

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0001/2018/E-EU
Číslo spisu: 7712-2017-BA

Bratislava 17. 01. 2018

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, ako orgán príslušný na konanie podľa článku 9 ods. 5 a ods. 6 písm. b) Nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia, v spojení s § 4 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci schválenia určenia regiónov výpočtu kapacity v súlade s článkom 9 ods. 13 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia

r o z h o d o l

tak, že **s c h v a ľ u j e** regióny výpočtu kapacity v súlade s článkom 15 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia predložené prevádzkovateľom prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, Bratislava, IČO: 35 829 141 v tomto znení:

„Vymedzenie regiónov výpočtu kapacity (ďalej len „CCR“) v súlade s článkom 15 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „nariadenie CACM“) v znení schváleného návrhu na zmenu všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav („ďalej len „PPS“) zo dňa 18. septembra 2017 v súlade s článkom 9 ods. 13 nariadenia CACM

HLAVA 1

Všeobecné ustanovenia

Článok 1

Predmet a rozsah

1. CCR zahŕňajú nasledovné:

- a) všetky existujúce hranice ponukových zón v rámci a medzi členskými štátmi, na ktoré sa vzťahuje nariadenie CACM;
- b) budúce hranice ponukových zón z dôvodu spojovacích vedení prevádzkovaných právnickými subjektmi s certifikátom PPS, ktoré sú vo fáze výstavby v čase schválenia tohto návrhu a ich uvedenie do prevádzky sa plánuje pred rokom 2018; a
- c) hranicu ponukovej zóny medzi Nemeckom/Luxemburskom a Rakúskom (DE/LU – AT) v súlade s článkom 5 tohto dokumentu.

2. Na základe nariadenia CACM budú vytvorené nasledovné podmienky alebo metodiky v každom CCR a predložené na schválenie kompetentným regulačným orgánom:

- a) spoločná metodika pre výpočet kapacity v súlade s článkom 20 nariadenia CACM;
- b) metodika pre koordinovaný redispečing a protiobchod v súlade s článkom 35 ods. 1) nariadenia CACM;

- c) núdzové postupy v súlade s článkom 44 nariadenia CACM; a
 - d) metodika zdieľania nákladov na redispečing a protiobchod v súlade s článkom 74 ods. 1) nariadenia CACM.
3. Akékoľvek zmeny konfigurácie hraníc ponukových zón v členských štátoch je nutné zohľadniť v prípade návrhov na zmenu v súvislosti s týmto dokumentom v súlade s článkom 9 ods. 13) nariadenia CACM.

Článok 2 Definície a interpretácia

1. Termíny použité v tomto dokumente majú význam definícií obsiahnutých v článku 2 nariadenia CACM.
2. V tomto dokumente, pokiaľ si kontext nevyžaduje niečo iné:
 - a) singulár označuje aj plurál a naopak;
 - b) obsah, nadpisy a príklady sú vložené len pre informatívne účely a nemajú vplyv na interpretáciu tohto dokumentu;
 - c) akýkoľvek odkaz na legislatívu, predpisy, smernice, nariadenia, listiny, zákony alebo akékoľvek iné právne predpisy zahŕňajú modifikáciu, doplnenie alebo nové schválenie ich aktuálne platnej verzie; a
 - d) v prípade rozporu medzi akýmkoľvek ustanoveniami Hlavy 2 a mapami obsiahnutými v dodatku tohto dokumentu, ustanovenia Hlavy 2 majú prednosť; a
 - e) akýkoľvek odkaz na hranice ponukových zón Nemecka/Luxemburska (DE/LU) alebo Rakúska (AT) pre vymedzenie hraníc ponukových zón v tomto dokumente sa budú tiež považovať za odkazy na ponukovú zónu Nemecka/Rakúska/Luxemburska (DE/AT/LU) pre účely pridelovania kapacity na dotknutých hraniciach ponukových zón, kým nebudú splnené požiadavky popísané v článku 5 ods. 3) tohto dokumentu.
3. Tento dokument je záväzný a pôsobí v prospech PPS uvedených v tomto dokumente a ich povolených právnych nástupcov a nástupcov, bez ohľadu na akúkoľvek zmenu názvu PPS.

HLAVA 2

Regióny výpočtu kapacity

Článok 3

Región výpočtu kapacity 1: Škandinávsky

Škandinávsky CCR zahŕňa hranice ponukových zón uvedených nižšie a zobrazených na mape č. 1 začlenennej do dodatku tohto dokumentu, ktoré sú priradené k uvádzaným PPS:

- a) Dánsko 1 - Švédsko 3 (DK1-SE3), Energinet.dk a Svenska kraftnät;
- b) Dánsko 2 - Švédsko 4 (DK2-SE4), Energinet.dk a Svenska kraftnät;
- c) Dánsko 1 - Dánsko 2 (DK1-DK2), Energinet.dk;
- d) Švédsko 4 - Švédsko 3 (SE4-SE3), Svenska kraftnät;
- e) Švédsko 3 - Švédsko 2 (SE3-SE2), Svenska kraftnät;
- f) Švédsko 2 - Švédsko 1 (SE2-SE1), Svenska kraftnät;
- g) Švédsko 3 - Fínsko (SE3-FI), Svenska kraftnät a Fingrid Oyj; a
- h) Švédsko 1 - Fínsko (SE1-FI), Svenska kraftnät a Fingrid Oyj.

Článok 4

Región výpočtu kapacity 2: Hansa

CCR Hansa zahŕňa hranice ponukových zón uvedených nižšie a zobrazených na mape č. 2 začlenennej do dodatku tohto dokumentu, ktoré sú priradené k uvádzaným PPS:

- a) Dánsko 1 - Nemecko/Luxembursko (DK1-DE/LU), Energinet.dk a TenneT TSO GmbH;
- b) Dánsko 2 - Nemecko /Luxembursko (DK2-DE/LU), Energinet.dk a 50Hertz Transmission GmbH;
- c) Švédsko 4 - Poľsko (SE4 - PL), Svenska Kraftnät a PSE S.A..

Článok 5

Región výpočtu kapacity 3: Core

1. CCR Core zahŕňa hranice ponukových zón uvedených nižšie a zobrazených na mape č. 3 začlenené do dodatku tohto dokumentu, ktoré sú priradené k uvádzaným PPS:
 - a) Francúzsko – Belgicko (FR – BE), RTE - Réseau de transport d'électricité a Elia System Operator NV/SA;
 - b) Belgicko – Holandsko (BE – NL), Elia System Operator NV/SA a TenneT TSO B.V.;
 - c) Francúzsko – Nemecko/Luxembursko (FR – DE/LU), RTE- Réseau de transport d'électricité; Amprion GmbH a TransnetBW GmbH;
 - d) Holandsko – Nemecko/Luxembursko (NL – DE/LU), TenneT TSO B.V. a TenneT TSO GmbH a Amprion GmbH; and
 - e) Belgicko – Nemecko/Luxembursko (BE-DE/LU), Elia System Operator NV/SA a Creos Luxembourg S.A..
 - f) Nemecko/Luxembursko – Poľsko (DE/LU – PL), 50Hertz Transmission GmbH a PSE S.A.;
 - g) Nemecko/Luxembursko – Česká republika (DE/LU – CZ), TenneT TSO GmbH, 50Hertz Transmission GmbH a CEPS. a.s.;
 - h) Rakúsko – Česká republika (AT – CZ), Austrian Power Grid AG a CEPS, a.s.;
 - i) Rakúsko - Maďarsko (AT - HU), Austrian Power Grid AG a MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
 - j) Rakúsko - Slovinsko (AT - SI), Austrian Power Grid AG a ELES, d.o.o.;
 - k) Česká republika - Slovensko (CZ - SK), ČEPS, a.s. a Slovenská elektrizačná prenosová sústava. a.s.;
 - l) Česká republika - Poľsko (CZ - PL), ČEPS, a.s. a PSE S.A.;
 - m) Maďarsko - Slovensko (HU - SK), MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd. a Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
 - n) Poľsko - Slovensko (PL - SK), PSE S.A. a Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
 - o) Chorvátsko - Slovinsko (HR - SI), Croatian Transmission System Operator Ltd. (HOPS d.o.o.), ELES, d.o.o.;
 - p) Chorvátsko - Maďarsko (HR - HU), Croatian Transmission System Operator Ltd. (HOPS d.o.o.), MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
 - q) Rumunsko - Maďarsko (RO - HU), Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
 - r) Maďarsko - Slovinsko (HU - SI), MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd., ELES, d.o.o.; and
 - s) Nemecko /Luxembursko - Rakúsko (DE/LU - AT), Austrian Power Grid AG, TransnetBW GmbH, TenneT TSO GmbH a Amprion GmbH.

2. Pridelenie hranice ponukovej zóny BE-DE/LU k CCR Core bude účinné od dátumu prevádzky spojovacieho vedenia na tejto hranici ponukovej zóny.

3. Aby sa predišlo pochybnostiam, pridelenie kapacity na hranici DE/LU – AT bude zavedené v súlade s kalendárom implementácie, ktorý bude schválený príslušnými regulačnými úradmi a PPS a najneskôr v čase zavádzania výpočtu kapacity na báze

toku v CCR Core v súlade s nariadením CACM.

4. Pridelenie hranice ponukovej zóny HU-SI k CCR Core bude účinné od dátumu prevádzky spojovacieho vedenia na tejto hranici ponukovej zóny.

Článok 6

Región výpočtu kapacity 4: Taliansko Sever

CCR Taliansko Sever zahŕňa hranice ponukových zón uvedených nižšie a zobrazených na mape č. 4

začlenenej do dodatku tohto dokumentu, ktoré sú priradené k uvádzaným PPS:

- a) Taliansko NORD - Francúzsko (NORD - FR), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. a RTE- Réseau de transport d'électricité;
- b) Taliansko NORD - Rakúsko (NORD - AT), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. a Austrian Power Grid AG; and
- c) Taliansko NORD - Slovinsko (NORD - SI), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. a ELES d.o.o.

Článok 7

Región výpočtu kapacity 5: Grécko-Taliansko (GRIT)

CCR GRIT zahŕňa hranice ponukových zón uvedených nižšie a zobrazených na mape č. 5

začlenenej do dodatku tohto dokumentu, ktoré sú priradené k uvádzaným PPS:

- a) Taliansko BRNN - Grécko (BRNN - GR), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. a Independent Power Transmission Operator S.A.;
- b) Taliansko NORD - Taliansko CNOR (NORD - CNOR), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- c) Taliansko CNOR - Taliansko CSUD (CNOR - CSUD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- d) Taliansko CNOR - Taliansko SARD (CNOR - SARD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- e) Taliansko SARD - Taliansko CSUD (SARD - CSUD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- f) Taliansko CSUD - Taliansko SUD (CSUD - SUD), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- g) Taliansko SUD - Taliansko BRNN (SUD - BRNN), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- h) Taliansko SUD - Taliansko FOGN (SUD - FOGN), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- i) Taliansko SUD - Taliansko ROSN (SUD - ROSN), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- j) Taliansko ROSN - Taliansko SICI (ROSN - SICI), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.; and
- k) Taliansko SICI - Taliansko PRGP (SICI - PRGP), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.

Článok 8

Región výpočtu kapacity 6: Juhozápadná Európa (SWE)

CCR SWE zahŕňa hranice ponukových zón uvedených nižšie a zobrazených na mape č. 6

začlenenej do dodatku tohto dokumentu, ktoré sú priradené k uvádzaným PPS:

- a) Francúzsko - Španielsko (FR - ES), RTE - Réseau de transport d'électricite a REE - Red Electrica de Espana, S.A.U.; and
- b) Španielsko - Portugalsko (ES - PT), REE - Red Electrica de Espana, S.A.U. a REN - Rede Electrica Nacional S.A..

Článok 9

Región výpočtu kapacity 7: Írsko a Spojené kráľovstvo (IU)

CCR IU zahŕňa hranicu ponukovej zóny medzi Veľkou Britániou a Jednotným trhom s energiou v Írsku a v Severnom Írsku pričlenennej k EirGrid, Moyle Interconnector (Moyle), National Grid

Electricity Transmission pic (NGET) a SONI. IU CCR je zobrazený na mape č. 7 začlenennej do dodatku tohto dokumentu.

Článok 10

Región výpočtu kapacity 8: Kanál

CCR Kanál zahŕňa hranice ponukových zón uvedených nižšie a zobrazených na mape č. 8 začlenennej do dodatku tohto dokumentu, ktoré sú priradené k uvádzaným PPS:

- a) Francúzsko - Veľká Británia (FR - GB), RTE - Reseau de transport d'électricite, National Grid Electricity Transmission pic (NGET) a National Grid Interconnectors Limited (NGIC); a
- b) Holandsko - Veľká Británia (NL - GB), BritNed Development Limited (BritNed) a TenneT TSO B.V..
- c) Hranica ponukovej oblasti Belgicko – Veľká Británia (BE-GB) je zahrnutá do Kanál CCR;
- d) Hranica ponukovej oblasti Belgicko – Veľká Británia (BE-GB) je pridelená týmto TSO: Elia System Operator NV/SA, National Grid Electricity Transmission plc (NGET) a Nemo Link Limited (Nemo Link).

PPS uplatnia zmeny a doplnenia opísané v písm. c) a d) okamžite po certifikácii Nemo Link Limited za PPS podľa ustanovení článku 3 nariadenia (ES) 714/2009 a článku 10 smernice 2009/72/ES.

Článok 11

Región výpočtu kapacity 9: Baltský

Baltský CCR zahŕňa hranice ponukových zón uvedených nižšie a zobrazených na mape č. 9 začlenennej do dodatku tohto dokumentu, ktoré sú priradené k uvádzaným PPS:

- a) Estónsko - Lotyšsko (EE - LV), Elering AS a Augstsprieguma tikis;
- b) Lotyšsko - Litva (LV - LT), Augstsprieguma tikis a Litgrid AB; a
- c) Estónsko - Fínsko (EE - FI), Elering AS a Fingrid Oyj;
- d) Litva - Švédsko 4 (LT-SE4), Litgrid AB a Svenska kraftnät; a
- e) Litva- Poľsko (LT-PL), Litgrid AB a PSE S.A.

Článok 12

Región výpočtu kapacity 10: Južná a východná Európa (SEE)

CCR SEE zahŕňa hranice ponukových zón uvedených nižšie a zobrazených na mape č. 10 začlenennej do dodatku tohto dokumentu, ktoré sú priradené k uvádzaným PPS:

- a) Grécko - Bulharsko (GR - BG), Independent Power Transmission Operator S.A. a Elektroenergien Sistemen Operator (ESO) EAD; a
- b) Bulharsko - Rumunsko (BG - RO), Elektroenergien Sistemen Operator (ESO) EAD a Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A..

HLAVA 3

Záverečné ustanovenia

Článok 13

Dátum zavedenia CCR

PPS budú uplatňovať CCR podľa popisu v Hlave 2 ihneď, ako bude zo strany Agentúry prijaté rozhodnutie v súlade s článkom 9 ods. 11) a 9 ods. 12) nariadenia CACM.

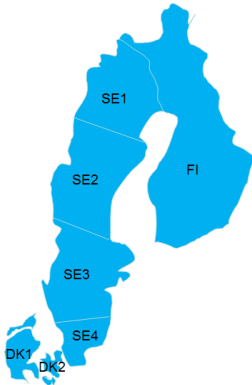
Článok 14

Jazyk

Oficiálnym jazykom tohto dokumentu je anglický jazyk. Aby sa predišlo pochybnostiam, pokiaľ PPS musia predložiť tento dokument do svojho národného jazyka (jazykov), v prípade rozporov medzi anglickou verziou zverejnenou zo strany PPS v súlade s článkom 9 ods. 14) nariadenia

CACM a akoukoľvek verziou v inom jazyku, interpretácia anglickej verzie zverejnenej zo strany PPS bude mať prednosť.

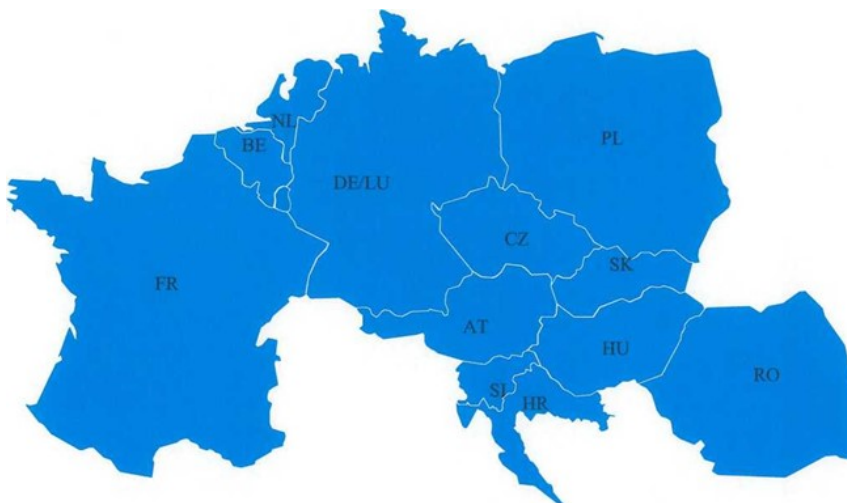
1. Región pre výpočet kapacity 1: Nordický



2. Región pre výpočet kapacity 2: Hansa (hranice ponukových oblastí PL-DE/LU, DK2-SE4 a DK1-DK2 nie sú súčasťou tohto RVK)



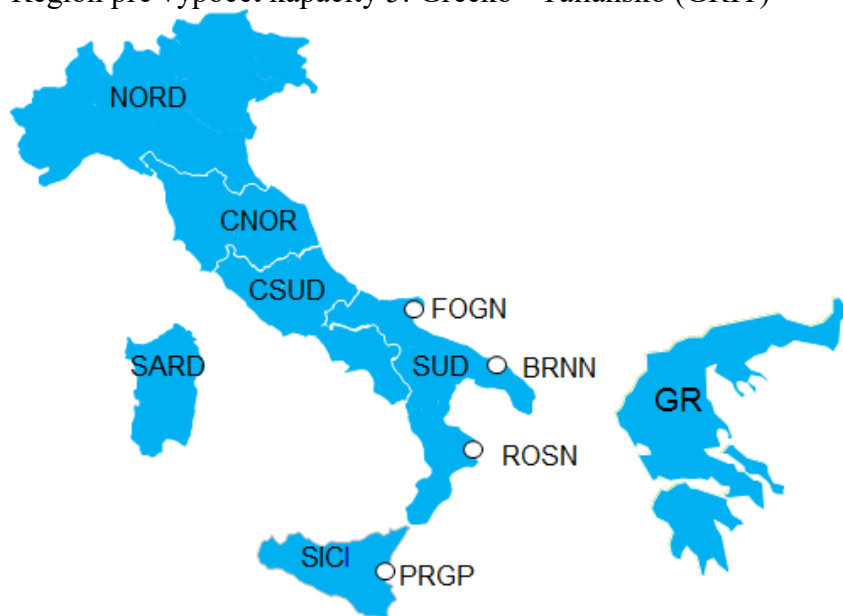
3. Región výpočtu kapacity 3: Core



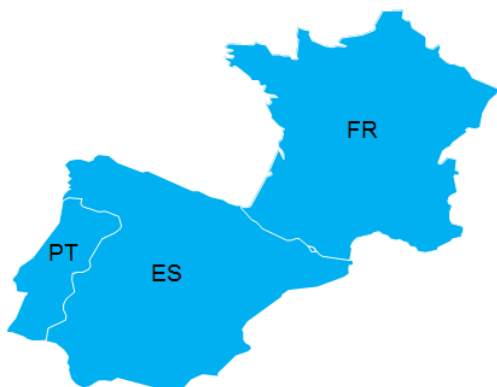
4. Regi3n pre v3ypočet kapacity 4: Taliansko sever (hranica ponukov3ych oblast3 AT-SI nie je s333asťou tohto RVK)



5. Regi3n pre v3ypočet kapacity 5: Gr33cko - Taliansko (GRIT)



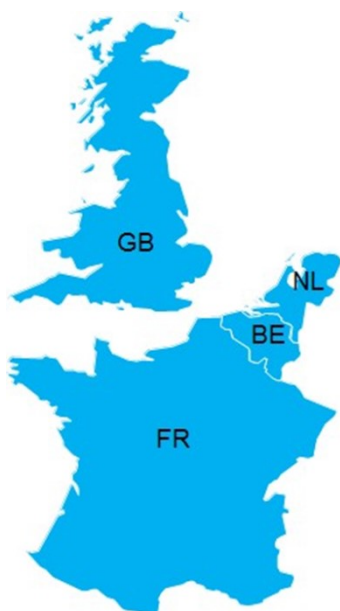
6. Regi3n pre v3ypočet kapacity 6: Ju3n3 a z3padn3 Eur3pa (JZE)



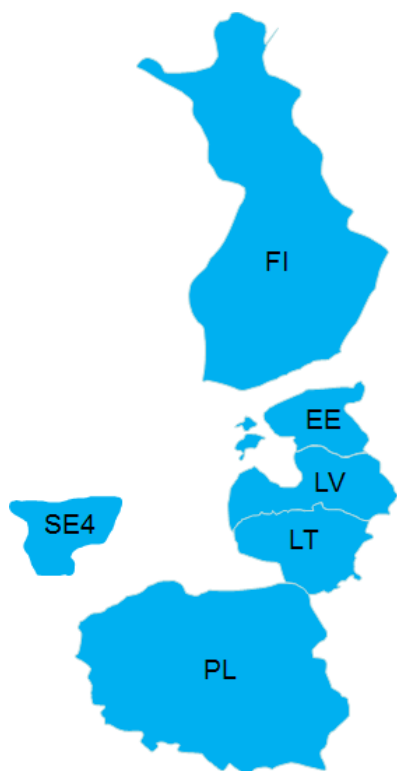
7. Región pre výpočet kapacity 7: Írsko a Spojené kráľovstvo (IU)



8. Región pre výpočet kapacity 8: Kanál



9. Región pre výpočet kapacity 9: Pobaltie (hranica ponukovej oblasti SE4-PL nie je súčasťou tohto RVK)



10. Región pre výpočet kapacity 10: Južná a východná Európa (JVE)



V prípade nezrovnalostí medzi slovenskou a anglickou verziou sa uplatňuje anglická verzia.“

Odôvodnenie:

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO: 35 829 141 (ďalej ako „PPS“ alebo „účastník konania“) predložila Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) návrh „Dodatku všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „všetci PPS“) k určeniu regiónov výpočtu kapacity“ podľa článku 9 ods. 13 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „nariadenie CACM“). Predmetný návrh bol predložený podaním doručeným úradu dňa 14. augusta 2017 a je spoločným návrhom dodatku vytvoreným všetkými PPS k Regiónom na výpočet dostupnej kapacity (ďalej len „CCR“) v súlade s článkom 15 ods. 1 nariadenia CACM (ďalej len „Návrh dodatku“).

Podľa článku 9 ods. 1 tohto nariadenia PPS a NEMO vypracujú podmienky alebo metodiky vyžadované v tomto nariadení a predložia ich na schválenie príslušným regulačným orgánom v lehotách stanovených v tomto nariadení.

Podľa článku 9 ods. 5 nariadenia CACM každý regulačný orgán schváli podmienky alebo metodiky používané na výpočet alebo stanovenie jednotného prepojenia denných a vnútrodných trhov, ktoré vypracovali PPS a NEMO. Sú zodpovedné za schválenie podmienok alebo metodík uvedených v odsekoch 6, 7 a 8 nariadenia.

Článok 9 ods. 6 písm. b) tohto nariadenia ustanovuje, že určenie regiónu výpočtu kapacity v súlade s článkom 15 ods. 1 podlieha schváleniu všetkými regulačnými orgánmi.

Podľa článku 9 ods. 10 nariadenia CACM 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 pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „ACER“). 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.

Podľa článku 9 ods. 13 PPS alebo NEMO sú zodpovední za vypracovanie návrhu podmienok alebo metodík, alebo regulačné orgány zodpovedné za ich prijatie v súlade s odsekmi 6, 7 a 8 môžu požiadať o zmenu týchto podmienok alebo metodík.

Dňa 18. septembra 2017 sa konalo zasadnutie Regulačného energetického fóra, kde národné regulačné orgány schválili návrh týkajúci sa zmeny určenia regiónov výpočtu kapacity, ktorý v júli 2017 predložili všetci prevádzkovatelia prenosových sústav v súlade s článkom 9 ods. 13 nariadenia CACM.

Úrad na základe vyššie uvedených skutočností listom č. 36425/2017/BA Oznámenie o začatí správneho konania vo veci návrhu „Dodatku všetkých PPS k určeniu regiónov výpočtu kapacity“ podľa článku 9 ods. 13 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia“ z 10. januára 2018, oznámil účastníkovi konania začatie správneho konania podľa zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a súčasne podľa § 33 správneho poriadku pozval účastníka konania na oboznámenie sa so spisom pred vydaním rozhodnutia.

Úrad pri vydávaní rozhodnutia vychádzal z rozhodnutia ACER zo dňa 17. novembra 2016, ktorým schválil návrh PPS na určenie regiónov výpočtu kapacity a z rozhodnutia Regulačného energetického fóra zo dňa 18. septembra 2017, kde národné regulačné orgány schválili návrh týkajúci sa zmeny určenia regiónov výpočtu kapacity.

Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku je správny orgán povinný dať účastníkovi konania možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohol vyjadriť k jeho podkladu ako aj k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhol jeho doplnenie.

Účastník konania nevyužil svoje právo podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku a so spisovým materiálom sa neoboznámil a ani sa nevyjadril.

Úrad vykonal všetky procesné úkony vyplývajúce z nariadenia CACM, zo správneho poriadku, preskúmal podklady nachádzajúce sa v spise č. 2774-2017-BA a v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával všetky pripomienky a návrhy a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti 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.

prof. Ing. Ľubomír Jahnátek, CSc.
predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

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