

Správa o dodržiavaní transparentnosti v použití príjmov vyplývajúcich z pridelovania kapacity spojovacích vedení podľa bodu č. 6.5 Prílohy 1 k nariadeniu Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny, ktorým sa zrušuje nariadenie (ES) č. 1228/2003

Obsahom ustanovenia bodu č. 6.2 Prílohy 1 k nariadeniu Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny, ktorým sa zrušuje nariadenie (ES) č. 1228/2003 (ďalej len „Nariadenie“) je:

„Národné regulačné orgány budú postupovať transparentne, pokiaľ ide o použitie príjmov vyplývajúcich z pridelovania kapacity spojovacích vedení.“

Súčasný stav v problematike použitia príjmu z preťaženia v SR

Spôsob použitia príjmu z preťaženia je obsahom § 20 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 221/2013 Z. z.“), ktorú vydáva Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 40 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 435/2013 Z. z. (ďalej len „zákon o regulácii“) a § 19 ods. 2 písm. c), d) a j) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov:

§ 20

Cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Maximálna cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny CP_t okrem strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$CP_t = \frac{PN_{vych} \times \prod_{n=2012}^t \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100}\right) + O_{vych} + PO_t + RAB_{vych} \times WACC \times K_{DZ} + FINVP_t - MP_t - DV_t + NPSZ_t}{QPP_t}$$

kde

- a) PN_{vych} sú schválené alebo určené skutočné ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách v roku 2010 súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou a nákladov na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb,
- b) JPI_n je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku $n-2$ do júna roku $n-1$,
- c) X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,5, ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0,

- d) O_{vych} je schválená alebo určená východisková hodnota odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách súvisiacich s regulovanou činnosťou a vypočítaných z RAB_{vych} na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2,
- e) PO_t sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách na rok t súvisiace s regulovanou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3 z plánovaných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku t-1 do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť,
- f) RAB_{vych} je východisková schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá sa rovná všeobecnej hodnote majetku¹⁾ regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou precenennej k 1. januáru 2011,
- g) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie rokov 2012 až 2016 určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- h) K_{DZ} je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou; K_{DZ} sa na roky 2012 až 2014 rovná jednej a na roky 2015 a 2016 sa určí úradom v intervale od 0,90 do 1,00,
- i) $FINVP_t$ je faktor investícií v eurách na rok t; $FINVP_t$ sa na roky 2012 a 2013 rovná nule a na roky 2014 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$FINVP_t = SO_{t-2} - PO_{t-2} ,$$

kde

1. SO_{t-2} sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách na rok t-2 súvisiace s regulovanou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3 zo skutočných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku t-3 do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť,

2. PO_{t-2} sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách na rok t-2 súvisiace s regulovanou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3 z plánovaných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku t-3 do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť,

¹⁾ Vyhláška Ministerstva spravodlivosti Slovenskej republiky č. 492/2004 Z. z. o stanovení všeobecnej hodnoty majetku v znení neskorších predpisov.

j) MP_t je alikvotná časť plánovaných výnosov z medzinárodnej prevádzky v eurách na rok t vypočítaná podľa vzorca

$$MP_t = (ITC_t + VA_t) \times (1 - m),$$

kde

1. ITC_t je celkový plánovaný čistý výnos v eurách na rok t po odpočítaní nákladov fakturovaných regulovanému subjektu z platieb účtovaných v rámci ITC mechanizmu,

2. VA_t je plánovaný čistý výnos v eurách na rok t po odčítaní nákladov fakturovaných regulovanému subjektu z aukcii prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy,

3. m je koeficient určený cenovým rozhodnutím v rozsahu nula až jeden,

k) DV_t sú skutočné výnosy v eurách v roku t-2 z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do sústavy; DV_t sa na roky 2012 a 2013 rovná nule,

l) QPP_t je plánované priemerné množstvo prenesenej elektriny odobratej z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy výrobcami elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok t vypočítané ako priemer ročných hodnôt skutočného príslušného množstva elektriny za roky t-3 a t-2, očakávaného príslušného množstva za rok t-1 a plánovaného príslušného množstva za roky t a t+1,

m) $NPSZ_t$ sú náklady na projekty spoločného záujmu v eurách na rok t.

Úrad ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 7 písm. c) zákona o regulácii v cenovom konaní vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny pre regulovaný subjekt Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, vydal zmenu rozhodnutia č. 0011/2014/E zo dňa 28. 10. 2013 s účinnosťou odo dňa 01. 01. 2015 do 31. 12. 2016, kde v tarife za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny pre užívateľov sústavy priamo pripojených na prenosovú sústavu je zohľadnená časť príjmov vyplývajúcich z pridelovania kapacity spojovacích vedení.

Použitie príjmov prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS, a.s.“) z preťaženia za obdobie rokov 2013, 2014 a 2015

Čisté príjmy (t.j. výnosy za aukcie znížené o náklady na aukcie) SEPS, a.s. vyplývajúce z pridelovania kapacity spojovacích vedení boli za rok 2013 vo výške 24 983 097,64 eur a za rok 2014 boli vo výške 29 541 356,10 eur a predpokladané čisté príjmy na rok 2015 sú vo výške 21 611 662 eur.

V aktuálnom regulačnom období sa pri stanovení tarify za prístup do prenosovej sústavy a za prenos elektriny vychádzalo z tarify v roku 2012, pri ktorej stanovení nie je zohľadnený výnos SEPS, a.s. z cezhraničnej prevádzky. Uplatnením faktora MP_t možno konštatovať, že v roku 2013 neboli príjmy SEPS, a.s., vyplývajúce z pridelovania kapacity spojovacích vedení, zohľadnené pri stanovení sieťových taríf. Existujúcich 100% príjmov SEPS a.s., vyplývajúcich z pridelovania kapacity spojovacích vedení, bolo použitých na udržiavanie kapacít spojovacích vedení prostredníctvom investícií do prenosovej sústavy. V regulačnom roku 2014 pri stanovení tarify za prístup do prenosovej sústavy a za prenos elektriny bolo zohľadnených aj 45% predpokladaných výnosov SEPS, a.s. z cezhraničnej prevádzky. Uplatnením faktora MP_t možno konštatovať, že v roku 2014 bolo 45% príjmov SEPS, a.s., vyplývajúcich z pridelovania kapacity spojovacích vedení, zohľadnených pri stanovení sieťových taríf. Ostatných 55% príjmov SEPS a.s., vyplývajúcich z pridelovania kapacity spojovacích vedení, bolo použitých na udržiavanie kapacít spojovacích vedení prostredníctvom investícií do prenosovej sústavy.

V aktuálnom regulačnom roku 2015 pri stanovení tarify za prístup do prenosovej sústavy a za prenos elektriny sa pri rozdeľovaní predpokladaných výnosov SEPS, a.s. z cezhraničnej prevádzky postupuje obdobne ako v roku 2014.

Záver

Úrad konštatuje, že príjmy vyplývajúce z pridelenia kapacity spojovacích vedení sú použité podľa článku 16 ods. 6 Nariadenia a je dôležité, aby zvyšovanie objemov obchodovania s elektrinou prebiehalo pri súčasnom zlepšovaní koordinácie prevádzky prenosovej sústavy a budovania novej infraštruktúry, vrátane modernizácie existujúcich vedení, výstavbou nového vedenia a investovania do ďalších komponentov sústavy tam, kde je to potrebné.

Vypracoval: ORE, 31. 07. 2015