

На основу члана 15, а у вези са чланом 36. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/04) и члана 12. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/05),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на седници од 16. децембра 2008. године донео је

О Д Л У К У
о изменама и допунама Одлуке о утврђивању Методологије за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију електричне енергије

(Одлука је објављена у "Службеном гласнику РС", бр. 116/2008 од 22.12.2008. године)

1. У Одлуци о утврђивању Методологије за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију електричне енергије („Службени гласник РС“, бр. 68/06 и 18/07), у Методологији за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију електричне енергије, у поглављу III ПОЈМОВИ И ДЕФИНИЦИЈЕ после става 2. додаје се нови став 3. који гласи:

„При израчунавању према формулама у овој методологији, све вредности које се изражавају у процентима се деле са 100“.

2. У поглављу IV. ОДРЕЂИВАЊЕ МАКСИМАЛНО ОДОБРЕНОГ ПРИХОДА после става 2. додаје се нови став 3. који гласи:

„Оцена оправданости трошкова се врши према природи конкретног трошка сагледавањем његове сврсисходности, провером количина и цене којом је изазван конкретан трошак, упоредном анализом трошкова енергетског субјекта заснованом на подацима о трошковима у претходном периоду и трошковима енергетских субјеката који обављају исту енергетску делатност у земљи и окружењу (*benchmarking*).“

3. Одељак IV. 1. **Заједнички трошкови, средства и остали приходи** мења се и гласи:

„IV. 1. **Заједнички оперативни трошкови, средства, трошкови амортизације и остали приходи**

Заједничким оперативним трошковима се сматрају оперативни трошкови настали ради омогућавања функционисања енергетског субјекта који обавља две или више енергетских делатности или који поред енергетске обавља и неку другу делатност, а који не могу бити директно везани ни за једно конкретно место трошка.

Заједничким средствима се сматрају средства енергетског субјекта која су неопходна за функционисање енергетског субјекта који обавља две или више енергетских делатности или који поред енергетске обавља и неку другу делатност, а која се не могу директно алоцирати на поједине делатности (нематеријална улагања осим goodwill-а, некретнине, постројења и опрема).

Заједничким трошковима амортизације се сматрају трошкови амортизације заједничких средстава настали ради омогућавања функционисања енергетског субјекта који обавља две или више енергетских делатности или који поред енергетске обавља и неку другу делатност, а који не могу бити директно везани ни за једно конкретно место трошка.

Заједничким осталим приходима се сматрају остали приходи остварени ангажовањем заједничких средстава енергетског субјекта који се не могу директно алоцирати на поједине делатности.

Заједнички оперативни трошкови, средства, трошкови амортизације и остали приходи се распоређују на енергетску делатност за коју се утврђује максимално одобрени приход, у складу са овом методологијом (дистрибуција електричне енергије, односно управљање дистрибутивним системом за електричну енергију) и на друге енергетске и остале делатности, на основу транспарентних правила (кључева) утврђених у складу са рачуноводственим стандардима и објективним критеријумима“.

4. У одељку IV. 2. **Дистрибуција електричне енергије**, у ставу 1. у објашњењу формуле, речи: „ППЦК – стопа повраћаја на регулисана средства која се обрачунава као пондерисана просечна цена капитала (у %)“ замењују се речима: „ППЦК – стопа повраћаја на регулисана средства (у %)“,.

У пододељку IV. 2.1. *Оперативни трошкови*, у ставу 1. на крају тачке 3) брише се реч: „и“ и додаје нова тачка 4) која гласи:

„4) део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених, а који се исплаћују у регулаторном периоду,“.

Досадашња тачка 4) постаје тачка 5).

Став 3. брише се.

У пододељку IV. 2.2. *Трошкови амортизације* став 2. мења се и гласи:

„Трошкови амортизације обухватају трошкове амортизације постојећих средстава на почетку регулаторног периода и трошкове амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду.“

У пододељку IV. 2.3. *Регулисана средства*, став 1. алинеја 2. реч: „вредност“ замењује се речима: „нето вредност“.

У ставу 2. алинеја 3. мења се и гласи:

„- усклађености улагања са годишњим програмом пословања и планом развоја енергетског субјекта.“

У ставу 5. у објашњењу формуле, речи: „пНСУП_т – вредност нематеријалних улагања“ замењују се речима: „пНСУП_т – нето вредност нематеријалних улагања (изузев goodwill-a)“,.

Став 6. мења се и гласи:

„Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода се обрачунава према следећој формули:

$$кРС_t = пРС_t - АРС_t + \Delta СУП_t - НОПС_t - \Delta СБН_t - \Delta НСУП_t$$

где су:

АРС_т – трошкови амортизације регулисаних средстава који не укључују трошкове амортизације средстава прибављених без накнаде у периоду т који се обрачунавају на начин утврђен овом методологијом (у динарима),

ΔСУП_т – промена вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-a), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у периоду т, увећана за нето вредност нематеријалних улагања (изузев goodwill), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за набавку истих на почетку регулаторног периода, а која ће бити активирана у периоду т (у динарима),

- НОПС_т – нето вредност средстава која су отуђена и/или трајно повучена из употребе у периоду т (у динарима),
- ДСБН_т – промена вредности средстава прибављених без накнаде у периоду т (у динарима),
- ДНСУП_т – промена вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку која неће бити активирана у периоду т или која нису оправдана и/или ефикасна (у динарима).“

Пододељци IV. 2.4. *Стопа повраћаја на регулисана средства*, IV. 2.5. *Остали приходи* и IV. 2.6. *Корекциони елемент* мењају се и гласе:

„IV. 2.4. *Стопа повраћаја на регулисана средства*

Стопа повраћаја на регулисана средства утврђује се као пондерисана просечна реална цена капитала.

Пондерисана просечна реална цена капитала је пондерисани просек стопе повраћаја на сопствени капитал и пондерисане просечне стопе повраћаја на позајмљени капитал, према пондерима од 40% за сопствени капитал и 60% за позајмљени капитал и обрачунава се пре опорезивања према следећој формули:

$$\text{ППЦК} = (\text{СК} * \text{ЦСК}) / (1 - \text{СП}) + \text{ПК} * \text{ЦПК},$$

при чему је $\text{СК} + \text{ПК} = 1$

где су:

- ППЦК – стопа повраћаја на регулисана средства (у %),
- СК – учешће сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава (у %),
- ЦСК – реална цена сопственог капитала после опорезивања (у %),
- СП – стопа пореза на добит према важећим законским прописима (у %),
- ПК – учешће позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава (у %),
- ЦПК – пондерисана просечна реална цена позајмљеног капитала (у %).

Реална цена сопственог капитала после опорезивања треба да одражава специфични ризик предузећа, ризик земље и преовлађујуће услове прибављања капитала на финансијском тржишту у регулаторном периоду.

Позајмљени капитал у смислу овог пододељка представља збир дугорочних обавеза и краткорочних финансијских обавеза којима се финансирају регулисана средства.

Реална цена позајмљеног капитала се рачуна као пондерисана просечна реална каматна стопа на укупно позајмљена средства, при чему се као пондери узимају учешћа позајмљених средстава у укупно позајмљеним средствима. Реална цена позајмљеног капитала се признаје до нивоа цене обазриво и рационално позајмљених средстава.

IV. 2.5. *Остали приходи*

Остали приходи, изузев прихода оствареног по основу коришћења дистрибутивног система су приходи остварени ангажовањем средстава намењених обављању делатности дистрибуције електричне енергије, као што су: приходи од продаје нуспроизвода и услуга, приходи од активирања учинака и робе, приходи од продаје средстава и други приходи.

IV. 2.6. *Корекциони елемент*

Корекциони елемент је вредносни израз (новчани износ) којим се умањује или увећава максимално одобрени приход у регулаторном периоду (т), за износ одступања оствареног прихода према годишњем финансијском извештају енергетског субјекта за т-2 регулаторни период од оправданог прихода за т-2 регулаторни период обрачунаог на начин утврђен овом

методологијом а на основу остварених енергетских величина и вредности оправданих трошкова и осталих прихода остварених у т-2 регулаторном периоду, односно у претходним регулаторним периодима за које корекција није извршена.

Корекциони елемент се обрачунава према следећој формули:

$$KE_T = (OPPR_{T-2} - OPR_{T-2}) * (1 + I_{T-2})$$

где су:

т – регулаторни период,

KE_т – корекциони елемент у периоду т (у динарима),

OPPR_{т-2} – оправдани приход по основу обављања енергетске делатности у периоду т-2, обрачунат у складу са овом методологијом на основу остварених енергетских величина и вредности оправданих трошкова и осталих прихода (у динарима),

OPR_{т-2} – остварени приход по основу обављања енергетске делатности у периоду т-2 (у динарима),

I_{т-2} – индекс раста цена на мало у Републици Србији у периоду т-2, према објављеном податку органа надлежног за послове статистике (у %).

У случају из ст. 1. и 2. овог пододељка, корекциони елемент се не примењује приликом обрачуна максимално одобреног прихода за прва два регулаторна периода.

Ако енергетски субјект приликом подношења предлога акта о ценама располаже подацима о оствареним енергетским величинама и финансијским извештајима за т-1 регулаторни период, корекциони елемент се израчунава на основу података из т-1 регулаторног периода, односно претходних регулаторних периода за које корекција није извршена. У овом случају се корекциони елемент не примењује приликом обрачуна максимално одобреног прихода за први регулаторни период.

У случају да се регулисане цене нису примењивале од почетка првог регулаторног периода, корекциони елемент се обрачунава само за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале, под условом да енергетски субјект располаже финансијским извештајима за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале. Када енергетски субјект не располаже финансијским извештајима за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале, остварени приход се обрачунава, у делу првог регулаторног периода у коме се нису примењивале регулисане цене, применом регулисаних цена.

Први регулаторни период у смислу овог пододељка је календарска година у којој су, у складу са Законом о енергетици, примењене цене тог енергетског субјекта за приступ и коришћење система (регулисана цена), одређене на начин утврђен овом методологијом.“

5. У одељку IV. 3. **Управљање дистрибутивним системом за електричну енергију**, уводни део мења се и гласи:

„Обрачун максимално одобреног прихода енергетског субјекта по основу обављања делатности управљања дистрибутивним системом за електричну енергију врши се применом следеће формуле:

$$MOПудс_т = OT_т + A_т + ППЦК * PC_т + TГ_т - OP_т + KE_т$$

где су:

т – регулаторни период,

MOПудс_т – максимално одобрени приход енергетског субјекта по основу обављања енергетске делатности управљања дистрибутивним системом за електричну енергију у периоду т (у динарима),

OT _T –	оперативни трошкови у периоду т (у динарима),
A _T –	трошкови амортизације у периоду т (у динарима),
ППЦК –	стопа повраћаја на регулисана средства (у %),
PC _T –	регулисана средства у периоду т (у динарима),
ТГ _T –	трошкови за надокнаду губитака електричне енергије у дистрибутивном систему за електричну енергију у периоду т (у динарима),
OP _T –	остали приходи у периоду т (у динарима),
KE _T –	корекциони елемент у периоду т (у динарима). “

Пододељак IV. 3.1. *Трошкови за надокнаду губитака* мења се и гласи :

„IV. 3.1. *Трошкови за надокнаду губитака*

Висина трошкова за надокнаду губитака електричне енергије у дистрибутивном систему се утврђује на основу следеће формуле:

$$TГ_T = Г_T * ЦГ_T$$

где су:

TГ _T –	трошкови за надокнаду губитака у периоду т (у динарима),
Г _T –	количина електричне енергије потребна за надокнаду губитака у дистрибутивном систему (у kWh),
ЦГ _T –	цена електричне енергије за надокнаду губитака у периоду т (у динарима/kWh).

Количина електричне енергије потребна за надокнаду губитака у дистрибутивном систему се израчунава према следећој формули:

$$Г_T = EI_T * CГ_T / (1 - CГ_T)$$

где су:

EI _T –	електрична енергија планирана за испоруку из дистрибутивног система у периоду т (у kWh),
CГ _T –	оправдана стопа губитака електричне енергије у дистрибутивном систему у периоду т (у %).

Количина електричне енергије која се испоручује из дистрибутивног система је збир количина које се испоручују купцима чији су објекти повезани на дистрибутивну мрежу и количина које се испоручују у суседне дистрибутивне системе.

Оправдана стопа губитака електричне енергије у дистрибутивном систему за период т се одређује на основу остварених стопа губитака електричне енергије у претходне три године, анализе стања система, упоредне анализе остварених стопа губитака енергетских субјеката који обављају исту делатност и плана смањења губитака и мера за његову реализацију.

Остварена годишња стопа губитака електричне енергије у дистрибутивном систему се израчунава на основу остварених годишњих количина, дељењем разлике укупно преузете количине електричне енергије и количине електричне енергије испоручене из дистрибутивног система, са укупно преузетом количином електричне енергије. Укупно преузета електрична енергија је збир преузете електричне енергије из преносног система, из суседних дистрибутивних система и од производних јединица прикључених на дистрибутивну мрежу.

Цена електричне енергије за покриће губитака је цена која се утврђује на основу укупних трошкова набавке електричне енергије енергетског субјекта који обавља делатност трговине електричном енергијом ради снабдевања тарифних купаца и трошкова тог енергетског субјекта, обрачунатих у складу са методологијом за одређивање тарифних елемената за обрачун цена електричне енергије за тарифне купце.“

6. У поглављу VI. РЕГУЛАТОРНИ ПЕРИОД, у ставу 2. на крају брише се тачка и додају речи: „(календарска година). Документација и подаци на основу којих се одређује максимално одобрени приход енергетског субјекта достављају се Агенцији за енергетику Републике Србије, по правилу, 45 дана пре подношења предлога акта о ценама на мишљење.“

7. Ова одлука се објављује у „Службеном гласнику Републике Србије“, а примењиваће се од 1. јануара 2009. године.

Број: 703/2008-Д-1/8

У Београду, 16. децембра 2008. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

Председник Савета

Љубо Маћић