

На основу члана 15. став 1. тачка 2. 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 35. седници од 2. фебруара 2007. године донео је

ОДЛУКУ

о изменама и допунама Одлуке о утврђивању Методологије за одређивање тарифних елемената за обрачун цена електричне енергије за тарифне купце

(Одлука је објављена у „Службеном гласнику Републике Србије“, број 18 од 14. фебруара 2007. године)

1. У Одлуци о утврђивању Методологије за одређивање тарифних елемената за обрачун цена електричне енергије за тарифне купце („Службени гласник РС“, број 68/06), у Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена електричне енергије за тарифне купце, у пододељку „IV.2.1. *Оперативни трошкови*“, став 4. мења се и гласи:

„Варијабилни оперативни трошкови представљају оправдане трошкове чија висина зависи од обима производње електричне енергије, као што су: трошкови набавке угља и осталог горива, трошкови набавке електричне енергије за потребе производње електричне енергије (испука преко трансформатора опште групе, напајање пумпно-акумулационих постројења и реверзибилних хидроелектрана у пумпном режиму рада), трошкови набавке хемикалија и материјала, трошкови прописаних обавеза на име накнада за коришћење добара од општег интереса, доприноса и других дажбина, везаних за производњу електричне енергије (обавезе према држави), као и остали варијабилни оперативни трошкови. Ови трошкови се утврђују за регулаторни период на основу енергетско-техничких параметара производне јединице и норматива утрошка, а према процењеним тржишним ценама за набавке роба, према прописаним износима за обавезе према држави и на основу регулисаних цена за електричну енергију набављену за потребе производње електричне енергије.“

2. У пододељку „IV.2.6. *Остали приходи*“, у ставу 1. речи: „приходи од продаје топлотне енергије и технолошке паре (осим у производњи електричне и топлотне енергије у комбинованом процесу)“, бришу се.

3. У пододељку „IV.4. *Трговина на велико*“, ст. 1. и 2. мењају се и гласе:

„Обрачун максимално одобреног прихода енергетског субјекта по основу обављања делатности трговине на велико врши се према следећој формули:

$$\text{МОП}_t = \text{ОТ}_t + \text{А}_t + \text{НЕЕ}_t + \text{ТП}_t + \text{КЕ}_t$$

где су:

t – регулаторни период,

МОП_t – максимално одобрени приход енергетског субјекта по основу обављања делатности трговине на велико у периоду t (у динарима),

ОТ_t – оперативни трошкови у периоду t (у динарима),

А_t – трошкови амортизације у периоду t (у динарима),

НЕЕ_t – трошкови набавке електричне енергије у периоду t (у динарима),

ТП_т – трошкови коришћења система за пренос у периоду т (у динарима),
КЕ_т – корекциони елемент у периоду т (у динарима).

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода се утврђују на основу података о планираној продаји електричне енергије из годишњег биланса потреба тарифних купаца за електричном енергијом и Енергетског биланса Републике Србије, односно на основу података који служе за њихово доношење. Аналитички подаци који нису садржани у годишњем билансу потреба тарифних купаца за електричном енергијом и Енергетском билансу Републике Србије, процењују се на основу остварења из претходног периода, као и на основу других објективних критеријума.“

4. У пододељку „IV.4.3. Трошкови набавке електричне енергије“, после става 1. додаје се нови став који гласи:

„Трошкови набавке електричне енергије по посебним споразумима, по којима енергетски субјект има право да користи одређени производни капацитет за потребе тарифних купаца, а обавезе за тако набављену електричну енергију измирује из количина утврђених годишњим билансом потреба тарифних купаца за електричном енергијом, обухваћени су кроз трошкове набавке електричне енергије од произвођача који имају обавезу производње електричне енергије за потребе тарифних купаца.“

5. После пододељка „IV.4.3. Трошкови набавке електричне енергије“, додаје се нови пододељак који гласи:

„IV. 4.3 а) Трошкови коришћења система за пренос

Ови трошкови представљају трошкове коришћења система за пренос електричне енергије за потребе електричне вуче у железничком саобраћају и за потребе производње електричне енергије (испорука преко трансформатора опште групе и напајање пумпно-акумулационих постројења, изузев реверзибилних хидроелектрана у пумпном режиму рада), а обрачунавају се на основу података о планираној продаји електричне енергије тим тарифним купцима и регулисаних цена за услугу преноса електричне енергије.“

6. У пододељку „IV.5. Трговина на мало“, ст. 1. и 2. мењају се и гласе:

„Обрачун максимално одобреног прихода енергетског субјекта по основу обављања делатности трговине на мало врши се према следећој формули:

$$\text{МОП}_t = \text{ОТ}_t + \text{А}_t + \text{НЕЕ}_t + \text{ТП}_t + \text{ТД}_t + \text{НРП}_t + \text{КЕ}_t$$

где су:

т – регулаторни период,

МОП_т – максимално одобрени приход по основу обављања делатности трговине на мало у периоду т (у динарима),

ОТ_т – оперативни трошкови у периоду т (у динарима),

А_т – трошкови амортизације у периоду т (у динарима),

НЕЕ_т – трошкови набавке електричне енергије у периоду т (у динарима),

ТП_т – трошкови коришћења система за пренос у периоду т (у динарима),

ТД_т – трошкови коришћења система за дистрибуцију у периоду т (у динарима),

НРП_т – накнада на име ризика наплате потраживања у периоду т (у динарима),

КЕ_т – корекциони елемент у периоду т (у динарима).

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода се утврђују на основу података о планираној продаји електричне енергије из годишњег биланса потреба тарифних купаца за електричном енергијом и Енергетског биланса Републике Србије, односно на основу података који служе за њихово доношење. Аналитички подаци који нису садржани у годишњем билансу потреба тарифних купаца за електричном енергијом и Енергетском билансу Републике Србије, процењују се на основу остварења из претходног периода, као и на основу других објективних критеријума.“

7. После поделеља „IV. 5.3. Трошкови набавке електричне енергије“, додаје се нов поделеља који гласи:

„IV. 5.3 а) Трошкови коришћења система за пренос

Ови трошкови представљају трошкове коришћења система за пренос електричне енергије за тарифне купце чији су објекти прикључени на преносни систем, а обрачунавају се на основу података о планираној продаји електричне енергије тим тарифним купцима и регулисаних цена за услугу преноса електричне енергије.”

8. Поделеља „IV. 5.4. Трошкови коришћења система за дистрибуцију“, мења се и гласи:

„Ови трошкови представљају трошкове коришћења система за дистрибуцију електричне енергије за тарифне купце чији су објекти прикључени на дистрибутивни систем, а обрачунавају се на основу података о планираној продаји електричне енергије тим тарифним купцима и регулисаних цена за услугу дистрибуције електричне енергије.”

9. Поделељци „V.3. Трговина на велико“ и „V. 4. Трговина на мало“, мењају се и гласе:

„V.3. Трговина на велико

Део максимално одобреног прихода енергетског субјекта по основу обављања делатности трговине на велико који се надокнађује од продаје тарифним купцима (МОП_{тк}) се обрачунава као разлика максимално одобреног прихода енергетског субјекта по основу обављања делатности трговине на велико (МОП_т) и прихода оствареног продајом електричне енергије за надокнаду губитака у преносном и дистрибутивним системима (ПГ_т), а према формули:

$$\text{МОП}_{\text{тк}} = \text{МОП}_{\text{т}} - \text{ПГ}_{\text{т}}$$

где је:

ПГ_т –приход од продаје електричне енергије за надокнаду губитака у преносном и дистрибутивним системима који се обрачунава на основу количине активне енергије потребне за покривање губитака и просечне продајне цене електричне енергије енергетског субјекта који обавља делатност трговине на велико у периоду т (у динарима). Просечна продајна цена електричне енергије енергетског субјекта који обавља делатност трговине на велико се израчунава као количник максимално одобреног прихода (МОП_т) умањеног за трошкове услуга коришћења система за пренос (ТП_т) који су обрачунати у складу са тачком IV. .3.а) ове методологије, и суме активне енергије планиране за продају тарифним купцима и активне енергије планиране за покривање губитака у преносном и дистрибутивним системима. Количина активне енергије планиране за продају тарифним купцима је сума

активне енергије планиране за продају енергетским субјектима који обављају делатност трговине на мало и активне енергије планиране за продају осталим тарифним купцима. Осталим тарифним купцима се сматрају тарифни купци којима се електрична енергија продаје за потребе електричне вуче у железничком саобраћају и за потребе производње електричне енергије (испорука преко трансформатора опште групе, напајање пумпно-акумулационих постројења и реверзибилних хидроелектрана у пумпном режиму рада).

Део максимално одобреног прихода по основу обављања делатности трговине на велико који се надокнађује од продаје електричне енергије осталим тарифним купцима (МОП_{тв_т}) се израчунава на основу електричне енергије која је планирана за продају тим тарифним купцима и регулисаних цена електричне енергије за продају тарифним купцима.

Део максимално одобреног прихода по основу обављања делатности трговине на велико који се надокнађује од продаје електричне енергије енергетским субјектима који обављају делатност трговине на мало (МОП_{тм_т}) се израчунава према следећој формули:

$$\text{МОП}_{\text{тм}_t} = \text{МОП}_{\text{тк}_t} - \text{МОП}_{\text{тв}_t}$$

Енергетски субјект који обавља делатност трговине на велико продаје електричну енергију енергетским субјектима који обављају делатност трговине на мало по ценама које омогућавају да се електрична енергија тарифним купцима продаје по једнаким тарифним ставовима на целој територији Републике Србије, уважавајући трошкове обрачунате у складу са тачком IV. 5. ове методологије.

Цене по којима енергетски субјект који обавља делатност трговине на велико продаје електричну енергију енергетским субјектима који обављају делатност трговине на мало, израчунавају се као количник коригованих трошкова набавке електричне енергије сваког појединог енергетског субјекта који обавља делатност трговине на мало (КНЕЕ_{тв_т}) и количине активне енергије за продају том енергетском субјекту.

Кориговани трошкови набавке електричне енергије сваког појединог енергетског субјекта (КНЕЕ_{тв_т}) израчунавају се на основу следеће формуле:

$$\text{КНЕЕ}_{\text{тв}_t} = \text{НЕЕ}_{\text{тв}_t} + \text{ПП}_{\text{тм}_t} - \text{МОП}_t$$

где су:

НЕЕ_{тв_т} - трошкови набавке електричне енергије од енергетског субјекта који обавља делатност трговине на велико израчунати по просечној цени електричне енергије за продају енергетским субјектима који обављају делатност трговине на мало у периоду т (у динарима). Просечна цена електричне енергије за продају енергетским субјектима који обављају делатност трговине на мало се израчунава као количник дела максимално одобреног прихода по основу обављања делатности трговине на велико који се надокнађује од продаје електричне енергије енергетским субјектима који обављају делатност трговине на мало (МОП_{тм_т}) и количине активне енергије за продају тим енергетским субјектима,

ПП_{тм_т} – планирани приход енергетског субјекта по основу обављања делатности трговине на мало од продаје електричне енергије тарифним купцима по регулисаним ценама, у периоду т (у динарима),

МОП_т - максимално одобрени приход енергетског субјекта по основу обављања делатности трговине на мало утврђен у складу са тачком IV.5 ове методологије, при чему се трошкови набавке електричне енергије од енергетског субјекта који обавља делатност трговине на велико (НЕЕ_{тв_т}) израчунавају по просечној цени електричне енергије за продају енергетским субјектима који обављају делатност трговине на мало у периоду т (у динарима).

V. 4. Трговина на мало

Максимално одобрени приход за продају електричне енергије тарифним купцима утврђује се као збир максимално одобрених прихода енергетских субјеката који обављају делатност трговине на мало (МОП_т) који су обрачунати у складу са тачком IV. 5. ове методологије и дела максимално одобреног прихода по основу обављања делатности трговине на велико који се надокнађује од продаје електричне енергије осталим тарифним купцима (МОП_{твм}) који је обрачунат у складу са тачком V. 3. ове методологије, и алоцира се на тарифне елементе:

- снага, изражава се у kW,
- активна енергија, изражава се у kWh,
- реактивна енергија, изражава се у kvarh и
- мерно место, изражава се бројем мерних места.

Тарифни елемент „снага“ је годишња сума месечних максималних активних снага тарифних купаца у Републици Србији. Месечна максимална активна снага тарифног купца се одређује у складу са тарифним системом којим се уређује обрачун електричне енергије за тарифне купце (у даљем тексту: тарифни систем).

Тарифни елемент „активна енергија“ је укупна активна енергија која се годишње продаје тарифним купцима у Републици Србији.

Тарифни елемент „реактивна енергија“ је укупна реактивна енергија која се годишње продаје тарифним купцима из преносног и дистрибутивног система у Републици Србији.

Тарифни елемент „мерно место“ је укупан број мерних места на којима се купцима у Републици Србији мери продата електрична енергија.

Алокација максимално одобреног прихода на тарифне елементе се утврђује по категоријама и групама тарифних купаца у складу са тарифним системом. Алокација максимално одобреног прихода се врши на основу учешћа варијабилних и фиксних трошкова у укупним трошковима, анализе трошкова коришћења система за пренос и дистрибуцију електричне енергије, анализа енергетског биланса, сезонских и дневних дијаграма потрошње и потрошње по категоријама и групама тарифних купаца остварених током претходних регулаторних периода, односно прогнозираних у наступајућем регулаторном периоду и других објективних техничких и економских параметара.“

10. Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“.

Број: 33-3/2007-Д-1

У Београду, 2. фебруара 2007. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

Председник Савета

Љубо Маћић