

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0006/2018/E-EU  
Číslo spisu: 1394-2018-BA

Bratislava 05. 03. 2018

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor vecnej regulácie ako orgán príslušný na konanie podľa článku 4 ods. 6 písm. a) 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 17 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 všetkých PPS pre poskytovania údajov o výrobe a zaťažení v súlade s článkom 17 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít**

23. mája 2017

Všetci PPS, berúc do úvahy toto:

Keďže

- (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) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (ďalej len „nariadenie EÚ 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 cezhraničných 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 18 Nariadenia 2016/1719.
- (4) Článok 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015 ktorý zavádza Usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „Nariadenie 2015/1222“) sa odvoláva na článok 17 Nariadenia 2016/1719 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) Článok 17 nariadenia 2016/1719 tvorí právny základ pre návrh metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení pre dlhodobé časové rámce a nastavenia niekoľkých dodatočných požiadaviek.
- 1. Najneskôr šesť mesiacov po schválení metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení stanovenej pre denné a vnútrodenne časové rámce uvedené v článku 9 ods. 6 nariadenia (EÚ) 2015/1222 musia všetci PPS spoločne vypracovať návrh jednotnej metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení na účely poskytnutia údajov o výrobe a zaťažení potrebných na stanovenie spoločného sieťového modelu pre dlhodobé časové rámce. Tento návrh podlieha konzultáciám v súlade s článkom 6. Metodika musí zohľadňovať a dopĺňať metodiku poskytovania údajov o výrobe a zaťažení podľa článku 16 nariadenia (EÚ) 2015/1222.*
- 2. Pri vypracovávaní metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení sa uplatňujú požiadavky stanovené v článku 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222.*
- (6) 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 topológie siete) a pravidlá zmeny týchto vlastností počas procesu výpočtu kapacity”
- (7) V článku 2 ods. 1) nariadenia 2015/1222 je definovaný individuálny sieťový model ako
- „súbor údajov, ktoré opisujú vlastnosti elektrizačnej sústavy (výroba, zaťaženie a topológie 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”
- (8) 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.”
- (9) V článku 4 ods. 8 nariadenia 2016/1719 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.“
- (10) Článok 28 ods. 1) a ods. (2) Nariadenia 2015/1222, ktorý sa odvoláva na článok 22 nariadenia 2016/1719, 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.“
- (11) Článok 4 ods. 8 nariadenia 2016/1719 požaduje popis očakávaného vplyvu GLDPM na ciele nariadenia 2016/1719. Tento vplyv je predstavený nižšie (v bodoch (12) až (20) tejto úvodnej časti). Popis vplyvu Návrhu GLDPM na ciele nariadenia 2016/1719 by sa mal interpretovať v spojení s príslušnými článkami o metodike spoločného sieťového modelu požadovanej podľa článku 18 nariadenia 2016/1719, ktorá je sprievodnou metodikou metodiky GLDPM.
- Tento návrh GLDPM prispieva a žiadnym spôsobom neobmedzuje splnenie cieľov článku 3 nariadenia 2016/1719. Návrh GLDPM predovšetkým slúži pre podporu efektívneho dlhodobého medzioblastného obchodu s príležitostami dlhodobého medzioblastného hedžingu pre účastníkov trhu (článok 3(a) Nariadenia 2016/1719) 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 (pre dlhodobý obchod, použitím len v rámci (**Capacity Calculation Region** - ďalej len CCR) kde bezpečnostné výpočty sú založené na viacerých scenároch podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719.
- V súlade s článkom 3(b) nariadenia 2016/1719 a pri zohľadnení metodík výpočtu kapacity, ktoré sa majú vytvoriť podľa nariadenia 2016/1719, vytvorenie spoločného sieťového modelu a jeho používanie v procese výpočtu kapacity (pre dlhodobý

- obchod, použitím len v rámci CCRs kde bezpečnostné výpočty sú založené na viacerých scenároch podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719) zoptimalizuje výpočet a pridelovanie 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 2016/1719 predpisovaním vstupov od príjemcov návrhu pre zjednodušenie prípravy individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu.
- (12) 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 18 nariadenia 2016/1719 prispeje ku všeobecnému cieľu nediskriminačného prístupu k dlhodobej medzioblastnej kapacite podľa článku 3 ods. c) nariadenia 2016/1719.
- (13) Metodika CGM zabezpečuje a zlepšuje transparentnosť a spoľahlivosť informácií podľa článku 3(f) nariadenia 2016/1719 zabezpečením 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 (pre dlhodobý obchod, použitím len v rámci CCRs kde bezpečnostné výpočty sú založené na viacerých scenároch podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719).
- (14) Návrh GLDPM zároveň prispieva k cieľu rešpektovania potreby spravodlivého a usporiadaného pridelovania dlhodobej kapacity (článok 3(e) Nariadenia 2016/1719) prispievaním k zabezpečeniu spoločného sieťového modelu, ktorý sa má použiť v procese výpočtu kapacity na báze spoločného sieťového modelu (pre dlhodobý obchod, použitím len v rámci CCRs kde bezpečnostné výpočty sú založené na viacerých scenároch podľa článku 10 Nariadenia 2016/1719).
- (15) 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 (pre dlhodobý obchod, použitím len v rámci CCRs kde bezpečnostné výpočty sú založené na viacerých scenároch použitím článku 10 nariadenia 2016/1719). (Článok 3(g) nariadenia 2016/1719)
- (16) Návrh GLDPM prispieva k cieľu poskytovania nediskriminačného prístupu k-dlhodobej medzioblastnej kapacite (článok 3(c) Nariadenia 2016/1719) opäť špecifikovaním požiadaviek na poskytnutie spoločných údajov, ktoré predstavujú základ pre zabezpečenie spoločného sieťového modelu (pre dlhodobý obchod, použitím len v rámci CCRs kde bezpečnostné výpočty sú založené na viacerých scenároch použitím článku 10 Nariadenia 2016/1719).
- (17) Článok 16 ods. 1) nariadenia 2015/1222, ktorý sa odvoláva na Článok 17 nariadenia 2016/1719 požaduje, aby boli dôvody požadovania informácií na základe cieľov nariadenia zahrnuté v tomto návrhu. Ako uvádzame, Návrh GLDPM všeobecne zodpovedá cieľom nariadenia 2016/1719 v tom, že informácie, ktoré sa požadujú, prispievajú k vytvoreniu spoločného sieťového modelu, podľa požiadaviek uvedených v metodike spoločného sieťového modelu podľa článku 18 nariadenia 2016/1719. 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 zabraňuje 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 17 Nariadenia 2016/1719.
2. Táto metodika platí pre oblasť uvedenú v článku 1 ods. 2 nariadenia 2016/1719.
3. Táto metodika platí pre jurisdikcie mimo oblasti uvedenej v článku 1 ods. 2 nariadenia 2016/1719 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 2016/1719, PPS v oblasti podľa odseku 1 ukončia dobrovoľnú účasť na procese CGM PPS v príslušných jurisdikciách v súlade s postupom ustanoveným článku 4 ods. 2 nariadenia 2016/1719.
5. Táto metodika neplatí pre prepojenia HVDC (jednosmerné spojky vysokého napätia), ktoré sú prevádzkované jedným PPS, ak príslušný členský štát pridelil zodpovednosť za plnenie záväzkov stanovených v článku 17 nariadenia 2016/1719 inému PPS.

## **ČLÁNOK 2**

### **DEFINÍCIE A VÝKLAD**

Na účely tohto návrhu budú mať použité výrazy význam definícií uvedených v článku 2 nariadenia 2016/1719 a v iných právnych predpisoch, na ktoré sa v ňom odkazuje ako aj článok 2 Metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení podľa článku 16 nariadenia 2015/1222.

## **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 Komisie (EÚ) č. 543/2013 zo 14. júna 2013 na predkladanie a zverejňovanie údajov na trhoch s elektrickou energiou, ktorým sa mení Príloha I nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EK) č. 714/2009 (ďalej len „Nariadenie 543/2013“) alebo podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 z 25. októbra 2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (ďalej len „Nariadenie 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 ktoré sa nepoužívajú na tvorbu individuálnych sieťových modelov pre dlhodobé časové rámce, sú mimo rozsahu platnosti tejto metodiky.
3. Požiadavka zosúladenia ustanovená v článku 19 ods. 4 nariadenia 2015/1222, ktorá sa odvoláva na článok 20 nariadenia 2016/1719, 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 62 nariadenia 2016/1719. PPS nesmie neprimerane odmietat' udeliť svoj súhlas.
6. S výhradou povinností zachovávanía dôverností ustanovených v článku 7 nariadenia 2016/1719 môžu PPS zdieľať údaje získané s ostatnými PPS, ktorí sa zúčastňujú na procese CGM podľa článku 16 ods. 3 nariadenia 2015/1222, ktorý sa odvoláva na článok 17 nariadenia 2016/1719, ako aj so zástupcami pre zosúladenie uvedenými v článku 19 metodiky spoločného sieťového modelu, so zástupcami pre zlúčenie uvedenými v článku 20 metodiky spoločného sieťového modelu, a s vlastníkom 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 trhovú 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 18 nariadenia 2016/1719, umožní vytvorenie spoločného sieťového modelu podľa článku 22 nariadenia 2016/1719. 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 prípojnic, 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:
- PATL odrážajúca menovité vlastnosti pre každú sezónu, ak tieto vlastnosti nie sú závislé od meteorologických podmienok alebo zaťažovania pred poruchou;
  - 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;
  - pre každú TATL určenú podľa písmena b) trvanie TATL;
  - vypínací prúd pre každý relevantný prvok explicitne modelovaného prenosového zariadenia, ak je to vhodné;
  - maximálne a minimálne akceptovateľné napätia na každej úrovni menovitého napätia podľa relevantných lokálne aplikovateľných kódexov, noriem, licencií, politík 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:
- polohu odbočky všetkých modelovaných výkonových transformátorov vrátane transformátorov s priečnou reguláciou fázy bez regulácie;
  - najlepšiu prognózu prevádzkovej topologickej situácie, definovanej ako očakávaná konfigurácia príslušných častí siete;
  - riadiace nastavenia pre nasledujúce prvky regulačného zariadenia uvedené v článku 5 a 8, ak sú modelované a relevantné:
    - výkonové transformátory a súvisiace prepínače odbočiek;
    - transformátory s priečnou reguláciou fázy a súvisiace prepínače odbočiek;
    - zariadenia na kompenzáciu jalového výkonu:
      - paralelné kompenzátory - paralelné kondenzátory alebo kompenzačné tlmivky alebo diskkrétne spínateľný blok paralelných kondenzátorov alebo kompenzačných tlmiviek;
      - statické VAr kompenzátory;
      - synchronne kompenzátory;
      - statické synchronne kompenzátory (STATCOM) a iné zariadenia pružných striedavých prenosových systémov (FACTS);
    - generátory - vo vzťahu k regulácii napätia;
  - riadiace nastavenia podľa písm. c) budú prípadne zahŕňať nasledujúce údaje:
    - stav regulácie - aktívne alebo neaktívne;
    - regulačný mód - napätie, činný výkon, jalový výkon, účinník, prúd alebo iný vhodný mód;
    - cieľ alebo cieľový rozsah regulácie - v kV, MW, Mvar, p.u. alebo inej vhodnej jednotke;
    - mŕtve pásmo regulačného cieľa;
    - participačný faktor regulácie;
    - 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, že budú nedostupné;
  - b. topologické nápravné opatrenia podľa článku 14 nariadenia 2016/1719, ako aj topologické dohodnuté opatrenia podľa metodiky spoločného sieťového modelu;

## 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 napätovo 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 výrobného 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 výrobných kapacít 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 výrobných kapacít 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, ktoré sa odvolávajú na článok 17 nariadenia 2016/1719 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. prognózovaný výstupný činný výkon.
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, ktorý sa odvoláva na článok 17 nariadenia 2016/1719 a použijú sa len na účely výpočtu kapacity.

## 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 (#018) 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 zaťažení 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 zaťaženi modelovaných podrobným spôsobom alebo, v prípade zaťaženi modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe, vlastníci individuálnych zaťaženi, poskytnú, ak je to možné, 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;

## 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. napätových cieľov;
    - iv. regulovaných uzlov.

## ČLÁNOK 15

### PREPOJENIA HVDC – VARIABILNÉ ÚDAJE

1. Vlastníci prepojení HVDC modelovaných podrobným spôsobom poskytnú, ak je to možné, 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 01. apríla;
  - b. nie často sa meniace variabilné údaje a variabilné údaje:
    - i. na zmeny očakávané v priebehu nasledujúceho roka treba upozorniť PPS do 01. apríla každého roka;
    - ii. na zmeny očakávané v priebehu nasledujúceho mesiaca treba upozorniť PPS do 5. dňa každého mesiaca;
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 2016/1719 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 konzultácii so zainteresovanými subjektmi uvedenými v nariadení 2016/1719. 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 4 ods.13 nariadenia 2016/1719.
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, ktorý sa odvoláva na článok 17 nariadenia 2016/1719.
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 nesúladu medzi anglickou verziou uverejnenou zo strany PPS podľa článku 4 ods. 13 nariadenia 2016/1719 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:

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, odboru vecnej regulácie (ďalej len „úrad“) návrh metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení podľa článku 17 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra, 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 26860/2017/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 poskytovania údajov o výrobe a zaťažení - prevádzkový poriadok predložil účastník konania na schválenie úradu v súlade s článkom 17 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. a) nariadenia 2016/1719 metodika poskytovania údajov o výrobe a zaťažení podľa článku 17 podlieha schváleniu všetkými regulačnými orgánmi.

Metodika poskytovania údajov o výrobe a zaťažení podľa článku 4 ods. 6 písm. a) nariadenia 2016/1719 schváleniu všetkými regulačnými orgánmi podľa článku 17 podlieha schváleniu všetkými regulačnými

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 poskytovania údajov o výrobe a zaťažení bol zverejnený a konzultovaný všetkými PPS prostredníctvom ENTSO počas jedného mesiaca od 6. marca 2017 do 6. apríla 2017 v súlade s článkom 17 ods. 1 a článkom 6 nariadenia 2016/1719. Konečný 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.

Dňa 23. 10. 2017 sa konalo zasadnutie Regulačného energetického fóra, kde národné regulačné orgány schválili návrh týkajúci sa metodiky pre poskytovania údajov o výrobe a zaťažení, ktorý predložili všetci prevádzkovatelia prenosových sústav v súlade s článkom 17 nariadenia 2016/1719.

Úrad oznámil listom č. 7467/2018/BA zo dňa 27. 02. 2018 začatie správneho konania podľa § 18 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“).

Úrad vykonal všetky procesné úkony vyplývajúce zo správneho poriadku, 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 výrokovej 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.

Ing. Mgr. Oľga Lomjanská  
poverená vedením odboru vecnej regulácie

**Rozhodnutie sa doručí:**

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