

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0007/2018/E-EU  
Číslo spisu: 783-2018-BA

Bratislava, 12. 07. 2018

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie, ako orgán príslušný na konanie podľa článku 4 ods. 6 písm. b) nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít, § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o schválení prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy

### rozhodol

podľa článku 18 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít a § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že pre regulovaný subjekt **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 **s c h v a ľ u j e** prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy v tomto znení:

Prevádzkový poriadok  
prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.,  
Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava

**Metodika spoločného sieťového modelu (CGMM) v súlade s článkom 18 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít**  
09. júna 2017

PPS, berúc do úvahy nasledovné:

### Keďže

- (1) Tento dokument je spoločným návrhom, ktorý vypracovali všetci prevádzkovatelia prenosových sústav (ďalej len „PPS“) vo vzťahu k vypracovaniu návrhu metodiky spoločných sieťových modelov (ďalej len „CGMM“).
- (2) Tento návrh (ďalej len „Návrh CGMM“) zohľadňuje všeobecné princípy a ciele uvedené v nariadení Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa

stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (ďalej len „Nariadenie 2016/1719“), ako aj v nariadení Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny (ďalej len „Nariadenie (ES) č. 714/2009“). Cieľom Nariadenia 2016/1719 je koordinácia a harmonizácia výpočtu a pridelovania kapacity na dlhodobých medzioblastných trhoch. Na uľahčenie týchto cieľov je potrebné, aby všetci PPS používali spoločný sieťový model. Spoločný sieťový model je možné vytvoriť len na základe spoločnej metodiky na vytvorenie takého modelu.

- (3) Kým CGMM opísaná v aktuálnom Návrhu CGMM umožňuje zriadenie spoločného sieťového modelu, dodanie údajov o výrobe a zaťažení potrebných na zriadenie spoločného sieťového modelu sa uvádza v metodike poskytovania údajov o výrobe a zaťažení podľa článku 17 Nariadenia 2016/1719.
- (4) Na článok 17 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „Nariadenie Komisie 2015/1222“), sa odkazuje v článku 18 Nariadenia 2016/1719 a tento článok 17 definuje niekoľko špecifických požiadaviek, ktoré by mal Návrh CGMM zohľadniť:
  - „1. Do 10 mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto Nariadenia všetci PPS spoločne vypracujú návrh metodiky spoločného sieťového modelu. Tento návrh podlieha konzultáciám v súlade s článkom 12.
  2. Metodika spoločného sieťového modelu umožní zriadenie spoločného sieťového modelu. Bude obsahovať minimálne tieto položky:
    - (a) určenie scenárov v súlade s článkom 18;
    - (b) vymedzenie individuálnych sieťových modelov v súlade s článkom 19;
    - (c) opis procesu zlúčenia individuálnych sieťových modelov do spoločného sieťového modelu.“
- (5) Článok 18 Nariadenia 2016/1719 tvorí právny základ návrhu metodiky spoločného sieťového modelu pre dlhodobé časové rámce a stanovuje niekoľko dodatočných požiadaviek:
  - „1. Najneskôr šesť mesiacov po schválení metodiky spoločného sieťového modelu stanovenej pre denné a vnútrodenne časové rámce uvedené v článku 9 ods. 6 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 musia všetci PPS spoločne vypracovať návrh metodiky spoločného sieťového modelu pre dlhodobé časové rámce. Táto metodika podlieha konzultáciám v súlade s článkom 6.
  2. Metodika spoločného sieťového modelu musí zohľadňovať a dopĺňať metodiku spoločného sieťového modelu vypracovanú podľa článku 17 nariadenia (EÚ) 2015/1222. Táto metodika musí umožniť stanovenie spoločného sieťového modelu pre časové rámce výpočtu dlhodobej kapacity v regiónoch výpočtu kapacity, kde sa uplatňuje bezpečnostná analýza na základe viacerých scenárov podľa článku 10.
  3. Pri vypracovávaní metodiky spoločného sieťového modelu sa uplatňujú požiadavky stanovené v článku 17 nariadenia (EÚ) 2015/1222.“
- (6) Článok 2 ods. 2 Nariadenia 2015/1222 definuje spoločný sieťový model ako:

„súbor údajov v rámci celej Únie, na ktorom sa dohodli rôzni PPS, ktorý opisuje hlavné vlastnosti elektrizačnej sústavy (výroba, zaťaženia a topológia siete) a pravidlá zmeny týchto vlastností počas procesu výpočtu kapacity“.
- (7) Článok 2 ods. 4 Nariadenia 2015/1222 definuje scenár ako:

„predpokladaný stav elektrizačnej sústavy v danom časovom rámci“.
- (8) Článok 2 ods. 1 Nariadenia 2015/1222 definuje individuálny sieťový model ako:

„súbor údajov, ktoré opisujú vlastnosti elektrizačnej sústavy (výroba, zaťaženie a topológia siete) a súvisiace pravidlá zmeny týchto vlastností počas výpočtu kapacity, vypracovaný zodpovednými PPS, ktorý sa zlúči s prvkami ostatných individuálnych sieťových modelov a vytvorí tak spoločný sieťový model“.

- (9) Požiadavky uvedené v článku 17 sú podrobnejšie upresnené v článku 18 a 19 Nariadenia 2015/1222. Článok 18 uvádza o scenároch toto:
- „1. Všetci PPS spoločne vypracujú spoločné scenáre pre každý časový rámec výpočtu kapacity uvedený v článku 14 ods. 1 písm. a) a b). Spoločné scenáre sa použijú na opísanie konkrétnej predpokladanej situácie z hľadiska výroby, zaťaženia a topológie siete pre prenosovú sústavu v spoločnom sieťovom modeli.
2. Pre obchodný interval sa vypracuje jeden scenár v prípade časových rámcov výpočtu dennej a vnútrodennej kapacity.
3. Pre každý scenár vypracujú spoločne všetci PPS spoločné pravidlá na určenie čistej pozície v každej ponukovej oblasti a toku pre každé vedenie jednosmerného prúdu. Tieto spoločné pravidlá musia byť založené na najlepšej prognóze čistej pozície pre každú ponukovú oblasť a na najlepšej prognóze tokov v každom vedení jednosmerného prúdu pre každý scenár a musia zahŕňať celkovú rovnováhu medzi zaťažením a výrobou v prenosovej sústave v rámci Únie. Pri určovaní scenárov nie je prípustná žiadna diskriminácia interných výmen alebo výmen medzi oblasťami v súlade s bodom 1.7 prílohy I k nariadeniu (ES) č. 714/2009.“
- Bod 1.7 prílohy I k nariadeniu (ES) č. 714/2009 uvádza toto:
- „Pri vymedzovaní príslušných sieťových oblastí, v ktorých a medzi ktorými sa má použiť riadenie preťaženia, sa PPS budú riadiť zásadami efektívnosti vynaložených nákladov a minimalizácie negatívneho dopadu na vnútorný trh s elektrinou. Konkrétne, PPS nesmú obmedzovať kapacitu spojovacích vedení, aby vyriešili preťaženie vo svojej regulačnej oblasti, s výnimkou uvedených dôvodov a dôvodov prevádzkovej bezpečnosti. Ak taká situácia nastane, PPS ju opíšu a transparentne prezentujú všetkým užívateľom sústavy. Takáto situácia sa toleruje iba dovtedy, pokiaľ sa nenájde dlhodobé riešenie. PPS opíšu všetkým užívateľom sústavy a transparentne im prezentujú metodiku a projekty na dosiahnutie dlhodobého riešenia.“
- (10) Článok 19 stanovuje konkrétnejšie požiadavky týkajúce sa individuálnych sieťových modelov, základných stavebných blokov spoločného sieťového modelu:
- „1. Pre každú ponukovú oblasť a pre každý scenár:
- (a) všetci PPS v ponukovej oblasti musia spoločne poskytnúť jeden individuálny sieťový model, ktorý je v súlade s článkom 18 ods. 3; alebo
- (b) každý PPS v ponukovej oblasti musí poskytnúť individuálny sieťový model pre svoju regulačnú oblasť za predpokladu, že súčet čistých pozícií v regulačných oblastiach vrátane prepojení, ktoré sa vzťahujú na ponukovú oblasť, je v súlade s článkom 18 ods. 3.
2. Každý individuálny sieťový model musí predstavovať najlepšiu možnú prognózu podmienok prenosovej sústavy pre každý scenár stanovený PPS v čase vytvorenia individuálneho sieťového modelu.
3. Individuálne sieťové modely musia pokrývať všetky prvky prenosovej sústavy, ktoré sú použité v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti pre príslušný časový rámec.
4. Všetci PPS v maximálnej možnej miere zosúladia spôsob tvorby individuálnych sieťových modelov.
5. Každý PPS musí v individuálnom sieťovom modeli poskytnúť všetky potrebné údaje, aby bolo možné v ustálenom stave vykonávať analýzy toku činného a jalového výkonu a napätia.
6. V prípade potreby a po dohode medzi všetkými PPS v rámci regiónu výpočtu kapacity si všetci PPS v danom regióne výpočtu kapacity navzájom vymieňajú údaje na účely analýzy stability napätia a analýzy dynamickej stability.“
- (11) Požiadavky uvedené v článku 18 sú podrobnejšie upresnené v článku 19 a 20

Nariadenia 2016/1719. Článok 19 uvádza o scenároch toto:

*„1. Všetci PPS v regiónoch výpočtu kapacity, kde sa uplatňuje bezpečnostná analýza na základe viacerých scenárov podľa článku 10, musia spoločne vypracovať súbor scenárov na použitie v spoločnom sieťovom modeli pre každý časový rámec výpočtu dlhodobej kapacity.*

*2. Pri vypracovávaní spoločného súboru scenárov sa uplatňujú príslušné požiadavky stanovené v článku 18 nariadenia (EÚ) 2015/1222.“*

(12) Článok 20 Nariadenia 2016/1719 určuje:

*"Pri vypracovávaní individuálneho sieťového modelu pre časový rámec výpočtu dlhodobej kapacity v regiónoch výpočtu kapacity, kde sa uplatňuje bezpečnostná analýza na základe viacerých scenárov podľa článku 10, musí každý PPS uplatňovať požiadavky stanovené v článku 19 nariadenia (EÚ) 2015/1222.."*

(13) Článok 27 ods. 1 Nariadenia 2015/1222 formuluje požiadavku súvisiacu s procesom zlučovania:

*„1. Najneskôr do šiestich mesiacov od prijatia rozhodnutí o metodike poskytovania údajov o výrobe a zaťažení uvedenej v článku 16 a o metodike spoločného sieťového modelu uvedenej v článku 17 všetci PPS zorganizujú proces zlučovania jednotlivých sieťových modelov"*

(14) Pri definovaní požiadaviek na proces zriadenia spoločných sieťových modelov pre dlhodobé časové rámce odkazuje článok 21 ods. 1 Nariadenia 2016/1719 na článok 27 Nariadenia 2015/1222:

*„1. Postup zlúčenia individuálnych sieťových modelov stanovený v článku 27 nariadenia (EÚ) 2015/1222 sa uplatňuje pri zlučovaní individuálnych sieťových modelov do spoločného sieťového modelu pre každý dlhodobý časový rámec. Najneskôr šesť mesiacov po schválení metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení pre dlhodobé časové rámce uvedenej v článku 17 a metodiky spoločného sieťového modelu pre dlhodobé časové rámce uvedenej v článku 18 musia všetci PPS v každom regióne výpočtu kapacity spoločne vypracovať prevádzkové pravidlá pre časové rámce výpočtu dlhodobej kapacity, ktoré dopĺňajú pravidlá stanovené pre prevádzku na účely zlúčenia individuálnych sieťových modelov podľa článku 27 nariadenia (EÚ) 2015/1222.“*

(15) Článok 22 Nariadenia 2016/1719 stanovuje tieto požiadavky týkajúce sa spoločného sieťového modelu pre dlhodobé časové rámce:

*„Postup a požiadavky stanovené v článku 28 nariadenia (EÚ) 2015/1222 týkajúce sa vytvorenia spoločného sieťového modelu sa uplatňujú pri vytvorení spoločného sieťového modelu pre časové rámce výpočtu dlhodobej kapacity v regiónoch výpočtu kapacity, kde sa používa bezpečnostná analýza na základe viacerých scenárov podľa článku 10.“*

(16) Článok 4 ods. 8 Nariadenia 2016/1719 stanovuje dve ďalšie povinnosti:

*„Návrhy podmienok alebo metodík musia zahŕňať navrhovaný časový plán na ich zavedenie a opis ich očakávaného vplyvu na ciele tohto nariadenia.“*

(17) Článok 28 ods. 3 až 5 Nariadenia 2015/1222 formuluje dodatočné povinnosti relevantné pre Návrh CGMM:

*„3. Pre každý časový rámec výpočtu kapacity musí každý PPS zriadiť individuálny sieťový model pre každý scenár v súlade s článkom 19 na účely zlúčenia jednotlivých sieťových modelov do spoločného sieťového modelu.*

*4. Každý PPS dodá PPS zodpovedným za zlúčenie jednotlivých sieťových modelov do spoločného sieťového modelu súbor čo možno najspolahlivejších odhadovaných údajov vhodných pre každý jednotlivý sieťový model.*

*5. Pre každý časový rámec výpočtu kapacity sa musí vytvoriť jednotný spoločný sieťový model na úrovni Únie pre každý scenár, ako sa stanovuje v článku 18, a to zlúčením vstupných údajov od všetkých PPS uplatňujúcich postup výpočtu kapacity*

*podľa odseku 3 tohto článku.“*

- (18) Článok 4 ods. 8 Nariadenia 2016/1719 vyžaduje opis očakávaného vplyvu Návrhu CGMM na ciele Nariadenia 2016/1719. Tento vplyv sa uvádza nižšie (body 19 až 28 tejto časti Keďže).
- (19) Návrh CGMM prispieva a žiadnym spôsobom nebráni dosiahnutiu cieľov článku 3 Nariadenia 2016/1719. Konkrétne slúži Návrh CGMM cieľu podporiť efektívne dlhodobé medzioblastné obchodovanie s dlhodobými hedžingovými príležitosťami pre účastníkov trhu (článok 3 písm. a) Nariadenia 2016/1719) pri prispievaní ku koordinovanému výpočtu kapacity predpísaním spoločnej metodiky na prípravu individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného celoeurópskeho sieťového modelu pre dlhodobé trhy používané iba v regiónoch výpočtu kapacity, kde sa uplatňuje bezpečnostná analýza založená na viacerých scenároch podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719.
- (20) V súlade s článkom 3 písm. b) Nariadenia 2016/1719 a so zohľadnením metodík na výpočet kapacity, ktoré budú vypracované podľa Nariadenia 2016/1719, vytvorenie spoločného sieťového modelu a jeho používanie v procese výpočtu kapacity pre dlhodobé trhy používané iba v regiónoch výpočtu kapacity, kde sa uplatňuje bezpečnostná analýza založená na viacerých scenároch podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719, optimalizuje výpočet a pridelenie medzioblastnej kapacity vrátane dlhohodobej medzioblastnej kapacity zabezpečením spoločnej metodiky a vstupov na prípravu individuálnych sieťových modelov, ktoré sa zlúčia do spoločného celoeurópskeho sieťového modelu.
- (21) Pomocou spoločného sieťového modelu pre dlhodobé trhy používaného iba v regiónoch výpočtu kapacity, kde sa uplatňuje bezpečnostná analýza založená na viacerých scenároch podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719, ktorý sa pripravuje na základe spoločnej záväznej metodiky, zabezpečí Návrh CGMM to, že cieľ týkajúci sa spravodlivého a nediskriminačného zaobchádzania s PPS, NEMO, Agentúrou, regulačnými orgánmi a účastníkmi trhu bude splnený v rozsahu, v akom bude vytvorenie spoločného sieťového modelu vychádzať zo záväznej metodiky, ktorá podlieha konzultácii zainteresovaných subjektov v súlade s Nariadením 2016/1719 a ktorú schvália regulačné orgány pred jej uplatňovaním v Únii.
- (22) Metodika CGM zabezpečuje a zvyšuje transparentnosť a spoľahlivosť informácií ohľadom článku 3 ods. f Nariadenia 2016/1719 zabezpečením monitorovania ukazovateľov kvality a zverejnením ukazovateľov a výsledkov monitorovania ako súčasti údajov, ktoré majú byť poskytnuté podľa článku 26 ods. 3 Nariadenia 2016/1719.
- (23) Návrh CGMM prispieva aj k cieľu týkajúcemu sa rešpektovania potreby spravodlivého a usporiadaného pridelenia dlhodobých kapacít (článok 3 písm. e) Nariadenia 2016/1719) prostredníctvom poskytnutia spoločného sieťového modelu, ktorý sa používa v procese výpočtu kapacity pre dlhodobé trhy, používaného iba v regiónoch výpočtu kapacity, kde sa uplatňuje bezpečnostná analýza založená na viacerých scenároch podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719, na základe spoločnej metodiky špecifikujúcej vstupy na prípravu individuálnych sieťových modelov, ktoré sa zlúčia do spoločného celoeurópskeho sieťového modelu.
- (24) Návrh CGMM prispeje k efektívnej dlhohodobej prevádzke a rozvoju elektrizačnej prenosovej sústavy a odvetvia elektrickej energie v Únii pomocou spoločného modelu celoeurópskej sústavy, ktorý sa použije koordinovane v Únii (článok 3 písm. g) Nariadenia 2016/1719).
- (25) Nakoniec prispeje Návrh CGMM k cieľu podporiť nediskriminačný prístup k dlhohodobej medzioblastnej kapacite (článok 3 písm. c) Nariadenia 2016/1719) opäť poskytnutím spoločného sieťového modelu na základe spoločnej záväznej metodiky, ktorý sa použije v procese výpočtu kapacity pre dlhodobé trhy, používaného iba v

- regiónoch výpočtu kapacity, kde sa uplatňuje bezpečnostná analýza založená na viacerých scenároch podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719.
- (26) Na záver, Návrh CGMM prispieva k všeobecným cieľom Nariadenia 2016/1719 v prospech všetkých PPS, NEMO, Agentúry, regulačných orgánov a účastníkov trhu.

## **PREDKLADAJÚ TENTO NÁVRH CGMM VŠETKÝM REGULAČNÝM ORGÁNOM:**

### **Článok 1**

#### **Predmet a rozsah**

1. Metodika spoločného sieťového modelu opísaná v tomto návrhu je spoločným návrhom všetkých PPS v súlade s článkom 18 Nariadenia 2016/1719.
2. Táto metodika sa vzťahuje na všetkých PPS v oblasti, na ktorú sa odkazuje v článku 1 ods. 2 Nariadenia 2016/1719.
3. PPS z jurisdikcií mimo oblasti uvedenej v článku 1 ods. 2 Nariadenia 2016/1719 môžu poskytnúť svoj IGM, umožniť jeho zlúčenie do CGM a dobrovoľne sa pripojiť k procesu CGM za predpokladu, že
  - a. také konanie je pre nich technicky realizovateľné a kompatibilné s požiadavkami Nariadenia 2016/1719;
  - b. súhlasia s tým, že budú mať rovnaké práva a zodpovednosti v procese CGM ako PPS uvedení v odseku 1; najmä že budú akceptovať, že táto metodika a metodika poskytovania údajov o výrobe a zaťažení podľa článku 17 Nariadenia 2016/1719 sa vzťahujú aj na relevantné strany v ich regulačnej oblasti;
  - c. budú akceptovať akékoľvek ďalšie podmienky týkajúce sa dobrovoľného charakteru ich účasti na procese CGM, ktoré môžu PPS uvedení v ods. 1 stanoviť;
  - d. PPS uvedení v ods. 1 uzavreli dohodu, ktorou sa riadia podmienky dobrovoľnej účasti, s PPS uvedenými v tomto odseku;
  - e. ak PPS zúčastňujúci sa dobrovoľne na procese CGM preukázali objektívny súlad s požiadavkami uvedenými v bodoch (a), (b), (c) a (d), schválili PPS uvedení v odseku 1, po kontrole splnenia kritérií v bodoch (a), (b), (c) a (d), žiadosť zo strany PPS, ktorý si želá pripojiť sa k procesu CGM v súlade s postupom stanoveným v článku 4 ods. 2 Nariadenia 2016/1719.
4. PPS uvedení v ods. 1 budú monitorovať, či si PPS, ktorí sa dobrovoľne zúčastnia na procese CGM podľa ods. 3, plnia svoje povinnosti; Ak PPS zúčastňujúci sa na procese CGM podľa odseku 3 nerešpektuje svoje základné povinnosti spôsobom, ktorý významne ohrozuje vykonávanie a pôsobenie Nariadenia 2016/1719, ukončia PPS uvedení v odseku 1 dobrovoľnú účasť takého PPS na procese CGM v súlade s postupom uvedeným v článku 4 ods. 2 Nariadenia 2016/1719.

### **Článok 2**

#### **Definície a výklad**

Na účely tohto návrhu majú použité výrazy význam uvedený v definíciách článku 2 Nariadenia 2016/1719 a iných bodoch legislatívy, na ktorú sa v ňom odkazuje, ako aj článku 2 Metodiky spoločného sieťového modelu podľa článku 17 Nariadenia 2015/1222.

### **Článok 3**

#### **Scenáre**

1. Pri tvorbe individuálnych sieťových modelov v priebehu roka pred rokom dodávky pre časový rámec výpočtu kapacity rok vopred vypracujú všetci PPS spoločne súbor scenárov, ktoré je možné použiť. Tieto scenáre musia zohľadniť princípy uvedené v odseku 3. Je

potrebné adekvátne zohľadniť situácie maxima a minima zaťaženia. Pokiaľ a kým nebudú tieto scenáre vypracované, bude každý PPS predvolene používať tieto scenáre:

- a. Zimné maximum, 3. streda v januári aktuálneho roku, 10:30 hod (orientačné cieľové obdobie: prvý štvrtrok);
- b. Zimné minimum, 2. nedeľa v januári aktuálneho roku, 03:30 hod (orientačné cieľové obdobie: prvý štvrtrok);
- c. Jarné maximum, 3. streda v apríli aktuálneho roku, 10:30 hod (orientačné cieľové obdobie: druhý štvrtrok);
- d. Jarné minimum, 2. nedeľa v apríli aktuálneho roku, 03:30 hod (orientačné cieľové obdobie: druhý štvrtrok);
- e. Letné maximum, 3. streda v júli predchádzajúceho roku, 10:30 hod (orientačné cieľové obdobie: tretí štvrtrok);
- f. Letné minimum, 2. nedeľa v júli predchádzajúceho roku, 03:30 hod (orientačné cieľové obdobie: tretí štvrtrok);
- g. Jesenné maximum, 3. streda v októbri predchádzajúceho roku, 10:30 hod (orientačné cieľové obdobie: štvrtý štvrtrok);
- h. Jesenné minimum, 2. nedeľa v októbri predchádzajúceho roku, 03:30 hod (orientačné cieľové obdobie: štvrtý štvrtrok).

2. Pri tvorbe individuálnych sieťových modelov v priebehu mesiaca pred mesiacom dodávky pre časový rámec výpočtu kapacity mesiac vopred vypracujú všetci PPS spoločne súbor scenárov, ktoré je možné použiť. Tieto scenáre zohľadnia princípy uvedené v odseku 3. Je potrebné adekvátne zohľadniť situácie maxima a minima zaťaženia. Pokiaľ a kým nebudú tieto scenáre vypracované, bude každý PPS predvolene používať tieto scenáre:

- a. Maximum, 3. streda rovnakého mesiaca v predchádzajúcom roku, 10:30 hod;
- b. Minimum, 2. nedeľa rovnakého mesiaca v predchádzajúcom roku, 03:30 hod.

3. Nasledujúce princípy platia pre scenáre pre dlhodobé časové rámce definované všetkými PPS podľa odsekov 1 a 2:

- a. prognózovaná situácia pre topológiu siete
  - i. odstávky, bez ohľadu na dôvod odstávky, budú modelované len vtedy, ak sa očakáva nedostupnosť prvku sústavy počas celej doby trvania časového rámca v prípade časových rámcov na výpočet kapacity rok vopred mesiac vopred;
  - ii. budú zahrnuté prvky sústavy podporujúce riadenie napätia, hoci môžu byť z prevádzkových dôvodov vypnuté;
  - iii. topológia bude odrážať prevádzkovú situáciu.
- b. ak sa štrukturálne údaje počas obdobia, na ktoré sa scenár vzťahuje, menia
  - i. pridávané alebo odstraňované sieťové prvky budú zahrnuté počas celej doby trvania časového rámca a budú odstránené z topológie IGM vo všetkých scenároch, v ktorých nie sú dostupné, minimálne počas úseku trvania časového rámca;
  - ii. zmeny charakteristík prvkov sústavy budú riešené zahrnutím tých charakteristík, ktorých použitie je najkonzervatívnejšie z hľadiska prevádzkovej bezpečnosti;
- c. prevádzkové limity
  - i. každý PPS uplatní vhodné limity zodpovedajúce cieľovému ročnému obdobiu ku každému prvku sústavy;
  - ii. pre tepelné limity každý PPS použije PATL aj TATL.
- d. vo vzťahu k prognózovanej situácii pre výrobu
  - i. pre prerušovanú výrobu použije každý PPS najvhodnejšiu prognózu;
  - ii. pre nastaviteľnú výrobu zohľadní každý PPS iba plánované odstávky a inak predpokladá úplnú dostupnosť výrobných zdrojov a upraví prognózovanú výrobu so zohľadnením prognózovanej prerušovanej výroby tak, aby

zabezpečila rovnováhu prognózovaného zaťaženia a strát sústavy a čistej pozície;

- e. vzhľadom na prognózovanú situáciu pre zaťaženie
    - i. použije každý PPS najlepšiu prognózu zaťaženia;
  - f. vzhľadom na čistú pozíciu v každej ponukovej oblasti a tok pre každé vedenie jednosmerného prúdu.
    - i. bude každý PPS dodržiavať prístup stanovený v článku 19.
4. Po určení scenárov pre dlhodobé časové rámce podľa odseku 1 alebo 2, ktoré sú v súlade s princípmi stanovenými v odseku 3, zverejnia všetci PPS podrobné opisy týchto scenárov do 15. júla v roku, ktorý predchádza roku, na ktorý sa dané scenáre vzťahujú v prípade scenárov rok vopred a do pätnástich dní pred začiatkom mesiaca, na ktorý sa scenáre vzťahujú v prípade scenárov mesiac vopred na voľne dostupnej verejnej internetovej stránke. Pri zverejnení sa stanoví obdobie, počas ktorého musia PPS tieto scenáre používať. Všetci PPS nastaví elektronický výstražný systém na zabezpečenie toho, aby všetky regulačné agentúry dostali informácie o zverejnení scenárov najneskôr v čase zverejnenia.
5. Ak si všetci PPS želajú určiť scenáre pre dlhodobé časové rámce podľa odseku 1 alebo 2 a tieto scenáre nie sú v súlade s princípmi stanovenými v odseku 3, požiadajú PPS o odsúhlasenie týchto scenárov prostredníctvom žiadosti o zmenu a doplnenie súčasnej metodiky.
6. Ak všetci PPS v regiónoch výpočtu kapacity, kde sa uplatňuje bezpečnostná analýza na základe viacerých scenárov podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719, spoločne pripraví súbor scenárov používaných v spoločnom sieťovom modeli pre každý dlhodobý časový rámec výpočtu kapacity podľa článku 19 ods. 1 Nariadenia 2016/1719 a tieto scenáre sa odlišujú od scenárov určených všetkými PPS, na ktoré sa odkazuje v odsekoch 1 a 2, v tomto poradí, nebudú mať PPS mimo regiónov výpočtu kapacity, kde sa uplatňuje bezpečnostná analýza na základe viacerých scenárov podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719, povinnosť vytvoriť svoje individuálne sieťové modely pre scenáre iné než sú scenáre uvedené v odsekoch 1 a 2, v tomto poradí.

#### **Článok 4** **Individuálne sieťové modely**

1. Podľa článku 22 Nariadenia 2016/1719 vytvorí každý PPS individuálne sieťové modely pre každý zo scenárov použiteľných na celoeurópskej úrovni opísaných v článku 3 ods. 1; t. j. buď spoločný súbor scenárov odsúhlasený všetkými PPS alebo v prípade neexistencie spoločných scenárov východiskové scenáre; ak sa aspoň jeden región výpočtu kapacity rozhodne uplatniť bezpečnostnú analýzu na základe viacerých scenárov podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719 pri výpočte kapacity pre časový rámec výpočtu kapacity rok vopred. PPS z regiónu výpočtu kapacity, ktorí si želajú uplatniť bezpečnostnú analýzu na základe viacerých scenárov pri výpočte kapacity pre časový rámec výpočtu kapacity rok vopred, oznámia svoj zámer všetkým ostatným PPS do 31. marca v roku predchádzajúcim prvému roku, pre ktorý sa má kapacita vypočítať.
2. Podľa článku 22 Nariadenia 2016/1719 vytvorí každý PPS individuálne sieťové modely pre každý zo scenárov použiteľných na celoeurópskej úrovni opísaných v článku 3 ods. 2; t. j. buď spoločný súbor scenárov odsúhlasený všetkými PPS alebo v prípade neexistencie spoločných scenárov východiskové scenáre; ak sa aspoň jeden región výpočtu kapacity rozhodne uplatniť bezpečnostnú analýzu na základe viacerých scenárov podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719 pri výpočte kapacity pre časový rámec výpočtu kapacity mesiac vopred a nie je už k dispozícii žiadny ročný spoločný model siete. PPS z regiónu výpočtu kapacity, ktorí si želajú uplatniť bezpečnostnú analýzu na základe viacerých scenárov pri výpočte kapacity pre časový rámec výpočtu kapacity mesiac vopred, oznámia svoj zámer všetkým ostatným PPS do šiestich mesiacov pred prvým dňom prvého mesiaca, pre ktorý sa



- má kapacita vypočítať.
3. Pri tvorbe IGM musí každý PPS vykonať tieto kroky:
    - a. vytvoriť aktualizovaný model zariadenia zahŕňajúci štrukturálne údaje opísané v článkoch 5 až 11;
    - b. identifikovať a začleniť štrukturálne zmeny podľa zásad uvedených v článku 3;
    - c. začleniť aktualizované prevádzkové predpoklady zahrnutím variabilných údajov opísaných v článkoch 12 až 16 v modeli;
    - d. vymeniť si so všetkými ostatnými PPS údaje opísané v článku 17 prostredníctvom informačnej platformy, na ktorú sa odkazuje v článku 21;
    - e. uplatňovať spoločné pravidlá na určenie čistej pozície v každej ponukovej oblasti a tok pre každé vedenie jednosmerného prúdu uvedené v článkoch 18 a 19.
    - f. zabezpečiť konzistentnosť modelu s čistými pozíciami a tokmi na vedeniach jednosmerného prúdu v súlade s článkami 18 a 19.
    - g. zabezpečiť, aby boli použité nápravné opatrenia (ak existujú) jasne identifikované a aby boli konzistentné s metodikou nápravných opatrení pri výpočte kapacity podľa článku 14 Nariadenia 2016/1719, v tomto poradí, a so všeobecným cieľom spravodlivého a nediskriminačného zaobchádzania podľa článku 3 písm. d) Nariadenia 2016/1719;
    - h. vykonať riešenie toku zaťaženia na overenie
      - i. konvergenzie riešenia;
      - ii. hodnovernosti uzlových napätí a tokov činného a jalového výkonu na prvkoch sústavy;
      - iii. hodnovernosti výstupného činného a jalového výkonu každého generátora;
      - iv. hodnovernosti výstupného jalového výkonu / príkonu paralelne zapojených zariadení na reguláciu jalového výkonu; a
      - v. súladu s platnými normami týkajúcimi sa prevádzkovej bezpečnosti;
    - i. podľa potreby, upraviť model zariadenia a/alebo prevádzkové predpoklady a zopakovať krok (h);
    - j. podľa potreby vykonať redukciu sústavy podľa článku 11;
    - k. podľa článku 22 Nariadenia 2016/1719 urobiť export IGM a sprístupniť ho na zlúčenie do spoločného sieťového modelu prostredníctvom informačnej platformy, na ktorú sa odkazuje v článku 21;
    - l. zabezpečiť aby IGM spĺňal kritériá kvality podľa článku 23;
    - m. zopakovať relevantné požadované kroky a v súlade s inými povinnosťami určenými v tejto metodike.
  4. Každý PPS bude rešpektovať proces zlučovania IGM do CGM opísaný v článku 20.
  5. Každý PPS vykoná, podľa možnosti, aktualizáciu svojho IGM na základe dohodnutých opatrení.
  6. Každý PPS bude dodržiavať požiadavky stanovené v článku 22. Všetky časy uvedené v tomto Návrhu CGMM odkazujú na obchodný interval podľa definície v článku 2 ods. 15 Nariadenia 2015/1222.

## **Článok 5**

### **Údaje, ktoré majú byť zahrnuté do IGM**

1. IGM budú obsahovať prvky sústavy vysokého napätia a veľmi vysokého napätia v rozsahu, v akom sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti pre príslušný časový rámec.
2. Pre každý zahrnutý prvok sústavy bude poskytnutý jedinečný identifikátor.
3. Ak táto metodika odkazuje na členenie podľa primárnych zdrojov energie, požaduje sa členenie na primárne zdroje energie konzistentné s tými, ktoré používa centrálna informačná platforma pre transparentnosť podľa nariadenia 543/2013.

4. Ak PPS nemá niektoré z požadovaných údajov, použije PPS namiesto nich svoj najlepší odhad.

## **Článok 6**

### **Prvky siete**

1. Prvky siete opísané v odseku 2 tohto článku budú zahrnuté do každého IGM bez ohľadu na to, či ich prevádzkuje PPS alebo PDS (vrátane PUDS), ak tieto prvky siete majú úroveň napätia
  - a. 220 kV alebo viac;
  - b. nižšiu ako 220 kV a ktorých prvky siete sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Relevantné prvky siete a údaje, ktoré majú byť pre nich poskytované, sú
  - a. elektrické stanice: úrovne napätia, sekcie prípojnic, a pokiaľ sa dajú použiť pri prístupe modelovania použitého zo strany PPS, aj spínacie zariadenia vrátane identifikátora spínacieho zariadenia a typu spínacieho zariadenia zahrňujúceho buď prerušovač, izolátor alebo výkonový odpojovač;
  - b. vedenia alebo káble: elektrické charakteristiky, elektrické stanice, ku ktorým sú pripojené;
  - c. výkonové transformátory vrátane transformátorov s priečnou reguláciou fázy: elektrické charakteristiky, elektrické stanice, ku ktorým sú pripojené, typ prepínača odbočiek a, podľa potreby, typ regulácie;
  - d. zariadenia na kompenzáciu výkonu a pružné striedavé prenosové sústavy (FACTS): typ, elektrické charakteristiky a, podľa potreby, typ regulácie.
3. Model alebo ekvivalentný model týchto častí siete prevádzkovaných pri napätí nižšom ako 220 kV bude zahrnutý do IGM bez ohľadu na to, či tieto časti siete prevádzkuje PPS alebo PDS (vrátane PUDS), ak
  - a. majú tieto časti siete prvky používané v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, alebo
  - b. relevantné prvky siete v týchto častiach siete spájajú
    - i. výrobný blok alebo zaťaženie modelované podrobným spôsobom v súlade s článkom 8 alebo 9 na úroveň napätia 220 kV alebo viac;
    - ii. dva uzly s úrovňou napätia 220 kV alebo viac.
4. Modely a ekvivalentné modely podľa odseku 3 budú obsahovať minimálne agregáty zaťaženia oddelené od výroby a výrobné kapacity oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia v príslušných častiach siete členené podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú príslušné časti siete pripojené.

## **Článok 7**

### **Hraničné miesta**

1. Pre každú príslušnú hranicu vyznačia PPS svoje príslušné zodpovednosti týkajúce sa modelovania siete odsúhlasením zodpovedajúcich hraničných miest.
2. Každý PPS zahrnie všetky relevantné prvky siete na svojej strane hraničného miesta svojho IGM.
3. Každý PPS zahrnie každé hraničné miesto do svojho IGM fiktívnou dodávkou.

## Článok 8 Výroba

1. Výrobné jednotky vrátane synchronných kondenzátorov a čerpadiel budú modelované podrobným spôsobom, ak sú pripojené na úrovni napätia
  - a. 220 kV alebo viac;
  - b. menej ako 220 kV a používajú sa v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Niekoľko rovnakých alebo podobných výrobných blokov je možné modelovať podrobným spôsobom na zloženom základe, ak je tento prístup modelovania dostačujúci vzhľadom na regionálnu analýzu prevádzkovej bezpečnosti. V prípade výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe musí byť do IGM zahrnutý ekvivalentný model.
3. Výrobná kapacita nemodelovaná podrobným spôsobom bude zahrnutá do IGM modelovaná ako agregáty.
4. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom aj agregátoch výrobných kapacít oddelených podľa primárnych zdrojov energie a oddelených od zaťaženia budú do IGM zahrnuté tieto údaje:
  - a. miesto pripojenia;
  - b. primárny zdroj energie.
5. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom budú do IGM zahrnuté tieto údaje:
  - a. maximálny činný výkon a minimálny činný výkon; definovaný ako tie hodnoty, ku ktorým výrobný blok dokáže regulovať. V prípade vodných prečerpávacích výrobných blokov budú modelované dva cykly a je potrebné poskytnúť dva záznamy (t. j. jeden pre výrobný režim a jeden pre čerpací režim);
  - b. typ riadiaceho režimu, čo je jedna z nasledujúcich možností: „deaktivované“, „riadenie napätia“, „riadenie účinníka“, „riadenie jalového výkonu“ a, pri napäťovo riadených výrobných blokoch, regulované zbernice, kde je zriadené plánované napätie;
  - c. maximálne a minimálne hodnoty jalového výkonu, keď je dodaný minimálny a maximálny činný výkon a, ak sa to požaduje pre regionálnu analýzu prevádzkovej bezpečnosti, súvisiaci výkonový diagram;
  - d. pomocné zaťaženie výrobného bloku predstavujúce vnútorný dopyt výrobného bloku bude modelované ako zaťaženie v nesúlade v mieste pripojenia výrobného bloku, ak sa to požaduje pre regionálnu analýzu prevádzkovej bezpečnosti.
6. Pri výrobných blokoch modelovaných ako agregáty budú do IGM zahrnuté tieto údaje:
  - a. agregáty výrobných kapacít oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia v príslušných častiach siete uvedených v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.

## Článok 9 Zaťaženie

1. Zaťaženia budú modelované podrobným spôsobom, ak sú pripojené na úrovni napätia
  - a. 220 kV alebo viac;
  - b. menej ako 220 kV a používajú sa v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Niekoľko rovnakých alebo podobných zaťažení je možné modelovať podrobným spôsobom na zloženom základe, ak je tento prístup modelovania dostačujúci vzhľadom na regionálnu

analýzu prevádzkovej bezpečnosti. V prípade zaťaženia modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe musí byť do IGM zahrnutý ekvivalentný model.

3. Zaťaženia nemodelované podrobným spôsobom budú zahrnuté do IGM modelované ako agregáty.
4. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom aj agregátoch zaťaženi oddelených od výroby budú do IGM zahrnuté tieto údaje:
  - a. miesto pripojenia;
  - b. účinník alebo jalový výkon;
  - c. návesť súladu (kde hodnota „pravda“ znamená, že činný a jalový príkon zaťaženia bude škálovaný pri škálovaní celkového zaťaženia).
5. Pri zaťaženiach modelovaných ako agregáty budú do IGM zahrnuté tieto údaje:
  - a. agregáty zaťaženia (oddelené podľa výroby) v príslušných častiach siete uvedených v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.

## **Článok 10**

### **Prepojenia HVDC**

1. Prepojenia HVDC budú modelované bez ohľadu na to, či sa nachádzajú úplne v jednej ponukovej oblasti alebo spájajú dve ponukové oblasti.
2. PPS, v ponukovej oblasti (oblastiach) ktorého sa prepojenie HVDC nachádza alebo PPS, ktorých ponukové oblasti sú spojené prepojením HVDC, rozhodne(ú) o miere podrobnosti, s ktorou sa má prepojenie HVDC modelovať. Svoje rozhodnutie založia na funkciách, na ktoré sa prepojenie HVDC používa. Štandardne sa prepojenie HVDC bude modelovať podrobným spôsobom a časť prepojenia HVDC na jednosmerný aj striedavý prúd bude vymenená príslušnými PPS, ak situácia nie je taká, že si to funkcie, na ktoré sa používa, nevyžadujú.
3. Pri prepojeniach HVDC modelovaných podrobným spôsobom aj pri prepojeniach HVDC modelovaných zjednodušeným spôsobom budú poskytnuté tieto údaje:
  - a. miesta pripojenia.
4. Pri medzioblastných prepojeniach HVDC, ktoré sa majú modelovať podrobným spôsobom, odsúhlasia dotknutí PPS, ktorý z nich poskytne podrobný model buď jeho zahrnutím do IGM, alebo jeho sprístupnením na samostatnej báze. Pri prepojeniach HVDC, ktoré spájajú oblasť CGM a ponukovú oblasť, ktorá nie je súčasťou oblasti CGM, zahrnie PPS v oblasti CGM podrobný model do svojho IGM. Podrobné modely prepojení HVDC zahŕňajú
  - a. elektrické charakteristiky;
  - b. typ a charakteristiku podporovaných riadiacich režimov.
5. Prepojenia HVDC modelované zjednodušeným spôsobom budú reprezentované ekvivalentnými dodávkami v miestach pripojenia.
6. Pri prepojeniach HVDC, ktoré spájajú oblasť CGM a ponukovú oblasť, ktorá nie je súčasťou oblasti CGM, sa bude PPS v oblasti CGM snažiť uzavrieť dohodu s vlastníkami prepojení HVDC bez toho, aby boli viazaní touto metodikou s cieľom zabezpečiť ich spoluprácu pri plnení požiadaviek uvedených v tomto článku.

## **Článok 11**

### **Modelovanie príľahlých sietí**

1. Každý PPS bude modelovať prepojenia HVDC s príľahlými sieťami podľa článku 10.
2. Každý PPS bude modelovať prepojenia na striedavý prúd s príľahlými sieťami podľa opisu v tomto článku.
3. Na začiatku procesu opísaného v článku 4 využije každý PPS ekvivalentný model príľahlých sietí vo svojom IGM.

## **Článok 12 Topológia**

1. Pri tvorbe svojho IGM zabezpečí každý PPS, aby
  - a. IGM indikoval stav spínania, a to buď otvorené alebo zavreté, všetkých modelovaných spínacích zariadení;
  - b. IGM indikoval polohu odbočky všetkých modelovaných výkonových transformátorov s prepínačmi odbočiek vrátane transformátorov s priečnou reguláciou fázy;
  - c. topológia IGM odrážala plánovanú alebo vynútenú nedostupnosť modelovaných prvkov zariadenia, pri ktorých je známe, že budú nedostupné v súlade so scenármi opísanými v článku 3;
  - d. je topológia IGM aktualizovaná tak, aby odrážala nápravné opatrenia podľa článku 14 Nariadenia 2016/1719, ako aj topologické opatrenia, podľa možnosti;
  - e. zohľadňujúc písm. c) a d), odrážala topológia IGM najlepšiu prognózu prevádzkovej situácie;
  - f. bol stav konektivity prepojovacích vedení a prepojovacích prenosových vedení k iným PPS konzistentný s IGM relevantných susedných PPS;

## **Článok 13 Dodávky energie a zaťaženia**

1. Pri tvorbe svojho IGM bude každý PPS dodržiavať nasledujúce všeobecné zásady vo vzťahu k dodávkam energie a zaťaženiam:
  - a. Pre priebeh dodávok energie
    - i. IGM špecifikuje dodávku činného a jalového výkonu pre každý modelovaný výrobný blok v prevádzke vrátane synchronných kondenzátorov a čerpadiel, a to platí pre každý výrobný blok bez ohľadu na to, či je modelovaný podrobným spôsobom alebo na individuálnom či zloženom základe alebo modelovaný ako agregát;
    - ii. špecifikovaná dodávka činného a jalového výkonu pre každý modelovaný výrobný blok je v súlade so špecifikovanými limitmi maximálneho a minimálneho činného a jalového výkonu a/alebo aplikovateľného výkonového diagramu;
    - iii. dodávky činného výkonu súvisiace s výrobou v rámci IGM budú v súlade s relevantnými nápravnými opatreniami podľa článku 14 Nariadenia 2016/1485 a inými opatreniami potrebnými na udržanie systému v rámci aplikovateľných limitov prevádzkovej bezpečnosti, najmä okrem iného poskytnutia dostatočných rezerv činného výkonu nahor a nadol, ako sa požaduje na účely riadenia frekvencie;
  - b. Pre priebeh zaťaženia
    - i. IGM špecifikuje odber činného a jalového výkonu pre každé modelované zaťaženie a čerpadlo v prevádzke;
    - ii. súčet modelovaných odberov činného výkonu zaťaženia modelovaných zaťažení a čerpadiel v prevádzke bude zodpovedať celkovému zaťaženiu uvažovaného scenára.
2. Každý PPS bude pri tvorbe svojho IGM dodržiavať tieto princípy týkajúce sa dodávok energie:

- a. na určenie priebehu dodávok pre daný scenár musí PPS škálovať alebo inak individuálne zmeniť dodávky činného výkonu súvisiace s modelovanými výrobnými blokmi;
- b. pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom zohľadní stav dostupnosti nasledujúce veci v súlade so scenármi opísanými v článku 3:
  - i. plány odstávok;
  - ii. testovacie profily;
  - iii. plánovanú nedostupnosť;
  - iv. akékoľvek obmedzenia kapacity činného výkonu;
- c. pri nasaditeľných výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom zohľadní modelovaný priebeh dispečingu nasledovné v súlade so scenármi opísanými v článku 3:
  - i. pre všetky scenáre
    - 1. stav dostupnosti;
    - 2. aplikovateľné politiky a dohody v oblasti prioritného dispečingu;
  - ii. najlepšiu prognózu dispečingu na základe výberu nasledovného:
    - 1. relevantných aktuálnych, historických alebo prognózovaných komerčných/trhových údajov;
    - 2. rozlišovania medzi výrobou pre základné zaťaženie a výrobou marginálneho výkonu;
    - 3. určených kľúčov rozloženia výroby, „merit orders“ (t. j. zoznamov radenia podľa marginálnych nákladov) alebo participačných faktorov;
    - 4. akýchkoľvek iných relevantných informácií;
- d. pri nasaditeľných výrobných blokoch modelovaných ako agregáty modelovaný priebeh dispečingu zohľadní
  - i. pre všetky scenáre najlepšiu prognózu dispečingu na základe výberu nasledovného:
    - 1. relevantných aktuálnych, historických alebo prognózovaných komerčných/trhových údajov;
    - 2. rozlišovania medzi výrobou pre základné zaťaženie a výrobou marginálneho výkonu;
    - 3. určených kľúčov rozloženia výroby, „merit orders“ (t. j. zoznamov radenia podľa marginálnych nákladov) alebo participačných faktorov;
    - 4. údajov o výrobných kapacitách výrobných blokov modelovaných ako agregáty, oddelených podľa zdrojov primárnej energie a oddelených od zaťaženia, a riadených agregátorom, ktorého údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete;
    - 5. akýchkoľvek iných relevantných informácií;
- e. pre všetky scenáre, pri výrobných blokoch s prerušovanou výrobou modelovaných podrobným spôsobom zohľadní modelovaný priebeh dispečingu stav dostupnosti v súlade so scenármi opísanými v článku 3;
- f. pre všetky výrobné bloky s prerušovanou výrobou modelované buď podrobným spôsobom alebo modelované ako agregáty zohľadní modelovaný priebeh dispečingu v súlade so scenármi opísanými v článku 3 najlepšiu vhodnú prognózu.

3. Každý PPS dodrží pri tvorbe svojho IGM nasledujúce zásady týkajúce sa zaťaženia:

- a. na určenie priebehu zaťaženia musí PPS škálovať alebo inak individuálne upraviť uzlové odbery činného a jalového výkonu súvisiace s modelovanými zaťaženiami a čerpadlami;
- b. pri všetkých scenároch to musí byť založené na výbere nasledovného:
  - i. reprezentatívne historické referenčné údaje pre relevantnú sezónu, deň, čas a iné relevantné údaje;
  - ii. údaje zo SCADA a/alebo namerané údaje;
  - iii. údaje z odhadu stavu;
  - iv. údaje zo štatistickej analýzy alebo prognózy;
  - v. rozlíšenie medzi zaťažením v súlade a v nesúlade;
  - vi. plánované odstávky aspoň pre zaťaženia modelované podrobným spôsobom;
  - vii. pre zaťaženia modelované podrobným spôsobom maximálny činný príkon a charakteristiky riadenia jalového výkonu, ak je nainštalované, ako aj maximálny a minimálny činný výkon dostupný na reakciu na dopyt a maximálna a minimálna doba trvania každého potenciálneho použitia tohto výkonu na reakciu na dopyt;
  - viii. pre zaťaženia modelované ako agregáty a riadené agregátorom, ktorého údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, agregáty maximálneho a minimálneho činného výkonu dostupného na reakciu na dopyt, oddelené od výroby a maximálna a minimálna doba trvania každého potenciálneho použitia tohto výkonu na reakciu na dopyt riadenú agregátorom v zodpovedajúcich častiach siete v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete;
  - ix. pre zaťaženia modelované ako agregáty a riadené agregátorom, ktorého údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, prognóza neobmedzeného činného výkonu dostupného na reakciu na dopyt a akúkoľvek plánovanú reakciu na dopyt
  - x. akékoľvek iné relevantné informácie.

#### **Článok 14**

#### **Monitorovanie**

1. Pri tvorbe každého IGM bude každý PPS dodržiavať pravidlá uvedené v tomto článku vzhľadom na limity prevádzkového monitorovania pre všetky modelované prvky siete.
2. Pre každý scenár budú všetky prevádzkové limity v súlade s prevádzkovými podmienkami, najmä okrem iného sezónou a inými relevantnými environmentálnymi a meteorologickými faktormi.
3. Pre každý scenár každý PPS zabezpečí, aby
  - a. IGM špecifikoval, pre každé explicitne modelované prenosové vedenie, kábel, transformátor a relevantný prvok zariadenia jednosmerného prúdu, buď
    - i. PATL, ak menovité vlastnosti nezávisia od meteorologických podmienok alebo zaťažovania pred poruchou; alebo
    - ii. najlepšiu prognózu menovitých vlastností, ak menovité vlastnosti závisia od meteorologických podmienok alebo zaťažovania pred poruchou;
  - b. IGM špecifikoval, pre relevantné aktíva, jednu alebo viacero TATL, odrážajúcich príslušnú sezónu a založených na aplikovateľnej PATL, pre každé explicitne modelované prenosové vedenie, kábel, transformátor a relevantný prvok zariadenia na jednosmerný prúd;

- c. IGM špecifikoval dobu trvania TATL pre všetky prvky prenosového zariadenia, pre ktoré je TATL špecifikovaná, pre každú špecifikovanú TATL;
- d. IGM špecifikoval vypínací prúd pre každý relevantný prvok explicitne modelovaného prenosového zariadenia, ak je to vhodné;
- e. IGM primerane odrážal maximálne a minimálne akceptovateľné napätia na každej úrovni menovitého napätia podľa relevantných lokálne aplikovateľných kódexov, noriem, licencií, politík a dohôd;
- f. boli limity prevádzkového monitorovania, ktoré platia pre spojovacie vedenia a prepojovacie prenosové vedenia k iným PPS, v súlade s tými, ktoré sú špecifikované v IGM relevantných susedných PPS;
- g. boli limity prevádzkového monitorovania špecifikované v IGM v súlade s limitmi prevádzkovej bezpečnosti;
- h. IGM špecifikoval umelé limity PATL a TATL na relevantných jednotlivých prvkoch alebo skupinách prvkov modelovaného prenosového zariadenia s cieľom zapracovať lokálne prenosové obmedzenia, ktoré nesúvisia s tepelnou alebo napäťovou bezpečnosťou v ustálenom stave, vrátane obmedzení súvisiacich s prechodnou alebo napäťovou stabilitou;
- i. pre všetky ekvivalentné modely prenosového zariadenia a pre modelované prvky zariadenia neprevádzkovaného PPS, vrátane distribučných sústav, ktoré sú relevantné z hľadiska analýzy prevádzkovej bezpečnosti a výpočtu medzioblastnej kapacity, IGM špecifikoval vhodné ekvivalentné prevádzkové limity.

## **Článok 15**

### **Riadiace nastavenia**

1. Pri tvorbe každého IGM každý PPS špecifikuje primerané riadiace nastavenia aspoň pre nasledujúce prvky regulačného zariadenia, pokiaľ sú modelované a relevantné:
  - a. výkonové transformátory a súvisiace prepínače odbočiek;
  - b. transformátory s priečnou reguláciou fázy a súvisiace prepínače odbočiek;
  - c. zariadenia na kompenzáciu jalového výkonu najmä okrem iného
    - i. paralelné kompenzátory vrátane paralelných kondenzátorov alebo kompenzačné tlmičky alebo diskkrétne spínateľné bloky paralelných kondenzátorov alebo kompenzačných tlmičiek;
    - ii. statické VAr kompenzátory;
    - iii. synchronne kondenzátory;
    - iv. statické synchronne kompenzátory (STATCOM) a iné zariadenia pružných striedavých prenosových systémov (FACTS);
  - d. generátory pomáhajúce pri regulácii napätia;
  - e. zariadenie na jednosmerný prúd.
2. Pri prvkoch zariadenia uvedeného v písmenách (a), (b), (c) a (d) odseku 1 bude každý IGM zahŕňať tieto informácie, ak sú relevantné:
  - a. stav regulácie - aktívne alebo neaktívne;
  - b. regulačný režim - napätie, činný výkon, jalový výkon, účinník, prúd alebo iný použiteľný režim;
  - c. cieľ alebo cieľový rozsah regulácie v kV, MW, Mvar, p.u. alebo inej vhodnej jednotke;
  - d. mŕtve pásmo regulačného cieľa;
  - e. participačný faktor regulácie;
  - f. regulovaný uzol.
3. Pri prvkoch zariadenia uvedeného v písmene (e) odseku 1 bude každý IGM zahŕňať všetky relevantné informácie týkajúce sa nasledovného, ak sú relevantné:



- a. Prevádzkový režim – menič/usmerňovač;
  - b. riadiaci režim - napätie, činný výkon, jalový výkon, účinník, prúd alebo iný použiteľný režim;
  - c. aktívne ciele výkonu;
  - d. napäťové ciele;
  - e. regulované uzly.
4. Ak je modelovaný prvok zariadenia na jednosmerný prúd súčasťou spojovacieho vedenia, každý PPS zabezpečí, aby boli výsledné toky v spojovacom vedení v súlade s dohodnutými tokmi vo vedeniach jednosmerného prúdu pre relevantný scenár v súlade s článkom 18.
  5. Každý PPS zabezpečí, aby cieľové napätia a cieľové rozsahy napätia odrážali relevantný scenár a príslušné politiky riadenia napätia a limity prevádzkovej bezpečnosti.
  6. Každý PPS špecifikuje v každom IGM aspoň jeden bilančný uzol na účely riadenia nesúladow medzi celkovou výrobou a dopytom pri vykonávaní riešenia toku zaťaženia.

### **Článok 16**

#### **Predpoklady o príľahlých siet'ach**

1. Pri tvorbe každého IGM musí každý PPS aktualizovať prevádzkové predpoklady ohľadom príľahlých sietí pomocou najspoľahlivejšieho súboru odhadov. Po úspešnom dokončení kontrol opísaných v článku 4 ods. 3 písm. h) budú ekvivalentné modely príľahlých sietí odstránené a nahradené ekvivalentnými dodávkami v relevantných hraničných miestach.
2. Pre každý IGM sa musí súčet dodávok v hraničných miestach rovnať zodpovedajúcej čistej pozícii.

### **Článok 17**

#### **Súvisiace informácie**

1. Aby bolo možné uplatniť pravidlá zmeny vlastností individuálnych sieťových modelov počas výpočtu kapacity a iných relevantných obchodných procesov, poskytne každý PPS všetkým PPS nasledujúce informácie prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21:
  - a. kľúče rozloženia výroby.

### **Článok 18**

#### **Čisté pozície a toky vo vedeniach jednosmerného prúdu**

1. Pre všetky scenáre pre časový rámec výpočtu mesačnej a ročnej kapacity podľa článku 3 bude každý PPS dodržiavať postup na zosúladenie CGM opísaný v článku 19 na dodržanie súladu s článkom 19 ods. 2 Nariadenia 2016/1719.
2. Pre všetky scenáre podľa článku 3, v prípade ponukových oblastí spojených viac ako jedným vedením jednosmerného prúdu, aby dodržali súlad s článkom 19 ods. 2 Nariadenia 2016/1719, v tomto poradí, sa dotknutí PPS dohodnú na konzistentných hodnotách pre toky vo vedeniach jednosmerného prúdu, ktoré sa majú používať v IGM každého PPS. Ide o hodnoty, ktoré PPS sprístupnia všetkým ostatným PPS.

### **Článok 19**

#### **Zosúladenie CGM**

1. Pre každý scenár týkajúci sa časového rámca výpočtu mesačnej a ročnej kapacity podľa článku 3 pripraví každý PPS a bude so všetkými ostatnými PPS zdieľať prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21 v súlade s procesom CGM opísaným v článku 22 svoju najlepšiu prognózu

- a. čistej pozície pre jeho ponukovú oblasť, ktorá je jeho predbežnou čistou pozíciou;
  - b. tokov v každom vedení jednosmerného prúdu spojenom s jeho ponukovou oblasťou, ktoré sú predbežnými tokmi v každom vedení jednosmerného prúdu;
  - c. akýchkoľvek iných vstupných údajov požadovaných algoritmom podľa odseku 2.
2. Všetci PPS spoločne definujú algoritmus, ktorý pre každý scenár a pre všetky ponukové oblasti zosúladí predbežné čisté pozície a predbežné toky v každom vedení jednosmerného prúdu tak, že po úprave algoritmom
  - a. súčet upravených čistých pozícií pre všetky ponukové oblasti v oblasti CGM vyrovnáva cieľovú čistou pozíciu pre danú oblasť CGM;
  - b. pri všetkých ponukových oblastiach spojených aspoň jedným vedením jednosmerného prúdu je súčet tokov na všetkých vedeniach jednosmerného prúdu pre obe dotknuté ponukové oblasti vzájomne konzistentný.
3. Algoritmus bude mať nasledujúce vlastnosti alebo funkcie, aby sa zabezpečilo, že podľa článku 19 ods. 2 Nariadenia 2016/1719 nedochádza k neprimeranej diskriminácii medzi internými výmenami a medzioblastnými výmenami:
  - a. zosúladenia predbežných čistých pozícií a predbežných tokov v každom vedení jednosmerného prúdu budú rozšírené naprieč všetkými ponukovými oblasťami a žiadna ponuková oblasť nebude mať prospech zo žiadneho prednostného zaobchádzania alebo výsadného postavenia vo vzťahu k fungovaniu algoritmu;
  - b. vo svojej cieľovej funkcii algoritmus pri určovaní požadovaných úprav pridelí primeranú váhu nasledujúcim veciam:
    - i. veľkosti požadovaných úprav ku každej predbežnej čistej pozícii a k predbežným tokom v každom vedení jednosmerného prúdu, ktoré budú minimalizované;
    - ii. schopnosti ponukovej oblasti upraviť svoju predbežnú čistou pozíciu a predbežné toky v každom vedení jednosmerného prúdu na základe objektívnych a transparentných kritérií;
  - c. algoritmus špecifikuje objektívne a transparentné kritériá konzistentnosti a kvality, ktoré budú vstupné údaje od každého PPS spĺňať;
  - d. algoritmus bude dostatočne robustný na to, aby dokázal poskytnúť výsledky podľa odseku 2 za všetkých okolností zo vstupných údajov, ktoré mu boli poskytnuté.
4. PPS sa dohodnú na postupoch
  - a. na zníženie absolútnej hodnoty celkového súčtu predbežných čistých pozícií pre všetky ponukové oblasti v rámci oblasti CGM; a
  - b. na poskytovanie aktualizovaných vstupných údajov, pokiaľ to bude nevyhnutné; a
  - c. na zohľadnenie rezervovanej kapacity a obmedzenia stability, ak bude nevyhnutné aktualizovať vstupné údaje.
5. PPS budú algoritmus pravidelne kontrolovať a, podľa vhodnosti, zlepšovať.
6. PPS zverejnia algoritmus ako súčasť údajov, ktoré majú byť poskytnuté podľa článku 26 ods. 3 Nariadenia 2016/1719. Ak došlo počas obdobia ohlasovania k úprave algoritmu, PPS jasne uvedú, ktorý algoritmus bol používaný počas ktorého obdobia a vysvetlia dôvody úpravy algoritmu.
7. Všetci PPS spoločne zabezpečia, aby bol algoritmus prístupný relevantným stranám prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21.
8. V súlade s článkom 62 Nariadenia 2016/1719 určí každý PPS zástupcu pre zosúladenie, ktorý bude v mene PPS plniť nasledujúce úlohy podľa procesu opísaného v článku 22:

- a. kontrolovať úplnosť a kvalitu vstupných údajov poskytnutých podľa odseku 1 a, v prípade potreby, nahradiť chýbajúce údaje alebo údaje nedostatočnej kvality náhradnými údajmi;
  - b. používať algoritmus na to, aby pre každý scenár a každú ponukovú oblasť vypočítal zosúladené čisté pozície a zosúladené toky vo všetkých vedeniach jednosmerného prúdu, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v odseku 2, a dať ich k dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21;
  - c. zabezpečiť, aby boli získané výsledky v súlade s výsledkami získanými všetkými ostatnými zástupcami pre zosúladenie (ak existujú).
9. Podľa článku 4 ods. 3 písm. f) zabezpečí každý PPS, aby bol jeho IGM v súlade so zosúladenou čistou pozíciou a zosúladenými tokmi vo vedeniach jednosmerného prúdu poskytnutými zástupcom pre zosúladenie.

## **Článok 20**

### **Spoločný sieťový model**

1. V súlade s článkom 62 Nariadenia 2016/1719 a v súlade s článkom 21 ods. 3 Nariadenia 2016/1719 určí každý PPS zástupcu pre zlučovanie, ktorý bude v mene PPS plniť nasledujúce úlohy podľa procesu opísaného v článku 22:
  - a. kontrolovať súlad IGM poskytnutých zo strany PPS s kritériami kvality definovanými podľa článku 23;
  - b. ak IGM neprejde kontrolou kvality uvedenou v písm. a), buď získať nový IGM s dostatočnou kvalitou od zodpovedného PPS alebo nahradiť alternatívny IGM v súlade s pravidlami nahradenia uvedenými v odseku 4 a dať tento validovaný IGM k dispozícii prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21;
  - c. uplatniť požiadavky podľa odseku 2 s cieľom zlúčiť všetky IGM do CGM podľa článku 22 Nariadenia 2016/1719 a dať výsledné CGM k dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21;
  - d. zabezpečiť, aby bol každý vytvorený CGM v súlade s CGM získanými všetkými ostatnými zástupcami pre zlučovanie (ak existujú);
  - e. identifikovať porušenia limitov prevádzkovej bezpečnosti v CGM;
  - f. získať od dotknutých PPS aktualizované IGM z hľadiska dohodnutých nápravných opatrení, podľa možnosti, a, podľa potreby, zopakovať kroky pod písm. a) až e);
  - g. validovať, podľa možnosti, výslednú CGM a sprístupniť ju prostredníctvom informačnej platformy, na ktorú sa odkazuje v článku 21.
2. Všetci PPS spoločne definujú požiadavky vzťahujúce sa na zástupcov pre zlučovanie a proces zlučovania podľa článku 24.
3. Každý zástupca pre zlučovanie musí spĺňať požiadavky uvedené v odseku 2 a realizuje požiadavky vzťahujúce sa na proces zlučovania uvedené v odseku 2.
4. Všetci PPS spoločne definujú pravidlá nahradzovania platné pre IGM, ktoré nespĺňajú kritériá kvality stanovené v článku 23.
5. Každý PPS poskytne údaje požadované podľa pravidiel nahradzovania uvedených v odseku 4 prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21.

## **Článok 21**

### **Informačná platforma**

1. Všetci PPS delegujú úlohu implementácie a administráciu spoločnej informačnej platformy, ktorá poskytuje prinajmenšom služby opísané v odseku 2, v súlade s článkom 62 Nariadenia 2016/1719.
2. Informačná platforma bude proces CGM podporovať minimálne nasledujúcimi spôsobmi a bude mať všetky funkcie potrebné na tento účel:
  - a. každý PPS bude schopný používať informačnú platformu na to, aby podľa procesu CGM opísaného v článku 22 zdieľal so všetkými ostatnými PPS svoju najlepšiu prognózu
    - i. čistej pozície pre svoju ponukovú oblasť obsahujúcu jeho predbežnú čistú pozíciu;
    - ii. toku v každom vedení jednosmerného prúdu pripojeného k jeho ponukovej oblasti obsahujúcu predbežné toky v každom vedení jednosmerného prúdu;
    - iii. akýchkoľvek iných vstupných údajov požadovaných algoritmom podľa článku 19 ods. 2;
  - b. algoritmus podľa článku 19 ods. 2 bude prístupný prostredníctvom informačnej platformy;
  - c. zástupca(ovia) pre zlučovanie bude schopný (budú schopní) dať zosúladené čisté pozície a zosúladené toky vo vedeniach jednosmerného prúdu, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v článku 19 ods. 2, k dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy;
  - d. každý PPS bude schopný dať k dispozícii súvisiace informácie uvedené v článku 17 všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy;
  - e. každý PPS bude schopný dať k dispozícii všetky svoje IGM všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy;
  - f. pre každého PPS a každý scenár budú všetky údaje požadované podľa pravidiel nahradzovania uvedených v článku 20 ods. 5 dostupné prostredníctvom informačnej platformy;
  - g. informačná platforma bude schopná poskytnúť informácie o stave kvality predložených IGM vrátane nahradení, ktoré boli potrebné;
  - h. všetci zástupcovia pre zlučovanie budú schopní dať k dispozícii IGM všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy;
  - i. všetky informácie požadované vo vzťahu k hraničným miestam podľa článku 7 budú dostupné prostredníctvom informačnej platformy;
  - j. nasledujúce položky informácií a/alebo údaje budú dostupné všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy:
    - i. kľúče rozloženia výroby.

## **Článok 22**

### **Proces CGM**

1. Pri príprave CGM pre časový rámec výpočtu mesačnej alebo ročnej kapacity (pre dlhodobé trhy, používaný iba v regiónoch výpočtu kapacity, kde sa uplatňuje bezpečnostná analýza založená na viacerých scenároch podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719) vykonajú všetci PPS, zástupcovia pre zlučovanie a zástupcovia pre zosúladenie tieto kroky:
  - a. každý PPS poskytne predbežné čisté pozície, predbežné toky vo vedeniach jednosmerného prúdu a akékoľvek iné vstupné údaje potrebné pre proces zosúladenia CGM k dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21;

- b. zástupca(ovia) pre zosúladenie skontroluje úplnosť a kvalitu vstupných údajov poskytnutých podľa článku odseku 19 ods. 1 a, v prípade potreby, nahradí chýbajúce údaje alebo údaje nedostatočnej kvality náhradnými údajmi;
  - c. zástupca(ovia) pre zosúladenie použije(ú) algoritmus, aby pre každý scenár a každú ponukovú oblasť vypočítal (vypočítali) zosúladené čisté pozície a zosúladené toky vo vedeniach jednosmerného prúdu, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v článku 19 ods. 2;
  - d. zástupca(ovia) pre zosúladenie bude schopný (budú schopní) dať zosúladené čisté pozície a zosúladené toky vo vedeniach jednosmerného prúdu k dispozícii všetkým PPS prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21;
  - e. každý PPS sprístupní svoj IGM prostredníctvom informačnej platformy podľa článku 21; podľa článku 4 ods. 3 písm. f) zabezpečí PPS, aby bol jeho IGM v súlade so zosúladenou čistou pozíciou a zosúladenými tokmi vo vedeniach jednosmerného prúdu poskytovanými zástupcom(ami) pre zosúladenie;
  - f. zástupca PPS pre zlučovanie
    - i. skontroluje súlad IGM poskytnutého zo strany PPS s kritériami kvality definovanými podľa článku 23;
    - ii. ak IGM neprejde kontrolou kvality uvedenou v písm. i), buď získa nový IGM v dostatočnej kvalite od zodpovedného PPS alebo nahradí alternatívny IGM v súlade s pravidlami nahradenia uvedenými v článku 20 ods. 4 a dá tento validovaný IGM k dispozícii prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21;
  - g. zástupca PPS pre zlučovanie
    - i. uplatní požiadavky podľa článku 20 ods. 3 s cieľom zlúčiť všetky IGM do CGM podľa článku 22 Nariadenia 2016/1719 a dá výsledné CGM k dispozícii všetkým PPS a koordinovaným kalkulátorom kapacity za účelom výpočtu kapacity prostredníctvom informačnej platformy uvedenej v článku 21;
    - ii. validuje každý získaný CGM a zabezpečí, aby bol v súlade s CGM získanými všetkými ostatnými zástupcami pre zlučovanie (ak existujú).
2. Všetci PPS zabezpečia ukončenie procesu zlučovania a CGM včas, aby boli splnené mesačné a ročné prevádzkové lehoty uvedené v Nariadení 2016/1719 a v metodikách požadovaných Nariadením 2016/1719 a aby bol pre každý časový rámec dodaný čo najpresnejší a najaktuálnejší možný model.

### **Článok 23**

#### **Monitorovanie kvality**

1. Všetci PPS spoločne definujú kritériá kvality, ktoré musia IGM splniť na zlúčenie do spoločného sieťového modelu. IGM, ktorý nespĺňa tieto kritériá kvality, bude nahradený náhradným IGM.
2. Všetci PPS spoločne definujú kritériá kvality, ktoré musia CGM splniť pred tým, než môžu byť k dispozícii prostredníctvom informačnej platformy.
3. Všetci PPS spoločne definujú kritériá, ktoré musia predbežné čisté pozície a predbežné toky vo vedeniach jednosmerného prúdu, ako aj ostatné vstupné údaje potrebné pre proces zosúladenia CGM podľa článku 19 splniť. Súbor údajov, ktoré nespĺňajú tieto kritériá, budú nahradené náhradnými údajmi.
4. Všetci PPS spoločne definujú ukazovatele kvality, ktoré umožňujú posúdiť všetky fázy procesu CGM, najmä proces zosúladenia CGM opísaný v článku 19. Budú tieto ukazovatele

kvality monitorovať a zverejnia ukazovatele a výsledky monitorovania ako súčasť údajov, ktoré sa majú poskytnúť podľa článku 26 ods. 3 Nariadenia 2016/1719.

## **Článok 24**

### **Harmonogram realizácie**

1. Po schválení tejto metodiky ju každý PPS zverejní na internete v súlade s článkom 4 ods. 13 nariadenia 2016/1719.
2. Všetci PPS spoločne vypracujú riadiaci rámec pre informačnú platformu uvedenú v článku 21, ktorý sa musí minimálne zaoberať otázkou vlastníctva, hostingu, alokácie nákladov, licenčných požiadaviek a prevádzkovej zodpovednosti. Tento rámec riadenia bude zostavený dostatočne včas tak, aby sa umožnilo všetkým PPS dodržať lehotu stanovenú v odseku 3 a bude rešpektovať ustanovenia o delegovaní uvedené v článku 62 Nariadenia 2016/1719.
3. Do šiestich mesiacov po schválení tejto metodiky spoločného sieťového modelu predloženej podľa článku 17 Nariadenia 2015/1222 zorganizujú všetci PPS proces zlúčenia individuálnych sieťových modelov splnením týchto úloh:
  - a. všetci PPS spoločne navrhnu riadiaci rámec podľa odseku 2. Budú dodržiavať ustanovenia o delegovaní uvedené v článku 81 Nariadenia 2015/1222 a článku 62 Nariadenia 2016/1719, v tomto poradí;
  - b. každý PPS vyhotoví dohodu o delegovaní so zástupcom pre zosúladenie uvedenú v článku 19. Pri príprave tejto dohody bude každý PPS dodržiavať ustanovenia o delegovaní uvedené v článku 81 Nariadenia 2015/1222 a článku 62 Nariadenia 2016/1719, v tomto poradí;
  - c. všetci PPS spoločne špecifikujú a vypracujú algoritmus uvedený v článku 19 a špecifikujú aj pravidlá a proces súvisiaci s uvedeným algoritmom. Všetci PPS zverejnia na internete špecifikácie, pravidlá a proces súvisiaci s algoritmom uvedeným v článku 19;
  - d. všetci PPS spoločne definujú kritériá kvality a ukazovatele kvality uvedené v článku 23;
  - e. všetci PPS spoločne formulujú požiadavky týkajúce sa zástupcov pre zlučovanie a procesu zlučovania uvedené v článku 20 ods. 2, ako aj pravidlá nahradzovania uvedené v článku 20 ods. 4;
  - f. každý PPS vyhotoví dohodu o delegovaní so zástupcom pre zlučovanie uvedenú v článku 20. Pri príprave tejto dohody bude každý PPS dodržiavať ustanovenia o delegovaní uvedené v článku 81 Nariadenia 2015/1222 a článku 62 Nariadenia 2016/1719, v tomto poradí;
4. Do siedmich mesiacov po schválení tejto metodiky spoločného sieťového modelu predloženej podľa článku 17 Nariadenia 2015/1222 alebo 14. júla 2017, podľa toho, čo nastane neskôr, bude v prevádzke informačná platforma uvedená v článku 21. Všetci PPS, všetci zástupcovia pre zlučovanie budú pripojení k informačnej platforme a budú schopní využívať všetky jej funkcie tak, ako to opisuje súčasná metodika.
5. Do trinástich mesiacov po schválení tejto metodiky spoločného sieťového modelu predloženej podľa článku 17 Nariadenia 2015/1222 alebo 14. januára 2018, podľa toho, čo nastane neskôr, zabezpečia všetci PPS spoločne, že proces CGM je v prevádzke a bude k dispozícii na používanie koordinovanými kalkulátormi kapacity.
6. Všetci PPS spoločne pripraví dostupné údaje týkajúce sa včasného monitorovania kvality, aby mohli byť tieto údaje zahrnuté do prvej správy uvedenej v článku 31 Nariadenia 2015/1222, ktorá má byť vypracovaná do 14. augusta 2017 a prvej správy uvedenej v článku 26 Nariadenia 2016/1719, ktorá má byť vypracovaná do 17. októbra 2018, v tomto poradí. Pripraví tieto údaje podľa požiadaviek v následných rokoch.

## Článok 25 Jazyk

Referenčným jazykom tohto Návrhu CGMM bude anglický jazyk. Na zabránenie pochybnostiam, ak PPS potrebujú preklad tohto návrhu do svojho národného jazyka(ov), v prípade nezrovnalostí medzi verziou v anglickom jazyku zverejnenou zo strany PPS v súlade s článkom 4 ods. 13 Nariadenia 2016/1719 a akoukoľvek verziou v inom jazyku, poskytnie príslušný PPS relevantným národným regulačným orgánom podľa národnej legislatívy aktualizovaný preklad návrhu.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia.

### Odôvodnenie:

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO: 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“) predložila Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) návrh metodiky spoločného sieťového modelu podľa článku 18 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (ďalej len „nariadenie 2016/1719“). Predmetný návrh bol predložený podaním doručeným úradu dňa 13. 07. 2017 a zaevidovaný pod podacím číslom 29861/2017/BA.

Zo všeobecne záväzných nariadení Komisie (sieťových predpisov EÚ) vyplývajú zmeny súvisiace s prevádzkovaním prenosovej sústavy, ktoré je potrebné zapracovať do prevádzkového poriadku. Nariadenia Komisie (sieťové predpisy) sú všeobecne záväzné a priamo vykonateľné v každom členskom štáte Európskej únie. Slovenská republika je povinná implementovať do svojho právneho poriadku nariadenia Komisie tak, aby boli plne vykonateľné, zákonné, s možnosťou kontroly a uloženia sankcie za ich porušenie.

Návrh metodiky spoločného sieťového modelu - prevádzkový poriadok predložil účastník konania na schválenie úradu v súlade s článkom 18 nariadenia 2016/1719 a podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“).

Podľa článku 4 ods. 6 písm. b) nariadenia 2016/1719 metodika spoločného sieťového modelu podľa článku 18 podlieha schváleniu všetkými regulačnými orgánmi.

Podľa článku 4 ods. 9 nariadenia 2016/1719 ak si schválenie podmienok alebo metodík vyžaduje rozhodnutie viac ako jedného regulačného orgánu, príslušné regulačné orgány sa radia, úzko spolupracujú a navzájom sa koordinujú, aby dospeli k dohode. Ak je to uplatniteľné, príslušné regulačné orgány zohľadnia stanovisko agentúry. Regulačné orgány prijímajú rozhodnutia týkajúce sa predložených podmienok alebo metodík v súlade s odsekmi 6 a 7 do šiestich mesiacov po doručení podmienok alebo metodík regulačnému orgánu prípadne poslednému dotknutému regulačnému orgánu.

Návrh metodiky spoločného sieťového modelu bol zverejnený a konzultovaný všetkými PPS prostredníctvom ENTSO počas jedného mesiaca od 6. marca 2017 do 6. apríla 2017 v súlade s článkom 18 ods. 1 a článkom 6 nariadenia 2016/1719. Návrh metodiky všetkých PPS z 23. mája 2017 bol doručený poslednému regulačnému orgánu 5. septembra 2017 spolu so samostatným dokumentom uvádzajúcim dôvody pre zapracovanie alebo nezapracovanie názorov, ktoré vyplynuli z verejnej konzultácie.

Fórum energetických regulátorov (ERF) sa 23. februára 2018 rozhodlo požiadať všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav o zmenu a doplnenie návrhu podľa článku 4 ods. 12 nariadenia 2016/1719. Požiadavka bola odoslaná všetkým PPS najneskôr 5. marca 2018. Všetci PPS predložili zmenený a doplnený návrh najneskôr 14. mája 2018. Úrad podľa článku 4 ods. 11 nariadenia 2016/1719 vyzval listom č. 3844/2018/BA zo dňa 27. februára 2018 účastníka konania, aby doplnil, resp. zmenil návrh metodiky spoločného sieťového modelu o prvky uvedené v dokumente: Požiadavka všetkých regulačných orgánov dohodnutá na Fóre energetických regulátorov na zmenu návrhu všetkých PPS pre metodiku spoločného sieťového modelu (CGMM) v súlade s článkom 18 nariadenia 2016/1719. Doplnený návrh CGMM bol predložený účastníkom konania podaním doručeným úradu dňa 4. mája. 2018 a zaevidovaný pod podacím číslom 16368/2018/BA.

Dňa 11. júna 2018 sa konalo zasadnutie Fóra energetických regulátorov, kde národné regulačné orgány schválili návrh týkajúci sa metodiky CGMM, ktorý predložili všetci prevádzkovatelia prenosových sústav v súlade s článkom 18 nariadenia 2016/1719.

Všetci PPS sú povinní po vydaní vnútroštátnych rozhodnutí všetkých regulačných orgánov zverejniť CGMM na internete v súlade s článkom 4 ods. 13 nariadenia 2016/1719 a zároveň musia dodržať termíny na implementáciu požadované v článku 24 CGMM.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce zo zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok), preskúmal predložený návrh prevádzkového poriadku a v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával všetky pripomienky a návrhy.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom o regulácii a vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom a v súlade s nariadením 2016/1719 dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho schválenie, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

#### **Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor vecnej regulácie, P. O. BOX 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

JUDr. Renáta Pisárová  
generálna riaditeľka

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava