

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27



ROZHODNUTIE

Toto rozhodnutie nadobudlo
právoplatnosť dňa 12. 1. 2017
Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
dňa: 12. 1. 2017

Číslo: 0002/2017/E-PP
Číslo spisu: 5817-2016-BA

Bratislava 09. 01. 2017

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor vecnej regulácie ako orgán príslušný na konanie 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 a podľa článku 9 ods. 6 písm. c) nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. 07. 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelenie kapacity a riadenie preťaženia vo veci zmeny rozhodnutia č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22. 08. 2014 v znení rozhodnutia č. 0058/2014/E-PP zo dňa 12. 12. 2014, rozhodnutia č. 0019/2015/E-PP zo dňa 09. 07. 2015, rozhodnutia č. 0035/2015/E-PP zo dňa 21. 12. 2015 a rozhodnutia č. 0021/2016/E-PP zo dňa 20. 12. 2016, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, článku 9 ods. 10) a článku 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. 07. 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelenie kapacity a riadenie preťaženia na návrh účastníka konania tak, že pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, Bratislava, IČO: 35 829 141 **m e n í** rozhodnutie č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22. 08. 2014 v znení rozhodnutia č. 0058/2014/E-PP zo dňa 12. 12. 2014, rozhodnutia č. 0019/2015/E-PP zo dňa 09. 07. 2015, rozhodnutia č. 0035/2015/E-PP zo dňa 21. 12. 2015 a rozhodnutia č. 0021/2016/E-PP zo dňa 20. 12. 2016 o schválení prevádzkového poriadku takto:

1. obsah prevádzkového poriadku sa dopĺňa o novú prílohu „Príloha G Metodika všetkých PPS pre poskytovania údajov o výrobe a zaťažení“,

2. Príloha G znie: „Metodika všetkých PPS pre poskytovania údajov o výrobe a zaťažení v súlade s článkom 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelenie kapacity a riadenie preťaženia

Všetci PPS, berúc do úvahy toto:

Ked'že

- (1) Tento dokument je spoločným návrhom vytvoreným všetkými Prevádzkovateľmi prenosových sústav (ďalej len „PPS“) ohľadom vytvorenia návrhu metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení (ďalej len „GLDPM“).

- (2) Tento návrh (ďalej len „Návrh GLDPM“) zohľadňuje všeobecné princípy a ciele stanovené v nariadení Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „nariadenie 2015/1222“), 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 2015/1222 je koordinácia a harmonizácia výpočtu a pridelovania kapacity na cezhraničných denných a vnútrodných trhoch. Pre uľahčenie týchto cieľov je potrebné, aby všetci PPS využívali spoločný sieťový model. Spoločný sieťový model je možné vytvoriť len v prípade, že všetci PPS majú prístup k údajom o výrobe a zaťažení, ktoré sú k tomu potrebné. „Výroba“ zahŕňa všetky dodávky do prenosovej sústavy a „Zaťaženie“ zahŕňa všetky odbery z prenosovej sústavy.
- (3) Kým GLDPM popísaná v aktuálnom Návrhu GLDPM stanovuje požiadavky v súvislosti s dodávaním údajov o výrobe a zaťažení, ktoré sú potrebné pre zriadenie spoločného sieťového modelu, pravidlá k spôsobu zriadenia samotného spoločného sieťového modelu sú uvedené v metodike spoločného sieťového modelu podľa článku 17 nariadenia 2015/1222.
- (4) Článok 16 nariadenia 2015/1222 predstavuje právny základ pre tento návrh a definuje niekoľko špecifických požiadaviek, ktoré by mal Návrh GLDPM zohľadňovať:
- „1. Do 10 mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS spoločne vypracujú návrh jednotnej metodiky na dodanie údajov o výrobe a zaťažení potrebných na zriadenie spoločného sieťového modelu, ktorý je predmetom konzultácií v súlade s článkom 12. Návrh musí zahŕňať dôvody požadovania informácií na základe cieľov tohto nariadenia.
 - 2. V návrhu metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení sa musí podrobne uvádzať, ktoré výrobné bloky a jednotky zaťaženia sú povinné poskytovať informácie svojim príslušným PPS na účely výpočtu kapacity.
 - 3. V návrhu metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení sa musia uvádzať podrobné informácie, ktoré majú poskytovať výrobné bloky a jednotky zaťaženia PPS. Tieto informácie zahŕňajú prinajmenšom: (a) informácie týkajúce sa ich technických vlastností; (b) informácie týkajúce sa dostupnosti výrobných blokov a jednotiek zaťaženia; (c) informácie týkajúce sa plánovania prevádzky výrobných blokov; (d) príslušné dostupné informácie týkajúce sa dispečingu výrobných blokov.
 - 4. Metodika musí pre výrobné bloky a jednotky zaťaženia stanoviť lehoty uplatniteľné na poskytovanie informácií uvedených v odseku 3.
 - 5. Každý PPS využíva informácie uvedené v odseku 3 a zdieľa ich s ostatnými PPS. Informácie uvedené v odseku 3 písm. d) sa používajú iba na účely výpočtu kapacity.
 - 6. Najneskôr do dvoch mesiacov po schválení metodiky poskytovania údajov o jednotkách výroby a zaťaženia všetkými regulačnými orgánmi musí ENTSO pre elektrinu uverejniť: (a) zoznam subjektov povinných poskytovať informácie PPS; (b) zoznam s informáciami uvedenými v odseku 3, ktoré sa musia poskytovať; (c) lehoty na poskytovanie informácií.”
- (5) V článku 2 ods. 2) nariadenia 2015/1222 je definovaný 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”

- (6) V článku 2 ods. 1) nariadenia 2015/1222 je definovaný 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”.
- (7) Článok 19 nariadenia 2015/1222 tiež zahŕňa relevantné ustanovenia:
- „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.”
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.”
- (8) V prvom odseku článku 9 ods. 9) nariadenia 2015/1222 sú stanovené ďalšie dve povinnosti: „Návrh podmienok alebo metodík musí zahŕňať navrhovaný časový plán na ich zavedenie a opis ich očakávaného vplyvu na ciele tohto nariadenia.“
- (9) Článok 28 ods. 1) a ods. (2) nariadenia 2015/1222 formuluje dodatočné povinnosti týkajúce sa Návrhu GLDPM, ktoré sa venujú výrobným blokom a jednotkám zaťaženia ako poskytovateľom údajov:
- „1. Pre každý časový rámec výpočtu kapacity uvedený v článku 14 ods. 1 každý výrobný blok a jednotka zaťaženia podľa článku 16 poskytne údaje stanovené v metodike poskytovania údajov o výrobe a zaťažení PPS zodpovednému za príslušnú regulačnú oblasť v určených lehotách.
2. Každý výrobný blok a jednotka zaťaženia, ktorá poskytuje údaje podľa článku 16 ods. 3, poskytne súbor odhadovaných údajov, ktoré sú čo možno najviac spoľahlivé.“
- (10) Článok 24 nariadenia 2015/1222 odkazuje na jeden spôsob využívania údajov získaných na báze metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení, ktorý je nezávislý od využívania údajov v každom individuálnom sieťovom modeli PPS:
- „1. Návrh spoločnej metodiky výpočtu kapacity musí zahŕňať návrh metodiky na určenie spoločného kľúča rozloženia výroby pre každú ponukovú oblasť a scenár vypracovaný v súlade s článkom 18.
2. Kľúč rozloženia výroby predstavuje najlepšiu prognózu vzťahu zmeny čistej pozície v ponukovej oblasti a konkrétnej zmeny výroby alebo zaťaženia v spoločnom sieťovom modeli. Pri tejto prognóze sa využívajú najmä informácie z metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení.“
- (11) V článku 9 ods. 9 nariadenia 2015/1222 sa požaduje opis očakávaného vplyvu Návrhu GLDPM na ciele nariadenia 2015/1222. Tento vplyv je predstavený nižšie (v bodoch (12) až (21) tejto úvodnej časti). Opis vplyvu Návrhu GLDPM na ciele nariadenia 2015/1222 by sa mal interpretovať v spojení s príslušnými článkami o metodike spoločného sieťového modelu požadovanej podľa článku 17 nariadenia 2015/1222, ktorá je sprievodnou metodikou metodiky GLDPM.
- (12) Návrh GLDPM prispieva a žiadnym spôsobom neobmedzuje splnenie cieľov článku 3 nariadenia 2015/1222. Návrh GLDPM predovšetkým slúži pre cieľ podpory efektívnej hospodárskej súťaže v oblasti výroby a dodávky elektriny, ako aj obchodovania

- s ňou (článok 3 ods. a) nariadenia 2015/1222) prispievaním ku koordinovanému výpočtu kapacity predpisovaním vstupov, ktoré sa požadujú od príjemcov návrhu pre zjednodušenie prípravy individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu.
- (13) V súvislosti so zabezpečením optimálneho využívania prenosovej infraštruktúry podľa článku 3 ods. b) nariadenia 2015/1222, Návrh GLDPM prispieva ku koordinovanému výpočtu kapacity predpisovaním vstupov, ktoré sa požadujú od príjemcov návrhu pre zjednodušenie prípravy individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu, vďaka čomu sa stanovujú rozhodnutia ohľadom optimálnej dostupnosti prenosovej siete, a teda optimálneho využívania prenosovej infraštruktúry.
- (14) Návrh GLDPM zohľadňuje prevádzkovú bezpečnosť v súlade s článkom 3 ods. c) nariadenia 2015/1222 tým, že požaduje, aby poskytnutie informácií od príjemcov návrhu umožňovalo špecifické modelovanie všetkých prvkov siete, výroby a zaťaženia pri úrovni napätia 220 kV alebo vyššom napätí alebo úrovni napätia nižšej ako 220 kV, ak sa použijú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
- (15) V súlade s článkom 3 ods. d) nariadenia 2015/1222 a pri zohľadnení metodík výpočtu kapacity, ktoré sa majú vytvoriť podľa nariadenia 2015/1222, vytvorenie spoločného sieťového modelu a jeho používanie v procese výpočtu kapacity zoptimalizuje výpočet a pridelenie medzioblastnej kapacity zabezpečením spoločnej metodiky a vstupov na prípravu individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do jednotného paneurópskeho sieťového modelu. Návrh GLDPM prispieva k splneniu tohto cieľa nariadenia 2015/1222 predpisovaním vstupov od príjemcov návrhu pre zjednodušenie prípravy individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu.
- (16) Návrh GLDPM zabezpečí, že cieľ spravodlivého a nediskriminačného zaobchádzania s PPS, NEMO, agentúrou, regulačnými orgánmi a účastníkmi trhu bude splnený, pokiaľ budú požiadavky v súvislosti s poskytovaním údajov zo strany príjemcov Návrhu GLDPM spoločné a záväzné v celej Únii. Návrh GLDPM pri stanovení požiadaviek na poskytnutie údajov pre zjednodušenie fungovania metodiky spoločného sieťového modelu požadovaného podľa článku 17 nariadenia 2015/1222 prispeje ku všeobecnému cieľu rovnakého prístupu k medzioblastnej kapacite podľa článku 3 ods. e) nariadenia 2015/1222.
- (17) Metodika GLDPM zabezpečuje a zlepšuje transparentnosť a spoľahlivosť informácií podľa článku 3 ods. f) nariadenia 2015/1222 zabezpečovaním monitorovania kvality a včasným odovzdávaním údajov PPS. Podrobné požiadavky v súvislosti s poskytovaním údajov v Návrhu GLDPM zvyšujú spoľahlivosť údajov, ktoré budú dostupné pre PPS za účelom vytvorenia individuálnych sieťových modelov a vytvorenia spoločného sieťového modelu.
- (18) Návrh GLDPM zároveň prispieva k cieľu rešpektovania potreby spravodlivého a usporiadaného trhu a spravodlivej a riadnej cenotvorby (článok 3 ods. h) nariadenia 2015/1222) prispievaním k zabezpečeniu spoločného sieťového modelu, ktorý sa má použiť v procese výpočtu kapacity na báze spoločného sieťového modelu.
- (19) Návrh GLDPM prispieva k efektívnej dlhodobej prevádzke a k vytvoreniu elektrickej prenosovej sústavy a elektrického sektora v Únii tým, že stanoví spoločné požiadavky ohľadom poskytovania údajov, ktoré sa majú použiť ako vstupy pre vytvorenie spoločného sieťového modelu, ktorý sa použije koordinovane v celej Únii.

- (20) Návrh GLDPM prispieva k cieľu poskytovania nediskriminačného prístupu ku medzioblastnej kapacite (článok 3 ods. j) nariadenia 2015/1222) opäť špecifikovaním požiadaviek na poskytnutie spoločných údajov, ktoré predstavujú základ pre zabezpečenie spoločného sieťového modelu.
- (21) Článok 16 ods. 1) nariadenia 2015/1222 požaduje, aby boli dôvody požadovania informácií na základe cieľov nariadenia zahrnuté v tomto návrhu. Ako uvádzame, Návrh GLDPM všeobecne zodpovedá cieľom nariadenia 2015/1222 v tom, že informácie, ktoré sa požadujú prispievajú k vytvoreniu spoločného sieťového modelu, podľa požiadaviek uvedených v metodike spoločného sieťového modelu podľa článku 17 nariadenia. Informácie, ktorých poskytovanie sa požaduje pre príjemcov Návrhu GLDPM predstavujú vstupy požadované zo strany PPS na prípravu ich individuálnych sieťových modelov na základe metodiky spoločného sieťového modelu podľa uvedeného vyššie. Keďže Návrh GLDPM zabráňuje dvojitému vykazovaniu informácií zo strany príjemcov návrhu, požiadavky na poskytovanie informácií sú vyvážené a primerané. Návrh zároveň umožňuje pokračovanie poskytovania údajov podľa súčasných mechanizmov v jednotlivých jurisdikciách v celej Únii, čím sa zabezpečí minimálny možný vplyv na príjemcov návrhu.

PREDKLADAJÚ TENTO NÁVRH GLDPM VŠETKÝM REGULAČNÝM ORGÁNOM:

Článok 1 Predmet a rozsah

1. Metodika poskytovania údajov o výrobe a zaťažení opísaná v tomto návrhu je spoločným návrhom všetkých PPS v súlade s článkom 16 nariadenia 2015/1222.
2. Táto metodika platí pre oblasť uvedenú v článku 1 ods. 2 nariadenia 2015/1222.
3. Táto metodika platí pre jurisdikcie mimo oblasti uvedenej v článku 1 ods. 2 nariadenia 2015/1222, ktorých PPS sa pridali k procesu CGM dobrovoľne v súlade s ustanoveniami článku 1 metodiky spoločného sieťového modelu.
4. PPS uvedení v odseku 1 budú monitorovať, aby v jurisdikciách dobrovoľne sa zúčastňujúcich na procese CGM podľa odseku 3 všetky relevantné strany dodržiavali svoje záväzky. Ak relevantné strany nedodržiavajú svoje základné záväzky spôsobom, ktorý významne ohrozuje vykonávanie a pôsobenie nariadenia 2015/1222, PPS v oblasti podľa odseku 1 ukončia dobrovoľnú účasť na procese CGM PPS v príslušných jurisdikciách v súlade s postupom ustanoveným v článku 9 ods. 2 nariadenia 2015/1222.
5. Táto metodika neplatí pre prepojenia HVDC (jednosmerný prúd vysokého napätia), ktoré sú prevádzkované jedným PPS, ak príslušný členský štát pridelil zodpovednosť za plnenie záväzkov stanovených v článku 16 nariadenia 2015/1222 inému PPS.

Článok 2 Definície a výklad

Na účely tohto návrhu budú mať použité výrazy význam definícií uvedených v článku 2 nariadenia 2015/1222 a v iných právnych predpisoch, na ktoré sa v ňom odkazuje. Okrem toho platia nasledujúce definície:

1. „oblasť CGM“ znamená oblasť pokrytú spoločnými sieťovým modelom; ide o súbor (i) ponukových oblastí, ktorých PPS prispievajú svojim IGM k CGM plus (ii) prepojení

- spájajúcich tieto ponukové oblasti s ponukovými oblasťami, ktoré neprispievajú k CGM individuálnym sieťovým modelom (t.j. nie sú súčasťou oblasti CGM);
2. „proces CGM“ znamená všetky fázy a všetky aspekty procesu, ktorým PPS budujú a zdieľajú individuálne sieťové modely a zlučujú ich do spoločných sieťových modelov;
 3. „zaťaženie v súlade“ znamená zaťaženie, ktorého činný a jalový príkon bude škálovaný pri škálovaní celkového zaťaženia;
 4. „ekvivalentný model“ znamená súbor modelovaných prvkov siete, ktoré spolu majú rovnaké elektrické správanie ako časť elektrizačnej sústavy. Ekvivalentné modely sa získavajú procesom známym ako redukcia modelu;
 5. „realizačné pravidlá“ znamenajú súbor pravidiel opisujúcich metódy a dátové formáty, ktoré majú použiť strany poskytujúce údaje PPS podľa metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení, ako aj akékoľvek ďalšie pokyny zo strany PPS, ktoré sú v tomto ohľade relevantné; pripraví ich PPS podľa platných vnútroštátnych právnych predpisov alebo regulácií;
 6. „maximálne prípustné trvanie TATL“ znamená maximálne obdobie, počas ktorého sa dá udržať zaťažovanie presahujúce PATL a menšie alebo rovné TATL bez rizika pre zariadenie;
 7. „zaťaženie v nesúlade“ znamená zaťaženie, ktorého činný a jalový príkon nebude škálovaný pri škálovaní celkového zaťaženia;
 8. „PATL (trvalo dovolená hranica zaťažovania)“ znamená maximálne zaťažovanie v ampéroch, MW alebo MVA, ktoré sa dá počas neobmedzenej doby udržať na prenosovom vedení, kábli alebo transformátore bez rizika pre zariadenie;
 9. „Hranice napätia elektrickej stanice“ znamenajú maximálne a minimálne akceptovateľné napätia pre modelované elektrické stanice pri každej úrovni menovitého napätia podľa lokálne platných štandardov kvality elektriny a systémovej bezpečnosti;
 10. „TATL (dočasne dovolená hranica zaťažovania)“ znamená maximálne zaťažovanie v ampéroch, MW alebo MVA, ktoré sa dá počas obmedzenej doby udržať bez rizika pre zariadenie;
 11. „vypínací prúd“ znamená maximálnu prahovú hodnotu, nad ktorou sa prenosové vedenie, kábel alebo transformátor bezodkladne vypne.

Článok 3 Všeobecné princípy

1. Táto metodika stanovuje údaje o výrobe a zaťažení, ktoré môžu byť požadované zo strany PPS na stanovenie spoločného sieťového modelu. Každý PPS bude mať právo, ale nie povinnosť, získať tieto údaje od majiteľa príslušného prvku elektrizačnej sústavy, prípadne strany zodpovednej za poskytovanie informácií, za predpokladu, že sú splnené všetky nasledujúce podmienky:
 - a. PPS požaduje tieto údaje na budovanie svojho individuálneho sieťového modelu alebo splnenie iných záväzkov, ktoré sú nevyhnutné na vytvorenie spoločného sieťového modelu; súbor požadovaných údajov bude minimálne množstvo, ktoré PPS umožňuje toto urobiť;

- b. PPS údaje nemá už k dispozícii
- i. podľa vnútroštátnych právnych predpisov alebo regulácie, na základe zmluvy alebo na základe nejakého iného druhu právne záväzného mechanizmu;
 - ii. alebo ako dáta verejne dostupné prostredníctvom centrálnej informačnej platformy pre transparentnosť podľa nariadenia 543/2013 alebo podľa nariadenia 1227/2011 (REMIT).
2. Táto metodika neudeľuje PPS právo požadovať údaje, ktoré nie sú výslovne opísané v tejto metodike. Na zabránenie pochybnostiam platí, že údaje v reálnom čase sú mimo rozsahu platnosti tejto metodiky.
 3. Požiadavka zosúladenia ustanovená v článku 19 ods. 4 nariadenia 2015/1222 sa bude chápať tak, že sa vzťahuje na zosúladenie princípov modelovania. PPS sa nesmú dovolávať požiadavky zosúladenia na získanie údajov, ktoré nevyžadujú na budovanie svojho individuálneho sieťového modelu alebo na splnenie iných záväzkov, ktoré sú nevyhnutné na vytvorenie spoločného sieťového modelu.
 4. Ak nie je výslovne uvedené inak, majiteľ príslušného prvku elektrizačnej sústavy bude strana povinná poskytnúť dáta PPS.
 5. Údaje, ktoré majú byť poskytnuté PPS podľa tejto metodiky, budú v zásade poskytnuté priamo PPS. Za predpokladu súhlasu zo strany PPS, bude stranám povinným poskytnúť údaje podľa metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení povolené delegovať úlohy v súlade s princípmi uvedenými v článku 81 nariadenia 2015/1222. PPS nesmie neprimerane odmietat' udeliť svoj súhlas.
 6. S výhradou povinností zachovávaní dôvernosti ustanovených v článku 13 nariadenia 2015/1222 môžu PPS zdieľať údaje získané s ostatnými PPS, ktorí sa zúčastňujú na procese CGM podľa článku 16 ods. 3 nariadenia 2015/1222, ako aj so zástupcami pre zosúladenie uvedenými v článku 19 ods. 7 metodiky spoločného sieťového modelu, so zástupcami pre zlúčenie uvedenými v článku 20 ods. 1 metodiky spoločného sieťového modelu, a s ENTSO pre elektrinu v jeho pozícii informačnej platformy podľa článku 21 metodiky spoločného sieťového modelu.
 7. Pokiaľ ide o vymáhateľnosť tejto metodiky a riešenie sporov v súvislosti s jej ustanoveniami, vrátane vykonávania a výkladu tejto metodiky a riadneho fungovania procesu poskytovania údajov, platí relevantné právo Únie a vnútroštátne právo.
 8. Všetky časy uvedené v tomto Návrhu GLDPM označujú trhový čas podľa definície v článku 2 ods. 15 nariadenia 2015/1222.
 9. Táto metodika sa týka výlučne poskytovania údajov a lehôt spojených s procesom CGM a nemá vplyv na existujúce alebo budúce záväzky poskytnúť údaje alebo lehoty týkajúce sa akéhokoľvek iného procesu prevádzky sústavy, ak sú tieto záväzky poskytnúť údaje alebo tieto lehoty založené na vnútroštátnych právnych predpisoch alebo regulácii, zmluvných dojednaniach alebo nejakom inom druhu právne záväzného mechanizmu.

Článok 4 Poskytovanie údajov

1. Každá strana povinná poskytnúť údaje na základe tejto metodiky musí dodržiavať realizačné pravidlá stanovené príslušným PPS.
2. Táto metodika v spojení s ustanoveniami metodiky spoločného sieťového modelu, požadovanej podľa článku 17 nariadenia 2015/1222, umožní vytvorenie spoločného sieťového modelu podľa článku 28 nariadenia 2015/1222. Konkrétne to znamená, že táto metodika sa týka prvkov elektrizačnej sústavy vysokého napätia a veľmi vysokého napätia, pokiaľ sú používané v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti pre príslušný časový rámec.
3. Ak táto metodika spomína členenie podľa primárnych zdrojov energie, požaduje sa členenie na primárne zdroje energie v súlade s tými, ktoré používa centrálna informačná platforma pre transparentnosť spomínaná v článku 3 nariadenia 543/2013.

Článok 5

Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy – štrukturálne údaje

1. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú štrukturálne údaje uvedené v odseku 2 tohto článku, ak sa tieto prvky siete týkajú úrovne napätia
 - a. 220 kV alebo viac;
 - b. menšej ako 220 kV a používajú sa v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Relevantné prvky siete a údaje, ktoré majú byť pre ne poskytované sú
 - a. elektrické stanice: úrovne napätia, sekcie prípojníc, a, ak sa hodí pre prístup modelovania použitý zo strany PPS, spínacie zariadenia vrátane identifikátora spínacieho zariadenia a typu spínacieho zariadenia, zahŕňajúceho 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 typ regulácie, ak je to relevantné;
 - d. zariadenia na kompenzáciu výkonu a pružné striedavé prenosové systémy (FACTS): typ, elektrické charakteristiky, typ regulácie, ak je to relevantné.
3. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú model alebo ekvivalentný model častí siete prevádzkovaných pri napätí nižšom ako 220 kV, ak
 - a. sa tieto časti siete sa používajú pri regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, alebo
 - b. relevantné prvky siete v týchto častiach siete spájajú
 - i. výrobný blok alebo zaťaženie modelovaný/-né podrobným spôsobom v súlade s článkom 8 alebo 11 na úroveň napätia 220 kV alebo viac; alebo
 - ii. dva uzly s úrovňou napätia 220 kV alebo viac.
4. Modely a ekvivalentné modely podľa odseku 3 musia obsahovať 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.

5. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú nasledujúce informácie o prevádzkových monitorovacích limitoch pre relevantné prvky siete opísané v tomto článku:
 - a. PATL odrážajúca menovité vlastnosti pre každú sezónu, ak tieto vlastnosti nie sú závislé od meteorologických podmienok alebo zaťažovania pred poruchou;
 - b. jedna alebo viac TATL, odrážajúca príslušnú sezónu a založená na aplikovateľnej PATL, pre každé explicitne modelované prenosové vedenie, kábel, transformátor a relevantný prvok zariadenia na jednosmerný prúd;
 - c. pre každú TATL určenú podľa písmena b) trvanie TATL;
 - d. vypínací prúd pre každý relevantný prvok explicitne modelovaného prenosového zariadenia, ak je to vhodné;
 - e. maximálne a minimálne akceptovateľné napätia na každej úrovni menovitého napätia podľa relevantných lokálne aplikovateľných kódexov, noriem, licencií, politik a dohôd.

Článok 6

Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy – nie často sa meniace variabilné údaje

1. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú nasledujúce nie často sa meniace variabilné údaje pre relevantné prvky elektrizačnej sústavy:
 - a. polohu odbočky všetkých modelovaných výkonových transformátorov vrátane transformátorov s priečnou reguláciou fázy bez regulácie;
 - b. najlepšiu prognózu prevádzkovej topologickej situácie, definovanej ako očakávaná konfigurácia príslušných častí siete;
 - c. riadiace nastavenia pre nasledujúce prvky regulačného zariadenia uvedené v článku 5 a 8, ak sú modelované a relevantné:
 - i. výkonové transformátory a súvisiace prepínače odbočiek;
 - ii. transformátory s priečnou reguláciou fázy a súvisiace prepínače odbočiek;
 - iii. zariadenia na kompenzáciu jalového výkonu:
 1. paralelné kompenzátory - paralelné kondenzátory alebo kompenzačné tlmivky alebo diskkrétne spínateľný blok paralelných kondenzátorov alebo kompenzačných tlmiviek;
 2. statické VAr kompenzátory;
 3. synchronné kompenzátory;
 4. statické synchronné kompenzátory (STATCOM) a iné zariadenia pružných striedavých prenosových systémov (FACTS);
 - iv. generátory - vo vzťahu k regulácii napätia;
 - d. riadiace nastavenia podľa písm. c) budú prípadne zahŕňať nasledujúce údaje:
 - i. stav regulácie - aktívne alebo neaktívne;

- ii. regulačný mód - napätie, činný výkon, jalový výkon, účinník, prúd alebo iný vhodný mód;
- iii. cieľ alebo cieľový rozsah regulácie - v kV, MW, Mvar, p.u. alebo inej vhodnej jednotke;
- iv. mŕtve pásmo regulačného cieľa;
- v. participačný faktor regulácie;
- vi. regulovaný uzol.

Článok 7

Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy – variabilné údaje

1. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre prvky elektrizačnej sústavy spomenuté v článku 5:
 - a. plánovaná alebo vynútená nedostupnosť modelovaných prvkov zariadenia, pri ktorých sa vie alebo očakáva, že budú nedostupné;
 - b. topologické nápravné opatrenia podľa článku 25 nariadenia 2015/1222 a topologické dohodnuté opatrenia podľa článku 2015/1222 metodiky spoločného sieťového modelu;
 - c. vynútená nedostupnosť modelovaného zariadenia, ak sa vzťahuje na príslušný časový rámec.

Článok 8

Výroba – štrukturálne údaje

1. Vlastníci výrobných blokov, vrátane synchronných kompenzátorov a čerpadiel poskytnú relevantné informácie uvedené v tomto článku, ak sú modelované podrobným spôsobom, či už na individuálnom alebo na zloženom základe. Výrobné bloky 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 možno modelovať podrobným spôsobom na zloženom základe, ak tento prístup modelovania je dostačujúci vo vzťahu k regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe musí byť v individuálnom sieťovom modeli zahrnutý ekvivalentný model. Vlastníci individuálnych výrobných blokov poskytnú podrobné informácie o výrobných blokoch a relevantný PDS poskytne podrobné informácie o sieťových pripojeniach tak, aby PPS mohol vypočítať ekvivalentný model. Alternatívne musí byť PPS poskytnutý kompletný ekvivalentný model.
3. Prevádzkovatelia distribučnej vrátane uzavretej distribučnej sústavy poskytnú relevantné informácie opísané v tomto článku pre výrobnú kapacitu, ktorá nie je modelovaná podrobným spôsobom. Táto výrobná kapacita bude modelovaná ako agregáty oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia.

4. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom aj agregátoch výrobnéj kapacity oddelených podľa primárnych zdrojov energie a oddelených od zaťaženia treba poskytnúť tieto údaje:
 - a. miesto pripojenia;
 - b. primárny zdroj energie.
5. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom treba poskytnúť 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 treba poskytnúť dva záznamy, a to jeden pre výrobný mód a jeden pre čerpací mód;
 - b. typ riadiaceho módu, 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 súvisiaci výkonový diagram;
 - d. pomocné zaťaženie výrobného bloku predstavujúce vnútorný dopyt vnútorného bloku bude modelované ako zaťaženie v nesúlade v mieste pripojenia výrobného bloku.
6. Pri výrobných blokoch modelovaných ako agregáty treba poskytnúť tieto údaje:
 - a. agregáty výrobnéj kapacity oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia v príslušných častiach siete uvedených v článku 5, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.
7. Pri výrobných blokoch modelovaných ako agregáty a riadených agregátorom, ktorého údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, agregátor poskytne tieto údaje:
 - a. agregáty výrobnéj kapacity oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia, riadené agregátorom v príslušných častiach siete, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.

Článok 9

Výroba – nie často sa meniace variabilné údaje

1. Vlastníci výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom alebo, v prípade výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe, vlastníci individuálnych výrobných blokov poskytnú nasledujúce nie často sa meniace variabilné údaje pre výrobné bloky spomínané v článku 8:
 - a. príslušné požiadavky na prioritný dispečing.
2. Informácie spomínané v odseku 1 písm. a) predstavujú relevantné dostupné informácie týkajúce sa dispečingu výrobných blokov podľa článku 16 ods. 3 písm. d) nariadenia 2015/1222 a použijú sa len na účely výpočtu kapacity.

Článok 10

Výroba – variabilné údaje

1. Vlastníci výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom alebo, v prípade výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe, vlastníci individuálnych výrobných blokov poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre výrobné bloky spomínané v článku 8:
 - a. informácie o rezervách činného výkonu nahor a nadol a iných typoch podporných služieb;
 - b. plány odstávok;
 - c. testovacie profily;
 - d. plánovaná nedostupnosť;
 - e. akékoľvek obmedzenia kapacity činného výkonu;
 - f. posledný dostupný trhový plán;
 - g. prognózovaný výstupný činný výkon.
2. Informácie spomínané v odseku 1 písm. a) a ods.1 písm. g) predstavujú relevantné dostupné informácie týkajúce sa dispečingu výrobných blokov podľa článku 16 ods. 3 písm. d) nariadenia 2015/1222 a použijú sa len na účely výpočtu kapacity.
3. Agregátory výrobných blokov, ktorých údaje sa použijú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, poskytnú tieto variabilné údaje:
 - a. posledný dostupný trhový plán.

Článok 11

Zaťaženie – štrukturálne údaje

1. Zaťaženia poskytnú relevantné informácie uvedené v tomto článku, ak sú modelované podrobným spôsobom, či už na individuálnom alebo na zloženom základe. 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 možno modelovať podrobným spôsobom na zloženom základe, ak tento prístup modelovania je dostačujúci vo vzťahu k regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe musí byť v individuálnom sieťovom modeli zahrnutý ekvivalentný model. Vlastníci zaťažení poskytnú podrobné informácie o zaťaženiach a relevantný PDS poskytne podrobné informácie o sieťových pripojeniach tak, aby PPS mohol vypočítať ekvivalentný model. Alternatívne musí byť PPS poskytnutý kompletný ekvivalentný model.
3. Prevádzkovatelia distribučnej vrátane uzavretej distribučnej sústavy poskytnú relevantné informácie opísané v tomto článku pre zaťaženia nemodelované podrobným spôsobom, ktoré budú modelované ako agregáty.
4. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom aj agregátoch zaťažení oddelených od výroby treba poskytnúť tieto údaje:
 - a. miesto pripojenia;
 - b. maximálny činný príkon;

- c. účinník alebo jalový výkon;
 - d. návesť súladu, kde hodnota „pravda“ znamená, že činný a jalový príkon zaťaženia bude škálovaný pri škálovaní celkového zaťaženia.
5. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom treba poskytnúť nasledujúce údaje:
 - a. charakteristiky riadenia jalového výkonu, ak je nainštalované;
 - b. maximálny a minimálny činný výkon k dispozícii na reakciu na dopyt a maximálne a minimálne trvanie akéhokoľvek potenciálneho použitia tohto výkonu na reakciu na dopyt.
 6. Pri zaťaženiach modelovaných ako agregáty treba poskytnúť tieto údaje:
 - a. agregáty zaťaženia oddelené od výroby v príslušných častiach siete uvedených v článku 5, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.
 7. Pri zaťaženiach modelovaných ako agregáty a riadených agregátorom, ktorého údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, agregátor poskytne tieto údaje:
 - a. agregáty maximálneho a minimálneho činného výkonu dostupné na reakciu na dopyt oddelené od výroby a maximálneho a minimálneho trvania akéhokoľvek potenciálneho použitia tohto výkonu na reakciu na dopyt, riadené agregátorom v príslušných častiach siete, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.

Článok 12

Zaťaženie – variabilné údaje

1. Vlastníci zaťaženia modelovaných podrobným spôsobom alebo, v prípade zaťaženia modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe, vlastníci individuálnych zaťažení, poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre zaťaženia spomínané v článku 11:
 - a. plánované odstávky;
 - b. prognóza neobmedzeného činného výkonu dostupného na reakciu na dopyt a akákoľvek plánovaná reakcia na dopyt;
 - c. plánovaný činný príkon a prognóza jalového príkonu.
2. Agregátory zaťaženia, ktorých údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, poskytnú nasledujúce variabilné údaje:
 - a. prognóza neobmedzeného činného výkonu dostupného na reakciu na dopyt a akákoľvek plánovaná reakcia na dopyt.

Článok 13

Prepojenia HVDC – štrukturálne údaje

1. Prepojenia HVDC budú modelované bez ohľadu na to, či sa nachádzajú úplne v jednej ponukovej oblasti alebo spájajú dve ponukové oblasti. Dotknutý PPS alebo dotknutí PPS rozhodne (rozhodnú) 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, ak situácia nie je taká, že si to funkcie, na ktoré sa používa, nevyžadujú.

2. Pri prepojeniach HVDC modelovaných podrobným spôsobom aj pri prepojeniach HVDC modelovaných zjednodušeným spôsobom vlastník poskytne nasledujúce údaje:
 - a. miesta pripojenia.
3. Pri prepojeniach HVDC, ktoré sa majú modelovať podrobným spôsobom, vlastník poskytne podrobný model, ktorý bude zahŕňať
 - a. elektrické charakteristiky;
 - b. typ a charakteristiku podporovaných riadiacich módov.
4. Prepojenia HVDC modelované zjednodušeným spôsobom budú reprezentované ekvivalentnými dodávkami v miestach pripojenia a vlastník nebude musieť poskytnúť ďalšie štrukturálne údaje.

Článok 14

Prepojenia HVDC – nie často sa meniace variabilné údaje

1. Vlastníci prepojení HVDC modelovaných podrobným spôsobom poskytnú nasledujúce nie často sa meniace variabilné údaje pre prepojenia HVDC spomínané v článku 13:
 - a. riadiace nastavenia vrátane
 - i. prevádzkového módu – menič/usmerňovač;
 - ii. riadiaceho módu – napätie, činný výkon, jalový výkon, účinník, prúd alebo podobný mód;
 - iii. napäťových cieľov;
 - iv. regulovaných uzlov.

Článok 15

Prepojenia HVDC – variabilné údaje

1. Vlastníci prepojení HVDC modelovaných podrobným spôsobom poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre prepojenia HVDC spomínané v článku 13:
 - a. ciele činného výkonu.

Článok 16

Lehoty na poskytovanie informácií

1. Štandardné lehoty na poskytovanie informácií podľa typu položky údajov sú takéto:
 - a. štrukturálne údaje: šesť mesiacov pred nadobudnutím účinnosti alebo realizáciou zmeny relevantných charakteristík príslušného prvku elektrizačnej sústavy; pokračujúcu platnosť poskytnutých údajov treba potvrdiť každý rok do 1. apríla;
 - b. nie často sa meniace variabilné údaje:
 - i. zmeny očakávané v priebehu nasledujúceho roka treba signalizovať PPS do 1. apríla každého roka;
 - ii. zmeny očakávané v priebehu nasledujúceho mesiaca treba signalizovať PPS do 5. dňa každého mesiaca;

- iii. pri zmenách, ktoré sa očakávajú v kratšom časovom horizonte, platia lehoty pre variabilné údaje;
- c. variabilné údaje:
 - i. pre časový rámec výpočtu dennej kapacity: 15:15 h dva dni pred dňom dodania;
 - ii. pre časový rámec výpočtu vnútrodennej kapacity: 16:30 h v deň pred dňom dodania.
- 2. Pri stanovovaní lehôt na poskytovanie údajov môže každý PPS stanoviť lehotu, ktorá je menej obmedzujúce pre poskytovateľov údajov, než je štandardná lehota uvedená v odseku 1. Ak PPS stanovil lehotu, ktorá je menej obmedzujúca než štandardná lehota a neskôr si želá zmeniť túto lehotu spôsobom, ktorý je viac obmedzujúci, zabezpečí, aby sa dodržiavali princípy uvedené v nariadení 2015/1222 v oblasti konzultácií so zainteresovanými subjektmi alebo alternatívne zabezpečí, aby sa konal dostatok konzultačných a schvaľovacích procesov na uspokojenie požiadaviek na národnej úrovni, za predpokladu, že tento alternatívny prístup bude naďalej v súlade so všeobecnými princípmi konzultácií so zainteresovanými subjektmi uvedenými v nariadení 2015/1222. Za žiadnych okolností nesmie PPS stanoviť lehoty, ktoré sú viac obmedzujúce pre poskytovateľov údajov než štandardné lehoty na získanie údajov podľa tejto metodiky.

Článok 17 Monitorovanie kvality

1. Každý PPS bude monitorovať kvalitu jemu poskytovaných údajov, ako aj včasnosť dodania údajov a celkové dodržanie realizačných pravidiel.
2. Ak PPS zistí problémy s kvalitou jemu poskytovaných údajov alebo včasnosťou dodania údajov alebo celkovým dodržaním realizačných pravidiel, musí sa v prvom rade pokúsiť vyriešiť tieto problémy priamo s dotknutým subjektom.

Článok 18 Harmonogram realizácie

1. Po schválení tejto metodiky ju každý PPS uverejní na internete v súlade s článkom 9 ods. 14 nariadenia 2015/1222.
2. Do jedného mesiaca po schválení tejto metodiky každý PPS musí
 - a. informovať subjekty, ktoré sú povinné poskytnúť údaje, o informáciách, ktoré sú povinné poskytnúť, ako aj o lehotách na poskytnutie informácií;
 - b. poslať informácie uvedené pod písm. a) ENTSO-E;
 - c. pripraviť návrhy realizačných pravidiel o praktických záležitostiach poskytovania údajov, konkretizujúce napríklad dátové formáty a technické požiadavky vo vzťahu k IT implementácii procesu poskytovania údajov v súlade s postupmi platnými podľa vnútroštátnych právnych predpisov. Každý PPS zabezpečí, aby tieto realizačné pravidlá využívali existujúcu infraštruktúru a procesy dodávania údajov v maximálnej možnej miere a poskytne dostatočne dlhý čas na realizáciu; ak je to vhodné, PPS poskytne aj vysvetlenie o definíciách a ďalšie usmernenia, ktoré môžu byť potrebné.

3. Do dvoch mesiacov po schválení tejto metodiky ENTSO-E uverejní informácie spomínané v článku 16 ods. 6 nariadenia 2015/1222.
4. Do dvanástich mesiacov po schválení tejto metodiky alebo – ak je tento dátum neskorší - 14. 12. 2017 každý PPS zabezpečí, aby bol proces poskytovania údajov potrebný na realizáciu metodiky prevádzkyschopný; to znamená, že musia byť dokončené všetky potrebné kroky požadované vnútroštátnymi právnymi predpismi alebo reguláciou, ako napríklad konzultácie so zainteresovanými subjektmi alebo schválenie národným regulačným orgánom. Minimálne musia byť finalizované realizačné pravidlá a proces poskytovania údajov musí byť otestovaný.

Článok 19

Jazyk

Referenčným jazykom tohto návrhu bude angličtina. Aby sa predišlo pochybnostiam platí, že ak PPS potrebujú preložiť tento návrh do svojho národného jazyka (svojich národných jazykov), tak v prípade nesúlady medzi anglickou verziou uverejnenou zo strany PPS podľa článku 9 ods. 14 nariadenia 2015/1222 a akoukoľvek verziou v inom jazyku relevantní PPS v súlade s vnútroštátnymi právnymi predpismi poskytnú relevantným národným regulačným orgánom aktualizovaný preklad návrhu.“.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru vecnej regulácie (ďalej len „úrad“) bol dňa 28. 11. 2016 doručený a pod podacím číslom úradu 43142/2016/BA zaevidovaný návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím úradu č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22. 08. 2014, ktorý bol zmenený rozhodnutím č. 0058/2014/E-PP zo dňa 12. 12. 2014, rozhodnutím č. 0019/2015/E-PP zo dňa 09. 07. 2015 a rozhodnutím č. 0035/2015/E-PP zo dňa 21. 12. 2015 (ďalej len „zmena prevádzkového poriadku“) prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, Bratislava, IČO: 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“). Týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci zmeny prevádzkového poriadku.

Zmenu prevádzkového poriadku predložil účastník konania na schválenie úradu v súlade s § 17 ods. 2 písm. g) v spojení s § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) a podľa článku 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „nariadenie 2015/1222“).

Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.

Podľa článku 9 ods. 6 písm. c) nariadenia 2015/1222 schváleniu všetkými regulačnými orgánmi podliehajú tieto návrhy podmienok alebo metodík: metodika poskytovania údajov o výrobe a zaťažení v súlade s článkom 16 ods. 1.

Podľa článku 9 ods. 10 nariadenia 2015/1222 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, 7 a 8 do šiestich mesiacov po doručení podmienok alebo metodík regulačnému orgánu prípadne poslednému dotknutému regulačnému orgánu.

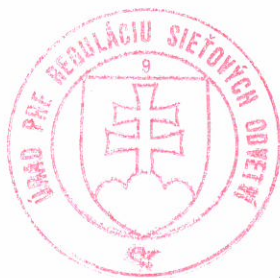
Návrh metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení konzultovali všetci prevádzkovatelia prenosových sústav prostredníctvom ENTSO-E v súlade s článkom 16.1 a článkom 12 nariadenia 2015/1222. Konečný návrh metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav z 13. 05. 2016 dostal posledný regulačný úrad dňa 11. 07. 2016 spolu so samostatným dokumentom, ktorý predkladá jasné a jednoznačné zdôvodnenie pre zahrnutie alebo nezahrnutie názorov vyplývajúcich z konzultácie. Návrh metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení bol schválený na Fóre energetických regulátorov dňa 28. 10. 2016.

Úrad vykonal všetky procesné úkony vyplývajúce zo správneho poriadku, preskúmal predložený návrh na zmenu prevádzkového poriadku a v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával všetky pripomienky a návrhy.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu na zmenu 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 2015/1222 dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho zmenu, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné 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 po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov preskúmateľné súdom.



JUDr. Miriama Čurlíková
riadiateľka odboru vecnej regulácie

Rozhodnutie sa doručí:

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