

VENDIM
Nr.94, datë 14.8.2008

**PËR DISA NDRYSHIME NË VENDIMIN NR.87, DATË 6.8.2008 “PËR MIRATIMIN E
DEKLARATËS RREGULLATORE NË KUADËR TË ZBATIMIT TË
METODOLOGJIVE TË LLOGARITJES SË TARIFAVE TË ENERGJISË ELEKTRIKE”**

Në mbështetje të neneve 9 dhe 26 të ligjit nr.9072, datë 22.5.2003 “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, Bordi i Komisionerëve të ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 14.8.2008, në kuadër të zbatimit të metodologjive të vendosjes së tarifave të energjisë elektrike, pasi shqyrtoi relacionin e paraqitur nga Drejtoria e Çmimeve dhe Tarifave,

VENDOSI:

1. Të miratojë ndryshimet në deklaratën rregullatore të miratuar me vendimin nr.87, datë 6.8.2008 të Bordit të Komisionerëve të ERE-s “Për miratimin e deklaratës rregullatore në kuadër të zbatimit të metodologjive të llogaritjes së tarifave të energjisë elektrike”.

2. Deklarata rregullatore me ndryshimet përkatëse i bashkëlidhet këtij vendimi.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI I ERE-S
Bujar Nepravishta

DEKLARATË RREGULLATORE

Qëllimi

Kjo deklaratë rregullatore miratohet me qëllim që të bëjë të mundur llogaritjen e tarifave për veprimtaritë e gjenerimit publik, furnizimit publik me shumicë, shpërndarjes dhe furnizimit publik me pakicë në zbatim të metodologjive të tarifave përkatëse të miratuara nga ERE.

Ajo do të zbatohet për periudhat rregullatore të përcaktuara si më poshtë:

- Viti 2009 përfaqëson një periudhë rregullatore tranzitore gjatë së cilës do të ruhen parametrat ekzistues rregullatorë. ERE do të pranojë një periudhë nga 1 janari-lqershor 2009, gjatë së cilës investitori do të ketë mundësi të njihet me aktivitetin e OSSH-së dhe terrenin ku do të operojnë. Më 1 qershor 2009 OSSH-ja do të aplikojë për rishikimin e tarifave të shërbimit të shpërndarjes dhe të shitjes me pakicë të energjisë elektrike. Tarifat e reja do të hyjnë në fuqi me 1 janar 2010 dhe do të marrin në konsideratë çdo diferencë që do të krijohet në të ardhurat e realizuara gjatë vitit 2009 krahasuar me atë të pritshme.

- Periudha e parë rregullatore do të jetë 1 janar-31 dhjetor 2010;

- Periudha e dytë rregullatore do të jetë 1 janar-31 dhjetor 2011;

- Periudha e tretë rregullatore do të jetë 1 janar 2012- 31 dhjetor 2014.

Me përfundimin e tri periudhave të para rregullatore, ERE do të miratojë një deklaratë rregullatore për periudhat e tjera rregullatore në vijim.

Për tarifën e kompanisë publike të prodhimit (KPP)

- Përcaktimi i vlerës së RAB-it të KPP-së për vitin 2009

Në përputhje me metodologjinë e llogaritjes së tarifës për KPP-në, RAB-i i KPP-së për vitin 2009 do të llogaritet si shuma e vlerës kontabël të aseteve fikse, që rezulton nga bilanci i audituar, sipas standardeve IFRS të KPP-së në 31 dhjetor 2007, plus investimet e pritshme nga kompania për vitin 2008, plus investimet e parashikuara nga i licencuari për vitin 2009 dhe të

pranuara nga ERE, minus amortizimin e akumuluar për vitin 2009.

- Përcaktimi i normës së kthimit nga kapitali i vet (RoE) për KPP-në

Duke qenë se KPP-ja do të mbetet në pronësi të shtetit, ajo do të ketë një profil risku financimi të ulët. Për më tepër qeveria nuk kërkon kthime të larta nga kapitali i vet. Për këtë arsye RoE për KPP-në nuk është një normë kthimi e bazuar në treg, por përcaktohet si një përqindje interesi e bonovo të thesarit afatshkurtra të Bankës së Shqipërisë.

- Raporti i synuar i borxhit ndaj kapitalit total për KPP-në

Për qëllim të llogaritjes së tarifës së prodhimit të energjisë elektrike, ky raport pranohet të jetë 60% borxh.

- Kapitali i punës i pranuar nuk do të jetë më tepër se 1/12 e OPEX (Shpenzimeve operative), siç përcaktohet në metodologjinë e llogaritjes së tarifës për KPP-në.

- Niveli vjetor i prodhimit hidro të KPP-së

Mesatarja vjetore e prodhimit hidro për 10 vitet e fundit është 4579 GWh, ndërsa për 5 vitet e fundit është 4770 GWh. Duke marrë në konsideratë faktin që KESH-i përdor nivelin 4200 GWh prodhim hidro për parashikimin vjetor të prodhimit, është e mundur që prodhimi faktik të jetë rreth 2500 GWh më i lartë se prodhimi i parashikuar nga KESH-i për 5 vitet e ardhshme, duke siguruar kështu qëndrueshmëri të tarifave në të ardhmen dhe minimizim të riskut hidrologjik.

Për llogaritjen e tarifave që FPSH-ja do të aplikojë për FPP-në dhe që KPP-ja do të aplikojë për OST-në, prodhimi vjetor hidro i KPP-së për periudhat rregullatore të përcaktuara në këtë deklaratë do të pranohet 4200 GWh prodhim neto në vit.

Për tarifën e furnizuesit publik me shumicë (FPSH)

- Norma e fitimit për furnizuesin publik me shumicë do të jetë a barabartë me 0.5% mbi blerjet vjetore të energjisë elektrike.

- Për të ulur risqet e FPSH-së, që burijnë nga prodhimi hidro i KPP-së, do të bëhen axhustimet vjetore të mëposhtme:

- i) Tarifa e FPSH-së do të përfshijë edhe kosto financiare neto, që i shkaktohen FPSH-së nga risku i sipërpërmendur.

- ii) Axhustime për të mbuluar koston e interesit për të mbajtur një linjë kredie të marrë për vitet e thata hidrike.

- iii) Axhustime vjetore do të bëhen për tepricat ose mungesat e të ardhurave për KPP-në, që rrjedhin nga ndyshimet në prodhimin hidro nga prodhimi i planifikuar prej 4200 GWh/vit të vitit paraardhës.

- FPSH-ja do të bëjë një tender vjetor në përputhje me dispozitat e ligjit nr.9643, datë 20.11.2006 “Për prokurimin publik” për blerjet me shumicë të energjisë elektrike shtesë mbi prodhimin e parashikuar të KPP-së. Për tarifën e shërbimit të shpërndarjes

- Përcaktimi i vlerës së RAB-it për OSSH-në

Vlera fillestare e RAB-it për vitin 2009 do të jetë e barabartë me vlerën kontabël të aseteve fikse, që rezulton nga bilanci i audituar sipas standardeve IFRS të OSSH-së më 31 dhjetor 2007, plus investimet e pritshme nga kompania për vitin 2008, plus investimet a parashikuara nga i licencuari për vitin 2009 dhe të pranuar nga ERE, minus amortizimin e akumuluar për vitin 2009.

Asetet fikse do të përfshijnë të gjitha asetet afatgjata materiale dhe jomateriale që përdoren për të ofruar shërbimin e shpërndarjes. ERE do të përfshijë nga vlera e RAB-it asetet afatgjata materiale dhe jomateriale të financuara nëpërmjet granteve.

Axhustimi i RAB-it për vitet e ardhshme do të bëhet në përputhje me metodologjinë e tarifave të shpërndarjes. Kjo metodë reflekton në mënyrë të drejtë investimet fillestare të bëra nga investitori, të cilat duhet të rikthehen nëpërmjet kthimit mbi RAB-in.

- Llogaritjet e koston mesatare të ponderuar të kapitait (WACC) për OSSH-në

Për qëllim të llogaritjes së tarifave të shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike, WACC-u i pranuar nga ERE do të llogaritet mbi baza vjetore siç është shprehur më poshtë.

RoE para takse për OSSH-në është 12%.

Kosto e borxhit të ri e pranuar nga ERE për OSSH-në do të jetë kosto aktuale, por jo më e lartë se norma mesatare e interesit të tregut të brendshëm të publikuar nga Banka e Shqipërisë.

Kosto e borxhit për borxhet e vjetra është kosto aktuale e aplikuar sipas termave të marrëveshjes së nënhuasë midis KESH-it dhe OSSH-së.

Borxhi i vjetër u referohet borxheve, që i janë ngarkuar OSSH-së në përputhje me marrëveshjen e nënhuasë së saj me KESH-in.

WACC llogaritet si më poshtë:

$RoE\% * Eq / Total\ Cap = Y1\%$

$CoOD\% * OldL_T / Total\ Cap = Y2\%$

$CoND\% * NewL_T / Total\ Cap = Y3\%$

$WACC = Y1\% + Y2\% + Y3\%$

Ku:

$RoE\%$ = Norma e kthimit mbi kapitalin e vet;

$CoOD\%$ = Norma mesatare aktuale e interesit të borxheve të vjetra;

$CoND\%$ = Norma mesatare e interesit të borxheve të reja;

$Eq / Total\ Cap$ = Pjesa e kapitalit të vet në totalin e kapitalit;

$OldL_T / Total\ Cap$ = Pjesa e borxhit të vjetër afatgjatë në totalin e kapitalit;

$NewL_T / Total\ Cap$ = Pjesa e borxhit të ri afatgjatë në totalin e kapitalit.

- Raporti i synuar i borxhit ndaj totalit të kapitalit për OSSH-në:

Për qëllim të llogaritjes së tarifave të shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike, ky raport pranohet të jetë 60%.

- Kapitali i punës i pranuar nuk do të jetë më tepër se 1/12 e OPEX-it (Shpenzimeve operative), siç përcaktohet në metodologjinë e llogaritjes së tarifës për OSSH-në.

- Për të përcaktuar objektivat e reduktimit të humbjeve përgjatë periudhave rregullatore do të merret në konsideratë niveli i pritshëm i humbjeve për vitin 2008 i barabartë me 32% të energjisë së injektuar në rrjetin e shpërndarjes. Deri tani nuk ka ndonjë studim specifik për humbjet në rrjetin e shpërndarjes. Për qëllime të llogaritjes së tarifës bazuar në përlllogaritjet e KESH-it, ERE pranon për periudhën e tretë rregullatore humbjet e përgjithshme (teknike+joteknike) të barabarta me 15%.

ERE pret përmirësim të shpejtë në nivelin e humbjeve joteknike dhe një përmirësim më të ngadaltë, por të vazhdueshëm në reduktimin e humbjeve teknike. ERE parashikon zvogëlimin e humbjeve totale në shpërndarje sipas një skenari të tillë:

- 4% reduktim për periudhën e parë rregullatore;

- 4% reduktim për periudhën e dytë rregullatore;

- 9% reduktim për periudhën e tretë rregullatore (3*3%).

Gjatë viti 2009, OSSH-ja do të kryejë një studim të detajuar të humbjeve totale. Në qoftë se skenarin e propozuar nga ERE nuk e konsideron të përshtatshme, OSSH do t'i propozojë ERE-s një program për reduktimin e humbjeve totale për tri periudhat rregullatore të përmendura më sipër, të ndara sipas viteve të shoqëruar me planin e investimeve për reduktimin e humbjeve sipas këtij programi. Niveli i investimeve për reduktimin e humbjeve, sipas programit të paraqitur nga OSSH-ja, miratohet nga ERE.

Dispozitat përfundimtare

Në të gjitha dokumentet zyrtare të miratuara nga ERE versioni shqip i këtij dokumenti është versioni zyrtar.

Miratimi

Kjo deklaratë rregullatore u amendua nga Bordi i Komisionerëve, me vendimin nr.94, datë 14.8.2008.