



REPUBLIKA E SHQIPËRISË

ENTI RREGULATOR I ENERGJISË

METODOLOGJA E PËRCAKTIMIT TË DETYRIMIT PËR ENERGJINË E RINOVUESHME.

PJESA I DISPOZITA TË PËRGJITHSHME

Neni 1 Qëllimi

Kjo metodologji përcakton përllogaritjen e detyrimit të energjisë së rinvueshme për t'u paguar nga konsumatorët fundorë të energjisë elektrike, mbështetur në përcaktimet e ligjit nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinvueshme”.

Neni 2 Baza ligjore

Kjo metodologji hartohet në mbështetje të neneve 16 dhe 30 të ligjit nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinvueshme” dhe nenit 19, gërmë “b” e ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar.

Neni 3 Përkufizime

1. Në këtë metodologji termat e mëposhtëm kanë këtë kuptim:
 - **“Enti Rregulator i Energjisë”** ose **“ERE”** është autoriteti rregulator i sektorit të energjisë elektrike dhe gazit natyror në Shqipëri.
 - **Detyrimi për energjinë e rinvueshme** është një tarifë fikse që aplikohet për klientët fundorë për të mbuluar kostot e Operatorit të Energjisë së Rinvueshme në përputhje me sasinë përkatëse të energjisë elektrike të konsumuar nga secili klient fundor, e llogaritur në përputhje me parimet e përcaktuara në ligjin nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinvueshme” dhe këtë metodologji.
 - **“Operatori i Energjisë së Rinvueshme”** ose **“OER”** është pala kontraktuese e prodhuesve me përparsi të kualifikuar për mbështetje në përputhje me ligjin nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinvueshme”, nëpërmjet kontratës për mbështetje, ose i mbështetur përmes sistemit të tarifave nxitëse përmes marrëveshjeve përblerjen e energjisë.
 - **“Konratë për diferençë” (KpD)** është një konratë për mbështetje, e rregulluar financiarisht, ku Operatori i Energjisë së Rinvueshme i paguan prodhuesit me përparsi

diferencën midis çmimit të garantuar dhe çmimit të referencës kur çmimi i referencës është më i ulët se çmimi i garantuar dhe prodhuesit me përparësi i paguan diferencën Operatorit të Energjisë së Rinovueshme kur çmimi i referencës është më i lartë se çmimi i garantuar.

- **“Kontratë për mbështetje”** është kontratë përmes së cilës prodhuesit me përparësi i jepet mbështetje sipas ligjit nr. 24/2023 “*Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme*”.
- **“Kontratë për prim”** është një kontratë për mbështetje ku paguhet një prim fiks (që mund të jetë pozitiv ose negativ në varësi të rezultatit të procesit konkurrues) ose një prim rrëshqitës (si diferencë midis çmimit të garantuar dhe çmimit të referencës) nga Operatori i Energjisë së Rinovueshme për prodhuesit me përparësi mbi çmimin e tregut.
- **“Çmim i Garantuar”** është çmimi fitues i arritur në një proces konkurrues me të cilin prodhuesi me përparësi do të shesë energjinë elektrike sipas skemës së mbështetjes ose diferenca e të cilit me çmimin referencë do të mbulohet financiarisht.

“Çmimi i referencës” është çmimi i vendosur në lidhje me tregun shqiptar të ditës në avancë që operohet nga Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike sipas përcaktimeve të skemës së mbështetjes. Llogaritia e çmimit të referencës dhe rregullat për trajtimin e çmimeve negative do të përcaktohen në dokumentet për çdo proces konkurrues dhe në kontratat e mbështetjes sipas ligjit nr. 24/2023 “*Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme*”. Në rast se çmimi i referencës është negativ, ai do të konsiderohet zero për qëllimin e rregullimit të KpD-së.

- **“Konvertimi KpD”** është konvertimi i një MBE në një KpD në përputhje me nenin 30 pika 5, të ligjit nr. 24/2023 “*Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme*”.
- **“Marrëveshja e blerjes së energjisë (MBE)”** është një marrëveshje për mbështetje, ku OER garanton blerjen fizike të detyrueshme të energjisë elektrike të gjeneruar nga prodhuesit për një çmim fiks.
- **Furnizues**” është një shoqëri e licencuar për kryerjen e veprimtarisë së furnizimit.
- **Klient fundor**” është një klient që blen energji elektrike vetëm për përdorim vetjak.
- **“Ligji për BRE-të”** nënkupton ligjin nr. 24/2023 “*Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme*”.
- **“Prodhues me përparësi”** është çdo prodhues i energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme të energjisë që përfiton nga një skemë mbështetëse sipas akteve ligjore në fuqi.
- **“Prodhues ekzistues me përparësi”** është një prodhues me përparësi që në momentin e hyrjes në fuqi të ligjit nr. 24/2023 “*Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme*”, ka nënshkruar një kontratë për zhvillim projekti me ministrinë ose është pajisur me miratim paraprak për ndërtimin e kapacitetit prodhues fotovoltaik deri në 2 MW, eolik deri në 3 MW dhe për hidrocentrale me kapacitet të instaluar deri 15 MW.

- “**Kapitali i Punës/Kostot e likuiditetit**” ka kuptimin e përcaktuar në nenin 7 të kësaj metodologje.
 - “**Mbështetja FiT**” ka kuptimin e përcaktuar në nenin 7 të kësaj metodologje.
 - “**Mbështetja KpD**” ka kuptimin e përcaktuar në nenin 7 të kësaj metodologje.
 - “**Faktori i rakordimit/korrigjimit**” ka kuptimin e përcaktuar në nenin 7 të kësaj metodologje.
2. Termat, përkufizimet e të cilave nuk renditen në pikën 1 të këtij nenit, marrin për referencë termat dhe përkufizimet e përcaktuara në ligjin nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme” dhe Ligjin nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar.

PJESA II ROLI DHE PËRGJEGJËSITË E PALËVE

Neni 4 Roli dhe përgjegjësiti e Operatorit të Energjisë së Rinovueshme

1. OER-ja do të jetë blerësi i energjisë elektrike i të gjithë prodhuesve me përparësi të kualifikuar përmes mbështetje së përmjet kontratës përmes mbështetje, ose te mbështetur përmes sistemit të tarifave nxitëse përmes marrëveshjeve përmes blerjen e energjisë.
2. Energjia e blerë nga OER-ja do të lëvrohet direkt në tregun e organizuar të ditës në avancë dhe/ose brenda të njëjtës ditë.
3. Përmes periudhës që ALPEX nuk mund të prodhojë çmime, do të merret përmes përfitimi potencial, nëse e aplikueshme, nga eksposimi në tregun balancues.
4. OER-ja do të ketë përgjegjësi kontraktore ndaj çdo prodhuesi me përparësi përmes mbulimin e pagesave që rezultojnë nga çdo kontratë përmes mbështetje e lidhur ndërmjet OER dhe prodhuesit me përparësi.
5. OER-ja është përgjegjës përmes faturimin e detyrimit të energjisë së rinovueshme tek të gjithë furnizuesit e energjisë elektrike të cilët ushtrojnë aktivitetin e furnizimit me energji elektrike të konsumatorëve fundorë.
6. OER-ja është përgjegjës përmes mbledhjen e detyrimit të energjisë së rinovueshme nga të gjithë furnizuesit e energjisë elektrike të cilët ushtrojnë aktivitetin e furnizimit me energji elektrike të konsumatorëve fundorë dhe përmes pagesës së përparësiesi përmes detyrimi ndaj prodhuesve me përparësi të energjisë elektrike.
7. OER-ja ka përgjegjësinë e mbledhjes së të gjithë dhënavëve nga prodhuesit me përparësi të energjisë të kualifikuar përmes mbështetje së lidhje me vëllimin vjetor të energjisë elektrike të prodhuar dhe/ose parashikuar përmes t'u prodhuar nga energjitet e rinovueshme, periudhën dhe skemën e mbështetjes, si dhe mbështetjen së lidhje me përgjegjësinë balancuese përmes prodhuesit me përparësi që janë plotësisht apo pjesërisht të përfjashtuar nga përgjegjësia balancuese.
8. Pas mbledhjes së dhënavëve, OER-ja do të grumbullojë dhënat e paraqitura nga të gjithë prodhuesit me përparësi të energjisë elektrike dhe do t'i dorëzojë në ERE përmes llogaritur detyrimin e energjisë së rinovueshme, i cili do t'u ngarkohet të gjithë konsumatorëve fundorë.
9. OER-ja me qëllim garantimin e neutralitetit të saj financiar të rregulluar do të shpërndajë kostot e disbalancave të shkaktuara prej prodhuesve me përparësi në përpunësje me

përcaktimet e Rregullave të Tregut te balancimit te energjise elektrike dhe akteve të tjera ligjore fuqi, dhe do të mbledhë nëpërmjet detyrimit të burimeve të rrinovueshme ato kosto të disbalancave të cilat janë përtej kufijve të vendosur sipas MBE respektive për ata prodhues me përparësi të cilët kanë kufi tavan lidhur me detyrimin e kostos së disbalancave ose për prodhuesit të cilët janë të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese.

10. Kostot e OER do të mbulohen nëpërmjet detyrimit të energjisë së rrinovueshme fondi i të cilës do të përdoret për të mbuluar kostot e skemave mbështetëse si më poshtë:
 - a) diferencat e pagueshme, nëse pozitive, ndërmjet çmimit të garantuar dhe çmimit të referencës për prodhuesit me përparësi, mbështetjen e dhënë në formën e një KpD-je
 - b) pagesat e primit për prodhuesit me përparësi, mbështetjen e dhënë në formën e kontratave për prim.
 - c) tarifat nxitëse për prodhuesit me përparësi, mbështetjen e dhënë në formën e MBE-ve
 - d) kosto të disbalancave të cilat janë përtej kufijve të vendosur për ata prodhues me përparësi të cilët kanë kufi tavan lidhur me detyrimin e kostos së disbalancave sipas MBE respektive, dhe kostot e prodhuesve që janë plotësisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese, nëse e aplikueshme.
 - e) kostot e përditshme operative dhe të mirëmbajtjes së OER-it, duke përfshirë, por pa u kufizuar në koston e financimit, aksesin në treg, kapitalin qarkullues dhe koston e sigurimit të rezervave për të siguruar likuiditetin financiar dhe aftësinë e pagesave të fondit të mbështetjes së energjisë së rrinovueshme në baza të vazhdueshme.
 - f) Nëse OER pajiset me likuiditet nga fondet e shtetit, kostoja për shtetin shqiptar do të duhet të mbulohet nëpërmjet detyrimit të burimeve të rrinovueshme.
- g)
11. OER-ja ka të drejtën të rikuperojë çdo pagesë të paarkëtuar nga një furnizues i falimentuar, duke i ndarë këto të arkëtueshme të pambledhura me furnizuesit e mbetur në treg, në proporcione të drejtë me pjesën e tregut që zë secili furnizues.
12. OER-ja, 15 ditë përpara fillimit të çdo viti kalendarik, do ti kërkojë çdo furnizuesi vënien në dispozicion të instrumentit të garancisë bankare, lëshuar nga një institucion bankar shqiptar në formën dhe mënyrën e përcaktuar nga OER. Vlera e garancisë bankare do të përllogaritet duke konsideruar tarifën e furnizuesve për energjinë e rrinovueshme përcaktuar nga ERE për vitin kalendarik pasardhës, shumëzuar me vëllimin mesatar të furnizuesit që i korrespondon 60 ditëve të furnizimit, shtuar dhe vlerën përkatëse të TVSH.
13. Në kuadër të parimit të rrezikut financier zero të OER, në rast të diferençave ndërmjet parashikimeve dhe realizimeve të konsumit të energjisë elektrike të çdo furnizuesi, OER do të sigurohet që çdo furnizues i energjisë elektrike të ketë lëshuar një garanci bankare, me përfitues OER, e cila në çdo interval kohor të mbulojë një ekspozim të OER të barabartë me tarifën e furnizuesve për energjinë e rrinovueshme përcaktuar nga ERE për vitin kalendarik pasardhës, shumëzuar me vëllimin mesatar të furnizuesit që i korrespondon 60 ditëve të furnizimit, shtuar dhe vlerën përkatëse të TVSH. Në rast se gjatë vitit kalendarik furnizuesi do të rrissë konsumin e grupit të tij balancues përtej parashikimit, do të duhet që diferençën ta mbulojë 100% me shtimin e vlerës përkatëse të garancisë bankare. Në rast se furnizuesi nuk i vë në dispozicion OER instrumentin shtesë të garancisë bankare, në formën, mënyrën, vlerën dhe afatin kohor të përcaktuar nga OER, OER do ti kërkojë Operatorit të Tregut, pezullimin e furnizuesit nga tregu i energjisë elektrike (vetëm për komponentin/licencën e furnizimit), deri në përbushjen e plotë të kërkesave të OER. Pezullimi i furnizuesit publikohet në faqen e internetit të Operatorit të Tregut. Në rast se gjatë vitit kalendarik furnizuesi do të ulë konsumin e grupit të tij balancues përtej

parashikimit kontraktor, OER do të pranojë reduktimin e vlerës së garancisë bankare, respektivisht me të njëjtën vlerë të reduktimit të ekspozimit të saj financiar.

14. Në rast se furnizuesi i energjisë elektrike nuk parashikon aktivizimin e licencës së furnizimit në vitin pasardhës, nuk ka detyrim për vënien në dispozicion të instrumentit të garancisë bankare.
15. OER do t'i kerkojë çdo furnizuesi kryerjen e parapagimit të detyrimit për energjinë e rinovueshme 15 ditë përpara fillimit të funksionimit të OER me qëllim garantimin e likuiditetit fillestar të këtij të fundit. Ky parapagim do të aplikohet vetëm për tre muajt e parë të fillimit të funksionimit të OER. Vlera e parapagimit do të përllogaritet duke konsideruar detyrimin e furnizuesve për energjinë e rinovueshme përcaktuar nga ERE për vitin kalendarik pasardhës, shumëzuar me vellimin e parashikuar nga furnizuesi per 90 ditet e para te furnizimit, shtuar dhe vlerën përkatëse të TVSH. Për çdo rast tjetër, ku OER do të kerkojë kryerjen e parapagimit të detyrimit për energjinë e rinovueshme nga furnizuesit e energjisë elektrike, ai do të paraqesë një kërkesë në ERE, e cila do të shqyrtohet rast pas rasti nga ERE, duke përcaktuar dhe vlerën e këtij parapagimi, në përputhje me ligjin “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”. Në rast se furnizuesi nuk kryen parapagimin në vlerën dhe afatin kohor të përcaktuar, OER do ti kerkojë Operatorit të Tregut, pezullimin e furnizuesit nga tregu i energjisë elektrike (vetëm për komponentin/licencën e furnizimit), deri në përmbushjen e plotë të kërkesave të OER. Pezullimi i furnizuesit publikohet në faqen e internetit të Operatorit të Tregut.
16. Operatori i Energjisë së Rinovueshme mban të dhëna të hollësishme për të gjitha masat që përfshijnë dhënien e mbështetjes. Këto të dhëna duhet të mbahen gjatë gjithë kohëzgjatjes së kontratës për mbështetje dhe për një periudhë shtesë prej dhjetë vjetësh, duke përfshirë të gjitha informacionet e nevojshme për të provuar se kushtet e kontratës për diferencë, kontratës për prim dhe MBE janë përmbushur.
17. Operatori i Energjisë së Rinovueshme jo më vonë se 3 muaj nga aplikimi i detyrimit të burimeve të rinovueshme ndaj furnizuesve të energjisë elektrike, do të krijojë një regjistër online te prodhuesve me përparësi të kualifikuar për mbështetje dhe do ta përditësojë atë vazhdimi me baza 3 mujore.

Neni 5 **Roli dhe përgjegjësitet e furnizuesve të energjisë elektrike**

1. Brenda datës 1 Tetor të çdo viti, të gjithë furnizuesit e energjisë elektrike do t'i paraqesin OER një parashikim vjetor të vëllimit të energjisë elektrike që pritet të furnizohet prej tyre, të ndarë sipas muajve për vitin pasardhës si dhe energjinë elektrike të furnizuar prej tyre në vitin paraardhës, të ndarë me bazë mujore.
2. Çdo furnizues i energjisë elektrike është përgjegjës për faturimin dhe mbledhjen nga konsumatorët fundorë të detyrimit të energjisë së rinovueshme të faturuar nga Operatori i Energjisë së Rinovueshme.
3. Furnizuesi faturon vlerën e detyrimit për energjinë e rinovueshme në lekë për kWh për të gjithë klientët fundorë sipas sasisë përkatëse të energjisë elektrike të konsumuar nga grupi i tij balancues.

Neni 6

Parashikimi vjetor i energjisë elektrike të prodhuar nga prodhuesit me përparësi

1. Brenda datës 1 Tetor të çdo viti, të gjithë prodhuesit me përparësi në operim si dhe prodhuesit me përparësi të cilët planifikojnë të vënë në funksion impiantet e tyre në vitin pasardhës, duhet t'i paraqesin OER një parashikim vjetor të vëllimit të energjisë elektrike që pritet të gjenerohet nga burimet e rinovalueshme, të ndarë sipas muajve për vitin pasardhës si dhe energjinë elektrike të prodhuar prej tyre në vitin paraardhës, të ndarë me bazë mujore, detyrim i cili duhet të reflektohet dhe në kontratën midis palëve.
2. Operatori i Energjisë së Rinovalueshme mbledh vëllimet totale të energjisë elektrike që parashikohet të prodhohen nga burimet e rinovalueshme të paraqitura nga të gjithë prodhuesit me përparësi dhe përllogarit shumën e vlerave monetare që pritet t'u disbursohet prodhuesve me përparësi në vitin e ardhshëm. Bazuar në të dhënat e mbledhura nga prodhuesit me përparësi
3. Operatori i Energjisë së Rinovalueshme parashikon prodhimin total nga burimet e rinovalueshme dhe kontratës për pagesën e diferençës për çdo prodhues me përparësi sipas çmimeve dhe kushteve të secilës kontratë dypalëshe si dhe legjislacionit në fuqi.

PJESA III LLOGARITJA E DETYRIMIT TË ENRGJISË SË RINOVALUESHME Neni 7 Llogaritja e detyrimit për energjinë e rinovalueshme

1. OER do të dorëzojë në ERE një kërkesë për miratimin e detyrimit për energjinë e rinovalueshme në përputhje me Ligjin nr. 24/2023 ‘Për Nxitjen e Përdorimit të Energjisë nga Burimet e Rinovalueshme’’ dhe ligjin nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar si dhe sipas përcaktiveve të kësaj metodologjje.
2. Brenda datës 1 Nëntor të çdo viti, OER duhet t'i paraqesë ERE-s përllogaritjen e detyrimit të energjisë së rinovalueshme të energjisë elektrike. Lidhur me të dhënat e furnizimit, OER duhet të konsiderojë vlerën më të lartë që rezulton nga krahasimi i vlerës së parashikuar nga furnizuesi dhe vlerës aktuale të vitit paraardhës. OER-ja do të marrë në konsideratë vlerat e konsumit të parashikuar për vitin pasardhës, bazuar në parashikimet më të mira të OST. Lidhur me të dhënat e prodhimit, OER duhet të konsiderojë vlerën më të lartë që rezulton nga krahasimi i vlerës së parashikuar nga prodhuesi dhe vlerës së përcaktuar në kontratën e lidhur me MIE. Në parashikimet e saj OER duhet të konsiderojë dhe netimin e energjisë elektrike të vetëprodhuesve sipas dispozitave të legjislacionit në fuqi.
3. ERE, në rast të diferençës pozitive ndërmjet çmimit/njësi të kontratave të prodhuesve me përparësi dhe çmimit të pritshëm të tregut të vitit pasardhës, përfshirë dhe koston/njësi të OER, do të përcaktojë vlerën e detyrimit për energjinë e rinovalueshme në lekë për kWh sipas sasisë përkatëse të energjisë elektrike konsumuar nga secili klient fundor. Ky detyrim do të përcaktohet në mënyrë që të mbulojë kostot e mëposhtme bazuar në formulën dhe hapat e paraqitura në vijim.
4. ERE, në rast të diferençës negative ndërmjet çmimit/njësi të kontratave të prodhuesve me përparësi dhe çmimit të pritshëm të tregut të vitit pasardhës, përfshirë dhe koston/njësi të OER (çmimi i bursës ose kontratave bilaterale parashikohet që të jetë jo vetëm më i lartë se çmimi i prodhuesve me përparësi, por dhe që të mbulojë plotësisht të gjitha kostot e OER), detyrimi respektiv i furnizuesve, me bazë tremujore ose vjeçare, lidhur me energjinë e rinovalueshme, do të jetë zero.

- A. **Mbështetja KpD** (Kontratë për Diferencë) nënkupton vlerën e mbështetjes që duhet t'u paguhet ose marrë prej prodhuesve me përparësi me kontrata KpD
- B. **Mbështetja FiT** nënkupton vlerën e mbështetjes që duhet t'i paguhet kontratave FiT për prodhuesit e vegjël me përparësi ose kontratave FiT për prodhuesit me përparësi të dhëna sipas procedurave konkuruese.
- C. **Kostot e balancimit** nënkupton kostot e balancimit të shkaktuara nga prodhuesit e vegjël të energjisë së rinovueshme (nëse e parashikuar në rregullat e balancimit) ose, aty ku është e aplikueshme, kostot e shkaktuara mbi kufirin e tarifës së balancimit të vendosur në MBE respektive me prodhuesit me përparësi. Në çdo rast, kostot e balancimit do të përllogariten në përputhje me rregullat e balancimit në fuqi.
- D. **Kapitali i punës/kostot e likuiditetit** nënkuptojnë kostot e kapitalit të punës për Operatorin e Energjisë së Rinovueshme dhe kostot e rezervës/provizionit për të siguruar likuiditet në sasi të mjaftueshme dhe në vazhdimësi për të garantuar përbushjen nga OER në kohën e duhur të të gjitha detyrimeve të KpD/MBE në përputhje me termat dhe kushtet e përcaktuara në KpD/MBE.
- E. **Kostot e përditshme operative dhe të mirëmbajtjes së OER** nënkuptojnë shpenzimet e realizuara në mënyrë të arsyshme nga OER për operacionet e saj ditore.
- F. **Faktori i rakordimit/korrigjimit** nënkupton një faktor që rregullon diferençat ndërmjet vlerave të parashikuara të të ardhurave dhe shpenzimeve si dhe vlerave të realizuara të fondit të vitit të kaluar.
- G. **Përcaktimi i grupeve të konsumatorëve fundorë (Q)**, përfshin të gjithë klientët fundor, të cilëve do t'u kërkohet të paguajnë detyrimin e energjisë së rinovueshme, duke përllogaritur totalin e konsumit të energjisë elektrike në kWh për grupet përkatëse të klienteve fundorë për periudhën respektive.

$$Detyrimi i Energjisë së Rinovueshme (në Lek për kWh) = \frac{A+B+C+D+E+F}{Q}$$

(Formula 1)

Më poshtë paraqiten hapat e llogaritjes së secilit komponent të formulës.

A. Mbështetja KpD:

- Përfshin të gjitha kontratat KpD që kanë të drejtë të marrin mbështetje përmes skemës.
- Çdo mbështetje për kontratë KpD duhet të përcaktojë:
 - i. Çmimin e garantuar (ÇG) në lekë për MWh. Nëse çmimi i garantuar në kontratë është i specifikuar në një monedhë të huaj, duhet përdorur kursi mesatar i këmbimit të asaj monedhe kundrejt lekut gjatë vitit paraardhës.
 - ii. Llogaritjen e çmimit mesatar të referencës (ÇR) së KpD në lekë/MWh që pritet për vitin tjetër, e ndarë në katër tremujorë, llogaritje e cila do të marrë në konsideratë reduktimin e riskut të mungesës së financimit. Si çmim mesatar për çdo tremujor, OER-ja do të konsiderojë çmimin mesatar të HUDEX, në profilin bandë, të secilit muaj për çdo tremujor të vitit pasardhës, minus 20%. HUDEX do të zëvendësohet

- me ALPEX, vetëm kur ALPEX të fillojë tregtimin e produkteve derivative me bazë tremujore, në një diapazion një vjeçar.
- iii. Llogaritjen e sasisë së pritshme të prodhimit të energjisë elektrike (PP) për vitin pasardhës të shprehur në MWh..
 - iv. Llogaritjen e pagesës së mbështetjes për prodhuesit (nëse çmimi i garantuar $\zeta G > \zeta R$ i referencës ζR) ose pagesën ndaj OER ($\zeta G < \zeta R$), të pritshme për vitin pasardhës, të ndarë me baza mujore.
 - v. Mbledhjen e pagesave të mbështetjes dhe ripagesave të pritshme gjatë vitit pasardhës, të ndarë me baza mujore.
 - Mbledhja e pagesave të mbështetjes dhe ripagesave të pritshme gjatë vitit pasardhës, të ndarë me baza mujore për të gjitha kontratat KpD, do të përcaktohet si më poshtë:

$$A [\text{në Lek}] = \sum_{të gjitha kontratat KpD (j)} \left[\sum_{të gjithë muajt (m)} (\zeta G_j - \zeta R_{j,m}) \times PP_{j,m} \right]$$

(Formula 2)

B. Mbështetja FiT:

- Identifikon të gjitha kontratat FiT që kanë të drejtë të marrin mbështetje përmes skemës.
- Për çdo mbështetje për konratë FiT:
 - i. Identifikimi i tarifës nxitëse (TN) në Lek/MWh. Nëse tarifa nxitëse kontraktuale është specifikuar në një monedhë të huaj, duhet përdorur kursi mesatar i këmbimit të asaj monedhe kundrejt lekut gjatë vitit paraardhës.
 - ii. Llogaritja e çmimit mesatar të referencës FiT (ζR) në Lek/MWh që pritet për vitin tjetër, e ndarë në katër tremujorë, llogaritje e cila do të marrë në konsideratë reduktimin e riskut të mungesës së financimit. Si çmim mesatar për çdo tremujor, OERja do të konsiderojë çmimin mesatar të HUDEX, në profilin bandë, të secilit muaj për çdo tremujor të vitit pasardhës, minus 20%. HUDEX do të zëvendësohet me ALPEX, vetëm kur ALPEX të fillojë tregtimin e produkteve derivative me bazë tremujore, në një diapazion një vjeçar.
 - iii. Llogaritja e sasisë së pritshme të gjeneruar të energjisë elektrike (PP) në çdo muaj të vitit të shprehur në MWh.
 - iv. Llogaritja e vlerës neto të mbështetjes (d.m.th TN – ζR) të pritshme për çdo muaj të vitit.
 - v. Mbledhja e vlerave neto të mbështetjes së pritshme përgjatë gjithë muajve të vitit.
 - Mbledhja e shumave neto që priten për të gjitha kontratat FiT.

$$B [\text{në Lek}] = \sum_{të gjitha kontratat FiT (k)} \left[\sum_{të gjithë muajt (m)} (TN_k - \zeta R_{k,m}) \times PP_{k,m} \right]$$

(Formula 3)

C. Kostot e balancimit:

Kostot e balancimit të shkaktuara nga prodhuesit me përparësi që janë plotësisht apo pjesërisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese do të janë pjesë e përllogaritjes së detyrimit të burimeve të rinovueshme. Në çdo rast, kostot e balancimit do të përllogariten në përputhje me rregullat e balancimit në fuqi.

$$C \text{ [në Lek]} = C_1 + C_2$$

(Formula 4)

OST do të bashkëpunojë ngushtësisht me OER për vënien në dispozicion të të gjitha të dhënavë lidhur me kostot e balancimit të Prodhuesve me Përparësi që shesin drejtpërdrejtë në ALPEX.

1. Për çdo kontratë, kostot e balancimit të shkaktuara nga prodhuesit me përparësi që janë pjesërisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese, do të janë pjesë e përllogaritjes së detyrimit të burimeve të rinovueshme:

$$C_1 \text{ [në Lek]} = \sum_{\substack{\text{të gjitha} \\ \text{kontratat tip 1(l)}}} PPT_l \times SMD_l \times \max(0, KMB_l - \mathcal{CTSHB}_l)$$

(Formula 5)

- i. Parashikimi i prodhimit total (PPT) në MWh në vit.
- ii. Vlerësimi i sasisë mesatare të disbalancave (SMD) të shprehur si një % e gjenerimit total.
- iii. Llogaritja e kostove mesatare të balancimit (KMB) në lekë/MWh që pritet të përballojë Prodhuesi me Përparësi.
- iv. Identifikimi i çmimit tavan të shërbimeve balancuese (\mathcal{CTSHB}) në Lek/MWh, nëse përcaktohet në kontratë. Kjo mund të kërkojë një konvertim të monedhës nga Euro në Lekë.
- v. Llogaritja e kostove të tepërtë të balancimit mbi kufirin që Prodhuesi me Përparësi do të kërkojë të rikuperojë nëpërmjet detyrimit të energjisë së rinovueshme.
- vi. Shumatorja e kostove të tepërtë të balancimit për ata prodhues me përparësi të cilët e kanë të përcaktuar në MBE respektive kufirin e tarifës së balancimit, për të gjitha kontratat kur këta Prodhues janë pjesërisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese.

2. Për çdo kontratë, kostot e balancimit të shkaktuara nga prodhuesit me përparësi që janë plotësisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese (nëse e aplikueshme), do të janë pjesë e përllogaritjes së detyrimit të burimeve të rinovueshme:

$$C_2 \text{ [in Lek]} = \sum_{\substack{\text{të gjitha} \\ \text{kontratat tip 2 (m)}}} PPT_m \times SMD_m \times KMB_m$$

(Formula 6)

- i. Parashikimi i prodhimit total (PPT) në MWh në vit.
- ii. Vlerësimi i sasisë mesatare të disbalancave (SMD) të shprehur si një % e gjenerimit total.
- iii. Llogaritja e kostove mesatare të balancimit (KMB) në lekë/MWh që pritet të përballojë Prodhuesi me Përparësi plotësisht i përjashtuar nga përgjegjësia balancuese.

Shumatorja e kostove të balancimit për ata prodhues me përparësi të cilët e kanë të përcaktuar në MBE respektive se janë të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese, për të gjitha kontratat kur këta Prodhues janë plotësisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese.

D. Kostot e kapitalit të punës

Në varësi të masës (ose kombinimit të masave) të miratuarë, duhet të përcaktohen kostot shoqëruese që mund të mbulohen përmes detyrimit të energjisë së rinovueshme.

$$D \text{ [në Lek]} = D_1 + D_2 + D_3$$

(Formula 7)

- Për tre muajt e parë të fillimit të funksionimit, OER-ja do t'i kërkojë çdo furnizuesi kryerjen e parapagimit të detyrimit për energjinë e rinovueshme. Vlera e parapagimit do të përllogaritet si më poshtë vijon.

$$D_1 \text{ [në Lek]} = (A + B + C + D + E + F) \times \frac{n_1}{12} \times K_1$$

(Formula 8)

Ku:

- (A+B+C+D+E+F)** është vlera e parashikuar (në Lekë) e detyrimit të energjisë së rinovueshme që furnizuesit duhet të paguajnë gjatë një viti të plotë. Formula përjashton komponentin D1 në përllogaritjen e komponentit D.
- n1** është numri i muajve që furnizuesit duhet të paguajnë në avancë detyrimin e energjisë së rinovueshme, specifisht 3.
- K1** është kostoja e shprehur (në % vjetore) e sigurimit të një kredi tremujore. Norma e interesit do të jetë fikse për të gjithë furnizuesit dhe do të përllogaritet bazuar në normën e interesit të Bankës së Shqipërisë për kreditë tremujore.

- Nëse OER-it i kërkohet të lëshojë një garanci bankare në përputhje me termat dhe kushtet e MBE të lidhura me Prodhuesit me Përparësi, OER do të duhet të rikuperojë kostot e garancisë bankare.

$$D_2 \text{ [në Lek]} = (A + B + C) \times \frac{n_2}{12} \times K_2$$

(Formula 9)

Ku:

- (A + B + C)** është vlera e përllogaritur (në lekë) e pagesave të pritshme për prodhuesit me përparësi përgjatë një viti të plotë. Për mbështetjen FiT (B), supozohet shuma neto.
- n2** është numri i muajve të pagesave të pritshme që duhet të mbulojë garancia bankare.
- K2** është kostoja (vjetore e shprehur në %) për OER për të mbajtur një garanci bankare gjatë një viti të plotë.

- Nëse OER pajiset me likuiditet paraprakisht nga fondet e shtetit, kostoja për shtetin shqiptar do të duhet të mbulohet. Formula e mëposhtme supozon se tarifohet vetëm interes.

$$D_3 \text{ [në Lek]} = KPP \times K_3$$

(Formula 10)

Ku:

- **KPP** është kapitali paraprak i punës (në lekë) i garantuar nga shteti shqiptar.
- **K₃** është kostoja e kapitalit (në % (vjetore) e shtetit shqiptar).

E. Kostot operative mujore të OER-it

Kostot e renditura nën këtë zë mbulohen nga detyrimi i energjisë së rinovueshme. Në këto kosto përfshihen:

- Qiraja;
- Shpenzimet e personelit;
- Kostot e IT dhe komunikimit;
- Kostot e shërbimeve;
- Kostot e shërbimeve profesionale (ligjore, kontabiliteti, etj.);
- Kosto të tjera që lidhen me ofrimin e shërbimeve të OER.

F. Faktori i rakordimit/korrigjimit

Llogaritja e rakordimit/korrigjimit për periudhën T:

- Marrja në konsideratë e parashikmit të rritjes së detyrimit të energjisë së rinovueshme, shprehur në lekë, për vitin T-1 (DER (parashikim)T-1) sipas llogaritjes në vitin T-2).
- Identifikimi i rritjes faktike të detyrimit të energjisë së rinovueshme, shprehur në lekë, në vitin T-1 (DER (aktual) T-1).
- Marrja në konsideratë e parashikimit të vendosur në skemën mbështetëse, shprehur në lekë në vitin T-1, sipas përllogaritjes në vitin T-2.
- Identifikoni i shpenzimit faktik të skemës mbështetëse, shprehur në lekë në vitin T-1.
- Llogaritja e diferençës midis parashikimit dhe realizimit.
- Përdorimi i faktorit të rakordimit/korrigjimit në formulën e detyrimit të energjisë së rinovueshme të aplikuar për vitin T+1.

$$F_{T+1} \text{ [në Lek]} = DER(parashikim)_{T-1} - DER(aktuale)_{T-1} + (A + B + C + D + E)(aktuale)_{T-1} - (A + B + C + D + E)(parashikim)_{T-1}$$

(Formula 11)

Q. Mbulimi nga konsumatorët fundorë dhe furnizuesit

- Përcaktimi i grupeve të konsumatorëve fundorë (Q), përfshirë të gjithë klientët familjarë dhe jo-familjarë, të cilëve do t'u kërkohet të paguajnë detyrimin e energjisë së rinovueshme.
- Konsumi do të përllogaritet bazuar në të dhënat e planit 10 vjeçar të OST (në mungesë të tij, në parashikimin zyrtar të dërguar nga OST për këtë qëllim).

$$Q \text{ [në kWh]} = KTE$$

3. Në fund të çdo periudhe ushtrimore, ERE do të nxjerrë një vendim për vlerën e detyrimit të energjisë së rinvueshme të shprehur në Lekë për kWh që duhet paguar nga çdo konsumator fundor i energjisë elektrike (gjatë periudhës pasardhëse të likuidimit).
4. ERE do të komunikojë vendimin në mënyrë transparente të gjithëve furnizuesve të energjisë elektrike dhe klientëve fundorë dhe do ta publikojë atë në faqen e saj zyrtare si dhe në shtypin e shkruar kombëtar për 3 (tre) ditë rresht.

PJESA IV
FATURIMI DHE PAGESA E DETYRIMIT PËR ENERGJINË E
RINOVUESHME

Neni 8

**Faturimi dhe pagesa e detyrimit për energjinë e rinvueshme
dhe mbështetjen për prodhuesit me përparësi**

1. Çdo faturë e energjisë elektrike, në rast të vlerave pozitive të detyrimit të energjisë së rinvueshme, e faturuar nga furnizuesi i energjisë elektrike për një konsumator fundor, do të përfshijë detyrimin e energjisë së rinvueshme të faturuar shprehimisht si zë më vete nga furnizuesi i tyre i energjisë elektrike.
2. Çdo prodhues me përparësi do të faturojë Operatorin e Energjisë së Rinvueshme me shumat e detyrimeve në përputhje me termat dhe kushtet e përcaktuara në MBE/KpD.
3. Çdo furnizues duhet të paguajë pjesën e tij të detyrimit të energjisë së rinvueshme tek OER. OER do të llogarisë pjesën e secilit furnizues për detyrimin e energjisë së rinvueshme në raport me pjesën e parashikuar të tregut të secilit furnizues. Në varësi të periudhës së përllogaritjes së detyrimit të burimeve të rinvueshme nga OER për kryerjen e pagesave ndaj prodhuesve me përparësi, do të përcaktohet dhe periudha e detyrimit të burimeve të rinvueshme nga furnizuesit e energjisë elektrike.
4. Faturat do të bazohen në vlerat aktuale të konsumit të energjisë elektrike të grupit balancues të çdo furnizuesi. Vlerat aktuale të konsumit do t'i vihen në dispozicion OER nga operatorët e rrjeteve, përkatësisht OST dhe OSSH, brenda tre ditëve nga data e fundit e muajit të lëvritimit. Pagesa e faturave të lëshuara nga OER do të bëhet nga furnizuesit e energjisë elektrike në përputhje me kushtet e përcaktuara në legjislacionin në fuqi..
5. Pagesa e faturave të lëshuara nga prodhuesit me përparësi të energjisë elektrike dhe të marra nga OER do të bëhet në përputhje me termat dhe kushtet e KpD/MBE-ve përkatëse.
6. Kushtet dhe procedurat për llogaritjen dhe mbledhjen e detyrimit për energjinë e rinvueshme do të miratohen në përputhje me legjislacionin në fuqi për ndihmën shtetërore.

Neni 9
Rregullimet e detyrimit të energjisë së rinvueshme

1. ERE do të llogarisë diferençat midis vlerave dhe sasive të parashikuara dhe të realizuara për promovimin e energjisë nga burimet e rinvueshme gjatë periudhës kalendarike të mëparshme duke integruar një faktor rakordimi/korrigjimi (F) në përputhje me nenin 7 të kësaj metodologjje.
2. Rezultatet do të publikohen për të gjitha palët e interesuara dhe do të përfshihen në rishikimin e detyrimit për energjinë e rinvueshme në periudhën e ardhshme rregullatore.

3. Të ardhurat e tepërtë të OER do të transferohen në vitin pasardhës, ndërsa, të ardhurat e munguara do t'i shtohen detyrimit të energjisë së rrinovueshme të vittit pasardhës.

PJESA V DISPOZITA TË FUNDIT

Neni 10 Dispozitë kalimtare

Përjashtimisht, për miratimin e detyrimit të energjisë së rrinovueshme për vitin 2025, OER apo çdo entitet i cili kryen detyrat e tij, do të mund të paraqesë një kërkesë në ERE, në rast të plotësimit të kushtit të përcaktuar në nenin 4.2, jo më vonë se data 31 mars 2025, pavarësisht afatit të përcaktuar në nenin 7 të kësaj metodologjje.

Neni 11 Rishikim i jashtëzakonshëm i detyrimit per energjinë e Rrinovueshme

ERE, në rast se identifikon që gjatë një viti kalendarik, komponentët e përdorur për llogaritjen e detyrimit te energjisë së rrinovueshme ndryshojnë në masën që OER nuk mundet të shlyejë kostot e evidentuara në nenin 7 të kësaj metodologjje, mund të kryejë një rishikim brenda periudhës rregullatore të detyrimit për energjinë e rrinovueshme. Në rast se ERE ndryshon vlerën fikse të detyrimit, ndryshimi do të publikohet për të gjitha palët e interesuara dhe do të reflektohet në faturën e energjisë elektrike, kontratat e lidhur ndërmjet palëve si dhe në vlerën e kolateralit të lëshuar nga furnizuesi, si në rritje të vlerës ose në ulje të saj.

Neni 12 Zgjidhja e Mosmarrëveshjeve

1. Në rast mosmarrëveshjeje për shumat e detyrimeve, palët fillimisht do të bëjnë të gjitha përpjekjet për të zgjidhur konfliktin me mirëkuptim të ndërsjellë.
2. Nëse nuk gjendet zgjidhje për një mosmarrëveshjeje ndërmjet palëve, ERE do të veprojë si autoritet për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve në zbatim të ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar dhe “*Rregullores për trajtimin e ankesave të paraqitura nga klientët dhe për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve ndërmjet të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror*”. Nëse sërisht nuk gjendet një zgjidhje, palët do t'i drejtohen gjykatës kompetente.

Neni 13 Rishikimi dhe ndryshimi i metodologjisë

Kjo metodologji është objekt rishikimi dhe ndryshimi me vendim të bordit të ERE, në përputhje me ‘*Rregulloren për Organizimin, Funksionimin dhe Procedurat e ERE-s*’.

Neni 14 Hyrja në fuqi

Kjo metodologji hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare.