvořeny v rámci stávajících řešení. To by mělo zajistit, že navrhovaná řešení splňují cíle Nařízení CACM.
3. Na dosažení cílů Nařízení CACM se podílí několik provozních prvků, které jsou společné pro navrhované funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Mezi tyto prvky patří:
 - a. Používání jediného algoritmu pro časový rámec denních trhů a jediného algoritmu pro časový rámec vnitrodenních trhů, z nichž jsou oba vytvořeny tak, aby dosáhly co nejoptimálnějšího přidělení kapacity mezi zónami a maximalizace přínosů;
 - b. Používání jediného souboru vstupních dat pro celou propojenou oblast pro každý časový rámec;
 - c. Vytvoření jediného souboru výsledků pro celou propojenou oblast pro každý časový rámec;
 - d. Povinnost každého nominovaného organizátora trhu s elektřinou připravit a sestavit vstupní data pro algoritmus dle místních předpisů a/nebo tržních smluv v běžném formátu;
 - e. Povinnost příslušného poskytovatele vstupních dat (PPS nebo účastník trhu) nést odpovědnost za obsah vstupních dat přechází v souladu s místními předpisy a/nebo tržními smlouvami;
 - f. Požadavek, aby výsledky MCO pro každý časový rámec bylo možné opakovat a překontrolovat.

4. Kromě toho se na dosažení cílů Nařízení CACM v časovém rámci denních trhů podílí některé provozní prvky funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů. Tyto prvky jsou uvedeny v bodě 6.1.1 a zahrnují:
 - a. Skutečnost, že kompletní soubor vstupních dat přijímá koordinátor / náhradní koordinátor a všichni operátoři anonymně. Tím je zaručena transparentnost procesu, kdy všechny strany garantují, že se v procesu výpočtu výsledků DA MCO použijí stejná vstupní data;
 - b. Právo každého nominovaného organizátora trhu s elektřinou v rámci výkonu funkce operátora počítat výsledky paralelně k funkcím koordinátora / náhradního koordinátora;
 - c. Povinnost každého nominovaného organizátora trhu s elektřinou validovat výsledky a nést za své výsledky odpovědnost (decentralizovaně);
 - d. Skutečnost, že jakmile jsou výsledky finálně schváleny všemi NEMO, jsou definitivní a žádný NEMO nesmí zpochybnit schválené výsledky nebo se toho dožadovat u jiných NEMO, včetně koordinátora.
5. Prvky uvedené v bodě 7.1.1, odstavce 2 až 8, zajišťují dosažení cílů CACM pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
6. A nakonec skutečnost, že vývoj a realizace stávajících řešení proběhly společně s PPS, pomůže zajistit provozní bezpečnost a pomáhá zajistit, že plán MCO splňuje požadavky bodů b, c, d, e, g, i a j článku 3 Nařízení CACM.
7. V bodech 1.1.2 až 1.1.10 poskytujeme doplňující informace, které jsou specifické pro každý cíl.
 - 1.1.2 Vyhodnocení cíle a) Podpora účinné hospodářské soutěže v oblasti výroby a dodávek elektřiny a obchodování s ní;
1. Kromě vyhodnocení v bodě 1.1.1, byly architektura, zásady a postupy uvedené v bodech 6.1.2, 6.1.3 a 6.1.4 pro časový rámec denních trhů a v bodech 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2, 7.2.1 a 7.2.2 pro časový rámec vnitrodenních trhů vytvořeny tak, aby kromě dalších cílů podporovaly také účinnou hospodářskou soutěž v oblasti výroby, obchodování a dodávek elektřiny.
 - 1.1.3 Vyhodnocení cílů b) Zajištění optimálního využití přenosové infrastruktury; a c) Zajištění provozní bezpečnosti
1. K dosažení těchto cílů byly vytvořeny provozní prvky uvedené v bodech 1.1 a 1.1.1.
 - 1.1.4 Vyhodnocení cíle d) Optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami
1. Optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami závisí hlavně na prvcích algoritmů denních a vnitrodenních trhů – které jsou popsány v samostatné metodice.
2. Pokud jde o plán MCO, optimální výpočet a přidělování kapacity mezi zónami zajišťují provozní prvky uvedené v bodech 1.1. a 1.1.1, ve spojitosti s konkrétními prvky algoritmu.

1.1.5 Vyhodnocení cíle e) Zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, Agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu

1. Tento plán MCO v žádném případě neomezuje odpovědnost nominovaného organizátora trhu s elektřinou za zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, Agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu, a za vytvoření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou dle Nařízení CACM, v souladu se zásadami obsaženými v tomto plánu MCO a jinými souvisejícími metodikami, nebo postupy a podmínkami uvedenými v článku 9 Nařízení CACM. Tyto metodiky vyhodnocují a schvalují příslušné regulační orgány, které mohou požadovat jejich změny. Mají právo přístupu k základním smlouvám a dokumentaci na požádání.
2. Spravedlivé a nediskriminační zacházení zajišťují všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, a to, mimo jiné, společným prováděním následujících činností:
 - a. Předkládání informací a potřebných zpráv Agentuře, ENTSO-E, regulačním orgánům a Evropské komisi na žádost PPS v souladu s Nařízením CACM dle bodu e) odstavce 4.2(5).
 - b. Poskytování informací ENTSO-E, na společnou žádost agentury a ENTSO-E, pro účely monitorování, v souladu s bodem f) odstavce 4.2(5).
 - c. Předkládání výroční zprávy zúčastněným osobám o pokroku při zavádění a uplatňování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
3. Spravedlivé a rovné zacházení se všemi zúčastněnými nominovanými organizátory trhu s elektřinou, PPS a účastníky trhu v souladu s článkem 3(c) Nařízení CACM zajišťuje struktura správy a řízení navrhovaná v plánu MCO a související postupy vymezené v bodech 6.1 a 6.2 pro časový rámec denních trhů a v bodech 7.1 a 7.2 pro časový rámec vnitrodenních trhů.

1.1.6 Vyhodnocení cíle f) Zajištění a posílení transparentnosti a spolehlivosti informací

1. Tento plán MCO zajistí a posílí transparentnost a spolehlivost informací třemi hlavními způsoby:
 - a. povinnost podávat hlášení vymezena v bodě 1.1.5 výše;
 - b. struktura správy a řízení vymezena v bodě 1.1.5 a
 - c. konkrétní provozní prvky uvedené v bodech 6.1.2, 6.1.3 a 6.1.4 pro časový rámec denních trhů a v bodech 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2, 7.2.1 a 7.2.2 pro časový rámec vnitrodenních trhů.

1.1.7 Vyhodnocení cíle g) Přispívání k efektivnímu dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetiky v Unii;

1. Tento plán MCO zajistí dosažení tohoto cíle:
 - a. Na základě smluvních ujednání, procesů a systémů, které již byly vytvořeny v rámci stávajících řešení.
 - b. Vybudováním stabilní struktury správy a řízení, která je otevřena podrobné kontrole ze strany příslušných regulačních orgánů a zainteresovaných osob, a je podporována závaznými právními smlouvami mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou.
 - c. Vytvořením pevných provozních postupů, a to v případě potřeby i ve spolupráci s PPS.

1.1.8 Vyhodnocení cíle h) Respektování potřeby spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné tvorby cen

1. Pro časový rámec denních trhů jsou postupy zajišťující spravedlivé a řádné tvorby cen vymezeny v bodě 6.1.3 Provozní sled událostí během vypořádání propojení trhů a bodě 6.1.4 Validace výsledků sesouhlasení pro propojení denních trhů.
2. Pro časový rámec vnitrodenních trhů jsou tyto postupy uvedeny v bodě 7.1.1.2 Přeshraniční párování během kontinuálního obchodování a bodě 7.1.1.3 Validace výsledků sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.

1.1.9 Vyhodnocení cíle i) Vytvoření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou

1. Tento plán MCO předpokládá smluvní strukturu (vymezenou v bodě 3.1), která byla navržena k vytvoření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou, pokud jde o všechny aspekty týkající se společného výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
2. Mezi klíčové prvky, které zajišťují, že společný výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů vytváří rovné podmínky pro nominované organizátory trhu s elektřinou, patří:
 - a. Požadavek pro všechny nominované organizátory trhu s elektřinou, aby podepsali Dohodu ANCA, která vymezuje pravidla spolupráce mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a ustanovuje Výbor všech NEMO jako svůj hlavní orgán usnadňující proces rozhodování všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou. Dohoda ANCA musí být schválena jednohlasně všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a byla sepsána tak, aby byla otevřena přistoupení nových účastníků.
 - b. Požadavek, aby všichni NEMO jmenovaní pro jednotné propojení denních trhů podepsali provozní smlouvu DA a pro jednotné propojení vnitrodenních trhů podepsali provozní smlouvu ID, které stanoví pravidla spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou v souladu s článkem 7 Nařízení CACM. Tyto smlouvy jsou otevřeny přistoupení nových účastníků.
 - c. Oblasti, v nichž bude spolupráce regulována provozní smlouvou NEMO DA, jsou uvedeny v bodě 5.1.2(4), a oblasti, v nichž bude spolupráce regulována provozní smlouvou NEMO ID, jsou uvedeny v bodě 5.2.2(13). . Mezi další záruky patří:
 - i. Pokud se zúčastnění nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nedohodnou na rozhodnutí v rámci plnění předmětu provozních smluv ID nebo DA, bude toto rozhodnutí postoupeno Výboru všech NEMO.
 - ii. K zajištění rovné účasti všech NEMO budou tyto smlouvy podepsány také nominovanými organizátory trhu s elektřinou, kteří ještě nejsou provozními NEMO.
3. Oddělení procesů a orgánů pro provozní rozhodnutí týkající se funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (přijata na základě souhlasu nominovaných organizátorů trhu s elektřinou) od rozhodnutí na vysoké úrovni pocházejících z požadavků Nařízení CACM (přijatých kvalifikovanou většinou hlasů).

4. Povinnost nominovaných organizátorů trhu s elektřinou je, aby majetek funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (tj. pravidla, postupy a specifikace) splňoval požadavky Nařízení CACM a schválené podmínky a metodiky.

1.1.10 Vyhodnocení cíle j) Zajištění nediskriminačního přístupu ke kapacitě mezi zónami.

1. Kromě vyhodnocení v bodě 1.1, byly architektura, zásady a postupy uvedené v bodech 6.1.2, 6.1.3 a 6.1.4 pro časový rámec denních trhů a v bodech 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2, 7.2.1 a 7.2.3 pro časový rámec vnitrodenních trhů vytvořeny tak, aby poskytly nediskriminační přístup ke kapacitě mezi zónami.

2 DEFINICE

V tomto plánu MCO platí definice stanovené v Nařízení Komise (EU) 2015/1222, plus následující definice.

- [1]. **APCA:** Smlouva o spolupráci všech stran uzavřena mezi NEMO a PPS, která bude rozšířena dle harmonogramu zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
- [2]. **Náhradní koordinátor:** označuje DA NEMO, který je kromě plnění úlohy operátora připraven v případě potřeby kdykoliv převzít roli koordinátora.
- [3]. **Modul řízení kapacity („CMM“),** jak je vymezen v článku 2(11) Nařízení CACM.
- [4]. **Koordinátor:** označuje DA NEMO, který je kromě plnění úlohy operátora zodpovědný za koordinaci fungování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
- [5]. **Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů:** označuje úlohu spočívající v párování pokynů z denních trhů pro různé nabídkové zóny a souběžného přidělování kapacit mezi zónami, jak je uvedeno v článku 2(30) Nařízení CACM.
- [6]. **Globální produkty:** označuje všechny produkty vytvořené v rámci řešení vnitrodenních trhů, jež mohou být spárovány v řešení vnitrodenních trhů.
- [7]. **Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů:** označuje úlohu spočívající v párování pokynů z vnitrodenních trhů pro různé nabídkové zóny a souběžného přidělování kapacit mezi zónami, jak je uvedeno v článku 2(30) Nařízení CACM.
- [8]. **LIP:** místní realizační projekt na národní nebo regionální úrovni, jehož připravenost je předpokladem pro vstup do jednotného propojení vnitrodenních trhů.
- [9]. **Lokální produkty:** označuje všechny produkty, které nebyly vytvořeny v rámci řešení vnitrodenních trhů a nemohou být spárovány v řešení vnitrodenních trhů.
- [10]. **Nominovaný organizátor trhu s elektřinou (NEMO):** jak je vymezen v článku 2(23) Nařízení CACM.
- [11]. **Provozní NEMO:** označuje
 - a. V případě denních trhů: DA NEMO, jehož pokyny jsou spárovány funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - b. V případě vnitrodenních trhů: ID NEMO, jehož pokyny jsou spárovány funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.

- [12]. **Operátor:** označuje DA NEMO plnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů během fáze sesouhlasení pro propojení trhů, který poskytuje koordinátorovi informace potřebné pro výpočet výsledků sesouhlasení pro propojení trhů, účastní se kroků řízených koordinátorem, dodržuje společně odsouhlasená rozhodnutí a přijímá nebo odmítá výsledky sesouhlasení pro propojení trhů jako své vlastní výsledky (plus výsledky jiného NEMO, jehož servisuje).
- [13]. **Majetek funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů:** označuje systémy, postupy, algoritmus a smlouvy s poskytovatelem služeb používané pro výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
- [14]. **Spoluvlastník majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů:** označuje DA NEMO, který je spoluvlastníkem majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
- [15]. **Spoluvlastníci majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů:** označuje všechny DA NEMO, kteří jsou spoluvlastníky majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
- [16]. **Držitelé licence k majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů:** označuje všechny DA NEMO, kteří mají licenci, na jejímž základě jsou oprávněni používat majetek funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů svým vlastním jménem jako koordinátor / náhradní koordinátor / operátor pouze k výkonu funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů pro účely jednotného propojení denních trhů.
- [17]. **PMB:** označuje Matcher and Broker (součást majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů).
- [18]. **Servisovaný NEMO:** označuje nominovaného organizátora trhu s elektřinou, který pověřil jiného NEMO plněním některých z jeho úkolů MCO na základě bilaterální smlouvy o poskytování služeb.
- [19]. **Servisující NEMO:** označuje nominovaného organizátora trhu s elektřinou, který bude spoluvlastníkem majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, jednajícím jménem nebo za servisovaného NEMO v rámci svěřených úkolů.
- [20]. **Sdílená kniha pokynů (SOB):** jak je vymezena v článku 2(24) Nařízení CACM.
- [21]. **Převodní modul (SM):** vypočítá plánované výměny pro PPS a centrální protistrany za účelem příslušného převodu a vypořádání obchodů mezi zónami, mezi oblastmi plnění a mezi centrálními protistranami.
- [22]. **Jednotné propojení denních trhů (SDAC):** jak je vymezeno v článku 2(26) Nařízení CACM;
- [23]. **Jednotné propojení vnitrodenních trhů (SIDC):** jak je vymezeno v článku 2(27) Nařízení CACM;
- [24]. **Řešení vnitrodenních trhů:** označuje řešení (systém, procesy, smlouvy, atd.), jenž má být uplatněno energetickými burzami a provozovateli přenosových soustav pro implicitní přidělování kontinuální vnitrodenní kapacity mezi zónami a také explicitní přidělování v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů dle principů stanovených v Nařízení CACM.
- [25]. **Dodavatel systému vnitrodenních trhů:** označuje subjekt poskytující služby sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů pro příslušné dohody podepsané s nominovanými organizátory trhu s elektřinou.
- [26]. **Systém vnitrodenních trhů:** označuje software a aplikace ICT (včetně hardware), které budou použity pro fungování řešení vnitrodenních trhů ve spolupráci s, mimo jiné, místními

obchodními systémy (LTS) každé energetické burzy, systémy PPS a účastníky explicitního přidělování kapacity na hranicích, kde tato možnost existuje.

3 OBECNÉ PRINCIPY SPOLUPRÁCE NOMINOVANÝCH ORGANIZÁTORŮ TRHU S ELEKTŘINOU

1. Spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na zavádění a plnění funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů dle článku 7, odst. 2 a 3, Nařízení CACM, a vymezení příslušných podmínek a metodik dle článku 9, odst. 6, Nařízení CACM, se bude řídit následujícím výčtem smluv¹:
 - a. Jedna „Dohoda o spolupráci VŠECH NEMO“ (ANCA), podepsaná všemi určenými nominovanými organizátory trhu s elektřinou, která stanoví pravidla spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou v souladu s článkem 9 Nařízení CACM;
 - b. Dvě „Provozní smlouvy NEMO“ (jedna pro DA a jedna pro ID), podepsané všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou jmenovaných pro jednotné propojení denních trhů a jednotné propojení vnitrodenních trhů, které stanoví pravidla spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou v souladu s článkem 7 Nařízení CACM;
 - c. Sada smluv mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a jinými poskytovateli služeb, včetně spoluvlastníků funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, jež vyžaduje výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
2. Smlouvy dle bodu 3(1) tohoto plánu MCO:
 - a. čerpají ze stávajících smluvních ujednání o vývoji a fungování propojení trhů DA a ID;
 - b. budou rozšiřovány v rámci procesu přistoupení o NEMO, kteří ještě nejsou signatáři;
 - c. zohlední fakt, že zatímco všichni NEMO musí podepsat Dohodu ANCA, ne všichni NEMO jsou provozními NEMO v časovém rámci DA a/nebo ID;
 - d. podpoří a zajistí účinné vedení celkového procesu prostřednictvím jednoznačného odlišení zodpovědnosti za provozní rozhodování od rozhodování na vyšší úrovni;
 - e. stanoví povinnosti NEMO spolupracovat na uplatňování a plnění funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
3. Nominovaný organizátor trhu s elektřinou pověřen k provádění úkolů týkajících se SDAC nebo SIDC uzavře příslušné smlouvy popsané v plánu MCO pro uplatnění a splnění funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů potřebných pro společné a koordinované fungování SDAC a SIDC způsobem, který splňuje příslušné požadavky.

¹ Smlouvy mezi všemi NEMO a všemi PPS a národní a regionální dohody potřebné ke stanovení fáze/procesů funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů na denních a vnitrodenních trzích před a po propojení netvoří součást tohoto plánu MCO.

4. Spolupráce mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou na realizaci plánu MCO zajistí, aby se společný výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů opíral o zásadu zákazu diskriminace, a také zajistí, aby žádný NEMO nemohl těžit z neopodstatněných ekonomických výhod z titulu výkonu těchto funkcí v souladu s článkem 7(4) Nařízení CACM.
5. V souladu s článkem 7, odst. 4, Nařízení CACM, bude spolupráce mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou důsledně omezena na činnosti, které jsou nezbytné pro společné plnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, pro zajištění efektivní a bezpečné koncepce, zavedení a zajišťování jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů. Proto kromě opatření, jež jsou nezbytná pro koordinaci jejich spárování do mechanismu sesouhlasení propojených denních trhů, si každá strana zachová svou plnou nezávislost a samosprávu pro svou vlastní činnost.
6. NEMO budou schopni vykonávat činnosti propojení denních a/nebo vnitrodenních trhů pouze za předpokladu, že budou stanovena další opatření mezi NEMO a PPS pro dostupnost přeshraniční kapacity a zajištění přeshraničních převodů. Tato opatření nejsou součástí plánu MCO.
7. Na základě smluvní struktury navrhované v bodě 3(1) tohoto plánu MCO budou všichni NEMO určeni pro DA a/nebo ID řídit následující úkoly související samostatně s DA a/nebo ID:
 - a. Schvalování rozpočtu, strategických investic a plánování dalšího rozvoje funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů;
 - b. Řešení veškerých problémů eskalovaných od provozních NEMO;
 - c. Předkládání externích zpráv a prohlášení;
 - d. Řízení konzultací zúčastněných stran.

Veškerá rozhodnutí nezbytná pro splnění úkolů na straně nominovaných organizátorů trhu s elektřinou určených pro DA a/nebo ID bude přijímat Výbor všech NEMO, jak je uvedeno v článku 4 tohoto plánu MCO.

8. Na základě smluvní struktury navrhované v bodě 3(1) tohoto plánu MCO budou provozní NEMO, kteří podepsali příslušnou provozní smlouvu NEMO v souladu s bodem 3(1)(b) tohoto plánu MCO, řídit následující úkoly:
 - a. Schválení příslušných² pravidel a postupů pro fungování jednotného propojení denních a/nebo vnitrodenních trhů;
 - b. Příprava návrhů investic, rozpočtu a plánování pro další rozvoj funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů v souladu s bodem 3(7)(a) tohoto plánu MCO;
 - c. Správa procesu řízení změn a hodnocení jeho dopadu a dohled nad zaváděním změn.

Veškerá rozhodnutí nezbytná ke splnění výše uvedených úkolů musí být přijata jednohlasně. Pokud se provozní NEMO nedokážou dohodnout, rozhodnutí bude postoupeno Výboru všech NEMO.

² Nezahrnuje metodiky uvedené v článku 9(6) Nařízení CACM.

9. Na základě smluvní struktury navrhované v bodě 3(1) tohoto plánu MCO budou všichni NEMO, kteří působí ve funkci koordinátora, náhradního koordinátora nebo operátora v DA, nebo provozní NEMO v ID, řídit následující úkoly:

- a. Udržování a každodenní fungování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů dle pravidel a postupů odsouhlasených provozními NEMO;
- b. Používání postupů v provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů v reálném čase;
- c. Analýza incidentů vzniklých při provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů;
- d. Poskytování potřebné podpory pro analýzu a testování týkající se dalšího rozvoje funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů pro jakékoliv rozhodnutí na straně provozních NEMO.

Veškeré kroky potřebné ke splnění výše uvedených úkolů budou přijímány dle odsouhlasených postupů.

10. V souladu s článkem 81 Nařízení CACM je nominovaný organizátor trhu s elektřinou oprávněn pověřit servisujícího NEMO provedením provozní činnosti spojené s výkonem funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. V takovém případě:

- a. Delegující NEMO (dále jako servisovaný NEMO) bude i nadále zodpovídat za výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
- b. Delegování provozní činnosti dle bodu 3(9) z jednoho NEMO na druhého se bude řídit bilaterálními smlouvami uzavřenými mezi servisovaným NEMO a servisujícím NEMO, které budou v souladu s pravidly vymezenými v Provozních smlouvách NEMO a v Nařízení CACM.
- c. Aniž jsou dotčena práva vymezená v bodech 3(7) a 3(8) tohoto plánu MCO, servisovaný NEMO deleguje přijímání provozních rozhodnutí dle bodu 3(9) na servisujícího NEMO.

11. NEMO mohou uplatňovat v rámci DA a ID různá správní pravidla, přičemž musí dodržovat obecné zásady zákazu diskriminace a udržování rovných podmínek stanovených Nařízením CACM a tímto plánem MCO.

12. S důrazem na plnění cílů Nařízení CACM a také platných evropských a národních zákonných ustanovení bude systém funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů a poskytovatelé služeb vybírání v souladu se zásadami rovného zacházení, objektivnosti výběrových kritérií, transparentnosti, ekonomické účinnosti, efektivnosti a řádného načasování.

4 VÝBOR VŠECH NEMO

4.1 Dohoda o spolupráci všech NEMO (Dohoda ANCA)

1. Všichni NEMO, kteří se chtějí účastnit jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů v souladu s Nařízením CACM, musí podepsat Dohodu ANCA. Subjekt určený jako NEMO alespoň v jedné nabídkové zóně je oprávněn podepsat Dohodu ANCA a stát se členem Výboru všech NEMO. Přistupující NEMO může podat návrh na úpravu Dohody ANCA.

2. Dohoda ANCA:
 - a. zřizuje Výbor všech NEMO, jak je dále popsáno v bodě 4.2 tohoto plánu MCO;
 - b. stanoví eskalační postup pro případ, že některý NEMO odmítne podepsat nebo schválit upravenou verzi provozních smluv NEMO DA a/nebo NEMO ID;
 - c. stanoví pravidla rozhodování pro Výbor všech NEMO na základě Nařízení CACM;
 - d. stanoví proces přistoupení;
 - e. vychází ze zásad vymezených v tomto plánu MCO a schválených všemi NEMO jednohlasně.
3. Subjekt určený jako NEMO v zemi, která není členským státem EU, je oprávněn podepsat Dohodu ANCA a stát se členem Výboru všech NEMO, pokud splňuje požadavky článku 1(4) Nařízení CACM.
4. Subjekt určený jako NEMO v zemi, která není členským státem EU, účastníci se propojení denních a/nebo vnitrodenních trhů má práva a povinnosti stejné, jako jsou práva a povinnosti NEMO určeného v členském státě, a to z důvodu zajištění plynulého fungování systémů jednotného propojení denních nebo vnitrodenních trhů zavedených na úrovni Evropské unie, a rovných podmínek pro všechny zúčastněné strany.

4.2 Výbor všech NEMO: úkoly a povinnosti

1. Výbor všech NEMO usnadní spolupráci mezi NEMO pro všechny společné evropské úkoly potřebné pro zajištění efektivní a bezpečné koncepce, zavedení a provozování jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů.
2. Za účelem splnění této role bude Výbor všech NEMO tvořen jmenovanými zástupci každého NEMO. Organizace a zastupování NEMO bude stanovena interními pravidly Výboru všech NEMO v souladu s Dohodou ANCA. Výbor všech NEMO může vytvářet a rušit pracovní nebo operativní skupiny. V takovém případě Výbor všech NEMO určí účel, složení, organizační a správní opatření takových operativních nebo pracovních skupin.
3. Výbor všech NEMO zveřejní schválený souhrnný zápis z jednání na určené www stránce.
4. Evropská komise a Agentura budou vyzvány k účasti na setkáních Výboru všech NEMO jako pozorovatelé.
5. Výbor všech NEMO usnadní potřebnou spolupráci mezi NEMO na společných evropských úkolech, jejichž splnění vyžaduje Nařízení CACM nebo plán MCO, včetně:
 - a. Veškeré úkoly spojené s vypracováním, konzultováním, schvalováním, předkládáním, zaváděním, zveřejňováním a budoucími úpravami plánu MCO vyžadované v článku 7, odst. 3, Nařízení CACM, a ostatní podmínky a metodiky vyžadované v článku 9, odst. 6, Nařízení CACM.
 - b. Nezbytná spolupráce mezi NEMO a PPS, kde PPS odpovídají za předložení nebo úpravu návrhů podmínek nebo metodik uvedených v článku 9, odst. 6, Nařízení CACM.

- c. Určování změn správního rámce, včetně struktury výborů zřízených dle Provozní smlouvy NEMO DA a Provozní smlouvy NEMO ID.
- d. Předkládání informací a potřebných zpráv Agentuře, ENTSO-E, regulačním orgánům a Evropské komisi v souladu s Nařízením CACM. Výbor všech NEMO podává zprávy zejména:
 - i. Agentuře o pokroku NEMO při zavádění a výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů v souladu s článkem 7, odst. 5, Nařízením CACM.
 - ii. Agentuře, ve spolupráci s PPS, předloží zprávu o posouzení činnosti algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování v souladu s článkem 37, odst. 6, Nařízením CACM.
- e. Poskytování informací ENTSO-E, na společnou žádost Agentury a ENTSO-E, pro účely monitorování, v souladu s článkem 82, odst. 6, Nařízením CACM.
- f. Zajištění, aby majetek funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (tj. pravidla, postupy a specifikace) splňoval požadavky Nařízením CACM a schválené podmínky a metodiky.
- g. Nastavení rozhodovacích kritérií týkajících se změn majetku nebo poskytovatelů.
- h. Vytvoření procesu, dle kterého bude Výbor všech NEMO vystupovat jako eskalační orgán pro výbory dle Provozní smlouvy NEMO DA a Provozní smlouvy NEMO ID, v případech, kdy nebylo přijato jednohlasné stanovisko. V takovém případě Provozní výbor DA a Provozní výbor ID předloží písemnou zprávu Výboru všech NEMO. Spory týkající se plnění smluv nebudou eskalovány Výboru všech NEMO, ale řídí se příslušnými ustanoveními každé smlouvy.
- i. Předkládání výroční zprávy zúčastněným osobám o pokroku při zavádění a uplatňování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
- j. Schvalování navrhovaného rozpočtu týkajícího se povinností všech NEMO, jak je popsáno v této kapitole plánu MCO. Pro aktualizaci tohoto rozpočtu v průběhu příslušného roku bude stanoven proces.
- k. Usnadnění účasti nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na vytváření a fungování společné organizace každodenního řízení jednotného propojení denních trhů a jednotného propojení vnitrodenních trhů ze strany PPS a NEMO v souladu s článkem 10 Nařízením CACM.
- l. Působení jako společné kontaktní místo pro regulační orgány, Agenturu, ENTSO-E a Evropskou komisi ve vztahu ke koncepci, zavádění, provozování a úpravám funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Zahrnuje to jakýkoliv proces zahájený Komisí, v rámci něhož je třeba s nominovanými organizátory trhu s elektřinou konzultovat pozměňovací návrhy Nařízením CACM.
- m. Externí komunikace týkající se funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.

6. Pravidla rozhodování Výboru všech NEMO vychází z požadavků článku 9, odst. 2 Nařízení CACM.
7. Pro vyloučení pochybností budou rozhodnutí týkající se DA přijímat pouze NEMO určené pro denní trhy a podobně rozhodnutí týkající se ID pouze NEMO určené pro vnitrodenní trhy.

5 HARMONOGRAM ZAVÁDĚNÍ

5.1 Zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů

1. Plán MCO definuje potřebné úkoly pro všechny NEMO za účelem společného nastavení a výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů. Mezi tyto úkoly patří přijetí PCR jako výchozího bodu pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů (jak je popsáno v bodě 5.1.1), technických milníků (jak je popsáno v bodě 5.1.3), a smluvních milníků k vyhotovení potřebných smluv a přijetí správních opatření pro výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů (jak je popsáno v bodě 5.1.2).
2. V souladu s Nařízením CACM tento plán MCO obsahuje také podrobný popis milníků a navrhovaného časového rámce pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, jenž nepřesáhne období 12 měsíců. V souladu s článkem 7(5) Nařízení CACM předloží Výbor všech NEMO zprávu Agentuře o pokroku při plnění technických a smluvních milníků.
3. Plán MCO bude považován za zrealizovaný po splnění technických a smluvních mezníků stanovených v plánu MCO, a každý NEMO získá přístup k funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
4. Aby mohli nominovaní organizátoři trhu s elektřinou používat funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, musí navíc splnit potřebné technické a smluvní předpoklady, které jsou vysvětleny v bodě 5.1.4.
5. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a splnění všech technických a smluvních milníků, jež NEMO potřebují k výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, by mělo skončit do dubna 2018, avšak maximálně po uplynutí 12 měsíců od data schválení plánu MCO.
6. Realizace pre a post coupling aktivit potřebných pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, jež mají být použity pro přidělování kapacity na hranici nabídkové zóny, není v tomto plánu MCO upravena.

5.1.1 Přijetí řešení PCR jako funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů

1. Plnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů bylo, v souladu s článkem 36(4) Nařízení CACM, bude založeno na řešení PCR (majetek IT a příslušné postupy), které je stávajícím řešením pro propojení denních trhů vytvořeným před nabytím platnosti Nařízení CACM.
2. Kroky potřebné k provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů v členském státě zahrnují:
 - a. Smluvní připravenost (bod 5.1.2)
 - b. Technickou připravenost (bod 5.1.3) a
 - c. Připravenost na místní realizaci (bod 5.1.4).

5.1.2 Smluvní milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů

1. Spolupráce NEMO na plnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů bude vycházet z následujícího smluvního rámce:
 - a. Dohoda o spolupráci všech NEMO („Dohoda ANCA“)
 - b. Provozní smlouva NEMO DA, která bude řídit spolupráci mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a vztah s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, spoluvlastníky majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
2. Po nabytí platnosti Dohody ANCA bude všeobecný rámec řízení a správy stanoven Dohodou ANCA. Zejména rozhodnutí signatářů Provozní smlouvy NEMO DA týkající se zavádění a fungování jednotného propojení denních trhů budou na základě Dohody ANCA přijímána jednohlasně, a v případě, že nelze dosáhnout jednohlasného rozhodnutí, budou postoupena Výboru všech NEMO.
3. Plánem nominovaných organizátorů trhu s elektřinou je, aby všichni NEMO určení k vykonávání SDAC podepsali Dohodu ANCA do listopadu 2017.
4. Aby se všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou určení pro výkon jednotného propojení denních trhů mohli účastnit na jednotném propojení denních trhů, musí podepsat Provozní smlouvu NEMO DA, která stanoví spolupráci nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na plnění úkolů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů v souladu s článkem 7 Nařízení CACM. Tato smlouva bude řídit spolupráci NEMO v souvislosti s:
 - a. denní správou činností prováděných v rámci propojení denních trhů;
 - b. odlišnými možnostmi provozu nominovaných organizátorů trhu s elektřinou (provozujících NEMO a servisovaných NEMO) a technickými požadavky, které musí splnit, aby mohli působit jako operátoři a zajistili bezpečný a spolehlivý provoz;
 - c. smluvním řízením provozní odpovědnosti propojení trhů a přijímáním výsledků;
 - d. Pravidly pro účast v orgánech vytvořených dle smlouvy, včetně nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, kteří ještě nejsou v provozu;

- e. řízením hlášení o nákladech;
 - f. pravidly pro výběr poskytovatelů služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
5. Plánem nominovaných organizátorů trhu s elektřinou je, aby všichni NEMO určení k výkonu SDAC uzavřeli Provozní smlouvu NEMO DA do února 2018, nikoliv však později, než po uplynutí 12měsíční lhůty pro zavedení plánu MCO, tak, aby vstoupila v platnost při spuštění.

5.1.3 Technické milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů

1. Realizace následujícího technického a provozního vývoje (např. vyplývajícího z požadavků nových produktů nebo algoritmu) je potřebná ke splnění požadavků zvolené funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů splní požadavky Nařízení CACM.
2. Indikátor(y) odchylky od optimálního stavu:
 - a. Abychom mohli posoudit kvalitu řešení zjištěných pomocí algoritmu SDAC, vypočítají se indikátory možné odchylky od optimálního stavu.
 - b. Harmonogram zavádění aktualizací funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů je rozdělen do několika fází:
 - i. Fáze pro vývoj změn funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - ii. Fáze pro testování systémů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, včetně testování;
 - iii. Fáze pro přípravu rámce zveřejnění, které proběhne paralelně s testovací fází;
 - iv. Metrika odchylky by měla být k dispozici od února 2018.
3. Opakovatelnost:
 - a. Výsledky algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů by měly být kontrolovatelné. Výsledky a vstupy (údaje o zadání, omezení sítě) algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů budou k dispozici. Algoritmus bude doplněn také o dvě nové funkce:
 - i. Během procesu výpočtu budou zaznamenané informace, které umožní zopakovat výsledné řešení;
 - ii. Algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů bude podporovat specializovaný mód, který umožňuje opakování historických výsledků pomocí stejné verze algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a na stejném zařízení po zohlednění historických vstupních dat a informací zaznamenaných bod bodem (i) výše.
 - b. Harmonogram zavádění aktualizací funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů bude rozdělen do několika fází:
 - i. Fáze pro vývoj změn funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů
 - ii. Fáze pro testování systémů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, včetně testování možného dopadu na uplatnění

algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a kvality vypočítaných výsledků;

- iii. Funkce kontrolovatelnosti bude k dispozici pro provoz závislý na úspěšné finalizaci testovací fáze (cíl únor 2018).

4. Požadavek uzavření dohod s více než jedním NEMO:

- a. Abychom usnadnili konfigurace s více než jedním NEMO v nabídkové zóně, bude funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů aktualizována pro výpočet toků mezi NEMO centrum-NEMO centrum v rámci nabídkové zóny i mezi NEMO centry sousedních nabídkových zón („Funkcionality pro více než jednoho NEMO) na podporu výpočtu plánovaných výměn a/nebo funkce dohod s více než jedním NEMO, dle potřeby), přičemž by měla zahrnovat následující kroky:
 - i. Sběr vstupních dat na úrovni NEMO, místo aktuálně podporované úrovně nabídkové zóny;
 - ii. Shromáždění vstupních dat NEMO na úroveň nabídkové zóny;
 - iii. Rozklad výsledných výstupních dat k získání výsledků pro jednotlivé nominované organizátory trhu s elektřinou v nabídkové zóně;
 - iv. Poskytnutí cen a sald nabídkové zóny jako výstupu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - v. Výpočet souhrnných toků mezi nabídkovými zónami (na podporu funkce výpočtu plánovaných výměn, dle potřeby).
- b. Harmonogram zavádění aktualizací funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů bude rozdělen do několika fází:
 - i. Fáze pro vývoj změn funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - ii. Fáze pro testování systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, včetně testování možného dopadu na uplatnění algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a kvality vypočítaných výsledků;
 - iii. Funkce řešení pro více než jednoho NEMO bude k dispozici pro provoz závislý na úspěšné finalizaci testovací fáze (cíl únor 2018).
- c. Navrhovaný harmonogram pro zavádění funkcionalit pro více než jednoho NEMO závisí na následujících předpokladech a podmínkách:
 - i. Nebudou požadované žádné další funkcionality pro více než jednoho NEMO. V případě, že jsou požadovány další funkcionality pro více než jednoho NEMO, může to výrazně ovlivnit čas potřebný pro fázi zavedení změn funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - ii. Vyvinuté řešení nebude mít výrazný nepříznivý účinek na plnění úkolů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů nebo algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů, což způsobí, že nebude možné získat potřebné výsledky za daných časových omezení;
 - iii. Aktivace nových NEMO pomocí funkcionality multi-NEMO musí dodržovat změnový proces stanovený v Návrhu algoritmu;
 - iv. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nezahrnuli oblasti plánování jako výchozí požadavek na algoritmus pro sesouhlasení propojených denních

trhů; pokud se začlenění oblastí plánování stane výchozím požadavkem na algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů, znamenalo by to nutnost výrazné změny, což by vyžadovalo kompletní posouzení jejího dopadu na fungování algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a na časový rámec zavedení;

- v. Ke splnění navrhovaného technického milníku pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů musí příslušní PPS a NEMO do července 2017 specifikovat požadavky, které by měly být ve vzájemném souhlasu a neměly by vyžadovat žádné výrazné změny funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.

5.1.4 Milníky pro lokální zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů ze strany NEMO

1. Zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů se bude řídit regionálními časovými rámci, které jsou lokální a mohou se v každém regionu lišit. Níže si vysvětlíme milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů ze strany NEMO:
 - a. Podepsat Provozní smlouvu NEMO DA o řízení fáze propojení ve spolupráci se všemi NEMO.
 - b. Provést potřebné testování a simulace v souladu s Postupem testování a simulace popsaným v Provozní smlouvě NEMO DA. Každý NEMO, který je smluvní stranou Provozní smlouvy NEMO DA, individuálně zajistí, aby ode dne zahájení propojení jeho vlastní systémy, obchodní procesy, tržní pravidla a obchodované produkty, jež jsou součástí SDAC, zajišťovaly plynulé testování a zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
2. Za účelem zavedení jednotného propojení denních trhů nominovaní organizátoři trhu s elektřinou uzavřou s PPS lokální, regionální nebo evropské dohody o řízení pre a post coupling procesů, včetně, je-li to potřebné, dohod s více než jedním NEMO v souladu s článkem 45 Nařízení CACM. Za realizaci takových lokálních dohod, včetně pre a post coupling, zodpovídají příslušní PPS a NEMO, a tento plán tvoří součást plánu MCO.

5.2 Zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů

1. Plán MCO definuje potřebné úkoly pro všechny NEMO za účelem společného nastavení a plnění úkolů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Mezi tyto úkoly patří přijetí řešení XBID jako výchozího bodu pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů (jak je popsáno v bodě 5.2.1), technických milníků pro zavedení, testování a spuštění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů (jak je popsáno v bodě 5.2.3), a smluvních milníků k vyhotovení potřebných smluv a přijetí správních opatření pro výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů (jak je popsáno v bodě 5.2.2).

- V souladu s Nařízením CACM tento plán MCO obsahuje také podrobný popis milníků a navrhovaného časového rámce pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, jež nepřesáhne období 12 měsíců. V souladu s článkem 7(5) Nařízení CACM předloží Výbor všech NEMO zprávu Agentuře o pokroku při plnění technických a smluvních milníků.
3. Plán MCO bude považován za zrealizovaný po splnění technických a smluvních mezníků stanovených v tomto článku, a zpřístupnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů pro každého NEMO.
 4. Aby mohli nominovaní organizátoři trhu s elektřinou používat funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, musí navíc splnit potřebné technické a smluvní předpoklady, které jsou vysvětlen v bodě 5.2.4.
 5. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů a splnění všech technických a smluvních milníků, jež NEMO potřebují k výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, by mělo skončit do září 2017, avšak maximálně po uplynutí 12měsíční lhůty pro zavedení plánu MCO.
 6. Realizace pre a post coupling aktivit potřebných pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, jež mají být použity pro přidělování kapacity na hranici nabídkové zóny, není v tomto plánu MCO upravena.

5.2.1 Přijetí řešení XBID jako funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů

1. Plnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů bylo v souladu s článkem 36(4) Nařízení CACM bude založeno na řešení XBID (majetek IT a příslušné postupy), které je stávajícím řešením vytvořeným pro propojení vnitrodenních trhů před nabytím platnosti Nařízení CACM. Přijetí řešení XBID nominovanými organizátory trhu s elektřinou jako základu pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů bude záviset na dohodě s PPS (případně i národními regulačními orgány) pro účely prodloužení a rozšíření Dohody APCA.
2. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou posoudí jakýkoliv dopad opožděného schválení a dohody s národními regulačními orgány na plán dokončení plánu MCO v daném čase. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou se budou snažit takový dopad co nejvíce omezit.
3. Kroky potřebné k provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů zahrnují:
 - a. Smluvní připravenost (bod 5.2.2);
 - b. Technickou připravenost (bod 5.2.3), a
 - c. Připravenost na lokální realizaci (bod 5.2.4).

5.2.2 Smluvní milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů

1. Spolupráce NEMO na plnění úkolů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů bude vycházet z následujícího smluvního rámce:
 - a. Dohoda o spolupráci všech NEMO („Dohoda ANCA“);
 - b. Dohoda o spolupráci energetických burz („PCA“) a její nástupce, Provozní smlouva NEMO ID;
 - c. Dohoda o spolupráci všech stran – mezi NEMO a PPS („Dohoda APCA“) a její nástupce, Provozní smlouva o vnitrodenních trzích;
 - d. Back-to-back smlouva mezi NEMO a PPS, která se stane součástí Provozní smlouvy o vnitrodenních trzích;
 - e. Smlouvy s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů:
 - i. Rámcová smlouva o poskytování služeb a Dohody o poskytování servisních plnění (DSA) s dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů;
 - ii. Smlouva s poskytovatelem služby multiprotokolového přepojování podle návěští (MPLS);
 - iii. Smlouva s poskytovatelem služby PMO;
2. Po nabytí platnosti Dohody ANCA bude všeobecný rámec řízení a správy stanoven Dohodou ANCA. Zejména rozhodnutí signatářů Dohody PCA a následně Provozní smlouvy NEMO ID, týkající se realizace a fungování jednotného propojení vnitrodenních trhů budou na základě Dohody ANCA přijímána jednohlasně, a v případě, že nelze dosáhnout jednohlasného rozhodnutí, budou postoupena Výboru všech NEMO.
3. Plánem nominovaných organizátorů trhu s elektřinou je, aby všichni NEMO určení k vykonávání SIDC podepsali Dohodu ANCA do listopadu 2017.
4. Dohoda PCA je v souladu s podmínkami Dohody PCA otevřena všem nominovaným organizátorům trhu s elektřinou, kteří jsou určeni k provádění SIDC. Dohoda PCA stanoví podmínky spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou během vývojové fáze funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů na vývoji a realizaci systému vnitrodenních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Rozhodnutí dle Dohody PCA budou přijímána jednomyslně.
5. Dle Dohody PCA se všichni zúčastnění nominovaní organizátoři trhu s elektřinou dohodnou na vývoji a realizaci všech prvků funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, uzavřou smlouvy o koordinaci s PPS, a o spolupráci na řízení, upřednostnění a správě vývoje a realizace systému vnitrodenních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Dohoda PCA vstoupila v platnost v červnu 2014.
6. Dohoda APCA identifikuje role a povinnosti nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a PPS při vytváření a vývoji systému vnitrodenních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení

pro propojení vnitrodenních trhů během vývojové fáze. Dle Dohody APCA pověří nominovaní organizátoři trhu s elektřinou vhodné poskytovatele služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů dodáním funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, přičemž se budou držet plánování a rozpočtu odsouhlaseného s PPS. Dohoda APCA umožňuje PPS vymezit požadavky a sledovat a testovat realizaci těchto požadavků. Dohoda APCA dále upravuje rozhraní s místními realizačními projekty („LIP“) a pre- a post-coupling postupy. Rozhodnutí dle Dohody APCA budou přijímána jednomyslně. Dohoda APCA vstoupila v platnost v červenci 2014.

7. Back-to-back smlouva mezi NEMO a PPS, kteří podepsali Dohodu APCA, odráží skutečnost, že smlouvu s dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů na vývoj funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů uzavřeli pouze nominovaní organizátoři trhu s elektřinou. Během vývojové fáze provozovatelé přenosových soustav otestují a schválí funkcionality, aniž by museli uzavřít smlouvu s dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Je to proto, že smlouvy uzavřené mezi NEMO a dodavatelem systému vnitrodenních trhů obsahují prvky, které nejsou součástí funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, ale plní úkoly PPS dle Nařízení CACM (např. CMM a SM) a nejsou podepsány přímo PPS. Účelem back-to-back smlouvy je regulovat přístup PPS k funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů a spolupráci a výměnu informací mezi energetickými burzami a PPS, a vymezit případnou odpovědnost za kroky či opomenutí PPS. Back-to-back smlouva vstoupila v platnost v březnu 2015.
8. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou určení pro SIDC budou oprávněni a vyzváni k tomu, aby podepsali Dohodu ANCA, Provozní smlouvu NEMO ID, provozní smlouvu o vnitrodenních trzích a smlouvy s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů a dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
9. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou před spuštěním vyhotoví následující smluvní rámec, který podpoří spolupráci nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na SIDC:
 - a. Dohoda o spolupráci všech NEMO;
 - b. Provozní smlouva NEMO ID uzavřena všemi NEMO, nahrazující Dohodu PCA;
 - c. Provozní smlouva o vnitrodenních trzích uzavřená mezi všemi NEMO a PPS, nahrazující Dohodu APCA a back-to-back smlouvu;
 - d. Smlouvy s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, včetně dodavatele systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, dodavatele komunikačního systému MPLS a dodavatele ko-lokačních služeb.
10. Všichni NEMO a PPS uzavřou Provozní smlouvu o vnitrodenních trzích, která určí role a povinnosti NEMO a PPS ve fungování SIDC. Součástí bude také back-to-back smlouva mezi NEMO a PPS, která odráží skutečnost, že smlouvu s dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů na dodání funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů uzavřeli pouze nominovaní

organizátoři trhu s elektřinou. Je to proto, že smlouvy uzavřené mezi NEMO a dodavatelem systému vnitrodenních trhů obsahují prvky, které nejsou součástí funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, ale plní úkoly PPS dle Nařízení CACM (např. CMM a SM) a nejsou podepsány přímo PPS. Účelem back-to-back smlouvy bude zajistit, aby PPS a jejich explicitní účastníci dodržovali požadavky systému vnitrodenních trhů, a aby byla regulována odpovědnost, která může vzniknout z kroků či opomenutí PPS, jejich explicitních účastníků a z chování a výsledků systému vnitrodenních trhů ve věcech, které se týkají CMM a SM a které, jak bylo uvedeno, byly sjednány ve smlouvě s dodavatelem systému vnitrodenních trhů o poskytování služby provozovatelům přenosových soustav.

11. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou mají v úmyslu zajistit, aby všichni NEMO určení k výkonu SIDC uzavřeli s PPS Provozní smlouvu o vnitrodenních trzích do září 2017, nebo nejpozději 3 měsíce předtím, než příslušný nominovaný organizátor trhu s elektřinou předpokládá své provozní zapojení do funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Provozní smlouvu o vnitrodenních trzích budou oprávněni podepsat všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou určení pro výkon SIDC.
12. Aby se všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou určení pro výkon jednotného propojení vnitrodenních trhů mohli účastnit na jednotném propojení vnitrodenních trhů, musí podepsat Provozní smlouvu NEMO ID. Provozní smlouva NEMO ID vychází z Dohody PCA. Hlavní podmínky této smlouvy jsou shrnuty v Příloze 3 tohoto Plánu MCO.
13. Provozní smlouva NEMO ID stanoví spolupráci nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na plnění úkolů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů v souladu s článkem 7 Nařízení CACM. Tato smlouva bude řídit spolupráci NEMO v souvislosti s:
 - a. denní správou činností prováděných v rámci funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů;
 - b. smluvním řízením provozní odpovědnosti a přijímáním výsledků;
 - c. pravidly pro účast v orgánech stanovenými dle smlouvy;
 - d. řízením hlášení o nákladech;
 - e. pravidly pro výběr dodavatele systému funkce IS MCO;
 - f. pravidly jednání nominovaných organizátorů trhu s elektřinou vůči dodavateli systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů;
 - g. pravidly jednání nominovaných organizátorů trhu s elektřinou vůči PPS ve smyslu smluv o SIDC podepsaných mezi zúčastněnými NEMO a zúčastněnými PPS.
14. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou mají v úmyslu zajistit, aby všichni NEMO určení k výkonu SIDC uzavřeli Provozní smlouvu NEMO ID do února 2018. Provozní smlouva NEMO ID může být uzavřena poté, co bude funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů zprovozněna, s retroaktivním účinkem.
15. Provozní smlouva NEMO ID bude doplněna specifickými smlouvami o poskytování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů uzavřenými s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, které musí podepsat všichni zúčastnění ID NEMO. Tyto smlouvy jsou smlouvy, které již jsou

v současnosti uzavřeny nebo které projednávají ID NEMO s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.

16. Smlouvy uzavřené s dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů jako poskytovatelem služeb nominovaným organizátorům trhu s elektřinou, kteří tyto smlouvy podepsali, budou řídit vývoj, používání, provozování a údržbu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Tyto smlouvy zahrnují povinnosti, které zajišťují rovné zacházení s nominovanými organizátory trhu s elektřinou a udržování rovných podmínek, které se na ně vztahují.
17. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou mají v úmyslu zajistit, aby všichni NEMO určení k výkonu SIDC uzavřeli smlouvy s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů a dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů v dostatečném předstihu předtím, než příslušný nominovaný organizátor trhu s elektřinou předpokládá své provozní zapojení do funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.

5.2.3 Technické milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů

1. Po přijetí řešení vnitrodenních trhů jako funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů nominovaní organizátoři trhu s elektřinou splní následující milníky pro dodání funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Níže uvedené milníky slouží k zavedení systému vnitrodenních trhů, jehož část se týká prvků PPS (např. CMM a SM), a část se týká funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů (SOB).
2. Harmonogram zavádění předpokládá dva paralelní náběhy, které umožňují vývoj:
 - a. SOB a CMM; a
 - b. SM.Harmonogram zavádění předpokládá sjednocení obou náběhů před spuštěním uživatelské přejímací zkoušky.
3. Harmonogram zavádění je rozdělen do několika fází:
 - a. Fáze určená k vývoji požadované technologie a IT systémů, které mají být použity pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, ukončena v únoru 2016.
 - b. Fáze určená k testování prvního vydání (funkční a technický rozsah vymezený smlouvou o vývoji) SOB a CMM („testovací fáze“) sestávající z následujících milníků:
 - i. Tovární přejímací zkouška (FAT) s monitorovací rolí nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, která byla úspěšně provedena v květnu 2016;
 - ii. Integrovaná přejímací zkouška (IAT) s vedoucí rolí nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, jež zajistí kompatibilitu LTS (lokálních obchodovacích systémů) s funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, která byla úspěšně provedena v září 2016;
 - iii. Uživatelská přejímací zkouška (UAT) s vedoucí rolí nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, během které dojde k validaci všech funkcionalit a technických parametrů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení

vnitrodenních trhů, jež jsou předmětem prvního vydání, a která sestává z následujících dílčích fází:

1. Zkouška funkčnosti, během které budou validovány veškeré funkční požadavky a koncepční zásady, sestávající z tří provedení, jež mají být dokončeny do února 2017;
 2. Zkouška integrace, během které budou validovány veškerá externí rozhraní funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, sestávající z tří provedení, jež mají být dokončeny do dubna 2017;
 3. Simulace havarijního plánu, během které je validována odolnost, stabilita a obnovení prvního vydání systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů během a po nouzové situaci, kdy došlo k poškození nebo ztrátě systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, sestávající z jednoho provedení, které by mělo být dokončeno do června 2017;
 4. Zkouška výkonu, během které dojde k validaci schopnosti systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů vypořádat se s udržitelnou zátěží a zátěží ve špičce, sestávající z jednoho provedení, které by mělo být dokončeno do července 2017;
 5. Simulační zkoušky, během kterých má být validováno, že funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů dokáže vykonávat veškeré procesy platné pro Provozní fázi, se zaměřením na technické stránky systému, sestávající z dvou provedení, které by měly být dokončeny do srpna 2017.
- c. Testovací fáze SM, které se podobají výše uvedeným zkouškám, ale musí je provést zúčastnění NEMO a PPS, aby byla zaručena kvalita vývoje SM, jež byly úspěšně dokončeny do října 2016. Fáze UAT pro SM je stejná jako pro SOB a CMM.
- d. Fáze určená k testování druhého vydání (funkční a technický rozsah dle smlouvy o údržbě –Vylepšený převodce, Monitoring systému, Zprostředkovatel dat) SOB, CMM a SM („testovací fáze druhého vydání 1.2“) sestávající z následujících milníků:
- i. Zkouška přijetí ze strany uživatele (UAT) s vedoucím postavením nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, během které budou validovány veškeré funkcionality a technické parametry funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, které jsou předmětem druhého vydání (1.2) funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, sestávající z následujících podfází:
 1. Společná zkouška funkčnosti a integrace, během které budou validovány veškeré funkční požadavky, koncepční zásady a externí rozhraní druhého vydání (1.2) funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, které má být dokončeno do srpna 2017;
 2. Simulace havarijního plánu, během které je validována odolnost, stabilita a obnovení druhého vydání systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů během a po nouzové situaci, kdy došlo k poškození nebo ztrátě systému funkce

- subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, sestávající z jednoho provedení, které má být dokončeno do srpna 2017;
3. Simulační zkoušky, během kterých má být validováno, že druhé vydání (1.2) funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů dokáže vykonávat veškeré procesy platné pro Provozní fázi, se zaměřením na technické stránky systému, sestávající z dvou provedení, které mají být dokončeny do září 2017;
 4. Zkouška výkonu, během které dojde k validaci schopnosti druhého vydání (1.2) systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů vypořádat se s udržitelnou zátěží a zátěží ve špičce, sestávající z jednoho provedení, které má být dokončeno do října 2017.
- e. Příprava na spuštění, aby byla zajištěna připravenost provozního personálu, připravenost funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů na zahájení Provozní fáze, a připravenost LIP (které tvoří součást tohoto Plánu MCO):
- i. Zahájení přípravy na spuštění závisí na úspěšné finalizaci UAT, připravenosti provozních postupů a zaškolení provozního personálu, připravenosti smluvních ujednání s dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů a poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, a na připravenosti Provozní smlouvy pro vnitrodenních trhy mezi NEMO a PPS;
 - ii. Příprava na spuštění by měla být dokončena do března 2018 v souladu s milníky stanovenými v bodě 5.2.4 tohoto plánu MCO.
4. Veškeré změny harmonogramu pro zavádění systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů musí projít procesem řízení změn stanoveným ve smlouvách uzavřených s dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.

5.2.4 Milníky pro lokální zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů ze strany NEMO

1. Zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů se bude řídit harmonogramy, které jsou regionální a mohou se v každém projektu lišit. Níže si vysvětlíme milníky pro zajištění provozní připravenosti NEMO:
 - a. Připravenost NEMO na testování, aby bylo zajištěno, že každý NEMO vyhověl technickým a procedurálním požadavkům na koordinované testování. NEMO musí prokázat svou připravenost na výměnu dat se systémem funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů během IAT, a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů musí splnit zkoušky integrace UAT.
 - b. Splnění funkční zkoušky integrace s cílem zajistit výměnu všech dat mezi stranami (PPS a NEMO) pro zavedení SIDC na konkrétní hranici a úspěšného zpracování všech obchodních procesů pro konkrétní hranici.
 - c. Splnění simulační zkoušky integrace s cílem prokázat správnost zpracování všech end-to-end obchodních procesů pro konkrétní hranici a ve spojitosti s dalšími hranicemi.
 - d. Oficiální potvrzení připravenosti na spuštění za účelem potvrzení úplné připravenosti NEMO.

2. První místní realizace funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů by měla být uvedena do provozu do března 2018. NEMO, kteří nejsou provozně připraveni s ohledem na harmonogram stanovený v bodech 5.2.3 a 5.2.4, co nejdříve vstoupí do procesu realizace připravenosti NEMO.
3. Jednotné propojení vnitrodenních trhů bude realizováno prostřednictvím místních realizačních projektů (LIP). Projekty LIP probíhají na národní a/nebo regionální úrovni a proto tvoří součást tohoto Plánu MCO. Nicméně připravenost projektu LIP je předpokladem pro vstup do jednotného propojení vnitrodenních trhů.
4. Za účelem zavedení jednotného propojení vnitrodenních trhů nominovaní organizátoři trhu s elektřinou uzavřou s PPS lokální, regionální nebo evropské dohody o řízení pre a post coupling procesů, včetně, je-li to potřebné, dohod s více než jedním NEMO v souladu s článkem 57 Nařízení CACM. Za realizaci takových lokálních dohod, včetně pre a post coupling, zodpovídají společně příslušní PPS a NEMO, a tento plán tvoří součást plánu MCO.

6 SPOLUPRÁCE NA DENNÍCH TRŽÍCH

6.1 Popis funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů

6.1.1 Provoz

1. Algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů je provozován decentralizovaně a vychází z následujících zásad:
 - a. Jediný algoritmus;
 - b. Jediný soubor vstupních dat pro celou propojenou oblast;
 - c. Jediný soubor výsledků pro celou propojenou oblast;
 - d. Vstupní data pro algoritmus připravuje a sestavuje každý nominovaný organizátor trhu s elektřinou dle místních předpisů a/nebo tržních smluv v běžném formátu;
 - e. Odpovědnost za obsah vstupních dat přechází na příslušného poskytovatele vstupních dat (PPS nebo účastník trhu) v souladu s místními předpisy a/nebo tržními smlouvami;
 - f. Kompletní soubor vstupních dat přijímá koordinátor / náhradní koordinátor a všichni operátoři (anonymně). Tím je zaručena transparentnost procesu, kdy všechny strany garantují, že se v procesu výpočtu výsledků DA MCO použijí stejná vstupní data;
 - g. Každý operátor má možnost počítat výsledky paralelně;
 - h. Předtím, než jednotné výsledky procesu DA MCO finálně validuje každý nominovaný organizátor trhu s elektřinou, jsou tyto výsledky validovány a schváleny každou zodpovědnou stranou (PPS a/nebo účastníkem trhu) dle místních předpisů a/nebo tržních smluv;
 - i. Každý NEMO nese odpovědnost za své výsledky (decentralizovaně), protože každý z nich má možnost výsledky validovat (přímo nebo prostřednictvím svého servisujícího NEMO). Servisující NEMO může pro účely validace sdílet příslušné výsledky DA MCO se servisovaným NEMO (včetně validace každou zodpovědnou stranou (PPS a/nebo účastníkem trhu) dle místních předpisů a/nebo tržních smluv);

- j. Jakmile jsou výsledky finálně schváleny všemi NEMO (přímo nebo prostřednictvím svých servisujících NEMO), jsou definitivní a žádný NEMO nesmí zpochybnit schválené výsledky nebo se toho dožadovat vůči jiným NEMO, včetně koordinátora;
- k. Výsledky DA MCO lze reprodukovat a opakovat.

6.1.2 Provozní role nominovaného organizátora trhu s elektřinou

1. Činnosti, zásady a pravidla týkající se výkonu provozních rolí nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, včetně výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, budou stanoveny v Provozní smlouvě DA.
2. Jsou tři možnosti, jak se nominovaný organizátor trhu s elektřinou jmenovaný pro jednotné propojení denních trhů může stát provozním NEMO pro jednotné propojení denních trhů:
 - a. Jako spoluvlastník majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů; nebo
 - b. Jako držitel licence k majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů; nebo
 - c. Jako servisovaný NEMO.
3. Tyto možnosti, jak se nominovaný organizátor trhu s elektřinou může stát provozním NEMO pro jednotné propojení denních trhů, budou vyvinuty a realizovány v souladu s požadavky Nařízení CACM.
4. V souvislosti s funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů musí provozní DA NEMO vykonávat jednu z následujících rolí:
 - a. Koordinátor nebo náhradní koordinátor, jehož odpovědnost je vysvětlena v bodě 6.1.2.1. níže;
 - b. Operátor, jehož odpovědnost je vysvětlena v bodě 6.1.2.2. níže; nebo
5. K plnění denních činností je jeden NEMO určen koordinátorem a jeden NEMO určen náhradním koordinátorem. Náhradní koordinátor monitoruje nominovaného organizátora trhu s elektřinou, který působí jako koordinátor a je neustále připraven kdykoliv převzít roli koordinátora v případě, že nastane problém v činnosti koordinátora („pohotovostní záloha“). Všichni ostatní operátoři mohou paralelně provádět stejné procesy a v případě potřeby mohou převzít roli koordinátora („náhradní záloha“).
6. Role koordinátora a náhradního koordinátora se střídají. Aby nominovaný organizátor trhu s elektřinou mohl vykonávat roli koordinátora / náhradního koordinátora, musí být spoluvlastníkem majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů nebo držitelem licence k majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a musí splnit konkrétní technické požadavky stanovené Provozním výborem NEMO DA a schválené Výborem všech NEMO, čímž je zaručeno bezpečné a spolehlivé provozování SDAC. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou působící v této roli dostávají přiměřenou kompenzaci od všech NEMO těžících z jejich činnosti, jejichž ceny se vytvářejí během každé seance SDAC.

7. Úkoly koordinátora jsou vymezeny v Provozní smlouvě NEMO DA. Každý NEMO odpovídá za validaci jednotlivých výsledků svých příslušných nabídkových oblastí. Přechod odpovědnosti z nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na příslušného PPS nebo účastníka trhu se řídí místními předpisy a/nebo tržními smlouvami. Přístup do PMB mají pouze koordinátor, náhradní koordinátor a operátoři.
8. Za účelem řádného plnění svých úkolů, zejména za účelem správného řízení údržby majetku funkce subjektu provádějící sesouhlasení pro propojení denních trhů, musí být koordinátoři, náhradní koordinátoři a operátoři spoluvlastníky majetku funkce subjektu provádějící sesouhlasení pro propojení denních trhů nebo držiteli licence k majetku funkce subjektu provádějící sesouhlasení pro propojení denních trhů. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, kteří jsou spoluvlastníky majetku funkce subjektu provádějící sesouhlasení pro propojení denních trhů, nesou odpovědnost za řízení vztahu s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a za řízení procesu realizace jakýchkoliv odsouhlasených změn s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
9. Spoluvlastníci majetku funkce subjektu provádějící sesouhlasení pro propojení denních trhů se zavazují k dodržování rozhodnutí všech zainteresovaných NEMO ohledně změnových žádostí nebo jiných záležitostí týkajících se poskytovatelů služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.

6.1.2.1 Koordinátor / náhradní koordinátor

1. Koordinátor odpovídá za následující úkoly během výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů:
 - a. Koordinace výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - b. Provedení výpočtu výsledků propojení trhů (což zahrnuje výpočet výsledků dle provozních postupů pomocí použitého provozního majetku MCO a použitím a zpracováním dat o kapacitě mezi zónami a o nabídkách denně přijímaných od všech provozních nominovaných organizátorů trhu s elektřinou);
 - c. Působení jako jednotné kontaktní místo mezi operátory a poskytovateli služeb MCO v případě mimořádné události;
 - d. Zasahování v případě incidentu a provádění potřebné koordinační činnosti;
 - e. Předkládání zpráv o provedených krocích.
2. Náhradní koordinátor odpovídá za následující úkoly během fáze sesouhlasení pro propojení denních trhů:
 - a. Je připraven převzít úkoly koordinátora kdykoliv během fáze sesouhlasení pro propojení trhů;
 - b. Provádí výpočty výsledků propojení trhů (což zahrnuje výpočet výsledků dle provozních postupů pomocí použitého majetku funkce subjektu provádějící sesouhlasení pro propojení denních trhů a použitím a zpracováním dat o kapacitě mezi zónami a o nabídkách denně přijímaných od všech provozních nominovaných organizátorů trhu s elektřinou) a informuje koordinátora o jakýchkoliv nesrovnalostech, o nichž se dozví;

- c. Poskytuje potřebné informace a podporu nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou ve funkci koordinátora.

6.1.2.2 Operátor

1. Operátoři plní následující hlavní povinnosti:
 - a. Poskytují informace potřebné pro výpočet výsledků sesouhlasení pro propojení trhů za své trhy nebo jakékoliv servisované trhy všem ostatním operátorům, včetně koordinátora;
 - b. Při paralelním výpočtu výsledků sesouhlasení pro propojení trhů informují koordinátora o všech nesrovnalostech, o nichž se dozví;
 - c. Účastní se jednání svolávaných koordinátorem a řídí se obecně schválenými rozhodnutími;
 - d. Přijímají nebo odmítají výsledky sesouhlasení pro propojení trhů za své vlastní trhy a servisované trhy.
2. Roli operátora může vykonávat kterýkoliv nominovaný organizátor trhu s elektřinou, který (a) je spoluvlastníkem majetku funkce subjektu provádějící sesouhlasení pro propojení denních trhů nebo držitelem licence k majetku funkce subjektu provádějící sesouhlasení pro propojení denních trhů, a (b) splňuje konkrétní technické požadavky stanovené Provozním výborem DA a schválené Výborem všech NEMO, čímž je zaručeno bezpečné a spolehlivé fungování propojení denních trhů.
3. V souladu s článkem 81 Nařízení CACM může nominovaný organizátor trhu s elektřinou, který je signatářem Provozní smlouvy NEMO DA, pověřit výkonem role operátora servisujícího NEMO. Přesný rozsah pověření a provozní detaily platné mezi servisovaným a servisujícím NEMO budou stanoveny v bilaterální dohodě mezi servisovaným a servisujícím NEMO, která se bude řídit provozními pravidly a postupy stanovenými v Provozní smlouvě NEMO DA.
4. Mezi hlavní prvky tohoto pověření stanoveného v Provozní smlouvě NEMO DA patří:
 - a. Servisující NEMO bude shromažďovat informace o všech omezeních sítě, v souladu s regionálními smlouvami, a údaje z pokynů od servisovaných NEMO a provádí všechny provozní kroky funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů popsané v článku 6.1.3 jménem a za servisovaného NEMO.
 - b. Během vypořádání propojení denních trhů bude přímá komunikace mezi servisovaným NEMO a operátory probíhat jedině prostřednictvím jeho servisujícího NEMO. Servisovaný NEMO přenesení alespoň svou odpovědnost za provozní procesy v reálném čase na servisujícího NEMO.
5. Toto pověření nijak neovlivní povinnosti servisovaného NEMO dle Nařízení CACM, plánu MCO či Provozní smlouvy NEMO DA. Toto pověření nijak nezmění ani odpovědnost každého NEMO za své výsledky dle bodu 6.1.1 tohoto plánu MCO.

6.1.3 Provozní sled událostí během vypořádání propojení trhů

1. Vypořádání propojení trhů sestává ze sledu procesních kroků, které musí respektovat schválený časový harmonogram:
 - a. Provozní NEMO obdrží od příslušných PPS v dohodnutém čase síťová omezení. Tento přijímací proces je decentralizován a uskutečňován dle národních předpisů a/nebo tržních smluv.

- b. Procesu přijetí nabídek se účastní všichni provozní NEMO, včetně decentralizovaného otevření a uzavření přijímání pokynů dle místních předpisů a/nebo tržních smluv. Z provozních důvodů může v tomto procesu přijímání nabídek dojít výjimečně k prodlení.
 - c. V dohodnutém čase si všichni provozní NEMO navzájem předloží soubor síťových omezení (obdržených od PPS dle místních předpisů nebo tržních smluv) a anonymní pokyny, za které odpovídají.
 - d. Proces výpočtu výsledků zahájí v předem definovaném čase koordinátor, náhradní koordinátor a všichni ostatní operátoři, kteří o to mají zájem.
 - e. Poté, co koordinátor obdrží výsledky, sdílí je se všemi operátory, aby je nominovaní organizátoři trhu s elektřinou mohli validovat, eventuálně porovnáním výsledků koordinátora s výsledky, které získali vlastním použitím algoritmu.
 - f. Po provedení tohoto kroku jsou na trhu ve stejný čas zveřejněny předběžné ceny (pokud nedošlo k procesnímu prodlení).
 - g. Každý NEMO nyní může účastníkům trhu zveřejnit své konkrétní výsledky; místní předpisy a/nebo tržní smlouvy mohou vyžadovat, aby byly tyto výsledky použity k validaci výsledků.
 - h. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou poskytnou příslušným PPS informace potřebné k provedení validace výsledků dle místních předpisů a/nebo smluv.
 - i. Po finální validaci a jejím sdílení mezi všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou jsou výsledky prohlášeny za závazné, a saldo a oblastní ceny již nelze nijak měnit.
2. Provozní smlouva NEMO DA zahrnuje také přesný soubor postupů popisujících každý krok procesu propojení trhů uskutečňovaný provozními NEMO. Patří sem náhradní mechanismy, informační zprávy pro účastníky a PPS a zápisy generované ve standardních případech a v případě incidentu. Provozní smlouva NEMO DA zahrnuje také ustanovení o tom, jak postupy aktualizovat a upravovat.

6.1.4 Validace výsledků vypořádání propojení denních trhů

1. Rozlišujeme dva typy validace:
 - a. validace z podstaty prováděná algoritmem pro sesouhlasení propojených denních trhů, která zajišťuje, aby výsledky odrážely síťová omezení a charakteristiky pokynů;
 - b. validace prováděná všemi NEMO, ať už samostatně nebo společně s PPS a účastníky trhu.
2. Tyto dva typy validace se řídí místními předpisy a/nebo tržními smlouvami a článkem 48 Nařízení CACM.

6.2 Systémy funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů

1. Systémy potřebné k výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů obsahují PMB, který se skládá ze dvou základních podmodulů (Broker a Matcher) a algoritmu (popsaného výše):

- a. Modul Broker funguje jako rozhraní mezi každým dalším PMB (ke sdílení dat prostřednictvím specializovaného a zabezpečeného cloudu) a místními IT systémy nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.
 - b. Modul Matcher zpřístupňuje algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů veškerá data přijatá z modulu Broker a tento algoritmus aktivuje. Tento modul přijímá od algoritmu také výsledky sesouhlasení pro propojení denních trhů a předává výsledky do modulu Broker.
2. V normálním provozním módu modul Broker provádí své akce automaticky (výměna souborů, udržovací hlášky, atd.). V případě potřeby však modul Broker umožňuje operátorovi všechny tyto akce spustit manuálně.
 3. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou používají pro výměnu dat mezi každým PMB specializované a zabezpečené komunikační řešení založené na cloudu.
 4. Všechny provozní systémy funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů musí splňovat požadavky na výkon a náhradní systémy, které nominovaní organizátoři trhu s elektřinou stanoví v Provozní smlouvě NEMO DA.

6.2.1 Postup řízení změn

1. Předmětem postupu řízení změn propojení denních trhů budou veškeré změny majetku funkce subjektu provádějící sesouhlasení pro propojení denních trhů, veškeré relevantní změny připojených lokálních systémů, a veškeré změny formátu nebo povahy vstupních dat do systému propojení trhů, které mohou způsobit špatné fungování, snížení výkonu nebo problémy v kontinuitě činností.
2. Dopad změnové žádosti musí být vyhodnocen před schválením její realizace. Za nastavení kritérií pro realizaci a schválení změn odpovídají nominovaní organizátoři trhu s elektřinou.
3. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou mohou požádat o změnu pro své vlastní potřeby nebo pro potřeby podskupiny nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, za předpokladu, že tuto změnu finančně zajistí do zapsaného majetku funkce subjektu provádějící sesouhlasení pro propojení denních trhů a že splňují kritéria pro realizaci a schválení změny všemi NEMO.

7 SPOLUPRÁCE NA VNITRODENNÍCH TRZÍCH

7.1 Dodání funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů

7.1.1 Dodání provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů

7.1.1.1 Úvod

1. Řešení vnitrodenních trhů poskytuje funkcionality k provádění kontinuálního párování pokynů a funkcionalit PPS ve vztahu k přidělování kapacity se zohledněním příslušné dostupné vnitrodenní kapacity mezi zónami (CMM), stejně jako k výpočtu plánovaných výměn pro převod a vypořádání pro PPS (SM) a centrální protistrany pro účely převodu a vypořádání obchodů mezi zónami, mezi oblastmi plnění a mezi centrálními protistranami.
2. Systém vnitrodenních trhů je centralizovaný systém podporující nepřetržité obchodování globálních produktů. Globální produkty jsou způsobilé ke spárování v systému vnitrodenních trhů, na rozdíl od lokálních produktů, které mohou být spárovány pouze v příslušných LTS (lokálních obchodovacích systémech).
3. Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů je založena na systému vnitrodenních trhů, který sestává z následujících modulů:
 - a. Sdílená kniha pokynů, která podporuje shromažďování a párování vnitrodenních objednávek od všech připojených LTS NEMO prostřednictvím rozhraní veřejných zpráv (PMI).
 - b. Modul řízení kapacity, který shromažďuje kapacitu mezi zónami přímo od PPS, která je v jakémkoliv okamžiku dostupná pro vnitrodenní implicitní obchodování, a zajišťuje dodržování těchto kapacit ze strany uzavřených vnitrodenních obchodů. Podporuje také funkci explicitního přidělování kapacity mezi zónami, dle požadavků příslušných NRA.
 - c. Převodní modul, který vypočítá plánované výměny pro PPS a centrální protistrany za účelem příslušného převodu a vypořádání obchodů mezi zónami, mezi oblastmi plnění a mezi centrálními protistranami.
4. Párování vnitrodenní kapacity mezi zónami vychází z následujících principů:
 - a. „Kdo dřív přijde, je dřív na řadě“, kdy jsou nejprve vyřízeny pokyny s nejvyšší nákupní cenou a nejnižší prodejní cenou za předpokladu, že jsou respektována také omezení kapacity mezi zónami, jsou-li pokyny v samostatných nabídkových zónách.
 - b. Kapacity mezi zónami a knihy pokynů (OBK) jsou souběžně aktualizovány v CMM a SOB a/nebo nepřetržitě na základě posledního spárování pokynů a tvorby, úpravy a vymazání pokynů, stejně jako změna kapacity ze strany PPS.
 - c. Takovéto souběžné aktualizace u každé nabídkové zóny a vůči jednotlivým lokálním obchodovacím systémům NEMO připojeným k řešení vnitrodenních trhů jsou navíc poskytovány výhradně přes centrální systém vnitrodenních trhů.
 - d. Vstupní data (pokyny) do párování předložená od různých lokálních obchodovacích systémů NEMO jsou centralizovaná v jedné SOB, aby bylo zajištěno úplné křížové párování mezi připojenými OBK, a jsou kombinovaná s případnými žádostmi o explicitní přidělení kapacity v případě využití kapacit mezi zónami, které jsou dostupné přes CMM.
 - e. Vstupní data v podobě vnitrodenních kapacit mezi nabídkovými zónami pro párování zpřístupní provozovatelé přenosových soustav v CMM.
 - f. Veškerá vstupní data týkající se nabídek od individuálních lokálních obchodovacích systémů příslušných NEMO jsou zcela anonymně sdílena v SOB, aby konkurenční NEMO nevěděli, kteří účastníci trhu připojení k jinému lokálnímu obchodovacímu systému NEMO zadali jednotlivé pokyny, a aby byla všeobecně chráněna důvěrnost jednotlivých pokynů účastníků trhu.
 - g. Toto řešení bude navrženo tak, aby vyhovovalo potřebám případných vnitrodenních aukcí v souladu s článkem 63 Nařízení CACM a stanovování cen v souladu s článkem 55 Nařízení CACM.

5. Řešení vnitrodenních trhů vyžaduje také zavedení rozhraní mezi systémem vnitrodenních trhů a ostatními systémy NEMO a PPS. Patří mezi ně následující rozhraní:
 - a. S lokálními obchodovacími systémy NEMO. SOB zpracovává anonymní pokyny s podporou CMM:
 - i. Účastníci trhu se nepřipojí k SOB přímo, ale prostřednictvím jednoho nebo více lokálních obchodovacích systémů NEMO, aby mohli obchodovat s globálními produkty.
 - ii. Pokyny pro globální produkty se zadávají do lokálních obchodovacích systémů NEMO, které se následně připojí k SOB prostřednictvím rozhraní veřejných zpráv pouze pomocí specializované MPLS sítě vnitrodenních trhů za účelem přenosu pokynů pro globální produkty a přijetí globálních obchodů.
 - iii. Spárování globálních pokynů se uskutečňuje v SOB bez ohledu na to, zda byly globální pokyny zadány pro stejnou nabídkovou zónu nebo pro různé oblasti plnění.
 - iv. Párování místních pokynů probíhá v lokálních obchodovacích systémech NEMO a netvoří součást systému vnitrodenních trhů ani funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
 - v. Modul SOB vede konsolidovanou knihu pokynů pro všechny globální pokyny (nikoliv místní pokyny).
 - b. S PPS, aby mohli PPS poskytovat a přijímat relevantní informace pro pre a post coupling procesy.
 - c. S účastníky trhu k provedení explicitního přidělení kapacit mezi zónami, dle požadavků příslušných NRA.
 - d. S centrálními protistranami, za něž zodpovídají nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, s cílem zajistit zúčtování a vypořádání spárovaných pokynů, jak je vymezeno v článku 68 Nařízení CACM.
6. Nakonec každý NEMO, který aktivně působí v jednotném propojení vnitrodenních trhů, získá přístup/připojení do SOB z lokálního obchodovacího systému dle vlastní volby prostřednictvím řešení PMI/Rozhraní pro programování aplikací (API), které zajišťuje rovný přístup a plnění vůči procesu párování pokynů SOB/CMM.
7. Dodavatel systému vnitrodenních trhů dodává systémy, které splňují požadavky PPS a které nejsou součástí funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů a jsou poskytovány jako smluvní služba NEMO poskytována všem PPS, kteří aktivně působí v jednotném propojení vnitrodenních trhů. Patří sem CMM, SM a funkce explicitní kapacity, která umožňuje provozovatelům přenosových soustav přidělovat dostupné kapacity mezi zónami těm účastníkům, kteří o to žádají, kdy takovéto opatření vyžadují NRA v souladu s Nařízením CACM.

7.1.1.2 Přeshraniční párování během kontinuálního obchodování

1. Období obchodování sestává ze sledu procesních kroků, které musí dodržovat schválené načasování:
 - a. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou připojení k SOB/CMM prostřednictvím společného API a LTS dle vlastního výběru budou schopni neustále zadávat pokyny do SOB a tyto pokyny upravovat, dokud je nástroj otevřen pro obchodování.

- b. Příslušní PPS neustále zpřístupňují vnitrodenní kapacity mezi zónami prostřednictvím CMM od začátku přidělování kapacity mezi zónami až do dohodnutého času pro hranici mezi nabídkovými zónami, kdy vnitrodenní kapacity mezi zónami již pro období dodávky nelze měnit.
- c. Veškeré nástroje v systému vnitrodenních trhů se obchodují nepřetržitě každý kalendářní den v souladu s pravidly párování.
- d. Všichni NEMO se zavazují dodržovat podmínky plnění dostupné v systému vnitrodenních trhů, které jsou dále vymezeny dle bodu 7.2 plánu MCO a zavedeny a přehledně a podrobně vysvětleny dodavatelem systému vnitrodenních trhů.
- e. Převodní modul v pravidelných intervalech vypočítá a odešle příslušným stranám salda a informace o oblastech mezi zónami a informace o oblastech dodání, aby umožnil vypořádání.
- f. Každý PPS samostatně nebo koordinovaně s jinými PPS uskuteční své vlastní postupy pro plánování mezi zónami (mezi nabídkovými zónami, nebo v rámci nabídkové zóny, kde jedna nabídková zóna zahrnuje více oblastí dodání). Plánování vychází z výstupu ze SM a/nebo CMM a mělo by zohledňovat spárované pokyny.

7.1.1.3 Validace výsledků sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů

- 1. Validace inherentně provedená párovacím algoritmem zajišťuje dodržování všech síťových omezení a charakteristik (cena, objem, trvání, atd.) a pravidel párování pokynů při určování párování pokynů a výsledků stanovování cen.

7.1.1.4 Delegování úkolů přidělených nominovaným organizátorům trhu s elektřinou při propojení vnitrodenních trhů

- 1. V souladu s článkem 81 Nařízení CACM mají nominovaní organizátoři trhu s elektřinou možnost delegovat úkoly přidělené dle Nařízení CACM. Provozní smlouva NEMO ID nebude bránit poskytování služeb jedním nominovaným organizátorem trhu s elektřinou (servisujícím NEMO) pro jiného nominovaného organizátora trhu s elektřinou (servisovaného NEMO) v prostředí vnitrodenních trhů, za předpokladu, že toto ujednání bude dodržovat veškeré zákonné a technické požadavky vymezené v platných smlouvách.

7.2 Koncepte párování v rámci vnitrodenních trhů

- 1. Párování v kontinuálním obchodování
 - a. Proces párování v algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování je neměnný.
 - b. Párování termínovaných pokynů se používá k tvorbě obchodu, na základě pokynu k nákupu a pokynu k prodeji s kompatibilními prováděcími charakteristikami.
- 2. Priorita párování – párování pokynů vychází ze zásady priority cena-čas:
 - a. Cena – pokyny se párují vždy za nejlepší cenu. Nejlepší pokyn k nákupu je vždy párován nejprve vůči nejlepšímu pokynu k prodeji (nejlepší cena pro pokyny k nákupu je nejvyšší cena, pro pokyny k prodeji je to ta nejnižší cena).
 - b. Čas – po zadání pokynu do SOB je pokynu přidělena časová známka. Tato časová známka slouží k určení priority pokynů se stejným cenovým limitem. Pokyny s dřívějším datem jsou párovány s vyšší prioritou, než pokyny s pozdějším datem.
- 3. Stanovení ceny

- a. Cena, za kterou jsou spárovány dva pokyny, je cena obchodu.
- b. Jsou-li v kontinuálním obchodování spárovány dva pokyny, jeden z těchto pokynů musí být vždy nově zadaný nebo upravený stávající pokyn.
- c. Cena obchodu je určena cenou nejlepšího pokynu, který je již v SOB:
 - i. Pokud je nově zadaný pokyn k nákupu spárován s již existujícím pokynem k prodeji, limitní cena pokynu k prodeji se stane cenou, za kterou bude obchod uskutečněn.
 - ii. Pokud je nově zadaný pokyn k prodeji spárován s již existujícím pokynem k nákupu, limitní cena pokynu k nákupu se stane cenou, za kterou bude obchod uskutečněn.

4. Proces párování

- a. Proces párování obvykle začíná zadáním pokynu. Nově zadaný pokyn je uskutečněn ihned, pokud již v SOB existuje jiný pokyn s opačnou stranou, pro stejnou smlouvu a zkříženou cenu v rámci nastavení cenového limitu výměny. Jinak dojde k jeho vymazání nebo zadání do SOB, v závislosti na prováděcí restrikci pokynu. Pokud je pokyn v obchodě spárován, jeho množství je sníženo o množství obchodu.
- b. Pokud pokyn může být uskutečněn, nemusí nutně proběhnout za jednotnou cenu, ale může postupně vygenerovat několik částečných transakcí za různé ceny proti několika různým pokynům, které již v SOB existují. Pokud byl pokyn splněn proti celkově dostupnému množství (jinými slovy: proti všem pokynům zadaným s tímto cenovým limitem) v dané cenové hladině, nejlepší cenovou hladinou se stává druhá nejlepší cenová hladina a nově zadaný pokyn je i nadále spárován proti pokynům zadaným v této cenové hladině. Tento proces pokračuje, dokud je příchozí pokyn proveditelný a má kladné množství pokynu. Následně je pokyn buď vymazán (pokud množství v pokynu dosáhlo nuly nebo v závislosti na prováděcí restrikci) nebo zadán do knihy pokynů se svým zbývajícím množstvím.
- c. Proces párování mohou spustit i události vedoucí ke knize zkřížených pokynů, ke kterým může dojít, když PPS uvolní další kapacitu mezi zónami, nebo když takovou kapacitu uvolní obchody mezi zónami. V takových případech se všechny spárovatelné objednávky spárují najednou pomocí procesu párování, s výpočtem jednotné ceny, za kterou se spárují všechny pokyny.

7.2.1 Systémy vnitrodenních trhů

1. Primární systémy vnitrodenních trhů, které jsou součástí systému vnitrodenních trhů, jsou SOB, CMM, SM a PMI/API, např. pro připojení NEMO LTS k SOB.
 - a. SOB je vytvořena tak, aby umožňovala párování všech druhů pokynů, které jsou čas od času povoleny v řešení vnitrodenních trhů a podány prostřednictvím běžné PMI/API jako součást anonymní OBK v každé nabídkové zóně od každého nominovaného organizátora trhu s elektřinou prostřednictvím LTS dle vlastní volby. Párování pokynů v SOB, které představuje souhrn všech samostatných OBK nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, je uskutečňováno kontinuálně za všechna období otevřená pro obchodování a dodržuje omezení kapacity ze strany PPS vůči CMM a také pravidla párování za účelem spojení implicitních OBK nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a samostatně daných explicitních pokynů pro kapacitu mezi zónami.

- b. CMM označuje modul přidělování kapacity, který nabízí možnost kontinuálního přidělování kapacity mezi zónami v kterémkoliv daném okamžiku:
 - i. těm nejlepším pokynům, které jsou dostupné v SOB v případě implicitního přidělování kapacity (mezi nabídkovými zónami na základě OBK nominovaných organizátorů trhu s elektřinou; nebo
 - ii. mimo OBK v případě explicitního přidělování kapacity (požadavek kapacity mezi zónami).
- c. SM poskytuje informace o příslušných obchodech uzavřených v rámci řešení vnitrodenních trhů každému nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou, kterého se daný obchod týkal, a vypočítá plánované výměny potřebné k provedení požadovaného převodu a vypořádání jako součásti post coupling procesu. SM získává data ze SOB o všech obchodech uzavřených mezi dvěma (nebo více) nabídkovými zónami, stejně jako mezi několika oblastmi plnění v rámci nabídkové zóny všude, kde je uplatněno, a mezi centrálními protistranami v rámci jedné nabídkové zóny. Na základě těchto informací SM zajistí, aby informace o fyzickém převodu od „zdroje ke spotřebě“ byly přeneseny ve stanoveném čase zúčastněným nominovaným organizátorům trhu s elektřinou a jejich centrálním protistranám, převodním zprostředkovatelům a PPS, stejně jako potřebné informace pro finanční předání mezi centrálními protistranami.
- d. API/PMI je společný protokol/rozhraní, které umožňuje každému nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou připojit se k SOB za stejných podmínek, a je také samostatně vytvořen pro explicitní požadavky na kapacitu mezi zónami.

7.2.2 Postupy vnitrodenních trhů

1. Provozní smlouva NEMO ID obsahuje přesný soubor postupů, které stanovují jednotlivé kroky procesu jednotného propojení vnitrodenních trhů, a způsob, jakým má každý nominovaný organizátor trhu s elektřinou připojený k systému vnitrodenních trhů řešit nečekané incidenty, a jak jsou tyto postupy zabezpečeny v souladu s požadavky na rovné zacházení a plnění ze strany poskytovatele služby vnitrodenních trhů. Provozní smlouva NEMO DA zahrnuje také ustanovení o tom jak, a v případě potřeby proč postupy aktualizovat a upravovat.
2. Je třeba zdůraznit, že aby mohla být Provozní smlouva ID (IDOA), která bude podepsaná všemi zúčastněnými NEMO a všemi zúčastněnými PPS, vykonána, měla by být v souladu s Provozní smlouvou NEMO ID pro jednotné propojení vnitrodenních trhů. Tato IDOA není součástí plánu MCO, protože musí být vypracována a schválena společně s PPS. IDOA uzavřená mezi NEMO a PPS bude pokrývat všechny služby, které nominovaní organizátoři trhu s elektřinou poskytují PPS v rámci propojení vnitrodenních trhů, tedy CMM a většinu prvků SM.
3. Provozní smlouva NEMO ID a IDOA stanoví proces pro tvorbu a úpravu postupů (postupy NEMO a/nebo postupy NEMO-PPS), který bude popisovat používání funkcionalit systému vnitrodenních trhů pro účely procesů fungování trhu.

7.3 Správa a řízení

7.3.1 Postup řízení změn

1. Postupy řízení změn týkajících se vnitrodenních trhů budou přijímány v souladu se zásadami postupu řízení změn týkajících se denních trhů, přičemž budou přizpůsobeny konkrétní situaci jednotného propojení vnitrodenních trhů.

8 OČEKÁVANÝ DOPAD METODIK NAŘÍZENÍ CACM

1. Nařízení CACM vyžaduje, aby plán MCO obsahoval popis očekávaného dopadu podmínek a metodik na zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
2. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad metodiky regionů pro výpočet kapacity vypracované provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 15(1) Nařízení CACM na zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
3. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad metodiky poskytování údajů o výrobě a zatížení vypracované provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 16(1) Nařízení CACM na zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů, protože se jedná o pre-coupling úkol.
4. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad metodiky společného modelu sítě vypracované provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 17(1) Nařízení CACM na zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů, protože se jedná o pre-coupling úkol.
5. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad návrhu harmonizované metodiky výpočtu kapacity vypracovaného provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 21(4) Nařízení CACM na zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
6. Metodika náhradních postupů vypracovaná nominovanými organizátory trhu s elektřinou v souladu s článkem 36(3) Nařízení CACM byla všem regulačním orgánům předložena ke schválení v únoru 2017. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že metodika náhradních postupů bude všemi regulačními orgány schválena do srpna 2017. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad metodiky náhradních postupů na harmonogram zavedení funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že metodika náhradních postupů zajistí zavedení efektivních a vhodných náhradních postupů pro výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
7. Návrh algoritmu vypracovaný nominovanými organizátory trhu s elektřinou v souladu s článkem 37(5) Nařízení CACM (dále jako „návrh algoritmu“), včetně souborů požadavků PPS a NEMO na vypracování algoritmu v souladu s článkem 37(1) Nařízení CACM (dále jako „požadavky na algoritmus“), byl všem regulačním orgánům předložen ke schválení v únoru 2017. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že návrh algoritmu a požadavky na algoritmus budou všemi regulačními orgány schváleny do srpna 2017.
8. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad metodiky návrhu algoritmu a požadavků na algoritmus na harmonogram zavedení funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Vycházejí z toho, že tento plán MCO již zohledňuje práce provedené za účelem splnění původních požadavků popsanych v požadavcích na algoritmus. Budoucí požadavky popsane v požadavcích na algoritmus budou splněny po skončení realizace plánu MCO v souladu s postupy stanovenými v návrhu algoritmu. Nominovaní organizátoři trhu s

elektřinou nepředpokládají žádný dopad původních požadavků na výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že na výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů budou mít dopad budoucí požadavky popsané v požadavcích na algoritmus. Ke zmírnění a regulaci potenciálního dopadu budoucích požadavků na výkon algoritmu nominovaní organizátoři trhu s elektřinou v návrhu algoritmu navrhli opatření k posouzení a kontrole výkonu algoritmu a k vypracování transparentního a stabilního postupu řízení změn.

9. Návrh produktů (dále jako „návrh produktů“), jež u nominovaných organizátorů trhu s elektřinou přicházejí v úvahu pro proces jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů vypracovaný nominovanými organizátory trhu s elektřinou v souladu s články 40 a 53 Nařízení CACM byl všem regulačním orgánům předložen ke schválení v únoru 2017. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že návrh produktů bude všemi regulačními orgány schválen do srpna 2017.
10. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad návrhu produktů na harmonogram zavedení funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Vycházejí z toho, že tento plán MCO již zohledňuje práce provedené za účelem zvážení produktů uvedených v návrhu produktů. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají nutný dopad návrhu produktů na výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Ke zmírnění a regulaci potenciálního dopadu produktů uvedených v návrhu produktů na výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů jsou v návrhu algoritmu navržena opatření k posouzení a kontrole výkonu algoritmu. Ke zmírnění a regulaci potenciálního dopadu uvedení nových produktů na výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů je v návrhu algoritmu dále stanoven transparentní a stabilní postup řízení změn.
11. Metodika maximálních a minimálních cen vypracovaná nominovanými organizátory trhu s elektřinou v souladu s články 41(1) a 54(2) Nařízení CACM byla všem regulačním orgánům předložena ke schválení v únoru 2017. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že metodika maximálních a minimálních cen bude všemi regulačními orgány schválena do srpna 2017.
12. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad metodiky maximálních a minimálních cen na harmonogram zavedení funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů, protože tento plán MCO již navrhované maximální a minimální ceny zohledňuje. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad metodiky maximálních a minimálních cen, přesněji řečeno navrhované hladiny maximálních a minimálních cen výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
13. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že metodika pro stanovení ceny za vnitrodenní kapacitu vypracovaná provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 55(1) Nařízení CACM bude všem regulačním orgánům předložena ke schválení do srpna 2017. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že metodika pro stanovení ceny za vnitrodenní kapacitu bude všemi regulačními orgány schválena do února 2018.

14. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad metodiky pro stanovení ceny za vnitrodenní kapacitu na harmonogram zavedení funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Je to proto, že předpokládáme zavedení funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů ještě před schválením metodiky pro stanovení ceny za vnitrodenní kapacitu všemi regulačními orgány. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že metodika pro stanovení ceny za vnitrodenní kapacitu ovlivní výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Ke zmírnění a regulaci potenciálního dopadu metodiky pro stanovení ceny za vnitrodenní kapacitu na výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů nominovaní organizátoři trhu s elektřinou navrhnou dodržovat stabilní a transparentní postupy řízení změn stanovené v souladu s návrhem algoritmu a tímto plánem MCO.
15. Termín začátku a uzávěrky přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami (dále jako „návrh začátku a uzávěrky přidělování vnitrodenní kapacity PPS“) vypracovaný provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 59(1) Nařízení CACM byl všem regulačním orgánům předložen ke schválení v prosinci 2016. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že termín začátku a uzávěrky přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami bude všemi regulačními orgány schválen do června 2017.
16. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad návrhu začátku a uzávěrky přidělování vnitrodenní kapacity PPS na harmonogram zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že návrh začátku a uzávěrky přidělování vnitrodenní kapacity PPS ovlivní výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů tím, že nastaví limity pro časové období, během kterého může funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů přidělovat kapacitu mezi zónami.
17. Termín závaznosti denní kapacity (dále jako „návrh termínu závaznosti denní kapacity PPS“) vypracovaný provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 69 Nařízení CACM byl všem regulačním orgánům předložen ke schválení v prosinci 2016. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že návrh termínu závaznosti denní kapacity PPS bude všemi regulačními orgány schválen do června 2017.
18. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad návrhu termínu závaznosti denní kapacity PPS na harmonogram zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů nebo výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů. Vychází z toho, že termín závaznosti denní kapacity navrhovaný provozovateli přenosových soustav je v souladu se stávajícími řešeními a je zohledněn také v tomto plánu MCO.
19. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad metodiky rozdělování příjmu z přetížení vypracované provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 73(1) Nařízení CACM na zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů, protože se jedná o post-coupling úkol.
20. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že PPS v každém regionu pro výpočet kapacity předloží společnou metodiku výpočtu kapacity vypracovanou v souladu s článkem 20(2)

Nařízení CACM příslušným regulačním orgánům nejpozději 10 měsíců po schválení návrhu na stanovení regionů pro výpočet kapacity.

21. Jakýkoliv dopad na harmonogram zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů nebo na výkon algoritmu lze vyhodnotit až po vymezení nových metodik. Ke zmírnění a regulaci potenciálního dopadu regionálních metodik výpočtu kapacity na výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů nominovaní organizátoři trhu s elektřinou navrhují dodržovat stabilní a transparentní postupy řízení změn stanovené v souladu s návrhem algoritmu a tímto plánem MCO.
22. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad regionálních metodik pro koordinovaný redispetchink a koordinované protiobchody vypracovaných provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 35(1) Nařízení CACM na zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů, protože nepředpokládáme žádnou přeshraniční činnost PPS ve stejném časovém rámci, jako výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
23. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že PPS předloží společné metodiky pro výpočet plánovaných výměn vypracované v souladu s články 43(1) a 56(1) Nařízení CACM regulačním orgánům do prosince 2016. Návrh PPS může ovlivnit zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Je to způsobeno tím, že současný návrh PPS usiluje o přenesení odpovědnosti za výpočet plánovaných výměn na subjekty provádějící sesouhlasení pro propojení trhů.
24. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad regionálních záložních postupů vypracovaných provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 44 Nařízení CACM na harmonogram zavedení a výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů. Vycházejí z toho, že cílem záložních postupů je zajistit efektivní, transparentní a nediskriminační přidělování kapacity v případě, že postupem jednotného propojení denních trhů nelze dospět k výsledkům.
25. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že PPS a NEMO předloží společný návrh komplementárních regionálních aukcí, který bude společně vypracován provozovateli přenosových soustav a nominovanými organizátory trhu s elektřinou v souladu s článkem 63(1) Nařízení CACM příslušným regulačním orgánům nejdříve v únoru 2017.
26. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají nutný dopad společných návrhů komplementárních regionálních aukcí na harmonogram zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Je to proto, že předpokládáme zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů dříve, než budeme znát podrobné požadavky týkající se zavedení komplementárních regionálních aukcí. Komplementární regionální aukce mohou ovlivnit výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Ke zmírnění a regulaci potenciálního dopadu komplementárních regionálních aukcí na výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů nominovaní organizátoři trhu s elektřinou navrhují dodržovat stabilní a transparentní postupy řízení změn stanovené v souladu s návrhem algoritmu a tímto plánem MCO.

27. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad návrhů jednotlivých PPS na přezkum konfigurace nabídkových zón v souladu s článkem 32(1)(d) Nařízení CACM na harmonogram zavedení funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Rozhodnutí o změně konfigurace nabídkových zón může ovlivnit výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Ke zmírnění a regulaci potenciálního dopadu rozhodnutí o změně konfigurace nabídkových zón na výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů nominovaní organizátoři trhu s elektřinou navrhují dodržovat stabilní a transparentní postupy řízení změn stanovené v souladu s návrhem algoritmu a tímto plánem MCO.
28. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad návrhu na přidělování kapacity mezi zónami a další opatření vypracovaná provozovateli přenosových soustav v souladu s články 45 a 57 Nařízení CACM na harmonogram zavedení a výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Vycházejí z toho, že funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů byly vyvinuty tak, aby dokázaly pokrýt nabídkové zóny s více než jedním NEMO a/nebo propojovacím vedením, které neprovozuje certifikovaný provozovatel přenosových soustav.
29. V případě, že navrhované metodiky nebudou schváleny v uvedeném termínu, nebo dojde k jejich nepředvídatelným změnám, nebo budou mít nepředvídatelné důsledky, nominovaní organizátoři trhu s elektřinou posoudí dopad na zavedení a výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů a navrhnou nápravná opatření ke zmírnění tohoto dopadu.

PŘÍLOHA 1 – Shrnutí Prozatímní dohody o spolupráci NEMO (INCA)

Smluvní podmínky	
Cíl	Prozatímní smluvní rámec pro řízení a koordinaci společných povinností evropských nominovaných organizátorů trhu s elektřinou prostřednictvím Výboru NEMO týkající se realizace plánu MCO.
Předmět	<p>Stanovit prozatímní rámec, který usnadní potřebnou spolupráci mezi určenými NEMO při plnění všech společných úkolů, které je třeba splnit v souvislosti s:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) vypracováním a předložením plánu MCO v souladu s článkem 7(3) Nařízení CACM; b) vypracováním a předložením jiných vhodných podmínek a/nebo metodik dle článku 9(6) Nařízení CACM; c) vypracováním Dohody o trvalé spolupráci navržené v plánu MCO; d) jakýmkoliv dodatečnými úkoly, na kterých se strany čas od času jednohlasně dohodnou.
Smluvní strany	Všichni NEMO
Povinnosti stran	<ul style="list-style-type: none"> - Závazek vynaložení maximálního úsilí a spolupráce v dobré víře za účelem plnění předmětu Dohody INCA - Spolupráce založená na zásadě zákazu diskriminace a zásadě subsidiarity
Platné právo	Belgické právo
Řešení sporů	<ul style="list-style-type: none"> - smírné řešení postoupením sporu Výboru vytvořenému Dohodou INCA; - v případě, že nelze spor vyřešit smírem, Výbor požádá ACER o nezávazné stanovisko ke sporu; a - v krajním případě dojde k arbitráži v souladu s pravidly pro smírní řízení před Mezinárodní obchodní komorou v Bruselu.

10 PŘÍLOHA 2 – Shrnutí Smluv DA

10.1 Shrnutí návrhu Provozní smlouvy NEMO DA

1. Cíl

Provozní smlouvu NEMO DA („NEMO DAOA“) uzavřou všichni provozní NEMO DA, včetně servisovaných NEMO. Podpis smlouvy NEMO DAOA je předpokladem pro jmenování provozním NEMO.

Cílem Smlouvy NEMO DAOA je stanovit základní principy spolupráce mezi provozními NEMO ve vztahu k funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů pro jednotné propojení denních trhů, a definovat podmínky, za nichž strany:

- vypracují, otestují a budou požadovat změny provozního majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů (včetně majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, v souladu s dohodou uzavřenou mezi spoluvlastníky majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů); a
- zajistí plnění a provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.

Stranou Smlouvy NEMO DAOA se mohou stát pouze určení NEMO, kteří podepsali Dohodu ANCA.

2. Všeobecné zásady

- Účast na jednotném propojení denních trhů vychází z následujících možností. Provozní NEMO se může účastnit jako:
 - koordinátor / náhradní koordinátor / operátor;
 - pouze jako operátor; nebo
 - servisovaný NEMO.
- Na základě hlavních principů subsidiarity a schváleného decentralizovaného přístupu: (i) jsou jednotliví NEMO samostatně zodpovědní za provoz a výsledky vlastní obchodovací platformy a společných systémů propojení trhů NEMO DAOA; (ii) jsou NEMO zodpovědní na lokální úrovni za veškerá potřebná opatření přijatá s PPS, NRA třetími stranami, aby zajistili dostupnost přeshraničních kapacit a přeshraničních převodů.
- Výnosy z přetížení se přidělují PPS nebo NRA dle platných zákonných ustanovení.
- Strany se dohodly na vyhodnocování plnění Dohody NEMO DAOA alespoň v dvouletých intervalech.
- Jeden NEMO může pověřit jiného NEMO plněním funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů v souladu s plánem MCO a článkem 81 Nařízení CACM.

3. Spolupráce týkající se majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a individuálního majetku

- Strany Dohody NEMO DAOA společně navrhnou vypracování a vyvinutí majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, který efektivně rozvíjí a udržuje spoluvlastníci majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
- Majetek funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, který je vyvíjen a udržován spoluvlastníky majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, se poskytuje „tak, jak je“ bez záruky vhodnosti pro konkrétní účel.
- Každý návrh změny majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů podléhá postupům řízení změn Dohody NEMO DAOA.
- Rozpočet / náklady a předmět návrhu na změnu majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů potřebného pro jednotné propojení denních trhů schvalují spoluvlastníci majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a následně Výbor všech NEMO.
- Majetek funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů (vyjma hardwaru) bude uveden do provozu pouze po splnění přijímacích kritérií týkajících se testování a simulace, které byly stanoveny Provozním výborem DA dle Dohody NEMO DAOA.

4. Denní provoz

- Určený koordinátor koordinuje daný den a dohlíží na provoz činností funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů v jednotném propojení denních trhů. Koordinátor a náhradní koordinátor tyto činnosti provádí každý den souběžně v souladu s provozním manuálem Dohody NEMO DAOA. Operátoři mají právo provádět výpočty cen jednotného propojení denních trhů ve stínovém režimu.
- Každá strana, která může provádět činnosti jednotného propojení denních trhů, a na kterou se vztahují následující úkoly a nepověří jejich provedením jinou stranu, poskytne: (i) prvky sítě od příslušných PPS, které se mají zohlednit při propojení trhů, a (ii) anonymní a souhrnné knihy pokynů za každou nabídkovou zónu týkající se pokynů, které účastníci trhu předložili na jejich obchodovacích platformách.
- Výsledky sesouhlasení pro propojení trhů vypočítané koordinátorem budou po schválení každým operátorem (včetně samotného koordinátora a náhradního koordinátora) vždy určující. Každá strana působící jako operátor však má právo výsledky sesouhlasení pro propojení trhů přijmout nebo odmítnout dle provozního manuálu Dohody NEMO DAOA. Žádnou reakci strany nelze považovat za domnělé schválení výsledků sesouhlasení pro propojení trhů. Výsledky sesouhlasení pro propojení trhů nelze zveřejnit dříve, než bylo schváleno v příslušných postupech. Každý operátor, koordinátor nebo náhradní koordinátor má právo výsledky sesouhlasení propojených trhů odmítnout a odpojit se v souladu se schválenými postupy, ale toto řešení by mělo být krajním řešením.
- Rozpojení v souladu se schválenými postupy není považováno za neplnění nebo porušení smlouvy stranami Dohody NEMO DAOA. Rozpojení je schválený náhradní postup a ve svém důsledku nevede ke vzniku nároku na náhradu škody vzniklé z takového rozpojení.

Žádná strana se nesmí zavázat třetí straně k provedení jednotného propojení denních trhů s konkrétním výsledkem.

V případě incidentu koordinátor zorganizuje telefonický hovor s náhradním koordinátorem a operátory, aby společně rozhodli o vyřešení incidentu v souladu s postupy uvedenými v provozním manuálu Dohody NEMO DAOA. Tyto nouzové hovory budou nahrávány.

Pokud koordinátor nemůže vykonávat svou funkci, jeho roli převzme náhradní koordinátor. Smluvní strany mohou rozhodnout o odvolání koordinátora / náhradního koordinátora.

Každá strana přímo vykonávající roli operátora bude působit jako koordinátor / náhradní koordinátor po stejný počet dnů a dle rotačního kalendáře, za předpokladu splnění technických podmínek stanovených v Dohodě NEMO DAOA a v provozním manuálu pro výkon funkce koordinátora a náhradního koordinátora.

Strana, která působí jako koordinátor / náhradní koordinátor, bude odměněna a tato odměna bude součástí společných nákladů.

Provozní manuál Dohody NEMO DAOA stanoví kompletní provozní postupy a procesy.

5. Připojení

- Připojení nominovaného organizátora trhu s elektřinou k Dohodě NEMO DAOA je podmíněno:
 - písemným dokladem o jeho jmenování nominovaným organizátorem trhu s elektřinou,
 - podpisem Dohody ANCA,
 - účastí v souladu s Nařízením CACM a rozhodnutími příslušných národních regulačních orgánů.

Strany mohou po přistupujícím NEMO požadovat úhradu nákladů vzniklých přistoupením / geografickým rozšířením jednotného propojení trhu s elektřinou.

6. Důvěrnost a sdělení poskytovaná třetím stranám

- Veškeré informace dle této smlouvy (včetně tržních dat stran) jsou důvěrné, není-li stanoveno jinak. Tržní data, která NEMO poskytnou MCO, tržní ceny a spárované pokyny zůstávají výhradním vlastnictvím poskytovajícího NEMO (nebo jak stanoví příslušný národní předpis).
- NEMO mají přístup a jsou oprávněni analyzovat tržní data ostatních NEMO pouze pro provozní účely a pro účely řízení výkonu nebo vývoje, kdy je tato činnost součástí společně řízeného procesu pod kontrolou Řídícího výboru.
- NEMO mohou využívat tržní data jiných NEMO pro účely provádění simulací na svých vlastních trzích, za předpokladu, že tím neovlivní soutěž mezi NEMO. NEMO mohou zveřejňovat výsledky svých simulací v rámci cen a sald svých vlastních trhů.
- S ohledem na důvěrnost informací jsou strany oprávněné svobodně a vlastním jménem poskytovat písemná nebo ústní stanoviska nebo názory o všech záležitostech týkajících se

Dohody NEMO DAOA, za předpokladu, že tím nepoškodí ani negativně neovlivní společné a/nebo individuální zájmy či reputaci ostatních stran.

Společně schválená sdělení po incidentu v koordinovaném sesouhlasení, nicméně každá strana nese odpovědnost za svou vlastní knihu pokynů, a může svobodně komunikovat se svými klienty / zákazníky za předpokladu, že takováto komunikace nepoškodí společně dohodnuté stanovisko a co nejvíce využije společně schválená sdělení.

7. Odpovědnost

- Vzhledem k tomu, že koordinátor, náhradní koordinátor a operátoři (i) mají přístup ve stejném čase k požadovaným informacím pro posouzení řádného provozování činností funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů jednotného propojení denních trhů a mají možnost zasáhnout, aby bylo zajištěno řádné provedení těchto činností, a (ii) mají možnost používat nebo kontrolovat ve stínovém režimu párovací algoritmus v reálném čase, a (iii) mají právo odpojit se a/nebo odpojit své servisované NEMO, se všichni provozní NEMO vzdávají svého práva či oprávněného prostředku vůči ostatním NEMO pro jakoukoliv finanční náhradu vzniklou z protiprávního jednání či opomenutí v rámci výkonu role koordinátora, náhradního koordinátora či operátora.
- Celková odpovědnost dle této smlouvy, včetně odškodnění, je v maximální výši za kalendářní rok pro všechny škody s určitými výjimkami.
- Neplatí společná a nerozdílná odpovědnost.
- Vzdání se práva požadovat finanční náhradu škody týkající se produkce výsledků sesouhlasení pro propojení trhů, zahrnuje, mimo jiné, škody způsobené:
 - protiprávním jednáním nebo opomenutím koordinátora, náhradního koordinátora či operátora;
 - vadou či nesprávným fungováním majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - chybějícími výsledky sesouhlasení pro propojení trhů;
 - odpojením;
 - rozhodnutím přijatým Výborem pro řešení incidentů.

8. Nabytí platnosti, trvání a ukončení

- Tato smlouva vstupuje v platnost podpisem všech stran na dobu neurčitou.
- Úplné ukončení smlouvy je možné pouze po vzájemné dohodě.
- Strana může od smlouvy odstoupit v následujících případech:
 - s výpovědní lhůtou v trvání 12 měsíců bez uvedení důvodu;
 - S výpovědní lhůtou v trvání 6 měsíců v případě nedosažení dohody kvůli změně z regulačních důvodů.
- Strany mohou tuto smlouvu ukončit v následujících případech:

- úpadek, podstatné porušení této smlouvy a následné neplnění, pozastavení činnosti, atd.;
 - v případě, že již strana není určena jako NEMO pro denní trhy.
- Odstupující strana vynaloží maximální úsilí k tomu, aby zmírnila škodu způsobenou odstoupením, a nabídne pomoc a spolupráci při zajištění kontinuity pro zbývající strany.

9. Rozhodné právo a řešení sporů

- Rozhodné právo: Belgické právo.
- Smírné řešení CEO (do 1 měsíce).
- Pokud věc spadá do kompetence Výboru všech NEMO, lze ji postoupit Výboru všech NEMO.
- V ostatních případech:
 - smírné řešení mezi stranami;
 - nezávazné stanovisko ACER;
 - mediace;
 - rozhodčí řízení před Mezinárodní obchodní komorou.

10.2 Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějího sesouhlasení pro propojení denních trhů – Poskytovatel služby PMB

Smluvní podmínky	
Cíl	<i>Smlouva o údržbě a podpoře stanovuje podmínky, za kterých bude Poskytovatel služby PMB poskytovat služby údržby a podpory ve prospěch spoluvlastníků majetku funkce subjektu provádějího sesouhlasení pro propojení denních trhů.</i>
Smluvní strany	Jeden spoluvlastník majetku funkce subjektu provádějího sesouhlasení pro propojení denních trhů (vlastním jménem a na účet všech ostatních spoluvlastníků majetku funkce subjektu provádějího sesouhlasení pro propojení denních trhů), Poskytovatel služby PMB
Předmět	Služby údržby a podpory; Služby řešení incidentů; Služby změnových žádostí; a Rozšířené služby testovací fáze.

10.3 Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů – Poskytovatel služby algoritmu

Smluvní podmínky	
Cíl	<i>Smlouva o údržbě a podpoře stanovuje podmínky, za kterých bude Poskytovatel služby algoritmu poskytovat služby údržby a podpory ve prospěch spoluvlastníků majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.</i>
Smluvní strany	Jeden spoluvlastník majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů (vlastním jménem a na účet všech ostatních spoluvlastníků majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů), Poskytovatel služby algoritmu
Povinnosti stran	Služby údržby a podpory; Služby řešení incidentů; Služby změnových žádostí; a Konzultační služby.

10.4 Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů – Dodavatel komunikační sítě

Smluvní podmínky	
Cíl	<i>Smlouva stanovuje podmínky, za kterých bude Dodavatel komunikační sítě poskytovat služby ve prospěch spoluvlastníků majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.</i>
Smluvní strany	Jeden spoluvlastník majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů (vlastním jménem a na účet všech ostatních spoluvlastníků majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů), Dodavatel komunikačních služeb
Předmět	<p><i>Tato dohoda o úrovni poskytovaných služeb (SLA) upravuje následující služby:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>Dohoda o poskytování služeb;</i> - <i>Dohoda o řešení vad;</i> - <i>Dohoda o dostupnosti služeb;</i> - <i>Kvalita služeb;</i> - <i>Dohoda o ztrátě paketů;</i> - <i>Dohoda o úrovni kolísání;</i> - <i>Zpáteční zpoždění.</i>

11 PŘÍLOHA 3 – Shrnutí smluv ID

11.1 Shrnutí návrhu Provozní smlouvy NEMO ID

1. Cíl

- Provozní smlouva ID je smlouva, kterou mají uzavřít všichni NEMO vykonávající funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
- Stanovuje hlavní zásady spolupráce týkající se funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů pro jednotné propojení vnitrodenních trhů (přeshraniční implicitní kontinuální obchodování na vnitrodenním trhu, které bude zavedeno v zemích EU a elektricky připojených zemích v souladu se smlouvou, dále jako jednotné propojení vnitrodenních trhů), které vymezují podmínky, za nichž budou strany:
 - vytvářet, testovat a požadovat změny IT majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, a
 - provozovat funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů
 - připojovat své obchodovací systémy do systému vnitrodenních trhů.
- Stranou Smlouvy NEMO IDOA se mohou stát pouze určení NEMO, kteří podepsali Dohodu ANCA.
- NEMO IDOA upravuje také vztah mezi:
 - NEMO a společnými poskytovateli služeb; a
 - NEMO a PPS pro řešení vnitrodenních trhů.

2. Všeobecné zásady

- NEMO IDOA je otevřena všem určeným NEMO, kteří podepsali Dohodu ANCA.
- Rovnost podmínek pro všechny účastníky trhu, NEMO, PPS a jejich explicitní účastníky.
- Všechny strany Dohody NEMO IDOA uzavřou příslušné dohody o poskytování služeb se společnými poskytovateli služeb.
- Strany se dohodly na vyhodnocování plnění Dohody NEMO IDOA alespoň jednou ročně.

3. Spolupráce týkající se majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů a individuálního majetku

- Strany budou společně pracovat na vytváření majetku ID MCO. Veškeré změny majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů mohou být provedeny pouze dle postupu řízení změn a musí být schváleny příslušným Výborem.
- Lokální obchodovací systémy jsou definovány jako individuální majetek. Kterákoliv strana může uzavřít smlouvu o vývoji specifických funkcionalit obchodovacího systému připojeného k systému vnitrodenních trhů a vytvořeného dodavatelem systému vnitrodenních trhů, za předpokladu, že:
 - dodavatel systému vnitrodenních trhů přijal vhodná opatření, která zajistí, že (a) udělení práv dodavatelem systému vnitrodenních trhů v žádném případě nezabrání ostatním NEMO, aby získali alespoň stejná práva v rámci konkrétních funkcionalit; a (b) dodavatel systému vnitrodenních trhů zachází se všemi NEMO, kteří si pořídili nebo plánují pořídít obchodovací systém připojený k systému vnitrodenních trhů a vyvinutý dodavatelem

systému vnitrodenních trhů, spravedlivě a dle zásady zákazu diskriminace v souvislosti s náklady účtovanými za udělená práva a s podmínkami a postupy platnými pro tato udělená práva;

- ostatní strany mají zaručenou možnost proměnit tato práva po dohodě všech stran na společnou licenci nebo společné vlastnictví.
- Náklady vzniklé v rámci navrhování, vývoje, testování, realizace a údržby majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů schvaluje příslušný výbor.
- Systémy funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů budou uvedeny do provozu pouze po splnění přejímacích kritérií týkajících se testování a simulace.

4. Trvalý provoz systému vnitrodenních trhů

- Tato smlouva bude alespoň zahrnovat podrobné postupy pro
 - zastavení a restartování systému vnitrodenních trhů, včetně připojení lokálních obchodovacích systémů; a
 - Výbor pro řešení incidentů (sestavující z provozních NEMO a dodavatele systému vnitrodenních trhů).

5. Připojení

- Každý NEMO určený pro vnitrodenní trhy, který podepsal Dohodu ANCA, je oprávněn se připojit pod podmínkou účasti v souladu s Nařízením CACM a rozhodnutími příslušných národních regulačních orgánů.

6. Správa a řízení

- Strany určí strukturu správy a řízení za účelem projednání a rozhodování o jakékoliv věci týkající se smlouvy. Smlouvu mohou měnit pouze zákonní zástupci stran po dosažení jednomyslného souhlasu.
- Rozhodnutí budou přijímána jednohlasně. V případě, že se strany na některých otázkách neshodnou, budou tyto postoupeny Výboru všech NEMO.

7. Důvěrnost a sdělení poskytovaná třetím stranám

- Veškeré informace dle této smlouvy (včetně tržních údajů stran) jsou důvěrné, není-li stanoveno jinak. Tržní údaje, které NEMO poskytnou funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, tržní ceny a spárované pokyny zůstávají výhradním vlastnictvím poskytovajícího NEMO (nebo jak je stanoveno příslušným národním předpisem).
- NEMO mají přístup a jsou oprávněni analyzovat tržní údaje ostatních NEMO pouze pro provozní účely a pro účely řízení plnění nebo vývoje, kdy je tato činnost součástí společně řízeného procesu pod kontrolou příslušného výboru.
- S ohledem na důvěrnost informací jsou strany oprávněné svobodně a vlastním jménem poskytovat písemná nebo ústní stanoviska nebo názory o všech záležitostech týkajících se Dohody IDOA, za předpokladu, že tím nepoškodí ani negativně neovlivní společné a/nebo individuální zájmy či reputaci ostatních stran.
- V případě incidentu se NEMO koordinovaně dohodnou na sdělení. Nicméně každá strana nese odpovědnost za svou vlastní knihu pokynů, a může svobodně komunikovat se svými klienty / zákazníky za předpokladu, že takováto komunikace nepoškodí společně dohodnuté stanovisko a co nejvíce využije společně schválená sdělení.

8. Odpovědnost

- Neplatí společná a nerozdílná odpovědnost;
- Vyloučeny jsou vedlejší, nepřímé nebo následné škody;
- Celková výše závazku odškodnění je omezena, s několika výjimkami pro nároky třetích stran, které zahrnují například nároky společných poskytovatelů služeb.

9. Nabytí platnosti, trvání a ukončení

- Tato smlouva vstupuje v platnost podpisem smlouvy všemi stranami na dobu neurčitou;
- Úplné ukončení smlouvy je možné pouze po vzájemné dohodě;
- Strana může od smlouvy odstoupit v následujících případech:
 - s výpovědní lhůtou v trvání 8 měsíců bez uvedení důvodu;
 - s výpovědní lhůtou v trvání 6 měsíců v případě nedosažení dohody kvůli změně z regulačních důvodů.
- Strany mohou tuto smlouvu ukončit v následujících případech:
 - úpadek strany, podstatné porušení této smlouvy a následné neplnění, pozastavení činnosti, atd.;
 - v případě, že již strana není určená jako NEMO pro vnitrodenní trhy.
- Odstupující strana vynaloží maximální úsilí k tomu, aby zmírnila škodu způsobenou odstoupením, a nabídne pomoc a spolupráci pro zajištění kontinuity pro zbývající strany.

10. Rozhodné právo a řešení sporů

- Rozhodné právo: Belgické právo;
- Pro smluvní spory bude vypracován postup pro řešení sporů;
- Některé záležitosti lze postoupit Výboru všech NEMO.

11.2 Shrnutí Dohody o spolupráci NEMO – PCA

Smluvní podmínky	
Cíl	<i>Určit podmínky spolupráce na dalším vytváření, vývoji, zavádění a fungování řešení vnitrodenních trhů v souladu s model vnitrodenních trhů.</i>
Strany	<i>NEMO jmenovaní pro vnitrodenní trhy</i>
Předmět	Strany se zavazují: <ul style="list-style-type: none">○ společně řídit, určovat priority a spravovat navrhování a vývoj společných komponentů a plnění stran v souladu s řešením vnitrodenních trhů;○ zajišťovat vývoj, zavádění, fungování a údržbu společných komponentů v souladu s řešením vnitrodenních trhů;○ spolupracovat na propojení svých vlastních kontinuálních vnitrodenních trhů v souladu s modelem vnitrodenních trhů a řešením vnitrodenních trhů.

11.3 Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů – dodavatelem systému vnitrodenních trhů

Smluvní podmínky	
Cíl	Dohoda stanovuje hlavní podmínky, za kterých příslušní nominovaní organizátoři trhu s elektřinou pověří dodavatele systému vnitrodenních trhů poskytování služeb.
Smluvní strany	Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou určení pro vnitrodenní trhy a dodavatel systému vnitrodenních trhů
Předmět	Služby Modulu řízení kapacity, Převodního modulu a Sdílené knihy pokynů: <ul style="list-style-type: none">• Vývoj• Provozní licence• Údržba

11.4 Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího
sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů – dodavatelem komunikační sítě

Smluvní podmínky	
Cíl	<p>Komunikační síť MPLS poskytuje rovnocennou a bezpečnou komunikační síť mezi systémem vnitrodenních trhů a lokálními obchodovacími systémy (LTS), bez ohledu na polohu LTS.</p> <p>Všeobecné obchodní podmínky a přílohy smlouvy se vztahují na všechny služby poskytované Dodavatelem komunikační sítě; včetně zařízení dodaného Dodavatelem komunikační sítě, jak je uvedeno v objednávce pro každého NEMO (koncový bod LTS) a pro centrální bod zastoupený systémem vnitrodenních trhů.</p> <p>SLA stanovuje metriku SLA a režim servisních zápočtů pro různé služby a pokrývá mimosíťové služby pouze ve specifikovaných případech.</p>
Smluvní strany	<p>Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou určení pro vnitrodenní trhy a Dodavatel komunikační sítě</p>
Předmět	<ul style="list-style-type: none">a) Služby zavádění, včetně<ul style="list-style-type: none">1. Služeb týkajících se řízení projektů2. Služeb instalaceb) Provozní služby, včetně<ul style="list-style-type: none">1. Dodání služby2. Odstraňování vad

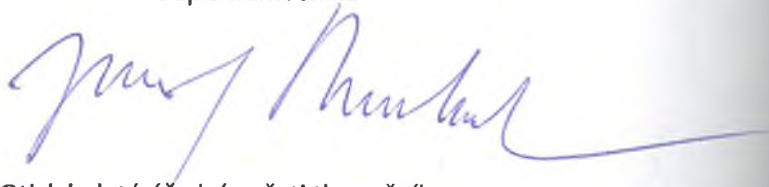
Doložka soudního tlumočníka

Jako tlumočnick jazyka anglického, jmenovaný rozhodnutím Krajského soudu v Českých Budějovicích ze dne 8. dubna 1992, č.j. Spr. 677/92 stvrzuji, že mnou provedený překlad souhlasí s anglickým textem připojené listiny.

Překladatelský úkon je zapsán v tlumočnickém deníku pod pořadovým číslem 427.

Dne 25.4.2017

Podpis tlumočníka



Otisk kulaté úřední pečeti tlumočníka



