

---

**Návrh vypracovaný všemi provozovateli přenosových  
soustav ohledně vytvoření metodiky pro výpočet  
plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení  
vnitrodenních trhů v souladu s článkem 56 nařízení  
Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015,  
kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování  
kapacity a řízení přetížení**

---

1. 12. 2018

---

## Obsah

Preamble .....	3
Článek 1 - Předmět a rozsah .....	5
Článek 2 - Definice a výklad pojmů.....	6
Článek 3 - Seznam údajů vyžadovaných od příslušných nominovaných organizátorů trhu s elektřinou .....	7
Článek 4 - Výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami, plánovacími zónami a obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou .....	7
Článek 5 - Zavádění návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů.....	8
Článek 6 - Jazyk .....	8

Všichni provozovatelé přenosových soustav s přihlédnutím k následujícímu:

### **Preamble:**

1. Tento dokument je společným návrhem vypracovaným všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „provozovatelé přenosových soustav“), kteří zamýšlejí vypočítávat plánované výměny vyplývající z jednotného propojení vnitrodenních trhů (dále jen „**jednotné propojení vnitrodenních trhů**“). Tento dokument poskytuje metodiku pro výpočet plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů (dále jen „**Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů**“) v souladu s Článkem 56 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 vnitrodenních trhů**“.
2. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů přihlíží k obecným zásadám, cílům a dalším metodikám, které jsou stanoveny v 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 vnitrodenních trhů v souladu s článkem 56 nařízení CACM upravuje situace, ve kterých existuje více než jeden nominovaný organizátor trhu s elektřinou, který je určený pro určitou geografickou oblast anebo v ní nabízí služby obchodování na vnitrodenním trhu. Kromě článku 4 odst. 1 CACM může být určeno více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, aby prováděli jednotné propojení vnitrodenních trhů v jednom členském státě. Ke každému nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou bude přiřazeno jedno obchodovací středisko nominovaného organizátora trhu s elektřinou. Jestliže v některé geografické oblasti provozuje činnost více nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, musí být takové oblasti více těchto obchodovacích středisek pro takové organizátory.
4. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů zohlední situace, kdy je nabídková zóna rovna plánovací zóně, nebo kdy v jedné nabídkové zóně existuje více plánovacích zón.
5. Návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů zajišťuje výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami, plánovacími zónami a obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou.
6. V souladu s článkem 9 odst. 9 nařízení CACM bude návrh harmonogramu zavádění navrhované metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů zařazen jako součást jejího návrhu.
7. Zavádění metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů využívá řešení vypracovaná pro návrh algoritmu v souladu s článkem 37 nařízení CACM (dále jen „**metodika algoritmu**“) pro opatření vypracovaná v souladu s článkem 57 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.

8. V souladu s článkem 9 odst. 9 nařízení CACM bude popsán vliv navrhované metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních 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 vnitrodenních trhů bude přímo využívat výsledky jednotného propojení vnitrodenních 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 vnitrodenních trhů jsou odvozovány z výsledků jednotného propojení vnitrodenních trhů, tedy jsou založeny na obchodech uzavřených v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů a jako takové umožňují optimální přidělování přenosové kapacity.
  - Článek 3(c) nařízení CACM stanoví cíl zajištění bezpečnosti provozu.
    - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů se vztahuje přímo na výsledky z jednotného propojení vnitrodenních trhů. Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů bude zahájena po jednotném propojení vnitrodenních trhů a nebude mít žádný vliv na bezpečnost provozu z hlediska nařízení CACM.
  - Článek 3(d) nařízení CACM stanoví cíl optimalizace výpočtu a přidělování kapacity mezi zónami.
    - Plánované výměny plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů nebudou měnit výsledky obchodní seance jednotného propojení vnitrodenních trhů.
  - 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 vnitrodenních trhů bude spravedlivá, transparentní a musí vycházet z výsledků jednotného propojení vnitrodenních trhů.
  - Článek 3(f) nařízení CACM stanoví cíl zajištění a posílení transparentnosti a spolehlivosti informací.
    - Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení

vnitrodenních trhů obsahuje postupný, zdola nahoru uspořádaný přístup (od každého obchodu mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, které se agregují do plánovací zóny a nabídkové zóny) při výpočtu plánovaných výměn, který zajišťuje a posiluje transparentnost a spolehlivost metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních 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 vnitrodenních trhů se vyznačuje jednoznačným uvažováním v mezích kodexu přeshraničních sítí, sledujícím přispívání k efektivnímu rozvoji jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou v Evropě. Metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních 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 vnitrodenních trhů nezasahuje do spravedlivého a řádného trhu a tvorby cen ani je nenarušuje, jelikož nemá žádný vliv na výsledky jednotného propojení vnitrodenních 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 vnitrodenních trhů vytváří rovné podmínky pro nominované organizátory trhu s elektřinou, jelikož nemá žádný vliv na výsledky jednotného propojení vnitrodenních trhů. Kromě toho metodika výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů podporuje scénáře, ve kterých existuje v jedné nabídkové zóně nebo plánovací zóně 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 vnitrodenních trhů nezasahuje do poskytování, ani do přidělování kapacity mezi zónami.

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

## **Článek 1 - Předmět a rozsah**

1. Všichni provozovatelé přenosových soustav stanoví v tomto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů požadavky pro účely výpočtu plánovaných výměn vyplývajících z jednotného propojení vnitrodenních trhů, údaje vyžadované od všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou pro účely výpočtu plánovaných výměn.

2. Výstupy z uplatňování metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení denních trhů budou pro jednotlivé obchodní intervaly tyto:
  - a) plánované výměny mezi nabídkovými zónami
  - b) plánované výměny mezi plánovacími zónami
  - c) plánované výměny mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou
3. Rozsah metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních 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 vnitrodenních trhů. Tyto aspekty budou definovány provozovateli přenosových soustav podle potřeby v souladu s článkem 8, odst. 2, písm. g) nařízení CACM.

## **Článek 2 - Definice a výklad pojmů**

1. Pro účely tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů se budou použité 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 s výjimkou definice „plánovací zóny“. Kromě toho platí následující definice:
  - a) „Obchodovací středisko nominovaného organizátora trhu s elektřinou“ má význam definovaný v podmínkách nebo metodikách podle článků 37 a 45 nařízení CACM;
  - b) „Plánovací zóna“ znamená plánovací zónu dle Článku 3, odst. 2(91) Nařízení (EU) 2017/1485 s alespoň jedním obchodovacím střediskem nominovaného organizátora trhu s elektřinou;
  - c) „Plánovaná výměna mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou“ znamená „plánovaný přenos elektřiny mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou nebo nabídkovými zónami“ jak je definováno v rozhodnutí ACER č. 08/2018 o návrhu všech nominovaných organizátorů trhu s elektřinou algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů a algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování.

2. Pojem „plánovaná výměna“ je definován v článku 2 nařízení CACM. Pro účely návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů pojem „geografická oblast“ znamená jak plánovací zónu, tak nabídkovou zónu. Pojem „obchodovací středisko nominovaného organizátora trhu s elektřinou“ je nezbytný pro zajištění řádného fungování následných procesů po propojení trhů v rámci režimů zúčtování a vypořádání, kdy je v jedné nabídkové zóně nebo plánovací zóně 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 vnitrodenních trhů, nevyžaduje-li kontext odlišně:
  - a) použité termíny platí v kontextu jednotného propojení vnitrodenních trhů;
  - b) obsah a nadpisy jsou uvedeny pouze z praktických důvodů a neovlivňují výklad této metodiky a
  - c) jakýkoliv 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 příslušných nominovaných organizátorů trhu s elektřinou**

1. Výpočet plánovaných výměn bude představovat nedílnou součást algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování dle metodiky algoritmu. Subjekt pro výpočet plánované výměny bude tedy zohledňovat požadavky uvedené v metodice algoritmu pro párování při kontinuálním obchodování v souladu s článkem 37 odst. 5 nařízení CACM.
2. Všichni nominovaní organizátoři trhu s elektřinou musí zajistit poskytnutí následujících údajů v souladu s metodikou algoritmu a čl. 43 odst. 2 nařízení CACM, které vyplývají z jednotného propojení vnitrodenních trhů, pro každý obchodní interval:
  - a. plánované výměny pro každou hranici nabídkové zóny mezi plánovacími zónami a mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou,
  - b. v relevantních případech také plánované výměny do jednotlivých stejnosměrných propojovacích vedení i z nich (rozdíly v plánovaných výměnách jedním i druhým směrem přitom zohledňují případné ztráty),
  - c. stav plnění pokynů a ceny za obchod a
  - d. jedno saldo za každou nabídkovou zónu účastníci se jednotného propojení vnitrodenních trhů a za každý obchodní interval.

### **Článek 4 - Výpočet plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami, plánovacími zónami a obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou**

1. Plánované výměny mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou jsou poskytovány jako výsledek jednotného propojení vnitrodenních trhů formou agregovaných obchodů uzavřených mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou přes hranice nabídkové zóny a hranice plánovací zóny.



2. Pro každý obchod, kde se zdrojová a cílová řídicí oblast nachází v různých plánovacích zónách, platí pravidlo nejkratší cesty. Nejkratší cesta je definována jako cesta minimálních nákladů (tj. součet koeficientů nákladů pro každou hranici nabídkové zóny nebo vysokonapěťové stejnosměrné propojovací vedení), kde je k dispozici přeshraniční kapacita pro usnadnění obchodu. Obecně platí, že přeshraniční obchod může vyžadovat přepravu elektrické energie několika cestami.
3. Pro každý obchod, kde se zdrojová i cílová řídicí oblast nachází ve stejné plánovací zóně, obchody se budou uzavírat, aniž by to mělo dopad na plánované výměny mezi plánovacími zónami a/nebo nabídkovými zónami.
4. Plánované výměny mezi obchodovacími středisky nominovaných organizátorů trhu s elektřinou se agregují pro účely podrobného výstupu na požadované úrovni plánovaných výměn v souladu s článkem 3 této metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů, tj. plánovaných výměn mezi nabídkovými zónami a plánovacími zónami.
5. Provozovatelé přenosových soustav a nominovaní organizátoři trhu s elektřinou pravidelně přezkoumají koeficienty nákladů používané v jednotném propojení vnitrodenních trhů alespoň jednou za dva roky. Národní regulační orgány budou o těchto změnách informovány.

### **Článek 5 - Zavádění návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů**

1. Provozovatelé přenosových soustav zavedou návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů poté, co bude ve všech nabídkových zónách a na každé z jejich hranic zavedena funkce provozovatele propojení vnitrodenních trhů v souladu s článkem 7 odst. 3 nařízení CACM a v relevantních případech také opatření při určení více než jednoho nominovaného organizátora trhu s elektřinou v souladu s článkem 57 nařízení CACM.

### **Článek 6 - Jazyk**

1. Referenčním jazykem pro tento návrh metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních 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 vnitrodenních trhů přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesouladu mezi anglickou verzí publikovanou provozovateli přenosových soustav podle Článku 9 odst. 14 nařízení CACM a jakoukoliv verzí v jiném jazyce musejí příslušní provozovatelé přenosových soustav odstranit veškeré nesrovnalosti zajištěním aktualizovaného překladu tohoto návrhu metodiky výpočtu plánovaných výměn plynoucích z jednotného propojení vnitrodenních trhů pro příslušné národní regulační orgány.