



All NEMO proposal for the MCO Plan

14th April 2016

This document was jointly prepared and approved by:

APX Commodities Ltd., APX Power B.V., Belpex SA, BSP Regional Energy Exchange LLC, Croatian Power Exchange Ltd., EirGrid plc, EPEX SPOT SE, 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 Gielda Energii S.A.

Contents

1	INTRODUCTION	4
2	DEFINITIONS.....	9
3	GENERAL PRINCIPLES FOR THE NEMO COOPERATION.....	11
3.1	Introduction.....	11
4	ALL NEMO COMMITTEE.....	14
4.1	All NEMO Cooperation Agreement (ANCA)	14
4.2	All NEMO Committee: roles and responsibilities.....	14
5	DAY AHEAD COOPERATION	17
5.1	Implementation of the DA MCO Function: adoption of the PCR Solution.....	17
5.2	Description of the DA MCO Function	18
5.2.1	Operation	18
5.2.2	NEMO Operational Roles	19
5.2.3	Operational sequence of events in a Market Coupling session.....	22
5.2.4	Validation of the Day Ahead Market Coupling session results.....	23
5.3	The Price Coupling Algorithm and Products.....	23
5.4	DA MCO Function systems	23
5.5	Governance	24
5.5.1	DA Incident Committee.....	24
5.5.2	DA Operational Committee.....	25
5.5.3	DA Steering Committee	26
5.5.4	Change Control Procedure	26
5.6	Financial Issues.....	27
5.6.1	Common Cost related to DA MCO Function	27
5.6.2	Common Cost share calculation.....	29
5.6.3	Common Cost recovery.....	29
5.6.4	Participation in historical costs	29
6	INTRADAY COOPERATION.....	30
6.1	Implementation of ID MCO Function: Adoption of the XBID Solution and timescale.....	30
6.1.1	Contractual structure during Development Phase	31
6.1.2	Contractual structure during Operational Phase.....	32
6.1.3	Concept of the Local Implementation Projects (LIPs) (Not part of the MCO Plan)	33
6.1.4	Timescale for implementation of the XBID System	33
6.2	Delivery of the ID MCO Function.....	34

6.2.1	Delivery of the ID MCO Function operation.....	34
6.2.2	ID Matching concept	37
6.2.3	ID Systems	38
6.2.4	ID Procedures.....	38
6.3	Continuous trading matching algorithm and products.....	39
6.4	Governance	39
6.4.1	ID NEMO Operational Roles.....	39
6.4.2	ID Incident Committee	39
6.4.3	ID Operations Committee	40
6.4.4	ID Steering Committee.....	40
6.4.5	Change Control Procedure	41
6.5	Budget, cost reporting.....	41
6.5.1	ID Financial issues. Cost sharing & recovery	41
6.5.2	The Development Phase Cost	43
6.5.3	Participation in historical costs	45
6.5.4	Reporting.....	45
7	ANNEX 1 – Summary of Interim NEMO Cooperation Agreement.....	46
8	ANNEX 2 – Summary of DA Contracts	48
8.1	Summary of the draft NEMO DA Operational Agreement.....	48
8.2	Summary of contract with DA MCO Function service provider - [REDACTED]	53
8.3	Summary of contract with DA MCO Function service provider - [REDACTED]	55
8.4	Summary of contract with DA MCO Function service provider - [REDACTED]	57
9	ANNEX 3 – Summary of ID Contracts.....	59
9.1	Summary of the draft NEMO ID Operational Agreement.....	59
9.2	Summary of NEMO Cooperation Agreement – XBID PCA.....	62
9.3	Summary of contract with ID MCO Function service provider - [REDACTED]	65
9.4	Summary of contract with ID MCO Function service provider - [REDACTED]	67

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. This MCO Plan has been developed by all NEMOs according to the timescales set forth in article 7(3) of the CACM Regulation, whereby NEMOs are invited to submit the MCO Plan to all National Regulatory Authorities (“NRAs”) by eight months after entry into force of the CACM Regulation. In the process to develop the MCO Plan it has been discussed with NRAs as part of joint NEMO-NRA Coordination Group meetings. Furthermore, the MCO Plan takes into account comments provided by NRAs under the joint NRA-NEMO Coordination Group meetings.
5. 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 projects:
 - A. Starting from June 2012, six power exchanges¹ entered into a cooperation for the development, implementation and operation of a single day-ahead coupling solution (the “Price Coupling of Regions (PCR) Solution”), based on the decentralised coordinated

¹ June 2012 PCR Full Member: APX, BELPEX, EPEX SPOT, GME, Nord Pool, OMIE – joined later by OTE, OPCOM, TGE

calculation of market results taking into account the available interconnection capacity (the "PCR Cooperation"). This PCR Cooperation has been effected by:

- (i) an agreement vesting a co-ownership in respect of certain assets necessary for running the coupling phase of the initial EU day-ahead market coupling and establishing the rights and obligations of the Parties deriving from such co-ownership (the "PCR Co-Ownership Agreement");
- (ii) an agreement providing the terms and conditions under which the coupling phase of the first EU day-ahead market coupling shall be implemented, performed and operated (the "PCR Cooperation Agreement").

B. Starting from June 2014, six power exchanges² entered into a co-operation (the "XBID Cooperation") for the design, development, implementation and operation of a European continuous implicit cross-border intraday trading solution - the "XBID (Cross Border Intra Day) Solution" - for the management of the continuous implicit intraday market. This XBID Cooperation has been effected by the EU XBID PX Cooperation Agreement (the "XBID Agreement") and, involving Transmission System Operators (TSOs), through the XBID Market All Party Cooperation Agreement (the "XBID APCA").

1. Power exchanges selected an IT service provider for the development, hosting and maintenance of the XBID Solution (the "XBID System Supplier"). This cooperation has been entered into by stipulating the EU XBID procurement selection procedure agreement³.
2. The XBID power exchanges as mentioned under B. and the XBID System Supplier signed the Master Service Agreement XBID Solution, which entered into force as of 1 March 2015 (the "Master Service Agreement XBID Solution") and regulates the development, testing and operation of the XBID Solution through additional agreements (for development, license, hosting, and maintenance).

C. On the 3rd of March 2016 all designated NEMOs entered into the Interim NEMO Cooperation Agreement (the "INCA") on a voluntary basis. The INCA establishes a contractual framework for governance and coordination of common European NEMO responsibilities by a NEMO Committee. The common European NEMO responsibilities include drafting and submitting an agreed MCO Plan. The INCA provides for a contractual framework for NEMOs to cooperate, pending the approval of the MCO Plan.

6. 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 the contracts described in points (A) to (C) above. 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.

² Initial XBID Power Exchanges: APX, BELPEX, EPEX SPOT, GME, Nord Pool, OMIE

³ Entered into by APX, BELPEX, EPEX SPOT, Nord Pool, OMIE

7. The ANCA will be developed based on the INCA, and 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 essential 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 contract will set out in detail the rights and responsibilities of each NEMO to the others with respect to the 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 Function, as required by Article 7(4) of the CACM Regulation.
8. The proposed operational governance for the DA MCO Function will be based on a revised version of the current PCR Cooperation Agreement (which includes rules for the provision of the MCO Functions by those NEMOs who choose to act as PCR Operators). The proposed operational governance for the ID MCO Function will be based on a revised version of the current XBID Agreements (which will be supplemented by a specific service contract with the XBID System Supplier for the provision of the ID MCO activity).
9. It is understood that this MCO Plan sets the basis for the NEMOs to enter into the contracts with the DA and ID service providers already in use at the time of the approval of this MCO Plan.
10. The contractual structure proposed by this MCO Plan is not identical for DA and ID for the following reasons:
 - Insofar as the ID MCO Function is concerned, the ID NEMO Operational Agreement will govern the operational requirements for all NEMOs, and a separate service provision contract will govern the operation of the ID MCO Function by the XBID System Supplier.
 - Insofar as the DA MCO Function is concerned, the DA NEMO Operational Agreement will deal with the operational requirements as well as the performance of the DA MCO Function, since a subset of the NEMOs will perform the DA MCO Function.
 - The different status of the two projects: the PCR Solution is already operational while the XBID Solution is still in the development and implementation phase.
 - The technical differences stemming from the different levels of centralisation and the fact that different entities provide the service in each timeframe. In particular, the ID MCO Function is operated largely by one service provider whereas the DA MCO Function operation is decentralised among NEMOs.
 - The ID service contract with the external provider includes two service items: the ID MCO Function, and the service provision to the TSOs. The contractual structure of ID involves a service provided to relevant TSOs by ID Operational NEMOs. As a consequence, this will also require the signing of a back-to-back agreement between ID Operational NEMOs and TSOs to ensure that TSOs and their explicit participants comply with the continuous intraday coupling system requirements and provisions to deal with

liabilities that may arise from the actions of the TSOs or the participants in the explicit auctions.

11. The DA MCO Function will be based on the PCR Solution which is already in use in MRC and 4MMC regions. The PCR Solution is a decentralized approach, allowing for parallel calculation of market results in the relevant bidding zones, using anonymised and aggregated order books per NEMO / bidding zone.
12. The PCR Cooperation is already open to all designated NEMOs and will be amended to facilitate its adoption as the solution for the Single Day Ahead Coupling. In particular, the requirement to become a co-owner of the PCR Assets in order to become an Operational NEMO is being removed (but is still required to be an Operator) and the rights of Serviced NEMOs are being extended.
13. The XBID Agreement is already open to all designated NEMOs and will be amended to facilitate its adoption as the solution for the Single Intraday Coupling.
14. This MCO Plan, covers the transition from the current arrangements to the future arrangements needed for the MCO Functions. The broader roadmap for regional extension of MRC and SIDC rollout including pre and post coupling, are the joint responsibility of the respective TSOs and NEMOs, and is outside the scope of the MCO Plan.
15. The expected impact of the MCO Plan on the objectives of the CACM Regulation is explained in points (a) to (d) below. The contractual architecture proposed in this MCO Plan will contribute to the achievement of the objectives of Article 3 of the CACM Regulation. The overall objective of the DA MCO Function and the ID MCO Function is to further optimise the allocation of cross-zonal transmission capacity.
 - a) The proposed DA MCO Function and ID MCO Function build on contractual arrangements, processes and systems that have already been established in the PCR Solution and the XBID Solution. The plan to build on existing solutions will minimise the time needed to deliver the MCO Functions. The fact that development and implementation of the PCR Solution and XBID Solutions has been undertaken together with TSOs will help to ensure operational security.
 - b) The PCR Solution and the XBID Solution support fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs and market participants. The solutions have already been approved in many regional projects by the concerned NRAs, subscribed to by many NEMOs and (in the case of the DA) used to support operations. They are specifically designed to support a level playing field among NEMOs, to be open to the adherence of new parties, and to provide non-discriminatory access to cross-zonal capacity.
 - c) We propose to support and safeguard an efficient management of the DA MCO Function and ID MCO Function by clearly distinguishing the processes and bodies for operational decisions from high level decisions.
16. The NEMO arrangements explained in the MCO Plan necessary for the design, implementation and operation of the MCO Functions have to be complemented by additional "all NEMO - all TSO" agreements, similar to the current MRC DAOA and 4MMC Master Agreement and the "all

NEMO - all TSO" Intraday Operational Agreement, currently under development, 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 but are outside the scope of the MCO Plan, and have been listed below:

- a) Starting from June 2010 a cooperation involving TSOs and power exchanges to design, implement and operate a day-ahead market coupling covering the Central West Europe region, the Nordic-Baltic region and Great Britain, known as the NWE market coupling. The NWE Parties cooperated to implement day-ahead market coupling using the PCR Solution. The NWE Parties entered into the NWE Day-Ahead Operations Agreement (the "NWE DAOA") which went live on 4 February 2014, setting forth the main terms and conditions under which the NWE Parties jointly operate the NWE price coupling.
 - b) Starting from September 2012, a cooperation involving TSOs and power exchanges to implement South West Europe ("SWE") price coupling using the PCR Solution.
 - c) Starting from August 2013 under the name 4MMC (CZ-SK-HU-RO Market Coupling) with the aim to extend the CZ-SK-HU Market Coupling towards Romania and to implement the PCR Solution. Transmission system operators together with power exchanges supported by national energy regulators from the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania collaborated within the project in order to develop and implement all necessary solutions which ensure technical and procedural compatibility of 4MMC with the target European solution which is already implemented in other coupled European regions. On 19 November 2014 the 4M MC was successfully launched.
 - d) Starting the 4 February 2014 SWE entered into a common synchronized operating mode with NWE although the cross border capacity between NWE and SWE was zero until May 2014.
 - e) Starting from April 2014, NWE Parties and SWE Parties (together called "MRC") entered into a Day-Ahead Operational Agreement replacing the NWE DAOA and SWE DAOA, and setting forth the main terms and conditions under which these Parties (the "MRC Parties") were to cooperate to operate the Multi Regional Price Coupling (the "MRC Cooperation").
 - f) Starting from January 2014, a cooperation involving TSOs to implement the DA price coupling on the Italian borders using the PCR Solution (Italian Border Working Table-IBWT Cooperation). All the IBWT Parties joined the MRC Cooperation on 24 February 2015.
 - g) Starting from May 2014, a cooperation involving Power Exchanges and TSOs to implement the flow-based DA price coupling in the Central East Europe region (the "CEE Cooperation") and to be coupled with MRC.
17. The official language for this MCO Plan is English. For the avoidance of doubt, where NEMOs are requested to translate this MCO Plan into their national language(s), 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 interpretation of the English version submitted by NEMOs shall prevail.

2 DEFINITIONS

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

- [1]. **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.
- [2]. **Single Day Ahead Coupling (SDAC):** means the process defined in Article 2.26 of the CACM Regulation
- [3]. **Single Intraday Coupling (SIDC):** means the process defined in Article 2.27 of the CACM Regulation
- [4]. **EUPHEMIA:** means the algorithm realised within the PCR project for the MCO Function (a PCR Asset),
- [5]. **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.
- [6]. **PCR Assets:** means the assets used for Single DA coupling co-owned by the parties to the PCR Co-ownership Agreement.
- [7]. **PMB:** means the PCR Matcher and Broker(a PCR Asset).
- [8]. **Four Markets market Coupling (4M MC):** means the mechanism where the market clearing prices and the net positions are determined in the day-ahead timeframe in a single step in accordance with the 4M Procedures using physical hourly ATC capacities between Parties in fully-fledged operations in Czech Republic, Slovak Republic, Hungary, and Romania.
- [9]. **Multi Regional Price Coupling (MRC):** means the mechanism where the market clearing prices and the net positions are determined in the day-ahead timeframe in a single step in accordance with the multiregional procedures using physical hourly ATC and/or Flow Based capacities between Parties in fully-fledged operations.
- [10]. **Nominated Electricity Market Operator (NEMO):** means an entity designated by the competent authority to perform tasks related to single day-ahead or single intraday coupling in accordance with Article 6 of the CACM Regulation.
- [11]. **PCR Co-Owners:** means all DA NEMOs which have entered into the PCR Co-Ownership Agreement and are not necessarily in common operation with other NEMOs.
- [12]. **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
- [13]. **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).
- [14]. **Coordinator:** means a DA NEMO which, in addition to performing the tasks of an Operator, during the Market Coupling Phase is responsible for coordinating the operation of the Market Coupling Phase.
- [15]. **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.
- [16]. **Serviced NEMO:** means a NEMO which has delegated some of his MCO tasks to another NEMO, according to a bilateral service provision agreement.
- [17]. **Servicing NEMO:** means a NEMO acting in the name and for the account of a serviced NEMO in the delegated tasks.
- [18]. **Transitional PCR Cooperation Agreement:** means the amended PCR Co-operation Agreement, which will be effective during the day ahead transitional phase and will become the basis for the NEMO DA Operational Agreement.
- [19]. **XBID System Supplier:** means the entity providing the Intraday market coupling services according to the respective agreements signed with XBID power exchanges [REDACTED]
- [20]. **XBID Solution:** means the solution (system, procedures, contract, 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.
- [21]. **XBID System:** means the software and ICT applications (incl. hardware) to be used for the operation of the XBID Solution to interact with amongst others the Local Trading Systems of each PX, the TSOs systems and the explicit capacity allocation participants in borders where this possibility exists.
- [22]. **Global Products:** means all products set up in the XBID Solution and eligible to be matched in the XBID Solution are deemed as Global Products.
- [23]. **Local Products:** means all products not set up in the XBID Solution and not eligible to be matched in the XBID Solution are deemed as Local Products.
- [24]. **XBID Project:** means the implementation project of the XBID Solution.

3 GENERAL PRINCIPLES FOR THE NEMO COOPERATION

3.1 Introduction

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 methodologies under article 9(6) of the CACM Regulation will be managed through the following set of contracts⁴:
 - 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 DA and ID Operational NEMOs and optionally by any NEMOs, which are not yet Operational NEMOs, 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 needed for the delivery of the MCO Functions.
2. Contracts provided under Article 3.1.1 of this MCO Plan shall:
 - a. Benefit from existing contractual arrangements for the development and operation of DA and ID;
 - 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. To fulfil the designation criteria set under article 6 paragraph 1 point a) of the CACM Regulation, NEMOs 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 DA and ID coupling.

⁴ 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.

4. The cooperation between NEMOs to implement the MCO Plan shall ensure that the joint performance of 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.
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.
 - a. Therefore, apart from the provisions which are strictly necessary to coordinate their matching into a price coupling mechanism, each Party will keep its full independency and self-determination for its own business.
 - b. Furthermore, each NEMO is liable for its individual tasks only and does not bear any joint and several liability for the implementation and delivery of the MCO Functions.
6. It is understood that 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 Article 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 MCO Function;
 - b. Resolution on 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 NEMO Committee as described in Article 4 of this MCO Plan.

8. Under the contractual structure proposed in Article 3.1 of this MCO Plan, the following tasks shall always be managed by the Operational NEMOs that have signed the relevant Operational Agreement as referred to in Article 3.1.1(b) of this MCO Plan:
 - a. Approval of relevant⁵ rules and procedures for the operation of single DA and/or ID market coupling respectively;
 - b. Preparation⁶ of proposals for investment, budget and planning for further development of MCO Function as referred to in Article 7 (a) of this MCO Plan;
 - c. Management of the change control process and its impact assessment and overseeing the implementation of changes.

⁵ Does not refer to the methodologies listed in CACM article 9.6.

⁶ Only NEMOs affected by the budget shall participate in the decision taking.

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 Article 3.1 of this MCO Plan, the following tasks shall always 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 agreed rules and procedures agreed by the Operational NEMOs;
 - b. Real time decisions related to application of the procedures in MCO operation;
 - c. Analysis of incidents incurred in the MCO operation;
 - d. Provide necessary support for analysis and testing related to further development of the MCO Function for any decision by the Operational NEMOs.

Any decision 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 Article 3.1.9 from one NEMO to another will be managed through bilateral contracts entered into between Serviced NEMO and Servicing NEMO.
 - c. Without prejudice to the rights under Article 3.1.7 and 3.1.8 of this MCO Plan, the operational decision making under Article 3.1.9 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. The MCO Plan is based on the assumption that national arrangements for NEMO cost recovery have been established in each Member State by the relevant authority for all NEMOs by the time of approval of the MCO Plan.
13. Paying due regard to the objectives of CACM and applicable European 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, taking into consideration:
 - a. the principle of proportionality in respect of the overall value and the urgency of the contract; and
 - b. the uniqueness of the services to be provided due to technical reasons.

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 of a Member State 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 Article 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 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 INCA and approved by the All NEMO Committee 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.
5. One or more NEMO(s) may challenge a decision, or a failure to make a decision, in the All NEMO Committee, by requesting an NRA to seek a (non-binding) opinion by the Agency, or the support of NRAs for a proposed amendment to a term and condition or methodology in accordance with article 9 paragraph 13 of the CACM Regulation.

4.2 All NEMO Committee: roles and responsibilities

1. The All NEMO Committee shall have ultimate responsibility for the DA and/or ID MCO Functions and to 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.
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 be responsible for:
 - a. Facilitating the necessary cooperation between NEMOs for common European tasks required by the CACM Regulation.
 - b. 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.
 - c. 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.
 - d. Determining changes to the governance framework, including the structure of committees set up under the DA Operational Agreement and ID Operational Agreement.
 - e. Further development of the DA MCO Function and ID MCO Function to be compliant with future terms and conditions or methodologies, including practical implications of article 63 of the CACM Regulation.
 - f. 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
 - iii. Regulatory authorities, on the costs of establishing, amending and operating single day-ahead and intraday coupling in accordance with article 80 paragraph 1 of the CACM Regulation.
 - g. 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.
 - h. 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.
 - i. Setting the criteria for decisions relating to change of the assets or providers.

- j. Establishing a process for the All NEMO Committee to act as an escalation body for the committees under the DA Operational Agreement and the 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.
- k. Establishing a process for the classification and approval of change requests associated with the development of the MCO Function assets, including informing and consulting stakeholders on change to the MCO Function assets. To facilitate this, the All NEMO Committee shall agree an approach to classifying MCO Function asset changes, building on the following classification:
 - i. Non-notifiable change – no impact on market parties
 - ii. Notifiable change – non-discretionary changes likely to impact stakeholders
 - iii. Consulted change – discretionary change likely to have a material impact on stakeholders
 - iv. Methodology amendment – change requires amendment to an approved term and condition or methodology; made in accordance with CACM article 9

The All NEMO Committee shall maintain a public register of all on-going changes and shall be responsible for organising necessary and appropriate stakeholder consultation for those changes.

- l. 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
 - m. Approving the proposed budget related to All NEMO responsibilities as described in this Article. A process shall be established to update this budget over the course of the relevant year.
 - n. 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. The All NEMO Committee may delegate this responsibility to the DA Operational Committee and the ID Operational Committee.
 - o. External communication related to the DA MCO Function and ID MCO Function and promoting the role and position of NEMOs.
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.

8. Costs related to activities of the all NEMO Committee can be classified as Common Costs as long as:
 - a. such cost are resulting from the coordinated activities of all NEMOs.
 - b. resources associated to fulfil this requirement are jointly controlled by all NEMOs.
 - c. the incurrence of such costs is jointly controlled by all NEMOs.

5 DAY AHEAD COOPERATION

5.1 Implementation of the DA MCO Function: adoption of the PCR Solution

1. The MCO Plan covers the delivery of the DA MCO Function by the NEMOs which, in accordance with article 36(4) of the CACM Regulation, will be based on the PCR Solution. The MCO Plan assumes no significant technical or operational changes are required to PCR (for example, arising from new products or algorithm requirements, or arrangements to support multiple NEMOs) and on this basis the principal implementation task to deliver the DA MCO Function concerns changes to the governance and contracts.
2. The “Operational Phase” begins at the point when the SDAC formally begins operating. The start of the SDAC needs to be determined by NRAs, and will be dependent on the delivery of specific CACM-related tasks by other entities, such as TSOs and NRAs. As such, NEMOs can only be held responsible for the delivery of tasks required for the operation of the MCO Function (the focus of this MCO Plan) and which are under their full control, and shall not be held liable under the CACM Regulation if the implementation of other tasks necessary for the operation of the MCO Function are delayed due to factors outside the NEMOs’ control.
3. The period prior to the Operational Phase is called the “Transition Phase”. During the Transition Phase NEMOs shall:
 - a. Finalise the ANCA and complete the signature process by all NEMOs.
 - b. Modify the existing PCR Cooperation Agreement⁷ to create the Transitional PCR Cooperation Agreement, which will later become the NEMO DA Operational Agreement in the Operational Phase and finalise the signature process of such revised agreements. All DA designated NEMOs are entitled to become parties to the Transitional PCR Cooperation Agreement.
 - c. As necessary, amend agreements with parties providing the DA MCO Function, including the current PCR Co-ownership Agreement and the agreements with PCR service providers, and finalise the signature process of such revised agreements.
4. These contractual changes will be complete and ready twelve (12) months following the approval by NRAs of the MCO Plan.

⁷ Such changes include *inter alia*: a) the elimination of the obligation to sign PCR co-ownership agreement in order to sign the PCR cooperation agreement; b) the provision of the NEMO Committee as escalation body for issues unsolved at the Steering Committee level; c) the qualification of the attendance principles and voting rights in the different bodies for the serviced NEMOs.

5. NEMOs that are PCR Co-owners will remain responsible for managing the relationship with the DA MCO Function service providers and for managing the process to implement any changes agreed by the All NEMO Committee, with the DA MCO Function service providers. The PCR Co-owners will undertake to follow the decision of the All NEMO Committee with regard to change requests or other matters regarding the DA MCO Function service providers. The costs and liabilities associated with following such All NEMO Committee decisions are not borne by the PCR Co-owners but will be passed through to all DA NEMOs.
6. During the Transition Phase the general governance framework will be set by the INCA until the ANCA is signed by all NEMOs and enters into force. 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 Transitional PCR Cooperation Agreement relating to the implementation of the SDAC, will be taken based on unanimity, and shall be escalated to the All NEMO Committee when unanimity cannot be reached.
7. From an operational perspective, during the Transition Phase the Day Ahead coupling operations shall continue to be regulated by the existing PCR framework (along with the Multi Regional Coupling Day Ahead Operational Agreement (MRC DAOA) and 4MMC Master Agreement).
8. Becoming a party to the PCR Co-Ownership Agreement remains open to any NEMO subject to bearing an equal share of the historical cost in accordance with the current PCR Co-Ownership Agreement and in line Article 80.5 of CACM.
9. During the Transition Phase NEMOs shall use best efforts to provide deliverables under paragraph 3 as soon as possible.

5.2 Description of the DA MCO Function

5.2.1 Operation

1. The price coupling algorithm is operated in a decentralised manner, combining all the advantages of a centralised process and all the advantages of a decentralised process and shall be based on the following principles:
 - d. One single algorithm;
 - e. One single set of input data for the whole coupled area;
 - f. One single set of results for the whole coupled area;
 - g. Input data to the algorithm is prepared and collected by each NEMO according to local Regulations and/or market contracts in a common format;
 - h. 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;
 - i. 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;
 - j. Each Operator has the opportunity to compute the results in parallel;

- k. 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;
 - l. The responsibility over the results (and liability) is decentralised to each NEMO, since each NEMO has the opportunity (directly or together with its Servicing NEMO) to validate its results. The Servicing NEMO may share the relevant DA MCO 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);
 - m. Once results are finally accepted by all NEMOs they are absolutely firm and there is no possibility for any NEMO to contest the accepted results or to claim the other NEMOs including the Coordinator;
 - n. The DA MCO results are reproducible and auditable.
2. Decoupling in compliance with the agreed procedures is not considered a default nor a contractual breach by the Parties. 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.

5.2.2 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 DA Operational Agreement.
2. With respect to the DA MCO Function, Operational DA NEMOs must perform according to one of the following roles:
 - a. Coordinator or Backup Coordinator, whose responsibilities are explained in Article 5.2.2.1. below;
 - b. Operator, whose responsibilities are explained in Article 5.2.2.2 below; or
 - c. Serviced NEMO, whose responsibilities are explained in Article 5.2.2.3.
3. 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").
4. The roles of Coordinator and Backup Coordinator are rotated according to a rotation calendar. To be a Coordinator/Backup Coordinator, a NEMO must be a PCR Co-owner and satisfy 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.. The NEMOs playing the role receive remuneration from all the benefiting NEMOs whose prices are formed during each DA Market Coupling session according to Article 5.6.

5. The Coordinator tasks are established in the NEMO DA Operational Agreement so that the Coordinator does not assume any additional liability versus that of an Operator. 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.
6. In order to properly perform their tasks, in particular to manage correctly the maintenance of the MCO operational assets (currently the PCR assets), Coordinators, Backup coordinators and Operators are required to co-own the MCO operational assets based on equal and non-discriminatory terms. In particular, all PCR Co-owners bear an equal share of the historic development costs as further described in art 5.6.4. The PCR Co-owners will be in charge of the contractual relationship with the service providers working on the MCO operational assets. It is understood that the main services regarding the MCO operational assets are the Algorithm maintenance, Matcher and Broker maintenance and the MPLS services.

5.2.2.1 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;
 - 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 PCR 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.

5.2.2.2 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 PCR Co-owner, 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.

5.2.2.3 Serviced NEMO: delegation of tasks assigned to NEMOs in the Day Ahead Market Coupling

1. According to CACM Article 81, NEMOs have the possibility of delegating tasks assigned under the CACM Regulation. The NEMO DA Operational Agreement will:
 - a. Entitle a NEMO to procure MCO Function tasks under 5.2.2.2 from an Operator according to a bilateral service provision agreement; and,
 - b. Establish the rights and limitations for this service to be performed by one NEMO (the Servicing NEMO) for another NEMO (the Serviced NEMO) in the DA Operations environment. The servicing provision agreement includes also precise operational requirements to be performed by the Servicing NEMO towards the Serviced NEMO.
 - c. It is for the Serviced and Servicing NEMOs to agree the precise scope of functions to be outsourced and the associated procedures and liabilities applying between them.
2. The main characteristics of this service provision are:
 - a. Only PCR Co-owners who can perform at least Operator role in their own right can provide services to other NEMOs. A Serviced NEMO must be a signatory of the NEMO DA Operational Agreement.
 - b. The services that Servicing NEMOs provide to Serviced NEMOs must respect what both parties have signed as part of the NEMO DA Operational Agreement.
 - c. The Servicing NEMO collects all the network constraints and order information from the serviced NEMO and will perform all the MCO Function operational steps described under article 5.2.3 in the name and on behalf of the serviced NEMO. These steps include sending the required information and validating the Day Ahead Market Coupling results in the name of the and on behalf of the Serviced NEMO. In this regard, the Servicing NEMO is entitled to send the relevant market coupling results to the Serviced NEMO in order for it to perform its validation prior to the Servicing NEMO indicating the preliminary validation.
 - d. During the operation of the Day Ahead Market Coupling sessions there will be no direct communication between a serviced NEMO and Operators, other than through its Servicing NEMO.
 - e. The Serviced NEMO delegates at least his representation for operational decisions to the Servicing NEMO. Therefore, the Servicing NEMO will act in the name of the Serviced NEMO in the Operational Committee and the Incident Committee.
 - f. The Serviced NEMO is not entitled to raise any operational claim towards any other NEMO than its Servicing NEMO.
 - g. The same liability regime applies to all NEMOs under the NEMO DA Operational Agreement whether serviced or not.

3. It is not the intention that such outsourcing of services by the Served NEMO should otherwise impact its rights and obligations under the MCO Plan and CACM Regulation (reference Art 81).

5.2.3 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.
3. As part of the CACM deliverables that NEMOs need to produce in cooperation with TSOs, there will be a Day Ahead Operational Agreement (DAOA) (signed by all participating NEMOs and TSOs) that will include the detail set of procedures to be followed by NEMOs and TSOs to receive the capacity information, to deliver results and to validate them by TSOs establishing the liabilities in a proper manner.

4. As most fall back and backup procedures will involve TSOs, they will also form part of the future deliverables to be presented jointly by NEMOs and TSOs and are not part of this MCO Plan.

5.2.4 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, to assign appropriate liability for the results.
2. These validations are done according to local regulations and/or market contracts.

5.3 The Price Coupling Algorithm and Products

1. The Price Coupling Algorithm to be used as part of the DA MCO Function will be described in a separate methodology to be submitted, following a stakeholder consultation, by NEMOs to NRAs for approval according to the process and requirements set out in article 9 and article 37 of the CACM Regulation. The algorithm methodology will propose the Price Coupling Algorithm based on NEMO and TSO requirements, and a process to control and manage future changes to the Price Coupling Algorithm, including appropriate stakeholder consultation. The TSO requirements will be established in the Algorithm methodology.
2. The products that can be taken into account by NEMOs in the DA MCO Function and the Single Day-Ahead Coupling will be subject to a separate methodology to be submitted, following a stakeholder consultation, by NEMOs to NRAs for approval according to the process and requirements in article 9 and article 40 of the CACM Regulation. The Products methodology will propose the products to be included in single day-ahead coupling and how future changes to the products will be controlled and managed, including appropriate stakeholder consultation and the technical criteria on which to evaluate and decide changes.
3. The MCO operational assets may have to be amended to implement the approved Algorithm methodology and Products methodology.

5.4 DA MCO Function systems

1. The systems needed to perform the DA MCO Function comprise the PCR Matcher Broker (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 ("MPLS Cloud") to exchange data between each PMB. Each PMB connects to the Cloud through the PCR Broker.
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.

5.5 Governance

1. The NEMOs 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 operator;
 - c. The contractual management of MC operational liabilities and results acceptance;
 - d. The rules for participation in the bodies established under the contract;
 - e. The management of cost reporting;
 - f. The rules for the selection of the service providers.
2. Decision making for the day-to-day operation and development of the DA MCO Function shall be via the following bodies: the Incident Committee (IC) and the DA Operational Committee.

5.5.1 DA Incident Committee

1. During the daily operation, in case of an operational issue, the IC will be convened by the NEMO acting as Coordinator, according to the operational procedures, to assess the situation and identify and agree on further actions in accordance with the applicable operational procedures. Depending on the nature of the operational issue, the impacted TSOs will also be invited to participate.
2. Only the Coordinator, the Backup Coordinator and the Operators are entitled to attend the IC. Serviced NEMOs will be legally represented by their Servicing NEMO (acting in the name of the Serviced NEMO). A Serviced NEMO will be allowed to attend as a non-participating observer.
3. The decisions making of the IC will be based on the following main principles:
 - a. Only Coordinator, Backup Coordinator and Operators are entitled to vote in the IC
 - b. The decisions shall be taken by unanimous consent of all participants on the IC.
 - c. The IC decisions will be transmitted (ex post) to the All NEMO Committee and to the DA Operations Committee. On the basis of an IC decision, the All NEMO Committee is entitled to request a change to the DA Operations Committee for an amendment of the procedures/DA Operational Agreement.

- d. Each NEMO shall retain its right to decouple from the SDAC according to the agreed procedures.

4. The IC shall reports towards the DA Operational Committee.

5.5.2 DA Operational Committee

1. The *DA Operational Committee* will be the body established under the NEMO DA Operational Agreement responsible for:
 - a. Developing, maintaining and operating the DA MCO Function according to the rules, procedures and specifications approved by all NEMOs that have signed the relevant NEMO DA Operational Agreement and within the budget and scope approved by All NEMO Committee.
 - b. Assessing regularly the performance of the market coupling, including the eventual cases of unusual situations and reports on the evolutions;
 - c. Identifying and assessing the needs for changes and developments required in relation with the development, maintenance and operation of the DA MCO Function (including, but not limited to , system, processes, framework, procedures) and formulating proposals for changes and development
 - d. Assuring and supporting the implementation of the decisions related to the above mentioned topics and reports on the related evolution;
 - e. Monitoring the evolution and prepares reports (e.g. related to costs performance, changes etc.).
2. Only the Coordinator, the Backup Coordinator and the Operators are entitled to vote in the DA Operational Committee while the Served NEMOs will be represented by their Servicing NEMO for operational decisions related to safeguarding of the continuity of the day to day operations. For decisions not related to safeguarding of the continuity of the day to day operations and affecting the Co-owners that are not Coordinator, Backup Coordinator or Operator, all Co-owners shall be allowed for decision taking.
3. The scope of the DA Operational Committee includes the 4MMC and MRC, and Operators/Coordinators/Backup Coordinators from both are entitled to attend and vote. Only members directly impacted may vote on a particular decision. The DA Operational Committee may establish a 4MMC subgroup, open to all operational NEMOs in 4MMC.
4. The decisions of the DA Operational Committee will be taken by unanimous consent of all voting participants. Should unanimity not be reached, the DA Operational Committee shall escalate the decision to the DA Steering Committee or to the All NEMO Committee where the responsibility has been taken over by the All NEMO Committee according to Article 5.5.3(6) - which will then decide according to the voting rules relevant for such Committee.
5. The DA Operations Committee is entitled to create sub-committees or working groups within its areas of responsibility.
6. The working of DA Operations Committee is transparent to all NEMOs.

7. Operational issues, not related to safeguarding continuity of day to day operations, require approval of the Operational NEMOs.

5.5.3 DA Steering Committee

1. A DA Steering Committee will be retained at least during the transition phase following the modifications of the PCR Cooperation Agreement as described in Article 5.1.8, replacing the PCR Steering Committee.
2. Signatories to the Transitional PCR Cooperation Agreement (which will become later the NEMO DA Operational Agreement), are entitled to attend the DA Steering Committee (DASC).
3. This DA Steering Committee is established when the Transitional PCR Cooperation Agreement enters into force and has the following roles:
 - a. Approve changes to the NEMO DA Operational Agreement.
 - b. Approval of budget, investment decisions, planning and change management decisions within the limits provided by the All NEMO Committee.
 - c. Approve rules, procedures and specifications proposed by the DA Operational Committee
 - d. Acting as escalation body for the DA Operational Committee.
4. The decisions of the DA Steering Committee will be taken by unanimity. Should unanimity not be reached, the DA Steering Committee shall escalate the decision to the All NEMO Committee which would then decide according to the voting rules set in article 9 paragraph 2 of the CACM Regulation. 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.
5. The DA Steering Committee reports to the All NEMO Committee and assures the implementation of the decisions taken by All NEMO Committee.
6. The role and responsibilities of the DA Steering Committee may be taken over in their entirety by the All NEMO Committee by decision of the All NEMO Committee

5.5.4 Change Control Procedure

1. Any change to the PCR Assets such as Euphemia, the PMB, the operational procedures etc., 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 by the DA Operational Committee, before signoff for implementation can be given. The DA Steering Committee, or the body delegated by

this DA Steering Committee to execute the task of change control and implementation, is 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 PCR Assets and provided they meet the acceptance criteria for implementation and the approval by the DA Steering Committee. Only the NEMOs that have financed the change are entitled to use the newly developed features. Should any NEMO wish to use the changed features financed by another NEMO, then the original financing NEMO (or subset of NEMOs as the case may be) shall be compensated a historical share.

5.6 Financial Issues

5.6.1 Common Cost related to DA MCO Function

1. The cost incurred in relation to establishing, updating or further developing the price coupling algorithm for the single day-ahead coupling and cost incurred in relation to operating single day-ahead coupling include only the costs relating to the organization and operation of the DA MCO Function and not costs related to any pre- or post- coupling activity. NEMOs shall not bear any share in costs related to the above-mentioned pre- or post- coupling activities.
2. Costs related to organization and operation of MCO Function can be classified as Common Costs as long as:
 - a. such costs are related to the coordinated activities of all NEMOs participating in the single day-ahead coupling;
 - b. resources associated to fulfil this requirement are jointly approved by all NEMOs;
 - c. the incurrence of such costs is jointly approved by all NEMOs; and,
 - d. in case of costs being connected to establishing, updating or further developing the price coupling algorithm for the single day-ahead coupling and cost incurred in relation to operating single day-ahead coupling and being jointly approved by the TSOs and NEMOs such costs shall be first shared between costs attributable solely to NEMOs and costs attributable solely to TSOs. Such NEMO share of these costs will be considered as Common Costs.
3. The NEMOs shall ensure that the incurrence of Common Costs shall be adequately and effectively monitored by the All NEMO Committee. All costs shall be tracked by NEMOs in compliance with article 80 paragraph 2 of the CACM.
4. Common Costs related to the organization and operation of the DA MCO Function shall include following categories:
 - a. Costs associated with further developing the MCO Function which are the costs related to the further development and testing of the resources needed to perform the MCO Function (such as algorithm, other IT systems and processes).
 - b. Common maintenance and support costs, which are the costs related to the support in case of testing, further development, and change requests and needed in order to keep the MCO Function working over the time and update it.

- c. Administrative costs, which are the costs related to ordinary administrative tools or administrative manpower provided either by internal resources of the NEMOs or by third parties and incurred for the common benefit of the MCO Function (such as but not limited to PMO costs, costs of teleconferencing tools, costs associated with governance bodies and regular working group leaders costs).
 - d. Online maintenance and support costs, which are the costs related to the real time operational support (such as 24/7 help-desk, 24/7 support in case of critical incidents).
 - e. Operations fee which are the costs related to the common operation of the MCO Function in terms of remuneration of Coordinator and Backup Coordinator role. All NEMOs who are using or plan to use the DA MCO Function for the calculation of the price on their DA market shall contribute to the Common Cost referred to in paragraphs 2 and 4 above. The respective share of each NEMO shall be calculated in accordance with article 80.3 of CACM.
5. NEMOs not yet using the DA MCO Function for the calculation of the price on their DA market shall not be obliged to contribute to the costs referred to in paragraph 4(d) and (e) above.
 6. NEMOs who are using PCR for the calculation of the price on their DA market but have not yet joined single day-ahead coupling shall not be obliged to contribute to the costs referred to in paragraph 4(e) above.
 7. Common Costs as referred to in paragraph 4(a), (b) and/or (c) above related to work or services performed by internal staff of a NEMO or of its subsidiary or its parent company shall only be invoiced at a single standard daily man rate (8h/day) that shall be set up by the All NEMO Committee on a yearly basis.
 8. Common Costs as referred to in paragraph 4(e) above related to performance of Coordinator and Backup Coordinator shall only be invoiced at a single standard daily man rate (8h/day) that shall be set up by the All NEMO Committee on a yearly basis. Since it is expected that the number of days a party will act as Coordinator and as Backup Coordinator will be the same, only the Coordinator role will be remunerated, including in this remuneration acting as Backup Coordinator one day for each day the party acts as Coordinator.
 9. Common Costs related to work or services performed by external contractors or advisors of a NEMO shall be taken into account at cost.
 10. The invoicing and payment of Common Costs among relevant NEMOs shall be performed with a frequency that shall be agreed upon by the All NEMO Committee.
 11. The non-operational Common Costs as referred to in paragraph 4(a),(b), and (c) above incurred within the period between CACM entering into force and MCO Plan approval by all relevant NRAs will be re-invoiced in 6 months after approval of MCO Plan among all DA NEMOs.
 12. The Common Costs as referred to in paragraph 4(d) and (e) above are to be classified as the operational costs. The Common Costs as referred to in paragraph 4(a) and (b) above are to be

classified as the development costs. The Common Costs as referred to in paragraph 4(c) above are to be classified on case by case basis and based on the decision of the All NEMO Committee and according to the characteristic of the task or work performed.

13. The budget of the DA MCO Function related costs is subject to approval by the All NEMO Committee.
14. The budget shall be created by taking into account only costs that shall be assessed as reasonable, efficient and proportionate. Each task or performance expected to be recovered as a Common Cost shall be categorized in accordance with paragraph 4, including its classification as development or operational cost according to principles set by paragraph 13 and the month in which such cost will most probably incur.
15. According to CACM article 7.1(i), the cost forecast and cost information approved by the All NEMO Committee shall be submitted to the competent regulatory authorities for information.

5.6.2 Common Cost share calculation

1. The share of Common Cost related to the organization and operation of the MCO Function of each NEMO in each Member State shall be calculated in accordance with CACM Article 80.3 and further guidance to be provided in due time by the relevant NRAs.

5.6.3 Common Cost recovery

1. Each NEMO is entitled to fully recover its share of Common Cost related to the organization and operation of the MCO Function.
2. In the case where there is only one NEMO operating in a Member State that NEMO is entitled to full Common Cost recovery.
3. In the case where there is more than one NEMO operating in a Member State, the full Common Cost recovery mechanism in each Member State shall always guarantee non-discrimination between competitive NEMOs operating in the Member States.
4. In the case where the NEMO is operating in more than one Member State, the recovery mechanism in each Member State should be coordinated to guarantee full Common Cost recovery of the NEMO.

5.6.4 Participation in historical costs

1. Participation in historical costs in accordance with CACM Article 80.5, incurred prior to entry into force of the CACM Regulation, is governed by the PCR Co-Ownership Agreement.

6 INTRADAY COOPERATION

6.1 Implementation of ID MCO Function: Adoption of the XBID Solution and timescale

1. The MCO Plan covers the delivery of the ID MCO Function by the NEMOs which, in accordance with article 36(4) of the CACM Regulation, will be based on the XBID Solution. As currently the XBID Solution is not operationally ready, the tasks to deliver the ID MCO Function comprise implementation, testing and go-live of XBID Solution, as well as changes to the governance and contracts.
2. The “**Operational Phase**” is the point when the Single Intraday Coupling formally begins operating. The precise date of the start of the Operational Phase will be dependent on the delivery of specific CACM-related tasks by other entities, such as TSOs and NRAs. As such, NEMOs can only be held responsible for the delivery of tasks required for the operation of the ID MCO Function (the focus of this MCO Plan) and which are under their full control, and shall not be held liable under the CACM Regulation if the implementation of other tasks necessary for the operation of the ID MCO Function are delayed due to factors outside NEMOs control.
3. The period prior to the Operational Phase is called the “**Development Phase**”. During the development phase NEMOs shall:
 - a. Finalise the ANCA and complete the signature process by all NEMOs
 - b. Prepare the XBID Solution for implementation and operation
 - c. Transform the existing PCA Agreement into NEMO ID Operational Agreement and finalise the signature process of such revised agreement.
 - d. Amend, if necessary and finalise the presently entered into or negotiated contracts with XBID System Supplier and complete the signature process by all ID NEMOs.
 - e. Cooperate jointly with TSOs in order to provide relevant services to TSOs, supported by the XBID System Supplier.
4. These contractual changes are meant to be complete and ready twelve (12) months following the approval by NRAs of the MCO Plan, to include approval of national arrangements for NEMO cost recovery.
5. During the Development Phase the general governance framework will be set by the INCA until the ANCA is signed by all NEMOs and enters into force. 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 Agreement related to the implementation 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.
6. During the Development Phase the XBID Solution development shall continue to be regulated by the existing XBID contractual framework.

7. During the Development Phase the PCA agreement and contracts with the XBID System Supplier will be modified to align with the enduring agreements to the extent possible, but including the right of all designated NEMOs to become parties to the modified PCA agreement and contracts with the XBID System Supplier.
8. During the Development Phase NEMOs shall use best efforts to provide deliverables under Article 6.1.3 of this MCO Plan as soon as possible.

6.1.1 Contractual structure during Development Phase

1. During the Development Phase, NEMO cooperation will be based on the following contractual framework:
 - f. PXs Cooperation Agreement ("PCA")
 - g. All Party Cooperation Agreement - between NEMOs and TSOs ("APCA")
 - h. Back to back agreement between NEMOs and TSOs
 - i. Contracts with ID MCO Function service providers
 - i. Master Service Agreement and Deliverable Service Agreements (DSAs) with the XBID System Supplier
 - ii. Contract with MPLS Service Provider
 - iii. Contract with PMO Service Provider
2. The PCA is open to all NEMOs that want to participate in the XBID Solution and will set forth the terms of the cooperation among NEMOs, during the development phase of the XBID Project, for the development and the implementation of the XBID Solution. Adherence to the PCA is conditioned on support of the relevant TSO or NRA (this will evolve to being designated as a NEMO for Intraday) and participation in historical costs. Decision making is based on unanimity.
3. According to the PCA all participating NEMOs agree to develop and implement all elements of the XBID Solution; enter into agreements to coordinate with TSOs wishing to participate in the XBID Solution; and to cooperate to steer, prioritise and manage development and implementation of the XBID Solution. A summary of the PCA is included in Annex 7 of this MCO Plan
4. The NEMOs and TSOs participating in the XBID System development have entered into an APCA. NEMOs consider that the APCA shall be open to all NEMOs designated for Intraday that want to participate in the XBID Project. Terms for adherence to the APCA are currently being defined together with TSOs and will (at least) require an agreement on cost sharing. Decision making under the APCA is based on unanimity.
5. The APCA identifies the roles and responsibilities of NEMOs and TSOs to design and develop the XBID Solution during the Development Phase. Pursuant to the APCA, NEMOs shall engage suitable ID MCO function service providers for the delivery of the XBID Solution, while adhering to the planning and budget agreed with the TSOs. The APCA provides for TSOs to define requirements and to monitor and test that such requirements are implemented. The APCA also provides for the interfaces with the local implementation projects (the "LIPs") and pre- and post-

coupling procedures. The LIPs will be developed on a regional or local basis, and are not part of this MCO Plan.

6. 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 XBID System Supplier for developing the XBID Solution. During the Development Phase TSOs will test and accept functionalities without being a party to the contract with the XBID System Supplier. The purpose of the back to back agreement is to regulate the access of the TSOs to the XBID Solution 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. At the time of submitting the MCO Plan the back to back agreement is in the signature process.

6.1.2 Contractual structure during Operational Phase

1. During the Operational Phase, NEMO cooperation will be based on the following contractual framework:
 - a. NEMO ID Operational Agreement among all participating NEMOs
 - b. Intra-day Operational Agreement between all participating NEMOs and all participating TSOs
 - c. Back to back agreement between all participating NEMOs and all participating TSOs – potentially to be combined with b)
 - d. Contracts with ID MCO Function service providers, including the XBID System Supplier, MPLS communication system supplier and co-location service supplier.
2. The NEMOs and TSOs participating in the operation of the XBID System will enter into an Intra-Day Operational Agreement, which will identify the roles and responsibilities of NEMOs and TSOs in the operation of the XBID Solution.
3. The back to back agreement between NEMOs and TSOs will reflect the fact that only NEMOs have entered into a contract with the XBID System Supplier for the provision of the XBID Solution. The purpose of the back to back agreement is to ensure that TSOs or their explicit participants comply with the continuous intraday coupling system requirements and to pass through liabilities that may arise from any actions or omissions of the TSOs or their explicit participants, or XBID System Supplier liability.

6.1.2.1 NEMO ID Operational Agreement

1. The NEMO ID Operational Agreement shall be open to all NEMOs designated for Intraday who are using or plan to use the ID MCO Function, and will set forth the terms of the cooperation among NEMOs for the operation of the XBID Solution. The NEMO ID Operational Agreement will be based on the PCA. The main terms of this contract summarised in Annex 6 of this MCO Plan.
2. The NEMO ID Operational Agreement shall set out the NEMOs cooperation for the performance of ID MCO Function tasks provided under CACM Article 7. 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 XBID System Supplier.

- f. The rules under which NEMOs will act towards XBID 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 XBID Solution.
3. The NEMO ID Operational Agreement is supplemented by specific contracts for the provision of the ID MCO Function with 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 party to the XBID Cooperation.
 4. The contracts with XBID 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 XBID System. The contracts will include obligations to ensure equal treatment of the NEMOs and maintaining a level playing field between them. The contracts with XBID System Supplier will also include liability limitations linked with the contract value.
 5. Since the contracts with XBID System Supplier include features related to the CMM and the SM, but are not directly signed by TSOs, a contract amongst all participating TSOs and all participating NEMOs (the back to back agreement, that will be possibly included in the NEMO ID Operational Agreement signed amongst TSOs and NEMOs) will need to be signed to ensure that TSOs and their explicit participants comply with the XBID 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 XBID System, in what relates to the CMM and SM parts of it that, as indicated, have been contracted to the XBID System Supplier to provide a service to TSOs.

6.1.3 Concept of the Local Implementation Projects (LIPs) (Not part of the MCO Plan)

1. The NEMO Local Trading Solutions ("LTSS") will be implemented in 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.

6.1.4 Timescale for implementation of the XBID System

1. The XBID System implementation timescale is divided into phases.
 - a. The Development Phase of the project involves the development of the required technology and IT systems to be used for the XBID System.
 - b. The SOB and CMM test phase that consists of
 - i. Factory Acceptance Test (FAT) with monitoring role of NEMOs,
 - ii. Integration Acceptance Test (IAT) with a leading role of NEMOs to ensure that LTSSs are compatible with XBID System,
 - iii. User Acceptance Test (UAT) with a leading role of NEMOs to validate all functionalities and technical parameters of XBID System.
 - 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.
 - d. Go-live preparation to ensure readiness of the operational staff, readiness of XBID System for the start of the operation, and readiness of the LIPS (which are not part of this MCO Plan).

2. The XBID System implementation timescale foresees two parallel streams to allow for a development of
 - a. the SOB and CMM and
 - b. the SM.

The XBID System implementation timescale foresees to align both streams prior start of User Acceptance Test.

3. As indicated below, the XBID System implementation timescale does not include implementation of some requirements of the CACM Regulation that are not part of the initial phase of the XBID Solution.
4. Any change to the XBID System implementation timescale is subject of the change management process established for the XBID Project in line with the decision making process described in the Article 6.4 of this MCO Plan.
5. Any change to the XBID System after XBID Solution has been put into operation is not subject of the XBID System implementation timescale.

6.2 Delivery of the ID MCO Function

6.2.1 Delivery of the ID MCO Function operation

6.2.1.1 Introduction

1. The XBID 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, as well as the shipping and settlement calculations for TSOs and central counterparties to ship and settle cross-zonal, cross-delivery area and cross-central counter party trades.
2. The XBID System is a centralised system supporting 24/7 trading of Global Products. Global Products are eligible for matching in the XBID System, as opposed to Local Products, which are matched solely in the respective LTS.
3. The ID MCO Function will build on the XBID System, which consists of the following modules:
 - a. Shared Order Book (the "SOB") that supports the collection and matching of ID orders from all connected NEMOs Local Trading Systems ("LTS") via Public Message Interface ("PMI").
 - b. Capacity Management Module (the "CMM") 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 (the "SM") that computes the 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 NEMOs LTS connected to XBID are exclusively provided via the central XBID 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.
5. The XBID Solution also requires implementation of interfaces between the XBID 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 XBID 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 XBID 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 CACM Article 68.
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/API solution that secures equal access to and performance towards the SOB/CMM order matching process.
7. The CMM is provided as a contractual service to all TSOs active in the Single Intra-Day Coupling.
8. The explicit capacity allocation function is also provided as a contractual service to all TSOs active in the Single Intraday Coupling. It 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 article 64 of the CACM Regulation. This function may be removed in the future pursuant to article 65 of the CACM Regulation.

9. The current XBID System and therefore the XBID Solution does not cover functionalities related to the future requirements, in particular: flow based capacity allocation, cross-zonal capacity pricing, support of Hub to Hub shipping and settlement, incorporation of losses, matching complex products. NEMOs will aim to implement such changes once approved according to the CACM Regulation, subject to technical feasibility and agreement on full cost recovery.

6.2.1.2 *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 XBID 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 XBID System, these will be further specified according to Article 6.3 of the MCO Plan and implemented and transparently detailed by the XBID 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.

6.2.1.3 *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.

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

1. According to article 81 of the CACM Regulation, NEMOs have the possibility of delegating tasks assigned under the CACM Regulation. Although this possibility has not been developed yet in the XBID Project, it is envisioned that the NEMO ID Operational Agreement could allow for this possibility and could establish the rights and limitations of this kind of services to be performed by one NEMO (the Servicing NEMO) for another NEMO (the Serviced NEMO) in the ID Operations environment. This kind of service will need to respect the legal and technical requirements in the applicable contracts.

6.2.2 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.

6.2.3 ID Systems

1. The primary ID Systems that are part of ID XBID System are SOB, CMM, SM, and the PMI/API, e. g. 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 XBID 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 to the at any given point in time best orders available in the SOB of either Implicit (bidding zone based from NEMO OBKs) or explicit (cross zonal capacity request) type.
 - c. The SM provides information from the relevant trades concluded within XBID Solution to each NEMO(s) involved in the trade 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.

6.2.4 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 XBID System, and how it is secured in accordance with equal treatment and performance requirements by the XBID 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-TSOs procedures respectively), which will describe how the functionalities of the XBID system will be used in order to perform market operation processes.

6.3 Continuous trading matching algorithm and products

1. The continuous trading matching algorithm will be subject to a separate methodology to be submitted, following consultation with stakeholder, by NEMOs and subject to NRA approval according to article 37(5) of the CACM Regulation. This will provide explanation of the NEMO and TSO basic requirements and how future changes to the continuous trading matching algorithm will be controlled and managed (including stakeholder consultation where appropriate).
2. The ID products that can be taken into account by NEMOs will be subject to a separate methodology to be submitted, following stakeholder consultation, by NEMOs and subject to NRA approval according to article 40 of the CACM Regulation. This will provide explanation of the anticipated ID products and how future changes to the ID products will be controlled and managed (including stakeholder consultation where appropriate).
3. The XBID System may have to be amended to implement the approved algorithm methodology and products methodology.

6.4 Governance

6.4.1 ID NEMO Operational Roles

1. Decision making for day to day operation of the ID MCO Function shall be the responsibility of each Operational NEMO via its participation in the following bodies: the ID Incident Committee, the ID Operations Committee and the ID Steering Committee, at least during the Development Phase.

6.4.2 ID Incident Committee

1. During the daily operation, in case of an operational issue (unexpected situation), the *ID Incident Committee* is convened with participation of all operational NEMOs and XBID System Supplier, according to the operational procedures, for assessment of the situation, identification and agreeing on further actions in compliance with the applicable operational procedures. Depending on the matter of the operational issue, the impacted TSOs are also invited to participate according to the procedures to be developed together with TSOs.
2. The decisions making of the *ID Incident Committee* will be based on the following main principles:
 - a. The decisions shall be taken by unanimous consent.
 - b. Decisions can be taken if all operational NEMOs affected by the issue are represented in the IC (deemed acceptance applies in case a NEMO does not connect to the IC according to the established procedures). IC decisions can also be taken, according to the procedures, when NEMOs not affected by the operational issue are not participating in the meeting/call.
 - c. The IC decisions are transmitted (ex post) to the All NEMO Committee and to the ID Operations Committee. On the basis of an IC decision, the All Nemo Committee is entitled to propose to the ID Operations Committee a change to the ID Operational Agreement or procedures.
 - d. During an incident, each NEMO retains the sole right to temporarily decouple from Single Intraday Coupling operation at any moment, in accordance with the NEMO ID

Operational Agreement procedures. Later on, according to the ID Operational Agreement procedures, a complete report will be produced with all relevant information, including the reasons why the respective NEMO decided to temporarily decouple.

3. The ID Incident Committee reports to the ID Operations Committee.

6.4.3 ID Operations Committee

1. The *ID Operations Committee* is the body set under the NEMO ID Operational Agreement responsible for:

- a. Developing, maintaining and operating the ID MCO Function compliant with the rules, procedures, specifications approved by the All NEMO Committee.
- b. Assessing regularly the performance of the market coupling, including the eventual cases of unusual situations and reports on the evolutions.
- c. Identifying and assessing the needs for changes and developments required in relation with the development, maintenance and operation of the ID MCO Functions (including, but not limited to, system, processes, framework, procedures) and formulates proposals for change or development.
- d. Assuring and supporting the implementation of the decisions related to the above mentioned topics and reports on the related evolution.
- e. Monitoring the evolution and prepares reports (e.g. related to costs performance, changes etc.).

2. The governance rules of the ID Operations Committee will be consistent with the following principles:

- a. Only Operational NEMO will have right to vote in the ID Operations Committee.
- b. NEMO designated for Single Intraday Coupling that are not yet Operational NEMO are entitled to participate in the ID Operations Committee as observers without voting rights.
- c. The ID Operations Committee is entitled to create sub-committees or working groups if delegated with authority by All NEMO Committee or by own decision in case a specific topic requires it.

3. The decision making of the *ID Operations Committee* will be based on the following main principles:

- a. The decisions of the ID Operations Committee will be taken by unanimous consent of all voting participants. Should unanimity not be reached, the ID Operations Committee shall escalate the decision to the All NEMO Committee which will then decide according to the voting rules set in article 9 paragraph 2 of the CACM Regulation.
- b. Disputes regarding the application of contracts shall not be subject to escalation to the All NEMO Committee but shall be governed by the relevant provisions in each contract.

6.4.4 ID Steering Committee

1. An ID Steering Committee will be retained at least during the Development Phase.
2. Signatories to the PCA and in future signatories to the NEMO ID Operational Agreement are entitled to attend the ID Steering Committee.
3. This ID Steering Committee has the following roles:
 - a. Approve changes to the PCA Agreement.

- b. Approval of budget, investment decisions, planning and change management decisions within the limits provided by the All NEMO Committee.
 - c. Approve rules, procedures and specifications proposed by the PCA Agreement
4. The decisions of the ID Steering Committee will be taken by unanimity. Should unanimity not be reached, the Steering Committee shall escalate the decision 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.
 5. The ID Steering Committee reports to the All NEMO Committee and assures the implementation of the decisions taken by All NEMO Committee.
 6. The role and responsibilities of the ID Steering Committee may be transferred in their entirety to the All NEMO Committee by decision of the All NEMO Committee.

6.4.5 Change Control Procedure

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

6.5 Budget, cost reporting

6.5.1 ID Financial issues. Cost sharing & recovery

1. The cost incurred in relation to establishing, updating or further developing the Single Intraday Coupling and cost incurred in relation to operating Single Intraday Coupling include the costs relating to the organization and operation of the ID MCO Function.
2. Costs related to organization and operation of MCO Function can be classified as Common Costs as long as:
 - a. such costs are related to the coordinated activities of all NEMOs participating in the SIDC;
 - b. resources associated to fulfil this requirement are jointly approved by all NEMOs;
 - c. the incurrence of such costs is jointly approved by all NEMOs; and,
 - d. in case of costs being connected to establishing, updating or further developing the XBID Solution for the SIDC and cost incurred in relation to operating XBID Solution and being jointly approved by the TSOs and NEMOs such costs shall be first shared between costs attributable solely to NEMOs and costs attributable solely to TSOs. Such NEMO share of these costs will be considered as Common Costs.
3. The NEMOs shall ensure that the incurrence of Common Costs shall be adequately and effectively monitored by the All NEMO Committee. All costs shall be tracked by NEMOs in compliance with article 80 paragraph 2 of the CACM.
4. Common Costs related to the organization and operation of the MCO Function shall include following categories:
 - a. Costs associated with further developing the MCO Function which are the costs related to the further development and testing of the resources needed to perform the MCO function (such as algorithm, other IT systems and processes).

- b. Common maintenance and support costs, which are the costs related to the support in case of testing, further development, and change requests and which are needed in order to keep MCO function working over time and to update it.
 - c. Administrative costs, which are the costs related to ordinary administrative tools or administrative manpower provided either by internal resources of the NEMOs or by third parties and incurred for the common benefit of MCO Function (such as but not limited to PMO costs, costs of teleconferencing tools, costs associated with governance bodies and regular working group leaders costs).
 - d. Online maintenance and support costs, which are the costs related to the real time operational support (such as 24/7 help-desk, 24/7 support in case of Critical Incidents).
 - e. Operations fee which are the costs related to the common operation of MCO Function for single intraday coupling.
5. All NEMOs who are using or plan to use the ID MCO Function shall contribute to the Common Cost referred to in paragraph 4.
6. By the exception to paragraph 5 above the NEMOs not yet using the MCO function for the calculation of the trades on their ID market shall not be obliged to contribute the costs referred to in paragraph 4(d) and (e).
7. Common Costs as referred to in paragraph 4(a), 4(b) and/or 4(c) related to work or services performed by internal staff of a NEMO or of its subsidiary or its parent company shall only be invoiced at a single standard daily man rate (8h/day) that shall be set up by the All NEMO Committee on a yearly basis.
8. Common Costs related to work or services performed by external contractors or advisors of a NEMO shall be taken into account at cost.
9. The invoicing and payment of Common Costs among relevant NEMOs shall be performed with a frequency that shall be agreed upon by the All NEMO Committee.
10. The Common Costs as referred to in paragraph 4(a), (b) and (c) above incurred within the period between CACM entering into force and MCO Plan approval by all relevant NRAs will be re-invoiced in 6 months after approval of MCO plan among all ID designated NEMOs.
11. The Common Costs as referred to in paragraph 4(d) and (e) are to be classified as the operational costs. The Common Costs as referred to in paragraph 4(a) and (b) are to be classified as the development costs. The Common Costs as referred to in paragraph 4(c) are to be classified on case by case basis and based on decision of the All NEMO Committee and according to the characteristic of the task or work performed.
12. The budget of all MCO Function related costs is approved by the All NEMO Committee.

13. The budget shall be created by taking into account only costs that shall be assessed as reasonable, efficient and proportionate. Each task or performance expected to be recovered as a Common Cost shall be categorised in accordance with paragraph 4, including its classification as development or operational cost according to principles set by paragraph 13 and the month in which such cost will most probably incur.
14. The budget approved by the All NEMO Committee shall be submitted to Agency for information purpose.

6.5.1.1 *Common Cost share calculation*

1. The share of Common Cost related to the organization and operation of the MCO Function of each NEMO in each Member State will be calculated in accordance with CACM Article 80.3 and further instruction provided in due time by the relevant NRAs.

6.5.1.2 *Common Cost recovery*

1. Each NEMO is entitled to fully recover its share of Common Cost related to the organization and operation of the ID MCO Function.
2. In the case where there is only one NEMO participating in a Member State that NEMO is entitled to full Common Cost recovery.
3. In the case where there is more than one NEMO participating in a Member State, the full Common Cost recovery mechanism in each Member State shall always guarantee non-discrimination between competitive NEMOs operating in the Member States.
4. In the case where the NEMO is participating in more than one Member State, the recovery mechanism in each Member State should be coordinated to guarantee full Common Cost recovery of the NEMO.

6.5.2 *The Development Phase Cost*

1. Following description reflects the current budget for the XBID Project and current agreement NRAs for the full cost recovery and will apply until new approach is agreed according to Article 6.5.1 of the MCO Plan.
2. The Development Phase budget in relation to establishing the single intraday coupling includes only the costs relating to the design, development, testing and go-live preparation of the central system referred to as XBID Solution, is understood as the element being governed by CACM Article 9 Paragraph 6, and therefore it is subject of this MCO Plan.
3. The Development Phase budget covers cost of the NEMOs participating in the development of XBID Solution. The Development Phase budget consists of four cost categories:
 - a. NEMO Common Costs related to the EU XBID Cooperation
 - i. 3rd Party Common Cost, i.e. costs incurred as a result of services provided by 3rd parties which are related to the fulfilment of services or works that benefit to all NEMOs (e.g. cost of the service providers for the design and development of the XBID Solution)
 - ii. Doing cost, individual costs incurred by a NEMO (as a result of making available of its own staff or contractors) for works performed to the benefit of all NEMOs.

- iii. Any new NEMO that adheres XBID Project has to bear the share of costs and future costs in accordance with established cost sharing principle set out in CACM, unless such share has already been paid according to Section 6.5.1, paragraph 10.
 - iv. These costs need to be jointly approved by all XBID participating NEMOs for them to be subject to recovery.
 - b. Individual NEMO Costs related to the EU XBID NEMO Cooperation
 - i. The costs of NEMOs that are related to the common project such as revisions of the documents (technical and contractual), attendance to the meetings, individual testing of the XBID Solution up to individual testing of the API (test scenarios and test plan revisions).
 - ii. These costs are not shared among NEMOs, although they are subject of cost recovery.
 - c. NEMO's share of Common Costs related to the Joint ID Organisation representing costs referred to in Article 6.5.1 paragraph 4 (c)
 - i. 3rd Party Common Cost for Joint ID Organisation, i.e. cost incurred as a result of the 3rd parties supporting Intraday Steering Committee, Intraday Coordination Team and Ad'hoc groups, PMO and legal support costs and meeting rooms costs. The Joint ID Organisation Common Costs are to be shared by NEMOs and TSOs. Only NEMOs' share cost the XBID Project budget.
 - ii. Any new NEMO that adheres XBID Project has to bear the share of costs and future costs in accordance with established cost sharing principle set out in CACM, unless such share has already been paid according to Section 6.5.1, paragraph 10.
 - d. Individual Costs related to the Joint ID Organisation
 - i. The costs of NEMOs that are related to the Joint ID Organisation such as revisions of the documents (technical and contractual), attendance to the meetings etc.
 - ii. The Individual Costs are not shared among NEMOs, although they are subject of cost recovery.
- 4. The cost excluded from the Development Phase budget:
 - a. Any budget in relation to establishing the single intraday coupling including the costs relating to the functional specification, development, testing and go-live preparation of the local trading systems as well as implementation of the local implementation projects, is understood as the element being governed by CACM Article 9 paragraph 7, and therefore it is excluded from this MCO Plan.
- 5. Development Phase budget covers cost of the Development Phase for XBID Solution defined for an initial activities and functionalities of the XBID Solution. The activities and functionalities which are not included in the initial XBID Solution are excluded from Development Phase cost. The excluded activities cost of, but are not limited to:
 - a. Performance optimisation options, other functional requirements including requirements from CACM such as capacity pricing, and flow based capacity allocation or non-standard intra-day products.

- b. Future requirements (e.g. Support of Hub to Hub shipping, Incorporation of Losses and Transit Zones) which may also require potential changes in the functional and technical infrastructure.
 - c. Changes in the project and XBID Solution due to adhering of new NEMOs
6. The activities and functionalities referred to in the article 4 are subject of the separate project cost and cost recovery process.

6.5.3 Participation in historical costs

1. Participation in historical costs in accordance with CACM Article 80.5, incurred prior to entry into force of the CACM Regulation, is governed by the XBID Project agreements.

6.5.4 Reporting

1. Reporting of the XBID Project is aligned with the requirements set out by the regulatory authorities in the cost recovery letter. It implies reporting on XBID Project progress and XBID Project budget.
2. Reporting of XBID Project progress:
- a. On the monthly basis toward TSOs and regulatory authorities with specification of main deliverables and activates in the particular project phase and with:
 - i. planned activities and completed activities
 - ii. explanation of the status of the activities and potential deviations.
3. Reporting of XBID Project budget
- a. On the monthly basis towards TSOs and regulatory authorities for
 - i. NEMOs Common Costs related to the EU XBID Cooperation
 - ii. Common Costs related to the Joint ID Organisation – for NEMOs cost share
 - b. On the predefined basis toward TSOs and/or regulatory authorities and through different channels according to the regulatory situation of each NEMO for:
 - i. Individual NEMO Costs related to the EU XBID PX Cooperation
 - ii. Individual Costs related to the Joint ID Organisation.

7 ANNEX 1 – Summary of Interim NEMO Cooperation Agreement

Terms of the contract	
Object	Contractual framework for governance and coordination of common European NEMO responsibilities by a NEMO Committee
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	<p>All designated NEMOs as of 3rd March 2016: APX Commodities Ltd., APX Power B.V, Belpex SA, BSP Regional Energy Exchange LLC, Croatian Power Exchange Ltd, EirGrid plc, EPEX SPOT SE, EXAA Abwicklungsstelle für Energieprodukte AG, Gestore dei Mercati Energetici S.p.A, Hungarian Power Exchange Ltd, Independent Bulgarian Energy Exchange EAD, Operator of Electricity Market S.A (LAGIE), Nord Pool AS, OKTE a.s., OMI Polo Español S.A., Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" SA, OTE, A.S., SONI Limited, Towarowa Gielda Energii SA</p>
Date of signature	3 rd March 2016
Obligations of the parties	<p>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</p>
Costs	<p>Costs related to the performance of the Scope shall be:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Proposed as Common Costs for the purpose of the CACM Regulation, - Adequately and effectively monitored by the Committee. - Tracked and reported to competent NRAs by Parties in compliance with article 80 of the CACM Regulation

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
Intellectual Property Rights	All works, preparations, creations, studies, etc. jointly elaborated by the Parties or by a subset of them within the Scope of the INCA shall become the joint property of the Parties or of the relevant subset of them as they are developed, at no additional cost or remuneration.
Confidentiality	No right to disclosure except in exceptional cases and to internal and external representatives.
Liability	In the event of a breach by a Party caused by gross misconduct or negligence, affected Parties are in aggregate entitled to claim compensation or indemnification within the cap 100.000 € per calendar year for all incurred direct losses, damages, charges, fees or expenses.

8 ANNEX 2 – Summary of DA Contracts

8.1 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 PCR assets, subject to the PCR Co-ownership Agreement); 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 CACM Article 81.

3. Cooperation in respect of PCR Assets and Individual Assets

- The Parties to the NEMO DAOA jointly make proposals on the design and development of the PCR Assets that are effectively developed and maintained by the PCR Co-Owners under the PCR Co-ownership Agreement.

- The PCR Assets, developed and maintained by the PCR Co-owners, are provided “as is” without any warranty of fitness for any particular purpose.
- Any proposal of changes to the PCR Assets shall be subject to the NEMO DAOA change control procedures.
- The budget/costs and scope of any proposal of changes to the PCR Assets required for the SDAC is agreed by the parties to the PCR Co-ownership Agreement and approved by the All NEMO Committee.
- The PCR 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 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
- 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 PCR Assets;
 - the absence of Market Coupling Results;
 - decoupling;
 - any decision taken within the Incident Committee.

8. 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.

9. 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

10. Key points of the PCR Co-ownership Agreement

- The PCR Co-Ownership Agreement governs the rights pertaining to the PCR Assets. The PCR Co-Ownership Agreement is an Agreement open to all NEMOs, subject to payment of equal share of the historical costs as the existing PCR Co-Owners, without it being a condition for NEMO DAOA membership.
- All PCR Assets and modifications to the PCR Assets are co-owned by the parties to the PCR Co-Ownership Agreement.
- If one or a subset of NEMOs asks for a specific functionality to be added in to given PCR Assets which other NEMOs for the time being do not wish to use but which is compatible with the CACM/MCO Plan requirements, the other NEMOs will allow for its implementation provided that the costs are borne by the requesting NEMO(s) and that there are no adverse impacts in the common functionalities, including for the price calculation algorithm. This functionality shall be co-owned by all PCR Co-owners. A NEMO wishing to use this functionality at a later stage will then have to also pay to the original requesting NEMO(s) its own share in the development costs, previously duly accounted.

8.2 Summary of contract with DA MCO Function service provider - [REDACTED]

Terms of the contract	
Whereas	[REDACTED]
Object	[REDACTED]
Parties	[REDACTED]
Date of signature	[REDACTED]
Obligations of the parties	[REDACTED]
Remuneration	[REDACTED]
Date of entry into force and termination	[REDACTED]

Applicable law	[REDACTED]
Dispute resolution	[REDACTED]
IPR	[REDACTED]
Confidentiality	[REDACTED]
Liability	[REDACTED]
Incident Management Services	[REDACTED]

8.3 Summary of contract with DA MCO Function service provider – [REDACTED]

Terms of the contract	
Whereas	[REDACTED]
Object	[REDACTED]
Parties	[REDACTED]
Date of signature	[REDACTED]
Obligations of the parties	[REDACTED]
Remuneration	[REDACTED]
Date of entry into force and termination	[REDACTED]

	[REDACTED]
Applicable law	[REDACTED]
Dispute resolution	[REDACTED]
IPR	[REDACTED]
Confidentiality	[REDACTED]
Liability	[REDACTED]
Incident Management Services	[REDACTED]

2.4 Summary of contract with DA MCO Function service provider – [REDACTED]

Terms of the contract	
Whereas	[REDACTED]
Object	[REDACTED]
Parties	[REDACTED]
Date of signature	[REDACTED]
Obligations of the parties	[REDACTED]
Price, conditions of payment	[REDACTED]
Date of entry into force and termination	[REDACTED]

	[REDACTED]
Applicable law	[REDACTED]
Dispute resolution	[REDACTED]
IPR	[REDACTED]
Confidentiality	[REDACTED]
Liability	[REDACTED]
Incident Management	[REDACTED]

9 ANNEX 3 – Summary of ID Contracts

9.1 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 XBID) 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 XBID 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 XBID 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 XBID System and developed by the XBID System Supplier provided that:
 - the XBID System Supplier has undertaken appropriate commitments to ensure that (a) the granting of rights by the XBID 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 XBID System and developed by the XBID System Supplier are treated in a fair and non-discriminatory manner by the XBID 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.

3. Permanent operation of the XBID System

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

4. Adherence

- Any NEMO designated for Intraday having signed the ANCA is entitled to adhere subject to participation in the historical costs.
- NEMOs shall have an observer status (without any voting right related to operation decision) until operations are allowed by the other parties according to objective technical parameters.

5. 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.

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 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.

7. Liability

- No joint and several liability
- Incidental, indirect or consequential damages are excluded

- The total indemnification obligation of a party shall be limited to an amount of 100.000 € per calendar year, with certain exceptions for third party claims, such as the claims raised by common service providers.

8. 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.

9. 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.

9.2 Summary of NEMO Cooperation Agreement – XBID PCA

Terms of the contract	
Whereas	In the light of the 2014 European Integrated Electricity Market Target, Parties intend to enter into an agreement with the ICT service provider previously selected for the development of the XBID system.
Object	Determine the terms and conditions of their EU XBID PX cooperation for the further design, the development, the implementation and the operation of the XBID Solution in compliance with the XBID Model.
Parties	APX POWER BV, BELPEX NV, APX Commodities Ltd, EPEX SPOT SE, GME SPA, NORD POOL AS, OMIE SA
Adherence	Adherence to the PCA is conditioned on support of the relevant TSO or NRA (this will evolve to being designated as a NEMO for Intraday) and participation in historical costs.
Date of signature	5 th June 2014
Obligations of the parties	<ul style="list-style-type: none"> - Parties commit to: <ul style="list-style-type: none"> o Jointly steer, prioritize and manage the design and development of the Joint PX Components and the performance of the Parties in compliance with the XBID Solution o Ensure the development, implementation, operation and maintenance of the Joint PX Components in compliance with the XBID Solution o Cooperate to couple their Own Intraday Continuous Market Places in accordance with the XBID Model and the XBID Solution - Cooperate closely and actively, taking into account their mutual interests, with a view of the XBID Solution and exercise their rights and perform their obligations in good faith and transparently - Best effort obligations - Keep full independency and self-determination - Non-discrimination regarding adherence - Compliance with Legal provisions - Use of XBID Solution by a Party solely for the operation for the operation of its Own Intraday Continuous Market Places - Use of exchanged information or material only within the framework and purpose of the EU XBID Cooperation - Take appropriate measures and actions to promote the XBID Solution as the solution for the harmonized European cross border implicit intraday continuous trading

Price, conditions of payment	Cost Sharing for Common Costs that are budgeted and approved by the SC or any other body designated by the SC. Share in accordance with the sharing key of costs incurred for the selection process, the design and development of the Joint PX Components
Date of entry into force and termination	Entry into force : date of signature by all Parties – 5 th June 2014 Duration : Indefinite
Applicable law	Belgian law
Dispute resolution	System of Dispute Settlement Request : <ul style="list-style-type: none"> - conciliation with or without appointment of a DS chairman and, - in case amicable settlement not reached, solicit ACER for non-binding legal regulatory opinion - in the event of failure, external independent mediator and, - at last resort, arbitration under the ICC Rules of Arbitration in Brussels
IPR	<p>Joint PX Components</p> <ul style="list-style-type: none"> - Automatic co-ownership by all Parties of joint PX Components and the rights including IPR, title and interest in them as developed by one or more Parties or developed on their joint behalf. No right of use or third party use for Parties that have not paid the costs incurred for the development of such joint PX Component - Grant of a License by a service provider must be entered into by all Parties - Management and commercialization of rights (including licensing) requires the consent of all Parties - Non-exclusive, non-sublicensable right to use, reproduce, distribute, commercialize and further develop subject to prior notification of other Parties to perform analysis, operate within the Anticipated Scope of the Cooperation in isolated mode without capacity allocation. For any other purpose, remuneration agreed upon by the Parties. <p>Local Trading System</p> <ul style="list-style-type: none"> - Joint license with a subset to all Parties of rights including IPR pertaining to the Optional Local trading system - Rights to use, commercialize and sub-license granted under the license may be exercised independently by the Parties, does not require joint decision making - Access, use, related costs, rights and obligations related to the license limited to the Parties that have contracted such license. Non participating Parties entitled to adhere to the Agreement - Party contracting with the Service Provider for the development of specific functionalities for the Optional

	<p>Trading System or for another Local Trading System connected to the XBID System and developed by the Service Provider is entitled to enter into a separate individual agreement as long as it does not prevent other PXs from being granted the same rights and treats the Parties in a non-discriminatory manner.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Possible for parties to convert to a joint license and joint ownership rights granted to a Party by the Service Provider (related to Optional Trading Solution), subject to payment by other Parties of their share in the costs
Confidentiality	No right to disclosure except in exceptional cases and to internal and external representatives.
Liability	<p>Liability limited to loss that the Defaulting party foresaw or could be reasonably be expected to have foreseen at the time of conclusion of contractual obligation. Subject to a cap of 100k€, including in case of gross misconduct.</p> <p>Uncapped in case of fraud, intentional misconduct, delay or default in Payments.</p> <p>In case of breach of the IPR or Confidentiality obligations, lump sum+ 5k€ per non-defaulting Party</p> <p>Hold harmless obligation and indemnify in case of third party claim: cap of 100k€ per year. Uncapped in case of a third party claim from a service provided jointly contracted by the parties or from a TSO. In respect of TSOs the foregoing provision shall, no longer apply as soon as the Parties and the TSOs have entered into an agreement governing their relationship during the Operational Phase.</p>

9.3 Summary of contract with ID MCO Function service provider – [REDACTED]

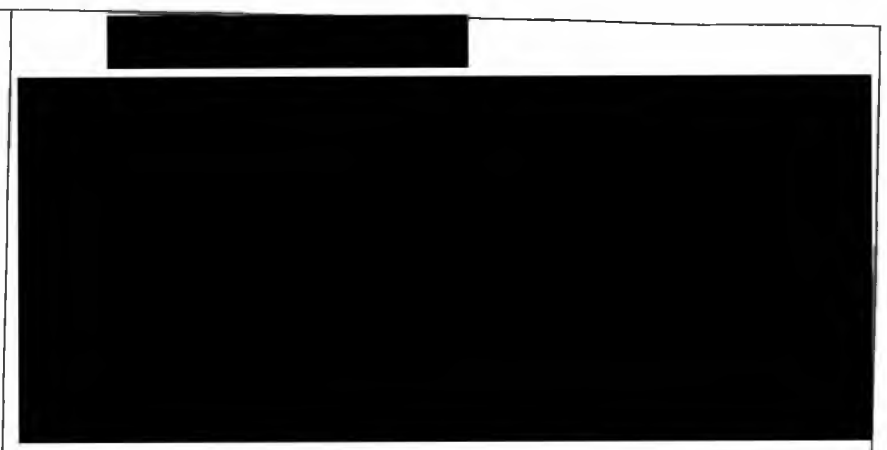
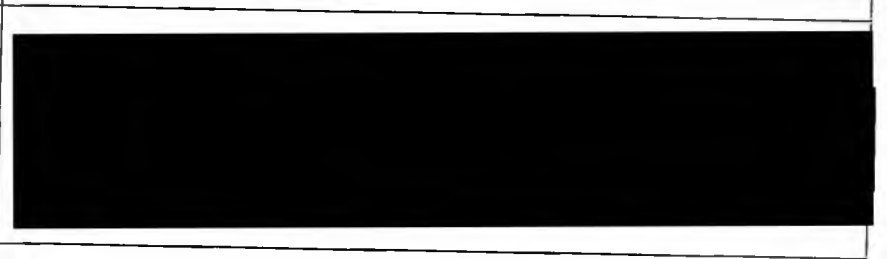
Terms of the contract	
Whereas	[REDACTED]
Object	[REDACTED]
Parties	[REDACTED]
Date of signature	[REDACTED]
Obligations of the Vendor	[REDACTED]

	[REDACTED]
Remuneration	[REDACTED]
Date of entry into force and termination	[REDACTED]
Applicable law	[REDACTED]
Dispute resolution	[REDACTED]
IPR	[REDACTED]
Confidentiality	[REDACTED]
Liability	[REDACTED]
Incident Management Services	[REDACTED]

9.4 Summary of contract with ID MCO Function service provider – [REDACTED]

Terms of the contract	
Whereas	[REDACTED]
Object	[REDACTED]
Parties	[REDACTED]

	[REDACTED]
Date of signature	[REDACTED]
Obligations of the supplier	[REDACTED]
Price, conditions of payment	[REDACTED]
Date of entry into force and termination	[REDACTED]
Applicable law	[REDACTED]
Dispute resolution	[REDACTED]
IPR	[REDACTED]
Confidentiality	[REDACTED]
Liability	[REDACTED]

	
Incident Management	

Návrh plánu MCO vypracovaný všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou

14. dubna 2016

Tento dokument byl vypracován a schválen společně těmito subjekty:

APX Commodities Ltd., APX Power B.V., Belpex SA, BSP Regional Energy Exchange LLC, Croatian Power Exchange Ltd., EirGrid plc, EPEX SPOT SE, 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 a Towarowa Giełda Energii S.A.

Obsah

1	ÚVOD	4
2	DEFINICE	9
3	OBECNÉ PRINCIPY SPOLUPRÁCE NOMINOVANÝCH ORGANIZÁTORŮ TRHU S ELEKTŘINOU	11
3.1	Úvod.....	11
4	VÝBOR VŠECH NEMO	13
4.1	Dohoda o spolupráci všech NEMO (Dohoda ANCA)	13
4.2	Výbor všech NEMO: úkoly a povinnosti	14
5	SPOLUPRÁCE NA DENNÍCH TRŽÍCH.....	16
5.1	Zavádění funkce DA MCO: přijetí řešení PCR	16
5.2	Popis funkce DA MCO.....	18
5.2.1	Provoz	18
5.2.2	Provozní role nominovaného organizátora trhu s elektřinou	18
5.2.3	Provozní sled událostí během vypořádání propojení trhů	21
5.2.4	Validace výsledků vypořádání propojení denních trhů	22
5.3	Algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů a produkty	22
5.4	Systémy funkce DA MCO	23
5.5	Správa a řízení	23
5.5.1	Výbor pro řešení incidentů DA	24
5.5.2	Provozní výbor DA	24
5.5.3	Řídící výbor DA.....	25
5.5.4	Postup řízení změn	26
5.6	Finanční otázky.....	26
5.6.1	Společné náklady týkající se funkce DA MCO	26
5.6.2	Výpočet podílu na společných nákladech	28
5.6.3	Úhrada společných nákladů.....	28
5.6.4	Účast na původních nákladech.....	29
6	SPOLUPRÁCE NA VNITRODENNÍCH TRŽÍCH.....	29
6.1	Zavádění funkce ID MCO: přijetí řešení XBID a harmonogram	29
6.1.1	Smluvní struktura během vývojové fáze.....	30
6.1.2	Smluvní struktura během provozní fáze	31
6.1.3	Koncepce místních realizačních projektů (LIP) (není součástí plánu MCO)	32
6.1.4	Harmonogram zavádění systému XBID	32
6.2	Dodání funkce ID MCO	33

Překlad z anglického jazyka

6.2.1	Dodání provozování funkce ID MCO	33
6.2.2	Koncepce párování v rámci vnitrodenních trhů.....	36
6.2.3	Systémy vnitrodenních trhů.....	37
6.2.4	Postupy vnitrodenních trhů	38
6.3	Algoritmus pro párování při kontinuálním obchodování a produkty	38
6.4	Správa a řízení	38
6.4.1	Provozní role nominovaného organizátora trhu s elektřinou pro vnitrodenní trhy	38
6.4.2	Výbor pro řešení incidentů ID	39
6.4.3	Provozní výbor ID	39
6.4.4	Řídící výbor ID	40
6.4.5	Postup řízení změn	40
6.5	Rozpočet, hlášení o nákladech.....	40
6.5.1	Finanční otázky týkající se vnitrodenních trhů. Sdílení a úhrada nákladů.....	40
6.5.2	Náklady vývojové fáze.....	42
6.5.3	Účast na původních nákladech.....	44
6.5.4	Podávání zpráv.....	44
7	PŘÍLOHA 1 – Shrnutí Prozatímní dohody o spolupráci NEMO	45
8	PŘÍLOHA 2 – Shrnutí Smluv DA	47
8.1	Shrnutí návrhu Provozní smlouvy NEMO DA.....	47
8.2	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce DA MCO – [REDACTED]	52
8.3	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce DA MCO – [REDACTED]	54
8.4	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce DA MCO – [REDACTED]	56
9	PŘÍLOHA 3 – Shrnutí Smluv ID	58
9.1	Shrnutí návrhu Provozní smlouvy NEMO ID	58
9.2	Shrnutí Dohody o spolupráci NEMO – XBID PCA.....	61
9.3	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce ID MCO – [REDACTED]	64
9.4	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce ID MCO – [REDACTED]	66

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 MCO 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 MCO**“).
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 MCO.
4. Plán MCO byl vytvořen všemi NEMO dle harmonogramů stanovených v odstavci 3 článku 7 Nařízení CACM, na základě kterého jsou všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou povinni předložit všem národním regulačním orgánům (dále jako „**NRA**“) plán na společné zavádění a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů („**Plán MCO**“) ve lhůtě osmi měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost. Během tohoto procesu byl plán MCO prodiskutován s národními regulačními orgány na společných setkáních koordinační skupiny NEMO-NRA. Plán MCO zohledňuje připomínky národních regulačních orgánů vznesené na těchto společných setkáních koordinační skupiny NRA-NEMO.
5. 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 navrhujeme jednotné propojení denních a vnitrodenních trhů postavit na stávajících řešeních, jež tvoří součást zmíněných projektů:

- A. Počínaje červnem 2012 začalo šest energetických burz¹ spolupracovat na vypracování, realizaci a provozování řešení jednotného propojení denních trhů (dále jako „**řešení PCR**“), a to na základě decentralizovaného koordinovaného výpočtu tržních výsledků zohledňujícího dostupnou kapacitu v propojovacím vedení (dále jako „**spolupráce PCR**“). Tato spolupráce se řídí:
- (i) dohodou určující spoluvlastnictví určitého majetku potřebného ke spuštění fáze propojení prvotního propojení denních trhů EU, a vymezení práva a povinnosti stran vyplývající z takového spoluvlastnictví (dále jako „**Dohoda o spoluvlastnictví PCR**“);
 - (ii) dohodou vymežující podmínky realizace, uskutečnění a provozování fáze propojení prvotního propojení denních trhů EU (dále jako „**Dohoda o spolupráci PCR**“).
- B. Počínaje červnem 2014 začalo šest energetických burz² spolupracovat (dále jako „**Spolupráce XBID**“) na vypracování, vývoji, realizaci a provozování řešení implicitního přeshraničního kontinuálního obchodování na evropském vnitrodenním trhu – dále jako „**řešení XBID**“ – s cílem řídit implicitní kontinuální obchodování na vnitrodenním trhu. Spolupráce XBID se řídí Dohodou o spolupráci evropských energetických burz na přeshraničním obchodování na vnitrodenním trhu (dále jako „**Dohoda XBID**“), a za účasti provozovatelů přenosových soustav (PPS) také Dohodou o spolupráci všech stran přeshraničního obchodování na vnitrodenním trhu (dále jako „**Dohoda XBID APCA**“).
1. Energetické burzy pro vývoj, hosting a údržbu řešení XBID vybraly poskytovatele IT služeb (dále jako „**Dodavatel systému XBID**“). Spuštění této spolupráce bylo doprovázeno sjednáním dohody o výběrovém řízení na dodavatele EU XBID³.
 2. Energetické burzy XBID definované v bodě B a dodavatel systému XBID podepsaly rámcovou smlouvu o dodání řešení XBID, která vstoupila v platnost 1. března 2015 (dále jako **Rámcová smlouva o dodání řešení XBID**) a pomocí doplňujících smluv (o vývoji, licenci, hostingu a údržbě) reguluje vývoj, testování a provoz řešení XBID.
- C. 3. března 2016 všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou dobrovolně podepsali Prozatímní dohodu o spolupráci NEMO (dále jako „**Dohoda INCA**“). Dohoda INCA vymezuje smluvní rámec pro řízení a koordinaci společných povinností evropských nominovaných organizátorů trhu s elektřinou prostřednictvím Výboru NEMO. Mezi tyto povinnosti patří vypracování a předložení schváleného plánu MCO. Dohoda INCA poskytuje smluvní rámec spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou až do schválení plánu MCO.
6. 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 DA MCO**“) a vnitrodenních trhů („**Funkce ID MCO**“), a to na základě smluv popsanych v bodech (A) až (C) výše. Struktura správy a řízení

¹ Řádní členové PCR k červnu 2012: APX, BELPEX, EPEX SPOT, GME, Nord Pool, OMIE – později se připojily také OTE, OPCOM, TGE

² Prvotní energetické burzy XBID: APX, BELPEX, EPEX SPOT, GME, Nord Pool, OMIE

³ mezi těmito smluvními stranami: APX, BELPEX, EPEX SPOT, Nord Pool, OMIE

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 trh a jedna pro vnitrodenní trh), plus několik smluv mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a jinými poskytovateli služeb, nutných pro výkon funkcí MCO.

7. Dohoda ANCA bude vycházet z Dohody INCA a 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 DA MCO nebo ID MCO. Vzhledem k tomu, že všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou jsou zapsané právní subjekty, které se řídí zákony země, v níž byly založeny, je nezbytné, aby byly veškeré dohody o spolupráci zaměřené na splnění požadavků Nařízení CACM zakotvené nejen v plánu MCO, ale také v závazné smlouvě. Taková smlouva by měla podrobně stanovit práva a povinnosti každého NEMO vůči ostatním v souvislosti s výkonem funkcí MCO 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 funkce MCO v souladu s článkem 7, odst. 4, Nařízení CACM.
8. Navrhovaná provozní správa pro funkci DA MCO bude vycházet z upravené verze stávající Dohody o spolupráci PCR (která obsahuje pravidla poskytování funkcí MCO těm NEMO, kteří se rozhodnou působit jako operátoři PCR). Navrhovaná provozní správa pro funkci ID MCO bude vycházet z upravené verze stávajících Dohod XBID (které budou doplněny konkrétní smlouvou o poskytování služeb ID MCO uzavřenou s dodavatelem systému XBID).
9. Má se za to, že tento plán MCO stanovuje základ pro uzavírání smluv mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a poskytovateli služeb DA a ID, kteří existovaly již v době schválení tohoto plánu MCO.
10. Smluvní struktura navrhovaná tímto plánem MCO není pro denní a vnitrodenní trhy shodná z následujících důvodů:
 - Pokud jde o funkci ID MCO, Provozní smlouva ID NEMO bude řídit provozní požadavky platné pro všechny nominované organizátory trhu s elektřinou, a samostatná smlouva o poskytování služeb bude řídit výkon funkce ID MCO dodavatelem systému XBID.
 - Pokud jde o funkci DA MCO, Provozní smlouva DA NEMO bude řešit provozní požadavky a také výkon funkce DA MCO, protože funkci DA MCO bude vykonávat podskupina nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.
 - Rozdílný stav těchto dvou projektů: řešení PCR je již v provozu, zatímco řešení XBID je stále ještě ve fázi vývoje a realizace.
 - Technické rozdíly pocházející z různých úrovní centralizace a ze skutečnosti, že v každém časovém rámci poskytují služby různé subjekty. Především funkce ID MCO je vykonávána převážně jedním poskytovatelem služeb, zatímco výkon funkce DA MCO je decentralizován mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou.

- Smlouva o poskytování služeb na vnitrodenním trhu s externím poskytovatelem obsahuje dva druhy služeb: funkci ID MCO a poskytování služeb PPS. Smluvní struktura vnitrodenního trhu zahrnuje služby poskytované příslušným PPS provozními ID NEMO. V důsledku toho bude vyžadován také podpis tzv. back-to-back smlouvy mezi provozními ID NEMO a PPS, aby tito PPS a jejich explicitní účastníci splňovali požadavky a ustanovení systému kontinuálního propojení vnitrodenních trhů a aby byly stanoveny ustanovení regulující závazky, jež mohou vyplynout z činnosti PPS nebo účastníků explicitních aukcí.
11. Funkce DA MCO bude vycházet z řešení PCR, které se již používá v regionech MRC a 4MMC. Řešení PCR je decentralizovaný přístup, který bere v úvahu paralelní výpočet tržních výsledků v příslušných nabídkových zónách, přičemž využívá anonymizované a celkové knihy pokynů pro každého NEMO / nabídkovou zónu.
 12. Spolupráce PCR je již otevřena všem určeným NEMO a bude upravena tak, aby usnadnila přijetí této spolupráce jako řešení pro jednotné propojení denních trhů. Především byla odstraněna povinnost stát se spoluvlastníkem majetku PCR, aby se NEMO mohl stát provozním NEMO (i nadále však musí být operátorem), a byla rozšířena práva servisovaného NEMO.
 13. Dohoda XBID je již otevřena všem určeným NEMO a bude upravena tak, aby usnadnila přijetí této spolupráce jako řešení pro jednotné propojení vnitrodenních trhů.
 14. Tento plán MCO pokrývá přechod od stávajících mechanismů na budoucí mechanismy potřebné k výkonu funkcí MCO. Za rozsáhlejší podrobný plán regionálního rozšiřování MRC a jednotného propojení vnitrodenních trhů, včetně pre a post coupling procesů, zodpovídají společně příslušní PPS a NEMO, a tento plán tvoří součást plánu MCO.
 15. Očekávaný dopad plánu MCO na cíle Nařízení CACM je vysvětlen v bodech (a) až (d) níže. Smluvní struktura navržená v tomto plánu MCO přispěje ke splnění cílů stanovených v článku 3 Nařízení CACM. Hlavním cílem funkce DA MCO a funkce ID MCO je dále optimalizovat přidělování přenosové kapacity mezi zónami.
 - a) Navrhované funkce DA MCO a ID MCO vycházejí ze smluvních ujednání, procesů a systémů stanovených již v řešení PCR a řešení XBID. Plán vycházející ze stávajících řešení minimalizuje čas potřebný k zahájení výkonu funkcí MCO. Skutečnost, že vývoj a realizace řešení PCR a XBID proběhly společně s PPS, pomůže zajistit bezpečnost provozu.
 - b) Řešení PCR a XBID podporují spravedlivé a nediskriminační zacházení s PPS, NEMO a účastníky trhu. Tato řešení již byla schválena v řadě regionálních projektů příslušnými národními regulačními orgány a mnohými nominovanými organizátory a (v případě DA) využívána k podpoře provozu. Byly vytvořeny zejména k tomu, aby podpořily rovné podmínky pro nominované organizátory trhu s elektřinou, aby byly otevřeny připojení nových účastníků, a aby poskytovaly nediskriminační přístup ke kapacitě mezi zónami.
 - c) Navrhujeme podporovat a zajišťovat účinné vedení funkce DA MCO a funkce ID MCO prostřednictvím jednoznačného odlišení procesů a úřadů pro provozní rozhodování od rozhodování na vysoké úrovni.
 16. Opatření týkající se nominovaných organizátorů trhu s elektřinou vysvětlená v plánu MCO, jež jsou nezbytná k vytvoření, zavedení a fungování funkcí MCO, musí být doplněna o další ujednání

mezi všemi NEMO a všemi PPS, která budou podobná jako stávající MRC DAOA a 4MMC rámcová smlouva a připravovaná provozní smlouva o vnitrodenních trzích uzavřená mezi všemi NEMO a všemi PPS, a národními a regionálními dohodami mezi NEMO a PPS, jež jsou zapotřebí pro pre a post coupling činnosti. Tato doplňující opatření, která jsou uvedena níže, jsou nezbytná pro fungování jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů, ale jsou mimo rámec plánu MCO:

- a) Počínaje červnem 2010, spolupráce mezi PPS a energetickými burzami na vytvoření, realizaci a fungování propojení denních trhů pokrývající region střední západní Evropy, skandinávský/baltský region a Velkou Británii, známé jako propojení trhů severozápadní Evropy. Účastníci patřící do regionu severozápadní Evropy spolupracovali na zavedení propojení denních trhů pomocí řešení PCR. Účastníci patřící do regionu severozápadní Evropy uzavřeli Dohodu o fungování denních trhů severozápadní Evropy (dále jako „**Dohoda NWE DAOA**“), která začala fungovat 4. února 2014 a stanovila hlavní podmínky pro společné řízení sesouhlasení propojených denních trhů severozápadní Evropy účastníky patřícími do severozápadní Evropy.
- b) Počínaje zářím 2012, spolupráce mezi PPS a energetickými burzami na realizaci sesouhlasení propojených denních trhů jihozápadní Evropy pomocí řešení PCR.
- c) Počínaje srpnem 2013 pod názvem 4MMC (propojení trhů CZ-SK-HU-RO) s cílem rozšířit propojení trhů CZ-SK-HU o Rumunsko a zavést řešení PCR. Provozovatelé přenosových soustav společně s energetickými burzami, podporovaní národními energetickými regulačními úřady z České republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska, spolupracovali na projektu zaměřeném na vypracování a zavedení všech potřebných řešení, jež zajišťují technickou a procesní kompatibilitu 4MMC s cílovým evropským řešením, které již bylo zavedeno v ostatních propojených evropských regionech. Úspěšné spuštění 4MMC proběhlo 19. listopadu 2014.
- d) Počínaje 4. únorem 2014 vstoupila jihozápadní Evropa do společného synchronizovaného provozního režimu i přesto, že přeshraniční kapacita mezi severozápadní a jihozápadní Evropou byla do 4. května 2014 nulová.
- e) Počínaje dubnem 2014 uzavřeli účastníci patřící do severozápadní a jihozápadní Evropy (společně nazývaní „**MRC**“) Dohodu o fungování denních trhů nahrazující NWE DAOA a SWE DAOA, a stanovující hlavní podmínky spolupráce mezi těmito účastníky (dále jako „**strany MRC**“) na provozování multiregionálního sesouhlasení propojených denních trhů (dále jen „**spolupráce MRC**“).
- f) Počínaje lednem 2014, spolupráce PPS na realizaci sesouhlasení propojených denních trhů na italských hranicích pomocí řešení PCR (spolupráce na řešení italských hranic – spolupráce IBWT). Všichni účastníci IBWT přistoupili k spolupráci MRC dne 24. února 2015.
- g) Počínaje květnem 2014 spolupráce mezi energetickými burzami a PPS na zavedení sesouhlasení propojených denních trhů založeného na fyzikálních tocích v regionu střední východní Evropy („**spolupráce CEE**“) a na propojení s MRC.

17. Oficiálním jazykem plánu MCO je angličtina. Pro vyloučení pochybností, jsou-li nominováni organizátoři povinni přeložit tento plán MCO do svého jazyka, pak v případě nesrovnalostí mezi anglickou verzí předloženou v souladu s článkem 9(14) nařízení CACM a jinou verzí v cizím jazyku bude platit interpretace anglické verze předložené nominovanými organizátory trhu s elektřinou.

2 DEFINICE

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

- [1]. **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.
- [2]. **Jednotné propojení denních trhů (SDAC):** označuje proces definovaný v článku 2.26 Nařízení CACM;
- [3]. **Jednotné propojení vnitrodenních trhů (SIDC):** označuje proces definovaný v článku 2.27 Nařízení CACM;
- [4]. **EUPHEMIA:** označuje algoritmus realizovaný v rámci projektu PCR pro funkci MCO (majetek PCR),
- [5]. **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.
- [6]. **PCR majetek:** označuje majetek používaný pro jednotné propojení denních trhů ve společném vlastnictví stran Smlouvy o spoluvlastnictví PCR.
- [7]. **PMB:** označuje PCR Matcher and Broker (majetek PCR).
- [8]. **Sesouhlasení pro propojení čtyř trhů (4M MC):** označuje mechanismus, kde jsou tržní zúčtovací ceny a salda určovány v rámci denních trhů v jednom kroku v souladu s postupy 4M pomocí fyzických hodinových kapacit ATC mezi stranami plnohodnotných provozů v České republice, Slovenské republice, Maďarsku a Rumunsku.
- [9]. **Multiregionální sesouhlasení propojených trhů (MRC):** označuje mechanismus, kde jsou tržní zúčtovací ceny a salda určovány v rámci denních trhů v jednom kroku v souladu s multiregionálními postupy pomocí fyzických hodinových kapacit ATC a/nebo kapacit založených na fyzikálních tocích mezi stranami plnohodnotných provozů.
- [10]. **Nominovaný organizátor trhu s elektřinou (NEMO):** označuje subjekt, který byl určen příslušným orgánem, aby vykonával úkoly spojené s jednotným propojením denních nebo vnitrodenních trhů v souladu s článkem 6 Nařízení CACM.
- [11]. **Spoluvlastníci PCR:** označuje všechny DA NEMO, kteří uzavřeli Smlouvu o spoluvlastnictví PCR a nemusí být nutně ve společném provozu s jinými NEMO.
- [12]. **Provozní NEMO:** označuje
 - a. V případě denních trhů: DA NEMO, jehož pokyny jsou spárovány funkcí DA MCO
 - b. V případě vnitrodenních trhů: ID NEMO, jehož pokyny jsou spárovány funkcí ID MCO

- [13]. **Operátor:** označuje DA NEMO plnícího funkce DA MCO 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).
- [14]. **Koordinátor:** označuje DA NEMO, který je kromě plnění úlohy operátora během fáze sesouhlasení pro propojení trhů zodpovědný za koordinaci fungování fáze sesouhlasení pro propojení trhů.
- [15]. **Záložní koordinátor:** označuje DA NEMO, který je kromě plnění úlohy operátora připraven v případě potřeby kdykoliv převzít roli koordinátora.
- [16]. **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.
- [17]. **Servisující NEMO:** označuje nominovaného organizátora trhu s elektřinou jednajícího jménem nebo za servisovaného NEMO v rámci svěřených úkolů.
- [18]. **Přechodná smlouva o spolupráci PCR:** označuje upravenou smlouvu o spolupráci PCR, která bude platit během přechodné fáze denních trhů a bude sloužit jako podklad pro provozní smlouvu NEMO DA.
- [19]. **Dodavatel systému XBID:** označuje subjekt poskytující služby sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů pro příslušné dohody podepsané s energetickými burzami XBID [REDACTED]
- [20]. **Řešení XBID:** označuje řešení (systém, procesy, smlouva, atd.), jež 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.
- [21]. **Systém XBID:** označuje software a aplikace ICT (včetně hardware), které budou použity pro fungování řešení XBID ve spolupráci s, mimo jiné, místními obchodními systémy každé energetické burzy, systémy PPS a účastníky explicitního přidělování kapacity na hranicích, kde tato možnost existuje.
- [22]. **Globální produkty:** označuje všechny produkty vytvořené v rámci řešení XBID, jež mohou být spárovány v řešení XBID.
- [23]. **Lokální produkty:** označuje všechny produkty, které nebyly vytvořeny v rámci řešení XBID a nemohou být spárovány v řešení XBID.
- [24]. **Projekt XBID:** označuje projekt realizace řešení XBID.

3 OBECNÉ PRINCIPY SPOLUPRÁCE NOMINOVANÝCH ORGANIZÁTORŮ TRHU S ELEKTŘINOU

3.1 Úvod

1. Spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na zavádění a plnění funkcí MCO 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 smluv⁴:
 - 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 provozními DA respektive všemi ID NEMO a volitelně také ostatními NEMO, kteří ještě nejsou provozními NEMO, 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, jež vyžaduje výkon funkcí MCO.

2. Smlouvy dle článku 3.1.1 tohoto plánu MCO:
 - a. čerpají ze stávajících smluvních ujednání o vývoji a fungování 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 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 MCO.

3. Za účelem splnění kritérií pro určení NEMO stanovených v článku 6, odst. 1, bod a), Nařízení CACM, nominovaní organizátoři trhu s elektřinou uzavřou příslušné smlouvy popsané v plánu MCO pro uplatnění a splnění funkcí MCO potřebných pro společné a koordinované fungování propojení DA a ID způsobem, který splňuje příslušné požadavky.

4. Spolupráce mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou na realizaci plánu MCO zajistí, aby se společný výkon funkcí MCO opíral o zásadu zákazu diskriminace a také zajistí, aby žádný NEMO nemohl těžit z neopodstatněných ekonomických výhod z titulu výkonu těchto funkcí.

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 funkcí DA MCO a ID MCO, pro zajištění efektivní a bezpečné koncepce, zavedení a zajišťování jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů.

⁴ Smlouvy mezi všemi NEMO a všemi PPS a národní a regionální dohody potřebné ke stanovení fáze/procesů funkcí MCO na denních a vnitrodenních trzích před a po propojení netvoří součást tohoto plánu MCO.

- a. 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.
 - b. Dále každý NEMO odpovídá pouze za své individuální úkoly a nenese žádnou společnou a nerozdílnou odpovědnost za zavedení a plnění funkcí MCO.
6. Má se za to, že 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 článku 3.1 tohoto plánu MCO budou všichni NEMO určení 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 MCO;
 - 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 článku 3.1 tohoto plánu MCO budou provozní NEMO, kteří podepsali příslušnou provozní smlouvu v souladu s článkem 3.1.1(b) tohoto plánu MCO, řídit vždy následující úkoly:
- a. Schválení příslušných⁵ pravidel a postupů pro fungování jednotného propojení denních a/nebo vnitrodenních trhů;
 - b. Příprava⁶ návrhů investic, rozpočtu a plánování pro další rozvoj funkce MCO v souladu s článkem 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.

9. Na základě smluvní struktury navrhované v článku 3.1 tohoto plánu MCO budou všichni NEMO, kteří působí ve funkci koordinátora, záložního koordinátora nebo operátora v DA, nebo provozní NEMO v ID, řídit vždy následující úkoly:
- a. Udržování a každodenní fungování funkce MCO dle dohodnutých pravidel a postupů odsouhlasených provozními NEMO;
 - b. Rozhodnutí v reálném čase týkající se používání postupů v uplatňování MCO;
 - c. Analýza incidentů vzniklých při provozování MCO;

⁵ Nezahrnuje metodiky uvedené v článku 9.6 Nařízení CACM.

⁶ Na rozhodování se budou podílet pouze nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, jichž se rozpočet týká.

- d. Poskytování potřebné podpory pro analýzu a testování týkající se dalšího rozvoje funkce MCO pro jakékoliv rozhodnutí na straně provozních NEMO.

Veškerá rozhodnutí potřebná ke splnění výše uvedených úkolů budou přijímána 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 MCO. V takovém případě:
 - a. Delegující NEMO (dále jako servisovaný NEMO) bude i nadále zodpovídat za výkon funkce MCO.
 - b. Delegování provozní činnosti dle článku 3.1.9 z jednoho NEMO na druhého se bude řídit bilaterálními smlouvami uzavřenými mezi servisovaným NEMO a servisujícím NEMO.
 - c. Aniž jsou dotčena práva vymezená v článku 3.1.7 a 3.1.8 tohoto plánu MCO, servisovaný NEMO deleguje přijímání provozních rozhodnutí dle článku 3.1.9 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. Plán MCO vychází z předpokladu, že ještě před schválením plánu MCO bylo v každém členském státu prostřednictvím příslušných orgánů ustanoveno národní opatření pro úhradu nákladů vynaložených nominovanými organizátory trhu s elektřinou.
13. S důrazem na plnění cílů Nařízení CACM a platných evropských zákonných ustanovení bude systém pro zajištění funkce MCO a poskytovatelé služeb vybírání v souladu se zásadami rovného zacházení, objektivnosti výběrových kritérií, transparentnosti, ekonomické účinnosti, efektivnosti a řádného načasování, přičemž bude bráno v úvahu:
 - a. zásada přiměřenosti s ohledem na celkovou hodnotu a naléhavou potřebu smlouvy; a
 - b. jedinečnost služeb poskytovaných z technických důvodů.

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 členského státu 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 popsán v článku 4.2 tohoto plánu MCO;

- b. stanoví eskalační postup pro případ, že některý NEMO odmítne podepsat nebo schválit upravenou verzi provozních smluv DA a/nebo ID;
 - c. stanoví pravidla rozhodování pro Výbor všech NEMO na základě Nařízení CACM;
 - d. stanoví proces přistoupení;
 - e. vychází z Dohody INCA a musí být schválena Výborem všech 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 a vnitrodenních trhů zavedených na úrovni Evropské unie, a rovných podmínek pro všechny zúčastněné strany.
 5. NEMO mohou jednotlivě nebo ve skupině ve Výboru všech NEMO napadnout rozhodnutí nebo skutečnost, že rozhodnuto nebylo, a to tím, že požádá národní regulační orgán, aby vyzvalo Agenturu k předložení (nezávazného) stanoviska, nebo národní regulační orgány o podporu navrhované úpravy podmínek nebo metodiky v souladu s článkem 9, odst. 13, Nařízení CACM.

4.2 Výbor všech NEMO: úkoly a povinnosti

1. Výbor všech NEMO má hlavní zodpovědnost za funkce DA a/nebo ID MCO a za účelem usnadnění spolupráce mezi NEMO také za 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.
4. Evropská komise a Agentura budou vyzvány k účasti na setkáních Výboru všech NEMO jako pozorovatelé.
5. Výbor všech NEMO odpovídá za:
 - a. Usnadnění potřebné spolupráce mezi NEMO na společných evropských úkolech, jejichž splnění vyžaduje Nařízení CACM.
 - b. 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.
- c. 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.
 - d. Určování změn správního rámce, včetně struktury výborů zřízených dle Provozní smlouvy DA a Provozní smlouvy ID.
 - e. Další rozvoj funkce DA MCO a funkce ID MCO tak, aby splňovaly budoucí podmínky a metodiky, včetně praktických dopadů článku 63 Nařízení CACM.
 - f. 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 funkcí DA a ID MCO v souladu s článkem 7, odst. 5, Nařízení 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, Nařízení CACM
 - iii. Regulačním orgánům zprávu o nákladech na zavedení, změny a provozování jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů v souladu s článkem 80, odst. 1, Nařízení CACM.
 - g. Poskytování informací ENTSO-E, na společnou žádost Agentury a ENTSO-E, pro účely monitorování, v souladu s článkem 82, odst. 6, Nařízení CACM.
 - h. Zajištění, aby majetek funkce MCO (tj. pravidla, postupy a specifikace) splňoval požadavky Nařízení CACM a schválené podmínky a metodiky.
 - i. Nastavení rozhodovacích kritérií týkajících se změn majetku nebo poskytovatelů.
 - j. Vytvoření procesu, dle kterého bude Výbor všech NEMO vystupovat jako eskalační orgán pro výbory dle Provozní smlouvy DA a Provozní smlouvy 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.
 - k. Stanovení procesu klasifikace a schvalování změnových žádostí týkající se rozvoje majetku funkce MCO, včetně informování a konzultování zúčastněných osob o změnách majetku funkce MCO. Za účelem usnadnění tohoto úkolu Výbor všech NEMO schválí přístup, jakým se budou klasifikovat změny majetku funkce MCO, a který bude vycházet z následující klasifikace:
 - i. Změna nepodléhající ohlašovací povinnosti – bez dopadu na účastníky trhu
 - ii. Změna podléhající ohlašovací povinnosti – změna, která musí být ohlášena a je pravděpodobné, že ovlivní zúčastněné strany
 - iii. Konzultovaná změna – změna, která může být přijata na základě vlastního uvážení a je pravděpodobné, že bude mít dopad na majetek zúčastněných stran
 - iv. Změna metodiky – změna, která vyžaduje úpravu schválených podmínek nebo metodik; v souladu s článkem 9 Nařízení CACM

Výbor všech NEMO vede veřejný rejstřík všech probíhajících změn a odpovídá za organizování potřebných a vhodných konzultací těchto změn mezi zúčastněnými stranami.

- l. Předkládání výroční zprávy zúčastněným osobám o pokroku při zavádění a provozování funkce DA MCO a funkce ID MCO
 - m. Schvalování navrhovaného rozpočtu týkajícího se povinností všech NEMO, jak je popsáno v tomto článku. Pro aktualizaci tohoto rozpočtu v průběhu příslušného roku bude stanoven proces.
 - n. Působení jako společné kontaktní místo pro regulační orgány, Agenturu, ENTSO-E a Evropskou komisi ve vztahu ke koncepci, zavádění, provozování a úpravám funkcí DA a ID MCO. Zahrnuje to jakýkoliv proces zahájený Komisí, v rámci něhož je třeba s nominovanými organizátory trhu s elektřinou konzultovat pozměňovací návrhy Nařízení CACM. Výbor všech NEMO může delegovat tuto povinnost na Provozní výbor DA a Provozní výbor ID.
 - o. Externí komunikaci týkající se funkce DA MCO a ID MCO a podporující roli a pozici NEMO.
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.
 8. Náklady spojené s činností Výboru všech NEMO lze klasifikovat jako společné náklady za předpokladu, že:
 - a. takové náklady vznikly při koordinované činnosti všech NEMO.
 - b. zdroje spojené s plněním tohoto požadavku jsou řízeny společně všemi NEMO.
 - c. vynaložení těchto nákladů je řízeno společně všemi NEMO.

5 SPOLUPRÁCE NA DENNÍCH TRZÍCH

5.1 Zavádění funkce DA MCO: přijetí řešení PCR

1. Plán MCO pokrývá plnění funkce DA MCO nominovanými organizátory trhu s elektřinou, které bude v souladu s článkem 36(4) Nařízení CACM založeno na řešení PCR. Plán MCO nepředpokládá žádné významné technické či provozní změny PCR (například vyplývající z nových produktů nebo požadavků na algoritmus, nebo opatření podporující vícenásobné zastoupení NEMO) a na základě toho se hlavní úloha plnění funkce DA MCO týká změn řízení, správy a smluv.
2. „Provozní fáze“ začíná ve chvíli, kdy dojde k oficiálnímu spuštění jednotného propojení denních trhů. Začátek jednotného propojení denních trhů musí být stanoveno národními regulačními orgány a závisí na splnění specifických úkolů souvisejících s Nařízením CACM ze strany jiných subjektů, jako jsou PPS a národní regulační orgány. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou mohou nést odpovědnost pouze za splnění úkolů vyžadovaných provozováním funkce MCO

(předmět tohoto plánu MCO), které mají plně pod kontrolou, a dle Nařízení CACM neodpovídají za prodlení v realizaci jiných úkolů potřebných k provozování funkce MCO, způsobené faktory mimo jejich kontrolu.

3. Období před provozní fází se nazývá „Přechodná fáze“. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou během přechodné fáze:
 - a. Schválí Dohodu ANCA a dokončí podepsání všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou.
 - b. Upraví stávající Dohodu o spolupráci PCR⁷, aby vytvořili Přechodnou dohodu o spolupráci PCR, která se později stane Provozní smlouvou NEMO DA v provozní fázi, a dokončí podepsání těchto revidovaných smluv. Přechodnou dohodu o spolupráci PCR mohou podepsat všichni NEMO určené pro denní trhy.
 - c. Dle potřeby upraví dohody se stranami vykonávajícími funkci DA MCO, včetně stávající Dohody o spoluvlastnictví PCR a dohod uzavřených s poskytovateli služeb PCR, a dokončí podepsání těchto revidovaných dohod.
4. Tyto smluvní změny musí být dokončeny a připraveny nejpozději dvanáct (12) měsíců ode dne schválení plánu MCO národními regulačními orgány.
5. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, kteří jsou spoluvlastníky PCR, nesou odpovědnost za řízení vztahu s poskytovateli služeb funkce DA MCO a za řízení procesu realizace změn odsouhlasených Výborem všech NEMO, s poskytovateli služeb funkce DA MCO. Spoluvlastníci PCR se zavazují k dodržování rozhodnutí Výboru všech NEMO ohledně změnových žádostí nebo jiných záležitostí týkajících se poskytovatelů služeb funkce DA MCO. Náklady a závazky vzniklé v souvislosti s dodržováním rozhodnutí přijatých Výborem všech NEMO nenesou spoluvlastníci PCR, ale přechází na všechny NEMO určené pro denní trhy.
6. Během přechodné fáze bude v Dohodě INCA stanoven všeobecný rámec řízení a správy, a to až do doby, kdy bude Dohoda ANCA podepsána všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a vstoupí v platnost. Po nabytí platnosti Dohody ANCA bude všeobecný rámec řízení a správy stanoven Dohodou ANCA. Zejména rozhodnutí signatářů Přechodné dohody o spolupráci PCR týkající se zavádění jednotného propojení denních trhů budou na základě Dohody ANCA přijímána jednohlasně, a v případě, že nelze dosáhnout jednohlasného rozhodnutí, budou postoupena Výboru všech NEMO.
7. Z provozního hlediska budou činnosti propojení denních trhů během přechodné fáze i nadále regulovány stávajícím rámcem PCR (spolu s Provozní smlouvou pro multiregionální propojení denních trhů (MRC DAOA) a Rámcovou smlouvou 4MMC).
8. Dohodu o spoluvlastnictví PCR může podepsat kterýkoliv nominovaný organizátor trhu s elektřinou pod podmínkou, že ponese rovný díl původních nákladů v souladu se stávající Dohodou o spoluvlastnictví PCR a dle článku 80.5 Nařízení CACM.

⁷ Takové změny zahrnují *mimo jiné*: a) odstranění povinnosti podepsat dohodu o spoluvlastnictví PCR za účelem podepsání Dohody o spolupráci PCR; b) zřízení Výboru NEMO jako eskalačního orgánu pro nevyřešené otázky na úrovni Řídícího výboru; c) kvalifikaci zásad účasti a hlasovacích práv v různých orgánech pro servisované NEMO.

9. Během přechodné fáze vynaloží nominovaní organizátoři trhu s elektřinou veškeré úsilí k tomu, aby co nejdříve splnili úkoly stanovené v odstavci 3.

5.2 Popis funkce DA MCO

5.2.1 Provoz

1. Algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů je provozován decentralizovaně, přičemž kombinuje všechny výhody centralizovaného procesu a všechny výhody decentralizovaného procesu a vychází z následujících zásad:
 - d. Jediný algoritmus;
 - e. Jediný soubor vstupních dat pro celou propojenou oblast;
 - f. Jediný soubor výsledků pro celou propojenou oblast;
 - g. Vstupní data pro algoritmus připravuje a sestavuje každý nominovaný organizátor trhu s elektřinou dle místních předpisů resp. tržních smluv v běžném formátu;
 - h. Odpovědnost za obsah vstupních dat přechází na příslušného poskytovatele vstupních dat (PPS nebo účastník trhu) v souladu s místními předpisy a/nebo tržními smlouvami;
 - i. Kompletní soubor vstupních dat přijímá koordinátor / záložní 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;
 - j. Každý operátor má možnost počítat výsledky paralelně;
 - k. 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;
 - l. Odpovědnost za výsledky (a závazky) je decentralizovaná na každého nominovaného organizátora trhu s elektřinou, protože každý z nich má možnost výsledky validovat (přímo nebo společně se svým servisujícím 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);
 - m. Jakmile jsou výsledky finálně schváleny všemi NEMO, jsou konečné a žádný NEMO nesmí zpochybnit schválené výsledky nebo se toho dožadovat u jiných NEMO, včetně koordinátora;
 - n. Výsledky DA MCO lze reprodukovat a překontrolovat.
2. Rozpojení dle schválených postupů není považováno za neplnění ani za porušení smlouvy. Rozpojení je schválený záložní postup a ve svém důsledku nevede ke vzniku nároku na náhradu škody vzniklé z takového rozpojení.

5.2.2 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 DA MCO, budou stanoveny v Provozní smlouvě DA.
2. V souvislosti s funkcí DA MCO musí provozní DA NEMO vykonávat jednu z následujících rolí:

- a. Koordinátor nebo záložní koordinátor, jehož odpovědnost je vysvětlena v článku 5.2.2.1. níže;
 - b. Operátor, jehož odpovědnost je vysvětlena v článku 5.2.2.2. níže; nebo
 - c. Servisovaný NEMO, jehož odpovědnost je vysvětlena v článku 5.2.2.3.
3. K plnění denních činností je jeden NEMO jmenován koordinátorem a jeden NEMO jmenován záložním koordinátorem. Záložní koordinátor monitoruje nominovaného organizátora trhu s elektřinou, který působí jako koordinátor a je neustále připraven v každém okamžiku 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“).
4. Role koordinátora a záložního koordinátora se střídají dle rotačního kalendáře. Aby se nominovaný organizátor trhu s elektřinou mohl stát koordinátorem / záložním koordinátorem, musí být spoluvlastníkem PCR a musí splnit konkrétní technické požadavky stanovené Provozním výborem DA a schválené Výborem všech NEMO, čímž je zaručeno bezpečné a spolehlivé provozování propojení denních trhů. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou působící v této roli dostávají odměnu od všech NEMO těžících z této činnosti, jejichž ceny se vytvářejí během vypořádání propojení denních trhů dle článku 5.6.
5. Úkoly koordinátora jsou vymezeny v Provozní smlouvě NEMO DA tak, aby nedošlo k tomu, že koordinátor převezme další odpovědnost vůči operátorovi. 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, záložní koordinátor a operátoři.
6. Za účelem řádného plnění svých úkolů, zejména za účelem správného řízení udržování provozního majetku MCO (v současnosti majetek PCR), musí být koordinátoři, záložní koordinátoři a operátoři spoluvlastníky provozního majetku MCO za rovných podmínek a na základě zásady zákazu diskriminace. Všichni spoluvlastníci PCR nesou rovný podíl původních nákladů, jak je dále popsáno v článku 5.6.4. Spoluvlastníci PCR budou zodpovědní za smluvní vztah s poskytovateli služeb pracujících na provozním majetku MCO. Má se za to, že mezi hlavní služby týkající se provozního majetku MCO patří udržování algoritmu, údržba Matcher and Broker a služby MPLS.

5.2.2.3. Koordinátor / záložní koordinátor

1. Koordinátor odpovídá za následující úkoly během výkonu funkce DA MCO:
 - a. Koordinace výkonu funkce DA MCO;
 - b. Provádění 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;
 - d. Zasahování v případě incidentu a provádění potřebné koordinační činnosti;

- e. Předkládání zpráv o provedených krocích.
2. Záložní 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 PCR 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.

5.2.2.2 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 PCR, 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.

5.2.2.3 Servisování NEMO: delegování úkolů přidělených nominovaným organizátorům trhu s elektřinou při propojení denních trhů

1. V souladu s článkem 81 mají nominovaní organizátoři trhu s elektřinou možnost delegovat úkoly přidělené dle Nařízení CACM. Provozní smlouva NEMO DA:
- a. opravňuje nominovaného organizátora trhu s elektřinou zajistit u operátora plnění úkolů funkce MCO dle 5.2.2.2 na základě bilaterální dohody o poskytování služeb; a
 - b. stanovuje práva a omezení pro tyto služby, jež má vykonávat jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou (servisující NEMO) pro jiného nominovaného organizátora trhu s elektřinou (servisovaný NEMO) v prostředí denních trhů. Dohoda o servisování zahrnuje také přesné provozní požadavky, jež má servisující NEMO plnit pro servisovaného NEMO.
 - c. servisující a servisovaný NEMO se dohodnou na přesném rozsahu svěřených funkcí a na souvisejících postupech a povinnostech, které se na ně vztahují.
2. Mezi hlavní charakteristiky poskytování těchto služeb patří:

- a. Služby jiným nominovaným organizátorům trhu s elektřinou mohou poskytovat pouze ti spoluvlastníci PCR, kteří mohou sami vykonávat alespoň funkci operátora. Servisovaný NEMO musí podepsat Provozní smlouvu NEMO DA.
 - b. Služby, které servisující NEMO poskytují servisovaným NEMO, musí odpovídat tomu, na čem se obě strany dohodly v rámci Provozní smlouvy NEMO DA.
 - c. Servisující NEMO shromažďuje informace o všech omezeních sítě a údaje z pokynů od servisovaných NEMO a provádí všechny provozní kroky funkce MCO popsané v článku 5.2.3 jménem a za servisovaného NEMO. Mezi tyto kroky patří odesílání požadovaných informací a validace výsledků sesouhlasení pro propojení denních trhů jménem a za servisovaného NEMO. V tomto ohledu je servisující NEMO oprávněn poslat příslušné výsledky sesouhlasení pro propojení trhů servisovanému NEMO, aby servisovaný NEMO mohl provést validaci dříve, než servisující NEMO oznámí předběžnou validaci.
 - d. Během vypořádání propojení denních trhů bude přímá komunikace mezi servisovaným NEMO a operátory probíhat jedině prostřednictvím jeho servisujícího NEMO.
 - e. Servisovaný NEMO pověří servisujícího NEMO alespoň přijímáním provozních rozhodnutí. Proto bude servisující NEMO zastupovat servisovaného NEMO v Provozním výboru a Výboru pro řešení incidentů.
 - f. Servisovaný NEMO je oprávněn vznášet provozní nároky pouze vůči svému servisujícímu NEMO.
 - g. Stejný režim odpovědnosti platí pro všechny nominované organizátory trhu s elektřinou na základě Provozní smlouvy NEMO DA, ať už se jedná o servisované NEMO či nikoliv.
3. Takové zadávání služeb servisovaným NEMO nemá vliv na práva a povinnosti dle plánu MCO a Nařízení CACM (viz článek 81).

5.2.3 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, záložní 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 záložní 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.
 3. Součástí plnění, jež nominovaní organizátoři trhu s elektřinou musí provést ve spolupráci s PPS, bude podepsání Provozní smlouvy DA (DAOA) (všemi zúčastněnými NEMO a PPS), která bude zahrnovat podrobný soubor postupů, jež musí NEMO a PPS dodržovat, aby získali informace o kapacitě, odevzdávali výsledky a validovali je spolu s PPS, a řádně stanoví oblasti odpovědnosti.
 4. Vzhledem k tomu, že PPS se podílí na většině nouzových a záložních postupů, jsou součástí budoucích plnění, která budou prezentována společně nominovanými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav, ale netvoří součást tohoto plánu MCO.

5.2.4 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, k určení příslušné odpovědnosti za výsledky.
2. Tyto dva typy validace se řídí místními předpisy a/nebo tržními smlouvami.

5.3 Algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů a produktů

1. Algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů, který má být použit jako součást funkce DA MCO, bude popsán v samostatné metodice, kterou po konzultaci se zúčastněnými stranami nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předloží národním regulačním orgánům ke schválení v souladu s postupem a požadavky vymezenými v článku 9 a článku 37 Nařízení CACM. Metodika algoritmu navrhne algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů na základě požadavků NEMO a PPS, a postup kontroly a řízení budoucích změn algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů, včetně konzultací s příslušnými zúčastněnými stranami. Požadavky PPS budou vymezeny v metodice algoritmu.
2. Produkty, které mohou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou ve funkci DA MCO vzít v úvahu, a jednotné propojení denních trhů tvoří předmět samostatné metodiky, kterou po konzultaci se zúčastněnými stranami nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předloží národním regulačním orgánům ke schválení v souladu s postupem a požadavky vymezenými v

článku 9 a článku 40 Nařízení CACM. Metodika produktů navrhne, které produkty mají být zahrnuty do jednotného propojení denních trhů a jak budou spravovány a řízeny budoucí změny produktů, včetně konzultací s příslušnými zúčastněnými stranami a technickými kritérii, dle kterých budou změny hodnoceny a schvalovány.

3. Provozní majetek MCO může vyžadovat úpravu, na základě schválené Metodiky algoritmu a Metodiky produktů.

5.4 Systémy funkce DA MCO

1. Systémy potřebné k výkonu funkce DA MCO obsahují PCR Matcher Broker (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 („MPLS Cloud“). Každý PMB se do cloudu připojuje přes PCR Broker.
4. Všechny provozní systémy funkce MCO musí splňovat požadavky na výkon a záložní systémy, které nominovaní organizátoři trhu s elektřinou stanoví v Provozní smlouvě NEMO DA.

5.5 Správa a řízení

1. Provozní smlouva NEMO DA definuje spolupráci nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na výkonu funkce DA MCO 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;
 - c. smluvním řízením provozní odpovědnosti propojení trhů a přijímáním výsledků;
 - d. pravidly pro účast v orgánech stanovenými dle smlouvy;
 - e. řízením hlášení o nákladech;
 - f. pravidly pro výběr poskytovatelů služeb.

2. Rozhodování o každodenních činnostech a rozvoji funkce DA MCO bude probíhat prostřednictvím následujících orgánů: Výbor pro řízení incidentů (IC) a Provozní výbor DA.

5.5.1 Výbor pro řešení incidentů DA

1. Dojde-li k provoznímu problému v rámci denního provozu, nominovaný organizátor trhu s elektřinou působící jako koordinátor svolá Výbor pro řešení incidentů v souladu s provozními postupy, který posoudí situaci a určí a schválí další kroky dle platných provozních postupů. V závislosti na povaze provozního problému budou k účasti přizváni také dotčení PPS.

2. Jednání Výboru pro řešení incidentů se může zúčastnit pouze koordinátor, záložní koordinátor a operátoři. Servisovaní NEMO budou řádně zastoupeni svým servisujícím NEMO (jednajícím jménem servisovaného NEMO). Servisovaný NEMO je oprávněn zúčastnit se jednání pouze jako nezúčastněný pozorovatel.

3. Rozhodování Výboru bude založeno na těchto hlavních zásadách:

- a. hlasovat na jednání Výboru může pouze koordinátor, záložní koordinátor a operátoři;
- b. rozhodnutí budou přijímána jednohlasně všemi účastníky Výboru;
- c. rozhodnutí Výboru budou předána (ex post) Výboru všech NEMO a Provoznímu výboru DA. Na základě rozhodnutí Výboru pro řešení incidentů je Výbor všech NEMO oprávněn od Provozního výboru DA požadovat změnu postupů / Provozní smlouvy DA;
- d. každý nominovaný organizátor trhu s elektřinou má právo na odpojení od jednotného propojení denních trhů dle schválených postupů.

4. Výbor pro řešení incidentů podává zprávy Provoznímu výboru DA.

5.5.2 Provozní výbor DA

1. *Provozní výbor DA* je orgán zřízený dle Provozní smlouvy NEMO DA, který zodpovídá za:

- a. rozvoj, údržbu a fungování funkce DA MCO dle pravidel, postupů a specifikací schválených všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou, kteří podepsali příslušnou Provozní smlouvu NEMO DA, v rámci rozpočtu a v rozsahu schváleném Výborem všech NEMO;
- b. pravidelné hodnocení vykonávání propojení trhů, včetně případných neobvyklých situací a hlášení o vývoji;
- c. identifikaci a hodnocení potřebných změn a rozvoje ve vztahu k vývoji, údržbě a provozování funkce DA MCO (zahrnuje mimo jiné systémy, procesy, rámce, postupy) a sestavování návrhů na změny a rozvoj;
- d. zajištění a podporování realizace rozhodnutí týkajících se výše uvedených témat a hlášení o souvisejícím vývoji;
- e. monitorování vývoje a přípravu hlášení (např. v souvislosti s plněním rozpočtu, změnami, atd.)

2. Hlasovat v Provozním výboru DA může pouze koordinátor, záložní koordinátor a operátoři, zatím co servisovaní NEMO budou při rozhodování v provozních věcech týkajících se zajištění kontinuity každodenních činností řádně zastoupeni svým servisujícím NEMO. U rozhodnutí, která nesouvisí se zajištěním kontinuity každodenních činností, a ovlivňují spoluvlastníky, kteří nepůsobí ve funkci koordinátora, záložního koordinátora nebo operátora, budou moci rozhodovat všichni spoluvlastníci.

3. Do rozsahu činností Provozního výboru DA patří 4MMC a MRC, a mohou se ho účastnit a hlasovat operátoři / koordinátoři / záložní koordinátoři z obou oblastí. O konkrétní věci mohou rozhodovat pouze přímo dotčení členové. Provozní výbor DA může vytvořit podskupinu 4MMC, která bude otevřena všem provozním nominovaným organizátorům trhu s elektřinou ve 4MMC.
4. Rozhodnutí Provozního výboru DA budou přijímána jednohlasně všemi hlasujícími účastníky. Pokud nelze dosáhnout jednohlasného rozhodnutí, Provozní výbor DA postoupí rozhodnutí Řídícímu výboru DA nebo Výboru všech NEMO, kdy odpovědnost převezme Výbor všech NEMO dle článku 5.5.3(6) – který pak rozhodne dle pravidel hlasování platných pro tento Výbor.
5. Provozní výbor DA je oprávněn vytvářet podvýbory nebo pracovní skupiny v rámci své oblasti odpovědnosti.
6. Práce Provozního výboru DA je transparentní pro všechny nominované organizátory trhu s elektřinou.
7. Provozní otázky, které se netýkají zajištění kontinuity každodenních činností, vyžadují souhlas provozních nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.

5.5.3 Řídící výbor DA

1. Řídící výbor DA bude fungovat alespoň během přechodné fáze po úpravách Dohody o spolupráci PCR, jak je popsáno v článku 5.1.8, a nahradí Řídící výbor PCR.
2. Signatáři Přechné dohody o spolupráci PCR (která bude později nahrazena Provozní smlouvou NEMO DA), se mohou účastnit jednání Řídícího výboru DA (DASC).
3. Tento Řídící výbor DA se zřizuje po nabytí platnosti Přechné dohody o spolupráci PCR a má následující úkoly:
 - a. schvalování změn Provozní smlouvy NEMO DA;
 - b. schvalování rozpočtu, rozhodování o investicích, plánování a řízení změn v rámci možností stanovených Výborem všech NEMO;
 - c. schvalování pravidel, postupů a specifikací navržených Provozním výborem DA;
 - d. působení jako eskalační orgán pro Provozní výbor DA.
4. Rozhodnutí Řídícího výboru DA budou přijímána jednohlasně. Pokud nelze dosáhnout jednohlasného rozhodnutí, Řídící výbor DA postoupí věc Výboru všech NEMO, který pak rozhodne dle pravidel hlasování stanovených v článku 9, odst. 2, Nařízení CACM. Spory týkající se plnění smluv nebudou eskalovány Výboru všech NEMO, ale budou rozhodovány dle příslušných ustanovení každé smlouvy.
5. Řídící výbor DA podává zprávy Výboru všech NEMO a zajišťuje realizaci rozhodnutí přijatých Výborem všech NEMO.

6. Výbor všech NEMO může na základě rozhodnutí Výboru všech NEMO převzít všechny role a povinnosti Řídícího výboru DA.

5.5.4 Postup řízení změn

1. Předmětem postupu řízení změn propojení denních trhů budou veškeré změny majetku PCR, jako je Euphemia, PMB, provozní postupy, atd., 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 činnosti.
2. Dopad změnové žádosti musí před schválením její realizace posoudit Provozní výbor DA. Za nastavení kritérií pro realizaci a schválení změn odpovídá Řídící výbor DA nebo orgán pověřený splněním úkolu řízení a realizace změny.
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 PCR a že splňují kritéria pro realizaci a schválení změny Řídícím výborem DA. Nově vyvinuté prvky mohou využívat pouze ti nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, kteří tuto změnu financovali. Pokud některý NEMO chce používat změněné prvky financované jiným NEMO, pak bude historický podíl původního financujícího NEMO (případně podskupiny nominovaných organizátorů trhu s elektřinou) vykompenzován.

5.6 Finanční otázky

5.6.1 Společné náklady týkající se funkce DA MCO

1. Náklady vzniklé v souvislosti s vytvořením, aktualizací či dalším rozvojem algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů používaného v jednotném propojení denních trhů a náklady vzniklé v souvislosti s provozováním jednotného propojení denních trhů zahrnují pouze takové náklady, které souvisí s organizací a provozem funkce DA MCO a nezahrnují náklady týkající se pre a post coupling procesu. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou se nijak nepodílejí na nákladech týkajících se výše uvedeného pre a post coupling procesu.
2. Náklady spojené s organizací a provozováním funkce MCO lze klasifikovat jako společné náklady za předpokladu, že:
 - a. takové náklady souvisí s koordinovanou činností všech NEMO účastnících se jednotného propojení denních trhů;
 - b. zdroje spojené s plněním tohoto požadavku jsou schváleny společně všemi NEMO;
 - c. vynaložení těchto nákladů je schváleno společně všemi NEMO; a
 - d. v případě nákladů spojených s vytvořením, aktualizací či dalším rozvojem algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů používaného v jednotném propojení denních trhů a nákladů vzniklých v souvislosti s provozováním jednotného propojení denních trhů a společně schválených PPS a nominovanými organizátory trhu s elektřinou, takové

náklady budou nejprve sdíleny jako náklady, které lze připsat jedině na vrub NEMO a náklady, které lze připsat jedině na vrub PPS. Takový podíl nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na těchto nákladech bude považován za společné náklady.

3. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zajistí vhodné a efektivní monitorování těchto společných nákladů Výborem všech NEMO. Veškeré náklady budou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou uvádět v členění dle článku 80, odst. 2, Nařízení CACM.
4. Společné náklady týkající se organizace a fungování funkce DA MCO jsou rozděleny do následujících kategorií:
 - a. náklady související s dalším rozvojem funkce MCO, které byly vynaloženy při dalším rozvoji a testování zdrojů potřebných k výkonu funkce MCO (např. algoritmus, jiné IT systémy a procesy);
 - b. společné náklady na údržbu a podporu, které zahrnují náklady na podporu v případě testování, dalšího rozvoje a změnových žádostí a které jsou potřebné k řádnému provozování a aktualizaci funkce MCO;
 - c. administrativní náklady, které zahrnují náklady týkající se běžných administrativních nástrojů nebo administrativní pracovní síly pocházející z interních zdrojů nominovaných organizátorů trhu s elektřinou nebo třetích stran, a které byly vynaloženy ve prospěch funkce MCO (včetně, mimo jiné, nákladů PMO, nákladů na telekonferenční nástroje, nákladů spojených s řídicími orgány a nákladů vedoucích řádných pracovních skupin);
 - d. náklady na online údržbu a podporu, které zahrnují náklady týkající se provozní podpory v reálném čase (např. nonstop helpdesk, nonstop podpora v případě vážných incidentů);
 - e. provozní poplatky, které zahrnují náklady týkající se běžného provozování funkce MCO v rámci odměny koordinátora a záložního koordinátora. Na společných nákladech uvedených v odstavcích 2 a 4 výše se podílejí všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, kteří používají nebo plánují používat funkci DA MCO pro výpočet ceny na svém denním trhu. Výše podílu každého nominovaného organizátora trhu s elektřinou bude vypočítána v souladu s článkem 80(3) Nařízení CACM.
5. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, kteří ještě nepoužívají funkci DA MCO pro výpočet ceny na svém denním trhu, nejsou povinni přispívat do nákladů uvedených v odstavci 4(d,e) výše.
6. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, kteří pro výpočet ceny na svém denním trhu používají PCR, ale zatím ještě nejsou připojeni k jednotnému propojení denních trhů, nejsou povinni přispívat do nákladů uvedených v odstavci 4(e) výše.
7. Společné náklady uvedené v odstavci 4(a, b a/nebo c) výše, týkající se práce nebo služeb poskytnutých interními zaměstnanci nominovaného organizátora trhu s elektřinou nebo jeho dceřiné či mateřské společnosti, budou fakturovány v jednotné standardní sazbě za člověkodenně (8 hod/denně), kterou každoročně stanoví Výbor všech NEMO.
8. Společné náklady uvedené v odstavci 4(e) výše, týkající se práce koordinátora a záložního koordinátora, budou fakturovány v jednotné standardní sazbě za člověkodenně,

kteřou každoročně stanoví Výbor všech NEMO. Vzhledem k tomu, že se předpokládá, že počet dní, po které bude strana působit jako koordinátor, bude stejný jako počet dní, po které bude působit jako záložní koordinátor, bude odměna poskytnuta pouze za roli koordinátora, přičemž v této odměně bude zahrnut jeden den ve funkci záložního koordinátora za každý den ve funkci koordinátora.

9. Společné náklady týkající se práce nebo služeb poskytovaných externími dodavateli či poradci nominovaného organizátora trhu s elektřinou budou účtovány za nákupní cenu.
10. Fakturace a úhrada společných nákladů mezi příslušnými nominovanými organizátory trhu s elektřinou bude probíhat v intervalech schválených Výborem všech NEMO.
11. Společné náklady neprovozního charakteru dle odstavce 4(a,b,c) výše vzniklé v období od nabytí platnosti Nařízení CACM po schválení plánu MCO všemi příslušnými národními regulačními orgány budou přefakturovány po uplynutí 6 měsíců od schválení plánu MCO všemi DA NEMO.
12. Společné náklady vzniklé dle odstavce 4(d,e) výše budou klasifikovány jako provozní náklady. Společné náklady vzniklé dle odstavce 4(a,b) výše budou klasifikovány jako náklady na vývoj. Společné náklady vzniklé dle odstavce 4(c) výše budou klasifikovány dle konkrétního případu, na základě rozhodnutí Výboru všech NEMO a dle charakteristiky úkolu nebo provedené práce.
13. Rozpočet nákladů týkajících se funkce DA MCO podléhá schválení Výborem všech NEMO.
14. Rozpočet zohlední pouze náklady vyhodnocené jako přiměřené, efektivní a odůvodněné. Každý úkol nebo plnění, o němž se předpokládá, že bude uplatněno jako společný náklad, musí být zařazeno do kategorie dle odstavce 4, včetně klasifikace, zda se jedná o náklad na vývoj nebo provozní náklad dle zásad stanovených v odstavci 13, a měsíce, v němž tento náklad nejpravděpodobněji vznikne.
15. Dle článku 7.1(i) Nařízení CACM budou prognóza nákladů a informace o nákladech schválené Výborem všech NEMO předloženy příslušným regulačním orgánům pro informaci.

5.6.2 Výpočet podílu na společných nákladech

1. Podíl každého nominovaného organizátora trhu s elektřinou v každém členském státě na společných nákladech na organizaci a provozování funkce MCO bude vypočítán v souladu s článkem 80(3) Nařízení CACM. Další pokyny budou poskytnuty včas příslušnými národními regulačními orgány.

5.6.3 Úhrada společných nákladů

1. Každý nominovaný organizátor trhu s elektřinou má právo na plnou úhradu společných nákladů týkajících se organizace a provozování funkce MCO.
2. V případě, kdy v členském státě působí pouze jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou, má tento nominovaný organizátor nárok na plnou úhradu společných nákladů.

3. V případě, kdy v členském státě působí více než jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou, mechanismus plné úhrady společných nákladů v každém členském státě zaručí zákaz diskriminace mezi konkurenčními NEMO působícími v členských státech.
 4. V případě, kdy jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou působí ve více než jednom členském státě, mechanismus úhrady v každém členském státě by měl být koordinován, aby nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou zaručil plnou úhradu společných nákladů.
- § 6.4 Účast na původních nákladech
1. Účast na původních nákladech v souladu s článkem 80(5) Nařízení CACM, které vznikly před vstupem Nařízení CACM v platnost, se řídí Dohodou o spoluvlastnictví PCR.

6 SPOLUPRÁCE NA VNITRODENNÍCH TRZÍCH

6.1 Zavádění funkce ID MCO: přijetí řešení XBID a harmonogram

1. Plán MCO pokrývá plnění funkce ID MCO nominovanými organizátory trhu s elektřinou, které bude v souladu s článkem 36(4) Nařízení CACM založeno na řešení XBID. Vzhledem k tomu, že řešení XBID zatím není připraveno pro provoz, úkoly vedoucí ke splnění funkce ID MCO zahrnují zavedení, testování a spuštění řešení XBID, změny řízení a smluv.
2. „**Provozní fáze**“ začíná ve chvíli, kdy dojde k oficiálnímu spuštění jednotného propojení vnitrodenních trhů. Přesné datum začátku provozní fáze závisí na splnění specifických úkolů souvisejících s Nařízením CACM ze strany jiných subjektů, jako jsou PPS a národní regulační orgány. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou mohou nést odpovědnost pouze za splnění úkolů vyžadovaných provozováním funkce ID MCO (předmět tohoto plánu MCO), které mají plně pod kontrolou, a dle Nařízení CACM neodpovídají za prodlení v realizaci jiných úkolů potřebných k provozování funkce ID MCO, způsobené faktory mimo jejich kontrolu.
3. Období před provozní fází se nazývá „**Vývojová fáze**“. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou během vývojové fáze:
 - a. schválí Dohodu ANCA a dokončí podepsání všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou;
 - b. připraví řešení XBID na realizaci a provoz;
 - c. přepracují stávající Dohodu PCA na Provozní smlouvu NEMO ID a dokončí proces podpisu takovéto zrevidované smlouvy;
 - d. v případě potřeby upraví a zfinalizují uzavřené nebo projednávané smlouvy s dodavatelem systému XBID, a zajistí podepsání smlouvy všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou pro vnitrodenní trhy (ID NEMO);
 - e. spolupracují s PPS na poskytnutí příslušných služeb provozovatelům přenosových soustav, s podporou dodavatele systému XBID.

4. Tyto smluvní změny mají být dokončeny a připraveny nejpozději dvanáct (12) měsíců ode dne schválení plánu MCO národními regulačními orgány, a musí zahrnovat schválení národních opatření pro úhradu nákladů vzniklých nominovaným organizátorům trhu s elektřinou.
5. Během vývojové fáze bude v Dohodě INCA vymezen všeobecný rámec řízení a správy, a to až do doby, kdy bude Dohoda ANCA podepsána všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a vstoupí v platnost. Po nabytí platnosti Dohody ANCA bude všeobecný rámec řízení a správy vymezen Dohodou ANCA. Zejména rozhodnutí signatářů Dohody PCA týkající se realizace jednotného propojení vnitrodenních trhů budou na základě Dohody ANCA přijímána jednohlasně, a v případě, že nelze dosáhnout jednohlasného rozhodnutí, budou postoupena Výboru všech NEMO.
6. Během vývojové fáze bude vývoj řešení XBID i nadále regulovat stávající smluvní rámec XBID.
7. Během vývojové fáze bude Dohoda PCA a smlouvy uzavřené s dodavatelem systému XBID upraveny tak, aby byly co nejvíce v souladu s trvalými dohodami, avšak aby zahrnovaly také právo všech určených nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na uzavření upravené Dohody PCA a smlouvy s dodavatelem systému XBID.
8. Během vývojové fáze vynaloží nominovaní organizátoři trhu s elektřinou veškeré úsilí k tomu, aby co nejdříve splnili úkoly stanovené v článku 6.1.3 tohoto plánu MCO.

6.1.1 Smluvní struktura během vývojové fáze

1. Během vývojové fáze bude spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou založena na následujícím smluvním rámci:
 - f. Dohoda o spolupráci energetických burz („Dohoda PCA“)
 - g. Dohoda o spolupráci všech stran – mezi NEMO a PPS („Dohoda APCA“)
 - h. Back-to-back smlouva mezi NEMO a PPS
 - i. Smlouvy s poskytovateli služeb funkce ID MCO
 - i. Rámcová smlouva o poskytování služeb a Dohody o poskytování servisních plnění (DSA) s dodavatelem systému XBID
 - ii. Smlouva s poskytovatelem služby MPLS
 - iii. Smlouva s poskytovatelem služby PMO
2. Dohoda PCA je otevřena všem nominovaným organizátorům trhu s elektřinou, kteří se chtějí podílet na řešení XBID, a stanovuje podmínky spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou během vývojové fáze projektu XBID, pro vývoj a realizaci řešení XBID. Připojení k Dohodě PCA je podmíněno podporou příslušných PPS nebo NRA (což bude nahrazeno určením daného NEMO za nominovaného organizátora trhu s elektřinou pro vnitrodenní trhy) a účastí na původních nákladech. Rozhodnutí jsou přijímána jednomyslně.
3. Dle Dohody PCA se všichni zúčastnění nominovaní organizátoři trhu s elektřinou dohodnou na vývoji a realizaci všech prvků řešení XBID; na uzavření smluv ke koordinaci s PPS, kteří se chtějí podílet na řešení XBID; a na spolupráci na řízení, prioritizaci a správě vývoje a realizace řešení XBID. Dohoda PCA je shrnuta v Příloze 7 tohoto plánu MCO.

4. NEMO a PPS podílející se na vývoji systému XBID uzavřeli Dohodu APCA. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou berou v úvahu, že Dohoda APCA je otevřená všem NEMO určeným pro vnitrodenní trhy, kteří se chtějí podílet na projektu XBID. Podmínky připojení k Dohodě APCA jsou v současné době vymezeny spolu s PPS a budou vyžadovat (alespoň) dohodu o sdílení nákladů. Rozhodnutí dle Dohody APCA jsou přijímána jednomyslně.
5. Dohoda APCA identifikuje úkoly a povinnosti nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a PPS při vytváření a vývoji řešení XBID během vývojové fáze. Dle Dohody APCA pověří nominovaní organizátoři trhu s elektřinou vhodné poskytovatele služeb funkce ID MCO dodáním řešení XBID, 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. Projekty LIP budou vznikat na regionální nebo místní bázi a tvoří součást tohoto plánu MCO.
6. Back-to-back smlouva mezi NEMO a PPS, kteří podepsali Dohodu APCA, odráží skutečnost, že smlouvu s dodavatelem systému XBID na vývoj řešení XBID 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 XBID. Účelem back-to-back smlouvy je regulovat přístup PPS k řešení XBID a spolupráci a výměnu informací mezi energetickými burzami a PPS, a vymezit případnou odpovědnost za kroky či opomenutí PPS. V době předkládání tohoto plánu MCO je back-to-back smlouva v procesu podepisování.

6.1.2 Smluvní struktura během provozní fáze

1. Během provozní fáze bude spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou založena na následujícím smluvním rámci:
 - a. Provozní smlouva NEMO ID uzavřena všemi zúčastněnými NEMO
 - b. Provozní smlouva ID mezi všemi zúčastněnými NEMO a všemi zúčastněnými PPS
 - c. Back-to-back smlouva mezi všemi zúčastněnými NEMO a všemi zúčastněnými PPS – eventuálně lze kombinovat s b)
 - d. Smlouvy s poskytovateli služeb funkce ID MCO, včetně dodavatele systému XBID, dodavatele komunikačního systému MPLS a dodavatele ko-lokačních služeb.
2. NEMO a PPS účastníci se provozování systému XBID uzavřou Provozní smlouvu ID, která identifikuje úkoly a povinnosti NEMO a PPS při provozování řešení XBID.
3. Back-to-back smlouva mezi NEMO a PPS odráží skutečnost, že smlouvu s dodavatelem systému XBID na dodání řešení XBID uzavřeli pouze nominovaní organizátoři trhu s elektřinou. Účelem back-to-back smlouvy je zajistit, aby PPS nebo jejich explicitní účastníci dodržovali požadavky systému kontinuálního propojení vnitrodenních trhů, a vymezit případnou odpovědnost za kroky nebo opomenutí PPS či jejich explicitních účastníků, nebo odpovědnost dodavatele systému XBID.

6.1.2.1 Provozní smlouva NEMO ID

1. Provozní smlouva NEMO ID je otevřena všem nominovaným organizátorům trhu s elektřinou určeným pro vnitrodenní trhy, kteří používají nebo plánují používat funkci ID MCO, a stanoví podmínky spolupráce mezi NEMO na provozování řešení XBID. Provozní smlouva NEMO ID vychází z Dohody PCA. Hlavní podmínky této smlouvy jsou shrnuty v Příloze 6 tohoto plánu MCO.

2. Provozní smlouva NEMO ID stanoví spolupráci nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na plnění úkolů funkce ID MCO v souladu s článkem 7 Nařízení CACM. Tato smlouva bude řídit spolupráci NEMO v souvislosti s:
 - a. denní správou činností prováděných v rámci funkce ID MCO;
 - 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 XBID;
 - f. pravidly jednání nominovaných organizátorů trhu s elektřinou vůči dodavateli systému XBID;
 - g. pravidly jednání nominovaných organizátorů trhu s elektřinou vůči PPS ve smyslu smluv o dodání řešení XBID podepsaných mezi zúčastněnými NEMO a zúčastněnými PPS.
3. Provozní smlouva NEMO ID je doplněna specifickými smlouvami o poskytování funkce ID MCO uzavřenými s poskytovateli služeb, které musí podepsat všichni zúčastnění ID NEMO. Tyto smlouvy jsou smlouvy, které jsou již v současnosti uzavřeny nebo které projednává ID NEMO podléjící se na spolupráci XBID.
4. Smlouvy uzavřené s dodavatelem systému XBID jako poskytovatelem služeb nominovaným organizátorům trhu s elektřinou, kteří tyto smlouvy podepsali, budou řídit vývoj, používání, provozování a údržbu systému XBID. Tyto smlouvy zahrnují povinnosti, které zajišťují rovné zacházení s nominovanými organizátory trhu s elektřinou a udržování rovných podmínek, které se na ně vztahují. Smlouvy uzavřené s dodavatelem systému XBID zahrnují také omezení odpovědnosti spojená se smluvní hodnotou.
5. Vzhledem k tomu, že smlouvy uzavřené s dodavatelem systému XBID zahrnují prvky týkající se CMM a SM, ale nejsou přímo podepsány provozovateli přenosových soustav, všichni zúčastnění PPS a všichni zúčastnění NEMO budou muset uzavřít smlouvu (back-to-back dohodu, která bude případně zahrnuta do Provozní smlouvy NEMO ID podepsané všemi PPS a NEMO), s cílem zajistit, aby PPS a jejich explicitní účastníci dodržovali požadavky systému XBID, a regulovat odpovědnost, která může vzniknout z kroků či opomenutí PPS, jejich explicitních účastníků a z chování a výsledků systému XBID ve věcech, které se týkají CMM a SM, a které, jak bylo uvedeno, byly sjednány ve smlouvě s dodavatelem systému XBID o poskytování služby provozovatelům přenosových soustav.

6.1.3 Koncepce místních realizačních projektů (LIP) (není součástí plánu MCO)

1. Místní obchodní řešení NEMO („LTS“) budou realizována v místních realizačních projektech (LIP). Projekty LIP probíhají na národní a/nebo regionální úrovni a proto tvoří součást tohoto plánu MCO. Připravenost projektu LIP je však předpokladem pro vstup do jednotného propojení vnitrodenních trhů.

6.1.4 Harmonogram zavádění systému XBID

1. Harmonogram zavádění systému XBID je rozdělen do několika fází.
 - a. Vývojová fáze projektu zahrnuje vývoj požadované technologie a IT systémů pro využití v systému XBID.
 - b. Testovací fáze SOB a CMM sestává z následujících zkoušek

- i. Tovární přijímací zkouška (FAT) s monitorovací rolí nominovaných organizátorů trhu s elektřinou,
 - ii. Integrovaná přijímací zkouška (IAT) s vedoucí rolí nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, která zajistí kompatibilitu LTS se systémem XBID,
 - iii. Uživatelská přijímací zkouška (UAT) s vedoucí rolí nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, během které dojde k validaci všech funkcionalit a technických parametrů systému XBID.
 - c. Testovací fáze SM, které se podobají výše uvedeným zkouškám, ale musí je provést zúčastnění NEMO a PPS, aby byla zaručena kvalita vývoje SM.
 - d. Příprava na spuštění, aby byla zajištěna připravenost provozního personálu, připravenost systému XBID na zahájení provozu, a připravenost LIP (které tvoří součást tohoto plánu MCO).
2. Harmonogram zavádění systému XBID předpokládá dva paralelní náběhy, které umožňují vývoj
 - a. SOB a CMM a
 - b. SM.Harmonogram zavádění systému XBID předpokládá sjednocení obou náběhů před spuštěním uživatelské přijímací zkoušky.
3. Jak je uvedeno níže, harmonogram zavádění systému XBID nezahrnuje realizaci některých požadavků Nařízení CACM, které nejsou součástí úvodní fáze řešení XBID.
4. Jakákoliv změna harmonogramu zavádění systému XBID musí projít procesem řízení změn stanoveným pro projekt XBID v souladu s procesem rozhodování popsáním v článku 6.4 tohoto plánu MCO.
5. Změny systému XBID po uvedení řešení XBID do provozu nejsou součástí harmonogramu zavádění systému XBID.

6.2 Dodání funkce ID MCO

6.2.1 Dodání provozování funkce ID MCO

6.2.1.1 Úvod

1. Řešení XBID poskytuje funkcionality k provádění kontinuálního párování pokynů a funkcionalit PPS ve vztahu k přidělování kapacity se zohledněním příslušné dostupné vnitrodenní kapacity mezi zónami, stejně jako k převodu a výpočtu vypořádání pro PPS a centrální protistrany pro účely převodu a vypořádání obchodů mezi zónami, mezi oblastmi plnění a mezi centrálními protistranami.
2. Systém XBID je centralizovaný systém podporující nepřetržité obchodování globálních produktů. Globální produkty jsou způsobilé ke spárování v systému XBID, na rozdíl od lokálních produktů, které mohou být spárovány pouze v příslušných LTS.
3. Funkce ID MCO je založena na systému XBID, který sestává z následujících modulů:
 - a. Sdílená kniha pokynů („SOB“), která podporuje shromažďování a párování vnitrodenních pokynů od všech připojených lokálních obchodovacích systémů NEMO („LTS“) prostřednictvím rozhraní veřejných zpráv („PMI“).
 - b. Modul řízení kapacity („CMM“), 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 („SM“), který vypočítá převod a vypořádání 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 XBID jsou navíc poskytovány výhradně přes centrální systém XBID.
 - 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 sdílána 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.
5. Řešení XBID vyžaduje také zavedení rozhraní mezi systémem XBID 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 XBID 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 XBID ani funkce ID MCO.
 - 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/API, které zajišťuje rovný přístup a plnění vůči procesu párování pokynů SOB/CMM.
7. CMM je poskytován jako smluvní služba všem PPS, kteří aktivně působí v jednotném propojení vnitrodenních trhů.
8. Funkce explicitního přidělování kapacity je také poskytována jako smluvní služba všem PPS, kteří aktivně působí v jednotném propojení vnitrodenních trhů. Umožňuje provozovatelům přenosových soustav přidělovat dostupné kapacity mezi zónami těm účastníkům, kteří o to žádají, kdy takovéto opatření vyžadují NRA v souladu s článkem 64 Nařízení CACM. Tuto funkci lze v budoucnu odstranit v souladu s článkem 65 Nařízení CACM.
9. Současný systém XBID a řešení XBID nepokrývají funkcionality související s budoucími požadavky, zejména: přidělení kapacity založené na fyzikálních tocích, stanovování cen pro kapacity mezi zónami, podpora hub-to-hub přenosu a vypořádání, začlenění ztrát, párování komplexních produktů. Cílem nominovaných organizátorů trhu s elektřinou je změny realizovat po jejich schválení dle Nařízení CACM, pod podmínkou technické proveditelnosti a dohody o plné úhradě nákladů.

6.2.1.2 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 měnit.
 - c. Veškeré nástroje v systému XBID se obchodují nepřetržitě každý kalendářní den v souladu s pravidly párování.
 - d. Všichni NEMO se zavazují dodržovat podmínky plnění dostupné v systému XBID, které jsou dále vymezeny dle článku 6.3 plánu MCO a zavedeny a přehledně a podrobně vysvětleny dodavatelem systému XBID.
 - 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.

6.2.1.3 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.

6.2.1.4 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. Přestože tato možnost ještě nebyla v projektu XBID stanovena, předpokládá se, že Provozní smlouva NEMO ID by ji mohla umožnit a také stanovit související práva a omezení pro služby poskytované jedním nominovaným organizátorem trhu s elektřinou (servisujícím NEMO) pro jiného nominovaného organizátora trhu s elektřinou (servisovaného NEMO) v prostředí vnitrodenních trhů. Tento druh služeb musí dodržovat zákonné a technické požadavky vymezené v platných smlouvách.

6.2.2 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 zadáný nebo upravený stávající pokyn.
 - c. Cena obchodu je určena cenou nejlepšího pokynu, který je již v SOB:
 - i. Pokud je nově zadáný 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 zadáný 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 zadáný pokyn je uskutečněn ihned, pokud již v SOB existuje jiný pokyn s opačnou stranou, pro stejnou smlouvu a zkříženou cenou 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.

6.2.9 Systémy vnitrodenních trhů

1. Primární systémy vnitrodenních trhů, které jsou součástí systému ID XBID, 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 XBID 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 těm nejlepším pokynům v kterémkoliv daném okamžiku, které jsou dostupné v SOB a jsou implicitní (založené na nabídkové zóně z OBK NEMO) nebo explicitní (požadavek kapacity mezi zónami).
 - c. SM poskytuje informace o příslušných obchodech uzavřených v rámci řešení XBID každému nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou, kterého se daný obchod týkal, za účelem 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.

6.2.4 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 XBID řešit nečekané incidenty, a jak jsou tyto postupy zabezpečeny v souladu s požadavky na rovné zacházení a plnění ze strany poskytovatele služby XBID. 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 XBID pro účely procesů fungování trhu.

6.3 Algoritmus pro párování při kontinuálním obchodování a produkty

1. Algoritmus pro párování při kontinuálním obchodování bude předmětem samostatné metodiky, která bude předložena po konzultaci se zúčastněnou stranou nominovanými organizátory trhu s elektřinou, a bude podléhat schválení NRA dle článku 37(5) Nařízení CACM. Tato metodika vysvětlí základní požadavky na nominované organizátory trhu s elektřinou a PPS a způsob řízení a správy budoucích změn algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování (včetně případných konzultací se zúčastněnými stranami).
2. Produkty vnitrodenních trhů, které mohou být nominovanými organizátory trhu s elektřinou uvažovány, budou předmětem samostatné metodiky, která bude předložena po konzultaci se zúčastněnou stranou nominovanými organizátory trhu s elektřinou, a budou podléhat schválení NRA dle článku 40 Nařízení CACM. Tato metodika vysvětlí předpokládané produkty vnitrodenních trhů a způsob řízení a správy budoucích změn produktů vnitrodenních trhů (včetně případných konzultací se zúčastněnými stranami).
3. Systém XBID může vyžadovat úpravu, která zajistí, aby byla uplatněna schválená metodika algoritmu a metodika produktů.

6.4 Správa a řízení

6.4.1 Provozní role nominovaného organizátora trhu s elektřinou pro vnitrodenní trhy

1. Za rozhodování pro každodenní fungování funkce ID MCO zodpovídá každý provozní NEMO prostřednictvím své účasti v následujících orgánech: Výbor pro řešení incidentů ID, Provozní výbor ID a Řídící výbor ID, alespoň během vývojové fáze.

6.4.2 Výbor pro řešení incidentů ID

1. Dojde-li k provoznímu problému v rámci každodenního provozu (nečekaná situace), bude svolán *Výbor pro řešení incidentů* s účastí všech provozních nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a dodavatelem systému XBID, v souladu s provozními postupy, který posoudí situaci a určí a schválí další kroky dle platných provozních postupů. V závislosti na předmětu provozního problému budou přizváni k účasti také dotčení PPS dle postupů vytvořených společně s PPS.
2. Rozhodování *Výboru pro řešení incidentů ID* bude založeno na těchto hlavních zásadách:
 - a. Rozhodnutí budou přijímána jednohlasně.
 - b. Rozhodnutí mohou být přijímána, jsou-li ve *Výboru pro řešení incidentů* zastoupeni všichni dotčení provozní nominovaní organizátoři trhu s elektřinou (domnělý souhlas platí v případě, že se nominovaný organizátor trhu s elektřinou nepřipojí k *Výboru* dle stanovených postupů). Rozhodnutí *Výboru* mohou být dle těchto postupů přijímána také v případě, že se schůzky/hovoru nezúčastní nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, kterých se tento provozní problém netýká.
 - c. Rozhodnutí *Výboru pro řešení incidentů ID* budou předána (ex post) *Výboru* všech NEMO a Provoznímu výboru ID. Na základě rozhodnutí *Výboru pro řešení incidentů ID* je *Výbor* všech NEMO oprávněn navrhnout Provoznímu výboru ID změnu Provozní smlouvy ID nebo změnu postupů.
 - d. Během incidentu si každý NEMO ponechá své výhradní právo na dočasné odpojení od jednotného propojení vnitrodenních trhů, a to kdykoliv, v souladu s postupy stanovenými v Provozní smlouvě NEMO ID. Později dle postupů Provozní smlouvy ID bude vypracována kompletní zpráva obsahující všechny relevantní informace, včetně důvodů, proč se příslušný NEMO rozhodl pro dočasné odpojení.
3. *Výbor pro řešení incidentů ID* se zodpovídá Provoznímu výboru ID.

6.4.3 Provozní výbor ID

1. *Provozní výbor ID* je orgán zřízený dle Provozní smlouvy NEMO ID, který zodpovídá za:
 - a. Vytvoření, údržbu a fungování funkce ID MCO v souladu s pravidly, postupy, specifikacemi schválenými *Výborem* všech NEMO.
 - b. Pravidelné hodnocení vykonávání propojení trhů, včetně případných neobvyklých situací a hlášení o vývoji.
 - c. Identifikaci a hodnocení potřebných změn a rozvoje ve vztahu k rozvoji, údržbě a fungování funkcí ID MCO (včetně, mimo jiné, systému, procesů, rámce, postupů) a sestavování návrhů na změny a rozvoj.
 - d. Zajištění a podporu zavádění rozhodnutí týkajících se výše uvedených témat a hlášení o souvisejícím vývoji.
 - e. Monitorování vývoje a přípravu hlášení (např. v souvislosti s plněním rozpočtu, změnami, atd.)
2. Pravidla řízení a správy Provozního výboru ID budou v souladu s těmito zásadami:
 - a. Právo hlasovat v Provozním výboru ID má pouze provozní NEMO.
 - b. NEMO určené pro jednotné propojení vnitrodenních trhů, kteří ještě nejsou provozními NEMO, se mohou účastnit Provozního výboru ID jako pozorovatelé bez hlasovacích práv.
 - c. Provozní výbor ID je oprávněn vytvářet podvýbory nebo pracovní skupiny, pokud mu byla *Výborem* všech NEMO svěřena pravomoc nebo na základě vlastního rozhodnutí v případě, že to vyžaduje konkrétní téma.
3. Rozhodování *Provozního výboru ID* bude založeno na těchto hlavních zásadách:

- a. Rozhodnutí Provozního výboru ID budou přijímána jednohlasně všemi hlasujícími účastníky. Pokud nelze dosáhnout jednohlasného rozhodnutí, Provozní výbor ID postoupí rozhodnutí Výboru všech NEMO, který pak rozhodne dle pravidel hlasování stanovených v článku 9, odst. 2, Nařízení CACM.
- b. Spory týkající se použití smluv nebudou eskalovány Výboru všech NEMO, ale řídí se příslušnými ustanoveními každé smlouvy.

6.4.4 Řídící výbor ID

1. Řídící výbor ID bude zachován alespoň během vývojové fáze.
2. Signatáři PCA a budoucí signatáři Provozní smlouvy ID NEMO se mohou účastnit jednání Řídícího výboru ID.
3. Tento Řídící výbor ID má následující úkoly:
 - a. Schvalování změn smlouvy PCA.
 - b. Schvalování rozpočtu, rozhodování o investicích, plánování a řízení změn v rámci možnosti stanovených Výborem všech NEMO.
 - c. Schvalování pravidel, postupů a specifikací navržených smlouvou PCA.
4. Rozhodnutí Řídícího výboru ID budou přijímána jednohlasně. Pokud nelze dosáhnout jednohlasného rozhodnutí, Řídící výbor postoupí rozhodnutí Výboru všech NEMO. Spory týkající se plnění smluv nebudou eskalovány Výboru všech NEMO, ale řídí se příslušnými ustanoveními každé smlouvy.
5. Řídící výbor ID podává zprávy Výboru všech NEMO a zajišťuje realizaci rozhodnutí přijatých Výborem všech NEMO.
6. Výbor všech NEMO může na základě rozhodnutí Výboru všech NEMO převzít všechny role a povinnosti Řídícího výboru ID.

6.4.5 Postup řízení změn

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

6.5 Rozpočet, hlášení o nákladech

6.5.1 Finanční otázky týkající se vnitrodenních trhů. Sdílení a úhrada nákladů

1. Náklady vzniklé v souvislosti s vytvořením, aktualizací či dalším rozvojem jednotného propojení vnitrodenních trhů a náklady vzniklé v souvislosti s provozováním jednotného propojení vnitrodenních trhů zahrnují takové náklady, které souvisí s organizací a provozem funkce ID MCO.
2. Náklady spojené s organizací a provozováním funkce MCO lze klasifikovat jako společné náklady za předpokladu, že:
 - a. takové náklady souvisí s koordinovanou činností všech NEMO účastníků se jednotného propojení vnitrodenních trhů;
 - b. zdroje spojené s plněním tohoto požadavku jsou schváleny společně všemi NEMO;
 - c. vynaložení těchto nákladů je schváleno společně všemi NEMO; a
 - d. v případě nákladů spojených s vytvořením, aktualizací či dalším rozvojem řešení XBID používaného v jednotném propojení vnitrodenních trhů a nákladů vzniklých v souvislosti s provozováním řešení XBID a společně schválených provozovateli přenosových soustav

a nominovanými organizátory trhu s elektřinou, budou takové náklady nejprve sdíleny jako náklady, které lze připsat jedině na vrub NEMO, a náklady, které lze připsat jedině na vrub PPS. Takový podíl nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na těchto nákladech bude považován za společné náklady.

3. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zajistí vhodné a efektivní monitorování těchto společných nákladů Výborem všech NEMO. Veškeré náklady budou nominovaní organizátoři trhu s elektřinou sledovat v souladu s článkem 80, odst. 2, Nařízení CACM.
4. Společné náklady týkající se organizace a fungování funkce MCO zahrnují následující kategorie:
 - a. Náklady související s dalším rozvojem funkce MCO, které byly vynaloženy při dalším rozvoji a testování zdrojů potřebných k výkonu funkce MCO (např. algoritmus, jiné IT systémy a procesy).
 - b. Společné náklady na údržbu a podporu, které zahrnují náklady na podporu v případě testování, dalšího rozvoje a změnových žádostí, a které jsou potřebné k řádnému provozování a aktualizaci funkce MCO.
 - c. Administrativní náklady, které zahrnují náklady týkající se běžných administrativních nástrojů nebo administrativní pracovní síly pocházející z interních zdrojů nominovaných organizátorů trhu s elektřinou nebo třetích stran, a které byly vynaloženy ve společný prospěch funkce MCO (zahrnuje mimo jiné, náklady PMO, náklady na telekonferenční nástroje, náklady spojených s řídicími orgány a náklady vedoucích řádných pracovních skupin).
 - d. Náklady na online údržbu a podporu, které zahrnují náklady týkající se provozní podpory v reálném čase (např. nonstop helpdesk, nonstop podpora v případě kritických incidentů).
 - e. Provozní poplatky, které zahrnují náklady týkající se běžného provozování funkce MCO pro jednotné propojení vnitrodenních trhů.
5. Na společných nákladech uvedených v odstavci 4 výše se podílejí všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, kteří používají nebo plánují používat funkci ID MCO.
6. S výjimkou odstavce 5 výše nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, kteří ještě nepoužívají funkci MCO pro výpočet obchodů na svém vnitrodenním trhu, nejsou povinni přispívat do nákladů uvedených v odstavci 4(d a e).
7. Společné náklady uvedené v odstavci 4(a, b a/nebo c) týkající se práce nebo služeb poskytnutých interními zaměstnanci nominovaného organizátora trhu s elektřinou nebo jeho dceřiné či mateřské společnosti, budou fakturovány v jednotné standardní sazbě za člověkodenní (8 hod/denně), kterou každoročně stanoví Výbor všech NEMO.
8. Společné náklady týkající se práce nebo služeb poskytovaných externími dodavateli či poradci nominovaného organizátora trhu s elektřinou se budou účtovat za nákupní cenu.
9. Fakturace a úhrada společných nákladů mezi příslušnými nominovanými organizátory trhu s elektřinou bude probíhat v intervalech schválených Výborem všech NEMO.

10. Společné náklady dle odstavce 4(a,b,c) výše vzniklé v období od nabytí platnosti Nařízení CACM do schválení plánu MCO všemi příslušnými národními regulačními orgány budou přefakturovány po uplynutí 6 měsíců od schválení plánu MCO všemi NEMO určenými pro vnitrodenní trhy.
11. Společné náklady vzniklé dle odstavce 4(d,e) budou klasifikovány jako provozní náklady. Společné náklady vzniklé dle odstavce 4(a,b) budou klasifikovány jako náklady na vývoj. Společné náklady vzniklé dle odstavce 4(c) budou klasifikovány dle konkrétního případu, na základě rozhodnutí Výboru všech NEMO a dle charakteristiky úkolu nebo provedené práce.
12. Rozpočet nákladů týkajících se funkce MCO schvaluje Výbor všech NEMO.
13. Rozpočet zohlední pouze náklady vyhodnocené jako přiměřené, efektivní a odůvodněné. Každý úkol nebo plnění, o nichž se předpokládá, že budou uplatněny jako společný náklad, musí být zařazen do kategorie dle odstavce 4, včetně klasifikace, zda se jedná o náklad na vývoj nebo provozní náklad dle zásad stanovených v odstavci 13, a měsíce, v němž tento náklad nejpravděpodobněji vznikne.
14. Rozpočet schválený Výborem všech NEMO bude předložen Agentuře pro informaci.

6.5.1.1 Výpočet podílu na společných nákladech

1. Podíl na společných nákladech týkající se organizace a provozování funkce MCO pro každého nominovaného organizátora trhu s elektřinou v každém členském státě bude vypočítán v souladu s článkem 80(3) Nařízení CACM. Příslušné národní regulační orgány včas poskytnou další pokyny.

6.5.1.2 Úhrada společných nákladů

1. Každý nominovaný organizátor trhu s elektřinou má právo na plnou úhradu společných nákladů týkajících se organizace a provozování funkce ID MCO.
2. V případě, kdy se v členském státě účastní pouze jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou, má tento nominovaný organizátor nárok na plnou úhradu společných nákladů.
3. V případě, kdy se v členském státě účastní více než jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou, mechanismus plné úhrady společných nákladů v každém členském státě vždy zaručí zákaz diskriminace mezi konkurenčními NEMO působícími v členských státech.
4. V případě, kdy se jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou účastní ve více než jednom členském státě, mechanismus úhrady v každém členském státě by měl být koordinován, aby nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou zaručil plnou úhradu společných nákladů.

6.5.2 Náklady vývojové fáze

1. Následující popis odráží aktuální rozpočet projektu XBID a aktuální dohodu NRA o plné úhradě nákladů, a bude platit až do schválení nového postupu dle článku 6.5.1 plánu MCO.
2. Rozpočet vývojové fáze týkající se vytvoření jednotného propojení vnitrodenních trhů zahrnuje pouze náklady týkající se vytvoření, vývoje a přípravy na spuštění centrálního systému nazývaného řešení XBID, je považován za prvek, který se řídí článkem 9, odst. 6, Nařízení CACM, a je proto součástí tohoto plánu MCO.

3. Rozpočet vývojové fáze pokrývá náklady nominovaných organizátorů trhu s elektřinou podílejících se na vývoji řešení XBID. Rozpočet vývojové fáze obsahuje čtyři kategorie nákladů:
- a. Společné náklady nominovaných organizátorů trhu s elektřinou týkající se spolupráce EU XBID
 - i. Společné náklady třetí strany, tj. náklady vzniklé v důsledku služeb poskytovaných třetími stranami, které se týkají poskytování služeb nebo provádění prací ve prospěch všech NEMO (např. náklady poskytovatelů služeb na vytvoření a vývoj řešení XBID).
 - ii. Pracovní náklady, jednotlivé náklady vzniklé nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou (v důsledku poskytnutí vlastního personálu nebo dodavatelů) za práce provedené ve prospěch všech NEMO.
 - iii. Každý nový NEMO, který se připojí k projektu XBID, musí nést svůj podíl na nákladech a budoucích nákladech v souladu se zavedenou zásadou sdílení nákladů v souladu s Nařízením CACM, ledaže již takový podíl byl zaplacen dle článku 6.5.1, odst. 10.
 - iv. Aby mohly být tyto náklady proplaceny, musí být schváleny společně všemi NEMO podílejícími se na XBID.
 - b. Jednotlivé náklady nominovaných organizátorů trhu s elektřinou týkající se spolupráce EU XBID NEMO
 - i. Náklady nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, které se týkají společného projektu, jakou jsou náklady na revize dokumentů (technických i smluvních), účast na jednáních, jednotlivé testování řešení XBID až po jednotlivé testování API (testovací scénáře a revize plánů testování).
 - ii. I když tyto náklady mohou být proplaceny, nejsou sdíleny mezi NEMO.
 - c. Podíl nominovaného organizátora trhu s elektřinou na společných nákladech týkající se nákladů na společnou organizaci ID dle článku 6.5.1, odst. 4(c)
 - i. Společné náklady třetí strany na společnou organizaci ID, tj. náklady vzniklé v důsledku cizí podpory Řídícího výboru ID, Koordinačního týmu ID a adhoc skupin -, PMO a náklady na právní podporu a na zasedací místnosti. Společné náklady na společnou organizaci ID budou sdílet NEMO a PPS. Na rozpočtu projektu XBID se podílejí pouze NEMO.
 - ii. Každý nový NEMO, který se připojí k projektu XBID, musí nést svůj podíl na nákladech a budoucích nákladech v souladu se zavedenou zásadou sdílení nákladů dle Nařízení CACM, ledaže již takový podíl byl zaplacen dle článku 6.5.1, odst. 10.
 - d. Jednotlivé náklady týkající se společné organizace ID
 - i. Náklady nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, které se týkají společné organizace ID, jakou jsou náklady na revize dokumentů (technických i smluvních), účast na jednáních, atd.
 - ii. Tyto náklady nejsou sdíleny mezi NEMO, i když se jedná o náklady k úhradě
4. Náklady, které nepatří do rozpočtu vývojové fáze:
- a. Jakýkoliv rozpočet týkající se vytvoření jednotného propojení vnitrodenních trhů, který zahrnuje náklady na funkční specifikaci, vývoj, testování a přípravu na spuštění lokálních obchodovacích systémů a realizaci místních realizačních projektů, je prvek, který se řídí článkem 9, odst. 7, Nařízení CACM, a proto není součástí tohoto plánu MCO.

5. Rozpočet vývojové fáze pokrývá náklady na vývojovou fázi pro řešení XBID vyhrazené pro úvodní činnosti a funkcionality řešení XBID. Činnosti a funkcionality, které nejsou zahrnuty v řešení XBID, netvoří součást nákladů vývojové fáze. Vyloučené náklady zahrnují mimo jiné následující činnosti:
 - a. Možnosti optimalizace plnění, jiné funkční požadavky, včetně požadavků vymezených v Nařízení CACM, např. stanovování ceny za kapacitu a přidělování kapacity založené na fyzikálních tocích či nestandardní produkty vnitrodenních trhů.
 - b. Budoucí požadavky (např. podpora hub-to-hub převodů, začlenění ztrát a tranzitních zón), které mohou vyžadovat také potenciální změny ve funkční a technické infrastruktuře.
 - c. Změny v projektu a řešení XBID způsobené připojením nových NEMO
6. Činnosti a funkcionality uvedené v článku 4 jsou předmětem samostatných projektových nákladů a procesu úhrady nákladů.

6.5.3 Účast na původních nákladech

1. Účast na původních nákladech v souladu s článkem 80(5) Nařízení CACM, které vznikly před vstupem Nařízení CACM v platnost, se řídí dohodami o projektu XBID.

6.5.4 Podávání zpráv

1. Podávání zpráv o projektu XBID splňuje požadavky stanovené regulačními orgány v dopisu o úhradě nákladů. Tyto zprávy obsahují zprávy o pokroku v realizaci projektu XBID a rozpočtu projektu XBID.
2. Zprávy o pokroku v realizaci projektu XBID:
 - a. budou podávány měsíčně provozovatelům přenosových soustav a regulačním orgánům a budou obsahovat specifikaci hlavních plnění a činností realizovaných v konkrétní fázi projektu, včetně:
 - i. plánovaných a dokončených činností;
 - ii. vysvětlení stavu činností a potenciálních odchylek.
3. Zprávy o rozpočtu projektu XBID
 - a. budou podávány měsíčně provozovatelům přenosových soustav a regulačním orgánům a budou se týkat:
 - i. společných nákladů souvisejících se spoluprací EU XBID;
 - ii. společných nákladů souvisejících se společnou organizací ID – podílu NEMO na nákladech;
 - b. budou podávány v předem dohodnutých intervalech provozovatelům přenosových soustav a/nebo regulačním orgánům a prostřednictvím různých kanálů dle regulační situace každého NEMO, a budou se týkat:
 - i. Jednotlivých nákladů nominovaných organizátorů trhu s elektřinou souvisejících se spoluprací EU XBID PX;
 - ii. jednotlivých nákladů souvisejících se společnou organizací ID.

7 PŘÍLOHA 1 – Shrnutí Prozatímní dohody o spolupráci NEMO

Smluvní podmínky	
Cíl	Smluvní rámec pro řízení a koordinaci společných povinností evropských nominovaných organizátorů trhu s elektřinou prostřednictvím Výboru NEMO
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> <p>a) vypracováním a předložením plánu MCO v souladu s článkem 7(3) Nařízení CACM;</p> <p>b) vypracováním a předložením jiných vhodných podmínek a/nebo metodik dle článku 9(6) Nařízení CACM;</p> <p>c) vypracováním Dohody o trvalé spolupráci navržené v plánu MCO;</p> <p>d) jakýmkoliv dodatečnými úkoly, na kterých se strany čas od času jednohlasně dohodnou.</p>
Smluvní strany	Všichni členové NEMO k 3. březnu 2016: APX Commodities Ltd., APX Power B.V, Belpex SA, BSP Regional Energy Exchange LLC, Croatian Power Exchange Ltd, EirGrid plc, EPEX SPOT SE, EXAA Abwicklungsstelle für Energieprodukte AG, Gestore dei Mercati Energetici S.p.A, Hungarian Power Exchange Ltd, Independent Bulgarian Energy Exchange EAD, Operator of Electricity Market S.A (LAGIE), Nord Pool AS, OKTE a.s., OMI Polo Español S.A., Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" SA, OTE, A.S., SONI Limited, Towarowa Giełda Energii SA
Datum podpisu	3. března 2016
Povinnosti stran	Závazek vynaložení maximálního úsilí a spolupráce v dobré víře za účelem plnění předmětu Dohody INCA Spolupráce založená na zásadě zákazu diskriminace a zásadě subsidiarity
Náklady	Náklady týkající se plnění předmětu dohody budou: <ul style="list-style-type: none"> - navrženy jako společné náklady pro účely Nařízení CACM, - adekvátně a efektivně monitorovány Výborem. - stranami sledovány a hlášeny příslušným NRA v souladu s článkem 80 Nařízení CACM
Platné právo	Belgické právo

Řešení sporů	<ul style="list-style-type: none">- smírné řešení předložením 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 smírčí řízení před Mezinárodní obchodní komorou v Bruselu
Práva duševního vlastnictví	Veškerá práce, přípravy, výtvoř, studie atd., vytvořené stranami jednotlivě nebo společně v rámci plnění předmětu Dohody INCA se stanou společným majetkem stran nebo případně podskupiny stran bez vzniku dalších nákladů či nároku na odměnu.
Důvěrnost	Informace lze poskytnout pouze ve výjimečných případech a pouze interním a externím zástupcům.
Odpovědnost	V případě porušení v důsledku hrubého pochybení či nedbalosti strany jsou dotčené strany společně oprávněny žádat o náhradu škodu nebo odškodnění až do výše 100,000 € za kalendářní rok za všechny vzniklé přímé ztráty, škody, poplatky a výdaje.

8 PŘÍLOHA 2 – Shrnutí Smluv DA

8.1 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 DA MCO pro jednotné propojení denních trhů, a definovat podmínky, za nichž strany:

- vypracují, otestují a budou požadovat změny provozního majetku funkce DA MCO (včetně majetku PCR, v souladu s Dohodou o spolupráci PCR); a
- zajistí plnění a provozování funkce DA MCO.

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 / záložní 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 MCO v souladu s plánem MCO a článkem 81 Nařízení CACM.

3. Spolupráce týkající se majetku PCR a individuálního majetku

- Strany Dohody NEMO DAOA společně navrhují vypracování a vyvinutí majetku PCR, který efektivně rozvíjí a udržují spoluvlastníci PCR dle Dohody o spoluvlastnictví PCR.
- Majetek PCR, který je vyvíjen a udržován spoluvlastníky PCR, se poskytuje „tak, jak je“ bez záruky vhodnosti pro konkrétní účel.
- Každý návrh změny majetku PCR podléhá postupům řízení změn Dohody NEMO DAOA.

- Rozpočet / náklady a předmět návrhu na změnu majetku PCR potřebného pro jednotné propojení denních trhů schvalují strany Dohody o spolupráci PCR a následně Výbor všech NEMO.
- Majetek PCR (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 MCO v jednotném propojení denních trhů. Koordinátor a záložní 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 záložního 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 záložní 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 záložní 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 se záložním 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 převezme záložní koordinátor. Smluvní strany mohou rozhodnout o odvolání koordinátora / záložního koordinátora.
- Každá strana bude působit jako koordinátor / záložní 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 záložního koordinátora.
- Strana, která působí jako koordinátor / záložní 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.
- 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, které 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, záložní koordinátor a operátoři (i) mají přístup ve stejném čase k požadovaným informacím pro posouzení řádného provozování činností funkce MCO 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 opravného prostředku vůči ostatním NEMO pro jakoukoliv finanční náhradu vzniklou z protiprávního jednání či opomenutí v rámci výkonu role koordinátora, záložního koordinátora či operátora.

- Celková odpovědnost dle této smlouvy, včetně odškodnění, je stanovena 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, záložního koordinátora či operátora;
 - vadou či nesprávným fungováním majetku PCR;
 - 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. Klíčové body Dohody o spoluvlastnictví PCR

- Dohoda o spoluvlastnictví PCR upravuje práva týkající se majetku PCR. Dohoda o spoluvlastnictví PCR je otevřená všem NEMO pod podmínkou zaplacení stejného podílu na původních nákladech jako stávající spoluvlastníci PCR, aniž by tím bylo podmíněno členství NEMO DAOA.
- Veškerý PCR majetek a úpravy majetku PCR jsou ve společném vlastnictví stran Dohody o spoluvlastnictví PCR.
- Pokud jeden NEMO nebo skupina NEMO požádají o přidání specifické funkcionality do daného majetku PCR, kterou ostatní NEMO v dané chvíli nechtějí využívat, ale která je v souladu s požadavky plánu CACM/MCO, ostatní NEMO umožní její zavedení za předpokladu, že náklady ponесou žádající NEMO a že to nijak negativně neovlivní současné funkcionality, včetně algoritmu pro výpočet cen. Tato funkcionality je ve společném vlastnictví všech spoluvlastníků PCR. NEMO, který chce tuto funkcionality používat v budoucnu, bude muset zaplatit původním žádajícím nominovaným organizátorům trhu s elektřinou svůj vlastní podíl na nákladech na vývoj, které již byly řádně zaúčtovány.

8.2 Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce DA MCO – [REDACTED]

Smluvní podmínky	
Vzhledem k tomu, že	[REDACTED]
Cíl	[REDACTED]
Smluvní strany	[REDACTED]
Datum podpisu	[REDACTED]
Povinnosti stran	[REDACTED] [REDACTED]
Odměna	[REDACTED] [REDACTED]
Datum nabytí platnosti a ukončení	[REDACTED]
Platné právo	[REDACTED]

Řešení sporů	[REDACTED]
Práva duševního vlastnictví	[REDACTED]
Důvěrnost	[REDACTED]
Odpovědnost	[REDACTED]
Služby řešení incidentů	[REDACTED]

8.3 Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce DA MCO – [REDACTED]

Smluvní podmínky	
Vzhledem k tomu, že	[REDACTED]
Cíl	[REDACTED]
Smluvní strany	[REDACTED]
Datum podpisu	[REDACTED]
Povinnosti stran	[REDACTED]
Odměna	[REDACTED]
Datum nabytí platnosti a ukončení	[REDACTED]

Platné právo	[REDACTED]
Řešení sporů	[REDACTED]
Práva duševního vlastnictví	[REDACTED]
Důvěrnost	[REDACTED]
Odpovědnost	[REDACTED]
Služby řešení incidentů	[REDACTED]

8.4 Smlouva s poskytovatelem služeb funkce DA MCO – [REDACTED]

Smluvní podmínky	
Vzhledem k tomu, že	[REDACTED]
Cíl	[REDACTED]
Smluvní strany	[REDACTED]
Datum podpisu	[REDACTED]
Povinnosti stran	[REDACTED]
Cena, platební podmínky	[REDACTED]
Datum nabytí platnosti a ukončení	[REDACTED]

Platné právo	[REDACTED]
Řešení sporů	[REDACTED]
Práva duševního vlastnictví	[REDACTED]
Důvěrnost	[REDACTED]
Odpovědnost	[REDACTED]
Řízení incidentů	[REDACTED]

9 PŘÍLOHA 3 – Shrnutí Smluv ID

9.3 Shrnutí návrhu Provozní smlouvy NEMO ID

1. Cíl

- Provozní smlouva ID je smlouva, kterou mají uzavřít všichni NEMO vykonávající funkci ID MCO.
- Stanovuje hlavní zásady spolupráce týkající se funkce ID MCO 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 XBID), které vymezují podmínky, za nichž budou strany:
 - vytvářet, testovat a požadovat změny IT majetku funkce ID MCO, a
 - provozovat funkci ID MCO
 - připojovat své obchodovací systémy do systému XBID
- 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 XBID.

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 ID MCO a individuálního majetku

- Strany budou společně pracovat na vytváření majetku ID MCO. Veškeré změny majetku funkce ID MCO 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 XBID a vytvořeného dodavatelem systému XBID, za předpokladu, že:
 - dodavatel systému XBID přijal vhodná opatření, která zajistí, že (a) udělení práv dodavatelem systému XBID v žádném případě nezabrání ostatním NEMO, aby získali alespoň stejná práva v rámci konkrétních funkcionalit; a (b) dodavatel systému XBID zachází se všemi NEMO, kteří si pořídili nebo plánují pořídít obchodovací systém připojený k systému XBID a vyvinutý dodavatelem systému XBID, 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 ID MCO schvaluje příslušný Výbor.

- Systémy funkce ID MCO budou uvedeny do provozu pouze po splnění přijímacích kritérií týkajících se testování a simulace.

3. Trvalý provoz systému XBID

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

4. Připojení

- Každý NEMO určený pro vnitrodenní trhy, který podepsal Dohodu ANCA, je oprávněn se připojit pod podmínkou účasti na původních nákladech.
- NEMO budou mít status pozorovatele (bez hlasovacích práv k rozhodování o otázkách provozu), dokud nebude operativní činnost schválena ostatními stranami dle objektivních technických parametrů.

5. 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.

6. 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 ID MCO, tržní ceny a spárované pokyny zůstávají výhradním vlastnictvím poskytujícího NEMO (nebo jak je stanoveno příslušným národním předpisem).
- NEMO mají přístup a jsou oprávněni analyzovat tržní data 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.

7. Odpovědnost

- Neplatí společná a nerozdílná odpovědnost.
- Vyloučeny jsou vedlejší, nepřímé nebo následné škody.

- Celková výše závazku odškodnění je omezena na max. 100 000 € za kalendářní rok, s několika výjimkami pro nároky třetích stran, které zahrnují například nároky společných poskytovatelů služeb.

8. 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 určena 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.

9. 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.

9.2 Shrnutí Dohody o spolupráci NEMO – XBID PCA

Smluvní podmínky	
Vzhledem k tomu, že	S ohledem na cíle Evropského integrovaného trhu s elektřinou na rok 2014 mají strany v úmyslu uzavřít smlouvu s poskytovatelem ICT služeb, který již byl dříve vybrán pro vývoj systému XBID.
Cíl	Stanovit podmínky spolupráce EU XBID PX pro další navrhování, vývoj, realizaci a provozování řešení XBID v souladu s modelem XBID.
Smluvní strany	APX POWER BV, BELPEX NV, APX Commodities Ltd, EPEX SPOT SE, GME SPA, NORD POOL AS, OMIE SA
Připojení	Připojení ke Smlouvě PCA je podmíněno podporou příslušných PPS nebo NRA (což bude nahrazeno určením daného NEMO za nominovaného organizátora trhu s elektřinou pro vnitrodenní trhy) a účastí na původních nákladech.
Datum podpisu	5. června 2014
Povinnosti stran	<ul style="list-style-type: none"> - Strany se zavazují: <ul style="list-style-type: none"> o společně řídit, určovat priority a spravovat navrhování a vývoj společných komponentů energetických burz a plnění stran v souladu s řešením XBID o zajišťovat vývoj, zavádění, fungování a údržbu společných komponentů energetických burz v souladu s řešením XBID o spolupracovat na propojení svých vlastních kontinuálních vnitrodenních trhů v souladu s modelem XBID a řešením XBID - Úzce a aktivně spolupracovat s ohledem na vzájemné zájmy, v souladu s řešením XBID, a uplatňovat svá práva a plnit závazky v dobré víře a transparentně - Tyto závazky budou plněny s vynaložením maximálního úsilí - Zachovávat plnou nezávislost a sebeurčení - Zákaz diskriminace v souvislosti s připojením - Dodržovat zákonná ustanovení - Používat řešení XBID výhradně pro provozování vlastních kontinuálních vnitrodenních trhů - Používat poskytnuté informace nebo materiál pouze v rámci a pro účely spolupráce EU XBID - Přijmout vhodná opatření a kroky na podporu řešení XBID jako řešení pro harmonizované evropské přeshraniční implicitní obchodování na vnitrodenních trzích

<p>Cena, platební podmínky</p>	<p>Sdílení společných nákladů, které byly stanoveny v rozpočtu a schváleny Řídícím výborem nebo jiným orgánem, který Řídící výbor určí. Sdílení v souladu s klíčem pro sdílení nákladů vzniklých v rámci procesu výběru, navrhování a vývoje společných komponentů energetických burz</p>
<p>Datum nabytí platnosti a ukončení</p>	<p>Nabytí platnosti: datum podpisu všech stran – 5. června 2014 Trvání: Na dobu neurčitou</p>
<p>Platné právo</p>	<p>Belgické právo</p>
<p>Řešení sporů</p>	<p>Systém žádostí o řešení sporů:</p> <ul style="list-style-type: none"> - smírné řešení s nebo bez jmenování předsedy pro řešení sporů, a - v případě, že nelze dosáhnout smírného řešení, bude ACER požádán o nezávazné právní regulační stanovisko - v případě neúspěchu externí nezávislý zprostředkovatel, a - v krajním případě dojde k arbitráži v souladu s pravidly pro smírčí řízení před Mezinárodní obchodní komorou v Bruselu
<p>Práva duševního vlastnictví</p>	<p>Společné komponenty energetických burz</p> <ul style="list-style-type: none"> - automatické spoluvlastnictví všech stran ve vztahu ke společným komponentům energetických burz a právům, která zahrnují související práva duševního vlastnictví, právní titul a účast na nich, které vyvinula jedna nebo více stran, nebo které byly vyvinuty jejich společným jménem. Stranám, které neuhradily náklady na vývoj takových společných komponentů energetických burz, nevzniká uživatelské právo ani uživatelské právo třetí strany; - udělení licence poskytovatelem služby musí zahrnovat všechny strany; - správa a komercializace práv (včetně poskytování licencí) vyžaduje souhlas všech stran; - nevýhradní právo k užití, reprodukci, distribuci, komercializaci a dalšímu vývoji, pro které nelze poskytnout podlicenci, podléhá předchozímu oznámení ostatních stran o provedení analýzy, provozování v rámci předpokládaného rozsahu spolupráce v izolovaném režimu bez přidělení kapacity. V ostatních případech náleží odměna odsouhlasena smluvními stranami. <p>Lokální obchodovací systém</p> <ul style="list-style-type: none"> - Společná licence s podskupinou práv pro všechny strany, včetně práv duševního vlastnictví k volitelnému lokálnímu obchodovacímu systému - Práva k užívání, komercializaci a poskytování podlicence udělená na základě licence mohou strany uplatnit nezávisle, nevyžadují společné rozhodování - Přístup, používání, související náklady, práva a povinnosti týkající se licence jsou omezeny pro strany,

	<p>kteřé pro tuto licenci uzavřely smlouvu. Nezáčástněné strany jsou oprávněny přistoupit ke smlouvě.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Strana, která uzavřela smlouvu s poskytovatelem služeb o vývoji specifických funkcionalit volitelného obchodovacího systému nebo jiného lokálního obchodovacího systému připojeného k systému XBID a vyvinutého poskytovatelem služeb, je oprávněna uzavřít samostatnou smlouvu pod podmínkou, že nebrání ostatním energetickým burzám v získání stejných práv a žádnou stranu nediskriminuje. - Strany mají možnost přejít na společnou licenci a společné vlastnictví, které straně uděluje poskytovatel služby (v souvislosti s volitelným obchodovacím systémem), pod podmínkou, že ostatní strany uhradí svůj podíl na nákladech
<p>Důvěřnost</p>	<p>Informace lze poskytnout pouze ve výjimečných případech a pouze interním a externím zástupcům.</p>
<p>Odpovědnost</p>	<p>Odpovědnost je omezena na škodu, kterou neplníčí strana předvídala nebo kterou mohla rozumně předvídat v době uzavření smluvního závazku. Maximální výše škody je 100 000 €, včetně hrubého pochybení.</p> <p>V případě podvodu, úmyslného pochybení, prodlení nebo neplacení je výše náhrady škody neomezena.</p> <p>V případě porušení práv duševního vlastnictví nebo závazku mlčenlivosti se uplatní paušální náhrada + 5000 € za každou stranu, která nepochybila.</p> <p>Závazek zbavení odpovědnosti a odškodnění v případě nároku třetí strany: max. ve výši 100 000 € ročně. V případě nároku třetí strany vyplývající ze služby poskytnuté na základě smlouvy uzavřené společně stranami nebo od PPS je výše odpovědnosti neomezena. Pokud jde o PPS, výše uvedené ustanovení již neplatí, jakmile strany a PPS uzavřou dohodu upravující jejich vztah během provozní fáze.</p>

9.3 Smlouva s poskytovatelem služeb funkce ID MCO – [REDACTED]

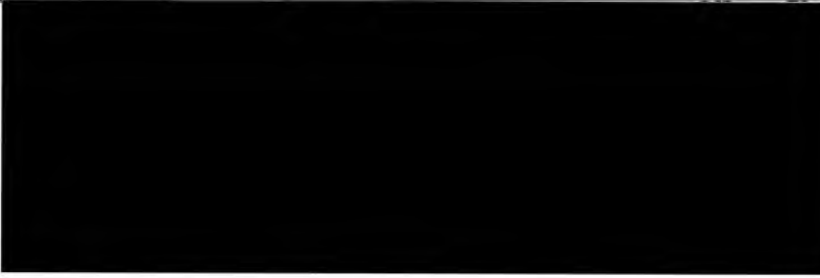

Smluvní podmínky	
Vzhledem k tomu, že	[REDACTED]
Cíl	[REDACTED]
Smluvní strany	[REDACTED]
Datum podpisu	[REDACTED]
Povinnosti dodavatele	[REDACTED]

Odměna	
Datum nabytí platnosti a ukončení	
Platné právo	
Řešení sporů	
Práva duševního vlastnictví	
Důvěrnost	
Odpovědnost	
Služby řešení incidentů	

9.4 Shnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce ID MCO – [REDACTED]

Smluvní podmínky	
Vzhledem k tomu, že	[REDACTED]
Cíl	[REDACTED]
Smluvní strany	[REDACTED]

Datum podpisu	[REDACTED]
Povinnosti dodavatele	[REDACTED]
Cena, platební podmínky	[REDACTED]
Datum nabytí platnosti a ukončení	[REDACTED]
Platné právo	[REDACTED]
Řešení sporů	[REDACTED]
Práva duševního vlastnictví	[REDACTED]
Důvěrnost	[REDACTED]
Odpovědnost	[REDACTED]

	
Řízení incidentů	

Doložka soudního tlumočníka

Jako tlumočník 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 378.

Dne 7.7.2016


Podpis tlumočníka

Otisk kulaté úřední pečeti tlumočníka

