

Alla nominerade elmarknadsoperatörers förslag till marknadskopplingsoperatörsplan

13 april 2017

Detta dokument har utarbetats och godkänts gemensamt av:

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

Innehåll

1	INLEDNING	4
1.1	Bedömning mot målen som förtecknas i artikel 3 i CACM-förordningen	6
1.1.1	Allmänna kommentarer	6
1.1.2	Bedömning av mål a), att främja ändamålsenlig konkurrens inom elproduktion, elhandel och elförsörjning	8
1.1.3	Bedömning av mål b), att säkerställa optimal användning av infrastruktur för överföring, och mål c), att säkerställa driftsäkerhet	8
1.1.4	Bedömning av mål d), att optimera beräkning och tilldelning av kapacitet mellan elområden.....	8
1.1.5	Bedömning av mål e), att säkerställa rättvis och icke-diskriminerande behandling av systemansvariga för överföringssystem, nominerade elmarknadsoperatörer, byrån, tillsynsmyndigheter och marknadsaktörer.....	8
1.1.6	Bedömning av mål f), att säkerställa och förbättra öppen och tillförlitlig information	9
1.1.7	Bedömning av mål g), att bidra till en effektiv och långsiktig drift och utveckling av elöverföringssystemet och elsektorn i unionen.....	9
1.1.8	Bedömning av mål h), att ta hänsyn till behovet av en rättvis och välordnad prisbildning	9
1.1.9	Bedömning av mål i), att skapa en spelplan med lika villkor för nominerade elmarknadsoperatörer	10
1.1.10	Bedömning av mål j), att tillhandahålla en icke-diskriminerande tillgång till kapacitet mellan elområden	11
2	DEFINITIONER.....	11
3	ALLMÄNNA PRINCIPER FÖR SAMARBETET MELLAN NOMINERADE ELMARKNADSOPERATÖRER .	13
4	KOMMITTÉN MED ALLA NOMINERADE ELMARKNADSOPERATÖRER.....	17
4.1	Samarbetsavtalet mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer (ANCA).....	17
4.2	Kommittén: roller och ansvarsområden	18
5	TIDSLINJE FÖR GENOMFÖRANDET	20
5.1	Genomförande av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling	20
5.1.1	Antagande av PCR-lösningen som funktion som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling	21
5.1.2	Kontraktsmässiga hållpunkter för genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling	22
5.1.3	Tekniska hållpunkter för genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling	23

5.1.4	Hållpunkter för de nominerade elmarknadsoperatörernas lokala genomförande av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling	25
5.2	Genomförande av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling	25
5.2.1	Antagande av XBID-lösningen som funktion som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling	26
5.2.2	Kontraktsmässiga hållpunkter för genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling	27
5.2.3	Tekniska hållpunkter för genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling	30
5.2.4	Hållpunkter för de nominerade elmarknadsoperatörernas lokala genomförande av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling.....	33
6	SAMARBETE VID DAGEN FÖRE-KOPPLING.....	35
6.1	Beskrivning av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling	35
6.1.1	Drift.....	35
6.1.2	De nominerade elmarknadsoperatörernas operativa roller	35
6.1.3	Driftsekvens för händelser under en marknadskopplingssession	38
6.1.4	Validering av resultat från en kopplingsession på dagen före-marknaden	39
6.2	System för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling	40
6.2.1	Ändringskontrollförfarande.....	40
7	SAMARBETE VID INTRADAGSKOPPLING	41
7.1	Leverans av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling	41
7.1.1	Leverans av driften av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling.....	41
7.2	Matchningskoncept vid intradagskoppling	44
7.2.1	Intradagssystem	45
7.2.2	Intradagsförfaranden	46
7.3	Styrning.....	46
7.3.1	Ändringskontrollförfarande.....	46
8	FÖRVÄNTAD EFFEKT AV CACM-METODERNA	47
9	BILAGA 1 – Sammanfattning av det preliminära samarbetsavtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer (INCA)	52
10	BILAGA 2 – Sammanfattning av avtalen vid dagen före-koppling.....	53
10.1	Sammanfattning av utkastet till operativt avtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer ..	53
10.2	Sammanfattning av avtalet med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling – tjänsteleverantören av PMB.....	58

10.3	Sammanfattning av avtalet med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling – tjänsteleverantören av algoritmen.....	59
10.4	Sammanfattning av avtalet med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling – leverantören av kommunikationsnätet	60
11	BILAGA 3 – Sammanfattning av avtalen vid intradagskoppling	61
11.1	Sammanfattning av utkastet till operativt avtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer ..	61
11.2	Sammanfattning av samarbetsavtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer – PCA	64
11.3	Sammanfattning av avtalet med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling – leverantören av intradagssystemet.....	65
11.4	Sammanfattning av avtalet med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling – leverantören av kommunikationsnätet.....	66

1 INLEDNING

Av följande skäl:

1. Detta dokument är ett gemensamt förslag som utarbetats av alla nominerade elmarknadsoperatörer till en plan som anger hur de nominerade elmarknadsoperatörerna gemensamt kommer att inrätta och upprätthålla funktionerna som marknadskopplingsoperatör (nedan kallad **marknadskopplingsoperatörsplanen**) i enlighet med artikel 7.2 i kommissionens förordning (EU) 2015/1222 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning (nedan kallad **CACM-förordningen**).
2. Funktionerna som marknadskopplingsoperatör innebär att utveckla och upprätthålla algoritmer, system och förfaranden för gemensam dagen före- och intradagskoppling, bearbeta inkommande uppgifter om kapacitet mellan elområden och tilldelningsbegränsningar som tillhandahålls av samordnade kapacitetsberäknare, driva algoritmerna för priskoppling och kontinuerlig handel samt validera och skicka resultat från den gemensamma dagen före- och intradagskopplingen till de nominerade elmarknadsoperatörerna.
3. Denna marknadskopplingsoperatörsplan tar hänsyn till de allmänna principerna och målen i CACM-förordningen. Marknadskopplingsoperatörsplanen inbegriper i synnerhet en förklaring av de nödvändiga utkasten till överenskommelser mellan nominerade elmarknadsoperatörer och med tredje parter, en föreslagen tidsplan för genomförandet som inte får vara längre än 12 månader, en beskrivning av marknadskopplingsoperatörsplanens förväntade effekt på målen i CACM-förordningen, liksom en beskrivning av villkorens eller metodernas förväntade effekt på inrättandet och upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör.

4. Före CACM-förordningens ikraftträdande inledde energibörserna flera frivilliga regionala projekt för att utveckla, genomföra och driva kopplingslösningar för dagen före- och intradagsmarknaden. Dessa regionala projekt främjade färdigställandet och ett effektivt funktionssätt av den inre elmarknaden. För ett effektivt genomförande av marknadskopplingsoperatörsplanen föreslår vi att bygga den gemensamma dagen före- och intradagskopplingen på befintliga lösningar som utvecklats som delar av dessa frivilliga projekt.
5. I denna marknadskopplingsoperatörsplan föreslås en styrningsstruktur för de nominerade elmarknadsoperatörerna att tillsammans inrätta och upprätthålla funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling och funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling som bygger på lösningar som utvecklats som delar av dessa frivilliga projekt. Styrningsstrukturen som föreslås i denna marknadskopplingsoperatörsplan innehåller följande överenskommelser: ett samarbetsavtal mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer, två operativa avtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer (ett för dagen före-koppling och ett för intradagskoppling), plus ett antal avtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer och tredjeparts tjänsteleverantörer som är nödvändiga för tillhandahållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör.
6. Samarbetsavtalet mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer kommer att utarbetas på grundval av principerna i denna marknadskopplingsoperatörsplan och kommer att vara öppet för alla nominerade elmarknadsoperatörer. Marknadskopplingsoperatörsplanen innehåller i synnerhet bestämmelser för att göra det nödvändigt för alla utsedda nominerade elmarknadsoperatörer som vill använda funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före- eller intradagskoppling att underteckna samarbetsavtalet. I och med att nominerade elmarknadsoperatörer är registrerade juridiska personer och var och en av dem styrs av lagstiftningen i det land där bolaget bildades måste alla samarbetsavtal i syfte att uppfylla kraven i CACM-förordningen inte bara vara rättsligt förankrade i marknadskopplingsoperatörsplanen utan också i ett bindande avtal. Det är tänkt att sådana avtal i detalj kommer att ange varje nominerad elmarknadsoperatörs rättigheter och skyldigheter gentemot andra, med avseende på de gemensamma upprätthållande av funktionerna som marknadskopplingsoperatör som föreskrivs i artiklarna 7 och 9.6 i CACM-förordningen. Sådana avtal kommer också att vara grundläggande när det gäller att se till att samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna strikt begränsas till vad som är nödvändigt för att upprätthålla funktionerna som marknadskopplingsoperatör, i enlighet med kraven i artikel 7.4 i CACM-förordningen.
7. Den föreslagna operativa styrningen av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling och funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling kommer att baseras på principerna i denna marknadskopplingsoperatörsplan, och genom att anpassa de befintliga lösningar som utarbetats som delar av de frivilliga projekten.
8. Marknadskopplingsoperatörsplanen anger grunderna för de nominerade elmarknadsoperatörerna för att ingå avtal med tjänsteleverantörer för dagen före- och intradagskoppling som redan används, efter att planen godkänts.

9. I enlighet med CACM-förordningen har de nominerade elmarknadsoperatörerna inkluderat nödvändiga utkast till överenskommelser. Om dessa överenskommelser fortfarande håller på att slutföras baseras innehållet på den mest exakta information som finns tillgänglig vid tidpunkten för inlämnandet av marknadskopplingsoperatörsplanen till de nationella tillsynsmyndigheterna och kan komma att ändras.
10. De arrangemang för nominerade elmarknadsoperatörer som förklaras i marknadskopplingsoperatörsplanen och som är nödvändiga för att utforma, genomföra och driva funktionerna som marknadskopplingsoperatör måste kompletteras med ytterligare avtal mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer och alla systemansvariga för överföringssystem, liksom med nationella och regionala avtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem, som är nödvändiga för insatser före och efter kopplingen. Sådana ytterligare arrangemang behövs för driften av kopplingen på den gemensamma dagen före- och intradagsmarknaden och ligger utanför marknadskopplingsoperatörsplanens tillämpningsområde.
11. Referensspråket för denna marknadskopplingsoperatörsplan är engelska. För att undvika missförstånd, om nominerade elmarknadsoperatörer behöver översätta marknadskopplingsoperatörsplanen till den behöriga nationella tillsynsmyndighetens nationella språk, i den händelse det finns oförenligheter mellan den engelska version som lämnas in i enlighet med artikel 9.14 i CACM-förordningen och en version på något annat språk, är den eller de relevanta nominerade elmarknadsoperatörerna skyldiga att åtgärda oförenligheterna genom att förse de relevanta nationella tillsynsmyndigheterna med en reviderad version av marknadskopplingsoperatörsplanen.

1.1 Bedömning mot målen som förtecknas i artikel 3 i CACM-förordningen

1.1.1 Allmänna kommentarer

1. Marknadskopplingsoperatörsplanens förväntade effekt på målen i CACM-förordningen beskrivs nedan. Denna bedömning fokuserar på följande mål (nedan kallade *CACM-målen*):
 - a) Främja ändamålsenlig konkurrens inom elproduktion, elhandel och elförsörjning.
 - b) Säkerställa optimal användning av infrastruktur för överföring.
 - c) Säkerställa driftsäkerhet.
 - d) Optimera beräkning och tilldelning av kapacitet mellan elområden.
 - e) Säkerställa rättvis och icke-diskriminerande behandling av systemansvariga för överföringssystem, nominerade elmarknadsoperatörer, byrån, tillsynsmyndigheter och marknadsaktörer.
 - f) Säkerställa och förbättra öppen och tillförlitlig information.
 - g) Bidra till en effektiv och långsiktig drift och utveckling av elöverföringssystemet och elsektorn i unionen.
 - h) Ta hänsyn till behovet av en rättvis och välordnad marknad och en rättvis och välordnad prisbildning.
 - i) Skapa en spelplan med lika villkor för nominerade elmarknadsoperatörer.
 - j) Tillhandahålla en icke-diskriminerande tillgång till kapacitet mellan elområden.

2. Funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling och funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling som föreslås bygger på kontraktsmässiga arrangemang, processer och system som redan har inrättats i befintliga lösningar. Detta bör hjälper till att säkerställa att de förslagna lösningarna uppfyller CACM-målen.
3. Ett antal operativa egenskaper som är gemensamma för de föreslagna funktionerna som marknadskopplingsoperatör vid dagen före- och intradagskoppling bidrar till uppfyllelsen av CACM-målen. Dessa egenskaper är följande:
 - a. Användningen av en enda algoritm för tidsramen för dagen före-koppling, och en enda algoritm för tidsramen för intradagskoppling, var och en av dem utformad för att uppnå optimal kapacitetstilldelning mellan elområden och maximera välståndet.
 - b. Användningen av en enda uppsättning inkommande uppgifter för hela det kopplade området och för varje tidsram.
 - c. Produktionen av en enda uppsättning resultat för hela det kopplade området och för varje tidsram.
 - d. Kravet att varje nominerad elmarknadsoperatör förbereder och samlar in inkommande uppgifter till algoritmen enligt lokala föreskrifter och/eller marknadsavtal i ett gemensamt format.
 - e. Kravet att respektive leverantör av inkommande uppgifter (systemansvarig för överföringssystem eller marknadsaktör) ansvarar för de inkommande uppgifternas innehåll enligt lokala föreskrifter och/eller marknadsavtal.
 - f. Kravet att marknadskopplingsoperatörens resultat för varje tidsram är repeterbara och kan kontrolleras.
4. Vidare bidrar vissa operativa egenskaper hos funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling till uppfyllelsen av CACM-målen inom tidsramen för dagen före-koppling. Dessa förtecknas i avsnitt 6.1.1 och är följande:
 - a. Det faktum att den fullständiga filen med inkommande uppgifter tas emot av samordnaren/back-opsamordnaren och alla operatörer på ett anonymiserat vis. Detta säkerställer öppenhet i processen, eftersom alla parter garanterar att samma inkommande uppgifter används i beräkningsprocessen för resultaten från marknadskopplingsoperatören vid dagen före-koppling.
 - b. Den rätt som varje nominerad elmarknadsoperatör har att utöva funktionen som operatör och beräkna resultaten parallellt med samordnaren och back-opsamordnaren.
 - c. Den skyldighet som varje nominerad elmarknadsoperatör har (direkt eller tillsammans med dess delegerade nominerade elmarknadsoperatör) att validera sina resultat och (på ett decentraliserat sätt) ansvara för resultaten.
 - d. Det faktum att resultaten är absolut garanterade när de slutligen accepteras av alla nominerade elmarknadsoperatörer, och det finns ingen möjlighet för en nominerad elmarknadsoperatör att bestrida de accepterade resultaten eller att framställa krav mot andra nominerade elmarknadsoperatörer, däribland samordnaren.
5. De egenskaper som förtecknas i avsnitt 7.1.1, punkterna 2–8, säkerställer uppfyllelse av CACM-målen för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling.

6. Slutligen, det faktum att de befintliga lösningarna har utvecklats och genomförts tillsammans med de systemansvariga för överföringssystemen kommer att bidra till att säkerställa driftsäkerheten och att marknadskopplingsoperatörsplanen uppfyller kraven b, c, d, e, h, i och j i artikel 3 i CACM-förordningen.

7. I avsnitten 1.1.2–1.1.10 lämnar vi ytterligare information som är specifik för varje mål.

1.1.2 Bedömning av mål a), att främja ändamålsenlig konkurrens inom elproduktion, elhandel och elförsörjning

1. Utöver den bedömning som görs i avsnitt 1.1.1 är den utformning, de principer och det förfarande som förtecknas i avsnitten 6.1.2–4 för tidsramen för dagen före-koppling, liksom i avsnitten 7.1.1.2–3, 7.2 och 7.2.1–2 för tidsramen för intradagskoppling, avsedda att bland annat främja ändamålsenlig konkurrens inom elproduktion, elhandel och elförsörjning.

1.1.3 Bedömning av mål b), att säkerställa optimal användning av infrastruktur för överföring, och mål c), att säkerställa driftsäkerhet

1. De operativa egenskaper som nämns i avsnitten 1.1 och 1.1.1 är utformade för att säkerställa uppnåendet av dessa mål.

1.1.4 Bedömning av mål d), att optimera beräkning och tilldelning av kapacitet mellan elområden

1. Att optimera beräkning och tilldelning av kapacitet mellan elområden beror till största delen på egenskaperna hos algoritmerna för dagen före- och intradagskoppling, vilka beskrivs i en separat metod.
2. Vad beträffar marknadskopplingsoperatörsplanen syftar de operativa egenskaper som nämns i avsnitten 1.1 och 1.1.1, i samverkan med algoritmens särskilda egenskaper, till att säkerställa en optimal beräkning och tilldelning av kapacitet mellan elområden.

1.1.5 Bedömning av mål e), att säkerställa rättvis och icke-diskriminerande behandling av systemansvariga för överföringssystem, nominerade elmarknadsoperatörer, byrån, tillsynsmyndigheter och marknadsaktörer

1. Denna marknadskopplingsoperatörsplan begränsar inte på något sätt en nominerad elmarknadsoperatörs ansvar att säkerställa rättvis och icke-diskriminerande behandling av systemansvariga för överföringssystem, nominerade elmarknadsoperatörer, byrån, tillsynsmyndigheter och marknadsaktörer, och att skapa en spelplan med lika villkor för nominerade elmarknadsoperatörer i enlighet med CACM-förordningen, och i linje med principerna i denna marknadskopplingsoperatörsplan och andra relevanta metoder eller villkor som förtecknas i artikel 9 i CACM-förordningen. De behöriga tillsynsmyndigheterna bedömer och godkänner dessa metoder och kan begära ändringar. De har rätt att på begäran få tillgång till alla underliggande avtal och dokumentation.
2. Alla nominerade elmarknadsoperatörer ska säkerställa rättvis och icke-diskriminerande behandling genom att bland annat vidta följande gemensamma åtgärder:

- a. Lämna in information och nödvändiga rapporter till byrån, Entso för el, tillsynsmyndigheter och Europeiska kommissionen enligt kraven i CACM-förordningen och avsnitt 4.2.5 e.
 - b. Förse Entso för el med information, om detta har begärts gemensamt av byrån och Entso för el enligt avsnitt 4.2.5 f.
 - c. Överlämna en årlig rapport till intressenterna om framstegen med genomförandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör vid dagen före- och intradagskoppling samt om funktionernas driftsprestanda.
3. Den styrningsstruktur som föreslås i marknadskopplingsoperatörsplanen och de därmed förbundna förfaranden som beskrivs i avsnitten 6.1–2 för tidsramen för dagen före-koppling, och i avsnitten 7.1–2 för tidsramen för intradagskoppling, är utformade för att säkerställa rättvis och lika behandling av alla deltagande nominerade elmarknadsoperatörer, systemansvariga för överföringssystem och marknadsaktörer i enlighet med artikel 3 c i CACM-förordningen.

1.1.6 Bedömning av mål f), att säkerställa och förbättra öppen och tillförlitlig information

1. Denna marknadskopplingsoperatörsplan ska säkerställa och förbättra öppen och tillförlitlig information i huvudsak genom
 - a. de rapporteringsskyldigheter som beskrivs i avsnitt 1.1.5 ovan,
 - b. den styrningsstruktur som beskrivs i avsnitt 1.1.5, och
 - c. de särskilda operativa egenskaper som förtecknas i avsnitten 6.1.2–4 för tidsramen för dagen före-koppling och i avsnitten 7.1.1.2–3, 7.2 och 7.2.1–2 för tidsramen för intradagskoppling.

1.1.7 Bedömning av mål g), att bidra till en effektiv och långsiktig drift och utveckling av elöverföringssystemet och elsektorn i unionen

1. Denna marknadskopplingsoperatörsplan ska säkerställa uppnåendet av detta mål genom att
 - a. bygga vidare på de kontraktsmässiga arrangemang, processer och system som redan har inrättats i befintliga lösningar,
 - b. inrätta en sund styrningsstruktur som är öppen för granskning av behöriga tillsynsmyndigheter och intressenter och som understöds av bindande rättsliga avtal mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna, samt
 - c. inrätta robusta operativa förfaranden, bland annat – i tillämpliga fall – i samarbete med de systemansvariga för överföringssystem.

1.1.8 Bedömning av mål h), att ta hänsyn till behovet av en rättvis och välordnad prisbildning

1. För tidsramen för dagen före-koppling beskrivs förfarandena för att säkerställa en rättvis och välordnad prisbildning i avsnitt 6.1.3 om driftsekvens för händelser under en marknadskopplingsession och i avsnitt 6.1.4 om validering av resultat från en kopplingsession på dagen före-marknaden.

2. För tidsramen för intradagskoppling förtecknas dessa förfaranden i avsnitt 7.1.1.2 om gränsöverskridande matchning under en kontinuerlig handelsperiod och i avsnitt 7.1.1.3 om validering av kopplingsresultat på intradagsmarknaden.

1.1.9 Bedömning av mål i), att skapa en spelplan med lika villkor för nominerade elmarknadsoperatörer

1. I denna marknadskopplingsoperatörsplan förutses en avtalsstruktur (beskrivs i avsnitt 3.1) som är utformad för att skapa en spelplan med lika villkor för de nominerade elmarknadsoperatörerna, med avseende på alla aspekter som är förknippade med det gemensamma upprätthållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör.
2. Bland de viktiga element som kommer att säkerställa att det gemensamma upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör skapar en spelplan med lika villkor för nominerade elmarknadsoperatörer återfinns följande:
 - a. Kravet för alla nominerade elmarknadsoperatörer att underteckna samarbetsavtalet mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer, vilket anger reglerna för samarbetet och inrättar en kommitté med alla nominerade elmarknadsoperatörer som främsta organ för att underlätta beslutsprocessen för alla nominerade elmarknadsoperatörer. Samarbetsavtalet måste godkännas enhälligt av alla nominerade elmarknadsoperatörer och är särskilt utformat för att vara öppet för anslutning av nya parter.
 - b. Kravet på att alla nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts för gemensam dagen före-koppling och gemensam intradagskoppling ska underteckna det operativa avtalet för dagen före-koppling respektive för intradagskoppling, vilket anger reglerna för samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna i enlighet med artikel 7 i CACM-förordningen. Dessa avtal ska vara öppna för anslutning av nya parter.
 - c. De områden där samarbetet kommer att regleras av det operativa avtalet för dagen före-koppling förtecknas i avsnitt 5.1.2.4, medan de områden där samarbetet kommer att regleras av det operativa avtalet för intradagskoppling förtecknas i avsnitt 5.2.2.13. Ytterligare garantier är inkluderade:
 - i. Om konsensus inte nås bland de berörda nominerade elmarknadsoperatörerna om ett beslut som fattas i enlighet med tillämpningsområdet för det operativa avtalet för intradags- eller dagen före-koppling hänskjuts beslutet till kommittén.
 - ii. För att säkerställa lika deltagande av alla nominerade elmarknadsoperatörer ska avtalen också undertecknas av nominerade elmarknadsoperatörer som ännu inte är operativa nominerade elmarknadsoperatörer.
3. Åtskillnaden mellan processer och organ för operativa beslut med koppling till funktionen som marknadskopplingsoperatör (beslutas genom konsensus bland nominerade elmarknadsoperatörer) och beslutsfattandet på hög nivå som härrör från kraven i CACM-förordningen (omröstning med kvalificerad majoritet).
4. Nominerade elmarknadsoperatörers skyldighet att tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör (dvs. regler, förfaranden och specifikationer) uppfyller kraven i CACM-förordningen och de godkända villkoren eller metoderna.

1.1.10 Bedömning av mål j), att tillhandahålla en icke-diskriminerande tillgång till kapacitet mellan elområden

1. Utöver den bedömning som görs i avsnitt 1.1 är den utformning, de principer och det förfarande som förtecknas i avsnitten 6.1.2–4 för tidsramen för dagen före-koppling, liksom i avsnitten 7.1.1.2–3, 7.2, 7.2.1 och 7.2.3 för tidsramen för intradagskoppling, avsedda att tillhandahålla en icke-diskriminerande tillgång till kapacitet mellan elområden.

2 DEFINITIONER

I denna marknadskopplingsoperatörsplan gäller samma definitioner som de som används i kommissionens förordning (EU) 2015/1222, plus följande:

- [1]. **APCA:** alla parter:s samarbetsavtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem, vilket ska förlängas från tidsplanen för genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling.
- [2]. **back-upsamordnare:** nominerad elmarknadsoperatör för dagen före-koppling som, förutom att utföra operatörens arbetsuppgifter, vid behov är beredd att när som helst ta över samordnarens roll.
- [3]. **kapacitetshanteringsmodul:** enligt definitionen i artikel 2.11 i CACM-förordningen.
- [4]. **samordnare:** nominerad elmarknadsoperatör för dagen före-koppling som, förutom att utföra operatörens arbetsuppgifter, ansvarar för att samordna driften av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.
- [5]. **funktion som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling:** uppgiften att matcha order från dagen före-marknaden för olika elområden och samtidigt tilldela kapacitet mellan elområden, enligt definitionen i artikel 2.30 i CACM-förordningen.

- [6]. **globala produkter:** alla produkter i intradagslösningen som kan matchas i densamma.
- [7]. **funktion som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling:** uppgiften att matcha order från intradagsmarknaden för olika elområden och samtidigt tilldela kapacitet mellan elområden, enligt definitionen i artikel 2.30 i CACM-förordningen.
- [8]. **lokalt genomförandeprojekt:** nationellt eller regionalt till sin omfattning, vars beredskap är en nödvändig förutsättning för att delta i gemensam intradagskoppling.
- [9]. **lokala produkter:** alla produkter som inte ingår i intradagslösningen och som inte kan matchas i densamma.
- [10]. **nominerad elmarknadsoperatör:** enligt definitionen i artikel 2.23 i CACM-förordningen.
- [11]. **operativ nominerad elmarknadsoperatör:** innebär
- vid dagen före-koppling: en nominerad elmarknadsoperatör för dagen före-koppling vars order matchas av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling;
 - vid intradagskoppling: en nominerad elmarknadsoperatör för intradagskoppling vars order matchas av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling.
- [12]. **operatör:** en nominerad elmarknadsoperatör för dagen före-koppling som upprätthåller funktionerna som marknadskopplingsoperatör under marknadskopplingsfasen, som lämnar den information till samordnaren som behövs för beräkning av resultaten från marknadskopplingen, deltar i de åtgärder som sammankallas av samordnaren, följer de gemensamt fattade besluten och accepterar eller avvisar marknadskopplingsresultaten för sina egna resultat (samt resultaten för eventuella nominerade elmarknadsoperatörer som den servar).
- [13]. **tillgångar i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling:** de system och förfaranden, den algoritm och de avtal med tjänsteleverantörer som används för funktionen.
- [14]. **en samägare till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling:** en nominerad elmarknadsoperatör för dagen före-koppling som är samägare till tillgångarna i funktionen.
- [15]. **alla samägare till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling:** alla nominerade elmarknadsoperatörer för dagen före-koppling som har samäganderätt till tillgångarna i funktionen.
- [16]. **licensinnehavare till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling:** alla nominerade elmarknadsoperatörer för dagen före-koppling som innehar en licens som ger dem rätt att använda tillgångarna i funktionen i sitt eget namn som samordnare/back-opsamordnare/operatör endast för att upprätthålla funktionerna för den gemensamma dagen före-kopplingen.
- [17]. **PMB:** matchningshandlare (Matcher and Broker) (en del av tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling).
- [18]. **delegerande nominerad elmarknadsoperatör:** en nominerad elmarknadsoperatör som har delegerat vissa av sina uppgifter som marknadskopplingsoperatör till en annan nominerad elmarknadsoperatör i enlighet med en bilateral överenskommelse om tillhandahållande av tjänster.
- [19]. **delegerad nominerad elmarknadsoperatör:** en nominerad elmarknadsoperatör som ska vara samägare till tillgångarna i funktionen och som utför de delegerade uppgifterna i den delegerande nominerade elmarknadsoperatörens namn och för dennes räkning.

- [20]. **delad orderbok:** enligt definitionen i artikel 2.24 i CACM-förordningen.
- [21]. **överföringsmodul:** beräknar de planerade utbytena för systemansvariga för överföringssystem och centrala motparter för överföring och avräkning av affärer mellan elområden, leveransområden och centrala motparter, i relevanta fall.
- [22]. **gemensam dagen före-koppling:** enligt definitionen i artikel 2.26 i CACM-förordningen.
- [23]. **gemensam intradagskoppling:** enligt definitionen i artikel 2.27 i CACM-förordningen.
- [24]. **intradagslösning:** den lösning (system, förfaranden, avtal etc.) som ska genomföras av energibörser och systemansvariga för överföringssystem för kontinuerlig tilldelning på intradagsmarknaden av implicit kapacitet mellan elområden, liksom explicit tilldelning inom ramen för den gemensamma intradagskopplingen enligt principerna i CACM-förordningen.
- [25]. **leverantör av intradagssystemet:** det företag som tillhandahåller kopplingstjänster på intradagsmarknaden enligt respektive avtal som undertecknats med de nominerade elmarknadsoperatörerna.
- [26]. **intradagssystem:** den programvara och de IKT-applikationer (inklusive maskinvara) som ska användas för driften av intradagslösningen, för att interagera med bland annat de lokala handelssystemen hos varje energibörs, systemen tillhörande de systemansvariga för överföringssystem och deltagarna i tilldelning av explicit kapacitet över gränser där denna möjlighet finns.

3 ALLMÄNNA PRINCIPER FÖR SAMARBETET MELLAN NOMINERADE ELMARKNADSOPERATÖRER

1. Samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna för genomförandet och leveransen av funktionerna som marknadskopplingsoperatör i enlighet med artikel 7.2–3 i CACM-förordningen, och definitionen av relevanta villkor eller metoder i enlighet med artikel 9.6 i CACM-förordningen, kommer att hanteras genom följande avtal¹:
 - a. Ett *samarbetsavtal mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer* (ANCA), undertecknat av alla utsedda nominerade elmarknadsoperatörer, som kommer att ange reglerna för samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna i enlighet med artikel 9 i CACM-förordningen.
 - b. Två *operativa avtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer* (ett för dagen före-koppling och ett för intradagskoppling), undertecknade av alla nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts för gemensam dagen före-koppling och gemensam intradagskoppling, vilka kommer att ange reglerna för samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna i enlighet med artikel 7 i CACM-förordningen.
 - c. En serie avtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer och tredjeparts tjänsteleverantörer, däribland samägare till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling, som behövs för leveransen av funktionerna som marknadskopplingsoperatör.

2. De avtal som föreskrivs i avsnitt 3.1 i denna marknadskopplingsoperatörsplan ska
 - a. dra nytta av befintliga kontraktsmässiga arrangemang för utveckling och drift av koppling på dagen före- och intradagsmarknaderna,
 - b. förlängas via en anslutningsprocess för nominerade elmarknadsoperatörer som ännu inte har undertecknat dem,
 - c. spegla det faktum att medan alla nominerade elmarknadsoperatörer kommer att vara tvungna att underteckna ANCA är inte alla nominerade elmarknadsoperatörer operativa nominerade elmarknadsoperatörer inom tidsramarna för dagen före- och/eller intradagskoppling,
 - d. stödja och garantera en effektiv förvaltning av den övergripande processen genom att på ett tydligt sätt göra åtskillnad mellan ansvarsområdena för operativa beslut och beslutsfattandet på högre nivå, och
 - e. ange skyldigheter för nominerade elmarknadsoperatörer vad gäller samarbete för genomförandet och leveransen av funktionerna som marknadskopplingsoperatör.

3. En nominerad elmarknadsoperatör som har utsetts att utföra uppgifter som är förknippade med gemensam dagen före- eller intradagskoppling ska ingå de relevanta avtal som beskrivs i marknadskopplingsoperatörsplanen för genomförandet och leveransen av funktionerna som marknadskopplingsoperatör, och som är nödvändiga för en gemensam, samordnad och med reglerna överensstämmande drift av den gemensamma dagen före- och intradagskopplingen.

¹ Överenskommelser mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer och alla systemansvariga för överföringssystem, liksom nationella och regionala överenskommelser som är nödvändiga för att ange faserna/processerna före och efter kopplingen för funktionerna som marknadskopplingsoperatör vid dagen före- och intradagskoppling, ligger utanför tillämpningsområdet för denna marknadskopplingsoperatörsplan.

4. Samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna att genomföra marknadskopplingsoperatörsplanen ska säkerställa att det gemensamma upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör grundas på principen om icke-diskriminering, och säkerställa att ingen nominerad elmarknadsoperatör kan vinna oberättigade ekonomiska fördelar genom sin roll i funktionerna som marknadskopplingsoperatör, i enlighet med artikel 7.4 i CACM-förordningen.
5. I enlighet med artikel 7.4 i CACM-förordningen ska samarbetet mellan nominerade elmarknadsoperatörer vara strikt begränsat till vad som krävs för att gemensamt leverera funktionerna som marknadskopplingsoperatör vid dagen före- och intradagskoppling, för att effektivt och säkert utforma, genomföra och driva den gemensamma dagen före- och intradagskopplingen. Varje part kommer därför – med undantag av de åtgärder som är strikt nödvändiga för att samordna matchningen i en priskopplingsmekanism – att behålla sitt fulla oberoende och självbestämmande.
6. De nominerade elmarknadsoperatörerna ska kunna vidta åtgärder för dagen före- och/eller intradagskoppling endast om ytterligare överenskommelser ingås mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna och de systemansvariga för överföringssystemen om tillgång till gränsöverskridande kapacitet och tillhandahållande av gränsöverskridande överföring. Sådana överenskommelser ligger utanför tillämpningsområdet för denna marknadskopplingsoperatörsplan.
7. Inom ramen för den kontraktsmässiga strukturen som föreslås i avsnitt 3.1 i denna marknadskopplingsoperatörsplan ska följande arbetsuppgifter med separat koppling till dagen före- och/eller intradagskoppling förvaltas av alla nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts för dagen före- och/eller intradagskoppling:
 - a. Godkännande av budget, högnivåinvesteringar och planering för vidare utveckling av funktionerna som marknadskopplingsoperatör.
 - b. Lösning av eventuella problem som hänskjutits av de operativa nominerade elmarknadsoperatörerna.
 - c. Inlämnande av extern rapportering och framställning.
 - d. Hantering av samråd med intressenter.

Alla beslut som är nödvändiga för att fullgöra uppgifterna som utförs av de nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts för dagen före- och/eller intradagskoppling ska fattas av kommittén med alla nominerade elmarknadsoperatörer, enligt vad som beskrivs i avsnitt 4 i denna marknadskopplingsoperatörsplan.

8. Inom ramen för den kontraktsmässiga strukturen som föreslås i avsnitt 3.1 i denna marknadskopplingsoperatörsplan ska följande arbetsuppgifter förvaltas av de operativa nominerade elmarknadsoperatörer som har undertecknat relevant operativt avtal, enligt vad som avses i avsnitt 3.1 b i planen:

- a. Godkännande av relevanta² regler och förfaranden för driften av den gemensamma dagen före- och/eller intradagskopplingen.
- b. Utarbetande av förslag för investeringar, budget och planering för vidare utveckling av funktionen som marknadskopplingsoperatör, enligt vad som avses i avsnitt 3.7 a i denna marknadskopplingsoperatörsplan.
- c. Förvaltning av ändringskontrollprocessen och dess konsekvensbedömning och övervakning av genomförandet av ändringarna.

Alla beslut som är nödvändiga för att fullgöra de uppgifter som nämns ovan ska fattas enhälligt. I de fall konsensus inte kan nås mellan de operativa nominerade elmarknadsoperatörerna ska besluten hänskjutas till kommittén.

9. Inom ramen för den kontraktsmässiga strukturen som föreslås i avsnitt 3.1 i denna marknadskopplingsoperatörsplan ska följande arbetsuppgifter förvaltas av alla nominerade elmarknadsoperatörer som är samordnare, back-upsamordnare eller operatörer vid dagen före-koppling, eller av operativa nominerade elmarknadsoperatörer vid intradagskoppling:
- a. Underhåll och daglig drift av funktionen som marknadskopplingsoperatör enligt de regler och förfaranden som överenskommit av de operativa nominerade elmarknadsoperatörerna.
 - b. Tillämpning i realtid av förfarandena vid drift av funktionen som marknadskopplingsoperatör.
 - c. Analys av incidenter som inträffar vid drift av funktionen som marknadskopplingsoperatör.
 - d. Tillhandahållande av nödvändigt stöd för analys och provning med koppling till vidare utveckling av funktionen som marknadskopplingsoperatör, för beslut som fattas av de operativa nominerade elmarknadsoperatörerna.

Alla åtgärder som är nödvändiga för att fullgöra ovannämnda uppgifter ska vidtas enligt överenskomna förfaranden.

10. I enlighet med artikel 81 i CACM-förordningen får en nominerad elmarknadsoperatör delegera operativa insatser som är förknippade med upprätthållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör till en delegerad nominerad elmarknadsoperatör. I ett sådant fall gäller följande:
- a. Den delegerande nominerade elmarknadsoperatören ska vara fortsatt ansvarig för upprätthållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör.
 - b. Delegeringen av operativa insatser enligt avsnitt 3.9 från en nominerad elmarknadsoperatör till en annan kommer att skötas via bilaterala avtal som ingås mellan delegerande och delegerade nominerade elmarknadsoperatörer; dessa avtal ska överensstamma med reglerna i de operativa avtalen och i CACM-förordningen.
 - c. Utan att det påverkar rättigheterna i avsnitten 3.7–8 i denna marknadskopplingsoperatörsplan delegeras det operativa beslutsfattandet enligt avsnitt 3.9 av den delegerande till den delegerade nominerade elmarknadsoperatören.

² Avser inte de metoder som förtecknas i artikel 9.6 i CACM-förordningen.

11. De nominerade elmarknadsoperatörerna får tillämpa olika styrningsregler för dagen före- och/eller intradagskoppling, så länge de följer de allmänna principerna om icke-diskriminering och upprätthåller spelplanen med lika villkor enligt CACM-förordningen och denna marknadskopplingsoperatörsplan.
12. Systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör och tjänsteleverantörerna ska väljas i överensstämmelse med principerna om lika behandling, objektivitet vad gäller urvalskriterier, öppenhet, ekonomisk effektivitet, ändamålsenlighet och läglighet, och vederbörlig hänsyn ska tas till målen i CACM-förordningen liksom till tillämpliga europeiska och nationella lagbestämmelser.

4 KOMMITTÉN MED ALLA NOMINERADE ELMARKNADSOPERATÖRER

4.1 Samarbetsavtalet mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer (ANCA)

1. För att kunna delta i gemensam dagen före- och intradagskoppling i enlighet med CACM-förordningen ska alla nominerade elmarknadsoperatörer vara parter i ANCA. En enhet som är utsedd till nominerad elmarknadsoperatör i minst ett elområde har rätt att vara part i ANCA och vara del av kommittén med alla nominerade elmarknadsoperatörer. En anslutande nominerad elmarknadsoperatör får begära ändringar av ANCA.
2. ANCA ska
 - a. inrätta kommittén enligt vad som beskrivs i avsnitt 4.2 i denna marknadskopplingsoperatörsplan,
 - b. fastställa ett hänskjutningsförfarande för att hantera fall där en nominerad elmarknadsoperatör vägrar att underteckna eller godkänna en reviderad version av de operativa avtalen för dagen före- och/eller intradagskoppling,

- c. fastställa regler för beslutsfattandet för kommittén på grundval av artikel 9 i CACM-förordningen,
 - d. tillhandahålla en anslutningsprocess,
 - e. utarbetas med utgångspunkt i principerna i denna marknadskopplingsoperatörsplan och godkännas enhälligt av alla nominerade elmarknadsoperatörer.
3. En enhet som är utsedd till nominerad elmarknadsoperatör i ett land utanför EU har rätt att vara part i ANCA och vara del av kommittén om den uppfyller kraven i artikel 1.4 i CACM-förordningen.
 4. En enhet som är utsedd till nominerad elmarknadsoperatör i ett land utanför EU och som deltar i gemensam dagen före- och/eller intradagskoppling har samma rättigheter och skyldigheter som en nominerad elmarknadsoperatör som utsetts i en medlemsstat, så att systemen för gemensam dagen före- och intradagskoppling som genomförs på EU-nivå kan fungera utan problem, och för att möjliggöra en spelplan med lika villkor för alla intressenter.

4.2 Kommittén: roller och ansvarsområden

1. Kommittén ska underlätta samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna vad gäller alla gemensamma, europeiska arbetsuppgifter som är nödvändiga för att effektivt och säkert utforma, genomföra och driva den gemensamma dagen före- och intradagskopplingen.
2. För att fullgöra denna roll ska kommittén utgöras av utnämnda representanter från varje nominerad elmarknadsoperatör. Organisationen och representationen vad beträffar de nominerade elmarknadsoperatörerna ska fastställas i kommitténs interna regler, enligt vad som anges i ANCA. Kommittén får skapa eller upplösa arbets- eller expertgrupper. I ett sådant fall ska kommittén besluta om syftet med, sammansättningen av liksom organisations- och styrformer för arbets- eller expertgruppen.
3. Kommittén ska offentliggöra sina godkända mötesprotokoll på en särskild webbplats.
4. Europeiska kommissionen och byrån ska bjudas in att delta i kommitténs möten som observatörer.
5. Kommittén ska underlätta det samarbete som krävs mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna för de gemensamma, europeiska arbetsuppgifterna i CACM-förordningen eller i marknadskopplingsoperatörsplanen, däribland följande:
 - a. Alla uppgifter förknippade med utveckling, samråd, godkännande, inlämnande, genomförande, offentliggörande och framtida ändringar av marknadskopplingsoperatörsplanen i enlighet med artikel 7.3 i CACM-förordningen, och med avseende på andra villkor eller metoder i enlighet med artikel 9.6 i förordningen.
 - b. Nödvändigt samarbete mellan nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem, där de systemansvariga för överföringssystemen ansvarar för att lämna in eller ändra förslagen till villkor eller metoder som anges i artikel 9.6 i CACM-förordningen.

- c. Beslut om ändringar i styrningsramen, inklusive strukturen för kommittéer som bildas enligt de operativa avtalen för dagen före- och intradagskoppling.
- d. Inlämnande av information och nödvändiga rapporter till byrån, Entso för el, tillsynsmyndigheter och Europeiska kommissionen enligt kraven i CACM-förordningen. Kommittén ska rapportera särskilt till
 - i. byrån, om de nominerade elmarknadsoperatörernas framsteg med att inrätta och upprätthålla funktionerna som marknadskopplingsoperatör vid dagen före- och intradagskoppling i enlighet med artikel 7.5 i CACM-förordningen, och
 - ii. byrån, i samarbete med de systemansvariga för överföringssystemen, för att tillhandahålla en genomgång av driften av priskopplingsalgoritmen och matchningsalgoritmen för kontinuerlig handel i enlighet med artikel 37.6 i CACM-förordningen.
- e. Tillhandahållande av information till Entso för el, om detta har begärts gemensamt av byrån och Entso för el, i syfte att övervaka genomförandet i enlighet med artikel 82.6 i CACM-förordningen.
- f. Säkerställande av att tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör (dvs. regler, förfaranden och specifikationer) uppfyller kraven i CACM-förordningen och de godkända villkoren eller metoderna.
- g. Fastställande av kriterier för beslut med koppling till ändring av tillgångar eller leverantörer.
- h. Fastställande av en process för kommittén för dess funktion som hänskjutningsorgan för kommittéerna inom ramen för de operativa avtalen för dagen före- och intradagskoppling, när dessa inte har kunnat fatta beslut grundade på enhällighet. I sådana fall ska den operativa kommittén för dagen före-koppling eller den operativa kommittén för intradagskoppling överlämna en skriftlig rapport till kommittén med alla nominerade elmarknadsoperatörer. Tvister om fullgörandet av avtal omfattas inte av hänskjutning till kommittén, utan regleras av relevanta bestämmelser i varje avtal.
- i. Överlämnande av en årlig rapport till intressenterna om framstegen med genomförandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör vid dagen före- och intradagskoppling samt om funktionernas driftsprestanda.
- j. Godkännande av föreslagen budget med koppling till alla nominerade elmarknadsoperatörers ansvarsområden, enligt vad som beskrivs i detta avsnitt i marknadskopplingsoperatörsplanen. En process ska fastställas för att uppdatera budgeten under loppet av relevant år.
- k. Underlättande av de nominerade elmarknadsoperatörernas deltagande i inrättandet och upprätthållandet av den gemensamma organisationen för systemansvariga för överföringssystem och nominerade elmarknadsoperatörer av den dagliga förvaltningen av den gemensamma dagen före- och intradagskopplingen i enlighet med artikel 10 i CACM-förordningen.
- l. Funktion som en gemensam kontaktpunkt för tillsynsmyndigheter, byrån, Entso för el och Europeiska kommissionen med avseende på utformningen, genomförandet, driften och ändringar av funktionerna som marknadskopplingsoperatör vid dagen före- och intradagskoppling. Detta inkluderar alla processer som initieras av kommissionen för att

samråda med de nominerade elmarknadsoperatörerna om ändringar av CACM-förordningen.

m. Extern kommunikation förknippad med funktionerna som marknadskopplingsoperatör vid dagen före- och intradagskoppling.

6. Kommitténs regler för beslutsfattande ska baseras på kraven i artikel 9.2 i CACM-förordningen.

7. För att undvika missförstånd, beslut som har att göra med dagen före-koppling ska fattas endast av nominerade elmarknadsoperatörer som är utsedda för dagen före-koppling, och på samma sätt ska beslut som rör intradagskoppling endast fattas av nominerade elmarknadsoperatörer som har utsetts för intradagskoppling.

5 TIDSLINJE FÖR GENOMFÖRANDET

5.1 Genomförande av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling

1. I marknadskopplingsoperatörsplanen anges de arbetsuppgifter för alla nominerade elmarknadsoperatörer som är nödvändiga för att gemensamt inrätta och upprätthålla funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling. Uppgifterna inkluderar antagande av PCR som startpunkt för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling (enligt beskrivningen i avsnitt 5.1.1), tekniska hållpunkter (enligt beskrivningen i avsnitt 5.1.3), samt kontraktsmässiga hållpunkter för att genomföra nödvändiga avtal och styrformer för driften av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling (enligt beskrivningen i avsnitt 5.1.2).
2. I enlighet med CACM-förordningen innehåller marknadskopplingsoperatörsplanen en detaljerad beskrivning av hållpunkterna och den tidsplan som föreslås för genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling, som inte får vara längre än 12 månader. I enlighet med artikel 7.5 i CACM-förordningen ska kommittén rapportera till byrån om framstegen med att nå de tekniska och kontraktsmässiga hållpunkterna.
3. Marknadskopplingsoperatörsplanen ska anses vara genomförd när de tekniska och kontraktsmässiga hållpunkterna som anges i detta avsnitt i planen har uppnåtts, och när funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling är tillgänglig att använda för de nominerade elmarknadsoperatörerna.
4. För att de nominerade elmarknadsoperatörerna ska kunna använda funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling måste de dessutom uppfylla de nödvändiga tekniska och kontraktsmässiga förutsättningar som förklaras i avsnitt 5.1.4.
5. De nominerade elmarknadsoperatörerna planerar att genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling, liksom alla tekniska och kontraktsmässiga hållpunkter som är nödvändiga för de nominerade elmarknadsoperatörerna för att leverera funktionen, är slutförda senast i april 2018; genomförandet får hur som helst inte vara längre än 12 månader från tidpunkten för godkännandet av marknadskopplingsoperatörsplanen.
6. Genomförandet av de insatser före och efter kopplingen som behövs för att funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling ska kunna användas för kapacitetstilldelning över en elområdesgräns ligger utanför tillämpningsområdet för denna marknadskopplingsoperatörsplan.

5.1.1 Antagande av PCR-lösningen som funktion som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling

1. Leveransen av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling ska, i enlighet med artikel 36.4 i CACM-förordningen, baseras på PCR-lösningen (it-tillgångar och relevanta förfaranden), vilket är den befintliga lösning som används för dagen före-koppling och som utvecklats före CACM-förordningens ikraftträdande.
2. De steg som krävs för att funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling ska bli operativ i en medlemsstat inkluderar
 - a. kontraktsmässig beredskap (avsnitt 5.1.2),

- b. teknisk beredskap (avsnitt 5.1.3), och
- c. beredskap för det lokala genomförandet (avsnitt 5.1.4).

5.1.2 Kontraktsmässiga hållpunkter för genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling

1. Samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna för att leverera funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling ska baseras på följande kontraktsmässiga ram:
 - a. Samarbetsavtalet mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer (ANCA).
 - b. Det operativa avtalet, som kommer att reglera samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna och förhållandet till tjänsteleverantören till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling, samägarna till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.
2. Den allmänna styrningsramen ska fastställas av ANCA i samband med ikraftträdandet av detsamma. Enligt ANCA kommer i synnerhet beslut som fattas av parterna i det operativa avtalet, med avseende på genomförandet och driften av den gemensamma dagen före-kopplingen, att vara baserade på enhällighet, och de ska hänskjutas till kommittén om enhällighet inte kan nås.
3. De nominerade elmarknadsoperatörerna planerar att alla nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts att utföra gemensam dagen före-koppling ska ha anslutit sig till ANCA senast i november 2017.
4. För att kunna delta i gemensam dagen före-koppling ska alla nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts att utföra sådan koppling vara part i det operativa avtalet. Avtalet ska fastställa samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna för upprätthållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling i enlighet med artikel 7 i CACM-förordningen. Det kommer att reglera samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna med avseende på
 - a. den dagliga förvaltningen av åtgärderna i dagen före-kopplingen,
 - b. de nominerade elmarknadsoperatörernas olika driftalternativ (operativa nominerade elmarknadsoperatörer kontra delegerande nominerade elmarknadsoperatörer) och de tekniska krav som ska vara uppfyllda för att vara operatör och för att säkerställa säkra och tillförlitliga åtgärder,
 - c. den kontraktsmässiga förvaltningen av MC:s operativa ansvarsområden och resultatacceptans,
 - d. reglerna för deltagande i de organ som inrättas enligt avtalet, däribland för nominerade elmarknadsoperatörer som ännu inte är operativa,
 - e. hanteringen av kostnadsrapportering, och
 - f. reglerna för val av tjänsteleverantör till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.
5. De nominerade elmarknadsoperatörerna planerar att alla nominerade elmarknadsoperatörer som är utsedda att utföra gemensam dagen före-koppling ska ha blivit part i det operativa avtalet

senast i februari 2018, och inte i något fall efter marknadskopplingsoperatörsplanens genomförandeperiod på 12 månader, för att börja gälla vid idrifttagandet.

5.1.3 Tekniska hållpunkter för genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling

1. Följande tekniska och operativa utveckling är nödvändig för att den valda funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling ska uppfylla kraven i CACM-förordningen (t.ex. till följd av nya produkter eller algoritmkrav).
2. Indikator(er) för optimalitetsgap:
 - a. För att bedöma kvaliteten på de lösningar som hittas av algoritmen för gemensam dagen före-koppling kommer en eller flera indikatorer att räknas ut för det möjliga avståndet till optimalitet.
 - b. Tidsplanen för genomförandet av uppdateringar av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling är indelad i faser:
 - i. En fas för att utveckla ändringar i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.
 - ii. En fas för att prova systemen för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling, däribland provning.
 - iii. En fas för att förbereda ramen för offentliggörande, vilket kommer att göras parallellt med provfasen.
 - iv. Måttet för optimalitetsgapet planeras att vara tillgängligt från och med februari 2018.
3. Repeterbarhet:
 - a. Resultaten från priskopplingsalgoritmen bör kunna omfattas av revisioner. Resultaten från priskopplingsalgoritmen och indatan (orderdata och nätbegränsningar) ska hållas tillgängliga. Algoritmen kommer också att få två nya funktioner:
 - i. Under beräkningsprocessen kommer information att loggas som är relevant för att kunna upprepa den resulterande lösningen.
 - ii. Priskopplingsalgoritmen kommer att stödja ett särskilt läge som gör det möjligt att upprepa de historiska resultaten med hjälp av samma version av priskopplingsalgoritm och på samma maskin, med beaktande av historiska inkommande uppgifter och den information som loggas enligt punkt i ovan.
 - b. Tidsplanen för genomförandet av uppdateringar av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling kommer att delas in i faser:
 - i. En fas för att utveckla ändringar i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.
 - ii. En fas för att prova systemen för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling, däribland provning av möjlig inverkan på priskopplingsalgoritmens prestanda och kvaliteten på de beräknade resultaten.
 - iii. Granskningsfunktionen kommer att vara färdig att tas i drift beroende på när provningsfasen kan slutföras på ett framgångsrikt sätt (målet är februari 2018).

4. Krav på arrangemang med flera nominerade elmarknadsoperatörer:
- a. För att underlätta konfigurationer med mer än en nominerad elmarknadsoperatör i ett elområde ska funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling uppdateras för att beräkna flöden mellan marknadsplatser, i ett elområde liksom mellan marknadsplatser i angränsande elområden (nedan kallade *funktioner för flera nominerade elmarknadsoperatörer*), för att stödja beräkning av planerade utbyten och/eller funktionen för arrangemang med flera nominerade elmarknadsoperatörer, vid behov, och förväntas inbegripa följande steg:
 - i. Insamling av inkommande uppgifter på nivån för en nominerad elmarknadsoperatör, i stället för på elområdesnivå, vilket stöds för tillfället.
 - ii. Aggregering av inkommande uppgifter från en nominerad elmarknadsoperatör till elområdesnivå.
 - iii. Uppdelning av resulterande utgående uppgifter för att få resultat för en enskild nominerad elmarknadsoperatör i ett elområde.
 - iv. Tillhandahållande av priser och nettopositioner för elområdet som ett resultat av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.
 - v. Beräkning av aggregerade flöden mellan elområden (för att vid behov stödja funktionen för beräkning av planerade utbyten).
 - b. Tidsplanen för genomförandet av uppdateringar av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling kommer att delas in i faser:
 - i. En fas för att utveckla ändringar i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.
 - ii. En fas för att prova systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling, däribland provning av möjlig inverkan på priskopplingsalgoritmens prestanda och kvaliteten på de beräknade resultaten.
 - iii. Funktionen för en lösning för flera nominerade elmarknadsoperatörer kommer att vara färdig att tas i drift beroende på när provningsfasen kan slutföras på ett framgångsrikt sätt (målet är februari 2018).
 - c. Den tidsplan som föreslås för att genomföra funktionerna för flera nominerade elmarknadsoperatörer är beroende av följande antaganden och nödvändiga förutsättningar:
 - i. Inga ytterligare funktioner för flera nominerade elmarknadsoperatörer kommer att behövas. Om ytterligare funktioner blir nödvändiga kan detta på ett betydande sätt påverka den tid som behövs för fasen att utveckla ändringar i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.
 - ii. Den utvecklade lösningen kommer inte att ha någon betydande negativ påverkan på prestandan för funktionen som marknadskopplingsoperatör eller för priskopplingsalgoritmen, vilket leder till en oförmåga att ge nödvändiga resultat inom de givna tidsbegränsningarna.
 - iii. Aktiveringen av nya nominerade elmarknadsoperatörer som använder funktionen för flera nominerade elmarknadsoperatörer kommer att följa den ändringsprocess som anges i förslaget till algoritm.
 - iv. De nominerade elmarknadsoperatörerna har inte inkluderat planeringsområden som ett inledande krav för priskopplingsalgoritmen; om

inbegripande av planeringsområden blir ett inledande krav för priskopplingsalgoritmen skulle detta vara en begäran om en betydande ändring, vilket skulle kräva en full utvärdering vad gäller dess påverkan på priskopplingsalgoritmens prestanda och tidsplanen för genomförandet.

- v. För att nå den tekniska hållpunkt som föreslås för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling måste krav specificeras av relevanta systemansvariga för överföringssystem och nominerade elmarknadsoperatörer senast i juli 2017. Dessa krav bör vara med varandra överensstämmande och inte innebära några större förändringar för funktionen som marknadskopplingsoperatör.

5.1.4 Hållpunkter för de nominerade elmarknadsoperatörernas lokala genomförande av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling

1. Genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling ska styras av regionala tidsplaner som är lokala och som kan skilja sig åt i varje region. I det följande förklarar vi hållpunkterna för en nominerad elmarknadsoperatör för att genomföra funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling:
 - a. Ingå det operativa avtalet för förvaltning av kopplingsfasen i samordning med alla nominerade elmarknadsoperatörer.
 - b. Utföra nödvändig provning och nödvändiga simuleringar i enlighet med förfarandet för provning och simulering i det operativa avtalet. Varje nominerad elmarknadsoperatör som är part i det operativa avtalet ska – från den tidpunkt när den inleder kopplingsåtgärder – individuellt säkerställa att dess egna system, affärsprocesser, marknadsregler och handlade produkter som ingår i den gemensamma dagen före-kopplingen garanterar problemfri provning och genomförande av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.
2. För att genomföra gemensam dagen före-koppling ska de nominerade elmarknadsoperatörerna ingå lokala, regionala eller europeiska överenskommelser med systemansvariga för överföringssystem för förvaltning av processen före och efter kopplingen, däribland – vid behov – arrangemang med flera nominerade elmarknadsoperatörer enligt artikel 45 i CACM-förordningen. Genomförandet av sådana lokala arrangemang, inklusive före och efter kopplingen, ligger inom ansvarsområdet för respektive systemansvariga för överföringssystem och nominerade elmarknadsoperatörer, och utanför tillämpningsområdet för denna marknadskopplingsoperatörsplan.

5.2 Genomförande av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling

1. I marknadskopplingsoperatörsplanen anges de arbetsuppgifter för alla nominerade elmarknadsoperatörer som är nödvändiga för att gemensamt inrätta och upprätthålla funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling. Uppgifterna inkluderar antagande av XBID-lösningen som startpunkt för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling (enligt beskrivningen i avsnitt 5.2.1), tekniska hållpunkter för genomförande, provning och idrifttagande av funktionen (enligt beskrivningen i avsnitt 5.2.3), samt

kontraktsmässiga hållpunkter för att genomföra nödvändiga avtal och styrformer för driften av funktionen (enligt beskrivningen i avsnitt 5.2.2).

2. I enlighet med CACM-förordningen innehåller marknadskopplingsoperatörsplanen en detaljerad beskrivning av hållpunkterna och den tidsplan som föreslås för genomförandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling, som inte får vara längre än 12 månader. I enlighet med artikel 7.5 i CACM-förordningen ska kommittén rapportera till byrån om framstegen med att nå de tekniska och kontraktsmässiga hållpunkterna.
3. Marknadskopplingsoperatörsplanen ska anses vara genomförd när de tekniska och kontraktsmässiga hållpunkterna som anges i detta avsnitt har uppnåtts och när funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling är tillgänglig att använda för de nominerade elmarknadsoperatörerna.
4. För att de nominerade elmarknadsoperatörerna ska kunna använda funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling måste de dessutom uppfylla de nödvändiga tekniska och kontraktsmässiga förutsättningar som förklaras i avsnitt 5.2.4.
5. De nominerade elmarknadsoperatörerna planerar att genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling, liksom alla tekniska och kontraktsmässiga hållpunkter som är nödvändiga för de nominerade elmarknadsoperatörerna för att leverera funktionen, är slutförda senast i september 2017; genomförandet får som helst inte vara längre än marknadskopplingsoperatörsplanens genomförandeperiod på 12 månader.
6. Genomförandet av de insatser före och efter kopplingen som behövs för att funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling ska kunna användas för kapacitetstilldelning över en elområdesgräns ligger utanför tillämpningsområdet för denna marknadskopplingsoperatörsplan.

5.2.1 Antagande av XBID-lösningen som funktion som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling

1. Leveransen av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling ska, i enlighet med artikel 36.4 i CACM-förordningen, baseras på XBID-lösningen (it-tillgångar och relevanta förfaranden), vilket är den befintliga lösning som utvecklats för intradagskoppling före CACM-förordningens ikraftträdande. De nominerade elmarknadsoperatörernas antagande av XBID-lösningen som grund för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling ska vara beroende av överenskommelser med systemansvariga för överföringssystem (och nationella tillsynsmyndigheter, i relevanta fall) för fortsättning och utvidgning av APCA.
2. Eventuell påverkan på tidpunkten för slutförandet av marknadskopplingsoperatörsplanen, orsakad av ett försenat godkännande och avtal med nationella tillsynsmyndigheter, kommer att bedömas av de nominerade elmarknadsoperatörerna när så sker. De nominerade elmarknadsoperatörerna ska arbeta för att begränsa denna påverkan i rimlig utsträckning.

3. De steg som krävs för att funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling ska bli operativ i en medlemsstat inkluderar
 - a. kontraktsmässig beredskap (avsnitt 5.2.2),
 - b. teknisk beredskap (avsnitt 5.2.3), och
 - c. beredskap för det lokala genomförandet (avsnitt 5.2.4).

5.2.2 Kontraktsmässiga hållpunkter för genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling

1. Samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna för att leverera funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling ska baseras på följande kontraktsmässiga ram:
 - a. Samarbetsavtalet mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer (ANCA).
 - b. Energibörsernas samarbetsavtal (PCA) och dess efterträdare, det operativa avtalet.
 - c. Alla parternas samarbetsavtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem (APCA) och dess efterträdare, det operativa avtalet för intradagskoppling.
 - d. Det ömsesidiga avtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem, som kommer att bli del av det operativa avtalet för intradagskoppling.
 - e. Avtal med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling.
 - i. Huvudserviceavtal och produktserviceavtal med leverantören av systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling.
 - ii. Avtal med tjänsteleverantören av protokoll för snabbare dirigering av ip-trafik i delar av nät (*multiprotocol label switching*, MPLS).
 - iii. Avtal med tjänsteleverantören av PMO.
2. Den allmänna styrningsramen ska fastställas av ANCA i samband med ikraftträdandet av detsamma. Enligt ANCA kommer i synnerhet beslut som fattas av parterna i PCA, och dess efterföljare det operativa avtalet, med avseende på genomförandet och driften av den gemensamma intradagskopplingen, att vara baserade på enhällighet, och de ska hänskjutas till kommittén om enhällighet inte kan nås.
3. De nominerade elmarknadsoperatörerna planerar att alla nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts att utföra gemensam intradagskoppling ska ha anslutit sig till ANCA senast i november 2017.
4. PCA ska vara öppet, enligt villkoren i detsamma, för alla nominerade elmarknadsoperatörer som är utsedda att utföra gemensam intradagskoppling. PCA ska fastställa villkoren för samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna under utvecklingsfasen av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling, liksom för utvecklingen och genomförandet av intradagskopplingssystemet och funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling. Beslutsfattandet inom ramen för PCA ska vara baserat på enhällighet.

5. Enligt PCA samtycker alla deltagande nominerade elmarknadsoperatörer till att utveckla och genomföra alla element i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling, ingå avtal för samordning med de systemansvariga för överföringssystemen och samarbeta för att styra, prioritera och förvalta utvecklingen och genomförandet av intradagssystemet och funktionen som marknadskopplingsoperatör. PCA började gälla i juni 2014.
6. APCA ska identifiera roller och ansvarsområden för nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem, för att utforma och utveckla intradagssystemet och funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling under utvecklingsfasen. Enligt APCA ska de nominerade elmarknadsoperatörerna anlita lämpliga tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling för leverans av funktionen, samtidigt som de håller fast vid den planering och den budget som överenskommit med de systemansvariga för överföringssystemen. APCA ska sörja för att de systemansvariga för överföringssystemen definierar krav och övervakar och ser till att dessa krav genomförs. APCA ska även omfatta samverkan med de lokala genomförandeprojekten och förfarandena före och efter kopplingen. Beslutsfattandet inom ramen för APCA ska vara baserat på enhällighet. APCA började gälla i juli 2014.
7. Det ömsesidiga avtalet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna och de systemansvariga för överföringssystemen, som är parter i APCA, speglar det faktum att endast de nominerade elmarknadsoperatörerna har tecknat avtal med leverantören av systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling för utveckling av funktionen. De systemansvariga för överföringssystemen kommer under utvecklingsfasen att prova och acceptera funktioner utan att vara part i avtalet med leverantören av systemet. Anledningen är att de nominerade elmarknadsoperatörernas avtal med leverantören av intradagssystemet innehåller funktioner som inte är del av funktionen som marknadskopplingsoperatör, men som levererar uppgifter för de systemansvariga för överföringssystemen enligt CACM-förordningen (såsom kapacitetshanteringsmodulen och överföringsmodulen) och inte är direkt undertecknade av de systemansvariga för överföringssystemen. Syftet med det ömsesidiga avtalet är att reglera tillträdet för de systemansvariga för överföringssystemen till funktionen som marknadskopplingsoperatör, liksom samarbetet och informationsutbytet mellan energibörser och systemansvariga för överföringssystem, och att hantera skadeståndsansvar som kan uppstå ur åtgärder eller försummelser hos de systemansvariga för överföringssystemen. Det ömsesidiga avtalet började gälla i mars 2015.
8. Alla nominerade elmarknadsoperatörer som är utsedda för gemensam intradagskoppling kommer att ha rätt – och kommer att krävas – att ansluta sig till ANCA, det operativa avtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer, det operativa avtalet för intradagskoppling och avtalen med tjänsteleverantörerna till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling och med leverantören av systemet för denna funktion.
9. Före idrifttagandet ska de nominerade elmarknadsoperatörerna fastställa följande kontraktsmässiga ram till stöd för sitt samarbete för gemensam intradagskoppling:
 - a. Samarbetsavtalet mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer.
 - b. Det operativa avtalet mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer, vilket ersätter PCA.

- c. Det operativa avtalet för intradagskoppling mellan alla nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem, vilket ersätter APCA och det ömsesidiga avtalet.
 - d. Avtal med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling, däribland leverantören av systemet för funktionen, leverantören av MPLS-kommunikationssystemet och leverantören av samlokaliseringstjänster.
10. Alla nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem ska ingå det operativa avtalet för intradagskoppling, vilket kommer att identifiera roller och ansvarsområden för de nominerade elmarknadsoperatörerna och de systemansvariga för överföringssystemen vid drift av den gemensamma intradagskopplingen. Detta kommer att innebära ett ömsesidigt avtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem som ska spegla det faktum att endast de nominerade elmarknadsoperatörerna har tecknat avtal med leverantören av systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling för tillhandahållande av funktionen. Anledningen är att de nominerade elmarknadsoperatörernas avtal med leverantören av intradagssystemet innehåller funktioner som inte är del av funktionen som marknadskopplingsoperatör, men som levererar uppgifter för de systemansvariga för överföringssystemen enligt CACM-förordningen (såsom kapacitetshanteringsmodulen och överföringsmodulen) och inte är direkt undertecknade av de systemansvariga för överföringssystemen. Syftet med det ömsesidiga avtalet är att säkerställa att de systemansvariga för överföringssystemen och deras explicita deltagare uppfyller kraven för intradagssystemet, och att reglera det ansvar för skada som kan uppstå ur handlingar eller underlåtenhet hos de systemansvariga för överföringssystemen, deras explicita deltagare och intradagssystemets beteende och resultat, med avseende på kapacitetshanterings- och överföringsmodulerna som enligt vad som förklaras har avtalats till leverantören av intradagssystemet för att tillhandahålla en tjänst till de systemansvariga för överföringssystemen.
11. De nominerade elmarknadsoperatörerna planerar att alla nominerade elmarknadsoperatörer som är utsedda att utföra gemensam intradagskoppling ska ha ingått det operativa avtalet med de systemansvariga för överföringssystemen senast i september 2017, eller senast tre månader innan en nominerad elmarknadsoperatör förväntas ansluta sig operativt till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling. Alla nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts för gemensam intradagskoppling kommer att ha rätt att ansluta sig till det operativa avtalet för intradagskoppling.
12. För att kunna delta i gemensam intradagskoppling ska alla nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts att utföra sådan koppling vara part i det operativa avtalet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna. Detta operativa avtal ska vara baserat på PCA. Avtalets huvudsakliga villkor sammanfattas i bilaga 3 till denna marknadskopplingsoperatörsplan,
13. Det operativa avtalet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna ska fastställa villkoren för samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna för upprätthållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling i enlighet med artikel 7 i CACM-förordningen. Det kommer att reglera samarbetet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna med avseende på

- a. den dagliga förvaltningen av åtgärderna i intradagskopplingen,
 - b. den kontraktsmässiga förvaltningen av de operativa ansvarsområdena och resultatacceptansen,
 - c. reglerna för deltagande i de organ som inrättas enligt avtalet,
 - d. hanteringen av kostnadsrapportering,
 - e. reglerna för val av leverantör av systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling,
 - f. reglerna enligt vilka de nominerade elmarknadsoperatörerna kommer att agera gentemot leverantören av systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling, och
 - g. reglerna enligt vilka de nominerade elmarknadsoperatörerna kommer att agera gentemot de systemansvariga för överföringssystemen inom ramen för de avtal som undertecknats mellan alla deltagande nominerade elmarknadsoperatörer och deltagande systemansvariga för överföringssystem för den gemensamma intradagskopplingen.
14. De nominerade elmarknadsoperatörerna planerar att alla nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts att utföra gemensam intradagskoppling ska ha ingått det operativa avtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer senast i februari 2018. Avtalet kan ingås med retroaktiv effekt efter att funktionen som marknadskopplingsoperatör har tagits i drift.
15. Det operativa avtalet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna ska kompletteras med särskilda avtal med tjänsteleverantörer för tillhandahållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör, och måste undertecknas av alla deltagande nominerade elmarknadsoperatörer. Dessa avtal kommer att vara de som gäller för närvarande, eller som håller på att förhandlas fram av de nominerade elmarknadsoperatörerna med tjänsteleverantörerna till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling.
16. Avtalen med leverantören av systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör, som en tjänsteleverantör till de nominerade elmarknadsoperatörer som har undertecknat avtalen, kommer att reglera utvecklingen, användningen, driften och underhållet av funktionen som marknadskopplingsoperatör. Avtalen kommer att innehålla skyldigheter för att säkerställa lika behandling av de nominerade elmarknadsoperatörerna och upprätthållande av en spelplan med lika villkor för dem.
17. De nominerade elmarknadsoperatörerna planerar att alla nominerade elmarknadsoperatörer som är utsedda att utföra gemensam intradagskoppling ska ha ingått avtalen med tjänsteleverantörerna till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling, och med leverantören av systemet för funktionen, i god tid innan dessa nominerade elmarknadsoperatörer förväntas delta operativt i densamma.

5.2.3 Tekniska hållpunkter för genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling

1. Efter antagandet av intradagslösningen som funktion som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling ska de nominerade elmarknadsoperatörerna nå följande hållpunkter för att leverera funktionen som marknadskopplingsoperatör. Hållpunkterna nedan är för genomförandet

av intradagssystemet, som består av en del som avser funktioner för systemansvariga för överföringssystem (såsom kapacitetshanterings- och överföringsmodulerna) och en del som avser funktionen som marknadskopplingsoperatör (den delade orderboken).

2. Tidsplanen för genomförandet förutser två parallella flöden för att möjliggöra utveckling av
 - a. den delade orderboken och kapacitetshanteringsmodulen, och
 - b. överföringsmodulen.

Tidsplanen för genomförandet förutser en anpassning av de båda flödena före inledningen av acceptansprovningen bland användarna.

3. Tidsplanen för genomförandet är indelad i faser:
 - a. En fas för att utveckla nödvändig teknik och nödvändiga it-system som ska användas till funktionen som marknadskopplingsoperatör; denna fas slutfördes i februari 2016.
 - b. En fas för att prova den första versionen (det funktionella och tekniska tillämpningsområdet definieras i utvecklingsavtalet) av den delade orderboken och kapacitetshanteringsmodulen (nedan kallad *provningsfasen*), och som består av följande hållpunkter:
 - i. Acceptansprovning före leverans under övervakning av de nominerade elmarknadsoperatörerna, som slutfördes i maj 2016.
 - ii. Integrationsprovning under ledning av de nominerade elmarknadsoperatörerna, för att säkerställa att de lokala handelssystemen är kompatibla med funktionen som marknadskopplingsoperatör, och som slutfördes i september 2016.
 - iii. Acceptansprovning bland användarna under ledning av de nominerade elmarknadsoperatörerna, för att validera alla funktioner och tekniska parametrar hos funktionen som marknadskopplingsoperatör som ingår i den första versionen, och som består av följande delfaser:
 1. Funktionell provning för att validera alla funktionella krav och konceptuella principer; denna provning består av tre utföranden som ska slutföras i februari 2017.
 2. Integrationsprovning för att validera alla externa gränssnitt i funktionen som marknadskopplingsoperatör; denna provning består av tre utföranden som ska slutföras i april 2017.
 3. Simulering av beredningsplan för att validera den första versionen av systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör vad beträffar robusthet, stabilitet och återhämtning under och efter en nödsituation där systemet för funktionen skadas eller förloras; denna provning består av ett utförande som förväntas vara slutfört i juni 2017.
 4. Prestandaprovning för att validera att systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör kan hantera både baslast och topplast; denna provning består av ett utförande som förväntas vara slutfört i juli 2017.
 5. Simuleringsprovningar för att validera att funktionen som marknadskopplingsoperatör kan följa alla processer som är tillämpliga i driftsfasen, med fokus på systemets tekniska aspekter; dessa provningar består av två utföranden som förväntas vara slutförda i augusti 2017.
 - c. Provningsfaser för överföringsmodulen som liknar de som nämns ovan, men som ska utföras av de deltagande nominerade elmarknadsoperatörerna och systemansvariga för

överföringssystemen för att garantera kvaliteten på utvecklingen av överföringsmodulen; dessa faser slutfördes i oktober 2016. Acceptansprovningssfasen för överföringsmodulen är identisk med den för den delade orderboken och kapacitetshanteringsmodulen.

- d. En fas för att prova den andra versionen (det funktionella och tekniska tillämpningsområdet definieras i underhållsavtalet – förbättrad överföring, systemövervakning, dataförmedling) av den delade orderboken, kapacitetshanteringsmodulen och överföringsmodulen (nedan kallad *provningssfas för version 1.2*), och som består av följande hållpunkter:
 - i. Acceptansprovning bland användarna under ledning av de nominerade elmarknadsoperatörerna, för att validera alla funktioner och tekniska parametrar hos funktionen som marknadskopplingsoperatör som ingår i version 1.2, och som består av följande delfaser:
 1. Gemensam funktionell provning och integrationsprovning för att validera alla funktionella krav, konceptuella principer och externa gränssnitt i version 1.2 av funktionen som marknadskopplingsoperatör; denna provning ska slutföras i augusti 2017.
 2. Simulering av beredskapsplan för att validera version 1.2 av systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör vad beträffar robusthet, stabilitet och återhämtning under och efter en nödsituation där version 1.2 av systemet för funktionen skadas eller förloras; denna provning består av ett utförande som ska slutföras i augusti 2017.
 3. Simuleringsprovningar för att validera att version 1.2 av funktionen som marknadskopplingsoperatör kan följa alla processer som är tillämpliga i driftsfasen, med fokus på systemets tekniska aspekter; dessa provningar består av två utföranden som ska vara slutförda i september 2017.
 4. Prestandaprovning för att validera att version 1.2 av systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör kan hantera både baslast och topplast; denna provning består av ett utförande som ska vara slutfört i oktober 2017.
- e. Förberedelse inför idrifttagandet för att säkerställa beredskap hos den operativa personalen, beredskap i funktionen som marknadskopplingsoperatör inför starten på driftsfasen, och beredskap i de lokala genomförandeprojekten (som inte är del av denna marknadskopplingsoperatörsplan):
 - i. Inledningen av förberedelserna inför idrifttagandet beror på om acceptansprovningarna kan slutföras på ett framgångsrikt sätt, beredskapen i de operativa förfarandena och utbildningen av den operativa personalen, beredskapen i de kontraktsmässiga arrangemangen med leverantören av systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör och tjänsteleverantörerna till funktionen, liksom beredskapen i det operativa avtalet för intradagskoppling mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna och de systemansvariga för överföringssystemen.
 - ii. Förberedelserna inför idrifttagandet förväntas slutföras i mars 2018, i linje med de hållpunkter som anges i avsnitt 5.2.4 i denna marknadskopplingsoperatörsplan.

4. Eventuella ändringar i tidsplanen för genomförandet av systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling kommer att leda till ändringar i den förvaltningsprocess som fastställs i avtalen med leverantören av systemet.

5.2.4 Hållpunkter för de nominerade elmarknadsoperatörernas lokala genomförande av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling

1. Genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling ska styras av tidsplaner som är regionala och som kan skilja sig åt för varje projekt. I det följande förklarar vi hållpunkterna för en nominerad elmarknadsoperatör för att säkerställa operativ beredskap:
 - a. Beredskap hos den nominerade elmarknadsoperatören inför provningen, för att säkerställa att varje nominerad elmarknadsoperatör har uppfyllt alla tekniska och förfarandemässiga krav för samordnad provning. De nominerade elmarknadsoperatörerna måste visa sin beredskap för att utbyta data med systemet för funktionen som marknadskopplingsoperatör under integrationsprovningen och funktionen måste godkännas i acceptans- och integrationsprovningarna.
 - b. Slutförande av den funktionella integrationsprovningen för att säkerställa att all data mellan parterna (systemansvariga för överföringssystem och nominerade elmarknadsoperatörer) – för genomförande av gemensam intradagskoppling över en specifik gräns – kan utbytas, och att alla affärsprocesser för en specifik gräns kan bearbetas på ett framgångsrikt sätt.
 - c. Slutförande av simulerings- och integrationsprovningen för att visa att alla obrutna affärsprocesser för en specifik gräns, och i förhållande till andra gränser, bearbetas på ett korrekt sätt.
 - d. Officiell bekräftelse av beredskapen för idrifttagande, för att bekräfta de nominerade elmarknadsoperatörernas fulla beredskap.
2. Det första lokala genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling förväntas vara operativt i mars 2018. De nominerade elmarknadsoperatörer som inte är operativt beredda med avseende på tidsplanen i avsnitten 5.2.3 och 5.2.4 kommer så snart som möjligt att inleda samma beredskapsprocess.
3. Den gemensamma intradagskopplingen kommer att genomföras via lokala genomförandeprojekt. De lokala genomförandeprojekten är nationella och/eller regionala till sin omfattning och ingår därför inte i denna marknadskopplingsoperatörsplan. Ett lokalt genomförandeprojekts beredskap är emellertid en nödvändig förutsättning för att delta i gemensam intradagskoppling.
4. För att genomföra gemensam intradagskoppling ska de nominerade elmarknadsoperatörerna ingå lokala, regionala eller europeiska överenskommelser med systemansvariga för överföringssystem för förvaltning av processen före och efter kopplingen, däribland – vid behov – arrangemang med flera nominerade elmarknadsoperatörer i enlighet med artikel 57 i CACM-förordningen. Genomförandet av sådana lokala arrangemang, inklusive före och efter kopplingen, ligger inom det gemensamma ansvarsområdet för respektive systemansvariga för överföringssystem och nominerade elmarknadsoperatörer, och utanför tillämpningsområdet för denna marknadskopplingsoperatörsplan.

6 SAMARBETE VID DAGEN FÖRE-KOPPLING

6.1 Beskrivning av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling

6.1.1 Drift

1. Priskopplingsalgoritmen drivs på ett decentraliserat sätt och ska vara baserad på följande principer:
 - a. En enda algoritm.
 - b. En enda uppsättning inkommande uppgifter för hela det kopplade området.
 - c. En enda uppsättning resultat för hela det kopplade området.
 - d. Inkommande uppgifter till algoritmen förbereds och samlas in av varje nominerad elmarknadsoperatör enligt lokala föreskrifter och/eller marknadsavtal i ett gemensamt format.
 - e. Ansvar för de inkommande uppgifternas innehåll ligger hos respektive leverantör av inkommande uppgifter (systemansvarig för överföringssystem eller marknadsaktör) enligt lokala föreskrifter och/eller marknadsavtal.
 - f. Den fullständiga filen med inkommande uppgifter tas emot av samordnaren/backupsamordnaren och alla operatörer (på ett anonymiserat vis). Detta säkerställer öppenhet i processen, eftersom alla parter garanterar att samma inkommande uppgifter används i beräkningsprocessen för resultaten från marknadskopplingsoperatören vid dagen före-koppling.
 - g. Varje operatör har möjlighet att beräkna resultaten parallellt.
 - h. De gemensamma resultaten från processen valideras och accepteras av varje ansvarig part (systemansvarig för överföringssystem och/eller marknadsaktör), innan varje nominerad elmarknadsoperatör slutligen validerar dem, enligt lokala föreskrifter och/eller marknadsavtal.
 - i. Varje nominerad elmarknadsoperatör ansvarar (på ett decentraliserat vis) för sina resultat, i och med att varje nominerad elmarknadsoperatör (direkt eller via sin delegerade nominerade elmarknadsoperatör) har möjlighet att validera sina resultat. Den delegerade nominerade elmarknadsoperatören får vidarebefordra relevanta resultat från funktionen till den delegerande nominerade elmarknadsoperatören i valideringssyfte (inklusive validering av varje ansvarig part [systemansvarig för överföringssystem och/eller marknadsaktör] enligt lokala föreskrifter och/eller marknadsavtal).
 - j. När resultaten slutligen accepteras av alla nominerade elmarknadsoperatörer (direkt eller via delegerade nominerade elmarknadsoperatörer) är de absolut garanterade och det finns ingen möjlighet för en nominerad elmarknadsoperatör att bestrida de accepterade resultaten eller att framställa krav mot andra nominerade elmarknadsoperatörer, däribland samordnaren.
 - k. Resultaten från marknadskopplingsoperatören för dagen före-koppling är repeterbara och kan kontrolleras.

6.1.2 De nominerade elmarknadsoperatörernas operativa roller

1. Roller, principer och regler med avseende på utförandet av operativa roller som fullgörs av nominerade elmarknadsoperatörer, däribland upprätthållandet av funktionen som

marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling, kommer att fastställas i det operativa avtalet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna.

2. Följande tre alternativ ska finnas för en nominerad elmarknadsoperatör som utsetts för gemensam dagen före-koppling att bli en operativ nominerad elmarknadsoperatör för gemensam dagen före-koppling:
 - a. Som samägare till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör.
 - b. Som licensinnehavare till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör.
 - c. Som delegerande nominerad elmarknadsoperatör.
3. Alternativen för en nominerad elmarknadsoperatör för att bli en operativ nominerad elmarknadsoperatör för gemensam dagen före-koppling kommer att utvecklas och genomföras i överensstämmelse med kraven i CACM-förordningen.
4. När det gäller funktionen som marknadskopplingsoperatör måste operativa nominerade elmarknadsoperatörer fullgöra en av följande roller:
 - a. Samordnare eller back-upsamordnare, vars ansvarsområden förklaras i avsnitt 6.1.2.1 nedan.
 - b. Operatör, vars ansvarsområden förklaras i avsnitt 6.1.2.2 nedan.
5. En nominerad elmarknadsoperatör utnämns till samordnare och en nominerad elmarknadsoperatör utnämns till back-upsamordnare för att sköta den dagliga driften. Back-upsamordnaren övervakar den nominerade elmarknadsoperatör som fungerar som samordnare och är alltid beredd att ta över samordnarens roll, i det fall problem uppstår i samordnarens insatser ("het back-up"). Alla andra operatörer får utföra samma processer parallellt och kan också ta över samordnarens roll om så är nödvändigt ("varm back-up").
6. Samordnarens och back-upsamordnarens roller roteras. För att agera som samordnare/back-upsamordnare måste den nominerade elmarknadsoperatören vara samägare eller licensinnehavare till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör och uppfylla de särskilda tekniska krav som fastställs av den operativa kommittén och ratificeras av kommittén med alla nominerade elmarknadsoperatörer, för att garantera säker och tillförlitlig drift av den gemensamma dagen före-kopplingen. De nominerade elmarknadsoperatörer som innehar rollen får rimlig ersättning av de nominerade elmarknadsoperatörer som gynnas och vars priser bildas under varje session av gemensam dagen före-koppling.
7. Samordnarens arbetsuppgifter fastställs i det operativa avtalet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna. Varje nominerad elmarknadsoperatör ansvarar för att validera de enskilda resultaten för sina elområden. Överföringen av ansvaret från de nominerade elmarknadsoperatörerna till berörd systemansvarig för överföringssystem eller marknadsaktör görs enligt lokala föreskrifter och/eller marknadsavtal. Endast samordnaren, back-upsamordnaren och operatörerna har tillträde till PMB.
8. Samordnare, back-upsamordnare och operatörer måste – för att på ett korrekt sätt utföra sina arbetsuppgifter, i synnerhet för att sköta underhållet av tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör – vara antingen samägare eller licensinnehavare till tillgångarna i

funktionen som marknadskopplingsoperatör. Nominerade elmarknadsoperatörer som är samägare till tillgångarna kommer fortsatt att vara ansvariga för förvaltningen av förhållandet med tjänsteleverantörerna till funktionen som marknadskopplingsoperatör liksom för processen för att genomföra eventuella ändringar som avtalats med tjänsteleverantörerna.

9. Samägarna till tillgångarna kommer att åta sig att följa beslut som fattas av alla berörda nominerade elmarknadsoperatörer med avseende på ändringsbegäranden eller andra frågor som rör tjänsteleverantörerna till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.

6.1.2.1 Samordnare/back-opsamordnare

1. En samordnare ansvarar för följande arbetsuppgifter under driften av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling:
 - a. Samordna driften av funktionen som marknadskopplingsoperatör.
 - b. Beräkna resultaten från marknadskopplingen (detta innebär att beräkna resultaten enligt de operativa förfarandena och genom att använda de operativa tillgångar som tillämpas och genom att använda och bearbeta de uppgifter om kapacitet mellan elområden och de köpbud som tas emot dagligen från alla operativa nominerade elmarknadsoperatörer).
 - c. Fungera som en gemensam kontaktpunkt mellan operatörer och tjänsteleverantörer i fall av incidenter.
 - d. Agera i händelse av en incident och vidta nödvändiga samordnande åtgärder.
 - e. Avge en rapport med en sammanfattning av de åtgärder som vidtagits.
2. En back-opsamordnare ansvarar för följande arbetsuppgifter under marknadskopplingsfasen vid dagen före-koppling:
 - a. Vara redo att ta över samordnarens uppgifter när som helst under marknadskopplingsfasen.
 - b. Beräkna resultaten från marknadskopplingen (detta innebär att beräkna resultaten enligt de operativa förfarandena och genom att använda de tillgångar som tillämpas och genom att använda och bearbeta de uppgifter om kapacitet mellan elområden och de köpbud som tas emot dagligen från alla operativa nominerade elmarknadsoperatörer) och informera samordnaren om eventuella avvikelser som upptäcks.
 - c. Förse den nominerade elmarknadsoperatör som agerar som samordnare med nödvändig information och nödvändigt stöd.

6.1.2.2 Operatör

1. Operatörerna fullgör i huvudsak följande ansvarsområden:
 - a. Förse alla de övriga operatörerna, däribland samordnaren, med den information som behövs för beräkningen av marknadskopplingsresultaten för sina marknader och eventuella delegerade marknader.
 - b. I det fall operatören beräknar marknadskopplingsresultaten parallellt, informera samordnaren om eventuella avvikelser som den upptäcker.
 - c. Delta i de åtgärder som sammankallas av samordnaren och följa gemensamt fattade beslut.

- d. Acceptera eller avvisa marknadskopplingsresultaten för sina egna marknader och delegerade marknader.
2. Alla nominerade elmarknadsoperatörer kan inneha rollen som operatör, förutsatt att den a) är samägare eller licensinnehavare till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör, och b) uppfyller de särskilda tekniska krav som fastställs av den operativa kommittén och ratificeras av kommittén med alla nominerade elmarknadsoperatörer, för att garantera säker och tillförlitlig drift av kopplingen på dagen före-marknaden.
3. Operatörsrollen får delegeras, i enlighet med artikel 81 i CACM-förordningen, av en nominerad elmarknadsoperatör som undertecknat det operativa avtalet till en delegerad nominerad elmarknadsoperatör. Den exakta omfattningen av denna delegering och de operativa detaljerna som ska gälla mellan den delegerande och den delegerade nominerade elmarknadsoperatören ska fastställas i ett bilateralt avtal som ska ingås mellan de båda nominerade elmarknadsoperatörerna, och som ska överensstämja med de operativa regler och förfaranden som anges i det operativa avtalet.
4. De viktigaste inlagen i denna delegering, som kommer att fastställas i det operativa avtalet, är följande:
 - a. Den delegerade nominerade elmarknadsoperatören kommer att samla in alla nätbegränsningar, i enlighet med regionala överenskommelser, och beställa information från den delegerande nominerade elmarknadsoperatören och kommer att utföra alla de operativa steg för funktionen som marknadskopplingsoperatör som beskrivs i avsnitt 6.1.3 i den delegerande nominerade elmarknadsoperatörens namn och för dennes räkning.
 - b. Det kommer inte att finnas någon direkt kommunikation mellan en delegerande nominerad elmarknadsoperatör och operatörerna under driften av kopplingssessionerna på dagen före-marknaden, annat än via den delegerade nominerade elmarknadsoperatören. Den delegerande nominerade elmarknadsoperatören delegerar åtminstone sitt ansvar för de operativa processerna i realtid till den delegerade nominerade elmarknadsoperatören.
5. Delegeringen får inte påverka den delegerande nominerade elmarknadsoperatörens skyldigheter enligt CACM-förordningen, marknadskopplingsoperatörsplanen eller det operativa avtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer. Delegeringen får inte heller inverka på det ansvar som varje nominerad elmarknadsoperatör har för sina resultat enligt avsnitt 6.1.1 i denna marknadskopplingsoperatörsplan.

6.1.3 Driftsekvens för händelser under en marknadskopplingssession

1. En marknadskopplingssession består av en sekvens av processteg som måste iaktta överenskomna tidpunkter:
 - a. Vid en överenskommen tidpunkt tar de operativa nominerade elmarknadsoperatörerna emot nätbegränsningarna från de berörda systemansvariga för överföringssystem. Denna mottagandeprocess är decentraliserad och upprätthålls enligt nationella föreskrifter och/eller marknadsavtal.
 - b. Processen för mottagande av köpbud utförs av alla operativa nominerade elmarknadsoperatörer, inklusive öppning och stängning av orderacceptansperioden på ett decentraliserat sätt enligt de lokala föreskrifterna och/eller marknadsavtalen. Av

operativa skäl kan det undantagsvis ske förseningar i denna process för mottagande av köpbud.

- c. Vid en överenskommen tidpunkt utbyter alla operativa nominerade elmarknadsoperatörer uppsättningen nätbegränsningar (som mottagits från de systemansvariga för överföringssystemen enligt lokala föreskrifter eller marknadsavtal) och de anonymiserade order som de ansvarar för.
 - d. Processen för beräkning av resultaten inleds vid en tidpunkt som definierats i förväg av samordnaren, back-upsamordnaren och alla övriga operatörer som önskar utföra den.
 - e. När samordnaren får resultaten vidarebefordras de till alla operatörerna så att de nominerade elmarknadsoperatörerna kan validera dem, eventuellt genom att jämföra samordnarens resultat med resultaten från sin egen körning av algoritmen.
 - f. När detta steg är slutfört offentliggörs de preliminära priserna för marknaden, samtidigt (om inte processen har försenats).
 - g. Varje nominerad elmarknadsoperatör kan nu dela med sig av sina specifika resultat till sina egna marknadsaktörer. Om så krävs av lokala föreskrifter och/eller marknadsavtal bör dessa resultat användas för resultatvalidering.
 - h. De nominerade elmarknadsoperatörerna vidarebefordrar den information till relevanta systemansvariga för överföringssystem som de behöver för att validera resultaten enligt lokala föreskrifter och/eller marknadsavtal.
 - i. När den slutgiltiga valideringen har gjorts, och alla nominerade elmarknadsoperatörer har delat den med övriga nominerade elmarknadsoperatörer, förklaras resultaten vara garanterade och nettopositioner och områdespriser kan inte modifieras på något sätt.
2. Det operativa avtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer för dagen före-koppling kommer att innehålla en detaljerad uppsättning förfaranden som beskriver varje steg i den marknadskopplingsprocess som utförs av operativa nominerade elmarknadsoperatörer. Här ingår back-upmekanismer, informationsmeddelanden till deltagarna och de systemansvariga för överföringssystemen liksom rapporter som genereras i normala fall och i fall med någon sorts incident. Det operativa avtalet kommer också att innehålla bestämmelser för hur förfarandena ska uppdateras och ändras.

6.1.4 Validering av resultat från en kopplingsession på dagen före-marknaden

1. Det finns två typer av validering:
 - a. Inneboende validering som görs av priskopplingsalgoritmen, för att säkerställa att nätbegränsningarna och orderegenskaperna iakttas av resultaten.
 - b. Validering som görs av alla nominerade elmarknadsoperatörer, antingen enskilt eller tillsammans med en systemansvarig för överföringssystem och marknadsaktörerna.
2. Dessa valideringar utförs enligt lokala föreskrifter och/eller marknadsavtal och i enlighet med artikel 48 i CACM-förordningen.

6.2 System för funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling

1. De system som behövs för att upprätthålla funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling består av PMB, som i sin tur består av två huvudsakliga undermoduler (handlaren och matcharen) och algoritmen (beskrivs ovan):
 - a. Handlarmodulen fungerar som gränssnitt mot alla andra PMB (för att dela uppgifter via ett särskilt och säkert moln) och mot de nominerade elmarknadsoperatörernas lokala it-system.
 - b. Matcharmodulen gör alla uppgifter som tas emot från handlarmodulen tillgängliga för priskopplingsalgoritmen och aktiverar densamma. Denna modul tar också emot resultaten av priskopplingen från algoritmen och vidarebefordrar dem till handlarmodulen.
2. I normalt driftläge vidtar handlarmodulen sina åtgärder automatiskt (filutbyte, keepalive-meddelanden etc.). Vid behov kan dock en operatör vidta alla dessa åtgärder i handlarmodulen manuellt.
3. De nominerade elmarknadsoperatörerna använder en anpassad, säker och molnbaserad kommunikationslösning för utbyte av uppgifter mellan varje PMB.
4. Alla operativa system för funktionen som marknadskopplingsoperatör ska uppfylla kraven avseende prestanda och katastrofåterhämtning enligt vad som har beslutats av de nominerade elmarknadsoperatörerna i det operativa avtalet.

6.2.1 Ändringskontrollförfarande

1. Alla ändringar i tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling, alla relevanta ändringar i de lokala system som är anslutna, liksom alla ändringar vad gäller format eller natur hos de inkommande uppgifterna till marknadskopplingsystemet som kan leda till en risk för fel, prestandaförsämring eller problem med driftkontinuiteten, omfattas av ändringskontrollförfarandet vid koppling på dagen före-marknaden.
2. Konsekvenserna av en ändringsbegäran måste bedömas innan genomförandet kan godkännas. De nominerade elmarknadsoperatörerna ansvarar för att fastställa acceptanskriterier för genomförandet och för att godkänna ändringar.
3. Alla nominerade elmarknadsoperatörer har rätt att begära ändringar av den gemensamma användningen, eller av användningen av en undergrupp med nominerade elmarknadsoperatörer, förutsatt att de finansierar ändringarna av de registrerade tillgångarna i funktionen och förutsatt att de uppfyller acceptanskriterierna för genomförande och för godkännande av alla nominerade elmarknadsoperatörer.

7 SAMARBETE VID INTRADAGSKOPPLING

7.1 Leverans av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling

7.1.1 Leverans av driften av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling

7.1.1.1 Inledning

1. Intradagslösningen tillhandahåller funktioner för att utföra kontinuerlig matchning av order, liksom funktioner för systemansvariga för överföringssystem vad gäller kapacitetstilldelning med beaktande av relevant tillgänglig kapacitet mellan elområden på intradagsmarknaden (kapacitetshanteringsmodulen), samt beräkning av planerade utbyten för överföring och avräkning för systemansvariga för överföringssystem (överföringsmodulen) och centrala motparter för att överföra och avräkna affärer mellan elområden, mellan leveransområden och mellan centrala motparter.
2. Intradagssystemet är ett centraliserat system som stödjer kontinuerlig handel med globala produkter. Globala produkter kan matchas i intradagssystemet, till skillnad från lokala produkter, som endast matchas i respektive lokalt handelssystem.
3. Funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling ska vara baserad på intradagssystemet, vilket består av följande moduler:
 - a. Den delade orderboken, som stödjer insamling och matchning av intradagsorder från alla anslutna nominerade elmarknadsoperatörers lokala handelssystem via det allmänna meddelandegränssnittet.
 - b. Kapacitetshanteringsmodulen, som direkt från de systemansvariga för överföringssystemen samlar in kapacitet mellan elområden som när som helst är tillgänglig för implicit intradagshandel, och säkerställer att de ingångna intradagsaffärerna respekterar denna kapacitet. Den stödjer även funktionen för explicit tilldelning av kapacitet mellan elområden, när detta begärs av behöriga nationella tillsynsmyndigheter.
 - c. Överföringsmodulen, som beräknar de planerade utbytena för överföring och avräkning, så att systemansvariga för överföringssystem och centrala motparter kan överföra och avräkna affärer mellan elområden, leveransområden och centrala motparter, i relevanta fall.
4. Matchningen mellan elområden ska vara baserad på följande principer:
 - a. "Först till kvarn", där order med högst köppris och lägst säljpris behandlas först, givet att också kapacitetsbegränsningarna mellan elområden respekteras, om ordena är i separata elområden.
 - b. Kapaciteten mellan elområden och orderböckerna uppdateras samtidigt och löpande i kapacitetshanteringsmodulen och i den delade orderboken, baserat på den senaste matchningen av order och på uppkomst, modifiering och radering av order, liksom på kapacitetsuppdateringar som görs av de systemansvariga för överföringssystemen.
 - c. Sådana simultana uppdateringar per elområde och gentemot de enskilda lokala handelssystem som är anslutna till intradagslösningen tillhandahålls dessutom uteslutande via det centrala intradagssystemet.
 - d. Inkommande uppgifter (order) för matchning som lämnas in från olika lokala handelssystem centraliseras i en delad orderbok för att möjliggöra fullständig korsmatchning mellan de anslutna orderböckerna och kombinerat med begäranden om

- explicit kapacitetstilldelning (om sådana finns), när det gäller utnyttjande av kapacitet mellan elområden som är tillgänglig via kapacitetshanteringsmodulen.
- e. Inkommande uppgifter för matchning i form av intradagskapacitet mellan elområden görs tillgängliga av de systemansvariga för överföringssystemen i kapacitetshanteringsmodulen.
 - f. Alla inkommande uppgifter om köp-/säljbud som kommer från respektive nominerad elmarknadsoperatörs enskilda lokala handelssystem delas i den delade orderboken på ett helt anonymiserat sätt, både för att säkerställa att konkurrerande nominerade elmarknadsoperatörer inte känner till vilka marknadsaktörer, anslutna till andra nominerade elmarknadsoperatörers lokala handelssystem, som lämnar in enskilda order, och rent allmänt för att skydda konfidentialiteten när det gäller enskilda marknadsaktörers order.
 - g. Lösningen kommer att utformas för att möjliggöra eventuella intradagsauktioner i enlighet med artikel 63 i CACM-förordningen och prissättning för kapacitet i enlighet med artikel 55 i CACM-förordningen.
5. Intradagslösningen kräver också införande av gränssnitt mellan intradagssystemet och andra system hos de nominerade elmarknadsoperatörerna och de systemansvariga för överföringssystemen. Detta inkluderar följande gränssnitt:
- a. Med de nominerade elmarknadsoperatörernas lokala handelssystem. Den delade orderboken bearbetar de anonymiserade ordena med stöd av kapacitetshanteringsmodulen:
 - i. Marknadsaktörerna ansluter inte direkt till den delade orderboken utan via ett eller flera av de lokala handelssystemen, för handel med de globala produkterna.
 - ii. Order för globala produkter förs in i de lokala handelssystemen, som i sin tur ansluter till den delade orderboken via det allmänna meddelandegränssnittet endast med hjälp av MPLS-nätet avsett för intradagshandel, för att överföra order för globala produkter och ta emot globala affärer.
 - iii. Matchning av globala order görs i den delade orderboken, oavsett om de globala ordena har förts in för samma elområde eller för olika leveransområden.
 - iv. Matchning av lokala order görs i de lokala handelssystemen och är inte del av intradagssystemet eller funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling.
 - v. Den delade orderboksmodulen upprätthåller en konsoliderad orderbok för alla globala order (inte lokala order).
 - b. Med de systemansvariga för överföringssystemen, för att dessa ska kunna lämna och ta emot relevant information för processerna före och efter kopplingen.
 - c. Med marknadsaktörerna, för att utföra explicit tilldelning av kapacitet mellan elområden, när detta begärs av behöriga nationella tillsynsmyndigheter.
 - d. Med de centrala motparter som verkar på ansvar av de nominerade elmarknadsoperatörerna, för att säkerställa clearing och avräkning av de matchade ordena i enlighet med vad som anges i artikel 68 i CACM-förordningen.
6. Slutligen, alla nominerade elmarknadsoperatörer som deltar i den gemensamma intradagskopplingen ska förse med tillträde/anslutning till den delade orderboken från ett lokalt handelssystem som de själva väljer, via ett allmänt meddelandegränssnitt/gränssnitt för

tillämpningsprogram som säkrar lika tillträde till och prestanda gentemot matchningsprocessen för order i den delade orderboken/kapacitetshanteringsmodulen.

7. Leverantören av intradagssystemet tillhandahåller system som uppfyller kraven hos de systemansvariga för överföringssystemen, som inte är del av funktionen som marknadskopplingsoperatör, och kommer att tillhandahållas som en avtalsbunden tjänst av de nominerade elmarknadsoperatörerna till alla systemansvariga för överföringssystem som deltar i den gemensamma intradagskopplingen. Dessa inkluderar kapacitetshanteringsmodulen, överföringsmodulen och den explicita kapacitetsfunktionen som möjliggör tilldelning av tillgänglig kapacitet mellan elområden av de systemansvariga för överföringssystemen till de deltagare som så begär, om detta arrangemang begärs av de nationella tillsynsmyndigheterna i enlighet med CACM-förordningen.

7.1.1.2 Gränsöverskridande matchning under perioden för kontinuerlig handel

1. Handelsperioden består av en sekvens av processteg som måste iaktta överenskomna tidpunkter:
 - a. Alla nominerade elmarknadsoperatörer som är anslutna till den delade orderboken/kapacitetshanteringsmodulen via det gemensamma gränssnittet för tillämpningsprogram och det lokala handelssystem som de själva valt kommer kontinuerligt att kunna föra in order i den delade orderboken och ändra dessa order så länge instrumentet är öppet för handel.
 - b. Intradagskapacitet mellan elområden tillgängliggörs kontinuerligt av berörda systemansvariga för överföringssystem via kapacitetshanteringsmodulen från öppningstiden för kapacitetstilldelning mellan elområden till en överenskommen tidpunkt för varje elområde och elområdesgräns, när intradagskapacitet mellan elområden inte längre kan ändras för leveransperioden.
 - c. Alla instrument i intradagssystemet handlas kontinuerligt alla kalenderdagar i enlighet med matchningsreglerna.
 - d. Alla nominerade elmarknadsoperatörer enas om att respektera de villkor för genomförandet som är tillgängliga i intradagssystemet, vilka kommer att specificeras ytterligare enligt avsnitt 7.2 i marknadskopplingsoperatörsplanen och genomföras och anges närmare av leverantören av intradagssystemet.
 - e. Överföringsmodulen beräknar och skickar information om nettopositioner, elområden och leveransområden till berörda parter i regelbundna intervall för att möjliggöra avräkning.
 - f. Varje systemansvarig för överföringssystem kör, individuellt eller på ett samordnat sätt med andra systemansvariga för överföringssystem, egna förfaranden som är nödvändiga för planeringen av elområden (elområde till elområde eller inom ett elområde, när det finns flera leveransområden i ett elområde). Planeringen baseras på utdata från överföringsmodulen och/eller kapacitetshanteringsmodulen och bör respektera matchade order.

7.1.1.3 Validering av kopplingsresultat på intradagsmarknaden

1. Den inneboende validering som görs av matchningsalgoritmen ser till att alla nätbegränsningar och egenskaper (pris, volym, varaktighet etc.), liksom matchningsreglerna för ordena, respekteras i samband med att matchningen av order och prisresultaten fastställs.

7.1.1.4 Delegering av arbetsuppgifter som tilldelats nominerade elmarknadsoperatörer vid koppling på intradagsmarknaden

1. I enlighet med artikel 81 i CACM-förordningen har de nominerade elmarknadsoperatörerna möjlighet att delegera uppgifter som tilldelats dem enligt förordningen. Det operativa avtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer får inte förhindra att tjänster tillhandahålls av en nominerad elmarknadsoperatör (den delegerade nominerade elmarknadsoperatören) för en annan nominerad elmarknadsoperatörs räkning (den delegerande nominerade elmarknadsoperatören) i driftsmiljön för intradagskoppling, under förutsättning att arrangemanget uppfyller de rättsliga och tekniska kraven i tillämpliga avtal.

7.2 Matchningskoncept vid intradagskoppling

1. Matchning vid kontinuerlig handel
 - a. Matchningsprocessen i matchningsalgoritmen för kontinuerlig handel är deterministisk.
 - b. Begreppet "ordermatchning" används för att beskriva uppkomsten av en affär, baserad på en köp- och en säljorder med egenskaper som är kompatibla för behandlingen.
2. Genomförandeordning – behandlingen av order baseras på principen om prioritet mellan pris och tid:
 - a. Pris – order behandlas alltid till bästa pris. Den bästa köpordern behandlas alltid mot den bästa säljorden först (det bästa priset för köporder är det högsta priset, för säljorder är det lägsta priset).
 - b. Tid – när en order förs in i den delade orderboken tilldelas den en tidsstämpel. Denna tidsstämpel används för att prioritera order med samma prisgräns. Order med tidigare tidsstämplar behandlas med en högre prioritet än order med senare tidsstämplar.
3. Fastställande av pris
 - a. Det pris till vilket två order matchas är priset på en affär.
 - b. När två order matchas vid kontinuerlig handel måste en av dessa order alltid vara en nyligen införd eller en modifierad befintlig order.
 - c. Handelspriset är orderpriset på den bästa order som redan finns i den delade orderboken:
 - i. Om en nyligen införd köporder matchas mot en befintlig säljorder blir säljorderns prisgräns affärens överlåtelsepris.
 - ii. Om en nyligen införd säljorder matchas mot en befintlig köporder blir köporderns prisgräns affärens överlåtelsepris.
4. Matchningsprocess
 - a. Matchningsprocessen inleds vanligtvis med att en order läggs. En nyligen införd order behandlas omedelbart om det redan finns en annan order på motsatt sida i den delade orderboken, för samma avtal och korsade pris inom prisgränsen för utbytet. I annat fall – beroende på orderns behandlingsbegränsning – raderas den eller förs in i den delade orderboken. När en order matchas i en affär minskas dess kvantitet med handelskvantiteten.
 - b. Om en order kan behandlas behöver den inte nödvändigtvis behandlas till ett enda pris, utan kan sekventiellt generera flera deltransaktioner till olika priser gentemot flera olika order som redan finns i den delade orderboken. När en order har behandlats mot den totala kvantitet som finns tillgänglig (med andra ord, mot alla order som förts in med denna prisgräns) på en given prisnivå blir nästa bästa prisnivå den bästa och nyligen

införda order fortsätter att matchas mot order som förs in på denna prisnivå. Denna process fortsätter så länge den inkommande ordern kan behandlas och har en positiv orderkvantitet. Därefter raderas antingen ordern (om orderkvantiteten har nått noll eller beroende på behandlingsbegränsningen) eller så förs den in i orderboken med sin återstående kvantitet.

- c. Matchningsprocessen kan också startas av händelser som leder till en korsad orderbok, vilket kan ske när systemansvariga för överföringssystem släpper fri ytterligare kapacitet mellan elområden eller när affärer mellan elområden släpper fri kapacitet mellan elområden. I sådana fall kommer alla matchningsbara order att matchas samtidigt genom en matchningsprocess med beräkning av ett enda pris till vilket alla order matchas.

7.2.1 Intradagssystem

1. De viktigaste intradagssystemen är den delade orderboken, kapacitetshanteringsmodulen, överföringsmodulen och det allmänna meddelandegränssnittet/gränssnittet för tillämpningsprogram, t.ex. för att ansluta de nominerade elmarknadsoperatörernas lokala handelssystem till den delade orderboken.
 - a. Den delade orderboken är utformad för att möjliggöra matchning av alla ordertyper som vid olika tidpunkter är tillåtna inom ramen för intradagslösningen och som lämnas in via det allmänna meddelandegränssnittet/gränssnittet för tillämpningsprogram som en del av de anonymiserade orderböckerna per elområde från var och en av de nominerade elmarknadsoperatörerna via det lokala handelssystem som de valt. Matchningen av order i den delade orderboken, som utgör summan av alla de nominerade elmarknadsoperatörernas separata orderböcker, görs kontinuerligt för alla perioder som är öppna för handel och iakttar både de kapacitetsbegränsningar som de systemansvariga för överföringssystemen ger kapacitetshanteringsmodulen, och matchningsreglerna för att kombinera de implicita orderböckerna (tillhörande de nominerade elmarknadsoperatörerna) med de separat givna, explicita ordena för kapacitet mellan elområden.
 - b. Kapacitetshanteringsmodulen avser en kapacitetstilldelningsmodul som ger möjlighet att kontinuerligt tilldela kapacitet mellan elområden oavsett tidpunkt,
 - i. antingen till de bästa order som är tillgängliga i den delade orderboken, i fall av implicit kapacitetstilldelning (mellan elområden med utgångspunkt i de nominerade elmarknadsoperatörernas orderböcker), eller
 - ii. utanför orderböckerna, i fall av explicit kapacitetstilldelning (begäranden om kapacitet mellan elområden).
 - c. Överföringsmodulen ger information om de relevanta affärer som slutförs inom ramen för intradagslösningen till varje elmarknadsoperatör som deltar i affären och beräknar de planerade utbyten som behövs för att utföra nödvändig överföring och avräkning som en del av processen efter kopplingen. Överföringsmodulen tar emot uppgifter från den delade orderboken om alla affärer som slutförs mellan två (eller fler) elområden, liksom mellan flera leveransområden i ett elområde, i tillämpliga fall, och mellan centrala motparter i ett elområde. Med utgångspunkt i denna information ser överföringsmodulen till att information om den fysiska överföringen "från källa till sänka" görs inom de givna tidsramarna till de deltagande nominerade elmarknadsoperatörerna och deras centrala motparter, överföringsombud och systemansvariga för överföringssystem, liksom

nödvändig information för det ekonomiska överlämnandet mellan de centrala motparterna.

- d. Gränssnittet för tillämpningsprogram/det allmänna meddelandegränssnittet är det gemensamma protokollet/gränssnittet som gör det möjligt för varje nominerad elmarknadsoperatör att ansluta till den delade orderboken på lika villkor, liksom på ett separat sätt för begäranden om explicit kapacitet mellan elområden.

7.2.2 Intradagsförfaranden

1. Det operativa avtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer kommer att innehålla en exakt uppsättning förfaranden som fastställer hur alla steg i processen för gemensam intradagskoppling ska utföras, hur oväntade incidenter ska hanteras av alla nominerade elmarknadsoperatörer som är anslutna till intradagssystemet, och hur tjänsteleverantören säkrar det i enlighet med kraven på lika behandling och prestanda. Det operativa avtalet kommer också att innehålla bestämmelser om hur, och vid behov varför, förfarandena ska uppdateras och ändras.
2. Det är viktigt att observera att det kommer att finnas ett operativt avtal för intradagskoppling, undertecknat av alla deltagande nominerade elmarknadsoperatörer och alla deltagande systemansvariga för överföringssystem, som bör vara anpassat till och förenligt med det operativa avtalet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna, så att den gemensamma intradagskopplingen kan upprätthållas. Detta operativa avtal för intradagskoppling är inte del av marknadskopplingsoperatörsplanen, eftersom det måste utarbetas och avstämmas tillsammans med de systemansvariga för överföringssystemen. Det operativa avtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem kommer helt att omfatta de tjänster som i samband med intradagskoppling tillhandahålls av nominerade elmarknadsoperatörer till systemansvariga för överföringssystem, dvs. kapacitetshanteringsmodulen och de flesta av elementen i överföringsmodulen.
3. De operativa avtalen mellan nominerade elmarknadsoperatörer och mellan nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem kommer att fastställa processerna för att utveckla och ändra de förfaranden (förfaranden för nominerade elmarknadsoperatörer respektive förfaranden för nominerade elmarknadsoperatörer och systemansvariga för överföringssystem) som kommer att beskriva hur intradagssystemets funktioner kommer att användas för att upprätthålla de operativa processerna på marknaden.

7.3 Styrning

7.3.1 Ändringskontrollförfarande

1. Ändringskontrollförfaranden för intradagskoppling kommer att antas i linje med principerna för ändringskontrollförfarandet för dagen före-koppling, och kommer att anpassas till de särskilda omständigheter som råder vid gemensam intradagskoppling.

8 FÖRVÄNTAD EFFEKT AV CACM-METODERNA

1. I CACM-förordningen föreskrivs att marknadskopplingsoperatörsplanen ska innehålla en beskrivning av villkorens eller metodernas förväntade effekt på inrättandet och upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör.
2. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att den metod för kapacitetsberäkningsregioner som utarbetats av de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artikel 15.1 i CACM-förordningen kommer att påverka inrättandet eller upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör.
3. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att den metod för tillhandahållande av produktions- och lastdata som utarbetats av de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artikel 16.1 i CACM-förordningen kommer att påverka inrättandet eller upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör, i och med att detta är en uppgift som utförs före kopplingen.
4. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att den metod för gemensam nätmodell som utarbetats av de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artikel 17.1 i CACM-förordningen kommer att påverka inrättandet eller upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör, i och med att detta är en uppgift som utförs före kopplingen.
5. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att förslaget till harmoniserad metod för kapacitetsberäkning som utarbetats av de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artikel 21.4 i CACM-förordningen kommer att påverka inrättandet eller upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör.
6. Den alternativa metoden som back-up, som utarbetats av de nominerade elmarknadsoperatörerna i enlighet med artikel 36.3 i CACM-förordningen, lämnades in till alla tillsynsmyndigheter för godkännande i februari 2017. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att den alternativa metoden som back-up kommer att godkännas av alla tillsynsmyndigheter senast i augusti 2017. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att den alternativa metoden som back-up kommer att påverka tidsplanen för inrättandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att den alternativa metoden som back-up kommer att påverka tidsplanen för inrättandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör.
7. Förslaget till algoritm som utarbetats av de nominerade elmarknadsoperatörerna i enlighet med artikel 37.5 i CACM-förordningen, inbegripet kraven för algoritmutveckling från de systemansvariga för överföringssystemen och de nominerade elmarknadsoperatörerna i enlighet med artikel 37.1 i CACM-förordningen (nedan kallade *algoritmkraven*), lämnades in till alla tillsynsmyndigheter för godkännande i februari 2017. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att förslaget till algoritm och algoritmkraven kommer att godkännas av alla tillsynsmyndigheter senast i augusti 2017.
8. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att förslaget till algoritm eller algoritmkraven kommer att påverka tidsplanen för inrättandet av funktionerna som

marknadskopplingsoperatör. Anledningen är att de förberedelser som är nödvändiga för att uppfylla de inledande kraven som beskrivs i algoritmkraven redan har tagits i beaktande i denna marknadskopplingsoperatörsplan. De framtida krav som beskrivs i algoritmkraven kommer att genomföras efter tidsplanen för genomförandet av marknadskopplingsoperatörsplanen, i enlighet med förfarandena som fastställs i förslaget till algoritm. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att de inledande kraven kommer att påverka upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör vid dagen före- eller intradagskoppling. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig dock att de framtida krav som beskrivs i algoritmkraven kommer att påverka upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör vid dagen före- och intradagskoppling. För att mildra och hantera den möjliga effekten av de framtida kraven på algoritmprestandan har de nominerade elmarknadsoperatörerna, i förslaget till algoritm, föreslagit åtgärder för bedömning och kontroll av algoritmprestandan och för inrättande av ett öppet och robust förfarande för en ändrad förvaltning.

9. Förslaget till produkter som nominerade elmarknadsoperatörer kan räkna med i processen för gemensam dagen före- och intradagskoppling (nedan kallat *produktförslaget*) som utarbetats av de nominerade elmarknadsoperatörerna i enlighet med artiklarna 40 och 53 i CACM-förordningen lämnades in till alla tillsynsmyndigheter för godkännande i februari 2017. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att produktförslaget kommer att godkännas av alla tillsynsmyndigheter senast i augusti 2017.
10. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att produktförslaget kommer att påverka tidsplanen för inrättandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör. Anledningen är att de förberedelser som är nödvändiga för att räkna med de produkter som förtecknas i produktförslaget redan har tagits i beaktande i denna marknadskopplingsoperatörsplan. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att de produkter som förtecknas i produktförslaget nödvändigtvis kommer att påverka upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör. För att mildra och hantera den möjliga effekten av produkterna som förtecknas i produktförslaget på upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör föreslås i förslaget till algoritm åtgärder för bedömning och kontroll av algoritmprestandan. Dessutom, för att mildra och hantera den möjliga effekten av införandet av nya produkter på upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör fastställs i förslaget till algoritm ett öppet och robust förfarande för en ändrad förvaltning.
11. Metoden för högsta och lägsta priser, som utarbetats av de nominerade elmarknadsoperatörerna i enlighet med artiklarna 41.1 och 54.2 i CACM-förordningen, lämnades in till alla tillsynsmyndigheter för godkännande i februari 2017. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att metoden för högsta och lägsta priser kommer att godkännas av alla tillsynsmyndigheter senast i augusti 2017.
12. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att metoden för högsta och lägsta priser kommer att påverka tidsplanen för inrättandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör, i och med att de högsta och lägsta priser som föreslås redan har tagits i beaktande i denna marknadskopplingsoperatörsplan. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att metoden för högsta och lägsta priser, eller mer

specifikt den nivå för högsta och lägsta priser som föreslås, kommer att påverka upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör.

13. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att den metod för prissättning av kapacitet på intradagsmarknaden, som utarbetas av de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artikel 55.1 i CACM-förordningen, kommer att lämnas in till alla tillsynsmyndigheter för godkännande senast i augusti 2017. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att metoden för prissättning av kapacitet på intradagsmarknaden kommer att godkännas av alla nationella tillsynsmyndigheter senast i februari 2018.
14. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att metoden för prissättning av kapacitet på intradagsmarknaden kommer att påverka tidsplanen för inrättandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör. Skälet är att vi förväntar oss att funktionerna som marknadskopplingsoperatör kommer att genomföras innan metoden för prissättning av kapacitet på intradagsmarknaden godkänns av de nationella tillsynsmyndigheterna. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att metoden för prissättning av kapacitet på intradagsmarknaden kommer att påverka upprätthållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling. För att mildra och hantera den möjliga effekten av metoden för prissättning av kapacitet på intradagsmarknaden på upprätthållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling föreslår de nominerade elmarknadsoperatörerna att följa de robusta och öppna förfaranden för en ändrad förvaltning som fastställs i enlighet med förslaget till algoritm och denna marknadskopplingsoperatörsplan.
15. Ett förslag till öppnings- och stängningstider för kapacitetstilldelning mellan elområden på intradagsmarknaden (nedan kallat *förslaget till öppnings- och stängningstider*), som utarbetats av de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artikel 59.1 i CACM-förordningen, lämnades in till alla tillsynsmyndigheter för godkännande i december 2016. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att öppnings- och stängningstiderna för kapacitetstilldelning mellan elområden på intradagsmarknaden kommer att godkännas av alla tillsynsmyndigheter senast i juni 2017.
16. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att förslaget till öppnings- och stängningstider kommer att påverka tidsplanen för inrättandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att förslaget till öppnings- och stängningstider kommer att påverka upprätthållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling genom att begränsa den tidsperiod under vilken funktionen kan tilldela kapacitet mellan elområden.
17. Ett förslag till tidsgräns för garanterad kapacitet på dagen före-marknaden (nedan kallat *förslaget till tidsgräns för garanterad kapacitet*), som utarbetats av de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artikel 69 i CACM-förordningen, lämnades in till alla tillsynsmyndigheter för godkännande i december 2016. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att förslaget till tidsgräns för garanterad kapacitet kommer att godkännas av alla tillsynsmyndigheter senast i juni 2017.
18. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att förslaget till tidsgräns för garanterad kapacitet kommer att påverka tidsplanen för inrättandet eller upprätthållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling. Anledningen är att den

tidsgräns för garanterad kapacitet som föreslås av de systemansvariga för överföringssystemen är i linje med befintliga lösningar och har tagits i beaktande i denna marknadskopplingsoperatörsplan.

19. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att den metod för fördelning av intäkter från överbelastning som utarbetats av de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artikel 73.1 i CACM-förordningen kommer att påverka inrättandet eller upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör, i och med att detta är en uppgift som utförs efter kopplingen.
20. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att de systemansvariga för överföringssystemen i varje kapacitetsberäkningsregion kommer att lämna in en gemensam metod för kapacitetsberäkning, utarbetad i enlighet med artikel 20.2 i CACM-förordningen, till de behöriga tillsynsmyndigheterna senast tio månader efter godkännandet av förslaget till kapacitetsberäkningsregioner.
21. Eventuell effekt på tidsplanen för genomförandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör eller på algoritmprestandan kan bedömas först när de nya metoderna har definierats. För att mildra och hantera den möjliga effekten av metoderna för regional kapacitetsberäkning på upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör föreslår de nominerade elmarknadsoperatörerna att följa de robusta och öppna förfaranden för en ändrad förvaltning som fastställs i enlighet med förslaget till algoritm och denna marknadskopplingsoperatörsplan.
22. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att de regionala metoderna för samordnade omdirigeringar och motköp som utarbetats av de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artikel 35.1 i CACM-förordningen kommer att påverka inrättandet eller upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör, i och med att de inte förväntar sig att de gränsöverskridande åtgärderna kommer att vidtas inom samma tidsram som driften av funktionerna som marknadskopplingsoperatör.
23. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att de systemansvariga för överföringssystemen kommer att lämna in de gemensamma metoderna för beräkning av planerade utbyten, utarbetade i enlighet med artiklarna 43.1 och 56.1 i CACM-förordningen, till tillsynsmyndigheterna senast i december 2016. Förslaget från de systemansvariga för överföringssystemen kan komma att påverka inrättandet och upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör. Orsaken är att det nuvarande förslaget från de systemansvariga för överföringssystemen har för avsikt att göra beräkningen av de planerade utbytena till ett ansvar för funktionerna som marknadskopplingsoperatör.
24. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att de regionala reservförfaranden som utarbetats av de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artikel 44 i CACM-förordningen kommer att påverka tidsplanen för inrättandet eller upprätthållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling. Anledningen är att reservförfarandena är avsedda att säkerställa effektiv, öppen och icke-diskriminerande kapacitetstilldelning om processen för den gemensamma dagen före-kopplingen inte kan ge något resultat.
25. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig att tillsammans med de systemansvariga för överföringssystemen komma att lämna in ett gemensamt förslag till kompletterande regionala auktioner, som utarbetats gemensamt av de systemansvariga för överföringssystemen och de

nominerade elmarknadsoperatörerna i enlighet med artikel 63.1 i CACM-förordningen, till behöriga tillsynsmyndigheter tidigast i februari 2017.

26. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att de gemensamma förslagen till kompletterande regionala auktioner nödvändigtvis kommer att påverka tidsplanen för inrättandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling. Skälet är att vi förväntar oss att funktionen som marknadskopplingsoperatör kommer att genomföras innan vi känner till de exakta kraven avseende genomförandet av kompletterande regionala auktioner. Kompletterande regionala auktioner kan komma att påverka upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör. För att mildra och hantera den möjliga effekten av kompletterande regionala auktioner på upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör föreslår de nominerade elmarknadsoperatörerna att följa de robusta och öppna förfaranden för en ändrad förvaltning som fastställs i enlighet med förslaget till algoritm och denna marknadskopplingsoperatörsplan.
27. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att förslag till översyn av elområdeskonfigurationer från enskilda systemansvariga för överföringssystem i enlighet med artikel 32.1 d i CACM-förordningen kommer att påverka tidsplanen för inrättandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör. Ett beslut om att ändra elområdeskonfigurationen kan komma att påverka upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör. För att mildra och hantera den möjliga effekten av ett beslut om att ändra elområdeskonfigurationen på upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör föreslår de nominerade elmarknadsoperatörerna att följa de robusta och öppna förfaranden för en ändrad förvaltning som fastställs i enlighet med förslaget till algoritm och denna marknadskopplingsoperatörsplan.
28. De nominerade elmarknadsoperatörerna förväntar sig inte att förslag till kapacitetstilldelning mellan elområden eller andra arrangemang som utarbetats av de systemansvariga för överföringssystemen i enlighet med artiklarna 45 och 57 i CACM-förordningen kommer att påverka tidsplanen för inrättandet eller upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör. Skälet är att funktionerna som marknadskopplingsoperatör håller på att utvecklas för att kunna tillgodose elområden med mer än en nominerad elmarknadsoperatör och/eller sammanlänkningar som inte drivs av certifierade systemansvariga för överföringssystem.
29. I det fall de metoder som föreslås inte godkänns inom de angivna tidsfristerna, eller ändras på ett oförutsett sätt, eller får oförutsedda konsekvenser, ska de nominerade elmarknadsoperatörerna bedöma effekterna på inrättandet och upprätthållandet av funktionerna som marknadskopplingsoperatör och föreslå avhjälpande åtgärder för att mildra dessa.

9 BILAGA 1 – Sammanfattning av det preliminära samarbetsavtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer (INCA)

Avtalsvillkor	
Syfte	En preliminär avtalsram för styrning och samordning av de europeiska nominerade elmarknadsoperatörernas gemensamma ansvarsområden genom en kommitté med avseende på genomförandet av marknadskopplingsoperatörsplanen.
Tillämpningsområde	<p>Inrättande av en preliminär ram för att underlätta det nödvändiga samarbetet mellan utsedda nominerade elmarknadsoperatörer med avseende på upprätthållandet av alla gemensamma arbetsuppgifter som måste utföras i anslutning till</p> <p>a) utarbetande och inlämnande av marknadskopplingsoperatörsplanen i enlighet med artikel 7.3 i CACM-förordningen,</p> <p>b) utarbetande och inlämnande av andra lämpliga villkor och/eller metoder som krävs i enlighet med artikel 9.6 i CACM-förordningen,</p> <p>c) utarbetande av ett varaktigt samarbetsavtal enligt vad som föreslås i marknadskopplingsoperatörsplanen, och</p> <p>d) eventuellt andra uppgifter som kan komma att enas om enhälligt av parterna.</p>
Parter	Alla nominerade elmarknadsoperatörer
Parternas skyldigheter	<ul style="list-style-type: none"> - Skyldighet att vidta bästa möjliga åtgärder och samarbete med ärligt uppsåt för uppnåendet av tillämpningsområdet för INCA. - Samarbete baserat på principerna om icke-diskriminering och subsidiaritet.
Tillämplig lagstiftning	Belgisk lagstiftning
Tvistlösning	<ul style="list-style-type: none"> - Uppgörelse i god tro genom hänskjutning av tvisten till den kommitté som inrättas genom INCA. - I händelse av misslyckande ska kommittén be byrån om ett icke-bindande yttrande angående tvisten, och - som en sista utväg, skiljedomsförfarande enligt internationella handelskammarens skiljedomsregler i Bryssel.

10 BILAGA 2 – Sammanfattning av avtalen vid dagen före-koppling

10.1 Sammanfattning av utkastet till operativt avtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer

1. Syfte

Det operativa avtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer ska ingås av alla nominerade elmarknadsoperatörer som är operativa i dagen före-kopplingen, inbegripet delegerande nominerade elmarknadsoperatörer. Ingående av det operativa avtalet är en nödvändig förutsättning för att vara operativ nominerad elmarknadsoperatör.

Syftet med det operativa avtalet är att ange de huvudsakliga principerna för samarbetet mellan de operativa nominerade elmarknadsoperatörerna när det gäller funktionen som marknadskopplingsoperatör vid gemensam dagen före-koppling, samt de villkor enligt vilka parterna kommer att

- utforma, prova och begära ändringar av de operativa tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör (inklusive de tillgångar i funktionen som omfattas av avtalet mellan samägarna till tillgångarna i funktionen), och
- säkra upprätthållandet och driften av funktionen som marknadskopplingsoperatör.

Utnämning av nominerad elmarknadsoperatör och undertecknande av ANCA kommer att vara villkor för att bli part i det operativa avtalet.

2. Allmänna principer

- Deltagandet i den gemensamma dagen före-kopplingen är baserad på alternativen nedan. En operativ nominerad elmarknadsoperatör får delta som
 - samordnare/back-opsamordnare/operatör,
 - endast operatör, eller som
 - delegerande nominerad elmarknadsoperatör.
- Till följd av den grundläggande principen om subsidiaritet och det överenskomna decentraliserade tillvägagångssättet gäller följande: i) Driften av och resultaten från en nominerad elmarknadsoperatörs egna handelsplattform och de gemensamma marknadskopplingssystemen fortsätter att vara varje nominerad elmarknadsoperatörs enskilda ansvar. ii) Nödvändiga arrangemang med systemansvariga för överföringssystem, nationella tillsynsmyndigheter och tredje parter för att tillgängliggöra gränsöverskridande kapacitet och för att säkerställa därmed förknippad gränsöverskridande överföring är de nominerade elmarknadsoperatörernas lokala ansvar.
- Intäkter från överbelastning ska omfördelas till systemansvariga för överföringssystem eller till nationella tillsynsmyndigheter i enlighet med tillämpliga rättsliga bestämmelser.
- Parterna samtycker till att utvärdera resultatet av det operativa avtalet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna åtminstone vartannat år.

- Delegering av funktioner som marknadskopplingsoperatör är möjlig från en nominerad elmarknadsoperatör till en annan nominerad elmarknadsoperatör i enlighet med marknadskopplingsoperatörsplanen och artikel 81 i CACM-förordningen.

3. Samarbete med avseende på tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling och enskilda tillgångar

- Parterna i det operativa avtalet lägger fram gemensamma förslag om utformning och utveckling av tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör, som på ett effektivt sätt utvecklas och underhålls av samägarna till tillgångarna i funktionen.
- Tillgångarna i funktionen, som utvecklas och underhålls av samägarna, tillhandahålls ”i befintligt skick” och utan garanti om att vara lämpliga för ett särskilt ändamål.
- Alla förslag till ändringar av tillgångarna i funktionen ska vara föremål för avtalets ändringskontrollförfaranden.
- Budget/kostnader för och omfattning av eventuella förslag till ändringar av tillgångarna i funktionen som behövs för den gemensamma dagen före-kopplingen enas om av samägarna till tillgångarna som godkänts av kommittén med alla nominerade elmarknadsoperatörer.
- Tillgångarna i funktionen (med undantag för maskinvara) ska tas i drift först efter uppfyllande av acceptanskriterierna beträffande provning och simulering som fastställs av den operativa kommittén enligt avtalet.

4. Daglig drift

- Den utsedda samordnaren samordnar under en given dag och övervakar driften av funktionen som marknadskopplingsoperatör vid gemensam dagen före-koppling. Samordnaren och back-upsamordnaren kommer dagligen att vidta dessa åtgärder samtidigt i linje med de nominerade elmarknadsoperatörernas operativa manual enligt avtalet. Operatörerna har rätt att utföra parallella prisberäkningar inom ramen för den gemensamma dagen före-kopplingen.
- Varje part för vilken den gemensamma dagen före-kopplingen är operativ tillhandahåller – i tillämpliga fall och om tilldelning inte gjorts till annan part – i) nätegenskaper från relevanta systemansvariga för överföringssystem att beakta vid marknadskopplingen, och ii) anonyma och aggregerade orderböcker per elområde med koppling till de order som marknadsaktörerna har lämnat in till sina handelsplattformar.
- De marknadskopplingsresultat som beräknas av samordnaren har alltid företräde, efter att ha accepterats av operatörerna (inklusive samordnaren själv och back-upsamordnaren). Varje part som verkar som operatör har emellertid rätt att acceptera eller avvisa marknadskopplingsresultaten i linje med de nominerade elmarknadsoperatörernas operativa manual enligt avtalet. Utebliven reaktion från en part ses som ett accepterande av marknadskopplingsresultaten. Marknadskopplingsresultaten får inte offentliggöras före den överenskomna tidpunkten i förfarandena. Varje operatör, samordnare och back-upsamordnare

har rätt att avvisa marknadskopplingsresultaten och avkoppla i överensstämmelse med de överenskomna förfarandena, men detta bör vara en nödlösning.

- Avkoppling i enlighet med de överenskomna förfarandena anses inte vara varken en försummelse eller ett avtalsbrott av parterna i avtalet. Sådan avkoppling är ett överenskommet back-upförfarande och leder inte i sig själv till någon skyldighet att ersätta skador till följd av densamma.
- Ingen part får till en tredje part utlova att den gemensamma dagen före-kopplingen utförs med resultatskyldighet.
- I det fall en incident inträffar ska samordnaren sammankalla back-opsamordnaren och operatörerna för att gemensamt fatta beslut om att åtgärda incidenten i linje med förfarandena i den operativa manualen enligt avtalet. Sådana nödsamtal ska spelas in.
- Om samordnaren misslyckas med sina uppgifter ska back-opsamordnaren ta över samordnarens roll. Parterna kan besluta att stänga av en part som samordnare/back-opsamordnare.
- Varje part som direkt fullgör operatörens roll ska delta som samordnare/back-opsamordnare på lika fördelade antal dagar och på roterande basis, under förutsättning att de tekniska villkoren som fastställs i avtalet och i den operativa manualen för agerande som samordnare och back-opsamordnare uppfylls.
- Den part som agerar som samordnare/back-opsamordnare kommer att ersättas som en gemensam kostnad.
- Den operativa manualen enligt avtalet kommer att fastställa utförliga operativa processer och förfaranden.

5. Anslutning

- Anslutning till det operativa avtalet av en nominerad elmarknadsoperatör är föremål för
 - skriftligt bevis på dess utnämning som nominerad elmarknadsoperatör,
 - undertecknande av ANCA, och
 - deltagande i enlighet med CACM-förordningen och relevanta beslut av nationella tillsynsmyndigheter.

Kostnader som andra parter ådrar sig på grund av anslutningen/den geografiska utvidgningen av den gemensamma dagen före-kopplingen är ersättningsbara från den nominerade elmarknadsoperatör som ansluter sig.

6. Konfidentialitet och kommunikation med tredje part

- All information i detta avtal (inbegripet parternas marknadsdata) är konfidentiell information om inte annat anges. Marknadsdata som tillhandahålls marknadskopplingsoperatören av nominerade elmarknadsoperatörer, marknadspriser och matchade order tillhör fortsatt uteslutande aktuell nominerad elmarknadsoperatör (eller om annat fastställs i relevant nationell lagstiftning).

- De nominerade elmarknadsoperatörerna har inte rätt att hämta eller analysera marknadsdata tillhörande andra nominerade elmarknadsoperatörer, förutom i det strikta syftet att operativt eller prestandarelaterat förvalta eller utveckla, där detta sker som en del av en gemensamt kontrollerad process under ledning av styrkommittén.
- De nominerade elmarknadsoperatörerna får använda andra nominerade elmarknadsoperatörers marknadsdata i syfte att göra simuleringar på sina egna marknader, förutsatt att detta inte skadar konkurrensen mellan nominerade elmarknadsoperatörer. De nominerade elmarknadsoperatörerna får offentliggöra resultaten av simuleringarna vad gäller priser och nettositioner för sina egna marknader.
- Med beaktande av konfidentialiteten är parterna fria att uttrycka skriftliga eller muntliga ståndpunkter och åsikter i eget namn vad gäller alla frågor med koppling till det operativa avtalet, under förutsättning att de inte skadar eller negativt påverkar de kollektiva och/eller individuella intressena eller andra parter anseende.
- Gemensamt beslutad kommunikation efter incidenter vid samordnad matchning; varje part ansvarar emellertid för sin egen orderbok och är fri att kommunicera med sina klienter/kunder, förutsatt att kommunikationen inte skadar en gemensamt beslutad ståndpunkt och använder så mycket som möjligt av den gemensamt beslutade kommunikationen.

7. Ansvar för skada

- Eftersom samordnaren, back-upsamordnaren och operatören/operatörerna i) har tillgång samtidigt till den information som behövs för att bedöma det korrekta upprätthållandet av funktionen som marknadskopplingsoperatör och har möjlighet att ingripa för att säkerställa ett korrekt upprätthållande, ii) har möjlighet att parallellt och i realtid köra eller kontrollera matchningsalgoritmen, och iii) har rätt att koppla av sig själva och/eller att koppla av sina delegerade nominerade elmarknadsoperatörer; alla operativa nominerade elmarknadsoperatörer avstår från rättigheter och rättsmedel gentemot varandra för ekonomisk ersättning för skador som uppstår efter en felaktig handling eller underlåtenhet inom ramen för samordnarens, back-upsamordnarens eller operatörens roll.
- Det sätts en övre gräns för det övergripande ansvaret enligt detta avtal, inbegripet ansvarsfriskrivning, per kalenderår för alla skador med vissa undantag.
- Inget solidariskt ansvar.
- Avstående från eventuella rättigheter att begära ekonomisk ersättning för skador med koppling till produktionen av marknadskopplingsresultat såsom, men inte begränsat till, skador som härrör sig från
 - en felaktig handling eller underlåtenhet inom ramen för samordnarens, back-upsamordnarens eller operatörens roll,
 - ett fel eller en funktionsstörning i tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör,
 - uteblivna marknadskopplingsresultat,
 - avkoppling, eller

- ett beslut som fattats av incidentkommittén.

8. Ikraftträdande, löptid och upphörande

- Avtalet börjar gälla när alla parter har undertecknat det för en obegränsad tidsperiod.
- Ett fullständigt upphörande av avtalet är möjligt endast genom ett ömsesidigt avtal.
- En part får frånträda avtalet under följande omständigheter:
 - Utan att ange någon motivering, med tolv månaders uppsägning.
 - Efter att ha misslyckats med att nå en överenskommelse med anledning av en förändring av regelmässiga skäl, med sex månaders uppsägning.
- Parterna får säga upp detta avtal med avseende på en part
 - i händelse av konkurs, väsentligt brott mot avtalet och efterföljande bristande efterlevnad, upphörande av verksamhet etc., eller
 - i den händelse parten inte längre är utsedd som nominerad elmarknadsoperatör för dagen före-koppling.
- Den frånträdande parten ska göra sitt bästa för att mildra skadorna av upphörandet och ska bistå och samarbeta i åtgärder för kontinuitet för de kvarvarande parterna.

9. Tillämplig lagstiftning och tvistlösning

- Tillämplig lagstiftning: belgisk lagstiftning.
- Uppgörelse i godo av de verkställande direktörerna (inom en månad).
- Om tvisten faller inom kompetensområdet för kommittén med alla nominerade elmarknadsoperatörer får den hänskjutas till denna kommitté.
- I övriga fall:
 - Uppgörelse i godo av parterna.
 - Icke-bindande yttrande från byrån.
 - Medling.
 - Internationella handelskammarens skiljedomsförfarande.

10.2 Sammanfattning av avtalet med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling – tjänsteleverantören av PMB

Avtalsvillkor	
Syfte	<i>Underhålls- och stödavtalet anger villkoren enligt vilka tjänsteleverantören av PMB ska tillhandahålla underhålls- och stödtjänster till förmån för samägarna till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.</i>
Parter	En samägare till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör (i sitt namn och för alla andra samägares räkning), tjänsteleverantören av PMB.
Tillämpningsområde	Underhålls- och stödtjänster Tjänster för hantering av incidenter Tjänster avseende begäranden om ändringar Tjänster avseende förlängd provningsfas

10.3 Sammanfattning av avtalet med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling – tjänsteleverantören av algoritmen

Avtalsvillkor	
Syfte	<i>Underhålls- och stödavtalet anger villkoren enligt vilka tjänsteleverantören av algoritmen ska tillhandahålla underhålls- och stödtjänster till förmån för samägarna till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.</i>
Parter	En samägare till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör (i sitt namn och för alla andra samägares räkning), tjänsteleverantören av algoritmen.
Parternas skyldigheter	<ul style="list-style-type: none">• Underhålls- och stödtjänster• Tjänster för hantering av incidenter• Tjänster avseende begäranden om ändringar• Konsulttjänster

10.4 Sammanfattning av avtalet med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling – leverantören av kommunikationsnätet

Avtalsvillkor	
Syfte	<i>Avtalet anger villkoren enligt vilka leverantören av kommunikationsnätet ska tillhandahålla tjänster till förmån för samägarna till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid dagen före-koppling.</i>
Parter	En samägare till tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör (i sitt namn och för alla andra samägares räkning), leverantören av kommunikationsnätet.
Tillämpningsområde	Serviceavtalet omfattar följande tjänster: <ul style="list-style-type: none">• <i>Avtal om tillhandahållande av tjänster</i>• <i>Avtal om hantering av fel</i>• <i>Avtal om tillgänglighet av tjänster</i>• <i>Tjänstekvalitet</i>• <i>Avtal om paketförlust</i>• <i>Avtal om jitternivå</i>• <i>Tur- och retur fördröjningar.</i>

11 BILAGA 3 – Sammanfattning av avtalen vid intradagskoppling

11.1 Sammanfattning av utkastet till operativt avtal mellan nominerade elmarknadsoperatörer

1. Syfte

- Det operativa avtalet vid intradagskoppling är ett avtal som ska ingås av alla nominerade elmarknadsoperatörer som upprätthåller funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling.
- Avtalet anger de huvudsakliga principerna för samarbetet med avseende på funktionen som marknadskopplingsoperatör vid gemensam intradagskoppling (gränsöverskridande implicit kontinuerlig intradagshandel som ska genomföras i EU-länder och elektriskt anslutna länder enligt avtalet, nedan kallad *gemensam intradagskoppling*) och de villkor enligt vilka parterna kommer att
 - utforma, prova och begära ändringar av it-tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling,
 - driva funktionen som marknadskopplingsoperatör, och
 - ansluta sina handelssystem till intradagssystemet.
- Utnämning av nominerad elmarknadsoperatör och undertecknande av ANCA kommer att vara villkor för att bli part i det operativa avtalet.
- Det operativa avtalet reglerar även de nominerade elmarknadsoperatörernas förhållande till
 - de gemensamma tjänsteleverantörerna, och
 - de systemansvariga för överföringssystemen för intradagslösningen.

2. Allmänna principer

- Det operativa avtalet är öppet för alla utsedda nominerade elmarknadsoperatörer som har undertecknat ANCA.
- Lika behandling av marknadsaktörer, nominerade elmarknadsoperatörer, systemansvariga för överföringssystem och deras explicita deltagare.
- Alla parter i det operativa avtalet ska ingå relevanta serviceavtal med de gemensamma tjänsteleverantörerna.
- Parterna samtycker till att utvärdera resultatet av det operativa avtalet mellan de nominerade elmarknadsoperatörerna åtminstone en gång per år.

3. Samarbete med avseende på tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling och enskilda tillgångar

- Parterna utformar tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör gemensamt. Eventuella ändringar i tillgångarna omfattas av ändringskontrollförfarandet; godkännande av relevant kommitté.
- De lokala handelssystemen definieras som enskilda tillgångar. En part får teckna avtal om utvecklingen av särskilda funktioner i ett handelssystem som är anslutet till intradagssystemet och som utvecklats av leverantören av intradagssystemet under förutsättning att

- leverantören av intradagssystemet har vidtagit lämpliga åtgärder för att säkerställa att a) beviljandet av rättigheter av leverantören av intradagssystemet inte på något sätt förhindrar att de övriga nominerade elmarknadsoperatörerna beviljas åtminstone samma rättigheter i de särskilda funktionerna, och b) att de nominerade elmarknadsoperatörer som har anskaffat eller vill anskaffa ett handelssystem som är anslutet till intradagssystemet och utvecklat av leverantören av intradagssystemet behandlas på ett rättvist och icke-diskriminerande sätt av leverantören av intradagssystemet med avseende på de kostnader som tas ut för och de villkor som är tillämpliga på de beviljade rättigheterna.
- Möjligheten garanteras gentemot andra parter att efter samtycke från alla parter omvandla dessa rättigheter till en gemensam licens eller ett gemensamt ägande.
- De kostnader som uppstår i samband med utformning, utveckling, provning, genomförande och underhåll av tillgångarna i funktionen som marknadskopplingsoperatör ska godkännas av relevant kommitté.
- Systemen i funktionen ska tas i drift först efter uppfyllande av acceptanskriterierna beträffande provning och simulering.

4. Permanent drift av intradagssystemet

- Avtalet ska åtminstone innehålla detaljerade förfaranden för
 - stopp och återstart av intradagssystemet, däribland för anslutning av lokala handelslösningar, och
 - incidentkommittén (som består av operativa nominerade elmarknadsoperatörer och leverantören av intradagssystemet).

5. Anslutning

- Alla nominerade elmarknadsoperatörer som är utsedda för intradagshandel och som har undertecknat ANCA har rätt att ansluta sig till deltagande i enlighet med CACM-förordningen och relevanta beslut av nationella tillsynsmyndigheter.

6. Styrning

- Parterna ska inrätta en styrningsstruktur för diskussioner om och beslut i frågor med koppling till avtalet. Ändringar i avtalet kan endast göras av parternas juridiska ombud efter godkännande genom enhällighet.
- Beslut ska fattas genom enhällighet. Vid oenighet i vissa frågor planeras ett hänskjutningsförfarande till kommittén med alla nominerade elmarknadsoperatörer.

7. Konfidentialitet och kommunikation med tredje part

- All information i detta avtal (inbegripet parternas marknadsdata) är konfidentiell information om inte annat anges. Marknadsdata som tillhandahålls funktionen som marknadskopplingsoperatör av nominerade elmarknadsoperatörer, marknadspriser och matchade order tillhör fortsatt uteslutande aktuell nominerad elmarknadsoperatör (eller om annat fastställs i relevant nationell lagstiftning).
- De nominerade elmarknadsoperatörerna har inte rätt att hämta eller analysera marknadsdata tillhörande andra nominerade elmarknadsoperatörer, förutom i det strikta syftet att operativt

eller prestandarelaterat förvalta eller utveckla, där detta sker som en del av en gemensamt kontrollerad process under ledning av relevant kommitté.

- Med beaktande av konfidentialiteten är parterna fria att uttrycka skriftliga eller muntliga ståndpunkter och åsikter i eget namn vad gäller alla frågor med koppling till det operativa avtalet, under förutsättning att de inte skadar eller negativt påverkar de kollektiva och/eller individuella intressena eller andra parter anseende.
- De nominerade elmarknadsoperatörerna ska gemensamt besluta om kommunikationen efter en incident vid samordnad matchning. Varje part ansvarar emellertid för sin egen orderbok och är fri att kommunicera med sina klienter/kunder, förutsatt att kommunikationen inte skadar en gemensamt beslutad ståndpunkt och använder så mycket som möjligt av den gemensamt beslutade kommunikationen.

8. Ansvar för skada

- Inget solidariskt ansvar.
- Följdsador, indirekta skador och sekundära skador är undantagna.
- En parts totala ersättningskyldighet ska vara begränsad, med vissa undantag för anspråk från tredje part, såsom anspråk från gemensamma tjänsteleverantörer.

9. Ikraftträdande, löptid och upphörande

- Avtalet börjar gälla när alla parter har undertecknat det för en obegränsad tidperiod.
- Ett fullständigt upphörande av avtalet är möjligt endast genom ett ömsesidigt avtal.
- En part får frånträda avtalet under följande omständigheter:
 - Utan att ange någon motivering, med åtta månaders uppsägning.
 - Efter att ha misslyckats med att nå en överenskommelse med anledning av en förändring av regelmässiga skäl, med sex månaders uppsägning.
- Parterna får säga upp detta avtal med avseende på en part
 - i händelse av denna parts konkurs, väsentligt brott mot avtalet och efterföljande bristande efterlevnad, upphörande av verksamhet etc., eller
 - i den händelse parten inte längre är utsedd som nominerad elmarknadsoperatör för intradagskoppling.
- Den frånträdande parten ska göra sitt bästa för att mildra skadorna av upphörandet och ska bistå och samarbeta i åtgärder för kontinuitet för de kvarvarande parterna.

10. Tillämplig lagstiftning och tvistlösning

- Tillämplig lagstiftning: belgisk lagstiftning.
- En tvistlösningsprocess kommer att inrättas för avtalstvister.
- Vissa frågor får hänskjutas till kommittén med alla nominerade elmarknadsoperatörer.

11.2 Sammanfattning av samarbetsavtalet mellan nominerade elmarknadsoperatörer – PCA

Avtalsvillkor	
Syfte	<i>Fastställa samarbetsvillkoren för vidare utformning, utveckling, genomförande och drift av intradagslösningen i överensstämmelse med intradagsmodellen.</i>
Parter	<i>Nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts för intradagshandel.</i>
Tillämpningsområde	Parterna åtar sig att <ul style="list-style-type: none">○ tillsammans styra, prioritera och förvalta utformningen och utvecklingen av de gemensamma komponenterna och parternas upprätthållande i överensstämmelse med intradagslösningen,○ säkerställa utveckling, genomförande, drift och underhåll av de gemensamma komponenterna i överensstämmelse med intradagslösningen, och○ samarbeta för att koppla sina egna kontinuerliga marknadsplatser enligt intradagsmodellen och intradagslösningen.

11.3 Sammanfattning av avtalet med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling – leverantören av intradagssystemet

Avtalsvillkor	
Syfte	Avtalet anger de huvudsakliga villkor enligt vilka berörda nominerade elmarknadsoperatörer anvisar tillhandahållandet av tjänster till leverantören av intradagssystemet.
Parter	Alla nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts för intradagshandel och leverantören av intradagssystemet.
Tillämpningsområde	Tjänster med avseende på kapacitetshanteringsmodulen, överföringsmodulen och den delade orderboken: <ul style="list-style-type: none">• Utveckling• Driftlicens• Underhåll• Värdtjänster

11.4 Sammanfattning av avtalet med tjänsteleverantörer till funktionen som marknadskopplingsoperatör vid intradagskoppling – leverantören av kommunikationsnätet

Avtalsvillkor	
Syfte	<p>MPLS-nätet erbjuder likvärdig och säker kommunikation mellan intradagssystemet och de lokala handelssystemen, oavsett var dessa är belägna.</p> <p>De allmänna villkoren och avtalets bilagor gäller för allt tillhandahållande av tjänster från leverantören av kommunikationsnätet, också utrustning som levereras av leverantören av kommunikationsnätet, enligt vad som anges i beställningen för varje nominerad elmarknadsoperatör (det lokala handelssystemets slutpunkt) och för den centrala punkt som utgörs av intradagssystemet.</p> <p>Serviceavtalet anger servicenivåmått och servicekrediter för olika tjänster och omfattar tjänster med avseende på andra nät endast om detta hänvisas till specifikt.</p>
Parter	Alla nominerade elmarknadsoperatörer som utsetts för intradagshandel och leverantören av kommunikationsnätet.
Tillämpningsområde	<ul style="list-style-type: none"> a) Genomförandetjänster, däribland <ul style="list-style-type: none"> 1. tjänster med koppling till projektledning, och 2. installationstjänster. b) Operativa tjänster, däribland <ul style="list-style-type: none"> 1. tillhandahållande av tjänster, och 2. hantering av fel.