



www.qbz.gov.al

FLETORJA ZYRTARE E REPUBLIKËS SË SHQIPËRISË

Botim i Qendrës së Botimeve Zyrtare

Viti: 2026 – Numri: 191

Tiranë – E mërkurë, 2 shtator 2026

PËRMBAJTJA

	Faqe
Vendim i Këshillit të Ministrave nr. 646, datë 27.8.2026	Për një ndryshim në vendimin nr. 581, datë 6.10.2021, të Këshillit të Ministrave, “Për miratimin e dokumentit të Kontributit Kombëtar të Përcaktuar”..... 18813
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 230, datë 18.8.2026	Mbi miratimin e “Rregullave për regjistrimin në ERE të impianteve të depozitimit të energjisë elektrike gjatë regjimit kalimtar”..... 18861
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 231, datë 18.8.2026	Mbi zgjatjen e afatit të vendimmarrjes së Bordit të ERE-s, lidhur me kërkesën e shoqërisë “Bushtica 2017” sh.p.k. për licencim në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike..... 18869
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 232, datë 18.8.2026	Mbi fillimin e procedurës administrative për kërkesën e shoqërisë “NOA Energy Trade” sh.p.k. për rinovimin e licencës në veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike..... 18870
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 233, datë 18.8.2026	Mbi dhënien e autorizimit nga ERE për vendosjen e kuotave të shoqërisë “HEC Vlushe” sh.p.k. si mjet për garantimin e përmbushjes së detyrimit ndaj të tretëve..... 18871
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 234, datë 18.8.2026	Mbi dhënien e autorizimit nga ERE për vendosjen e hipotekës mbi asetet e shoqërisë “IDI 2005” sh.p.k. si mjet për garantimin e përmbushjes së detyrimit ndaj “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a.. 18874
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 235, datë 18.8.2026	Mbi disa ndryshime në vendimin e Bordit të ERE-s nr. 44, datë 11.2.2026, “Mbi dhënien e autorizimit nga ERE për ndryshimin e ortakut që kontrollon interesat e shoqërisë ‘Parisol’ sh.p.k.”..... 18877
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 236, datë 20.8.2026	Mbi licencimin e shoqërisë “ASSA Energy Solutions” sh.p.k. në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike..... 18878
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 237, datë 20.8.2026	Mbi pezullimin e procedurës administrative, lidhur me kërkesën e shoqërisë “Erseka Solar Park 1” sh.p.k., për modifikimin e licencës në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike, nga centrali fotovoltai me kapacitet të instaluar 20 mw..... 18880

Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 238, datë 20.8.2026	Mbi pezullimin e procedurës administrative, lidhur me kërkesën e shoqërisë “Erseka Solar Park 2” sh.p.k., për modifikimin e licencës në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike, nga centrali fotovoltaik me kapacitet të instaluar 20 mw.....	18883
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 240, datë 24.8.2026	Mbi miratimin e disa ndryshimeve në vendimin e Bordit të ERE-s nr. 238, datë 6.11.2024, “Mbi licencimin e shoqërisë ‘Orher’ sh.p.k. në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike”, i ndryshuar.....	18886



VENDIM

Nr. 646, datë 27.8.2026

**PËR NJË NDRYSHIM NË VENDIMIN
NR. 581, DATË 6.10.2021, TË KËSHILLIT
TË MINISTRAVE, “PËR MIRATIMIN E
DOKUMENTIT TË KONTRIBUTIT
KOMBËTAR TË PËRCAKTUAR”**

Në mbështetje të nenit 100 të Kushtetutës dhe të pikës 5, të nenit 7, të ligjit nr. 155/2020, “Për ndryshimet klimatike”, të ndryshuar, me propozimin e ministrit të Mjedisit, Këshilli i Ministrave

VENDOSI:

Teksti i dokumentit të Kontributit Kombëtar të Përcaktuar (NDC), që i bashkëlidhet vendimit nr. 581, datë 6.10.2021, të Këshillit të Ministrave, zëvendësohet me tekstin, që i bashkëlidhet këtij vendimi dhe është pjesë përbërëse e tij.

Ky vendim hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare.

ZËVENDËSKRYEMINISTËR
Albana Koçiu



**KONTRIBUTI KOMBËTAR I PËRCAKTUAR
I SHQIPËRISË**

3.0

Nëntor, 2025



TABELA E PËRMBAJTJES

Tabela e përmbajtjes
Akronime
Lista e tabelave
Lista e figurave
1. Përmbledhje
2. Përmbledhje e zhvillimeve procedurale
3. Rrethanat kombëtare
4. Zbutja
4.1 Objektivi për zbutjen në KKP 3.0
4.2 Krahasimi me objektivin e mëparshëm të KKP-së
4.3 Projektioni i shkarkimeve dhe përthithjeve të GES-ve
4.4 Veprimet për zbutjen
4.5 Financimi i përlogaritur për masat zbutëse
5. Përshtatja
5.1 Sektorët prioritarë – Konteksti
5.1.1 Bujqësia
5.1.2 Pylltaria dhe kullotat
5.1.3 Turizmi
5.1.4 Energjia
5.1.5 Transporti
5.1.6 Zhvillimi urban
5.2 Ndryshueshmëria e klimës dhe ndryshimet klimatike
5.2.1 Temperatura
5.2.2 Reshjet
5.2.3 Rritja e nivelit të detit
5.3 Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria nga ndryshimet klimatike
5.3.1. Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e bujqësisë
5.3.2 Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e pylltarisë dhe kullotave
5.3.3 Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e turizmit
5.3.4 Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e energjisë
5.3.5 Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e transportit
5.3.6 Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e zhvillimit urban
5.4 Masat e përshtatjes
6. Informacion për të lehtësuar qartësinë, transparencën dhe kuptimin e dokumentit të përditësuar të Kontributit Kombëtar të Përcaktuar të Shqipërisë, për periudhën 2025–2035
7. Referenca

AKRONIME

Akronimi	Emërtimi i plotë
ZAE	Zonë agro-ekologjike
RGjV (RV6)	Raporti i gjashtë i vlerësimit (i PNNK-së, 2022)
BaU	Punë si zakonisht (skenar)
BTR	Raporti dyvjeçar i transparencës
CAPEX	Shpenzime kapitale (kostoja e investimit)
CCU	Kapja dhe përdorimi i karbonit
CH₄	Metani (gaz me efekt serrë)
KTM	Konferenca e palëve që shërben si takimi i palëve në Marrëveshjen e Parisit (organ i KKKBNK-së)
CO₂	Dyoksidi i karbonit (gaz me efekt serrë)
KP	Konferenca e palëve (në KKKBNK)
VKM	Vendim i Këshillit të Ministrave
PbE	Përshtatja e bazuar në ekosistem
KE	Komisioni Evropian
EE	Eficienca e energjisë
VNM	Vlerësimi i ndikimit në mjedis
EPBD	Direktiva për Performancën e Energjisë së Ndërtesave (Direktiva BE 2010/31/BE)
CPE	Certifikata e performancës së energjisë
ESCO	Shoqëria e Shërbimeve Energjetike
ETS	Sistemi për Tregtimin e Shkarkimeve (ETS i BE-së)
BE	Bashkimi Evropian
BE-27	Bashkimi Evropian (27 shtetet anëtare)
EUR	Euro (monedha evropiane)
Gazet-F	Gazet e fluorinuara (gazet industriale me PNG të lartë, si HFC-të, PFC-të, SF ₆ , NF ₃)
PPTT/FOL U	Pylltaria dhe përdorimet e tjera të tokës (sektor)
PBB	Produkti i Brendshëm Bruto
GES	Gaz me efekt serrë



Akronimi	Emërtimi i plotë	Akronimi	Emërtimi i plotë
GIZ	Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ)	PKEK	Plani Kombëtar i Energjisë dhe Klimës
PPKT	Plani i Përgjithshëm Kombëtar i Territorit	NF₃	Trifluoridi i azotit (gaz me efekt serrë)
GO	Garancia e origjinës (certifikata e energjisë së rinovueshme)	DIK/NID	Dokumenti i Inventarit Kombëtar
PNG	Potenciali i ngrohjes globale	RIK/NIR	Raporti i Inventarit Kombëtar
HFC	Hidrofluorokarbon	PFC	Perfluorokarbon
PVD	Produktet e vjela të drurit (depozita e karbonit në lëndët drusore)	FV	Fotovoltaike (teknologji diellore fotovoltaike)
ICTU	Informacion për të lehtësuar qartësinë, transparencën dhe kuptimin	ER	Energjia e rinovueshme
IGJEO	Instituti i Gjeoshkencave (Shqipëri)	BRE	Burimet e energjisë së rinovueshme
GNPNK	Grupi Ndërmnistror i Punës për Ndryshimet Klimatike	VSM	Vlerësimi Strategjik Mjedisor
IPA	Instrumenti i Asistencës së Paraanëtarësimit (program financimi i BE-së)	SF₆	Hekzafluoridi i squfurit (gaz me efekt serrë)
PNNK	Paneli Ndërqeveritar për Ndryshimet Klimatike	RrND	Rritja e nivelit të detit
PIPP	Proceset industriale dhe përdorimi i produkteve	TPS	Trajektorët e përbashkëta socio-ekonomike
PTNPTP/L	Përdorimi i tokës, ndryshimi i përdorimit të tokës dhe pyjet	TPS 1–1.9	Trajektorja e përbashkët socio-ekonomike 1–1.9 (skenari i qëndrueshmërisë/shkarkimeve të ulëta)
ULUCF		TPS 2–4.5	Trajektorja e përbashkët socio-ekonomike 2–4.5 (skenari mesatar)
ZMF	Zonë mesdhetare fushore	TPS 5–8.5	Trajektorja e përbashkët socio-ekonomike 5–8.5 (skenari i lëndëve djegëse fosile/shkarkimeve të larta)
ZMK	Zonë mesdhetare kodrinore	KKKBNK	Konventa Kuadër e Kombeve të Bashkuara për Ndryshimet Klimatike
MMR	Rregullorja për Mekanizmat e Monitorimit	USD	Dollarë amerikanë (US \$)
ZMM	Zonë mesdhetare malore	WAM	Me masa shtesë (skenar)
ZMPM	Zonë mesdhetare paramalore	WEM	Me masa ekzistuese (skenar)
N₂O	Oksidi i azotit (gaz me efekt serrë)		
PKP	Plani Kombëtar i Përshtatjes		
ND-GAIN	Nisma Globale e Përshtatjes Notre Dame		
KKP/NDC	Kontributi Kombëtar i Përcaktuar		
KKP 3.0	Kontributi i tretë Kombëtar i Përcaktuar (KKP-ja e Shqipërisë për periudhën 2025–2035)		

LISTA E TABELAVE

Tabela 1: Përshkrimi i KKP-së 3.0 të Shqipërisë

Tabela 2: Objektivat, lidhur me përqindjes e energjisë nga burimet e energjisë së rinovueshme (BRE) në raport me konsumin final bruto të energjisë

Tabela 3: Objektivat për konsumin final të energjisë



Tabela 4: Përmbledhje e veprimeve kryesore për zbutjen

Tabela 5: Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e bujqësisë

Tabela 6: Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e turizmit

Tabela 7: Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e energjisë

Tabela 8: Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e transportit

Tabela 9: Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e zhvillimit urban

Tabela 10: Masat e përshtatjes sipas bashkisë

Tabela 11: Buxheti i planifikuar për kostot e masave të përshtatjes

Tabela 12: Informacioni për KKP 3.0 sipas shtojcës I, të vendimit 4/KTM.1 (seanca e parë e Konferencës së palëve që shërben si takimi i palëve në Marrëveshjen e Parisit)

LISTA E FIGURAVE

Figura 1: Krahësim i KKP 3.0 me KKP-në e mëparshme (2021)

Figura 2: Projektioni i shkarkimeve të GES-ve (burimi: PKEK 2025)

Figura 3: Projektioni i shkarkimeve të GES-ve sipas skenarit WEM (burimi: PKEK 2025)

Figura 4: Projektioni i shkarkimeve të GES-ve sipas skenarit WAM (burimi: PKEK 2025)

Figura 5: Alokimi sektorial i reduktimeve të projektuara të shkarkimeve nga politikat dhe masat shitesë të planifikuara

Figura 6: Temperatura mesatare në sipërfaqe (°C), në Shqipëri (1950–2020) Burimi: Grupi i njohurive mbi ndryshimet klimatike, 2021

Figura 7: Reshjet mesatare (mm) në Shqipëri (1950–2020)

Figura 8: Anomalia e nivelit të detit (mm) në Shqipëri (1993–2015)

1. PËRMBLEDHJE

Kontributi Kombëtar i Përcaktuar (KKP), i rishikuar, i Shqipërisë paraqet një ambicie që kontribuon në arritjen e objektivave të Konventës Kuadër të Kombeve të Bashkuara për Ndryshimet Klimatike (KKKBNK) dhe të Marrëveshjes së Parisit, si dhe në arritjen e strategjive dhe planeve rajonale dhe kombëtare. Në nivel kombëtar, KKP-ja është në përputhje me strategjitë, planet dhe qëllimet afatgjata kombëtare dhe sektoriale të

zhvillimit të Shqipërisë. Në nivel rajonal, meqenëse Shqipëria është në procesin e negociatave për t'u bërë Shtet Anëtar i Bashkimit Evropian (BE), KKP-ja është, gjithashtu, në përputhje me Marrëveshjen e Gjellbër të BE-së dhe objektivin për një ekonomi neutrale të BE-së ndaj klimës deri në vitin 2050. Duke përmbushur objektivat e saj të NECP-së dhe NDC-së, Shqipëria kontribuon, gjithashtu, në objektivat e Marrëveshjes së Gjellbër të BE-së, Agjendës së Gjellbër të Ballkanit Perëndimor dhe Deklaratës së Sofjes, si dhe në angazhimet e saj në kuadër të Komunitetit të Energjisë.

KKP-ja u përgatit duke marrë në konsideratë kërkesat që vijnë nga KKKBNK-ja, kuadrin ligjor kombëtar dhe përfshirjen aktive të institucioneve qendrore me Ministrinë e Mjedisit dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë si institucionet kryesore, si dhe konsultime me palë të ndryshme të interesuara nga shoqëria civile dhe academia.

Dokumenti i ri i KKP-së u përgatit duke marrë parasysh rrugën e Shqipërisë drejt anëtarësimit në BE dhe bazohet në dy dokumente të rëndësishme, përkatësisht Planin Kombëtar të Energjisë dhe Klimës (PKEK) të rishikuar dhe Strategjinë e re Kombëtare të Përshtatjes ndaj ndryshimeve klimatike. KKP-ja përfshin, gjithashtu, tabelën që përmban informacionin për të lehtësuar qartësinë, transparencën dhe kuptimin.

KKP-ja 3.0 e Shqipërisë përcakton objektivin për t'i mbajtur shkarkimet e gazeve me efekt serrë (GES) nën 9,195 kiloton CO₂ ekuivalent (ktCO₂eq) brenda vitit 2035. Objektivi përfaqëson një kufizim të rritjes së shkarkimeve deri në 17,4% mbi nivelet e vitit 1990, kur totali i shkarkimeve ishte 7,834.07 ktCO₂eq. Në vend që të lejojë rritje të pakontrolluar të shkarkimeve, Shqipëria synon të kufizojë rritjen e shkarkimeve, duke arritur njëkohësisht zhvillim të qëndrueshëm, si dhe merr parasysh shkarkimet e dyoksidit të karbonit (CO₂), metanit (CH₄), oksidit të azotit (N₂O) dhe hidrofluorokarbonëve (HFC).

KKP-ja e Shqipërisë është një objektivi për të gjithë ekonominë, që mbulon të gjithë sektorët vendas që raportohen aktualisht në Raportin e Inventarit Kombëtar (NIR). Ky objektivi përfaqëson një progres të qartë krahasuar me KKP-në e mëparshme, e cila përcaktonte një objektivi të pakushtëzuar për reduktimin e emetimeve me 20.9% krahasuar me skenarin *Business-as-Usual* (BaU) deri në vitin 2030 (ekuivalent me një kufi prej rreth 11,978 ktCO₂eq). Në formulimin e ri, i cili bazohet



në vitin 1990 si vit reference, KKP 3.0 përcakton një nivel maksimal emetimesh prej 10,210 ktCO₂eq deri në vitin 2030, që korrespondon me 30.3% mbi nivelin e vitit 1990, dhe 9,195 ktCO₂eq deri në vitin 2035, që korrespondon me 17.4% mbi nivelin e vitit 1990.

Dokumenti përfshin, gjithashtu, pjesën e përshtatjes, e cila është plotësisht e harmonizuar me draftin përfundimtar të Planit Kombëtar të Përshtatjes të Shqipërisë dhe fokusohet në sektorët prioritarë si: bujqësia, pyjet dhe kullotat, turizmi, energjia, transporti dhe zhvillimi urban. Këta sektorë janë thelbësorë për ekonominë e Shqipërisë, duke mbështetur jetesën, infrastrukturën dhe burimet natyrore.

2. PËRMBLEDHJE E ZHVILLIMEVE PROCEDURALE

Procesi i planifikimit për Kontributin Kombëtar të Përcaktuar (KKP) të Shqipërisë është i integruar ngushtësisht me zhvillimin e Planit Kombëtar të Energjisë dhe Klimës (PKEK), duke garantuar kështu koherencën mes angazhimeve klimatike dhe politikave për energjinë. Të dyja këto procese kanë përfutur nga mbështetja e vazhdueshme teknike e ofruar nga *Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit* (GIZ), i cili ka luajtur një rol kyç, duke lehtësuar ngritjen e kapaciteteve, zhvillimin e të dhënave dhe koordinimin mes grupeve të interesit.

Shqipëria është palë në një sërë marrëveshesh mjedisore shumëpalëshe, duke përfshirë në Konventën Kuadër të Kombeve të Bashkuara për Ndryshimet Klimatike (KKKBNK) që nga viti 1994, si dhe ka ratifikuar Protokollin e Kiotos dhe Marrëveshjen e Parisit, përkatësisht në vitet 2005 dhe 2016. Shqipëria ka miratuar në vitin 2020 ligjin “Për ndryshimet klimatike” (ligji nr. 155/2020, datë 17.12.2020)¹. Ky ligj është përafërur pjesërisht me kërkesat e KKKBNK-së dhe pasqyron, gjithashtu, disa kërkesa që burojnë nga legjislacioni i BE-së për klimën.

Ligji “Për ndryshimet klimatike”, neni 7:

1. Dokumenti i NDC-së përvakton kontributin kombëtar për reduktimin e gazeve me efekt serrë përkundrajt

arritjes së objektivit global të Konventës Kuadër të Kombeve të Bashkuara për Ndryshimet Klimatike, për mbajtjen e temperaturave në 2°C, duke kufizuar rrezikun e ardhshëm dhe kostot e përshtatjes ndaj ndryshimeve të klimës.

2. Kontributi Kombëtar i Përcaktuar rishikohet çdo 4 vjet dhe, nëse është e mundur, përditësohet me synimin për ta rritur objektivin e reduktimit të gazeve me efekt serrë në atë masë që lejojnë kushtet e vendit.

3. Ministria koordinon me grupin ndërmnistror të punës në fushën e ndryshimeve klimatike dhe, sipas rastit, edhe me aktorë të tjerë, punën për zbatimin dhe rishikimin e dokumentit të parashikuar në pikën 1 të këtij neni.

4. Metodologjia për hartimin dhe procesin e përgatitjes së dokumentit të NDC-së miratohet me udhëzimin të ministrit, sipas modelit të miratuar ose të rekomanduar nga Konventa, në përputhje me kushtet e vendit.

5. Dokumenti “Përcaktimi i Kontributit Kombëtar” miratohet nga Këshilli i Ministrave me propozimin e ministrit dhe dorëzohet në sekretariatin e Konventës.

Shqipëria e ka përgatitur dokumentin e parë të **KKP-së** në vitin 2015 dhe e ka miratuar atë me vendimin e Këshillit të Ministrave (VKM) nr. 762, datë 9.9.2015². Bazuar, gjithashtu, në zhvillimet dhe kërkesat më të fundit në kuadrin kombëtar dhe ndërkombëtar, u rishikua KKP-ja dhe në vitin 2021 u përgatit versioni i përditësuar, i cili u miratua përmes VKM-së nr. 581, datë 6.10.2021³ dhe u dorëzua më 12.10.2021. Meqenëse ligji shqiptar për ndryshimet klimatike kërkon që KKP-ja të rishikohet brenda një periudhe katërvjeçare, Shqipëria duhet ta miratojë KKP-në e re brenda vitit 2025. Megjithatë, për shkak të kohëzgjatjes së procesit të miratimit, pritet që vendimi i Këshillit të Ministrave (VKM) për miratimin e KKP 3.0 të miratohet brenda vitit 2026.

Shqipëria përgatiti **PKEK-në** e parë gjatë periudhës 2020–2021, e cila u miratua përmes VKM-së nr. 872, datë 29.12.2021⁴. Shqipëria nisi një rishikim të PKEK-së në vitin 2022 për të përfshirë objektivat e përditësuar mbi energjinë dhe klimën për vitin 2030 dhe për t’u përgjigjur rekomandimeve të bëra nga Sekretariati i Komunitetit të Energjisë (EnCS) për sa i përket

¹ Aktet e Ministrisë së Mjedisit.

² Vendime të miratuara në mbledhjen e Këshillit të Ministrave VKM-ja nr. 762, datë 16.9.2015, “Për miratimin e dokumentit për përcaktimin e Kontributit Kombëtar të Pikësnyuar kundrejt arritjes së objektivit të Konventës Kuadër të Kombeve të Bashkuara për Ndryshimet Klimatike”.

³ Vendime të miratuara në mbledhjen e Këshillit të Ministrave, VKM-ja nr. 581, datë 6.10.2021, “Për miratimin e dokumentit të Kontributit Kombëtar të Përcaktuar”.

⁴ VKM-ja nr. 872, datë 29.12.2021, “Për miratimin e Planit Kombëtar për Energjinë dhe Klimën 2020–2030”.



cilësisë dhe plotësisë së dokumenteve të dërguara të PKEK-së. Ky proces rishikimi u realizua gjatë viteve 2024 dhe 2025, dhe u mbështet nga asistencë teknike e GIZ-it. Plani Kombëtar për Energjinë dhe Klimën ndodhet në fazën përfundimtare të miratimit. Gjithashtu, është përfunduar procesi i Vlerësimit Strategjik Mjedisor (VSM), ndërsa miratimi përfundimtar i planit pritet të realizohet brenda muajit shtator 2026.

Strategjia Kombëtare për Zhvillim dhe Integrim Evropian (**SKZHIE III**) e Shqipërisë mbulon periudhën 2022–2030 dhe u miratua zyrtarisht nga Këshilli i Ministrave përmes vendimit nr. 88, datë 22.2.2023, duke përcaktuar kuadrin gjithëpërfshirës për reforma në përputhje me anëtarësimin në BE dhe me zhvillimin e qëndrueshëm. Më pas, nisi zbatimi në praktikë përmes instrumenteve periodike, si Plani Kombëtar për Integrimin Evropian 2024–2026 dhe strategjitë e tjera ndërsektoriale, të cilat burojnë dhe koordinohen nga SKZHIE III⁵.

Prioritetet dhe masat e përshtatjes të paraqitura në këtë NDC janë nxjerrë nga Plani Kombëtar i Përshtatjes (PKP) i Shqipërisë 2026–2036, i miratuar në qershor 2026 dhe janë në përputhje me të. Ky plan ofron kornizën strategjike për përshtatjen ndaj ndryshimeve klimatike dhe formon bazën për komponentin e përshtatjes së këtij NDC.

Ndonëse dokumenti i parë i PKEK-së dhe versioni i dytë (i përditësuar) i KKP-së u miratuan të dy në vitin 2021, këto dokumente nuk ishin plotësisht të pajtueshme. PKEK-ja ndoqi qasjen e kërkuar nga Rregullorja për Qeverisjen e Energjisë, duke përfshirë zhvillimin e politikave dhe masave, si dhe skenarët WEM (me masa ekzistuese) dhe WAM (me masa shtesë). Nga ana tjetër, KKP-ja miratoi një kuadër tjetër të bazuar në skenarin BaU (punë si zakonisht) dhe në skenarët sipas objektivave të KKP-së (Kontributi Kombëtar i Përcaktuar). Për më tepër, modeli i shkarkimeve totale nuk ishte konsistent mes dy dokumenteve.

U arrit në konkluzionin se, në rishikimin e kësaj NDC-je, duhen ndjekur rezultatet dhe modeli i PKEK-së së rishikuar për arsyet e mëposhtme:

- Skenarët dhe rruga drejt neutralitetit të karbonit duhet të jenë të qarta dhe të ndjekin një linjë të

vetme të dakordësuar (meqenëse si PKEK-ja, po ashtu edhe PKK-ja miratohen nga Këshilli i Ministrave);

Nga ana tjetër, KKP-ja do të marrë një rol gjithnjë e më të rëndësishëm në raportimin ndaj UNFCCC-së, veçanërisht përmes Raportit Dyvjeçar të Transparencës (Biennial Transparency Report – BTR), ndërsa PKEK-ja do të mbetet instrumenti kryesor për raportimin, në kuadër të Komunitetit të Energjisë;

- Shqipëria është në procesin për t'u bërë një shtet anëtar dhe për këtë arsye PKEK-ja do të ketë një rol gjithnjë e më të rëndësishëm, qoftë si dokument reference, po ashtu edhe për raportimin e problemeve;

- PKEK-ja është rishikuar duke marrë parasysh të dhënat më të fundit në dispozicion dhe dokumentet kryesore të planifikimit (strategjitë dhe planet e veprimit) në fuqi;

- Gjithashtu, PKEK-ja merr parasysh kërkesat dhe rezultatet e pritura nga KKP-ja;

- Ka disa dokumente strategjike, si ato në vijim, që përbëjnë bazën e PKEK-së dhe KKP-së:

- Strategjia Kombëtare për Zhvillim dhe Integrim Evropian (2022–2030);

- Strategjia Kombëtare e Energjisë (2018–2030);

- Plani Kombëtar i Përshtatjes⁶ (2026–2036);

- Për miratimin e Dokumentit Strategjik dhe Planeve Kombëtare për Zbutjen e Gazrave Serrë dhe Përshtatjen ndaj Ndryshimeve Klimatike (2019) – Dokumenti i Politikave për Pyjet (2019–2030);

- Strategjia Kombëtare për Bujqësinë, Zhvillimin Rural dhe Peshkimin (2021–2027);

- Strategji të tjera sektoriale.

Për sa i përket vlerësimit të kostove, nuk ka një llogaritje specifike të kostove të përgatitur vetëm për KKP-në. Duke qenë se pjesët e KKP-së për zbutjen dhe përshtatjen kanë qenë të harmonizuara me dokumentet ekzistuese, të cilat kanë kryer kostumin e tyre, në këtë dokument përmendet vetëm një referencë ndaj kostove të masave dhe jo një kosto që lidhen në veçanti me KKP-në.

3. RRETHANAT KOMBËTARE

Shqipëria ndodhet në cepin jugperëndimor të Gadishullit të Ballkanit dhe zë një sipërfaqe prej 28 748 kilometra katrorë, me një gjatësi maksimale prej

⁵ Qeveria Shqiptare Këshilli i Ministrave, VKM nr. 88, datë 22.2.2023, Për miratimin e Strategjisë Kombëtare për Zhvillim dhe Integrim Evropian 2022–2030.

⁶ Vendimi i Këshillit të Ministrave nr. 432, datë 10.6.2026 “Për miratimin e planit kombëtar për përshtatjen ndaj ndryshimeve klimatike 2026–2036”



rreth 340 km dhe gjerësi maksimale prej rreth 150 km. Pjesa më e madhe e vendit ka terren të thyer dhe malor. Maja më e lartë është Korabi, në zonën verilindore, me lartësi 2752 m. Shqipëria ka një vijë kufitare me gjatësi 1094 km, 30% e së cilës përbëhet nga bregdeti i detit Adriatik dhe detit Jon, si dhe nga disa liqene ndërkufitare, ndër të cilët vlen të përmendet liqeni i Shkodrës (më i madhi në Ballkan) dhe liqeni i Ohrit (më i thelli). Popullsia në Republikën e Shqipërisë, sipas censit të vitit 2023, ishte 2 402 113 banorë, një rënie me 420 000 banorë krahasuar me censin e vitit 2011. Dendësia e popullsisë së Shqipërisë është 83,6 banorë për kilometër katror dhe rënia e popullsisë ndjek tendencën e vëzhguar që nga viti 1990, që vjen si pasojë e fenomenit të emigracionit.

Konteksti politik

Shqipëria aplikoi për anëtarësim në Bashkimin Evropian (BE), në prill të vitit 2009 dhe që nga qershori i vitit 2014 është vend zyrtar kandidat për anëtarësim. Anëtarësimi në BE është një objektiv kryesor politik dhe strategjik, i cili formëson zhvillimin ligjor, ekonomik dhe institucional të Shqipërisë. Më 25 mars 2022, Këshilli i BE-së vendosi të hapë negociatat për anëtarësim, vendim ky i cili u miratua nga Këshilli Evropian ditën pasuese (26 mars 2022). Shqipëria ka bërë progres të qëndrueshëm në rrugën e saj drejt anëtarësimit në BE. Integrimi në BE mbetet një prioritet kryesor i qeverisë shqiptare dhe procesi i negociatave shihet si një faktor nxitës thelbësor për avancimin e reformave që lidhen me BE-në sipas metodologjisë së rishikuar. Shqipëria miratoi pozicionin negociues për *grupkapitullin 4 të legjislacionit të BE-së: "Agjenda e gjelbër dhe konektiviteti i qëndrueshëm"* dhe e dorëzoi atë zyrtarisht në KE, në qershor të vitit 2025. Negociatat për grupkapitullin 4, i cili kombinon katër kapituj që lidhen me transportin (kapitulli 14), energjinë (kapitulli 15), rrjetet transevropiane (kapitulli 21), ndryshimet mjedisore dhe klimatike (kapitulli 27), u hapën zyrtarisht më 16 shtator 2025, pas Konferencës së 6-të Ndërqeveritare me Shqipërinë.

Ndryshimet mjedisore dhe klimatike janë, gjithashtu, në fokus të qeverisë së re së formuar nga zgjedhjet e përgjithshme të vitit 2025. Në programin e qeverisë, një nga angazhimet për sektorin është: *"të harmonizohen politikat klimatike në të gjithë sektorët për të reduktuar shkarkimet dhe për t'u përshtatur ndaj ndryshimeve klimatike"*. Ky harmonizim është

mbuluar pjesërisht përmes SKZHIE III, vizioni i së cilës përshkruan "një ekonomi të fortë dhe të qëndrueshme për Shqipërinë përmes një rruge me zero shkarkime dhe rritje ekonomike të gjelbër".

Bashkëpunimi rajonal sipas Procesit të Berlinit dhe miratimi nga ana e Shqipërisë i Deklaratës së Sofjes për Agjendën e Gjelbër për Ballkanin Perëndimor kanë forcuar më tej angazhimin e saj për një të ardhme neutrale ndaj karbonit, brenda vitit 2050. Shqipëria është e angazhuar në zbatimin e Planit të Veprimit për Agjendën e Gjelbër dhe është përfshirë në mënyrë aktive në përditësimin më të fundit të këtij plani. Gjithashtu, Shqipëria është anëtare në shumë marrëveshjeve mjedisore shumëpalëshe dhe anëtare aktive në Konferencën e Palëve, si dhe po punon drejt përmbushjes së këtyre angazhimeve.

Konteksti ekonomik

Ekonomia e Shqipërisë ka regjistruar rritje të qëndrueshme. Në vitin 2024, rritja ishte rreth 4% ndërsa projeksionet për vitet e ardhshme janë disi më të ulëta, por megjithatë pozitive (rreth 3–3,5%). Ekonomia dominohet nga sektori i shërbimeve, ndërsa sektorët kyç janë turizmi, tregtia, transporti dhe pasuritë e paluajtshme. Vlen të theksohet se bujqësia mbetet e rëndësishme, sidomos për punësimin, por kontributi i saj relativ është në rënie. Deficiti ka njohur luhate; borxhi publik është në nivele mesatare, rreth 55–60% e PBB-së në vitet e fundit (INSTAT, 2025).

Zbatimi i politikave për zbutjen të Shqipërisë, në kuadër të PKEK-së dhe KKP-së 3.0, pritet të gjenerojë përfitime të konsiderueshme makro-ekonomike dhe sociale. Investimet në eficiencën e energjisë (EE) dhe energjinë e rinovueshme (ER) jo vetëm që kontribuojnë në reduktimin e shkarkimeve të gazeve me efekt serrë, por prodhojnë, gjithashtu, efekte pozitive në të ardhurat familjare, në punësim dhe në financat publike. Masat për eficiencën e energjisë në ndërtesa dhe pajisje mund të reduktojnë kostot energjetike, duke rritur kështu të ardhurat familjare të disponueshme dhe duke ulur varfërinë energjetike, sidomos për grupet me të ardhura të ulëta. Këto përmirësime rrisin standardet e jetesës dhe stimulojnë veprimtarinë ekonomike në nivel vendor përmes shpenzimeve më të larta të konsumatorëve.

Për sa i përket buxhetit të shtetit, masat për EE-në dhe ER-në mund të kërkojnë fillimisht subvencione ose stimuj fiskalë, por me kalimin e



kohës ato përmirësojnë ekuilibrat fiskalë përmes rritjes së të ardhurave nga tatimi mbi të ardhurat, nga vendet e punës së krijuara rishtazi dhe nga reduktimi i shpenzimeve publike për energjinë. Efektet e punësimit janë veçanërisht pozitive: programet për rinovimin e ndërtesave dhe përdorimi i energjisë së rinovueshme janë projektuar që të gjenerojnë mijëra vende pune “të gjelbra” në ndërtim, prodhim dhe mirëmbajtje, duke kompensuar nivelin e ulët të humbjes së vendeve të punës në sektorët që lidhen me energjinë nga lëndët fosile. Për shembull, sipas skenarëve të PKEK-së, investimet në ER dhe EE mund të krijojnë deri në 12 000 vende pune me kohë të plotë brenda vitit 2030. Për më tepër, zgjerimi i kapaciteteve të energjisë diellore fotovoltaike (FV) dhe eolike pritet të shtojë mbi 3000 vende të reja pune gjatë fazave të instalimit dhe përdorimit. Këto masa mbështesin bashkërisht rritjen e PBB-së, stimulojnë novacionin dhe forcojnë tranzicionin e Shqipërisë drejt një ekonomie me shkarkime të ulëta, të qëndrueshme dhe përfshirëse, dhe njëkohësisht janë në përputhje me objektivat e BE-së për klimën dhe energjinë.

Konteksti mjedisor

Kushtetuta e Shqipërisë e konsideron zhvillimin e qëndrueshëm të turizmit dhe mbrojtjen e mjedisit si një nga objektivat parësorë të vendit. Mbrojtja e mjedisit dhe ruajtja e natyrës njihen si vlera themelore kushtetuese, të cilat çdo individ ka përgjegjësinë t'i mbrojë dhe përmirësojë.

Që nga viti 2002, vendi ka filluar procesin e harmonizimit të legjislacionit mjedisor me legjislacionin e BE-së dhe janë miratuar ligje të reja për mjedisin, mbrojtjen e natyrës, burimet ujore, cilësinë e ajrit dhe menaxhimin e mbetjeve. Ka ligje specifike që rregullojnë procesin e vlerësimit të ndikimit në mjedis (VNM) dhe vlerësimit strategjik mjedisor (VSM), si dhe për kontrollin e integruar të ndotjes (KIN), menaxhimin e rrezikut dhe kimikatat.

Ndonëse Shqipëria mund të konsiderohet si një vend që ka hedhur themelet për progres mjedisor dhe mbrojtje të mjedisit, sfida më e madhe është zbatimi i legjislacionit, në veçanti lidhur me menaxhimin e ujërave dhe të mbetjeve, mbrojtjen e natyrës, energjinë, ndotjen industriale, menaxhimin e rrezikut, si dhe me zbutjen dhe përshtatjen ndaj ndryshimeve klimatike. Për më tepër, kapacitetet administrative janë të pamjaftueshme në nivel qendror dhe vendor, sidomos për sa i përket

kualifikimeve dhe burimeve njerëzore në dispozicion për implementimin dhe zbatimin e legjislacionit të BE-së për mjedisin, energjinë dhe ndryshimet klimatike.

Konteksti i politikave për klimën dhe energjinë

Politikat kombëtare për klimën dhe energjinë luajnë një rol qendror në adresimin e sfidave mjedisore, duke u fokusuar në reduktimin e GES-ve, në zgjerimin e energjisë së rinovueshme dhe në eficiencën e energjisë. Këto masa shoqërohen me përpjekjet në bujqësi, transport dhe ruajtjen e biodiversitetit. Shqipëria synon të ekuilibrojë zhvillimin e energjisë me mbrojtjen e ekosistemit përmes integritet të aspekteve të ndikimit në mjedis në planifikimin e infrastrukturës. Veprimet për zbutjen dhe përshtatjen ndaj ndryshimeve klimatike mbështesin shëndetin e tokës, bujqësinë, biodiversitetin dhe restaurimin e habitateve natyrore.

Me nënshkrimin e Marrëveshjes së Parisit nga qeveria (Nju Jork, 22 prill 2016), Shqipëria hyri në një epokë të re në procesin e politikave ndërkombëtare për klimën, në të cilën të gjitha palët synojnë bashkërisht ta kufizojnë rritjen globale të temperaturës deri në 2°C mbi nivelet paraindustriale.

Strategjia Kombëtare e Energjisë 2018–2030, Planet Kombëtare për Energjinë dhe Klimën (PKEK) 2020–2030 dhe Strategjia Kombëtare për Ndryshimet Klimatike që përfshin Planin e Veprimit të Zbutjes, si dhe Strategjia Kombëtare e Transportit, kanë përcaktuar objektiva dhe synime për rritjen e sigurisë së furnizimit përmes investimeve në sektorin e energjisë elektrike, penetrimit të gazit në tregun shqiptar dhe rritjes së përqindjes së BRE-ve dhe eficiencës së energjisë, pasuar nga reduktimi i shkarkimeve të GES-ve.

Në fushën e përshtatjes, PKP 2026–2036 (qershor 2026) përcakton kuadrin strategjik për përshtatjen ndaj ndryshimeve klimatike në të gjithë sektorët prioritarë, duke plotësuar këto strategji të energjisë dhe zbutjes, dhe mbështetet më tej nga planifikimi i biodiversitetit dhe mbrojtjes së ekosistemit, siç është Strategjia Kombëtare dhe Plani i Veprimit për Biodiversitetin.

Konteksti social

Politikat për klimën dhe energjinë janë projektuar për të qenë gjithëpërfshirëse nga ana sociale, duke synuar përmirësimin e mirëqenies, kapitalit dhe



aksesit në burimet e energjisë, veçanërisht për popullatat e cënueshme dhe të margjinalizuara, duke përfshirë gratë, të rinjtë dhe komunitetet rurale. Investimet e gjelbra në ndërtim, energji të rinovueshme dhe në eficiencën e energjisë jo vetëm që po reduktojnë shkarkimet, por, gjithashtu, po krijojnë vende pune të denja dhe mundësi për jetesë të denjë, si dhe rritje të pjesëmarrjes së grave dhe profesionistëve të rinj në sektorët e gjelbër në zhvillim. Këto investime kontribuojnë në uljen e varfërisë, lëvizshmërinë sociale dhe në zhvillimin me përgjegjshmëri gjinore.

Është vënë theksi tek aspekte si pjesëmarrja e publikut dhe angazhimi i grupeve të interesit për të garantuar që tranzicionet të jenë transparente, të barabarta dhe të pranueshme nga ana sociale, duke u dhënë zë shoqërisë civile, komuniteteve vendore dhe grupeve të nënpërfaqësuar. Programet e edukimit, trajnimit dhe ndërgjegjësimit promovojnë më tej menaxhimin e kujdesshëm mjedisor, përfshirjen e të rinjve dhe ngritjen e kapaciteteve për veprimet përfshirëse për klimën.

Në mënyrë të veçantë, politikat kombëtare për eficiencën e energjisë synojnë të përmirësojnë përdorimin efikas të energjisë dhe të ulin konsumin final të saj, në përputhje me objektivat e përcaktuar në PKEK. Zbatimi i këtyre masave pritet të kontribuojë në ofrimin e shërbimeve energjetike më të përballueshme dhe në rritjen e qëndrueshmërisë së familjeve, veçanërisht të grupeve vulnerabël dhe atyre me të ardhura të ulëta.

Megjithëse objektivat për eficiencën e energjisë udhëhiqen nga synimet e përcaktuara në PKEK, Shqipëria nuk ka përcaktuar një objektiv sasior të veçantë për uljen e varfërisë energjetike deri në vitin 2035. Në vend të kësaj, adresimi i varfërisë energjetike për familjet me të ardhura të ulëta synohet përmes zbatimit të masave për përmirësimin e eficiencës së energjisë. Nëpërmjet këtyre masave, tranzicioni i Shqipërisë drejt një ekonomie me emetime të ulëta dhe një sistemi energjetik të qëndrueshëm synon të harmonizojë objektivat mjedisorë me mirëqenien sociale, duke përmirësuar cilësinë e jetës dhe qëndrueshmërinë e të gjithë qytetarëve, në përputhje me parimin që askush të mos mbetet pas.

Evolucioni i shkarkimeve të CO₂, CH₄, N₂O dhe HFC-ve me kalimin e kohës

Baza e të dhënave përmbledh shkarkimet e gazeve me efekt serrë (GES) të Shqipërisë të

shprehura në kilotonë ekuivalent CO₂ (kt CO₂-eq) për periudhën nga viti 1990 deri në vitin 2022. Gazrat e mbuluar janë dyoksidi i karbonit (CO₂), metani (CH₄), oksidi i azotit (N₂O) dhe hidrofluorokarbonet (HFC), të paraqitura si me edhe pa sektorin e PTNPTP/LULUCF (përdorimi i tokës, ndryshimi i përdorimit të tokës dhe pyjet). Çdo gaz shfaq sjellje të dallueshme që pasqyron strukturën e ekonomisë së Shqipërisë, tranzicionin e saj energjetik, intensitetin bujqësor dhe sistemet e menaxhimit të mbetjeve. Këto të dhëna bazohen në Raportin më të fundit Kombëtar të Inventarit (NIR) të Shqipërisë, i cili mbulon periudhën 1990–2022. Për të dhënat e plota, ndarjen sipas sektorëve dhe tabelat përkatëse, lexuesi i referohet këtij raporti.

Në vitin 1990, shkarkimet e CO₂ të Shqipërisë (duke përjashtuar LULUCF-në) ishin rreth 9,622 kt, ndërsa duke përfshirë LULUCF-në ato ishin pak më të ulëta në 8,990 kt, duke treguar se sektori i përdorimit të tokës vepronte si një thithës modest i karbonit. Gjatë dekadave në vijim, shkarkimet shfaqën një trend të luhatshëm në rënie, kryesisht për shkak të ndryshimeve strukturore në sistemin energjetik, rënies së industrisë së rëndë dhe ndryshimeve në menaxhimin e tokës. Deri në vitin 2022, shkarkimet totale të CO₂ duke përjashtuar LULUCF-në kishin rënë në 7,006 kt, ndërsa duke përfshirë LULUCF-në ato qëndruan në 7,200 kt. Kjo përfaqëson një rënie të përgjithshme prej afërsisht 27% nga nivelet e vitit 1990, pavarësisht ndryshimeve të moderuara nga viti në vit.

Gjatë fillimit të viteve 1990, shkarkimet e CO₂ ishin relativisht të larta, kryesisht për shkak të djegies së lëndëve djegëse fosile në sektorët industrialë dhe të energjisë gjatë periudhës së tranzicionit pas rënies së industrive shtetërore. Periudha 1990–1995 shënon një rënie të ndjeshme të niveleve të CO₂, që përkon me ristrukturimin ekonomik, mbylljen e industrisë së rëndë dhe uljen e kërkesës për energji. Në vitet në vijim, ndodh një rimëkëmbje graduale ndërsa ekonomia stabilizohet dhe konsumi i energjisë rritet, megjithëse intensiteti i karbonit mbetet më i ulët se nivelet para vitit 1990. CO₂ mbetet kontribuesi kryesor në të gjithë serinë e GES-ve, duke përbërë afërsisht 65–75% të shkarkimeve totale të GES-ve.

Shkarkimet e metanit ndoqën një trajektore të ndryshme. Duke përjashtuar LULUCF-në, emetimet e CH₄ në vitin 1990 ishin në 1,856 kt CO₂-



eq dhe ranë deri në vitin 2022 në 1,198 kt, një ulje prej rreth 35%. Përfshirja e efekteve të LULUCF-së i ndryshoi lehtësisht këto totale, duke paraqitur ndërveprimin e kufizuar midis metanit dhe dinamikës së përdorimit të tokës. Burimet kryesore të shkarkimit të CH₄ mbeten sektorët e bujqësisë dhe të mbetjeve – veçanërisht fermentimi enterik i bagëtive dhe gazi i landfilleve, dhe që të dy kanë paraqitur zbutje graduale që nga fillimi i viteve 2000. Shkarkimet e metanit (CH₄) shfaqin një trend më të sheshtë, por të luhatshëm, kryesisht të lidhur me bujqësinë (veçanërisht menaxhimin e bagëtive dhe plehut organik) dhe asgjësimin e mbetjeve të ngurta. Nivelet e CH₄ mbeten mjaft të qëndrueshme gjatë viteve 1990, me ulje të vogla pas përmirësimeve në praktikën e trajtimit të mbetjeve. Megjithatë, nga mesi i viteve 2000 e tutje, ka rritje të lehta që lidhen me rritjen e popullatave të bagëtive dhe zgjerimit urban, të cilat rrisin vëllimin e mbetjeve organike. Kontributi i metanit në shkarkimet totale të GES-ve mesatarisht varion nga 20–25%, duke theksuar rëndësinë e tij të vazhdueshme në inventarin kombëtar.

Shkarkimet e oksidit të azotit (N₂O) kanë luhatur në mënyrë më të parregullt. Në vitin 1990, shkarkimet duke përfshirë LULUCF-në ishin 685 kt, duke rënë në 283 kt deri në vitin 2022, duke shënuar një ulje prej 59%. Kur përfshihet LULUCF-ja, shkarkimet e N₂O ishin 640 kt në vitin 1990 dhe 364 kt në vitin 2022. Këto vlera paraqesin që ka pasur përmirësime në menaxhimin e fertilizuesve dhe rënie të intensitetit bujqësor, por edhe një kompensim të mundshëm nga shkarkimet që lidhen me tokën dhe pyjet. Shkarkimet e oksidit të azotit (N₂O) zënë % më të vogël në totalin e GES-ve, zakonisht rreth 5–10% e totalit të GES-ve. Trajektorja e shkarkimeve të N₂O është relativisht e qëndrueshme, me ndryshime të vogla që pasqyrojnë përdorimin e plehrave bujqësore dhe ndryshimet në intensitetin e përdorimit të tokës. Rritjet e lehta të N₂O në fund të viteve 2000 dhe fillim të viteve 2010 përkojnë me rimëkëmbjen bujqësore dhe kultivimin e intensifikuar të të korrave, ndërsa vitet më të fundit sugjerojnë stabilizim për shkak të menaxhimit më të mirë të plehërimit dhe zhvendosjeve drejt praktikave me më pak shkarkime.

4. ZBUTJA

4.1 Objektivi për zbutjen në KKP 3.0

Kontributi Kombëtar i Përcaktuar i Shqipërisë (KKP) përcakton objektivin për t'i mbajtur shkarkimet e gazeve me efekt serrë (GES) nën 9195 kiloton CO₂ ekuivalent (ktCO₂eq) brenda vitit 2035 (tabela 1). Ky objektivi bazohet në skenarin “me masa shtesë” (WAM), të parashikuar në Planin Kombëtar për Energjinë dhe Klimën (PKEK) 2025 të Shqipërisë, çka pasqyron rritjen e masave të lidhura me politikat për të reduktuar shkarkimet në disa sektorë. Objektivi përfaqëson një kufizim të rritjes së shkarkimeve deri në 17,4% mbi nivelet e vitit 1990, kur totali i shkarkimeve ishte 7834,07 ktCO₂eq. Në vend që të lejojë rritje të pakontrolluar të shkarkimeve, Shqipëria synon të kufizojë rritjen e shkarkimeve, duke arritur njëkohësisht zhvillim të qëndrueshëm.

Ky formulim i vitit bazë shënon një përmirësim metodologjik krahasuar me KKP-në e mëparshme, e cila shprehte objektivin e saj si një ulje përqindjeje kundrejt një skenarit BaU; seksioni 4.2 përcakton krahasimin midis dy objektivave.

Objektivi shtrihet në mbarë ekonominë dhe mbulon të gjitha shkarkimet e GES-ve në nivel kombëtar nga sektorët kyçë, ku përfshihen energjia (me përjashtim të transportit ndërkombëtar), proceset industriale dhe përdorimi i produkteve (PIPP), bujqësia, mbetjet, përdorimi i tokës, ndryshimi i përdorimit të tokës dhe pyjet (PINPTP). Ky është një objektivi njëvjeçar për t'u arritur në vitin 2035, i cili mbulon periudhën nga 1 janari 2025 deri më 31 dhjetor 2035. Çka është më e rëndësishmja, angazhimi duhet të realizohet pa u mbështetur në kreditet ndërkombëtare të karbonit për të theksuar përkushtimin e Shqipërisë ndaj veprimeve të brendshme për klimën.

KKP-ja merr në konsideratë shkarkimet e dyoksidit të karbonit (CO₂), metanit (CH₄), oksidit të azotit (N₂O) dhe hidrofluorokarbonëve (HFC). Gazet e tjera, si perfluorokarbonët (PFC), hekzafluoridi i squfurit (SF₆) dhe trifluoridi i azotit (NF₃) nuk përfshihen për shkak të pranisë së tyre të papërfillshme në inventarin kombëtar. Nga ana metodologjike, Shqipëria ndjek Udhëzimet e Panelit Ndërqeveritar për Ndryshimet Klimatike (PNNK) të vitit 2006 dhe përdor vlerat e Potencialit të Ngrohjes Globale (PNG) për një periudhë kohore 100-vjeçare nga Raporti i Pestë i Vlerësimit i PNNK-së. Përveç objektivit për vitin 2035, Shqipëria po punon, gjithashtu, drejt arritjes së



neutralitetit klimatik brenda vitit 2050, i cili është një objektiv afatgjatë i artikuluar edhe në PKEK.

Arritja e objektivit për zbutjen brenda vitit 2035, si dhe e objektivit të ndërmjetëm të përditësuar për vitin 2030, të parashikuar në PKEK 2025 (shihni seksionin 4.2), do të kërkojë zbatim të plotë dhe financim të përshtatshëm të të gjitha masave për

zbutjen, të përfshira në PKEK 2025. Kjo do të sigurojë që angazhimet e lidhura me politikat të përkthehen në veprime konkrete, duke i mundur Shqipërisë të mbetet në rrugën e duhur drejt objektivave të saj afatgjatë të dekarbonizimit.

Tabela 1: Përshkrimi i KKP-së 3.0 të Shqipërisë.

Informacioni	Përshkrimi
Objekti dhe përshkrimi	Mbajtja e shkarkimeve të gazeve me efekt serrë (GES) nën 9195 kiloton CO ₂ ekuivalent (ktCO ₂ eq) brenda vitit 2035 për të kufizuar rritjen e shkarkimeve me 17,4% krahasuar me vitin bazë (1990)
Lloji i objektivit	Objektiv njëvjeçar për t'u arritur në një vit specifik krahasuar me vitin fillestar
Viti i synuar	2035 (objektiv njëvjeçar)
Viti bazë	1990
Shkarkimet e GES-ve në vitin bazë	7834,07 ktCO ₂ eq
Periudha e zbatimit	2025–2035
Sektorët	KKP-ja e Shqipërisë mbulon të gjithë sektorët kombëtarë që janë raportuar aktualisht në RIK (Raporti i Inventarit Kombëtar)
Gazet	Dyoksidi i karbonit (CO ₂), metani (CH ₄), oksidi i azotit (N ₂ O) dhe HFC-të PFC-të, SF ₆ dhe NF ₃ nuk mbulohen pasi konsiderohen të papërfillshme.
Kategoritë dhe rezervat e PTNPTP-së	Kategoritë dhe rezervat e përfshira të PTNPTP-së siç raportohen në RIK.
Qëllimi për përdorimin e qasjeve të bashkëpunimit	Objekti i KKP-së së Shqipërisë do të plotësohet vetëm përmes masave kombëtare, pa përdorimin e krediteve ndërkombëtare. Megjithatë, Shqipëria planifikon të angazhohet në bashkëpunim vullnetar sipas nenit 6 të Marrëveshjes së Parisit, duke shitur kreditet e karbonit deri në vitin 2035 për të mbështetur zhvillimin me kosto efektive dhe me shkarkime të ulëta. Gjithashtu, po planifikohet një Sistem i ri për Tregtimin e Shkarkimeve (ETS), i harmonizuar me standardet e BE-së dhe që mund të lidhet me ETS-në e BE-së.
Çdo përditësim apo sqarim rreth informacionit të raportuar më parë, sipas rastit	Treguesi i referencës për gjurmimin e progresit të zbatimit të KKP-së do të matet duke përdorur nivelet totale kombëtare të raportuara në Raportin e Inventarit Kombëtar të Shqipërisë. Këto vlera mund të përditësohen për të pasqyruar përmirësimet metodologjike në inventarin e gazeve me efekt serrë (GES). Arritja e objektivit për zbutjen brenda vitit 2035, si dhe e objektivit të ndërmjetëm të përditësuar për vitin 2030, të parashikuar në PKEK 2025, do të kërkojë zbatim të plotë dhe financim të përshtatshëm të të gjitha masave për zbutjen të përfshira në PKEK 2025.

4.2 Krahasimi me objektivin e mëparshëm të KKP-së

Shqipëria ka rishikuar strukturën dhe metodologjinë e objektivit të Kontributit të saj Kombëtar të Përcaktuar (KKP) për të përmirësuar qartësinë dhe harmonizimin me standardet ndërkombëtare. Qasja e përditësuar kalon nga objektivi njëvjeçar i bazuar në skenarin e punës si

zakonisht (BaU) në një objektiv të mbështetur në vitin historik bazë, i cili është viti bazë i Konventës, përkatësisht 1990. Ky kalim pasqyron një përmirësim të konsiderueshëm metodologjik. Në vend që t'i referohet një trajektoreje hipotetike të shkarkimeve në të ardhmen, objektivi tanimë bazohet në një vlerë referencë historike të verifikuar. Kjo përmirëson transparencën dhe kraha-

sueshmërinë e angazhimeve të Shqipërisë, si dhe përshtatshmërinë metodologjike të tyre, duke lejuar matje më të qarta të progresit kundrejt një vlere të njohur.

KKP-ja e përditësuar përfaqëson, gjithashtu, një angazhim më ambicioz (figura 1) se ai i paraqitur në KKP-në e mëparshme të dorëzuar nga Shqipëria (tetor 2021). Më parë, vendi ishte zotuar të reduktonte shkarkimet e GES-ve me 20,9% nën nivelin e skenarit BaU, brenda vitit 2030, çka do t'i kufizonte shkarkimet në rreth 11 978 ktCO₂eq. Nga ana tjetër, objektivi i ri cakton një kufi të ndërmjetëm më të ulët për shkarkimet e vitit 2030 në bazë të PKEK 2025, përkatësisht nën 10 210 ktCO₂eq. Ky objektivi përkon me kufizimin e rritjes së shkarkimeve me jo më shumë se 30,3% mbi nivelet e vitit 1990, dhe nuk mbështetet më në projeksionet mbi nivelin e mundshëm të shkarkimeve në

mungesë të veprimeve për klimën. Kjo qasje e re jo vetëm që është më në përputhje me praktikën më të mira sipas Marrëveshjes së Parisit, por pasqyron, gjithashtu, angazhimin e rritur të Shqipërisë ndaj zbatjes së ndryshimeve klimatike.

Për të garantuar gjurmim dhe raportim të saktë, treguesi referencë për KKP-në, pra shkarkimet neto të GES-ve, do të matet duke përdorur të dhënat e dorëzuara përmes Raportit të Inventarit Kombëtar (RIK) të Shqipërisë, i cili shoqëron Raportin Dyvjeçar të Transparencës (BTR). Kjo garanton përputhshmërinë me kërkesat ndërkombëtare të raportimit dhe përmirëson llogaridhënien. Ndryshimet që janë bërë në KKP-në e Shqipërisë sinjalizojnë një angazhim ndaj një qeverisjeje më rigoroze kundrejt klimës dhe një gatishmëri për të qenë në përputhje me pritshmëritë e ndryshueshme ndërkombëtare për transparencë dhe ambicie.

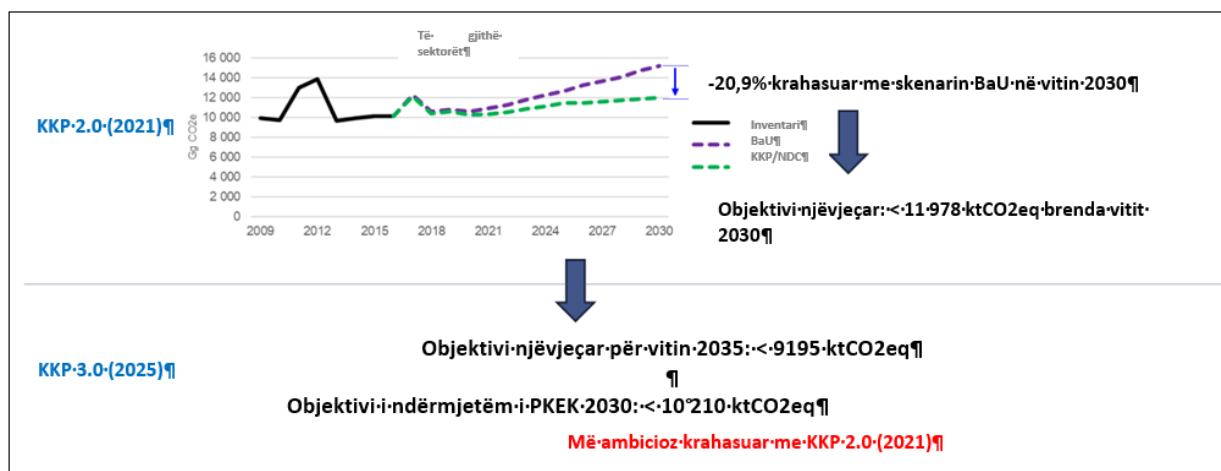


Figura 1: Krahasim i KKP 3.0 me KKP-në e mëparshme (2021).

4.3 Projektioni i shkarkimeve dhe përthithjeve të GES-ve

Për zhvillimin e KKP 3.0, Shqipëria ka marrë parasysh dy skenarët e projeksioneve (figura 2) të parashikuar në Planin e saj Kombëtar për Energjinë dhe Klimën (PKEK) 2025:

- Skenari WEM (me masa ekzistuese), i cili përfshin të gjitha politikën dhe masat që janë miratuar dhe zbatuar zyrtarisht me vendim qeverie;
- Skenari WAM (me masa shtesë), i cili bazohet në WEM përmes përfshirjes së politikave dhe

masave të planifikuara që janë aktualisht duke u diskutuar dhe që kanë gjasa reale të miratohen.

Objektivat e përcaktuar në PKEK dhe KKP 3.0 bazohen në skenarin WAM, i cili është zgjedhur si skenari referencë për KKP-në, për shkak të potencialit të tij më ambicioz për zbatjen.

Shqipëria ka ndërmarrë angazhim të arrijë neutralitetin klimatik brenda vitit 2050, siç parashikohet në PKEK. Rrjedhimisht, përditësimet e ardhshme për perspektivën e vitit 2050 do të pasqyrojnë këtë objektivi afatgjatë.

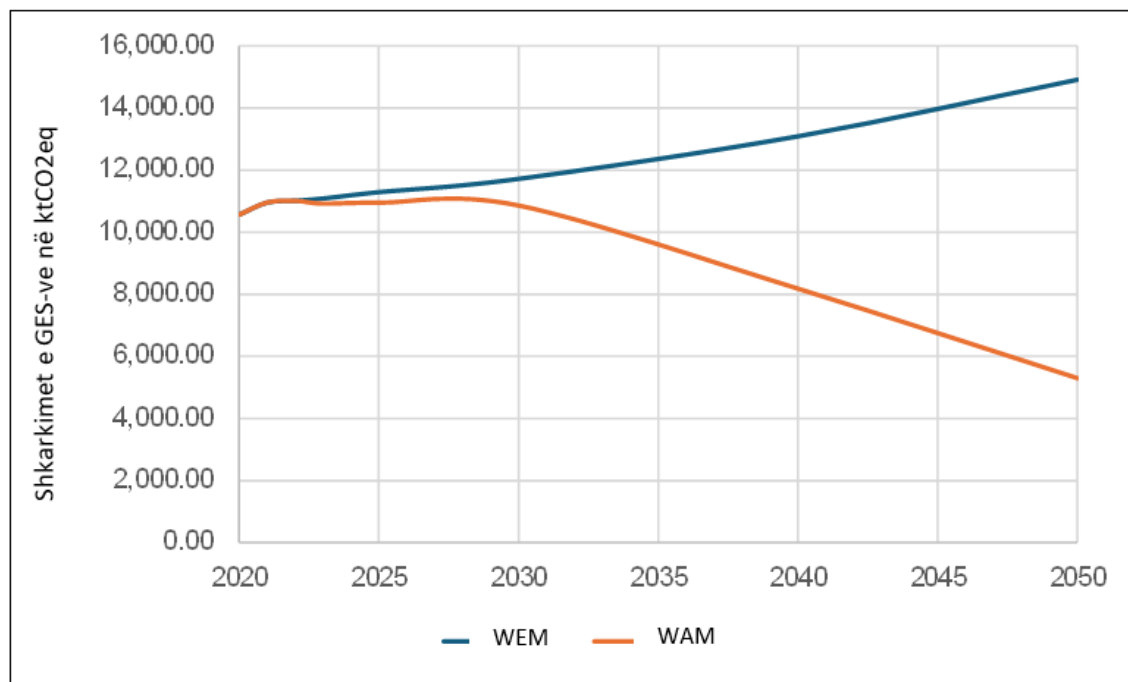


Figura 2: Projektioni i shkarkimeve të GES-ve (burimi: PKEK 2025).

Në **skenarin WEM** (figura 3), shkarkimet e përgjithshme të GES-ve tregojnë një tendencë në rritje, me kontribute të kufizuara nga sektori i transformimit të energjisë. Shkarkimet rriten ndjeshëm gjatë viteve me klimë të thatë (çdo pesë vjet pas vitit 2022).

Sektori i transportit mbetet burimi më i madh i shkarkimeve, nivelet e të cilit projektohen të rriten deri në 36% brenda vitit 2035 krahasuar me vitin 2020, pasi kërkesa në rritje për lëvizshmëri vijon të tejkalojë përpjekjet për elektrifikim. Më pas, vjen sektori industrial, me shkarkime që projektohen të rriten deri në 73%, të nxitura kryesisht nga aktivitetet e lidhura me energjinë dhe rritjen e PBB-së. Sektori minerar, veçanërisht prodhimi i çimentos, mbetet burimi më i madh dhe më i vështirë për t'u dekarbonizuar, pasi ka nivel elektrifikimi minimal krahasuar me prodhimin e aliazeve të hekurit, i cili mbështetet tashmë në furnallatat me hark elektrik.

Nga ana tjetër, sektori i banesave arrin reduktime modeste, rreth 16% brenda vitit 2035, kryesisht për shkak të përmirësimit të strukturave të ndërtesave dhe kalimit drejt teknologjive ekologjike për ngrohjen dhe ujin e ngrohtë. Ndërkohë, shkarkimet nga sektori i shërbimeve pritet të rriten ndjeshëm, përkatësisht me 68% në të njëjtën periudhë, kryesisht për shkak të zhvillimit të vazhdueshëm ekonomik.

Shkarkimet nga prodhimi i energjisë elektrike mbeten të ulëta për shkak të përdorimit të kufizuar të termocentralit të Vlorës, i cili është përshtatur për të punuar me gaz natyror. Ky central funksionon kryesisht gjatë viteve të thata dhe duke filluar nga viti 2032 e në vijim, kërkesa do të justifikojë kostot vjetore operationale.

Shkarkimet në sektorin e bujqësisë mbeten kryesisht të qëndrueshme, me një ulje prej vetëm 4% brenda vitit 2035 krahasuar me vitin 2020. Shkarkimet vazhdojnë të dominohen nga fermentimi enterik, pasi numri i bagëtive ka ndryshime të vogla. Një reduktim modest i atribuohet uljes së përdorimit të uresë. Sektori i PTNPTP-së (përdorimi i tokës, ndryshimi i përdorimit të tokës dhe pyjet) mbetet një burim neto shkarkimesh, në të cilin projektohet një rritje me 8% brenda vitit 2035 krahasuar me vitin 2020, sipas skenarit WEM të PKEK-së, pasi sekuestrimi i karbonit nga pyjet nuk është i mjaftueshëm për të kompensuar shkarkimet nga menaxhimi i pyjeve. Ndonëse zjarret e mëdha në pyje nuk paraqiten drejtpërdrejt në modelin e projektionit, zona e prekur nga zjarret pritet të rritet me kalimin e kohës.

Shkarkimet nga sektori i mbetjeve projektohen të ulen pas vitit 2025, ulje kjo e nxitur nga përmirësimet në menaxhimin e mbetjeve të ngurta dhe ujërave të ndotura, çka do të rezultojë në një reduktim të përgjithshëm me 33% brenda vitit 2035 krahasuar



me vitin 2020. Megjithatë, vijojnë shkarkimet historike nga landfillet ekzistuese. Kalimi nga shkarkimi i drejtpërdrejtë në lumenj tek sistemet e menaxhuara të ujërave të ndotura redukton, gjithashtu, shkarkimet e metanit.

Shkarkimet në sektorin e proceseve industriale dhe përdorimit të produkteve (PIPP) rriten në

mënyrë të qëndrueshme pas vitit 2030, të nxitura kryesisht nga prodhimi i çimentos dhe përdorimi i agentëve ftohës që zëvendësojnë substancat ozonholluese, të cilat aktualisht janë burimi i dytë më i madh i shkarkimeve në sektorin e PIPP-ve (+34% në vitin 2035 krahasuar me vitin 2020). Nënsektorët e tjerë industrialë kanë kontribut relativisht të ulët.

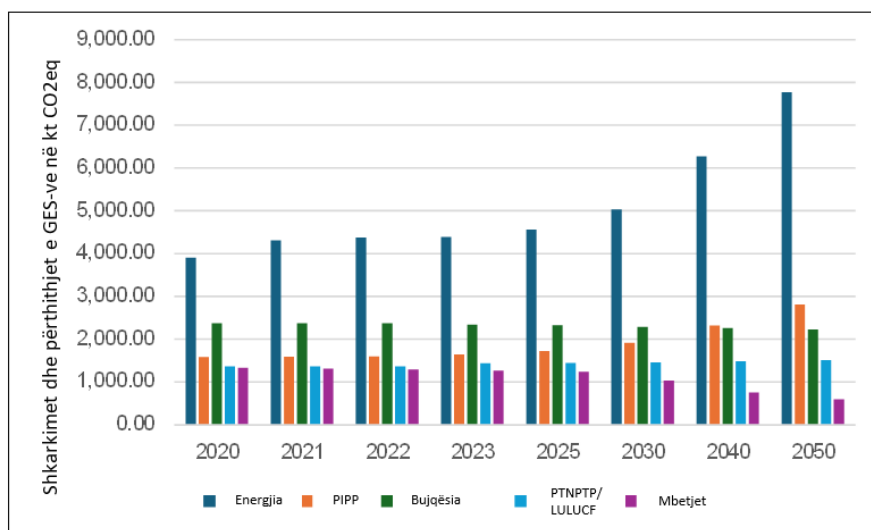


Figura 3: Projektioni i shkarkimeve të GES-ve sipas skenarit WEM (burimi: PKEK 2025).

Në **skenarin WAM** (Figura 4), centralet për prodhimin e energjisë së rinovueshme supozohet të funksionojnë me kapacitet të plotë pavarësisht kërkesës së brendshme për energji elektrike, mundësuar kjo nga tregu i energjisë likuide dhe kapacitetet e forta të interkoneksionit. Duke qenë se energjia elektrike e rinovueshme ka kosto operacionale minimale, teprica e energjisë eksportohet, zakonisht pa ndikuar në rezultatet e përgjithshme.

Në sektorin e banesave, shkarkimet projektohen të ulen kryesisht për shkak të aplikimit të gjerë të pompave të nxehtësisë, elektrifikimit të sistemeve të gatimit, si dhe uljes së kërkesës për energji elektrike falë rinovimit të ndërtesave, duke sjellë një ulje me 33% brenda vitit 2035, krahasuar me vitin 2020.

Shkarkimet në sektorin e shërbimeve rriten si përgjigje ndaj rritjes së aktivitetit ekonomik, ndërsa shkarkimet në sektorin e industrialisë janë dukshëm më të ulëta se sa në skenarin WEM, gjë e cila pasqyron rritjen e elektrifikimit, zëvendësimin e lëndëve djegëse, si dhe përmirësimin e eficiencës së energjisë. Në përgjithësi, shkarkimet në sektorin e industrialisë projektohen të rriten me 34% në vitin 2035 krahasuar me vitin 2020.

Në sektorin e transportit, shkarkimet mbeten të qëndrueshme deri në vitin 2030, dhe më pas do të ulen gradualisht për shkak të rritjes së elektrifikimit, përdorimit të hidrogjenit dhe zgjerimit të opsioneve të transportit publik për pasagjerët dhe mallrat, çka do të rezultojë në një ulje prej 7% brenda vitit 2035 krahasuar me vitin 2020.

Skenarët WEM dhe WAM ndryshojnë ndjeshëm në sektorin e PTNPTP-së. Ndonëse kapaciteti i përgjithshëm i përthithjes mbetet i qëndrueshëm dhe i krahasueshëm mes dy skenarëve, shkarkimet nga menaxhimi i pyjeve ulen ndjeshëm për shkak të përmirësimit të praktikave të qëndrueshme dhe rritjes së sekuestrimit të karbonit. Si rezultat, shkarkimet projektohen të bien me 41% në vitin 2035 krahasuar me vitin 2020.

Një tjetër ndryshim i rëndësishëm vjen nga industria e çimentos, në të cilën supozohet aplikimi i teknologjisë për kapjen dhe përdorimin e karbonit (CCU). Brenda vitit 2050, këto masa projektohen të reduktojnë me 80% shkarkimet që lidhen me çimenton (ku përfshihen shkarkimet nga proceset dhe djegia).

Sektorët e tjerë shfaqin reduktime mesatare krahasuar me skenarin WEM, sidomos bujqësia, ku

shkarkimet ulen me 12% deri në vitin 2035 krahasuar me vitin 2020, për shkak të masave të synuara për reduktimin e metanit nga fermentimi enterik. Strategjia ambicioze për menaxhimin e

mbetjeve, e përfshirë tashmë në skenarin WEM, vazhdon të mbështesë reduktimin e shkarkimeve në perspektivën e skenarit WAM.

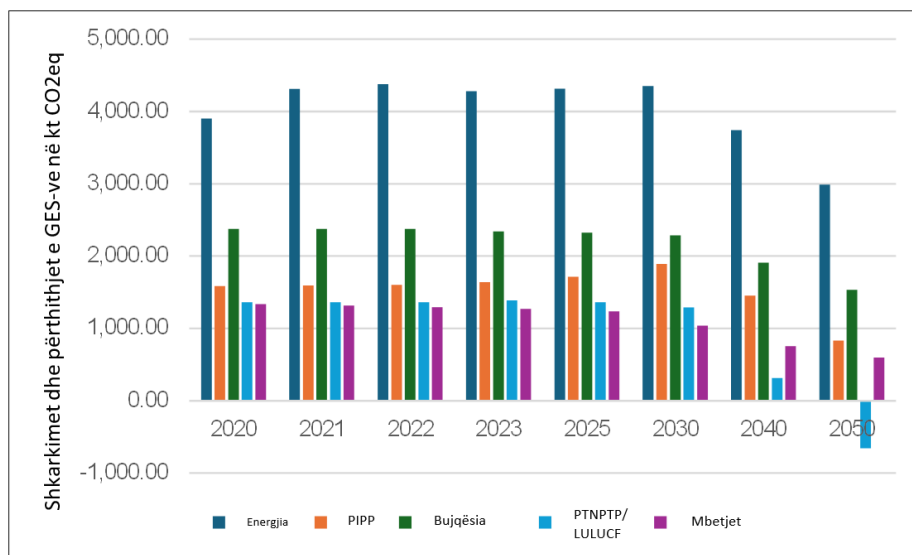


Figura 4: Projektioni i shkarkimeve të GES-ve sipas skenarit WAM (burimi: PKEK 2025).

4.4 Veprimet për zbutjen

Përpjekjet për zbutjen në Shqipëri nxiten kryesisht nga karakteristikat operacionale të impianteve të energjisë së rinovueshme, nga reduktimi i përdorimit të lëndëve djegëse fosile në sektorin e transportit dhe atë industrial përmes zëvendësimit të lëndëve djegëse, si dhe nga zbatimi i masave për eficiencën e energjisë që fokusohen te ndërtesat publike dhe private. Për më tepër, menaxhimi i qëndrueshëm i pyjeve luan një rol të rëndësishëm në reduktimin e shkarkimeve.

Politikat strategjike sipas dimensionit të dekarbonizimit fokusohen në arritjen e objektivave të përditësuar kombëtarë që synojnë reduktimin e shkarkimeve të gazeve me efekt serrë (GES) dhe rritjen e përqindjes së energjisë së rinovueshme në raport me konsumin final bruto të energjisë. Shqipëria po i jep prioritet zgjerimit të portofolit të saj të energjisë së rinovueshme. Duke qenë se mbështetet fuqimisht në energjinë nga burimet hidrike, vendi po punon në mënyrë aktive për të diversifikuar miksin e burimeve të energjisë, duke zhvilluar projekte për energjinë e erës (eolike), diellore dhe të biomasës.

SKZHIE III adreson, gjithashtu, zbutjen e ndryshimeve klimatike dhe kalimin në një ekonomi me shkarkime të ulëta të karbonit. Siç u konstatua,

strategjia njeh kontributin e ulët të Shqipërisë në shkarkimet globale të GES-ve, por angazhohet për të kufizuar më tej shkarkimet, në përputhje me përpjekjet globale. Strategjia i referohet KKP-së së rishikuar të Shqipërisë, duke marrë parasysh periudhën kronologjike midis KKP-së dhe zbatimit fillestar të SKZHIE-së në vitin 2023. Megjithatë, strategjia pasqyron angazhimin ndërkombëtar të vendit sipas Marrëveshjes së Parisit. Dokumenti thekson se plotësimi i këtyre objektivave do të kërkojë integrimin e plotë të veprimeve për zbutjen në të gjithë sektorët. Në seksionin e ndryshimeve klimatike të SKZHIE III është renditur shprehimisht si objektiv politikash “ndërmarrja e një sërë masash në nivel kombëtar për uljen e emetimeve me 20,9% (në bazë të KKP-së së rishikuar) deri në vitin 2030”. Më pas, strategjia nënvizon masat zbutëse prioritare, si p.sh. integrimi i masave për zbutjen e GES-ve në buxhetet publike dhe në të gjitha dokumentet strategjike në nivel kombëtar dhe vendor (përkatesisht brenda viteve 2025 dhe 2030). Një tjetër prioritet është garantimi i miratimit të plotë të legjislacionit parësor dhe dytësor në fushën e klimës (harmonizimi me legjislacionin e BE-së për klimën) dhe integrimi i çështjeve klimatike në të gjithë sektorët që preken nga ndryshimet klimatike brenda vitit 2027.



Masat e zbutjes, të paraqitura në këtë seksion, janë ato të përcaktuara në PKEK. KKP-ja bazohet në politikat dhe masat e parashikuara në PKEK, si në skenarin me masat ekzistuese (WEM) ashtu edhe në skenarin me masa shtesë (WAM), të cilat përbëjnë bazën e zbatimit të saj. Për rrjedhojë, masat e identifikuar në PKEK dhe, sipas rastit, në SKZHIE III, janë masat që Shqipëria angazhohet të zbatojë në kuadër të kësaj KKP-je deri në vitin 2035.

Afatet e detajuara të zbatimit, nënobjektivat e kuantifikuar dhe treguesit e monitorimit për secilën

masë janë paraqitur në PKEK dhe anekset e tij dhe, për këtë arsye, nuk riprodhohen në mënyrë të plotë në këtë dokument.

Për sa i përket energjisë së rinovueshme, objektivat për vitin 2030 paraqiten në Tabela 2 (burimi: PKEK 2025). Projektionet për vitin 2035 bazohen në skenarin “me masa shtesë” (WAM) të parashikuar në PKEK 2025, i cili është zgjedhur si bazë për dokumentin aktual të Kontributit Kombëtar të Përcaktuar (KKP).

Tabela 2: Objektivat lidhur me përqindjes e energjisë nga burimet e energjisë së rinovueshme (BRE) në raport me konsumin final bruto të energjisë.

Pjesa e BRE-ve në % ⁷	Viti 2030	Viti 2035
BRE-të në sektorin e transportit	34,8	68,2 ⁸
BRE-të në sektorin e energjisë elektrike	145,8	147,3
BRE-të në sektorin e ngrohjes dhe ftohjes	22,6	28,6
BRE-të në konsumin final	59,4	66,7

Zbatimi i masave për eficiencën e energjisë në sektorë të ndryshëm, duke përfshirë industrinë, ndërtesat rezidenciale dhe transportin, është thelbësor për të reduktuar konsumin e përgjithshëm të energjisë dhe shkarkimet e gazeve me efekt serra (GES).

Për këtë qëllim, urdhri i ministrit të Infrastrukturës dhe Energjisë nr. 203, datë 18.10.2022, miratoi formatin për planet e veprimit dhe raportet vjetore të progresit për konsumatorët e mëdhenj të energjisë⁹. Në përputhje me parimin e kryerjes së auditimeve të energjisë për konsumatorët e mëdhenj, sidomos në aktivitetet industriale, dhe të promovimit të sistemeve të menaxhimit të energjisë për ndërmarrjet e vogla dhe të mesme (NVM), kjo rregullore synon të garantojë kursime energjie prej të paktën 4% të konsumit total të barasvlershëm të

energjisë për këtë kategori konsumatorësh. Këto plane veprimi janë zhvilluar në bazë të raporteve të auditimit të kryera nga auditues të licencuar të energjisë. Konsumatorët e mëdhenj të energjisë elektrike, të cilët kanë punësuar menaxherë të certifikuar të energjisë, kanë detyrimin të raportojnë kursimet e tyre të energjisë pranë Agjencisë për Eficiencën e Energjisë.

Për më tepër, urdhri i ministrit të Infrastrukturës dhe Energjisë nr. 206, datë 25.10.2022, prezantoi formatin e miratuar të planeve vendore të veprimit për eficiencën e energjisë¹⁰ dhe raportin e progresit për zbatimin e planeve, ndërsa vendimi i Këshillit të Ministrave nr. 189, datë 5.4.2023, krijoi një platformë monitorimi dhe verifikimi.¹¹ Këto instrumente synohen të gjerohen aktivitetet për eficiencën e energjisë në nivel bashkie dhe do të

⁷Vlerat e BRE-ve që tejkalojnë 100% tregojnë se prodhimi i energjisë së rinovueshme tejkalon konsumin total të energjisë elektrike dhe kjo tepricë eksportohet.

⁸Rritja pothuajse dyfish e pjesës së energjisë nga burimet e rinovueshme në transport ndërmjet viteve 2030 dhe 2035, lidhet me rregullat e kontabilizimit të energjisë së rinovueshme në këtë sektor, ku energjia elektrike nga burime të rinovueshme llogaritet me koeficientë shumëzues. Ky efekt ndikohet edhe nga pjesa e lartë e energjisë së rinovueshme në prodhimin vendas të energjisë elektrike.

⁹Urdhri nr. 203, datë 18.10.2022, “Për miratimin e formatit të planeve të veprimit të konsumatorëve të mëdhenj të energjisë dhe të raportit vjetor të progresit”.

¹⁰Urdhër nr. 206, datë 25.10.2022, “Për miratimin e formatit të planeve vendore të veprimit për eficiencën e energjisë dhe raportin e progresit për zbatimin e planeve”.

¹¹Vendimet e miratuara në mbledhjen e Këshillit të Ministrave, VKM nr. 189, datë 5.4.2023, “Për miratimin e platformës së monitorimit dhe verifikimit”.



shërbejnë si kuadër për vlerësimin e progresit kundrejt objektivave kombëtarë për eficiencën e energjisë.

Në sektorin e ndërtesave, aktualisht po zbatohet një paketë e ekuilibruar masash politike për të mbështetur rinovimin e stokut të ndërtesave dhe për të arritur nivelin e specifikuar të rinovimeve. Plani afatgjatë i rinovimit për ndërtesat publike dhe private është në zhvillim e sipër dhe do të përcaktojë masat e nevojshme politike, financiare dhe rregullatore.

Për më tepër, udhëzimi i ministrit të Infrastrukturës dhe Energjisë nr. 23, datë 17.10.2022, prezantoi një model standard të kontratës për kontraktimin e performancës së energjisë sipas parimit të promovimit të modeleve të Shoqërisë së Shërbimeve Energjetike (ESCO) për të rritur investimet në eficiencën e energjisë.

Në fushën e eficiencës së energjisë është vendosur një objektiv për të reduktuar konsumin final të energjisë brenda vitit 2030 (Tabela 3; burimi: PKEK 2025). Projektionet për vitin 2035 bazohen në skenarin “me masa shitesë” (WAM) që parashikohet në PKEK 2025, i cili shërben si bazë për dokumentin aktual të Kontributit Kombëtar të Përcaktuar (KKP).

Tabela 3: Objektivat për konsumin final të energjisë.

	Viti 2030	Viti 2035
Konsumi final i energjisë (Mtoe)	2,25	2,37

Strategjia Ndërsektoriale e Bujqësisë, Zhvillimit Rural dhe Peshkimit (2021–2027)¹², miratuar në vitin 2022, parashikon një qasje gjithëpërfshirëse që integron objektivat për zbutjen e ndryshimeve klimatike në planifikimin sektorial. Komponentët kryesorë të strategjisë që lidhen me zbutjen përfshijnë:

1. Promovimin e praktikave të qëndrueshme bujqësore – Nxitja e përdorimit efikas të burimeve dhe adoptimi i teknologjive të gjelbra për reduktimin e shkarkimeve të GES-ve nga aktivitetet bujqësore.

2. Përmirësimet e përdorimit të tokës dhe restaurimin e ekosistemit – Mbështetja ndaj rryllëzimit, ruajtjes së tokës dhe përmirësimit të

menaxhimit të tokës për të rritur sekuestrimin e karbonit dhe reduktimin e degradimit të tokës.

3. Menaxhimi i qëndrueshëm të peshkimit – Zbatimi i praktikave që parandalojnë mbipeshkimin dhe mbrojnë ekosistemet detare, duke mbështetur kështu biodiversitetin dhe duke kontribuar në reduktimin e shkarkimeve në sektorin e peshkimit.

Në sektorin e pyjeve dhe të përdorimit të tokës, Shqipëria po investon në projektet e rryllëzimit dhe pyllëzimit, në kuadër të përpjekjeve të saj për të kompensuar shkarkimet e gazeve me efekt serrë. Këto nisma jo vetëm që kontribuojnë në përthithjen e dyoksidit të karbonit, por përmirësojnë, gjithashtu, biodiversitetin dhe mirëqenien e ekosistemit. Vendi po adopton, gjithashtu, praktika të qëndrueshme për përdorimin e tokës dhe po zbaton masa për parandalimin e shpyllëzimit, të cilat janë kritike për ruajtjen e kapaciteteve të përthithjes së karbonit dhe për përmirësimin e qëndrueshmërisë së mjedisit. Në vitin 2018, Shqipëria miratoi dokumentin e politikave për pyjet 2019–2030 përmes VKM-së nr. 814, datë 31.12.2018¹³.

Përmes nxitjes së këtyre veprimeve, SKZHIE III njeh rolin e ekosistemeve në zbutjen dhe përshtatjen ndaj ndryshimeve klimatike. Kjo strategji diskuton rëndësinë e habitateve ligatinore, duke i konsideruar ato si jetike për biodiversitetin e Shqipërisë, pasi përfshijnë afro 70% të specieve të shpendëve, zvarranikëve dhe gjitarëve të vendit, si dhe ofrojnë shërbime si zbutja e rrezikut të përmytjeve, sekuestrimi i karbonit dhe ekuilibrimi i treguesve klimatikë. Po kështu, menaxhimi i qëndrueshëm i burimeve ujore përfshin aspektet ekologjike, ndaj vizioni për sektorin e ujit brenda vitit 2030 përfshin përdorimin efikas dhe menaxhimin e integruar që siguron mbrojtjen e mjedisit natyror dhe të biodiversitetit, si dhe përmirësimin e statusit të trupave ujorë, përmes kontrollit të ndotjes dhe reduktimit të luhatjeve.

Në sektorin e mbetjeve, janë adoptuar dhe zbatuar disa masa zbutëse për të reduktuar shkarkimet e metanit (CH₄) nga mbetjet e biodegradueshme. Këto masa përfshijnë integrimin e impianteve të incinerimit të mbetjeve

¹² VKM nr. 460, datë 29.6.2022, “Për miratimin e Strategjisë së Bujqësisë, Zhvillimit Rural dhe Peshkimit 2021–2027”.

¹³ VKM nr. 814, datë 31.12.2018, “Për miratimin e dokumentit të politikave për pyjet në Shqipëri, 2019–2030”.



në sistemin e përgjithshëm të menaxhimit të mbetjeve të Shqipërisë, zgjerimin e impianteve për trajtimin aerobik të ujërave të ndotura dhe të mbulimit të tyre, si dhe ngritjen e kapaciteteve dhe zhvillimin institucional, lidhur me menaxhimin e mbetjeve dhe të ujërave të ndotura në nivel bashkie.

Si një vend kandidat për anëtarësim në BE, Shqipëria po përafron politikat e saj për klimën me rregulloret dhe standardet e BE-së, me qëllimin për të mbështetur tranzicionin e saj të gjelbër. Vendi synon të marrë pjesë në mënyrë aktive në nismat e financuara nga BE-ja, të cilat promovojnë zhvillimin e qëndrueshëm dhe neutralitetin klimatik. Duke shfrytëzuar mbështetjen financiare dhe asistencën teknike të BE-së, Shqipëria synon të forcojë kapacitetin e saj për zbatimin e projekteve, lidhur me veprimet për klimën dhe të bëjë progres në miratimin e politikave për neutralitetin klimatik.

Tabela 4 ofron një përmbledhje të politikave dhe masave (PM) kryesore që ndikojnë në objektivat kombëtare për zbutjen e ndryshimeve klimatike.

Përkufizime:

- Politikat dhe masat ekzistuese përfshijnë politikat e zbatuara dhe të miratuara:

- PM-të e zbatuara janë ato për të cilat të paktën një nga kushtet e mëposhtme është përmbushur në datën e dorëzimit të Planit Kombëtar të Energjisë dhe Klimës (PKEK) ose të raportit të progresit: legjislacioni i detyrueshëm kombëtar ose i BE-së është në fuqi, ekzistojnë marrëveshje vullnetare dhe janë alokuar burimet financiare ose njerëzore.

- PM-të e miratuara janë ato të cilat janë miratuar zyrtarisht nga qeveria në datën e dorëzimit dhe të cilat përmbajnë një angazhim të qartë ndaj zbatimit.

- PM-të e planifikuara janë ato në diskutim e sipër dhe që kanë gjasa reale që të miratohen dhe zbatohen pas datës së dorëzimit.

PM-të kategorizohen sipas dy skenarëve:

- WEM (me masa ekzistuese): Përfshin PM-të e zbatuara dhe të miratuara.

- WAM (me masa shtesë): Përfshin PM-të e planifikuara dhe PM-të e tjera të reja që kanë gjasa reale për t'u zbatuar.

Ndikimi i masave të planifikuara, pra i veprimeve shtesë të propozuara krahas atyre që tashmë janë zbatuar dhe miratuar, vlerësohet të rezultojë në një reduktim total prej 3,2 MtCO₂eq në shkarkimet e gazeve me efekt serrë. Shpërndarja sektoriale e këtij efekti zbutës tregohet në figurën 5. Rreth 29% e reduktimit total midis dy skenarëve vjen nga sektori i transportit, 23% nga PTNPTP-ja, 17% nga industria dhe 15% nga PIPP-ja. Kontributi nga sektorët e tjerë është më i vogël dhe varion nga 2% deri në 6%. Sektori i mbetjeve nuk përfshihet në këtë alokim, pasi ndikimi i masave që lidhen me mbetjet pasqyrohet tashmë në skenarin WEM.

Është e rëndësishme të theksohet se efekti zbutës që i atribuohet sektorit të PTNPTP-së në skenarin WAM nuk rezulton nga rritja e thithjes së karbonit nga pyjet. Në fakt, ai pasqyron reduktimin e humbjeve të karbonit të arritur përmes përmirësimit të menaxhimit të pyjeve, promovimit të praktikave të qëndrueshme të përdorimit të tokës dhe parandalimit të shpyllëzimit.

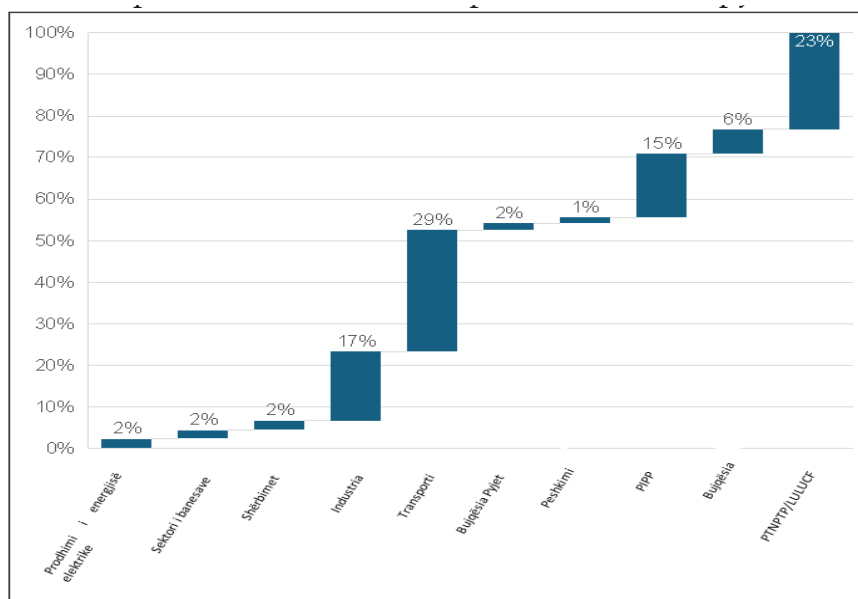


Figura 5: Alokimi sektorial i reduktimeve të projektuara të shkarkimeve nga politikat dhe masat shitesë të planifikuara.

Tabela 4: Përmbledhje e veprimeve kryesore për zbatim.

Nr.	Kodi i PM-ve	Emri i PM-ve	Lloji i PM-ve	Investime financiare	Alokuar sipas skenarit
1	G-T1	Përmirësimi i linjave të rrjetit të autobusëve ndërrurban/ndërqytetas	Rregullatore	Nuk disponohet buxhet specifik, por buxheti total i parashikuar për investime në sektorin e transportit për një periudhë 20-vjeçare (2019–2038) është 4888,03 milionë euro. Nga këto, 4458,53 milionë euro janë të destinuara për projekte të zhvilluara nga sektori publik, ndërsa 429,5 milionë euro janë investime private. Përlllogaritje: 20 000 euro për çdo studim fizibiliteti	WAM
2	G-T2	Menaxhimi i integruar i transportit të mallrave	Rregullatore		WAM
3	G-T3	Nxitja e përdorimit të mjeteve rrugore me emetime të ulëta dhe rinovimi gradual i flotës së transportit	Rregullatore		WEM
4	G-T4	Automjete ekologjike në prokurimin publik	Rregullatore		WAM
5	G-T5	Hidrogjeni ekologjik në transportin me mjete të rënda	Teknike; financiare		WAM
6	G-B1	Politika për nxitjen e përdorimit të BRE-ve në sektorin e ngrohjes dhe ftohjes	Rregullatore; financiare; edukative	Përlllogaritur në 1,6 milion euro për sistemet termike diellore dhe 50 mijë euro për asistencën teknike për përgatitjen dhe zbatimin e kuadrit ligjor.	WEM
7	G-I1	Zbatimi i ETS-së në Shqipëri	Rregullatore; edukative	2 milionë euro (shifër treguese e bazuar në një analizë krahasuese)	WAM
8	G-I2	Ngritja e një mekanizmi për zbatimin e Rregullores për Mekanizmat e Monitorimit (MMR)	Rregullatore	1 milion euro.	WEM
9	G-I3	Reduktimi i shkarkimeve të GES-ve nga prodhimi i çimentos	Teknike	Rreth 0,3 milion euro për studimin e fizibilitetit.	WAM
10	G-I4	Reduktimi i shkarkimeve të gazeve të fluorinuara (fazet-F)	Rregullatore; financiare	Rreth 0,5 milion euro.	WAM
11	G-I5	Hidrogjeni ekologjik për industrinë e prodhimit të ferrokromit dhe çelikut	Teknike; Financiare	Përlllogaritje: 0,5 milion euro për studimet në nivel strategjik dhe të fizibilitetit.	WAM



Nr.	Kodi i PM-ve	Emri i PM-ve	Lloji i PM-ve	Investime financiare	Alokuar sipas skenarit
12	G-I6	Strategjia e hidrogjenit ekologjik	Promocionale; Rregullatore	Rreth 0,3 milion euro për zhvillimin e strategjisë.	WAM
13	G-A1	Promovimi i bujqësisë organike	Rregullatore; Financiare; Edukative	Buxheti për masat agro-mjedisore, klimatike dhe ato të bujqësisë organike është 2,5 milionë euro pas vitit 2020. Vlera e përlogaritur për trajnimin dhe rritjen e ndërgjegjësimit është 150 mijë euro.	WEM
14	G-A2	Përmirësimi i monitorimit bujqësor në Shqipëri	Rregullatore	Nuk është identifikuar asnjë buxhet specifik.	WEM
15	G-A3	Rregullimi i praktikave të djegies në bujqësi	Rregullatore; edukative	Nuk është identifikuar asnjë buxhet specifik.	WEM
16	G-W1	Reduktimi i shkarkimeve nga mbetjet	Rregullatore; financiare	Vlera e parashikuar për rehabilitimin e vendgrumbullimit është rreth 76 milionë euro; vlera për grumbullimin e materialeve të riciklueshme të thata rreth 18,5 milionë euro dhe ajo për grumbullimin e mbetjeve organike dhe kompostimin rreth 13 milionë euro (të gjitha vlerat janë llogaritur për periudhën 2018–2032).	WEM
17	G-W2	Përdorimi i impianteve të incinerimit të mbetjeve për procesin e menaxhimit të integruar të mbetjeve në Shqipëri	Rregullatore; financiare	Kostoja e rritjes së ndërgjegjësimit dhe trajnimit është rreth 100 mijë euro.	WEM
18	G-W3	Shtimi i impianteve të trajtimit të ujërave të përdorura dhe mbulimit të tyre përkatës	Rregullatore; financiare	Strategjia Kombëtare e Sektorit të Furnizimit me Ujë dhe Kanalizimeve 2019–2030 (draft) ka një kosto prej rreth 1,5 miliardë euro, nga të cilat 99,2% i zë infrastruktura dhe 0,8% asistencë teknike.	WEM
19	G-W4	Ngritja e kapaciteteve dhe zhvillimi organizativ për bashkitë, lidhur me trajtimin e mbetjeve dhe ujërave të ndotura	Edukative	Përlogaritur në 150 mijë euro.	WEM
20	G-LF1	Rritja e kapacitetit të sekuestrimit të karbonit në pyje dhe kullota	Rregullatore; financiare; promocionale	Fonde shtetërore në vlerën 6,5 milionë euro (në vit, për sektorin e pyjeve, megjithëse nuk specifikohet nga masat).	WAM
21	G-LF2	Përmirësimi i menaxhimit të pyjeve	Rregullatore; financiare		WAM
22	R-E1	Mekanizmi i tarifës “feed-in” për kapacitetet e vogla të rinovueshme	Rregullatore; financiare	Nuk është parashikuar financim nga buxheti i shtetit, pasi kostoja e skemës do të mbulohej nga tarifat e energjisë elektrike. Megjithatë, ka një ndikim në buxhetin e blerësit, i cili është në pronësi të shtetit.	WEM dhe WAM
23	R-E2	Ankandet për kapacitetet e reja të energjisë së rinovueshme (eolike dhe diellore) dhe ruajtjen; miratimi i planit trevjeçar të ankandit	Rregullatore; financiare		WEM dhe WAM
24	R-E3	Planifikimi hapësinor për energjinë (zonimi energjetik) për rritjen e përqindjes së energjisë së rinovueshme dhe përmirësimin e eficientës së energjisë	Rregullatore; teknike	Rreth 0,5 milion euro.	WAM
25	R-E4	Mekanizmi i matjes së energjisë neto për instalimet deri në 500 kw	Rregullatore	Nuk është parashikuar financim nga buxheti i shtetit, pasi kostoja e skemës do	WEM



Nr.	Kodi i PM-ve	Emri i PM-ve	Lloji i PM-ve	Investime financiare	Alokuar sipas skenarit
				të mbulohej nga tarifat e energjisë elektrike.	
26	R-E5	Rrjet elektrik i fuqishëm për të përballuar rritjen e kapacitetit të energjisë së rinovueshme, investime në kapacitetin e energjisë së rinovueshme në tregun e lirë	Financiare	Sipas disa vlerësimeve paraprake, për rinovimin e rrjetit të shpërndarjes për një përballim më të mirë të injektimit të ndryshueshëm të energjisë së rinovueshme në terma afatshkurtër nevojiten rreth 40 deri në 80 milionë euro investime.	WEM
27	R-E6	Lehtësimi i lidhjes rregullatore dhe fizike me rrjetin elektrik	Rregullatore	Nuk është parashikuar buxhet, pasi bëhet fjalë kryesisht për masa rregullatore.	WEM
28	R-E7	Menaxhimi i krahut të kërkesës dhe sistemet e rezervave të energjisë elektrike për fleksibilitet të rrjetit elektrik	Rregullatore	Asistenca teknike përlogaritët në 150 mijë euro.	WAM
29	R-E8	Strategjia e matjes dhe digjitalizimi i sektorit të energjisë	Rregullatore	Sipas strategjisë së matjes, investimi afatmesëm i nevojshëm vlerësohet në 3691 milionë lekë (përafërsisht 29,5 milionë euro).	WEM
30	R-E9	Mbështetja për formimin e komuniteteve të energjisë së rinovueshme	Rregullatore, organizative, promocionale	Programi i Asistencës Teknike, rreth 150.000 euro. Mbështetja për projektet pilot me komunitetet e përzgjedhura të energjisë së rinovueshme do të financohet nga një Program i Asistencës Teknike, me një buxhet të parashikuar prej 20 000 eurosh për komunitet të energjisë së rinovueshme	WAM
31	R-E10	Pjesëmarrja në një sistem rajonal për garancinë e origjinës (GO)	Rregullatore, organizative	Do të përcaktohet në vazhdim.	WAM
32	R-E11	Hartat e nxehtësisë	Rregullatore; informuese	Përlogaritur në 0,5 milion euro.	WAM
33	R-T1	Elektrifikimi i sektorit të transportit	Rregullatore	Kosto për studimin e vlerësimit të politikave dhe rezultateve vlerësohet në 15 000 euro.	WAM
34	R-T2	Biokarburantet e qëndrueshme/të avancuara	Rregullatore;	124 000 euro (<i>Burimi: Plani Kombëtar i Veprimt për Burimet e Rinovueshme të Energjisë në Shqipëri, 2015–2020</i>).	WAM
35	R-T3	Instalimi i stacioneve të karikimit për automjetet elektrike dhe instalimi i paneleve fotovoltaike	Financiare	13,5 milionë euro (<i>IPA III Dritarja 3: Agjenda e gjelbër dhe konektiviteti i qëndrueshëm</i>)	WAM
36	R-I1	Mbështetja e shfrytëzimit të aplikimeve të energjisë së rinovueshme në shkallë të vogël në sektorin industrial joushqimor	Investime, financiare, informative, edukative	Buxheti indikativ: 2 milionë euro.	WAM
37	R-W1	Vlerësimi i përdorimit të energjisë dhe mundësive për zbatimin e burimeve të energjisë së rinovueshme në sektorin e ujit	Investime, financiare	Kostoja e përgjithshme 14,7 milionë euro (<i>IPA III - 2023 – 2027</i>), <i>Dritarja 3: Agjenda e gjelbër dhe konektiviteti i qëndrueshëm</i> .	WAM
38	EE-O1	Skema detyruese e eficiencës së energjisë dhe masat alternative për Shqipërinë	Rregullatore	Duke qenë se ka probleme rregullatore, buxheti lidhet më së shumti me mbështetjen teknike (në bazë të vlerësimit të parë, parashikohen 10–20 mijë euro).	WAM



Nr.	Kodi i PM-ve	Emri i PM-ve	Lloji i PM-ve	Investime financiare	Alokuar sipas skenarit
39	EE-I1	Inspektimi i sistemeve teknike në ndërtesa	Rregullatore; teknike	Pritet vlerësimi i kostove të inspektimit.	WAM
40	EE-L1	Zbatimi i kërkesave minimale të performancës së energjisë në ndërtesa	Rregullatore	Nuk disponohet një buxhet total i përlogaritur, por disa nga fondet e dedikuara, janë: i. Ndhima shtetërore për “bizneset e reja të gjelbra” në Tiranë, me një vlerë totale të fondit për dy vite prej rreth 0,3 milion euro; dhe ii. 6,5 milionë euro “për eficiencën e energjisë për Qyteti Studenti” nga banka KfW. Ngritja e një baze të dhënash të CPE-së që plotëson kërkesat e ndërveprueshmërisë vlerësohet në 0,2 milion euro. Kostoja për funksionimin dhe mirëmbajtjen e bazës së të dhënave të CPE-së dhe mjeteve softuerike përkatëse, si dhe për ofrimin e trajnimeve, vlerësohet në 25 000 euro në vit.	WAM
41	EE-L2	Plani afatgjatë i rinovimit të ndërtesave (për ndërtesat publike dhe private) sipas riformulimit të EPBD-së në vitin 2024.	Rregullatore, financiare, informacioni	Vlerësimi fillestar është 1 milion euro.	WAM
42	EE-L3	Standardet minimale të performancës së energjisë për ndërtesat jorezidenciale dhe trajektoret për rinovimin progresiv të stokut të ndërtesave rezidenciale	Rregullatore; teknike		WAM
43	EE-L4	Rikonstruktimi i ndërtesave ekzistuese të qeverisë qendrore (me përjashtim të ndërtesave të tjera publike në pronësi të bashkive etj.)	Investime; rregullatore	Kostot totale të investimit për periudhën 2020–2030 janë 500 milionë euro.	WAM
44	EE-L5	Rikonstruktimi i stokut të ndërtesave publike (të gjitha ndërtesat publike me përjashtim të atyre të qeverisë qendrore)	Investime; rregullatore	Kostot totale të investimit për rikonstrukcionin e ndërtesave publike për periudhën 2015–2030 janë 1,8 miliardë euro.	WAM
45	EE-L6	Skemat e mbështetjes financiare për përmirësimin e eficiencës së energjisë në ndërtesa (sektori privat)	Financiare	Buxheti për këshillimin falas mbi energjinë/auditimet energjetike që do të financohet nga programet e asistencës teknike është 25 000 euro në vit.	WAM
46	EE-L7	Auditimi i energjisë dhe rikonstruktimi i stokut të ndërtesave publike	Financiare	Pritet vlerësimi i kostove të auditimeve të energjisë.	WAM
47	EE-L8	Programi i rehabilitimit të eficiencës së energjisë në Qytetin Studenti I – Tiranë, Shqipëri – projekt pilot	Financiare	Kostoja e përgjithshme është 42 milionë euro.	WAM
48	EE-S1	Zbatimi i modeleve të Shoqërisë së Shërbimeve Energjetike (ESCO)	Rregullatore; financiare	Përlogaritur në 20 mijë euro.	WAM
49	EE-P1	Masat për eficiencën e energjisë që lidhen me blerjen nga autoritetet publike	Rregullatore	Rreth 50 mijë euro.	WAM



Nr.	Kodi i PM-ve	Emri i PM-ve	Lloji i PM-ve	Investime financiare	Alokuar sipas skenarit
50	EE-P2	Planet bashkiake të veprimit për eficiencën e energjisë, zbatimimi dhe raportimi	Rregullatore, edukative	Rreth 6 milionë euro.	WEM
51	EE-P3	Përgatitja e planeve të integruara zhvillimore bashkiake/rajonale të cilat janë të lidhura me PKEK-në	Rregullatore; teknike	Përlllogaritur në 0,3 milion euro.	WAM
52	EE-E1	Auditimet e energjisë për konsumatorët e mëdhenj, me fokus në aktivitetet industriale	Rregullatore, organizative	Pritet vlerësimi i kostove të auditimeve të energjisë.	WEM
53	EE-E2	Sistemet e menaxhimit të energjisë për NVM-të	Rregullatore, organizative, promocionale	Është përlllogaritur një shumë prej 3 milionë euro (duke marrë në konsideratë mbështetjen shumëvjeçare).	WAM
54	EE-C1	Prezantimi i kërkesave të etiketimit të energjisë dhe të dizajnit ekologjik	Rregullatore; informative	70 milionë euro.	WAM
55	EE-T1	Etiketimi i energjisë për makinat e reja	Informative; edukative	2 milionë euro.	WAM
56	EE-T2	Rritja e përqindjes së automjeteve elektrike në flotën kombëtare të automjeteve.	Rregullatore, financiare	Rreth 5 milionë euro CAPEX (shpenzime kapitale) në infrastrukturën e stacioneve të karikimit. Pasurimi i flotës së taksive me modele hibride apo elektrike me një kosto kapitale prej 0,5 milion euro.	WAM
57	EE-T3	Mekanizmat mbështetës për EE-në dhe automjetet ekologjike	Rregullatore, financiare	Për të arritur objektivin prej 15,5% për EE-në brenda vitit 2030 është parashikuar një investim prej rreth 228 milionë euro.	WEM
58	EE-T4	Rritja e përqindjes së transportit publik për udhëtarët dhe mallrat (në rrugë tokësore, ujore dhe hekurudhore)	Rregullatore	Nuk ka një vlerë të vetme, pasi ekzistojnë disa projekte që lidhen me ndërhyrje të ndryshme për sistemin e transportit. Durrës–Tiranë–Rinas, 129 milionë euro.	WEM
59	EE-T5	Përmirësimi i rrjetit të transportit hekurudhor që lidh Shqipërinë me rrjetin ndërkombëtar të transportit hekurudhor	Rregullatore; financiare	Do të përcaktohet në vazhdim.	WEM dhe WAM

4.5 Financimi i përlllogaritur për masat zbutëse

Ky seksion parashikon nevojat e përlllogaritura për investim dhe financim të identifikuar në Planin Kombëtar të Energjisë dhe Klimës (PKEK) 2025, të Shqipërisë. Vlerësimet buxhetore të paraqitura shërbejnë si një udhëzues i përgjithshëm për të mbështetur planifikimin dhe zbatimin e detajuar të politikave dhe masave (PM) individuale.

Në përputhje me konceptin e kostove të transaksionit në teorinë ekonomike, vlerësimet/përlllogaritjet përfshijnë, gjithashtu, kostot fillestare të nevojshme për të mundësuar investimin e suksesshëm. Këtu përfshihen shpenzimet për zhvillimin strategjik, studimet teknike dhe financiare të fizibilitetit, ngritjen e kapaciteteve dhe trajnimin e stafit, përgatitjen e udhëzimeve, si dhe aktivitetet e

tjera përgatitore që janë thelbësore për arritjen e rezultateve të synuara të çdo PM-je. Kostot faktike ndryshojnë në varësi të fushës së çdo veprimi, ekspertizës së përfshirë (kombëtare ose ndërkombëtare) dhe disponueshmërisë së burimeve ekzistuese, si p.sh. udhëzimet e zhvilluara paraprakisht për prokurimin publik me në fokus eficiencën e energjisë.

Nevojat e përlllogaritura për investim lidhur me veprimet për zbutjen në PKEK kapin vlerën e afro 2,6 miliardë eurove sipas skenarit “me masa ekzistuese” (WEM), dhe një vlerë shtesë prej 6,9 miliardë euro sipas skenarit “me masa shtesë” (WAM).

Këto shuma përfaqësojnë nevojat totale të investimeve që duhen mobilizuar nga burime publike, private dhe donatore, dhe nuk përbëjnë një

angazhim të pakushtëzuar për financim publik. Objektivi i zbutjes së KKP-së në vetvete është i pakushtëzuar, arritja e tij mbështetet, por nuk varet nga mobilizimi i këtyre nevojave financiare.

Në tabelën 4 më sipër është paraqitur një analizë e detajuar e buxhetit dhe nevojave për investim, sipas politikave dhe masave.

5. PËRSHTATJA

Ndryshimet e projektuara të temperaturës, reshjeve dhe rritjes së nivelit të detit (shihni seksionin 5.2 më poshtë) do të ndikojnë në çdo rajon të Shqipërisë dhe në çdo sektor socio-ekonomik në një mënyrë specifike, në varësi të karakteristikave individuale.

Ky kapitull, i cili ka në fokus përshtatjen, është plotësisht i harmonizuar me draftin përfundimtar të Planit Kombëtar të Përshtatjes (PKP, qershor 2026–2036) së Shqipërisë, dhe fokusohet në sektorët prioritarë: bujqësia, pyjet dhe kullotat, turizmi, energjia, transporti dhe zhvillimi urban. Këta sektorë janë thelbësorë për ekonominë e Shqipërisë, duke mbështetur jetesën, infrastrukturën dhe burimet natyrore. PKP-ja thekson cenueshmëritë në këto fusha, sidomos në zonën bregdetare, e cila përfshin një pjesë të konsiderueshme të popullsisë dhe të infrastrukturës kryesore, si dhe është një destinacion kryesor turistik. Me qëllim përmirësimit e planifikimit të përshtatjes, rekomandohet një bazë e centralizuar e të dhënave klimatike në nivel kombëtar, për t'u dhënë akses grupeve të interesit në të dhëna, projeksione dhe masa, si dhe për të orientuar ndërhyrjet e donatorëve. Gjithashtu, mungesa e të dhënave të ndara sipas gjinisë për ndikimet klimatike kërkon integrimin në mënyrë formale të perspektivës gjinore dhe përmirësimin e mbledhjes së të dhënave, në veçanti lidhur me cenueshmëritë e grave.

Duke u mbështetur në seksionin 3, “Për rrethanat kombëtare”, ky seksion mbi përshtatjen është strukturuar, si në vijim:

- Seksioni 5.1 paraqet sektorët prioritarë;
- Seksioni 5.2 paraqet ndryshueshmërinë e klimës dhe ndryshimet në Shqipëri, në lidhje me temperaturën, reshjet dhe rritjen e nivelit të detit;
- Sektori 5.3 analizon rreziqet, ndikimet dhe cenueshmërinë nga ndryshimet klimatike për gjashtë sektorët prioritarë; *dhe së fundi*
- Seksioni 5.4 kategorizon dhe priorizon masat e përshtatjes ndaj ndryshimeve klimatike.

5.1 Sektorët prioritarë – Konteksti

5.1.1 Bujqësia

Bujqësia është një nga sektorët kryesorë socio-ekonomikë të ekonomisë shqiptare dhe një nga sektorët që konsiderohen më të cenueshëm ndaj ndryshimeve klimatike. Bujqësia vazhdon të luajë një rol qendror në ekonominë dhe shoqërinë shqiptare. Sipas Treguesve të Zhvillimit Botëror të Bankës Botërore, sektori kontribuoi me rreth 16,2% të PBB-së në vitin 2023, ndërsa në vitin 2024, kjo përqindje pësoi një rënie të lehtë në 15,5%. Njëkohësisht, Organizata Ndërkombëtare e Punës (ILO), raportoi, përmes ILOSTAT-it dhe të dhënave të shpërndara nga Treguesit e Bankës Botërore, se në vitin 2023, bujqësia kontribuoi në rreth 34,9% të totalit të punësimit. Këto shifra konfirmojnë se pesha e bujqësisë në punësim mbetet e lartë në mënyrë joproportionale krahasuar me kontributin e saj në PBB, gjë që thekson rëndësinë e saj të vazhdueshme për jetesën rurale dhe sigurinë ushqimore, pavarësisht faktit se ekonomia e Shqipërisë po orientohet gjithnjë e më shumë drejt sektorit të shërbimeve.

Temperaturat më të ngrohta kanë ndikuar tashmë negativisht në zonat fushore për shkak të rritjes së kërkesës për ujë dhe stresit nga nxehtësia tek kulturat bujqësore, por kanë zgjatur periudhën e sezonit të kultivimit në zonat kodrinore dhe malore. Temperaturat më të larta gjatë periudhës së verës dhe reshjet më të ulëta kanë ndikuar tashmë në sistemet e kullotjes ku ka mundësi të kufizuara lidhur me përshtatjen. Sektori ndahet në këto zona agro-ekologjike (ZAE): i. zonat fushore; ii. zonat e ndërmjetme kodrinore; iii. zonat malore veriore dhe qendrore; si dhe iv. malësia jugore. Nënsektorët përfshijnë: kulturat e përkohshme bujqësore, kulturat e përhershme bujqësore, gjedhët dhe kuajt, derrat dhe shpendët, si dhe delet dhe dhitë. Këshillat e përshtatura sipas sektorit dhe perspektivat sezonale që vijnë nga përmirësimi i shërbimeve klimatike, të kombinuara me masat e hershme të bazuara në rrezik dhe projektet pilot të PbE-së në zonat e ujtura/bregdetare, mbështesin drejtpërdrejt prodhimin e qëndrueshëm ndaj ndryshimeve klimatike dhe jetesën rurale.

5.1.2 Pylltaria dhe kullotat

Pylltaria dhe kullotat mbulojnë afërsisht 1.9 milion hektarë (66% të territorit të Shqipërisë), nga të cilët 1.1 milion hektarë janë pyje dhe 0.8 milion hektarë janë kullota dhe livadhe. Sektori ofron shërbime kritike të ekosistemit (rregullimi i tokës

dhe ujit, ruajtja e biodiversitetit, sekuestrimi i karbonit) dhe mbështetjetesën rurale përmes drurit, kullotjes dhe produkteve pyjore jodrusore. Pylltaria dhe kullotat rregullohet nga Ligji për Pyjet dhe Kullotat (nr. 5/2016) dhe Strategjia Kombëtare për Pyjet dhe Kullotat 2019–2030. Rreziqet kryesore klimatike përfshijnë zjarret në pyje, shpërthimet e dëmtuesve, kullotjen e tepërt, speciet pushtuese dhe rrëshqitjet e tokës të shkaktuara nga reshjet. Sektori ofron bashkëpërfitimet më të larta të zbutjes nga të gjithë sektorët e përshtatjes (>300,000 tCO_{2e}/vit).

5.1.3 Turizmi

Sektori i turizmit mund të ndikohet pozitivisht dhe negativisht nga ndryshimet klimatike të projektuara. Për shkak të periudhave të ngrohta më të gjata, turizmi i “diellit dhe detit” që mbizotëron në zonën bregdetare mund të zgjatet përtej muajve të njohur të korrikut dhe gushtit. Megjithatë, bazuar në këto kushte dhe në kuadër të përgatitjes për një numër më të madh turistësh dhe një qëndrimi më të gjatë të turistëve, kostoja e ndërtimit të strukturave turistike do të rritet, ku përfshihet energjia elektrike për ngrohje dhe ftohje, mbrojtja ndaj motit ekstrem dhe ambientet rekreative. Faktorët që mund të ndikojnë në tërheqjen e turistëve ndaj bregdetit shqiptar për shkak të efekteve të ndryshimeve klimatike përfshijnë humbjen e zonave të plazhit për shkak të rritjes së nivelit të detit dhe erozionit, dëmtimin e trashëgimisë kulturore dhe shkatërrimin e biodiversitetit, si dhe të peizazheve natyrore detare dhe bregdetare. Nënsektorët përfshijnë diellin dhe detin, turizmin ekologjik, qytetet dhe artin, si dhe trashëgiminë kulturore. Paralajmërimet e hershme lidhur me të nxehtin, stuhitë dhe rreziqet bregdetare, si dhe zgjidhjet buferike të bazuara në natyrë dhe udhëzimet për mbrojtjen nga ndryshimet klimatike, të zhvilluara përmes një platforme kombëtare për informacionet rreth klimës, reduktojnë rreziqet operacionale për destinacionet dhe asetet.

5.1.4 Energjia

Rritja e kërkesës për ftohje, e nxitur nga rritja e PBB-së, e ka kaluar pikun e konsumit të energjisë të muajt e verës, një tendencë kjo që pritet të intensifikohet.

Strategjia e Ndryshimeve Klimatike dhe Planet e saj të Veprimtimit 2020–2030 (2019)¹⁴ vlerësojnë se, brenda vitit 2050, prodhimi mesatar vjetor i energjisë elektrike nga hidrocentralet e mëdha në

Shqipëri mund të reduktohet me rreth 15% dhe nga hidrocentralet e vogla me rreth 20%. Rritja e temperaturave do të ndikojë realisht disa nënsektorë të ndryshëm të energjisë për shkak të rritjes së nevojave për ftohje dhe faktorëve të tjerë që lidhen me klimën (nënsektorët e energjisë përfshijnë naftën, gazin dhe qymyrin; energjinë hidrike; lëndët drusore si lëndë djegëse; energjinë eolike dhe diellore, si dhe transmetimin dhe shpërndarjen).

5.1.5 Transporti

Sektori i transportit, i përbërë nga transporti detar, ajror, hekurudhor dhe rrugor, është rritur me ritme të shpejta që nga viti 2000, sidomos për sa i përket numrit të mjeteve në rrugë dhe infrastrukturës së transportit. Sektori i transportit është shkarkuesi më i madh i gazeve me efekt serra në Shqipëri. Ndryshimet klimatike ndikojnë te sektori i transportit në shumë mënyra, sidomos përmes motit ekstrem, si p.sh.: shirat e rrëmbyeshëm, stuhitë dhe era ekstreme, stuhitë detare, përmbytjet ose valët e të nxehtit. Këto kanë ndikim në infrastrukturën e transportit, si dhe në besueshmërinë dhe sigurinë e transportit. Nënsektorët përfshijnë transportin rrugor, transportin hekurudhor, transportin detar dhe transportin ajror.

5.1.6 Zhvillimi urban

Ndikimet e ndryshimeve klimatike në zonat urbane janë tejet të larta për shkak të përqendrimit të popullsisë dhe asetëve, sidomos në zonat me rrezik të lartë, dhe kushteve që përshkallëzojnë rreziqet (si p.sh.: rritja e rrjedhjeve sipërfaqësore si rezultat i uljes së përshkueshmërisë së dheut, rritja e nivelit të detit dhe depërtimi i tij, efektet e ishujve të nxehtësisë urbane). Në Tiranë, infrastruktura e transportit, energjisë elektrike dhe furnizimit me ujë, si dhe industria e vogël, janë tejet të cenueshme nga reshjet e dendura dhe përmbytjet. Përqindja e popullsisë që banon në zonat urbane pritet të shkojë në 78,2% brenda vitit 2050. Plani i Përgjithshëm Kombëtar i Territorit (PPKT, 2016) përfaqëson një përpjekje të koordinuar për planifikimin e territorit dhe do të formësojë ndjeshëm trajektoren e ardhshme të zhvillimit urban të Shqipërisë. Ky plan gjithëpërfshirës propozon ndërhyrjet dhe modelet e mëposhtme për qendrat urbane: Konsolidimi dhe rigjenerimi (metropolet, qendrat kryesore urbane); Përforsimi dhe rigjenerimi (qendrat kryesore urbane

¹⁴[Strategjia e Ndryshimeve Klimatike dhe Planet e Veprimtimit.](#)



terciare); Fuqizimi dhe rigjenerimi (qytetet hyrëse dhe qendrat lindore urbane); Bashkëpunimi (komunitetet).

Zonat klimatike përfshijnë zonën mesdhetare fushore (ZMF), zonën mesdhetare kodrinore (ZMK), zonën mesdhetare paramalore (ZMPM) dhe zonën mesdhetare malore (ZMM). Nënsektorët përfshijnë rrejtet rezidenciale, sociale, të prodhimit dhe të furnizimit.

5.2 Ndryshueshmëria e klimës dhe ndryshimet klimatike

Projeksionet e ndryshimeve klimatike të paraqitura në këtë dokument bazohen në një grup skenarësh të zhvilluar nga Paneli Ndërqeveritar për Ndryshimet Klimatike (PNNK), në kuadër të Raportit të Gjasthtë të Vlerësimit (RV6, 2022), duke përdorur të dhëna nga faza e 6-të e Projektit të Ndërkrahasimit të Modeleve të Çiftuara të Klimës (PNMÇK6). Skenarët e përdorur janë trajektoret e përbashkëta socio-ekonomike (TPS):

- TPS1-1.9 (shkarkime të ulëta, zhvillim i qëndrueshëm);
- TPS2-4.5 (skenari mesatar); si dhe
- TPS5-8.5 (shkarkime të larta, zhvillimi me lëndë djegëse fosile).

Këta skenarë përdoren gjerësisht sepse ata përfaqësojnë një gamë parashikimesh të besueshme, duke filluar nga ato optimiste, e deri tek ato mesatare e pesimiste, për t'u mundësuar kërkuesve dhe politikëbërësve që të vlerësojnë ndikimet e ndryshimeve klimatike, nevojat për përshtatje dhe strategjitë për zbutjen në nivele të ndryshme të ngrohjes globale. Periudha referencë për projeksionet është 1986–2005.

Një përshkrim i shkurtër i pesë trajektoreve të përbashkëta socio-ekonomike (TPS) jepet më poshtë:

- TPS1: Qëndrueshmëria: Burimet e përbashkëta globale po ruhen: kufijtë e sistemeve natyrore po respektohen dhe fokusi është te mirëqenia e njerëzve dhe jo vetëm te rritja ekonomike. Pabarazitë në të ardhura midis vendeve dhe brenda tyre po reduktohen. Modelet e konsumit po orientohen drejt minimizimit të përdorimit të burimeve materiale dhe energjisë.

- TPS2: Skenari mesatar: Zhvillimi drejt së ardhmes: Trajektoret e të ardhurave mes vendeve po ndryshojnë ndjeshëm. Ndonëse ekziston një nivel i

caktuar bashkëpunimi mes shteteve, fushëveprimi i tij mbetet i kufizuar. Rritja e popullsisë në nivel global është në nivele mesatare dhe do të vijë duke u stabilizuar në gjysmën e dytë të shekullit. Sistemet mjedisore po përjetojnë një shkallë degradimi.

- TPS5: Zhvillimi me lëndë djegëse fosile: Tregjet globale po bëhen gjithnjë e më të integruara, duke nxitur novacionin dhe përparimet teknologjike. Megjithatë, zhvillimi social dhe ekonomik varen shumë nga shfrytëzimi i intensifikuar i burimeve të lëndëve djegëse fosile, ku qymyri përbën një përqindje të konsiderueshme, si dhe karakterizohet nga një stil jetese me konsum intensiv energjie që mbizotëron në mbarë globin. Ndërsa ekonomia botërore vazhdon të zgjerohet, problemet mjedisore në nivel vendor, si p.sh. ndotja e ajrit, po adresohen me efikasitet.

5.2.1 Temperatura

Të dhënat për temperaturën që prej vitit 1951 tregojnë se temperaturat mesatare vjetore të sipërfaqes në Shqipëri kanë qenë në pjesën më të madhe të shekullit ndërmjet 11°C dhe 12°C. Që nga viti 1998, mesatarja e rumbullakosur ka qenë mbi 12°C dhe ka vazhduar qartësisht të rritje, duke arritur mesatarisht në 12,72°C në vitin 2016 (figura 6).

Tendencat e projektuara tregojnë se temperatura mesatare vjetore në Shqipëri do të rritet nga 0,8°C deri në 1°C brenda vitit 2030 dhe nga 0,9°C deri në 2°C brenda vitit 2050, krahasuar me periudhën referencë 1986–2005. Rritjet më të konsiderueshme do të ndodhin midis periudhës qershor–shtator. Në bregdetin shqiptar parashikohet që temperaturat mesatare vjetore të rriten për të gjitha stinët. Në muajt e verës, temperaturat maksimale do të rriten nga 1,5°C deri në 6,4°C brenda vitit 2100. Në muajt e dimrit, temperaturat minimale mund të rriten nga 0,9°C deri në 3,8°C.

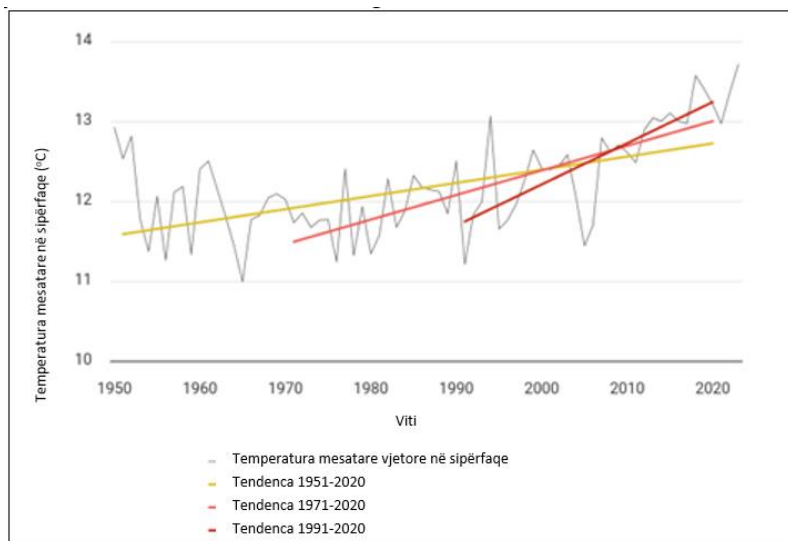


Figura 6: Temperatura mesatare në sipërfaqe (°C), në Shqipëri (1950–2020)
Burimi: Grupi i njohurive mbi ndryshimet klimatike, 2021.

Shpeshtësia e temperaturave ekstremisht të larta pritet të rritet, pasi projektohet, gjithashtu, një ulje e ndjeshme e periudhave të kthimit të temperaturave maksimale. Numri i netëve tropikale ($>20^{\circ}\text{C}$), gjithashtu, projektohet të rritet. Për pasojë, numri dhe kohëzgjatja e valëve të të nxehtit pritet të rritet. Numri mesatar i valëve të të nxehtit për çdo vit projektohet të rritet me 3–4 herë brenda periudhës 2030–2050 në të gjithë skenarët.

5.2.2 Reshjet

Nivelet mesatare të reshjeve kanë mbetur relativisht të qëndrueshme që nga 1901, edhe pse me një tendencë të lehtë në rënie. Reshjet në Shqipëri priten të ulen nga 2,4% deri në 5,8% brenda vitit 2050 krahasuar me periudhën referencë 1986–2005.

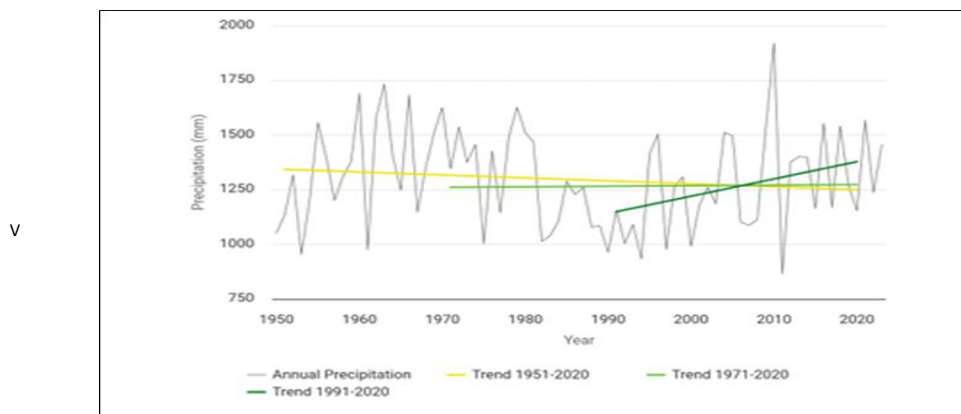


Figura 7: Reshjet mesatare (mm) në Shqipëri (1950–2020)
Burimi: Grupi i njohurive mbi ndryshimet klimatike, 2021

Reshjet vjetore në bregdetin shqiptar pritet të ulen nga 1,6 deri në 2,9% brenda vitit 2050 dhe nga 1,6% deri në 7,1% brenda vitit 2100. Parashikohet se reshjet do të pësojnë rënien më të lartë gjatë muajve të verës (8,7% deri në 38,1% brenda vitit 2100). Megjithatë, parashikohet se reshjet do të rriten gjatë muajve të dimrit, nga 1,8% deri në 3,2% brenda vitit 2050 dhe nga 1,8% deri në 7,8% brenda

vitit 2100. Duke pasur parasysh temperaturat më të ngrohta, kjo rritje e nivelit të reshjeve nënkupton se ato do të jenë në formën e shirave dhe jo të dëborës, çka do të shkaktojë rritje të prurjeve të lumenjve gjatë dimrit dhe ulje të prurjeve gjatë pranverës, verës dhe vjeshtës.

Ndryshueshmëria e reshjeve pritet të rritet në zonën bregdetare të Shqipërisë, si dhe parashikohet

të rritet shpeshësia dhe intensiteti i ngjarjeve me reshje të dendura shiu. Periudhat e kthimit për ditët me reshje >100 mm projektohen të ulen me 15,9–16,7 vite brenda vitit 2050. Gjatë muajve të verës, rritja e rasteve me reshje të dendura shiu kombinuar me rënien e nivelit mesatar të reshjeve tregon se shpeshësia e thatësirave pritët të rritet. Pritet një reduktim i madh i reshjeve në nivelin e percentilit 5%.

5.2.3 Rritja e nivelit të detit

Një tendencë në rritje është konstatuar mes viteve 1993 dhe 2004. Kjo tendencë është pasuar nga një periudhë trevjeçare gjatë së cilës anomalia e rritjes së nivelit të detit shfaqti rënie, përpara se të regjistronte sërish një rritje mesatare mes viteve 2007 dhe 2015 (Baastel, 2024a). Niveli i detit projektohet të rritet me 11 cm brenda vitit 2030 dhe me 20–28 cm brenda vitit 2050 në të gjithë skenarët.



Figura 8: Anomalia e nivelit të detit (mm) në Shqipëri (1993–2015)

Burimi: Grupi i njohurive mbi ndryshimet klimatike, 2021

5.3 Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria nga ndryshimet klimatike

Shqipëria është e ekspozuar ndaj rreziqeve gjeologjike (tërmetet, rënia e shkëmbinjve), por edhe ndaj rreziqeve hidro-meteorologjike, si përmbytjet (vërshimet dhe rrëshqitjet e dheut që lidhen me to), thatësirat dhe zjarret në pyje janë më të shpeshtat (përgjegjëse për mbi 90% të dëmeve).

Rrëshqitjet e dheut klasifikohen tashmë si hidro-meteorologjike dhe jo gjeologjike për shkak të lidhjes së fortë me nivelin e reshjeve. Rrëshqitjet e dheut të shkaktuara nga tërmetet vijnë të klasifikohen si gjeologjike.

Popullsia kryesisht rurale e Shqipërisë është tejet e cenueshme ndaj efekteve të ndryshimeve klimatike, ku ngjarjet ekstreme të reshjeve shpesh rezultojnë në përmbytje shkatërrimtare. Zonat urbane dhe industrinë ndikohen nga përmbytjet dhe valët e të nxehtit, ndërsa periudhat e thatësirave kërcënojnë furnizimin me ujë të pijshëm. Ndërsa temperaturat rriten, skenarët klimatikë parashikojnë një rritje të ashpërsisë dhe shpeshësisë së këtyre kushteve ekstreme të motit të nxehtë, të lagësht dhe të thatë, shoqëruar nga një ulje e totalit të reshjeve vjetore. Kjo e vendos në rrezik popullsinë e Shqipërisë dhe përbën një kërcënim sidomos për bujqësinë, energjinë hidrike, industrinë turistike dhe

qendrat urbane. Duke marrë parasysh ndikimin e drejtpërdrejtë që kanë thatësirat mbi bujqësinë, si dhe pamundësinë e interpretimit të informacioneve rreth klimës për të rritur gatishmërinë, është thelbësore të përmirësohet më tej parashikimi i informacioneve rreth klimës për të kuptuar se kur duhet racionuar uji gjatë sezonit të thatësirave. E njëjta logjikë vlen edhe për parashikimin dhe prodhimin e energjisë për hidrocentralet në mënyrë që të mos tejkalohet prodhimi gjatë sezoneve me reshje të luhatshme.

Indeksi i Vendeve i Nismës Globale të Përshtatjes Notre Dame mat cenueshmërinë dhe gatishmërinë ndaj rreziqeve dhe krizave, në rang global, për të gjitha vendet. Në vitin 2024, Shqipëria u rendit e 63-ta (nga 180 vendet e vlerësuara), me një pozicion vulnerabiliteti prej 69 dhe 62 për gatishmërinë). Krahasuar me vendet e Bashkimit Evropian, Shqipëria paraqet një performancë më të dobët në aspektin e përshtatjes klimatike dhe renditet pas disa vendeve të Ballkanit Perëndimor. Ndryshimet klimatike pritët të rrisin shpeshësinë dhe kohëzgjatjen e ngjarjeve ekstreme klimatike, duke përforcuar ekspozimin e vendit ndaj rreziqeve natyrore. Vetëm përmbytjet dhe tërmetet pritët të shkaktojnë dëme mesatare vjetore prej rreth 147 milionë dollarësh amerikanë në Shqipëri, sipas



vlerësimit të Bankës Botërore për financimin e rrezikut nga fatkeqësitë për Shqipërinë (2020).

Pritet që kjo shifër të vazhdojë të rritet në vitet në vijim. Kufizimi i ndikimit të këtyre efekteve tek ekonomia dhe zhvillimi i vendit kërkon kapacitete dhe burime financiare, të cilat për momentin janë të pamjaftueshme. Për të realizuar një planifikim efikas të përshtatjes është thelbësore të ekzistojë një bazë e qëndrueshme të dhënash për ndikimin sektorial.

Rreziqet aktuale në të gjithë sektorët u matën për aspektet në vijim: rritja e temperaturës, intensiteti i reshjeve dhe rritja e nivelit të detit (RrND); Rreziqet e ardhshme u fokusuan te rritja e temperaturës, ulja e reshjeve, RrND-ja dhe thatësitrat. Kjo rezultoi në vlerësimet e kombinuara të rrezikut në vijim për sektorët e ndryshëm dhe për nënsektorët e tyre të identifikuar.

Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e bujqësisë

Ndonëse shqetësimet rreth rreziqeve aktuale në sektorin e bujqësisë janë të përziera, rreziqet e ardhshme janë seriozisht shqetësuese dhe madje alarmante në rastin e skenarit më të keq në të ardhmen. Zonat fushore janë ZAE-ja me rrezik shumë të lartë në të tashmen dhe të ardhmen, dhe

pasohet nga ZAE-ja e zonave të ndërmjetme kodrinore që renditet e dyta për sa i përket nivelit të rrezikut. Zonat malore veriore dhe qendrore përbëjnë ZAE-në me rrezikun më të ulët. Kjo ZAE mund të përfitojë nga sezonet më të gjata të kultivimit për kulturat bujqësore të verës dhe dimrit, të cilat mund të kompensojnë rritjen e kërkesës për ujë dhe stresin nga nxehtësia që priten gjatë muajve të verës. Megjithatë, në terma afatgjatë, ky përfitim mund të kërcënohet sërish nga rritja e vazhdueshme e kërkesës për ujë dhe e stresit nga nxehtësia. Sipas nënsektorëve, kulturat bujqësore janë më të rrezikuara, si në të tashmen po ashtu edhe në projeksionet për të ardhmen, në varësi të llojit të kulturës, RrND-së dhe periudhës, dhe rreziqet rriten ndjeshëm në skenarin më të keq. Përgjithësisht, kulturat e përkohshme bujqësore janë më të rrezikuara, sidomos në terma afatshkurtër. Në nënsektorët e bagëtive, rreziqet variojnë nga të ulëta e deri në shumë të larta. Gjedhët dhe kuajt janë më të rrezikuara, rrezik ky që bëhet shumë i lartë në rastin e skenarit klimatik më të keq. Derrat, shpendët, delet dhe dhitë kanë vlerësime rreziku më të ulëta, dhe në rastin e skenarit më të keq niveli i rrezikut është mesatar (tabela 5).

Tabela 5: Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e bujqësisë

ZAE-të dhe nënsektorët e bujqësisë	Rreziku i përgjithshëm aktual	Rreziku i ardhshëm (skenari më i mirë/më i keq)
ZAE		
Zonat fushore	Shumë i lartë	Shumë i lartë
Zonat e ndërmjetme kodrinore	I lartë	I lartë – shumë i lartë
Zonat malore veriore dhe qendrore	I ulët	I ulët – mesatar
Malësia jugore	Mesatar	Mesatar – i lartë
NËNSEKTORËT		
Kulturat e përkohshme bujqësore	I lartë	Shumë i lartë
Kulturat e përhershme bujqësore	Mesatar	Mesatar – shumë i lartë
Gjedhët dhe kuajt	Mesatar	I lartë – shumë i lartë
Derrat dhe shpendët	I ulët	I ulët – mesatar
Delet dhe dhitë	I ulët	I ulët – mesatar



5.3.2 Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e pylltarisë dhe kullotave

Rreziqet kryesore të përbashkëta dhe specifike, përfshijnë:

- Frekuencë dhe intensitet më të lartë të zjarreve në pyje dhe rrezikut të zjarreve në kullota për shkak të thatësirave të zgjatura dhe valëve të nxehtësisë;
- Prodhim i reduktuar i foragjereve dhe cilësi ushqyese në kullota, duke çuar në humbje të produktivitetit të bagëtive;
- Shpërthime më të larta të dëmtuesve dhe sëmundjeve në pyje, dhe zgjerim të specieve pushtuese si në pyje ashtu edhe në kullota;
- Erozion të tokës dhe rrëshqitje të dheut në shpatet e shpyllëzuara ose të mbikullotura, të përkeqësuar nga reshjet intensive;
- Shkallë të reduktuara të rritjes dhe tharje të specieve të pemëve dhe bimësisë së kullotave të ndjeshme ndaj thatësirës.
- Ndryshimi në përbërjen e specieve dhe humbja e pyjeve të lartësisë së madhe dhe kullotave alpine. Rreziku aktual është i moderuar në të lartë. Rreziku i ardhshëm përshkallëzohet ndjeshëm në të lartë ose shumë të lartë nën shumicën e skenarëve, veçanërisht në zonat fushore, bregdetare dhe kodrinore. Sektori LULUCF (i cili përfshin pyjet dhe kullotat) aktualisht mbetet një burim neto i

shkarkimeve; shkarkimet nga degradimi dhe zjarret parashikohet të rriten duke mos pasur menaxhim të qëndrueshëm dhe të përmirësuar. Zjarret në shkallë të gjerë, megjithëse nuk modelohen drejtpërdrejt në parashikimet e shkarkimeve, përfaqësojnë një kërcënim të madh në zhvillim.

5.3.3 Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e turizmit

Vlerësimet e rrezikut për sektorin e turizmit përshkallëzohen nga rreziqet aktuale në rreziqet e ardhshme, dhe madje në rastin e skenarit më të keq arrijnë deri në nivele alarmante. Sipas nënsektorëve, më i rrezikuari është turizmi ekologjik, ndërsa në rastin e skenarëve më të mirë, më pak të rrezikuara janë qytetet dhe arti, dhe segmentet e trashëgimisë kulturore. Megjithatë “më pak të rrezikuara” nuk do të thotë “jo të rrezikuara”, pasi, për shembull, rritja e projektuar e nivelit të detit ka potencialin që të dëmtojë ndjeshëm plazhet dhe akomodimet turistike në bregdet (turizmi i diellit dhe detit), qytetet bregdetare (turizmi urban) dhe sitet e trashëgimisë kulturore në zonat bregdetare (turizmi kulturor). Disa dallime në vlerësimet e rrezikut mund të shpjegohen përmes mënyrës se si kanë përfutur nënsektorët nga zhvillimi i vazhdueshëm në Shqipëri dhe se si pritet të përfitojnë më tej nga zhvillimi i ardhshëm (tabela 6).

Tabela 6: Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e turizmit

Nënsektorët e turizmit	Rreziku i përgjithshëm aktual	Rreziku i ardhshëm (skenari më i mirë/më i keq)
Dielli dhe deti	I ulët	I lartë – shumë i lartë
Turizmi ekologjik	Mesatar	Shumë i lartë – shumë i lartë
Qytetet dhe arti	I ulët	Mesatar - i lartë
Trashëgimia kulturore	Mesatar	Mesatar – shumë i lartë

5.3.4 Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e energjisë

Vlerësimet e rrezikut për energjinë përshkallëzohen nga rreziqet aktuale në rreziqet e ardhshme, duke arritur në nivele të konsiderueshme në rastin e skenarit më të keq. Ndonëse shqetësimet mbi rreziqet aktuale mund të jenë të ulëta e deri në mesatare, rreziqet e ardhshme janë alarmante, sidomos në skenarin më të keq, i cili lidhet fort me rënien e nivelit të disponueshmërisë së ujit. Më të rrezikuarit janë nënsektori i transmetimit dhe shpërndarjes, nënsektori i lëndëve drusore si lëndë djegëse dhe nënsektori i energjisë hidrike. Më pak i rrezikuari është nënsektori i energjisë eolike dhe diellore, ndonëse deri më tani ai përbën një përqindje shumë të vogël në prodhimin e energjisë (tabela 7).

Tabela 7: Rreziqet, ndikimet dhe cënueshmëria në sektorin e energjisë

Nënsëktorët e energjisë	Rreziku i përgjithshëm aktual	Rreziku i ardhshëm (skenari më i mirë/më i keq)
Nafta, gazi dhe qymyri	Shumë i ulët	Mesatar – shumë i lartë
Energjia hidrike	I ulët	Mesatar – shumë i lartë
Lëndët drusore si lëndë djegëse	I ulët	Mesatar – shumë i lartë
Energjia eolike dhe diellore	Shumë i ulët	I ulët – mesatar
Transmetimi dhe shpërndarja	Mesatar	Mesatar – shumë i lartë

5.3.5 Rreziqet, ndikimet dhe cënueshmëria në sektorin e transportit

Vlerësimet e rrezikut për transportin përshkallëzohen nga rreziqet aktuale në rreziqet e ardhshme, duke arritur deri në nivele të konsiderueshme në rastin e skenarit më të keq, dhe madje disa rreziqe kategorizohen si alarmante. Një faktor i rëndësishëm që rezultoi në vlerësime rreziku shumë të larta në skenarin më të keq është rritja e projektuar e reshjeve intensive dhe dëmet që ato mund të sjellin në nënsëktorët e transportit (sidomos në transportin rrugor dhe hekurudhor) përmes erozionit, përmblytjeve dhe rrëshqitjeve të dheut. Përveç reshjeve intensive, temperatura mesatare vjetore dhe nxehtësia ekstreme vlerësohet se ndikojnë kryesisht në nënsëktorët e transportit hekurudhor dhe transportit detar, ndërsa rritja e nivelit të detit ndikon kryesisht në nënsëktorin e transportit detar. Sipas nënsëktorëve, transporti rrugor, transporti hekurudhor dhe transporti detar janë më të rrezikuarit, ndërsa nënsëktori i transportit ajror është më pak i rrezikuari. Megjithatë, nënsëktori i transportit hekurudhor përbën një përqindje shumë të vogël të transportit të përgjithshëm (tabela 8).

Tabela 8: Rreziqet, ndikimet dhe cënueshmëria në sektorin e transportit

Nënsëktorët e transportit	Rreziku i përgjithshëm aktual	Rreziku i ardhshëm (skenari më i mirë/më i keq)
Transporti rrugor	I ulët	Mesatar – shumë i lartë
Transporti hekurudhor	I ulët	I ulët – shumë i lartë
Transporti detar	Shumë i ulët	Mesatar – shumë i lartë
Transporti ajror	Shumë i ulët	I ulët – mesatar

5.3.6 Rreziqet, ndikimet dhe cënueshmëria në sektorin e zhvillimit urban

Në të katër zonat klimatike urbane, parashikohet rritje e rreziqeve aktuale në të ardhmen. Pjesa më e madhe e rreziqeve kategorizohen si “Shumë të larta” si në skenarin më të mirë po ashtu edhe në skenarin më të keq. Në veçanti, qytetet më të populluara (Tirana, Durrësi, Vlora, Fieri, Shkodra, Elbasani) dhe zona më e urbanizuar e vendit (brezi bregdetar), kanë vlerësime të rrezikut të ardhshëm të kategorizuara si “Shumë të larta”. Qytetet e tjera kanë rreziqe të ardhshme “Të larta” sipas skenarit më të mirë dhe “Shumë të larta” sipas skenarit më të keq. Për të gjithë nënsëktorët urbanë (nënsëktori rezidencial, social, i prodhimit dhe rrjeti i furnizimit), në të ardhmen projektohet një rritje e rreziqeve duke kaluar në kategorinë “Rreziqe shumë të larta”. Në basenat e ekspozuara ndaj përmblytjeve, këtu përfshihen stacionet funksionale të paralajmërimit të hershëm, informimi i komunitetit dhe planet bashkiake të evakuimit që lidhen me restaurimin e shtratit të lumenjve dhe fushave aluvionale (tabela 9).



Tabela 9: Rreziqet, ndikimet dhe cenueshmëria në sektorin e zhvillimit urban

Zonat klimatike urbane dhe nënsektorët	Rreziku i përgjithshëm aktual	Rreziku i ardhshëm (skenari më i mirë/më i keq)
ZONAT KLIMATIKE		
ZMF	I ulët	Shumë i lartë – shumë i lartë
ZMK	I ulët	Shumë i lartë – shumë i lartë
ZMPM	I ulët	I lartë – shumë i lartë
ZMM	I ulët	I lartë – shumë i lartë
NËNSEKTORËT		
Rezidencial	I lartë	Shumë i lartë – shumë i lartë
Social	I lartë	Shumë i lartë – shumë i lartë
Prodhimi	I ulët	Shumë i lartë – shumë i lartë
Rrjeti i furnizimit	I ulët	Shumë i lartë – shumë i lartë

Për ta përmbledhur, sektori urban, i bujqësisë dhe i turizmit vlerësohen si më të rrezikuarit, ndërsa sektori i energjisë dhe i transportit vlerësohen si më pak të rrezikuar (si për rreziqet aktuale po ashtu edhe për ato të ardhshme). Arsyeja kryesore është ndjeshmëria që ka bujqësia dhe turizmi ndaj ndryshimeve në variablat klimatikë, ndërsa në rastin e sektorit urban, arsyeja kryesore është ndjeshmëria e këtij sektori ndaj rritjes së temperaturave dhe valëve të të nxehtësisë urbane, si dhe përqendrimin e konsiderueshëm të sektorit urban në bregdet. Për sa i përket rreziqeve të ardhshme, më të rrezikuarit janë nënsektorët që lidhen me kulturat e përkohshme bujqësore, turizmin ekologjik dhe zhvillimin urban. Nënsektorët më pak të rrezikuar janë derrat dhe shpendët, delet dhe dhitë, energjia eolike dhe diellore, të cilat kanë të gjitha rrezik mesatar.

Rreziqet klimatike ndërveprojnë me njëri-tjetrin dhe kombinimi i tyre, i cili krijon të ashtuquajturat rreziqe të përbëra ose komplekse, mund të ketë efekte më të rënda se sa kur këto rreziqe shfaqen më vete. Gjithashtu, sektorët dhe nënsektorët janë të ndërlidhur; rreziqet në një sektor nënkuptojnë rreziqe për sektorët e tjerë. Shqipëria është e ekspozuar, gjithashtu, edhe ndaj rreziqeve klimatike ndërkufitare, pra ndaj rreziqeve të lidhura me ndryshimet klimatike që kanë ndikim të rrjetet dhe burimet e përbashkëta me vende të tjera, në veçanti në sektorët e turizmit, transportit dhe energjisë. Nëse rreziqet e përbëra ose ndërkufitare merren

parasysh, rreziqet klimatike të Shqipërisë mund të klasifikohen vetëm si të larta ose shumë të larta.

Ekzistojnë disa faktorë që ndikojnë në rritjen e rreziqeve të përgjithshme klimatike të Shqipërisë. Faktorët që e bëjnë vendin tejet të cenueshëm janë sipërfaqja e vogël, përqendrimi i popullsisë në zonat bregdetare, shpyllëzimi dhe zjarret në pyje, si dhe varësia e madhe ndaj turizmit të diellit dhe detit, transportit rrugor dhe energjisë hidrike.

Grupet e cenueshme, sidomos gratë dhe komunitetet e marginalizuara në zonat e ekspozuara ndaj përmblytjeve, përballen me ndikime joproporcionale për shkak të moshës, gjendjes shëndetësore, statusit ekonomik, ose vendndodhjes. Megjithatë, ende nuk ka të dhëna konkrete mbi ndikimet e ndara sipas gjinisë.

Njerëzit që jetojnë në lagje të marginalizuara, shpesh në zona të ekspozuara ndaj përmblytjeve përgjatë shtretërve të lumenjve, dhe në zonat bregdetare, janë veçanërisht të rrezikuar ndaj valëve të të nxehtësisë dhe reshjeve të dendura të shiut. Gjithashtu, gratë priren të jenë më të cenueshme ndaj rreziqeve klimatike krahasuar me burrat. Duke mos pasur sisteme të mbrojtjes sociale që të integrojnë përshtatjen ndaj ndryshimeve klimatike dhe rrjeteve të sigurisë, ndryshimet klimatike mund të bëjnë që, në këto komunitete të cenueshme, të kalohen pragjet kritike nga të cilat nuk ka më kthim pas. Menaxhimi i papërshtatshëm mjedisor, ku përfshihet shpyllëzimi, menaxhimi i dobët i pellgjeve ujëmbledhëse dhe menaxhimi i papërshtatshëm i mbetjeve, rrit, gjithashtu, rreziqet klimatike në të



gjithë sektorët. Gjithashtu, mangësitë në legjislacionin për klimën, kapacitetet njerëzore, të dhëna dhe pajisje, mund të përkeqësojnë më tej rreziqet klimatike të vendit dhe përpjekjet për përshtatje.

Nga ana tjetër, disa faktorë mund të reduktojnë rreziqet klimatike të Shqipërisë. Larmia e konsiderueshme e ekosistemeve të saj dhe relievi i thyer i bregdetit të Jonit, kontribuojnë në qëndrueshmërinë e vendit. Për më tepër, rritja e projektuar e PBB-së dhe PBB-së për frymë do të rrisë kapacitetin e përshtatjes së vendit. Zbatimi i rregulloreve, strategjive dhe planeve evropiane kontribuon në një integrim më të mirë të përshtatjes ndaj ndryshimeve klimatike, në rritjen e kapacitetit të përshtatjes së vendit dhe në reduktimin e rreziqeve klimatike.

5.4 Masat e përshtatjes

Për të pestë sektorët prioritarë, është përgatitur një grup i masave të përshtatjes, si dhe i masave ndërsektoriale, në bazë të masave ose veprimeve të përshtatjes të identifikuar tashmë në kuadrin përkatës të politikave të Shqipërisë, të cilat janë diskutuar dhe analizuar më tej me ekspertët sektorialë.

Janë identifikuar tre fusha kryesore të përgjithshme ndërsektoriale për masat e përshtatjes, si më poshtë:

Përmirësimi i koordinimit mbi ndryshimet klimatike (me 4 masa specifike të përshtatjes);

Krijimi i një baze të centralizuar të dhënash në nivel kombëtar për t'u siguruar grupeve të interesit akses në projeksionet klimatike dhe në masat e përshtatjes, me qëllim adresimin e mangësive në të dhënat për ndikimet sektoriale; si dhe

Përshtatja e bazuar në ekosistem dhe zgjidhjet e bazuara në natyrë.

Është propozuar një përmirësim në nivel kombëtar, i orientuar drejt shërbimeve, i funksioneve meteorologjike dhe hidrologjike për të rritur cilësinë dhe përdorueshmërinë e të dhënave për vendimarrjen në të gjithë sektorët prioritarë. Objektivi kombinon:

- Forcimin e shërbimeve kombëtare hidro-meteorologjike në nivel institucional dhe rregullator;

- Modernizimi i rrjeteve vëzhguese, menaxhimit të të dhënave dhe kontrollit të cilësisë (duke përfshirë lidhjet me protokollat e shkëmbimit ndërkombëtar);

- Ndërtimi i një kuadri kombëtar për shërbimet klimatike me një sistem kombëtar të informacioneve rreth klimës dhe një platformë me ndërfaqe për përdoruesin, për të zhvilluar bashkërisht me përdoruesit shërbime të përshtatura sipas sektorit.

Së bashku, këto masa rrisin besueshmërinë e vëzhgimeve dhe parashikimeve, mundësojnë grupe konsistente të dhënash klimatike dhe krijojnë mundësi për këshilla të synuara për bujqësinë, energjinë, transportin, turizmin dhe planifikimin urban. Duke u mbështetur në përmirësimin e shërbimeve klimatike dhe hidrometeorologjike, kjo qasje do të lehtësonte krijimin e një sistemi të paralajmërimit të hershëm për shumë rreziqeve që mbulon përmbytjet, thatësitat, stuhitë, valët e të nxehtit, rrëshqitjet e dheut dhe zjarret në pyje. Duke qartësuar kompetencat mes autoriteteve përgjegjëse për klimën, aspektet hidrologjike dhe mbrojtjen civile, duke aplikuar flukse pune gjithëpërfshirëse për zbulimin dhe monitorimin, duke garantuar dhënien e paralajmërimeve të dokumentuara dhe në kohë, si dhe duke integruar protokollat e gatishmërisë, sistemi do të kalonte nga shërbimet e dhënies së informacionit mbi rreziqet të shërbimet e bazuara në ndikim, të cilat reduktojnë humbjet dhe mbrojnë mjetet e jetesës në të gjithë sektorët.

Masat e identifikuar në sektorin e bujqësisë ndahen në nëntë nënkategori, si në vijim:

Të përgjithshme (4 masa specifike të përshtatjes);

Menaxhimi i pyjeve dhe kullotave (5 masa specifike të përshtatjes);

Menaxhimi i zjarreve (3 masa specifike të përshtatjes);

Ruajtja e kulturave bujqësore, si dhe e burimeve gjenetike blegtorale, specieve dhe racave vendase (6 masa specifike të përshtatjes);

v. Promovimi i varieteteve të qëndrueshme/rezistente ndaj të nxehtit, thatësirave dhe kripës (2 masa specifike të përshtatjes);

vi. Menaxhimi i specieve invazive për bujqësinë dhe pyjet (3 masa specifike të përshtatjes);

vii. Mbrojtja e tokës bujqësore nga përmbytjet si pasojë e rritjes së nivelit të lumenjve dhe detit (4 masa specifike të përshtatjes);

viii. Menaxhimi i pjellorisë së tokës (7 masa specifike të përshtatjes); si dhe

ix. Vlerësimi i ujit që përdoret në sektorin e bujqësisë dhe i masave të eficiencës së ujit (8 masa specifike të përshtatjes).

Masat e identifikuara në sektorin e pylltarisë dhe kullotave ndahen në katër nënseksionet e mëposhtme:

i. Menaxhimi i pyjeve dhe kullotave (5 masa specifike të përshtatjes);

ii. Menaxhimi i zjarreve (3 masa specifike të përshtatjes);

iii. Menaxhimi i specieve pushtuese për pylltarinë dhe kullotat (pjesa specifike për pylltarinë dhe kullotat e 3 masave origjinale, plus çdo masë shtesë e identifikuar gjatë konfirmimit nga palët e interesuara);

iv. Masa të tjera ndërsektoriale që synojnë posaçërisht qëndrueshmërinë e pyjeve dhe kullotave (p.sh.: restaurimi i kullotave të degraduara, integrimi i agropylltarisë, planet e kullotjes së qëndrueshme dhe rritja e sekuestrimit të karbonit në peizazhet pyjore dhe kullotave).

Për sektorin e turizmit masat e identifikuara ndahen, si më poshtë:

i. Të përgjithshme (4 masa specifike);

ii. Ndërtesa dhe infrastruktura ekzistuese rezistente ndaj ndryshimeve klimatike (4 masa specifike);

iii. Rivendosja e një brezi të gjelbër përgjatë bregdetit për të mbrojtur tokën nga erozioni dhe për qëllime rekreative (5 masa specifike);

iv. Menaxhimi i mbetjeve të gjeneruara nga turizmi (5 masa specifike); *si dhe*

v. Masa që përfshijnë zonat malore (4 masa specifike).

Për sektorin e energjisë masat e identifikuara ndahen, si më poshtë:

i. Të përgjithshme (2 masa specifike);

ii. Mobilizimi i burimeve për zbatimin e planit të eficiencës së energjisë (8 masa specifike);

iii. Kompostimi, duke përfshirë rikuperimin e energjisë nga mbetjet bujqësore – biomasa (3 masa specifike); si dhe

iv. Vlerësimi i prodhimit dhe konsumit të energjisë (6 masa specifike).

Për sektorin e transportit masat e identifikuara ndahen, si më poshtë:

i. Të përgjithshme (6 masa specifike);

ii. Diversifikimi i sektorit të transportit (5 masa specifike); si dhe

iii. Masa të tjera (2 masa specifike).

Për sektorin e zhvillimit urban masat e identifikuara ndahen, si më poshtë:

i. Të përgjithshme (4 masa specifike);

ii. Ndërtesa dhe infrastruktura ekzistuese rezistente ndaj ndryshimeve klimatike (4 masa specifike);

iii. Promovimi i zgjidhjeve të bazuara në natyrë në mjediset urbane (5 masa specifike).

Për të përkthyer planifikimin në veprime të frytshme, nevojitet një qasje holistike për të integruar sektorin privat, përkatësisht zhvillimin e ekosistemeve novatore që shërbejnë si katalizator për shërbimet klimatike në sektorin privat. Për më tepër, për shkak të mungesës së financimit për masat e përshtatjes, është parashikuar një kornizë e posaçme financimi për aspektet klimatike për të përshkallëzuar projektet e suksesshme pilot të PbE-ve/ZbN-ve dhe për të mbledhur bashkëfinancime. Diçka e tillë do të forconte lidhshërinë e vendit, do të rriste kthimin nga investimet për përshtatjen dhe do të ndërlihte masat vendore me objektivat kombëtare.

Masat/veprimet e mëposhtme të përshtatjes janë identifikuar gjatë zhvillimit të Planeve Vendore të Përshtatjes në 8 fusha për periudhën 2022–2024, të renditura sipas bashkisë dhe llojit të veprimeve të përshtatjes (tabela 10).

Tabela 10: Masat e përshtatjes sipas bashkisë

Bashkia/lloji dhe numri i masave të përshtatjes	Durrës	Elbasan	Fier	Gjirokastrë	Krujë	Kukës	Përmet	Vlorë	TOTALI
Njerëzit, shëndeti, komunitetet dhe ndërtimet	32	26	15	17	15	15	18	21	159
Infrastruktura	21	17	11	10	10	16	10	12	107
Biznesi dhe industria	31	14	12	12	8	18	14	13	122
Mjedi natyror	31	10	7	10	7	16	16	16	113
Asetet dhe operacionet bashkiake	17	11	10	11	10	3	12	11	85
Qeverisja, monitorimi dhe vlerësimi	14	15	4	13	13	13	13	12	97
TOTALI	146	93	59	73	63	81	83	85	683



Mesatarisht janë identifikuar rreth 85 masa përshtatjeje për çdo bashki (numri më i madh i masave në Durrës dhe më i ulëti në Fier), ku vendin e parë e zënë masat për “*njerëzit, shëndetin, komunitetet dhe ndërtesat*”, pasuar nga masat që lidhen me “*biznesin dhe industrinë*” në vend të dytë, “*mjedis natyror*” në vend të tretë dhe “*Infrastruktura*” në vend të katërt. Masat e përshtatjes lidhur me “*qeverisjen, monitorimin dhe vlerësimin*” dhe “*asetet dhe operacionet bashkiake*” kanë numrin më të ulët.

66 masat e përshtatjes të përfshira në këtë KKP pasqyrojnë një analizë me shumë kritere (AShK) të realizuar sipas procesit të PKP-së së Shqipërisë dhe të validuar me grupet e interesit në nivel kombëtar. Masat u renditën mes kritereve të fizibilitetit, harmonizimit dhe përfitimeve. Masat me nivel prioriteti “Shumë të lartë” dhe “Të lartë” kalojnë në fazën e zbatimit; lista përfundimtare përbëhet nga masa në fushat në vijim: bujqësia/pyjet (21), turizmi (11), zhvillimi urban (9), energjia (8), transporti (7) dhe ndërhyrjet ndërsektoriale (10). Për sa i përket masave infrastrukturore të gjelbra/gri, të cilat kërkojnë investime të mëdha, u krye një analizë kosto-përfitimi (CBA) për një nëngrup prej 21 masash, duke përdorur të dhëna kombëtare për kostot të validuara me ekspertët sektorialë. Kur ka qenë e nevojshme, janë përdorur të dhëna nga sistemi i informacionit gjeografik (GIS), ndërsa për të llogaritur përfitimet janë përdorur vlerat rajonale referencë. Analiza, e cila buron nga Plani Kombëtar i Përshtatjes, raporton vlerën aktuale neto (NPV) dhe raportet kosto-përfitim, si dhe përfshin teste të ndjeshmërisë; rezultatet e detajuara paraqiten në dokumentet informuese të masave të PKP-së dhe informojnë fazat e investimeve dhe menaxhimit e rrezikut të përshkruar këtu. Vlerat kryesore të Vlerës Aktuale Neto dhe intervalet e raportit përfitim-kosto, kriteret dhe peshat e plota të analizës me shumë kritere, si dhe institucionet përgjegjëse kryesore, afatet kohore dhe treguesit e rezultateve për secilën masë, janë përcaktuar në Planin Kombëtar të Përshtatjes 2026–2036, të miratuar në qershor 2026¹⁵.

Vlerësimet e kostove për masat e përshtatjes, me vlerë totale prej 9,8 miliardë dollarë (afërsisht 8,4 miliardë euro, 2026–2036) janë përfutur nga PKP-ja,

si dhe janë krahasuar me PKEK-në për të garantuar përputhshmërinë. Këto vlerësime përfshijnë kostot e zbatimit të drejtpërdrejtë dhe kostot e transaksioneve (p.sh.: zhvillimi i strategjisë, studimet e fizibilitetit, ngritja e kapaciteteve). Për shkak të mungesës së kostove të detajuara në shumë strategji sektoriale, metodologjitë mbështeten te konsultimet me ekspertët, të dhënat historike të projekteve dhe vlerat referencë të kostove të harmonizuara me BE-në. Burimet e detajuara dhe supozimet janë dokumentuar në shtojcat e PKP-së (korrik 2024) dhe PKEK-së (2025) për të mbështetur Ministrinë e Financave në planifikimin e buxhetit dhe për të lehtësuar proceset e miratimit.

Masat kategorizohen si: të buta, të gjelbra, ose gri.

- **Masat e buta** përfshijnë ndërhyrjet jostrukturore që synojnë përmirësimin e njohurive, qeverisjes dhe gatishmërisë. Shembujt përfshijnë hulumtimet dhe vlerësimet e rrezikut, instrumentet politike dhe rregullatore, ngritjen e kapaciteteve, mjetet financiare, planifikimin hapësinor strategjik, infrastrukturën rezistente ndaj ndryshimeve klimatike, si dhe planet e përgjigjes ndaj emergjencave;

- **Masat e gjelbra** janë zgjidhje të bazuara në natyrë që shfrytëzojnë ekosistemet për të reduktuar rreziqet klimatike dhe për të siguruar përfitime të përbashkëta, si përmirësimi i biodiversitetit dhe sekuestrimi i karbonit. Shembujt përfshijnë: rryllëzimin, restaurimin e ekosistemeve, praktikat e agropylltarisë, zgjidhjet bioinxhinierike, rivendosjen e korridoreve të gjelbra, mbrojtjen e habitateve dhe parandalimin e erozionit dhe të përmbytjeve;

- **Masat gri** konsistojnë në zgjidhjet inxhinierike ose teknologjike të projektuara për të reduktuar ekspozimin fizik ndaj rreziqeve klimatike. Shembujt përfshijnë infrastrukturën e qëndrueshme, si p.sh.: strukturat valëthyese dhe barrierat kundër përmbytjeve, sistemet e paralajmërimit të hershëm, përmirësimet në infrastrukturën energjetike, sistemet e ujitjes, rikonstruktimin e strukturave të energjisë hidrike, si dhe infrastrukturën turistike rezistente ndaj ndryshimeve klimatike.

Masat ndërsektoriale

1. Forcimi i qëndrueshmërisë rajonale: Ofrimi i mbështetjes për Udhërrëfyesin e Ballkanit

¹⁵ Vendimi i Këshillit të Ministrave nr. 432, datë 10.6.2026, “Për miratimin e Planit Kombëtar të Përshtatjes ndaj Ndryshimeve Klimatike, 2026–2036”.



Perëndimor për Përshtatjen me Klimën (masë e butë, 315 000 USD, 2026–2027).

2. Optimizimi i koordinimit për çështjet klimatike: Forcimi i kuadrit të GNPKNK-së (masë e butë, 420 000 USD, 2026–2027).

3. Përmirësimi i kapaciteteve për përshtatjen: Ofrimi i mbështetjes për Grupin Teknik dhe Grupin Drejtues për Ndryshimet Klimatike (masë e butë, 745 000 USD, 2026–2028).

4. Përmirësimi i qëndrueshmërisë ndaj ndryshimeve klimatike nëpërmjet sistemeve të përmirësuara të të dhënave (masë e butë, 1 500 000 USD, 2026–2027).

5. Zgjidhjet e bazuara në natyrë dhe skemat e zhvillimit për përmirësimin neto të biodiversitetit (masë e gjelbër, 242 793 396 USD, 2026–2030).

6. Zhvillimi i rritjes së ndërgjegjësimit dhe trajnimit për qëndrueshmërinë ndaj ndryshimeve klimatike (masë e butë, 1 500 000 USD, 2026–2027).

7. Mekanizmat novatorë të financimit për klimën: Pilotimi i strategjive të financimit të qëndrueshëm (masë e butë, 6 080 000 USD, 2026–2027).

8. Pilotimi i vlerësimeve të menaxhimit të rrezikut për bizneset e qëndrueshme ndaj ndryshimeve klimatike (masë e butë, 200 000 USD, 2026–2027).

9. Promovimi i përshtatjes me ndjeshmëri gjinore ndaj ndryshimeve klimatike: Trajnimi i grupeve të interesit (masë e butë, 143 000 USD, 2026–2027).

10. Edukimi i komuniteteve: Rritja e ndërgjegjësimit për përshtatjen dhe fatkeqësitë (masë e butë, 3 025 000 USD, 2026–2027).

Masat për bujqësinë

11. Fuqizimi i fermerëve: mbështetje financiare për infrastrukturën e qëndrueshme ndaj ndryshimeve klimatike (masë e butë, 29 600 000 USD, 2026–2027).

12. Mbrojtja e fermerëve: Programe kompensimi dhe asistence për rimëkëmbjen nga fatkeqësitë (masë e butë, 102 250 000 USD, 2026–2027).

13. Plan veprimi për speciet invazive sipas kushteve klimatike të ndryshueshme (masë e butë, 160 000 USD, 2026–2027).

14. Forcimi i mbrojtjes ndaj përmytjeve: Rehabilitimi i shtratit të lumenjve dhe zgjerimi i

fushave aluvionale (masë gri, 179 022 000 USD, 2029–2038).

15. Zbatimi i zgjidhjeve për krijimin e habitateve dhe zgjidhjeve të bazuara në natyrë për të luftuar erozionin e tokës (masë e gjelbër, 41 787 500 USD, 2026–2030).

16. Përmirësimi i kapaciteteve të IGJEO-s për monitorimin bregdetar (masë e butë, 322 200 USD, 2026–2027).

17. Zgjerimi dhe modernizimi i sistemeve të ujitjes (masë gri, 249 123 998 USD, 2033–2042).

18. Siguri e qëndrueshme e burimeve ujore përmes infrastrukturës për grumbullimin e ujërave të shiut (masë gri, 75 849 163 USD, 2029–2038).

Masat për pylltarinë dhe kullotat

19. Përmirësimi i efikasitetit të pyjeve përmes pajtueshmërisë me rregulloret e BE-së (masë e butë, 17 600 000 USD, 2026–2027).

20. Avancimi i pylltarisë së qëndrueshme: Fonde për pyllëzimin dhe nisma për prokurimet e gjelbra (masë e butë, 8 540 000 USD, 2026–2027).

21. Rivitalizimi i tokave të dëmtuara: Integrimi i Zgjidhjeve të bazuara në Natyrë (NbS) dhe Përshtatjes së bazuar në Ekosisteme (EBA) me Agropylltarinë (masë e gjelbër, 1,494,738,115 USD, 2026–2035).

22. Forcimi i mbrojtjes së pyjeve dhe kullotave (masë e butë, 475 000 USD, 2026–2027).

23. Avancimi i pyllëzimit: Krijimi i fidanishteve rajonale (masë e gjelbër, 2 249 360 USD, 2026–2027).

24. Ofrimi i mbështetjes për migrimin e specieve pyjore të rralla dhe endemike (masë e gjelbër, 894 780 USD, 2029–2033).

25. Rehabilitimi i ekosistemeve jetike: Mbrojtja e brezave të gjelbër bregdetarë dhe lumorë (masë e gjelbër, 145 561 688 USD, 2029–2033).

26. Financime të qëndrueshme përmes pagesës për shërbimet e ekosistemit (masë e butë, 16 000 000 USD, 2026–2027).

27. Restaurimi i integruar i ekosistemeve dhe rritja e reziliencës: Adresimi i erozionit të tokës (masë e gjelbër, 62,573,351 USD, 2029–2033).

28. Parandalimi i erozionit dhe përmytjeve: Restaurimi strategjik i habitateve (masë e gjelbër, 124,943,176 USD, 2029–2033).

29. Menaxhimi i qëndrueshëm i peizazheve: Përmirësimi i cilësisë së ujit në Liqenin e Viroit (masë e gjelbër, 479,334 USD, 2029–2033).



30. Përmirësimi i qëndrueshmërisë ndaj ndryshimeve klimatike në parqet kombëtare (masë e gjelbër, 257 461 805 USD, 2026–2035).

31. Rivendosja e shtresave pyjore për mbrojtjen e kulturave bujqësore në Vlorë (masë e gjelbër, 3,282,947 USD, 2029–2033).

Masat për turizmin

32. Planifikimi hapësinor strategjik për turizmin: Riorientimi i zhvillimit (masë e butë, 600 000 USD, 2026–2027).

33. Infrastruktura turistike rezistente ndaj ndryshimeve klimatike: Paketa nxitëse (masë e butë, 800 000 USD, 2026–2027).

34. Planifikimi strategjik për qëndrueshmërinë bregdetare: Zona buferike dhe kanale detare (masë e butë, 504 000 USD, 2026–2027).

35. Mbrojtja e Gjirit të Vlorës: Ruajtja e habitateve me bimë Posidonia (masë e gjelbër, 3 606 119 USD, 2029–2033)

36. Forcimi i kuadrit të politikave dhe kuadrit rregullator për turizmin e qëndrueshëm (masë e butë, 120 500 USD, 2026–2027).

37. Integrimi i të dhënave klimatike për turizmin e qëndrueshëm (masë e butë, 290 000 USD, 2026–2027).

38. Infrastruktura turistike rezistente ndaj ndryshimeve klimatike: Projektet përshtatëse (masë gri, për t'u konfirmuar, 2029–2033).

39. Mbrojtja e zonave bregdetare: Integrimi i rregulloreve (masë e butë, 657 000 USD, 2026–2027).

40. Ngritja e kapaciteteve për qëndrueshmërinë ndaj ndryshimeve klimatike: Trajnimi i operatorëve turistikë (masë e butë, 430 000 USD, 2026–2027).

41. Qendra digjitale për turizmin e qëndrueshëm ndaj ndryshimeve klimatike (masë e butë, 34 000 USD, 2026–2027).

42. Mbrojtja e aseteve turistike: Zbatimi i rregulloreve (masë e butë, 1 450 000 USD, 2026–2027).

Masat për zhvillimin urban

43. Planifikimi detar dhe territorial për qëndrueshmërinë ndaj ndryshimeve klimatike (masë e butë, 290 000 USD, 2026–2027).

44. Planifikimi hapësinor strategjik për zvogëlimin e rrezikut (masë e butë, 3 027 000 USD, 2026–2027).

45. Skema nxitëse për rritjen e qëndrueshmërisë ndaj temperaturave ekstreme (masë e butë, 2 715 000 000 USD¹⁶, 2032–2036).

46. Integrimi i hapësirave të gjelbra në infrastrukturën publike (masë e butë, 380 000 USD, 2026–2027).

47. Restaurimi i korridoreve të gjelbra: Ripyllëzimi dhe gjelbërimi urban (masë e gjelbër, 568 544 USD, 2026–2027).

48. Vlerësimi i rreziqeve klimatike për Durrësin, Elbasanin, Fierin dhe më gjerë (masë e butë, 196 000 USD, 2026–2027).

49. Planet e emergjencës në rastet e përmytjeve (masë e butë, 2 500 000 USD, 2026–2027).

50. Përmirësimi i qëndrueshmërisë urbane: Vlerësimi i hapësirave të gjelbra (masë e gjelbër, për t'u konfirmuar, 2026–2027).

51. Projekte të qëndrueshme urbane: Ruajtja e zonave të depërtimit (masë e butë, 1 200 000 USD, 2026–2027).

Masat për energjinë

52. Mbrojtja e infrastrukturës energjetike kundër erërave të forta (masë gri, 986 298 000 USD, 2026–2027).

53. Përmirësimi i efikasitetit të ndërtesave: Certifikatat e performancës së energjisë (masë e butë, 3 500 000 USD, 2026–2027).

54. Eksplorimi i potencialit të sektorit të energjisë: Menaxhimi i kërkesës (masë e butë, 2 900 000 USD, 2026–2027).

55. Mbrojtja e infrastrukturës energjetike: Monitorimi i zonave të emergjencës (masë e butë, 875 000 USD, 2026–2027).

56. Përmirësimi i qëndrueshmërisë ndaj valëve të të nxehtëti përmes teknologjisë efikase të ajrit të kondicionuar (masë e butë, 38 200 000 USD, 2026–2027).

57. Optimizimi i energjisë së rinovueshme për sistemet e qëndrueshme (masë e butë, 176 850 000 USD, 2026–2027).

¹⁶ Ky është një program kombëtar stimulues financiar për stokun e ndërtesave dhe masa më e madhe e vetme e përshtatjes, e cila shpjegon koston e saj të lartë; instrumentet financiare klasifikohen si 'të buta'. Sipas PKP-së (2026–

2036), është planifikuar si një masë afatgjatë (fillimi 2032–2036), në përputhje me kulmin e disbursimit në vitet 2033–2035, të shënuar më poshtë në tabelën 11.



58. Rritja e barazisë gjinore në sektorin e energjisë: Trajnime për gratë (masë e butë, 4 900 000 USD, 2026–2027).

59. Rritja e qëndrueshmërisë në fushën e energjisë hidrike: Optimizimi i operacioneve (masë gri, 747 050 000 USD, 2026–2027).

Masat për transportin

60. Analiza të rregullta për cenueshmërinë dhe rrezikun, lidhur me infrastrukturën rrugore (masë e butë, 457 000 USD, 2026–2027).

61. Studime gjeologjike për rrugët e qëndrueshme: Zgjidhje bioinxhinierike (masë e butë, 2 900 000 USD, 2026–2027).

62. Përmirësimi i lëvizshmërisë urbane të qëndrueshme dhe me aftësi ripërtëritëse ndaj ndryshimeve klimatike (masë e butë, 1 200 000 USD, 2026–2027).

63. Përshtatja e infrastrukturës kritike të transportit (masë e butë, 2 700 000 USD, 2026–2027).

64. Integrimi i zgjidhjeve të bazuara në natyrë për qëndrueshmërinë e sektorit të transportit (masë e gjelbër, 2 029 460 000 USD, 2026–2027).

65. Politika për transportin e qëndrueshëm ndaj ndryshimeve klimatike (masë e butë, 218 000 USD, 2026–2027).

66. Partneritete novatore për transportin e qëndrueshëm (masë e butë, 1 900 000 USD, 2026–2027).

Zbatimi planifikohet për periudhën 2026–2036, në përputhje me ciklet kombëtare të miratimit. Korniza 10-vjeçare akomodon ngritjen e kapaciteteve, realizimin e infrastrukturës dhe monitorimin e bazuar në komente. Parashikohet të kryhet një rishikim i strukturuar afër fundit të periudhës për të çuar përpara masat në proces dhe për t'u përshtatur ndaj rreziqeve të reja, në përputhje me alokimin buxhetor të paraqitur këtu. Progresi në drejtim të përshtatjes do të gjurmohet duke përdorur një grup konciz treguesish (si p.sh. norma e zbatimit të masave të planifikuara, shtrirja kohore e rishikimeve të planit) dhe treguesit në nivel mase, sipas rastit. Analiza më shumë kriteret e PKP-së vlerësoi qartësisht çdo masë lidhur me barazinë gjinore dhe përfitimet për grupet e cenueshme (gratë, të rinjtë, komunitetet e marginalizuara), duke garantuar që prioritetet e caktuara të promovojnë qëndrueshmërinë e drejtë dhe shpërndarjen e barabartë të përfitimeve. Këto

perspektiva do të ruhen përgjatë zbatimit dhe monitorimit.

Cikli i monitorimit dhe vlerësimit mbështet përditësimet periodike të planit për të pasqyruar ndryshimet rregullatore, institucionale dhe socio-ekonomike, duke garantuar që komponenti i KKP-së për përshtatjen të mbetet i zbatueshëm dhe aktual. Burimi i investimit kombinon burimet e brendshme publike me financimet e jashtme koncesionare dhe kapitalin privat, duke shfrytëzuar instrumentet e identifikuara në PKP (zërat e buxhetit publik, programet e institucioneve financiare ndërkombëtare dhe pjesëmarrja e sektorit privat/PPP-ve) me pika hyrëse të përshtatura sipas sektorit. Ky model i grumbullimit të fondeve plotëson alokimin buxhetor (2026–2036) dhe përforcohet nga evidencat e CBA-së për opsionet e infrastrukturës prioritare. Përvoja nga përgatitja e PKP-së thekson rëndësinë e harmonizimit të prioritetëve vendore afatshkurtra me objektivat kombëtarë afatgjatë (duke përfshirë me raportimin në kuadër të KKKBNK-së) dhe të zhvillimit të treguesve të prekshëm, të cilët mund të gjurmohen nga bashkitë me kapacitetet ekzistuese. Përfshirja e këtyre mësimëve në zbatim, monitorim dhe vlerësim do të përmirësojë lidhësinë dhe efikasitetin. Në Raportin e ardhshëm Dyvjeçar të Transparencës (BTR) dhe në Planin Kombëtar të Përshtatjes 2026–2036, Shqipëria synon të kryejë hartëzimin e këtyre treguesve të përshtatjes kundrejt objektivave dhe dimensioneve të Kuadrit të Emirateve të Bashkuara Arabe për Reziliencën Globale ndaj Klimës, duke harmonizuar në këtë mënyrë sistemin kombëtar të monitorimit me objektivin global për përshtatjen.



Tabela 11: Totali i masave dhe kostot për sektor

Sektori	Numri i masave	Kosto (USD)
Ndërsektorial	10	256,721,396.00
Bujqësi	8	678,114,861.00
Pylltari dhe kullota	13	2,134,799,556.00
Turizmi	11	8,491,619.00
Zhvillimi urban	9	2,723,161,544.00
Energjia	8	1,960,573,000.00
Transport	7	2,038,835,000.00
Totali	66	9,800,696,976.00

Referenca: Plani Kombëtar i Përshtatjes, i Shqipërisë 2026–2036

Shpërndarjet vjetore arrijnë kulmin në vitet 2033–2035 në mbi 1.2 miliardë dollarë amerikanë/vit, duke rënë më pas. Përafërsisht 40% e 66 masave ofrojnë bashkëpërfitime të qarta zbutëse; pylltaria dhe kullotat kontribuojnë me pjesën më të madhe (>60% e bashkëpërfitimeve totale, >300,000 tCO₂e/vit).

6. INFORMACION PËR TË LEHTËSUAR QARTËSINË, TRANSPARENCËN DHE KUPTIMIN E DOKUMENTIT TË PËRDITËSUAR TË KONTRIBUTIT KOMBËTAR TË PËRCAKTUAR TË SHQIPËRISË PËR PERIUdhËN 2025–2035

Tabela 12: Informacioni për KKP 3.0 sipas shtojcës I, të vendimit 4/KTM.1 (Seanca e parë e Konferencës së palëve që shërben si takimi i palëve në Marrëveshjen e Parisit)

Paragrafi	Teksti nga shtojca I, e vendimit 4/KTM.1	ICTU-ja e zbatueshme për KKP-në e Shqipërisë
1	Informacion i matshëm sasior nisur nga pika e referencës (duke përfshirë, sipas rastit, një vit bazë) 1(a)	
1(a)	Viti(vitet) e referencës, viti(vitet) bazë, periudha(t) e referencës ose pikënisja(et) e tjera;	Viti bazë: 1990.
1(b)	Informacion i matshëm sasior nisur nga treguesit e referencës, vlerat e tyre në vitin(vitet) e referencës, vitin(vitet) bazë, periudhën(at) e referencës ose pikënisjen(t) e tjera dhe, sipas rastit, në vitin e synuar;	Treguesi i referencës do të matet duke përdorur nivelet totale kombëtare të raportuara në Raportin e Inventarit Kombëtar të Shqipërisë. Këto vlera mund të përditësohen për të pasqyruar përmirësimet metodologjike në inventarin e gazeve me efekt serrë (GES).
1(c)	Për strategjitë, planet dhe veprimet e përmendura në nenin 4, paragrafi 6, i Marrëveshjes së Parisit ose për politikën dhe masat si komponentë të kontributeve kombëtare të përcaktuara, për të cilat pika 1, germa “b” më sipër nuk zbatohet, palët duhet të sigurojnë informacione të tjera përkatëse;	Nuk zbatohet.
1(d)	Objekti i lidhur me treguesin e referencës, të jetë i shprehur numerikisht, për shembull në përqindje ose sasi reduktimi;	Të gjitha shkarkimet e GES-ve në nivel kombëtar (duke përfshirë në sektorin e PTNPTP-së) synohen të mbeten nën 9195 ktCO ₂ e brenda vitit 2035. Ky objektiv bazohet në skenarin “me masa shtesë” (WAM) të parashikuar në Planin Kombëtar për Energjinë dhe Klimën (PKEK) 2025 të Shqipërisë. Ai përfaqëson një kufizim të rritjes së shkarkimeve me 17,4% brenda vitit 2035 krahasuar me nivelet e vitit 1990, periudhë kur shkarkimet e GES-ve ishin 7834,07 ktCO ₂ e. Krahasuar me KKP-në e mëparshme, e cila përcaktonte një objektivi të pakushtëzuar prej 20.9% reduktim ndaj skenarit të zhvillimit të pandryshuar BaU deri në vitin 2030 (me një kufi prej afërsisht 11,978 ktCO ₂ e), KKP 3.0 miraton një formulim të bazuar në vitin bazë 1990; krahasimi ndërmjet dy objektivave paraqitet në seksionin 4.2.



Paragrafi	Teksti nga shtojca I, e vendimit 4/KTM.1	ICTU-ja e zbatueshme për KKP-në e Shqipërisë
		Arritja e objektivit për zbutjen brenda vitit 2035, si dhe e objektivit të ndërmjetëm të përditësuar për vitin 2030, të parashikuar në PKEK 2025 (shihni seksionin 4.2), do të kërkojë zbatim të plotë dhe financim të përshtatshëm të të gjitha masave për zbutjen të përfshira në PKEK 2025. Kjo do të sigurojë që angazhimet e lidhura me politikat të përktihen në veprime konkrete, duke i mundur Shqipërisë të mbetet në rrugën e duhur drejt objektivave të saj afatgjata të dekarbonizimit.
1(e)	Informacion mbi burimet e të dhënave të përdorura për kuantifikimin e pikave të referencës;	Shqipëria ka rishikuar formatin e objektivit të Kontributit Kombëtar të Përcaktuar (KKP), duke kaluar nga objektivi njëvjeçar krahasuar me skenarin e punës si zakonisht (BaU) tek një objektivi njëvjeçar krahasuar me një vit bazë. Ky ndryshim e krahason objektivin me një vit historik referencë dhe jo me një vlerë referencë të vlerësuar, duke rritur kështu transparencën, krahasueshmërinë dhe përshtatshmërinë metodologjike. Objektivi i ri përfaqëson një angazhim më ambicioz krahasuar me KKP-në e mëparshme të Shqipërisë për vitin 2030. Sipas objektivit të mëparshëm, shkarkimet e GES-ve duhej të reduktoheshin me 20,9% krahasuar me skenarin BaU, duke kufizuar shkarkimet nën 11 978 ktCO ₂ eq brenda vitit 2030. Në KKP-në e përditësuar, shkarkimet e vitit 2030 synohen të mbeten në nivelin 10 210 ktCO ₂ eq, çka përkon me kufizimin e rritjes së shkarkimeve me 30,3% mbi nivelet e vitit 1990, në përputhje me PKEK 2025. Treguesi referencë (shkarkimet neto të GES-ve) do të matet duke përdorur të dhënat e raportuara në Raportin e Inventarit Kombëtar të Shqipërisë, i cili dorëzohet së bashku me BTR-në.
1(f)	Informacion mbi rrethanat në të cilat pala mund të përditësojë vlerat e treguesve të referencës.	Inventari i Shqipërisë për GES-të po pëson përmirësime; ndaj, vlerat e raportuara mund të përditësohen për të pasqyruar përmirësimet metodologjike në procesin e inventarit.
2	Afatet kohore dhe/ose periudhat e zbatimit	
2(a)	Afati kohor dhe/ose periudha e zbatimit, duke përfshirë datën e fillimit dhe të përfundimit, në përputhje me çdo vendim tjetër përkatës të miratuar nga Konferenca e Palëve që shërben si takimi i palëve në Marrëveshjen e Parisit (CMA);	1 janar 2025 – 31 dhjetor 2035.
2(b)	Nëse është objektivi njëvjeçar apo shumëvjeçar, sipas rastit.	Objektivi njëvjeçar, 2035.
3	Objekti dhe mbulimi	
3(a)	Përshkrimi i përgjithshëm i objektivit;	Shqipëria synon t'i mbajë shkarkimet neto të gazeve me efekt serrë (GES) nën 9195 ktCO ₂ eq brenda vitit 2035. Ky objektivi bazohet në skenarin “me masa shtesë” (WAM) të parashikuar në Planin Kombëtar për Energjinë dhe Klimën (PKEK) 2025 të Shqipërisë. Ai pasqyron një kufizim të rritjes së shkarkimeve me 17,4% mbi nivelet e vitit 1990, periudhë kur shkarkimet e GES-ve ishin 7834,07 ktCO ₂ eq. Objektivi shtrihet në mbarë ekonominë dhe mbulon të gjitha shkarkimet e GES-ve në nivel kombëtar, dhe synohet të arrihet pa u mbështetur te kontributet nga kreditet ndërkombëtare.
3(b)	Sektorët, gazet, kategoritë dhe rezervat janë të mbuluara nga Kontributi Kombëtar i Përcaktuar, duke përfshirë, sipas rastit, pajtueshmërinë me	Detajet e mëtejshme do të sigurohen sipas udhëzimeve të PNNK-së në Raportet dyvjeçare të transparencës së Shqipërisë. Sektorët e mbuluar:



Paragrafi	Teksti nga shtojca I, e vendimit 4/KTM.1	ICTU-ja e zbatueshme për KKP-në e Shqipërisë
	udhëzimet e Panelit Ndërqeveritar për Ndryshimet Klimatike (PNNK);	- Energjia (me përjashtim të transportit ndërkombëtar); - Proceset industriale dhe përdorimi i produkteve (PIPP); - Bujqësia; - Mbetjet; - Përdorimi i tokës, ndryshimi i përdorimit të tokës dhe pyjet (PTNPPT) (shihni paragrafin 5e për informacion të mëtejshëm mbi këtë sektor). Gazet: - Dyoksidi i karbonit (CO₂); - Metani (CH₄); - Oksidi i azotit (N₂O); - HFC-të; - PFC-të, SF₆ dhe NF₃ nuk mbulohen pasi konsiderohen të papërfillshme. Përfshirja e perfluorokarbonëve (PFC-ve), hekzafluorit të squfurit (SF₆) dhe trifluorit të azotit (NF₃) do t'i shtohet mbulimit të KKP-së pasi të përfshihen në inventarin e GES-ve të Shqipërisë. Mbulimi gjeografik: I gjithë territori i vendit.
3(c)	Mënyra se si pala i ka marrë në konsideratë paragrafët 31, gjerat “c” dhe “d”, të vendimit 1/CP.21;	KKP-ja e Shqipërisë përfshin mbarë ekonominë dhe rrjedhimisht është përafuar me këtë dispozitë. Janë përfshirë të gjitha kategoritë e burimeve dhe përthithësve, në bazë të inventarit më të fundit kombëtar të GES-ve. Janë vendosur shënime kyçe sipas udhëzimeve të PNNK-së të vitit 2006 (vëllimi 1), si dhe me paragrafët 31 dhe 32, të vendimit 18/KTM.1 mbi modalitetet, procedurat dhe udhëzimet për kuadrin e transparencës për veprimin dhe mbështetjen sipas nenit 13 të Marrëveshjes së Parisit.
3(d)	Përfitimet e përbashkëta prej zbutjes që rezultojnë nga veprimet e palëve për përshtatjen dhe/ose planet e diversifikimit ekonomik, duke përfshirë përshkrimin e projekteve specifike, masave dhe iniciativave të masave të përshtatjes të palëve, dhe/ose planet e diversifikimit ekonomik.	Nuk zbatohet. Përfitimet e përbashkëta të zbutjes që rezultojnë nga veprimet e Shqipërisë për përshtatjen nuk po gjurmohen aktualisht, pasi nuk ka një metodologji të përcaktuar, pavarësisht rëndësisë dhe potencialit të tyre të lartë. Përshtatja mbetet një prioritet kombëtar për shkak të cenueshmërisë së Shqipërisë ndaj ndryshimeve klimatike, dhe shumë veprime, sidomos në fushat e pylltarisë, mbrojtjes së burimeve ujore, bujqësisë së qëndrueshme dhe diversifikimit të energjisë, janë harmonizuar me objektivat e zbutjes dhe kontribuojnë në reduktimin e shkarkimeve në sektorët e PPTT-së dhe energjisë.
4	Proceset e planifikimit	
4(a)	Informacion lidhur me proceset e planifikimit që ka ndërmarrë pala për të përgatitur kontributin e saj kombëtar të përcaktuar dhe, nëse është e mundur, informacion lidhur me planet e zbatimit të palës, duke përfshirë, sipas rastit:	KKP 3.0 e përditësuar u përgatit përmes një grupi ndërinstitucional pune, me mbështetje teknike të ofruar nga GIZ, duke u mbështetur në PKEK për vitin 2025, PKP dhe Raportin më të fundit Kombëtar të Inventarit. Përgatitja e saj kombinoi analizën teknike me konsultimin me palët e interesuara dhe publikun, ndërsa marrëveshjet institucionale kombëtare dhe procedurat e konsultimit për këtë proces përshkruhen në seksionin 4(a)(i)–(iii) më poshtë.
4(a)i	Marrëveshjet institucionale të brendshme, pjesëmarrjen dhe angazhimin e publikut me komunitetet vendore dhe popullatën autoktone, në një mënyrë që trajton çështjet gjinore;	Meqenëse KKP-ja miratohet me vendim të Këshillit të Ministrave, ka një procedurë specifike për miratimin e saj dhe garantimin e pjesëmarrjes së publikut dhe të komuniteteve vendase. Sipas marrëveshjeve institucionale, drafti i KKP-së duhet të qarkullojë në të gjitha ministratë dhe agjencitë përkatëse të linjës, me qëllim që këto të fundit të japin komentet e



Paragrafi	Teksti nga shtojca I, e vendimit 4/KTM.1	ICTU-ja e zbatueshme për KKP-në e Shqipërisë
		tyre përpara se drafti të dërgohet në Këshillin e Ministrave për miratimin përfundimtar. Përgatitja e KKP-së bazohet, gjithashtu, në qasjen e përgjegjshme ndaj gjinisë së integruar në PKP, duke siguruar që nevojat e grave dhe të grupeve të tjera në situatë vulnerabiliteti të adresohen gjatë procesit të planifikimit të përshtatjes. Gjithashtu, në përputhje me ligjin nr. 146, datë 30.10.2014, “Për njoftimin dhe konsultimin publik” <i>Organet publike janë të detyruara të marrin të gjitha masat e nevojshme, në mënyrë që të krijojnë mundësi për pjesëmarrjen e publikut dhe të të gjitha palëve të interesuara në procesin e njoftimit e të konsultimit publik, përfshirë:</i> a) publikimin në regjistrin elektronik të projektaktit, të njoftimit për konsultim dhe të dhënave të lidhura me konsultimin e projektakteve; b) publikimin në programin e transparencës, sipas ligjit nr. 119/2014, “Për të drejtën e informimit”, të planeve vjetore të organeve publike që lidhen me procesin e vendimmarrjes, në kuptim të këtij ligji. Përpara miratimit, projektakti do të publikohet në regjistrin elektronik të projektakteve për komente nga publiku. Komentet e paraqitura nga ministratë e linjës dhe përmes platformës elektronike të Konsultimit Publik shqyrtohen dhe merren në konsideratë gjatë rishikimit të draftit. Pasi komentet të jenë reflektuar, drafti i përditësuar i ridërgohet ministrave përkatëse të linjës për miratim përfundimtar, i shoqëruar nga një shënim i shkurtër shpjegues që tregon se si është trajtuar secili koment ose pse nuk mund të përfshihej. Pas këtij hapi, dhe pas sigurimit të miratimit përfundimtar ndërinstitucional, drafti i paraqitet zyrtarisht Këshillit të Ministrave për miratim sipas procedurave ligjore kombëtare.
4(a)ii	Çështjet kontekstuale, duke përfshirë, ndër të tjera, sipas rastit: a) Rrethanat kombëtare, të tilla si: gjeografia, klima, ekonomia, zhvillimi i qëndrueshëm dhe çrrënjosja e varfërisë; b) Praktikën dhe përvojat më të mira, në lidhje me përgatitjen e kontributit kombëtar të përcaktuar; c) Aspiratat dhe përparësitë e tjera kontekstuale të pranuar pas pjesëmarrjes në Marrëveshjen e Parisit;	Shqipëria ndodhet në cepin jugperëndimor të Gadishullit të Ballkanit dhe zë një sipërfaqe prej 28 748 kilometra katrorë, me një gjatësi maksimale prej rreth 340 km dhe gjerësi maksimale prej rreth 150 km. Pjesa më e madhe e vendit ka terren të thyer dhe malor. Maja më e lartë është Korabi, në zonën verilindore, me lartësi 2752 m. Shqipëria ka një vijë kufitare me gjatësi 1094 km, 30% e së cilës përbëhet nga bregdeti i detit Adriatik dhe detit Jon, si dhe nga disa liqene ndërkufitare, ndër të cilët vlen të përmendet liqeni i Shkodrës (më i madhi në Ballkan) dhe liqeni i Ohrit (më i thelli). Popullsia në Republikën e Shqipërisë, sipas censit të vitit 2023, ishte 2 402 113 banorë, një rënie me 420 000 banorë krahasuar me censin e vitit 2011. Dendësia e popullsisë së Shqipërisë është 83,6 banorë për kilometër katror dhe rënia e popullsisë ndjek tendencën e vëzhguar që nga viti 1990 që vjen si pasojë e fenomenit të emigracionit. Konteksti politik Shqipëria aplikoi për anëtarësim në Bashkimin Evropian (BE), në prill të vitit 2009 dhe që nga qershori i vitit 2014 është vend zyrtar kandidat për anëtarësim. Anëtarësimi në BE është një objektiv kryesor politik dhe strategjik, i cili formëson zhvillimin ligjor, ekonomik dhe institucional të Shqipërisë. Më 25 mars 2022, Këshilli i BE-së vendosi të hapë negociatat për anëtarësim, vendim ky i cili u miratua nga Këshilli Evropian ditën pasuese (26 mars 2022). Shqipëria ka bërë progres të qëndrueshëm në rrugën e saj drejt anëtarësimit në BE. Integrimi në BE mbetet një



Paragrafi	Teksti nga shtojca I, e vendimit 4/KTM.1	ICTU-ja e zbatueshme për KKP-në e Shqipërisë
		prioritet kryesor i qeverisë shqiptare dhe procesi i negociatave shihet si një faktor nxitës thelbësor për avancimin e reformave që lidhen me BE-në sipas metodologjisë së rishikuar. Shqipëria miratoi pozicionin negociues për grupkapitullin 4 dhe e dorëzoi atë zyrtarisht në KE, në qershor të vitit 2025. Negociatat për grupkapitullin 4 u hapën zyrtarisht më 16 shtator 2025, pas Konferencës së 6-të Ndërqeveritare me Shqipërinë. Ndryshimet mjedisore dhe klimatike janë, gjithashtu, në fokus të qeverisë së re së formuar nga zgjedhjet e përgjithshme të vitit 2025. Në programin e qeverisë, një nga angazhimet për sektorin është: “të harmonizohen politikat klimatike në të gjithë sektorët për të reduktuar shkarkimet dhe për t’u përshtatur ndaj ndryshimeve klimatike.”. Bashkëpunimi rajonal sipas Procesit të Berlinit dhe miratimi nga ana e Shqipërisë i Deklaratës së Sofjes për Agjendën e Gjellbër për Ballkanin Perëndimor kanë forcuar më tej angazhimin e saj për një të ardhme neutrale ndaj karbonit, brenda vitit 2050. Shqipëria është e angazhuar në zbatimin e Planit të Veprimit për Agjendën e Gjellbër dhe është përfshirë, gjithashtu, në mënyrë aktive, në përditësimin më të fundit të këtij plani. Shqipëria është palë në pjesën më të madhe të marrëveshjeve mjedisore shumëpalëshe, duke përfshirë në Konventën Kuadër të Kombeve të Bashkuara për Ndryshimet Klimatike që nga viti 1994, si dhe ka ratifikuar Protokollin e Kiotos dhe Marrëveshjen e Parisit, përkatësisht në vitet 2005 dhe 2016. Shqipëria ka qenë anëtare aktive në Konferencën e Palëve, si dhe po punon drejt përmbytjes së angazhimeve. Konteksti ekonomik Ekonomia e Shqipërisë ka regjistruar rritje të qëndrueshme. Në vitin 2024, rritja ishte 4% ndërsa projeksionet për vitet e ardhshme janë disi më të ulëta, por megjithatë pozitive (rreth 3–3,5%). Ekonomia dominohet nga sektori i shërbimeve, ndërsa sektorët kyç janë turizmi, tregtia, transporti dhe pasuritë e paluajtshme. Vlen të theksohet se bujqësia mbetet e rëndësishme, sidomos për punësimin, por kontributi i saj relativ është në rënie. Deficiti ka njohur luhajtje; borxhi publik është në nivele mesatare, rreth 55–60% e PBB-së në vitet e fundit (INSTAT, 2025). Zbatimi i politikave të Shqipërisë për klimën dhe energjinë pritet të sjellë përfitime të konsiderueshme ekonomike. Investimet në burimet e rinovueshme, eficiencën e energjisë dhe teknologjitë e gjelbra, do të kontribuojnë në rritjen e PBB-së, në krijimin e vendeve të reja të punës dhe në reduktimin e varësisë nga importet e energjisë, duke përmirësuar stabilitetin makroekonomik. Sektorët si ndërtimi, prodhimi dhe teknologjia pritet të zgjerohen për shkak të rritjes së kërkesës për ndërtesat me eficiencë energjie dhe për infrastrukturën e energjisë së rinovueshme. Tranzicioni i gjelbër do të stimulojë, gjithashtu, novacionin dhe zhvillimin e tregjeve të reja, duke mbështetur njëkohësisht qëndrueshmërinë përmes rritjes së të ardhurave nga tatimet dhe uljes së subvencioneve. Konteksti mjedisor



Paragrafi	Teksti nga shtojca I, e vendimit 4/KTM.1	ICTU-ja e zbatueshme për KKP-në e Shqipërisë
		Kushtetuta e Shqipërisë e konsideron zhvillimin e qëndrueshëm të turizmit dhe mbrojtjen e mjedisit si një nga objektivat parësorë të vendit. Mbrojtja e mjedisit dhe ruajtja e natyrës njihen si vlera themelore kushtetuese, të cilat çdo individ ka përgjegjësinë t'i mbrojë dhe përmirësojë. Që nga viti 2002, vendi ka filluar procesin e harmonizimit të legjislacionit mjedisor me legjislacionin e BE-së dhe janë miratuar ligje të reja për mjedisin, mbrojtjen e natyrës, burimet ujore, cilësinë e ajrit dhe menaxhimin e mbetjeve. Ka ligje specifike që rregullojnë procesin e VNM-së, VSM-së, si dhe për kontrollin e integruar të ndotjes (KIN), menaxhimin e rrezikut dhe kimikatet. Ndonëse Shqipëria mund të konsiderohet si një vend që ka hedhur themelet për progres mjedisor dhe mbrojtje të mjedisit, sfida më e madhe është zbatimi i legjislacionit, lidhur me menaxhimin e ujërave dhe të mbetjeve, mbrojtjen e natyrës, energjinë, ndotjen industriale, menaxhimin e rrezikut, si dhe me zbutjen dhe përshtatjen ndaj ndryshimeve klimatike. Për më tepër, kapacitetet administrative janë të pamjaftueshme në nivel qendror dhe vendor, sidomos për sa i përket kualifikimeve dhe burimeve njerëzore në dispozicion për implementimin dhe zbatimin e legjislacionit të BE-së për mjedisin, energjinë dhe ndryshimet klimatike. Konteksti i politikave për klimën dhe energjinë Politikat kombëtare për klimën dhe energjinë luajnë një rol qendror në adresimin e sfidave mjedisore, duke u fokusuar në reduktimin e GES-ve, në zgjerimin e energjisë së rinovueshme dhe në eficiencën e energjisë. Këto masa shoqërohen me përpjekjet në bujqësi, transport dhe ruajtjen e biodiversitetit. Shqipëria synon të ekuilibrojë zhvillimin e energjisë me mbrojtjen e ekosistemit përmes integritet të aspekteve të ndikimit në mjedis në planifikimin e infrastrukturës. Veprimet për zbutjen dhe përshtatjen ndaj ndryshimeve klimatike mbështesin shëndetin e tokës, bujqësinë, biodiversitetin dhe restaurimin e habitateve natyrore. Me nënshkrimin e Marrëveshjes së Parisit nga qeveria (Nju Jork, 22 prill 2016), Shqipëria hyri në një epokë të re në procesin e politikave ndërkombëtare për klimën, në të cilën të gjitha palët synojnë bashkërisht ta kufizojnë rritjen globale të temperaturës deri në 2°C mbi nivelet paraindustriale. Strategjia Kombëtare e Energjisë, PKEK-ja për periudhën 2020–2030, Plani i Veprimit për Zbutjen, si pjesë integrale e Strategjisë Kombëtare për Ndryshimet Klimatike, Plani Kombëtar për Zbutjen e GES-ve dhe Strategjia e Transportit, kanë përcaktuar objektiva dhe pikësnyime për rritjen e sigurisë së furnizimit me anë të investimeve në sektorin e energjisë elektrike, penetrimit të gazit në tregun shqiptar dhe rritjes së përqindjes së BRE-ve dhe eficiencës së energjisë, pasuar nga një reduktim i shkarkimit të GES-ve. Pjesëmarrja e sektorit privat do të luajë një rol të rëndësishëm në mbështetjen e zbatimit të KKP-së, veçanërisht përmes investimeve në energjinë e rinovueshme, eficiencën e energjisë dhe nismat klimatike të bazuara në mekanizmat e tregut, përfshirë ankandet konkurruese për energjinë e rinovueshme. Konteksti social



Paragrafi	Teksti nga shtojca I, e vendimit 4/KTM.1	ICTU-ja e zbatueshme për KKP-në e Shqipërisë
		Politikat për klimën dhe energjinë janë projektuar për të qenë gjithëpërfshirëse nga ana sociale, duke synuar përmirësimin e mirëqenies, kapitalit dhe aksesit në burimet e energjisë, veçanërisht për popullatat e cenueshme. Investimet e gjelbra në ndërtim dhe në burimet e rinovueshme kanë çuar në krijimin e vendeve të reja të punës dhe në rritjen e të ardhurave, duke kontribuar në uljen e varfërisë dhe në zhvillimin social. Pjesëmarrja publike dhe angazhimi i grupeve të interesit janë nënvizuar si elemente të rëndësishme për të garantuar tranzicione transparente dhe të pranueshme nga ana sociale. Programet e edukimit dhe të ndërgjegjësimit promovojnë më tej menaxhimin e kujdesshëm mjedisor dhe fuqizojnë komunitetet për të mbështetur veprimet për klimën. Kur është e nevojshme, aktivitetet për rritjen e ndërgjegjësimit, edukimin dhe angazhimin e palëve të interesuara mbështeten përmes programeve dhe nismave kombëtare ekzistuese. Në mënyrë të veçantë, objektivat kombëtarë lidhur me eficiencën e energjisë kanë për qëllim reduktimin e konsumit të energjisë për njësi, duke kontribuar kështu në furnizimin me energji të përbalueshme dhe reduktimin e varfërisë. Planit synon të balancojë objektivat mjedisorë me mirëqenien sociale, duke përmirësuar cilësinë e jetës për të gjithë qytetarët.
4(b)	Informacioni specifik i zbatueshëm për palët, duke përfshirë organizatat rajonale të integritetit ekonomik dhe shtetet e tyre anëtare, që kanë arritur një marrëveshje për të vepruar së bashku sipas nenit 4, paragrafi 2, të Marrëveshjes së Parisit, përfshirë palët që kanë rënë dakord të veprojnë bashkërisht dhe kushtet e marrëveshjes, në përputhje me nenin 4, paragrafët 16–18, të Marrëveshjes së Parisit;	Objektivi i përditësuar i KKP-së do të përmbushet nga Shqipëria dhe nuk është pjesë e marrëveshjes së përbashkët rajonale.
4(c)	Në cilat informacione është mbështetur pala për të përgatitur KKP-në e saj nga tërësia e inventarit global, në përputhje me nenin 4, paragrafi 9, të Marrëveshjes së Parisit;	KKP 3.0 është më ambicioz se KKP-ja e mëparshme. Për më tepër, Shqipëria po punon, gjithashtu, drejt neutralitetit klimatik brenda vitit 2050, siç nënvizohet në Planin e saj Kombëtar të Energjisë dhe Klimës (PKEK).
4(d)	Secila palë me një KKP sipas nenit 4 të Marrëveshjes së Parisit që konsiston në veprime për përshtatjen dhe/ose plane të diversifikimit ekonomik të cilat rezultojnë në përfitime të përbashkëta të zbutjes në përputhje me nenin 4, paragrafi 7, të Marrëveshjes së Parisit paraqet informacione në lidhje me: i. Mënyrën se si janë marrë në konsideratë pasojat ekonomike dhe sociale të masave të përgjigjes në zhvillimin e KKP-së; ii. Projekte, masa dhe aktivitete specifike që do të zbatohen për të kontribuar në përfitimet e përbashkëta të zbutjes, duke përfshirë informacionin mbi planet e përshtatjes që gjithashtu japin përfitime të zbutjes, të cilat mund të mbulojnë, por nuk kufizohen me, sektorët kryesorë, siç janë burimet e energjisë, burimet ujore, burimet bregdetare, vendbanimet dhe planifikimi urban, bujqësia dhe pyjet; dhe masat e diversifikimit ekonomik, të cilat mund të mbulojnë, por nuk kufizohen me sektorë të tillë si	Nuk zbatohet (referojuni paragrafit 3d).



Paragrafi	Teksti nga shtojca I, e vendimit 4/KTM.1	ICTU-ja e zbatueshme për KKP-në e Shqipërisë
	prodhimi dhe industria, energjia dhe minierat, transporti dhe komunikimi, ndërtimi, turizmi, pasuritë e paluajtshme, bujqësia dhe peshkimi.	
5	Supozimet dhe qasjet metodologjike, duke përfshirë ato për vlerësimin dhe llogaritjen e shkarkimeve antropogjene të gazeve me efekt serrë dhe, sipas rastit, përthithjet	
5(a)	Supozimet dhe qasjet metodologjike të përdorura për llogaritjen e shkarkimeve antropogjene të gazeve me efekt serrë dhe përthithjet e tyre që korrespondojnë me kontributet kombëtare të përcaktuara të palës, në përputhje me vendimin 1/CP.21, paragrafi 31 dhe udhëzimin e llogaritjes së miratuar nga KTM-ja;	Qasja aktuale e Shqipërisë për llogaritjen është në përputhje me metodologjitë dhe parametrat e përbashkët të parashikuar nga PNNK-ja (shihni paragrafin 5(d) më poshtë). Vendi ka përditësuar inventarin e tij për shkarkimin e GES-ve dhe ka kryer rillogaritje për të përmirësuar cilësinë dhe besueshmërinë e vlerësimeve në BTR-në e parë. Janë zbatuar metodologji të qëndrueshme gjatë të gjithë periudhës së raportimit (1990–2022). Për sa i përket llogaritjes së shkarkimeve antropogjene dhe përthithjeve, është ndjekur udhëzimi i paraqitur në shtojcën II, të vendimit 4/KTM.1.
5(b)	Supozimet dhe qasjet metodologjike të përdorura për llogaritjen e zbatimit të politikave dhe masave ose strategjive në kontributin kombëtar të përcaktuar;	Nuk aplikohet. KKP-ja e Shqipërisë përbën një kufizim absolut në mbarë ekonominë të shkarkimeve të gazeve me efekt serrë.
5(c)	Nëse është e zbatueshme, informacioni se si pala do të marrë parasysh metodat dhe udhëzimet ekzistuese sipas Konventës për të llogaritur shkarkimet antropogjene dhe përthithjet, në përputhje me nenin 4, paragrafi 14, të Marrëveshjes së Parisit, sipas rastit.	Shihni paragrafin 5(d) më poshtë.
5(d)	Metodologjitë dhe parametrat e PNNK-së të përdorura për vlerësimin e shkarkimeve antropogjene të gazeve me efekt serrë dhe të përthithjeve.	Metodologjitë: Udhëzimet e PNNK-së për Inventarët Kombëtarë të Gazrave Serrë, në përputhje me seksionin 4, 2006. Parametrat: Potenciali i Ngrohjes Globale për një interval kohor prej 100 vjetësh, në përputhje me Raportin e 5-të të vlerësimit të PNNK-së.
5(e)	Supozimet, metodologjitë dhe qasjet specifike për sektorin, kategorinë ose aktivitetin, në përputhje me udhëzimet e PNNK-së, duke përfshirë, sipas rastit: i. Qasjen për adresimin e shkarkimeve dhe përthithjen e tyre nga interferimi në natyrën e tokave të menaxhuara; ii. Qasjen e përdorur për të llogaritur shkarkimet dhe përthithjet nga produktet e vjela të drurit (PVD); iii. Qasjen e përdorur për të trajtuar efektet e strukturës moshore në pyje;	Qasjet e mëposhtme (i)–(iii) zbatohen për të gjithë sektorin e Përdorimit të Tokës, Ndryshimit të Përdorimit të Tokës dhe Pylltarisë (LULUCF/AFOLU), në përputhje me Udhëzuesit e PNNK-së të vitit 2006 për Inventarët Kombëtarë të Gazeve me Efekt Serrë, vëllimi 4 (bujqësia, pylltaria dhe përdorime të tjera të tokës). i. Interferimet në natyrë llogariten në inventar dhe në llogaritjen e projeksioneve për KKP-në. Zjarret në pyje janë të vetmet interferime (shqetësime) të marra në konsideratë dhe nuk përjashtohen nga totali i shkarkimeve në PPTT. Për projeksionet, përdoret një nivel bazë shkarkimesh (me përjashtim të episodeve të jashtëzakonshme), pasi episodet e jashtëzakonshme nuk mund të parashikohen; ii. PVD-të nuk janë llogaritur ende në inventarin kombëtar, por zbatohet supozimi i oksidimit të menjëhershëm. E njëjta gjë është bërë në KKP për të qenë konsistentë. Inventarët e ardhshëm do të konsiderojnë nëse mund të përmirësohet llogaritja e PVD-ve; iii. Nuk është aplikuar asnjë modelim specifik i biomasës pyjore. Projeksioni bazohet në parametrat (shkalla e rritjes, humbjet) e përdorura në inventar.
5(f)	Supozimet dhe qasjet e tjera metodologjike të përdorura për të kuptuar kontributin kombëtar të përcaktuar dhe, nëse është e zbatueshme, për të	i. Monitorimi i KKP-së bazohet në shkarkimet e GES-ve të raportuara në raportet dyvjeçare të transparencës (BTR), të vlerësuara në përputhje me Udhëzimet e



Paragrafi	Teksti nga shtojca I, e vendimit 4/KTM.1	ICTU-ja e zbatueshme për KKP-në e Shqipërisë
	vlerësuar shkarkimet dhe përthithjet përkatëse, duke përfshirë: i. Mënyrën si ndërtohen treguesit e referencës, nivel(et) bazë dhe/ose niveli(et) e referencës, duke përfshirë, sipas rastit, nivelet e referencës - specifike të sektorit, kategorisë ose aktivitetit, duke përfshirë, për shembull, parametrat kryesorë, supozimet, përkufizimet, metodologjitë, burimet e të dhënave dhe modelet e përdorura; ii. Për palët me kontribute kombëtare të përcaktuara që përmbajnë komponentë jo të gazeve serrë, informacion mbi supozimet dhe qasjet metodologjike të përdorura, në lidhje me ato komponentë, sipas rastit; iii. Për sforcuesit e klimës të përfshirë në kontributet kombëtare të përcaktuara që nuk mbulohen nga udhëzimet e PNNK-së, informacion mbi mënyrën se si vlerësohen sforcuesit e klimës; iv. Informacione të mëtejshme teknike, sipas nevojës;	PNNK-së 2006 për Inventarët Kombëtarë të Gazeve me Efekt Serrë. Dokumenti i Inventarit Kombëtar (DIK), i cili është pjesë e BTR-ve, ofron informacion të detajuar mbi vlerësimin e shkarkimeve të GES-ve. Zbatimi i KKP-së do të mbështetet nga kuadri kombëtar i MRV-së (Monitorimit, Raportimit dhe Verifikimit) i Shqipërisë, i përcaktuar në bazë të ligjit nr. 155/2020, “Për ndryshimet klimatike”, të ndryshuar. Ligji përcakton përgjegjësitë institucionale për monitorimin, raportimin dhe verifikimin e emetimeve të gazeve me efekt serrë, si dhe të progresit drejt objektivave kombëtarë klimatikë, në përputhje me Kuadrin e Përmirësuar të Transparencës sipas Marrëveshjes së Parisit; ii. Nuk aplikohet. KKP-ja e Shqipërisë përbën një objektiv absolut në mbarë ekonominë për shkarkimet e gazeve me efekt serrë; iii. Nuk aplikohet. KKP-ja e Shqipërisë përfshin vetëm sforcuesit që mbulohen nga udhëzimet e PNNK-së; iv. Nuk aplikohet.
5(g)	Synimi për të përdorur bashkëpunimin vullnetar sipas nenit 6 të Marrëveshjes së Parisit, sipas rastit.	Objektivi i KKP-së duhet të arrihet vetëm përmes masave të brendshme, pa kontribut nga kreditet ndërkombëtare. Shqipëria synon të përdorë bashkëpunimin vullnetar sipas nenit 6 të Marrëveshjes së Parisit dhe të shesë kreditet e karbonit gjatë periudhës deri në vitin 2035, për të kontribuar në zbatimin me kosto efikase të trajektoreve së zhvillimit me shkarkime të ulëta dhe zhvillimit të saj të qëndrueshëm. Shqipëria parashikon që përdorimi i mekanizmit të tregut ndërkombëtar kushtëzohet nga vendosja e rregullave efikase të llogaritjes të zhvilluara në kuadër të KKKBNK-së për të garantuar integritetin mjedisor të mekanizmave. Zhvillimi i një Sistemi për Tregtimin e Shkarkimeve (ETS) në të ardhmen, në përputhje me standardet e BE-së, është aktualisht në fazën e planifikimit, dhe synimi është mundësimi i lidhjes potenciale në të ardhmen me ETS-në e BE-së.
6	Mënyra se si pala e konsideron që dokumenti i saj i KKP-së është i drejtë dhe ambicioz në kuadrin e rrethanave të saj kombëtare	
6(a)	Mënyra se si pala e konsideron që dokumenti i saj i KKP-së është i drejtë dhe ambicioz në kuadrin e rrethanave të saj kombëtare;	Shqipëria e konsideron dokumentin e saj të përditësuar të Kontributit Kombëtar të Përcaktuar (KKP 3.0) si të drejtë dhe ambicioz duke marrë parasysh rrethanat e saj kombëtare. KKP-ja e përditësuar përfaqëson një progres të qartë nga objektivi i mëparshëm, duke rritur nivelin e ambicies përmes caktimit të një objektiwi më të rreptë për zbutjen brenda vitit 2030: kufizimi i shkarkimeve të GES-ve nën 10 210 ktCO₂eq, krahasuar me objektivin e mëparshëm me 11 978 ktCO₂eq. Kjo përkthehet si kufizim i rritjes së shkarkimeve me 30,3% mbi nivelet e vitit 1990, pavarësisht shkarkimeve për frymë të vendit (3,5 Mg CO₂eq) të cilat mbeten ndjeshëm më të ulëta se mesatarja e BE-27 (8,4 Mg CO₂eq). KKP-ja përfshin mbarë ekonominë, duke mbuluar të gjitha shkarkimet e GES-ve në nivel kombëtar pa u mbështetur në kreditet ndërkombëtare, si dhe përfshin masa të përmirësuar të përshtatjes. Shqipëria po punon gjithashtu drejt neutralitetit klimatik brenda vitit 2050, siç nënvizohet në Planin e saj Kombëtar të Energjisë dhe Klimës (PKEK), si dhe po bën



Paragrafi	Teksti nga shtojca I, e vendimit 4/KTM.1	ICTU-ja e zbatueshme për KKP-në e Shqipërisë
		investime strategjike për të rritur përqindjen e energjisë së saj të rinovueshme, duke u mbështetur në bazën e saj të konsoliduar hidroenergjetike dhe duke zgjeruar kapacitetet e energjinë diellore, eolike dhe të biomasës. Për më tepër, vendi po zbaton në mënyrë aktive praktika të qëndrueshme rreth përdorimit të tokës dhe nisma pyllëzimi për të ruajtur dhe përmirësuar përthithjen e karbonit. Arritja e objektivit të KKP-së së përditësuar do të kërkojë investime të konsiderueshme, duke theksuar angazhimin e Shqipërisë drejt një tranzicioni më të drejtë e ambicioz në përputhje me prioritetet dhe kapacitetet e saj të zhvillimit. Objektivat e zbutjes dhe të energjisë të KKP-së lidhen drejtpërdrejt me Objektivin e Zhvillimit të Qëndrueshëm 7 (energjia e përbalueshme dhe e pastër) dhe Objektivin 13 (veprimi për klimën), duke e integruar këtë kontribut në agjendën më të gjerë të zhvillimit të qëndrueshëm të Shqipërisë dhe në trajektoren drejt neutralitetit klimatik deri në vitin 2050. Për të ndihmuar në mobilizimin e investimeve të nevojshme, Shqipëria synon gjithashtu të përdorë qasjet bashkëpunuese sipas nenit 6 të Marrëveshjes së Parisit (siç referohet në tabelën 1), si dhe të ardhurat nga Skema e planifikuar e Tregtimit të Emetimeve, si burime novatore të financimit për klimën.
6(b)	Aspektet e drejtësisë, duke përfshirë reflektimin mbi barazinë;	Referojuni paragrafit 6(a).
6(c)	Mënyra si e ka trajtuar pala nenin 4, paragrafi 3 të Marrëveshjes së Parisit;	KKP 3.0 është më ambicioze se KKP-ja e mëparshme. Referojuni paragrafit 6(a).
6(d)	Mënyra si e ka trajtuar pala nenin 4, paragrafi 4 të Marrëveshjes së Parisit;	KKP 3.0 përbën një objektiv në mbarë ekonominë për reduktimin ose kufizimin e shkarkimeve.
6(e)	Mënyra si e ka trajtuar pala nenin 4, paragrafi 6 të Marrëveshjes së Parisit.	Nuk aplikohet.
7	Si kontribuon KKP-ja në arritjen e objektivit të Konventës siç përcaktohet në nenin 2 të saj	
7(a)	Si kontribuon KKP-ja në arritjen e objektivit të Konventës siç përcaktohet në nenin 2 të saj;	Shqipëria po punon drejt objektivit ambicioz të arritjes së neutralitetit klimatik brenda vitit 2050, bazuar në parashikimet e detajuara të PKEK-së.
7(b)	Mënyra si kontribuon KKP-ja në lidhje me nenin 2, paragrafi 1, germa “a” dhe nenin 4, paragrafi 1, të Marrëveshjes së Parisit.	Shqipëria e konsideron KKP-në e saj, në përputhje me objektivin e KKKBNK-së dhe me objektivat afatgjatë të KKKBNK-së, të Marrëveshjes së Parisit dhe të BE-së, siç shpjegohet në paragrafët 6(a) dhe 7(a).

7. Referenca

- Plani Kombëtar i Republikës së Shqipërisë për Energjinë dhe Klimën (2025)
- KKP-ja e rishikuar e Shqipërisë (2021)
- Komunikimi i Dytë Kombëtar i Shqipërisë në Konferencën e Palëve në zbatim të Konventës Kuadër të Kombeve të Bashkuara për Ndryshimet Klimatike (nëntor 2009)
- Strategjia e Ndryshimeve Klimatike dhe Planet e Veprimit (2019)
- Dokumenti “Mbi politikat e sektorit të pyjeve në Shqipëri” (2019–2030)
- Draftdokumenti i Inventarit Kombëtar (DIK) 2024, pjesë e dokumenteve të dorëzuara nga Shqipëria sipas Konventës Kuadër të Kombeve të

Bashkuara për Ndryshimet Klimatike (KKKBNK) dhe Marrëveshjes së Parisit (dhjetor 2024)

- Komunikimi i katërt Kombëtar i Shqipërisë për Ndryshimet Klimatike (shtator 2022)
- Drafti i Planit Kombëtar të Përshtatjes i Shqipërisë (2024–2025)
- Plani Kombëtar i Përshtatjes (2026–2036)
- Plani i Përshtatjes ndaj Ndryshimeve Klimatike i Bashkisë Përmet 2024–2040 (mars 2024)
- Strategjisë Kombëtare e Shqipërisë për Zvogëlimin e Riskut nga Fatkeqësitë 2023–2030 (2023)

**VENDIM****Nr. 230, datë 18.8.2026****MBI MIRATIMIN E “RREGULLAVE PËR
REGJISTRIMIN NË ERE TË
IMPIANTEVE TË DEPOZITIMIT TË
ENERGJISË ELEKTRIKE GJATË
REGJIMIT KALIMTAR”**

Në mbështetje të neneve 16 dhe 51, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe të nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 96, datë 17.6.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 18.8.2026, pasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga Grupi i Punës me nr. 2383/2 prot., datë 14.8.2026, “Mbi miratimin e rregullave për regjistrimin në ERE të impianteve të depozitimit të energjisë elektrike”,

konstatoi se:

- Ligji nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”, ka përcaktuar një kuadër të ri ligjor për depozitimin e energjisë elektrike, duke rregulluar edhe trajtimin e impianteve të depozitimit që ekzistojnë në momentin e hyrjes së tij në fuqi. Në mënyrë të posaçme, neni 51 parashikon kushtet në të cilat impiantet e depozitimit të energjisë elektrike, që në datën e hyrjes në fuqi të ligjit janë në zhvillim ose në operim, njihen si të tilla, duke i përfshirë ato në regjimin kalimtar të përcaktuar nga kjo dispozitë. Ky parashikim siguron trajtimin e këtyre impianteve, në kuadër të regjimit të ri ligjor, duke marrë në konsideratë statusin e tyre në momentin e hyrjes në fuqi të ligjit.

- Neni 51, i ligjit nr. 59/2026, përcakton regjimin e zbatueshëm për impiantet e depozitimit të energjisë elektrike që, në momentin e hyrjes në fuqi të ligjit, ndodhen në zhvillim ose në operim, si dhe detyrimet përkatëse të subjekteve që përfshihen në këtë regjim. Në zbatim të kësaj dispozite, subjektet përkatëse duhet të njoftojnë dhe të regjistrojnë pranë ERE-s impiantet e depozitimit që përfshihen në fushën e zbatimit të saj, brenda afatit të përcaktuar në ligj.

- Për zbatimin e këtij detyrimi është i nevojshëm përcaktimi i një mënyre të njëtrajtshme për paraqitjen, administrimin dhe evidentimin e informacionit, lidhur me subjektet dhe impiantet e

depozitimit që përfshihen në regjimin kalimtar të nenit 51, të ligjit nr. 59/2026.

- Rregullat përcaktojnë mënyrën e njoftimit dhe regjistrimit pranë ERE-s, informacionin që duhet të paraqitet nga subjektet, mënyrën e administrimit të tij nga ERE, si dhe përditësimin e të dhënave të regjistruara.

- Në rastet kur informacioni dhe dokumentacioni për një implant ose njësi depozitimi është administruar më parë pranë ERE-s, në kuadër të një procedure licencimi, modifikimi licence apo procedure tjetër administrative, rregullat mundësojnë marrjen në konsideratë të këtij informacioni, duke shmangur kërkimin dhe riparaqitjen e të njëjtit dokumentacion, për sa kohë ai vazhdon të jetë i vlefshëm dhe të dhënat përkatëse nuk kanë ndryshuar.

- Për administrimin e njëtrajtshëm të procesit të regjistrimit janë përgatitur Formulari i Regjistrimit të Implantit të Depozitimit të Energjisë Elektrike, Fleta Individuale e Regjistrimit dhe Regjistri i Impianteve të Depozitimit të Energjisë Elektrike.

- Regjistrimi sipas nenit 51, të ligjit nr. 59/2026, ka karakter evidentues për qëllimet e zbatimit të regjimit kalimtar dhe nuk përbën licencë për ushtrimin e veprimtarisë së operimit të implantit të depozitimit të energjisë elektrike dhe as nuk paragjykon vlerësimin e ERE-s në procedurat e licencimit, kur ky licencim kërkohet sipas ligjit.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë “Rregullat për regjistrimin në ERE të impianteve të depozitimit të energjisë elektrike gjatë regjimit kalimtar”, bashkëlidhur këtij vendimi.

2. Të miratojë aneksin nr. 1 “Formulari i regjistrimit të implantit të depozitimit të energjisë elektrike”, aneksin nr. 2 “Fleta individuale e regjistrimit”, aneksin nr. 3 “Regjistri i impianteve të depozitimit të energjisë elektrike”, të cilët janë pjesë përbërëse e rregullave të miratuara sipas pikës 1 të këtij vendimi.

3. Formulari i regjistrimit të implantit të depozitimit të energjisë elektrike dhe fleta individuale e regjistrimit publikohen në faqen zyrtare të ERE-s dhe janë të disponueshme për subjektet e interesuara.

4. Regjistri i impianteve të depozitimit të energjisë elektrike administrohet dhe përditësohet



nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancive të Origjinës. Të dhënat e regjistrimit bëhen publike, në përputhje me legjislacionin në fuqi për të drejtën e informimit, mbrojtjen e të dhënave personale dhe informacionin konfidencial.

5. “Afati për njoftimin dhe regjistrimin e impianteve të depozitimit të energjisë elektrike llogaritet nga data e hyrjes në fuqi të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

6. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës të njoftojë subjektet e interesuara për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Çdo palë e përfshirë në këtë procedurë mund t'i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së vendimit, rishikimin e vendimit të Bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabime materiale të konstatuara. Për këtë vendim mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative, Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga data e publikimit në Fletoren Zyrtare. Paraqitja e ankimit nuk pezullon vlefshmërinë e vendimit, përveçse kur gjykata vendos ndryshe në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrît Ahmeti

RREGULLAT PËR REGJISTRIMIN NË ERE TË IMPIANTEVE TË DEPOZITIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE GJATË REGJIMIT KALIMTAR

Neni 1 Qëllimi

Këto rregulla përcaktojnë mënyrën e njoftimit dhe regjistrimit pranë ERE-s të impianteve të depozitimit të energjisë elektrike që përfshihen në regjimin kalimtar të parashikuar në nenin 51, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

Neni 2 Zbatimi

Detyrimi për regjistrim zbatohet për personat fizikë ose juridikë që, në datën e hyrjes në fuqi të ligjit

nr. 59/2026, kanë në zhvillim ose në operim një impiant depozitimi të energjisë elektrike, në kushtet e përcaktuara nga neni 51, pika 3 e ligjit.

Neni 3 Afati

Subjektet sipas nenit 2 duhet të njoftojnë ERE-n dhe të paraqesin të dhënat për regjistrimin e impiantit brenda 60 (gjashtëdhjetë) ditëve nga hyrja në fuqi e ligjit nr. 59/2026, në përputhje me afatin e përcaktuar në nenin 51, pika 5 të tij.

Neni 4 Mënyra e regjistrimit

1. Për regjistrimin e impiantit, subjekti plotëson Formularin e Regjistrimit, bashkëlidhur këtyre rregullave, dhe e paraqet atë pranë ERE-s në formë shkresore ose elektronike.

2. Formulari përmban të dhënat e nevojshme për identifikimin e subjektit dhe të impiantit, përfshirë statusin e tij, vendndodhjen, fuqinë, kapacitetin e depozitimit, teknologjinë e përdorur dhe, sipas rastit, të dhënat për lidhjen me rrjetin.

3. Subjekti paraqet informacionin ose dokumentacionin që provon se impianti përfshihet në kushtet e regjimit kalimtar të përcaktuar në nenin 51, të ligjit nr. 59/2026.

Neni 5 Regjistrimi i impianteve të deklaruara më parë pranë ERE-s

1. Për subjektet që, përpara hyrjes në fuqi të këtyre rregullave, kanë njoftuar ose kanë paraqitur pranë ERE-s të dhëna për një impiant apo njësi të depozitimit të energjisë elektrike, në kuadër të një aplikimi për licencim, ndryshim ose modifikim licence, apo në kuadër të një procedure administrative të filluar nga ERE, informacioni dhe dokumentacioni i administruar në dosjen përkatëse merret në konsideratë për qëllime të regjistrimit sipas nenit 51, të ligjit nr. 59/2026.

2. Kjo zbatohet edhe për rastet kur njësi e depozitimit është paraqitur si pjesë e projektit energjetik, përfshirë rastet kur është identifikuar si vepër ndihmëse, njësi depozitimi e integruar ose



pjesë funksionale e impiantit të prodhimit të energjisë elektrike.

3. Kur nga dokumentacioni i administruar pranë ERE-s rezultojnë të dhënat e nevojshme për identifikimin e subjektit dhe të njësisë së depozitimit, ERE kryen regjistrimin mbi bazën e dokumentacionit ekzistues, pa kërkuar riparaqitjen e të njëjtit informacion.

4. Për subjektet për të cilat Bordi i ERE-s ka filluar ose ka përfunduar një procedurë licencimi apo modifikimi licence dhe në dokumentacionin e miratuar ose të administruar rezulton përfshirja e një njësie depozitimi, ERE pasqyron këtë njësi në regjistrin përkatës.

5. Regjistrimi sipas kësaj pike nuk ndryshon efektet juridike të vendimeve të mëparshme të ERE-s dhe nuk paragjykon nevojën për licencim, modifikim licence apo përmbushjen e detyrimeve të tjera të parashikuara nga ligji nr. 59/2026.

Neni 6

Shqyrtimi dhe vendimmarrja për regjistrimin

1. Struktura përgjegjëse e ERE-s, brenda 5 (pesë) ditëve pune nga paraqitja e Formularit të Regjistrimit dhe dokumentacionit shoqërues, shqyrton plotësinë e tyre dhe verifikon nëse janë paraqitur të dhënat dhe dokumentacioni i nevojshëm për regjistrimin e impiantit sipas këtyre rregullave.

2. Kur konstatohet se informacioni ose dokumentacioni i paraqitur është i paplotë, ERE, brenda afatit të përcaktuar në pikën 1 të këtij neni, i kërkon subjektit plotësimin ose sqarimin e tij. Subjekti duhet të paraqesë informacionin ose dokumentacionin e kërkuar brenda 5 (pesë) ditëve pune nga marrja e njoftimit të ERE-s.

3. Në rast se subjekti nuk paraqet informacionin ose dokumentacionin e kërkuar brenda afatit të përcaktuar në pikën 2 të këtij neni, ERE vijon shqyrtimin mbi bazën e dokumentacionit të administruar dhe vlerëson nëse ai është i mjaftueshëm për regjistrimin sipas nenit 51, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

4. Kur dokumentacioni rezulton i plotë, struktura përgjegjëse përgatit relacionin përkatës dhe i propozon Bordit të ERE-së regjistrimin e impiantit të depozitimit të energjisë elektrike.

5. Bordi i ERE-s merr vendim për regjistrimin ose mosregjistrimin e impiantit të depozitimit të energjisë elektrike, brenda 10 (dhjetë) ditëve pune nga data kur dokumentacioni konsiderohet i plotë ose nga data kur përfundon afati sipas pikës 2 të këtij neni.

6. Për qëllime të pikës 5 të këtij neni, dokumentacioni konsiderohet i plotë në datën e paraqitjes së Formularit të Regjistrimit, kur ERE nuk konstaton nevojën për plotësime ose sqarime, ose në datën e depozitimit të informacionit dhe dokumentacionit plotësues të kërkuar nga ERE. Në rast se plotësimet ose sqarimet e kërkuara nuk paraqiten brenda afatit të përcaktuar, procedura vijon mbi bazën e dokumentacionit të administruar dhe afati për vendimmarrjen e Bordit fillon nga dita pas përfundimit të afatit të dhënë për plotësim.

7. Pas marrjes së vendimit për regjistrimin, impianti pasqyrohet në Regjistrin e Impianteve të Depozitimit të Energjisë Elektrike dhe pajiset me numrin përkatës të regjistrimit.

8. ERE njofton subjektin për vendimin e Bordit dhe i përcjell Fletën Individuale të Regjistrimit.

Neni 7

Përditësimi i të dhënave

Subjekti njofton ERE-n për ndryshimet e mëvonshme të të dhënave të regjistruara që lidhen me identifikimin ose statusin e impiantit. ERE pasqyron ndryshimet në evidencën përkatëse.

Neni 8

Efekti i regjistrimit

Regjistrimi sipas këtyre rregullave kryhet për qëllimet e zbatimit të nenit 51, të ligjit nr. 59/2026, dhe nuk përbën licencë për ushtrimin e veprimtarisë së operimit të impiantit të depozitimit të energjisë elektrike. Këto subjekte do të lejohen të operojnë sipas licencës ekzistuese për një periudhë jo më shumë se 12 muaj nga hyrja në fuqi e ligjit nr. 59/2026.

Regjistrimi nuk paragjykon vlerësimin e ERE-s në procedurën e mëvonshme të licencimit, sipas parashikimeve të ligjit nr. 59/2026.

Neni 9
Anekset

Aneksi nr. 1 “Formulari i regjistrimit të impiantit të depozitimit të energjisë elektrike”, aneksi nr. 2 “Fleta individuale e regjistrimit” dhe aneksi nr. 3 “Regjistri i impianteve të depozitimit të energjisë elektrike” janë pjesë përbërëse e këtyre rregullave.

ANEKS NR. 1

FORMULARI I REGJISTRIMIT TË IMPIANTIT TË DEPOZITIMIT TË ENERGJISË
ELEKTRIKE

(Mbahet në zbatim të nenit 51, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”)

I. TË DHËNAT E SUBJEKTT

Emri/emërtimi i subjektit:

NUIS/NIPT:

Forma juridike:

Adresa e selisë:

Përfaqësuesi ligjor:

Telefon: _____

Email: _____

Personi i kontaktit:

II. TË DHËNAT E IMPIANTIT TË DEPOZITIMIT

Emërtimi i impiantit/projektit:

Vendndodhja:

Njësia administrative/bashkia/ qarku/etj.

Koordinatat gjeografike: (shënime të tjera plotësuese nëse ka mbi vendndodhjen)

Statusi i impiantit në datën e hyrjes në fuqi të ligjit nr. 59/2026:

☐ Në zhvillim

☐ Në operim

Data e pritshme fillimit të zhvillimit/operimit:



III. TË DHËNAT KRYESORE TEKNIKE

Teknologjia e njësisë së depozitimit:

Fuqia nominale e ngarkimit (mw):

Fuqia nominale e shkarkimit (mw):

Kapaciteti energjetik i depozitimit (MWh):

Operatori i sistemit ku/do të lidhet impianti, sipas rastit:

- ☐ OST sh.a.
☐ OSSH sh.a.

Pika e lidhjes me rrjetin (statusi aktual):

IV. MARRËDHËNIA ME IMPIANTIN/PROJEKTIN KRYESOR

Njësia e depozitimit është:

- ☐ Impiant i pavarur depozitimi
☐ E parashikuar si vepër ndihmëse e projektit apo si njësi depozitimi e integruar me impiantin e prodhimit
☐ Tjetër:

Në rast se njësia e depozitimit është e integruar me një impiant prodhimi apo e parashikuar si vepër ndihmëse:

Emërtimi i impiantit prodhues të energjisë elektrike:

Lloji i burimit:

- ☐ Fotovoltaik;
☐ Eolik;
☐ Hidrik;
☐ Tjetër: _____.

Fuqia e instaluar e impiantit prodhues të energjisë elektrike (mw):

V. INFORMACIONI I ADMINISTRUAR MË PARË PRANË ERE-S

A është impianti/njësia e depozitimit deklaruar më parë pranë ERE-s?

- ☐ Po
☐ Jo

Nëse po, përcaktoni procedurën:

- ☐ Aplikim për licencim;
☐ Aplikim për modifikim licence;



☐ Tjetër:

Nr. i licencës ekzistuese: _____

Në rast se informacioni dhe dokumentacioni për njësinë e depozitimit është administruar më parë pranë ERE-s, subjekti nuk është i detyruar ta riparaqesë atë, për sa kohë të dhënat përkatëse nuk kanë ndryshuar dhe vazhdojnë të jenë të vlefshme.

VI. DOKUMENTACIONI/INFORMACIONI SHOQËRUES

Bashkëlidhen, sipas rastit:

- ☐ Dokumentacioni që provon se impianti/njësia e depozitimit ishte në zhvillim ose operim në datën e hyrjes në fuqi të ligjit nr. 59/2026.
- ☐ Dokumentacioni teknik bazë i njësisë së depozitimit.
- ☐ Dokumentacioni mbi lidhjen me rrjetin, nëse disponohet.
- ☐ Dokumentacioni që evidenton integritimin e njësisë së depozitimit në impiantin e prodhimit.
- ☐ Dokumentacioni i përditësuar, në rast se të dhënat e administruara më parë nga ERE kanë ndryshuar.

Përveç sa më sipër, subjektet me statusin në zhvillim, do të depozitojnë:

- Informacion mbi mënyrën e financimit të projektit;
- Plan biznesi për zhvillimin e këtij projekti.

Përveç sa më sipër, subjektet me statusin në operim të njësisë së depozitimit, do të depozitojnë:

- ☐ Leje, autorizime dhe çdo dokument që disponohet për ndërtimin dhe operimin e njësisë së depozitimit.

VII. DEKLARATA

Deklaroj se të dhënat dhe informacioni i paraqitur në këtë formular janë të sakta dhe pasqyrojnë gjendjen faktike të impiantit/njesisë së depozitimit të energjisë elektrike.

Deklaroj se:

- ☐ informacioni dhe dokumentacioni i administruar më parë pranë ERE-s nuk kanë ndryshuar dhe vazhdojnë të jenë të vlefshme;
- ose
- ☐ pas administrimit të tyre pranë ERE-s kanë ndodhur ndryshimet e mëposhtme:

Marr përsipër të njoftoj ERE-n për çdo ndryshim të mëvonshëm të mundshëm të të dhënave të regjistruara.

Emri dhe mbiemri i përfaqësuesit ligjor:

Data: _____. _____. _____

Nënshkrimi:



ANEKS 2

FLETË INDIVIDUALE REGJISTRIMI

(Mbahet nga ERE – kopje e këtij formulari i jepet aplikuesit në përfundim të regjistrimit)

Data e njoftimit: _____

Data e dokumentacionit plotësues (nëse ka pasur): _____ Nr. unik i regjistrimit: ERE/DEP/ XXXX /0X)

(ku: ERE – Enti Rregullator i Energjisë; DEP – depozitimi i energjisë elektrike; XXXX – viti i regjistrimit; 0X – numri rendor progresiv i regjistrimit).

Data e regjistrimit: _/_/_____ (data, muaji, viti)

Subjekti: _____

NUIS/NIPT: _____

Impianti/projekti:

Vendndodhja:

Statusi në datën e hyrjes në fuqi të ligjit nr. 59/2026:

Në zhvillim/në operim

Klasifikimi i njësisë së depozitimit:

Impiant i pavarur/pjesë e impiantit të prodhimit/njësi e integruar/vepër ndihmëse/tjetër.

Të dhënat teknike:

Fuqia e ngarkimit: _____mw

Fuqia e shkarkimit: _____mw

Kapaciteti energjetik: _____mwh

Teknologjia:

Lidhja me rrjetin:

OST sh.a./OSSH sh.a.

Pika e lidhjes: _____

Impianti prodhues, kur aplikohet:

Emërtimi:

Burimi: PV/eolik/hidrik/tjetër

Fuqia e instaluar: _____mw



Baza dokumentare e regjistrimit:

Formulari nr. _____, datë _____.____._____

Shënime të tjera: _____

Nënshkrimi i titullarit të ERE-s

Mbas nënshkrimit nga titullari, fleta individuale e regjistrimit dorëzohet në arkivin e institucionit dhe kopje e saj i dërgohet aplikuesit.

ANEKS NR. 3

REGJISTRI I IMPIANTEVE TË DEPOZITIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE (Administrohet nga ERE në zbatim të nenit 51, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”)

Nr. i regjistrimi	Subjekti	NUIS/NIPT	Emërtimi i impiantit/projektit	Statusi i impiantit	Lloji i impiantit të depozitimit	Fuqia (mw)	Vendndodhja	Licenca ekzistuese	Shënime

Shënime.

1. Çdo impiant ose njësi depozitimi regjistrohet me një numër individual sipas formatit: ERE/DEP/VITI/NR. RENDOR.
2. Në kolonën “Statusi i impiantit” pasqyrohet, sipas rastit: “Në zhvillim”, ose “Në operim”.
3. Në kolonën “Lloji i impiantit të depozitimit” pasqyrohet nëse impianti është i pavarur ose i integruar me një impiant prodhimi të energjisë elektrike.
4. Kur njësia e depozitimit është e integruar me një impiant prodhimi, në kolonën “Impianti kryesor” shënohet emërtimi dhe, sipas rastit, lloji i burimit të energjisë.
5. Ndryshimet e mëvonshme të të dhënave pasqyrohen në regjistër, pa ndryshuar numrin fillestar të regjistrimit.
6. Regjistrimi në këtë regjistër kryhet për qëllimet e zbatimit të nenit 51, të ligjit nr. 59/2026 dhe nuk përbën licencë për ushtrimin e veprimtarisë së operimit të impiantit të depozitimit të energjisë elektrike.



VENDIM
Nr. 231, datë 18.8.2026

MBI ZGJATJEN E AFATIT TË
VENDIMMARRJES SË BORDIT TË ERE-s,
LIDHUR ME KËRKESËN E SHOQËRISË
“BUSHTRICA 2017” SHPK PËR LICENCIM
NË VEPRIMTARINË E PRODHIMIT TË
ENERGJISË ELEKTRIKE

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të nenit 14, pika 3, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 109, datë 29.6.2016, të ndryshuar; si dhe të nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 18.8.2026, mbasi shqyrtoi relacionin me nr. 671/6 prot., datë 14.8.2026, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Originës “Mbi kërkesën e shoqërisë ‘Bushtrica 2017’ sh.p.k. për licencim në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC ‘Bushtrica 2’, me kapacitet të instaluar 4,800 kw, me vendndodhje në pellgun ujëmbledhës të lumit Bushtricë, në qarkun e Elbasanit”,

konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 283, datë 6.11.2025, vendosi fillimin e procedurës për licencimin e shoqërisë “Bushtrica 2017” sh.p.k., në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC “Bushtrica 2”, me kapacitet të instaluar 4,800 kw, me vendndodhje në pellgun ujëmbledhës të lumit Bushtricë, qarku Elbasan.

- ERE botoi njoftimin për fillimin e procedurës në median e shkruar, në datat 8.11.2025 dhe 10.11.2025, si dhe në faqen zyrtare të internetit dhe në rrjetet sociale. Në përfundim të afatit për paraqitjen e komenteve apo objeksioneve nga të tretët, më datë 9.12.2025, nuk rezultoi të ishin paraqitur të tilla.

- ERE njoftoi Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE) për fillimin e procedurës, nëpërmjet shkresës nr. 2726/4 prot., datë

20.11.2025. Nga MIE nuk është paraqitur qëndrim, lidhur me këtë procedurë.

- Në vijim të korrespondencës për plotësimin e dokumentacionit, me shkresën e protokolluar në ERE me nr. 2726/7 prot., datë 12.12.2025, shoqëria kërkoi pezullimin e përkohshëm të shqyrtimit të aplikimit deri në plotësimin e dokumentacionit, ndaj Bordi, me vendimin nr. 341, datë 23.12.2025, vendosi pezullimin e procedurës deri në depozitimin e dokumentacionit të munguar.

- Me shkresën nr. 671/2 prot., datë 29.6.2026, shoqëria depozitoi dokumentacion plotësues dhe kërkoi rinisjen e procedurës.

Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 199, datë 21.7.2026, vendosi heqjen e pezullimit të vendosur me vendimin nr. 341/2025 dhe zgjatjen me 30 (tridhjetë) ditë të afatit të vendimarrjes përfundimtare, me qëllim vijimin e komunikimit me shoqërinë, vendim i cili iu komunikua shoqërisë me shkresën nr. 671/4 prot., datë 29.7.2026.

- Shoqëria ka vijuar plotësimin e dokumentacionit, me shkresën nr. 671/5 prot., datë 11.8.2026, por nga shqyrtimi i dokumentacionit të këtij aplikimi rezulton se nevojiten përditësime dhe sqarime lidhur me ecurinë e projektit, konkretisht: në lidhje me datën për të cilën ka kërkuar shtyrjen e afateve kontraktuale të zhvillimit të projektit; informacion të përditësuar në lidhje me afatin e pritshëm për përfundimin e testeve/komisionimit dhe vënien në punë të impiantit; dokumentacion në lidhje me fillimin e punimeve; dhe raportimet e depozituara në MIE, në zbatim të përcaktimeve kontraktore.

- Në referencë të përcaktimeve të nenit 14, pika 3, të rregullores, me qëllim për të zhvilluar korrespondencën vijuese me shoqërinë dhe depozitimin e informacionit/dokumentacionit përkatës prej saj, vlerësohet se duhet të zgjatet deri në 30 (tridhjetë) ditë afati i vendimarrjes së Bordit të ERE-s, në lidhje me kërkesën për licencim në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC “Bushtrica 2”, me kapacitet të instaluar 4,800 kw, me vendndodhje në pellgun ujëmbledhës të lumit Bushtricë, në qarkun e Elbasanit. Shoqëria “Bushtrica 2017” sh.p.k. duhet të depozitojë dokumentacionin e kërkuar, brenda 20 (njëzet) ditëve.



Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të zgjasë deri në 30 (tridhjetë) ditë afatin e vendimmarrjes së Bordit të ERE-s mbi kërkesën e shoqërisë “Bushtrica 2017” sh.p.k. për licencim në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC “Bushtrica 2”, me kapacitet të instaluar 4,800 kw, me vendndodhje në pellgun ujëmbledhës të lumit Bushtricë, në qarkun e Elbasanit.

2. Shoqëria “Bushtrica 2017” sh.p.k. të depozitojë, brenda 20 (njëzet) ditëve nga marrja e këtij vendimi, informacionin dhe dokumentacionin, lidhur me:

a) datën për të cilën ka kërkuar shtyrjen e afateve kontraktuale për zhvillimin e projektit;

b) afatin e pritshëm për përfundimin e testimeve/komisionimit dhe vënien në punë të impiantit;

c) fillimin e punimeve për realizimin e projektit; dhe

ç) raportimet e depozituara pranë MIE-s, në zbatim të përcaktimeve kontraktore.

3. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës të njoftojë shoqërinë “Bushtrica 2017” sh.p.k. për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Çdo palë e përfshirë në këtë procedurë mund t'i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së vendimit, rishikimin e vendimit të Bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabime materiale të konstatuara. Për këtë vendim mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare. Paraqitja e ankimit nuk pezullon vlefshmërinë e vendimit, përveçse kur gjykata vendos ndryshe në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

**KRYETAR
Petrir Ahmeti**

**VENDIM
Nr. 232, datë 18.8.2026**

**MBI FILLIMIN E PROCEDURËS
ADMINISTRATIVE PËR KËRKESËN E
SHOQËRISË “NOA ENERGY TRADE”
SHPK PËR RINOVIMIN E LICENCËS NË
VEPRIMTARINË E FURNIZIMIT TË
ENERGJISË ELEKTRIKE**

Në mbështetje të neneve 16 dhe 40, pika 2, germa “ç”, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të neneve 4, pika 1, germa “d”, 5, pika 1, germa “d”, 10, pikat 1 dhe 3, si dhe 16, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 109, datë 29.6.2016, të ndryshuar; si dhe të neneve 15 dhe 19, pika 1, germa “a”, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, të miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 18.8.2026, mbasi shqyrtoi relacionin me nr. 1566/5 prot., datë 14.8.2026, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës “Mbi kërkesën e shoqërisë ‘NOA Energy Trade’ sh.p.k. për rinovimin e licencës në veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike”,

konstatoi se:

- Shoqëria “NOA Energy Trade” sh.p.k. është licencuar në veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike për një afat 5-vjeçar, me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 243, datë 2.12.2021, me afat vlefshmërie deri më 2.12.2026.

- Shoqëria ka paraqitur pranë ERE-s kërkesën për rinovimin e kësaj licence, me shkresën e protokolluar në ERE me nr. 1564/1 prot., datë 26.5.2026 brenda afatit të përcaktuar në nenin 16, pika 1, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar.

- Gjatë shqyrtimit të aplikimit u konstatua se shoqëria kishte ndryshuar ortakun që kontrollon interesat e saj pa autorizimin paraprak të ERE-s. Në vijim të verifikimeve dhe korrespondencës së zhvilluar me shoqërinë, u vlerësua situata, lidhur me ndryshimin e ortakut kontrollues dhe përmbushjen



e kërkesave përkatëse ligjore e rregullatore. Për sa më sipër, me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 229, datë 10.8.2026, u vendos autorizimi i ndryshimit të ortakut që kontrollon interesat e shoqërisë “NOA Energy Trade” sh.p.k.”

- Në këto kushte, vlerësohet të vijohet me shqyrtimin e aplikimit për rinovimin e licencës.

- Nga shqyrtimi i këtij aplikimi rezulton se shoqëria ka kryer pagesën e aplikimit sipas përcaktimeve të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, si dhe ka shlyer ndaj ERE-s të gjitha detyrimet për sa i përket pagesave të rregullimit.

- Bazuar në dokumentacionin e depozituar nga shoqëria dhe në referencë të përcaktimeve të rregullores, vlerësohet se shoqëria duhet të sqarojë dhe/ose të depozitojë edhe sa vijon:

- vendimin e organeve drejtuese të shoqërisë, nëpërmjet të cilit të dedikohet vlera përkatëse për financimin e të paktën 1 (një) muaji të ushtrimit të veprimtarisë së furnizimit të energjisë elektrike;

- informacion/saktësime, në lidhje me afatin e kontratës së qirasë për disponimin e zyrave përfaqësuese të furnizuesit;

- informacion, në lidhje me afatin e kontratës për disponimin e sistemit IT dhe realizimin e procesit të faturimit;

- informacion, në lidhje me mënyrën e realizimit të matjes për klientët e saj;

- informacion, në lidhje me ushtrimin e aktivitetit të furnizimit të energjisë elektrike gjatë 5 viteve të fundit të licencës.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të fillojë procedurën administrative për rinovimin e licencës nr. 494, seria F21, dhënë shoqërisë “NOA Energy Trade” sh.p.k., për veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike, me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 243, datë 2.12.2021, me afat vlefshmërie deri më 2.12.2026.

2. Shoqëria “NOA Energy Trade” sh.p.k. të plotësojë dhe të depozitojë pranë ERE-s dokumentacionin dhe informacionin e kërkuar, në përputhje me kërkesat e nenit 16, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin,

transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”.

3. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancive të Originës të njoftojë shoqërinë “NOA Energy Trade” sh.p.k. për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Çdo palë e përfshirë në këtë procedurë mund t'i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së vendimit, rishikimin e vendimit të Bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabime materiale të konstatuara. Për këtë vendim mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare. Paraqitja e ankimit nuk pezullon vlefshmërinë e vendimit, përveçse kur gjykata vendos ndryshe në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 233, datë 18.8.2026

MBI DHËNIEN E AUTORIZIMIT NGA ERE PËR VENDOSJEN E KUOTAVE TË SHOQËRISË “HEC VLUSHE” SHPK SI MJET PËR GARANTIMIN E PËRMBUSHJES SË DETYRIMIT NDAJ TË TRETËVE

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të neneve 9, pika 8, dhe 10, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien e autorizimit nga ERE për ndryshimin e statusit ligjor të të licencuarit, ndryshimin e ortakut/aksionarit që kontrollon interesat e të licencuarit dhe vendosjen e kuotave/aksioneve të ortakut/aksionerit që kontrollon interesat e të licencuarit si mjete për garantimin e përmbushjes së detyrimit/eve ndaj të tretëve”, miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 235, datë 26.11.2021; të nenit 113, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”; si dhe të nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe



procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 18.8.2026, mbasi shqyrtoi relacionin me nr. 2157/4 prot., datë 12.8.2026, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Originës “Mbi kërkesën e shoqërisë ‘HEC Vlushe’ sh.p.k. për dhënien e autorizimit nga ERE për vendosjen e kuotave të saj, si mjet për garantimin e përmbushjes së detyrimit ndaj ‘Intesa SanPaolo Bank Albania’ sh.a.”,

konstatoi se:

Për qëllime të shqyrtimit të kërkesës për dhënien e autorizimit për shoqërinë “HEC Vlushe” sh.p.k., është ndjekur procedura dhe është analizuar dokumentacioni, si vijon:

1. Kërkesa për marrjen e autorizimit

- Shoqëria “HEC Vlushe” sh.p.k. është licencuar në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike, me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 23, datë 10.3.2011, nga hidrocentrali Vlushe me kapacitet të instaluar 14.2 mw, me vendndodhje në fshatin Vlushe, rrethi Skrapar.

- Me shkresën nr. 2157 prot., datë 16.7.2026, shoqëria ka paraqitur aplikim dhe dokumentacion për marrjen e autorizimit nga ERE për vendosjen e kuotave të saj si mjet për të garantuar përmbushjen e detyrimit ndaj palës kredidhënëse “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a.

2. Shqyrtimi i kërkesës dhe kërkesa për dokumentacion plotësues

- ERE, nëpërmjet shkresës nr. 2157/1 prot., datë 24.7.2026 dhe *email-it* datë 27.7.2026, ka njoftuar shoqërinë, duke i evidentuar informacionin /dokumentacionin e konstatuar të munguar në këtë aplikim.

- Shoqëria, me shkresën nr. 2157/3 prot., datë 4.8.2026, ka depozituar dokumentacionin e kërkuar.

3. Përfundime dhe kërkesa të tjera për dhënien e autorizimit

- Nga analiza e dokumentacionit të përcjellë nga shoqëria “HEC Vlushe” sh.p.k., rezulton se është dorëzuar dokumentacioni në përputhje me kërkesat e parashikuara në nenet 5, 6, 7 dhe 8, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien e autorizimit nga ERE për ndryshimin e statusit ligjor të të licencuarit, ndryshimin e ortakut/aksionarit që kontrollon interesat e të licencuarit dhe vendosjen e kuotave/aksioneve të ortakut/aksionerit që kontrollon interesat e të licencuarit si mjete për

garantimin e përmbushjes së detyrimit/eve ndaj të tretëve”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 235, datë 26.11.2021, si vijon:

- Neni 5, pika 2 – Kërkesa dhe dokumentet shoqëruese janë nënshkruar nga administratori z. Rreoland Jegeni, si personi i autorizuar për të përfaqësuar shoqërinë, në përputhje me kërkesat e rregullores.

4. Plotësimi i kërkesave të nenit 5:

- Neni 5, pika 4 – Dokumentacioni është paraqitur në gjuhën shqipe, në format origjinal ose fotokopje të noterizuar dhe i shoqëruar me kopje elektronike.

- Neni 5, pika 5 – Shoqëria ka bërë me dije se, kontrata e kredisë bankare nr. 6095 rep., nr. 2992 kol., datë 6.7.2026 dhe marrëveshja siguruese për barrësimin e kuotave nr. 6096 rep., nr. 2993 kol., datë 6.7.2026 (bashkë me anekset shoqëruese të tyre) përmbajnë të dhëna tregtare të të licencuarit, të dhëna personale të përfaqësuesve të palëve përkatëse, të dhëna që lidhen me kushtet e posaçme të kredisë dhe garancitë e kërkuara nga palët, për të cilat kërkohet që të mos jenë të hapura për publikun në mënyrë që të mos dëmtohet i licencuari dhe palët përkatëse nga përhapja apo keqpërdorimi i këtyre të dhënave/akteve.

Në lidhje me sa kërkuar nga ana e shoqërisë, në kuadër të trajtimit me konfidencialitet të dokumentacionit depozituar në kuadër të këtij aplikimi, janë bërë vlerësimet përkatëse konform ligjit nr. 9887, datë 10.3.2008, “Për mbrojtjen e të dhënave personale”, i ndryshuar, dhe “Rregullores për mbrojtjen e informacionit konfidencial”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 65, datë 26.3.2018, ku është klasifikuar dokumentacioni i cili konsiston në trajtim tërësisht konfidencial apo dokumentacion i cili ka identifikimet përkatëse si konfidenciale, duke zbatuar parimin e kufizimit proporcional (pra, klasifikim vetëm për pjesët takuese në bazë të ligjit).

Nga analizimi i dokumentacionit të depozituar, do të konsiderohet konfidencial dokumentacioni, sa më poshtë vijon:

- “Kontratë kredie bankare” nr. 6095 rep., nr. 2992 kol., datë 6.7.2026 (ky dokument do të konsiderohet si konfidencial për arsye se përmban të dhëna me natyrë ekonomike/kontraktuale që mund të dëmtojnë interesat e subjektit/palëve të treta nëse publikohen, informacione të aktivitetit tregtar të



shoqërisë, si dhe është një dokument që nuk publikohet në QKB).

Nga ana tjetër, do të konsiderohet dhe trajtohet si jokonfidencial, për arsye se janë dokumente me karakter deklarativ/informues dhe/ose është e depozituar apo e aksesueshme pranë institucioneve publike kompetente, dokumentacioni si vijon:

- Marrëveshja siguruese nr. 6096 rep., nr. 2993 kol., datë 6.7.2026 (ky dokument do të konsiderohet si jokonfidencial, pasi është publikuar edhe në QKB, por në çdo rast do të mbahet parasysh të bëjmë selektimin përkatës (redaktim selektiv) për mbulimin e pjesëve me natyrë konfidenciale, të cilat konsistojnë në të dhënat personale të ortakëve).

5. Plotësimi i kërkesës sipas nenit 8:

- Pika 1 – janë paraqitur të gjitha të dhënat e kërkuara mbi shoqërinë, përfaqësuesin e autorizuar, arsyet për vendosjen e barrës siguruese, përshkrimi i detyrimeve dhe deklarata mbi statusin e kuotave;

- Pika 2 – janë dorëzuar të gjitha dokumentet përkatëse, përfshirë ekstraktin historik të regjistrit tregtar, vendimet e organeve drejtuese, marrëveshjen përkatëse dhe dokumentacionin tjetër shtetëror si më poshtë vijon:

- germa “a” – ekstrakti historik i regjistrit tregtar;

- germa “b” – vendimi i organeve drejtuese: Është depozituar vendimi i Mbledhjes së Ortakëve të shoqërisë “HEC Vlushë” sh.p.k., datë 26.6.2026, me anë të të cilit është shprehur dakordësia mbi vendosjen e kuotave të kësaj shoqërie si garanci për shlyerjen e detyrimit ndaj “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a.;

- germa “c” – marrëveshjet përkatëse:

- “Kontratën e kredisë” nr. 6095 rep., nr. 2992 kol., datë 6.7.2026, të nënshkruar midis palëve, që do të shërbejë për financimin e kapitalit të shoqërisë koncesionare “HEC Vlushë” sh.p.k., në formën e ripagimit të detyrimeve ndaj ortakëve të shoqërisë dhe shpërndarjes së dividendit bazuar në vendimarrjen e Asamblesë së Përgjithshme të Ortakëve;

- Pika 3 – shoqëria ka shlyer të gjitha detyrimet financiare ndaj ERE-s, për sa i përket pagesave të rregullimit.

- Nga shqyrtimi i dokumentacionit të depozituar nga shoqëria rezulton se kërkesa për vendosjen e kuotave si mjet për garantimin e përmbushjes së detyrimit ndaj “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a. është mbështetur në dokumentacionin përkatës, përfshirë vendimin e organeve drejtuese të

shoqërisë, kontratën e kredisë dhe marrëveshjen siguruese për barrësimin e kuotave.

- Në kushtet kur shoqëria është subjekt i kontratës së koncesionit, dhënia e autorizimit nga ERE nuk cenon detyrimet që burojnë nga kjo kontratë dhe nuk e përjashton shoqërinë nga marrja e çdo miratimi, pëlqimi apo autorizimi të kërkuar nga Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë ose autoritete të tjera kompetente, nëse një kërkesë e tillë rezulton nga kontrata e koncesionit, legjislacioni në fuqi apo aktet përkatëse. Duke qenë se marrëveshja është nënshkruar me bankë vendase, është përgjegjësi e shoqërisë të respektojë çdo detyrim tjetër jashtë kompetencës së ERE-s që mund të rrjedhë nga këto marrëveshje.

- Në referencë të nenit 9, pika 8 të rregullores, ku citohet se shoqëria duhet të depozitojë në ERE ekstraktin historik të regjistrit tregtar, ku të reflektohet ndryshimi në vendosjen e kolateralit mbi kuotat e saj, vërehet se shoqëria tashmë e ka reflektuar këtë ndryshim në ekstraktin e saj, si e tillë kjo pikë e rregullores konsiderohet e plotësuar.

- Shoqëria detyrohet të njoftojë ERE-n në rast të heqjes së barrës siguruese ose të ekzekutimit të saj të detyrueshëm.

- Me vendimin nr. 168, datë 18.12.2012, Bordi i ERE-s ka miratuar kërkesën e shoqërisë “HEC Vlushë” sh.p.k. për vendosjen peng të 100% të kuotave të kapitalit të saj si kolateral pranë “Bankës Kombëtare Tregtare” sh.a.

- Nga dokumentacioni i depozituar në kuadër të aplikimit aktual, përfshirë ekstraktin historik të regjistrit tregtar, rezulton se pengu i mësipërm është hequr, nëpërmjet deklaratës noteriale të datës 14.12.2024, të lëshuar nga “Banka Kombëtare Tregtare” sh.a., dhe kjo rrethanë është reflektuar në regjistrin tregtar më datë 13.2.2025, me çështjen nr. CN-411786-02-25.

- Në këto kushte, duke qenë se pengu për të cilin është dhënë autorizimi me vendimin nr. 168, datë 18.12.2012, është hequr dhe nuk ekziston më marrëdhënia juridike për garantimin e së cilës është dhënë ky autorizim, vlerësohet se kanë pushuar rrethanat që kanë justifikuar dhënien e tij dhe ekzistojnë kushtet për shfuqizimin e këtij vendimi.

- Nga shqyrtimi i dokumentacionit të depozituar nga shoqëria “HEC Vlushë” sh.p.k. dhe në referencë të kërkesave të parashikuara në “Rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënien e autorizimit nga ERE për ndryshimin e statusit



ligjor të të licencuarit, ndryshimin e ortakut/aksionarit që kontrollon interesat e të licencuarit dhe vendosjen e kuotave/aksioneve të ortakut/aksionerit që kontrollon interesat e të licencuarit si mjete për garantimin e përmbushjes së detyrimit/eve ndaj të tretëve”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 235, datë 26.11.2021, të ndryshuar, rezulton se shoqëria ka përmbushur kërkesat përkatëse për dhënien e autorizimit për vendosjen e kuotave si mjet për garantimin e përmbushjes së detyrimit ndaj “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a. sipas kontratës së kredisë nr. 6095 rep., nr. 2992 kol., datë 6.7.2026.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Dhënien e autorizimit të ERE-s për vendosjen e kuotave të shoqërisë “HEC Vlushë” sh.p.k. si mjet për të garantuar përmbushjen e detyrimit ndaj palës kredidhënëse “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a. (sipas kontratës së kredisë nr. 6095 rep., nr. 2992 kol., datë 6.7.2026).

2. Të shfuqizojë vendimin nr. 168, datë 18.12.2012, “Mbi dhënien e autorizimit nga ERE për vendosjen e kuotave të shoqërisë ‘HEC Vlushë’ sh.p.k. si mjet për garantimin e përmbushjes së detyrimit ndaj ‘Bankës Kombëtare Tregtare’ sh.a.”.

3. Dhënia e autorizimit nga ERE sipas përcaktimeve të pikës 1 të këtij vendimi nuk e çliron shoqërinë “HEC Vlushë” sh.p.k. nga detyrimi për të marrë autorizimin/miratimin e organeve të tjera apo palëve të treta për këtë ndryshim, në rast se kjo kërkohej nga këto organe.

4. Shoqëria “HEC Vlushë” sh.p.k. të njoftojë ERE-n për heqjen e barrës siguruese mbi kuotat ose në rast të ndodhjes së një ekzekutimi të detyrueshëm.

5. Ky vendim është objekt rishikimi nga ERE në zbatim të pikës 4, të këtij vendimi, si dhe në rast se nga MIE depozitohet një qëndrim ndryshe, në lidhje me detyrimet që i burojnë shoqërisë nga kontrata e koncesionit apo në rast të depozitimit të dokumentacionit të ndryshëm nga ai që i ka shërbyer kësaj vendimmarrjeje.

6. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës të njoftojë shoqërinë “HEC Vlushë” sh.p.k. për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Çdo palë e përfshirë në këtë procedurë mund t'i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes dijeni të vendimit, rishikimin e vendimit të Bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabime materiale të konstatuara. Për këtë vendim mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare. Paraqitja e ankimit nuk pezullon vlefshmërinë e vendimit, përveçse kur gjykata vendos ndryshe në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 234, datë 18.8.2026

MBI DHËNIEN E AUTORIZIMIT NGA ERE PËR VENDOSJEN E HIPOTEKËS MBI ASETET E SHOQËRISË “IDI 2005” SHPK SI MJET PËR GARANTIMIN E PËRMBUSHJES SË DETYRIMIT NDAJ “INTESA SANPAOLO BANK ALBANIA” SHA

Në mbështetje të neneve 16, 20, germa “a” dhe 44, pika 1, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të neneve 4, germa “b”, nenit 6, 7 dhe 8, të “Rregullores së procedurave të transferimit të aseteve nga të licencuarit”, miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 119, datë 21.7.2016; si dhe të nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016; si dhe të pikës 1.3 dhe pikës 1.6 të “Kushteve të licencës për prodhimin e energjisë elektrike” miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 99, datë 17.6.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 18.8.2026, mbasi shqyrtoi relacionin me nr. 1959/9 prot., datë 14.8.2026, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës “Mbi kërkesën e shoqërisë ‘IDI 2005’ sh.p.k. për marrjen e autorizimit nga ERE për transferimin (nëpërmjet kontratës së hipotekës) të aseteve fikse të saj, si mjet për garantimin e shlyerjes



së detyrimit ndaj 'Intesa SanPaolo Bank Albania' sh.a.",

konstatohet se:

Për qëllime të shqyrtimit të kërkesës për dhënien e autorizimit për shoqërinë "IDI 2005" sh.p.k., është ndjekur procedura dhe është analizuar dokumentacioni si vijon:

1. Kërkesa për marrjen e autorizimit

- Shoqëria "IDI 2005" sh.p.k. është licencuar në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 30, datë 27.3.2024, nga HEC "Arçov" me kapacitet të instaluar 1.28 mw, me vendndodhje në përroin e Arçovës, degë e përroit të Selcës dhe të Holtës, me derdhje në lumin Shkumbin, qarku Elbasan.

- Me nr. 1959 prot., datë 25.6.2026, shoqëria "IDI 2005" sh.p.k. ka paraqitur kërkesë dhe dokumentacion për marrjen e autorizimit nga ERE për vendosjen e aseteve të HEC "Arcovë", si mjet për garantimin e përmbushjes së detyrimit ndaj "Intesa SanPaolo Bank Albania" sh.a.

2. Shqyrtimi i kërkesës dhe kërkesa për dokumentacion plotësues

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 195, datë 13.7.2026, vendosi të fillojë procedurën për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë. Për vendimin e Bordit të ERE-s nr. 195/2026, ERE ka njoftuar dhe MIE-n nëpërmjet shkresës nr. 1959/2 prot., datë 16.7.2026.

- ERE, me shkresën nr. 1959/3 prot., datë 17.7.2026, *email-in* e datës 28.7.2026, shkresën nr. 1959/6 prot., datë 31.7.2026 dhe *email-in* datë 4.8.2026, ka njoftuar shoqërinë për vendimin nr. 195/2026, si dhe i ka bërë me dije informacionin/dokumentacionin e konstatuar të munguar në këtë aplikim.

3. Dorëzimi i dokumentacionit plotësues

- Në përgjigje, me shkresat nr. 1959/5 prot., datë 28.7.2026 dhe nr. 1959/8 prot., datë 5.8.2026, shoqëria ka përcjellë sa kërkuar.

4. Përfundime dhe kërkesa të tjera për dhënien e autorizimit

- Nga analiza përfundimtare e dokumentacionit të përcjellë nga shoqëria "IDI 2005" sh.p.k., rezulton se është dorëzuar dokumentacioni në përputhje me kërkesat e parashikuara në nenet 4, 6, 7 dhe 8, të "Rregullores së procedurave të transferimit të aseteve nga të licencuarit", miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 119, datë 21.7.2016, si vijon:

- Neni 4, germa g – për HEC-et me fuqi të instaluar më të vogël se 5 mw, kërkohet miratimi i ERE nëse vlera e aseteve që transferohen është më e madhe se 50.000.000 lekë (pesëdhjetë milionë).

5. Plotësimi i kërkesës sipas nenit 7:

- Pika 1 – Janë paraqitur të gjitha të dhënat e kërkuara mbi kërkesën për transferim, ndër të tjera si më poshtë vijon:

- germa "a" – Është depozituar ekstrakti historik i shoqërisë, i vlefshëm brenda afatit ligjor;

- germa "b" – Është plotësuar informacioni mbi veprimtarinë e licencuar;

- germa "c" – Është plotësuar informacioni mbi gjendjen financiare të kompanisë në kohën që paraqet kërkesën dhe efekti i pritshëm pas miratimit të transferimit të aseteve;

- germa "d" – Është bërë një përshkrim i kandidatit;

- germa "e", "f" dhe "g" – Arsyet e kërkesës, efektet në aktivitetin e licencuar dhe furnizimin e klientëve;

- germa "h" – Janë depozituar kontratat/marrëveshjet përkatëse;

- "Kontratë kredie bankare" nr. 4995 rep., nr. 3372 kol., datë 30.8.2025, nënshkruar nga palët, që do të shërbejë për financimin e investimit në ndërtimin e hidrocentralit "Arçova HPP" me kapacitet 1.28 mw, dhe rimbursimin e fondeve të kredimarrësit (ortakëve/shoqërive të grupit), lidhur me ndërtimin e HEC "Arçova HPP", duke ruajtur në masën 62%/38% (përfshirë TVSH-në) ndërmjet financimit të bankës dhe kapitalit të pjesëmarrjes së ortakëve.

- Kontratë hipoteke nr. 5002 rep., nr. 3379 kol., datë 30.8.2025, me anë të të cilës është rënë dakord të vendoset në favor të bankës një hipoteke e radhës së parë mbi "Pasuritë e paluajtshme të ardhshme dhe/ose prona".

- germa "i" – Deklarata e kredidhënësit për garantimin e vazhdimësisë së aktivitetit;

- germa "j" – Deklarata dhe vërtetimi për mungesë transferimesh të mëparshme mbi asetet fikse;

- Pika 3 – Është plotësuar informacioni i kërkuar në këtë pikë që lidhet me detyrimet me të cilat ngarkohet subjekti për shkak të marrëveshjes së koncesionit në pjesët që transferohen te përfutuesi, përfshirë edhe informimin e autoritetit shtetëror, në lidhje me qëllimin e transferimit të aseteve;



- Pika 4 – Kërkesa për aplikim është nënshkruar nga administratori i shoqërisë, ndërsa dokumentet e tjera shoqëruese të këtij aplikimi janë nënshkruar nga administratori dhe/ose personat e autorizuar sipas rastit;

- Pika 6 – Shoqëria ka bërë me dije se nuk ka pjesë të dokumentacionit në këtë aplikim që konsiderohet se nuk duhet të jetë i hapur për publikun.

6. Kushtet e vendosura për dhënien e autorizimit

- Nga shqyrtimi i dokumentacionit të depozituar nga shoqëria “IDI 2005” sh.p.k. dhe në referencë të kërkesave të “Rregullores së procedurave të transferimit të aseteve nga të licencuarit”, rezulton se shoqëria ka përmbushur kërkesat përkatëse për dhënien e autorizimit nga ERE, lidhur me vendosjen e hipotekës mbi asetet që i shërbejnë veprimtarisë së licencuar, si mjet për garantimin e përmbushjes së detyrimit ndaj “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a.

- Dhënia e autorizimit nga ERE për transferimin (nëpërmjet kontratës së hipotekës) të aseteve fikse të saj, si mjet për garantimin e shlyerjes së detyrimit ndaj “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a., nuk e përjashton këtë të fundit nga detyrimi për të marrë autorizimet ose miratimet e nevojshme nga organet e tjera kompetente apo nga palët e treta përkatëse, në rast se kjo kërkohet nga këto organe.

- Për shkak të natyrës që ka vendosja e një mjeti të tillë mbi asetet e shoqërisë për garantimin e detyrimit përkatës nga i licencuari, vlerësohet që t’i lihet kusht shoqërisë që të njoftojë menjëherë ERE-n për heqjen e barrës siguruese mbi asetet e saj ose në rast të ndodhjes së një ekzekutimi të detyrueshëm.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë kërkesën e shoqërisë “IDI 2005” sh.p.k. për marrjen e autorizimit nga ERE për transferimin (nëpërmjet kontratës së hipotekës) të aseteve të paluajtshme të saj, si mjet për garantimin e shlyerjes së detyrimit ndaj “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a. (për kontratën e kredisë nr. 4995 rep., nr. 3372 kol., datë 30.8.2025 dhe kontratë hipoteke nr. 5002 rep., nr. 3379 kol., datë 30.8.2025).

2. Shoqëria të depozitojë në ERE menjëherë pasi të disponojë listën e aseteve të paluajtshme (si aneks/pjesë integrale të kontratës së hipotekës) të

lëna kolateral pranë “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a., në vijim të regjistrimit të pronësisë mbi hidrocentralin “Arcova HPP”.

3. Dhënia e autorizimit sipas përcaktimeve të pikës 1 nuk e çliron shoqërinë “IDI 2005” sh.p.k. nga detyrimi për të marrë autorizimin/miratimin e organeve të tjera apo palëve të treta për këtë ndryshim, në rast se kjo kërkohet nga këto organe.

4. Shoqëria “IDI 2005” sh.p.k. të njoftojë menjëherë ERE-n për heqjen e barrës siguruese mbi asetet e paluajtshme të saj që i shërbejnë veprimtarisë së licencuar ose në rast të ndodhjes së një ekzekutimi të detyrueshëm, si dhe në rast të çdo ndryshimi në këtë marrëveshje përfshirë transferimin tek të tretët.

5. Ky vendim është objekt rishikimi nga ERE në zbatim të pikës 2 dhe 4, si dhe në rast se nga MIE depozitohet një qëndrim ndryshe, në lidhje me detyrimet që i burojnë shoqërisë nga kontrata e nënshkruar, datë 2.11.2021 apo në rast të depozitimit të dokumentacionit të ndryshëm nga ai që i ka shërbyer kësaj vendimmarrje.

6. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës të njoftojë shoqërinë “IDI 2005” sh.p.k., “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a. dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE) për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Çdo palë e përfshirë në këtë procedurë mund t’i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së vendimit, rishikimin e vendimit të Bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabime materiale të konstatuara. Për këtë vendim mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare. Paraqitja e ankimit nuk pezullon vlefshmërinë e vendimit, përveçse kur gjykata vendos ndryshe në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

**KRYETAR
Petrît Ahmeti**



VENDIM

Nr. 235, datë 18.8.2026

**MBI DISA NDRYSHIME NË VENDIMIN
E BORDIT TË ERE-s NR. 44, DATË
11.2.2026, “MBI DHËNIEN E
AUTORIZIMIT NGA ERE PËR
NDRYSHIMIN E ORTAKUT QË
KONTROLLON INTERESAT E
SHOQËRISË ‘PARISOL’ SHPK”**

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të nenit 113, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”; si dhe të nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 96, datë 17.6.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 18.8.2026, mbasi shqyrtoi relacionin nr. 175/7 prot., datë 13.8.2026, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës “Mbi disa ndryshime në vendimin e Bordit të ERE-s nr. 44, datë 11.2.2026, për ndryshimin e ortakut kryesor që kontrollon interesat e shoqërisë ‘Parisol’ sh.p.k”.

konstatoi se:

- Shoqëria “Parisol” sh.p.k është licencuar në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 220, datë 23.10.2024, i ndryshuar, për centralin fotovoltai me kapacitet 2 mw në fshatin Grykë, Njësia Administrative Topojë, Bashkia Fier, qarku Fier.

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 44, datë 11.2.2026, ka miratuar dhënie e autorizimit për ndryshimin e ortakut kryesor që kontrollon interesat e shoqërisë.

- Në pikën 2 të këtij vendimi përcaktohet se shoqëria duhet të informojë ERE-n menjëherë pasi të disponojë/marrë miratimin përkatës të “Intesa SanPaolo Bank” sh.a. (konfirmimin nga banka mëmë), në lidhje me dakordësinë për ndryshimin e ortakut të shoqërisë, lidhur me detyrimet që i burojnë shoqërisë nga kontratat e kredive të nënshkruara me bankën, më datë 18.4.2025.

- Në kuadër të përmbushjes së këtij kushti, me shkresën e fundit të përcjellë nr. 175/6 prot., datë 6.8.2026, shoqëria ka përcjellë deklaratën noteriale, datë 5.8.2026, të lëshuar nga “Intesa SanPaolo Bank Albania” sh.a., e cila ka dhënë pëlqimin/dakordësinë

për transferimin e kuotës të zotëruar nga ortaku z. M. D. tek z. A. Sh. Nëpërmjet kësaj deklarate, banka shprehet se për efekt regjistrimi në Qendrën Kombëtare të Biznesit (QKB), jep miratimin që z. M. D. (zotërues i 70% të kuotave të shoqërisë), të kalojë titullin e pronësisë të kuotave që zotëron tek z. A. Sh.

- Në rrethanat kur kushti i parashikuar në pikën 2, të vendimit të Bordit të ERE-s nr. 44/2026 tashmë është përmbushur, vlerësohet se kjo pikë duhet të shfuqizohet. Gjithashtu, me shfuqizimin e pikës 2, të vendimit të Bordit të ERE-s nr. 44/2026, vlerësohet e nevojshme edhe ndryshimi i pikës 4 të këtij vendimi nga: “Ky vendim është objekt rishikimi nga ERE në zbatim të pikës 2, si dhe në rast të depozitimit të dokumentacionit të ndryshëm nga ai që i ka shërbyer kësaj vendimmarrje” në “Ky vendim është objekt rishikimi nga ERE, në varësi të depozitimit të dokumentacionit të ndryshëm nga ai që i ka shërbyer kësaj vendimmarrje.”.

- Në mbështetje të nenit 113, të ligjit 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”, i cili parashikon se një akt administrativ mund të ndryshohet, shfuqizohet apo anulohet, kryesisht nga organi publik që ka kompetencë për ta nxjerrë atë.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Miratimin e disa ndryshimeve në vendimin e Bordit të ERE-s nr. 44, datë 11.2.2026, si vijon:

a) Pika 2, e vendimit të Bordit të ERE-s nr. 44, datë 11.2.2026, shfuqizohet;

b) Pika 4, e vendimit të Bordit të ERE-s nr. 44, datë 11.2.2026, ndryshon dhe bëhet: “Ky vendim është objekt rishikimi nga ERE, në rast të depozitimit të dokumentacionit të ndryshëm nga ai që i ka shërbyer kësaj vendimmarrje.”.

2. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës të njoftojë shoqërinë “Parisol” sh.p.k për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Çdo palë e përfshirë në këtë procedurë mund t'i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së vendimit, rishikimin e vendimit të Bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabime materiale të konstatuara. Për këtë vendim mund të



bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare. Paraqitja e ankimit nuk pezullon vlefshmërinë e vendimit, përveçse kur gjykata vendos ndryshe në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM
Nr. 236, datë 20.8.2026

**MBI LICENCIMIN E SHOQËRISË “ASSA
ENERGY SOLUTIONS” SHPK NË
VEPRIMTARINË E PRODHIMIT TË
ENERGJISË ELEKTRIKE**

Në mbështetje të neneve 40, pika 2, germa “a”, 41, pika 1, germa “a”, dhe 136, pika 2, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të neneve 4, pika 1, germa “a”, 5, pika 1, germa “a”, 13 dhe 14, pika 9, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 109, datë 29.6.2016, të ndryshuar; si dhe të nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 20.8.2026, mbasi shqyrtoi relacionin me nr. 1641/11 prot., datë 19.8.2026, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës “Mbi kërkesën e shoqërisë ‘ASSA Energy Solutions’ sh.p.k. për licencim në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike”,

honstatoi se:

- Shoqëria “ASSA Energy Solutions” sh.p.k., me shkresën e protokolluar në ERE me nr. 1641 prot., datë 20.5.2026, ka paraqitur kërkesën për licencim në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike nga impianti fotovoltaiik, me vendndodhje në Sheq-Marinas, Bashkia Fier, qarku Fier, me kapacitet të instaluar 10 mw.

- Në vijim të këtij aplikimi, Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 159, datë 5.6.2026, vendosi të fillojë

procedurën për licencimin e shoqërisë në këtë veprimtari.

- ERE botoi njoftimin në median e shkruar për fillimin e kësaj procedure (në datat 6.6.2026 dhe 8.6.2026) dhe në përfundim të afatit të pritjes së komenteve apo objeksioneve nga të tretët (data 6.7.2026), nuk rezultoi të ketë të tilla. Njoftimi për fillimin e procedurës u botua edhe në rrjetet sociale dhe në faqen zyrtare të internetit të ERE-s.

- ERE, po ashtu, ka njoftuar Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE) për fillimin e kësaj procedure, nëpërmjet shkresës nr. 1641/3 prot., datë 16.6.2026, ku i ka kërkuar të bëjë me dije nëse ka ndonjë qëndrim apo informacion që mund të ndikojë në vlefshmërinë e marrëveshjes dhe në të drejtën e shoqërisë për ndërtimin dhe shfrytëzimin e këtij burimi gjenerues. Nga ana e MIE-s nuk ka pasur një përgjigje.

- Në kuadër të korrespondencës së zhvilluar me shoqërinë për plotësimin e aplikimit dhe bazuar në kërkesën e saj, për të shtyrë afatin e plotësimit të dokumentacionit, Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 198, datë 21.7.2026, vendosi të zgjasë deri në 30 (tridhjetë) ditë afatin e vendimmarrjes së Bordit për këtë procedurë. Ky vendim iu njoftua shoqërisë me shkresën e ERE-s nr. 1641/7 prot., datë 29.7.2026.

- Nga shqyrtimi i këtij aplikimi, rezulton se shoqëria ka kryer pagesën e aplikimit sipas përcaktimeve të aneksit A, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 109, datë 29.6.2016, të ndryshuar.

- Shoqëria, me shkresën e protokolluar në ERE me nr. 1641/8 prot., datë 11.8.2026, ka depozituar dokumentacion/informacion plotësues.

Përputhshmëria e aplikimit me rregulloren

- Në përputhje me nenin 9, pika 1 dhe 1.1 të rregullores, aplikuesi ka dorëzuar dokumentacionin e kërkuar për pajisjen me licencë sipas germave “a”, “b” dhe “c”, duke plotësuar formularin sipas formatit të përcaktuar në shtojcën 1.

- Në përputhje me nenin 9, pika 1.2 të rregullores, aplikuesi ka dorëzuar dokumentacionin juridik dhe administrativ të kërkuar sipas germave “a”, “b”, “c” dhe “d”.

- Në përputhje me nenin 9, pika 1.3 të rregullores, aplikuesi ka dorëzuar dokumentacionin financiar dhe fiskal të kërkuar sipas germave “a”, “b” dhe “c”.



- Në përputhje me nenin 9, pika 2 të rregullores, aplikuesi ka dorëzuar dokumentacionin specifik për licencimin në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike sipas germave “a”, “b”, “c”, “d” dhe “e”.

Pajisja e shoqërisë me leje dhe miratime të tjera Shoqëria “ASSA Energy Solutions” sh.p.k.:

- Ka nënshkruar me MIE-n “Marrëveshjen për zhvillimin e projektit, në lidhje me projektimin, financimin, ndërtimin, funksionimin dhe mirëmbajtjen e një impianti fotovoltaiik me një kapacitet të instaluar prej 10 mwac dhe kapacitet të mbështetur prej 10 mwac, që do vendoset në Sheq-Marinas, Bashkia Fier, qarku Fier” me nr. 9291 prot., datë 25.11.2024.;

- Ka nënshkruar me shoqërinë “Operatori i Sistemit të Transmetimit” (OST) sh.a. “Marrëveshjen për lidhjen në rrjetin e transmetimit të parkut fotovoltaiik ASSA” të protokolluar në OST me nr. 760/7 prot., datë 15.4.2026, dhe në shoqërinë “ASSA Energy Solutions” sh.p.k. me nr. 13 prot., datë 15.4.2026, për lidhjen e centralit me rrjetin e transmetimit.

- Është pajisur me VNM paraprake nr. AN 150920250037, datë 12.1.2026, komisioni 05, lëshuar nga Agjencia Kombëtare e Mjedisit (AKM), për zhvillimin e projektit “Parku Fotovoltaiik ASSA dhe veprat ndihmese”.

Kushtet dhe afatet ligjore:

- ERE, në zbatim të nenit 41, pika 1, germa “a”, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”, dhe nenit 5, pika 1, germa “a”, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, lëshon një licencë për veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike deri në 30 vjet dhe marrëveshja me MIE-n ka afat për operim deri në 30 vjet. Për sa i është kërkuar nga ERE, shoqëria ka bërë me dije se ende nuk ka lidhur një marrëveshje EPC për ndërtimin e impiantit dhe për rrjedhojë, nuk disponon ende një garanci të paneleve. Në këto kushte, mungesa e garancisë së paneleve në këtë fazë nuk vlerësohet si pengesë për përcaktimin e afatit të licencës, sa kohë afati 30-vjeçar përputhet me kufirin maksimal ligjor dhe me afatin e operimit të parashikuar në marrëveshjen me MIE-n, ndaj vlerësohet që licenca të lëshohet për 30 vjet.

- Shoqëria disponon një VNM paraprake të vlefshme deri në datën 12.01.2028 dhe ka bërë me dije se është në pritje të zbardhjes së lejes së

ndërtimit, ndaj afati i fillimit nuk mund të përcaktohet prej saj në këtë fazë. Referuar marrëveshjes për zhvillimin e projektit, të nënshkruar me MIE-n në datën 25.11.2024, data e afatit përfundimtar të kushteve përcaktohet 6 (gjashtë) muaj nga data e hyrjes në fuqi, ndërsa data e afatit përfundimtar të operimit tregtar përcaktohet 24 (njëzet e katër) muaj nga data e afatit përfundimtar të kushteve. Për rrjedhojë, nga përlogaritja e këtyre afateve, data e afatit përfundimtar për fillimin e operimit rezulton 25.5.2027. Në këto kushte, vlerësohet që shoqëria të fillojë ushtrimin e veprimtarisë brenda kësaj date dhe të informojë ERE-n për fillimin e punimeve 3 (tre) muaj përpara saj, pra brenda datës 25.2.2027.

- Gjithashtu, nga ky aplikim rezulton se nuk është nënshkruar ende marrëveshja përfundimtare, por nga ana e MIE-s nuk rezulton të jetë depozituar ndonjë qëndrim ndryshe, në lidhje me të drejtën e shoqërisë për të ndërtuar dhe operuar centralin. Në këto kushte, vlerësohet që shoqërisë t'i lihet si kusht që të raportojë në ERE për nënshkrimin e marrëveshjes përfundimtare brenda datës së parashikuar nga ana e saj për fillimin e operimit, pra brenda datës 25.5.2027.

- Në lidhje me sa parashikuar në pikën 6.8 të marrëveshjes së zhvillimit të nënshkruar me MIE-n, në lidhje me procedurën e kolaudimit të veprës, vlerësohet që t'i lihet kusht shoqërisë që, brenda 60 (gjashtëdhjetë) ditëve nga kolaudimi, të depozitojë në ERE dokumentacionin përkatës. E po ashtu, nga dokumentacioni i depozituar nga shoqëria, në lidhje me stafin teknik rezulton se është paraqitur informacion mbi stafin e parashikuar për ushtrimin e veprimtarisë, por nuk evidentohet se ky staf është aktualisht efektiv, ndaj vlerësohet që t'i lihet detyrë shoqërisë për të përditësuar informacionin në lidhje me stafin teknik.

- Nga shqyrtimi i dokumentacionit të administruar në dosjen e aplikimit dhe i dokumentacionit plotësues të depozituar nga shoqëria, rezulton se janë plotësuar kërkesat e përcaktuara në rregullore për licencimin në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të licencojë shoqërinë “ASSA Energy Solutions” sh.p.k. në veprimtarinë e prodhimit të



energjisë elektrike nga impianti fotovoltai, me kapacitet të instaluar 10 mw, me vendndodhje në Sheq-Marinas, Bashkia Fier, qarku Fier, për një afat 30-vjeçar.

2. Shoqëria duhet të informojë ERE-n për fillimin e punimeve të centralit brenda datës 25.2.2027.

3. Shoqëria duhet të fillojë ushtrimin e veprimtarisë së prodhimit të energjisë elektrike dhe të depozitojë kopje të marrëveshjes së nënshkruar brenda datës 25.5.2027.

4. Me fillimin e ushtrimit të veprimtarisë së prodhimit të energjisë elektrike, por jo më vonë se data 25.5.2027, shoqëria duhet të përditësojë dhe depozitojë në ERE informacionin dhe dokumentacionin përkatës, në lidhje me stafin teknik.

5. Brenda 60 (gjashtëdhjetë) ditëve nga kolaudimi, shoqëria duhet të depozitojë në ERE dokumentacionin e kolaudit të veprës..

6. Ky vendim është objekt rishikimi, në rast të plotësimit/mosplotësimit të kushteve të parashikuara në pikat 2, 3 4 dhe 5 të këtij vendimi dhe në rast të depozitimit të akteve të ndryshme nga ato që kanë shërbyer për marrjen e këtij vendimi.

7. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancive të Origjinës, të njoftojë shoqërinë “ASSA Energy Solutions” sh.p.k. dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Çdo palë e përfshirë në këtë procedurë mund t'i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes dijeni të vendimit, rishikimin e vendimit të Bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabime materiale të konstatuara. Për këtë vendim mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare. Paraqitja e ankimit nuk pezullon vlefshmërinë e vendimit, përveçse kur gjykata vendos ndryshe në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 237, datë 20.8.2026

MBI PEZULLIMIN E PROCEDURËS ADMINISTRATIVE, LIDHUR ME KËRKESËN E SHOQËRISË “ERSEKA SOLAR PARK 1” SHPK, PËR MODIFIKIMIN E LICENCËS NË VEPRIMTARINË E PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE, NGA CENTRALI FOTOVOLTAIK ME KAPACITET TË INSTALUAR 20 mw

Në mbështetje të neneve 16 dhe 136, pika 2, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të nenit 66, pika 1, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”; të nenit 14, pika 10, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 109, datë 29.6.2016, të ndryshuar; si dhe të nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016; Bordin i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 20.8.2026, mbasi shqyrtoi relacionin me nr. 1082/29 prot., datë 19.8.2026, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës “Mbi kërkesën e shoqërisë ‘Erseka Solar Park 1’ sh.p.k. për modifikimin e licencës në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike, nga centrali fotovoltai me kapacitet të instaluar 20 mw”,

konstatoi se:

- Shoqëria “Erseka Solar Park 1” sh.p.k., e licencuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 176, datë 18.5.2023, për prodhimin e energjisë elektrike nga centrali fotovoltai me kapacitet të instaluar 20 mw, me shkresën e protokolluar në ERE me nr. 1082 prot., datë 3.4.2026, ka paraqitur kërkesën për modifikim, ndryshim në aneksin A të kësaj licence, duke shtuar në të dhe sistemet e akumulimit/depozitimit të energjisë, si vepra ndihmëse, pa ndryshuar kapacitetin total të centralit, prej 20 mw.

- Në vijim të këtij aplikimi, Bordin i ERE-s, me vendimin nr. 110, datë 21.4.2026, vendosi të fillojë procedurën për modifikimin e licencës së shoqërisë.



- ERE botoi njoftimin në median e shkruar për fillimin e kësaj procedure në datat 22.4.2026 dhe 23.4.2026. Njoftimi për fillimin e procedurës u botua edhe në rrjetet sociale dhe në faqen zyrtare të internetit të ERE-s.

- Me shkresat nr. 1082/4 prot., datë 24.4.2026 dhe nr. 1082/9 prot., datë 1.6.2026, ERE ka njoftuar shoqërinë për fillimin e procedurës dhe informacionin/dokumentacionin që duhet të plotësohet në këtë aplikim. Shoqëria ka kthyer përgjigje përkatësisht me shkresat nr. 1082/5 prot., datë 14.5.2026, nr. 1082/6 prot., datë 20.5.2026 dhe nr. 1082/10 prot., datë 8.6.2026.

- Për fillimin e kësaj procedure, ERE ka njoftuar dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE), Agjencinë Kombëtare të Mjedisit (AKM) dhe Operatorin e Sistemit të Transmetimit (OST) sh.a., nëpërmjet shkresës nr. 1082/3 prot., datë 24.4.2026. Nga ana e AKM-së dhe OST-së nuk rezulton të ketë pasur ndonjë qëndrim, në lidhje me këtë procedurë.

- Brenda afatit të pritjes së komenteve apo objeksioneve nga palët e treta janë paraqitur objeksione nga z. A. Q. Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 175, datë 22.6.2026, zgjati me 30 ditë afatin e vendimmarrjes për shqyrtimin e objeksioneve dhe parashtrimeve të shoqërisë mbi to.

- Në vijim, MIE, me shkresën nr. 4755/1 prot., datë 29.6.2026, protokolluar në ERE me nr. 1291/9 prot., datë 1.7.2026, ka bërë me dije se çdo ndryshim në projekt, përfshirë shtimin e veprave ndihmëse apo njërive të depozitimit të energjisë, duhet të trajtohet në përputhje me kushtet kontraktuale dhe kuadrin rregullator në fuqi, duke kërkuar që ky qëndrim të mbahet në konsideratë nga ERE në procedurat përkatëse të modifikimit të licencave.

- ERE i është drejtuar shoqërisë me shkresën nr. 1082/17 prot., datë 14.7.2026, me anë të së cilës e ka njoftuar për shkresën e MIE-s, si dhe i ka kërkuar depozitimin në ERE të qëndrimit të MIE-s, në lidhje me shtimin e veprave ndihmëse/njërive të depozitimit të energjisë elektrike.

- Referuar sa më sipër, Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 200, datë 21.7.2026, vendosi të pezullojë procedurën deri në administrimin nga ERE të qëndrimit të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë, por jo më shumë se 30 (tridhjetë) ditë nga hyrja në fuqi e këtij vendimi. Ky vendim i është njoftuar shoqërisë nëpërmjet shkresës së ERE nr. 1082/22 prot., datë 29.7.2026.

- MIE, me shkresën nr. 4755/10 prot., datë 3.8.2026, protokolluar në ERE me nr. 1082/24 prot., datë 5.8.2026, ka sqaruar se për ndërtimin e kapaciteteve të reja prodhuese të energjisë elektrike që nuk janë objekt koncesioni, zbatohen rregullat dhe procedurat e VKM-së nr. 822/2015, të ndryshuar. Në këtë shkresë, ajo sqaron, ndër të tjera, se në nenin 51, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”, është parashikuar një regjim kalimtar për impiantet e depozitimit të energjisë elektrike, të cilat në datën e hyrjes në fuqi të ligjit kanë qenë në zhvillim e sipër ose në operim, pa qenë të pajisura me licencë të posaçme për këtë veprimtari. Për sa më sipër, MIE vlerëson se shoqëria “Erseka Solar Park 1” sh.p.k. mund të vijojë operimin sipas licencës ekzistuese gjatë periudhës tranzitore, në përputhje me kushtet dhe afatet e përcaktuara në nenin 51, të ligjit nr. 59/2026.

- Me administrimin nga ERE të qëndrimit të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë, vlerësohet se është përmbushur qëllimi dhe kushti mbi të cilin është bazuar pezullimi i procedurës, sipas pikës 2, të vendimit të Bordit të ERE-s nr. 200, datë 21.7.2026. Për rrjedhojë, kushti i përcaktuar në këtë pikë konsiderohet i ezauruar në kuadër të këtij pezullimi.

- Pas administrimit të këtij qëndrimi, në kuadër të procedurës janë administruar rrethana të reja që lidhen me kërkesat e paraqitura pranë MIE-s për ndryshimin e kuadrit autorizues të projektit dhe të kontratës nr. 110 rep., nr. 31 kol., datë 13.1.2023, të lidhur ndërmjet Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë dhe shoqërisë “Erseka Solar Park 1” sh.p.k., për sa i përket përfshirjes në projekt të njërive të depozitimit të energjisë elektrike.

- Në protokollin e ERE-s është administruar shkresa e z. A. Q., protokolluar në ERE me nr. 1082/25 prot., datë 12.8.2026, drejtuar MIE-s, në cilësinë e autoritetit kontraktor, në të cilën paraqiten kundërshtimet e tij lidhur me kërkesën e shoqërisë “Erseka Solar Park 1” sh.p.k. për modifikimin e licencës së prodhimit të energjisë elektrike, për shtimin e impianteve të depozitimit të energjisë. Në këtë shkresë kërkohet verifikimi nga MIE i përmbushjes së kushteve ligjore dhe kontraktore për ushtrimin e veprimtarisë së lidhur me impiantet e depozitimit të energjisë dhe kërkesat e nenit 51, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”, duke parashtruar nevojën për ndryshimin e statutit të shoqërisë, të VKM-së nr. 400, datë



9.6.2022, dhe të kontratës me MIE-n nr. 110 rep., nr. 31, kol., datë 13.1.2023, si dhe për pajisjen me dokumentacion të vlefshëm mjedisor dhe ndërtimor.

- Pretendimet e paraqitura, lidhur me nevojën për ndryshimin e VKM-së nr. 400, datë 9.6.2022, të kontratës së lidhur ndërmjet MIE-s dhe shoqërisë “Erseka Solar Park 1” sh.p.k., si dhe çështjet që lidhen me dokumentacionin mjedisor dhe lejet përkatëse, pasqyrohen dhe merren në konsideratë në këtë procedurë si pjesë e dokumentacionit të administruar, pa përbërë konstatime apo vlerësime të ERE-s mbi bazueshmërinë e tyre. Shqyrtimi dhe vlerësimi i këtyre çështjeve u përket organeve kompetente, sipas fushës përkatëse të përgjegjësisë dhe kompetencave të përcaktuara nga legjislacioni në fuqi.

- Nga ana tjetër, me shkresat e protokolluara në ERE me nr. 1082/26 prot., datë 17.8.2026, dhe nr. 1082/27 prot., datë 18.8.2026, shoqëria “Erseka Solar Park 1” sh.p.k. shprehet se në vijim të shkresës së MIE-s nr. 4755/10 prot., datë 3.8.2026, ajo vlerëson se tashmë është përmbushur kërkesa për marrjen e qëndrimit të MIE-s e si e tillë nuk ekziston më shkaku që solli pezullimin e përkohshëm.

- Për sa më sipër, pavarësisht qëndrimit të shprehur nga MIE me shkresën nr. 4755/10 prot., datë 3.8.2026 dhe sa referuar në shkresën e shoqërisë të datës 17.8.2026, nga dokumentacioni i administruar rezulton se pranë MIE-s është paraqitur një kërkesë tjetër, që lidhet me ndryshimin e VKM-së nr. 400, datë 9.6.2022 dhe të kontratës së nënshkruar me të në kuadër të përfshirjes së njësive të depozitimit të energjisë dhe pajisjen me lejet e tjera. Në këto kushte, marrja e qëndrimit nga MIE, në cilësinë e autoritetit kontraktor, mbi këto kërkesa dhe ndikimin e tyre në marrëdhënien kontraktore me shoqërinë “Erseka Solar Park 1” sh.p.k., vlerësohet e nevojshme për shqyrtimin dhe vendimmarrjen e Bordit të ERE-s mbi kërkesën për modifikimin e licencës.

- Për rrjedhojë, duke qenë se rrethanat e mësipërme janë të reja dhe të dallueshme nga shkaku që kishte përligjur pezullimin e mëparshëm, si dhe lidhen me çështje për zgjidhjen e të cilave është kompetent një organ tjetër dhe që ndikojnë në vendimmarrjen e ERE-s, mbi kërkesën për modifikimin e licencës, vlerësohet i nevojshëm pezullimi i procedurës, në mbështetje të nenit 66, pika 1, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave

Administrative të Republikës së Shqipërisë” dhe nenit 14, pika 10, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar.

- Në këto kushte, vlerësohet se shkaku që kishte përligjur pezullimin e mëparshëm të procedurës, të vendosur me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 200, datë 21.7.2026, është ezauruar me administrimin e shkresës së MIE-s nr. 4755/10 prot., datë 3.8.2026. Megjithatë, pas administrimit të këtij qëndrimi, në kuadër të procedurës janë paraqitur rrethana të reja që lidhen me kërkesat drejtuar MIE-s për ndryshimin e kuadrit autorizues të projektit dhe të kontratës nr. 110 rep., nr. 31 kol., datë 13.1.2023, të lidhur ndërmjet MIE-s dhe shoqërisë “Erseka Solar Park 1” sh.p.k., për përfshirjen në projekt të njësive të depozitimit të energjisë elektrike. Vlerësimi dhe vendimmarrja mbi këto çështje nuk i përkasin kompetencës së ERE-s, por, në masën që lidhen me përcaktimin e konfigurimit të projektit të autorizuar dhe me mundësinë e përfshirjes në të të njësive të depozitimit të energjisë elektrike, ndikojnë drejtpërdrejt në shqyrtimin e kërkesës për pasqyrimin e këtyre njësive në aneksin A të licencës së prodhimit. Për rrjedhojë, administrimi i aktit, vendimmarrjes ose qëndrimit përfundimtar të MIE-s, sipas kompetencës së saj, mbi këto çështje vlerësohet si parakusht për vijimin e vendimmarrjes së Bordit të ERE-s dhe përbën një rrethanë të re e të dallueshme nga ajo që kishte përligjur pezullimin e mëparshëm. Ndërkohë konstatohet se përcaktimi nga MIE, në cilësinë e autoritetit kontraktor, nëse përfshirja e njësive të depozitimit të energjisë në projekt kërkon ndryshimin e kuadrit autorizues të projektit dhe/ose të kontratës nr. 110 rep., nr. 31 kol., datë 13.1.2023, dhe nëse këto njësi mund të përfshihen në projektin e autorizuar në kushtet aktuale përbën një çështje paraprake për pezullimin e procedurës në kuptim të nenit 66, pika 1, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”.

- Në nenin 66, pika 1, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”, parashikohet se: “nëse organi publik që zhvillon procedurën përballet me një çështje, zgjidhja e së cilës është parakusht për zgjidhjen e procedurës dhe që përbën një çështje ligjore të pavarur, për zgjidhjen e së cilës është kompetent një gjykatë ose organ tjetër (çështja paraprake), organi



publik që zhvillon procedurën administrative pezullon procedurën deri në marrjen e një vendimi të formës së prerë për çështjen paraprake dhe njofton palën në lidhje me këtë.”.

- Po ashtu, në nenin 14, pika 10, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 109, datë 29.6.2016, të ndryshuar, parashikohet se Bordi i ERE-s, rast pas rasti, pas fillimit të procedurës, mund të vendosë të pezullojë vendimmarrjen e tij.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të pezullojë procedurën administrative për modifikimin e licencës së shoqërisë “Erseka Solar Park 1” sh.p.k. në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike, dhënë me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 176, datë 18.5.2023 për prodhimin e energjisë elektrike nga centrali fotovoltai me kapacitet të instaluar 20 mw, duke shtuar veprat ndihmëse/njësitë e depozitimit të energjisë elektrike në aneksin A të licencës, pa ndryshuar kapacitetin total të instaluar të centralit, deri në administrimin e aktit, vendimmarrjes ose qëndrimit të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE) mbi çështjet që lidhen me kuadrin autorizues të projektit dhe zbatimin apo nevojën për ndryshimin e kontratës nr. 110 rep., nr. 31 kol., datë 13.1.2023, të lidhur ndërmjet Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë dhe shoqërisë “Erseka Solar Park 1” sh.p.k., në lidhje me përfshirjen në projekt të njërive të depozitimit të energjisë elektrike.

2. Me administrimin në ERE të aktit, vendimmarrjes ose qëndrimit të MIE-së, sipas pikës 1 të këtij vendimi, procedura administrative rifillon dhe Bordi i ERE-s vijon shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë.

3. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës të njoftojë shoqërinë “Erseka Solar Park 1” sh.p.k. dhe MIE-n për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 238, datë 20.8.2026

MBI PEZULLIMIN E PROCEDURËS ADMINISTRATIVE, LIDHUR ME KËRKESËN E SHOQËRISË “ERSEKA SOLAR PARK 2” SHPK, PËR MODIFIKIMIN E LICENCËS NË VEPRIMTARINË E PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE, NGA CENTRALI FOTOVOLTAIK ME KAPACITET TË INSTALUAR 20 mw

Në mbështetje të neneve 16 dhe 136, pika 2, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të nenit 66, pika 1, ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”; të nenit 14, pika 10 të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 109, datë 29.6.2016, të ndryshuar; si dhe të nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 20.8.2026, mbasi shqyrtoi relacionin me nr. 1081/30 prot., datë 19.8.2026, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës “Mbi kërkesën e shoqërisë ‘Erseka Solar Park 2’ sh.p.k. për modifikimin e licencës në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike, nga centrali fotovoltai me kapacitet të instaluar 20 mw”,

konstatoi se:

- Shoqëria “Erseka Solar Park 2” sh.p.k., e licencuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 253, datë 23.8.2023, të ndryshuar, për prodhimin e energjisë elektrike nga centrali fotovoltai me kapacitet të instaluar 20 mw, me shkresën e protokolluar në ERE me nr. 1081 prot., datë 3.4.2026, ka paraqitur kërkesën për modifikim, ndryshim në aneksin A të kësaj licence, duke shtuar në të dhe sistemet e akumulimit/depozitimit të energjisë, si vepra ndihmëse, pa ndryshuar kapacitetin total të centralit, prej 20 mw.

- Në vijim të këtij aplikimi, Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 109, datë 21.4.2026, vendosi të fillojë



procedurën për modifikimin e licencës së shoqërisë për prodhimin e energjisë elektrike.

- ERE botoi njoftimin në median e shkruar për fillimin e kësaj procedure në datat 22.4.2026 dhe 23.4.2026. Njoftimi për fillimin e procedurës u botua edhe në rrjetet sociale dhe në faqen zyrtare të internetit të ERE-s.

- Me shkresat nr. 1081/6 prot., datë 27.4.2026 dhe nr. 1081/9 prot., datë 1.6.2026, ERE ka njoftuar shoqërinë për fillimin e procedurës dhe informacionin/dokumentacionin që duhet të plotësohet në këtë aplikim. Shoqëria ka kthyer përgjigje përkatësisht me shkresat nr. 1081/7 prot., datë 14.5.2026, nr. 1081/8 prot., datë 20.5.2026 dhe nr. 1081/10 prot., datë 8.6.2026.

- Për fillimin e kësaj procedure, ERE ka njoftuar dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE), Agjencinë Kombëtare të Mjedisit (AKM) dhe Operatorin e Sistemit të Transmetimit (OST) sh.a., nëpërmjet shkresës nr. 1081/5 prot., datë 27.4.2026. Nga ana e AKM-së dhe OST-së nuk rezulton të ketë pasur ndonjë qëndrim në lidhje me këtë procedurë.

- Brenda afatit të pritjes së komenteve apo objeksioneve nga palët e treta janë paraqitur objeksione nga z. A. Q., ndaj Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 176, datë 22.6.2026, zgjati me 30 ditë afatin e vendimmarrjes për shqyrtimin e objeksioneve dhe parashtrimeve të shoqërisë mbi to.

- Në vijim, MIE, me shkresën nr. 4755/1 prot., datë 29.6.2026, protokolluar në ERE me nr. 1291/9 prot., datë 1.7.2026, ka bërë me dije se çdo ndryshim në projekt, përfshirë shtimin e veprave ndihmëse apo njërive të depozitimit të energjisë, duhet të trajtohet në përputhje me kushtet kontraktuale dhe kuadrin rregullator në fuqi, duke kërkuar që ky qëndrim të mbahet në konsideratë nga ERE në procedurat përkatëse të modifikimit të licencave.

- ERE i është drejtuar shoqërisë me shkresën nr. 1081/18 prot., datë 14.7.2026, me anë të së cilës, ka njoftuar për shkresën e MIE-s si dhe i ka kërkuar depozitimin në ERE të qëndrimit të MIE-s, në lidhje me shtimin e veprave ndihmëse/njërive të depozitimit të energjisë elektrike.

- Referuar sa më sipër, Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 201, datë 21.7.2026, vendosi të pezullojë procedurën deri në administrimin nga ERE të qëndrimit të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë, por jo më shumë se 30 (tridhjetë) ditë nga hyrja në fuqi e këtij vendimi. Ky vendim i është

njoftuar shoqërisë nëpërmjet shkresës së ERE-s nr. 1081/23 prot., datë 29.7.2026.

- MIE, me shkresën nr. 4755/9 prot., datë 3.8.2026, protokolluar në ERE me nr. 1081/25 prot., datë 5.8.2026, ka sqaruar se për ndërtimin e kapaciteteve të reja prodhuese të energjisë elektrike që nuk janë objekt koncesioni, zbatohen rregullat dhe procedurat e VKM-së nr. 822/2015, të ndryshuar. Në këtë shkresë, ajo sqaron, ndër të tjera, se në nenin 51, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”, është parashikuar një regjim kalimtar për impiantet e depozitimit të energjisë elektrike, të cilat në datën e hyrjes në fuqi të ligjit kanë qenë në zhvillim e sipër ose në operim, pa qenë të pajisura me licencë të posaçme për këtë veprimtari. Për sa më sipër, MIE vlerëson se shoqëria “Erseka Solar Park 2” sh.p.k. mund të vijojë operimin sipas licencës ekzistuese gjatë periudhës tranzitore, në përputhje me kushtet dhe afatet e përcaktuara në nenin 51, të ligjit nr. 59/2026.

- Me administrimin nga ERE të qëndrimit të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë, vlerësohet se është përmbushur qëllimi dhe kushti mbi të cilin është bazuar pezullimi i procedurës, sipas pikës 2, të vendimit të Bordit të ERE-s nr. 201, datë 21.7.2026. Për rrjedhojë, kushti i përcaktuar në këtë pikë konsiderohet i ezauruar në kuadër të këtij pezullimi.

- Pas administrimit të këtij qëndrimi, në kuadër të procedurës janë administruar rrethana të reja që lidhen me kërkesat e paraqitura pranë MIE-s për ndryshimin e kuadrit autorizues të projektit dhe të kontratës nr. 109 rep, nr. 30 kol., datë 13.1.2023, të lidhur ndërmjet Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë dhe shoqërisë “Erseka Solar Park 2” sh.p.k., për sa i përket përfshirjes në projekt të njërive të depozitimit të energjisë elektrike.

- Në protokollin e ERE-s është administruar shkresa e z. A. Q., protokolluar në ERE me nr. 1081/26 prot., datë 12.8.2026, drejtuar MIE-s, në cilësinë e autoritetit kontraktor, në të cilën paraqiten kundërshtimet e tij lidhur me kërkesën e shoqërisë “Erseka Solar Park 2” sh.p.k. për modifikimin e licencës së prodhimit të energjisë elektrike, për shtimin e impianteve të depozitimit të energjisë. Në këtë shkresë kërkohet verifikimi nga MIE i përmbushjes së kushteve ligjore dhe kontraktore për ushtrimin e veprimtarisë së lidhur me impiantet e depozitimit të energjisë dhe kërkesat e nenit 51, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë



elektrike”, duke parashtruar nevojën për ndryshimin e statutit të shoqërisë, të VKM-së nr. 399, datë 9.6.2022 dhe të kontratës me MIE-n nr. 109 rep., nr. 30 kol., datë 13.1.2023, si dhe për pajisjen me dokumentacion të vlefshëm mjedisor dhe ndërtimor.

- Pretendimet e paraqitura lidhur me nevojën për ndryshimin e VKM-së nr. 399, datë 9.6.2022, të kontratës së lidhur ndërmjet MIE-s dhe shoqërisë “Erseka Solar Park 2” sh.p.k., si dhe çështjet që lidhen me dokumentacionin mjedisor dhe lejet përkatëse, pasqyrohen dhe merren në konsideratë në këtë procedurë si pjesë e dokumentacionit të administruar, pa përbërë konstatime apo vlerësime të ERE-s mbi bazueshmërinë e tyre. Shqyrtimi dhe vlerësimi i këtyre çështjeve u përket organeve kompetente, sipas fushës përkatëse të përgjegjësisë dhe kompetencave të përcaktuara nga legjislacioni në fuqi.

- Nga ana tjetër, me shkresat e protokolluara në ERE me nr. 1081/27 prot., datë 17.8.2026 dhe nr. 1081/28 prot., datë 18.8.2026, shoqëria “Erseka Solar Park 2” sh.p.k. shprehet se në vijim të shkresës së MIE-s nr. 4755/9 prot., datë 3.8.2026, ajo vlerëson se tashmë është përmbushur kërkesa për marrjen e qëndrimit të MIE-s e si e tillë nuk ekziston më shkaku që solli pezullimin e përkohshëm.

- Për sa më sipër, pavarësisht qëndrimit të shprehur nga MIE me shkresën nr. 4755/9 prot., datë 3.8.2026 dhe sa referuar në shkresën e shoqërisë të datës 17.8.2026, nga dokumentacioni i administruar rezulton se pranë MIE-s është paraqitur një kërkesë tjetër, që lidhet me ndryshimin e VKM-së nr. 399, datë 9.6.2022, dhe të kontratës së nënshkruar me të në kuadër të përfshirjes së njërive të depozitimit të energjisë dhe pajisjen me lejet e tjera. Në këto kushte, marrja e një qëndrimi të plotë dhe përfundimtar nga MIE, në cilësinë e Autoritetit Kontraktor, mbi këto kërkesa dhe ndikimin e tyre në marrëdhënien kontraktore me shoqërinë “Erseka Solar Park 2” sh.p.k., vlerësohet e nevojshme për shqyrtimin dhe vendimmarrjen e Bordit të ERE-s mbi kërkesën për modifikimin e licencës.

- Për rrjedhojë, duke qenë se rrethanat e mësipërme janë të reja dhe të dallueshme nga shkaku që kishte përligjur pezullimin e mëparshëm, si dhe lidhen me çështje për zgjidhjen e të cilave është kompetent një organ tjetër dhe që ndikojnë në vendimmarrjen e ERE-s mbi kërkesën për modifikimin e licencës, vlerësohet i nevojshëm

pezullimi i procedurës, në mbështetje të nenit 66, pika 1, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë” dhe nenit 14, pika 10, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar.

- Në këto kushte, vlerësohet se shkaku që kishte përligjur pezullimin e mëparshëm të procedurës, të vendosur me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 201, datë 21.7.2026, është ezauruar me administrimin e shkresës së MIE-s nr. 4755/9 prot., datë 3.8.2026. Megjithatë, pas administrimit të këtij qëndrimi, në kuadër të procedurës janë paraqitur rrethana të reja që lidhen me kërkesat drejtuar MIE-s për ndryshimin e kuadrit autorizues të projektit dhe të kontratës nr. 109 rep, nr. 30 kol., datë 13.1.2023, të lidhur ndërmjet MIE-s dhe shoqërisë “Erseka Solar Park 2” sh.p.k., për përfshirjen në projekt të njërive të depozitimit të energjisë elektrike. Vlerësimi dhe vendimmarrja mbi këto çështje nuk i përkasin kompetencës së ERE-s, por, në masën që lidhen me përcaktimin e konfigurimit të projektit të autorizuar dhe me mundësinë e përfshirjes në të të njërive të depozitimit të energjisë elektrike, ndikojnë drejtpërdrejt në shqyrtimin e kërkesës për pasqyrimin e këtyre njërive në aneksin A të licencës së prodhimit. Për rrjedhojë, administrimi i aktit, vendimmarrjes ose qëndrimit përfundimtar të MIE-s, sipas kompetencës së saj, mbi këto çështje vlerësohet si parakusht për vijimin e vendimmarrjes së Bordit të ERE-s dhe përbën një rrethanë të re e të dallueshme nga ajo që kishte përligjur pezullimin e mëparshëm. Ndërkohë konstatohet se përcaktimi nga MIE, në cilësinë e autoritetit kontraktor, nëse përfshirja e njërive të depozitimit të energjisë në projekt kërkon ndryshimin e kuadrit autorizues të projektit dhe/ose të kontratës nr. 110 rep., nr. 30 kol., datë 13.1.2023, dhe nëse këto njësi mund të përfshihen në projektin e autorizuar në kushtet aktuale përbën një çështje paraprake për pezullimin e procedurës në kuptim të nenit 66, pika 1, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”.

- Në nenin 66, pika 1, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë” parashikohet se: “nëse organi publik që zhvillon procedurën përballet me një çështje, zgjidhja e së cilës është parakusht për zgjidhjen e procedurës dhe që përbën një çështje ligjore të pavarur, për zgjidhjen e së cilës është kompetent një gjykatë ose



organ tjetër (çështja paraprake), organi publik që zhvillon procedurën administrative pezullon procedurën deri në marrjen e një vendimi të formës së prerë për çështjen paraprake dhe njofton palën në lidhje me këtë.”.

- Po ashtu, në nenin 14, pika 10 të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 109, datë 29.6.2016, të ndryshuar, parashikohet se Bordi i ERE-s, rast pas rasti, pas fillimit të procedurës, mund të vendosë të pezullojë vendimarrjen e tij.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të pezullojë procedurën administrative për modifikimin e licencës së shoqërisë “Erseka Solar Park 2” sh.p.k. në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike, dhënë me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 253, datë 23.8.2023, për prodhimin e energjisë elektrike nga centrali fotovoltai me kapacitet të instaluar 20 mw, duke shtuar veprat ndihmëse/njësitë e depozitimit të energjisë elektrike në aneksin A të licencës, pa ndryshuar kapacitetin total të instaluar të centralit, deri në administrimin e aktit, vendimarrjes ose qëndrimit të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë mbi çështjet që lidhen me kuadrin autorizues të projektit dhe zbatimin apo nevojën për ndryshimin e kontratës nr. 109 rep., nr. 30 kol., datë 13.1.2023, të lidhur ndërmjet Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë dhe shoqërisë “Erseka Solar Park 2” sh.p.k., në lidhje me përfshirjen në projekt të njësive të depozitimit të energjisë elektrike.

2. Me administrimin në ERE të aktit, vendimarrjes ose qëndrimit të MIE-s, sipas pikës 1 të këtij vendimi, procedura administrative rifillon dhe Bordi i ERE-s vijon shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë.

3. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës të njoftojë shoqërinë “Erseka Solar Park 2” sh.p.k. dhe MIE-n për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrît Ahmeti

VENDIM

Nr. 240, datë 24.8.2026

MBI MIRATIMIN E DISA NDRYSHIMEVE NË VENDIMIN E BORDIT TË ERE-s NR. 238, DATË 6.11.2024, “MBI LICENCIMIN E SHOQËRISË ‘ORHER’ SHPK NË VEPRIMTARINË E PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE”, I NDRYSHUAR

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 59/2026, “Për sektorin e energjisë elektrike”; të nenit 113, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”; si dhe të nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 96, datë 17.6.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 24.8.2026, mbasi shqyrtoi relacionin me nr. 998/10 prot., datë 21.8.2026, të Drejtorisë së Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës “Mbi disa ndryshime në vendimin e Bordit të ERE-s nr. 238, datë 6.11.2024, ‘Mbi licencimin e shoqërisë ‘Orher’ sh.p.k. në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike’, i ndryshuar”,

konstatoi se:

1. Të dhëna mbi shoqërinë “Orher” sh.p.k.

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 238, datë 6.11.2024, i ndryshuar me vendimin nr. 150, datë 28.5.2026, vendosi të licencojë shoqërinë “Orher” sh.p.k. në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike nga centrali fotovoltai me kapacitet të instaluar 2 mw, në zonën e Semanit, Njësia Administrative Topojë, Bashkia Fier, qarku Fier, për një afat 25-vjeçar.

- Në pikën 3 të këtij vendimi përcaktohet se shoqëria duhet të dokumentojë në ERE testimin e veprës brenda datës 22.7.2026.

2. Analiza ligjore dhe vlerësimi

- Për vendimin nr. 150/2026, shoqëria është njoftuar me shkresën e ERE-s me nr. 998/7 prot., datë 2.6.2026, me anë të së cilës i është sjellë në vëmendje detyrimi për të depozituar brenda datës 22.7.2026 testimin e veprës. Për këtë detyrim, ERE e ka rikujtuar shoqërinë nëpërmjet shkresës me nr. 998/8 prot., datë 17.7.2026.



- Me shkresën e protokolluar në ERE me nr. 998/9 prot., datë 10.8.2026, shoqëria ka depozituar pranë ERE-s Raportin e Testimit të veprës, të kryer nga Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore (AKBN), me nr. 1609/6 prot., datë 4.8.2026, nga ku rezulton se kontrolli dhe verifikimi janë kryer më 20.5.2026, nga Grupi i Punës i AKBN-së dhe nga i cili është arritur në përfundimin se impianti është në prodhim dhe prodhon brenda kapacitetit të instaluar.

- Rezulton se testimi i veprës është kryer në datën 20.5.2026, pra brenda afatit të përcaktuar në pikën 3, të vendimit të Bordit të ERE-s nr. 238/2024, i ndryshuar. Raporti që dokumenton kryerjen e testimit është hartuar nga AKBN-ja me nr. 1609/6 prot., datë 4.8.2026, dhe është depozituar në ERE nga shoqëria në datën 10.8.2026. Për rrjedhojë, ndonëse dokumentimi në ERE është kryer pas afatit të përcaktuar në pikën 3 të vendimit, vetë testimi i veprës rezulton të jetë kryer brenda këtij afati. Në këto kushte, duke qenë se qëllimi i detyrimit të përcaktuar në pikën 3 është verifikimi i vënies në prodhim dhe funksionimit të impiantit brenda afatit të përcaktuar, vlerësohet se vijimi i efekteve të kësaj pike nuk është më i nevojshëm.

3. Nevoja për ndryshimin e vendimit

- Në nenin 113, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”, parashikohet se një akt administrativ mund të anulohet ose shfuqizohet, kryesisht, nga organi publik që ka kompetencë për nxjerrjen e tij, ndërsa anulimi ose shfuqizimi bëhen me një akt të ri me shkrim, i cili anulon, shfuqizon, ndryshon ose plotëson aktin e parë.

- Në vijim të shfuqizimit të pikës 3, të vendimit nr. 238/2024, i ndryshuar, vlerësohet i nevojshëm edhe ndryshimi i pikës 4 të këtij vendimi, i cili përcakton se ky vendim është objekt rishikimi nga ERE, duke e riformuluar si vijon: “Ky vendim është objekt rishikimi, në rast të paraqitjes së provave të reja ose konstatimit të gabimeve materiale, në përputhje me legjislacionin në fuqi dhe rregullat procedurale të ERE-s.”.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Miratimin e disa ndryshimeve në vendimin e Bordit të ERE-s nr. 238, datë 6.11.2024, i ndryshuar, si vijon:

a) Pika 3, e vendimi të Bordit nr. 238, datë 6.11.2024, i ndryshuar, shfuqizohet;

b) Pika 4 ndryshon dhe bëhet si më poshtë:

“4. Ky vendim është objekt rishikimi, në rast të paraqitjes së provave të reja ose konstatimit të gabimeve materiale, në përputhje me legjislacionin në fuqi dhe rregullat procedurale të ERE-s.”.

2. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Garancisë së Origjinës të njoftojë shoqërinë “Orher” sh.p.k., Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë, shoqërinë “Operatori i Sistemit të Shpërndarjes” sh.a., shoqërinë “Furnizuesi i Tregut të Lirë” sh.a. dhe shoqërinë “Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike” (ALPEX) sh.a., për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Çdo palë e përfshirë në këtë procedurë mund t'i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes dijeni të vendimit, rishikimin e vendimit të Bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabime materiale të konstatuara. Për këtë vendim mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare. Paraqitja e ankimit nuk pezullon vlefshmërinë e vendimit, përveçse kur gjykata vendos ndryshe në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrir Ahmeti



	Formati 61x86/8
--	-----------------

Shtypshkronja e Qendrës së Botimeve Zyrtare
Tiranë, 2026

Adresa: Rr. "Nikolla Jorga", Tiranë
Tel./fax: +355 4 24 27 004 Tel.: +355 4 24 27 006

Çmimi 320 lekë



[[FLETORJA ZYRTARE E REPUBLIKËS SË SHQIPËRISË][Vulosur elektronikisht nga Qendra e Botimeve Zyrtare][Viti: 2026 - Numri: 191][Datë: 02.09.2026 14:18:58
+02:00][8f9e996d-0294-4197-a7e3-18ba77cbe3c8]

Shënim: Ky dokument është gjeneruar dhe vulosur me anë të një procedure automatike nga një sistem elektronik(Qendra e Botimeve Zyrtare)