

VENDIM
Nr. 77, datë 23.11.2017

**AUTORIZIM I DHËNIES SË NDIHMËS SHTETËRORE, “MASAT MBËSHTETËSE
PËR PRODHIMIN E ENERGJISË ELEKTRIKE NGA BURIMET E VOGLA TË
RINOVUESHME”**

Komisioni i Ndihmës Shtetërore me pjesëmarrjen e:

z. Arben Ahmetaj	kryetar;
znj. Mimoza Dhëmbi	anëtar;
z. Ahmet Mançellari	anëtar;
z. Petrit Bakiu	anëtar;
z. Gramoz Hoxha	anëtar.

Në mbledhjen e tij të radhës të datës 23.11.2017, në Ministrinë e Financave dhe Ekonomisë, në bazë të ligjit nr. 9374, datë 21.4.2005, “Për ndihmën shtetërore”, të ndryshuar, dhe vendimit të Këshillit të Ministrave nr. 817, datë 28.12.2005, për miratimin e rregullores “Për procedurat dhe formën e njoftimit”, mori në shqyrtim planin e skemës së ndihmës shtetërore të parashikuar në projektvendimin “Për miratimin e metodologjisë për përcaktimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike të prodhuar nga gjeneratorët e vegjël me burime të rinovueshme nga pjesa e biodegradueshme të mbetjeve të ngurta, që shfrytëzojnë mbeturinat industriale, urbane dhe rurale”, e hartuar nga Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë.

I. Procedura

1. Me shkresën nr. 815/1, datë 1.11.2017, Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE) njoftoi në Komisionin e Ndihmës Shtetërore, në Ministrinë e Financave dhe Ekonomisë masën e sipërpërmendur, duke respektuar detyrimin për njoftimin e ndihmës në bazë të nenit 20, të ligjit nr. 9374, datë 21.4.2005, “Për ndihmën shtetërore”, të ndryshuar.

II. Përshkrimi i masës

2. Objektivi: Projektvendimi “Për miratimin e metodologjisë për përcaktimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike të prodhuar nga gjeneratorët e vegjël me burime të rinovueshme nga pjesa e biodegradueshme të mbetjeve të ngurta, që shfrytëzojnë mbeturinat industriale, urbane dhe rurale” ka si qëllim përcaktimin dhe miratimin e një metodologjie që do të bëjë të mundur llogaritjen dhe vendosjen e çmimit të blerjes së energjisë elektrike, që do t’i paguhet prodhuesve të ardhshëm të energjisë elektrike nga gjeneratorët e vegjël me burime të rinovueshme nga pjesa e biodegradueshme e mbetjeve të ngurta, që shfrytëzojnë mbeturinat industriale, urbane dhe rurale.

3. Objektivi kryesor i masës së njoftuar është rritja e kapacitetit të energjisë së rinovueshme nga pjesa e biodegradueshme e mbetjeve të ngurta që shfrytëzojnë mbeturinat industriale, urbane dhe rurale, duke ndihmuar vendin tonë të arrijë përmbushjen e detyrimit të ligjit nr. 7/2017, “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”. Sipas njoftimit të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë ekziston një interes në rritje për aplikimin e metodave të pastra të gjenerimit të energjisë elektrike nga burime të rinovueshme, nëpërmjet impianteve të shfrytëzimit të mbetjeve të ngurta urbane/MNU në nivelin e gjenerimit të mbetjeve vjetore nga 80 në 120 mijë tonë/vit (40 në 65 mijë tonë MNU të djegshme), dhe deri në vitin 2025 të arrihet rikuperim i energjisë nga 15% i mbetjeve bashkiake.

III. Fushëveprimi i njoftimit, baza ligjore, autoriteti i dhënies

4. Njoftimi ka të bëjë me ndihmën operacionale për prodhimin e energjisë elektrike nga burimet hidrike me kapacitet të instaluar deri në 2 MW, i cili caktohet nga ERE, në përputhje me metodologjinë e miratuar nga Këshilli i Ministrave, me propozimin e ministrit që mbulon çështjet e energjisë. Metodologjia përcakton kriteret e llogaritjes së çmimit, duke u bazuar në çmimin e tregut

të organizuar të energjisë elektrike ose deri në krijimin e tij, në çmime të krahasueshme të tregjeve të organizuara të vendeve fqinje, plus një bonus të caktuar për promovimin e këtyre burimeve, i cili merr në konsideratë një kthim të arsyeshëm të vlerës së investimeve. Në çdo rast, ky çmim nuk do të jetë më i ulët se çmimi i miratuar nga ERE në vitin 2016.

5. Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë njofton se ndihma jepet vetëm për promovimin e burimeve të rinovueshme të energjisë, siç përcaktohet në ligjin nr. 7/2017, neni 10, “Masat mbështetëse për prodhimin e energjisë elektrike nga burimet e vogla të rinovueshme”.

6. Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë është autoriteti dhënës për masën e njoftuar. Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike sh.a (OSHEE sh.a) është zbatues i skemës, sepse në bazë të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, neni 69¹, merr përsipër të kryejë veprimtaritë e nevojshme dhe të drejtpërdrejta të lidhura me blerjen dhe shitjen e energjisë elektrike, për furnizimin e klientëve tariforë të lidhur me rrjetin e saj të shpërndarjes, me tarifa të rregulluara në përputhje me legjislacionin në fuqi dhe licencën e akorduar.

IV. Përfutjesit:

7. Përfutjesit e ndihmës janë ndërmarrjet që operojnë me burime të rinovueshme të energjisë (në vijim “RES-E”), që prodhojnë energji elektrike nga pjesa e biodegradueshme e mbetjeve të ngurta, që shfrytëzojnë mbeturinat industriale, urbane dhe rurale. Në njoftim nuk jepet kohëzgjatja e skemës, por nuk mund të kalojë 15 vjet.

V. Forma e ndihmës

8. Masa mbështetëse bazohet në vendosjen e një tarife FIP (*Feed-in-Premium*) bazuar në metodologjinë për përcaktimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike të prodhuar nga gjeneratorët e vegjël me burime të rinovueshme nga pjesa e biodegradueshme të mbetjeve të ngurta, që shfrytëzojnë mbeturinat industriale, urbane dhe rurale. Sipas njoftimit të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë rezulton se shoqëria OSHEE sh.a., së cilës i është ngarkuar detyrimi i blerjes së energjisë nga prodhuesit e energjisë elektrike nga pjesa e biodegradueshme e mbetjeve të ngurta, do të parashikojë në të ardhurat vjetore të kërkuara likuiditetet e mjaftueshme për ekzekutimin e pagesave, *brenda tavanit maksimal të çmimit të shitjes së energjisë për furnizimin e klientëve tariforë*. Në përputhje me rregullat e ndihmës shtetërore, tarifat duhet të mbulojnë diferencën e çmimit të tregut të energjisë dhe kostos së mesatarizuar të energjisë elektrike të prodhuar (*levelised costs of producing energy* (LCOE)).

9. Plan i Kombëtar i Veprimit të Burimeve të Energjisë së Rinovueshme (PKVBER) 2015-2020² parashikon kapacitetin e nevojshëm për të arritur objektivin kombëtar për vitin 2020, duke parashikuar instalimin e njësive të prodhimit të energjisë nga biomasa ose ndryshe nga pjesa e biodegradueshme e mbetjeve të ngurta urbane. Ligji i ri nr. 7/2017 parashikon vendosjen e tarifave FIP (*Feed-in-Premium*) me anë të një procesi konkurrues, jo diskriminues të tenderimit (ankande) nëpërmjet Kontratave për Diferencë (CfD), ndërsa instalimet e reja deri në 2 MW përjashtohen nga procesi konkurrues me çmimin tavan, që do të vendoset bazuar në metodologjinë që propozohet në këtë njoftim të skemës së ndihmës. Në pikën 4.4.5, “Funksionimi i rrjetit të energjisë elektrike”, parashikohet se të gjitha impiantet e energjisë me burime të rinovueshme të energjisë (BRE) janë të integruar në tregun e energjisë elektrike. Tregu i energjisë elektrike është projektuar sipas modelit shqiptar të tregut të miratuar nga VKM-ja nr. 338, datë 19.3.2008. Ky model tregu kërkon që e gjithë energjia elektrike e prodhuesit të shpërndarë (HECV) të blihet nga blerësi me një tarifë të rregulluar promovuese të miratuar nga ERE.

¹ Neni 69, “Detyrat e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes”

² VKM nr. 27, datë 20.1.2016, “Për miratimin e planit kombëtar të veprimit për burimet e energjisë së rinovueshme, 2015 – 2020”, pika 4, “Masat për arritjen e objektivave specifike në secilin sektor”, nënpika 4.1, “Përmbledhje e politikave dhe masave për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burime të rinovueshme”, 4.1.2 Skemat mbështetëse promovuese të BRE-E në tregun e energjisë.

10. Skema financohet nga një “taksë”, e ashtuquajtura detyrim i shërbimit publik (ndaj OSHEE sh.a.), të cilit i është ngarkuar detyrimi për blerjen e energjisë së prodhuar nga prodhuesit e energjisë nga pjesa e biodegradueshme e mbetjeve të ngurta dhe më pas për ta ofruar dhe shitur në treg të gjithë konsumatorët e energjisë elektrike në përputhje me modelin e tregut. Skema është e dizenuar për të mbështetur disa objektiva të politikave kombëtare, të tilla si përdorimi i burimeve të rinovueshme në prodhimin e energjisë elektrike. Ndiham do t’i jepet atyre furnizuesve me pakicë të energjisë elektrike që nënshkruajnë Marrëveshjet e Blerjes së Energjisë (*Power Purchase Agreement-PPA*) me gjeneruesit e energjisë së rinovueshme (RES-E). Megjithatë, përfituesit indirektë (finalë) të ndihmës janë gjeneruesit RES-E.

11. Sipas një PPA-je, furnizuesi (OSHEE sh.a.) merr përsipër të blejë të gjithë prodhimin nga një përzgjedhës investitor i impiantit të ri RES-E me çmime të kontratës, të cilat janë të fiksuara ndërmjet prodhuesit RES-E dhe furnizuesit në fillim të secilës kontratë individuale (çmimet e PPA-së) për 15 vjet, pavarësisht nga çmimi i tregut të hapur (çmimi i tregut). Për çdo kwh të blerë në bazë të një PPA-je, furnizuesi do të marrë një të ashtuquajtur pagesë -Tarifë Promovuese/Feed-in - nga një fond, shumë e cila në bazë të rregullave të ndihmës shtetërore duhet të ndryshojë sipas çmimit mesatar vjetor të tregut.

12. Tarifat *feed-in* janë tarifa fikse me të cilat blihet energjia e prodhuar nga HEC-et e vegjël. Kjo lloj tarife ka rezultuar veçanërisht e suksesshme në nxitjen e prodhimit të energjisë elektrike nga energjia hidrike dhe energjia e erës. Ajo është e thjeshtë të aplikohet. Tarifa *feed-in* duhet të jetë e ndryshme për teknologji të ndryshme (erë, ujë, diell, biomase etj.), dhe shpesh është e ndryshme për madhësi të ndryshme të impianteve gjeneruese të së njëjtës teknologji. Këto tarifa duhet të reflektojnë rritjen e çmimeve të energjisë elektrike si rezultat i inflacionit apo edhe ndikimin e mundshëm (por të paneglizhueshëm) të faktorëve të tjerë relevante. Zgjidhja e drejtë e tarifës *feed-in* është mjaft tërheqëse për investitorët privatë, por edhe për bankat që financojnë investimet në BRE (burime të rinovueshme të energjisë). Në vendet e BE-së investitorët/prodhuesit e energjisë elektrike nga BRE-të po orientohen nga vendet ku këto tarifa janë më të larta.

13. Në Bashkimin Evropian, rregullat e ndihmës shtetërore për prodhimin e energjisë së rinovueshme kanë ndihmuar në arritjen e objektivave mjedisore të BE-së. Sipas objektivave aktualë të BE-së, deri në vitin 2020, një e pesta (20 për qind) e të gjithë konsumit të energjisë duhet të vijë nga burime të rinovueshme. Në vitin 2012, BE mesatarisht ka konsumuar 14.1% të energjisë së saj nga burimet e rinovueshme³. Bazuar në zhvillimet dhe politikat aktuale, mesatarja e BE-së e burimeve të rinovueshme në konsumin e energjisë mund të arrijë në 20.9% deri në vitin 2020 (shih figurën 1).

³ European Commission, study commissioned by the European Commission. Graph available in annex 2 of the Communication “Taking stock of the Europe 2020 strategy for smart, sustainable and inclusive growth” COM(2014)130.

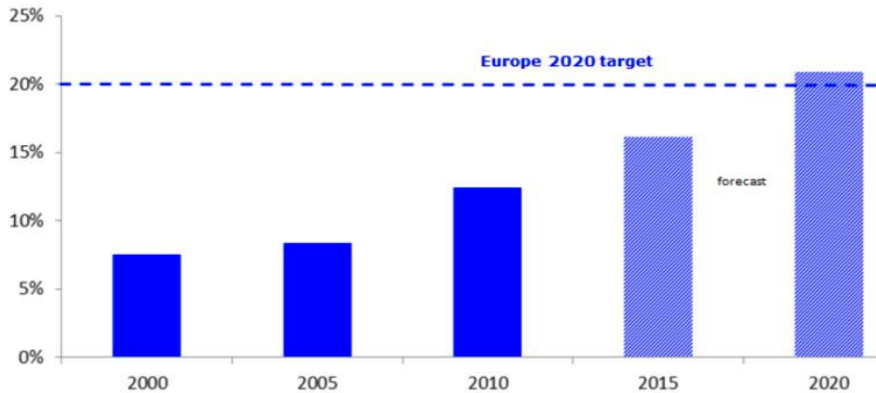


Figura 1: Mesatarja e BE e energjisë së rinovueshme në konsumin final bruto të energjisë, 2000-2020

14. Por skemat e mbështetjes nuk janë më kosto efektive⁴: Për të mbështetur burimet e rinovueshme të energjisë, shtetet anëtare kryesisht përdorin tarifën e vendosura në mënyrë administrative (FITs) ose *premium-feed-in*. Kjo mbrojtje e prodhuesve të energjisë së rinovueshme nga sinjalet e tregut dhe ndryshimeve të çmimeve të energjisë elektrike nuk u jep atyre një nxitje ekonomike për të përshtatur karakteristikat e projektit (si p.sh.: vendndodhja, dizënjimi i instalimit apo operimi aktual) kundrejt elasticitetit të kërkesës dhe ofertës.

Figura 2 më poshtë tregon se shumë shtete anëtare shpenzojnë shuma të mëdha në skemat mbështetëse për prodhimin e energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme të energjisë (RES-e), si në terma absolutë, ashtu edhe për MWh.

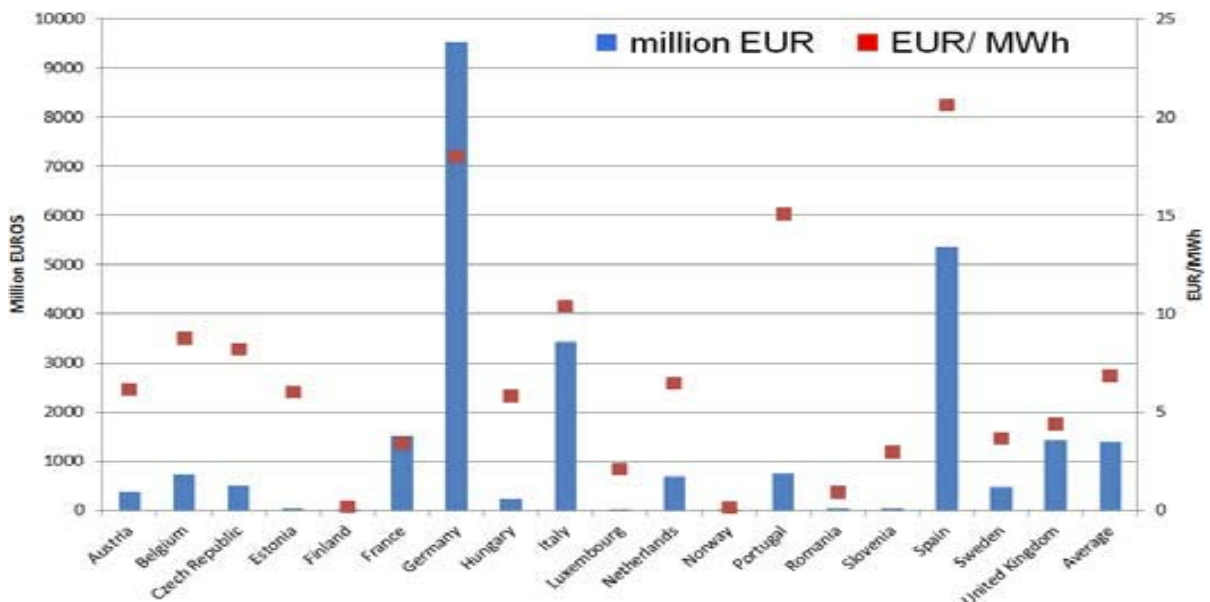


Figura 2. Mbështetja e BRE-e në Evropë në € milion dhe për njësi të energjisë së konsumuar.⁵

⁴ Improving State Aid for Energy and the Environment

⁵ Burimi: CEER, qershor 2013

15. Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë njofton se pagesat e FIP janë themeluar duke u bazuar në metodologjinë për llogaritjen e kostos së prodhimit të energjisë elektrike nga pjesa e biodegradueshme si burim i rinovueshëm për shfrytëzimin e MNU-së. Kjo metodologji përcakton kostot e të gjitha proceseve që shoqërojnë zhvillimin e projekteve të trajtimit të mbeturinave urbane me djegie ose incenerim. Elementet që përbëjnë kostot e prodhimit të energjisë elektrike nga këto projekte të vogla në përgjithësi janë:

a) Lloji i teknologjisë për incenerimin e mbetjeve të ngurta urbane bazuar në eficiencën e energjisë (rendimentit) të gjeneratorit për prodhimin e energjisë elektrike nga impianti termik, si referencë për sasinë e djegshme që gjenerohet në përmbajtjen e MNU-së.

b) Përmbajtja energjetike (fuqia kalorifike) e MNU-së.

LCOE - kostoja e mesatarizuar e energjisë elektrike, e shprehur në euro/mwh, përfaqëson koston totale përgjatë ciklit të jetës për prodhimin e një mwh energji elektrike, duke përdorur një teknologji të caktuar për të shfrytëzuar pjesën e biodegradueshme si burim i rinovueshëm për mbeturinat industriale, urbane dhe rurale. Ky është faktori përcaktues i njëjtë për mbështetjen e nevojshme për të gjitha burimet e rinovueshme në përgjithësi, me elementet e mëposhtme:

i) Shpenzimet ose kosto kapitale të investimit, CI - kjo kosto përfshin koston totale për zhvillimin dhe ndërtimin e impiantit, përveç kostove për lidhjen me rrjetin e energjisë elektrike.

ii) Kosto e operimit, $C_{o\&m}$ përfshin shpenzimet totale vjetore të operimit që nga viti i parë i operimit të projektit për periudhën e vetëshlyerjes; kjo për njësi të kapacitetit të instaluar.

iii) Faktori i ngarkesës është raporti midis sasisë së energjisë elektrike të gjeneruar në mwh/vit të dhënë ndaj energjisë elektrike që do të gjenerohej për punë me ngarkesë të plotë dhe të vazhduar gjatë një viti pa ndërprerje ose për 8760 orë të plota.

Të tre këta elementë janë përcaktues në vendosjen e çmimit të blerjes së energjisë elektrike nga këto lloje të teknologjisë.

VI. Vlerësimi i ekzistencës së ndihmës shtetërore

16. Vlerësimi i kriterëve që përcaktojnë nëse një masë përbën ndihmë shtetërore do të bëhet në bazë të ligjit nr. 9374/2005, “Për ndihmën shtetërore”, të ndryshuar, si dhe në praktikën administrative të Komisionit Evropian, jurisprudencën e gjykatave të Bashkimit Evropian, sipas parashikime dhe detyrimit që buron nga neni 71, “Konkurrenca dhe dispozita të tjera ekonomike”, të Marrëveshjes së Stabilizim-Asociimit ndërmjet komuniteteve europiane e shteteve të tyre anëtare dhe Republikës së Shqipërisë:

“Praktikat në kundërshtim me këtë nen vlerësohen në bazë të kriterëve që lindin nga zbatimi i rregullave të konkurrencës të aplikueshme në komunitet, sidomos në nenet 81, 82, 86 dhe 87 të Traktatit themelues të Komunitetit Evropian dhe instrumenteve interpretuese që përdoren nga institucionet e Komunitetit”.

17. Në kuptim të nenit 4, të ligjit nr. 9374, datë 21.4.2005, “Për ndihmën shtetërore”, të ndryshuar, një masë përbën ndihmë shtetërore, nëse përmbushen, në mënyrë kumulative, të gjitha këto kushte:

a) aktivizohen burime shtetërore;

b) përfituesit i jepet një avantazh ekonomik në mënyrë selektive; dhe

c) shtrembëron ose kërcënon të shtrembërojë konkurrencën;

d) ka ndikim në tregti.

“Përveç rasteve të parashikuara ndryshe në këtë ligj, ndalohet çdo ndihmë e dhënë nga burimet shtetërore, në çfarëdo lloj forme, e cila, në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë, shtrembëron ose kërcënon të shtrembërojë konkurrencën, duke dhënë përparësi për një ose disa ndërmarrje të caktuara ose për prodhimin e produkteve të caktuara.”

Skema e njoftuar financohet nëpërmjet një fondi të mbledhur nga të gjithë abonentët në rrjetin elektrik (burime shtetërore). Skema ndikon në tregtinë e energjisë elektrike, e cila mund të bëhet ndërmjet vendit tonë dhe vendeve të rajonit apo shteteve anëtare të BE-së duke sjellë efekt në konkurrencën midis gjeneruesve të RES-E dhe energjisë elektrike nga burimet tradicionale të energjisë. Për sa i përket

selektivitetit dhe avantazhit ekonomik të skemës së njoftuar, Komisioni vlerëson se nga kompensimi i paguar nga furnizuesi (OSHEE sh.a.) përfitojnë në mënyrë indirekte vetëm prodhuesit e energjisë nga pjesa e biodegradueshme e mbetjeve të ngurta, vetë prodhuesit e RES-E, të cilët në këtë mënyrë janë në gjendje të shesin energjinë elektrike me një çmim të garantuar dhe të kompensuar te furnizuesi, të cilën nuk do ta kishin përfituar dot në kushtet e tregut.

18. Tarifat nxitëse i mundësojnë prodhuesve të energjisë alternative mbulimin e kostos së prodhimit për një kohë të caktuar, duke i bërë më konkurrues në treg. Politika e tarifave nxitëse përdoren si një formë stimulimi e avancuar e bazuar në prodhim, kjo sepse pagesat bëhen për energjinë elektrike të prodhuar dhe jo për kapacitetin e instaluar. Pagesa më e zakonshme e tarifave nxitëse është e bazuar në koston aktuale të niveluar të energjisë së pastër. Kjo mënyrë e pagesës ofron një çmim të përshtatshëm për të siguruar një normë të arsyeshme të kthimit të investimit për investitorët. Politikat më të suksesshme të tarifave nxitëse janë të bazuara në çmimet e ofruara për furnizuesit në koston e prodhimit të nivelizuar të energjisë alternative, në mënyrë që të sigurojë një normë të arsyeshme të kthimit të investimit. Tarifat nxitëse synojnë që investitorit t'i sigurojnë një kontratë afatgjatë të garantimit të çmimit me të cilin investimi do të kthehet. Tarifat nxitëse kanë për qëllim lidhjen e një kontrate afatgjatë me investitorin. Praktikrat e shteteve evropiane tregojnë se tarifat nxitëse zbatohen për një periudhë afatgjatë prej 15-25 vjet. Nxitja e investimeve dhe zhvillimi i prodhimit të energjisë elektrike nga biomasa do të ishte përfitim i dyfishtë. Kjo pasi shfrytëzimi i mbeturinave si masë për prodhimin e energjisë do të ulte nivelin e tyre të përgjithshëm dhe njëkohësisht do të mundësonte prodhim të energjisë nga një burim i rinovueshëm.

Konkluzioni

Sa më lart, paraprakisht shprehemi se kjo masë përfshin elementë të ndihmës shtetërore në kuptim të nenit 4 të ligjit nr. 9374, datë 21.04.2005, "Për ndihmën shtetërore", të ndryshuar dhe nenin 107 (1) të TFEU-së. Në njoftim nuk përcaktohet kohëzgjatja e ndihmës, por në formulën e kostos së mesatarizuar të energjisë elektrike (*Levelized cost of Electricity* - LCOE) jetëgjatësia ekonomike e impiantit është supozuar 20-25 vite jeta ekonomike, e cila në fakt korrespondon me atë të aseteve kapitale në këtë skemë. Në njoftim nuk jepet kohëzgjatja e skemës, por nuk mund të kalojë 15 vjet. Gjithashtu, Komisioni konsideron se shkalla e kthimit të investimit e supozuar nga dhënësi i ndihmës korrespondon me një kthim të arsyeshëm të kapitalit. Komisioni vëren se mekanizmi i tarifave fikse- FIP është projektuar në mënyrë të tillë që niveli i mbështetjes të bazohet në ecurinë e çmimit të tregut. Rreziku që zhvillimi i teknologjisë mund të reduktojë kostot e investimeve të projekteve të ardhshme në nivelin e garantuar të mbështetjes, është i pranishëm duke qenë se kohëzgjatja e masës së njoftuar nuk është e përcaktuar. Në këto kushte, Komisioni konstaton se njoftimi i masës është në përputhje me kushtin e mungesës së mbikompensimit, nëse sigurohet që dhënësi i ndihmës të zbatojë detyrimin për raportimin dhe monitorimin vjetor të ndihmës të parashikuar në ligjin nr. 9374, datë 21.4.2005, "Për ndihmën shtetërore", të ndryshuar.

VII. Vlerësimi i përputhshmërisë së skemës

19. Njoftimi i skemës është në përputhje me udhëzimin e Komisionit Evropian⁶ për Mbrojtjen e Mjedisit, e cila parashikon në kapitullin 3.1.6.2 ndihmën operacionale nga burimet e rinovueshme të energjisë. Më konkretisht, skema e njoftuar është në përputhje me pikën 3.3.2.2.,⁷ "Ndihma për energjinë nga burimet e rinovueshme", e cila ofron mundësinë për të dhënë ndihmë operacionale për prodhimin e energjisë së rinovueshme nga mbeturinat industriale, urbane dhe rurale. Ndihma operacionale për energjinë nga burimet e energjisë së rinovueshme të ndryshme nga energjia elektrike jepet nëse është në përputhje me kërkesat e mëposhtme:

⁶ Communication from the Commission guidelines on state aid for environmental protection and energy 2014-2020 (2014/c 200/01)

⁷ 3.3.2.2. "Aid for energy from renewable sources other than electricity"

a) ndihma për njësi e energjisë nuk kalon diferencën ndërmjet kostos minimale me të cilën duhet shitur energjia elektrike (LCOE) e prodhuar nga kjo teknologji dhe çmimit të tregut për këtë lloj të energjisë;

b) LCOE mund të përfshijë një kthim normal të kapitalit. Nëse jepet edhe ndihmë për investim, atëherë kjo i zbritet vlerës gjithsej të investimit kur llogaritet LCOE;

c) kostot e prodhimit përditësohen rregullisht, të paktën një herë në vit; dhe

d) ndihma jepet vetëm derisa impianti të amortizohet tërësisht sipas rregullave të pranuar të kontabilitetit, në mënyrë që ndihma operationale të mos jetë më e madhe se vlera e amortizimit të investimit.

Sa më lart, Komisioni arrin në përfundimin se skema e njoftuar është në përputhje me udhëzimin e Komisionit Evropian për Mbrojtjen e Mjedisit 2014-2020 dhe vlerëson se skema është në përputhje me ligjin nr. 9374, datë 21.4.2005, “Për ndihmën shtetërore” të ndryshuar, neni 13, pika 3, “Ndihma shtetërore që mund të lejohet”, sepse lehtëson zhvillimin e veprimtarive të caktuara ekonomike ose zhvillimin e zonave të caktuara ekonomike, deri në atë masë sa kjo ndihmë nuk është në kundërshtim me detyrimet e marrëveshjeve ndërkombëtare të ratifikuara nga Republika e Shqipërisë.

PËR KËTO ARSYE:

Komisioni i Ndihmës Shtetërore, në bazë të nenit 4, 17, 22, dhe 31 të ligjit nr. 9374, datë 21.4.2005, “Për ndihmën shtetërore”, të ndryshuar:

VENDOSI:

1. Skema e ndihmës, “Masat mbështetëse për prodhimin e energjisë elektrike nga burimet e vogla të rinovueshme”, është në përputhje me ligjin nr. 9374, datë 21.4.2005, “Për ndihmën shtetërore”, të ndryshuar, neni 13, pika 3, “Ndihma shtetërore që mund të lejohet”, sepse lehtëson zhvillimin e veprimtarive të caktuara ekonomike ose zhvillimin e zonave të caktuara ekonomike, deri në atë masë sa kjo ndihmë nuk është në kundërshtim me detyrimet e marrëveshjeve ndërkombëtare të ratifikuara nga Republika e Shqipërisë.

2. Të autorizojë ndihmën shtetërore, “Masat mbështetëse për prodhimin e energjisë elektrike nga burimet e vogla të rinovueshme”, mbështetur në nenin 13, pika 2 të ligjit nr. 9374, datë 21.4.2005, “Për ndihmën shtetërore”, të ndryshuar, me kusht që:

a) ndihma për njësi e energjisë nuk kalon diferencën ndërmjet kostos minimale me të cilën duhet shitur energjia elektrike (LCOE) e prodhuar nga kjo teknologji dhe çmimit të tregut për këtë lloj të energjisë;

b) LCOE mund të përfshijë një kthim normal të kapitalit. Nëse jepet edhe ndihmë për investim, atëherë kjo i zbritet vlerës gjithsej të investimit kur llogaritet LCOE;

c) kostot e prodhimit të përditësohen rregullisht, të paktën një herë në vit; dhe

d) ndihma të jepet derisa impianti të amortizohet tërësisht sipas rregullave të pranuar të kontabilitetit, në mënyrë që ndihma operationale të mos jetë më e madhe se vlera e amortizimit të investimit.

3. Çdo plan ndihme, i cili ndryshon masën e ndihmës, lidhur me vlerën, kohëzgjatjen ose kriteret duhet të njoftohet dhe të marrë miratimin e KNSH-së.

4. Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, brenda datës 31 mars të çdo viti, të paraqesë raport për impaktin e ndihmës shtetërore gjatë vitit paraardhës financiar, si edhe të japë çdo informacion që do të kërkohet për monitorimin dhe kontrollin e ndihmës së dhënë. Të gjitha të dhënat për zbatimin e skemës të ruhen deri në dhjetë vjet, pasi ndihma e fundit individuale të jetë dhënë në kuadër të kësaj skeme.

5. Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Arben Ahmetaj