

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

Sp. zn. SLS-07574/2017-ERU
Č. j.: 07574-9/2017-ERU

V Ostravě dne 22. června 2018

R O Z H O D N U T Í

Energetický regulační úřad, se sídlem Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava, jako správní orgán příslušný podle čl. 4 odst. 6 písm. b) NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu (dále také „Nařízení 2016/1719“), po provedení správního řízení sp.zn. SLS-07574/2017-ERU podle zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „správní řád“), zahájeného na návrh společnosti ČEPS, a.s., IČ 257 02 556, se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, (dále také „účastník řízení“), ve věci žádosti o schválení Metodiky společného modelu sítě podle čl. 18 Nařízení 2016/1719, podle čl. 4 odst. 9 Nařízení 2016/1719 a § 67 a násl. správního řádu

s c h v a l u j e

Metodiku společného modelu sítě podle čl. 18 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu, předloženou Energetickému regulačnímu úřadu společností ČEPS, a.s., IČ 257 02 556, se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, dne 3. května 2018.

O d ů v o d n ě n í :

I.

Energetický regulační úřad obdržel dne 4. července 2017 žádost, společnosti ČEPS, a.s., IČ 257 02 556, se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, o schválení Metodiky společného modelu sítě podle čl. 18 Nařízení 2016/1719 (dále také jen „Metodika CGM“).

Účastník řízení uvedl, že předložený návrh Metodiky CGM byl po veřejné konzultaci schválen všemi provozovateli přenosových soustav. Za účelem odůvodnění návrhu Metodiky CGM zaslal účastník řízení také dokument, který vypracovali všichni provozovatelé přenosových soustav, obsahující vypořádání podnětů vzešlých z veřejné konzultace.

Energetický regulační úřad vyvěsil na svých webových stránkách do dne 7. srpna 2017 Metodiku CGM ke konzultaci. V tomto konzultačním procesu nebyly doručeny žádné připomínky.

ERÚ dne 5. března 2018 vyzval účastníka řízení v souladu s čl. 4 odst. 11 Nařízení komise 2016/1719, tj. v případě, že jeden nebo několik regulačních orgánů podmíní schválení podmínek nebo metodik předložených podle odstavců 6 a 7 provedením změn, předloží příslušní provozovatelé přenosových soustav ke schválení návrh změněných podmínek nebo metodik do dvou měsíců od doby, kdy regulační orgány požadavek na změnu vnesly. O změněných podmínkách nebo metodikách rozhodnou příslušné regulační orgány do dvou měsíců od jejich předložení. Pokud příslušné regulační orgány nedokážou ve dvouměsíční lhůtě dosáhnout dohody o podmínkách nebo metodikách podle odstavců 6 a 7 nebo předloží společnou žádost, rozhodne v souladu s čl. 8 odst. 1 nařízení (ES) č. 713/2009 o změněných podmínkách nebo metodikách do šesti měsíců agentura. Pokud příslušní provozovatelé přenosových soustav návrh změněných podmínek nebo metodik nepředloží, použije se postup podle odstavce 4. Podrobný výčet nedostatků metodiky CGM a oblastí, ve kterých je požadována změna, byl ve výzvě obsažen.

Dne 3. května 2018 byla ERÚ doručena žádost o schválení změněné metodiky CGM v souladu s požadavky uvedenými ve výzvě ze dne 5. března 2018.

Energetický regulační úřad vyvěsil na svých webových stránkách do dne 24. května 2018 změněnou Metodiku CGM ke konzultaci. V tomto konzultačním procesu nebyly doručeny žádné připomínky.

Energetický regulační úřad vložil do předmětného spisu správního řízení dne 12. června 2018, č.j. 07574-8/2017-ERÚ, dokument ze dne 11. června 2018, který opatřil z úřední činnosti, a který potvrzuje jednomyslnou dohodu všech regulačních orgánů schválit Metodiku CGM dle čl. 18 Nařízení 2016/1719 (předloženou Energetickému regulačnímu úřadu účastníkem řízení dne 3. května 2018).

II. Posouzení věci

Dle čl. 4 odst. 1 Nařízení 2016/1719, provozovatelé přenosových soustav vypracují podmínky nebo metodiky požadované tímto nařízením a předloží je v odpovídajících lhůtách stanovených v tomto nařízení ke schválení příslušným regulačním orgánům. Musí-li návrh podmínek nebo metodik podle tohoto nařízení vypracovat a odsouhlasit více než jeden provozovatel přenosové soustavy, musí zúčastnění provozovatelé přenosových soustav úzce spolupracovat. Provozovatelé přenosových soustav za pomoci sítě ENTSO pro elektřinu pravidelně informují příslušné regulační orgány a agenturu o pokroku při vypracovávání těchto podmínek nebo metodik.

Dle čl. 4 odst. 6 písm. b) Nařízení 2016/1719, návrhy následujících podmínek nebo metodik musí schválit všechny regulační orgány: (b) Metodika společného modelu sítě podle článku 18.

Dle čl. 18 Nařízení 2016/1719, nejpozději šest měsíců po schválení metodiky společného modelu sítě stanovené pro denní a vnitrodenní časové rámce podle čl. 9 odst. 6 nařízení (EU) 2015/1222 vypracují všichni provozovatelé přenosových soustav společně návrh metodiky společného modelu sítě pro dlouhodobé časové rámce. Tato metodika se předloží ke konzultaci podle článku 6.

Dle čl. 4 odst. 9 Nařízení 2016/1719, má-li o schválení podmínek nebo metodik rozhodnout více regulačních orgánů, příslušné regulační orgány se navzájem konzultují, úzce mezi sebou spolupracují a koordinují se za účelem dosažení dohody. Příslušné regulační orgány v příslušných případech zohlední stanovisko agentury. O předložených podmínkách nebo metodikách podle odstavců 6 a 7 rozhodnou regulační orgány do šesti měsíců poté, co je dotčený regulační orgán, případně poslední dotčený regulační orgán obdrží.

Dle čl. 4 odst. 10 Nařízení 2016/1719, pokud regulační orgány nedokážou dosáhnout dohody ve lhůtě uvedené v odstavci 9 nebo předloží společnou žádost, rozhodne v souladu s čl. 8 odst. 1 nařízení (ES) č. 713/2009 o předložených návrzích podmínek nebo metodik do šesti měsíců agentura.

Dle čl. 4 odst. 11 Nařízení 2016/1719, v případě, že jeden nebo několik regulačních orgánů podmíní schválení podmínek nebo metodik předložených podle odstavců 6 a 7 provedením změn, předloží příslušní provozovatelé přenosových soustav ke schválení návrh změněných podmínek nebo metodik do dvou měsíců od doby, kdy regulační orgány požadavek na změnu vznesly. O změněných podmínkách nebo metodikách rozhodnou příslušné regulační orgány do dvou měsíců od jejich předložení. Pokud příslušné regulační orgány nedokážou ve dvouměsíční lhůtě dosáhnout dohody o podmínkách nebo metodikách podle odstavců 6 a 7 nebo předloží společnou žádost, rozhodne v souladu s čl. 8 odst. 1 nařízení (ES) č. 713/2009 o změněných podmínkách nebo metodikách do šesti měsíců agentura. Pokud příslušní provozovatelé přenosových soustav návrh změněných podmínek nebo metodik nepředloží, použije se postup podle odstavce 4.

V rozsahu pravomocí svěřených Nařízením 2016/1719, viz výše, je ERÚ kompetentní rozhodovat předmětnou věc. Lhůta pro vydání rozhodnutí dle čl. 4 odst. 11 Nařízení 2016/1719 je dodržena.

Ve správním řízení byly posouzeny veškeré informace a dokumenty předložené účastníkem řízení a také dokumenty, které ERÚ získal z úřední činnosti.

Příslušné regulační orgány spolu v souladu s článkem 4 odst. 9 Nařízení 2016/1719 konzultovaly a úzce spolupracovaly a koordinovaly se za účelem dosažení dohody ohledně návrhu, který podléhá schválení všemi regulačními orgány.

Dohoda všech regulačních orgánů schválená dne 11. června 2018 v rámci Fóra energetických regulačních orgánů ve věci návrhu všech provozovatelů přenosových soustav ve věci Metodiky společného modelu sítě podle čl. 18 Nařízení 2016/1719 podává důkaz, že ACER nemusí činit rozhodnutí o této metodice dle článku 4 odst. 10 a 11 Nařízení 2016/1719. Z této dohody Energetický regulační úřad vycházel při právně závazném rozhodování na národní úrovni, když účelem této dohody je vytvořit princip, podle kterého všechny regulační orgány následně vnitrostátně rozhodnou v souladu s čl. 4 odst. 9 a 11 Nařízení 2016/1719 o schválení předmětného návrhu.

III. Závěr

Energetický regulační úřad při svém rozhodování přihlédl k podkladům a důkazům založeným ve správním spisu.

V předmětném správním řízení ERÚ hodnotil podklady, zejména důkazy, podle své úvahy a to každý důkaz jednotlivě a všechny důkazy ve vzájemných souvislostech, přitom přihlédl ke všemu, co vyšlo v řízení najevo, včetně toho, co účastník řízení uvedl.

Na základě všech výše uvedených skutečností rozhodl Energetický regulační úřad tak, jak je uvedeno ve výrokové části tohoto rozhodnutí.

Poučení o opravném prostředku:

Proti tomuto rozhodnutí lze podat rozklad podle § 152 správního řádu k Radě Energetického regulačního úřadu ve lhůtě 15 dnů ode dne jeho doručení, a to jeho podáním Energetickému regulačnímu úřadu.

Lhůta pro podání rozkladu se počítá ode dne následujícího po dni doručení rozhodnutí, nejpozději však po uplynutí desátého dne ode dne, kdy bylo nedoručené a uložené rozhodnutí připraveno k vyzvednutí. V rozkladu se uvede, v jakém rozsahu se rozhodnutí napadá a dále namítaný rozpor s právními předpisy nebo nesprávnost rozhodnutí nebo řízení. Podaný rozklad má v souladu s § 85 odst. 1 správního řádu odkladný účinek. Rozklad jen proti odůvodnění rozhodnutí je nepřipustný.





Mgr. Lenka Ferčáková
oprávněná úřední osoba
vedoucí oddělení schvalovacích řízení

Rozdělovník: ČEPS, a.s.

Doložka konverze do dokumentu obsaženého v datové zprávě

Tento dokument, který vznikl převedením vstupu v listinné podobě do podoby elektronické pod pořadovým číslem **108872605-210663-180622083829**, skládající se z **4** listů, se doslovně shoduje s obsahem vstupu.

Zajišťovací prvek: **bez zajišťovacího prvku**

Jméno a příjmení osoby, která konverzi provedla: **ALICE BULARZOVÁ**

Vystavil: **Energetický regulační úřad**

Pracoviště: **Energetický regulační úřad - dislokované pracoviště Ostrava**
v ERU dne **22.06.2018**



108872605-210663-180622083829