

На основу члана 4.2. и 4.8. Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11) и члана 36. Пословника о раду Државне регулаторне комисије за електричну енергију (“Службени гласник БиХ”, број 2/05), на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију, одржаној 15. децембра 2016. године, донијета је

ОДЛУКА

О ИЗМЈЕНАМА И ДОПУНАМА МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА ИЗРАДУ ТАРИФА ЗА УСЛУГЕ ПРЕНОСА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, НЕЗАВИСНОГ ОПЕРАТОРА СИСТЕМА И ПОМОЋНЕ УСЛУГЕ

Члан 1.

У Методологији за израду тарифа за услуге преноса електричне енергије, независног оператора система и помоћне услуге – Пречишћени текст (“Службени гласник БиХ”, бр. 93/11 и 61/14), у члану 3. скраћеница “ C_{Pen} ” замјењује се скраћеницом “ C_{PenSec} ”.

У истом члану иза скраћенице “ C_{Pen} ”, која је постала скраћеница “ C_{PenSec} ”, додаје се нова скраћеница:

“ C_{PenTer} – вриједност накнаде за необезбјеђивање капацитета терцијарне регулације”.

Иза скраћенице “ $k_{PenSecCap}$ ” додаје се нова скраћеница:

“ $k_{PenTerCap}$ – коефицијенат накнаде за необезбјеђени капацитет терцијарне регулације.”.

Члан 2.

У члану 26. став (5) мијења се и гласи:

“(5) Изузетно, у немогућности цијеловите набавке помоћних услуга путем јавних понуда, недостајући дио помоћних услуга ће се набављати на регулисани начин. У том случају НОС за сваку помоћну услугу одређује недостајући обим и субјекте који пружају услугу са припадајућим количинама. Цијене по којима се обезбјеђују недостајуће количине једнаке су просјечним пондерисаним цијенама прихваћених понуда у поступцима јавне набавке наведених услуга. Информација о набавци помоћних услуга за сваки мјесец доставља се ДЕРК-у.”

Члан 3.

У члану 28. став (12) ријечи: “већа је од” замјењују се ријечима: “у функцији је”.

Став (13) мијења се и гласи:

“(13) Гранична цијена резерве капацитета секундарне регулације (КМ/МВ/х) одређује се за сваки календарски мјесец. У случају да пружалац није у стању да обезбједи алоцирану обавезну количину резерве капацитета секундарне регулације или да пружалац који је уговорио обезбјеђивање резерве капацитета не номинује ту резерву НОС-у на дан Д-1, цијена накнаде износи:

$$P_{PenSecCap} = (k_{PenSecCap} - 1) * \max(P_{MaxSecCapYear}, P_{MaxSecCapMont}); 1,1 \leq k_{PenSecCap} \leq 1,25”$$

Став (14) мијења се и гласи:

“(14) Укупна финансијска вриједност накнаде за необезбјеђивање додијелене количине резерве капацитета секундарне регулације једнака је производу количине необезбјеђене резерве (P_{FalSec}) и цијене накнаде ($p_{PenSecCap}$) за необезбјеђену резерву:

$$C_{PenSec} = P_{FalSec} * p_{PenSecCap}$$

Члан 4.

У члану 28б. иза става (8) додају се нови ст. (9), (10) и (11), који гласе:

“(9) Гранична цијена резерве капацитета терцијарне регулације (КМ/МВ/х) одређује се за сваки календарски мјесец. У случају да пружалац није у стању да обезбједи алоцирану обавезну количину резерве капацитета терцијарне регулације или да пружалац који је уговорио обезбјеђивање резерве капацитета не номиниује ту резерву НОС-у на дан Д-1, цијена накнаде износи:

$$p_{PenTerCap} = (k_{PenTerCap} - 1) * p_{MaxTerCap}; 1,1 \leq k_{PenTerCap} \leq 1,25$$

(10) Укупна финансијска вриједност накнаде за необезбјеђивање додијелене количине резерве капацитета терцијарне регулације једнака је производу количине необезбјеђене резерве (P_{FalTer}) и цијене накнаде ($p_{PenTerCap}$) за необезбјеђену резерву:

$$C_{PenTer} = P_{FalTer} * p_{PenTerCap}$$

(11) Вриједност коефицијента $k_{PenTerCap}$ одређује ДЕРК на приједлог НОС-а БиХ, а у складу са понашањем учесника на тржишту, односно нивоом необезбјеђене додијелене количине резерве капацитета.”

Члан 5.

Ова одлука ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у “Службеном гласнику БиХ”.

Број: 04-28-5-313-5/16

15. децембра 2016. године

Тузла

Предсједавајући Комисије

Суад Зељковић