



---

**METODOLOGJIA E SHPËRNDARJES SË TË ARDHURAVE NGA KONGJESTIONI  
NDËRMJET SHQIPËRISË DHE KOSOVËS**

---

**Duke pasur parasysh që:**

- (1) Ndërmjet ERE, ZRRE, OST dhe KOSTT është nënshkruar marrëveshja kornizë me datë 21.10.2021 “Mbi bashkimin e tregjeve të energjisë elektrike të Shqipërisë dhe Kosovës” (në tekstin e mëtejme referuar si “**Marrëveshja Kornizë**”).
- (2) Në bazë të nenit 6.2, dhe nenit 7.2 të Marrëveshjes Kornizë, termat, kushtet ose metodologjitë dhe marrëveshjet pasuese duhet të bazohen në parimet e përkufizuara në Rregulloren e Komisionit (BE) 2015/1222 të 24 Korrikut 2015, që vendos udhëzimet mbi alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e kongjestionit, të jenë në një linjë me iniciativat rajonale dhe praktikatat e tjera të aplikueshme në Shqipëri dhe Kosovë si dhe në pajtim me kërkesat e parashikuara në vetë Marrëveshjen Kornizë.
- (3) Në bazë të nenit 7.3 nën-paragrafi (f) të Marrëveshjes Kornizë, OST, KOSTT dhe NEMO e Shqipërisë dhe Kosovës do të hartojnë një propozim për një metodologji për ndarjen e të ardhurave nga kongjestioni. Metodologjia do të ndihmojë funksionimin dhe zhvillimin e efektshëm afatgjatë të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike dhe duhet të jetë në përputhje me parimet e përgjithshme të menaxhimit të kongjestionëve të parashikuara në nenin 66 të Ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike” të Shqipërisë dhe nenin 57 dhe 44 të Ligjit Nr. 05/L – 085 për Energjinë Elektrike të Kosovës.
- (4) Në bazë të neni 6.4 nënparagrafi (h) të Marrëveshjes Kornizë, Rregullatorët do të miratojnë, ndër të tjera, Metodologjinë e shpërndarjes së të ardhurave nga kongjestionet, të propozuar nga NEMO, OST dhe KOSTT.
- (5) Në bazë të nenit 6.5 të Marrëveshjes Kornizë, Rregullatorët do të marrin parasysh kërkesat e iniciativave rajonale në nivel të Komunitetit të Energjisë dhe do të konsultohen, bashkëpunojnë ngushtë dhe bashkërendohen me njëri-tjetrin me qëllim që ato të miratohen pak a shumë në të njëjtën kohë. Të dy Rregullatorët, nëse e konsiderojnë të nevojshme, mund të bien dakord të zhvillojnë dhe nënshkruajnë një marrëveshje specifike që kërkon organizimin e konsultimeve të përbashkëta publike dhe duke siguruar që të gjitha termat, kushtet dhe metodologjitë e parashikuara në Nenin 6.4 të miratohen me të njëjtën përmbajtje identike.
- (6) OST, KOSTT dhe NEMO e Shqipërisë dhe Kosovës përgatitën Metodologjinë për shpërndarjen e të ardhurave nga kongjestioni (në tekstin e mëtejme referuar si “**Metodologjia CID**”).
- (7) Kjo Metodologji CID merr në konsideratë dispozitat mbi parimet e përgjithshme të të ardhurave nga kongjestioni në nenin 16 (6) të Rregullores (KE) nr. 714/2009 të Parlamentit Evropian dhe Këshillit të datës 13 Korrik 2009 "Mbi kushtet për qasjen në rrjet për shkëmbimet ndërkufitare të energjisë elektrike (në tekstin e mëtejme referuar si “**Rregullorja (KE) nr. 714/2009**”).
- (8) Metodologjia CID është strukturuar në dy pjesë. Së pari, përcaktimi dhe mbledhja e të ardhurave të kongjestionit të krijuara nga alokimi implicit i kapaciteteve në bashkimin e tregut të energjisë elektrike të ditës në avancë Shqipëri-Kosovë (në tekstin e mëtejme



referuar si “AL- KS DAC”). Së dyti, shpërndarjen e të ardhurave të kongjestionit të mësipërm, ndërmjet OST dhe KOSTT.

- (9) Kjo metodologji CID e propozuar nga OST-të dhe NEMO e Shqipërisë dhe Kosovës i paraqitet për miratim Rregullatorëve përkatës në përputhje me Nenin 6 të Marrëveshjes Kornizë.

## **Metodologjia e shpërndarjes së të ardhurave nga kongjestioni ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës**

### **Neni 1 Qëllimi dhe objekti**

1. Metodologjia e shpërndarjes së të ardhurave nga kongjestioni CID ka për qëllim të rregullojë mënyrën e shpërndarjes së të ardhurave nga kongjestioni për:
  - a) Zonat ofertuese të Shqipërisë dhe Kosovës dhe interkonektorët ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës ku mbliidhen të ardhurat nga kongjestioni;
  - b) Të ardhurat nga kongjestioni që vijnë nga alokimi i kapaciteteve bazuar në qasjen e NTC së koordinuar; dhe
  - c) Të ardhurat nga kongjestioni që vijnë nga alokimi i kapaciteteve në harkun kohor të ditës në avancë.

### **Neni 2 Baza ligjore**

Kjo metodologji është hartuar dhe miratohet në përputhje me:

1. Ligjin nr. 43/2015, datë. 30/04/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike” i ndryshuar;
2. Ligjin Nr. 05/L – 085 dt. 21/07/2016 për energjinë elektrike të Kosovës;
3. Memorandumin e mirëkuptimit të Ballkanit Perëndimor 6, të nënshkruar në Vjenë me 27 Prill 2016 mbi zhvillimin e tregut rajonal të energjisë elektrike dhe krijimin e kornizës për bashkëpunime të tjera të ardhshme të nënshkruar edhe nga Shqipëria dhe Kosova;
4. Marrëveshjen Kornizë me datë 21.10.2021 “Mbi bashkimin e tregjeve të energjisë elektrike të Shqipërisë dhe Kosovës”;
5. Vendimin e Këshillit të Ministrave nr. 519, datë 13.7.2016 “Për miratimin e modelit të tregut të energjisë elektrike”, i ndryshuar;
6. Vendimin e Bordit të ERE nr.134, datë 06/09/2017 “Mbi licensimin e shoqërisë Operatori i Sistemit të Transmetimit OST sh.a. në aktivitetin e operimit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike”;



7. Vendimin e Bordit të ERE nr. 247, datë 29.09.2022 “Mbi licencimin e “Bursës Shqiptare të Energjisë Elektrike – ALPEX” SHA, në veprimtarinë e operimit të tregut të energjisë elektrike”;
8. Vendimin e Bordit të ERE nr. 347, datë 27.12.2022 “Për miratimin e rregullave të tregut të energjisë elektrike (rregullat e ALPEX, përkufizimet, procedura e tregtimit si dhe procedura e klerimit dhe shlyerjes);
9. Vendimin e ZRRE Nr.V\_1332\_2020, datë 10.12.2020 “Mbi miratimin në parim të kërkesës së KOSTT për transferimin e disa të drejtave dhe detyrimeve të KOSTT tek ALPEX për operimin e tregut të ditës në avancë dhe brenda ditës të energjisë elektrike për territorin e Republikës së Kosovës.”;
10. Vendimin e Bordit të ERE nr. 197, datë 26.11.2020 “Mbi Miratimin e rregullave të harmonizuara të alokimit të kapaciteteve të interkonjeksionit për zyrën e koordinimit të ankandeve në Europën Juglindore (SEE CAO), për kufijtë Shqipëri - Greqi, Shqipëri - Mal i Zi dhe Shqipëri – Kosovë”;
11. Vendimin e Bordit të ERE nr.228, datë 17.07.2023 dhe Vendimin e ZRRE V\_1748\_2023, datë 17.07.2023 "Mbi përcaktimin e shoqërisë “Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - ALPEX” sh.a., si Operator i Emëruar i Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO)”.

### **Neni 3**

#### **Përkufizimet dhe interpretimi**

1. Për qëllimin e metodologjisë CID, termat e përdorur në këtë dokument do të kenë kuptimin e përkufizimeve të përfshira në aktet ligjore dhe nënligjore rregullatore dhe marrëveshjet midis OST -ve dhe NEMO-s së Shqipërisë dhe Kosovës.
2. Gjithashtu, në këtë metodologji CID, me termin “Të ardhurat neto kufitare” do të kuptojmë të ardhurat e kongjestionit të alokuara për kufirin e zonës ofertuese siç përcaktohet në këtë metodologji.
3. Përveç kësaj, në këtë metodologji CID, përveç rasteve kur konteksti e kërkon ndryshe:
  - a. kufiri i zonës së ofertimit mund të përbëhet nga një ose më shumë interkonektorë për qëllime të shpërndarjes së të ardhurave nga kongjestionit;
  - b. përveç nëse nuk specifikohet ndryshe, termat e përdorur zbatohen në kontekstin e bashkimi të tregut të energjisë elektrike të ditës në avancë Shqipëri – Kosovë ( AL-KS DAC);
  - c. njëjësi tregon shumësin dhe anasjelltas;
  - d. titujt janë futur vetëm për lehtësi dhe nuk ndikojnë në interpretimin e kësaj metodologjie CID; dhe
  - e. çdo referencë ndaj legjislacionit, rregulloreve, urdhrave, instrumenteve, kodeve



ose ndonjë akti tjetër do të përfshijë çdo ndryshim, shtesë të tyre të mëvonshme, ose akte të tjera që i zëvendësojnë ato, nëse këto ndryshime dhe shtesa, ose akte të mëvonshme, në përputhje me dispozitat e tyre kalimtare dhe përfundimtare, lejohen të zbatohen në këtë metodologji.

#### **Neni 4**

#### **Procesi dhe llogaritja e të ardhurave nga kongjestioni**

1. ALPEX do të mbledhë të ardhurat e kongjestionit që dalin nga AL -KS DAC dhe do të sigurojë që të ardhurat e mbledhura nga kongjestioni t'i transferohen OST-ve nëpërmjet SEECAO.
2. Platforma e Bursës Shqiptare të Energjisë Elektrike SHA (ALPEX) – EMCS, për çdo ditë klerimi, llogarit të ardhurat nga kongjestioni, për secilën Njësi Kohore të Tregut (MTU) në Euro të rrumbullakosur me dy shifra pas presjes dhe e barabartë me:

**Diferenca e çmimeve midis dy zonave ofertuese (çmimi i zonës ofertuese që importon minus çmimin e zonës ofertuese që eksporton) shumëzuar me sasinë në MWh të energjisë elektrike që rrjedh/dispeçohet midis këtyre dy zonave (Skedulet e Shkëmbyera), ku:**

- Çmimet e tregut që përdoren janë çmimet e parrumbullakosura për zonat e ofertimit AL dhe KS që llogariten nga algoritmi i PCR dhe më pas rrumbullakosen me dy shifra pas presjes. Çmimet e reja të rrumbullakosura përdoren nga platforma elektronike e ALPEX-EMCS për llogaritjen e të ardhurave nga kongjestioni.
- Fluksi respektiv orar i energjisë jepet nga skedulet (shkëmbimet) ndërkufitare (të rrumbullakosura me dy shifra pas presje) midis zonave të ofertimit të Shqipëri - Kosovës.
- Humbjet në sistem nuk do të përfshihen në llogaritjen e të ardhurave nga kongjestioni.

#### **Neni 5**

#### **Parimet për ndarjen**

1. OST dhe KOSTT, do të marrin pjesën e tyre të të ardhurave neto kufitare bazuar në një koeficient të ndarjes 50% me 50%. Detajet si dhe arsyet themelore përcaktohen në Shtojcën 1 të kësaj metodologjie.

#### **Neni 6**

#### **Publikimi i të dhënave**

1. OST dhe KOSTT do të publikojnë informacionin e kërkuar për transparencën e shpërndarjes së të ardhurave nga kongjestioni.
2. Informacioni në përputhje me paragrafin 1 do të publikohet për çdo fragment njësie kohore tregu dhe së paku në baza mujore.



### **Neni 7**

#### **Publikimi dhe zbatimi i metodologjisë CID**

1. OST dhe KOSTT do të publikojnë metodologjinë CID me hyrjen në fuqi të vendimit të Enteve përkatëse rregullatore që e miratojnë atë.
2. OST dhe KOSTT do të zbatojnë metodologjinë CID në datën e zbatimit të metodologjisë së llogaritjes së kapaciteteve dhe implementimit të tregut të përbashkët të energjisë elektrike AL- KS.

### **Neni 8**

#### **Gjuha**

Gjuha e kësaj metodologjie CID do të jetë gjuha shqipe.



## SHTOJCA 1

Në përputhje me nenin 4 të metodologjisë së shpërndarjes së të ardhurave nga kongjestioni, kjo Shtojcë përshkruan koeficientin specifik të bashkëndarjes të zbatuar për bashkëndarjen e të ardhurave nga kongjestioni ndërmjet OST-ve në kufirin e zonës së ofertimit.

Zona e ofertimit	Interkonektori	OST/Palët e përfshira	OST/Palët e përfshira	Koeficienti i aplikuar për ndarjen e të ardhurave	Arsyeja
AL-KS	Kosova B – Tirana 2 400 kV	OST, KOSTT	OST, KOSTT	OST: 50 % KOSTT: 50%	Aksionet e pronësisë*
AL-KS	Prizren – Fierzë 220 kV	OST, KOSTT	OST, KOSTT	OST: 50 % KOSTT: 50%	Aksionet e pronësisë*

\* Me “Aksionet e pronësisë“ kuptohet që OST-të janë pronarë të vetëm ose zotërojnë pronësinë e plotë mbi linjat pjesë e interkonektorëve të listuar në tabelë, në shtetin përkatës.

Formula për llogaritjen e të ardhurave nga kongjestioni:

**Të ardhurat nga kongjestioni = (çmimi i zonës ofertuese të importit – çmimi i zonës ofertuese të eksportit)\* sasinë në MWh të transferuar**