
**Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn
plynoucích z jednotného propojení denních trhů
podaný všemi provozovateli přenosových soustav v
souladu s článkem 43 nařízení Komise EU) 2015/1222 z
24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn
pro přidělování kapacity a řízení přetížení**

21.02.2018

Obsah

Preamble.....	3
Článek 1 - Předmět a rozsah.....	6
Článek 2 - Definice a výklad pojmů	6
Článek 3 - Seznam údajů vyžadovaných od všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou ..	7
Článek 4 - Subjekt pro výpočet plánované výměny	7
Článek 5 - Obecné zásady pro výpočet plánovaných výměn.....	8
Článek 6 - Metodika pro výpočet plánovaných výměn mezi nominačními oblastmi a nabídkovými zónami, plynoucích z jednotného propojení denních trhů s využitím subjektu pro výpočet plánované výměny	9
Článek 7 - Výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami	9
Článek 8 - Výpočet plánovaných výměn mezi nominačními oblastmi	11
Článek 9 - Zavádění metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů	12
Článek 10 - Jazyk.....	12

Všichni provozovatelé přenosových soustav s přihlédnutím k následujícímu:

Preamble

1. Tento dokument je návrhem vytvořeným všemi provozovateli přenosových soustav (dále též „PPS“), kteří zamýšlejí vypočítávat plánované výměny vyplývající z jednotného propojení denních trhů nebo kteří budou přímo využívat výsledky jednotného propojení denních trhů. Tento dokument stanoví metodiku výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů v souladu s článkem 43 nařízení Komise EU) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále „nařízení CACM“). Na tento návrh se zde dále odkazuje jako na „**návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů**“.
2. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů přihlíží k obecným zásadám, cílům a dalším metodikám, které se promítají do nařízení CACM. Cílem nařízení CACM je koordinace a harmonizace výpočtu a přidělování kapacity na denních a vnitrodenních přeshraničních trzích.
3. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů v souladu s článkem 45 nařízení CACM upravuje situace, ve kterých existuje více než jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou určený pro určitou geografickou oblast anebo v ní nabízí služby obchodování na denním trhu. Kromě toho lze v souladu s článkem 4(1) nařízení CACM určit více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou k výkonu jednotného propojení denních trhů v určitém členském státě. Každému z nominovaných organizátorů trhu s elektřinou bude přiděleno jedno obchodovací hub nominovaného organizátora trhu s elektřinou. Jestliže v některé geografické oblasti provozuje činnost více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, vyžadují určitá opatření pro působení více takových organizátorů více těchto obchodovacích hubů.
4. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů zohlední situace, kdy je nabídková zóna rovna nominační oblasti, nebo kdy v jedné nabídkové zóně existuje více nominačních oblastí.
5. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů neformuluje ustanovení o výpočtu výměn připadajících na jeden obchodovací hub nominovaného organizátora trhu s elektřinou. Konstatuje se, že obchodovací hub nominovaného organizátora trhu s elektřinou není rovno geografické oblasti, a proto se plánovaná výměna netýká obchodovacího hubu nominovaného organizátora trhu s elektřinou.
6. Výměny mezi obchodovacími huby nominovaných organizátorů trhu s elektřinou musí být v souladu s plánovanými výměnami vypočítanými subjektem pro výpočet plánované výměny. Dále pak musí výpočet výměn mezi obchodovacími huby nominovaných organizátorů trhu s elektřinou být v souladu s místními opatřeními pro působení více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, a to v souladu s článkem 45 nařízení CACM.
7. Metodiku výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů bude uplatňovat subjekt pro výpočet plánované výměny, který odpovídá za výpočet plánovaných výměn plynoucích z

jednotného propojení denních trhů v souladu s článkem 49 nařízení CACM. Na základě rozhodnutí všech provozovatelů přenosových soustav lze tuto úlohu delegovat na některého poskytovatele služeb.

8. Salda a ceny se fixují podle výsledků z jednotného propojení denních trhů. Dále pak již byly v algoritmu pro propojení trhů zohledněny kapacity mezi zónami a omezení pro přidělování. Kapacity mezi zónami a omezení pro přidělování tudíž vypočítanými plánovanými výměnami nebudou ovlivňovány.
9. V souladu s článkem 9(9) nařízení CACM bude návrh harmonogramu zavádění navrhované metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů zařazen jako součást jejího návrhu.
10. Zavádění metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů může využívat řešení vypracovaná pro návrh algoritmu v souladu s článkem 37 nařízení CACM pro opatření vypracovaná v souladu s článkem 45 nařízení CACM pro případ určení více než jednoho nominovaného organizátora trhu s elektřinou v jedné nabídkové zóně, a dále ujednání o zúčtování a vypořádání mezi centrálními protistranami a převodními zprostředkovateli vypracovaná v souladu s článkem 77 nařízení CACM. Zavádění by tudíž mělo probíhat ve spolupráci s nominovanými organizátory trhu s elektřinou, s uplatňováním společných řešení k zajištění souladu a koordinace při výpočtech toků.
11. V souladu s článkem 9(9) nařízení CACM bude popsán vliv navrhované metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů na cíle nařízení CACM.
 - Článek 3(a) nařízení CACM stanoví cíl podpory účinné hospodářské soutěže v oblasti výroby a dodávek elektřiny a obchodování s ní.
 - Vzhledem k tomu, že metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů je odvozena z výsledků jednotného propojení denních trhů, nemá vliv na hospodářskou soutěž při výrobě a dodávkách elektřiny a obchodování s ní.
 - Článek 3(b) nařízení CACM stanoví cíl zajištění optimálního využití přenosové infrastruktury.
 - Plánované výměny vyplývající z metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů jsou odvozovány z výsledků jednotného propojení denních trhů, tedy jsou založeny na:
 - saldech nabídkových zón a nominačních oblastí;
 - přidělených kapacitách ve formě plánovaných toků mezi hranicemi nabídkových zón
 - Článek 3(c) nařízení CACM stanoví cíl zajištění provozní bezpečnosti.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů je prováděna subjektem pro výpočet plánované výměny nebo aplikováním přímo výsledku z jednotného propojení denních trhů po obdržení výstupů uvedených v položkovém vyjádření na seznamu údajů požadovaných od všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, jak je přehledně uvádí článek 3 této metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů, a přidělených kapacit ve formě plánovaných toků. Seznam údajů předkládaných všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou subjektu pro výpočet plánované výměny a všem provozovatelům přenosových soustav vyplyne z dokončení obchodní seance jednotného propojení denních trhů, kdy budou řádně

respektována všechna omezení definovaná provozovateli přenosových soustav v zájmu zachování provozní bezpečnosti. Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů bude uvedena do chodu po jednotném propojení denních trhů a nebude mít žádný vliv na provozní bezpečnost podle nařízení CACM.

- Článek 3(d) nařízení CACM stanoví cíl optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami.
 - Plánované výměny plynoucích z jednotného propojení denních trhů nebudou měnit výsledky obchodní seance jednotného propojení denních trhů, nýbrž je budou řádně zohledňovat.
- Článek 3(e) nařízení CACM stanoví cíl zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů bude spravedlivá, transparentní a bude založena na výsledcích jednotného propojení denních trhů.
- Článek 3(f) nařízení CACM stanoví cíl zajištění a posílení transparentnosti a spolehlivosti informací.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů obsahuje postupný, shora dolů uspořádaný přístup (od nabídkové zóny k nominační oblasti) při výpočtu plánovaných výměn, který zajišťuje a posiluje transparentnost a spolehlivost metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
- Článek 3(g) nařízení CACM stanoví cíl přispívání k efektivnímu dlouhodobému provozu a rozvoji elektroenergetických přenosových soustav a elektroenergetiky v Unii.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů se vyznačuje jednoznačným uvažováním v mezích kodexu přeshraničních sítí, sledujícím přispívání k efektivnímu rozvoji jednotného denního trhu s elektřinou v Evropě. Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů prostřednictvím své struktury usnadňuje efektivní dlouhodobý provoz a rozvoj evropských přenosových soustav.
- Článek 3(h) nařízení CACM stanoví cíl respektování potřeby spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné tvorby cen.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů nezasahuje na anonymity účastníků trhu, ani ji nenarušuje, jelikož nemá žádný vliv na výsledky jednotného propojení denních trhů.
- Článek 3(i) nařízení CACM stanoví cíl vytvoření rovných podmínek pro nominované organizátory trhu s elektřinou.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů vytváří rovné podmínky pro nominované organizátory trhu s elektřinou, jelikož nemá žádný vliv na výsledky jednotného propojení denních trhů. Kromě toho metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů podporuje scénáře, ve kterých existuje v jedné nabídkové zóně nebo nominační oblasti více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.

- Článek 3(j) nařízení CACM stanoví cíl zajištění nediskriminačního přístupu ke kapacitě mezi zónami.
 - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů nezasahuje do poskytování, ani do přidělování kapacity mezi zónami.

PŘEDKLÁDAJÍ REGULAČNÍM ORGÁNŮM NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH SPOLEČNÉ METODIKY VÝPOČTU PLÁNOVANÝCH VÝMĚN PLYNOUCÍCH Z JEDNOTNÉHO PROPOJENÍ DENNÍCH TRHŮ:

Článek 1 - Předmět a rozsah

1. Všichni provozovatelé přenosových soustav stanoví v tomto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů požadavky na výpočet plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů, dále na údaje vyžadované od všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou pro tento výpočet, dále ustanovení o zřízení subjektu pro výpočet plánované výměny, procesu výpočtu, metodiky a popisu vyžadovaných rovnic.
2. Výstupy z uplatňování metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů budou tyto:
 - a) plánované výměny mezi nabídkovými zónami
 - b) plánované výměny mezi nominačními oblastmi
3. Rozsah metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů se nevztahuje na přidělování úloh a odpovědností konkrétním stranám. Rámec správy a řízení ve vztahu ke konkrétním úlohám a odpovědnostem rovněž leží mimo rozsah návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů. Tyto aspekty budou definovány provozovateli přenosových soustav podle potřeby v souladu s článkem 8(2g) nařízení CACM.
4. Tato metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů bude platná pro provozovatele přenosových soustav, kteří zamýšlejí vypočítávat plánované výměny plynoucích z jednotného propojení denních trhů s využitím subjektu pro výpočet plánované výměny pro takový výpočet plánovaných výměn, nebo s využitím plánovaných toků vypočítaných prostřednictvím algoritmu propojení denních trhů jako plánované výměny.

Článek 2 - Definice a výklad pojmů

1. Pro účely tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů se budou použít pojmy vykládat shodně s pojmy obsaženými v článku 2 nařízení CACM, nařízeními Komise (EU) 543/2013 a (EU) 1227/2011, a dále v článku 3 nařízení Komise (EU) 2017/1485. Kromě toho platí následující definice:
 - a) „Obchodovací hub nominovaného organizátora trhu s elektřinou“ má význam definovaný v podmínkách nebo metodikách podle článku 37 a 45 nařízení CACM; a

- b) „Plánovaný tok“ má význam definovaný v podmínkách nebo metodikách podle článku 37 nařízení CACM, vypracovaných všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou.
- 2. Pojem „plánovaná výměna“ je definován v článku 2 nařízení CACM. Pro účely návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů pojem „geografická oblast“ znamená jak nominační oblast, tak nabídkovou zónu. Pojem „obchodovací hub nominovaného organizátora trhu s elektřinou“ je nezbytný pro zajištění řádného fungování následných procesů po propojení trhů v rámci režimů vypořádání transakcí na trhu, kdy je v jedné nabídkové zóně nebo nominační oblasti aktivních několik nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, aby tyto procesy odpovídaly požadavkům v článku 45 nařízení CACM.
- 3. V tomto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů, nevyžaduje-li kontext odchýlně:
 - a) používané termíny platí v kontextu jednotného propojení denních trhů
 - b) obsah a nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad této metodiky; a
 - c) jakýkoli odkaz na legislativu, nařízení, směrnice, příkazy, nástroje, kodexy nebo jakékoliv jiné zákonné normy zahrnuje jakékoliv úpravy, doplnění nebo novelizace jejich znění, které budou v danou dobu v platnosti.

Článek 3 - Seznam údajů vyžadovaných od všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou

- 1. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou musí pro provedení výpočtu denních plánovaných výměn subjektu pro výpočet plánované výměny a všem provozovatelům přenosových soustav poskytnout následující údaje plynoucí z algoritmu pro propojení denních trhů:
 - a) nezaokrouhlené saldo připadající na jednu nabídkovou zónu;
 - b) nezaokrouhlené saldo připadající na jednu nominační oblast;
 - c) jednotnou zúčtovací cenu v EUR/MWh pro každou nabídkovou zónu; a
 - d) přidělené kapacity ve formě plánovaných toků pro hranici každé nabídkové zóny

Článek 4 - Subjekt pro výpočet plánované výměny

- 1. Subjekt pro výpočet plánované výměny vypočítá plánované výměny podle definice v této metodice.
- 2. Provozovatelé přenosových soustav v koordinaci se všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou vypracují pro subjekt pro výpočet plánované výměny správní funkce, které budou v souladu s jednotným propojováním denních trhů.
- 3. Výsledky výpočtu plánované výměny budou (pro každý obchodní interval):
 - a) plánované výměny mezi nabídkovými zónami; a
 - b) plánované výměny mezi nominačními oblastmi.

4. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou předkládají subjektu pro výpočet plánované výměny a všem provozovatelům přenosových soustav nejpozději do 15.30 hod. tržního času předchozího dne jakožto výstup algoritmu pro propojení trhů údaje vyjmenované v článku 3 této metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
5. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou musí zajistit soulad výměn mezi obchodovacími huby nominovaných organizátorů trhu s elektřinou s výměnami vypočítanými postupem výpočtu plánované výměny. Kromě toho musí všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou zajistit kompatibilitu s místními opatřeními pro působení více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.
6. Všichni provozovatelé přenosových soustav uvedou do chodu výpočet denních plánovaných výměn po obdržení položek zařazených na seznamu požadavků od všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, a to v souladu s článkem 3 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
7. Subjekt pro výpočet plánované výměny oznámí výsledky výpočtu denních plánovaných výměn všem nominovaným organizátorům trhu s elektřinou, centrálním protistranám, převodním zprostředkovatelům a provozovatelům přenosových soustav tak, aby bylo možno včas dokončit následné procesy po denním propojení trhů.

Článek 5 - Obecné zásady pro výpočet plánovaných výměn

1. Subjekt pro výpočet plánované výměny vypočítává plánované výměny mezi nabídkovými zónami a nominančními oblastmi podle následujících zásad:
 - i. Plánované výměny vypočítává pouze subjekt pro výpočet plánované výměny.
 - ii. Výpočet plánovaných výměn provádí subjekt pro výpočet plánované výměny tak, aby byla zohledněna omezení popsaná v článku 6 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
 - iii. Výpočet denních plánovaných výměn popsáný v článku 6, 7 a 8 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů musí zohledňovat saldo dané nominační oblasti a nabídkové zóny i přidělené kapacity, a to ve formě plánovaných toků plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
 - iv. Pro přeshraniční stejnosměrné propojovací vedení v zóně, kde se uplatňuje metoda založená na toku a kde se vliv výměny probíhající přes stejnosměrné propojovací vedení zohledňuje během přidělování založeného na toku, se mohou plánované výměny přes příslušnou hranici nabídkové zóny lišit od plánovaného toku přes propojovací vedení, aby bylo zajištěno optimální řešení v souladu s tímto návrhem metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů. Při takové konfiguraci je umožněn výpočet založený pouze na saldech nominační oblasti a nabídkové zóny, souboru omezení a přidělených kapacitách ve formě plánovaných toků na příslušných hranicích nabídkových zón (jako pro ostatní střídavá propojovací vedení).
 - v. Plánované výměny mezi nabídkovými zónami, kde jedna nabídková zóna má více nominančních oblastí, musí být v souladu, tj. plánované výměny vypočítává subjekt pro výpočet plánované výměny a součet plánovaných výměn na hranicích nominačních oblastí odpovídajících hranici nabídkové zóny se musí rovnat plánované výměně pro tuto hranici nabídkové zóny.

2. Přidělené kapacity ve formě plánovaných toků mezi hranicemi nabídkových zón se vypočítají jako výstup algoritmu denního propojení;
 - i. Provozovatelé přenosových soustav, kteří pro výpočet plánovaných výměn nevyužívají subjekt pro výpočet plánované výměny, musí používat přidělené kapacity ve formě plánovaných toků obdržené od nominovaných organizátorů trhu s elektřinou podle ustanovení článku 3 této metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů a vypočítané v souladu s článkem 37 nařízení CACM.
 - ii. Tyto toky jsou validovány provozovateli přenosových soustav, kteří pro výpočet plánovaných výměn nevyužívají subjekt pro výpočet plánované výměny, a využívají se jako plánované výměny plynoucí z jednotného propojení denních trhů pro daný obchodní interval.

Článek 6 - Metodika pro výpočet plánovaných výměn mezi nominačními oblastmi a nabídkovými zónami, plynoucích z jednotného propojení denních trhů s využitím subjektu pro výpočet plánované výměny

1. Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů je založena na postupném výpočtu denních plánovaných výměn. Subjekt pro výpočet plánované výměny musí respektovat zásady definované v článku 5 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
2. Výpočet se provádí ve vyjádření za obchodní interval:
 - i. Subjekt pro výpočet plánované výměny vypočítává příslušné plánované výměny postupně pro dvě odlišné úrovně (nabídkové zóny, nominační oblasti) z dostupných vstupních údajů dle definice v článku 3 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů;
 - ii. Každý další krok zohlední jako omezení výstupní údaje z předchozího kroku;
 - iii. Výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami se musí řídit zásadami definovanými v článku 7 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů;
 - iv. Výpočet plánovaných výměn mezi nominačními oblastmi se musí řídit zásadami definovanými v článku 8 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů; a
 - v. Plánované výměny se vždy vypočítávají pro konkrétní směr, tj. jako plánovaná výměna z/do.

Článek 7 - Výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami

1. Subjekt pro výpočet plánované výměny vypočítává plánované výměny mezi nabídkovými zónami na základě sald nabídkových zón předložených všemi nominovanými organizátory trhu s elektřinou podle článku 3 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.

2. Při uplatnění přístupu podle koordinované čisté přenosové kapacity v případě existence cenového rozdílu mezi dvěma nabídkovými zónami došlo buď k plnému spotřebování dostupné kapacity, nebo bylo aktivní jiné omezení pro přidělování (např. omezení rampování). Tudíž pokud existuje cenový rozdíl mezi dvěma nabídkovými zónami v rámci regionu pro výpočet kapacity (CCR) uplatňujícího přístup podle koordinované čisté přenosové kapacity, musí být plánovaná výměna rovna plánovaným tokům na příslušné hranici nabídkové zóny.
3. Jestliže je přidělování přeshraničních kapacit založeno na saldech nabídkových zón (např. přidělování založené na toku), nebo v případě neurčitosti¹, může být umožněno několik tras. Optimalizace plánovaných výměn si proto stanoví cíl minimalizovat plánované výměny mezi zúčastněnými nabídkovými zónami, při zohlednění zásad v článku 5.1 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů. Pro tuto minimalizaci se využijí plánované výměny mezi zúčastněnými nabídkovými zónami jako soubor proměnných k minimalizaci cílové funkce, a sice:

$$\min \left(\sum lc_{i,h} \varphi_{i,h} + \sum qc_{i,h} \varphi_{i,h}^2 \right)$$

kde

- $lc_{i,h}$ = lineární koeficient nákladů souvisejících s propojovacím vedením i za obchodní interval h
 - $qc_{i,h}$ = kvadratický koeficient nákladů souvisejících s propojovacím vedením i za obchodní interval h
 - $\varphi_{i,h}$ = tok na propojovacím vedení i za obchodní interval h
 - i = propojovací vedení tvořící hranici dané nabídkové zóny
4. Tato koeficienty nákladů (lineární i kvadratické) související s hranicí každé nabídkové zóny předkládají jako vstupní údaje provozovatelé přenosových soustav. Koeficienty nákladů jsou fixovány pro topologii daného trhu (soubor hranic nabídkových zón) a za jednotlivý obchodní interval se nemění. Koeficienty nákladů se určí takovým způsobem, aby byly splněny následující cíle:
 - i. specifická prostřednictvím zavedení kvadratického koeficientu nákladů
 - ii. pravidlo nejkratší cesty pro vyloučení smyček a minimalizaci tranzitů mezi regiony prostřednictvím nastavení lineárního koeficientu nákladů
 - iii. pravidlo přednostního pořadí ke stanovení přednostního pořadí pro některá propojovací vedení, aby byla zajištěna minimalizace plánovaných výměn mezi zúčastněnými nabídkovými zónami
 5. Uvedené koeficienty nákladů se určují postupem, kdy obecné chování optimalizace je vyvážené a respektuje cíle. Poměr mezi různými koeficienty nákladů na každé hranici nabídkové zóny je tudíž důležitější než přesná hodnota koeficientů nákladů.

¹ Pokud neexistuje žádné přetížení mezi dvěma nebo více nabídkovými zónami, které uplatňují přístup podle koordinované čisté přenosové kapacity (tj. nebylo aktivní žádné omezení pro přidělování a ceny v nabídkových zónách jsou navzájem rovné), je k dispozici více tras.

6. Kromě toho je podle relevance potřeba zajistit, aby plánované výměny byly definovány od oblastí s nejnižšími cenami po oblasti s nejvyššími cenami. Proto se uplatňuje omezování intuitivnosti plánování mezi nabídkovými zónami. Omezení intuitivnosti plánování mezi nabídkovou zónou A a nabídkovou zónou B je popsáno takto:

$$(Price_{BZ\ B} - Price_{BZ\ A}) * Scheduled\ Exchanges_{A \rightarrow B} \geq 0$$

7. Vypočítané plánované výměny mezi nabídkovými zónami musí být v souladu se saldy nabídkových zón předloženými nominovanými organizátory trhu s elektřinou podle článku 3 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.

Článek 8 - Výpočet plánovaných výměn mezi nominačními oblastmi

1. Po vypočítání plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami může subjekt pro výpočet plánované výměny podle potřeby vypočítat plánované výměny mezi nominačními oblastmi. V případě, že nominační oblasti jsou rovny nabídkovým zónám, jsou plánované výměny mezi dvěma nabídkovými zónami rovny plánovaným výměnám mezi dvěma nominačními oblastmi.
2. Pokud existuje v jedné nabídkové zóně více než jedna nominační oblast, pak:
 - a) Subjekt pro výpočet plánované výměny vypočítává plánované výměny mezi nominačními oblastmi s využitím sald plánovacích zón předložených podle článku 3 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.
 - b) Při výpočtu plánovaných výměn mezi nominačními oblastmi se uplatní totožný optimalizační přístup jako u plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami, a sice:

$$\min \sum_{(sa_1, sa_2) \in TOP_{SA}} (c_{sa_1, sa_2} \cdot flow_{sa_1, sa_2} + q_{sa_1, sa_2} \cdot (flow_{sa_1, sa_2})^2)$$

kde:

$flow_{sa1, sa2}$ je plánovaná výměna mezi nominačními oblastmi sa1 a sa2,

$c_{sa1, sa2}$ je lineární koeficient nákladů mezi nominačními oblastmi sa1 a sa2,

$q_{sa1, sa2}$ je kvadratický koeficient nákladů mezi nominačními oblastmi sa1 a sa2,

- c) Pokud existuje na jedné (nebo obou) straně (stranách) hranice nabídkové zóny více nominačních oblastí, pak plánované výměny mezi nominačními oblastmi přes hranici nabídkové zóny budou přiřčeny na každou hranici plánovací zóny proporcionálně instalované tepelné kapacitě propojovacích vedení, a sice:

$$flow_{sa_1,sa_2} = \frac{TC_{sa_1,sa_2}}{\sum_{\substack{(i,j) \in \\ TOP_{SA}|i,z=z_1 \& j,z=z_2}} TC_{sa_1,sa_2}} \cdot \overline{flow}_{z_1,z_2}$$

kde:

TC_{sa_1,sa_2} je instalovaná tepelná kapacita na hranici mezi zónami sa1 a sa2,
 $\overline{flow}_{z_1,z_2}$ je plánovaná výměna mezi nabídkovými zónami z1 a z2,

- d) Vypočítané plánované výměny mezi nominačními oblastmi musí být v souladu se saldy nominančních oblastí předloženými nominovanými organizátory trhu s elektřinou podle článku 3 tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů:

$$NP_{sa} = \sum_{(sa_1,sa_2) \in TOP_{SA}|sa_1=sa} (flow_{sa_1,sa_2}) - \sum_{(sa_1,sa_2) \in TOP_{SA}|sa_s=sa} (flow_{sa_1,sa_2})$$

kde:

\overline{NP}_{sa} je saldo nominační oblasti sa

Článek 9 - Zavádění metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů

1. Provozovatelé přenosových soustav zavedou návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů poté, co bude ve všech nabídkových zónách a na každé z jejich hranic zavedena funkce provozovatele propojení denních trhů v souladu s článkem 7(3) nařízení CACM, algoritmus pro sesouhlasení propojených denních trhů v souladu s článkem 37(5) nařízení CACM, a v relevantních případech také opatření při určení více než jednoho nominovaného organizátora trhu s elektřinou v souladu s článkem 45 nařízení CACM.

Článek 10 - Jazyk

1. Jazykem pro účely odkazování na tento návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou provozovatelé přenosových soustav potřebovat tento návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesrovnalostí mezi anglickou verzí zveřejněnou PPS v souladu s článkem 9(14) nařízení CACM a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní PPS v souladu se svou národní právní úpravou zabezpečit pro příslušné národní regulační orgány aktualizovaný překlad tohoto návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů.