

Návrh plánu MCO vypracovaný všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou

14. prosince 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.....	5
1.1	Vyhodnocení splnění cílů uvedených v článku 3 Nařízení CACM.....	7
1.1.1	Všeobecné poznámky	7
1.1.2	Vyhodnocení cíle a) Podpora účinné hospodářské soutěže v oblasti výroby a dodávek elektřiny a obchodování s ní;.....	8
1.1.3	Vyhodnocení cílů b) Zajištění optimálního využití přenosové infrastruktury; a c) Zajištění provozní bezpečnosti	8
1.1.4	Vyhodnocení cíle d) Optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami.....	8
1.1.5	Vyhodnocení cíle e) Zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, Agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu	9
1.1.6	Vyhodnocení cíle f) Zajištění a posílení transparentnosti a spolehlivosti informací... 9	9
1.1.7	Vyhodnocení cíle g) Přispívání k efektivnímu dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetiky v Unii;.....	10
1.1.8	Vyhodnocení cíle h) Respektování potřeby spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné tvorby cen	10
1.1.9	Vyhodnocení cíle i) Vytvoření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou	10
1.1.10	Vyhodnocení cíle j) Zajištění nediskriminačního přístupu ke kapacitě mezi zónami.11	11
2	DEFINICE.....	11
3	OBECNÉ PRINCIPY SPOLUPRÁCE NOMINOVANÝCH ORGANIZÁTORŮ TRHU S ELEKTŘINOU.....	13
4	VÝBOR VŠECH NEMO.....	16
4.1	Dohoda o spolupráci všech NEMO (Dohoda ANCA).....	16
4.2	Výbor všech NEMO: úkoly a povinnosti	16
5	HARMONOGRAM ZAVÁDĚNÍ.....	18
5.1	Zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů	18
5.1.1	Přijetí řešení PCR jako funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.....	19
5.1.2	Smluvní milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů	19
5.1.3	Technické milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů	20
5.1.4	Milníky pro lokální zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů ze strany NEMO.....	22
5.2	Zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.....	23

5.2.1	Přijetí řešení XBID jako funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.....	24
5.2.2	Smluvní milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů	24
5.2.3	Technické milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů	28
5.2.4	Milníky pro lokální zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů ze strany NEMO.....	29
6	SPOLUPRÁCE NA DENNÍCH TRZÍCH	30
6.1	Popis funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.....	30
6.1.1	Provoz	30
6.1.2	Provozní role nominovaného organizátora trhu s elektřinou	31
6.1.3	Provozní sled událostí během vypořádání propojení trhů.....	33
6.1.4	Validace výsledků vypořádání propojení denních trhů	34
6.2	Systémy funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů	34
6.2.1	Postup řízení změn.....	35
7	SPOLUPRÁCE NA VNITRODENNÍCH TRZÍCH	35
7.1	Dodání funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.....	35
7.1.1	Dodání provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.....	35
7.2	Koncepce párování v rámci vnitrodenních trhů	38
7.2.1	Systémy vnitrodenních trhů	39
7.2.2	Postupy vnitrodenních trhů.....	40
7.3	Správa a řízení.....	40
7.3.1	Postup řízení změn.....	40
8	OČEKÁVANÝ DOPAD METODIK NAŘÍZENÍ CACM	40
8.1	Metodiky všech národních regulačních orgánů:	41
9	PŘÍLOHA 1 – Shrnutí Prozatímní dohody o spolupráci NEMO	46
10	PŘÍLOHA 2 – Shrnutí Smluv DA	48
10.1	Shrnutí návrhu Provozní smlouvy NEMO DA	48
10.2	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů – Poskytovatel služby PMB.....	53
10.3	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů – Poskytovatel služby algoritmu.....	55
10.4	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů – Dodavatel komunikační sítě	57

11	PŘÍLOHA 3 – Shrnutí smluv ID	59
11.1	Shrnutí návrhu Provozní smlouvy NEMO ID.....	59
11.2	Shrnutí Dohody o spolupráci NEMO – XBID PCA.....	62
11.3	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů – Dodavatel systému XBID	65
11.4	Shrnutí smlouvy s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů – Dodavatel komunikační sítě	67

1 ÚVOD

Vzhledem k tomu, že:

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

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

1.1 Vyhodnocení splnění cílů uvedených v článku 3 Nařízení CACM

1.1.1 Všeobecné poznámky

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

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

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

1. Výbor všech NEMO nese plnou odpovědnost za zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, Agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu v souladu se zásadami obsaženými v tomto plánu MCO a jinými souvisejícími metodikami, postupy a podmínkami uvedenými v článku 9 Nařízení CACM. Tyto metodiky vyhodnocují a schvalují příslušné regulační orgány, které mohou požadovat jejich změny. Mají právo přístupu k základním smlouvám a dokumentaci na požádání.
2. Spravedlivé a nediskriminační zacházení zajišťují následující povinnosti Výboru všech NEMO, a to prostřednictvím:
 - a. Předkládání informací a potřebných zpráv Agentuře, ENTSO-E, regulačním orgánům a Evropské komisi na žádost PPS v souladu s Nařízením CACM dle bodu e) odstavce 4.2(5).
 - b. Poskytování informací ENTSO-E, na společnou žádost agentury a ENTSO-E, pro účely monitorování, v souladu s bodem f) odstavce 4.2(5).
 - c. Předkládání výroční zprávy zúčastněným osobám o pokroku při zavádění a uplatňování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů v roli společného kontaktního místa pro regulační orgány, agenturu, ENTSO-E a Evropskou komisi ve vztahu k navrhování, zavádění, fungování a úpravě funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, komunikujícího navenek ve vztahu k výše uvedeným funkcím, jak je uvedeno v bodech m), l) a n) odstavce 4.2(5).
3. Pro více informací o spravedlivém a nediskriminačním zacházení se všemi NEMO – viz bod 1.1.9 o vyhodnocování požadavku Nařízení CACM (i) Vytvoření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou.
4. Spravedlivé a rovné zacházení se všemi zúčastněnými nominovanými organizátory trhu s elektřinou, PPS a účastníky trhu navíc zajišťuje celková struktura správy a řízení a související postupy vymezené v bodech 6.1 a 6.2 pro časový rámec denních trhů a bodech 7.1 a 7.2 pro časový rámec vnitrodenních trhů.

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

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

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

1. Tento plán MCO se snaží zajistit dosažení tohoto cíle:
 - a. Na základě smluvních ujednání, procesů a systémů, které již byly vytvořeny v rámci stávajících metodik a vývoje, a které byly důkladně posouzeny a schváleny příslušnými regulačními orgány.
 - b. Vybudováním stabilní struktury správy a řízení, která je otevřena podrobné kontrole ze strany příslušných regulačních orgánů a zainteresovaných osob, a je podporována závaznými právními smlouvami mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou, mezi nominovanými organizátory a PPS a mezi nominovanými organizátory a poskytovateli služeb.
 - c. Vytvořením pevných provozních postupů, a to v případě potřeby i ve spolupráci s PPS. Tyto postupy musí schválit příslušné regulační orgány a jsou podpořeny závaznými právními smlouvami.

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

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

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

1. Tento plán MCO předpokládá smluvní strukturu (vymezenou v bodě 3.1), která byla navržena k vytvoření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou, pokud jde o všechny aspekty týkající se výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
2. Mezi klíčové prvky, které zajišťují vytvoření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou, patří:
 - a. Požadavek pro všechny nominované organizátory trhu s elektřinou, aby podepsali Dohodu ANCA, která vymezuje pravidla spolupráce mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a ustanovuje Výbor všech NEMO jako svůj hlavní rozhodovací orgán. Dohoda ANCA musí být schválena jednohlasně všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a byla sepsána tak, aby byla otevřena přistoupení nových účastníků.
 - b. Požadavek, aby všichni provozní NEMO v časovém rámci denních trhů a časovém rámci vnitrodenních trhů podepsali provozní smlouvu DA a/nebo ID, která stanoví pravidla spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou v souladu s článkem 7 Nařízení CACM. Tyto smlouvy byly sepsány tak, aby byly otevřeny přistoupení nových účastníků.

- c. Oblasti, v nichž bude spolupráce regulována provozní smlouvou NEMO DA, jsou uvedeny v bodě 5.1.2(4), a oblasti, v nichž bude spolupráce regulována provozní smlouvou NEMO ID, jsou uvedeny v bodě 5.2.2(13). Tato pravidla platí stejně pro všechny podepisující nominované organizátory trhu s elektřinou. Mezi další záruky patří:
 - i. Pokud se zúčastnění nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nedohodnou na rozhodnutí v rámci plnění předmětu provozních smluv ID nebo DA, bude toto rozhodnutí postoupeno Výboru všech NEMO.
 - ii. Ve snaze zajistit rovnou účast všech NEMO mohou tyto smlouvy dobrovolně podepsat také nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, kteří ještě nejsou provozními NEMO.
3. Oddělení procesů a orgánů pro provozní rozhodnutí týkající se funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (přijata na základě souhlasu nominovaných organizátorů trhu s elektřinou) od rozhodnutí na vysoké úrovni pocházejících z požadavků Nařízení CACM (přijatých kvalifikovanou většinou hlasů).
4. Povinnost Výboru všech NEMO zajistit, mimo jiné, aby majetek funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (tj. pravidla, postupy a specifikace) splňoval požadavky Nařízení CACM a schválené podmínky a metodiky.

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

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

2 DEFINICE

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

- [1]. **APCA:** Smlouva o spolupráci všech stran uzavřena mezi NEMO a PPS, která bude rozšířena dle harmonogramu zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
- [2]. **Záložní koordinátor:** označuje DA NEMO, který je kromě plnění úlohy operátora připraven v případě potřeby kdykoliv převzít roli koordinátora.
- [3]. **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.
- [4]. **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.
- [5]. **Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů:** označuje úlohu spočívající v párování pokynů z denních trhů pro různé nabídkové zóny a souběžného přidělování kapacit mezi zónami, jak je uvedeno v článku 2(30) Nařízení CACM.

- [6]. **Globální produkty:** označuje všechny produkty vytvořené v rámci řešení XBID, jež mohou být spárovány v řešení XBID.
- [7]. **Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů:** označuje úlohu spočívající v párování pokynů z vnitrodenních trhů pro různé nabídkové zóny a souběžného přidělování kapacit mezi zónami, jak je uvedeno v článku 2(30) Nařízení CACM.
- [8]. **LIP:** místní realizační projekt na národní nebo regionální úrovni, jehož připravenost je předpokladem pro vstup do jednotného propojení vnitrodenních trhů.
- [9]. **Lokální produkty:** označuje všechny produkty, které nebyly vytvořeny v rámci řešení XBID a nemohou být spárovány v řešení XBID.
- [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]. **Provozní NEMO:** označuje
- V případě denních trhů: DA NEMO, jehož pokyny jsou spárovány funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - V případě vnitrodenních trhů: ID NEMO, jehož pokyny jsou spárovány funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
- [12]. **Operátor:** označuje DA NEMO plnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů během fáze sesouhlasení pro propojení trhů, který poskytuje koordinátorovi informace potřebné pro výpočet výsledků sesouhlasení pro propojení trhů, účastní se kroků řízených koordinátorem, dodržuje společně odsouhlasená rozhodnutí a přijímá nebo odmítá výsledky sesouhlasení pro propojení trhů jako své vlastní výsledky (plus výsledky jiného NEMO, jehož servisuje).
- [13]. **PCR majetek:** označuje majetek používaný pro jednotné propojení denních trhů ve společném vlastnictví stran Smlouvy o spoluvlastnictví PCR. Včetně EUPHEMIA a PMB.
- [14]. **Spoluvlastníci PCR:** označuje všechny DA NEMO, kteří uzavřeli Smlouvu o spoluvlastnictví PCR a jsou vlastníky PCR majetku.
- [15]. **PMB:** označuje PCR Matcher and Broker (majetek PCR).
- [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]. **Sdílená kniha pokynů (SOB):** označuje modul v systému kontinuálního propojení vnitrodenních trhů shromažďující veškeré spárovatelné objednávky od nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, kteří se účastní jednotného propojení vnitrodenních trhů a provádějí kontinuální párování těchto objednávek.
- [19]. **Převodní modul (SM):** vypočítá plánované výměny pro PPS a centrální protistrany za účelem příslušného převodu a vypořádání obchodů mezi zónami, mezi oblastmi plnění a mezi centrálními protistranami.
- [20]. **Jednotné propojení denních trhů (SDAC):** označuje proces definovaný v článku 2(26) Nařízení CACM;
- [21]. **Jednotné propojení vnitrodenních trhů (SIDC):** označuje proces definovaný v článku 2(27) Nařízení CACM;

- [22]. **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.
- [23]. **Projekt XBID:** označuje projekt realizace řešení XBID.
- [24]. **Řešení XBID:** označuje řešení (systém, procesy, smlouva, atd.), jenž má být uplatněno energetickými burzami a provozovateli přenosových soustav pro implicitní přidělování kontinuální vnitrodenní kapacity mezi zónami a také explicitní přidělování v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů dle principů stanovených v Nařízení CACM.
- [25]. **Dodavatel systému XBID:** označuje subjekt poskytující služby sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů pro příslušné dohody podepsané s energetickými burzami XBID.
- [26]. **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.

3 OBECNÉ PRINCIPY SPOLUPRÁCE NOMINOVANÝCH ORGANIZÁTORŮ TRHU S ELEKTŘINOU

1. Spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na zavádění a plnění funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů dle článku 7, odst. 2 a 3, Nařízení CACM, a vymezení příslušných podmínek a metodik dle článku 9, odst. 6, Nařízení CACM, se bude řídit následujícím výčtem smluv¹:
 - a. Jedna „*Dohoda o spolupráci VŠECH NEMO*“ (ANCA), podepsaná všemi určenými nominovanými organizátory trhu s elektřinou, která stanoví pravidla spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou v souladu s článkem 9 Nařízení CACM;
 - b. Dvě „*Provozní smlouvy NEMO*“ (jedna pro DA a jedna pro ID), podepsané všemi provozními DA a ID NEMO v daném pořadí a volitelně také všemi 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, včetně spoluvlastníků PCR, jež vyžaduje výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
2. Smlouvy dle bodu 3(1) tohoto plánu MCO:
 - a. čerpají ze stávajících smluvních ujednání o vývoji a fungování propojení trhů DA a ID;
 - b. budou rozšiřovány v rámci procesu přistoupení o NEMO, kteří ještě nejsou signatáři;

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

- c. zohlední fakt, že zatímco všichni NEMO musí podepsat Dohodu ANCA, ne všichni NEMO jsou provozními NEMO v časovém rámci DA a/nebo ID;
 - d. podpoří a zajistí účinné vedení celkového procesu prostřednictvím jednoznačného odlišení zodpovědnosti za provozní rozhodování od rozhodování na vyšší úrovni;
 - e. stanoví povinnosti NEMO spolupracovat na uplatňování a plnění funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.
3. Nominovaný organizátor trhu s elektřinou pověřen k provádění úkolů týkajících se SDAC nebo SIDC uzavře příslušné smlouvy popsané v plánu MCO pro uplatnění a splnění funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů potřebných pro společné a koordinované fungování SDAC a SIDC způsobem, který splňuje příslušné požadavky.
 4. Spolupráce mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou na realizaci plánu MCO zajistí, aby se společný výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů opíral o zásadu zákazu diskriminace, a také zajistí, aby žádný NEMO nemohl těžit z neopodstatněných ekonomických výhod z titulu výkonu těchto funkcí.
 5. V souladu s článkem 7, odst. 4, Nařízení CACM, bude spolupráce mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou důsledně omezena na činnosti, které jsou nezbytné pro společné plnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, pro zajištění efektivní a bezpečné koncepce, zavedení a zajišťování jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů. Proto kromě opatření, jež jsou nezbytná pro koordinaci jejich spárování do mechanismu sesouhlasení propojených denních trhů, si každá strana zachová svou plnou nezávislost a samosprávu pro svou vlastní činnost.
 6. 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 bodě 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 subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů;
 - b. Řešení veškerých problémů eskalovaných od provozních NEMO;
 - c. Předkládání externích zpráv a prohlášení;
 - d. Řízení konzultací zúčastněných stran.

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

8. Na základě smluvní struktury navrhované v bodě 3(1) tohoto plánu MCO budou provozní NEMO, kteří podepsali příslušnou provozní smlouvu NEMO v souladu s bodem 3(1)(b) tohoto plánu MCO, řídit vždy následující úkoly:

- a. Schválení příslušných² pravidel a postupů pro fungování jednotného propojení denních a/nebo vnitrodenních trhů;
- b. Příprava³ návrhů investic, rozpočtu a plánování pro další rozvoj funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů v souladu s bodem 3(7)(a) tohoto plánu MCO;
- c. Správa procesu řízení změn a hodnocení jeho dopadu a dohled nad zaváděním změn.

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

9. Na základě smluvní struktury navrhované v bodě 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 subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů dle pravidel a postupů odsouhlasených provozními NEMO;
 - b. Rozhodnutí v reálném čase týkající se používání postupů v provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů;
 - c. Analýza incidentů vzniklých při provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů;
 - d. Poskytování potřebné podpory pro analýzu a testování týkající se dalšího rozvoje funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů pro jakékoliv rozhodnutí na straně provozních NEMO.

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

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

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

³ Na rozhodování se budou podílet pouze nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, jichž se rozpočet týká.

12. S důrazem na plnění cílů Nařízení CACM a také platných evropských a národních zákonných ustanovení bude systém funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů a poskytovatelé služeb vybírání v souladu se zásadami rovného zacházení, objektivnosti výběrových kritérií, transparentnosti, ekonomické účinnosti, efektivnosti a řádného načasování, jak jsou dále popsány a zaváděny prostřednictvím příslušných dohod mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou.

4 VÝBOR VŠECH NEMO

4.1 Dohoda o spolupráci všech NEMO (Dohoda ANCA)

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

4.2 Výbor všech NEMO: úkoly a povinnosti

1. Výbor všech NEMO usnadní spolupráci mezi NEMO pro všechny společné evropské úkoly potřebné pro zajištění efektivní a bezpečné koncepce, zavedení a provozování jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů.
2. Za účelem splnění této role bude Výbor všech NEMO tvořen jmenovanými zástupci každého NEMO. Organizace a zastupování NEMO bude stanovena interními pravidly Výboru všech NEMO v souladu s Dohodou ANCA. Výbor všech NEMO může vytvářet a rušit pracovní nebo

operativní skupiny. V takovém případě Výbor všech NEMO určí účel, složení, organizační a správní opatření takových operativních nebo pracovních skupin.

3. Výbor všech NEMO zveřejní schválený souhrnný zápis z jednání na určené www stránce.
4. Evropská komise a Agentura budou vyzvány k účasti na setkáních Výboru všech NEMO jako pozorovatelé.
5. Výbor všech NEMO 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 NEMO DA a Provozní smlouvy NEMO ID.
 - e. Předkládání informací a potřebných zpráv Agentuře, ENTSO-E, regulačním orgánům a Evropské komisi v souladu s Nařízením CACM. Výbor všech NEMO podává zprávy zejména:
 - i. Agentuře o pokroku NEMO při zavádění a výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů v souladu s článkem 7, odst. 5, 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.
 - f. Poskytování informací ENTSO-E, na společnou žádost Agentury a ENTSO-E, pro účely monitorování, v souladu s článkem 82, odst. 6, Nařízení CACM.
 - g. Zajištění, aby majetek funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (tj. pravidla, postupy a specifikace) splňoval požadavky Nařízení CACM a schválené podmínky a metodiky.
 - h. Nastavení rozhodovacích kritérií týkajících se změn majetku nebo poskytovatelů.
 - i. Vytvoření procesu, dle kterého bude Výbor všech NEMO vystupovat jako eskalační orgán pro výbory dle Provozní smlouvy NEMO DA a Provozní smlouvy NEMO ID, v případech, kdy nebylo přijato jednohlasné stanovisko. V takovém případě Provozní výbor DA a Provozní výbor ID předloží písemnou zprávu Výboru všech NEMO. Spory týkající se plnění smluv nebudou eskalovány Výboru všech NEMO, ale řídí se příslušnými ustanoveními každé smlouvy.

- j. Předkládání výroční zprávy zúčastněným osobám o pokroku při zavádění a uplatňování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
 - k. Schvalování navrhovaného rozpočtu týkajícího se povinností všech NEMO, jak je popsáno v této kapitole plánu MCO. Pro aktualizaci tohoto rozpočtu v průběhu příslušného roku bude stanoven proces.
 - l. Uspřádání účasti nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na vytváření a fungování společné organizace každodenního řízení jednotného propojení denních trhů a jednotného propojení vnitrodenních trhů ze strany PPS a NEMO v souladu s článkem 10 Nařízení CACM.
 - m. Působení jako společné kontaktní místo pro regulační orgány, Agenturu, ENTSO-E a Evropskou komisi ve vztahu ke koncepci, zavádění, provozování a úpravám funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Zahrnuje to jakýkoliv proces zahájený Komisí, v rámci něhož je třeba s nominovanými organizátory trhu s elektřinou konzultovat pozměňovací návrhy Nařízení CACM. Výbor všech NEMO může delegovat tuto povinnost na Provozní výbor DA a Provozní výbor ID.
 - n. Externí komunikace týkající se funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů 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 určení pro denní trhy a podobně rozhodnutí týkající se ID pouze NEMO určení pro vnitrodenní trhy.

5 HARMONOGRAM ZAVÁDĚNÍ

5.1 Zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů

1. Plán MCO definuje potřebné úkoly pro všechny NEMO za účelem společného nastavení a výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů. Mezi tyto úkoly patří přijetí PCR jako výchozího bodu pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů (jak je popsáno v bodě 5.1.1), technických milníků (jak je popsáno v bodě 5.1.3), a smluvních milníků k vyhotovení potřebných smluv a přijetí správních opatření pro výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů (jak je popsáno v bodě 5.1.2).
2. V souladu s Nařízením CACM tento plán MCO obsahuje také podrobný popis milníků a navrhovaného časového rámce pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, jenž nepřesáhne období 12 měsíců. V souladu s článkem 7(5) Nařízení CACM předloží Výbor všech NEMO zprávu Agentuře o pokroku při plnění technických a smluvních milníků.

3. Před zavedením plánu MCO se NEMO a PPS musí dohodnout na rozdělení nákladů na vývoj týkajících se povinností a požadavků PPS.
4. Plán MCO bude považován za zrealizovaný po splnění technických a smluvních mezníků stanovených v plánu MCO, a každý NEMO získá přístup k funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
5. Aby mohli nominovaní organizátoři trhu s elektřinou používat funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, musí navíc splnit potřebné technické a smluvní předpoklady, které jsou vysvětleny v bodě 5.1.4.
6. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a splnění všech technických a smluvních mezníků, jež NEMO potřebují k výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, by mělo skončit do prosince 2017, avšak maximálně po uplynutí 12 měsíců. Splnění tohoto časového plánu závisí také na národních regulačních orgánech a PPS, jak je níže vysvětleno u každého mezníku.
7. Realizace pre a post coupling aktivit potřebných pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, jež mají být použity pro přidělování kapacity na hranici nabídkové zóny, není v tomto plánu MCO upravena.

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

1. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou navrhují, aby plnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů bylo, v souladu s článkem 36(4) Nařízení CACM, založeno na řešení PCR.
2. Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, která bude provozována v členském státě, závisí na:
 - a. Dohodě s PPS o rozdělení provozních nákladů týkajících se povinností a požadavků PPS;
 - b. Smluvní připravenosti (bod 5.1.2), technické připravenosti (bod 5.1.3) a připravenosti na místní realizaci (bod 5.1.4).
3. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou požadují vysvětlení vhodných opatření pro náhradu provozních nákladů nejpozději tři měsíce předtím, než funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů začne působit v členském státě.

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

1. Po přijetí řešení PCR jako funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů bude spolupráce NEMO na plnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů vycházet z následujícího smluvního rámce:
 - a. dohoda o spolupráci všech NEMO („Dohoda ANCA“)

- b. Provozní smlouva NEMO DA, která bude řídit spolupráci mezi nominovanými organizátory trhu s elektřinou a vztah s poskytovatelem služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, spoluvlastníky PCR.
2. Po nabytí platnosti Dohody ANCA bude všeobecný rámec řízení a správy stanoven Dohodou ANCA. Zejména rozhodnutí signatářů Provozní smlouvy NEMO DA týkající se zavádění a fungování jednotného propojení denních trhů budou na základě Dohody ANCA přijímána jednohlasně, a v případě, že nelze dosáhnout jednohlasného rozhodnutí, budou postoupena Výboru všech NEMO.
3. Plánem nominovaných organizátorů trhu s elektřinou je, aby všichni NEMO určení k vykonávání SDAC podepsali Dohodu ANCA nejpozději do září 2017.
4. Provozní smlouva NEMO DA bude otevřena pro všechny nominované organizátory trhu s elektřinou určené pro výkon SDAC. Provozní smlouva NEMO DA stanoví spolupráci nominovaných organizátorů trhu s elektřinou na plnění úkolů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů v souladu s článkem 7 Nařízení CACM. Tato smlouva bude řídit spolupráci NEMO v souvislosti s:
 - a. denní správou činností prováděných v rámci propojení denních trhů;
 - b. odlišnými možnostmi provozu nominovaných organizátorů trhu s elektřinou (provozujících NEMO a servisovaných NEMO) a technickými požadavky, které musí splnit, aby mohli působit jako operátoři a zajistili bezpečný a spolehlivý provoz;
 - c. smluvním řízením provozní odpovědnosti propojení trhů a přijímáním výsledků;
 - d. Pravidly pro účast v orgánech vytvořených dle smlouvy, včetně nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, kteří ještě nejsou v provozu;
 - e. řízením hlášení o nákladech;
 - f. pravidly pro výběr poskytovatelů služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.
5. Plánem nominovaných organizátorů trhu s elektřinou je, aby všichni NEMO určení k výkonu SDAC uzavřeli Provozní smlouvu NEMO DA do prosince 2017, nikoliv však později, než po uplynutí 12měsíční lhůty pro zavedení plánu MCO, tak, aby vstoupila v platnost při spuštění.
6. Z provozního hlediska bude fungování propojení denních trhů během období zavádění plánu MCO i nadále řízeno stávajícími smlouvami, metodikami a vývojem.
7. Smlouvu o spoluvlastnictví PCR může podepsat a spoluvlastníkem PCR se tak může stát kterýkoliv nominovaný organizátor trhu s elektřinou na základě stávajících smluvních podmínek.

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

1. PCR splní požadavky Nařízení CACM pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů po provedení následujících technických a provozních změn (např. vyplývajících z požadavků nových produktů nebo algoritmu):
2. Indikátor(y) odchylky od optimálního stavu

- a. Abychom mohli posoudit kvalitu řešení zjištěných pomocí algoritmu SDAC, vypočítají se indikátory možné odchylky od optimálního stavu.
- b. Harmonogram zavádění aktualizací funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů je rozdělen do několika fází:
 - i. Fáze pro vývoj změn funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - ii. Fáze pro testování systémů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, včetně testování;
 - iii. Fáze pro přípravu rámce zveřejnění, které proběhne paralelně s testovací fází;
 - iv. Metrika odchylky bude k dispozici nejpozději od listopadu 2017.

3. Opakovatelnost

- a. Výsledky algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů by měly být kontrolovatelné. Výsledky a vstupy (údaje o zadání, omezení sítě) algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů budou k dispozici. Algoritmus bude doplněn také o dvě nové funkce:
 - i. Během procesu výpočtu budou zaznamenány informace, které umožní zopakovat výsledné řešení;
 - ii. Algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů bude podporovat specializovaný mód, který umožňuje opakování historických výsledků pomocí stejné verze algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a na stejném zařízení po zohlednění historických vstupních dat a informací zaznamenaných bod bodem (i) výše.
- b. Harmonogram zavádění aktualizací funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů bude rozdělen do několika fází:
 - i. Fáze pro vývoj změn funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů
 - ii. Fáze pro testování systémů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, včetně testování možného dopadu na uplatnění algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a kvality vypočítaných výsledků;
 - iii. Funkce kontrolovatelnosti bude k dispozici pro provoz závislý na úspěšné finalizaci testovací fáze (cíl duben 2017).

4. Požadavek uzavření dohod s více než jedním NEMO:

- a. Abychom usnadnili konfigurace s více než jedním NEMO v nabídkové zóně, bude funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů aktualizována a doplněna o následující funkcionality („**Funkcionality pro více než jednoho NEMO**“):
 - i. Sběr vstupních dat na úrovni NEMO, místo aktuálně podporované úrovně nabídkové zóny;
 - ii. Shromáždění vstupních dat NEMO na úroveň nabídkové zóny;
 - iii. Rozklad výsledných výstupních dat k získání výsledků pro jednotlivé nominované organizátory trhu s elektřinou v nabídkové zóně;
 - iv. Poskytnutí cen a sald nabídkové zóny jako výstupu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;

- v. Výpočet souhrnných toků mezi nabídkovými zónami (na podporu funkce výpočtu plánovaných výměn, dle potřeby);
 - vi. Výpočet NEMO hub-to-NEMO hub toků v rámci nabídkové zóny i mezi NEMO hub sousedních nabídkových zón (na podporu výpočtu plánovaných výměn a/nebo funkce dohod s více než jedním NEMO, dle potřeby).
- b. Harmonogram zavádění aktualizací funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů bude rozdělen do několika fází:
- i. Fáze pro vývoj změn funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - ii. Fáze pro testování systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, včetně testování možného dopadu na uplatnění algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a kvality vypočítaných výsledků;
 - iii. Funkce řešení pro více než jednoho NEMO bude k dispozici pro provoz závislý na úspěšné finalizaci testovací fáze (cílem listopad 2017).
- c. Navrhovaný harmonogram pro zavádění funkcionalit pro více než jednoho NEMO závisí na následujících předpokladech a podmínkách:
- i. Nebudou požadované žádné další funkcionality pro více než jednoho NEMO. V případě, že jsou požadovány další funkcionality pro více než jednoho NEMO, může to výrazně ovlivnit čas potřebný pro fázi zavedení změn funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - ii. Vyvinuté řešení nebude mít výrazný nepříznivý účinek na plnění úkolů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů nebo algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů, což způsobí, že nebude možné získat potřebné výsledky za daných časových omezení;
 - iii. Aktivace nových NEMO pomocí funkcionality multi-NEMO musí dodržovat změnový proces stanovený v článku 7 Návrhu algoritmu;
 - iv. Nominování organizátoři trhu s elektřinou nezahrnuli oblasti plánování jako výchozí požadavek na algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů; pokud se začlenění oblastí plánování stane výchozím požadavkem na algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů, znamenalo by to nutnost výrazné změny, což by vyžadovalo kompletní posouzení jejího dopadu na fungování algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a na časový rámec zavedení;
 - v. Ke splnění navrhovaného technického milníku pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů musí být ověřený prototyp připraven pro březen 2017, na základě požadavků, které specifikují příslušní PPS a NEMO.

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

1. Zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů se bude řídit regionálními časovými rámci, které jsou lokální a mohou se v každém regionu lišit. Níže si vysvětlíme milníky pro zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů ze strany NEMO:

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

5.2 Zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů

1. Plán MCO definuje potřebné úkoly pro všechny NEMO za účelem společného nastavení a plnění úkolů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Mezi tyto úkoly patří přijetí řešení XBID jako výchozího bodu pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů (jak je popsáno v bodě 5.2.1), technických milníků pro zavedení, testování a spuštění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů (jak je popsáno v bodě 5.2.3), a smluvních milníků k vyhotovení potřebných smluv a přijetí správních opatření pro výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů (jak je popsáno v bodě 5.2.2).
2. V souladu s Nařízením CACM tento plán MCO obsahuje také podrobný popis milníků a navrhovaného časového rámce pro zavádění funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, jenž nepřesáhne období 12 měsíců. V souladu s článkem 7(5) Nařízení CACM předloží Výbor všech NEMO zprávu Agentuře o pokroku při plnění technických a smluvních milníků.
3. Před zavedením plánu MCO se NEMO a PPS dohodnou na rozdělení nákladů na vývoj týkajících se povinností a požadavků PPS.
4. Plán MCO bude považován za zrealizovaný po splnění technických a smluvních mezníků stanovených v tomto článku, a zpřístupnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů pro každého NEMO.
5. Aby mohli nominovaní organizátoři trhu s elektřinou používat funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, musí navíc splnit potřebné technické a smluvní předpoklady, které jsou vysvětlen v bodě 5.2.4.

6. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů a splnění všech technických a smluvních milníků, jež NEMO potřebují k výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, by mělo skončit do září 2017, avšak maximálně po uplynutí 12měsíční lhůty pro zavedení plánu MCO. Splnění tohoto časového plánu závisí také na národních regulačních orgánech a PPS, jak je níže vysvětleno u každého milníku.
7. Realizace pre a post coupling aktivit potřebných pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, jež mají být použity pro přidělování kapacity na hranici nabídkové zóny, není v tomto plánu MCO upravena.

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

1. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou navrhují, aby plnění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů bylo v souladu s článkem 36(4) Nařízení CACM založeno na řešení XBID. Přijetí řešení XBID nominovanými organizátory trhu s elektřinou jako základu pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů bude záviset na dohodě s PPS (případně i národními regulačními orgány) pro účely prodloužení a rozšíření Dohody APCA.
2. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou posoudí jakýkoliv dopad opožděného schválení a dohody s národními regulačními orgány na plán dokončení plánu MCO v daném čase. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou se budou snažit takový dopad co nejvíce omezit.
3. Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, která bude provozována v členském státě, závisí na:
 - a. Dohodě s PPS o rozdělení provozních nákladů týkajících se povinností a požadavků PPS;
 - b. Technické připravenosti (bod 5.2.3), smluvní připravenosti (bod 5.2.2) a připravenosti na lokální realizaci (bod 5.2.4).
4. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou požadují vysvětlení vhodných opatření pro náhradu provozních nákladů nejpozději tři měsíce předtím, než funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů začne působit v členském státě.

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

1. Po přijetí řešení XBID jako základ pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů bude spolupráce NEMO na plnění úkolů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů vycházet z následujícího smluvního rámce:
 - a. Dohoda o spolupráci všech NEMO („Dohoda ANCA“);
 - b. Dohoda o spolupráci energetických burz („PCA“) a její nástupce, Provozní smlouva NEMO ID;
 - c. Dohoda o spolupráci všech stran – mezi NEMO a PPS („Dohoda APCA“) a její nástupce, Provozní smlouva o vnitrodenních trzích;

- d. Back-to-back smlouva mezi NEMO a PPS, která se stane součástí Provozní smlouvy o vnitrodenních trzích;
 - e. Smlouvy s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů:
 - i. Rámcová smlouva o poskytování služeb a Dohody o poskytování servisních plnění (DSA) s dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů;
 - ii. Smlouva s poskytovatelem služby MPLS;
 - iii. Smlouva s poskytovatelem služby PMO;
2. Po nabytí platnosti Dohody ANCA bude všeobecný rámec řízení a správy stanoven Dohodou ANCA. Zejména rozhodnutí signatářů Dohody PCA a následně Provozní smlouvy NEMO ID, týkající se realizace a fungování jednotného propojení vnitrodenních trhů budou na základě Dohody ANCA přijímána jednohlasně, a v případě, že nelze dosáhnout jednohlasného rozhodnutí, budou postoupena Výboru všech NEMO.
 3. Plánem nominovaných organizátorů trhu s elektřinou je, aby všichni NEMO určené k vykonávání SIDC podepsali Dohodu ANCA do září 2017.
 4. Dohoda PCA je v souladu s podmínkami Dohody PCA otevřena všem nominovaným organizátorům trhu s elektřinou, kteří jsou určeni k provádění SIDC. Dohoda PCA stanoví podmínky spolupráce nominovaných organizátorů trhu s elektřinou během vývojové fáze funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů na vývoji a realizaci systému XBID a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Rozhodnutí dle Dohody PCA budou přijímána jednomyslně.
 5. Dle Dohody PCA se všichni zúčastnění nominovaní organizátoři trhu s elektřinou dohodnou na vývoji a realizaci všech prvků funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, uzavřou smlouvy o koordinaci s PPS, a o spolupráci na řízení, upřednostnění a správě vývoje a realizace systému XBID a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Dohoda PCA vstoupila v platnost v červnu 2014. Dohoda PCA je shrnuta v Příloze 3 tohoto Plánu MCO.
 6. Dohoda APCA identifikuje role a povinnosti nominovaných organizátorů trhu s elektřinou a PPS při vytváření a vývoji systému XBID a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů během vývojové fáze. Dle Dohody APCA pověří nominovaní organizátoři trhu s elektřinou vhodné poskytovatele služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů dodáním funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, přičemž se budou držet plánování a rozpočtu odsouhlaseného s PPS. Dohoda APCA umožňuje PPS vymezit požadavky a sledovat a testovat realizaci těchto požadavků. Dohoda APCA dále upravuje rozhraní s místními realizačními projekty („LIP“) a pre- a post-coupling postupy. Rozhodnutí dle Dohody APCA budou přijímána jednomyslně. Dohoda APCA vstoupila v platnost v červenci 2014.

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

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

zahrnují povinnosti, které zajišťují rovné zacházení s nominovanými organizátory trhu s elektřinou a udržování rovných podmínek, které se na ně vztahují.

17. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou mají v úmyslu zajistit, aby všichni NEMO určení k výkonu SIDC uzavřeli smlouvy s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů a dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů v dostatečném předstihu předtím, než příslušný nominovaný organizátor trhu s elektřinou předpokládá své provozní zapojení do funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.

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

1. Po přijetí řešení XBID jako funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů nominovaní organizátoři trhu s elektřinou splní následující milníky pro dodání funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Níže uvedené milníky slouží k zavedení systému XBID, jehož část se týká prvků PPS (např. CMM a SM), a část se týká funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů (SOB).
2. Harmonogram zavádění předpokládá dva paralelní náběhy, které umožňují vývoj:
 - a. SOB a CMM; a
 - b. SM.

Harmonogram zavádění předpokládá sjednocení obou náběhů před spuštěním uživatelské přijímací zkoušky.

3. Harmonogram zavádění je rozdělen do několika fází:
 - a. Fáze určená k vývoji požadované technologie a IT systémů, které mají být použity pro funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, ukončena v únoru 2016.
 - b. Fáze určená k testování SOB a CMM („testovací fáze“) sestávající z následujících milníků:
 - i. Tovární přijímací zkouška (FAT) s monitorovací rolí nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, která byla úspěšně provedena v květnu 2016;
 - ii. Integrovaná přijímací zkouška (IAT) s vedoucí rolí nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, jež zajistí kompatibilitu lokálních obchodovacích systémů s funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, která byla úspěšně provedena v září 2016;
 - iii. Uživatelská přijímací zkouška (UAT) s vedoucí rolí nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, během které dojde k validaci všech funkcionalit a technických parametrů funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, a která sestává z následujících dílčích fází:
 1. Zkouška funkčnosti, během které budou validovány veškeré funkční požadavky a koncepční zásady, sestávající z tří provedení, jež mají být dokončeny do prosince 2016;
 2. Zkouška integrace, během které budou validovány veškerá externí rozhraní funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, sestávající z tří provedení, jež mají být dokončeny do února 2017;

3. Simulace havarijního plánu, během které je validována odolnost, stabilita a obnovení systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů během a po nouzové situaci, kdy došlo k poškození nebo ztrátě systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, sestávající z jednoho provedení, které má být dokončeno do dubna 2017;
 4. Zkouška výkonu, během které dojde k validaci schopnosti systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů vypořádat se s udržitelnou zátěží a zátěží ve špičce, sestávající z jednoho provedení, které má být dokončeno do května 2017;
 5. Simulační zkoušky, během kterých má být validováno, že funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů dokáže vykonávat veškeré procesy platné pro Provozní fázi, se zaměřením na technické stránky systému, sestávající z dvou provedení, které mají být dokončeny do června 2017.
- c. Testovací fáze SM, které se podobají výše uvedeným zkouškám, ale musí je provést zúčastnění NEMO a PPS, aby byla zaručena kvalita vývoje SM, jež byly úspěšně dokončeny do října 2016. Fáze UAT pro SM je stejná jako pro SOB a CMM.
 - d. Příprava na spuštění, aby byla zajištěna připravenost provozního personálu, připravenost funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů na zahájení Provozní fáze, a připravenost LIP (které tvoří součást tohoto Plánu MCO):
 - i. Zahájení přípravy na spuštění závisí na úspěšné finalizaci UAT, připravenosti provozních postupů a zaškolení provozního personálu, připravenosti smluvních ujednání s dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů a poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, a na připravenosti Provozní smlouvy pro vnitrodenních trhy mezi NEMO a PPS;
 - ii. Příprava na spuštění bude dokončena do září 2017 v souladu s milníky stanovenými v bodě 5.2.4 tohoto plánu MCO.
4. Veškeré změny harmonogramu pro zavádění systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů musí projít procesem řízení změn stanoveným ve smlouvách uzavřených s dodavatelem systému funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.

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

1. Zavádění funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů se bude řídit harmonogramy, které jsou regionální a mohou se v každém projektu lišit. Níže si vysvětlíme milníky pro zajištění provozní připravenosti NEMO:
 - a. Připravenost NEMO na testování, aby bylo zajištěno, že každý NEMO vyhověl technickým a procedurálním požadavkům na koordinované testování, s termínem dokončení v únoru 2017. NEMO musí prokázat svou připravenost na výměnu dat se systémem funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů během IAT, a funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů musí splnit zkoušky integrace UAT.

- b. Splnění funkční zkoušky integrace s cílem zajistit výměnu všech dat mezi stranami (PPS a NEMO) pro zavedení SIDC na konkrétní hranici a úspěšného zpracování všech obchodních procesů pro konkrétní hranici, s termínem dokončení v červnu 2017.
 - c. Splnění simulační zkoušky integrace s cílem prokázat správnost zpracování všech end-to-end obchodních procesů pro konkrétní hranici a ve spojitosti s dalšími hranicemi, s termínem dokončení v srpnu 2017.
 - d. Oficiální potvrzení připravenosti na spuštění za účelem potvrzení úplné připravenosti NEMO, s cílem dokončení v září 2017.
2. NEMO, kteří nejsou provozně připraveni s ohledem na harmonogram stanovený v bodech 5.2.3 a 5.2.4, co nejdříve vstoupí do procesu realizace připravenosti NEMO.
 3. Jednotné propojení vnitrodenních trhů bude realizováno prostřednictvím místních realizačních projektů (LIP). Projekty LIP probíhají na národní a/nebo regionální úrovni a proto netvoří součást tohoto Plánu MCO. Nicméně připravenost projektu LIP je předpokladem pro vstup do jednotného propojení vnitrodenních trhů.
 4. Za účelem zavedení jednotného propojení vnitrodenních trhů nominovaní organizátoři trhu s elektřinou uzavřou s PPS lokální, regionální nebo evropské dohody o řízení pre a post coupling procesů, včetně, je-li to potřebné, dohod s více než jedním NEMO v souladu s článkem 57 Nařízení CACM. Za realizaci takových lokálních dohod, včetně pre a post coupling, zodpovídají společně příslušní PPS a NEMO, a tento plán netvoří součást plánu MCO.

6 SPOLUPRÁCE NA DENNÍCH TRZÍCH

6.1 Popis funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů

6.1.1 Provoz

1. Algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů je provozován decentralizovaně a vychází z následujících zásad:
 - a. Jediný algoritmus;
 - b. Jediný soubor vstupních dat pro celou propojenou oblast;
 - c. Jediný soubor výsledků pro celou propojenou oblast;
 - d. Vstupní data pro algoritmus připravuje a sestavuje každý nominovaný organizátor trhu s elektřinou dle místních předpisů a/nebo tržních smluv v běžném formátu;
 - e. Odpovědnost za obsah vstupních dat přechází na příslušného poskytovatele vstupních dat (PPS nebo účastník trhu) v souladu s místními předpisy a/nebo tržními smlouvami;
 - f. Kompletní soubor vstupních dat přijímá koordinátor / 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;
 - g. Každý operátor má možnost počítat výsledky paralelně;
 - h. Předtím, než jednotné výsledky procesu DA MCO finálně validuje každý nominovaný organizátor trhu s elektřinou, jsou tyto výsledky validovány a schváleny každou zodpovědnou stranou (PPS a/nebo účastníkem trhu) dle místních předpisů a/nebo tržních smluv;

- i. Každý NEMO nese odpovědnost za své výsledky (decentralizovaně), protože každý z nich má možnost výsledky validovat (přímo nebo prostřednictvím svého servisujícího NEMO). Servisující NEMO může pro účely validace sdílet příslušné výsledky DA MCO se servisovaným NEMO (včetně validace každou zodpovědnou stranou (PPS a/nebo účastníkem trhu) dle místních předpisů a/nebo tržních smluv);
- j. Jakmile jsou výsledky finálně schváleny všemi NEMO (přímo nebo prostřednictvím svých servisujících NEMO), jsou definitivní a žádný NEMO nesmí zpochybnit schválené výsledky nebo se toho dožadovat vůči jiným NEMO, včetně koordinátora;
- k. Výsledky DA MCO lze reprodukovat a překontrolovat.

6.1.2 Provozní role nominovaného organizátora trhu s elektřinou

1. Činnosti, zásady a pravidla týkající se výkonu provozních rolí nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, včetně výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů, budou stanoveny v Provozní smlouvě DA.
2. V souvislosti s funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů musí provozní DA NEMO vykonávat jednu z následujících rolí:
 - a. Koordinátor nebo záložní koordinátor, jehož odpovědnost je vysvětlena v bodě 6.1.2.1. níže;
 - b. Operátor, jehož odpovědnost je vysvětlena v bodě 6.1.2.2. níže; nebo
3. K plnění denních činností je jeden NEMO určen koordinátorem a jeden NEMO určen záložním koordinátorem. Záložní koordinátor monitoruje nominovaného organizátora trhu s elektřinou, který působí jako koordinátor a je neustále připraven kdykoliv převzít roli koordinátora v případě, že nastane problém v činnosti koordinátora („pohotovostní záloha“). Všichni ostatní operátoři mohou paralelně provádět stejné procesy a v případě potřeby mohou převzít roli koordinátora („náhradní záloha“).
4. Role koordinátora a záložního koordinátora se střídají mezi spoluvlastníky PCR. 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 NEMO DA a schválené Výborem všech NEMO, čímž je zaručeno bezpečné a spolehlivé provozování SDAC. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou působící v této roli dostávají odměnu od všech NEMO těžících z jejich činnosti, jejichž ceny se vytvářejí během každé seance SDAC.
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 údržby majetku PCR, musí být koordinátoři, záložní koordinátoři a operátoři spoluvlastníky PCR za rovných podmínek

a na základě zásady zákazu diskriminace. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, kteří jsou spoluvlastníky PCR, nesou odpovědnost za řízení vztahu s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů a za řízení procesu realizace změn odsouhlasených Výborem všech NEMO, s poskytovateli služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.

7. Spoluvlastníci PCR se zavazují k dodržování rozhodnutí Výboru všech NEMO ohledně změnových žádostí nebo jiných záležitostí týkajících se poskytovatelů služeb funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů. Náklady a závazky vzniklé v souvislosti s dodržováním takových rozhodnutí přijatých Výborem všech NEMO nenesou spoluvlastníci PCR, ale přechází na všechny NEMO určené pro denní trhy.

6.1.2.1 Koordinátor / záložní koordinátor

1. Koordinátor odpovídá za následující úkoly během výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů:
 - a. Koordinace výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů;
 - b. 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 v případě mimořádné události;
 - 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.

6.1.2.2 Operátor

1. Operátoři plní následující hlavní povinnosti:
 - a. Poskytují informace potřebné pro výpočet výsledků sesouhlasení pro propojení trhů za své trhy nebo jakékoliv servisované trhy všem ostatním operátorům, včetně koordinátora;
 - b. Při paralelním výpočtu výsledků sesouhlasení pro propojení trhů informují koordinátora o všech nesrovnalostech, o nichž se dozví;

- c. Účastní se jednání svolávaných koordinátorem a řídí se obecně schválenými rozhodnutími;
 - d. Přijímají nebo odmítají výsledky sesouhlasení pro propojení trhů za své vlastní trhy a servisované trhy.
2. Roli operátora může vykonávat kterýkoliv nominovaný organizátor trhu s elektřinou, který (a) je spoluvlastníkem 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.
 3. V souladu s článkem 81 Nařízení CACM může nominovaný organizátor trhu s elektřinou, který je signatářem Provozní smlouvy NEMO DA, pověřit výkonem role operátora spoluvlastníka PCR, který je schopen plnit alespoň funkci operátora vlastním jménem. Přesný rozsah pověření a provozní detaily platné mezi servisovaným a servisujícím NEMO budou stanoveny v bilaterální dohodě mezi servisovaným a servisujícím NEMO, která se bude řídit provozními pravidly a postupy stanovenými v Provozní smlouvě NEMO DA.
 4. Mezi hlavní prvky tohoto pověření stanoveného v Provozní smlouvě NEMO DA patří:
 - a. Servisující NEMO bude shromažďovat informace o všech omezeních sítě, v souladu s regionálními smlouvami, a údaje z pokynů od servisovaných NEMO a provádí všechny provozní kroky funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů popsané v článku 6.1.3 jménem a za servisovaného NEMO.
 - b. Během vypořádání propojení denních trhů bude přímá komunikace mezi servisovaným NEMO a operátory probíhat jedine prostřednictvím jeho servisujícího NEMO. Servisovaný NEMO pověří alespoň přijímáním provozních rozhodnutí servisujícího NEMO, který bude servisovaného NEMO zastupovat v provozních orgánech.
 5. Toto pověření nijak neovlivní povinnosti servisovaného NEMO dle Nařízení CACM, plánu MCO či Provozní smlouvy NEMO DA. Toto pověření nijak nezmění ani odpovědnost každého NEMO za své výsledky dle bodu 6.1.1 tohoto plánu MCO.

6.1.3 Provozní sled událostí během vypořádání propojení trhů

1. Vypořádání propojení trhů sestává ze sledu procesních kroků, které musí respektovat schválený časový harmonogram:
 - a. Provozní NEMO obdrží od příslušných PPS v dohodnutém čase síťová omezení. Tento přijímací proces je decentralizován a uskutečňován dle národních předpisů a/nebo tržních smluv.
 - b. Procesu přijetí nabídek se účastní všichni provozní NEMO, včetně decentralizovaného otevření a uzavření přijímání pokynů dle místních předpisů a/nebo tržních smluv. Z provozních důvodů může v tomto procesu přijímání nabídek dojít výjimečně k prodloužení.
 - 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.

6.1.4 Validace výsledků vypořádání propojení denních trhů

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

6.2 Systémy funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů

1. Systémy potřebné k výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů obsahují 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 subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů musí splňovat požadavky na výkon a záložní systémy, které nominovaní organizátoři trhu s elektřinou stanoví v Provozní smlouvě NEMO DA.

6.2.1 Postup řízení změn

1. Předmětem postupu řízení změn propojení denních trhů budou veškeré změny majetku 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 být vyhodnocen před schválením její realizace. Za nastavení kritérií pro realizaci a schválení změn odpovídají nominovaní organizátoři trhu s elektřinou.
3. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou mohou požádat o změnu pro své vlastní potřeby nebo pro potřeby podskupiny nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, za předpokladu, že tuto změnu finančně zajistí do zapsaného majetku PCR a že splňují kritéria pro realizaci a schválení změny všemi NEMO.

7 SPOLUPRÁCE NA VNITRODENNÍCH TRŽÍCH

7.1 Dodání funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů

7.1.1 Dodání provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů

7.1.1.1 Úvod

1. Řešení XBID poskytuje funkcionality k provádění kontinuálního párování pokynů a funkcionalit PPS ve vztahu k přidělování kapacity se zohledněním příslušné dostupné vnitrodenní kapacity mezi zónami (CMM), stejně jako k výpočtu plánovaných výměn pro převod a vypořádání pro PPS (SM) a centrální protistrany pro účely převodu a vypořádání obchodů mezi zónami, mezi oblastmi plnění a mezi centrálními protistranami.
2. Systém 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 subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů je založena na systému XBID, který sestává z následujících modulů:
 - a. Sdílená kniha pokynů, která podporuje shromažďování a párování vnitrodenních objednávek od všech připojených lokálních obchodovacích systémů NEMO prostřednictvím rozhraní veřejných zpráv („PMI“).

- b. Modul řízení kapacity, který shromažďuje kapacitu mezi zónami přímo od PPS, která je v jakémkoliv okamžiku dostupná pro vnitrodenní implicitní obchodování, a zajišťuje dodržování těchto kapacit ze strany uzavřených vnitrodenních obchodů. Podporuje také funkci explicitního přidělování kapacity mezi zónami, dle požadavků příslušných NRA.
 - c. Převodní modul, který vypočítá plánované výměny pro PPS a centrální protistrany za účelem příslušného převodu a vypořádání obchodů mezi zónami, mezi oblastmi plnění a mezi centrálními protistranami.
4. Párování vnitrodenní kapacity mezi zónami vychází z následujících principů:
- a. „Kdo dřív přijde, je dřív na řadě“, kdy jsou nejprve vyřízeny pokyny s nejvyšší nákupní cenou a nejnižší prodejní cenou za předpokladu, že jsou respektována také omezení kapacity mezi zónami, jsou-li pokyny v samostatných nabídkových zónách.
 - b. Kapacity mezi zónami a knihy pokynů (OBK) jsou souběžně aktualizovány v CMM a SOB a/nebo nepřetržitě na základě posledního spárování pokynů a tvorby, úpravy a vymazání pokynů, stejně jako změna kapacity ze strany PPS.
 - c. Takovéto souběžné aktualizace u každé nabídkové zóny a vůči jednotlivým lokálním obchodovacím systémům NEMO připojeným k 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 sdílena v SOB, aby konkurenční NEMO nevěděli, kteří účastníci trhu připojení k jinému lokálnímu obchodovacím systému NEMO zadali jednotlivé pokyny, a aby byla všeobecně chráněna důvěrnost jednotlivých pokynů účastníků trhu.
 - g. Toto řešení bude navrženo tak, aby vyhovovalo potřebám případných vnitrodenních aukcí v souladu s článkem 63 Nařízení CACM a stanovování cen v souladu s článkem 55 Nařízení CACM.
5. Řešení 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 subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
 - v. Modul SOB vede konsolidovanou knihu pokynů pro všechny globální pokyny (nikoliv místní pokyny).
 - b. S PPS, aby mohli PPS poskytovat a přijímat relevantní informace pro pre a post coupling procesy.
 - c. S účastníky trhu k provedení explicitního přidělení kapacit mezi zónami, dle požadavků příslušných NRA.
 - d. S centrálními protistranami, za něž zodpovídají nominovaní organizátoři trhu s elektřinou, s cílem zajistit zúčtování a vypořádání spárovaných pokynů, jak je vymezeno v článku 68 Nařízení CACM.
- 6. Nakonec každý NEMO, který aktivně působí v jednotném propojení vnitrodenních trhů, získá přístup/připojení do SOB z lokálního obchodovacího systému dle vlastní volby prostřednictvím řešení PMI/API, které zajišťuje rovný přístup a plnění vůči procesu párování pokynů SOB/CMM.
- 7. Dodavatel systému XBID dodává systémy, které splňují požadavky PPS a které nejsou součástí funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů a jsou poskytovány jako smluvní služba NEMO poskytovaná všem PPS, kteří aktivně působí v jednotném propojení vnitrodenních trhů. Patří sem CMM, SM a funkce explicitní kapacity, která umožňuje provozovatelům přenosových soustav přidělovat dostupné kapacity mezi zónami těm účastníkům, kteří o to žádají, kdy takovéto opatření vyžadují NRA v souladu s Nařízením CACM.
- 8. Funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů dokáže pojmout funkcionality související s budoucími požadavky PPS, 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.

7.1.1.2 Přeshraniční párování během kontinuálního obchodování

- 1. Období obchodování sestává ze sledu procesních kroků, které musí dodržovat schválené načasování:
 - a. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou připojení k SOB/CMM prostřednictvím společného API a LTS dle vlastního výběru budou schopni neustále zadávat pokyny do SOB a tyto pokyny upravovat, dokud je nástroj otevřen pro obchodování.
 - b. Příslušní PPS neustále zpřístupňují vnitrodenní kapacity mezi zónami prostřednictvím CMM od začátku přidělování kapacity mezi zónami až do dohodnutého času pro hranici mezi nabídkovými zónami, kdy vnitrodenní kapacity mezi zónami již pro období dodávky nelze měnit.
 - c. Veškeré nástroje v systému 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 bodu 7.2 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.

7.1.1.3 Validace výsledků sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů

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

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

1. V souladu s článkem 81 Nařízení CACM mají nominovaní organizátoři trhu s elektřinou možnost delegovat úkoly přidělené dle Nařízení CACM. 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.

7.2 Koncepte párování v rámci vnitrodenních trhů

1. Párování v kontinuálním obchodování
 - a. Proces párování v algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování je neměnný.
 - b. Párování termínovaných pokynů se používá k tvorbě obchodu, na základě pokynu k nákupu a pokynu k prodeji s kompatibilními prováděcími charakteristikami.
2. Priorita párování – párování pokynů vychází ze zásady priority cena-čas:
 - a. Cena – pokyny se párují vždy za nejlepší cenu. Nejlepší pokyn k nákupu je vždy párován nejprve vůči nejlepšímu pokynu k prodeji (nejlepší cena pro pokyny k nákupu je nejvyšší cena, pro pokyny k prodeji je to ta nejnižší cena).
 - b. Čas – po zadání pokynu do SOB je pokynu přidělena časová známka. Tato časová známka slouží k určení priority pokynů se stejným cenovým limitem. Pokyny s dřívějším datem jsou párovány s vyšší prioritou, než pokyny s pozdějším datem.
3. Stanovení ceny
 - a. Cena, za kterou jsou spárovány dva pokyny, je cena obchodu.
 - b. Jsou-li v kontinuálním obchodování spárovány dva pokyny, jeden z těchto pokynů musí být vždy nově zadaný nebo upravený stávající pokyn.
 - c. Cena obchodu je určena cenou nejlepšího pokynu, který je již v SOB:
 - i. Pokud je nově zadaný pokyn k nákupu spárován s již existujícím pokynem k prodeji, limitní cena pokynu k prodeji se stane cenou, za kterou bude obchod uskutečněn.

- ii. Pokud je nově zadaný pokyn k prodeji spárován s již existujícím pokynem k nákupu, limitní cena pokynu k nákupu se stane cenou, za kterou bude obchod uskutečněn.

4. Proces párování

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

7.2.1 Systémy vnitrodenních trhů

- 1. Primární systémy vnitrodenních trhů, které jsou součástí systému 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 v kterémkoliv daném okamžiku:
 - i. těm nejlepším pokynům, které jsou dostupné v SOB v případě implicitního přidělování kapacity (mezi nabídkovými zónami na základě OBK nominovaných organizátorů trhu s elektřinou; nebo
 - ii. mimo OBK v případě explicitního přidělování kapacity (požadavek kapacity mezi zónami).

- c. SM poskytuje informace o příslušných obchodech uzavřených v rámci řešení XBID každému nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou, kterého se daný obchod týkal, a vypočítá plánované výměny potřebné k provedení požadovaného převodu a vypořádání jako součásti post coupling procesu. SM získává data ze SOB o všech obchodech uzavřených mezi dvěma (nebo více) nabídkovými zónami, stejně jako mezi několika oblastmi plnění v rámci nabídkové zóny všude, kde je uplatněno, a mezi centrálními protistranami v rámci jedné nabídkové zóny. Na základě těchto informací SM zajistí, aby informace o fyzickém převodu od „zdroje ke spotřebě“ byly přeneseny ve stanoveném čase zúčastněným nominovaným organizátorům trhu s elektřinou a jejich centrálním protistranám, převodním zprostředkovatelům a PPS, stejně jako potřebné informace pro finanční předání mezi centrálními protistranami.
- d. API/PMI je společný protokol/rozhraní, které umožňuje každému nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou připojit se k SOB za stejných podmínek, a je také samostatně vytvořen pro explicitní požadavky na kapacitu mezi zónami.

7.2.2 Postupy vnitrodenních trhů

1. Provozní smlouva NEMO ID obsahuje přesný soubor postupů, které stanovují jednotlivé kroky procesu jednotného propojení vnitrodenních trhů, a způsob, jakým má každý nominovaný organizátor trhu s elektřinou připojený k systému 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.

7.3 Správa a řízení

7.3.1 Postup řízení změn

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

8 OČEKÁVANÝ DOPAD METODIK NAŘÍZENÍ CACM

1. Nařízení CACM vyžaduje, aby plán MCO obsahoval popis očekávaného dopadu podmínek a metodik na zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů.

8.1 Metodiky všech národních regulačních orgánů:

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

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

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

sesouhlasení pro propojení trhů. Je to proto, že předpokládáme zavedení funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů ještě před schválením metodiky pro stanovení ceny za vnitrodenní kapacitu všemi regulačními orgány. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že metodika pro stanovení ceny za vnitrodenní kapacitu ovlivní výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Ke zmírnění a regulaci potenciálního dopadu metodiky pro stanovení ceny za vnitrodenní kapacitu na výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů nominovaní organizátoři trhu s elektřinou navrhuji dodržovat stabilní a transparentní postupy řízení změn stanovené v souladu s návrhem algoritmu a tímto plánem MCO.

15. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že termín začátku a uzávěrky přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami (dále jako „návrh začátku a uzávěrky přidělování vnitrodenní kapacity PPS“) vypracovaný provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 59(1) Nařízení CACM bude všem regulačním orgánům předložen ke schválení do prosince 2016. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že termín začátku a uzávěrky přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami bude všemi regulačními orgány schválen do června 2017.
16. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad návrhu začátku a uzávěrky přidělování vnitrodenní kapacity PPS na harmonogram zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že návrh začátku a uzávěrky přidělování vnitrodenní kapacity PPS ovlivní výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů tím, že nastaví limity pro časové období, během kterého může funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů přidělovat kapacitu mezi zónami.
17. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že termín závaznosti denní kapacity (dále jako „návrh termínu závaznosti denní kapacity PPS“) vypracovaný provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 69 Nařízení CACM bude všem regulačním orgánům předložen ke schválení do prosince 2016. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že návrh termínu závaznosti denní kapacity PPS bude všemi regulačními orgány schválen do června 2017.
18. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad návrhu termínu závaznosti denní kapacity PPS na harmonogram zavedení funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů nebo výkon funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů. Vychází z toho, že termín závaznosti denní kapacity navrhovaný provozovateli přenosových soustav je v souladu se stávajícími metodikami a vývojem a je zohledněn také v tomto plánu MCO.
19. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad metodiky rozdělování příjmu z přetížení vypracované provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 73(1) Nařízení CACM na zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů, protože se jedná o post-coupling úkol.

Regionální metodiky:

20. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předpokládají, že PPS v každém regionu pro výpočet kapacity předloží společnou metodiku výpočtu kapacity vypracovanou v souladu s článkem 20(2)

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

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

Národní metodiky:

27. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad návrhů jednotlivých PPS na přezkum konfigurace nabídkových zón v souladu s článkem 32(1)(d) Nařízení CACM na

harmonogram zavedení funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Rozhodnutí o změně konfigurace nabídkových zón může ovlivnit výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Ke zmírnění a regulaci potenciálního dopadu rozhodnutí o změně konfigurace nabídkových zón na výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů nominovaní organizátoři trhu s elektřinou navrhnou dodržovat stabilní a transparentní postupy řízení změn stanovené v souladu s návrhem algoritmu a tímto plánem MCO.

28. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou nepředpokládají žádný dopad návrhu na přidělování kapacity mezi zónami a další opatření vypracovaná provozovateli přenosových soustav v souladu s články 45 a 57 Nařízení CACM na harmonogram zavedení a výkonu funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů. Vycházejí z toho, že funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů byly vyvinuty tak, aby dokázaly pokrýt nabídkové zóny s více než jedním NEMO a/nebo propojovacím vedením, které neprovozuje certifikovaný provozovatel přenosových soustav.

9 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> <ul style="list-style-type: none"> a) vypracováním a předložením plánu MCO v souladu s článkem 7(3) Nařízení CACM; b) vypracováním a předložením jiných vhodných podmínek a/nebo metodik dle článku 9(6) Nařízení CACM; c) vypracováním Dohody o trvalé spolupráci navržené v plánu MCO; d) jakýmkoliv dodatečnými úkoly, na kterých se strany čas od času jednohlasně dohodnou.
Smluvní strany	Všichni určené 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	<ul style="list-style-type: none"> - Závazek vynaložení maximálního úsilí a spolupráce v dobré víře za účelem plnění předmětu Dohody INCA - Spolupráce založená na zásadě zákazu diskriminace a zásadě subsidiarity
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;

	<ul style="list-style-type: none">- 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 postoupením sporu Výboru vytvořenému Dohodou INCA;- v případě, že nelze spor vyřešit smírem, Výbor požádá ACER o nezávazné stanovisko ke sporu; a- v krajním případě dojde k arbitráži v souladu s pravidly pro smírčí řízení před Mezinárodní obchodní komorou v Bruselu.
Práva duševního vlastnictví	Veškerá díla, přípravy, výtvary, studie atd., vytvořené stranami jednotlivě nebo společně v rámci plnění předmětu Dohody INCA se stanou společným majetkem stran nebo případné 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.

10 PŘÍLOHA 2 – Shrnutí Smluv DA

10.1 Shrnutí návrhu Provozní smlouvy NEMO DA

1. Cíl

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

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

- vypracují, otestují a budou požadovat změny provozního majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů (včetně majetku PCR, v souladu s Dohodou o spolupráci PCR); a
- zajistí plnění a provozování funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů.

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

2. Všeobecné zásady

- Účast na jednotném propojení denních trhů vychází z následujících možností. Provozní NEMO se může účastnit jako:
 - koordinátor / 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 subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů v souladu s plánem MCO a článkem 81 Nařízení CACM.

3. Spolupráce týkající se majetku PCR a individuálního majetku

- Strany Dohody NEMO DAOA společně navrhnou 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 subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů 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 přímo vykonávající roli operátora 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 přistoupením 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 poskytujícího 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 subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů jednotného propojení denních trhů a mají možnost zasáhnout, aby bylo zajištěno řádné provedení těchto činností, a (ii) mají možnost používat nebo kontrolovat ve stínovém režimu párovací algoritmus v reálném čase, a (iii) mají právo odpojit se a/nebo odpojit své servisované NEMO, se všichni provozní NEMO vzdávají svého práva či 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 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 ponese žadající 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 žadajícím nominovaným organizátorům trhu s elektřinou svůj vlastní podíl na nákladech na vývoj, které již byly řádně zaúčtovány.

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

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]

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

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]

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

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

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]

11 PŘÍLOHA 3 – Shrnutí smluv ID

11.1 Shrnutí návrhu Provozní smlouvy NEMO ID

1. Cíl

- Provozní smlouva ID je smlouva, kterou mají uzavřít všichni NEMO vykonávající funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů.
- Stanovuje hlavní zásady spolupráce týkající se funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů pro jednotné propojení vnitrodenních trhů (přeshraniční implicitní kontinuální obchodování na vnitrodenním trhu, které bude zavedeno v zemích EU a elektricky připojených zemích v souladu se smlouvou, dále jako XBID), které vymezují podmínky, za nichž budou strany:
 - vytvářet, testovat a požadovat změny IT majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů, a
 - provozovat funkci subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů
 - připojovat své obchodovací systémy do systému 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 uzavrou příslušné dohody o poskytování služeb se společnými poskytovateli služeb.
- Strany se dohodly na vyhodnocování plnění Dohody NEMO IDOA alespoň jednou ročně.

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

- Strany budou společně pracovat na vytváření majetku ID MCO. Veškeré změny majetku funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů mohou být provedeny pouze dle postupu řízení změn a musí být schváleny příslušným Výborem.
- Lokální obchodovací systémy jsou definovány jako individuální majetek. Kterákoliv strana může uzavřít smlouvu o vývoji specifických funkcionalit obchodovacího systému připojeného k systému 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 pořídit 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 subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů schvaluje příslušný výbor.
- Systémy funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení vnitrodenních trhů budou uvedeny do provozu pouze po splnění přijímacích kritérií týkajících se testování a simulace.

4. Trvalý provoz systému XBID

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

5. 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.

6. Správa a řízení

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

7. Důvěrnost a sdělení poskytovaná třetím stranám

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

8. Odpovědnost

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

9. Nabytí platnosti, trvání a ukončení

- Tato smlouva vstupuje v platnost podpisem smlouvy všemi stranami na dobu neurčitou;
- Úplné ukončení smlouvy je možné pouze po vzájemné dohodě;
- Strana může od smlouvy odstoupit v následujících případech:
 - s výpovědní lhůtou v trvání 8 měsíců bez uvedení důvodu;
 - s výpovědní lhůtou v trvání 6 měsíců v případě nedosažení dohody kvůli změně z regulačních důvodů.
- Strany mohou tuto smlouvu ukončit v následujících případech:
 - úpadek strany, podstatné porušení této smlouvy a následné neplnění, pozastavení činnosti, atd.;
 - v případě, že již strana není 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.

10. Rozhodné právo a řešení sporů

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

11.2 Shrnutí Dohody o spolupráci NEMO – 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	<i>Stanovit podmínky spolupráce EU XBID PX pro další navrhování, vývoj, realizaci a provozování řešení XBID v souladu s modelem XBID.</i>
Smluvní strany	APX POWER BV, BELPEX NV, APX Commodities Ltd, EPEX SPOT SE, GME SPA, NORD POOL AS, OMIE SA
Připojení	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.
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.
Cena, platební podmínky	Sdílení společných nákladů, které byly stanoveny v rozpočtu a schváleny Řídicím výborem nebo jiným orgánem, který Řídicí výbor určí. Sdílení v souladu s klíčem pro sdílení nákladů vzniklých v rámci procesu výběru, navrhování a vývoje společných komponentů energetických burz.
Datum nabytí platnosti a ukončení	Nabytí platnosti: datum podpisu všech stran – 5. června 2014 Trvání: Na dobu neurčitou
Platné právo	Belgické právo
Řešení sporů	Systém žádostí o řešení sporů: <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.
Práva duševního vlastnictví	Společné komponenty energetických burz <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, které pro tuto licenci uzavřely smlouvu. Nezúčastněné strany jsou oprávněny přistoupit ke smlouvě; - 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.
Důvěrnost	<p>Informace lze poskytnout pouze ve výjimečných případech a pouze interním a externím zástupcům.</p>
Odpovědnost	<p>Odpovědnost je omezena na škodu, kterou neplní strana předvíдалa 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. Pokud jde o PPS, výše uvedené ustanovení již neplatí, jakmile strany a PPS uzavřou dohodu upravující jejich vztah během provozní fáze.</p>

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


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	

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

Smluvní podmínky	
Vzhledem k tomu, že	
Cíl	
Smluvní strany	

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

	
Řízení incidentů	