



ODBOR REGULÁCIE ELEKTROENERGETIKY

ROZHODNUTIE

Číslo: 0003/2026/E-EU
Číslo spisu: 2107-2026-BA

V Bratislave dňa 30.09.2026

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie 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 v znení neskorších predpisov a čl. 4 ods. 7 písm. b) nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít vo veci zmeny rozhodnutia úradu č. 0003/2020/E-EU zo dňa 23.07.2020 v znení rozhodnutia č. 0003/2023/E-EU zo dňa 24.04.2023, ktorým úrad schválil metodiku rozdelenia dlhodobej medzioblastnej kapacity v súlade čl. 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít

rozhodol

podľa § 17 ods. 2 písm. g) v spojení s § 13 ods. 2 písm. m) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a podľa čl. 4 ods. 7 písm. b) nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít v konaní o vecnej regulácii tak, že pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141

mení

rozhodnutie č. 0003/2020/E-EU zo dňa 23.07.2020 v znení rozhodnutia č. 0003/2023/E-EU zo dňa 24.04.2023, ktorým úrad schválil metodiku rozdelenia dlhodobej medzioblastnej kapacity v súlade čl. 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít

Vo výroku rozhodnutia sa doterajšie znenie v celom rozsahu nahrádza novým znením, ktoré znie:

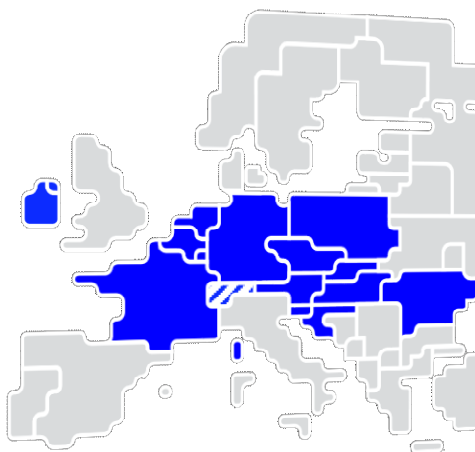


Konsolidovaná druhá zmena a doplnenie
metodiky PPS regiónu Core CCR týkajúcej
sa rozdelenia dlhodobej medzioblastnej
kapacity v súlade s článkom 16 nariadenia
Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra
2016, ktorým sa stanovuje usmernenie
pre pridelovanie dlhodobých kapacít

Čistopis

Po revízii národných regulačných orgánov
regiónu výpočtu kapacity CORE

Jún 2026



Obsah

KEĎŽE	3
ČLÁNOK 1 PREDMET A ROZSAH.....	6
ČLÁNOK 2 DEFINÍCIE A INTERPRETÁCIA.....	6
ČLÁNOK 3 PRÍSTUP ROZDELENIA PRE PREPOJOVACIE VEDENIA AC 6	
ČLÁNOK 4 PRÍSTUP ROZDELENIA PRE PREPOJOVACIE VEDENIA DC 6	
ČLÁNOK 5 TRANSPARENTNOSŤ 6	
ČLÁNOK 6 PLÁN IMPLEMENTÁCIE.....	7
ČLÁNOK 7 PREHODNOTENIE A VYKAZOVANIE EFEKTÍVNOSTI.....	7
ČLÁNOK 8 JAZYK.....	7

Prevádzkovatelia prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“) Core regiónu výpočtu kapacity (ďalej len „Core CCR“) berúc do úvahy nasledovné,

Keďže

- (1) Tento dokument je metodikou týkajúcou sa rozdelenia dlhodobej medzioblastnej kapacity koordinovaným spôsobom medzi rôzne dlhodobé časové rámce v rámci Core CCR v súlade s článkom 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, z 26. septembra 2016 ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (ďalej len „Nariadenie FCA“). Túto metodiku vypracovali PPS z Core CCR (ďalej len „Core PPS“), ako sa definuje v súlade s článkom 15 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „Nariadenie CACM“) a ďalej len ako „Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia“.
- (2) Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia zohľadňuje všeobecné zásady a ciele stanovené Nariadením FCA, nariadením Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa ustanovuje usmernenie o prevádzke prenosovej sústavy a nariadením (EÚ) Európskeho parlamentu a Rady 2019/943 z 5. júna 2019 (ďalej len „Nariadenie (EÚ) 2019/943“). Nariadenie FCA stanovuje podrobné pravidlá o pridelovaní medzioblastnej kapacity na forwardových trhoch, o zriadení spoločnej metodiky na určenie dlhodobej medzioblastnej kapacity, o zriadení jednotnej pridelovacej platformy na európskej úrovni, ktorá ponúka dlhodobé prenosové práva transparentným a nediskriminačným spôsobom, ktorá ponúka možnosť vrátenia dlhodobých prenosových práv pre následné pridelovanie dlhodobej kapacity alebo prenos dlhodobých prenosových práv medzi účastníkmi trhu.
- (3) Nariadenie FCA stanovuje aj pravidlá na zavedenie metodík výpočtu kapacity na báze prístupu koordinovanej čistej prenosovej kapacity (ďalej len „cNTC“) alebo na báze toku. Nariadenie FCA stanovuje aj pravidlá na zavedenie metodiky pre rozdelenie dlhodobej kapacity v rôznych časových rámcoch. Pre Core CCR bude koordinovaný výpočet kapacity v súlade s článkom 10 ods. 2 Nariadenia FCA dodržiavať prístup cNTC.
- (4) Článok 4 ods. 8 Nariadenia FCA požaduje opis očakávaného dopadu Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia na ciele Nariadenia FCA. Očakávaný dopad je zhodnotený v nasledujúcich bodoch tejto časti 'Keďže'.
- (5) Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia je spoločným návrhom vypracovaným Core PPS, ktorý prispieva k dosiahnutiu podmienok článku 16 ods. 2 Nariadenia FCA. Návrh prispieva konkrétne k dosiahnutiu cieľov článku 3 Nariadenia FCA a žiadnym spôsobom nesťažuje toto dosiahnutie.
- (6) Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia slúži cieľu podpory efektívneho a nediskriminačného dlhodobého medzioblastného obchodu s príležitosťami dlhodobého medzioblastného hedžingu pre účastníkov trhu v súlade s článkom 3 písm. a) Nariadenia FCA poskytnutím častí dlhodobých kapacít všetkým časovým rámcom dlhodobého pridelovania, ako sa definuje v článku 6 regionálneho návrhu Core CCR PPS týkajúceho sa dlhodobých prenosových práv v súlade s článkom 31 Nariadenia FCA tak, aby bol účastníkom trhu rovnako udelený prístup k dlhodobým prenosovým právam vo všetkých dlhodobých časových rámcoch.
- (7) Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia prispieva k cieľu optimalizácie výpočtu a pridelovania dlhodobých medzioblastných kapacitných práv v súlade s článkom 3 písm. b) Nariadenia FCA zohľadnením výsledkov metodiky výpočtu dlhodobej kapacity

- v súlade s článkom 10 Nariadenia FCA, ktorá riadne zohľadňuje ustanovenia a obmedzenia súvisiace so zabezpečením prevádzky sústavy uplatnením bezpečnostnej analýzy založenej na viacerých scenároch, ako kľúčového technického vstupu do Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia.
- (8) Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia prispieva k cieľu zabezpečenia nediskriminačného prístupu k dlhodobej medzioblastnej kapacite v súlade s článkom 3 písm. c) Nariadenia FCA neuplatnením prekážok prístupu k aukcii dlhodobých prenosových práv (ďalej len „LTTR“) prostredníctvom Jednotnej pridelovacej platformy a následne plne spĺňa Harmonizované pravidlá pridelovania dlhodobých prenosových práv.
 - (9) Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia prispieva k cieľu zabezpečenia spravodlivého a nediskriminačného zaobchádzania s PPS, Agentúrou, regulačnými orgánmi a účastníkmi trhu v súlade s článkom 3 písm. d) Nariadenia FCA zabezpečením úplnej transparentnosti procesu prípravy a prijatia Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia z dôvodu konzultácií so všetkými relevantnými zúčastnenými stranami podľa požiadaviek ustanovení článku 6 Nariadenia FCA.
 - (10) Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia prispieva k cieľu rešpektovania potreby spravodlivého a usporiadaného pridelovania dlhodobej kapacity a riadnej cenotvorby v súlade s článkom 3 písm. e) Nariadenia FCA uverejnením a sprístupnením dostupnej medzioblastnej kapacity, v riadnom čase, ktorá bude uvoľnená v dlhodobom časovom rámci pre forwardové trhy, podľa vhodnosti, so zohľadnením hedžingových potrieb účastníkov trhu.
 - (11) Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia prispieva k cieľu zabezpečenia a zlepšenia transparentnosti a spoľahlivosti informácií o pridelovaní dlhodobých kapacít v súlade s článkom 3 písm. f) Nariadenia FCA včasným uverejnením všetkých relevantných informácií a vstupov pre Metodiku Core PPS týkajúcu sa dlhodobého rozdelenia, t. j. výsledkov metodík výpočtu dlhodobej kapacity, uplatnených kritérií rozdelenia a vstupov pre kritériá rozdelenia, čo umožňuje úplnú auditovateľnosť výsledkov.
 - (12) Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia prispieva k dlhodobej prevádzke a rozvoju elektrizačnej prenosovej sústavy a odvetvia elektrickej energie v Únii v súlade s článkom 3 písm. g) Nariadenia FCA poskytnutím maximálneho množstva dlhodobej kapacity pre dlhodobé trhy s podporou činností účastníkov trhu na forwardových trhoch a umožnením primeranej dlhodobej cenotvorby na trhoch s elektrickou energiou.
 - (13) Okrem toho je Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia v súlade s podmienkami stanovenými podľa opisu v článku 16 ods. 2 Nariadenia FCA, (a) spĺňa hedžingové potreby účastníkov trhu; (b) je v súlade s metodikou výpočtu kapacity a (c) nevedie k obmedzeniam v hospodárskej súťaži, najmä v prípade prístupu k dlhodobým prenosovým právam.
 - (14) Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia bola predmetom verejnej konzultácie od 10. júna 2019 do 10. júla 2019 v súlade s článkom 6 Nariadenia FCA.
 - (15) Core PPS predložili 14. mája 2020 návrh Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia, ktorý bol vypracovaný tak, aby bol v súlade s očakávaným prístupom k výpočtu dlhodobej kapacity na báze NTC.
 - (16) Rozhodnutím ACER č. 14/2021 z 3. novembra 2021 bola schválená metodika výpočtu dlhodobej kapacity s výpočtom a pridelovaním na báze toku.
 - (17) V súlade s vývojom Core metodiky výpočtu dlhodobej kapacity je potrebné zmeniť a doplniť Metodiku Core PPS týkajúcu sa dlhodobého rozdelenia, ktorú schválili Core NRO 12. augusta 2020, aby bola v súlade s Dlhodobým výpočtom a pridelovaním na základe toku.
 - (18) Prvá zmena a doplnenie návrhu Core PPS Metodiky týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia bola predmetom verejnej konzultácie od 20. júla 2022 do 21. augusta 2022 v súlade s článkom 6 Nariadenia FCA.

- (19) Prvá zmena a doplnenie Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia bola schválená 3. apríla 2023 zo strany Core NRO.
- (20) V súlade s rozhodnutím ACER č. 04/2024 článok 5.1 písm. t) bola hranica ponukovej oblasti medzi jednotným trhom s elektrinou v Írsku a Severnom Írsku („SEM“) a Francúzskom („FR“), priradená spoločnostiam EirGrid a Réseau de Transport d'Electricité (RTE), pridelená Core CCR. Pridelenie hranice ponukovej oblasti SEM-FR CCR Core nadobudne účinnosť odo dňa prevádzky prepojavacieho vedenia na príslušnej hranici ponukovej oblasti (článok 5.2 rozhodnutia ACER 04/2024). S cieľom zohľadniť špecifický prípad SEM bol do CCR Core pridelený aj prevádzkovateľ sústavy pre Severné Írsko (SONI) (článok 5.3 rozhodnutia ACER 04/2024). Preto došlo k zmene a doplneniu Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia.
- (21) Druhá zmena a doplnenie návrhu Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia bola predmetom verejnej konzultácie od 22. septembra 2025 do 22. októbra 2025 v súlade s článkom 4.12 v spojení s článkom 6 Nariadenia FCA.

vypracovali túto Metodiku Core PPS týkajúcu sa dlhodobého rozdelenia:

Článok 1

Predmet a rozsah

1. Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia zahŕňa metodiku rozdelenia dlhodobej medzioblastnej kapacity koordinovaným spôsobom medzi dlhodobými časovými rámcami pre hranice ponukovej oblasti Core CCR v súlade s článkom 16 Nariadenia FCA.
2. Zásady stanovené v tejto Metodike Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia sa budú uplatňovať na rozdelenie dlhodobej kapacity medzi ročné a mesačné dlhodobé časové rámce, ako sa definujú v článku 6 regionálneho návrhu dlhodobých prenosových práv Core CCR PPS v súlade s článkom 31 Nariadenia FCA.

Článok 2

Definície a interpretácia

Na účely tejto Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia majú použité výrazy význam, ktorý im bol pridelený v článku 2 Nariadenia FCA, v článku 2 nariadenia CACM, v článku 2 nariadenia (EÚ) 2019/943 a v článku 2 nariadenia Komisie (EÚ) 543/2013 z júna 2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou.

Článok 3

Prístup rozdelenia pre prepojovacie vedenia AC

1. V prípade prepojovacích vedení striedavého prúdu s vysokým napätím bude osemdesiat percent Zvyšnej dostupnej rezervy podľa Kritických sieťových prvkov a Nepredvídaných udalostí vyplývajúcich z ročného výpočtu kapacity v súlade s článkom 10 Nariadenia FCA ponúknutých následnej ročnej seanse pridelovania kapacity v Jednotnej alokačnej platforme.
2. Zvyšná dostupná rezerva podľa Kritických prvkov siete a Nepredvídaných udalostí vyplývajúca z mesačných výpočtov kapacity v súlade s článkom 10 Nariadenia FCA, znížená o tie kapacity, ktoré už boli pridelené ročnému časovému rámcu a zvýšená vrátenou kapacitou z ročného časového rámca bude ponúkaná následným mesačným seansám pridelovania kapacity v Jednotnej alokačnej platforme.

Článok 4

Prístup rozdelenia pre prepojovacie vedenia DC

1. V prípade prepojovacích vedení jednosmerného prúdu s novým vysokým napätím bude pre prvé tri roky prevádzky šesťdesiatpäť percent dlhodobej kapacity dostupnej v časovom rámci rok vopred ponúknutých následnej ročnej seanse pridelovania kapacity v Jednotnej alokačnej platforme.
2. V prípade prepojovacích vedení jednosmerného prúdu s vysokým napätím s viac než troma rokmi prevádzky bude osemdesiat percent dlhodobej kapacity dostupnej v časovom rámci rok vopred ponúknutých následnej ročnej seanse pridelovania kapacity v Jednotnej alokačnej platforme.
3. Dlhodobé kapacity vyplývajúce z mesačných výpočtov kapacity v súlade s článkom 10 Nariadenia FCA, znížené o tie kapacity, ktoré už boli pridelené ročnému časovému rámcu a zvýšené vrátenou kapacitou z ročného časového rámca sú ponúkané následným mesačným seansám pridelovania kapacity v Jednotnej alokačnej platforme.

Článok 5

Transparentnosť

Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia bude uverejnená okamžite po jej schválení všetkými relevantnými regulačnými orgánmi alebo ACER v súlade s článkom 4 ods. 13 Nariadenia FCA.

Článok 6

Plán implementácie

Metodika Core PPS týkajúca sa dlhodobého rozdelenia bude implementovaná najneskôr v čase dostupnosti výsledkov prvého výpočtu kapacity pre ročný časový rámec na základe schválenej spoločnej metodiky výpočtu kapacity Core PPS pre dlhodobé časové rámce vypracovanej v súlade s článkom 10 ods. 1 Nariadenia FCA.

Článok 7

Prehodnotenie a vykazovanie účinnosti

1. Šesť mesiacov po schválení spoločnej metodiky výpočtu kapacity Core PPS pre dlhodobé časové rámce v súlade s článkom 10 ods. 1 Nariadenia FCA predložia Core PPS všetkým regulačným orgánom Core CCR preskúmanie možných úprav tejto Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia vyplývajúcich z konečnej metodiky v súlade s článkom 10 ods. 1 Nariadenia FCA.
2. Dva roky po zavedení tejto Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia predložia Core PPS všetkým regulačným orgánom Core CCR správu o efektívnosti použitého prístupu a jeho praktickom splnení požiadaviek článku 16 ods. 2 Nariadenia FCA.

Článok 8

Jazyk

Referenčným jazykom tejto Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia bude anglický jazyk. Na zabránenie pochybnostiam platí, že ak PPS potrebujú preložiť túto Metodiku Core PPS týkajúcu sa dlhodobého rozdelenia do svojho národného(ých) jazyka(ov), tak v prípade nesúlady medzi anglickou verziou uverejnenou zo strany PPS v súlade s článkom 4 ods. 13 Nariadenia FCA a akoukoľvek verziou v inom jazyku poskytnú relevantní PPS v súlade s vnútroštátnymi právnymi predpismi relevantným národným regulačným orgánom aktualizovaný preklad tejto Metodiky Core PPS týkajúcej sa dlhodobého rozdelenia.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 25.02.2026 od spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“) predložený a pod podacím číslom úradu 8118/2026/BA zaevidovaný návrh na zmenu rozhodnutia úradu č. 0003/2020/E-EU zo dňa 23.07.2020 v znení rozhodnutia č. 0003/2023/E-EU zo dňa 24.04.2023 (ďalej len „návrh“), ktorým úrad schválil metodiku rozdelenia dlhodobej medzioblastnej kapacity podľa čl. 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (ďalej len „metodika LTSR“).
2. Dňom doručenia návrhu úradu začalo v súlade s § 18 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) v spojení s § 15 ods. 2 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) konanie o vecnej regulácii vo veci zmeny rozhodnutia úradu č. 0003/2020/E-EU zo dňa 23.07.2020 v znení rozhodnutia č. 0003/2023/E-EU, ktorým úrad schválil metodiku LTSR.
3. Dôvodom na zmenu rozhodnutia, podľa účastníka konania, je v súlade s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. zmena podmienok, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13 zákona č. 250/2012 Z. z., alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú. Návrh účastníka konania bol predložený z dôvodu, plánovaného pripojenia podmorského kábla „Celtic interconnector“, čím vznikne nová hranica medzi Francúzskom a Severným Írskom (FR-SEM).
4. Podľa čl. 4 ods. 7 písm. b) nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (ďalej len „nariadenie 2016/1719“) schválenie 2. dodatku metodiky LTSR podlieha schváleniu všetkými regulačnými orgánmi regiónu výpočtu kapacity Core (ďalej len „Core región“).
5. Podľa čl. 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. Regulačné orgány prijímajú rozhodnutia týkajúce sa predložených podmienok alebo metodík v súlade s ods. 6 a 7 do šiestich mesiacov po doručení podmienok alebo metodík regulačnému orgánu prípadne poslednému dotknutému regulačnému orgánu.
6. V zmysle čl. 4 ods. 12 nariadenia 2016/1719 prevádzkovatelia prenosových sústav (ďalej len „PPS“) zodpovední za vypracovanie návrhu podmienok alebo metodík alebo regulačné orgány zodpovedné za ich prijatie v súlade s ods. 6 a 7 čl. 4 nariadenia 2016/1719 môžu požiadať o zmeny a doplnenia týchto podmienok alebo metodík. Návrhy na zmenu a doplnenie podmienok alebo metodík sa musia predložiť na konzultáciu v súlade s postupom stanoveným v čl. 6 nariadenia 2016/1719 a schváleným v súlade s postupom stanoveným v tomto článku.
7. Všetci PPS regiónu výpočtu kapacity CORE zorganizovali od 22.09.2025 do 22.10.2025 verejné konzultácie o návrhu. Verejná konzultácia bola zorganizovaná prostredníctvom združenia ENTSO-E v mene všetkých PPS regiónu výpočtu kapacity CORE prostredníctvom online konzultačného centra združenia ENTSO-E.
8. V zmysle čl. 4 ods. 5 nariadenia 2016/1719 každý regulačný orgán alebo prípadne Agentúra EÚ pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky sú zodpovední za schválenie podmienok alebo metodík uvedených v odsekoch 6 a 7. Pred schválením podmienok alebo

metodik agentúra alebo príslušné regulačné orgány v prípade potreby zrevidujú návrhy po konzultácii s príslušnými PPS s cieľom zabezpečiť, aby boli v súlade s účelom tohto nariadenia a prispievali k integrácii trhu, nediskriminácii, účinnej hospodárskej súťaži a riadnemu fungovaniu trhu.

9. Úrad uvádza, že národné regulačné orgány poukázali na odlišné znenie dokumentov v zmeneného návrhu metodiky LTSR predložených PPS, ktoré majú byť podľa národných regulačných orgánov rovnaké. Z dôrazom na efektívnosť procesu národné regulačné orgány v súlade s čl. 4 ods. 5 nariadenia 2016/1719 zjednotili predložené dokumenty návrhu, pričom za správne považovali znenie konsolidovaného znenia. V návrhu bolo ďalej potrebné vykonať dve malé úpravy a to:
 - a) opravu číslovania v obsahu metodiky LTSR a
 - b) doplnenie čiarky v bode 20 v časti Keďže za zátvorkou „(RTE)“.Nakoľko boli vykonané vyššie uvedené úpravy v návrhu metodiky, bolo ďalej potrebné v konsolidovanom znení metodiky LTSR upraviť aj dátumy konsolidovaného znenie v celom dokumente.
10. Všetky národné regulačné orgány regiónu výpočtu kapacity CORE predmetný návrh posúdili, konzultovali a navzájom úzko spolupracovali a koordinovali s cieľom dosiahnuť dohodu, v ktorej uviedli, že zmena návrhu metodiky LTSR spĺňa požiadavky nariadenia 2016/1719 a ako taký môže byť predmetný návrh schválený všetkými národnými regulačnými orgánmi regiónu výpočtu kapacity CORE.
11. Na základe vnútroštátnych rozhodnutí všetkých národných regulačných orgánov regiónu výpočtu kapacity CORE budú všetci PPS regiónu výpočtu kapacity CORE povinní v súlade s čl. 4 ods. 13 nariadenia 2016/1719 uverejniť zmenený návrh metodiky LTSR v schválenom znení.
12. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku, *„Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstaráť potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“*.
13. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku *„Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnemu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnemu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu dokladovať“*.
14. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku *„Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“*.
15. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku *„Správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie“*.
16. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, keďže úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

17. Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce z právnych aktov Európskej únie a zo správneho poriadku, posúdil a vyhodnotil podklady nachádzajúce sa v spise č. 2107-2026-BA a v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával pripomienky a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia.
18. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti rozhodnutia sa doterajšie rozhodnutie č. 0003/2020/E EU zo dňa 23.07.2020 v znení rozhodnutia č. 0003/2023/E-EU zo dňa 24.04.2023, ktorým úrad schválil metodiku LTSR nahrádza jej úplným znením.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Peter Rihák
riaditeľ odboru
regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

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