

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

Sp. zn. SLS-02922/2020-ERU

V Ostravě dne 23. června 2020

Č. j.: 02922-4/2020-ERU

SDĚLENÍ O SCHVÁLENÍ

Energetický regulační úřad jako věcně příslušný správní orgán podle ustanovení čl. 4 odst. 7 písm. c) NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu (dále také jen „Nařízení 2016/1719“), ve věci žádosti společnosti ČEPS, a.s., se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, IČO 25702556, o schválení návrhu Třetího doplnění regionálních parametrů dlouhodobých přenosových práv podaného provozovateli přenosových soustav regionu CCR Core dle ustanovení čl. 4 odst. 12 Nařízení 2016/1719, ve spojení s ustanovením čl. 31 Nařízení 2016/1719, podle ustanovení § 154 zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění pozdějších předpisů (dále také jen „správní řád“),

sděluje, že návrh Třetího doplnění regionálních parametrů dlouhodobých přenosových práv podaného provozovateli přenosových soustav regionu CCR Core dle ustanovení čl. 4 odst. 12 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu ve spojení s ustanovením čl. 31 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu, předložený společností ČEPS, a.s., se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, IČO 25702556, dne 10. března 2020, byl schválen.

I.

Dne 14. října 2017 byl všemi regulačními orgány regionu CCR Core schválený návrh regionálních parametrů dlouhodobých přenosových práv v rámci regionu CCR Core, vypracovaný všemi provozovateli přenosových soustav regionu CCR Core v souladu s ustanovením čl. 31 Nařízení 2016/1719.

Dne 19. července 2018 bylo všemi regulačními orgány regionu CCR Core schváleno první doplnění návrhu regionálních parametrů dlouhodobých přenosových práv v rámci regionu CCR

Core provozovatelů přenosových soustav regionu CCR Core, které zavedlo dlouhodobé produkty na CZ-SK a DE/LU-AT hranice nabídkových zón.

Dne 30. října 2019 Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále též jen „ACER“) schválila svým rozhodnutím č. 15/2019 druhé doplnění návrhu regionálních parametrů dlouhodobých přenosových práv v rámci regionu CCR Core provozovatelů přenosových soustav regionu CCR Core, které zavedlo implementaci finančních přenosových práv – opce (FTR) na hranicích nabídkových zón AT-CZ, AT-HU, DE/LU-BE, DE/LU-FR a DE/LU-NL.

Energetický regulační úřad následně obdržel dne 10. března 2020 žádost společnosti ČEPS, a.s., se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, IČO 25702556 (dále též jen „společnost ČEPS, a.s.“), o schválení návrhu Třetího doplnění regionálních parametrů dlouhodobých přenosových práv podaného provozovateli přenosových soustav regionu CCR Core na základě ustanovení čl. 4 odst. 12 Nařízení 2016/1719 (dále také jen „Návrh“). Tento Návrh obsahuje změnu z fyzických přenosových práv v souladu se zásadou UIOSI na finanční přenosová práva - opce na hranicích nabídkových zón AT-SI, CZ-DE/LU, CZ-SK, HU-SK, HU-RO, HR-HU, PL-CZ, PL-DE/LU, PL-SK a SI-HU. V rámci své žádosti společnost ČEPS, a.s. uvedla, že předložený Návrh byl schválen všemi provozovateli přenosových soustav regionu CCR Core. Součástí žádosti pak byl Návrh v anglické a české verzi a také informační dokument předložený za účelem vyjasnění a hlubšího odůvodnění obsahu Návrhu.

Podle ustanovení § 17e odst. 2 písm. e) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, je Energetický regulační úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat další návrhy opatření nebo postupu Energetického regulačního úřadu, pokud povinnost konzultace stanoví tento zákon, jiný předpis nebo přímo použitelný předpis Evropské unie nebo pokud tak Energetický regulační úřad rozhodne.

Podle ustanovení § 17e odst. 4 energetického zákona platí, že každý, jehož oprávněné zájmy mohou být přímo dotčeny, může u Energetického regulačního úřadu uplatnit připomínky s jejich odůvodněním. Připomínkami, které se návrhu nebo plánu netýkají, připomínkami, které uplatní osoba, jejíž oprávněné zájmy nemohou být návrhem nebo plánem přímo dotčeny, nebo připomínkami bez odůvodnění nebo uplatněnými po lhůtě se Energetický regulační úřad není povinen zabývat.

Energetický regulační úřad vyvěsil Návrh v souladu s ustanovením § 17e energetického zákona na svých webových stránkách dne 23. března 2020 ke konzultaci s tím, že bylo možné podávat připomínky do dne 7. dubna 2020, včetně. V tomto konzultačním procesu nebyly doručeny žádné připomínky ze strany třetích osob.

Dne 10. června 2020 Energetický regulační úřad vložil do předmětného spisu dokument ze dne 9. června 2020, č.j. 02922-3/2020-ERU, který opatřil z úřední činnosti a který potvrzuje

jednomyslnou dohodu všech regulačních orgánů schválit Návrh (předložený Energetickému regulačnímu úřadu společností ČEPS, a.s. dne 10. března 2020).

II.

Společnost ČEPS, a. s. je držitelkou licence na přenos elektřiny č. 130100001.

Ustanovení čl. 4 odst. 1 Nařízení 2016/1719 stanovuje, že 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 provozovatele přenosových soustav úzce spolupracovat. Provozovatelé přenosových soustav za pomoci sítě ENTSO pro elektřinu pravidelně informují příslušné regulační orgány a agenturu o pokroku při vypracování těchto podmínek nebo metodik.

Dle ustanovení čl. 4 odst. 7 Nařízení 2016/1719 musí návrhy následujících podmínek nebo metodik schválit všechny regulační orgány dotčeného regionu: c) regionální parametry dlouhodobých přenosových práv podle čl. 31 Nařízení 2016/1719.

Dle ustanovení čl. 31 odst. 1 a 2 Nařízení 2016/1719 platí, že dlouhodobá kapacita mezi zónami se účastníkům trhu přidělí prostřednictvím platformy pro přidělování v podobě fyzických přenosových práv podle zásady využití nebo prodeje nebo v podobě finančních přenosových práv – opcí nebo finančních přenosových práv – závazků. Všichni provozovatelé přenosových soustav vydávají dlouhodobá přenosová práva, kdy musí účastníkům trhu prostřednictvím jednotné platformy pro přidělování nabízet dlouhodobou kapacitu mezi zónami alespoň pro roční a měsíční časové rámce. Všichni provozovatelé přenosových soustav v každém regionu pro výpočet kapacity mohou společně navrhnout, že budou dlouhodobou kapacitu mezi zónami nabízet i pro další časové rámce.

V souladu s ustanovením čl. 31 odst. 3 Nařízení 2016/1719 nejpozději šest měsíců po vstupu tohoto nařízení v platnost vypracují provozovatelé přenosových soustav v každém regionu pro výpočet kapacity, v němž existují dlouhodobá přenosová práva, společně návrh regionálních parametrů dlouhodobých přenosových práv, jež budou v rámci daného regionu pro výpočet kapacity vydávána na každé hranici nabídkové zóny. Nejpozději šest měsíců poté, co regulační orgány dané hranice nabídkové zóny přijmou koordinovaná rozhodnutí o zavedení dlouhodobých přenosových práv podle čl. 30 odst. 2, vypracují provozovatelé přenosových soustav dotčeného regionu pro výpočet kapacity společně návrh regionálních parametrů dlouhodobých přenosových práv, jež budou v rámci dotčeného regionu pro výpočet kapacity vydávána na každé hranici nabídkové zóny.

Dle ustanovení čl. 4 odst. 12 Nařízení 2016/1719 provozovatelé přenosových soustav odpovědní za vypracování návrhu podmínek nebo metodik nebo regulační orgány odpovědné za jejich přijetí podle odstavců 6 a 7 mohou u těchto podmínek nebo metodik požadovat změny.

Návrhy na změnu podmínek nebo metodik se předkládají ke konzultaci postupem podle článku 6 a schvalují se postupem podle tohoto článku.

Dle ustanovení 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 nebo 7 rozhodnou regulační orgány do šesti měsíců poté, co je dotčený regulační orgán, případně poslední dotčený regulační orgán obdrží.

Dle ustanovení čl. 4 odst. 10 Nařízení 2016/1719 platí, 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.

V rozsahu pravomocí svěřených Nařízením 2016/1719 je Energetický regulační úřad kompetentní rozhodovat předmětnou věc. Lhůta pro vydání rozhodnutí, která vyplývá z dohody všech příslušných regulačních orgánů ze dne 9. června 2020 (tedy lhůta do 19. září 2020) je dodržena.

Dle ustanovení čl. 3 odst. 2.3.2. Výkladového stanoviska Energetického regulačního úřadu č. 12/2017 ze dne 24. října 2017 (dále také jen „výkladové stanovisko“), za účelem zefektivnění výkonu státní správy postupuje Energetický regulační úřad při schvalování podmínek a metodik podle části IV. správního řádu, konkrétně dle § 154 správního řádu. Podle takto odkazovaného ustanovení správní orgán vydá sdělení o schválení, či sdělení o neschválení podmínek nebo metodik, a to v poloze úkonu správního orgánu, který nemá povahu rozhodnutí ani opatření obecné povahy. Po obdržení informace o dosažení dohody mezi regulátory (position paper), Energetický regulační úřad vydá sdělení o schválení podmínek a metodik nebo sdělení o neschválení podmínek a metodik (z důvodu nesplnění podmínky souhlasu všech dotčených regulačních orgánů nebo předložení společné žádosti), nebo zašle výzvu provozovateli přenosové soustavy nebo nominovanému organizátorovi trhu s elektřinou k přepracování a změně v souladu s požadavkem uvedeným v dohodě mezi regulátory.

Energetický regulační úřad vyhodnotil písemnost ze dne 9. června 2020 č. j. 02922-3/2020-ERU, kterou opatřil z úřední činnosti tak, že tato potvrzuje jednomyslnou dohodu všech regulačních orgánů regionu CCR Core schválit Návrh, doručený Energetickému regulačnímu úřadu dne 10. března 2020.

Příslušné regulační orgány dále uvedly, že spolu v souladu s ustanovením čl. 4 odst. 9 Nařízení 2016/1719 konzultovaly a úzce spolupracovaly a koordinovaly se za účelem dosažení dohody ohledně Návrhu, který podléhá schválení všemi dotčenými regulačními orgány regionu CCR Core. Všechny regulační orgány regionu CCR Core se shodly, že Návrh splňuje požadavky Nařízení 2016/1719, zejména ustanovení čl. 31 Nařízení 2016/1719 a tato dohoda všech příslušných regulačních orgánů ze dne 9. června 2020 tak podává důkaz, že ACER nemusí činit

rozhodnutí o tomto Návrhu dle ustanovení čl. 4 odst. 10 Nařízení 2016/1719. Byla tak splněna podmínka pro vydání tohoto sdělení o schválení v souladu s výkladovým stanoviskem ERÚ č. 12/2017 ze dne 24. října 2017.

S ohledem na výše uvedené Energetický regulační úřad vydal sdělení o schválení návrhu Třetího doplnění regionálních parametrů dlouhodobých přenosových práv podaného provozovateli přenosových soustav regionu CCR Core dle ustanovení čl. 4 odst. 7 písm. c) ve spojení s ustanovením čl. 4 odst. 12 Nařízení 2016/1719.

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD
Masarykovo náměstí 5
586 01 Jihlava
IČ: 70 89 44 51
-29-



Mgr. Renáta Hovůrková
oprávněná úřední osoba
oddělení sporných a 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 **129799059-224399-200623112053**, skládající se z **5** listů, se doslovně shoduje s obsahem vstupu.

Vstup bez viditelného prvku.

Jméno a příjmení osoby, která konverzi provedla: **IVANA FIŽOVÁ**

Vystavil: **Energetický regulační úřad**

Pracoviště: **Energetický regulační úřad - dislokované pracoviště Ostrava**
v ERU dne **23.06.2020**



129799059-224399-200623112053