

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

SEKCIA EKONOMIKY A VECNEJ REGULÁCIE

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0008/2019/E-EU

Bratislava, 13. 03. 2019

Číslo spisu: 1510-2019-BA
1496-2018-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie, ako orgán príslušný na konanie podľa článku 9 ods. 7 písm. d) nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia v spojení s § 4 ods. 1, § 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 v znení neskorších predpisov a § 47 a nasl. zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci schválenia **návrhu všetkých PPS metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných trhov v súlade s článkom 43 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia.**

rozhodol

podľa článku 43 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia v spojení a § 13 ods. 2 písm. n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 **schvaľuje** dokument „Návrh všetkých PPS metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných trhov v súlade s článkom 43 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia“, ktorý je prílohou výrokovej časti tohto rozhodnutia a tvorí tak neoddeliteľnú časť výroku.

Odôvodnenie:

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „spoločnosť SEPS a. s.“) zaslala v súlade s článkami 43 a 56 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „nariadenie CACM“) Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“) list s názvom „Predloženie návrhu spoločných metodík výpočtu plánovaných výmen“. Spoločnosť SEPS, a.s. v tomto liste uviedla, že predkladá návrh všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „PPS“) týkajúce sa metodiky výpočtu plánovaných výmen

vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných trhov a metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia vnútrodenných trhov v anglickom jazyku. Tento list Úrad obdržal 01.03.2018 a bol zaevidovaný pod číslom 8222/2018/BA.

Úrad zaslal spoločnosti SEPS, a.s. oznámenie s výzvou zo dňa 13.09.2018 zaevidovanej pod číslom 31569/2018/BA v ktorej Úrad informoval spoločnosť SEPS, a.s., že národné regulačné úrady (ďalej len „NRÚ“) dňa 07.09.2018 prejednali návrh všetkých PPS pre metodiky výpočtu plánovaných výmen, ktoré boli predložené v súlade s článkami 43 a 56 nariadenia CACM a spoločne odsúhlasili požiadavku na zmenu týchto návrhov.

S poukazom na uvedenú skutočnosť, Úrad v predmetnom oznámení s výzvou z 13.09.2018 podľa článku 9 ods. 12 nariadenia CACM vyzval spoločnosť SEPS, a.s., aby doplnila, resp. zmenila návrhy o prvky uvedené v dokumente: „Požiadavka regulačných orgánov na zmenu všetkých PPS pre metodiku výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných a vnútro-denných trhov“ v súlade s článkom 43 a 56 nariadenia CACM.

Na základe predmetného oznámenia s výzvou spoločnosť SEPS, a.s. dňa 04.12.2018 doručila list s názvom „Predloženie doplneného návrhu spoločných metodík výpočtu plánovaných výmen“. V tomto liste spoločnosť SEPS, a.s. ako prílohy zaslala na schválenie doplnené návrhy všetkých PPS týkajúcich sa:

- metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných trhov a
- metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia vnútrodenných trhov.

Tento list bol zaevidovaný pod podacím číslom 39906/2018/BA.

Podľa článku 43 ods. 1 nariadenia CACM sa vyžaduje, aby do 16 mesiacov od nadobudnutia účinnosti nariadenia CACM, t.j. do 14.12.2016, PPS, ktorí majú v úmysle vypočítavať plánované výmeny vyplývajúce z jednotného prepojenia denných trhov, vypracujú návrh spoločnej metodiky tohto výpočtu.

Podľa článku 9 ods. 9 nariadenia CACM musí návrh obsahovať časový harmonogram jeho vykonávania a opis očakávaného vplyvu na ciele nariadenia CACM.

Niektoré NRÚ následne obdržali 14.12.2016 návrh programu výpočtov plánovaných výmen.

V nadväznosti na tento návrh zaslala dňa 14.03.2017 Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „ACER“) v mene všetkých NRÚ list Európskej komisii. V tomto liste požiadali všetky NRÚ o výklad, či všetci PPS vrátane tých, ktorí do 14.12.2016 nepredložili žiadnu metodiku, by mali vypracovať a predložiť na schválenie svojmu NRÚ spoločné metodiky pre výpočet plánovaných výmen.

Európska komisia vo svojej odpovedi z 01.06.2017 uviedla, že je na NRÚ, aby rozhodli, či je efektívnejšie zapojiť všetkých PPS do vývoja metodík pre výpočet plánovaných výmen. Všetky NRÚ sa preto dohodli, že všetci PPS by mali predložiť spoločnú metodiku pre denný výpočet plánovaných výmen a v liste z 22.09.2017 požiadali všetky NRÚ všetkých PPS, aby do 31.12.2017 predložili spoločnú metodiku.

Po prijatí listu všetkých NRÚ všetci PPS vypracovali spoločné metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných trhov. V dôsledku diskusií medzi PPS a organizátormi trhu (ďalej len „NEMO“) o zahrnutí výpočtu plánovaných výmen, NEMO a PPS uviedli, že lehotu stanovenú všetkými NRÚ

nebude možné splniť. Všetky NRÚ sa preto v decembri 2017 dohodli na predĺžení lehoty na predkladanie metodík plánovaných výmen a to do 28.02.2018. Pričom posledný príslušný NRÚ dostal 14.03.2018 metodiku plánovaných výmen pre denný časový rámec.

Podľa článku 9 ods. 7 písm. d) nariadenia CACM musí návrh metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných trhov podliehať schváleniu všetkými NRÚ príslušného regiónu, ktorý v tomto prípade zahŕňa všetky NRÚ, ako to potvrdila Európska komisia.

Všetky NRÚ sa 07.09.2018 dohodli na fóre NRÚ, aby požiadali o zmenu a doplnenie návrhu všetkých PPS na výpočet plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných trhov. Na základe tejto dohody všetky NRÚ prijali svoje vnútroštátne rozhodnutie o žiadosti o zmenu a doplnenie do 14.09.2018. Zmenený a doplnený návrh na výpočet plánovaných výmen vyplývajúci z jednotného prepojenia denných trhov obdržal posledný príslušný NRÚ 14.12.2018.

Táto dohoda všetkých NRÚ predstavuje dôkaz, že rozhodnutie o zmenenom a doplnenom návrhu metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných trhov nemusí ACER prijať podľa článku 9 ods. 11 nariadenia CACM. Zámerom tejto dohody bolo vytvoriť základ, na ktorom budú všetky NRÚ následne prijímať rozhodnutie o návrhu metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných trhov podľa článku 9 ods. 6 písm. h) nariadenia CACM.

Všetci PPS predložili návrh metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných trhov v súlade s článkom 43 ods. 1 nariadenia CACM.

Tento návrh podlieha procesu schvaľovania všetkých NRÚ v súlade s článkom 9 nariadenia CACM.

Návrh obsahuje v súlade s článkom 9 ods. 9 nariadenia CACM, opis časového harmonogramu vykonávania, ako aj opis očakávaného vplyvu na ciele nariadenia CACM uvedených v článku 3 nariadenia CACM.

Všetci PPS tiež predložili jednotlivé dokumenty pre ďalšie informácie týkajúce sa návrhu. Tieto dokumenty obsahujú podrobnejší opis metodík výpočtu a dodatočných informácií, avšak tieto dokumenty neboli predložené na schválenie všetkým NRÚ.

Spoločné schválenie doplneného návrhu predloženého úradu 4. decembra 4.12.2018 prebehlo prostredníctvom Fóra energetických regulátorov dňa 8. februára 2019.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce zo zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok). Predložený Návrh preskúmal a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával pripomienky so spoločnosťou SEPS, a.s. a posúdil súlad predloženého návrhu s Nariadením CACM.

Úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia. Celé znenie návrhu je prílohou výroku tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekciu ekonomiky a 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.

Príloha k výroku rozhodnutia:

- schválené znenie dokumentu „Návrh všetkých PPS metodiky výpočtu plánovaných výmen vyplývajúcich z jednotného prepojenia denných trhov v súlade s článkom 43 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24 júla 2015, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia“ (13 strán A4).

JUDr. Renáta Pisárová
generálna riaditeľka

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26