

VENDIM
Nr. 64, datë 27.3.2025

**MBI MIRATIMIN E RAPORTIT VJETOR TË ERE-s, “GJENDJA E SEKTORIT
TË ENERGJISË DHE VEPRIMTARIA E ERE-s GJATË VITIT 2024”**

Në zbatim të nenit 25, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar; dhe të nenit 21, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 27.3.2025, pasi shqyrtoi raportin vjetor “Për gjendjen e sektorit të energjisë dhe veprimtaria e ERE-s gjatë vitit 2024” dhe relacionin e nr. 1434/1 prot., datë 27.3.2025, të përgatitur nga Sekretari i Përgjithshëm në cilësinë e kryetarit të grupit të punës së ngritur për përgatitjen e raportit vjetor të ERE-s “Për gjendjen e sektorit të energjisë dhe veprimtaria e ERE-s gjatë vitit 2024”,

konstatoi se:

- ERE, në zbatim të parashikimeve të nenit 25 të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, dhe të nenit 21, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, paraqet në Kuvend raportin vjetor mbi situatën e sektorit të energjisë elektrike, gazit natyror dhe veprimtaritë e ERE-s për vitin paraardhës brenda datës 31 mars.

- Grupi i punës i ngritur me urdhrin nr. 4, datë 13.1.2024, të kryetarit të ERE-s, mori masat për fillimin e punës për përpunimin dhe analizimin e të dhënave të mbledhura nga të licencuarit, me qëllim hartimin e raportit vjetor, brenda afatit të përcaktuar, datë 31 mars 2025.

- Raporti vjetor i ERE-s pasqyron gjendjen e përgjithshme të sistemit të energjisë elektrike, siç përcaktohet në nenin 25, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe të zhvillimeve të sektorit të gazit natyror. Po ashtu, ky raport pasqyron veprimtarinë e ERE-s, sa i përket monitorimit të ecurisë së sektorit të energjisë elektrike dhe gazit natyror, veprimtarisë së të licencuarve dhe mbikëqyrjes së të drejtave të klientëve të energjisë, si dhe progresin e Entit Rregullator të Energjisë në hartimin e rishikimin e legjislacionit, me qëllim adresimin e detyrimeve ligjore të ERE-s, por edhe rregullimit të marrëdhënieve mes të licencuarve, apo të licencuarve dhe klientëve, në sektorin e energjisë.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Miratimin e raportit vjetor të ERE-s “Gjendja e sektorit të energjisë dhe veprimtaria e ERE-s gjatë vitit 2024”, që do t’i paraqitet Kuvendit të Shqipërisë (raporti bashkëlidhur këtij vendimi).

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

ENTI RREGULLATOR I ENERGJISË

RAPORT VJETOR

Gjendja e Sektorit të Energjisë dhe Veprimtaria e Entit Rregullator të Energjisë gjatë Vitit 2024

Tiranë, 2025

Tabela e Përmbajtjes

1. SEKTORI I ENERGJISË ELEKTRIKE

1.1. Situata e sektorit elektro-energjetik shqiptar

1.2.1. Prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2024

1.2.2. Të dhënat teknike kryesore dhe prodhimi i energjisë elektrike nga centralet prodhuese publike për vitin 2024

1.2.3. Gjendja e TEC-it Vlorë

1.2.4. Prodhimi i energjisë elektrike nga centralet prodhuese private të pavarura dhe ato me përparësi

1.2.5. Prodhimi nga centralet që kanë hyrë në prodhim gjatë vitit 2024

1.2.6. Prodhimi i energjisë elektrike sipas rrjetit ku janë lidhur centralet prodhuese

1.3. TRANSMETIMI I ENERGJISË ELEKTRIKE

1.3.1. Bilanci energjetik

1.3.2. Veprimtaria e OST sh.a.

1.3.2.1. Asetet dhe Zhvillimi i Sistemit të Transmetimit

1.3.3. Gjendja e përgjithshme e sistemit elektroenergjetik, referuar raportimit të OST sh.a..

1.3.4. Operimi i zonës së përgjegjësisë së OST-së

1.3.4.1. Sistemet e kontrollit dhe monitorimit automatik .

1.3.4.2 Menaxhimi i fluksit të energjisë

1.3.4.3 Analiza e kontigjencave dhe trajtimi i tyre

1.3.4.4 Menaxhimi i qëndrueshmërisë dinamike .

1.3.4.5. Niveli i pritshëm i kërkesës dhe perspektiva e sigurisë së furnizimit për një periudhë deri në 20-vjeçare.

1.3.4.6. Kapaciteti shtesë prodhues i propozuar, i planifikuar apo në fazë ndërtimi

1.3.4.7. Parashikimi i investimeve për jo më pak se 5 (pesë) vitet e ardhshme, që OST sh.a. apo çdo palë tjetër planifikon të realizojë në lidhje me rritjen e kapacitetit ndërkufitar të interkoneksionit.

1.3.5.1. Përcaktimi i kapacitetit transmetues ndërkufitar.

1.3.5.2. Modelet e pritshme të prodhimit, furnizimit, shkëmbimeve ndërkufitare dhe konsumit, si dhe marrja e masave për menaxhimin e kërkesës për energji elektrike

1.3.5.3. Objektivat e zhvillimit të qëndrueshëm të rrjetit të transmetimit në nivel kombëtar, rajonal dhe evropian

1.3.5.4. Informacion i hollësishëm i OST-së për investimet e parashikuara për linjat e interkoneksionit dhe për ndërtimin e linjave të brendshme të rrjetit, të cilat në mënyrë të drejtpërdrejtë ndikojnë në linjat e interkoneksioneve ndërkufitare

1.3.5.5. Cilësia dhe niveli i mirëmbajtjes së rrjetit të transmetimit

1.3.5.6. Masat e marra nga OST sh.a. për menaxhimin e kërkesës në pik dhe ndërprerjeve në furnizimin me energji elektrike, si dhe për rritjen e sigurisë së furnizimit në rast nevojë

1.3.5.7. Plani i sistemit të mbrojtjes së OST sh.a. në rast të një situatë emergjente

1.3.5.8. Masat e Planit të Mbrojtjes të Sistemit

1.3.5.9. Masat e marra për garantimin e gatishmërisë dhe sigurisë së sistemit brenda të gjithë kufijve operativë, përfshirë sistemet primare dhe ato sekondare, si edhe për sa i përket sigurisë kibernetike dhe infrastrukturave kritike.

1.4. SHPËRNDARJA E ENERGJISË ELEKTRIKE

1.4.1 Veprimtaria e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike (OSSH sh.a.)

1.4.2 Konsumi i energjisë elektrike

1.4.3 Struktura e konsumit të energjisë elektrike 2024.

1.4.4 Profili i konsumit të energjisë elektrike

1.4.5 Treguesit e energjisë elektrike të furnizuar, shitur dhe humbur, për çdo zonë dhe agjenci të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes OSSH sh.a. gjatë vitit 2024

1.4.6 Efektiviteti i shitjes së energjisë elektrike

1.4.7 Asetet e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes

2. TREGU I ENERGJISË ELEKTRIKE

2.1 Monitorimi i Veprimtarive në Tregun e Energjisë Elektrike

2.1.1 Monitorimi i Tregut të Energjisë Elektrike

2.1.2 Monitorimet periodike të OST sh.a

2.1.3 Disbalancat në tregun e energjisë elektrike

2.1.4. Mbikëqyrja e të Licencuarve Gjatë Vitit 2024

2.1.5 Transaksionet e kryera nga KESH sh.a., në Treg të liberalizuar (parregulluar) gjatë vitit 2024

2.2. Rregullorja për Integritetin dhe Transparencën e Tregut me Shumicë të Energjisë (REMIT)

3. BURSA SHQIPTARE E ENERGJISË ELEKTRIKE (ALPEX)

3.1. Ecuria e Krijimit të Bursës Shqiptare të Energjisë ALPEX sh.a .

3.2. Operimi i Bursës Shqiptare të Energjisë

3.3. Anëtarësimi në Bursë për zonën e ofertimit Shqipëri

3.4. Anëtarësimi në Bursë për zonën e ofertimit Kosovë

3.5. Operimi i tregut

3.6. Klerimi

3.7 Tregu i Ditës në Avancë për Zonën e Ofertimit të Shqipërisë dhe Bashkimi i Tregjeve Shqipëri – Kosovë

3.8. Tregu Brenda së Njëjtës Ditë për Zonën e Ofertimit të Shqipërisë dhe Bashkimi i Tregjeve Shqipëri - Kosovë

3.9. Të dhënat e tregtimit dhe klerimit

3.10. Masat e marra nga Operatorët në zbatim të rregullores së sigurisë kibernetike .

4. LICENCIMI DHE DHËNIA E AUTORIZIMEVE GJATË VITIT 2024

4.1. Aplikimet e shqyrtuara gjatë vitit 2024 për licencim, rinovim, modifikim, transferim dhe njohje licence

4.2. Licencimi në veprimtarinë e Prodhimit të energjisë elektrike

4.3. Modifikimi i licencës në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike .

4.4. Licencimi në veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike

4.5. Licencimi në veprimtarinë e tregimit të energjisë elektrike

4.6. Transferimi i licencave Gjatë vitit 2024, nuk ka pasur aplikime për transferim licence, por është marrë vendim për mostransferimin e licencës për një aplikim të paraqitur gjatë vitit 2023

4.7. Njohja e licencave

4.8. Heqja e licencave

4.9. Licencimi në aktivitetet e Gazit Natyror

4.10. Vendimmarrjet në lidhje me mosfillimin e procedurës, shtyrjen e vendimmarrjes dhe rishikimin e vendimeve të licencimit

4.11. Dhëna e autorizimeve nga ERE për vitin 2024

5. AKTIVITETI I ERE-s NË FUSHËN E RREGULLIMIT TË TARIFAVE DHE ÇMIMEVE TË ENERGJISË ELEKTRIKE DHE GAZIT NATYROR

5.1. Shqyrtimi dhe vlerësimi për miratimin e tarifave dhe çmimeve të të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror

5.1.1. Mbi miratimin e tarifave dhe çmimeve të OST sh.a. për shërbimin e transmetimit të energjisë elektrike për periudhën 2025 – 2027

5.1.2. Mbi përcaktimin e tarifave të OSSH sh.a. për shërbimin e shpërndarjes së energjisë elektrike

5.1.3. Mbi përcaktimin e çmimeve të shitjes me pakicë të energjisë elektrike për klientët fundorë që shërbehen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal

5.1.3.1. Mbi përcaktimin e çmimeve të shitjes me pakicë të energjisë elektrike për klientët fundorë për vitin 2024

5.1.3.2. Mbi përcaktimin e çmimeve të shitjes me pakicë të energjisë elektrike për klientët “Furra buke dhe/ose prodhim mielli”

5.1.3.3. Mbi përcaktimin e çmimeve të shitjes me pakicë të energjisë elektrike për klientët fundorë për vitin 2025

5.1.4. Përcaktimi i çmimeve të shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për vitin 2024

5.1.4.1. Përlllogaritja e çmimit të shitjes së energjisë elektrike për klientët e furnizuar në kushtet e mundësisë së fundit të lidhur në nivelin e tensionit 35 Kv.

5.1.4.2. Klientët e lidhur në nivelin e tensionit 20/10/6 kV.

5.1.5. Përcaktimi i çmimit të shitjes së energjisë elektrike për vitin 2024 për shoqëritë

Ujësjiellës Kanalizime të cilat furnizohen nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit

5.1.6. Mbi miratimin e tarifës së përkohshme të transmetimit të gazit natyror nga shoqëria Albgaz sh.a. për vitin 2025

5.1.7. Miratimi i metodologjisë për përcaktimin e tarifave të Operatorit të Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO) dhe miratimi i Listës së tarifave për Tregun e Ditës në Avancë dhe Tregun Brenda të Njëjtës ditë

5.1.8. Miratimi i Tarifave të Operatorit të Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO) për Tregun e Ditës në Avancë dhe Tregun Brenda të Njëjtës Ditë

5.2 Kosto e blerjes së energjisë elektrike në zbatim të kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik nga të licencuarit në sektorin e energjisë elektrike për vitin 2024

5.2.1 Kosto e blerjes së energjisë elektrike nga “Furnizuesi i Shërbimit Universal” sh.a..

5.2.2. Kosto e blerjes së energjisë elektrike nga “Operatori i Sistemit të Shpërndarjes” sh.a. për mbulimin e humbjeve në rrjetin e shpërndarjes së energjisë elektrike për vitin 2024

5.3 Tarifat dhe çmimet e miratuara ndër vite nga ERE dhe çmimet e energjisë elektrike në Vendet e Rajonit për vitin 2024

5.3.1. Tarifat dhe çmimet e miratuara ndër vite nga ERE

5.3.2. Çmimet e Energjisë Elektrike në Vendet e Rajonit për vitin 2024

6. RREGULLIMI I SEKTORIT TË GAZIT NATYROR

6.1 Situata Globale e Gazit Natyror dhe Gjendja në Vendet Tonë

6.1.1. Ecuria e Çmimeve të Gazit Natyror në Evropë dhe Pasojat e Luftës në Ukrainë

6.1.2. Hmbja e Gazit Rus dhe Ndikimi në Furnizimin me Energji në Evropë .

6.1.3. Rritja e Eksporteve të LNG-së nga SHBA dhe Rëndësia për Evropën

6.2. Situata e Gazit Natyror në Vendet tonë

6.3 .Gazsjellësi Trans Adriatik (TAP)

6.3.1. Aksionerët e Kompanisë

6.3.2. Vëllimet e Transportit të Gazit për Vitin 2024 dhe që prej Fillimit të Transportit në Tetor 2022.

6.3.3. Operacionet Tregtare të TAP

6.3.4. Realizimi i Planit Dhjetëvjeçar për Zhvillimin e Rrjetit të Transmetimit.

6.3.5. Zbatimi i Programeve të Mirëmbajtjes .

6.3.6. Inspektimet, Mbikëqyrjet dhe Kontrollat

6.3.7. Detyrimi për Informimin dhe Masat për Përmirësimin e Cilësisë së Shërbimit

6.4. Informacione të Tjera për Monitorimin..

6.5. TAP një projekt strategjik për Shqipërinë dhe Europën Jug-Lindore.

6.5.1. Testi i Tregut 2021 dhe përfundimi në fillim të vitit 2024

6.5.2. Elektrifikimi nëpërmjet zgjerimit dhe dekarbonizimit.

6.5.3. Elektrifikimi i stacioneve të kompresorëve dhe avantazhet për Shqipërinë dhe ekonominë shqiptare

6.6. Zhvillimet në Shqipëri

6.6.1. TAP -Albgaz

6.6.2. TAP dhe ndërlidhja digjitale në Evropën Juglindore

6.7. Situata dhe veprimtaria e ALBGASZ përgjatë vitit 2024

6.7.1 Zhvillimet në Sektorin e Gazit Natyror

6.7.2. Projekte të përfunduara për hapjen e tregut të gazit nga ALBGASZ .

6.7.3. Tubacioni Fier-Vlorë (Interkoneksioni me TAP)

6.7.4. Zgjerimi dhe Realizimi i Infrastrukturës së Gazit në Shqipëri

6.7.5. Gazifikimi i Qytetit të Korçës

6.7.6. Terminali GNL në Vlorë

6.7.7. Ionian Adriatic Pipeline (IAP).

6.7.8. Depozita nëntokësore në Dumre

6.8. Plani i Investimeve të ALBGASZ (2023-2032)

6.9. Aktet nënligjore të miratuara nga ERE për Sektorin e Gazit Natyror gjatë vitit 2024

7. AKTIVITETI I ERE-s NË KUADËR TË ZHVILLIMIT TË POLITIKAVE TË BURIMEVE TË RINOVUESHME

7.1 Çmimi i aplikueshëm i blerjes së energjisë elektrike nga prodhuesit ekzistues me përparësi për vitin 2024

7.2. Lidhur me përcaktimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike të prodhuar nga prodhuesit ekzistues me përparësi nga burimet fotovoltaike dhe eolike

7.3 Lëshimi i Garancive të Origjinës

7.4. Miratimi i Kushteve të Përgjithshme të kontratës tip për mbështetje

7.5. Metodologjia e përcaktimit të detyrimit për energjinë e rinovueshme

7.6 Metodologjia mbi vlerësimin e gatishmërisë së tregut të ditës në avancë të energjisë elektrike

7.7. Rregullore për lëshimin, transferimin, shlyerjen dhe anulimin e garancive të origjinës për energjinë elektrike të prodhuar nga burimet e rinovueshme

8. AKTIVITETI I ERE-s NË ZHVILLIMIN E LEGJISLACIONIT SEKONDAR DHE NDRYSHIME TË TJERA LIGJORE TË NDODHURA GJATË VITIT 2024

8.1. Vendimet kryesore të ERE-s në Sektorin e Energjisë Elektrike për Vitin 2024

8.2. Zgjidhja e Mosmarrëveshjeve nga ERE përgjatë vitit 2024

8.3. Proceset Gjyqësore në të cilat ERE ka qenë palë gjatë vitit 2024

8.4. ERE në cilësinë e palës së tretë

8.5. ERE në cilësinë e palës paditëse

8.6. ERE në cilësinë e palës se paditur gjatë vitit 2024

8.7. Transparenca

8.8. Seancat dëgjimore për aktet e ERE-s

9. MBI ZBATIMIN DHE NDJEKJEN E PLOTËSIMIT TË REKOMANDIMEVE TË “REZOLUTËS SË KUVENDIT TË SHQIPËRISË PËR VLERËSIMIN E VEPRIMTARISË SË ERE PËR VITIN 2024” .

10. Raport mbi Veprimtarinë e Entit Rregullator të Energjisë për Pajtueshmërinë dhe Vlerësimin e Impaktit Rregullator Viti 2024

10.1. Vendimet kryesore të ERE në lidhje me Përputhshmërinë Rregullatore Gjatë Vitit 2024

11. VEPRIMTARIA E ERE- s PËR MBROJTJEN E KONSUMATORIT

11.1. Ankesat për dëm ekonomik

11.1.1. Dëmi Ekonomik

11.2. Ankesat për vlera referuese

11.3. Ankesat për Lidhje të Re

11.4. Ankesa për Tarifimin

11.5. Ankesa të Ndryshme

11.6. Seancat Dëgjimore dhe Efikasiteti i Trajtimit të Ankesave

11.7. Ankesat në shoqërinë FSHU sh.a.

11.8. Detyrimi i Konsumatorëve për Pagesat dhe Kamatëvonesa

11.9. Shërbimi i Konsumatorit

11.10. Konsumatorët në Treg të Lirë

11.11. Standardet për Cilësinë e Furnizimit dhe Performancën e Sigurisë së Rrjetit në Sistemin e Transmetimit të Energjisë Elektrike

11.12. Standardet e Matjes për Cilësinë e Furnizimit dhe Performancës së Sigurisë së Rrjetit të Shpërndarjes

11.13. Konsumatorët dhe Vetëprodhuesit

11.14. Dhënia zë e Konsumatorit

11.15. Objektivat Strategjike 2024-2026

11.15.1. Objektiva të tjerë.

12. AKTIVITETET NDËRKOMBËTARE TË ERE

12.1. Marrëdhëniet me Institucionet Ndërkombëtare

12.2. Marrëdhëniet Bilaterale të ERE-s

12.3. Marrëdhëniet ndërinstitucionale

12.4. Marrëdhëniet me Publikun

13. ORGANIZIMI DHE FUNKSIONIMI I ERE

13.1. Pjesëmarrja gjinore në ERE

13.2. Rekrutimi dhe Trajnimi i Stafit në ERE

14. ADMINISTRIMI I BURIMEVE FINANCIARE TË ERE GJATË VITIT 2024

14.1. Në mbështetje të parashikimeve të ligjit te sektorit

14.2 Zërat kryesorë të shpenzimeve të ERE-s

14.3. Auditimi i ERE-s

Aneks 1: Raporti i Auditimit te Pasqyrave Financiare

Aneks 2: Raporti i Performancës

Tabela e figurave

Figura 1. Flukset tregtare dhe fizike më 21 qershor 2024, të paraqitura në MW

Figura 2. Linjat e ndarjes dhe rrjedhat e energjisë

Figura 3. Skema e Sistemit Elektroenergjetik

Tabela 4. Të dhëna mbi prodhuesit për vitin 2024

Figura 5. Prodhimi neto vendas për vitin 2024

Figura 6. Kontribuesit në prodhimin vendas gjatë vitit 2024 (MWh)

Figura 7. Prodhimi vendas për periudhën 2014-2024 në raport me mesataren e prodhimit të kësaj periudhe

Figura 8. Struktura e Centraleve Elektrike të Prodhimit Publik

Figura 9. Historiku i Prodhimit të Energjisë Elektrike nga HEC-et e Kaskadës së Drinit.

Figura 10. Prodhimi i energjisë elektrike nga HEC-et e Kaskadës së Drinit gjatë vitit 2024, krahasuar me vitin 2023

Figura 11. Niveli i Liqenit të Fierzës gjatë vitit 2024 (m)

Figura 12. Niveli i liqenit të HEC-it të Fierzës për periudhën 1991–2024

Figura 13. Niveli (m) i liqenit të Fierzës në raport me mesataren, minimumin dhe maksimumin e periudhës 1991–2024

Figura 14. Prurjet mesatare mujore (m^3/s) në liqenin e HEC-it të Fierzës gjatë vitit 2024, si dhe niveli mesatar i shfrytëzimit të Fierzës gjatë vitit 2024

Figura 15. Rezerva Energjitike çdo fund muaji dhe prodhimi mujor 2024 (GWh)

Tabela 16. Të dhëna mbi prodhuesit me përparësi dhe ato të pavarur për vitin 2024

Figura 17. Impantet Fotovoltaik deri në fund të viti 2024

Tabela 18. Impiantet fotovoltaikë deri në fund të vitit 2024

Tabela 19. Prodhimi nga centralet e lidhura në rrjetin e transmetimit gjatë vitit 2024

Tabela 20. Bilanci energjetik i OST sh.a. për vitin 2024, krahasuar me atë të viteve 2015–2023 (MWh)

Figura 21. Struktura e sistemit të transmetimit të Shqipërisë

Figura 22. Skema e sistemit të transmetimit shqiptar

Figura 23. Skema njëfazore e sistemit elektroenergjetik shqiptar në nivelet 400, 220, 150 dhe 110 kV

Tabela 24. Kapaciteti i instaluar sipas nënstacioneve (MVA)

Tabela 25. Balanca e parashikuar e kërkesës dhe furnizimit me energji elektrike në tregun e brendshëm për periudhën 2025 - 2029

Figura 26. Balanca e parashikuar e kërkesës dhe furnizimit me energji elektrike në tregun e brendshëm për periudhën 2025 - 2029

Figura 27. Skenarët e parashikimi të kërkesës për energji elektrike 2025-2042

Tabela 28. Vlerat maksimale dhe minimale të importit dhe eksportit në kapacitete transmetuese

Tabela 29. Vlerat maksimale dhe minimale të importit dhe eksportit në kapacitete transmetuese

Tabela 30. NTC Modelet e pritshme të prodhimit, shkëmbimeve ndërkufitare dhe konsumit

Tabela 31. NTC Modelet e pritshme të prodhimit, shkëmbimeve ndërkufitare dhe konsumit.

Tabela 32. Avaritë në sistemin e transmetimit

Figura 33. Komponentët për mbulimin e konsumit dhe komponentët e konsumit të energjisë elektrike siguruar për vitin 2024..

Figura 34. Shpërndarja e klientëve të OSSH sh.a. sipas rajoneve dhe kategorive gjatë vitit 2024

Figura 35. Shpërndarja e numrit të klientëve 2024 sipas kategorive (%)

Figura 36. Raportet e faturimit sipas kategorive të klientëve gjatë vitit 2024

Figura 37. Klientët familjarë kundrejt konsumit total të vendit ndër vite

Figura 38. Profili dhe piku i ngarkesës në 2024 (MW)

Figura 39. Të dhënat mbi treguesit kryesorë për çdo agjenci të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes OSSH sh.a. gjatë vitit 2024

Figura 40. Shpërndarja e furnizimit me energji elektrike sipas drejtorive rajonale (%)

Figura 41. Shpërndarja e humbjeve të energjisë elektrike sipas drejtorive rajonale (%)

Figura 42. Humbjet mujore në sistemin e shpërndarjes për vitet 2023 dhe 2024, krahasuar me targetin e humbjeve të energjisë elektrike për vitin 2024

Figura 43. Sasia në humbje të energjisë elektrike në rajonet e agjencitë e rrjetit të shpërndarjes

Figura 44. Sasia në furnizim të energjisë elektrike në rajonet e agjencitë e rrjetit të shpërndarjes

Figura 45. Bilanci Elektroenergjitik i vitit 2024 sipas raportimeve të OST dhe OSSH sh.a .

Figura 46. Humbjet vjetore në sistemin e shpërndarjes në periudhën 2009-2024

Figura 47. Grafiku i humbjeve vjetore në sistemin e Shpërndarjes në periudhën 2009-2024

Figura 48. Niveli i arkëtimeve mujore në periudhën 2011-2024 (Burimi: FSHU sh.a.)

Figura 49. Arkëtime totale vjetore 2011 – 2024

Figura 50. Ecuria e treguesve të efektivitetit të shitjes së FSHU sh.a./OSHEE GROUP për vitet 2009-2024 (%)

Figura 51. Efektiviteti i shitjeve të FSHU sh.a./OSHEE Group sh.a., 2009-2024

Figura 52. Humbjet Totale kundrejt Energjisë së futur në sistemin Elektroenergjitik kundrejt konsumit

Figura 53. Faturimi/arkëtimi 2009-2024, me TVSH

Figura 54. Të dhëna mbi asetet kryesore të OSSH sh.a. 2024

Figura 55. Të dhëna mbi Ankandet e Alokimit të Kapaciteteve në Sistemin e Transmetimit gjatë vitit 2024

Tabela 56. Disbalancat totale për vitin 2024 (MWh)

Tabela 57. Transaksionet e kryera gjatë vitit 2024 nga KESH sh.a.

Figura 58. Regjistri i pjesëmarrësve të tregut sipas REMIT 2024

Figura 59. Të dhëna mbi ofertat dhe blerjet – shitjet në Shqipëri ALPEX sh.a.

Figura 60. Të dhëna mbi ofertat dhe blerjet – shitjet në Shqipëri-Kosovë ALPEX sh.a

Figura 61. Të dhëna mbi eksportet- importet e Shqipërisë në bashkimin e tregut për vitin 2024. (Burimi ALPEX).

Tabela 62. Transaksionet Ndërkufitare për vitin 2024

Tabela 63. Të dhënat e Tregut të Ditës në Avancë zona e ofertimit të Shqipërisë

Tabela 64. Faturimet (blerje-shitje)

Tabela 65. Volumet e tregtuar në MWh

Tabela 66. Çmimi Klerues orar në €/MWh – 2024

Tabela 67. Volumet në MWh

Tabela 68. Volumet ditore mesatare të tregtuara për vitin 2024

Tabela 69. Të dhënat krahasimore të çmimeve mesatare të nxjerra në tregun vendas me ato të Bursës Hungareze HUPX dhe ato të HENEX.

Tabela 70. Nr. i licencave të miratuara në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike

Tabela 71. Nr. i licencave të miratuara në veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike

Tabela 72. Nr. i licencave të miratuara në veprimtarinë e tregimit të energjisë elektrike

Tabela 73. Nr. i licencave të miratuara për çdo veprimtari sipas viteve

Figura 74. Kurba lëvizëse e çmimit të shitjes së energjisë elektrike për klientët FMF të lidhur në nivelin e tensionit 35 kV, për periudhën 2023-2024

Figura 75. Realizimi i treguesve të FMF për vitet 2023-2024

Figura 76. Çmimi i blerjes së energjisë elektrike nga FSHU sh. a për mbulimin e nevojës së klientëve FMF të lidhur në nivelin e tensionit 35 kV për periudhën 2023-2024

Figura 77. Kurba lëvizëse e çmimit mesatar të ponderuar të blerjes së energjisë elektrike nga FSHU sh.a për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV, të cilët furnizohen nga FMF, për vitet 2023-2024. 132

Figura 78. Realizimi I treguesve të FMF për vitet 2023-2024, për klientët e lidhur në nivelet e tensionit 20/10/6 kV. (Burimi: FSHU sh.a., ERE)..... 133

Figura 79. Çmimet e shitjes së energjisë elektrike nga FMF sipas nivelit të tensionit për vitin 2024, për shoqëritë Ujësjellës Kanalizime

Tabela 80. Sasia e energjisë së shitur dhe të ardhurat nga shitja e energjisë elektrike të FSHU sh.a.

Figura 81. Struktura e sasisë së blerë për mbulimin e humbjeve të rrjetit të shpërndarjes për vitin 2023-2024 .

Figura 82. Struktura e kostos së blerjes së energjisë elektrike për mbulimin e humbjeve të rrjetit të shpërndarjes për vitin 2024 – 2023

Figura 83. Tarifat dhe Çmimet e energjisë elektrike të miratuara ndër vite për periudhën 2014 - 2024.

Figura 84. Çmimi mesatar i shitjes së energjisë elektrike nga FSHU sh.a. për periudhën 2014 – 2024.

Figura 85. Çmimet e energjisë elektrike të klientëve jo-familjarë në vendet e rajonit për vitin 2024

Figura 86. Çmimet e energjisë elektrike të klientëve familjarë në vendet e rajonit për vitin 2024 ... 142

Figura 87. Skenarët e ofertës globale të LNG-së deri në vitin 2040

Figura 88. Ndryshimet e përzierjes së energjisë elektrike

Figura 89. Gazsjellësi TAP

Tabela 90. Sasitë totale të gazit që nga fillimi, 1 tetor 2022

Tabela 91. Sasia e gazit e transportuar për vitin 2024

Figura 92. Zgjerimi i kapacitetit të projektit TAP

Tabela 93. Testi i Tregut

Figura 94. Kategorite e ankesave dhe zgjidhjeve

Figura 95. Shpërndarja e ankesave sipas objektit të tyre dhe peshës specifike në secilën kategori

Figura 96. Numri i ankesave në 2023-2024 për faturimin

Figura 97. Numri i Faturimeve me dëm ekonomik sipas rajoneve në Shqipëri

Figura 98. Ankesa të ndara sipas kategorive në FSHU

Figura 99. Tabela e standarteve të cilësisë së OST sh.a.

Figura 100. Krahasimi i performancës së OSSH sh.a. në TL,TM,TU, për periudhën 2023-2024 lidhur me trguesit kryesor (SAUDI/SAIFI)

Figura 101. Numri i Vetëprodhuesëve ndër vite

Figura 102. Kategoritë e Vetëprodhuesve sipas llojit të konsumit dhe konsumatorëve

Figura 103. Platforma e Krahasimit të Çmimeve

Figura 104. Struktura Organizative e ERE

HYRJE

Enti Rregullator i Energjisë (ERE) është autoriteti rregullator i Sektorit të Energjisë Elektrike dhe të Gazit Natyror në Republikën e Shqipërisë, i cili funksionon në përputhje me Ligjin Nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar, Ligjin Nr. 102/2015 “Për Sektorin e Gazit Natyror”, i ndryshuar, Ligjin nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”, si dhe akte të tjera ligjore të miratuara në zbatim të tyre.

ERE ushtron aktivitetin e saj në zbatim të ligjit me qëllim garantimin e përmbushjes së detyrimeve të pjesëtarëve të tregut për të siguruar furnizimin me energji, me cilësi dhe me kosto sa më të ulët për klientët. ERE merr në konsideratë interesat dhe të drejtat e klientëve, sigurinë dhe cilësinë e shërbimit të furnizimit me energji elektrike dhe kërkesat për mbrojtjen e mjedisit. Në të njëjtën kohë, kryen licencimin e subjekteve që ushtrojnë aktivitet në sektor, monitoron tregun e energjisë, harton kuadrin rregullator, shqyrton në përputhje me metodologjitë respektive aplikimet e tarifave dhe çmimeve dhe, nëpërmjet autoritetit vendimmarrës të saj dhe në zbatim të ligjit, vepron rast pas rasti duke e shprehur vullnetin nëpërmjet vendimmarrjeve të Bordit të Komisionerëve.

Bordi i Komisionerëve është organi vendimmarrës për të gjitha çështjet nën juridiksionin dhe kompetencën e ERE-s dhe përbëhet nga Kryetari dhe 4 anëtarë, të cilët emërohen në detyrë nga Kuvendi i Republikës së Shqipërisë me një mandat 5-vjeçar.

Në përputhje me kërkesat e Ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar, dhe Ligjit nr. 102/2015 “Për Sektorin e Gazit Natyror” është përgatitur ky raport mbi “Gjendjen e Sektorit të Energjisë dhe Veprimtarinë e ERE-s gjatë vitit 2024”.

Raporti i përgatitur nga ERE paraqet në mënyrë të detajuar të dhëna mbi ecurinë e Sektorit të Energjisë Elektrike dhe të Gazit Natyror për vitin 2024, si dhe krahasimet e disa prej treguesve kryesorë të këtij viti me vitet pararendës.

Prodhimi total neto vendas i energjisë elektrike i realizuar për vitin 2024 është 7,836 GWh, nga i cili, 4,371 GWh u prodhuan nga kompania publike KESH sh.a., dhe 3,465 GWh u prodhuan nga centrale të tjera. Prodhimi i energjisë elektrike i realizuar për vitin 2024 nga KESH sh.a. zë 55.7% të gjithë prodhimit të energjisë elektrike në vendin tonë dhe prodhimi i energjisë elektrike nga prodhuesit e tjerë zë rreth 44.3%.

Kapaciteti total prodhues i energjisë elektrike i instaluar në vendin tonë deri më 31 Dhjetor 2024 është rreth 3,213 MW. Ky kapacitet ka pasur një nivel rritjeje krahasuar me vitin 2023 prej rreth 537 MW. Rritja e kapacitetit të instaluar përgjatë vitit vjen kryesisht si rezultat i shtimit të burimeve të rinovueshme të energjisë elektrike fotovoltaike.

Kapaciteti prodhues i energjisë elektrike i kompanisë publike KESH sh.a. është 1,563 MW dhe përbën rreth 48.6% të kapacitetit të instaluar në vendin tonë, ndërsa prodhuesit e tjerë të energjisë elektrike kanë një kapacitet prej 1,650 MW dhe përbëjnë rreth 51.4% të këtij kapaciteti.

Centralet e prodhimit të energjisë elektrike janë të lidhura si në rrjetin e transmetimit të energjisë elektrike, ashtu edhe në rrjetin e shpërndarjes. Kapaciteti i instaluar i centraleve të lidhura në rrjetin e transmetimit gjatë vitit 2024 është rreth 2,679 MW dhe kapaciteti i instaluar i centraleve të lidhura në rrjetin e shpërndarjes përgjatë vitit 2024 është rreth 534 MW.

Nga analiza e historikut të prodhimit të energjisë elektrike të regjistruar në vend, viti 2024, me sasinë e prodhuar prej 7,836 GWh, rezulton mbi mesataren e prodhimit të energjisë elektrike për periudhën 2009–2024. Prodhimi i realizuar për vitin 2024 është rreth 1,066 GWh më i lartë se mesatarja e prodhimit për të njëjtën periudhë.

Në të njëjtën kohë, prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2024 rezulton rreth 959 GWh më i ulët se prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2023, i cili ka rezultuar në 8,962 GWh. Kjo për faktin se, nga pikëpamja hidrologjike, viti 2024 ka qenë poshtë mesatares shumëvjeçare. Viti 2024 ka qenë një vit relativisht i thatë, me prurje nën mesataren 30-vjeçare (1994–2024). Niveli i prurjeve mesatare në Fierzë rezulton 140 m³/s, nga 180 m³/s që është mesatarja shumëvjeçare, pra 40 m³/s më pak ose rreth 22% më pak se prurjet mesatare shumëvjeçare.

Sistemi i Transmetimit zotërohet nga Operatori i Sistemit të Transmetimit sh.a. (OST sh.a.), i cili është personi juridik i licencuar për kryerjen e veprimtarisë së transmetimit të energjisë elektrike dhe respekton parimin e pavarësisë, të përcaktuar në Nenin 54 të Ligjit Nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar. Operatori i Sistemit të Transmetimit është një kompani publike me 100% të aksioneve në pronësi të shtetit. Në zbatim të dispozitave ligjore në fuqi, OST sh.a. ka përgjegjësinë të operojë, të mirëmbajë dhe të zhvillojë rrjetin e sistemit të transmetimit, duke përfshirë interkoneksionet me sistemet e tjera ndërkufitare, për të siguruar aftësinë afatgjatë të sistemit për plotësimin e kërkesave të arsyeshme për transmetimin e energjisë elektrike.

Sistemi i Transmetimit të Energjisë Elektrike të Shqipërisë përfshin të gjitha linjat me tension 400 kV, 220 kV, 150 kV, 110 kV, dhe nënstacionet lidhëse midis tyre, që shërbejnë për transmetimin e energjisë elektrike dhe interkoneksionit. Gjatësitë e linjave të sistemit të transmetimit (përfshirë edhe investimet e bëra nga investitorë privatë), sipas nivelit të tensionit janë: (i) linjat e transmetimit 400 kV janë 445.7 km, (ii) linjat e transmetimit 220 kV janë 1,297 km, (iii) linjat e transmetimit 150 kV janë 34.4 km, si dhe (iv) linjat e transmetimit 110 kV janë 1,701 km. Gjithashtu, OST sh.a. zotëron 16 nënstacione transformuese me fuqi totale të instaluar prej 4,621 MVA.

Vendi ynë aktualisht është i interkonektuar me vendet e rajonit, respektivisht si më poshtë vijon:

1. Greqi: Linja e interkonjeksionit 400 kV Zemblak (Shqipëri) – Kardia (Greqi)
Linja e interkonjeksionit 150 kV Bistricë (Shqipëri) – Myrtos (Greqi)
2. Mali i Zi: Linja e interkonjeksionit 400 kV Tiranë (Shqipëri) – Podgoricë (Mali i Zi)
Linja e interkonjeksionit 220 kV Koplik (Shqipëri) – Podgoricë (Mali i Zi)
3. Kosovë Linja e interkonjeksionit 400 kV Koman (Shqipëri) – Prishtinë (Kosovë)
Linja e interkonjeksionit 220 kV Fierzë (Shqipëri) – Prizren (Kosovë)

OST sh.a. është në fazën e implementimit të projektit për ndërtimin e linjës së re të interkoneksionit 400 kV ndërmjet Shqipërisë dhe Maqedonisë së Veriut. Përfundimi i këtij projekti do të mundësojë lidhjen me linja transmetimi/interkoneksioni të energjisë elektrike me të gjitha vendet fqinje me të cilat Shqipëria ka kufi tokësor.

Konsumi total i energjisë elektrike në vitin 2024 arriti në vlerën prej 8,170 GWh. Konsumi më i ulët i energjisë elektrike i regjistruar në vendin tonë vijon të mbetet ai i vitit 2007, me 5,767 GWh, ndërsa konsumi më i lartë i energjisë elektrike vijon të mbetet ai i regjistruar në vitin 2021, me 8,414 GWh. Konsumi total i realizuar për vitin 2024 rezulton me një diferencë prej 294 GWh më shumë krahasuar

me konsumin e arritur gjatë vitit 2023 në sasinë prej 7,875 GWh. Konsumi i energjisë elektrike për vitin 2024, krahasuar me konsumin e vitit 2021 i cili është dhe konsumi maksimal i arritur, rezulton me një ulje prej 244 GWh.

Konsumi i energjisë elektrike totale në vend përgjatë vitit 2024 është mbuluar nga gjenerimi i energjisë elektrike i realizuar nga KESH sh.a., prodhuesit e pavarur të energjisë elektrike, prodhuesit me përparësi të energjisë elektrike, si dhe nga importi i energjisë elektrike. Konsumi i energjisë elektrike realizohet nga konsumatorët që furnizohen në tregun e rregulluar dhe konsumatorët të cilët furnizohen në tregun e derregulluar/liberalizuar. Aktualisht pjesa më e madhe e konsumit është në tregun e rregulluar që furnizohet nga FSHU sh.a.

Numri i përgjithshëm i klientëve për vitin 2024 është 1,348,005 dhe pjesa më e madhe e klientëve furnizohet nga FSHU sh.a., ku klientët familjarë zënë 77.12% të numrit total të klientëve të shoqërisë FSHU sh.a. Në shpërndarjen demografike të klientëve të FSHU sh.a. edhe për vitin 2024 pjesa më e madhe është në Tiranë, me rreth 28% të të gjithë klientëve që ka FSHU sh.a.

Struktura e klientëve të FSHU sh.a. reflektohet edhe në strukturën e faturimit të energjisë elektrike të realizuar për vitin 2024. Konsumi i klientëve familjarë për vitin 2024 zë rreth 41.7% të konsumit total, sasi kjo më e lartë krahasuar me konsumin për të njëjtën kategori për vitin 2023, i cili ishte në masën 39.5%. Kjo rritje e lehtë e konsumit në këtë kategori është e kuptueshme, pasi dhe konsumi total i energjisë elektrike në vendin tonë për vitin 2024 është rreth 3.7% më i lartë se konsumi total i energjisë elektrike për vitin 2023.

Humbjet e përgjithshme të energjisë elektrike në sistemin e shpërndarjes për vitin 2024, të raportuara nga OSHEE, janë në sasinë 1,412 GWh ose 17.93%, me një diferencë prej 0.57% më të ulët se targeti i vendosur në VKM-në nr. 758, datë 09.12.2021, “Për një ndryshim në vendimin nr. 253, datë 24.4.2019, të Këshillit të Ministrave, “Për miratimin e planit të konsolidimit financiar të sektorit publik, elektroenergjitik”. Ky nivel humbjesh të raportuara nga shoqëria për vitin 2024 ka një ulje me rreth 1% krahasuar me nivelin e humbjeve të vitit 2023.

Humbjet e energjisë elektrike në sistemin e transmetimit për vitin 2024 janë 201 GWh ose 2.02% e energjisë elektrike të transmetuar. Për vitin 2023, humbjet e energjisë elektrike në sistemin e transmetimit ishin në nivelin 2.17%. Energjia totale e transmetuar për vitin 2024 ka rezultuar 9,859 GWh, ndërsa për vitin 2023 ka rezultuar 10,148 GWh.

Niveli total i humbjeve të energjisë elektrike në sistemin e transmetimit dhe të shpërndarjes për vitin 2024 arrin në 1,614 GWh. Duke marrë në konsideratë nivelin e konsumit për këtë vit prej 8,170 GWh, rezulton që humbjet në sistem të jenë 19.75%.

Niveli total i arkëtimeve për vitin 2024 i raportuar nga shoqëria është 100.5% kundrejt energjisë elektrike të faturuar. Ky nivel arkëtimesh për vitin 2024 rezulton me rritje me rreth 1.1% krahasuar me nivelin e arkëtimeve të realizuara për vitin 2023. Këto vlera të arkëtimeve kalojnë nivelin 100%, sepse përfshijnë edhe arkëtimet e prapambetura, të cilat janë realizuar në vitin respektiv.

Gjatë vitit 2024, ERE vijoi aktivitetin edhe në fushën e shqyrtimit dhe miratimit të tarifave dhe çmimeve në sektorin e energjisë. Me vendimin nr. 72, datë 13.04.2022, është miratuar tarifa e shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike për periudhën 1 Maj 2022 – 31 Dhjetor 2024, me vlerën 0.85 lekë/kWh. Gjithashtu, ERE me vendimin nr. 279, datë 16.12.2024, vendosi miratimin e tarifës së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike për periudhën 1 Janar 2025 – 31 Dhjetor 2027, prej 0.85 lekë/kWh.

Viti 2024 vijoi të ketë të njëjtat tarifa të shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike, të ndara sipas nivelit të tensionit:

- Tarifa e shpërndarjes së energjisë elektrike për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV - 1.55 lekë/kWh.
- Tarifa e shpërndarjes së energjisë elektrike për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 0.6 - 20 kV - 3.99 lekë/kWh.
- Tarifa e shpërndarjes së energjisë elektrike për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 0.4 kV - 6.42 lekë/kWh.

Çmimet e shitjes me pakicë të energjisë elektrike për vitin 2024 mbetën, në tërësi, ato të aplikuara edhe për vitin 2023, të miratuara me vendimin 74/2022, përveç çmimeve të shitjes së energjisë elektrike për klientët "Furra buke/prodhim mielli" të lidhur në nivelin e tensionit 0.4 kV, të cilat u rishikuan me vendimin e ERE nr. 72, datë 15.04.2024, si më poshtë:

- Kategoria I - Vetëm Furra Buke/Prodhim mielli: 7.6 lekë/kWh
- Kategoria II - Furra Buke, produkte mielli shoqëruese, pastiçeri: 9.5 lekë/kWh
- Kategoria III - Furra Buke, produkte mielli shoqëruese, pastiçeri, shërbim kafe: 12 lekë/kWh

Çmimi mesatar i shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV për vitin 2024 rezultoi të ishte 15.09 lekë/kWh, duke pësuar një rënie prej 21% krahasuar me çmimin mesatar të vitit 2023 prej 19.09 lekë/kWh.

ERE, me vendimin nr. 47, datë 02.04.2024, miratoi çmimin e shitjes së energjisë elektrike për vitin 2024 për klientët e FMF të lidhur në nivelin e tensionit 20/10/6 kV, prej 18.26 lekë/kWh.

Çmimi i shitjes së energjisë elektrike nga FMF sipas nivelit të tensionit për vitin 2024 për shoqëritë Ujësjiellës Kanalizime ka rezultuar, për nivelin 35 kV, në 9.33 lekë/kWh dhe për ato të lidhura në 20/10/6 kV, në 11.7 lekë/kWh.

Shoqëria Albgaz sh.a., e cila zhvillon aktivitetin si Operator i Sistemit të Transmetimit të gazit natyror, gjatë vitit 2024 operoi me tarifën e miratuar nga ERE me vendimin nr. 367, datë 15.12.2023, prej 28 lekë/m³ ose 2.6457 lekë/kWh.

Menaxhimi dhe operimi i tregut të organizuar me shumicë të energjisë elektrike për zonat e ofertimit të Shqipërisë dhe Kosovës realizohet nga Bursa Shqiptare e Energjisë ALPEX sh.a. Më 11 prill 2023 u krye ankandi i parë për ditën e livrimit 12 prill 2023 në Tregun e Ditës në Avancë për zonën e ofertimit të Shqipërisë.

Në 31 janar 2024 u krye ankandi i parë për ditën e livrimit 1 shkurt 2024 në Tregun e Ditës në Avancë për zonën e ofertimit të Kosovës, duke shënuar bashkimin e tregut të Ditës në Avancë Shqipëri - Kosovë. Gjithashtu, më 11 dhjetor 2024 u krye ankandi i parë për ditën e livrimit 12 dhjetor 2024 në Tregun e Ankandëve Brenda së Njëjtës Ditë për zonën e ofertimit të Shqipërisë dhe Kosovës, duke shënuar bashkimin e këtij tregu ndërmjet dy vendeve tona.

Sikurse shihet, viti 2024 ka pasur një dinamikë zhvillimi pozitiv të tregut të energjisë elektrike në vendin tonë, pasi është arritur një objektiv i rëndësishëm për të cilin është punuar për një kohë relativisht të gjatë: krijimi i tregut të përbashkët energjetik ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës.

Në vitin 2024, në ALPEX sh.a. janë regjistruar 17 anëtarë të rinj të Bursës në Tregun e Ditës në Avancë dhe 2 anëtarë të rinj të Përgjithshëm Klerimi. Totali i anëtarëve të ALPEX ka arritur në 36 anëtarë burse dhe 4 anëtarë të përgjithshëm klerimi. Respektivisht, në zonën e ofertimit të Shqipërisë janë të regjistruar 24 anëtarë dhe në zonën e ofertimit të Kosovës janë të regjistruar 12 anëtarë në ALPEX sh.a., si dhe 2 anëtarë të përgjithshëm të klerimit në Shqipëri dhe 2 në Kosovë.

Në këtë vit u arrit të tregtohej një volum total prej 1,173 GWh energji elektrike në Tregun e Ditës në Avancë, me një çmim klerues mesatar prej 112.01 €/MWh, dhe faturimi total (blerje/shitje) arriti në vlerën 301 milionë euro. Respektivisht, në zonën e ofertimit në Shqipëri është tregtuar 807 GWh energji elektrike dhe faturimi total (blerje/shitje) ishte 171.4 milionë euro, ndërsa në zonën e ofertimit në Kosovë janë tregtuar 365 GWh energji elektrike dhe faturimi total (blerje/shitje) ishte 129.7 milionë euro.

Volumet e tregtuara të energjisë elektrike në Tregun e Ditës në Avancë për vitin 2024 u rritën me 41.7% krahasuar me vitin 2023, kur rezultuan 827 GWh, ndërkohë që faturimi total për vitin 2024 u rrit me rreth 80% krahasuar me vitin 2023, i cili ishte 167 milionë euro.

Në Tregun e Ankandeve Brenda të Njëjtës Ditë, përgjatë vitit 2024 u arrit të tregtohej një volum total prej 365.53 MWh energji elektrike, me një çmim klerues mesatar prej 200.8 €/MWh. Anëtarët e regjistruar në ALPEX sh.a. Brenda të Njëjtës Ditë përgjatë vitit arritën në 14.

Për të garantuar integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë, me vendimin e ERE nr. 126, datë 17.05.2021, është miratuar Rregullorja për Integritetin dhe Transparencën e Tregut me Shumicë të Energjisë (REMIT), e cila transpozon Rregulloren REMIT 1227/2011, siç është miratuar dhe përshtatur për Palët Kontraktuese të Komunitetit të Energjisë. Përgjatë vitit 2024, ERE ka vijuar me përditësimin e rubrikës së veçantë në faqen zyrtare të internetit të institucionit, në seksionin "Tregu i Energjisë." Në këtë rubrikë gjendet dokumentacioni përkatës i rregullores, përfshi dhe regjistrin e pjesëmarrësve të tregut. Regjistri Kombëtar i pjesëmarrësve të tregut deri më 31.12.2024 ka të regjistruar 68 pjesëmarrës tregu. Në vitin 2023, në regjistër numri i pjesëmarrësve të tregut ishte 50 anëtarë. Në vitin 2024, është rritur numri i pjesëmarrësve të tregut me 16 pjesëmarrës të rinj të regjistruar në kuadër të rregullores REMIT.

Në sektorin e gazit natyror, viti 2024 vijoi të ketë ndryshime dinamike që lidhen me tregtinë globale të gazit natyror, të shkaktuara në një pjesë të madhe nga vijimi i luftës ndërmjet Rusisë dhe Ukrainës. Zhvillimi i kësaj lufte solli një rritje të përdorimit të gazit LNG-së në Evropë, ku një pjesë e konsiderueshme e këtij gazi vjen nga SHBA. Në vitin 2024, Evropa përbënte 55% të totalit të eksporteve të LNG-së nga SHBA.

Gjatë vitit 2024, kemi pasur shitje aksionesh jo kontrolluese të pakicës të Gazsjellësi Trans Adriatik (TAP). Për këtë janë njoftuar të gjitha palët e interesuara, përfshi edhe tre autoritetet rregullatore kombëtare, respektivisht greke, italiane dhe shqiptare. Tashmë aksionerët e TAP AG janë: SOCAR (Azerbajxhan) me 20%, BP (Angli) me 20%, SNAM S.p.A (Itali) me 20%, Fluxys (Belgjikë) me 19%, Enagas (Spanja) me 16%, dhe Axpo (Zvicër) me 5%.

Që prej fillimit të operacioneve, TAP-i ka ofruar shërbime të vazhdueshme transporti në të gjitha pikat e interkoneksionit me sistemin kombëtar të transmetimit në Itali dhe Greqi, dhe duke nisur nga data 1 tetor 2022, edhe për interkonektorin Greqi-Bullgari (IGB në Komotini). Deri në fund të vitit 2024, TAP-i ka transportuar gjithsej 40.47 bcm nga kufiri greko-turk në Kipoi, ku 33.76 bcm janë transportuar deri në Itali duke kaluar përmes Shqipërisë, 3.90 bcm janë dalë në Greqi dhe 2.50 bcm janë drejtuar për në Bullgari.

Mbrojtja e konsumatorit është ndër elementet kryesore të punës së ERE. Garantimi i mbrojtjes së konsumatorëve siguron që ata të trajtohen në mënyrë të drejtë dhe të përgjegjshme dhe u jep atyre mundësinë për të bërë gjykime objektive e të mirëinformuara mbi shërbimet që përdorin dhe blejnë. Qëllimi kryesor i veprimtarisë së ERE është të mbrojë përdoruesit e energjisë elektrike, të garantojë trajtim të drejtë dhe të barabartë dhe t'u ofrojë konsumatorëve avantazhet e një mjedisi më të pastër dhe më të gjelbër.

Në këtë kuadër, në vitin 2024, në ERE janë paraqitur gjithsej 244 ankesa dhe kërkesa për informacion ose orientim lidhur me trajtimin e çështjeve dhe shqetësimeve të konsumatorëve. Nga këto, 143 u regjistruan dhe trajtuan si ankesa, ndërsa 101 kërkesa për orientim apo ankesa të përcjella pa dokumentacion mbështetës, që nuk plotësonin kriteret minimale për hapjen e hetimit administrativ.

Nga totali prej 244 ankesash/kërkesash: 43 janë dorëzuar përmes formularit online “Bëj një ankesë” në faqen e ERE, 36 përmes e-mail-it dhe 165 përmes postës tradicionale ose dorëzimit fizik në zyrat e ERE.

Ankesat për dëm ekonomik mbeten në të njëjtët raporte me të dhënat historike, duke regjistruar vetëm 21 ankesa në vitin 2024. Kjo tregon një tendencë të qëndrueshme të problematikave që lidhen me sigurinë e sistemit të matjes dhe ndikimin financiar që ai mund të ketë te konsumatorët apo operatorët e rrjetit.

Në anën tjetër, ankesat për faturim me vlerë referuese kanë shënuar një ulje të lehtë. Nga 9 ankesa të regjistruara në vitin 2023, ky numër është ulur në 8 gjatë vitit 2024. Një tjetër kategori e rëndësishme janë ankesat për lidhje të reja me rrjetin e shpërndarjes, për të cilat ERE mban në mbikëqyrje të vazhdueshme operatorët e rrjetit. Nisur nga fakti që gjatë vitit 2024 janë regjistruar vetëm 2 ankesa për vonesë apo refuzim të miratimit të lidhjeve të reja, mund të vlerësohet se proceset për lidhje të reja janë lehtësuar dhe se konsumatorët janë më të informuar mbi procedurat përkatëse.

Një aspekt tjetër i rëndësishëm është krahasimi i ankesave të adresuara në ERE me ato të regjistruara pranë FSHU sh.a. Gjatë vitit 2024, por edhe sipas të dhënave historike, problematika më dominante sa i përket shkaqeve ligjore të një mosmarrëveshjeje të iniciuar nga konsumatorët kundrejt furnizuesit ka qenë problematika që lidhet me faturimin. Në vitin 2024 konstatohet 21,490 ankesa, me një rënie të vlerësueshme prej 8,449 ankesash krahasuar me vitin 2023, ku si shkak ligjor mbizotëronin problematikat që lidhen me faturimin.

ERE do të vijojë punën për të përmbushur të gjitha detyrimet që burojnë nga aktet ligjore në fuqi, ku ndër më kryesoret janë: Ligji Nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar, Ligji Nr. 102/2015 “Për Sektorin e Gazit Natyror”, i ndryshuar, Ligji nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”, si dhe akte të tjera ligjore të miratuara në zbatim të tyre.

Objektivat e ERE-s për vitin 2025

Për sa i përket vitit 2025, ERE do të vijojë të ketë si objektiva të saj adresimin e sfidave që vijnë si rezultat i dinamikave të zhvillimit të tregut të energjisë elektrike si dhe fuqizimin e mbrojtjes së konsumatorëve, ku mund të përmendim ndër të tjera

1. Ndryshimet e nevojshme në kuadrin rregullator si rrjedhojë e miratimit të pritshëm të ndryshimeve në ligjin për sektorin e energjisë elektrike.

2. Hartimin e raportit të vlerësimit të gatishmërisë së tregut, i cili do të shërbejë për shqyrtimin e gatishmërisë së tregut lidhur me mundësinë e kthimit të marrëveshjeve për blerje të energjisë në kontrata për diferencë, siç parashikohet në legjislacionin në fuqi.
3. Adresimin e çështjeve me të cilat ballafaqohen konsumatorët e energjisë dhe pjesëmarrësit e tregut në tërësi, të cilat kërkojnë ndërhyrjen e rregullatorit.
4. Rishikimin e rregullave dhe standardeve të cilësisë së shërbimit të ofruar nga operatorët e rrjetit.
5. Miratimin e çmimit të energjisë elektrike të gjeneruar nga vetëprodhuesit e energjisë së rinovueshme, pas miratimit të metodologjisë përkatëse nga Këshilli i Ministrave.
6. Përditësimin e kuadrit rregullator, me qëllim orientimin e konsumatorëve drejt krijimit të komuniteteve të energjisë.
7. Përgatitjen e standardeve të lëshimit të certifikatave të garancisë së origjinës, në përputhje me standardet e Sistemit Evropian të Certifikatave të Energjisë (EECS).

Prioritet në punën e ERE, gjithashtu do të vijojë të jetë nxitja e konkurrencës në treg, përcaktimi i tarifave dhe çmimeve të drejta, si dhe mbështetja e operatorëve në investimet për sigurinë e furnizimit me energji elektrike dhe sigurinë kibernetike, të cilat të orientojnë drejt rishikimit të metodologjive respektive të përcaktimit të tarifave të transmetimit, shpërndarjes dhe çmimeve të rregulluara; rregullores për procedurat e paraqitjes dhe miratimit të planit të investimeve nga operatorët e transmetimit dhe shpërndarjes së energjisë elektrike si dhe përditësimit të rregullave mbi sigurinë kibernetike dhe monitorimin e planeve të zbatimit të sigurisë kibernetike nga operatorët përgjegjës.

Monitorimi i shërbimeve të të licensuarve në përgjithësi, përfshirë digjitalizimin e raportimit nga të licensuarit, si dhe inspektimi në vend i tyre, me fokus qendrat e kujdesit ndaj klientit, do të mbetet ndër objektivat e ERE-s. Gjithashtu, ERE do të vijojë të kryejë analiza/studime të aspekteve të rëndësishme të kuadrit rregullator që kanë të bëjnë me çështjen e shërbimeve të rregulluara dhe të bëjë përpjekjet më të mira për të vijuar përfshirjen e palëve të interesit në vendimmarrje, me qëllim përcjelljen e besimit në vlera të tilla si integriteti, thjeshtësia, gjithëpërfshirja, transparenca dhe mbi të gjitha besimi dhe respekti i ndërsjellë. Lidhur me objektivat e brendshëm të Entit Rregullator të Energjisë, do të ketë një fokus të veçantë mbi rishikimin e Kodit të Etikës dhe sjelljes në punë dhe hartimin e strategjisë për barazinë gjinore.

1. SEKTORI I ENERGJISË ELEKTRIKE

1.1. Situata e sektorit elektro-energjitik shqiptar

Sistemi elektroenergjetik në Republikën e Shqipërisë përbëhet nga: prodhimi, transmetimi, shpërndarja e energjisë elektrike, operimi i tregut të energjisë, tregtimi si dhe furnizimi me energji elektrike, me qëllim furnizimin e klientëve të energjisë elektrike. Këto veprimtari ushtrohen nga subjekte të licencuara nga ERE, në zbatim të Ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar.

Prodhimi i energjisë elektrike realizohet nga shoqëria publike KESH sh.a. dhe shoqëria HEC Lanabregas sh.a., të cilat janë shoqëri me 100% të aksioneve shtetërore, si dhe nga subjektet private të licencuara në këtë aktivitet, të tilla si: prodhuesit me përparësi, prodhuesit e pavarur dhe vetëprodhuesit e energjisë elektrike.

Transmetimi i energjisë elektrike realizohet nga shoqëria “Operatori i Sistemit të Transmetimit” (OST) sh.a., e cila është një shoqëri me 100% të aksioneve shtetërore. Në përputhje me nenin 58 të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, OST sh.a. është certifikuar dhe licencuar për operimin e sistemit të transmetimit të energjisë elektrike.

Shpërndarja e energjisë elektrike realizohet nga shoqëria “Operatori i Sistemit të Shpërndarjes” (OSSH) sh.a., e cila është një shoqëri me 100% të aksioneve shtetërore dhe është licencuar për operimin e sistemit të shpërndarjes së energjisë elektrike. Në të njëjtën kohë, ERE, në mbështetje të neneve 16 dhe 72 të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, me vendimin nr. 257, datë 21.12.2020, ka vendosur miratimin e Programit të Pajtueshmërisë të shoqërisë OSSH sh.a.

Përgjatë vitit 2024, konkretisht më datë 21.06.2024, në rajonin e Europës Juglindore ndodhi një ndërprerje e përgjithshme e energjisë elektrike (blackout), e cila preku disa vende si Shqipërinë, Bosnje dhe Hercegovinën, Malin e Zi dhe Kroacinë. Duke qenë se kjo ngjarje cenoi sigurinë e operimit në disa vende anëtare të ENTSO-E, u ngritën grupe punë të përbashkëta, në përbërje të të cilave ishin edhe autoritetet rregullatore të këtyre vendeve. ENTSO-E mori rolin drejtues dhe nisi një investigim të thelluar për këtë rast.

ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity) krijoi një grup punë të pavarur, i cili drejtohej nga operatorë të pa prekur nga incidenti dhe përbëhej nga operatorët e transmetimit të prekur, rregullatorët e përfshirë në incident, si dhe përfaqësues të ACER (Agency for the Cooperation of Energy Regulators) dhe ECRB (Energy Community Regulatory Board). Ky grup përpiloi raportin përfundimtar, i cili u rakordua nga të gjithë pjesëtarët e tij.

Rezultatet e këtij investigimi janë paraqitur në një raport të përgatitur nga ENTSO-E. Raporti mund të gjendet në linkun: <https://www.entsoe.eu/news/2024/11/04/entso-e-publishes-the-interim-factual-report-on-the-grid-incident-in-south-east-europe-of-last-june/>.

Në konkluzionet e këtij raporti thuhet se: Sekuenca e ngjarjeve filloi me ndërprerjen e linjës së transmetimit Podgorica 2 – Ribarevinë në orën 12:09 (Mali i Zi) (Ngjarja ID1), e cila u stakua si rezultat i një lidhjeje të shkurtër të shkaktuar nga rritja e bimësisë në trasenë e linjës, që çoi në shkurtimin e distancës së sigurisë. Stakimi i kësaj linje solli një ulje të nivelit të tensionit në gjithë rajonin e prekur, por kjo ulje nuk zgjati, pasi tensionet u stabilizuan shpejt.

Ngjarja e dytë ishte stakimi i linjës së transmetimit Zemblak – Kardia (Greqia) në orën 12:21.

Lidhja e shkurtër, e cila çoi në këtë ndërprerje të energjisë, ashtu si në rastin e parë, erdhi si pasojë e rritjes së bimësisë në trasenë e linjës, duke shkaktuar shkurtimin e distancës së sigurisë. Ngjarja vijoi me stakimin e linjës 220 kV HVDC Monita, e cila u stakua nga mbrojtja në anën e Lastvës si rezultat i rënies së nivelit të tensionit. Më pas, zonat e prekura mbetën pa tension në orën 12:24.

Në total, diferenca ndërmjet flukseve tregtare dhe atyre fizike arriti në një vlerë prej 500 MW përgjatë gjithë bregdetit të Adriatikut, të cilat paraqiten në figurën e mëposhtme.



Figura 1. Flukset tregtare dhe fizike më 21 qershor 2024, të paraqitura në MW

Gjatë këtij incidenti, veprimi rregullimi automatik i tensionit në përputhje me nënkapitullin 3.3 të rregullores së ENTSO-E, dhe të gjithë transformatorët funksionuan në mënyrë të rregullt, duke marrë në konsideratë vlerat e përcaktuara për t'u rregulluar. Gjatë incidentit nuk pati rregullim manual të transformatorëve, si dhe nuk pati as stakim manual të ngarkesave. Sistemet e mbrojtjes rele të secilit element të tensionit të lartë operuan sipas parametrave të përcaktuar, bazuar në informacionin që kishin në dispozicion.

Bazuar në informacionin e mbledhur nga operatorët e sistemeve të transmetimit (OST) në rajonin e prekur nga incidenti, nuk ka pasur shkelje të kriterit N-1 në kohë reale në rrjetin 400 kV dhe 220 kV gjatë periudhës ndërmjet dy ngjarjeve, ID1 dhe ID2. Për më tepër, nuk janë ndërmarrë dhe nuk janë identifikuar veprime korrigjuese nga ndonjë prej OST-ve të prekura ndërmjet këtyre dy ngjarjeve.

Në të njëjtën kohë, raporti jep informacion edhe për ringritjen e sistemit në të gjitha vendet e prekura, përfshirë edhe vendin tonë. Pas stakimit të linjës Zemblak – Kardia në orën 12:21, në mënyrë të menjëhershme, në orën 12:38, u siguria tension në zbarrat 400 kV të nënstacioneve Zemblak, Elbasan 2 dhe Tirana 2.

Çelësat e transformatorëve 400/220 kV në nënstacionet Elbasan 2 dhe Tirana 2 u kyçën, dhe nëpërmjet kësaj u arrit energjizimi i zbarrave 220 kV në N/St Elbasan 2 dhe Tirana 2. Në orën 12:40 u realizua ri-sinkronizimi me KOSTT, nëpërmjet linjës 220 kV Prishtina 2 – Fierzë, si dhe zbarrat e nënstacioneve në HEC Koman dhe HEC Fangu u energjizuan në mënyrë të menjëhershme.

Në orën 12:59 u arrit edhe ri-sinkronizimi me Malin e Zi, nëpërmjet linjës 400 kV Tirana 2 (AL) –

Podgorica 2 (ME), dhe në orën 13:06, nëpërmjet linjës 220 kV Koplik (AL) – Podgorica 1 (ME).

Nga analiza vërehet se incidenti shkaktoi një ndarje të rrjetit elektroenergjetik në Evropën Juglindore, duke ndikuar drejtpërdrejt në Shqipëri dhe te operatorët fqinjë. Materiali përqendrohet te ndarja e rrjetit si pasojë e ndërprerjes së linjës 400 kV Tuzla – Višegrad, e cila krijoi një situatë në të cilën rrjeti i Malit të Zi (CGES) u nda në dy pjesë, me një ndarje të qartë midis veriut dhe jugut. Pjesa jugore e Malit të Zi u mbështet në linjat e tjera të transmetimit, ndërsa përpjekjet për ri-energizimin e linjës Višegrad – Tuzla u ndërpre në për shkak të një ndërprerjeje të mëtejshme në Shqipëri, siç paraqitet në figurën e mëposhtme.



Figure 91: Separation line and power flow

Figura 2. Linjat e ndarjes dhe rrjedhat e energjisë

Në përfundim, restaurimi i furnizimit me energji u realizua me faza, duke filluar me sinkronizimin e rrjetit të Shqipërisë me IPTO (Greqi), më pas me KOSTT (Kosovë) dhe CGES (Mali i Zi). Procesi i restaurimit përfundoi rreth orës 16:00, me rivendosjen e ngarkesës dhe stabilizimin e rrjetit. Incidenti nxori në pah nevojën për përmirësime në kapacitetet e menaxhimit emergjent dhe në nivelin e automatizimit të rrjetit.

Raporti sugjeron disa masa për forcimin e sigurisë së sistemit elektroenergjetik dhe stabilitetit të rrjetit si:

- Përmirësimin e politikave të kontrollit të bimbësisë pranë linjave të tensionit të lartë për të shmangur incidente të ngjashme.
- Implementimin e mekanizmave më të mirë për mbrojtjen nga kolapsi i tensionit dhe rritja e monitorimit të stabilitetit të rrjetit.
- Rishikimin e parametrave të mbrojtjes nga mbingarkesa për linjat e transmetimit.
- Rritjen e monitorimit dhe kapaciteteve të mbrojtjes nga mbingarkesa.

- Bashkëpunimin më të ngushtë me operatorët rajonalë dhe ENTSO-E për menaxhimin e krizave energjetike.

Operimi i tregut të energjisë elektrike në vendin tonë, me fillimin e operimit të ALPEX sh.a. në vitin 2023, bëhet bazuar në modelin e tregut të miratuar me VKM nr. 519, datë 13.07.2016 “Për miratimin e modelit të tregut të energjisë elektrike”, ndryshuar me VKM nr. 872, datë 27.12.2022.

Më poshtë paraqitet Skema e Sistemit Elektroenergjetik Shqiptar, si dhe Skema e Fluksit të Energjisë Elektrike dhe Tregtare.

SKEMA E SISTEMIT ELEKTRO-ENERGJITIK

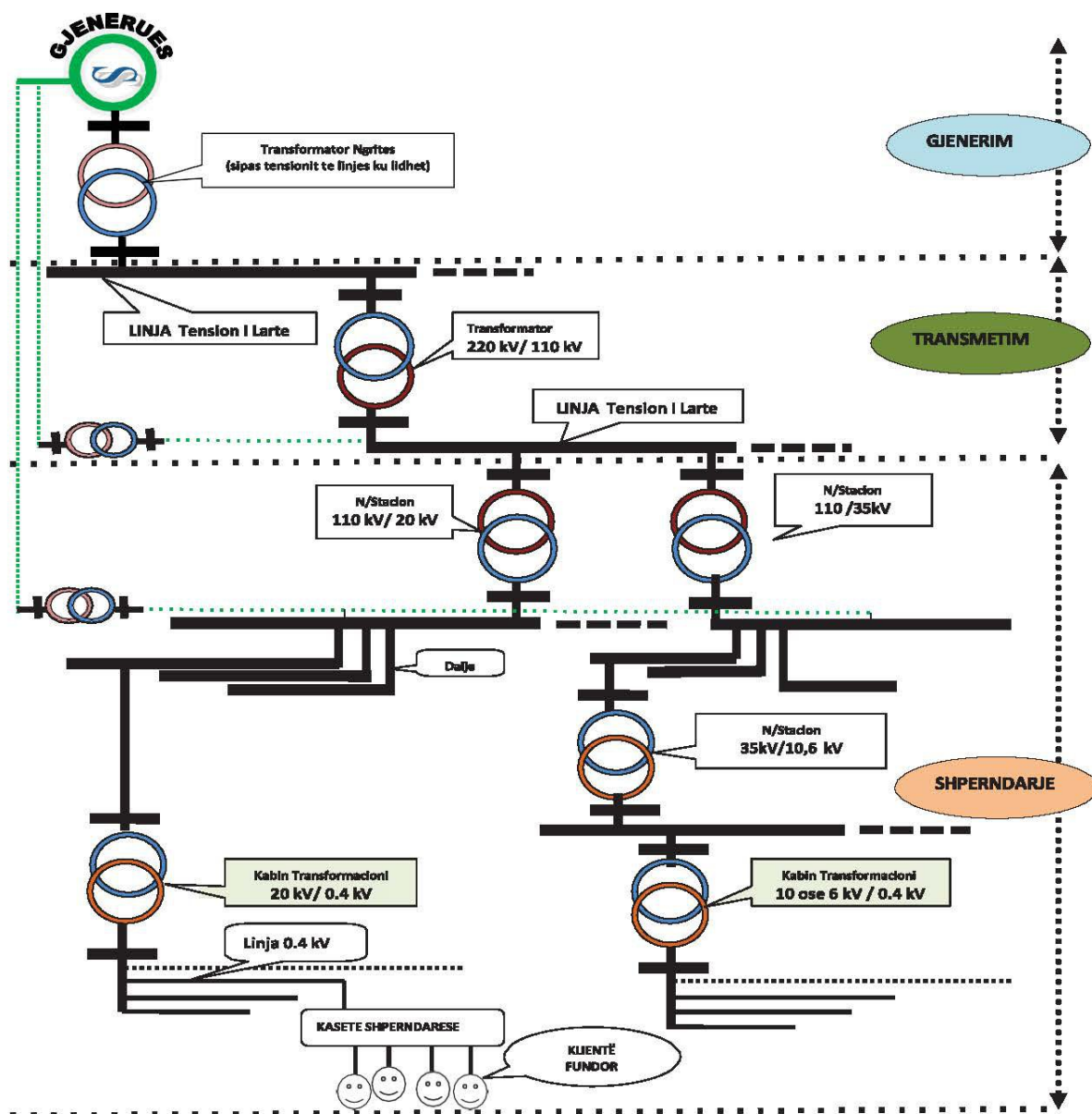


Figura 3. Skema e Sistemit Elektroenergjetik

(Burimi: ERE)

1.2. PRODHIMI I ENERGJISË ELEKTRIKE

Prodhimi i energjisë elektrike në Shqipëri realizohet nga shoqëri publike dhe private të licencuara për këtë aktivitet. Shoqëritë publike janë KESH sh.a. dhe shoqëria HEC Lanabregas sh.a., me 100% të aksioneve shtetërore. Subjektet private që ushtrojnë këtë veprimtari përfshijnë: Prodhuesit me Përparësi, Prodhuesit e Pavarur dhe Vetëprodhuesit e energjisë elektrike. Të gjitha këto subjekte veprojnë në përputhje me Ligjin nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, si dhe Ligjin nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet rinovueshme”.

KESH sh.a. vijon të jetë shoqëria më e madhe prodhuese e energjisë elektrike në Shqipëri. Përgjatë vitit 2024 ka ushtruar aktivitetin e detyrimit të shërbimit publik, bazuar në VKM-në nr. 456, datë 29.6.2022, e ndryshuar, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”.

Për periudhën që mbulon ky vendim, parashikohet që KESH sh.a., për menaxhimin e kaskadës dhe sigurimin e energjisë së nevojshme për furnizimin e klientëve në treg të rregulluar, kryen procedurat sipas këtij vendimi për depozitimin dhe shkëmbimin e tepricave të energjisë elektrike, vetëm pasi ka plotësuar nevojat e Furnizuesit të Shërbimit Universal. Bazuar në këtë vendim, teprica e energjisë së prodhuesit publik është sasia e energjisë që mbetet pas furnizimit të plotë të nevojave të Furnizuesit Universal të Energjisë dhe të humbjeve të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes. Gjithashtu, shoqëria e prodhimit publik të energjisë ka të drejtë të bëjë optimizim financiar të kaskadës, vetëm në rastet kur nuk cënon sasi të nevojshme të furnizimit të Furnizuesit të Shërbimit Universal dhe vetëm brenda periudhave javore ose mujore.

Prodhuesit me përparësi dhe prodhuesit e pavarur të energjisë elektrike janë subjekte të licencuara ndër vite nga ERE, që shfrytëzojnë centralet ekzistuese apo të reja, kryesisht nëpërmjet marrëveshjeve të privatizimit, marrëveshjeve të koncesionit apo kontratave për shfrytëzimin dhe administrimin e impianteve prodhuese të energjisë elektrike.

Kapaciteti total prodhues i energjisë elektrike i instaluar në vendin tonë deri më 31 dhjetor 2024 është rreth 3,213 MW. Ky kapacitet ka pasur një nivel rritje krahasuar me vitin 2023, prej rreth 537 MW. Rritja e kapacitetit të instaluar përgjatë vitit vjen kryesisht si rezultat i shtimit të burimeve të rinovueshme të energjisë elektrike fotovoltaike.

Kapaciteti total prodhues i energjisë elektrike i kompanisë publike KESH sh.a. është 1,563 MW dhe përbën rreth 48,6% të kapacitetit total të instaluar në vendin tonë.

Kapaciteti total i instaluar i prodhuesve të tjerë të energjisë elektrike është 1,650 MW dhe përbën rreth 51,4% të kapacitetit total të instaluar në vendin tonë.

1.2.1. Prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2024

Prodhimi total neto vendas i energjisë elektrike i realizuar për vitin 2024 është 7,836,626 MWh, nga i cili:

- **4,371,085 MWh** u prodhua nga KESH sh.a.
- **3,465,541 MWh** u prodhua nga centralet e tjera.

Prodhimi i energjisë elektrike i realizuar për vitin 2024 nga KESH sh.a. zë **55.7%** të gjithë prodhimit të energjisë elektrike në vendin tonë, ndërsa prodhimi nga prodhuesit e tjerë zë rreth **44.3%**.

Centralet e prodhimit të energjisë elektrike janë të lidhura si në rrjetin e transmetimit të energjisë elektrike, ashtu edhe në rrjetin e shpërndarjes.

Kapaciteti i instaluar i centraleve të lidhura në rrjetin e transmetimit është rreth 2,679 MW dhe prodhimi neto i tyre ka rezultuar të jetë 6,836,640 MWh.

Kapaciteti i instaluar i centraleve të lidhura në rrjetin e shpërndarjes është rreth 534 MW dhe prodhimi neto i tyre ka rezultuar të jetë 999,986 MWh.

TË DHËNA MBI PRODHUESIT 2024 KRAHASUAR ME 2023		Rrjeti	Prodhimi 2024 (MWh)	Prodhimi 2023 (MWh)
P.Pub	Prodhues Publik (Ngarkuar me detyrimin e shërbimit Publik)	Lidhur në OST	4,371,085	5,131,482
P.Pav	Prodhues të Pavarur Hidro (Prodhues në treg të Hapur)	Lidhur në OST	1,157,174	1,204,762
P.Pav	Prodhues të Pavarur Fotovoltaike (Prodhues në treg të Hapur)	Lidhur në OSSH+OST	158,105	18,885
PPE	Prodhues me Përparësi (Përfitojnë nga Skemat Mbështetëse)+Ashta	Lidhur në OST	1,206,516	1,372,883
	Prodhues me Përparësi (Përfitojnë nga Skemat Mbështetëse)	Lidhur në OSSH	876,046	1,005,636
	Prodhues me Përparësi Fotovoltaikë (Përfitojnë nga Skemat Mbësht)	Lidhur në OSSH	67,700	61,989
Totali			7,836,626	8,795,637

Tabela 4. Të dhëna mbi prodhuesit për vitin 2024

Në tabelën më sipër paraqiten të dhëna mbi prodhimin e energjisë elektrike për të gjitha kategoritë e prodhuesve që janë në operim.

Në të njëjtën kohë, në tabelën më poshtë paraqitet prodhimi neto vendas për vitin 2024, duke evidentuar kontributin në prodhimin e energjisë elektrike të KESH sh.a. (i cili përfshin prodhimin e HEC-eve të kaskadës, impiantin fotovoltaik te diga Qyrfaq, TEC-et lundruese T1 & T3, si dhe “Karavasta Solar” sh.p.k.) si prodhues publik, si dhe kontributet e prodhuesve të tjerë.

Prodhimi i realizuar nga kompania publike KESH sh.a. ka vijuar të zërë peshën kryesore në prodhimin vendas edhe përgjatë vitit 2024.

PRODHIMI NETO VENDAS 2024 (MWh)	2024
HEC-et / PPE në rrjetin e OSSH sha	860,912
HEC-et / PPE në rrjetin e OST sha	962,633
HEC-et e pavarur IPP në rrjetin e OST sha	1,157,174
HEC Lanabregas	15,134
HEC Ashta	243,883
Centralet Fotovoltaike (kontratë me FTL)	67,700
Centralet Fotovoltaike (në treg të lirë)	158,105
Prodhimi nga HEC-et e KESH sh.a.	4,371,085
TOTAL VENDAS 2024	7,836,626

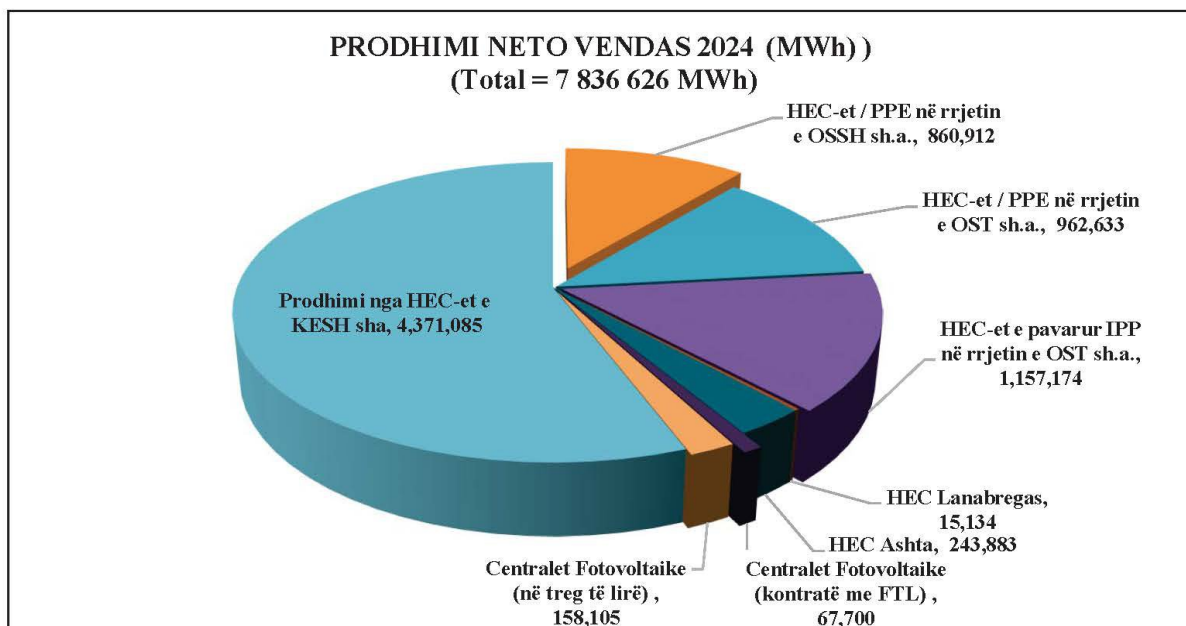


Figura 5. Prodhi neto vendas për vitin 2024
(Burimi OST sh.a.; KESH sh.a.; FTL sh.)

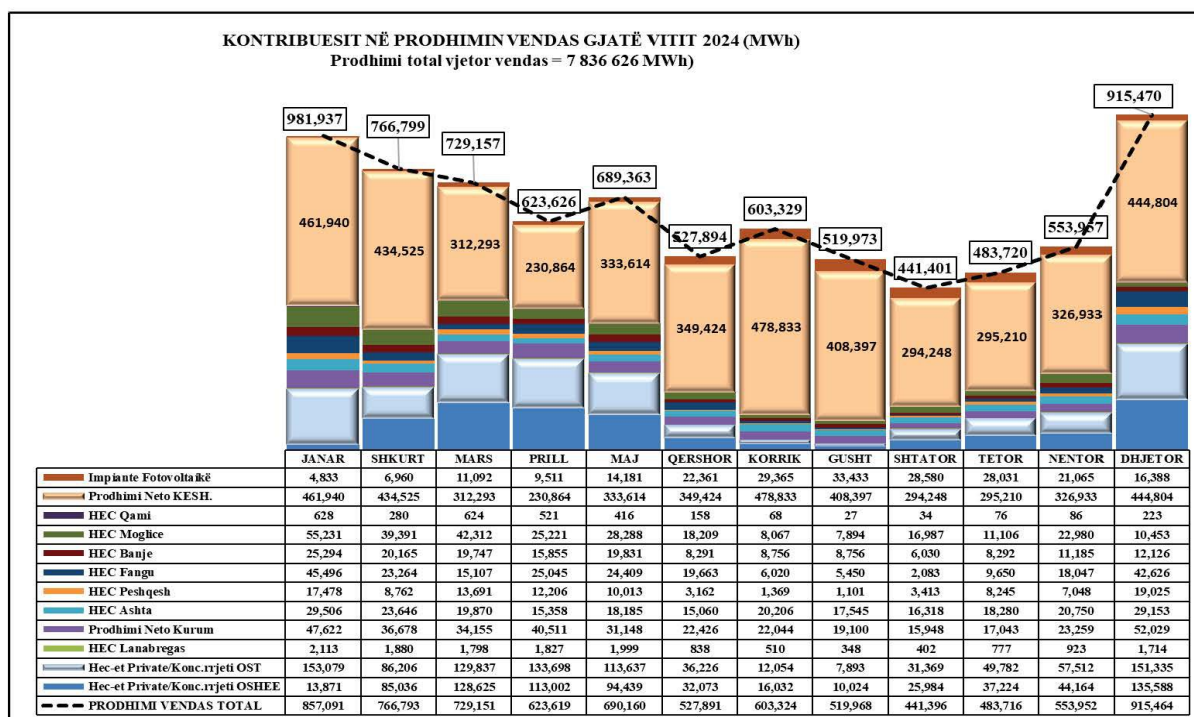


Figura 6. Kontribuesit në prodhimin vendas gjatë vitit 2024 (MWh)

Tabela më poshtë paraqet krahasimin e prodhimit vendas të energjisë elektrike për periudhën 2014-2024 me mesataren e prodhimit të së njëjtës periudhë.

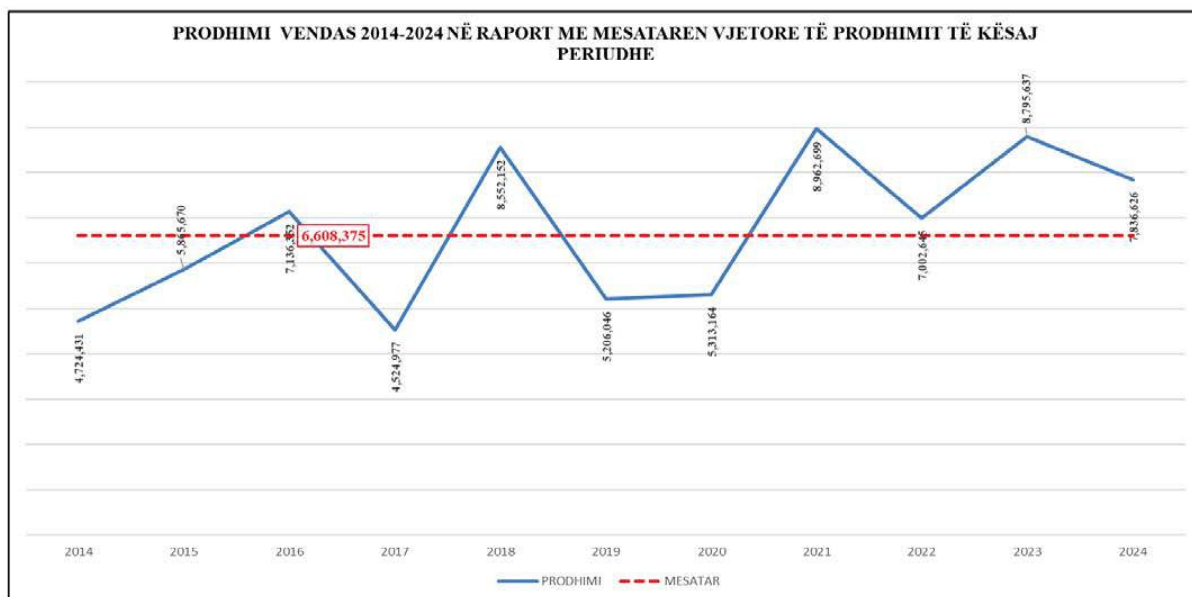


Figura 7. Prodhi vendas për periudhën 2014-2024 në raport me mesataren e prodhimit të kësaj periudhe.

Nga analiza e historikut të prodhimit të energjisë elektrike të regjistruar në vend, viti 2024, me sasinë e prodhuar prej 7,836 GWh, rezulton mbi mesataren e prodhimit të energjisë elektrike për periudhën 2014–2024. Prodhi i realizuar për vitin 2024 është rreth 1,228 GWh më i lartë se mesatarja e prodhimit për këtë periudhë. Duke marrë në konsideratë konsumin total të energjisë në sasinë 8,170 GWh, prodhi total i realizuar gjatë vitit 2024 rezulton më i ulët se kërkesa për energji elektrike dhe, për rrjedhojë, konsumi është mbuluar edhe nga importe të energjisë elektrike.

Prodhi bruto vendas historik për Kaskadën e Drinit për periudhën 1994–2024 në raport me mesataren e prodhimit për këtë periudhë.

Nga pikëpamja hidrike, viti 2024 ka qenë poshtë mesatares shumëvjeçare. Nga pikëpamja hidrologjike, viti 2024 ka qenë një vit relativisht i thatë, me prurje nën mesataren 30-vjeçare (1994–2023). Treguesi kryesor referencë i prurjeve mesatare në Fierzë për vitin 2024 rezulton 140 m³/s, nga 180 m³/s që është mesatarja shumëvjeçare, pra 40 m³/s më i ulët, ose -22%, duke ndikuar në performancën e përgjithshme të prodhimit të energjisë elektrike. Këto prurje, të krahasuara me vitin 2023, janë 28.8% më të ulëta, ku ky tregues hidrik rezultonte në 196.5 m³/s.

Prodhi maksimal mujor i energjisë elektrike për vitin 2024 është shënuar në muajin maj 2024, në sasinë 1,419,553 MWh, ndërkohë që prodhi minimal mujor i energjisë elektrike gjatë vitit 2024 është regjistruar në muajin nëntor, në sasinë 395,666 MWh.

Prodhi bruto në Kaskadën e Lumit Drin për vitin 2024 rezultoi 4,124 GWh, ose 201 GWh (-4.6%) më i ulët se mesatarja shumëvjeçare (1994–2023), prej 4,325 GWh. Krahasuar me vitin pozitiv hidrik 2023, me prodhim bruto prej 5,167 GWh, kjo diferencë në prodhim rezulton në 1,043 GWh (-20.2%) më e ulët.

Prurjet në liqenin e Fierzës, i cili është edhe më i madhi në Kaskadën e Drinit, gjatë 6-mujorit të parë të vitit 2024 ishin rreth 180 m³/s. Kjo, krahasuar me të njëjtën periudhë të vitit 2023, prej 251 m³/s, rezulton 28.3% më e ulët. Po ashtu, në raport me mesataren shumëvjeçare të periudhës 1994–2023, që është rreth 244 m³/s, prurjet e këtij viti rezultojnë 26.2% më të ulëta.

Gjatë gjashtëmujorit të dytë të vitit 2024, prurjet në liqenin e Fierzës ishin mesatarisht 100 m³/s. Krahاسuar me të njëjtën periudhë të vitit 2023, kur ato ishin 142 m³/s, kjo përfaqëson një ulje prej 29.6%.

Niveli në liqenin e Fierzës, më 31 dhjetor 2024, rezultoi në kuotën 269.22 metra mbi nivelin e detit (mmnd), krahasuar me mesataren shumëvjeçare 30-vjeçare (1994–2023), e cila është 276.61 metra mbi nivelin e detit, pra 7.39 metra më i ulët. Po kështu, krahasuar me të njëjtin tregues në fundvitin 2023, kur niveli ishte 284.49 metra mbi nivelin e detit, niveli në fundvitin 2024 rezultoi 15.27 metra më i ulët, duke shënuar një diferencë edhe më të theksuar. Ky rezultat tregon një shfrytëzim më të lartë të kaskadës gjatë pjesës së dytë të vitit 2024, për shkak të kushteve më të thata hidrike gjatë kësaj periudhe.

Sipas raportimeve të KESH sh.a., rezerva energjetike në fillim të vitit 2024 ishte 913.2 GWh, ndërsa në fund të muajit qershor arriti në 1,269 GWh. Në fund të vitit 2024, rezerva energjetike e kaskadës rezultoi 477.1 GWh, krahasuar me mesataren shumëvjeçare 30-vjeçare (1994–2023), që është 665 GWh, pra rreth 188 GWh më e ulët. Po ashtu, krahasuar me fundin e vitit 2023, i cili u mbyll me një rezervë energjetike prej 913 GWh, fundi i vitit 2024 shënoi një ulje prej 436 GWh, ose -48%, duke reflektuar një diferencë të konsiderueshme si rezultat i shfrytëzimit të lartë të kaskadës gjatë pjesës së dytë të vitit.

Po ashtu, treguesi i rezervës energjetike mesatare mujore të kaskadës për vitin 2024 rezultoi 887 GWh, pra mesatarisht 124 GWh ose -12.2% më pak se i njëjti tregues në vitin 2023, i cili ishte 1,011 GWh. Si rezultat, treguesit e rezervës së akumuluar energjetike të Kaskadës së Drinit për vitin 2024 janë më të ulët krahasuar me vitin 2023.

Referuar treguesve të mësipërm, rezulton se në tërësi viti 2024 ka qenë një vit relativisht i thatë, ku ecuria e reshjeve dhe e prurjeve natyrore nuk ka qenë lineare dhe e qëndrueshme.

1.2.2. Të dhënat teknike kryesore dhe prodhimi i energjisë elektrike nga centralet prodhuese publike për vitin 2024

Shoqëria publike KESH sh.a. ka në zotërim tre hidrocentralet e Kaskadës së Lumit Drin, Termocentralin e Vlorës, si dhe impiantin fotovoltaiik “Qyrmaq”. Përbërja e grupit të centraleve të zotëruara nga KESH sh.a., së bashku me kapacitetin e instaluar të secilit prej tyre, paraqitet në të dhënat më poshtë. Në tabelë evidentohet numri i agregateve, kapaciteti i instaluar për çdo agregat, si dhe fuqia e përgjithshme e instaluar për secilin central.

Implantet	Fierz	Koman	V.Dejes	Vlore	PV Qyrmaq	TEC T1&T3
Nr. Agregateve	4	4	5	2		2
Fuqia e Agregateve. MW	125	150	50	70+28		50+60
Fuqia Instaluar e centralit MW	500	600	250	98	5	110
Fuqia Totale MW	1563					

Figura 8. Struktura e Centraleve Elektrike të Prodhimit Publik

(Burimi: KESH sh.a.)

Kapaciteti total i instaluar në zotërim nga KESH sh.a. arrin në 1,563 MW, nga të cilat kapaciteti i instaluar i HEC-ve në Kaskadën e Lumit Drin është 1,350 MW, TEC-i i Vlorës 98 MW, termocentralet lundruese T1 & T3 me kapacitet 110 MW, si dhe ai i impiantit fotovoltaiik “Qyrmaq” 5 MW.

HISTORIKU I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA H/C-et E KASKADËS SË DRINIT (GWh) 2009-2024

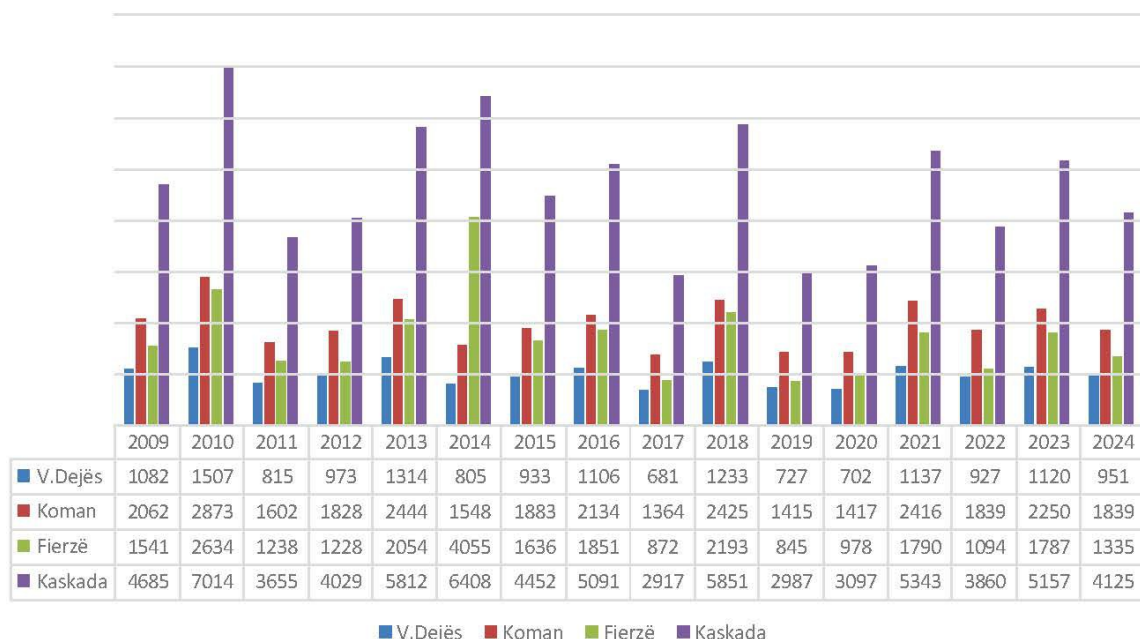


Figura 9. Historiku i Prodhimit të Energjisë Elektrike nga HEC-et e Kaskadës së Drinit
(Burimi: KESH sh.a., OST sh.a.)

Prodhimi maksimal i energjisë elektrike i realizuar nga KESH sh.a., krahasuar me periudhën 2009–2024, është arritur në vitin 2010, në sasinë 7,014 GWh. Prodhimi i energjisë elektrike në vitin 2010 është 2,883 GWh më i lartë se prodhimi i arritur në vitin 2024, i cili rezulton në sasinë 4,125 GWh. Ky tregues paraqet në mënyrë të qartë shkallën e lartë të varësisë nga kushtet hidrologjike dhe, për rrjedhojë, ekzistencën e riskut hidrologjik në stabilitetin e prodhimit të energjisë elektrike në vendin tonë.

Varësia e prodhimit të energjisë elektrike (për shkak se ky prodhim bazohet kryesisht në burime hidrike) bën të nevojshëm vijimin e diversifikimit të burimeve të prodhimit të energjisë elektrike në vendin tonë, në përputhje me Strategjinë Kombëtare të Energjisë dhe Planin e Konsoliduar Kombëtar të Veprimit për Burimet e Rinovueshme të energjisë, miratuar nga Këshilli i Ministrave. Më poshtë paraqitet në mënyrë të detajuar prodhimi mujor i energjisë elektrike nga hidrocentralet e Kaskadës së Lumit Drin, në administrim të shoqërisë KESH sh.a.

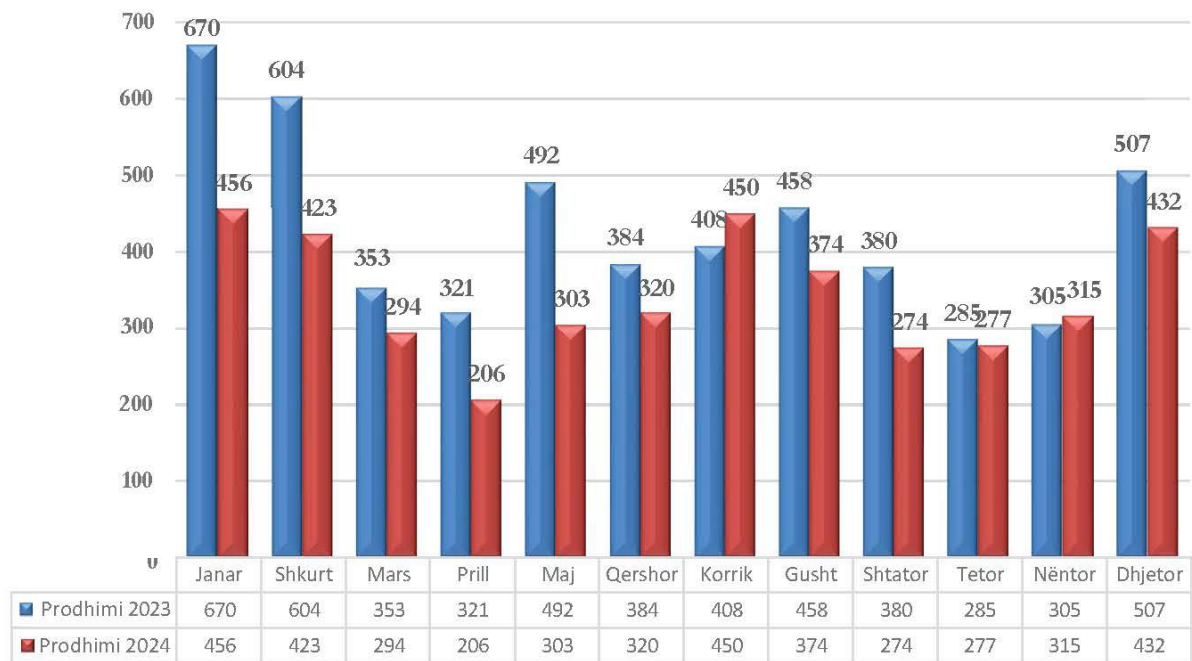


Figura 10. Prodhimi i energjisë elektrike nga HEC-et e Kaskadës së Drinit gjatë vitit 2024, krahasuar me vitin 2023

(Burimi: KESH sh.a., OST sh.a.)

Prodhimi maksimal i KESH sh.a. është regjistruar në muajin janar, me sasinë 456,093 MWh, dhe prodhimi minimal në muajin prill, me sasinë 206,105 MWh. Sikurse evidentohet, diferenca ndërmjet prodhimit maksimal mujor të realizuar (456,093 MWh) dhe atij minimal (206,105 MWh) për vitin 2024 vijon të jetë e konsiderueshme, në vlerën 249,988 MWh.

Gjithashtu, krahasuar me prodhimin maksimal të muajit janar të vitit 2023, evidentohet një diferencë prej 214,181 MWh.

Në tabelën e mëposhtme paraqiten të dhënat mbi nivelin (në metra) të Liqenit të Fierzës për vitin 2024, në fund të çdo muaji.

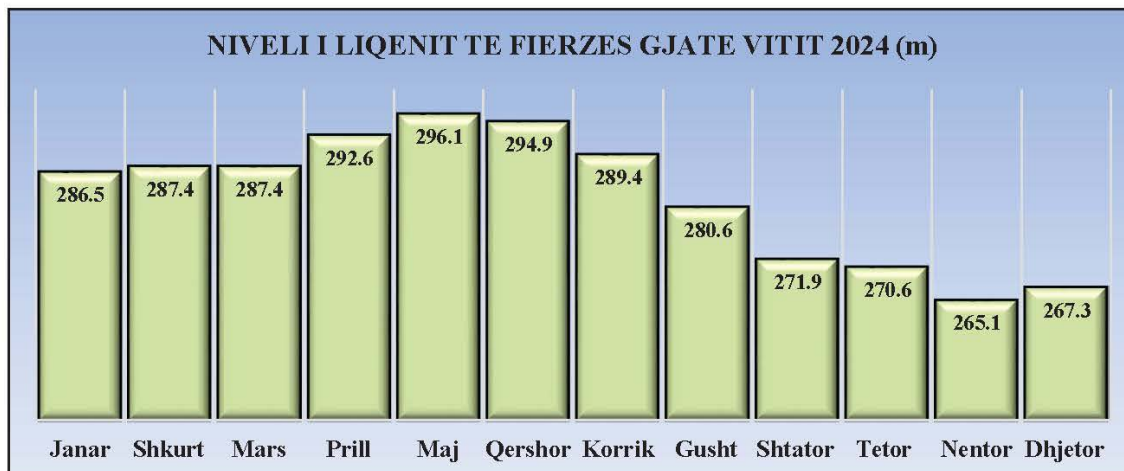


Figura 11. Niveli i Liqenit të Fierzës gjatë vitit 2024 (m)
(Burimi: KESH sh.a)

Baseni i HEC-it të Fierzës është baseni më i madh ujqor në Kaskadën e Lumit Drin dhe shërben si rregullator vjetor i rezervës hidrike të kësaj kaskade. Niveli i ujit në basenin e Fierzës ndikon drejtpërdrejt në shfrytëzimin e të gjithë kaskadës mbi lumin Drin.

Sikurse evidentohet nga të dhënat më sipër, në fund të muajit dhjetor 2024 niveli i ujit në liqenin e Fierzës ka qenë në kuotën 267.3 metra. Niveli maksimal për vitin është regjistruar në maj 2024, me 296.1 metra.

Të dhënat historike mbi nivelin e liqenit të HEC-it të Fierzës për periudhën 1991–2024 paraqiten më poshtë, duke evidentuar kuotat minimale dhe maksimale.

NIVELI I FIERZËS 1991-2024												
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
1991	254.4	260.8	268.6	279.9	293.4	296.1	294.0	291.5	289.4	288.3	288.8	285.1
1992	278.0	274.1	268.0	278.8	281.0	279.6	275.2	268.7	263.9	271.4	281.9	280.6
1993	275.2	265.3	264.7	278.5	280.5	277.3	271.0	261.1	253.6	249.9	255.6	270.2
1994	254.4	260.8	268.6	279.9	293.4	296.1	294.0	291.5	289.4	288.3	288.8	285.1
1995	253.8	260.3	262.5	275.3	289.0	288.7	284.5	282.2	288.2	283.8	279.9	287.5
1996	287.1	288.7	286.5	294.7	295.8	293.1	287.6	282.2	285.1	284.3	289.2	291.3
1997	289.4	284.5	281.7	285.2	294.1	292.0	287.0	280.0	272.9	272.4	270.8	277.2
1998	273.7	270.0	265.2	278.9	288.1	287.4	281.8	277.6	276.0	277.1	279.0	277.1
1999	272.7	275.6	281.5	290.5	295.9	293.3	288.3	279.5	271.0	257.6	263.6	276.9
2000	276.4	276.7	276.8	286.9	286.6	280.1	273.5	267.5	261.6	248.4	249.3	252.1
2001	253.6	258.2	275.1	282.9	287.6	283.8	273.7	271.1	269.2	263.6	263.2	252.1
2002	245.3	247.1	252.6	264.0	268.6	271.3	270.1	267.8	274.3	286.1	285.3	284.0
2003	291.1	289.5	286.3	287.0	292.3	290.3	285.9	280.8	276.0	282.6	285.6	283.3
2004	284.7	290.8	293.4	296.0	296.2	296.2	293.1	286.3	281.1	280.0	286.1	288.0
2005	281.2	281.5	293.3	296.1	295.6	294.1	286.7	277.2	266.5	256.9	253.6	279.0
2006	283.5	288.6	294.4	295.9	296.5	295.9	293.8	290.2	285.3	278.7	266.2	256.2
2007	256.1	263.7	272.0	276.8	276.8	274.8	268.5	263.6	261.8	261.1	275.8	282.1
2008	285.1	289.7	290.9	295.5	295.3	295.7	294.3	288.6	283.9	280.9	285.2	286.5
2009	283.6	281.8	283.4	292.5	293.7	292.4	288.0	281.2	276.2	271.6	266.3	280.1
2010	290.1	289.2	293.9	296.0	296.3	294.4	291.8	288.6	284.9	285.2	284.3	287.5
2011	281.6	274.1	275.0	276.6	281.0	286.1	284.7	279.0	273.9	268.2	261.6	264.5
2012	265.8	274.1	262.0	280.2	293.4	294.4	288.4	280.4	261.4	261.6	269.0	276.6
2013	278.3	274.1	294.8	296.9	296.9	294.2	289.7	283.6	280.8	281.4	282.5	276.1
2014	275.1	274.1	274.6	285.3	292.9	294.9	291.7	286.8	285.5	285.0	284.8	286.3
2015	288.7	274.1	292.2	296.3	296.1	293.3	287.5	280.1	272.1	275.4	278.9	275.9
2016	289.9	274.1	291.8	296.5	296.2	295.6	290.5	285.4	283.3	288.4	288.9	281.6
2017	271.5	274.1	280.9	278.7	281.6	272.4	270.2	268.0	271.0	264.6	269.6	289.9
2018	289.7	274.1	295.0	296.5	296.4	296.0	294.0	287.5	277.9	270.2	266.5	267.3
2019	267.3	274.1	272.7	279.9	289.9	292.7	287.6	278.5	274.2	268.6	273.2	275.6
2020	271.6	272.0	283.5	288.6	293.6	291.7	284.6	276.5	273.5	274.1	268.7	272.7
2021	291.7	294.1	292.6	294.3	296.7	291.7	282.7	274.3	271.3	267.7	267.8	275.1
2022	270.7	268.3	260.7	282.5	289.0	288.0	281.5	270.4	271.4	267.9	281.7	291.7
2023	293.2	286.4	291.5	295.6	296.1	296.3	291.4	281.3	270.8	263.5	280.1	284.5
2024	286.5	287.4	287.4	292.6	296.1	294.9	289.4	280.6	271.9	270.6	265.1	267.3
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
2024	286.50	287.41	287.42	292.60	296.14	294.89	289.4	280.6	271.9	270.6	265.1	267.3
Mesatarja	275.50	276.90	279.82	286.48	290.68	289.53	284.98	279.25	275.33	273.34	274.52	277.52
Minimumi	245.3	247.1	252.6	264.0	268.6	271.3	270.1	261.1	253.6	248.4	249.3	252.1
Maksimumi	293.2	294.1	294.4	296.9	296.9	296.2	294.3	291.5	289.4	288.3	289.2	288.0

Figura 12. Niveli i liqenit të HEC-it të Fierzës për periudhën 1991–2024

(Burimi: KESH sh.a., OST sh.a.)

Më poshtë paraqitet grafikisht niveli i ujit (në metra) në rezervuarin e Fierzës për çdo muaj të vitit 2024, krahasuar me nivelet mesatare mujore historike për periudhën 1991–2024.

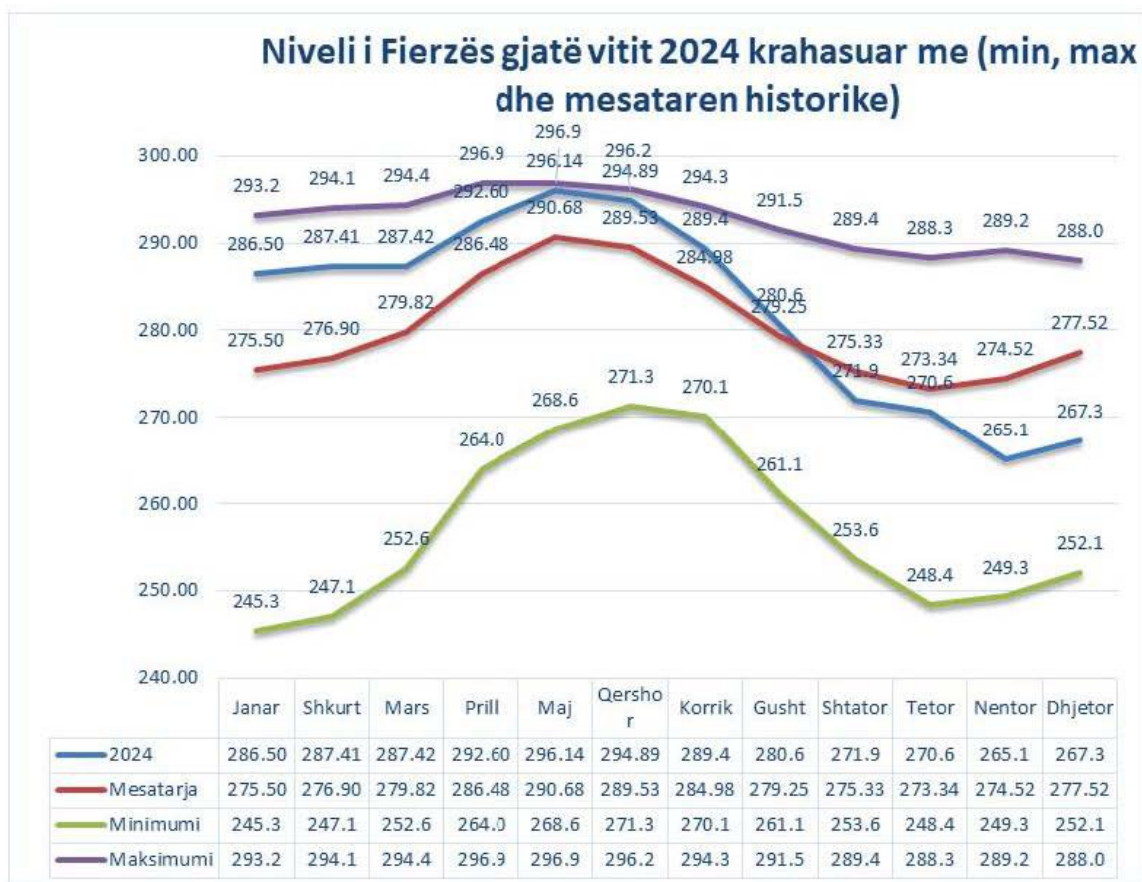


Figura 13. Niveli (m) i liqenit të Fierzës në raport me mesataren, minimumin dhe maksimumin e periudhës 1991–2024

(Burimi: KESH sh.a.)

Sikurse shihet, në muajin maj 2024 niveli i ujit në liqenin e Fierzës ka arritur kuotën 296.14 metra, që përfaqëson nivelin maksimal të regjistruar gjatë vitit. Siç evidentohet më sipër, përgjatë periudhës janar–gusht, niveli i ujit në liqenin e Fierzës ka qenë mbi nivelin mesatar. Ndërsa gjatë periudhës gusht–dhjetor 2024, e cila karakterizohet nga prurje të ulëta dhe konsum i lartë i energjisë elektrike, niveli i ujit ka qenë nën mesataren historike.

Niveli minimal i regjistruar për vitin është shënuar në muajin nëntor, me kuotën 265.1 metra. Megjithatë, ky nivel mbetet mbi minimumin historik mujor për nëntorin, i cili është 249.3 metra.

Mesatarja shumëvjeçare e nivelit të ujit në liqenin e Fierzës përbën një tregues kryesor në planifikimin e prodhimit të energjisë elektrike në Kaskadën e Lumit Drin.

Në figurën në vijim paraqiten prurjet mesatare të ujit për vitin 2024 në liqenin e Fierzës, si dhe niveli mesatar i shfrytëzimit të këtij rezervuari gjatë vitit.

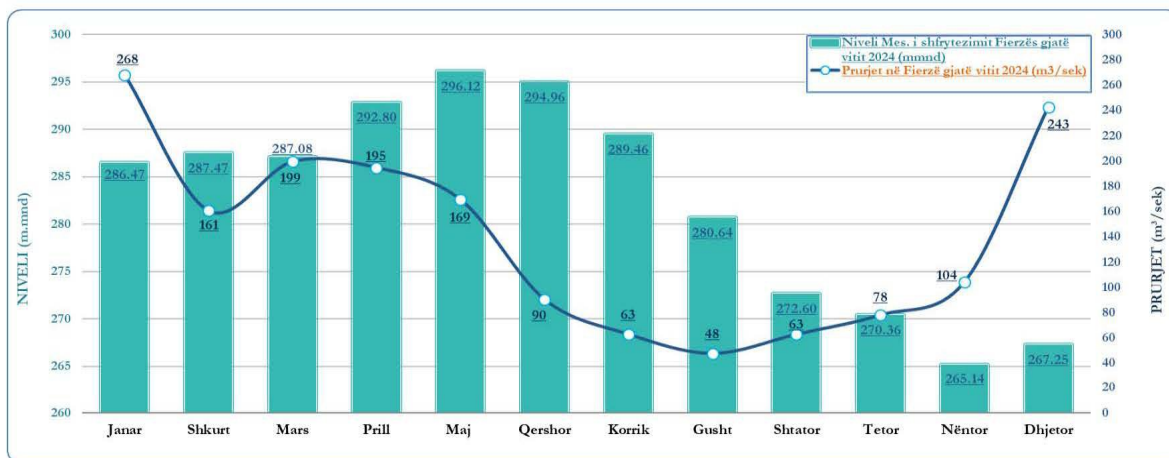


Figura 14. Prurjet mesatare mujore (m³/s) në liqenin e HEC-it të Fierzës gjatë vitit 2024, si dhe niveli mesatar i shfrytëzimit të Fierzës gjatë vitit 2024

(Burimi: KESH sh.a)

Në grafikun e figurës më poshtë paraqitet shfrytëzimi i rezervës hidroenergjetike në Kaskadën e Lumit Drin gjatë vitit 2024, si dhe prodhimi mujor i energjisë elektrike për të njëjtin vit.

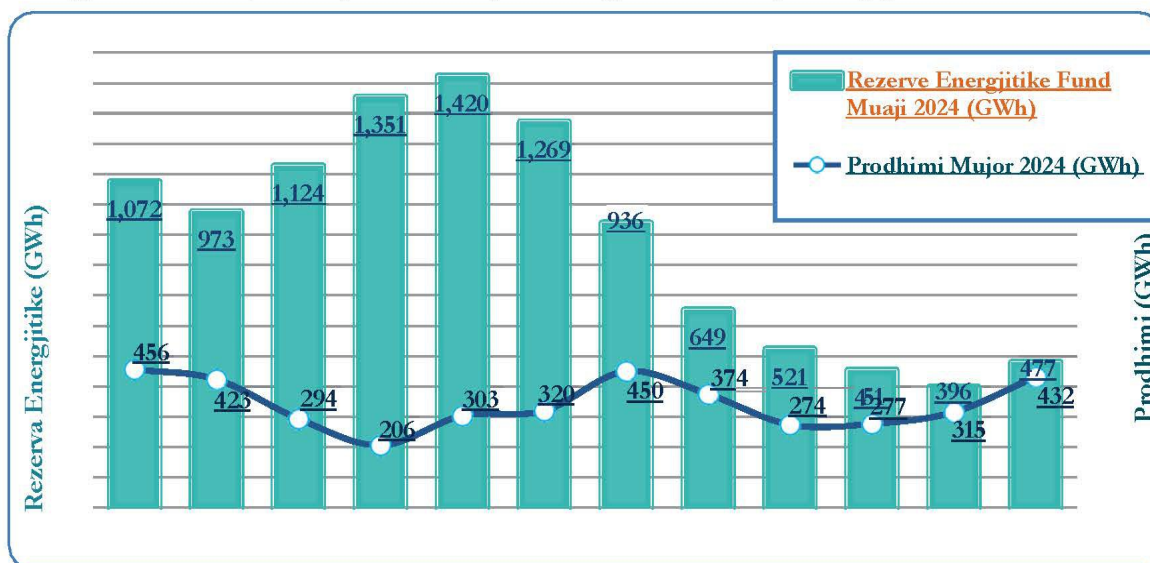


Figura 15. Rezerva Energjetike çdo fund muaji dhe prodhimi mujor 2024 (GWh)

(Burimi: KESH sh.a)

Duke qenë se KESH sh.a. është ndër ofertuesit kryesorë të shërbimeve ndihmëse në sistemin elektroenergjetik, ka ofruar këto shërbime duke garantuar një operim të sigurt dhe të qëndrueshëm të sistemit elektroenergjetik shqiptar. Në total, KESH sh.a. ka ofruar energji balancuese për OST sh.a., në sasinë 187,382 MWh. Po ashtu, KESH sh.a. ka ofruar shërbime ndihmëse edhe për sistemin elektroenergjetik të Kosovës, nëpërmjet një kontrate me KOSTT, për një sasi prej 11,058 MWh.

Sa i përket rezervës energjetike, siç shihet, ajo është ruajtur në nivele të larta deri në muajin maj. Më pas, deri në nëntor, vërehet një ulje graduale deri në nivelin 396 GWh, ndërsa në muajin dhjetor 2024 ajo është rritur sërish, duke arritur në 477 GWh.

KESH sh.a., si një nga ofertuesit kryesorë të shërbimeve ndihmëse në sistemin elektroenergjetik, ka kontribuar në sigurimin e një operimi të qëndrueshëm dhe të besueshëm të rrjetit elektroenergjetik shqiptar. Në total, KESH sh.a. ka ofruar energji balancuese për OST sh.a., në sasinë 187,382 MWh. Gjithashtu, përmes kontratës me KOSTT, janë ofruar edhe shërbime ndihmëse për sistemin elektroenergjetik të Kosovës, në sasinë prej 11,058 MWh. Sa i përket rezervës energjetike, ajo është mbajtur në nivele të larta deri në muajin maj. Më pas, përgjatë muajve qershor–nëntor, është vërejtur një rënie progresive, duke arritur në nivelin minimal prej 396 GWh. Në muajin dhjetor 2024, rezerva është rritur sërish, duke u rikthyer në nivelin 477 GWh.

1.2.3. Gjendja e TEC-it Vlorë

Shoqëria KESH sh.a. është aksionere e vetme e shoqërisë “Termocentrali Vlorë” sh.a. (TEC Vlora sh.a.), e cila ka në administrim asetin gjenerues TEC Vlora.

Edhe përgjatë vitit 2024, shoqëria TEC Vlora sh.a. edhe përgjatë vitit 2024, edhe përgjatë vitit 2024, ka kryer aktivitetin e saj në lidhje me konservimin e asetit gjenerues, i cili nuk është në gjendje punë për shkak të problematikave të shfaqura që nga viti 2012.

1.2.4. Prodhimi i energjisë elektrike nga centralet prodhuese private të pavarura dhe ato me përparësi

Prodhimi i energjisë elektrike i realizuar nga centralet prodhuese të pavarura dhe ato me përparësi për vitin 2024 është 3,465,541 MWh, ose rreth 44.2% e prodhimit total vendas.

Kapaciteti i instaluar total i centraleve prodhuese të pavarura është 695.03 MW, ndërsa prodhimi i tyre për vitin 2024 arrin në 1,287,291 MWh. Ky prodhim përfshin HEC-et dhe centralet fotovoltaike të lidhur në rrjetin e OST sh.a. dhe OSSH sh.a.

Të dhënat mbi grupimet e këtyre prodhuesve janë paraqitur në mënyrë të përmbledhur më poshtë.

TË DHËNA MBI PRODHUESIT E PAVARUR DHE ATO ME PËRPARËSI		Rrjeti	Prodhimi 2024 (MWh)
P.Pav	Prodhues të Pavarur Hidro (Prodhues në treg të Hapur)	Lidhur në OST	1,157,174
P.Pav	Prodhues të Pavarur Fotovoltaike(Prodhues në treg të Hapur)	Lidhur në OSSH+OST	158,105
PPE	Prodhues me Përparësi (Përfitojnë nga Skemat Mbështetëse)+Ashta	Lidhur në OST	1,206,516
	Prodhues me Përparësi (Përfitojnë nga Skemat Mbështetëse)	Lidhur në OSSH	876,046
	Prodhues me Përparësi Fotovoltaike(Përfitojnë nga Skemat Mbësht)	Lidhur në OSSH	67,700
		Totali	3,465,541

Tabela 16. Të dhëna mbi prodhuesit me përparësi dhe ato të pavarur për vitin 2024

Përgjatë vitit 2024, një pjesë të rëndësishme ka filluar ta zërë edhe prodhimi nga impiantet fotovoltaike. Rritja e kapacitetit gjenerues nga këto impiante kontribuon në diversifikimin e burimeve të prodhimit të energjisë elektrike në vendin tonë.

Kapaciteti i instaluar i impianteve fotovoltaike për vitin 2024 arrin në 449 MW, ndërsa prodhimi i realizuar prej tyre është 489.4 GWh.

Në mënyrë të detajuar, fuqia e instaluar dhe prodhimi i këtyre impianteve paraqitet në tabelën e mëposhtme.

CENTRAL FOTOVOLTAIK	MW	SUBJEKTI	LIDHJA	12-MUJORI
Seman – 2	2.00	"SEMAN2SUN" sh.p.k	35 kV	4,011
Topojë	2.00	"SONNE" sh.p.k	35 kV	3,972
Topojë 2	2.00	"AED SOLAR" sh.p.k	35 kV	3,968
Topojë (Sheq Marinas)	2.00	"AGE SUNPOWER" sh.p.k	35 kV	3,980
Topojë (Sheq Marinas) 2	2.00	"SEMAN SUNPOWER" sh.p.k	35 kV	4,030
Semani solar	2.00	"SEMANISOLAR" sh.p.k	35 kV	3,971
ES 2019 sh.p.k	2.00	ES 2019 sh.p.k	35 kV	4,409
SMART WATT sh.p.k	2.00	SMART WATT sh.p.k	35 kV	4,367
Tren Bilisht	2.00	"RTS" sh.p.k	35 kV	3,867
STATKRAFT Renewbles albani PV Lndrues banje	2.00	"STATKRAFT"	35 kV	1,668
Pv -Plug	2.00	"AEE" sh.p.k	10 kV	4,014
Korca Photovoltaic Park Shpk/920	2.00	Korca Photovoltaic Park Shpk	35 kV	3,863
NTSP Shpk/944	2.00	NTSP Shpk	35 kV	3,909
Sun Beat System Shpk/921	2.00	Sun Beat System Shpk	35 kV	3,898
Tren Sun System Shpk/919	2.00	Tren Sun System Shpk	35 kV	3,909
ERENI SOLAR	2.00	ERENI SOLAR shpk 35 kv	35 kV	4,996
GREEN ENERGY BILISHTI	2.00	GREEN ENERGY BILISHTI SHPK 35 kv	36 kV	4,869
Total	34.00			67,700
CENTRAL FOTOVOLTAIK	MW	SUBJEKTI	LIDHJA	12-MUJORI
EZ-5 Solar Park	10.00	EZ-5 Solar Park	35 kV	12,814
EZ-5 Solar Park		EZ-5 Solar Park	35 kV	9,178
FV ALBSOLAR	2.00	"ALBSOLAR" SH.P.K.	35 kV	4,177
FV SUN ENERGY SOLUTIONS	2.00	"SUN ENERGY SOLUTIONS" SH.P.K.	35 kV	4,512
"2 T & 2 B 1979" sh.p.k.	1.95	"Joint Venture 2B1979 dhe 2T" shpk	10 kV	3,905
SUN POWER 2017 SH.P.K	2.00	"SUNPOWER 2017" sh.p.k	35 kV	1,151
SUN AVENUE SH.P.K	2.00	"SUN AVENUE" sh.p.k	35 kV	1,087
BIGWIND SH.P.K	2.00	"BIGWIND" sh.p.k.	35 kV	1,062
HYDROPOWER SH.P.K	2.00	"HYDROPOWER" sh.p.k.	35 kV	1,106
CONSTRUCTION ENERGY PARTS (C.E.P) SH.P.K	2.00	"CONSTRUCTION ENERGY PARTS (C.E.P)" sh.p.k	35 kV	1,190
DIMAX SH.P.K	2.00	"DIMAX ALBANIA" sh.p.k	35 kV	1,193
"ALB SUN ENERGY" Sh.p.k	2.00	"ALB SUN ENERGY" sh.p.k	35 kV	1,153
IDI 2005 Sh.p.k	2.00	"IDI 2005" sh.p.k	35 kV	1,597
FU- .PK	2.00	"FU-GEN" sh.p.k	35 kV	1,048
"MAGNA SOLAR POWER" Sh.p.k	2.00	"MAGNA SOLAR POWER" sh.p.k.	20 kV	887
5GX ENERGY/3484	10.00	"5GX ENERGY" sh.p.k.	35 kV	4,191
PARKU FOTOVOLTAIK NOVA PROSPECT SHPK	2.00	"NOVA PROSPECT sh.p.k"	10 kV	403
FV GREEN NAT SOLAR PARK BALLSH 2/3371	100.00	"GreenNat Solar Park Ballsh" shpk	35 kV	78
FV GREEN NAT SOLAR PARK BALLSH 1/3370			6 kV	269
"SUN SMIRACLE" sh.p.k	2.00	SUN'S MIRACLE shpk	35 kV	344
"KESH" sh.a ***	5.14	Central Fotovoltaik i Digës së Qyrsaqit, Vau i Dejës	220 kV	5,179
Prodhimi i injektuar nga Veteprodhuesit 35 kV. Treg te Parregulluar, PRO FIX/940			35 kV	285
Prodhimi i injektuar nga Veteprodhuesit 20 kV. Treg te Parregulluar			20 kV	1,435
Zbatimi i vendimit te ERE, Nr.19; 20; 21; 22, date 19.02.2024.			35 kV	3,172
Total	155.09			61,418
CENTRAL FOTOVOLTAIK NË TREG TË LIRË	MW	SUBJEKTI	LIDHJA	12-MUJORI
Spv Blue 1	50.00	"SPV BLUE 1" sh.p.k	110 kV	71,998
Nova Solar	50.00	"NOVA SOLAR SYSTEM" sh.p.k	110 kV	29,738
Erseka Solar Park 1	20.00	Erseka Solar Park 1	110 kV	130
"KARAVASTA SOLAR" sh.p.k	140.00	Centrali Fotovoltaik me vendndodhje në zonën e Remasit – Karavasta, Lushnjë dhe Libofshë, Fier	220 kV	258,383
Total	260.00			360,249
Kapaciteti i instaluar i gjithë fotovoltaikeve në prodhim	449.09	MW	TOTAL	489,367

Figura 17. Impantet Fotovoltaik deri në fund të viti 2024

***Shënim:** Energjia e prodhuar nga “KARAVASTA SOLAR” sh.p.k. është përfshirë në prodhimin total të KESH sh.a., pasi kjo e fundit ka lidhur një kontratë për blerjen e gjithë sasisë së energjisë së prodhuar nga shoqëria “KARAVASTA SOLAR” sh.p.k.

1.2.5. Prodhimi nga centrale të qe kanë hyrë në prodhim gjatë vitit 2024

Prodhimi vjetor neto i energjisë elektrike nga impiantet që kanë hyrë në prodhim gjatë vitit 2024 është 142,492 MWh dhe paraqitet në mënyrë të detajuar në figurën më poshtë. Siç shihet, gjatë vitit 2024 kanë hyrë në prodhim gjithsej 26 impiante, me një kapacitet të instaluar prej 269.95 MW. Kjo fuqi e instaluar është shtuar nga burime hidrike me 14 MW dhe nga burime fotovoltaike me 255.95 MW. Prodhimi i energjisë elektrike i realizuar nga këto impiante përbën rreth 1.81% të prodhimin total vendas të energjisë elektrike për vitin 2024.

1.2.6. Prodhimi i energjisë elektrike sipas rrjetit ku janë lidhur centrale prodhuese

Fuqia e instaluar e centraleve të lidhura në sistemin e transmetimit për vitin 2024 është rreth 2,679 MW. Prodhimi i detajuar për secilin prej këtyre centraleve gjatë vitit 2024 paraqitet në tabelën në vijim.

PRODHIMI GJATE VITIT 2024 NGA CENTRALET E LIDHURA NE RRJETIN E TRANSMETIMIT (MWh)					
CENTRALI PRODHUES		MW	SUBJEKTI	LIDHJA	12- MUJORI
HEC "Fierze"		500.00		220 kV	4,371,085
HEC "Koman"		600.00	"KE SH" sha	220 kV	
HEC "V. Dejes"		250.00		220 kV	
Tec Vlora		97.00	"KE SH" sha	220 kV	
HEC "Ulez"		33.20		110 kV	361,969
HEC "Shkopet"		28.00		110 kV	
HEC "Bistrica 1"		22.50	"Kurum International" sha.	110 kV	
HEC "Bistrica 2"		5.00		110 kV	
HEC "Peshqesh"		34.00		220 kV	105,519
HEC "Fangu"		74.60	"Ayen As Energji" sha	220 kV	236,864
HEC "Banje"		73.00	"Devoll Hydropower" sha	110 kV	163,535
HEC "Moglike"		183.00	"Devoll Hydropower" sha	111 kV	286,146
HEC Qami-1		1.73	"Lajthiza Invest "shpk"	110 kV	3,141
HEC "Ashta"		48.20	"ENERGJI ASHTA" sh.p.k	110 kV	243,883
HEC "Bishnica 2"		2.50	"HEC Bishnica 1,2 "shpk"	110 kV	10,016
HEC "Dardhe"		5.80	"Wenerg " shpk"	110 kV	
HEC "Truen"		2.50	"TRUEN" shpk"	110 kV	13,565
HEC "Ternove"		8.39	"TEODORI 2003" shpk"	110 kV	8,012
HEC "Gjorke"		29.61	"DITE KO" shpk"	110 kV	120,236
HEC "Slabinje 2C"		3.40		110 kV	13,247
HEC "Slabinje 2D"		4.89	"Hidropower Elektrik" shpk"	110kV	8,839
HEC "Slabinje 2E"		3.80		110 kV	12,330
HEC "Slabinje"		13.80	"Power-Elektrik-Slabinje" shpk"	110 kV	34,789
HEC "Bele 1"		5.00		110 kV	120,431
HEC "Topojan 2"		5.80	"Euron Energy" shpk"		
HEC "Bele 2"		11.00	"Ab-Energy" shpk"		
HEC "Topojan 1"		2.90			
HEC "Orgjost I Ri"		4.80	"Energai" shpk"		
HEC "Cerruje-1"		2.30			
HEC "Cerruje-2"		2.80	"Energy partners AF" shpk"	110 kV	16,877
HEC "Rrupe"		3.60			
HEC "Rapuni 1,2"		8.10	"C & S Construction Energy" shpk"	110 kV	33,316
HEC "Rrapuni 3,4"		8.85	"C & S Energy" shpk"	110 kV	29,773
HEC "Llapaj"		13.62	"Gjo-Spa POWER" shpk"	110 kV	40,035
HEC "Lengarke"		8.94	"Lengarika & Energji" shpk"	110 kV	21,438
HEC "Lura 1"		6.54		110 kV	
HEC "Lura 2"		4.02	"Erdat Lura" shpk"	110 kV	40,984
HEC "Lura 3"		5.66		110 kV	
HEC "Malla"		5.46	"Gjurr Rec" shpk"	110 kV	12,686
HEC "Prela "		14.97	"Prelle Energji"	110 kV	38,946
HEC "Cemerika 1"		0.88		110 kV	
HEC "Cemerika 2"		1.08	"REJ ENERGY" shpk"	110 kV	11,701
HEC "Cemerika 3"		2.10		110 kV	
HEC "TUC"		4.47		110 kV	29,801
HEC "Lumzi"		11.00	MC Inerte Lumzi	110 kV	
HEC "Denas"		14.50	"Denas Power" shpk"	110 kV	29,721
Llenga "1"		1.73		110 kV	
Llenga 2		0.30	"HEC LLËNGË" sh.p.k	110 kV	10,382
Llenga 3		1.50		110 kV	
HEC Shpella Poshte 2		2.30	Liria Energji shpk"	110 kV	9,909
HEC Germani 1		4.80	SA'GA-MAT shpk"	110 kV	11,061
HEC Germani 2		1.50		110 kV	
HEC Lashkiza 1		4.08		110 kV	
HEC Lashkiza 2		0.88	HEC Lashkiza shpk"	110 kV	5,799
HEC Seta 1+2		7.45		110 kV	
HEC Seta 3		2.72	"Hydro Seta" sh.p.k	110 kV	35,114
HEC Seta 4		4.72		110 kV	
HEC Darsi 1,2		14.96	Henz Energy shpk"	110 kV	35,758
HEC Egnatia		5.00	REMI shpk"	110 kV	10,441
HEC Seka & Zais/684		14.96	SEKA Hydropower shpk"	110 kV	68,263
HEC ARSTI		3.13	Hee Arsti shpk"	110 kV	13,975
HEC KASKADA GJADER TI/344		24.90	S.P.E. Gjader shpk"	110 kV	30,530
HEC-et Dragobia & Ceremi/686		21.90	Dragobia Energy shpk"	110 kV	49,010
HEC Velezhika 1,2		13.90	"Kalbi Hydropower" shpk"	110 kV	36,648
CENTRALI FOTOVOLTAIK		MW	SUBJEKTI	LIDHJA	12- MUJORI
Spv Blue 1		50.00	"SPV BLUE 1" sh.p.k	110 kV	71,998
Nova Solar		50.00	"NOVA SOLAR SYSTEM" sh.p.k	110 kV	29,738
Erseka Solar Park 1		20.00	Erseka Solar Park 1	110 kV	130
"KARAVASTA SOLAR" sh.p.k ***		140.00	Centrali Fotovoltaik me vendndodhje në zonën e Remasit – Karavasta, Lushnjë dhe Libofshë, Fier	220 kV	258,383
"KE SH" sha ***		5.14	Central Fotovoltaik i Digës së Qvrsaqit, Vau i Dejës	220 kV	5,179
"Tigri 1" ***		50.00	TE C i lundrueshëm i instaluar në portin e Triportit në Gjirin e Vlorës	220 kV	22,639
"Tigri 3" ***		60.00			
Kapaciteti i instaluar i gjithë prodhuesve të lidhur në rrjetin e transmetimit		2.679 MW	Prodhimi total i centarleve të lidhur në rrjetin e transmetimit		6,836,640

Legjendë

Gjeneruesi Publik

PPE me VKM që vepron për shitjen e energjisë elektrike

Prodhuesi i energjisë elektrike në treg të lirë

PPE lundrueshëm me FTL sha.

19Tabela 18. Prodhimi nga centralet e lidhura në rrjetin e transmetimit gjatë vitit 2024

(Burimi: FTL sh.a., OST sh.a.)

Gjatë vitit 2024 kanë përfunduar disa marrëveshje për blerjen e energjisë elektrike me mbështetje, të cilave u ka përfunduar afati 15-vjeçar. Nga viti 2024, prodhuesit përkatës kanë filluar të shesin energjinë e prodhuar në tregun e lirë, duke lidhur marrëveshje me furnizues të ndryshëm.

Në tabelën e mëposhtme jepen të dhëna mbi fuqinë e instaluar dhe prodhimin e realizuar nga burimet e lidhura në rrjetin e shpërndarjes.

PRODHIMI GJATE VITI 2024 NGA CENTRALET E LIDHURANE RRJETIN E SHPERNDARJES (MWh)						
HECET DHE KAPACITETI	MW	SUBJEKTI	LIDHJA	12- MUJORI		
HEC "Lanabregas"	5.00	"Hec Lanabregas" sha	35kV	15,134		
HEC "Lenie"	0.40	"EMIHEL 2003" sh.p.k	10kV	2,647		
HEC "Corovode"	0.20		10kV	666		
HEC "Smokthine"	9.20	"Albanian Green Energy" sh.p.k	35 kV	28,109		
HEC "Bukitze"	0.60		10kV	1,130		
HEC "Homesh"	0.40		10kV	397		
HEC "Zerqan"	0.63		6kV	1,439		
HEC "Arras"	4.80		20kV	17,082		
HEC "Orgjost"	1.20		10kV	5,003		
HEC "Lebshaj"	1.40		10kV	6,707		
HEC "Dukagjin"	0.64		10kV	2,699		
HEC "Marjan"	0.20		10kV	0		
HEC "Lozhan"	0.10		10kV	311		
HEC "Barmash"	0.83		10kV	920		
HEC "Treske 2"	0.25	"Balkan Green Energy" shpk	10kV	589		
HEC "Nikolice"	0.70		10kV	1,575		
HEC "Funares"	1.92		10kV	6,240		
HEC "Lumik"	0.20		10kV	952		
HEC "Kerpice"	0.42		6kV	706		
HEC "Ujanik"	0.63		10kV	1,004		
HEC "Borsh"	0.25		6kV	741		
HEC "Leshmice"	0.38		10/6kv	451		
HEC "Vekun"	1.20		10kV	3,310		
HEC "Muhun"	0.25		6kV	496		
HEC "Rajan"	1.02		10kV	1,792		
HEC "Lure"	0.75		10kV	509		
HEC "Gjanc"	3.70	"Spahiu Gjanc" sh.p.k	35 kV	5,390		
HEC "Bogove"	2.50	"Wonder power" sha	35 kV	7,062		
HEC "Xhvre"	0.57	"Amal" sh.p.k	10kV	1,723		
HEC "Stranik"	4.60	"Hidro Invest 1" shpk	35kV	11,782		
HEC "Zall Tore"	3.00		35kV	10,564		
HEC "Klos"	1.95	"Makdo-Energji" shpk	6kV	2,083		
HEC "Borje-Oreshke"	1.50		35kV	18,776		
HEC "Cernaleve"	2.95	"HIDROALBANIA Energji" shpk	35kV	7,742		
HEC "Cernaleve 1"	3.27		35kV	8,654		
HEC "Murdar 1"	2.68	"HydroEnergy" shpk	10kV	8,324		
HEC "Murdar 2"	1.00		10kV	5,200		
HEC "Dishmice"	0.20	"Dishmice Energji" shpk	10kV	387		
HEC "Lubonje"	0.30	"Elektro Lubonja" shpk	10kV	559		
HEC "Peshk"	3.43	"Koka & Ergi Energy Peshk" shpk	35kV	11,905		
HEC "Labinot -Mal"	0.25	"Ansara Koncension" shpk	6kV	256		
HEC "Pobreg"	12.30	"Energy Plus" shpk	35kV	38,935		
HEC "Vlurbe"	14.20	"Hec Vlurbe" shpk	35kV	32,973		
HEC "Belesova 1"	0.15	"Korkis 2009" shpk	6kV	0		
HEC "Faqekuq 1,2"	6.40	"HP OSTROVICA ENERGY" shpk	35kV	13,073		
HEC "Shemri"	1.00	"Erad Energjitik" shpk	10	1,915		
HEC "Mgulle"	0.28		10kV	1,656		
HEC "Krvezil"	0.60	"Bekim Energjitik" shpk	10kV	3,878		
HEC "Selishte"	2.00	"Selishte" shpk	35kV	4,435		
HEC "Carshove"	1.50		10kV	2,194		
HEC "Ura e Dashit"	1.20	"ERMA MP" shpk	10kV	7,098		
HEC "Gizavesh"	0.50	"Dokku Energy" shpk	10kV	0		
HEC "Koka 1"	3.20	"Snow Energy" shpk	35kV	4,772		
HEC "Stravaj"	3.60	"Stravaj Energji" shpk	35kV	11,369		
HEC "Pikar 1"	0.20	"Peshku Pikar 1" shpk	6kV	383		
HEC "Vertop"	1.52	"Hydro Sallari Energy" shpk	35kV	1,995		
HEC "Martane sh"	10.50	"Albanian Power" shpk	35kV	17,281		
HEC "Verba 1,2"	5.00	"Hydro power Plant Of Korca" shpk	35kV	7,506		
HEC "Terra"	1.08	"HYDROBORSH" shpk	35kV	6,664		
HEC "Ostren i Vogel"	0.32	"Lu & Co Eco Energy 2011" shpk	10kV	961		
HEC "Kozel"	0.50		10kV	686		
HEC "Helmest 1"	0.80	"E.T.H.H." shpk	10kV	1,779		
HEC "Helmest 2"	0.50		10kV	1,018		
HEC "Qafezeze"	0.40	"Caushi -Energji" shpk	10kV	3,198		
HEC "Trebisht"	1.78	"SA-GLE Kompani" shpk	10kV	2,672		
HEC "Mollaj"	0.60	"Energji Xhaci" shpk	10kV	680		
HEC "Tucep"	0.40	"Tucep" shpk	10kV	3,003		
HEC "Treska 4"	3.60		35kV	8,321		
HEC "Treska 3"	0.40	"Hec-Treska" shpk	35kV	1,146		
HEC "Treska 2T"	0.62		35kV	2,155		
HEC "Sotire 1 & 2"	2.20	"Hydro Energy Sotira" shpk	35kV	4,319		
HEC "Shutine"	2.40	"Shutina energji" shpk	10kV	3,703		
HEC "Cekrez 1,2"	0.66	"Zall Herr Energji 2011" shpk	6kV	4,857		
HEC "Qarr"	1.00	"Hec Qarr & Kaltani" shpk	35kV	4,006		
HEC "Bisak"	1.30	"Bardhjana" shpk	6kV	4,450		
HEC "Shales"	1.08		35kV	666		
HEC "Streke"	1.17	"Gjoka Konstruksion -Energji" shpk	35kV	3,940		
HEC "Shpelle"	0.40	"Sarroll" sh.p.k	10kV	1,266		
HEC "Bikaj"	3.10	"En.Ku" sh.p.k	10kV	925		
HEC "Leshovik 1"	1.07	"Maksi Elektrik" sh.p.k	10kV	254		
HEC "Leshovik 2"	1.10		10kV	330		

HEC "Orenië"	0.88	"Juana" sh.p.k	10kV	999
HEC "Tamarë"	0.75	"WTS Energi" shpk	10kV	0
HEC "Benë"	1.00	"Marjaka" shpk	6kV	1,335
HEC "Vithkuq" 2				2,774
HEC "Vithkuq" 1	2.72	"Favina 1" shpk	35/10kV	5,554
HEC "Seka"	1.98	"Seka Energi" shpk	10kV	9,873
HEC "Kumbull- Merkurth"	0.83	"DN & NAI Energy" shpk	6kV	1,744
HEC "Sataj"	8.60	"Energo - Sas" shpk	35kV	17,543
HEC "Tervol"	10.60	"Hec i Tervollit" shpk	35kV	28,591
HEC "Radove"	2.50	"M.T.C. Energy" shpk	10kV	6,814
HEC "Gurshpat 1"	0.84		10kV	4,278
HEC "Gurshpat 2"	0.83	"Gurshpat Energy" shpk	10kV	4,814
HEC "Bistrica 3"	1.57	"Bistrica 3 Energy" shpk	6kV	6,797
HEC "Hurdhat 1"	1.71	Hydropowerplant Construction shpk	6kV	14,024
HEC "Perrollaj"	0.50	"Fathum" shpk	10kV	752
HEC "Koxheraj"	0.62	"Koxherri Energi" shpk	10kV	1,759
HEC "Kacni"	3.87	"Kisi-Bio-Energi" shpk	20kV	5,787
HEC "Lena 1"	1.95		35kV	
HEC "Lena 2"	2.30	"Gama Energy" shpk	35kV	6,551
HEC "Lena 2A"	0.25		35kV	
HEC "Driza"	3.41	"Mesopotam Energy" shpk	35kV	2,446
HEC "Streka 1,2,3	5.35	"Streka Energy" shpk	35kV	11,411
HEC "Ujanik 2"	2.50	"HP Ujaniku Energy" shpk	35kV	5,120
HEC "Nishov e"	1.36	"Nishova Energy" shpk	35kV	572
HEC "Shitka"	1.30	"Perparimi SK" shpk	10kV	1,943
HEC "Ballenje"	1.90	"Ballenja Power Martanesh" shpk	35kV	2,930
HEC "Gavran 1"	1.00	"Gavran Energy" shpk	35kV	1,973
HEC "Gavran 2"	1.22	"Gavran Energy" shpk	35kV	2,565
HEC "Kasollet e Sekes 1"	4.00	"Xhengo Energi" shpk	35kV	7,716
HEC "Holra Kabash"	2.20		35kV	
HEC "Holra Porocan"	3.30	HEC Kabash Porocan shpk	35kV	12,001
HEC "Lusen 1"	0.32	"Eurobiznes" shpk	35kV	501
HEC "Ura e Fanit"	1.00	"Ayen As Energi" sha	35kV	5,012
HEC "Gorke"	1.75	"THE BLUE STAR" sh.p.k	35kV	4,912
HEC "Kabash 1&2"	5.80	"Energi Univers" shpk	35kV	6,256
HEC "Tucp 2"	1.70	"DUKA T2" shpk	35kV	3,517
HEC "Dobrenje e Tomorrike"	2.40	DAAB Energy Group shpk	35kV	2,643
HEC "Razdall"	0.77	Hydro Vision shpk (pa licens nga ERE)	35kV	1,633
HEC "Dragostunje"	3.10	"HEC-i Dragostunje" shpk	35kV	17,869
HEC "Stebler"	3.40	"PURE ENERGY STEBLEVA" shpk	35kV	2,141
HEC "Zerrec 1"	0.55			
HEC "Zerrec 2"	1.32	"EnRel Hydro" shpk	35kV	4,530
HEC "Shingjon 1"	0.65			
HEC "Shingjon 2"	0.36	"EDIANI" sh.p.k	35kV	2,486
HEC "Blas"	1.30	"BLAC ENERGY" sh.p.k	35kV	1,185
HEC "Qarrinhtë"	0.30	"IDI-2005" SHPK	35kV	963
HEC "Vendresh"	0.46	"HP VENDRESH ENERGY" SHPK	35kV	455
HEC "Autena"	1.11	"DERBI-E" shpk	35kV	2,434
HEC "Kamenicë"	0.97	HP Kamenica shpk	10kV	2,262
HEC "Qytezë"	0.25	Muo Hc Qytezë	10kV	1,923
HEC "Marjan Gura e Vesheve"	0.63	Marituda Shpk	10kV	920
HEC "Skatinë"	2.68	Skatine- Hec Shpk	10kV	4,562
HEC "Kaparie"	0.20	ABV Konstruksion Shpk	10kV	266
HEC "Letaj"	0.54	Asi-Tre Shpk	10kV	943
HEC "Nise"	2.27	MP-HEC Shpk	35kV	1,363
HEC "Meshurdhe"	1.30	SIMA-Com Shpk	10kV	6,976
HEC "Thanez"	2.00	AFRIMI K Shpk	35kV	6,924
HEC "OSOJE"	1.90	OSOJA HPP shpk	35kV	7,613
HEC "Voskopje"	1.90	FAVINA 1 shpk	35kV	5,200
HEC "Nderfushas"	1.13	"SGD Energy" shpk	35kV	1,431
HEC "Rreshen"	0.38	Nikoli Energy shpk	10kV	1,270
HEC "Gurra"	0.50	Uleza Nderim shpk	6kV	1,013
HEC "Vile"	1.99	Hydro Power Panaritit shpk	35kV	4,555
HEC "Dukona"	0.80	Dukona shpk	20kV	490
HEC "Prevall"	1.75	Gega-G shpk	35kV	7,012
HEC "Camerke"	0.80	Rei Energy shpk	35kV	4,621
HEC "Stror"	2.00	Era Hydro shpk	35kV	10,172
HEC "Miras"	1.94	Era 2001 shpk	35kV	3,921
HEC "Spathare"	1.04	Lucente koncenionare shpk	10kV	1,903
HEC "Miraka"	0.60	Kurci Blace shpk	10kV	1,072
HEC "Shengjim"	2.00	Irarba Energi shpk	10kV	2,215
HEC "Dobrunje"	0.84	W.T.S. Energi shpk	10kV	2,921
HEC "Murat"	2.00	Mateo& Co shpk	10kV	8,292
HEC "Trojet"	0.90	Trojet Energi shpk	10kV	2,763
HEC "Dem"	0.85	ASI TRE shpk	35kV	1,775
HEC "Kamkan"	1.86	IDI 2005 shpk	35kV	6,033
HEC "Vardar"	1.97	Gerti shpk	35kV	10,511
HEC "Stavec"	6.52	Koka Ergi Stavec shpk	35kV	27,808
HEC "Kallë"	2.14	ERDY Energy shpk	35kV	9,014
HEC "Gjinat"	0.83	Erdi Gas shpk	10kV	1,296
HEC "Backa 1"	3.36	Kroi Mbret shpk	35kV	11,781
HEC "Plepi"	2.28	Dani Tec shpk	35kV	2,369
HEC "Zall Xhuxhe 1 & 2"	4.70	Hec Zall Xhuxhe shpk	35kV	6,265
HEC "Pishat"	1.91	GRRENTECH ENERGY SYSTEMS shpk	35kV	675
HEC "Lingjancal & 2"	4.90	"Rei-Energi" shpk	35kV	4,580
HEC "Guri Zi"	1.72	"Aris Albania" shpk	35kV	3,114
HEC "Driza"	1.98	"Bresani R.O.S.P." shpk	20kV	7,153
HEC "EME"	0.45	"Hec EME" shpk	6kV	1,146
HEC "Terfoje"	1.98	"HEC TERFOJA" sh.p.k	10kV	7,380
HEC "Borie Lura 1"	1.80	"AGETA" sh.p.k	20kV	2,646
HEC "Mat"	1.49	"TIRANA ENERGY" sh.p.k	20kV	10,857
HEC "Shelli"	1.52	"ARIS ALBANIA" SHPK	35kV	3,633
HEC "Daznja ne"	1.52		35kV	3,234

HEC "Vohopola"	2.30	"Vohopola Energji" SHPK	6kV	57
HEC "Shutrsj 1&2"	1.97	"ATFANI ENERGY" SHPK	6kV	3,726
HEC KRONZ	0.43	"LAST ENERGY" SHPK	10kV	1,233
HEC "Buck"	0.25	"BUSH-LUFT" SHPK	10kV	219
HEC "Tuc"	4.47	"MCINERT LUMZI" SHPK	35 kV	4,066
HEC "Miresht"	1.90	"CERT" SHPK	10 kV	5,019
HEC "ZaR-Xhunde 2"	1.25	"HEC ZALLXUHHE" SHPK	35 kV	1,961
HEC "Thire"	1.82	"SANG 1" shp.k	20 kV	1,735
Hec "Polema"	1.75	"DRINI BULOZE" shp.k	35 kV	4,273
Hec "Kakeye"	0.15	"Kakeye 2020" shp.k	10 kV	61
Hec "Valbona"	2.10	"TPLANIHC" shp.k	10 kV	2,845
CENTRAL FOT OVOLTAIK	MW	SUBJEKTI	LIDHJA	12-MUJORI
Semna - 2	2.00	"SEMANISUN" shp.k	35 kV	4,011
I opojë	2.00	"SONNE" shp.k	35 kV	3,972
I opojë 2	2.00	"AFD SOLAR" shp.k	35 kV	3,968
I opojë (Sheq Marimo)	2.00	"AGE SUNPOWER" shp.k	35 kV	3,980
I opojë (Sheq Marimo) 2	2.00	"SEMAN SUNPOWER" shp.k	35 kV	4,030
SemnaSolar	2.00	"SEMANISOLAR" shp.k	35 kV	3,971
ES 2019 shp.k	2.00	ES 2019 shp.k	35 kV	4,409
SMART WATT shp.k	2.00	SMART WATT shp.k	35 kV	4,367
Tren Bilisht	2.00	"RTS" shp.k	35 kV	3,867
STATKRAFT Renewables abant PVL undruen barje	2.00	"STATKRAFT"	35 kV	1,668
Pr-Plug	2.00	"AEI" shp.k	10 kv	4,014
Korea Photovoltaic Park Shpk/920	2.00	Korea Photovoltaic Park Shpk	35 kV	3,863
NTSP Shpk/944	2.00	NTSP Shpk	35 kV	3,909
Sun Beat System Shpk/921	2.00	Sun Beat System Shpk	35 kV	3,898
Tren Sun System Shpk/919	2.00	Tren Sun System Shpk	35 kV	3,909
ERENI SOLAR	2.00	ERENI SOLAR shpk/35 kv	35 kV	4,996
GREEN ENERGY BILISHTI	2.00	GREEN ENERGY BILISHTI SHPK 35 kv	36 kV	4,869
EZ-5 Solar Park	10.00	EZ-5 Solar Park	35 kV	12,814
EZ-5 Solar Park		EZ-5 Solar Park	35 kV	9,178
FV ALBSOLAR	2.00	"ALBSOLAR" SHPK	35 kV	4,177
FV SUN ENERGY SOLUTIONS	2.00	"SUN ENERGY SOLUTIONS" SHPK	35 kV	4,512
"2T & 2B 1979" shp.k	1.95	"Joint Venture 2B 1979 dhe 2T" shp.k	10 kV	3,905
SUN POWER 2017 SHPK	2.00	"SUNPOWER 2017" shp.k	35 kV	1,151
SUN AVENUE SHPK	2.00	"SUN AVENUE" shp.k	35 kV	1,087
BIGWIND SHPK	2.00	"BIGWIND" shp.k	35 kV	1,062
HYDROPOWER SHPK	2.00	"HYDROPOWER" shp.k	35 kV	1,106
CONSTRUCTION ENERGY PART S (CE.P) SHPK	2.00	"CONSTRUCTION ENERGY PART S (CE.P)" shp.k	35 kV	1,190
DIMAX SHPK	2.00	"DIMAX ALBANIA" shp.k	35 kV	1,193
"ALB SUN ENERGY" Shp.k	2.00	"ALB SUN ENERGY" shp.k	35 kV	1,153
IDI 2005 Shp.k	2.00	"IDI 2005" shp.k	35 kV	1,597
FU- PK	2.00	"FU-GEN" shp.k	35 kV	1,048
"MAGNA SOLAR POWER" Shp.k	2.00	"MAGNA SOLAR POWER" shp.k	20 kV	887
SGX ENERGY/3484	10.00	"SGX ENERGY" shp.k	35 kV	4,191
PARKU FOT OVOLTAIK NOVA PROSPECT SHPK	2.00	"NOVA PROSPECT shp.k"	10 kV	403
FV GREEN NAT SOLAR PARK BALLSH 2/3371			35 kV	78
FV GREEN NAT SOLAR PARK BALLSH 1/3370	100.00	"GreenNat Solar Park Ballsh" shp.k	6 kV	269
"SUN MIRACLE" shp.k	2.00	SUN'S MIRACLE shp.k	35 kV	344
Prodhim i injelektur nga Veteprodhuesi 35 kV. Treg te Parregulluar, PRO FIX/940			35 kV	285
Prodhim i injelektur nga Veteprodhuesi 20 kV. Treg te Parregulluar			20 kV	1,435
Zbatim i vendimit te ERE, Nr.19; 20; 21; 22, date 19.02.2024.			35 kV	3,172
Kapaciteti i instaluar i gjithe prodhuesve te lidhur ne rrjetin e Shperndarjes	534 MW	Prodhim totali i centraleve te lidhura ne rrjetin e Shperndarjes	999,986	

Figura 19. Të dhëna mbi fuqinë e instaluar dhe prodhimin e realizuar nga burimet e lidhura në rrjetin e shpërndarjes

Kapaciteti i instaluar i centraleve të lidhura në rrjetin e shpërndarjes ka arritur në 534 MW, i bazuar në burime hidrike dhe impiante fotovoltaike.

Më poshtë paraqitet kapaciteti total i instaluar në OST dhe OSSH, si dhe prodhimi total përkatës, i shprehur në MWh.

Kapaciteti total i centraleve prodhuese të lidhur në rrjetin e OST dhe OSSH	3,213 MW	Prodhimi Total (MWh)	7,836,626
---	----------	----------------------	-----------

1.3. TRANSMETIMI I ENERGJISË ELEKTRIKE

Transmetimi i energjisë elektrike në Shqipëri kryhet nëpërmjet sistemit të transmetimit, i cili përfshin rrjetin me tension të lartë 400 kV, 220 kV, 150 kV dhe 110 kV.

Ligji nr. 43/2015 "Për sektorin e energjisë elektrike", i ndryshuar, përcakton se: "Sistemi i Transmetimit" është sistemi i përdorur për transmetimin e energjisë elektrike në tension të lartë dhe shumë të lartë, i lidhur në paralel me sistemet e vendeve të tjera, që përfshin, ndër të tjera, linjat, strukturat mbështetëse, pajisjet transformuese dhe kyçëse/shkyçëse për lëvrimin e energjisë elektrike

te klientët ose në rrjetin e shpërndarjes, pa përfshirë furnizimin.”

1.3.1. Bilanci energjetik

Tabela e mëposhtme paraqet bilancin energjetik të OST sh.a. për vitin 2024, si dhe për periudhën 2015–2023, për qëllime krahasuese. Sikurse evidentohet, energjia totale e transmetuar në sistemin e transmetimit për vitin 2024 rezulton 9,859 GWh, me një ulje prej 289 GWh krahasuar me vitin 2023.

Nr.	Bilanci Energjetik i OST sh.a (GWh)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
I	ENERGJIA TOTALE NË SISTEMIN E TRANSMETIMIT	7,830	8,462	7,577	9,848	7,943	8,130	10,685	9,547	10,148	9,859
1	- Prodhimi vendas	5,475	6,636	4,174	8,076	4,767	4,892	8,432	6,504	8,226	7,293
2	- Energji në marrje (import në interkoneksion)	2,355	1,827	3,403	1,772	3,177	3,238	2,253	3,044	1,922	2,668
II	ENERGJIA TOTALE E TRANSMETUAR	7,672	8,272	7,419	9,606	7,775	7,958	10,685	9,547	9,927	9,759
1	- Energji në dhënie (eksport në interkoneksion)	956	1,869	488	2,685	770	963	2,800	2,123	2,842	2,334
2	- Energji e transmetuar për OSSH sh.a.	6,106	5,901	6,148	5,963	6,137	6,184	6,606	6,546	6,492	6,881
3	- Energji e transmetuar për klientët e lidhur në rrjetin e transmetimit	610	503	781	957	867	811	1,049	679	594	543
II I	HUMBJE NË SISTEMIN E TRANSMETIMIT+Nevojat Vetjake	159	190	158	242	169	172	228	200	220	201
	HUMBJE NË SISTEMIN E TRANSMETIMIT+Nevojat Vetjake (%)	2.03	2.25	2.08	2.46	2.12	2.12	2.13	2.09	2.17	2.02

Tabela 20. Bilanci energjetik i OST sh.a. për vitin 2024, krahasuar me atë të viteve 2015–2023 (MWh)

Niveli i humbjeve në sistemin e transmetimit për vitin 2024 është 201 GWh, ose 2.02% e energjisë elektrike të transmetuar, krahasuar me nivelin 2.17% të vitit 2023. Ky nivel humbjesh rezulton më i ulët krahasuar me vitin 2023, çka lidhet drejtpërdrejt me sasinë e energjisë së transmetuar dhe me nivelin e prodhimit nga HEC-et e lidhura në sistemin e transmetimit. Ulja e sasisë së energjisë elektrike të transmetuar në vitin 2024, në raport me vitin 2023, ka ndikuar në reduktimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit.

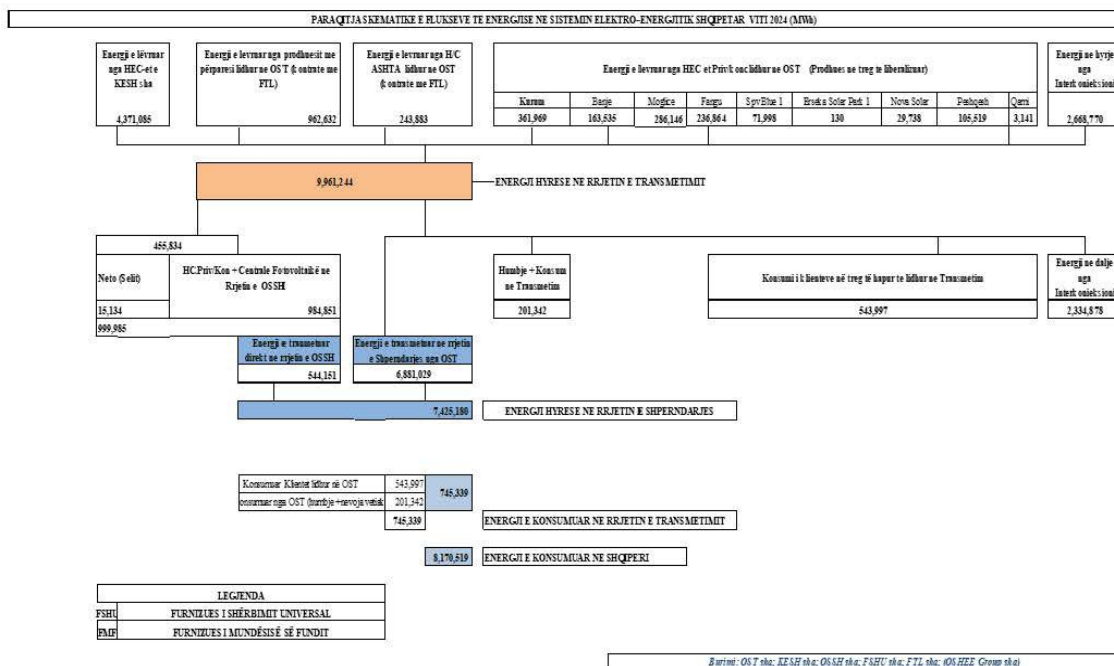


Figura 21. Paraqitja skematike e flukseve të energjisë elektrike në sistemin elektroenergjetik shqiptar për vitin 2024

Paraqitja skematike e flukseve të energjisë elektrike në sistemin elektroenergetik shqiptar jepet në mënyrë të detajuar në figurën më sipër. Sasia totale e energjisë elektrike e hyrë në sistemin e transmetimit për vitin 2024 është rreth 9,961 GWh, nga e cila rreth 7,425 GWh kanë hyrë në sistemin e shpërndarjes.

Energjia elektrike në sistemin e shpërndarjes injektohet nga sistemi i transmetimit dhe nga impiantet gjeneruese të lidhura në rrjetin e shpërndarjes. Sistemi i transmetimit ka injektuar, për vitin 2024, në rrjetin e shpërndarjes sasinë prej 6,881 GWh, ndërsa impiantet gjeneruese të lidhura drejtpërdrejt në rrjetin e shpërndarjes kanë injektuar në këtë rrjet sasinë neto të energjisë elektrike prej rreth 544 GWh.

1.3.2. Veprintaria e OST sh.a.

Operatori i Sistemit të Transmetimit sh.a. është personi juridik i licencuar për kryerjen e veprimtarisë së transmetimit të energjisë elektrike. Ai ka në pronësi sistemin e transmetimit dhe respekton parimin e pavarësisë, të përcaktuar në nenin 54 të Ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar.

Në Shqipëri, Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST sh.a.) është një shoqëri publike me 100% të aksioneve në pronësi të shtetit. Në zbatim të dispozitave ligjore në fuqi, OST sh.a. ka përgjegjësinë të operojë, mirëmbajë dhe zhvillojë rrjetin e sistemit të transmetimit, përfshirë edhe interkoneksionet me sistemet e tjera ndërkufitare, me qëllim sigurimin e aftësisë afatgjatë të sistemit për përmbushjen e kërkesave të arsyeshme për transmetimin e energjisë elektrike.

OST sh.a. ushtron veprimtarinë e tij i ndarë nga aktivitetet e tjera në sektorin e energjisë elektrike, si prodhimi, shpërndarja, tregtimi dhe furnizimi me energji elektrike, në përputhje me parimet dhe kërkesat e përcaktuara në legjislacion.

Aktualisht, OST sh.a. kryen funksionet e Operatorit të Rrjetit të Transmetimit, si dhe të Operatorit të Sistemit të Dispeçerimit.

OST sh.a. garanton kapacitetet e nevojshme transmetuese për:

- Furnizimin e pandërprerë me energji elektrike të nënstacioneve të sistemit të shpërndarjes, si dhe të klientëve të lidhur drejtpërdrejt në rrjetin e transmetimit.
- Transmetimin e energjisë elektrike të prodhuar nga burimet e vendit.
- Tranzitimin dhe shkëmbimin e nevojshëm me vendet e rajonit.

Në këtë kuadër, OST sh.a. zhvillon Sistemin e Transmetimit në përputhje me kërkesat afatgjata të furnizimit të vendit me energji elektrike, me planet e zhvillimit të burimeve të reja të energjisë elektrike dhe koordinon zhvillimin e rrjetit të interkonjeksionit me vendet fqinje.

OST sh.a. dispeçeron sistemin elektroenergjetik shqiptar nëpërmjet menaxhimit të flukseve të energjisë në sistem, duke marrë parasysh realizimin e të gjitha shërbimeve ndihmëse që lidhen me qëndrueshmërinë e sistemit, si dhe shkëmbimet me sistemet e tjera fqinje.

1.3.2.1. Asetet dhe Zhvillimi i Sistemit të Transmetimit

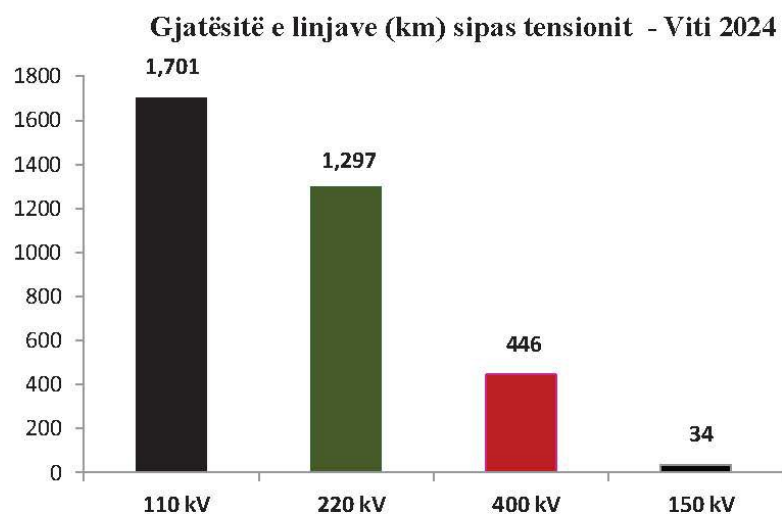
Sistemi i transmetimit të energjisë elektrike në Shqipëri përfshin të gjitha linjat me tension 400 kV, 220 kV, 150 kV dhe 110 kV, si dhe nënstacionet lidhëse midis tyre, që shërbejnë për transmetimin e energjisë elektrike dhe për interkonjeksion.

Gjatësitë e linjave të sistemit të transmetimit (përfshirë edhe investimet e realizuara nga investitorë privatë), sipas nivelit të tensionit, janë:

• Linjat e transmetimit 400 kV	445.7 km
• Linjat e transmetimit 220 kV	1,297 km
• Linjat e transmetimit 150 kV	34.4 km
• Linjat e transmetimit 110 kV	1,701 km

Në përbërje të linjave të mësipërme bëjnë pjesë edhe linjat e interkonjeksionit me vendet fqinje, si:

- Linja e interkonjeksionit 400 kV Zemblak (Shqipëri) – Kardia (Greqi)
- Linja e interkonjeksionit 400 kV Tiranë (Shqipëri) – Podgoricë (Mali i Zi)
- Linja e interkonjeksionit 400 kV Koman (Shqipëri) – Prishtinë (Kosovë)
- Linja e interkonjeksionit 220 kV Fierzë (Shqipëri) – Prizren (Kosovë)
- Linja e interkonjeksionit 220 kV Koplik (Shqipëri) – Podgoricë (Mali i Zi)
- Linjë e interkonjeksionit 150 kV Bistricë (Shqipëri) – Myrtos (Greqi).



Kapaciteti teknik i shkëmbimit me vendet fqinjë është i mjaftueshëm për realizimin e shkëmbimeve të nevojshme dhe të tranzitimeve të kërkuara në çdo kohë. Megjithatë, në periudha të caktuara ka kongestion të kapaciteteve transmetuese në interkonjeksion.

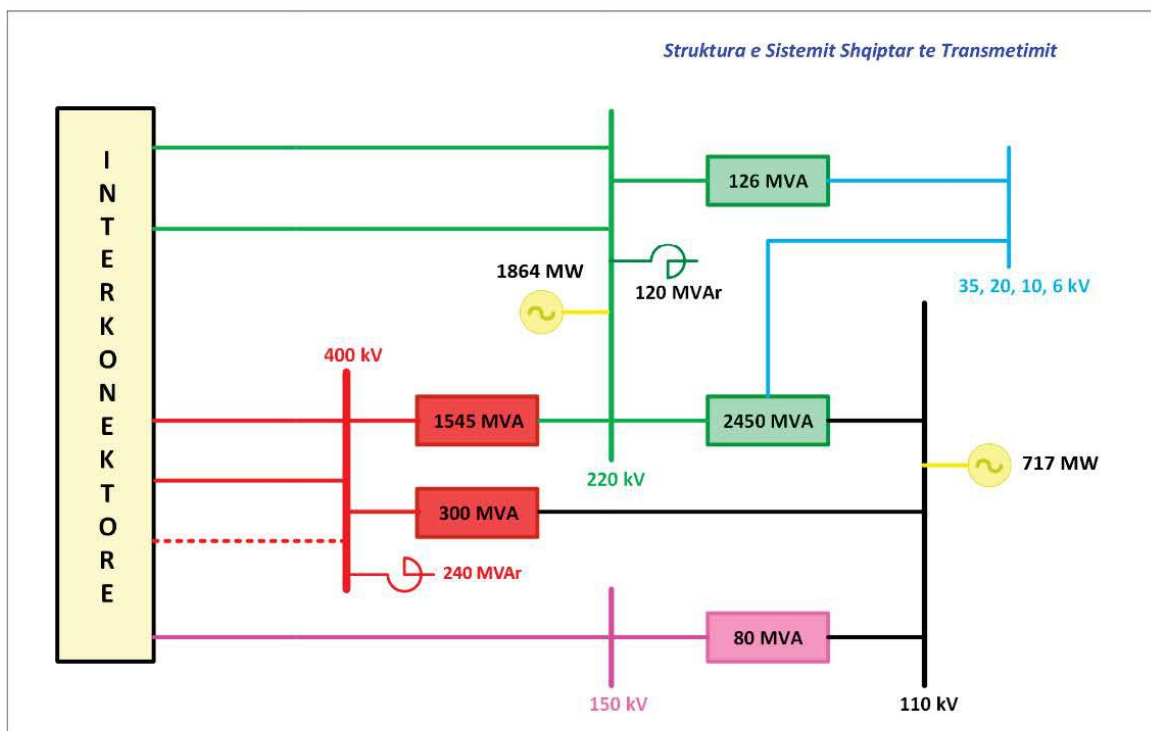


Figura 21. Struktura e sistemit të transmetimit të Shqipërisë

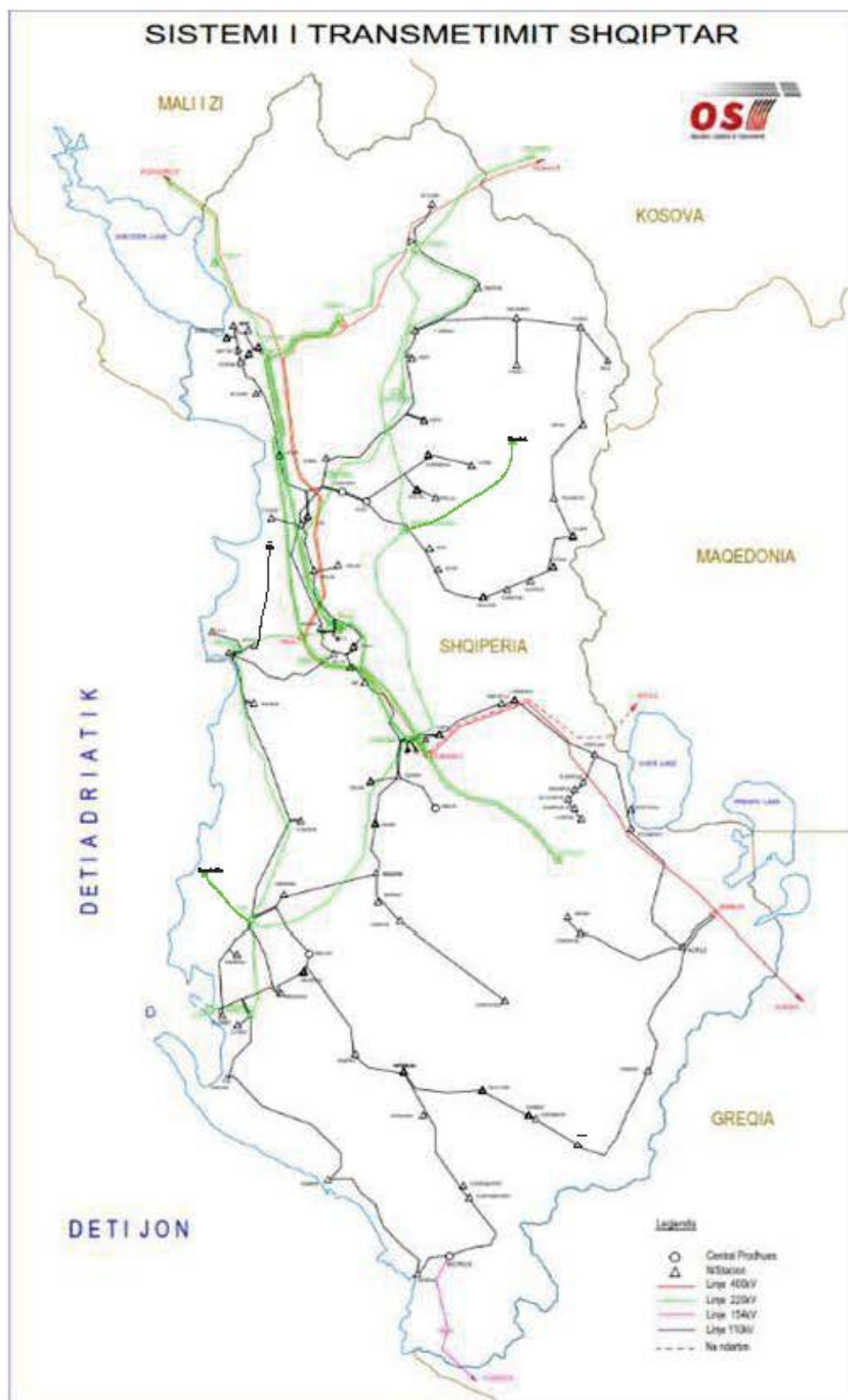


Figura 22. Skema e sistemit të transmetimit shqiptar

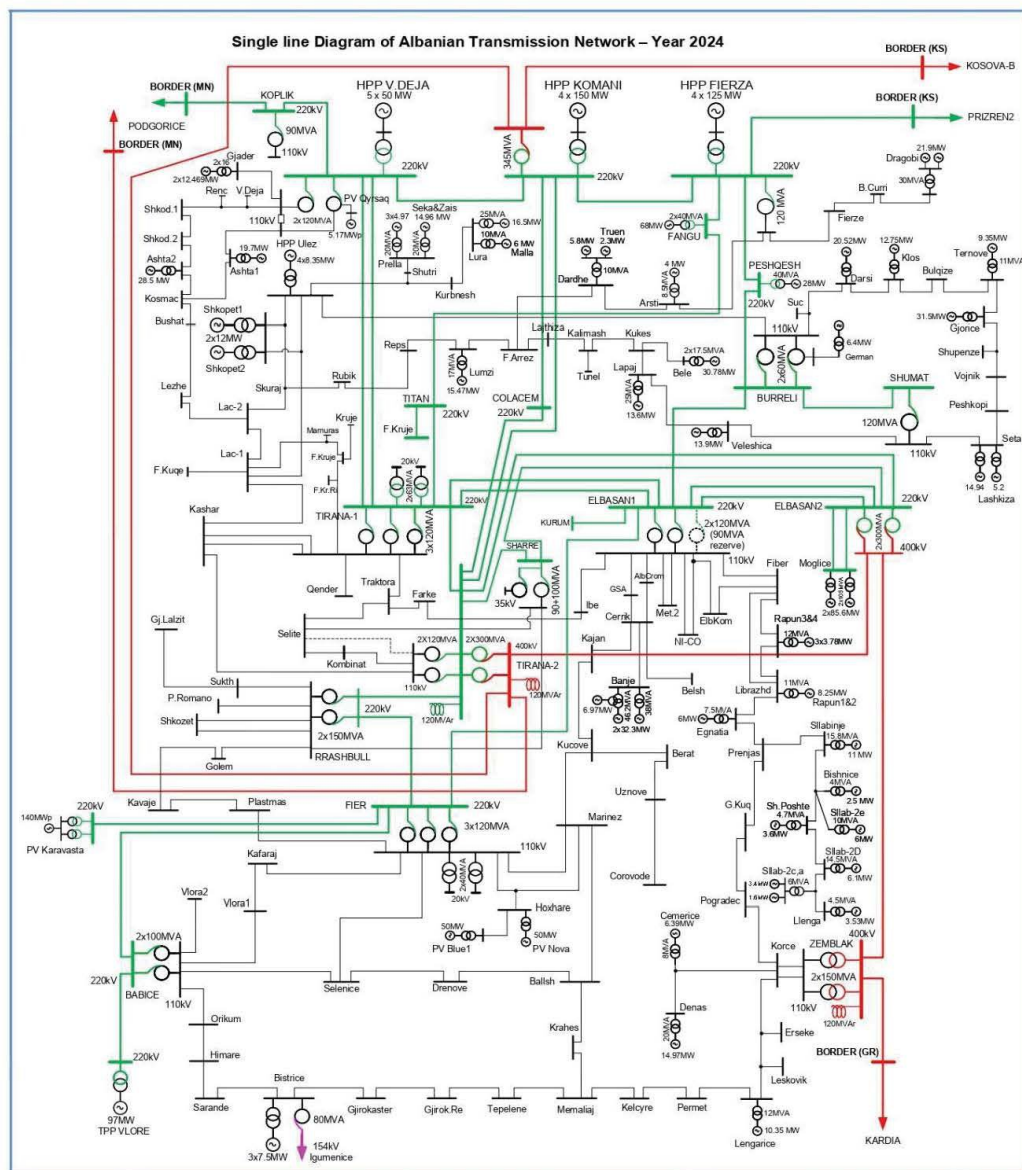


Figura 23. Skema njëfazore e sistemit elektroenergetik shqiptar në nivelet 400, 220, 150 dhe 110 kV

Më poshtë janë listuar nënstacionet kryesore të sistemit të transmetimit. Aktualisht, rezultojnë 16 nënstacione me një fuqi të instaluar prej 4,621 MVA.

Nr.	Nënstacioni	Fuqia e Instaluar (MVA)	Njësia Operative
1	400 kV N/st 400/220kV Koman	345	Shkodër
2		840	Tiranë

3		N/st 400/220kV Elbasan 2	600	Elbasan
4		N/st 400/110kV Zemblak	300	Korçë
5	220 kV	N/st 220/110kV V.Dejës	240	Shkodër
6		N/st 220/110kV Fierzë	120	Shkodër
7		N/st 220/110kV Koplik	90	Shkodër
8		N/st 220/110kV Burrel	120	Shkodër
9		N/st 220/110kV/20kV Tirana1	486	Tiranë
10		N/st 220/110kV Sharrë	190	Tiranë
11		N/st 220/110kV Rrashbull	200	Tiranë
12		N/st 220/110kV Elbasan 1	330	Elbasan
13		N/st 220/110kV Fier	360	Fier
14		N/st 220/110kV Babicë	200	Fier
15		N/st 220/110kV Shumat	120	Burrel
16	150 kV	N/st 110/150kV Bistrica 1	80	Fier
		Total	4621	

Tabela 26. Kapaciteti i instaluar sipas nënstacioneve (MVA)

1.3.3. Gjendja e përgjithshme e sistemit elektroenergjetik, referuar raportimit të OST sh.a.

Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST sh.a.) është një shoqëri publike me 100% të aksioneve në pronësi të shtetit. Në zbatim të dispozitave ligjore në fuqi, OST sh.a. ka përgjegjësinë të operojë, mirëmbajë dhe zhvillojë rrjetin e sistemit të transmetimit, duke përfshirë edhe interkoneksionet me sistemet e tjera ndërkufitare, me qëllim sigurimin e aftësisë afatgjatë të sistemit për përmbushjen e kërkesave të arsyeshme për transmetimin e energjisë elektrike.

OST siguron shërbim për të gjithë përdoruesit e sistemit të transmetimit, bazuar në standardet përkatëse, si dhe në arritjet dhe praktikatat më të mira të aplikuara nga operatorët e sistemeve të transmetimit anëtarë të ENTSO-E.

Fokusi i OST gjatë vitit 2024 ka qenë:

- Ofrimi i sigurt i furnizimit me energji elektrike
- Besueshmëria e furnizimit kombëtar dhe rajonal, me energji elektrike
- Zhvillimi i kapaciteteteve ndërkufitare në përputhje me projektet rajonale dhe më gjerë në bashkërendim me planet dhe projektet zhvillimore të rajonit

Siguria operative e rrjetit

Sistemi i transmetimit operohet në përputhje me dispozitat ligjore në fuqi dhe sigurohet të përmbushë të gjitha udhëzimet dhe politikat e ENTSO-E, veçanërisht parashikimet e marrëveshjes për operimin e zonës sinkrone të ENTSO-E, si dhe udhëzuesin mbi Sigurinë dhe Operimin e Sistemit të Transmetimit (SO GL).

Gjatë vitit 2024, OST sh.a., në përmbushje të roleve të saj, ka realizuar aktivitetet e mëposhtme:

- Operimin e sistemit elektroenergjetik në pajtueshmeri me Kodin e Transmetimit dhe standardet e ENTSO-E.
- Planifikimin e mbulimit të kërkesës me bazë ditore/orare, skedulimin orar për çdo central dhe kontrollin e nivelit të sigurisë së operimit, duke përdorur kriterin e sigurisë “N-1”.
- Menaxhimin e shërbimeve ndihmëse të domosdoshme për funksionimin e sigurt të sistemit të transmetimit.
- Menaxhimin e gjenerimit dhe të kërkesës për energji elektrike në kohë reale, duke siguruar balancën ndërmjet gjenerimit, shkëmbimit dhe konsumit të energjisë elektrike.
- Shkëmbimin dhe harmonizimin e skedulimit orar të shkëmbimit të energjisë me OST-të fqinjë për ditën pasardhëse, si dhe llogaritjen e shkëmbimit të energjisë për çdo interkonektor për ditën paraardhëse.
- Analizën e punës së sistemit energjetik dhe aktivizimin e masave për ruajtjen e sigurisë së operimit, në koordinim me përdoruesit e rrjetit dhe OST-të e rajonit.
- Parashikimin e punës së sistemit energjetik në terma afatshkurtër dhe afatmesëm.
- Në bashkëpunim me OST-të fqinje, ka përcaktuar kapacitetin transmetues ndërkufitar për çdo kufi dhe drejtim të fluksit të energjisë, me bazë vjetore, mujore dhe ditore.
- Në analizë të ecurisë së punës së realizuar, ngjarjeve të ndodhura dhe kushteve në të cilat është operuar, për vitin 2024 sistemi i transmetimi vlerësohet në gjendje normale dhe të sigurtë pasi janë përmbushen të gjitha kushtet e mëposhtme:
- Nivelet e tensionit dhe flukset e fuqisë janë brenda limiteve të sigurisë operationale të përcaktuara në Kodin e Transmetimit, edhe brenda intervalit të përcaktuar në rregulloren e miratuar me Vendimin e ERE-s nr. 207, datë 18.12.2017, për “Cilësinë e Furnizimit dhe Performancën e Sigurisë së Rrjetit në Sistemin e Transmetimit të Energjisë Elektrike”.
- Frekuenca e sistemit ka qenë brenda diapazonit +/- 200 mHz, duke respektuar përcaktimet e Kodit të Transmetimit dhe të Vendimit të ERE-s nr. 207, datë 18.12.2017, për “Cilësinë e Furnizimit dhe Performancën e Sigurisë së Rrjetit në Sistemin e Transmetimit të Energjisë Elektrike”.
- Rezervat e fuqisë aktive dhe reaktive kanë qenë të mjaftueshme për të përballuar ngjarjet e paplanifikuara, pa cënuar kufijtë e sigurisë operationale.
- Edhe në rastet e aktivizimit të veprimeve korrigjuese, pas ndodhjes së një kontigjence, operimi i zonës së përgjegjësisë së OST-së ka mbetur brenda kufijve të sigurisë operative.

Nivelet e tensionit

Në dispozitat e Kodit të Transmetimit dhe të Rregullores së miratuar me Vendimin e ERE-s nr. 207, datë 18.12.2017, “Për cilësinë e furnizimit dhe performancën e sigurisë së rrjetit në sistemin e transmetimit të energjisë elektrike”, përcaktohet se OST sh.a. duhet të respektojë diapazonet e tensioneve. Për nivelin 400 kV, diapazoni i lejuar është nga 0.9 pu deri në 1.05 pu, ndërsa për nivelet e tensionit 220/154/110 kV, diapazoni i lejuar është nga 0.90 pu deri në 1.118 pu.

Niveli i tensionit në rrjetin e transmetimit varet nga zhvillimi i rrjetit, topologjia e tij, si dhe nga shpërndarja e gjenerimeve dhe e konsumit në këtë rrjet. Problematikë për OST sh.a. mbetet profili i lartë i tensionit në rrjetin 400 kV, i cili është më i lartë se kufiri i sipërm i vlerave të lejuara në Kodin e Transmetimit. Ky shqetësim nuk afekton vetëm OST sh.a., por përfshin edhe operatorët e transmetimit të Evropës Juglindore në Bosnje, Mal të Zi, Serbi, Maqedoni dhe Kosovë. Gjithsesi, rezultatet tregojnë se investimet me shunt-reaktorë në rrjetin tonë kanë sjellë përmirësime të

konsiderueshme, duke mundësuar që niveli i tensionit në rrjetin 400 kV t'i përafrohet vlerave të përcaktuara në Kodin e Transmetimit, por vijon të mbetet e nevojshme që investime të realizohen edhe në sistemet e transmetimit të OST-ve fqinje.

Profili i tensionit në rrjetin 220 kV dhe 110 kV për vitin 2024 ka qenë brenda diapazoneve të përcaktuara në Kodin e Transmetimit.

Kontrolli i frekuencës

Kontrolli i frekuencës për sistemin e transmetimit menaxhohet tashmë në mënyrë të automatizuar nga FCR (Frequency Containment Reserve) dhe aFRR (Automatic Frequency Restoration Reserve). Nëse është e nevojshme, ndonjëherë rezervat shtesë aktivizohen manualisht (mFRR ose RR). Veprimet parandaluese, FCR dhe aFRR, janë vazhdimisht aktive për të kundërvepruar në rast të imbalancave në sistem. Veprimet kurative mFRR (manual Frequency Restoration Reserve) dhe RR (Restoration Reserve) aktivizohen në mënyrë manuale nga operatorët e QKD (Qendra Kombëtare Dispečer).

Në zbatim të kërkesave dhe përcaktimeve të kuadrit ligjor në fuqi, OST sh.a. i merr shërbimet balancuese nga përdoruesit e kualifikuar si OSHB (Ofrues i Shërbimit të Balancimit).

Nëpërmjet modulit LFC (Load Frequency Control), pjesë e paketës AGC, aplikacioni mbledh, analizon dhe përgatit të dhënat hyrëse, llogarit gabimin e kontrollit të zonës (devijimin nga vlerat e planifikuara – ACE (Area Control Error)), dhe mbi këtë bazë llogarit ndryshimin total të kërkuar të energjisë për OST-në në Shqipëri.

Devijimi nga vlerat e planifikuara u dërgohet si kërkesë për kontribut të gjitha njësiteve të OSHB-ve që kanë fituar ankandin për të ofruar shërbimin në atë moment dhe që janë të integruara në kontrollin e LFC.

Gjatë vitit 2024, vlerat e frekuencës në zonën e monitorimit të OST sh.a. janë mbajtur brenda diapazoneve të parashikuara në Kodin e Transmetimit dhe në rregulloret e tjera në fuqi.

Rezervat e fuqisë aktive dhe reaktive

Gjatë procesit të vlerësimit të mjaftueshmërisë në zonën e përgjegjësisë, OST vlerëson mundësinë e plotësimit të kërkesës totale të vendit, duke konsideruar gjenerimin e disponueshëm nga të gjithë gjeneruesit, në kombinim me aftësinë e linjave të interkoneksionit, sipas skenarëve të ndryshëm operacionalë, duke marrë parasysh nivelin e kërkuar të rezervave të fuqisë aktive dhe reaktive.

Vlerësimi i rezervave kryhet në përputhje me metodën deterministike dhe duke observuar vlerat historike. Në zbatim të përcaktimeve të Kodit të Transmetimit, Manualit të Operimit të ENTSO-E (SO-GL), si dhe Vendimit të ERE-s nr. 106, datë 02.07.2020, “Rregullat e Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike”, OST prokuron rezervën balancuese të nevojshme për ruajtjen e balancës së zonës së kontrollit në mënyrë të vazhdueshme.

1.3.4. Operimi i zonës së përgjegjësisë së OST-së

Planifikimi

Në funksion të kryerjes së operimit të sigurt dhe të qëndrueshëm të sistemit të energjisë elektrike, OST, si çdo vit, edhe për vitin 2024, ka realizuar planifikimin operativ duke u bazuar në përcaktimet e Kodit të Transmetimit. Objektivi kryesor i planifikimit të sistemit të transmetimit është të sigurojë zhvillimin e duhur të këtij sistemi në terma afatshkurtër, afatmesëm dhe afatgjatë. Bashkëpunimi me OSSH-në, SGU-të dhe bashkëpunimi ndërmjet OST-ve të rajonit është shumë i rëndësishëm për të siguruar vazhdimësinë e sigurisë operationale.

Në kuadër të planifikimit operacional, OST realizon analiza të koordinuara operative të sigurisë sipas afateve të mëposhtme:

- a. një vit përpara;
- b. javën përpara;
- c. ditën përpara; dhe
- d. brenda ditës.

Planifikimi, një vit më parë (afatmesëm)

Planifikimi afatmesëm mbulon aktivitetet që fillojnë nga viti në vazhdim. Në këtë hark kohor, OST fokusohet në planifikimin e ndërprerjeve, të cilat duhet të koordinohen nëse ndikojnë në funksionimin e sistemeve fqinje. Kjo përfshin asetet e veta, si dhe njësitë gjeneruese ose objektet e tjera të rëndësishme.

Rëndësia e aseteve që kërkojnë koordinim përcaktohet në bazë të një metodologjie, e cila përfshin aspekte cilësore dhe sasiore, si afërsia me kufijtë e një zonë kontrolli ose ndikimi në vlerat elektrike, sipas rezultateve nga simulimet e fluksit të energjisë.

Planifikimi për javën/ditën përpara (afatshkurtër)

Planifikimi afatshkurtër përfshin disa nënprocese. Procesi i një jave në avancë merret me planifikimin e ndërprerjeve me njoftim të shkurtër (kërkesa për javën në vazhdim) dhe aktivizimin e centraleve shtesë, të cilat janë të nevojshme për të ruajtur sigurinë e sistemit.

Alokimi i kapaciteteve fillon dy ditë përpara dhe përcakton kapacitetet maksimale të transferimit ndërmjet zonave të ndryshme të ofertës. Vlerësimi përsëritet një ditë para dhe brenda ditës.

Procesi i ditës në vazhdim përqendrohet në planifikimin e veprimeve përmirësuese për të parandaluar të gjitha kongestionet që mund të ndodhin ditën e nesërme. Në mënyrë tipike, veprimet korrigjuese planifikohen për zonën e mbulimit të OST sh.a. dhe më pas koordinohen me të gjithë fqinjët përkatës. Rezultatet nga planifikimi i ditës në vijim përditësohen brenda ditës, bazuar në parashikimet e reja. Analizat në planifikimin e ditës në vijim bazohen në modele të gjendjes së qëndrueshme.

Planifikimi brenda ditës (operimi në kohë reale)

Në operimin në kohë reale, operatori i OST monitoron dhe vlerëson sigurinë e sistemit të transmetimit nëpërmjet analizave të gjendjes së qëndrueshme. Verifikohen veprimet parandaluese dhe korrigjuese të përcaktuara nga planifikimi operacional. Nëse identifikohen kongestionet e mundshme ose shkelje të niveleve të tensionit, operatori duhet të ndërmarrë veprime të arsyeshme korrigjuese për të zgjidhur problemet.

Për shkak të kufizimeve kohore, vlerësimi duhet të kryhet pa mbështetjen e një mjeti optimizimi. Nëse ndodh një kontingjencë reale, operatori duhet të rivendosë sigurinë N-1 sa më shpejt që të jetë e mundur. Në rast situatash emergjente, zbatohen veprimet e përcaktuara në planin e mbrojtjes.

Kontrolli i frekuencës është i automatizuar. Veprimet manuale nga operatori janë të nevojshme vetëm në rast të devijimeve të mëdha të frekuencës, ose kur rezervat për kontrollin e frekuencës janë pothuajse të shteruara.

Protokolli i bashkëpunimit operativ për operimin në kohë reale

Monitorimi i parametrave kryesorë të sistemit elektroenergjetik, si rryma, tensioni në linja dhe në transformatorë, dhe veçanërisht në linjat e rajonit të Tiranës, realizohet nga dy qendrat dispeçer të OST dhe OSSH, secila në zonën përkatëse të vëzhgimit. Këto qendra komunikojnë dhe koordinojnë veprimet operative për të mbajtur sistemin në gjendje të qëndrueshme.

- Në rast avarie, operatorët e nënstacioneve (OST, OSSH) marrin menjëherë dhe pa vonesë sinjalet e veprimit të mbrojtjeve dhe raportojnë në qendrat dispeçer përkatëse. Mbi bazën e vlerësimit të tyre, kur gjykohet e arsyeshme, dispeçeria e OST dhe OSSH bashkëpunon për rikyçjen pa vonesë të elementit të stakuar.
- Në funksion të zvogëlimit të kohës së ndërprerjes, vlerësohet maksimalisht çdo informacion tjetër që merret në rrugë operative në lidhje me elementin e stakuar.
- Në rastet kur prova e rikyçjes rezulton e pasuksesshme, të dy qendrat dispeçer marrin masa për rikonfigurimin përfundimtar të skemës, sipas regjimeve të vendosura pas avarisë, si më sipër, me kufizimet e detyruara të energjisë.

1.3.4.1. Sistemet e kontrollit dhe monitorimit automatik

OST mundëson gjithashtu kontrollin automatik të rrjetit të transmetimit nëpërmjet sistemeve të kontrollit lokal (të instaluar në nënstacione), si dhe nëpërmjet sistemeve SCADA/EMS, të cilat operohen nga operatorët e Qendrës Kombëtare Dispeçer. Këto sisteme mundësojnë monitorimin dhe operimin në kohë reale të të gjithë nënstacioneve 220/400 kV, si dhe të pjesës më të madhe dhe më të rëndësishme të nënstacioneve 110 kV. Krahës nënstacioneve, monitorohen dhe operohen edhe centralet e lidhura në rrjetin e transmetimit.

Aktualisht, OST monitoron në kohë reale në sistem këto të dhëna: a) Flukset e fuqisë aktive dhe reaktive; b) Tensioni në zbara; c) Rrymat në linja, transformatorë dhe elementë të tjerë të sistemit të transmetimit; d) Frekuenca dhe gabimi i kontrollit të rivendosjes së frekuencës në zonën e vet të LFC; e) Monitorimi dhe kontrolli i Bllokut AK (OST-KOSTT); f) Rezerva e fuqisë aktive dhe reaktive; g) Gjenerimi dhe konsumi.

Krahës operimit në kohë reale të sistemit të transmetimit, në sistemin SCADA/EMS janë të implementuara aplikacionet e rrjetit EMS. EMS është paketa e aplikacioneve të rrjetit, e cila, nëpërmjet studimeve të brendshme të sistemit, bazuar në gjendjen aktuale të tij dhe në parametrat e çdo elementi të sistemit energjetik të përfshirë në SCADA, optimizon gjendjen e sistemit.

Ndër funksionet e tjera, EMS mbulon: a) Suport në vendimmarrje; b) Kontroll mbi gjenerimin; c) Planifikimin e energjisë; d) Analizat e sigurisë; e) Suport për manovrimet të mundshme; f) Monitorimin e rrjetit energjetik.

Në qendrën e kontrollit të OST sh.a. është implementuar paketa AGC (Automatic Generation Control), modul i cili rregullon prodhimin e gjeneratorëve në mënyrë që të mbajë frekuencën dhe shkëmbimin në vlerat e skeduluara. Ky modul është konfiguruar duke iu përmbajtur manualeve operacionale të publikuara nga ENTSO-E.

OST sh.a. disponon një rrjet telekomunikacioni të dedikuar për operimin e sigurt të sistemit. Gjithashtu, OST sh.a. ka një qendër rezervë të kontrollit, e cila është e lidhur në rrjetin e telekomunikacionit të sigurisë dhe e pajisur me pajisje kontrolli. Të gjitha të dhënat që merren në

distancë, thirren ose përftohen, përpunohen në mënyrë të dyfishtë përmes kanaleve të ndryshme.

1.3.4.2 Menaxhimi i fluksit të energjisë

OST kontrollon parametrat operacionale brenda zonës së vet të përgjegjësisë dhe në mënyrë të koordinuar, merr në konsideratë parametrat operative nga zona e observimit, e cila përfshin pjesë të OST-ve fqinje. Çdo element i sistemit të transmetimit ka kufijtë e sigurisë operative në drejtim të rrjedhës së energjisë.

Për të qenë në gjendje të përballojë avaritë në sistem, OST përgatit veprime përmirësuese individuale dhe të koordinuara, të cilat zbatohen kur është e nevojshme, për të parandaluar shkeljen e limiteve të sigurisë operative dhe për të suportuar kthimin në normalitet në rastet e gjendjes së alarmit ose emergjencës.

1.3.4.3 Analiza e kontigjencave dhe trajtimi i tyre

OST sh.a. përfiton analiza sigurie nga Qendra e Koordinimit të Sigurisë – SCC Ltd. Belgrade (Koordinatori Rajonal i Sigurisë për Evropën Juglindore), nëpërmjet një kontrate si përdorues i shërbimeve të SCC Ltd. Belgrade. Kjo kontratë përfshin pesë shërbimet e mëposhtme:

- Vlerësimi dhe përmirësimi i modelit të rrjetit individual dhe/ose të përbashkët (IGM/CGM);
- Llogaritja e koordinuar e kapacitetit ndërkufitar;
- Koordinimi i analizës së sigurisë (përfshirë masat parandaluese dhe përmirësuese);
- Vlerësimi i mjaftueshmërisë dhe besueshmërisë së punës në terma afatshkurtër dhe afatmesëm;
- Koordinimi i planifikimit të remonteve.

Siguria e operimit të sistemit është arsyeja kryesore për realizimin e analizave të kontigjencës, të cilat OST i kryen duke simuluar stakimin e elementeve të sistemit të transmetimit. Kjo analizë zhvillohet duke përdorur modelin individual të OST-së dhe modelin e përbashkët të rrjetit, duke respektuar kufijtë e sigurisë operative. Njëkohësisht, përgatiten veprimet përmirësuese që mund të nevojiten para ose pas një incidenti, në varësi të rezultateve të analizës.

Parimet kryesore që ndiqen në lidhje me analizën e kontigjencave janë:

- Sigurimi i masave parandaluese dhe/ose përmirësuese në lidhje me veprimet e nevojshme për ruajtjen e sigurisë së operimit, për të gjitha kontigjencat e besueshme që ndikojnë në sistemin e transmetimit.
- Koordinimi i analizave dhe veprimeve përmirësuese, sa herë që është e nevojshme, për të siguruar rezultatin e dëshiruar – ruajtjen e sigurisë operative në sistem dhe në interkoneksion.
- Mbështetja në të dhënat e dhura dhe informacion në kohë reale, si edhe në parashikimin e ngarkesave. Përdorimi i modelit të përbashkët të rrjetit rajonal dhe shkëmbimi i të gjitha të dhënave dhe informacioneve të nevojshme ndërmjet OST, OSHEE dhe përdoruesve të rëndësishëm të rrjetit.

1.3.4.4 Menaxhimi i qëndrueshmërisë dinamike

OST monitoron qëndrueshmërinë dinamike të sistemit të transmetimit në terma të tensionit dhe frekuencës, përmes studimeve off-line dhe matjeve në zona të gjera, duke përfshirë shkëmbimin e të dhënave përkatëse me OST-të e tjera, kur është e nevojshme. Qëllimi është që të jetë në gjendje të marrë masa korrigjuese të përshtatshme kur siguria operative e sistemit është në rrezik.

Qëllimi i studimeve dinamike off-line është të sigurojë informacionin e duhur për operatorët e OST-së në lidhje me gjendjen aktuale të sistemit dhe parashikimin e zhvillimeve të mundshme, në situatën normale (N) dhe në rast të kontingjencave të besueshme (N-1).

Përveç kësaj, studime të tilla ndihmojnë në marrjen e vendimeve për ndërmarrjen e veprimeve përmirësuese sa më efektive, me qëllim parandalimin e incidenteve apo korrigjimin e pasojave të tyre, nëse ato ndodhin.

1.3.4.5. Balanca e parashikuar e kërkesës dhe furnizimit me energji elektrike në tregun e brendshëm për një periudhë 5-vjeçare

Bazuar në të dhënat historike dhe duke marrë në konsideratë rritjen e mundshme të numrit dhe volumit të kërkesës së konsumatorëve, prodhimin nga PVE dhe PPE, si dhe sasinë e energjisë së nevojshme për të mbuluar humbjet në rrjetin e transmetimit, është përgatitur tabela e bilancit të energjisë për pesëvjeçarin në vijim (2025–2029), siç paraqitet në tabelat e mëposhtme:

Nr	Emertimi	Njesia e matjes	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Viti 2025
I.	Energjia Totale që hyn në sistemin e OST	GWh	1061	912	892	837	790	736	847	787	673	710	818	1084	10,146
a)	Prodhim vendas	"	925	720	672	575	644	504	591	511	423	457	525	857	7,408
b)	Energji në marrje	"	137	192	220	262	146	232	256	276	251	253	288	227	2,738
II.	Energjia totale e transmetuar	GWh	1,037	893	875	824	778	718	822	759	654	693	794	1,059	9,905
a)	Energji elektrike e dhene	"	315	276	274	305	268	133	101	74	125	167	151	291	2,480
b)	Energji elektrike për OSHEE sh.a.	"	682	582	546	454	440	515	649	649	497	478	601	732	6,826
c)	Energji elektrike për konsumatorët e kualifikuar	"	40	34	55	65	70	69	72	36	33	47	42	36	600
III.	Humbjet në rrjetin e transmetimit	GWh													
a)	Humbjet në GWh	"	24	19	17	13	11	18	25	28	19	17	24	25	241
b)	Humbjet në %	%	2.27%	2.13%	1.90%	1.51%	1.45%	2.45%	2.99%	3.57%	2.82%	2.43%	2.88%	2.34%	2.37%

Nr	Emertimi	Njesia e matjes	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Viti 2026
I.	Energjia Totale që hyn në sistemin e OST	GWh	1079	929	908	853	804	750	863	802	687	724	834	1104	10,336
a)	Prodhim vendas	"	939	732	682	584	654	512	601	519	429	465	538	871	7,527
b)	Energji në marrje	"	140	197	226	268	149	238	262	283	257	259	296	233	2,809
II.	Energjia totale e transmetuar	GWh	1,055	909	893	846	798	729	830	762	661	704	803	1,074	10,064
a)	Energji elektrike e dhene	"	334	294	290	324	285	142	107	78	132	178	161	309	2,633
b)	Energji elektrike për OSHEE sh.a.	"	677	578	542	451	437	511	644	644	493	475	596	726	6,771
c)	Energji elektrike për konsumatorët e kualifikuar	"	44	38	61	71	77	76	80	40	36	52	46	40	660
III.	Humbjet në rrjetin e transmetimit	GWh													
a)	Humbjet në GWh	"	24	20	19	13	11	21	33	40	25	20	31	29	274
b)	Humbjet në %	%	2.25%	2.15%	1.68%	0.81%	0.68%	2.81%	3.84%	5.04%	3.68%	2.75%	3.69%	2.64%	2.63%

Nr	Emertimi	Njesia e matjes	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Viti 2027
I.	Energjia Totale qe hyn ne sistemin e OST	GWh	1098	946	925	869	818	764	879	818	700	738	850	1124	10,529
a)	Prodhim vendas	"	954	744	699	594	665	520	610	528	436	472	546	889	7,647
b)	Energji ne marrje	"	144	202	232	275	153	244	269	290	264	266	304	239	2,882
II.	Energjia totale e transmetuar	GWh	1,075	926	913	869	820	741	839	766	669	716	813	1,092	10,239
a)	Energji elektrike e dhene	"	355	312	309	344	302	150	113	83	141	189	171	328	2,797
b)	Energji elektrike per OSHEE sh.a.	"	671	573	537	447	433	507	638	639	489	471	591	720	6,717
c)	Energji elektrike per konsumatorët e kualifikuar	"	49	42	67	78	85	83	87	44	40	57	51	44	726
III.	Humbjet ne rrjetin e transmetimit	GWh													
a)	Humbjet ne GWh	"	23	19	12	0	-2	23	40	52	31	22	37	32	290
b)	Humbjet ne %	%	2.12%	2.06%	1.33%	-0.05%	-0.24%	3.03%	4.56%	6.41%	4.42%	2.94%	4.38%	2.83%	2.75%

Nr	Emertimi	Njesia e matjes	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Viti 2027
I.	Energjia Totale qe hyn ne sistemin e OST	GWh	1098	946	925	869	818	764	879	818	700	738	850	1124	10,529
a)	Prodhim vendas	"	954	744	699	594	665	520	610	528	436	472	546	889	7,647
b)	Energji ne marrje	"	144	202	232	275	153	244	269	290	264	266	304	239	2,882
II.	Energjia totale e transmetuar	GWh	1,075	926	913	869	820	741	839	766	669	716	813	1,092	10,239
a)	Energji elektrike e dhene	"	355	312	309	344	302	150	113	83	141	189	171	328	2,797
b)	Energji elektrike per OSHEE sh.a.	"	671	573	537	447	433	507	638	639	489	471	591	720	6,717
c)	Energji elektrike per konsumatorët e kualifikuar	"	49	42	67	78	85	83	87	44	40	57	51	44	726
III.	Humbjet ne rrjetin e transmetimit	GWh													
a)	Humbjet ne GWh	"	23	19	12	0	-2	23	40	52	31	22	37	32	290
b)	Humbjet ne %	%	2.12%	2.06%	1.33%	-0.05%	-0.24%	3.03%	4.56%	6.41%	4.42%	2.94%	4.38%	2.83%	2.75%

Nr	Emertimi	Njesia e matjes	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Viti 2028
I.	Energjia Totale qe hyn ne sistemin e OST	GWh	1117	963	942	886	833	779	896	834	714	752	867	1144	10,727
a)	Prodhim vendas	"	970	755	704	603	676	529	620	536	443	479	555	899	7,769
b)	Energji ne marrje	"	148	208	238	283	157	250	276	298	271	273	311	245	2,957
II.	Energjia totale e transmetuar	GWh	1,096	945	934	895	844	754	850	770	678	730	824	1,111	10,432
a)	Energji elektrike e dhene	"	377	331	328	365	321	160	121	88	149	200	181	348	2,970
b)	Energji elektrike per OSHEE sh.a.	"	666	568	533	443	430	503	633	634	485	467	587	714	6,663
c)	Energji elektrike per konsumatorët e kualifikuar	"	54	46	74	86	93	91	96	48	44	63	56	48	798
III.	Humbjet ne rrjetin e transmetimit	GWh													
a)	Humbjet ne GWh	"	21	18	8	-5	-11	24	46	64	36	23	45	33	299
b)	Humbjet ne %	%	1.86%	1.84%	0.83%	-1.05%	-1.33%	3.11%	5.16%	7.68%	5.04%	2.99%	4.96%	2.90%	2.75%

Tabela 27 Balanca e parashikuar e kërkesës dhe furnizimit me energji elektrike në tregun e brendshëm për periudhën 2025 - 2029

1.3.4.5. Niveli i pritshëm i kërkesës dhe perspektiva e sigurisë së furnizimit për një periudhë 5 deri në 20-vjeçare

Bazuar në studimin “Parashikimi i Kërkesës për Energji Elektrike 2022–2042”, të përgatitur nga OST, është realizuar parashikimi afatgjatë i kërkesës për energji elektrike për një horizont kohor deri në vitin 2042 (periudhë 20-vjeçare), sipas skenarëve të ndryshëm të marrë në konsideratë.

Metodologjia e përdorur bazohet fillimisht në parashikimin e kërkesës totale për energji në vend, dhe më pas konkretisht në kërkesën për energji elektrike, përmes aplikimit të modelit të përdoruesve fundorë (end-use model). Ky model vlerëson kërkesën e ardhshme për energji për çdo sektor të ekonomisë, bazuar në skenarët afatmesëm dhe afatgjatë të zhvillimeve social-ekonomike, teknologjike dhe demografike.

Parashikimi i kërkesës është realizuar për tre skenarë të ndryshëm energjetikë. Skenari i moderuar përmban projeksionet e ardhshme të parametrave të ndryshëm, bazuar në metodën e krahasimit me vendet më të zhvilluara (benchmarking) dhe në përputhje me objektivat strategjike zyrtarë. Ky skenar është emërtuar si Skenari i Referencës.

Pesë faktorët themelorë që ndikojnë në kërkesën për energji elektrike dhe rrjedhimisht në përcaktimin e skenarëve janë:

1. Popullsia
2. Prodhimi i Brendshëm Bruto (PBB)
3. Niveli i gazifikimit
4. Efienca e energjisë
5. Depërtimi i automjeteve elektrike

Në varësi të ndryshimeve të këtyre faktorëve, në drejtim të rritjes ose reduktimit të projeksionit të kërkesës për energji, janë zhvilluar edhe dy skenarë alternativë: përkatësisht, Skenari i Lartë dhe Skenari i Ulët i kërkesës për energji elektrike.

Rezultatet e parashikimit të kërkesës totale për energji elektrike në vend, sipas skenarëve përkatës, paraqiten në tabelën dhe grafikët e mëposhtëm:

Kërkesa për energji elektrike (TWh)	2025	2027	2030	2032	2035	2037	2040	2042
Skenari i Lartë	9.002	9.298	10.024	10.507	11.144	11.569	12.201	12.622
Skenari referencë	8.813	9.015	9.498	9.821	10.13	10.337	10.626	10.819
Skenari i ulët	8.636	8.75	9.015	9.191	9.226	9.249	9.274	9.29

Figura 29. Parashikimi afatgjatë i kërkesës për energji elektrike për periudhën 2025 – 2042

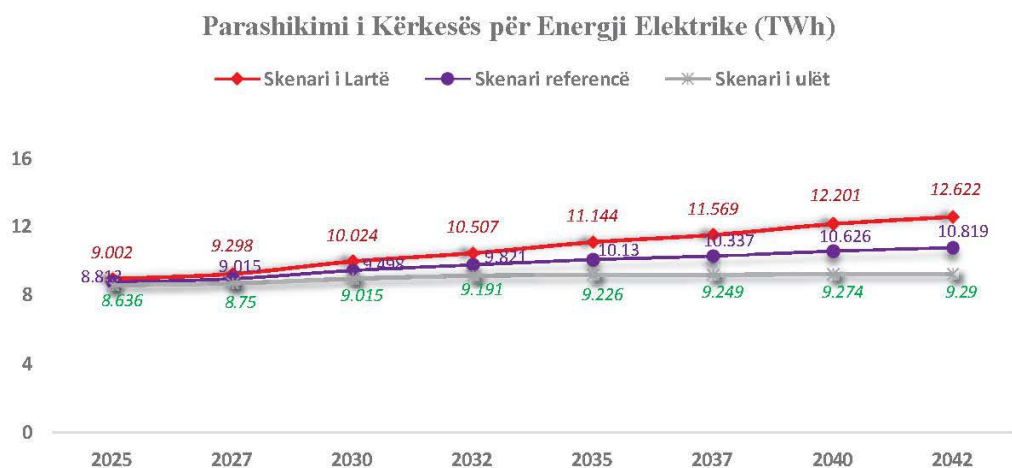


Figura 27. Skenarët e parashikimi të kërkesës për energji elektrike 2025-2042

1.3.4.6. Kapaciteti shtesë prodhues i propozuar, i planifikuar apo në fazë ndërtimi

Të dhënat e parashtruara më poshtë paraqesin centralët e energjisë elektrike, të cilat janë lidhur në rrjetin e transmetimit në vitin 2024, janë në fazë ndërtimi, ose kanë marrë miratimin paraprak për lidhjen me rrjetin e transmetimit dhe janë:

Centralet që kanë lidhur marrëveshje për lidhje deri në vitin 2024 dhe priten të energjizohen gjatë viteve 2025-2026:

Nr.	Gjeneruesi	Kapaciteti (MW)	Shoqëria Aplikuese
1	HEC-et Stavec	14.77	KOKA&ERGI sh.p.k
2	HEC-et Kalivarë	5.597	BE-IS ENERGY sh.p.k
3	HEC-et Gostimë	48.864	Egnatia Hydropower sh.p.k
4	HEC-et Bushtrica	10.03	ELENERGJI sh.p.k.+BUSHTRICA 2017 sh.p.k
5	HEC Qami1	1.73	Lajthiza Invest sh.a
6	Erseka Solar Park 1	20	Erseka Solar Park 1 sh.p.k
7	HEC-et Guri i Bardhë 1,2	9.3	Gealb Energy sh.p.k
8	PARKU FOTOVOLTAIK NOVA SOLAR SYSTEM	50	NOVA SOLAR SYSTEM SHPK
9	HEC GRABOVA 1	14.9	GRABOVA HYDROPWER SHPK
10	HEC GOJAN	15.3	M.C ENERGJI GOJAN SHPK
11	Park Fotovoltaik Sheq Marinas	40.56	ALBANIA POWER CORE SHPK
12	Park Fotovoltaik GreeNNat Solar	100	GREENNAT SOLAR PARK BALLSH SHPK
13	Park Fotovoltaik Libohove	78.6	FAETHON sh.p.k
14	Erseka Solar Park 2	20	Erseka Solar Park 2 sh.p.k

Centrale që kanë marrë opinion paraprak në sistemin e transmetimit gjatë vitit 2024:

Nr.	Gjeneruesi	Kapaciteti (MW/MW p)	Shoqëria Aplikuese
1	PARK FOTOVOLTAIK PVPP FORTIS	62	FORTIS ENERGY AND CONSTRUCTION SHPK
2	Park Fotovoltaik Erseka Solar Park 3	58.19	ERSEKA SOLAR PARK 3
3	Park Fotovoltaik Kolonje	30	MET INVEST SHPK
4	Impianti Fotovoltaik Tekno Fire	33.7	Impianti Fotovoltaik Tekno Fire
5	Park Fotovoltaik Vodice	24	GET Solar Solution SH.P.K
6	PV DIGA E ZADEJES	8.25	Kesh sh.a
7	Qarri Solar Park	28.5	DIELLI I QARRIT SH.P.K
8	ERSEKA SOLAR PARK 3 LOT 2	34.83	ERSEKA SOLAR PARK 3

9	Centrali Fotovoltaik Sunny Side Solar	122	SUNNY SIDE ENERGY SHPK
10	Parku Fotovoltaik Sunshine	30.03	SOLALB ENERGY SHPK
11	Parku Fotovoltaik JON	105	CLEAN JON ENERGY SHPK
12	PVPP GLOW	45.5	SOLAR PV shpk
13	PV PPP ECO PARK	45.4	ECO PARK Group shpk
14	Gjorica Solar Park	50	Bashkimi i shoqerive Solar park Gjorice shpk, INFOTelecom shpk, Adamme Global Enerji San Ve Tic a.s
15	PV DANI ENERGY	46	DANI ENERGY 2023 SHPK
16	PARKU PV FIER	12.5	Seman Sunpower shpk
17	Park Fotovoltaik Topoje	25.5	VERBUND Green Power GmbH
18	Prosol Solar	21	PROSOL SHPK
19	Aga Solar Park	63.92	AGA SOLAR shpk
20	Park Fotovoltaik MD	50	MD green energy shpk dhe OZGUN INSAAT TAAHHUT SANAYI VE TICARET LTD.STI
21	Southern Rays	90	VOLTALIA S.A
22	Park Fotovoltaik Blue 3	44	Blessed Investment and Matrix Konstruksion
23	RP MOGLICA SHTESE	1620	DEVOLL HYDROPOWER SHA
24	Park Eolik Pogradec	120	RENX ALBANIA SHPK
25	Park Energjitik Fotovoltaik Bistrice	49.96	Gener 2 shpk
26	Park Eolik Drin-2	28.5	YEL shpk
27	PV Blue 2	125	SPV Blue 2 shpk
28	HECet Bistrice 1&2	31.2	KURUM INTERNATIONAL SH.A
29	Park Fotovoltaik Spitalle	100	SPITALLA SOLAR SHPK

Sikurse evidentohet në listën e mësipërme, një numër i konsiderueshëm burimesh të energjisë elektrike parashikohet të ndërtohen dhe të lidhen në sistemin e transmetimit, element ky që kërkon një zhvillim më dinamik dhe investime për të integruar këto burime në sistemin elektroenergjetik shqiptar në vitet në vijim.

1.3.4.7. Parashikimi i investimeve për jo më pak se 5 (pesë) vitet e ardhshme, që OST sh.a. apo çdo palë tjetër planifikon të realizojë në lidhje me rritjen e kapacitetit ndërkufitar të interkoneksionit

Parimet e menaxhimit të kufizimit të kapaciteteve në linjat ekzistuese dhe ato të planifikuara të sistemit të transmetimit

Menaxhimi i Kapacitetit të Kufizuar ka të bëjë me barrierat në shkëmbimin e energjisë, që shkaktohen kryesisht nga kapaciteti i kufizuar i rrjetit interkonektiv, i cili nënkupton jo vetëm interkonektorët (linjat ndërkufitare), por edhe çdo element të rrjetit të brendshëm që bëhet shkak për kufizimin e transaksioneve apo zhvendosjen e energjisë nga një zonë në një tjetër.

Siguria e punës së Sistemit Energjetik është e lidhur ngushtë me vlerësimin dhe përcaktimin e kapacitetit transmetues. Gjatë vitit 2024, në sistemin e transmetimit është bërë e mundur plotësimi i kriterit të sigurisë N-1, kryesisht për të gjitha regjimet e punës, dhe nuk janë hasur probleme të kufizimit të kapaciteteve transmetuese, me përjashtim të disa rasteve sporadike të shfaqura në rrjetin 110 kV, si pasojë e shpërndarjes së gjenerimeve dhe konsumit në rrjet, si edhe rasti i datës 21 qershor 2024, në orën 12:21, ku për shkaqe tashmë të shpjeguara Sistemi Elektroenergjetik Shqiptar pësoi rënie të plotë.

1.3.5 Menaxhimi i interkonjeksioneve

1.3.5.1. Përcaktimi i kapacitetit transmetues ndërkufitar

Përcaktimi i kapacitetit transmetues ndërkufitar, NTC, aktualisht bëhet sipas marrëveshjeve bilaterale ndërmjet OST-ve fqinjë dhe bazohet në Marrëveshjen SAFA dhe anekset e saj. Për vitin 2024, kapaciteti transmetues ndërkufitar ka qenë mëse i mjaftueshëm për realizimin e kontratave të importit, eksportit, si edhe për realizimin e tranziteve sipas kapaciteteve transmetuese përkatëse.

Kufijtë	Importi (MW)		Eksporti (MW)	
	Vlerat maksimale	Vlerat minimale	Vlerat maksimale	Vlerat minimale
Shqipëri – Mal i Zi	300	250	300	250
Shqipëri – Greqi	400	250	400	250
Shqipëri – Kosovë	400	250	400	250

Tabela 28. Vlerat maksimale dhe minimale të importit dhe eksportit në kapacitete transmetuese

Në rast mospërputhjeje të vlerave të llogaritura, dhe nëse palët nuk dakordësojnë vlerat e NTC (Kapaciteti i Transferimit Net), mbetet në fuqi vlera më e vogël. Në rast të ndryshimeve sinjifikative të situatës së sistemit, në krahasim me situatën e parashikuar kur janë llogaritur kapacitetet ndërkufitare, OST-të fqinje, pas shkëmbimit të të dhënave relevante mbi situatën e re, bëjnë rrikalkulimin e kapacitetit ndërkufitar dhe përcaktojnë bashkërisht vlerat e reja të NTC.

Alokimi i kapacitetit ndërkufitar për pjesëmarrësit e tregut në rajonin tonë bëhet nga Zyra e Ankandit të Koordinuar, SEE CAO (Zyra e Ankandit të Koordinuar për Evropën Juglindore), me seli në Podgoricë. Përdorimi i këtyre kapaciteteve transmetuese është pjesë e tregut të energjisë.

1.3.5.2. Modelet e pritshme të prodhimit, furnizimit, shkëmbimeve ndërkufitare dhe konsumit, si dhe marrja e masave për menaxhimin e kërkesës për energji elektrike

Siç edhe është dhënë më sipër, është kryer parashikimi i kërkesës për energji elektrike, mbulimi i saj nëpërmjet prodhimit vendas dhe importit për pesë vitet e ardhshme, 2025–2029. Ky parashikim është

realizuar mbi bazën e të dhënave historike për dhjetë vitet e fundit, duke marrë në konsideratë konsumin mesatar ditor për çdo muaj, përlllogaritet gradienti mesatar i rritjes së kërkesës për energji elektrike, që transmetohet nëpërmjet rrjetit për OSSH dhe konsumatorët e lidhur në rrjetin e transmetimit për çdo vit.

Mënyra e mbulimit të kërkesës së pritshme është bërë në bazë të eksperiencës tashmë shumëvjeçare, duke konsideruar prurjet në kaskadë me 75% siguri, nivelin e liqenit në Fierzë (të pritshëm) në fillim të vitit, rritjen potenciale të numrit dhe volumit të gjenerimit të PVE-ve (panelet fotovoltaike) dhe PPE-ve (parqe eolike), eksportin e mundshëm nga ana e tyre në varësi të kushteve të tregut të brendshëm të energjisë dhe importit të energjisë që bëhet nga ana e FTL sh.a. (OSHEE) dhe konsumatorëve, duke konsideruar rritjen e mundshme të numrit të tyre dhe kërkesën për energji, dhe duke treguar kujdes gjithashtu për optimizimin e kaskadës së Drinit.

Importi i energjisë nga OSHEE për mbulimin e humbjeve në rrjetin e shpërndarjes dhe nga furnizuesit për konsumatorët respektivë është kalkuluar në mënyrë komplementare me probabilitetin e përzgjedhur të prodhimit nga hidrocentralet e vendit. Ndryshimi i sasisë vjetore të importit që mund të diktohet nga ndryshimi i prodhimit të vendit si rrjedhojë e ndryshimeve të situatës hidrike, siç e ka treguar eksperiencia e deritanishme, nuk e ndryshon planifikimin e kërkesës për energji elektrike. Modelet e pritshme të prodhimit, furnizimit, shkëmbimeve ndërkufitare dhe konsumit, duke mundësuar marrjen e masave për menaxhimin e kërkesës, jepen të grupuara në tabelën e mëposhtme:

Viti	2025	2026	2027	2028	2029
Gjenerimi [GWh]	7,408	7,527	7,647	7,769	7,894
Shkëmbimi [GWh]	259	176	86	-13	-120
Konsumi [GWh]	7,667	7,703	7,733	7,757	7,774

Tabela 31. NTC Modelet e pritshme të prodhimit, shkëmbimeve ndërkufitare dhe konsumit

1.3.5.3. Objektivat e zhvillimit të qëndrueshëm të rrjetit të transmetimit në nivel kombëtar, rajonal dhe evropian

OST kryen studime të vazhdueshme si për zona të veçanta të rrjetit të transmetimit, ashtu edhe për lidhjen e sistemit elektroenergetik shqiptar me sistemet e vendeve fqinje. Studimet më të rëndësishme dhe që kanë rëndësi të veçantë kryhen në bashkëpunim me institucionet studimore ndërkombëtare në kuadrin e WBIF - Western Balkans Investment Framework (Kuatridi i Investimeve për Ballkanin Perëndimor).

Gjatë fazave të planifikimit të zhvillimit të rrjetit të transmetimit, me qëllim: (i) rehabilitimin dhe fuqizimin e rrjetit të transmetimit, (ii) krijimin e nyjeve të reja lidhëse, (iii) përmirësimin e procesit të menaxhimit, kontrollit, matjes, etj., OST merr në konsideratë zhvillimin kombëtar dhe rajonal në përputhshmëri të plotë me direktivat e ENTSO-E (Rrjetit Evropian të Operatorëve të Sistemit të Transmetimit për Energjinë Elektrike).

Të gjitha projektet në proces implementimi dhe ato të planifikuara janë të lidhura me shërbimin e sistemit të transmetimit, i cili mund të kryhet plotësisht vetëm nëpërmjet realizimit të investimeve të nevojshme për fuqizimin dhe modernizimin e tij.

1.3.5.4. Informacion i hollësishëm i OST-së për investimet e parashikuara për linjat e interkoneksionit dhe për ndërtimin e linjave të brendshme të rrjetit, të cilat në mënyrë të drejtpërdrejtë ndikojnë në linjat e interkoneksioneve ndërkuftare

Nga pikëpamja strategjike, projektet që përforcojnë lidhjet interkonektive me rajonin, duke krijuar kushte më të mira për shkëmbime tregtare dhe tranzitime pa kufizim të energjisë elektrike në rajonin e Evropës Juglindore, janë:

- ***Ndërtimi i linjës së interkoneksionit 400 kV Elbasan 2 (Shqipëri) – Manastir (Maqedoni) dhe Elbasan 2 – Fier, si dhe zgjerimi i nënstacioneve Elbasan 2 dhe Fier.***

Financimi i këtij projekti është siguruar nga Bashkëpunimi Gjermano-Shqiptar për Zhvillim. Ky projekt përforcon lidhjet interkonektive me rrjetin rajonal të energjisë elektrike, duke krijuar kushte për shkëmbime tregtare dhe tranzitime pa kufizim të energjisë elektrike në rajon. Gjithashtu, zhvillon rrjetin 400 kV në zonën jugore të Shqipërisë, ku parashikohet të zhvillohen burimet e ardhshme të prodhimit të energjisë elektrike, dhe, si pjesë e infrastrukturës së Korridorit të Tetë Evropian, krijon mundësi të mira për lidhje nëpërmjet kabllit nënujor me Italinë. Projekti përfshin:

- Ndërtimi i një linje të re transmetimi 400 kV me një qark, për të implementuar një lidhje mes Shqipërisë dhe Maqedonisë së Veriut, si dhe për të përforcuar lidhjen ekzistuese të transmetimit 220 kV, e cila është e tejngarkuar dhe e vjetër, midis Elbasanit dhe Fierit. Traseja e linjës Elbasan–Manastir (Bitola) do të ketë një gjatësi përafërsisht 56 km, ndërsa linja Elbasan–Fier përafërsisht 74 km.
- Ndërtimi i nënstacionit të ri Elbasan 3 dhe përforcimi e zgjerimi i nënstacionit ekzistues të Fierit. Nënstacioni i ri Elbasan 3 do të zgjerojë nënstacionin ekzistues 400/220 kV Elbasan 2, me një impiant në nivelin 400 kV, për të lidhur linjat Tiranë 2, Zemblak, Fier dhe Maqedoninë e Veriut, si dhe për instalimin e një shunt reaktori. Gjithashtu, nënstacioni Fier do të zgjerohet dhe do të pajiset me transformatorë 400/220 kV dhe një impiant në nivelin 400 kV, për të lejuar lidhjen 400 kV drejt Elbasanit 3.

Ky projekt aktualisht është në fazë implementimi.

- ***Rikonstruksioni i linjës së interkoneksionit 220 kV Vau i Dejës (Shqipëri) – Podgoricë (Mali i Zi).***

Ndërtimi i kabllit HVDC midis Italisë dhe Malit të Zi mundëson tregtimin e tepricave të gjenerimit të ardhshëm në zonën e Ballkanit dhe, në të njëjtën kohë, sjell forcimin e mëtejshëm të rrjetit të transmetimit në rajon. Shumë iniciativa të reja për ndërtimin e centraleve me burime të rinovueshme janë duke u zhvilluar në veri të Shqipërisë dhe, për këtë arsye, nevojiten përforcime të linjave ekzistuese të interkoneksionit për të siguruar shkëmbimet ndërkuftare midis Shqipërisë dhe Malit të Zi.

Qëllimi kryesor i këtij projekti është rritja e kapacitetit transmetues të kësaj linje. Linja aktuale është ndërtuar në vitin 1972, me kapacitet transmetues të ulët, rreth 278 MVA, por pas rikonstruksionit pritet që kapaciteti i saj të rritet ndjeshëm nëpërmjet vendosjes së përçuesve me teknologji të fundit të familjes HTLS (High Temperature, Low Sag).

Përfitimet që arrihen nga kryerja e këtij investimi janë:

- Rritja e sigurisë dhe besueshmërisë së rrjetit shqiptar dhe të Malit të Zi;
- Rritja e shkëmbimit ndërkuftar midis dy vendeve;
- Rritja e Kapaciteteve Neto të Transferimit midis Shqipërisë dhe Malit të Zi, në dritën e shkëmbimeve të energjisë elektrike midis Shqipërisë, Malit të Zi dhe Italisë, në kuadër të shkëmbimeve të sigurisë;

- Reduktimi i kongjestioneve të rrjetit;
- Përmirësimi i cilësisë së furnizimit me energji elektrike;
- Ulje të humbjeve teknike;
- Reduktimin e niveleve të CO₂
- ***Ndërtimi i linjës së re 110 kV Ulqin (Mali i Zi) -Velipojë (Shqipëri)***

Ndërtimi i linjës 110 kV Kufi – Velipojë është pjesë e një linje të re që është ideuar të ndërtohet dhe që do të lidhë nënstationet e Ulqinit (Mali i Zi) me nënstationin e ri të Velipojës (Shqipëri). Linja 110 kV që do të ndërtohet do të jetë afërsisht 27 km e gjatë dhe përfshin segmentin nga kufiri deri në nënstationin e Velipojës, për të vazhduar me instalimin e qarkut të dytë me përçues ACSR-240 mm² deri në nënstationin e Bushatit.

Ky segment është pjesë e linjës së re Ulqin (Mali i Zi) – Velipojë (Shqipëri) 110 kV, e cila do të vazhdojë më tej në linjën ekzistuese Velipojë – Bushat, ku do të realizohet edhe lidhja e kësaj linje. Pjesa e linjës nga nënstationi Velipojë deri në Bushat, që shtrihet në territorin shqiptar, është një segment i ndërtuar me shtyllëzim për rrjet 110 kV, çka krijon mundësinë praktike për shfrytëzimin e saj dhe mundëson konkretisht, në këtë rast, që të vihet në funksion qarku i dytë me të gjithë elementët përkatës për nivelin e tensionit 110 kV nga Velipoja në nënstationin e Bushatit.

Për sa më sipër, kjo ndërhyrje konsiderohet një bashkëpunim midis dy operatorëve të të dy vendeve, Shqipërisë dhe Malit të Zi, për ndërtimin e kësaj linje, me një angazhim proporcional.

Zonat e Ulqinit dhe Velipojës janë zona me potencial të madh turistik, dhe siguri i infrastrukturës energjetike do të garantonte ruajtjen dhe zhvillimin e mëtejshëm të turizmit në këto zona. Gjithashtu, kjo ndërhyrje do të nxisë investimet e reja në sektorin e hotelërisë dhe infrastrukturën turistike, duke rritur numrin e bizneseve të vogla dhe të mesme, dhe duke gjallëruar në këtë mënyrë ekonominë lokale, veçanërisht në drejtim të shtimit të prodhimeve bujqësore, blegtorale, etj.

Realizimi i kësaj linje do të sjellë, ndër të tjera, edhe plotësimin e kushtit të sigurisë statike për kriterin n-1 për Ulqinin në këtë fazë, dhe në një fazë të dytë, me zgjerimin e nënstationit të Velipojës, futjen në unazë edhe të këtij nënstationi.

- ***Ndërtimi i një linje të re ajrore 110 kV ndërmjet Shqipërisë (Nst Bajram Curri) dhe Kosovës (Nst Deçan)***

Ky projekt vjen në kuadër të marrëveshjeve dhe memorandumeve të nënshkruara ndërmjet qeverisë së Kosovës dhe Shqipërisë në fushën energjetike, si dhe të bashkëpunimit ndërmjet dy kompanive të transmetimit, OST dhe KOSTT, si një proces i vazhdueshëm dhe shumëplanësh, në funksion të përmbushjes së detyrave funksionale që këta operatorë mbulojnë, marrëveshjeve dypalëshe në fuqi dhe detyrimeve që lindin nga asociimi i përbashkët në nisma rajonale dhe më gjerë.

OST, në bashkëpunim me operatorin e transmetimit të Kosovës, KOSTT, kanë finalizuar studimin e parafizibilitetit për ndërtimin e linjës së re të interkoneksionit me nivel tensioni 110 kV, e cila do të lidhë në formë unaze nënstationet në zonën verilindore të vendit me zonat me konsum të lartë të Kosovës, si Deçani, Prizreni, etj.

Në këtë mënyrë do të shfrytëzohet fakti i diversifikimit të prodhimit të energjisë, duke pasur parasysh se Kosova bazohet kryesisht në prodhimin nga burimet termike me lëndë të parë linjitin.

Gjithashtu, ky projekt do të:

- Risë sigurinë dhe cilësinë e furnizimit me energji elektrike, duke përmirësuar parametrat që lidhen me reduktimin e ndërprerjeve në atë rajon;
- Sjellë përmirësim të niveleve të tensionit, si dhe reduktim të humbjeve.

Linja e re 110 kV do të jetë me përçues me seksion 240 mm², me një gjatësi totale prej rreth 33 km, nga të cilat 14 km në territorin e Shqipërisë dhe 19 km në territorin e Kosovës.

1.3.5.5. Cilësia dhe niveli i mirëmbajtjes së rrjetit të transmetimit

Gjatë periudhës janar – dhjetor 2024, OST sh.a. raporton se ka ndjekur në vazhdimësi realizimin e punimeve të planifikuara (remontet e planifikuara), si dhe problemet, shqetësimet dhe avaritë që janë hasur gjatë operimit të sistemit të transmetimit, duke ndërmarrë ndërhyrjet e nevojshme rast pas rasti me masa parandaluese, për të shmangur avaritë e mundshme. Kur këto të fundit janë shfaqur, është realizuar ndërhyrja për eliminimin e tyre dhe kthimin e skemës në gjendje normale.

Punimet për mirëmbajtjen e rrjetit të transmetimit që realizohen nga OST sh.a. klasifikohen në tre kategori:

- punime të planifikuara në përputhje me grafikun vjetor të remonteve;
- punime jashtë rradhe (të planifikuara);
- punime për eliminimin e avarive të shfaqura në sistem.

Rezultati i punimeve të realizuara për mirëmbajtjen e rrjetit pasqyrohet edhe nga treguesit e paraqitur në tabelën në vijim, të cilët janë pozitivë.

Emertimi	stakime gjithsej	tranzito re	qendru shme	kushte atmosferike	difekt ne linja	paisje primare	paisje sekonda re	SHAM SHAF	OSHEE te tjere	te ndrysh, Zjarr ,	kohe zgjatja
Linja 400kV	26	20	6	7	1	4	11	0	0	3	0 min
Linja 220kV	99	75	24	19	6	5	59	0	0	10	61h14m
Linja 110kV	312	247	65	96	28	10	152	7	2	17	114h7m
Linja gjithsej	437	342	95	122	35	19	222	7	2	30	

Tabela 32. Avaritë në sistemin e transmetimit

1.3.5.6. Masat e marra nga OST sh.a. për menaxhimin e kërkesës në pik dhe ndërprerjeve në furnizimin me energji elektrike, si dhe për rritjen e sigurtisë së furnizimit në rast nevojë

Masat për menaxhimin e kërkesës në pik dhe ndërprerjeve të furnizimit, si dhe masa të tjera në rast nevojë për të ruajtur sigurinë e punës së sistemit, që ndërmerren nga OST-ja për të garantuar sigurinë operationale, kanë si objektiv kryesor përmbushjen e kriterit (N-1) dhe ruajtjen e limiteve të sigurtisë operationale. Kryesisht, ato kategorizohen si veprime përmirësuese para-avari (d.m.th. parandaluese) ose pas-avari (d.m.th. korrigjuese ose kurative), të ndërmarra brenda zonës së kontrollit të OST-së ose ndërmjet OST-ve të ndërlidhura.

Veprimet përmirësuese parandaluese zbatohen normalisht në fazën e planifikimit të operimit, për të ruajtur gjendjen normale të sistemit në situatën e ardhshme operative dhe për të parandaluar përhapjen e avarive jashtë zonës së përgjegjësisë së OST-së.

Veprimet përmirësuese parandaluese mund të përfshijnë, por nuk kufizohen vetëm në sa më poshtë:

- Veprime të ri-dispeçimit (të agregatëve) ose të lejimit të tregtimit në kah të kundërt, kur është e mundur;
- Ndryshime në topologjinë e rrjetit;
- Komutime manuale të pajisjeve të energjisë reaktive (reaktorët, blloqet e kondensatorëve statikë), ose ndryshimin e nivelit të set-point të kontrollorëve të tyre;
- Kërkesë për suport shtesë të energjisë reaktive nga centralet.

Veprimet përmirësuese korrigjuese janë veprime që zbatohen menjëherë ose relativisht shpejt pas ndodhjes së një emergjence, e cila çon në një gjendje të ndryshme nga situata normale. Me anë të këtyre veprimeve korrigjuese, sistemi kthehet përsëri në gjendje normale.

Veprimet përmirësuese korrigjuese mund të përfshijnë, por nuk kufizohen vetëm në sa më poshtë:

- Veprime të ri-dispeçimit ose të tregtimit në kah të kundërt, duke përfshirë aktivizimin e rezervave të OST-së;
- Kontroll të pajisjeve të energjisë reaktive (reaktorët, blloqet e kondensatorëve, etj.);
- Menaxhim të tensionit përmes gjenerimit ose absorbimit të energjisë reaktive nga centralet;
- Veprime të skemave të sistemit të mbrojtjes, p.sh., ndryshimi i topologjisë së rrjetit, kufizim i prodhimit apo i ngarkesës, në varësi të specifikimeve të mbrojtjes.

Konstatohet se kryesisht stakimet e linjave 110 kV që ndodhin gjatë periudhës së dimrit janë stakime tranzitore, të cilat kanë ardhur si pasojë e mbingarkimeve në nyjet 110 kV dhe në segmentet e linjave hyrëse të këtyre nyjeve, dhe zakonisht rikyçen brenda pak minutave.

1.3.5.7. Plani i sistemit të mbrojtjes së OST sh.a. në rast të një situatë emergjente

Në kuadër të rritjes së sigurisë së furnizimit dhe për menaxhimin e situatës energjetike në nyjet kritike të sistemit, për periudha të caktuara kohore – kryesisht gjatë sezonit të verës dhe gjatë sezonit të dimrit (gjatë periudhës së festave të fundvitit) – OST sh.a. ka ndërmarrë masa shtesë për përballimin e situatave dhe për bashkëveprim me OSSH sh.a., me qëllim një operim sa më efikas në funksion të ruajtjes së qëndrueshmërisë dhe sigurisë së sistemit.

Masat shtesë të ndërmarra konsistojnë në:

- Hartimi i planeve të masave të veprimit sipas situatave të paraqitura;
- Ngritja e grupeve të përbashkëta të punës me Operatorin e Sistemit të Shpërndarjes së Energjisë;
- Analizë e detajuar e ngarkesës së rrjetit të transmetimit në rajonet e përcaktuara si kritike;
- Analizë dhe renditje e veprimeve operative për regjim normal dhe në rast stakimi të mundshëm të linjave apo autotransformatorëve, sipas rasteve të identifikuara si më problematike;
- Mbajtja në gatishmëri të vazhdueshme të brigadave të linjave dhe brigadave të remonteve të OST-së për të mundësuar normalizimin e skemave të furnizimit në kohën më të shkurtër të mundshme, në rast stakimi të linjave në gjendje avarie të zgjatur, apo për çdo anomali tjetër që ndikon në gjendjen e pajisjeve komutuese;
- Nxitja e strukturave përgjegjëse të angazhuara drejtpërdrejt në shfrytëzimin, mirëmbajtjen dhe operimin e sistemit, për rritjen e angazhimit dhe vigjilencës, si dhe për të qenë të përditësuar me problematikat ekzistuese në rrjetin e OST-së;
- Mirëorganizimi i strukturave dhe shtimi i kapaciteteve njerëzore, nëse është e nevojshme, për mbarëvajtjen e rrjetit gjatë këtyre periudhave;
- Komunikim dhe bashkëveprim i vazhdueshëm me dispeçerinë e OSHEE-së.

Në kushte normale operimi, Siguria Operacionale nënkupton aftësinë për të siguruar funksionimin normal të sistemit, për të kufizuar kohëzgjatjen dhe numrin e çrregullimeve, për të parandaluar shqetësime të mëdha dhe për të kufizuar pasojat e një shqetësimi të madh, në rast se ky ndodh.

Plani i Mbrojtjes së Sistemit është i rëndësishëm në kuadër të marrjes së masave të menjëhershme për normalizimin e gjendjes së sistemit, si dhe me qëllim lehtësimin e rivendosjes së tij pas një shqetësimi të madh (black-out), për rikthimin e sistemit në funksionim normal.

1.3.5.8. Masat e Planit të Mbrojtjes së Sistemit

Masat e Planit të Mbrojtjes së Sistemit paraqiten si veprime emergjente përmirësuese. Në planin e mbrojtjes së sistemit të hartuar nga OST janë të përmbledhura të gjitha masat teknike dhe organizative të marra, për të parandaluar përhapjen apo përkeqësimin e një incidenti në Sistemin e Transmetimit, me qëllim shmangien, zgjerimin e avarisë dhe rënien e Sistemit. Plani i Mbrojtjes së Sistemit i hartuar nga OST përfshin:

- Skemën e kontrollit automatik nga mbi/nën-frekuenca
- Skemën e kontrollit automatik nga kolapsi i tensionit
- Procedurat që ndiqen gjatë aktivizimit të planit të mbrojtjes, si dhe kushtet e aktivizimit të veprimeve përmirësuese

Në vijim, jepen shembuj të masave të aplikueshme të Planit të Mbrojtjes së Sistemit në rastet e kufizimeve për ngarkesën, frekuencën, flukset e energjisë dhe të tensionit:

- Kufizime të ngarkesës/frekuencës;
- Lëshimi ose ndalimi i njësive të prodhimit të energjisë;
- Rritja ose zvogëlimi (automatikisht ose me kërkesë) i nivelit të prodhimit të njësive gjeneruese;
- Përshtatja e mënyrës së kontrollit të LFC- Load Frequency Control (Kontrolli i Ngarkesës dhe Frekuencës) aktive;
- Përdorimi manual apo automatik i reduktimeve, shkarkimit të ngarkesës;
- Ndryshimet e pikave të punës të rregullatorëve të tensionit të transformatorëve në nivelin e shpërndarjes;
- Kufizime të flukseve të energjisë elektrike;
- Anullimi i remonteve të elementëve të rrjetit dhe vënia në punë sa më urgjentisht të jetë e mundur;
- Stakimi automatik i njësisë (gjeneruese) që aktivizohet nga stakimi i një linje relevante të transmetimit;
- Tregtimi në kah të kundërt me zonatë të përgjegjësisë;
- Ngrirja e shkëmbimeve të planifikuara;
- Reduktimi i programit të shkëmbimit;
- Reduktimi i kapaciteteve të interkoneksionit;
- Shkarkimi manual i ngarkesës i objekteve me marrëveshje për ndërprerje;

- Shkarkimi automatik i objekteve me marrëveshje për ndërprerje, shkaktuar nga stakimi i një linje transmetimi;
- Shkarkimi i mëtejshëm i ngarkesës në varësi të situatës.

Kufizimet e tensionit

- Kërkesa për vlera maksimale apo minimale të gjenerimit të fuqisë aktive dhe reaktive;
- Zvogëlimi i fuqisë aktive në favor të prodhimit shtesë të fuqisë reaktive;
- Parandalimi i njërive me ofrimin, injektimin e energjisë reaktive shtesë;
- Ndalimi i mirëmbajtjes, dhe kyçja e elementeve që më parë ishin në remont;
- Bllokimi i pozicionit të rregullatorëve të tensionit në transformatorët me rregullim nën ngarkesë.

Gjithashtu, në kuadër të rritjes së sigurisë së furnizimit për menaxhimin e situatës energjetike në nyjet kritike të sistemit, për periudha të caktuara kohore, janë edhe investimet e planifikuara në rrjetin e OST, të cilat kanë si qëllim primar rritjen e sigurisë dhe cilësisë së furnizimit me energji elektrike.

Në funksion të saj, gjatë vitit 2024 kanë përfunduar investimet e mëposhtme:

1. Ndërtimi i linjës 110 kV Lushnje – Fier
2. Rikonstruksioni i linjës 110 kV Librazhd-Prenjas
3. Punime civile për rikonstruksionin e N/Stacionit 110 kV Guri i Kuq, si dhe N/Stacionit 110 kV Kukës
4. Zgjerimi i Nstacionit Golem deri në pikën e çarjes së linjës 110 kV Rrashbull-Kavajë (Faza 1)
5. Rikonstruksion i N.Stacionit Golem (Faza 2) - Plotesimi i skemës primare të Nënstacionit Golem
6. Ndërtimi i linjës së re 220 kV dopio qark Fier – Hoxharë me përcjellës ACSR 490/65, si edhe ndërtimi i nënstationit të ri 220/110/20 kV Hoxharë, bashkë me dy dalje linje 220 kV.

Gjithashtu, në proces implementimi me fondet e saj që pritet të përfundojnë brenda viteve 2025-2026 janë edhe projektet e mëposhtme:

1. Ndërtimi i linjës 220 kV Tirana 2 – Rrashbull (Pjesë e projektit Efienca e Energjisë);
2. Ndërtimi i linjës 110 kV Selitë – Tirana 3 (Pjesë e projektit Efienca e Energjisë);
3. Ndërtimi i linjës së re me dy qarqe 110 kV Burrel - Bulqizë dhe rehabilitimi i Nënstacioneve 110 kV, Burrel dhe Bulqizë;
4. Ndërtimi i linjës 110 kV dopjo qark N. Stacioni Elbasan – N. Stacioni Fibër;
5. Ndërtimi i linjës së re 110 kV dopjo qark Elbasan – Cerrik;
6. Furnizim vendosje e qarkut të dytë të linjës 220 kV TEC Fier – Babicë – TEC Vlorë;
7. Rikonstruksioni i shtyllave metalike të linjave të tensionit të lartë 400 kV Elbasan-Zemblak-kufi;
8. Zhvillimi i skemës dhe rikonstruksioni i Nënstacionit 220/110/35/20 kV Sharrë;
9. Rikonstruksion i segmentit të parë të linjës 110 kV Ballsh- Marinëz dhe i linjës Ballsh – Drenovë;

10. Rikonstruksioni i shtyllave metalike të linjave të tensionit të lartë 220 kV.

Projektet e OST me fondet e saj të përcaktuara gjatë viteve 2023-2024 dhe që pritet të fillojnë në 2025 janë:

1. Fuqizimi i linjave 110 kV Fier-Kafaraj-Vlorë-Babicë;
2. Furnizimi i Nënstacionit Zogu i Zi me tension 110 kV
Konkretisht projekti është parashikuar të implementohet në dy investime:
 - a) Ndërtimi i linjës kabllore 110 kV Tirana 1 – Zogu i Zi si dhe trakti përkatës në N/St Tirana 1
 - b) Ndërtimi i linjës 110 kV Zogu i Zi – Trana Qendër dhe Punime në N/st Tirana Qendër
3. Linja e re 110 kV dopio qark Sharrë - Selitë
4. Linja e re 110 kV Gjiri i Lalzit – Porto Romano
5. Rikonstruksioni i linjës 110 kV Fier – Marinëz
6. Instalim i qarkut 110 kV në linjën ekzistuese Bushat – Velipojë
7. Ndërtimi i linjës kabllore me dy qarqe 110 kV Rrashbull–Shkozë, rreth 2 km
8. Rikonstruksioni i linjës 110 kV Laç-1 - Fushë Kuqe
9. Ndërtimi i linjës së re 110 kV HEC Lurë – Shumat
10. Ndërtimi i linjës së re 110 kV Kashar - Lac 1 dhe demontimi i linjës ekzistuese
11. Ndërtimi i linjës së re 110 kV Lac 2 - (Lezhë) - Bushat i ri dhe demontimi i linjës ekzistuese
12. Ndërtimi i linjës së re 110 kV Çorovodë – Këlcyrë
13. Ndërtimi i linjës së re 110 kV kabllore Tirana 1 – Traktora dhe linjës së re 110 kV Tirana 3 – Traktora
14. Ndërtimi i linjës së re 110 kV Sarandë - Nst Xarrë
15. Furnizimi i Nst Tepelenë nga Linja 110 kV Memaliaj - Këlcyrë dhe Rikonstruksioni i Gjireve në Nst Tepelenë
16. Furnizimi i Nst Akerni 110/35/20 kV me tension 110 kV
17. Lidhja e zbarave 110 kV e nënstationit 220/110 kV Hoxhë me nënstationin 110 kV Hoxhë OSHEE
18. Rikonstruksioni i linjës 110 kV Lushnjë – Kavajë
19. Shtim trakti i tretë në N/St Kombinat
20. Rehabilitimi/rindërtimi i nënstacioneve ekzistuese 110 kV:
 - c) Rikonstruksioni i sistemit të linjave dhe zbarave të Nst. Ballsh
 - d) Ndërtimi i sistemit të ri të zbarave 110 kV në NS Kafaraj dhe 3 trakte të reja të linjës.
 - e) Rikonstruksioni i trakteve të reja të nënstationit të Ersekës dhe plotësimi i skemës
 - f) Dy trakte të reja hyrëse-dalëse 110 kV në nënstationin e Drenovës
 - g) Dy trakte të reja hyrëse-dalëse 110 kV në nënstationin Krahesi
 - h) Dy trakte të reja hyrëse-dalëse 110 kV në nënstationin e Këlcyrës

- i) Dy trakte të reja hyrëse-dalëse 110 kV në nënstacionin e vjetër të Gjirokastrës

1.3.5.9. Masat e marra për garantimin e gatishmërisë dhe sigurisë së sistemit brenda të gjithë kufijve operativë, përfshirë sistemet primare dhe ato sekondare, si edhe për sa i përket sigurisë kibernetike dhe infrastrukturave kritike

a) Masat e marra për garantimin e gatishmërisë për sistemet primare dhe ato sekondare

Masat e marra nga OST në kuadër të përballimit të shqetësimeve, ngjarjeve ose incidenteve për garantimin e gatishmërisë dhe sigurisë së sistemit brenda kufijve operativë përfshirë sistemet primare dhe sekondare, për vitin 2024 përfshijnë:

- Hartimi dhe zbatimi me përpikmëri i programit të punës për çdo Njësi Operative sipas programit, kryhet dy herë në vit për çdo pajisje evidentimi të problematikave të dala nga kontrolli dhe matja për çdo pajisje primare dhe ndërhyhet për eliminimin e çdo problematike të konstatuar.
- Ndërtimin e një trakti të ri linje 220kV duke përfshirë pajisje primare dhe sekondare në Nënstacionin 220kV Tirana 2.
- Ndërtimin e një trakti të ri linje 220kV duke përfshirë pajisje primare dhe sekondare në Nënstacionin 220kV Rrashbull.
- Rikonstruksionin e dy trakteve të linjës 110 kV në nënstacionet Guri kuq dhe Kukës.
- Plotësimin e trakteve të linjës L.110kV Guri kuq-Pogradec, Guri Kuq-Korça dhe trakti i linjës L.110kV Kukës - Kalimash me pajisje primare (çelës, ndarës linje, transformatorë tensioni dhe shkarkues).
- Vazhdimi i punimeve për vënien në punë të Nënstacionit të ri 220 kV Hoxharë dhe Nënstacionit 220 kV Sharrë.
- Vendosija e çelësave të rinj, HGIS, në Nënstacionin 110 kV Golem.
- Zëvendësimin e pjesës më të madhe të transformatorëve të rrymës në nënstacionet 110 kV.
- Zëvendësimin e releve të vjetra të kontrollit në Nënstacionin Vau i Dejës.
- Vendosijen e mbrojtjeve të reja digjitale në linjat 110 kV, duke përmirësuar selektivitetin e veprimit të mbrojtjeve në rast avarie.
- Në sistemin e matjes së energjisë elektrike u plotësua komunikimi nëpërmjet OPGW së linjave në të gjithë nënstacionet ku ishte ndërtuar struktura e telekomunikacionit.
- Instalimin e pikave të reja matjeje në rrjetin 110kV.

1.4. SHPËRNDARJA E ENERGJISË ELEKTRIKE

1.4.1 Veprimtaria e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike (OSSH sh.a.)

Shpërndarja e energjisë elektrike në vendin tonë kryhet nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes, i licencuar nga ERE sipas dispozitave të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes ka në pronësi asetet në sistemin e shpërndarjes së energjisë elektrike, me qëllim lëvrimin e energjisë elektrike tek klientët. Kufiri i sistemit të shpërndarjes me sistemin e transmetimit është i përcaktuar në ligjin nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar.

Operatori i Sistemit të Shpërndarjes është përgjegjës për sigurimin e zhvillimit të sigurt dhe të qëndrueshëm të sistemit të shpërndarjes, përmbushjen e kërkesave për shpërndarjen e energjisë elektrike, si mirëmbajtjen dhe operimin e sigurt të sistemit të shpërndarjes së energjisë elektrike në të gjithë territorin për të cilin është licencuar.

Operatori i Sistemit të Shpërndarjes sh.a. është organizuar në 11 zona shpërndarjeje dhe 42 agjenci.

Sipas të dhënave të OSSH sh.a., energjia totale e hyrë në rrjetin e shpërndarjes për vitin 2024 është 7,881,179 MWh, nga e cila 17.93% janë humbjet në rrjetin e shpërndarjes ose 1,412,918 MWh.

Në tabelën më poshtë paraqiten të dhënat mbi treguesit kryesorë të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes OSSH sh.a. gjatë vitit 2024.

TABELA ME TE DHENË PËRIODIKE (MUJORE) TE OSHEE SH.A 2024		Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	Progresive	
A Energji Totale e Hyrë në OSHEE Sh.A (MWh)		A1=A1.1+A1.2	739,550	644,990	618,777	515,155	499,220	551,723	675,592	670,974	525,449	516,268	628,089	809,392	7,425,179
A.1 Energji e transmetuar nepermet OST per llogari te OSHEE Sh.A		A.1=Sum(A1.1-A1.6)	614,882	552,439	478,969	392,831	394,525	510,065	649,549	650,026	489,218	469,944	587,251	672,322	6,462,020
A1.1	Nga FESH -Gee nepermet OST		379,224	386,578	271,570	188,993	216,264	415,609	569,334	582,095	398,965	358,538	469,702	446,948	4,683,820
A1.2	Nga OST si import i OSHEE Sh.A (Energji e blerë në ALPEX për FSHU)		52,081	52,690	53,208	48,313	37,754	28,772	29,596	26,439	29,123	31,528	28,372	28,552	446,430
A1.3	Energji e transmetuar per klientet 35KV (te dal ne treg te paregulluar furnime te tjera)		740	3,150	6,363	8,742	11,263	14,234	17,108	16,775	14,238	13,184	12,098	12,146	130,041
A1.4	Nga OST per llogari te klienteve te OSHEE Sh.A pushuar nga HEC-et ne rregull e transmetimi		182,836	110,021	147,827	146,784	129,243	51,449	33,512	24,718	46,892	66,694	77,078	184,676	1,201,730
A1.5	Nga TEC MORIA nepermet OST		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
A1.6	Nga Bateria L2 nepermet OST		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
A1.7	Export OSHEE Group Sh.A		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
A.2 Energji elektrike e jetueshar ne OST nga Hecet totale		A2	73,759	35,851	73,148	67,149	51,938	12,519	7,706	7,176	14,244	17,362	22,273	72,710	455,834
A.3 Energji e transmetuar d'nekt ne rregull e OSHEE Sh.A		A3=Sum(A3.1-A3.5)	144,668	92,551	139,808	122,323	104,893	41,658	26,043	20,948	36,231	46,325	50,838	137,070	968,159
A3.1	HEC Ulez/Lanabregas		2,114	1,880	1,799	1,828	1,999	838	511	348	402	778	923	1,714	15,134
A3.2	Importet Private/ne Koncesion		138,715	85,086	128,626	113,003	94,441	32,073	16,032	10,025	25,915	35,599	42,660	130,213	852,337
A3.3	Burimet e Rrimeshve Futurore (BRE)		3,840	5,635	9,384	7,493	8,256	8,747	9,500	10,575	9,913	9,948	7,255	5,143	95,688
A3.4	Prodhimi i jetueshar ne OST nga BRE-et ne treg te paregulluar		993	1,326	1,666	1,974	2,523	2,609	2,937	2,586	2,558	4,792	3,720	7,420	35,104
B Energji Totale ne Rrjetin e Shperndarjes (MWh)		B=B1+A3.4	833,309	680,841	691,925	582,304	551,158	564,242	683,298	678,150	539,699	533,638	660,362	882,102	7,881,013
C Humbjet Totale ne Rrjetin e Shperndarjes (MWh)		C=C1+C2+C3	177,293	114,411	134,056	97,092	87,861	90,609	120,554	102,476	75,802	94,823	128,962	188,980	1,412,118
C1	Humbje teknike qeshte e TL (MWh)		10,755	7,774	9,897	7,090	6,502	6,928	10,579	8,223	5,596	7,502	7,867	12,326	101,039
C2	Humbje teknike ne Zona (MWh)		113,233	78,712	85,639	61,759	54,535	56,559	79,554	77,168	52,809	50,160	72,800	113,233	896,245
C3	Humbje teknike ne Zona (MWh)		53,306	27,926	38,520	28,243	26,824	27,121	30,421	17,085	17,403	37,161	48,204	63,421	415,634
C.1 Humbjet Totale ne OSHEE Sh.A (%)		C1=C9	21.28%	18.0%	19.37%	16.67%	15.9%	16.06%	17.64%	15.13%	14.05%	12.77%	19.58%	21.42%	17.93%
C.1.1	Humbje Teknike qeshte e TL (%)		1.29%	1.14%	1.43%	1.22%	1.18%	1.23%	1.55%	1.21%	1.04%	1.41%	1.19%	1.40%	1.28%
C.2.1	Humbje Teknike ne Zona (%)		13.77%	11.70%	12.56%	10.74%	10.02%	10.15%	11.83%	11.52%	9.89%	9.54%	11.18%	13.07%	11.53%
C.3.1	Humbje teknike ne Zona (%)		6.40%	4.10%	5.57%	4.85%	4.81%	4.49%	5.25%	3.22%	3.69%	7.30%	7.19%	5.27%	5.17%
D Energji e perdorur ne Rrjetin e Shperndarjes		D=Sum(D.1-D.7)	616,697	527,168	526,941	460,749	438,493	445,015	533,590	530,265	440,276	412,374	486,021	658,662	5,279,077
D.1 Shtur Klienteve FMF (MWh)		D.1=01.1+01.2	51,042	47,867	49,561	41,162	46,508	48,666	61,100	54,326	48,286	48,314	59,866	589,928	609,749
D.1.1	Shtur Klienteve FMF Privat (MWh)		115	26	38	16	13	11	13	13	14	13	12	11	274
D.1.2	Shtur Klienteve FMF Kibaretore (MWh)		1,403	1,356	1,488	1,480	1,635	1,710	1,956	1,800	1,580	1,568	1,379	1,802	19,156
D.1.3	Shtur Klienteve FMF 2010/6 (MWh)		49,525	46,485	48,055	39,666	44,863	46,945	59,132	52,513	46,692	46,736	52,995	57,115	590,319
D.2 Shtur Klienteve Private (MWh)		D.2=02.1+02.2+02.3	106,818	98,266	92,647	86,275	91,438	115,528	140,794	145,541	111,119	96,801	205,384	117,478	1,307,864
D.2.1	Shtur nga rregull i Transmetimi per llogari te OSHEE Sh.A		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D.2.2	Shtur per njevoj te veta te OSHEE Sh.A		695	820	553	403	412	398	522	482	399	463	569	661	6,158
D.2.3	Shtur Klienteve Private (ja ate per njevoj te veta dhe Ne TL)		106,119	97,666	92,094	85,872	91,024	115,130	140,272	145,060	110,719	96,139	204,795	116,817	1,301,706
D.3 Shtur Klienteve Kibaretore (MWh)			3,438	3,258	3,043	2,425	3,962	2,905	5,024	3,239	2,631	2,865	3,426	3,934	40,150
D.4 Shtur Klienteve Kibaretore (MWh)			17,017	15,596	14,282	10,560	10,352	10,829	13,453	11,361	10,817	12,474	15,995	18,485	161,562
D.5 Shtur Klienteve Familjare (MWh)		D.5=03.1+03.2	365,827	327,881	287,897	244,436	222,913	240,334	288,404	311,789	238,942	221,572	284,878	348,381	3,407,875
D.5.1	Shtur Klienteve Familjare (MWh)		355,015	319,413	279,590	236,306	214,663	231,723	279,323	301,478	229,833	212,988	276,233	365,685	3,302,253
D.5.2	Shtur Klienteve Familjare per Ambjentet e Peshqetara		8,812	8,472	8,307	8,130	8,308	8,611	9,081	10,311	9,109	8,583	8,645	9,286	105,621
D.6 Energji elektrike e jetueshar ne OST nga Hecet totale		D6=A.2	73,759	35,851	73,148	67,149	51,938	12,519	7,706	7,176	14,244	17,362	22,273	72,710	455,834
D.7 Energji elektrike e perdorur nga klientet ne treg te paregulluar		D7	740	3,150	6,363	8,742	11,263	14,234	17,108	16,775	14,238	13,184	12,098	12,146	130,041
E Fakturuar muaj Raportues (000/leke)			7,982,027	7,374,630	6,650,006	5,078,325	5,298,049	5,291,466	5,903,682	7,200,506	7,524,914	5,852,055	5,427,015	6,491,713	77,074,387
F Arketimet e muajit aktual (000/leke)		F=01.2+01.3+01.6	7,344,687	7,006,722	6,798,295	6,340,048	5,876,740	5,112,878	6,196,912	6,727,066	7,100,436	6,401,732	5,540,619	6,999,281	77,427,478
F.1	Aktuarim per faktuar koefiente te vitit aktual		43,814	4,919,897	4,403,572	4,022,524	3,968,749	3,283,026	3,971,324	4,786,470	6,239,417	3,947,199	3,505,991	4,583,939	47,620,321
F.3	Aktuarim per faktuar e tjera te vitit aktual		-	-	1,479,252	1,768,307	1,362,006	1,576,791	1,791,153	1,674,443	535,143	2,268,518	1,681,722	2,138,456	16,275,791
F.8	Aktuarim per faktuar e tjera te vitit te kaluar		7,300,873	2,086,825	915,472	548,817	545,985	253,061	434,435	266,154	331,938	226,015	354,907	266,886	13,531,367
F.1.1	Aktuarim e muajit aktual (%)	F.1.1=F1	92.0%	95.0%	102.2%	104.3%	110.9%	96.5%	105.0%	99.4%	94.4%	110.1%	102.1%	106.9%	100.5%
F.1.1.1	Aktuarim per faktuar koefiente te vitit aktual (%)	F.1.1.1=F1.1	0.5%	66.7%	66.2%	66.2%	74.9%	62.0%	67.3%	66.5%	82.8%	67.4%	64.6%	69.8%	61.8%
F.1.3	Aktuarim per faktuar e tjera te vitit aktual (%)	F.1.3=F1.3	0.0%	0.0%	22.2%	29.1%	25.7%	29.8%	30.3%	23.3%	7.3%	38.8%	31.0%	42.9%	21.1%
F.1.8	Aktuarim per faktuar e tjera te vitit te kaluar (%)	F.1.8=F1.8	91.5%	28.7%	13.8%	9.0%	10.3%	4.8%	7.4%	3.7%	4.4%	3.8%	6.5%	41%	17.6%
G Fakturuar muaj Raportues (000/leke)			7,374,630	6,630,606	6,078,325	5,298,049	5,291,466	5,903,682	7,200,506	7,524,914	5,852,055	5,427,015	6,491,713	7,770,277	76,982,865
1 Nr. Konsumatorve gjithsej (Nr.)			1,324,441	1,327,372	1,330,088	1,333,496	1,333,406	1,336,562	1,340,343	1,340,775	1,342,157	1,343,888	1,345,010	1,345,939	1,345,939
2 Faktura te emetuara me lexim konsumi (Nr.)			1,027,226	1,025,143	1,036,467	1,035,495	1,038,374	1,038,729	1,075,309	1,083,924	1,064,332	1,052,561	1,052,562	1,072,871	1,028,993
3 Sasia e energjise se faktuarit me lexim konsumi (MWh)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Faktura te emetuara me lexim "0" (Nr.)			299,881	301,375	297,510	305,942	303,683	283,805	272,247	262,660	283,059	297,645	296,297	277,678	3,481,822
5 Nr.Faturave te emetuara pa lexim (energji e pa maturi) (Nr.)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Sasia e energjise se faktuarit si energji e pamatur (MWh)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7 Nr.Faturave te emetuara pa lexim (khem ekonomik) (Nr.)			101	61	52	26	31	25	27	33	20	34	27	57	494
8 Sasia e faktuarit si dem ekonomik (MWh)			438	300	213	128	212	461	421	279	284	245	3,019	258	6,259
9 Nr.Faturave per te cilet esiste aktuarim kamat vonese (Nr.)			374,497	322,031	350,283	375,842	393,071	367,026	476,854	458,656	393,889	394,931	342,659	400,764	4,670,503
10 Vlera e kamat voneseve te aktuarit (000/leke)			76,046	64,086	72,300	84,802	89,765	77,007	137,571	92,827	77,248	82,590	132,474	103,275	1,090,791

Figura 34.Treguesit kryesorë të OSSH sh.a., FSHU sh.a. dhe FTL sh.a. gjatë vitit 2024

(Raportuar nga shoqëritë pjesë përbërëse OSHEE Group sh.a.)

1.4.2 Konsumi i energjisë elektrike

Konsumi total vjetor i energjisë elektrike në vend përbëhet nga konsumi i klientëve në tregun e rregulluar dhe konsumi i klientëve në tregun e pa rregulluar. Për vitin 2024, konsumi total i energjisë elektrike në vendin tonë arriti në 8,170 GWh.

Një pjesë në konsumin vendas ka filluar të zërë dhe një kategori konsumatorësh që lidhen në rrjetin e

shpërndarjes si njësi karikimi për makinat elektrike, të cilat janë bërë një element i rëndësishëm në transportin urban që reflektohen edhe në strukturën e konsumit të energjisë elektrike në vendin tonë. Teknologjia e tyre ka përparuar ndjeshëm, duke ofruar një alternativë më efikase dhe miqësore ndaj mjedisit, krahasuar me makinat tradicionale me karburant fosil.

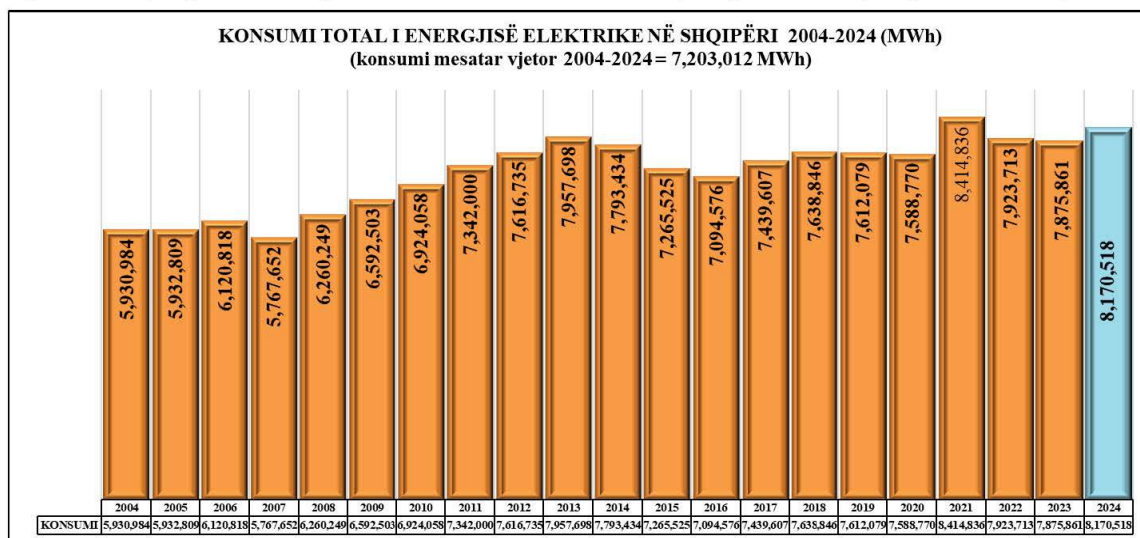
Megjithëse Shqipëria ende ndodhet në fazat fillestare të tranzicionit drejt elektromobilitetit, ka pasur një rritje të ndjeshme të përdorimit të makinave elektrike. Sipas të dhënave të publikuara nga Drejtoria e Përgjithshme e Shërbimeve të Transportit Rrugor (DPSHTRR), numri i automjeteve elektrike në vend është katërfishuar gjatë vitit të fundit, duke treguar një interes në rritje nga konsumatorët. Ky zhvillim ka sjellë edhe një zgjerim të infrastrukturës së karikimit në vend. Kështu rezultoi se gjatë vitit 2024 janë instaluar për herë të parë 63 njësi karikimi, ndërsa përgjatë vitit 2023, janë instaluar vetëm 26 të tilla.

Gjatë vitit 2024 në Tiranë në total janë 119 kontrata për stacione karikimi, me fuqi të instaluar totale prej 19,383 kW, në Durrës janë 10 kontrata për stacione karikimi me fuqi të instaluar me fuqi të instaluar prej 1,046 kW, në Shkodër janë 9 kontrata për stacione karikimi me fuqi të instaluar prej 464 kW, në Elbasan janë 8 kontrata për stacione karikimi me fuqi të instaluar prej 1,505 kW, në Gjirokastrë janë 7 kontrata për stacione karikimi me fuqi të instaluar prej 709 kW, në Burrel janë 6 kontrata për stacione karikimi me fuqi të instaluar prej 645 kW, në Berat janë 5 kontrata për stacione karikimi me fuqi të instaluar prej 1,060 kW, në Fier janë 5 kontrata për stacione karikimi me fuqi të instaluar prej 701 kW, në Korçë janë 5 kontrata për stacione karikimi me fuqi të instaluar 398 kW, në Vlorë janë 4 kontrata për stacione karikimi me fuqi të instaluar prej 716 kW.

Në total në Republikën e Shqipërisë janë regjistruar gjithsej rreth 178 kontrata për stacione karikimi me një fuqi të instaluar totale prej 26,627 kW.

Në këtë drejtim, Enti Rregullator i Energjisë në kuadër të draftimit të ligjit të ri të sektorit të energjisë elektrike ka adresuar nevojën e trajtimit ligjor të kësaj kategorie të re konsumatori/operatori për qëllime të rregullimit të tyre në drejtim të lejeve që lidhen me lidhjen me rrjetin, licencimin, tarifimin dhe trajtimin e tyre sipas rregullimeve në legjislacionin e BE-së.

Ky konsum për periudhën nga viti 2004 deri në vitin 2024, paraqitet në mënyrë grafike si më poshtë:



Siç vërehet në paraqitjen grafike, konsumi më i ulët i energjisë elektrike i regjistruar në vendin tonë vijon të mbetet viti 2007, me 5,767,652 MWh, ndërsa konsumi më i lartë i energjisë elektrike vijon të mbetet ai i regjistruar në vitin 2021, me 8,414,836 MWh. Konsumi total i realizuar për vitin 2024 është

8,170,518 MWh, që rezultojnë të jetë 294,657 MWh më shumë se konsumi i arritur përgjatë vitit 2023. Konsumi i energjisë elektrike për vitin 2024 krahasuar me konsumin e vitit 2021, i cili është dhe konsumi maksimal i arritur, rezultojnë me ulës, në sasinë 244,318 MWh ose rreth 2.9% më i ulët. Në të njëjtën kohë, konsumi total i energjisë elektrike i realizuar për vitin 2024, është rreth 11,8% më i lartë se konsumi mesatar vjetor i treguar në tabelë.

Konsumi total i energjisë elektrike në vend përgjatë vitit 2024 është mbuluar nga gjenerimi i energjisë elektrike i realizuar nga KESH sh.a., prodhuesit e pavarur të energjisë elektrike, prodhuesit me përparësi të energjisë elektrike, si dhe nga importi i realizuar në tregun rajonal të energjisë elektrike.

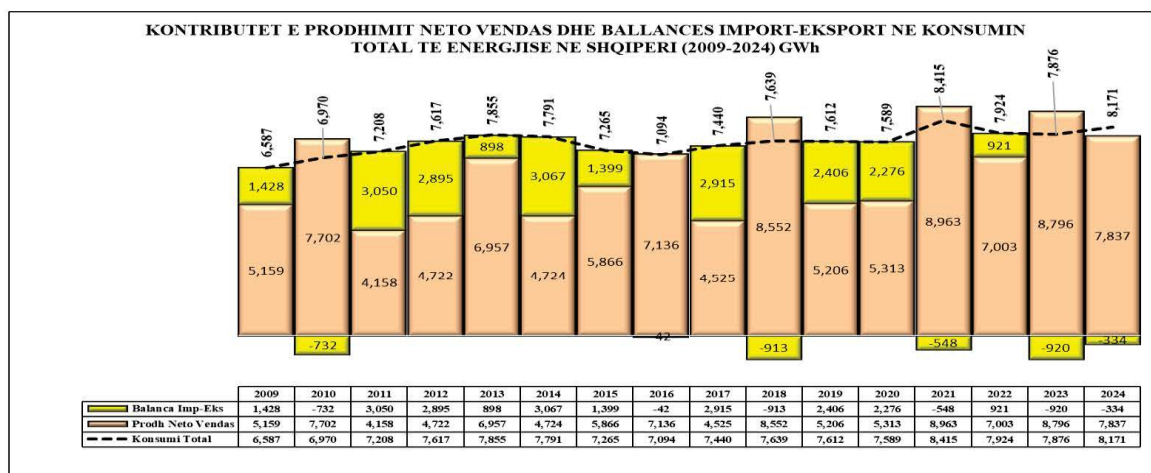


Figura 35. Kontributet e prodhimit neto vendas dhe balancës import-eksport në konsumin total të energjisë elektrike në Shqipëri

Në tabelën e mësipërme evidentohet prodhimi neto vendas dhe balanca import – eksport. Sikurse paraqitet në të dhënat e mësipërme, prodhimi neto vendas për vitin 2024 rezultojnë të jetë 7,837 GWh, ndërkohë që konsumi total i vendit rezultojnë të jetë 8,171 GWh, me një balancë neto në drejtimin import 334 GWh.

Balanca neto e shkëmbimit të energjisë elektrike për vitin 2024 prej 334 GWh (hyrje), rezultojnë si diferencë e eksportit të realizuar në sasinë prej 2,334 GWh dhe importit të realizuar në vlerën 2,668 GWh. Kjo për faktin se sistemi elektroenergjitik shqiptar e bazon prodhimin e energjisë elektrike në burimet hidrike, ku për periudhat me reshje arrin të eksportojë energji elektrike dhe në periudhat e thata gjatë vitit realizojnë import të energjisë elektrike për të mbuluar kërkesën në vend, thënë ndryshe profili i prodhimit në vendin tonë nuk përkon gjithmonë për të njëjtat periudha me profilin e konsumit në vend, gjë për të cilën do të kontribuonte pozitivisht diversifikimi i burimeve gjeneruese të energjisë elektrike.

TË DHËNA TË TREGUT TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR VITIN 2024 NË RAPORT ME ENERGJINË E KONSUMUAR NË SHQIPËRI																																													
Prodhimi Vendas										7,836,626		MWh		(333,892)										MWh		Konsumi Vendas										8,170,518		MWh							
PRODHIMI NË TREG TË RREGULLUAR										PRODHIMI NË TREG TË LIRË												BALLANCA										Hyrje (e) Dalje (e)		KONSUMI NË TREG TË RREGULLUAR										KONSUMI NË TREG TË LIRË	
83.2%										16.8%												43%										85.0%										15.0%			
Prodhimi Publik		Prodhues me Përpunim								PRODHUES TË PAVARUR												BALLANCA										KONSUMI NË TREG TË RREGULLUAR										KONSUMI NË TREG TË LIRË			
53.8%		27.4%								16.8%												43%										83.0%										15.0%			
KESH dhe		Lamabregas		HC.Priv/Kon ne Rrjetin e OSHEE		HC.Priv/Kon ne Rrjetin e OST		FOTOVOLTAIK (FTL)		HEC Ashia		H/C Banja		H/C Moglica		H/C KURUM		H/C Peshqesh		H/C Fanga		H/C Qami		FOTOVOLTAIK (Treg Lirë)		Hyrje/Dalje nga Interkoneksioni (dhenie)		Humbje OSSH		Familjarë		Jofamiljarë		FMF (Konsiliarë)		shitur si dëm ekonomik		Kons.TL		Kons. 35kv në treg të lirë		Kons nga Kliente te FTL ne treg të lirë		Humbje OST	
4,371,085		15,134		860,912		962,633		67,700		243,883		163,535		286,146		361,969		105,519		236,864		3,141		158,105		333,892		1,412,918		3,407,875		1,509,575		609,749		6,259		543,997		130,043		348,760		201,342	
55.8%		0.2%		11.0%		12.3%		0.9%		3.1%		2.1%		3.7%		4.6%		1.3%		3.0%		0.0%		2.0%		43%		17.3%		41.7%		18.5%		7.5%		0.1%		6.7%		1.6%		4.3%		2.5%	

BALLANCA NË INTERKONEKSION 2024 (DALJE)
(333,892)

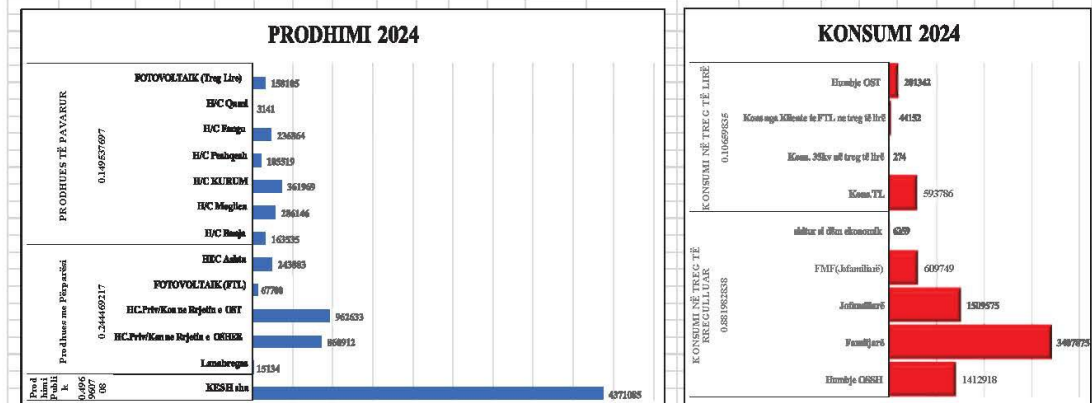


Figura 33. Komponentët për mbulimin e konsumit dhe komponentët e konsumit të energjisë elektrike siguruar për vitin 2024

1.4.3 Struktura e konsumit të energjisë elektrike 2024

Struktura e konsumit të energjisë elektrike në vendin tonë vijon të bazohet për nga numri që ata zënë në konsumator, familjar, privat, buxhetore, jo-buxhetore si dhe konsumi vetjak.

TË DHËNA MBI SHPËRNDARJEN E KONSUMATORËVE SIPAS RAJONEVE E KATEGORIVE 2024													
SHPËRNDARJA VJETO REE KONSUMATORËVE	BERAT	BURREL	DURRES	ELBASAN	FIER	GJIROK	KORÇE	KUKES	SHKODER	TIRANE	VLORE	TO T	
FAMILJARË	90,372	55,162	162,413	96,913	74,034	72,602	84,551	19,485	107,074	317,027	78,553	1,158,186	
PRIVAT	14,992	6,610	21,001	13,681	10,706	10,848	10,016	2,453	15,224	58,434	11,729	175,694	
BUXHETO RE	1,044	713	883	976	671	1,283	1,059	339	985	1,706	624	10,283	
JO-BUXHETO RE	382	320	375	468	319	365	309	95	377	515	221	3,746	
KONSUM VETIAK	10	9	12	7	4	5	4	4	11	24	6	96	

Figura 34. Shpërndarja e klientëve të OSSH sh.a. sipas rajoneve dhe kategorive gjatë vitit 2024

(Burimi: OSSH sh.a.)

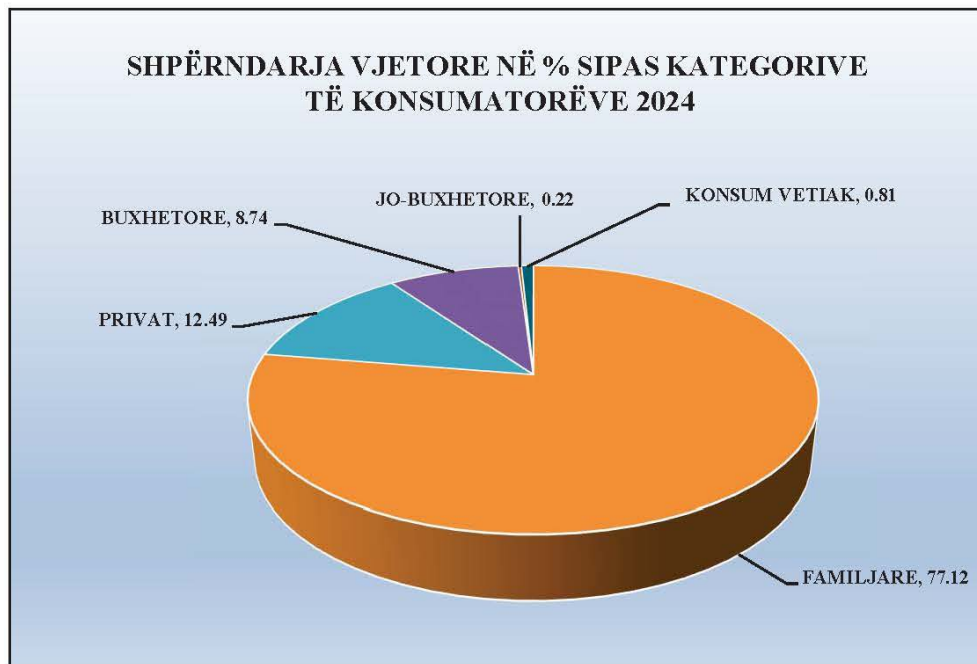


Figura 35. Shpërndarja e numrit të klientëve 2024 sipas kategorive (%)

(Burimi: FSHU sh.a.)

Të dhënat e paraqitura më sipër për vitin 2024 tregojnë se numri i përgjithshëm i klientëve për vitin 2024 është 1,348,005 dhe pjesën më të madhe të klientëve e furnizon FSHU sh.a., dhe për vitin 2024 pjesën më të madhe e zënë klientët familjarë, që përbëjnë 77.12% të numrit total të klientëve të FSHU sh.a.

Në shpërndarjen demografike të klientëve të FSHU sh.a.. për vitin 2024 pjesa më e madhe është në Tiranë, me rreth 28% të të gjithë klientëve që ka FSHU sh.a.

Struktura e klientëve të FSHU sh.a. reflektohet edhe në strukturën e faturimit të energjisë elektrike të realizuar për vitin 2024. Klientët familjarë zënë pjesën më të madhe në FSHU sh.a. dhe pjesën më të madhe të energjisë së faturuar për vitin 2024, ose 44 % të të gjithë faturimit të realizuar për vitin 2024.

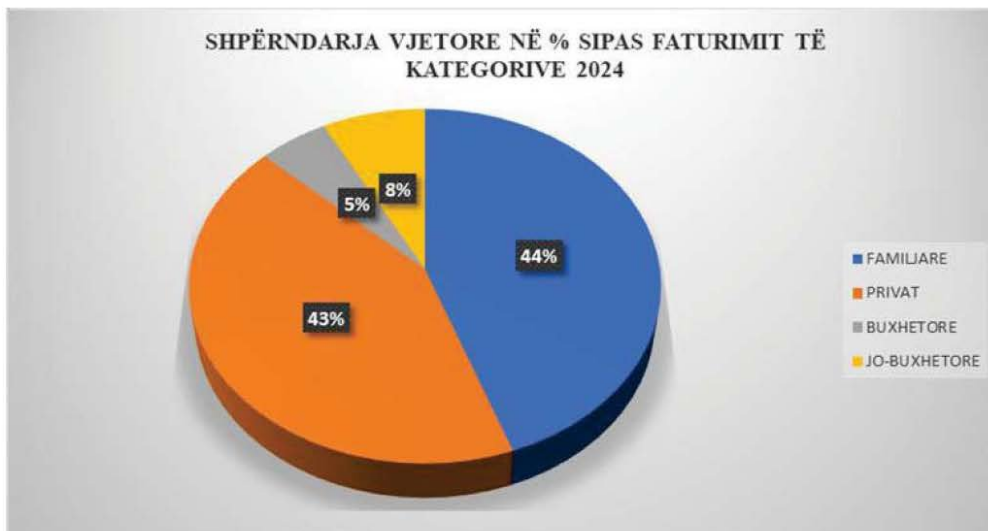


Figura 36. Raportet e faturimit sipas kategorive të klientëve gjatë vitit 2024

(Burimi: FSHU sh.a.)

Në figurën e mëposhtme paraqiten peshat specifike në faturim që zënë kategoritë e klientëve familjarë kundrejt konsumit total të energjisë elektrike në vend.

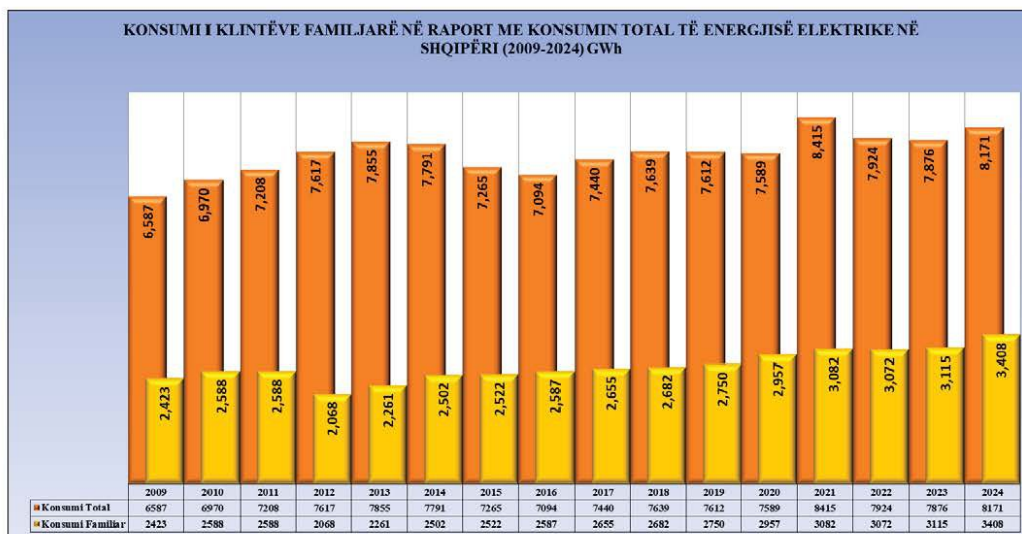


Figura 37. Klientët familjarë kundrejt konsumit total të vendit ndër vite

(Burimi: FSHU sh.a.)

Konsumi i klientëve familjarë zë rreth 41.7% të konsumit total, shifër kjo më e lartë krahasuar me konsumin për të njëjtën kategori për vitin 2023, i cili ishte në masën 39.5%. Rritja e konsumit të klientëve familjar për vitin 2024 vjen si rezultat edhe i rritjes së përgjithshme të konsumit të energjisë elektrike në vendin tonë për vitin 2024 krahasuar me vitin 2023.

1.4.4 Profili i konsumit të energjisë elektrike

Përgjithësisht profili vjetor i konsumit të energjisë elektrike karakterizohet nga simetria thuajse e plotë e konsumit në periudhën e dimrit dhe të verës.

Në vitin 2024, ashtu siç shihet në grafikun e mëposhtëm rezultojnë vlera afërsisht të njëjta me mesataren e periudhës 2009-2024 përgjatë gjithë vitit.

Më poshtë paraqiten të dhënat e konsumit mesatar ditor për çdo muaj të vitit 2024, krahasuar me të dhënat mesatare të periudhës 2009 - 2024.

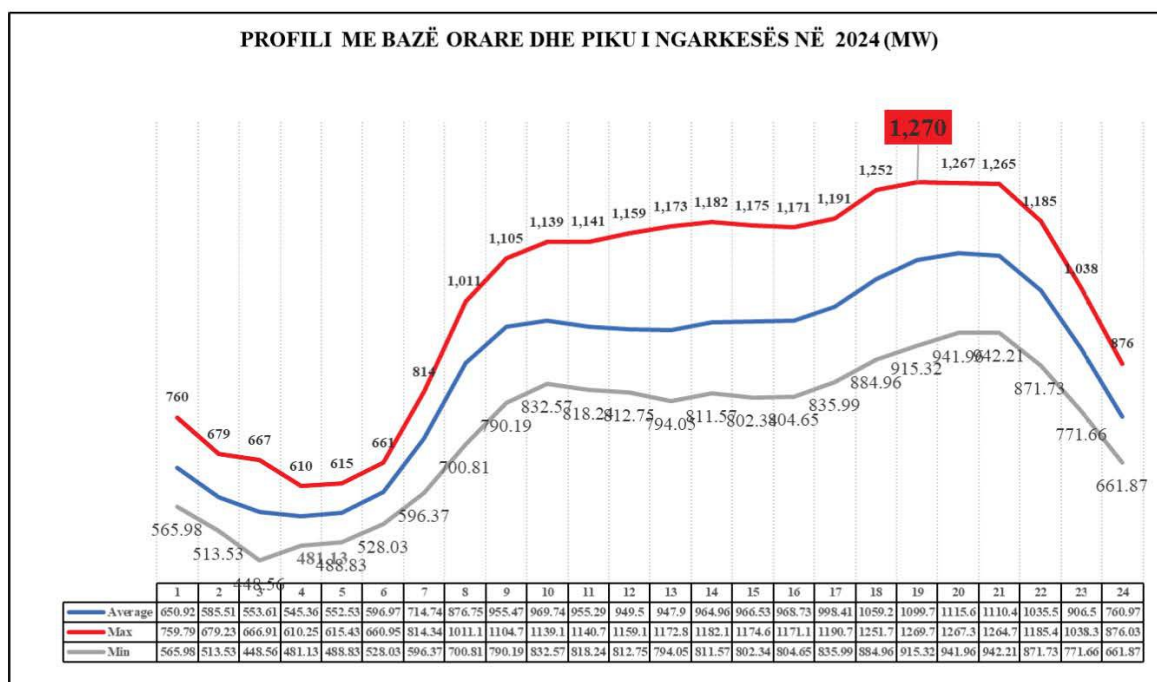


Figura 38. Profili dhe piku i ngarkesës në 2024 (MW)

1.4.5 Treguesit e energjisë elektrike të furnizuar, shitur dhe humbur, për çdo zonë dhe agjenci të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes OSSH sh.a. gjatë vitit 2024

Më poshtë paraqiten të dhënat lidhur me treguesit e energjisë elektrike të furnizuar, shitur dhe humbur (në MWh), për çdo zonë dhe agjenci të OSSH sh.a. gjatë vitit 2024.

Drejtoria Rajonale/Agjensia	VITI 2024			
	Energjia e Blere MWh	Energjia e Shitur MWh	Humbjet MWh	Humbjet ne %
Tirana1	1,030,004	906,962	123,042	11.9%
Tirana2	950,699	851,616	99,083	10.4%
Tirana3	718,435	638,871	79,564	11.1%
Dr. Rajonale Tirane	2,699,138	2,397,449	301,690	11.18%
Durres	454,764	392,170	62,594	13.8%
Kavaje	188,463	161,256	27,207	14.4%
Kruje	170,449	121,884	48,565	28.5%
Shijak	182,488	146,734	35,754	19.6%
Dr. Rajonale Durres	996,164	822,044	174,120	17.5%
Ballsh	39,373	34,515	4,858	12.3%
Fier	381,099	336,483	44,616	11.7%
Patos	73,111	60,664	12,447	17.0%
Dr. Rajonale Fier	493,583	431,661	61,922	12.5%
Elbasan	365,509	323,162	42,347	11.6%
Gramsh	28,198	24,378	3,821	13.5%
Librazhd	78,778	65,685	13,093	16.6%
Peqin	46,193	35,662	10,531	22.8%
Dr. Rajonale Elbasan	518,678	448,887	69,791	13.5%
Bilisht	38,829	33,298	5,531	14.2%
Kolonje	21,687	19,672	2,015	9.3%
Korce	264,462	222,396	42,066	15.9%
Pogradec	75,950	71,937	4,012	5.3%
Dr. Rajonale Korce	400,927	347,303	53,625	13.4%
Delvine	17,913	15,089	2,824	15.8%
Gjirokaster	111,013	90,941	20,072	18.1%
Permet	23,417	19,954	3,463	14.8%
Saranda	157,020	134,387	22,632	14.4%
Tepelene	31,803	21,809	9,994	31.4%
Dr. Rajonale Gjirokaster	341,166	282,180	58,986	17.3%
Koplik	80,338	42,967	37,372	46.5%
Lezhe	194,633	138,349	56,284	28.9%
Puke	31,089	19,384	11,705	37.7%
Shkoder	432,063	301,028	131,035	30.3%
Dr. Rajonale Shkoder	738,123	501,727	236,396	32.0%
Berat	129,869	110,609	19,260	14.8%
Kuçove	72,714	62,988	9,726	13.4%
Lushnje	209,926	175,282	34,644	16.5%
Skrapar	36,888	31,105	5,783	15.7%
Dr. Rajonale Berat	449,398	379,984	69,414	15.4%
Has	33,968	18,622	15,346	45.2%
Kukes	117,640	74,851	42,790	36.4%
Tropoje	68,616	33,327	35,289	51.4%
Dr. Rajonale Kukes	220,225	126,800	93,425	42.4%
Bulqize	55,551	48,045	7,506	13.5%
Diber(Peshkopi)	86,006	64,886	21,120	24.6%
Lac	237,577	174,631	62,946	26.5%
Mat (Burrel)	70,251	54,943	15,308	21.8%
Mirdite	73,100	54,704	18,396	25.2%
Dr. Rajonale Burrel	522,485	397,209	125,276	24.0%
Himare	46,481	41,154	5,327	11.5%
Selenice	45,777	22,523	23,254	50.8%
Vlore	303,276	264,622	38,654	12.7%
Dr. Rajonale Vlore	395,534	328,299	67,235	17.0%

Figura 39. Të dhënat mbi treguesit kryesorë për çdo agjenci të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes OSSH sh.a. gjatë vitit 2024

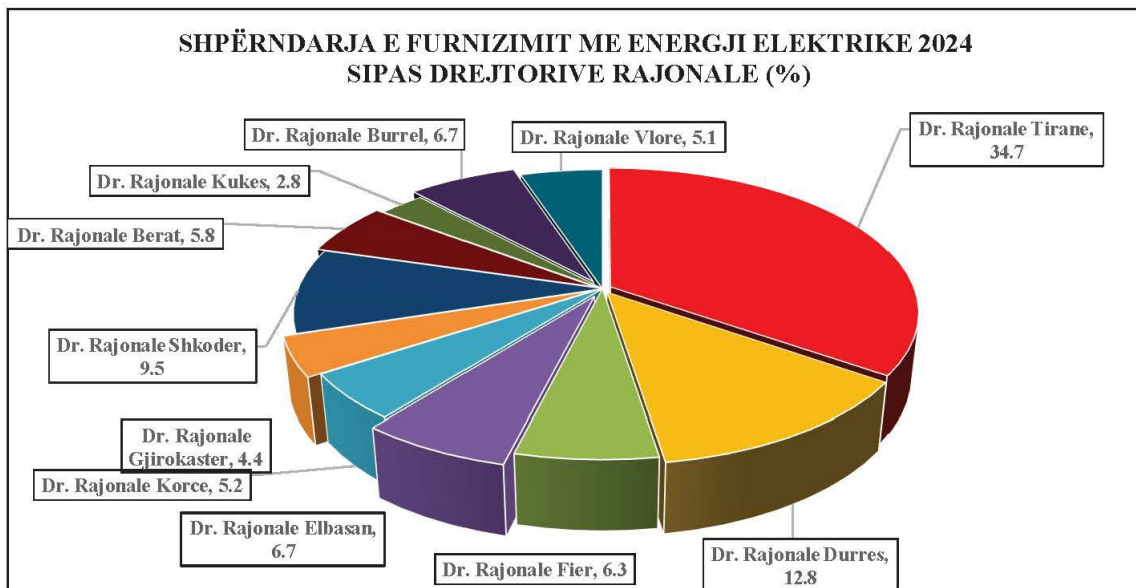


Figura 40. Shpërndarja e furnizimit me energji elektrike sipas drejtorive rajonale (%)

Sikurse evidentohet edhe në figurë, pjesën më të madhe të konsumit të energjisë elektrike në vend për vitin 2024 vijon ta zëjë Drejtoria Rajonale Tiranë, ndërkohë që pjesën më të vogël të konsumit vijon sërish ta zëjë Drejtoritë Rajonale Kukës dhe Gjirokastër.

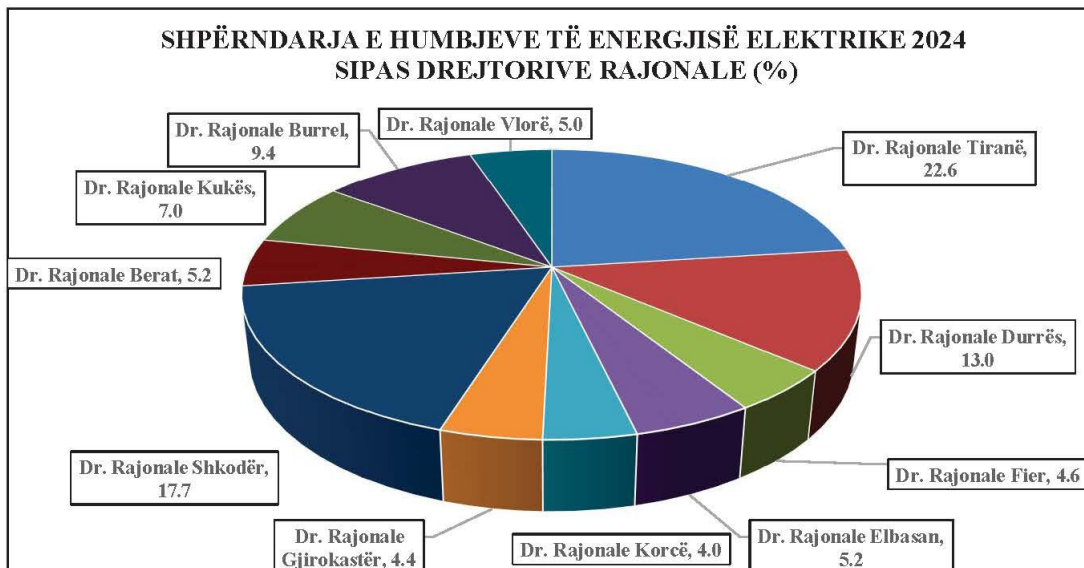


Figura 41. Shpërndarja e humbjeve të energjisë elektrike sipas drejtorive rajonale (%)

Në tabelën e mëposhtme jepet një krahasim i nivelit të humbjeve në rrjetin e shpërndarjes, me targetat e vendosura në VKM-në nr. 758, datë 09.12.2021, “Për një ndryshim në vendimin nr.253, datë 24.04.2019, të Këshillit të Ministrave, “Për miratimin e planit të konsolidimit financiar të sektorit publik, elektroenergjitik”.

Sikurse evidentohet, humbjet e energjisë elektrike në rrjetin e shpërndarjes të raportuara nga OSHEE sh.a. përgjatë vitit 2024 janë 17.93 %, me një diferencë prej 0,57 % më të ulta se targeti i vendosur në VKM-në nr. 758, datë 09.12.2021, “Për një ndryshim në vendimin nr. 253, datë 24.4.2019, të Këshillit të Ministrave, “Për miratimin e planit të konsolidimit financiar të sektorit publik, elektroenergjitik”. Targeti i humbjeve të vendosura në VKM 758/2021 është 18.50 %.

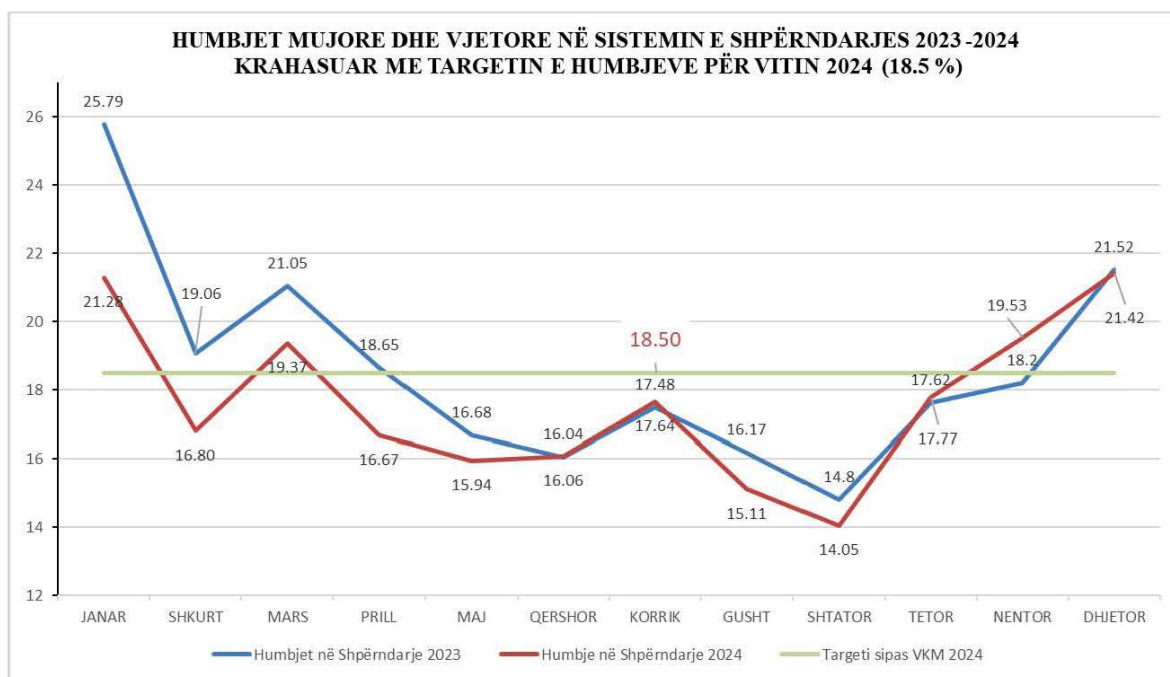
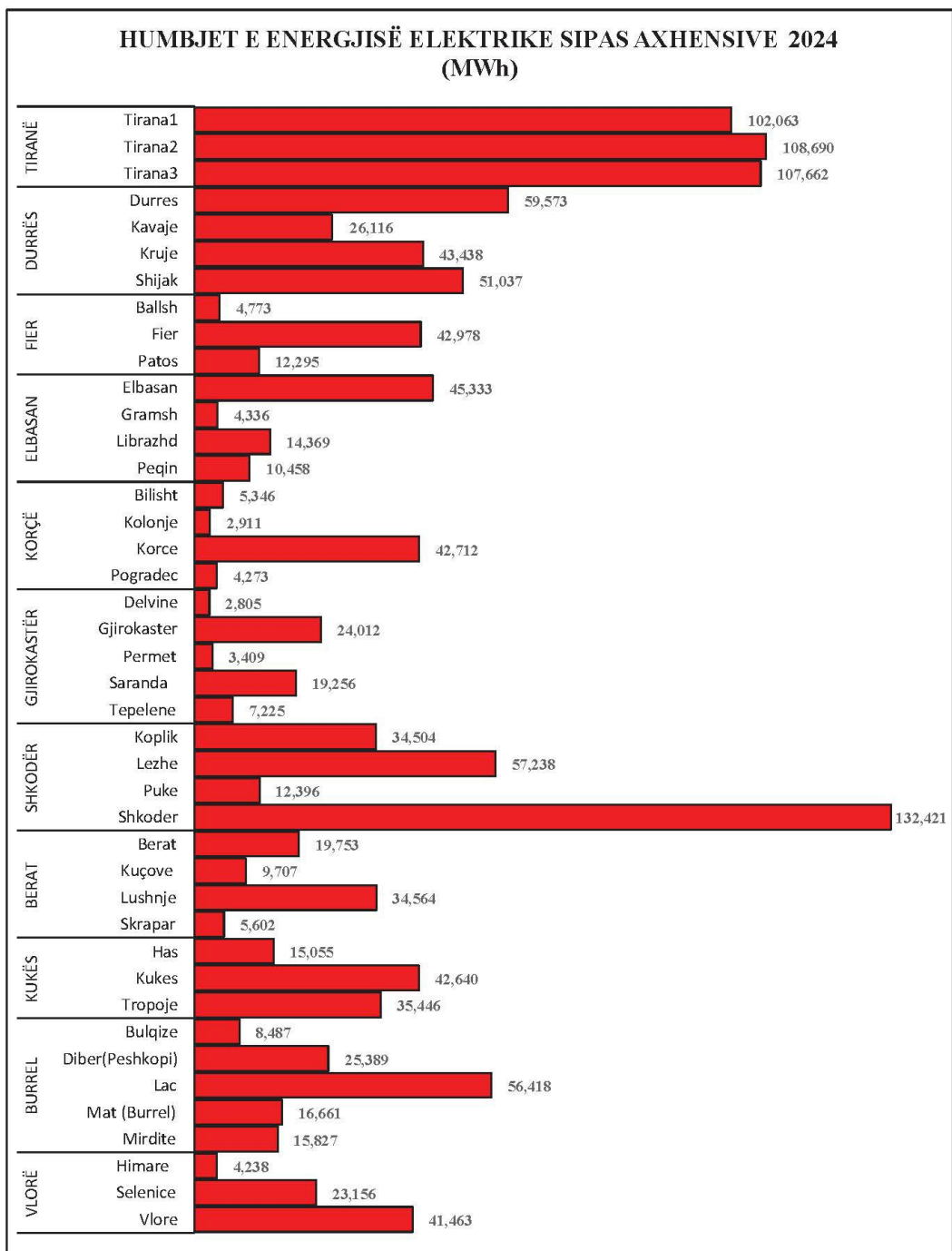


Figura 42. Humbjet mujore në sistemin e shpërndarjes për vitet 2023 dhe 2024, krahasuar me targetin e humbjeve të energjisë elektrike për vitin 2024

Paraqitja e kontributit në furnizim dhe në humbjet respektive sipas agjencive tregohet në figurën më poshtë, në të cilën evidentohet sasia e energjisë elektrike e furnizuar për çdo agjenci dhe humbjet e energjisë elektrike respektive.



**Figura 43. Sasia në humbje të energjisë elektrike në rajonet e agjencitë e rrjetit të shpërndarjes
(Burimi: OSSH sh.a.)**

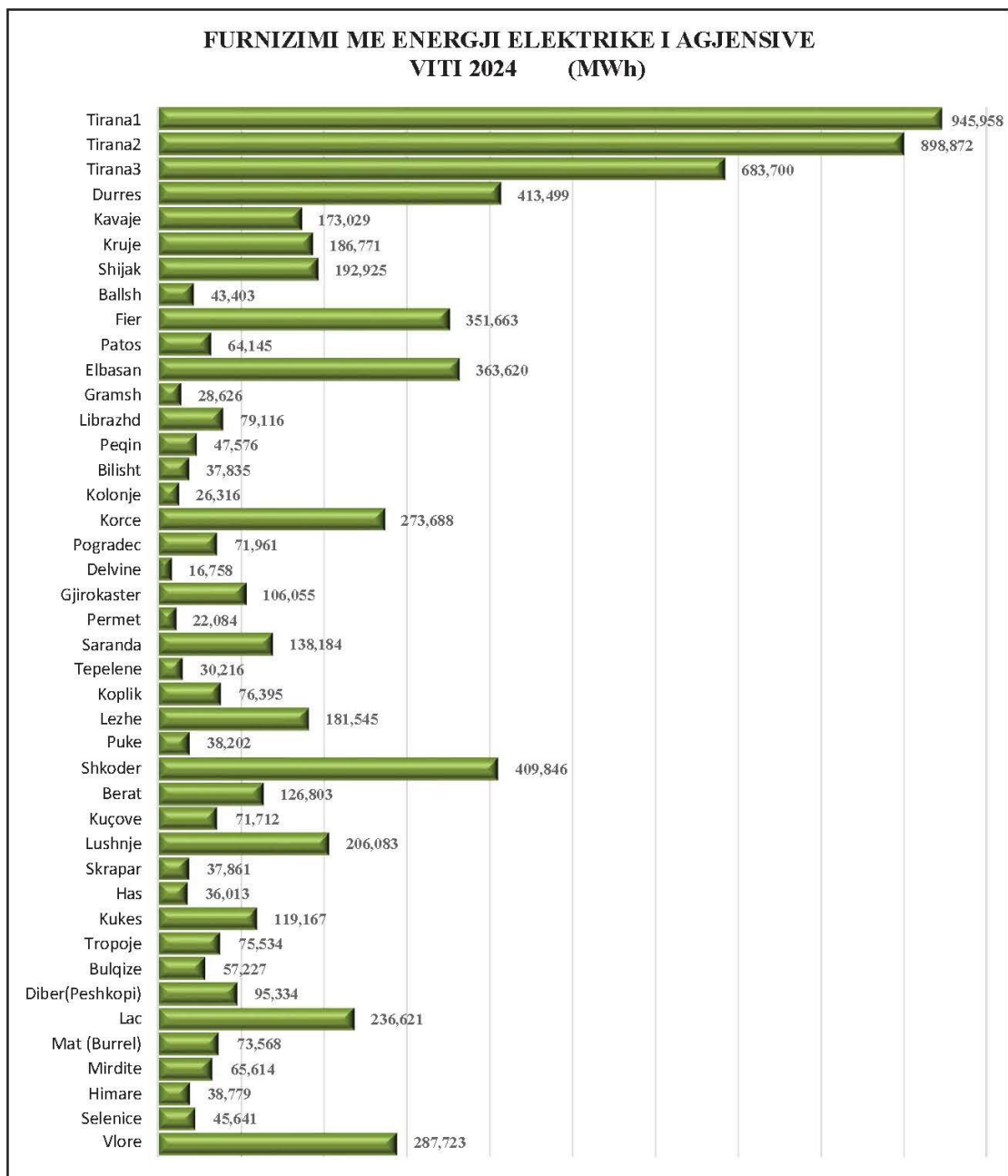


Figura 44. Sasia në furnizim të energjisë elektrike në rajonet e agjencitë e rrjetit të shpërndarjes

(Burimi: OSSH sh.a.)

Bazuar në të dhënat e mësipërme të tabelave dhe informacioneve periodike apo specifike të operatorëve të tregut të energjisë është ndërtuar Bilanci Energjistik për vitin 2024 si më poshtë:

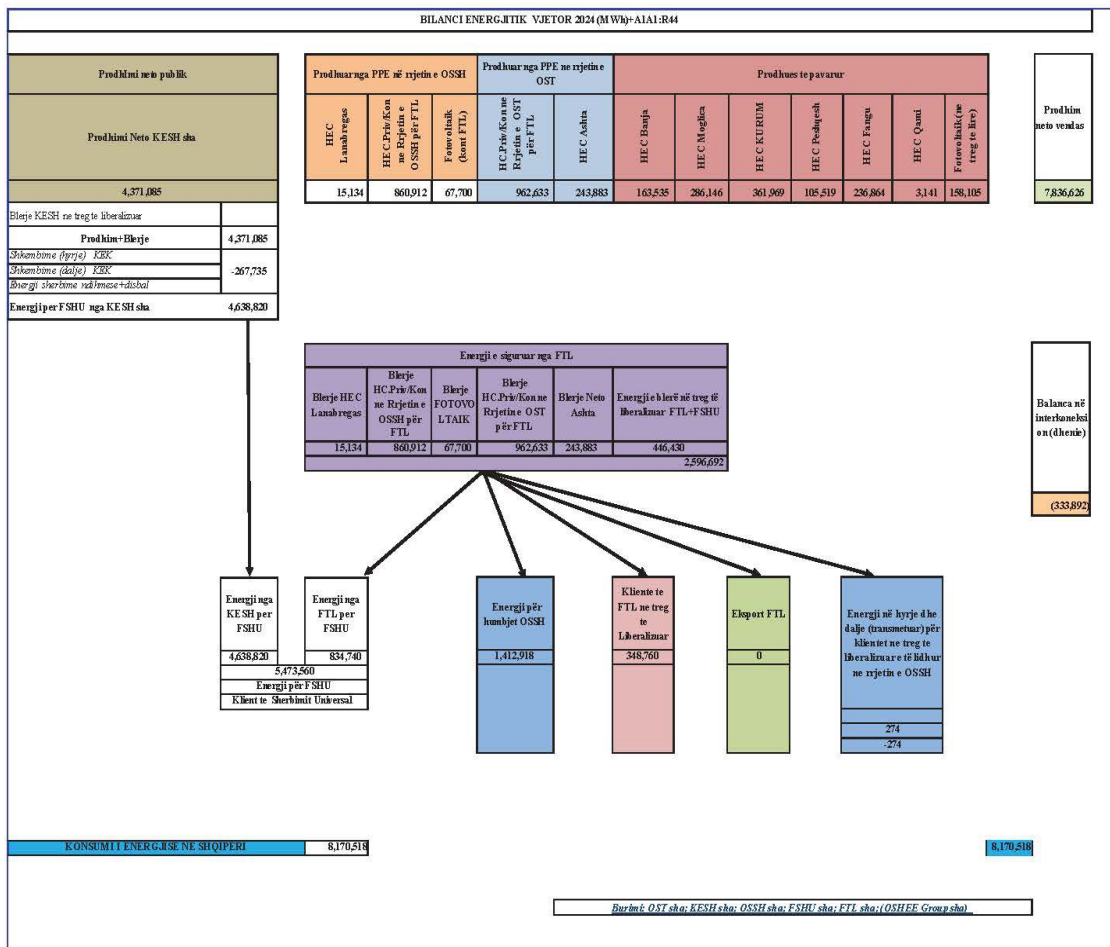


Figura 45. Bilanci Elektroenergjitik i vitit 2024 sipas raportimeve të OST dhe OSSH sh.a.

1.4.6 Efektiviteti i shitjes së energjisë elektrike

Gjatë vitit 2024, efektiviteti i shitjes së energjisë elektrike vazhdon në vlera të mritura, duke iu referuar gjithnjë faktorëve përcaktues në nivelin e eficiencës së konsumit të energjisë elektrike, të cilët janë:

- niveli i humbjeve të energjisë elektrike në shpërndarje;
- niveli i arkëtimeve të energjisë elektrike së faturuar.

Humbjet e përgjithshme të raportuara nga shoqëria për vitin 2024 arrijnë në **17.93%**, duke shënuar kështu ulje të nivelit të humbjeve me rreth **1%** krahasuar me vitin 2023.

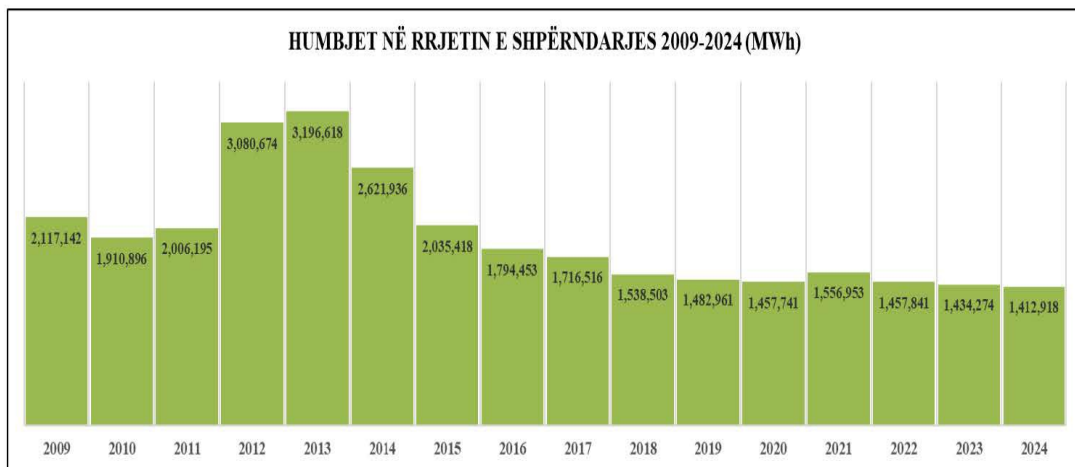


Figura 46. Humbjet vjetore në sistemin e shpërndarjes në periudhën 2009-2024

(Burimi: OSSH sh.a.)

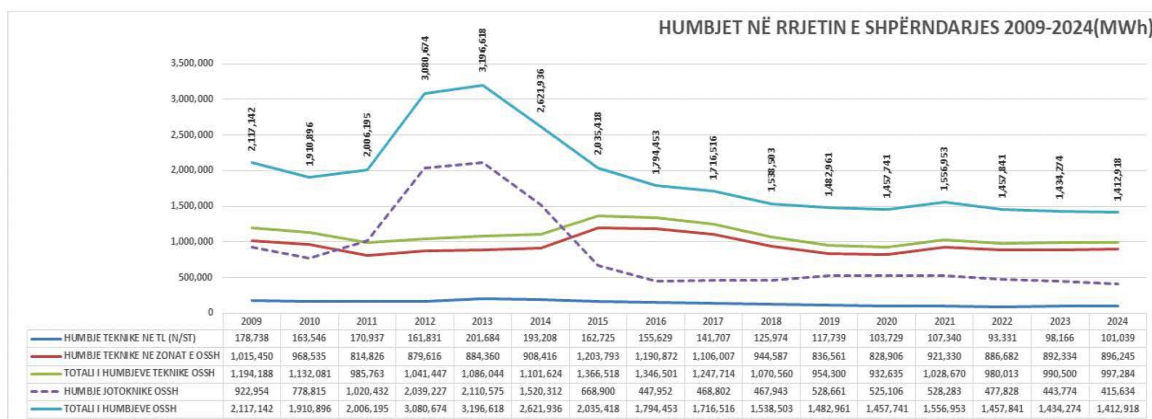


Figura 47. Grafiku i humbjeve vjetore në sistemin e Shpërndarjes në periudhën 2009-2024

(Burimi: OSSH sh.a.)

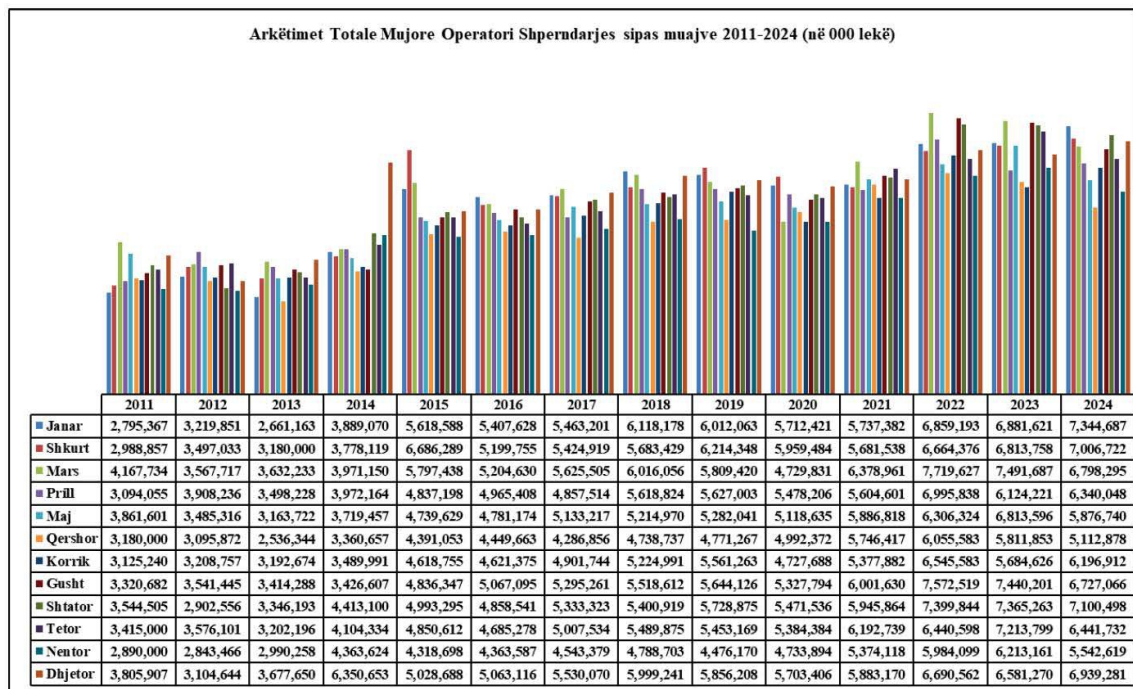


Figura 48. Niveli i arkëtimeve mujore në periudhën 2011-2024 (Burimi: FSHU sh.a.)

Niveli total i arkëtimeve i raportuar nga FSHU sh.a. është 100.5 % kundrejt energjisë elektrike të faturuar. Ky nivel arkëtimesh për vitin 2024 rezulton me rritje me rreth 1.1%, krahasuar me nivelin e arkëtimeve të realizuara për vitin 2023. Këto vlera të arkëtimeve që për vitin 2024 kalojnë 100%, përfshijnë edhe arkëtimet e prapambetura të cilat janë realizuar në vitin respektiv.



Figura 49. Arkëtime totale vjetore 2011 – 2024

NIVELI I HUMBJEVE (%) 2009-2024												
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
2009	40.75	37.05	38.05	32.93	33.44	30.75	32.60	30.20	25.34	30.67	33.44	36.89
2010	38.62	35.41	36.90	31.37	35.17	31.45	26.94	29.69	21.47	20.61	22.16	29.05
2011	55.55	38.00	36.95	23.11	24.85	21.29	21.88	19.41	22.95	25.15	32.20	35.70
2012	35.72	59.16	55.23	45.41	38.87	39.77	45.51	45.51	42.09	35.53	41.89	49.32
2013	51.12	48.71	48.29	39.66	39.52	40.33	43.33	38.50	35.08	45.98	48.08	53.04
2014	47.00	42.14	42.78	35.69	36.85	34.10	36.59	36.36	31.67	34.52	32.88	37.54
2015	36.68	31.82	32.88	30.54	31.24	28.60	30.62	29.29	25.30	29.92	30.82	34.50
2016	34.69	29.00	29.93	26.07	26.97	24.35	25.97	25.15	22.12	27.11	29.30	30.99
2017	33.50	27.63	28.66	25.81	25.88	28.31	24.69	23.29	19.79	23.76	23.55	27.90
2018	30.65	24.91	27.22	23.33	23.03	20.76	21.46	20.77	19.32	21.53	22.73	26.70
2019	29.25	23.21	26.5	21.36	22.10	19.92	20.42	19.81	17.54	20.40	21.58	24.76
2020	28.22	21.61	28.36	17.39	19.10	18.65	19.69	18.87	16.80	21.21	22.79	20.49
2021	27.87	20.1	25.92	21.08	17.92	18.34	18.75	17.93	16.22	18.56	19.88	20.25
2022	28.42	19.66	23.68	18.24	17.08	17.30	18.42	16.81	14.94	18.36	18.38	19.76
2023	25.79	19.06	21.05	18.65	16.68	16.04	17.48	16.17	14.80	17.62	18.20	21.52
2024	21.28	16.80	19.38	16.67	15.94	16.06	17.64	15.11	14.05	17.77	19.53	21.42
Niveli i Arketimeve (%) 2009-2024												
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
2009	69.32	85.95	74.38	86.58	86.31	76.37	75.40	72.46	83.20	80.82	61.77	70.01
2010	55.37	66.28	86.63	89.46	86.70	79.42	74.84	124.98	84.20	70.81	56.15	66.48
2011	67.26	57.61	87.66	71.61	96.73	73.00	65.00	81.00	66.00	63.86	51.47	87.30
2012	59.80	79.20	78.50	78.00	94.70	83.50	91.60	102.90	74.00	98.00	72.60	78.00
2013	61.40	63.70	86.20	80.70	79.10	69.60	87.90	90.10	78.50	84.30	89.00	102.00
2014	84.90	77.10	85.90	85.50	81.90	80.20	86.70	83.60	102.60	101.00	101.90	141.00
2015	112.70	120.50	103.70	86.60	95.70	97.10	98.40	104.70	95.30	100.30	92.20	100.70
2016	92.10	87.00	95.60	90.10	99.10	92.00	94.20	96.70	91.50	96.70	90.30	96.70
2017	85.20	87.60	105.70	94.50	105.70	91.80	104.80	97.40	94.60	103.80	92.70	100.10
2018	96.39	95.69	105.82	98.92	111.64	100.16	105.00	102.12	93.03	108.76	96.24	108.94
2019	90.7	92.6	99.8	102.4	102.50	94.00	104.40	99.30	93.90	104.70	89.60	110.70
2020	91.4	91.6	77.5	106.8	101.80	102.20	96.80	95.30	96.60	101.10	91.50	101.80
2021	86.4	88.9	102.1	91	101.20	110.70	96.90	94.10	90.70	114.70	96.90	101.50
2022	90.6	84.3	102.7	90.5	98.00	97.90	99.90	105.00	100.60	104.50	102.30	102.90
2023	92.3	94.2	100.2	92.9	113.7	95.70	93.60	101.60	101.20	113.80	103.80	96.70
2024	92	95	101.2	104.3	110.9	96.60	105.00	93.40	94.40	110.10	102.10	106.90
Efektiviteti i shitjeve (%) 2009-2024												
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
2009	41.1%	46.8%	53.6%	57.9%	50.8%	52.2%	48.8%	50.6%	62.1%	56.0%	41.1%	44.2%
2010	34.0%	56.0%	56.4%	59.5%	51.5%	51.3%	91.3%	87.9%	66.1%	56.2%	43.7%	47.2%
2011	29.9%	54.3%	45.2%	74.4%	54.9%	51.2%	63.3%	65.3%	50.9%	47.8%	34.9%	56.1%
2012	38.4%	32.1%	34.9%	51.7%	51.0%	55.2%	56.1%	56.1%	42.9%	63.2%	42.2%	39.5%
2013	30.0%	44.2%	41.7%	47.7%	42.1%	52.4%	51.1%	55.4%	51.0%	45.5%	46.2%	47.9%
2014	45.0%	49.7%	48.9%	52.7%	50.6%	57.1%	53.0%	53.2%	70.1%	66.1%	68.4%	88.1%
2015	71.4%	69.6%	60.2%	65.8%	69.3%	68.3%	72.6%	74.0%	71.2%	70.3%	63.8%	66.0%
2016	60.2%	67.0%	66.6%	72.4%	69.6%	69.7%	71.6%	72.4%	71.3%	70.5%	63.8%	66.7%
2017	56.7%	75.4%	70.1%	78.3%	65.8%	78.9%	73.4%	74.7%	75.9%	79.1%	70.9%	72.2%
2018	66.8%	77.0%	75.8%	85.9%	79.4%	82.5%	80.2%	80.9%	75.1%	85.3%	74.4%	79.9%
2019	64.2%	73.4%	80.5%	79.8%	75.3%	83.1%	79.0%	79.6%	77.4%	83.3%	70.3%	83.3%
2020	65.6%	55.5%	88.2%	82.4%	83.1%	77.7%	76.5%	77.3%	80.4%	79.7%	70.6%	80.9%
2021	62.3%	75.6%	71.8%	83.1%	90.4%	78.7%	76.5%	77.2%	76.0%	93.4%	77.6%	80.9%
2022	64.9%	78.4%	74.0%	81.3%	81.0%	81.5%	85.7%	87.3%	85.6%	85.3%	83.5%	82.6%
2023	68.5%	76.2%	79.1%	75.6%	94.7%	80.3%	77.2%	85.2%	86.2%	93.7%	84.9%	75.9%
2024	72.4%	79.0%	81.6%	86.9%	93.2%	81.1%	86.5%	79.3%	81.1%	90.5%	82.2%	84.0%

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2022	2023	2024
Arketimi	76.4	70.1	70.7	83.0	79.3	91.9	100.8	93.4	96.6	101.6	98.4	95.8	98.0	99.4	100.5
Humbja	34.0	30.4	37.6	46.4	45.0	37.8	31.3	28.0	26.4	23.9	21.8	21.5	19.7	18.9	17.93
Efektiviteti	50.4	48.8	44.1	44.5	43.6	57.2	69.2	67.2	71.1	77.3	77.0	75.2	78.7	80.6	82.5

Figura 50. Ecuria e treguesve të efektivitetit të shitjes së FSHU sh.a./OSHEE GROUP për vitet 2009-2024 (%)

(Burimi: OSSH sh.a./FSHU sh.a./OSHEE GROUP sh.a.)

Efektiviteti i shitjeve të FSHU sh.a. përfaqëson praktikisht përqindjen (%) e energjisë elektrike që është shitur dhe arkëtuar. Për vitin 2024, efektiviteti i shitjeve për FSHU sh.a. është 82.5 %, ose 2.5 % më i lartë se në vitin 2023 i cili është niveli më i lartë historik i arritur.

Efektiviteti i shitjeve për periudhën 2009- 2024 paraqitet dhe në grafikun në vijim:

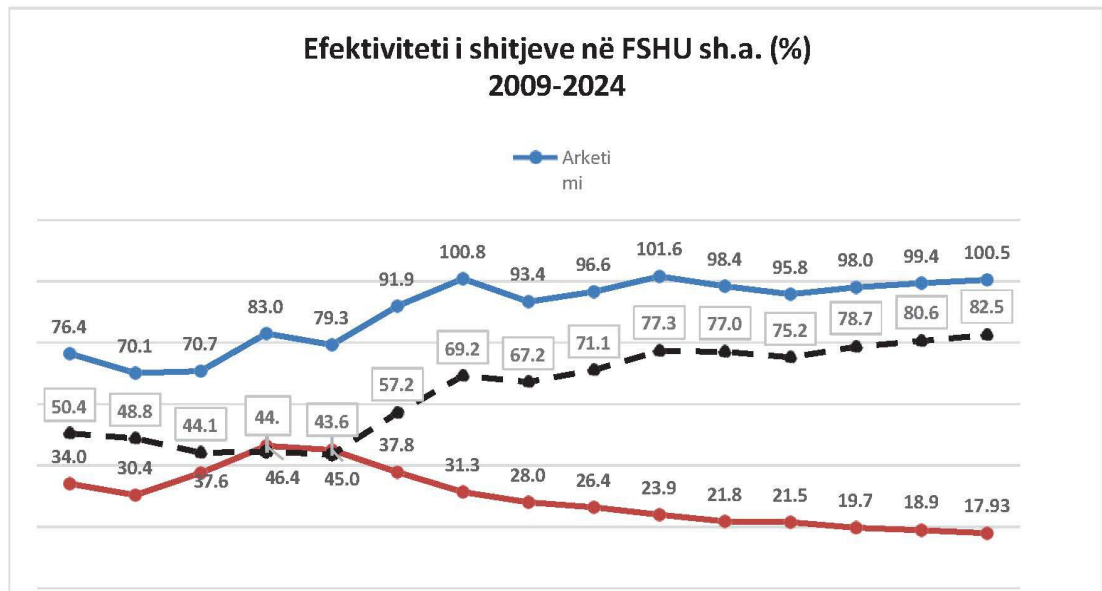


Figura 51. Efektiviteti i shitjeve të FSHU sh.a./OSHEE Group sh.a., 2009-2024
(Burimi: FSHU sh.a.)

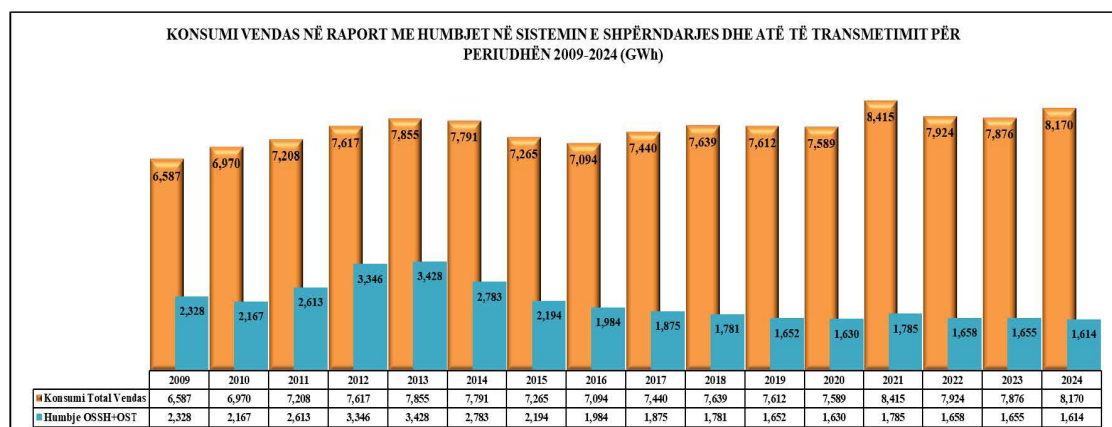


Figura 52. Humbjet Totale kundrejt Energjisë së futur në sistemin Elektroenergjitik kundrejt konsumit

Në figurën e mësipërme paraqitet ecuria e humbjeve totale të energjisë elektrike, e cila përfshin humbjet në sistemin e shpërndarjes edhe ato në sistemin e transmetimit, gjatë periudhës 2009 – 2024. Të dhënat tregojnë se humbjet e energjisë elektrike në vlera absolute kanë përgjithësisht trend zbritës dhe ky trend ka vijuar edhe për vitin 2024. Për vitin 2024, humbjet e energjisë elektrike në sistemin e shpërndarjes dhe të transmetimit janë 1,614 GWh. Krahësuar me vitin 2023, vihet re një ulje e humbjeve totale të energjisë elektrike me 41 GWh. Në të njëjtën kohë duhet evidentuar fakti se rritja e konsumit të energjisë elektrike për vitin 2024, krahasuar me vitin 2023, shkon në rreth 294 GWh më shumë.

Në figurën më poshtë janë paraqitur të dhënat e faturim-arkëtimeve të energjisë elektrike përgjatë periudhës 2009 - 2024. Sikurse shihet dhe në figurë, deri në vitin 2014 diferenca ndërmjet faturimit dhe arkëtimit ka qenë e konsiderueshme. Diferenca ndërmjet faturimit dhe arkëtimit ka arritur nivelin maksimal në vitin 2011, në rreth 30%. Për vitin 2024, diferenca ndërmjet faturimit dhe arkëtimit është 0,5 miliardë lekë, ose 0,65 % e vlerës së energjisë elektrike të faturuar. Ulja e ndjeshme e diferencës ndërmjet energjisë elektrike të faturuar dhe asaj të arkëtuar ka filluar në vitin 2015 dhe ka vijuar të jetë një proces i konsoliduar në vitet në vijim.

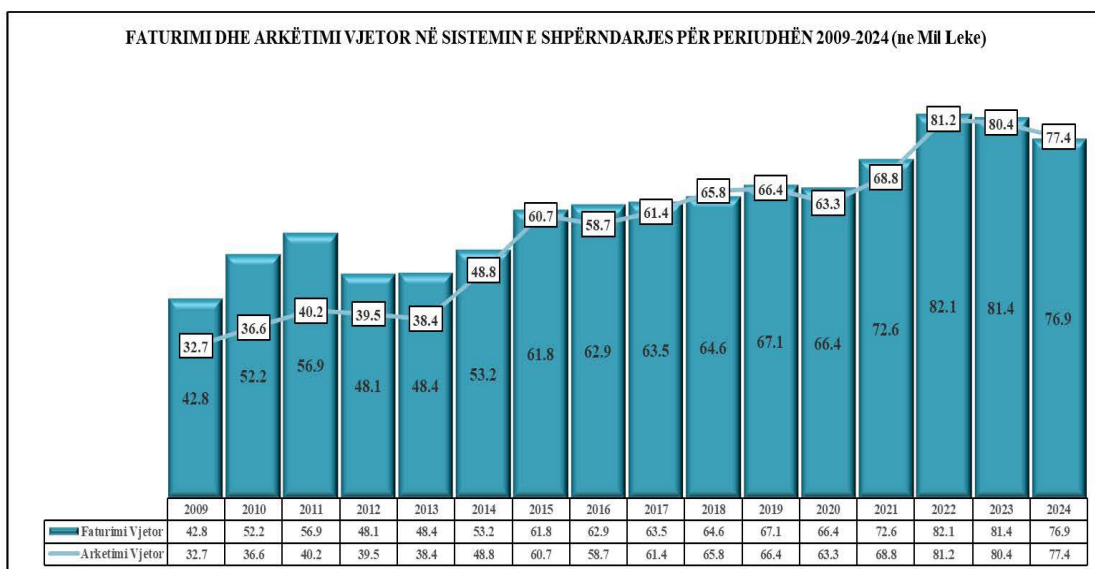


Figura 53. Faturimi/arkëtimi 2009-2024, me TVSH

(Burimi: FSHU sh.a.)

1.4.7 Asetet e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes

Tabela e mëposhtme paraqet të dhëna mbi asetet në administrim nga OSSH sh.a. për vitin 2024, si nënstationet, linjat, kabinat dhe transformatorët në rrjetin e shpërndarjes së energjisë elektrike.

Të dhënat mbi asetet e OSSH sh.a. përfshijnë të dhëna mbi elementet kryesor të rrjetit të shpërndarjes së energjisë elektrike, si: Numrin e nënstationeve, numrin e transformatorëve, gjatësinë e linjave ajrore dhe kablllore si dhe numrin e kabinave elektrike tipi dhe numri i kabinave dhe fuqia e instaluar e tyre.

- Numri total i kabinave elektrike në rrjetin e shpërndarjes për vitin 2024 është 26,151.

- Gjatësia totale e linjave të tensionit të mesëm në sistemin e shpërndarjes është 17,716.2 km.
- Gjatësia totale e rrjetit të tensionit të ulët në sistemin e shpërndarjes është 59,940 km.
- Gjatësia totale e rrjetit të shpërndarjes së energjisë elektrike në tension të mesëm dhe në tension të ulët rezulton në 77,656,2 km.

Në mënyrë më të detajuar të dhënat jepen në tabelën më poshtë:

TË DHËNAT E RRJETIT OSSH PER VITIN 2024																									
NËNSTACIONE,KABINA DHE TRANSFORMATORE		KABINAT	TIPI DHE NUMRI I KABINAVE												FUQIA E INSTALUAR (KVA)				NUMRI I TRANSFORMATOREVE TE FUQISE TM/TU						
			METALIKE			MURATURE			BOX			SHITYLLORE											NUMRI TOTAL I KABINAVE		
			6 KV	10KV	20KV	6 KV	10KV	20KV	6 KV	10KV	20KV	6 KV	10KV	20KV	6 KV	10KV	20KV	Total	6 KV	10KV	20KV	Total			
Numri i Nenshtacioneve	177																								
Numri i transformatoreve ne nenshtacione	313	Gjithesj (Total)	322	267	11	2459	3816	4329	63	104	2164	6645	6062	148	26,390	1,523,591	1,823,836	3,033,079	6,380,506	9,321	10,267	7,263	27,057		
Numri i Kabineve total	26,151	Prometi OSHEE	244	193	3	1,555	2,607	2,145	41	59	2,053	1,976	2,422	97	13,395	732,908	1,072,828	1,764,788	3,570,517	3,841	5,327	4,563	13,737		
Numri i Transformatorëve TM/TU	27,057	Prometi Jo e OSHEE	78	74	8	904	1,209	2,184	22	45	111	4,669	3,640	51	12,995	790,683	751,008	1,268,299	2,809,989	5,680	4,940	2,700	13,320		
Gjatesia Totale e rrjetit TM (km)	17,505	Gjatesia Totale e rrjetit TU(km)	59,940																						
Linja 35 KV(km) Ajrore	1,245	Ajror me perçjelltes te zbroshur (km)	117,066																						
Linja 35 Kv (km) Kablore	83	Ajror me kabell ABC(km)	6,376																						
Linja 20 Kv (km) Ajrore	238	Kablor PVC, XLPE	4,696																						
Linja 20 Kv (km) Kablore	2,529	Kabell Koaksial	31,802																						
Linja 10 Kv (km) Ajrore	7,610																								
Linja 10 Kv (km) Kablore	476																								
Linja 6 Kv (km) Ajrore	4,780																								
Linja 6 Kv (km) Kablore	771																								

Figura 54. Të dhëna mbi asetet kryesore të OSSH sh.a. 2024

2. TREGU I ENERGJISË ELEKTRIKE

Tregu i energjisë elektrike në vendin tonë me fillimin e operimit të Bursës Shqiptare të Energjisë Elektrike ALPEX sh.a. me datë 12.04.2023, funksionon bazuar në VKM nr. 519, datë 13.07.2016 “Për Miratimin e Modelit të Tregut të Energjisë Elektrike”, ndryshuar me VKM nr. 872, datë 27.12.2022.

Operimi i tregut të energjisë elektrike edhe për vitin 2024 ka vijuar bazuar në rregullat e tregut të energjisë elektrike dhe të gjithë legjislacionit të kuadrit rregullator në fuqi.

Përgjatë vitit 2024 ka vijuar procesi për liberalizimin e Tregut të Energjisë Elektrike për sa i përket krijimit të kushteve teknike dhe të kuadrit nënligjor e rregullator për daljen në treg të hapur edhe për klientët e lidhur në nivelin e tensionit të mesëm (35kV, 20kV, 10 kV, 6 kV) në zbatim të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar dhe akteve nënligjore përkatëse.

Ky proces vijoi me daljen në treg të lirë të klientëve të lidhur në tensionin 20 kV, 10 kV, 6 kV, me qëllim garantimin e të drejtave si të furnizuesve, ashtu edhe të klientëve të energjisë elektrike, ERE ka plotësuar kuadrin ligjor rregullator me bazën e nevojshme për të garantuar operimin e sigurt, transparent dhe mbi baza jo diskriminuese të tregut të energjisë.

2.1 Monitorimi i Veprimtarive në Tregun e Energjisë Elektrike

2.1.1 Monitorimi i Tregut të Energjisë Elektrike

Në zbatim të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, neni 7, neni 20, gërma ç), d), f) dhe g), neni 22, neni 58, pika 9, neni 62, pika 4, si dhe neni 72, gërma dh); Vendimit të Këshillit të Ministrave nr. 456, datë 29.06.2022, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, i ndryshuar, neni 13; si dhe kushtet e licencave të lëshuara nga ERE, shërbimet e operatorëve të licencuar nga ERE janë objekt i monitorimit në lidhje me respektimin e detyrimeve ligjore si dhe zbatimin e rregullave, vendimeve dhe urdhrave të ERE-s.

Në mënyrë që të sigurohen raportime sa më korrekte dhe në kohë nga të licencuarit dhe pjesëmarrësit e tregut të energjisë elektrike me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 203, datë 12.12.2019, u miratuan “Rregullat për monitorimin e tregut të energjisë elektrike”. Në këto rregulla janë përcaktuar procedurat dhe formatet e raportimit dhe dërgimit të informacionit dhe të dhënave në ERE nga pjesëmarrësit e tregut të energjisë dhe të licencuarit.

ERE është në proces të zhvillimit të një platforme elektronike e cila do t'i mundësojë pjesëmarrësve të tregut e energjisë, plotësimin e të gjitha detyrimeve që rrjedhin nga Direktivat dhe Rregulloret e KE-së, si dhe ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar dhe ligjit nr. 102/2015 “Për sektorin e gazit natyror”, i ndryshuar, njëkohësisht do t'i shërbejë të gjithë të interesuarve për marrjen e informacioneve dhe të dhënave të nevojshme në një kohë sa më të shpejtë. Gjithashtu, kjo do të kontribuojë pozitivisht edhe në vijimin dhe përmirësimin e praktikave të publikimit të të dhënave nga ERE në zbatim të nenit 19, gërma k) të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar.

Nga analizimi i rezultateve dhe përpunimi i problematikave e informacioneve të marra nga ERE, është gjykuar, sipas rastit, të zhvillohen verifikime, analiza, seanca dëgjimore dhe monitorime.

Gjithashtu, është analizuar situata e raportimeve periodike të të licencuarve, ku konstatohen vonesa apo mos dërgimi në kohë nga ana e tyre në respektim të detyrimit për raportim periodik brenda afateve të përcaktuara nga kushtet e licencës. Lidhur me sa konstatuar, ERE ka vijuar me korrespondencat përkatëse në kuadër të përmirësimit të këtyre praktikave.

Përfaqësuesit e ERE-s janë anëtarë të grupeve të punës së organizmave ndërkombëtare me të cilat ERE ka vendosur tashmë marrëdhënie bashkëpunimi.

Në këtë kuadër, ERE dërgon informacionin e siguruar nga raportimet periodike në institucionet e organizatat e ndryshme bashkëpunuese me të, si dhe merr pjesë në takime, që janë në objektin e punës së saj. Këto të dhëna të monitoruara dhe të analizuara shërbejnë gjithashtu si kontribut në praktikën e këtyre institucioneve, si dhe në plotësimin e pyetësorëve dhe korrespondencave.

Në mënyrë që të rritet transparencën në tregun e energjisë elektrike, ERE ka vijuar të monitorojë zbatimin e vendimit të Bordit të ERE-s nr. 118, datë 27.07.2017, i cili ka miratuar “Rregullat për publikimin e të dhënave bazë të tregut të energjisë elektrike” duke mbajtur edhe korrespondencat përkatëse me operatorët përgjegjës.

Të dhënat kryesore (4) katër mujore për funksionimin e tregut të energjisë elektrike kanë vijuar të publikohen dhe për vitin 2024 rregullisht në faqen e internetit të ERE-s, sipas parashikimeve të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar. Këto të dhëna japin informacione dhe raporte të detajuara lidhur me prodhimin, transmetimin, shpërndarjen dhe furnizimin e energjisë elektrike dhe tregun e energjisë elektrike në vendin tonë.

Për të siguruar zbatimin e parashikimeve ligjore dhe nënligjore të detyrimeve që lidhen me transparencën në tregun e energjisë, ERE ka monitoruar periodikisht faqet e internetit të operatorëve kryesorë në tregun e energjisë. Rezulton se për vitin 2024 këto detyrime zbatohen kryesisht nga operatorët në kuadër të rritjes së transparencës dhe për çdo rast nga ana e ERE-s janë bërë shkresat përkatëse ku i kërkohet operatorëve përmirësimi i këtij procesi duke i evidentuar detyrimet që duhet të përmbushin në zbatim të akteve përkatëse.

Nga ana e operatorëve është vënë re përmirësimi i informacionit dhe të dhënave që publikohet në kuadër të transparencës, kryesisht OST sh.a., në faqen e saj të internetit dhe nëpërmjet platformës së transparencës së ENTSO-E, kjo për faktin se OST sh.a. është anëtare e ENTSO-E dhe ka detyrimin e publikimit të informacionit dhe në platformën e transparencës të kësaj organizate. Gjithsesi, përmirësimet të këtij procesi duhet të vijojnë dhe do të jenë objekt i punës së ERE-s në vijimësi.

2.1.2 Monitorimet periodike të OST sh.a.

I. Alokimi i kapaciteteve në interkonjeksione

Në tabelën e mëposhtme paraqiten alokimet e kapaciteteve të interkonjeksionit sipas kufijve.

Ankandit	Periudha	Shqipëri - Mali Zi						Shqipëri - Greqi						Shqipëri - Kosovë					
		ATC e ofruar ne Ankand		ATC e shitur ne Ankand		Cmimi Ankandit		ATC e ofruar ne Ankand		ATC e shitur ne Ankand		Cmimi Ankandit		ATC e ofruar ne Ankand		ATC e shitur ne Ankand		Cmimi Ankandit	
		Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import
		[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[Euro/MWh]	[Euro/MWh]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[Euro/MWh]	[Euro/MWh]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[Euro/MWh]	[Euro/MWh]
Janar	01.01.2024-31.01.2024	100	100	100	100	2.21	0.94	200	100	200	100	3.5	1	200	200	200	200	0.70	0.35
Shkurt	01.02.2024-29.02.2024	100	100	100	100	0.92	0.6	200	100	200	99	2.46	0.53	200	200	200	200	0.37	0.17
Mars	01.03.2024-31.03.2024	100	100	100	100	1.01	0.51	200	150	200	150	3.99	0.35	150	150	149	150	0.51	0.38
Prill	01.04.2024-30.04.2024	100	100	100	100	1.81	0.86	200	200	200	200	2.88	0.44	150	150	150	150	0.47	0.23
Maj	01.05.2024-31.05.2024	100	100	100	100	2.37	0.86	50	50	50	50	4.07	1.88	0	40	0	40	0	0.33
Qershor	01.06.2024-30.06.2024	50	50	50	50	3.99	1	50	50	50	50	4.61	1.54	0	0	0	0	0	0
Korrik	01.07.2024-31.07.2024	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	3.2	1.65	0	0	0	0	0	0
Gusht	01.08.2024-31.08.2024	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	3.74	4.5	0	0	0	0	0	0
Shtator	01.09.2024-30.09.2024	0	0	0	0	0	0	250	250	249	250	1.56	3.85	0	0	0	0	0	0
Tetor	01.10.2024-31.10.2024	0	0	0	0	0	0	250	250	250	250	2.45	2.51	0	0	0	0	0	0
Nëntor	01.11.2024-30.11.2024	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	5.4	3.88	0	0	0	0	0	0
Dhjetor	01.12.2024-31.12.2024	0	0	0	0	0	0	250	50	50	250	1.81	5.6	0	0	0	0	0	0
Ankandit	Periudha	Shqipëri - Mali Zi						Shqipëri - Greqi						Shqipëri - Kosovë					
		ATC e ofruar ne Ankand		ATC e shitur ne Ankand		Cmimi Ankandit		ATC e ofruar ne Ankand		ATC e shitur ne Ankand		Cmimi Ankandit		ATC e ofruar ne Ankand		ATC e shitur ne Ankand		Cmimi Ankandit	
		Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import	Export	Import
		[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[Euro/MWh]	[Euro/MWh]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[Euro/MWh]	[Euro/MWh]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[Euro/MWh]	[Euro/MWh]
Viti 2024	01.01.2024-31.012.2024	200	200	200	200	1.99	1.35	200	200	200	200	4.64	1.73	200	200	200	200	0.81	0.62

Figura 55. Të dhëna mbi Ankandet e Alokimit të Kapaciteteve në Sistemin e Transmetimit gjatë vitit 2024

(Burimi: OST sh.a.)

Për alokimin e kapaciteteve në interkonjeksione, gjatë vitit 2024 janë ndjekur procedurat sipas rregullave të harmonizuara të Zyrës së Koordinimit të Alokimit të Kapaciteteve të interkonjeksionit për Evropën Juglindore (SEE CAO-s).

Ankandet e kapaciteteve në interkonjeksion janë zhvilluar në përputhje me afatet dhe procedurat e përcaktuara, në Rregulloren e Ankandit për Alokimin e Kapaciteteve në SEE CAO.

Vlen të theksojmë se nuk ka pasur ankimim nga Pjesëmarrësit e Tregut, pjesëmarrës në ankand, për afatet, procedurat, procesin e zhvillimit të ankandit, procesin e vlerësimit të ofertave, përcaktimit të fituesve dhe çmimeve të ankandit, komunikimit dhe publikimit të njoftimit të ankandit dhe rezultateve të tyre.

Implementimi i Tregut të energjisë është edhe një proces bashkëpunimi dhe vlerësimi të ndërsjellë të ndërmjet OST dhe Pjesëmarrësve të Tregut, sipas rolit përkatës të tyre në tregun e energjisë.

2.1.3 Disbalancat në tregun e energjisë elektrike

Në zbatim të “Rregullave të Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike” miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 106, datë, 02.07.2020, OST sh.a. duke filluar nga 1 Prilli 2021 vijon operimin e tregut të balancimit të energjisë elektrike. Bazuar në këto rregulla realizohet llogaritja dhe faturimi i disbalancave për secilin pjesëmarrës tregu, të cilët janë përgjegjës për disbalancat që shkaktojnë, në bazë orare. Gjithashtu, rregullat vendosin parime të qarta të një tregu konkurrues dhe dinamik për sa i përket balancimit të energjisë elektrike.

Hyrja në fuqi e Vendimit të Këshillit të Ministrave nr. 389, datë 09.06.2022 “Për trajtimin e disbalancave të shkaktuara nga prodhuesit me përparësi të energjisë elektrike”, plotësoi tërësisht kuadrin ligjor për trajtimin e disbalancave në tregun e energjisë elektrike.

Ndër të tjera, në këtë VKM, në paragrafin III “Parime të Përgjithshme”, në pikat respektive 1 dhe 2 përcaktohet se: ...prodhuesit me përparësi të energjisë elektrike janë përgjegjës për disbalancat dhe kostot përkatëse që ato shkaktjnë në sistem, në përputhje me rregullat e tregut shqiptar të balancimit të energjisë elektrike, të miratuara nga ERE.

Disbalancat e pjesëmarrësve të tregut edhe gjatë vitit 2024 janë llogaritur dhe faturuar në bazë mujore për interval kohe prej 1 ore. Operimi i tregut të balancimit gjithashtu është objekt i monitorimit të vazhdueshëm të ERE-s.

Në zbatim të “Rregullave të Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike” të miratuara me vendim të ERE nr. 106, datë, 02.07.2020, për periudhën Janar - Dhjetor 2024, mbi bazën e të dhënave orare të marra nga Sistemi i Matjeve Tregtare i OST sh.a. dhe të nominimeve të pjesëmarrësve të Tregut Balancues në platformën elektronike të Menaxhimit të Tregut, janë bërë llogaritjet e Disbalancave në bazë orare/ditore.

Tabela me të dhënat si më poshtë:

MWh	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Disbalancat Negative	17,908	11,665	20,833	17,080	18,323	21,396	20,900	21,507	18,570	18,086	22,722	19,459
Disbalancat Pozitive	47,241	38,127	38,715	31,588	31,084	26,577	20,728	19,068	28,807	21,479	23,415	36,684

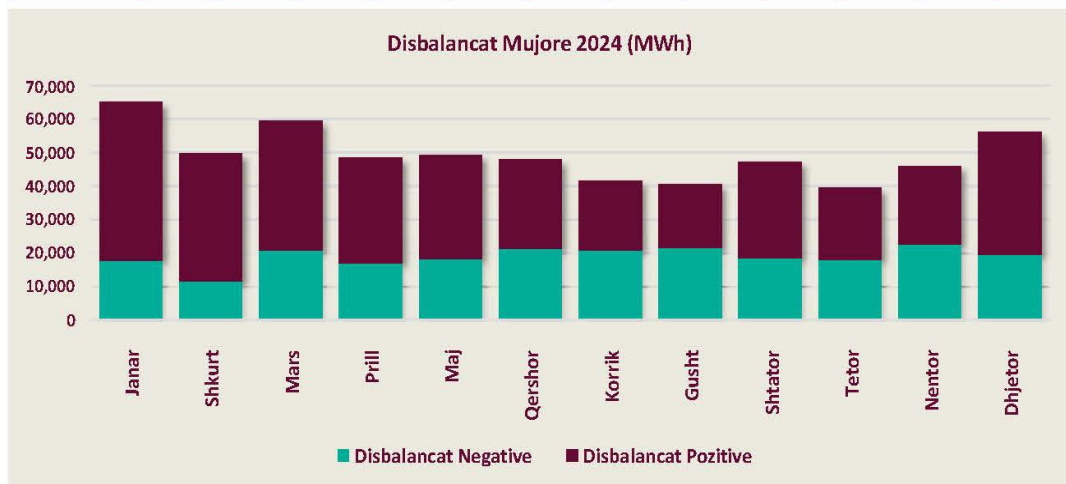


Tabela 59. Disbalancat totale për vitin 2024 (MWh)

(Burimi OST sh.a.)

2.1.4. Mbikëqyrja e të Licencuarve Gjatë Vitit 2024

ERE gjatë vitit 2024, në kuadër të mbikëqyrjes së të licencuarve, ka vijuar punën me kontrollin dhe vlerësimin e informacionit të ardhur nga raportimet në lidhje me veprimtarinë e licencuar për çdo subjekt, në zbatim të kushteve të licencave përkatëse. Bazuar në detyrimet që burojnë nga licencat në fushën e veprimtarisë së energjisë elektrike, si dhe asaj të gazit natyror ka pasur raportime periodike mujore dhe progresive 3 apo 4 mujor.

Të gjitha të dhënat e tregut sipas raportimeve të të licencuarve të konsoliduara nga raportimi i OST sh.a. dhe OSSH sh.a., publikohen periodikisht nga ERE në faqen zyrtare të web çdo 4 muaj, në përputhje me parashikimet e ligjit të sektorit të energjisë elektrike.

Duke u bazuar edhe tek raportimi vjetor për sasinë e energjisë elektrike të prodhuar dhe draft raporteve financiare të Prodhuesve me Përparësi të Energjisë elektrike, shumë prej të licencuarve kanë rezultuar me një performancë financiare pozitive. Nga raportimet vërehet se palët në përputhje me kontratën për shitblerjen e energjisë elektrike nga prodhuesit me përparësi kryejnë akt-rakordimet me Furnizuesin e Tregut të Lirë (FTL sh.a.).

Gjithashtu, referuar raportimit të subjekteve të licencuara, në plotësim të kushteve të licencës, me qëllim lehtësimin e punës dhe raportimin sa më të plotë e korrekt të tyre, që në vitin 2023 ka filluar puna për standardizimin dhe digjitalizimin e këtyre raporteve, për të krijuar mundësinë që secili i licencuar të hedhë raportimet e tij nëpërmjet kësaj platforme digjitale dhe këto të dhëna të merren dhe përpunohen në kohë reale, për të vijuar më pas me shqyrtimet dhe analizimet përkatëse.

Gjatë vitit 2024, ERE ka vijuar të kryej monitorimin dhe inspektimin e shoqërive të licencuara, me fokus Qendrat e Kujdesit ndaj Klientit në veprimtarinë e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes, tregtimit dhe furnizimit të energjisë elektrike, duke evidentuar rritjen e përmirësimit të performancës së këtyre shoqërive. Këto monitorime janë fokusuar në analizën e të dhënave të raportuara periodikisht nga të licencuarit për aktivitetin përkatës, i cili lidhet kryesisht me transaksionet e realizuara, problematikat në zgjidhjen e ankesave të konsumatorëve, cilësinë e furnizimit si dhe targetat për nivelin e humbjeve të energjisë në rrjetin e transmetimit dhe shpërndarjes, të arketimeve (të cilat janë shpjeguar në mënyrë të detajuar në kapitujt e mësipërm të këtij Raporti Vjetor). etj.

Përgjatë vitit 2024, është kryer dhe monitorimi i standardeve dhe cilësisë së furnizimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit si dhe i lidhjeve të reja në këtë sistem, gjatë së cilit u evidentua mbajtja normave dhe standardeve të cilësisë së furnizimit me energji elektrike për përdoruesit e sistemit të transmetimit si dhe realizmi brenda afateve të përcaktuara në rregulloren e lidhjeve të reja të përdoruesve të rrjetit.

2.1.5 Transaksionet e kryera nga KESH sh.a., në Treg të liberalizuar (parregulluar) gjatë vitit 2024

KESH sh.a. gjatë vitit 2024 ka raportuar se ka shitur/blerë dhe shkëmbyer energji elektrike në treg, ku një vend të rëndësishëm e zë përmbushja e detyrimit ligjor për furnizimin e FSHU sh.a. me çmimin e përcaktuar 2.6 Lekë/kWh. Përgjatë vitit 2024 KESH sh.a. ka shitur energji elektrike për FMF të lidhur në nivelin e tensionit 6/10/20 kV me 12 lek/kWh.

Këto transaksione realizohen bazuar në “Rregulloren e Tregtimit të Energjisë Elektrike nga Korporata Elektroenergjitike Shqiptare KESH sh.a.” miratuar me vendimin nr. 2762/8, datë 06.06.2019 të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë, në rolin e pronarit të KESH sh.a. dhe “Rregullave të përgjithshme të organizimit të aktivitetit tregtar nga Korporata Elektroenergjitike Shqiptare sh.a.” të miratuar me vendimin nr. 5233/1, datë 12.06.2020, të Asamblesë së Përgjithshme të Aksionerit.

Më poshtë po paraqesim një tabelë me të dhëna të transaksioneve më të detajuara të kryera gjatë vitit 2024 nga KESH sh.a.

Furnizimi me energji elektrike për klientët fundorë te lidhur ne nivel tensioni 0.4 KV							
Muaji	Shoqëria	Statusi	Sasia	Çmimi	Vlera	TVSH	Vlera me TVSH
			MWh	Lek/MWh	Lek	Lek	Lek
Janar	FSHU	Shitje	392,263	2,600	1,019,883,254	203,976,651	1,223,859,905
Shkurt		Shitje	394,517	2,600	1,025,743,862	205,148,772	1,230,892,634
Mars		Shitje	272,484	2,600	708,457,178	141,691,436	850,148,614
Prill		Shitje	187,682	2,600	487,974,058	97,594,812	585,568,870
Maj		Shitje	215,816	2,600	561,122,562	112,224,512	673,347,074
Qershor		Shitje	380,137	2,600	988,355,307	197,671,061	1,186,026,369
Korrik		Shitje	460,283	2,600	1,196,736,840	239,347,368	1,436,084,208
Gusht		Shitje	482,701	2,600	1,255,023,561	251,004,712	1,506,028,273
Shtator		Shitje	375,203	2,600	975,528,710	195,105,742	1,170,634,452
Tetor		Shitje	340,135	2,600	884,349,752	176,869,950	1,061,219,702
Nentor		Shitje	419,717	2,600	1,091,265,344	218,253,069	1,309,518,413
Dhjetor		Shitje	439,402	2,600	1,142,443,931	228,488,786	1,370,932,717
Totale	Janar- Dhjetor		4,360,340	2,600	11,336,884,359	2,267,376,872	13,604,261,231

Furnizimi me energji elektrike për klientët FMF te lidhur ne nivel tensioni 6/10/20 KV							
Muaji	Shoqëria	Statusi	Sasia	Çmimi	Vlera	TVSH	Vlera me TVSH
			MWh	Lek/MWh	Lek	Lek	Lek
Janar	FSHU	Shitje	-	12,000	-	-	-
Shkurt		Shitje	-	12,000			
Mars		Shitje	-	12,000			
Prill		Shitje	-	12,000	-	-	-
Maj		Shitje	-	12,000			
Qershor		Shitje	4,291.87	12,000	51,502,484	10,300,497	61,802,981
Korrik		Shitje	12,389.95	12,000	148,679,359	29,735,872	178,415,231
Gusht		Shitje	13,482.07	12,000	161,784,878	32,356,976	194,141,854
Shtator		Shitje	7,122.54	12,000	85,470,464	17,094,093	102,564,557
Tetor		Shitje	7,491.46	12,000	89,897,510	17,979,502	107,877,012
Nentor		Shitje	11,945.01	12,000	143,340,169	28,668,034	172,008,203
Dhjetor		Shitje	15,472	12,000	185,667,505	37,133,501	222,801,007
Totale	Janar- Dhjetor		72,195	12,000	866,342,371	173,268,474	1,039,610,845

Furnizimi me energji elektrike për klientët FMF të lidhur në nivel tensioni 6/10/20 KV me ALPEX								Kompesim Financiar		
Muaji	Shoqëria	Statusi	Sasia	Çmimi	Vlera	TVSH	Vlera me TVSH	Vlera	TVSH	Vlera me TVSH
			MWh	Eur/MWh	Eur	Eur	Eur	Eur	Eur	Eur
Janar		Shitje	52,081.30	96.55	5,028,381.25	-	5,028,381.25	983,848.48	196,769.70	1,180,618.18
Shkurt		Shitje	46,328.00	81.27	3,765,056.25	-	3,765,056.25	1,964,928.76	392,985.75	2,357,914.52
Mars		Shitje	45,283.91	75.77	3,431,349.24	-	3,431,349.24	2,308,084.04	461,616.81	2,769,700.85
Prill	Fshu	Shitje	31,951.93	66.91	2,137,806.53	-	2,137,806.53	2,810,354.63	562,070.93	3,372,425.56
Maj		Shitje	25,464.91	73.32	1,867,130.25	-	1,867,130.25	1,925,495.19	385,099.04	2,310,594.22
Qershor		Shitje	21,827.37	125.54	2,740,179.70	-	2,740,179.70	242,572.56	48,514.51	291,087.07
Korrik		Shitje	24,641.01	159.94	3,941,005.85	-	3,941,005.85	(1,159,555.03)	(231,911.01)	(1,391,466.04)
Gusht		Shitje	17,134.30	152.10	2,606,121.85	-	2,606,121.85	(554,175.04)	(110,835.01)	(665,010.04)
Shtator		Shitje	21,817.13	135.82	2,963,120.30	-	2,963,120.30	(232,509.44)	(46,501.89)	(279,011.33)
Tetor		Shitje	21,831.75	113.27	2,472,885.81	-	2,472,885.81	432,948.39	86,589.68	519,538.07
Nentor		Shitje	23,715.09	200.86	4,763,495.35	-	4,763,495.35	(1,908,753.25)	(381,750.65)	(2,290,503.90)
Dhjetor		Shitje	19,778.73	165.82	3,279,619.81	-	3,279,619.81	1,002,779.79	200,555.96	1,203,335.74
Totali	Janar - Dhjetor		351,855.43	110.83	38,996,152.18	-	38,996,152.18	7,816,019.09	1,563,203.82	9,379,222.90

Shoqëria	Përiudha	Statusi	Sasia	Çmimi	Vlera	TVSH	Vlera TVSH
			MWh	Euro/MWh	Euro	Euro	Euro
Janar	01-31.01.2024	Shitje	-	-	-	-	-
Shkurt	01-29.02.2024	Shitje	-	-	-	-	-
Mars	01-31.03.2024	Shitje	-	-	-	-	-
Prill	01-30.04.2024	Shitje	-	-	-	-	-
Maj	01-31.05.2024	Shitje	79,569	60	4,781,305	956,261	5,737,566
Qershor	01-30.06.2024	Shitje	-	-	-	-	-
Korrik	01-31.07.2024	Shitje	-	-	-	-	-
Gusht	01-31.08.2024	Shitje	-	-	-	-	-
Shtator	01-30.09.2024	Shitje	-	-	-	-	-
Tetor	01-31.10.2024	Shitje	-	-	-	-	-
Nentor	01-30.11.2024	Shitje	-	-	-	-	-
Dhjetor	01-31.12.2024	Shitje	-	-	-	-	-
TOTALE		Shitje	79,569	60	4,781,305	956,261	5,737,566

TOTALI I BLERJEVE PER OPTIMIZIM TE PORTOFOLIT EKONOMIK TE SHOQERISE KESH SHA.					
Statusi	Sasia	Çmimi	Vlera	TVSH	Vlera me TVSH
	MWh	Eur/MWh	Eur	Eur	Eur
Blerje energji elektrike me procedura bazuar në rregulloren e Tregimit Janar-Dhjetor 2024	(52,718)	57.67	(3,040,333)	(478,441)	(2,765,954)
Blerje energji elektrike për ofrim shërbime ndihmëse KOST Janar-Dhjetor 2024	(11,059)	9.49	(104,946)	-	(104,946)
Blerje energji elektrike për ofrim shërbime ndihmëse OST Janar-Dhjetor 2024	(187,383)	19.38	(3,631,342)	(849,629)	(4,819,687)
Blerje në Bursë ALPEX	(33,088)	100.33	(3,319,589)	-	(3,319,589)
Blerje energji elektrike nga HEC ASHTA, bazuar në kontratën	(125)	73.00	(9,145)	(1,829)	(10,975)
Blerje energji elektrike Karavasta/prodhimi Janar-Dhjetor 2024	(258,382)	65.33	(16,880,578)	(3,276,116)	(20,256,693)
TOTALI I BLERJEVE PER OPTIMIZIM TE PORTOFOLIT EKONOMIK TE SHOQERISE KESH SHA.	(542,755)	49.72	(26,985,953)	(4,706,011)	(31,277,844)
EFEKTI FINANCIAR NGA OPTIMIZIMI I SHITJES DHE BLERJES	(312,330)	78.04	2,453,932	(814,509)	2,053,542

Tabela 60. Transaksionet e kryera gjatë vitit 2024 nga KESH sh.a.
(Burimi KESH sh.a.)

2.2. Rregullorja për Integritetin dhe Transparencën e Tregut me Shumicë të Energjisë (REMIT)

Bordi i Rregullatorëve të Komunitetit të Energjisë në bashkëpunim me Palët Kontraktuese, me vendimin e datës 7 Gusht 2020, bazuar në përcaktimet e Rregullores 1227/2011 mbi integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë vendosi mbi adoptimin nga palët Kontraktuese të Rregullores 1227/2011 për Integritetin dhe Transparencën e Tregut me Shumicë të Energjisë (REMIT).

Rregullorja për Integritetin dhe Transparencën e Tregut të Energjisë me Shumicë (REMIT), përcakton kriteret që ndalojnë praktikat abuzive që mund të ndodhin dhe të ndikojnë në tregjet me shumicë të energjisë.

Në të njëjtën kohë, REMIT ndihmon në funksionimin e duhur të këtyre tregjeve, duke marrë parasysh karakteristikat e tyre specifike.

Rregullorja përmban parashikime të cilat lidhen me:

- Ndalimi i Tregtimit dhe Detyrimi për Publikim të të Dhënave ku ndër të tjera përcaktohen, ndalimet e vendosura ndaj personave që kanë informacion të brendshëm në lidhje me një produkt të energjisë në tregun me shumicë, detyrimi për publikimin e të dhënave nga ana e pjesëmarrësve të tregut si dhe ndalimi i çdo angazhimi apo përpjekjeje për t'u përfshirë në manipulimin e tregut të energjisë me shumicë.
- Monitorimi dhe regjistrimi i Pjesëmarrësve në Treg, në të cilën përcaktohet se ERE do të monitorojë aktivitetin tregtar të produkteve të energjisë me shumicë për të zbuluar dhe parandaluar tregtinë bazuar në informacionin e brendshëm dhe manipulimin e tregut në vend si dhe detyrimi i pjesëmarrësve të tregut për t'u regjistruar pranë ERE, në bazë të afateve të përcaktuara.
- Informacionet Konfidenciale në të cilën parashikohet mbrojtja e të dhënave dhe konfidencialiteti i tyre sipas përcaktimeve ligjore në fuqi.
- Monitorimi, Hetimi Administrativ dhe Masat Administrative: ku përcaktohen të drejtat e ERE-s, në përputhje me kompetencat e dhëna nga ligji nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar si dhe ligji nr. 102/2015 “Për Sektorin e Gazit Natyror”, i ndryshuar, për të ndërmarrë masa për monitorimin dhe hetimin administrativ në lidhje me ndalimet dhe

kërkesat e kësaj Rregulloreje, të cilat do të ushtrohen në mënyrë direkte ose në bashkëpunim me institucione të tjera.

Rregullorja përcakton në mënyrë të detajuar mënyrën dhe procedurat që do të ndiqen nga ERE për monitorimin e funksionimit të tregut me shumicë të energjisë, si dhe veprimtari të caktuara të pjesëmarrësve në këtë treg në funksion të eliminimit të abuzimit nëpërmjet zhvillimit të tij, nxitjes së konkurrencës dhe aplikimit të standardeve të transparencës. Në të njëjtën kohë Rregullorja ndihmon në funksionimin e duhur të këtyre tregjeve, duke marrë parasysh karakteristikat e tyre specifike.

Kjo rregullore u miratua me vendimin e ERE nr. 126, datë 17.05.2021, me anë të një akti rregullator, fakt që u përgëzua dhe nga Sekretariati i Komunitetit të Energjisë në Vienë.

ERE monitoron aktivitetin tregtar të produkteve të energjisë me shumicë për të zbuluar dhe parandaluar tregtinë bazuar në rrjedhjen e informacionit të brendshëm dhe manipulimin e tregut vendas.

ERE bashkëpunon në nivel rajonal nëpërmjet Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë dhe Grupit të Punës së REMIT në kryerjen e monitorimit të tregjeve të energjisë me shumicë. Për monitorim të tregut të energjisë me shumicë, ERE gjithashtu do të bashkëpunojë me Autoritetin e Konkurrencës, apo ndonjë organ tjetër për këtë qëllim.

Pjesëmarrësit e tregut që hyjnë në transaksione me produkte të energjisë me shumicë në Shqipëri, ose shprehin interesin për të hyrë në transaksione të tilla përmes procedurave të tregtimit, duhet të regjistrohen pranë ERE në regjistrin REMIT.

Përgjatë vitit 2024, ERE në zbatim të rregullores REMIT, ka vijuar me përditësimin e regjistrit së veçantë në faqen zyrtare të internetit në seksionin <https://ere.gov.al/sq/tregu-i-energji-se/remit>.

Në këtë rubrikë gjendet dokumentacioni përkatës i rregullores, përfshirë dhe regjistri i pjesëmarrësve të tregut. Regjistri Kombëtar i pjesëmarrësve të tregut deri në datën 31.12.2024, ka të regjistruar 68 pjesëmarrës të tregut të energjisë elektrike krahasuar me 50 të regjistruar në vitin 2023.

Regjistri i REMIT është i lidhur edhe në faqen e web të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë në Vienë, si pjesë e parashikimeve të Vendimit të ECRB.

Fokusi kryesor i punës së ERE këtë vit ka qenë mirëmbajtja dhe azhurnimi i Regjistrit Kombëtar REMIT në Shqipëri, i publikuar në faqen e ERE.

Në vijim, regjistri REMIT i përditësuar përgjatë vitit 2024.

[illegible]

Figura 58. Regjistri i pjesëmarrësve të tregut sipas REMIT 2024

3. BURSA SHQIPTARE E ENERGJISË ELEKTRIKE (ALPEX)

3.1. Ecuria e Krijimit të Bursës Shqiptare të Energjisë ALPEX sh.a.

Bursa shqiptare e energjisë e operuar nga shoqëria ALPEX sh.a. ka filluar operimin që në vitin 2023, në zonën e ofertimit në Shqipëri, dhe në vitin 2024 në zonën e ofertimit në Kosovë. Në vijim të përmbushjes së direktivave për integrimin e Shqipërisë në Bashkimin Evropian, tregu i organizuar i energjisë elektrike duhet të kalojë nëpër të gjithë fazat për integrimin në tregjet evropiane të energjisë, siç janë Tregu i vetëm evropian i Ditës në Avancë (SDAC) dhe Tregu i vetëm Brenda së Njëjtës Ditë (SIDC). Fillimisht ALPEX, ashtu si edhe NEMO-t e palëve kontraktuese të Komunitetit të Energjisë, marrin statusin e vëzhguesit në SDAC dhe SIDC. Më datë 05.04.2024, ALPEX ka aplikuar për të marrë statusin e vëzhguesit në SDAC (Single Day-Ahead Coupling) MCSC (Market Coupling Steering Committee), kërkesë e cila është aprovuar më datë 24.05.2024, datë në të cilën është firmosur nga ALPEX Marrëveshja e Konfidencialitetit, duke e bërë kështu ALPEX vëzhgues në Komitetin NEMO - Nominated Electricity Market Operator (Operatori i Nominuar i Tregut të Energjisë Elektrike) (all NEMO Committee).

Me përkrahjen e USAID, gjatë 2024, ALPEX ka qenë pjesë e takimeve të Komitetit Drejtues për Projektin “SEE Initiatives”, që lidhet me aktivitetet për integrimin e tregjeve të energjisë elektrike të Shqipërisë, Kosovës dhe Maqedonisë në Tregun Evropian, nëpërmjet kufirit energjitik me Greqinë. Ky integrim parashikon aktivitete përgatitore, të tilla si, pjesëmarrja në Projektin IBWT (Italian Border Working Table) për të cilin ALPEX u pranua në 2024. Prezenca në këtë iniciativë do t'i jap ALPEX-it mundësi të njihet me të gjitha procedurat dhe veprimtaritë që kryhen në funksion të aktivitetit të SDAC dhe SIDC. Gjithashtu, referuar ndryshimeve të nevojshme legjislative dhe rregullative të cilat kanë të bëjnë me përafrimin me legjislacionin Evropian, ALPEX së bashku me OST dhe KOSTT do të kenë mundësi të themelojnë një LIP (Local Implementation Plan) brenda Projektit IBWT, duke rezervuar një hapësirë brenda këtij Projekti që i përket integrimit të Tregjeve të Shqipërisë dhe Kosovës.

Në 03 Maj 2024, ALPEX është pranuar si anëtar me të drejta të plota në Europex (Full Member), duke i dhënë mundësi të jetë pjesë e tavolinave të diskutimeve, vendimmarrjeve të akteve të propozuara në nivel Evropian rregullator dhe legjislativ.

Pas aplikimit në datën 24 Maj 2024, ALPEX u pranua si vëzhgues në ALL NEMO COMMITTEE, i cili është një komitet i krijuar nga të gjitha NEMO-t e vendeve të Bashkimit Evropian ku diskutohen, vlerësohen dhe propozohen të gjitha çështjet që i përkasin këtyre NEMO-ve. Të qënurit vëzhgues në këtë Komitet të rëndësishëm është parakusht i integritetit të tregut të organizuar të energjisë elektrike të Shqipërisë dhe Kosovës, ku NEMO e emëruar duhet të jetë anëtar me të drejta të plota në këtë Komitet. Statusi i vëzhguesit është paraprak deri në angazhimin si anëtar me të drejta të plota.

3.2. Operimi i Bursës Shqiptare të Energjisë

ALPEX sh.a operon bazuar në vendimin e Bordit të ERE nr. 347, datë 27.12.2022 “Për miratimin e Rregullave të Tregut të Energjisë Elektrike (Rregullat e ALPEX – Kushtet e Përgjithshme, Përkufizimet, Procedura e Tregtimit si dhe Procedura e Klerimit dhe Shlyerjes)”, si dhe vendimin e Bordit të ERE nr. 106, datë 23.03.2023 “Mbi miratimin e disa shtesave në Rregullat e Tregut të Energjisë Elektrike, të miratuara me vendimin e Bordit të ERE nr. 347, datë 27.12.2022”.

Në të njëjtën kohe bazuar në vendimin e Bordit të ERE nr. 127, datë 07.04.2023 “Për miratimin e Njësisë Kohore të Tregut” operimi i bursës shqiptare të energjisë ka filluar në orën 00:00 të datës 12.04.2023.

3.3. Anëtarësimi në Bursë për zonën e ofertimit Shqipëri

Me fillimin e operimit të bursës shqiptare të Energjisë nga ALPEX sh.a. në datën 12.04.2023, ka vijuar edhe regjistrimi i anëtarëve në këtë bursë. Përgjatë vitit 2024, numri i anëtarëve të bursës të regjistruar

është 24 (njëzet e katër). Gjithashtu, anëtar i Përgjithshëm i Klerimit të Bursës është Raiffeisen Bank Albania sh.a. dhe Tirana Bank sh.a.

Më poshtë Lista e anëtarëve të regjistruar në ALPEX sh.a. përgjatë vitit 2024:

1. “Operatori i Sistemit të Transmetimit” – OST sh.a.
2. “Furnizuesi i Tregut të Lirë” – FTL sh.a.
3. “Furnizuesi i Shërbimit Universal” – FSHU sh.a.
4. “Korporata Elektroenergjitike Shqiptare” – KESH sh.a.
5. “Operatori i Sistemit të Shpërndarjes” – OSSH sh.a.
6. “Ener Trade” sh.p.k.
7. “EZ-5 Energy” sh.p.k.
8. “GEN-I TIRANA” sh.p.k.
9. “ReNRGY Trading Group” sh.p.k.
10. “Future Energy Trading and Exchange Dynamics” sh.p.k. – Dega në Tiranë
11. “NOA Energy Trade” sh.p.k.
12. “Danske Commodities Albania” sh.p.k.
13. “GSA” sh.p.k.
14. “Energy Financing Team Tirana” sh.p.k.
15. “Devoll Hydropower” sh.a.
16. “SPV BLUE 1” sh.p.k.
17. “Ensco Trading” (Albania) sh.p.k.
18. “Alb Energy Trade” sh.p.k.
19. “AlbEsp Trading & Consulting” sh.p.k.
20. “AXPO Albania” sh.a.
21. “Sole 24 DOOEL” Shkup - Dega në Shqipëri sh.p.k.
22. “Energy Commodities” sh.p.k.
23. “Natyre Energy” sh.p.k.
24. “Dragobia Energy” sh.p.k.

Në fund të vitit Anëtarët e Bursës “Natyre Energy” sh.p.k dhe “Dragobia Energy” sh.p.k dhanë dorëheqjen nga statusi i Anëtarit.

Deri më tani për Zonën e ofertimit të Shqipërisë janë trajnuar dhe kanë përfunduar me sukses procesin e certifikimit 61 (gjashtëdhjetë e një) agjentë tregtarë, të emëruar nga Anëtarët e Bursës.

3.4. Anëtarësimi në Bursë për zonën e ofertimit Kosovë

Në këtë proces ALPEX sh.a. ka vijuar me anëtarësimin e anëtarëve për zonën e ofertimit në Kosovë. Anëtar i Përgjithshëm i Klerimit në Kosovë është ProCredit Bank Kosovë dhe Banka Kombëtare Tregtare Kosovë.

Numri i anëtarëve të bursës të regjistruar është - 12 (dymbëdhjetë):

1. “Operatori i Sistemit të Transmisionit dhe Tregut” – KOSTT sh.a.

2. “Korporata energjetike e Kosovës” – KEK sh.a.
3. Ndërmarrja Hidroekonomike “Ibër-Lepenc” sh.a.
4. “Kompania Kosovare për Furnizim me Energji Elektrike” – “KESCO” sh.a.
5. “Future Energy Trading and Exchange Dynamics” sh.p.k.
6. “Enerco” sh.p.k.
7. “GSA ENERGJI” sh.p.k.
8. “Infinit Energy Dooel” sh.p.k.
9. “Infinit Power Solutions” sh.p.k.
10. “GEN-I TIRANA” sh.p.k. - Dega në Kosovë
11. “NOA ENERGY TRADE” sh.p.k. - Dega në Kosovë
12. “Energy Financing Team” sh.p.k.

Deri më tani për Zonën e ofertimit të Kosovës janë trajnuar dhe kanë përfunduar me sukses procesin e certifikimit 20 (njëzetë) agjentë tregtarë, të emëruar nga Anëtarët e Bursës.

Ndërkohë 14 (katërmëdhjetë) agjentë tregtarë të tjerë janë të trajnuar dhe certifikuar tashmë nga ALPEX, dhe veprojnë si agjentë tregtarë të emëruar edhe për kompanitë e tyre anëtare në zonën e ofertimit të Kosovës.

3.5. Operimi i tregut.

Gjatë vitit 2024, prej ditës së livrimit 01.01.2024, deri në ditën e livrimit 31.01.2024, ALPEX ishte operacional në Zonën e Ofertimit të Shqipërisë.

Gjatë këtij viti, ALPEX sh.a. ka vënë në përdorim për Anëtarët e Bursës Platformën e Tregtimit ETSS dhe për Anëtarët e Përgjithshëm të Klerimit Platformën EMCS. Këto Platforma kanë qenë të suksesshme për përdoruesit përkatës dhe kanë performuar pa cënuar funksionimin normalisht të aktivitetit. Tregtimi dhe klerimi është kryer çdo ditë sipas kalendarit përkatës të publikuar në faqen e internetit të ALPEX sh.a.: www.alpex.al. Për sa i përket problematikave të hasura gjatë vitit 2024, ALPEX sh.a. ka raportuar në Korrik 2024, informacion mbi një anomali të çmimit në tregun e blerjes së energjisë elektrike të një ditë më parë, konkretisht me sjelljen e anëtarit të bursës “Future Energy Trading and Exchange Dynamics” sh.p.k.

Për sa i përket informacionit në lidhje me ndikimin që ka pasur kjo ngjarje në tregun e energjisë për të dy Zonat e ofertimit Shqipëri dhe Kosovë, sipas raportimeve të ALPEX sh.a., janë marrë masa të menjëhershme pas kësaj ngjarje duke organizuar takime me të gjithë Anëtarët e Bursës, për ti sqaruar mbi arsyen për Ditën e Livrimit kur ka lindur dhe anomalia në oraret 14 - 16 dhe në ankandin e dytë, si pasojë e dyshimeve për shkelje të mundshme të Rregullave të Tregut të Energjisë Elektrike - Procedura e Tregtimit.

Anëtareve i është bërë e qartë edhe njëherë si duhet të jete sjellja e tyre gjatë tregtimit në ankandin e dytë, bazuar në Procedurën e Tregtimit, si dhe ju theksua që ndaj çdo Agjenti Tregtar, i cili vepron në kundërshtim me këto parashikime, do të ndërmerren masat përkatëse nga ALPEX sh.a. Anëtarët e Bursës u siguruan që ALPEX sh.a. të jetë gati gjatë gjithë kohës së tregtimit, duke monitoruar sjelljen e Agjentëve Tregtarë, në mënyrë që të mos lejojë deformimin e tregut.

Me qëllim zgjidhjen e problematikes, palët e përfshira (sa cituar më lart), dakordësuan me marrëveshje gjatë muajit shator 2024, për kompensimin e shumave të cilat ishin objekt i kësaj anomalie të shkaktuar nga anëtari i Bursës, shoqëria “Future Energy Trading and Exchange Dynamics” sh.p.k. Për efekt të investigimit, meqenëse kjo problematikë ka prekur të dy tregjet e energjisë elektrike, ERE i ka kërkuar

rregullatorit të Kosove (ZRE) ngritjen e një grupi të përbashkët punë të posaçëm për investigimin e këtij fenomen , përfshirë dhe raste të tjera të ngjashme. Aktualisht jemi në pritje të formimit të këtij grupi pas caktimit të anëtareve nga ana e ZRE.

ALPEX pas miratimit nga ERE, aplikoj ankandin e dytë me qëllim ruajtjen e tregut nga çmimet që konsiderohen të gabuara ose të paqëndrueshme, këto në referencë me Kufirin Minimal të Lejuar të Çmimit 0 (zero) euro/MWh dhe Kufirin Maksimal të Lejuar të Çmimit për Tregun e Ditës në Avancë, çmimin 900 euro/MWh. Gjatë gjithë vitit 2024, ankandi i dytë u aktivizua 51 (pesëdhjetenjë) herë. Pas ankandit të dytë përveç një rasti, çmimi ka rezultuar brenda parametrave normale të tregut duke qenë një mekanizëm efikas për mbrojtjen e tregut nga çmime të cilat nuk replikojnë sinjalet e tregut.

Për Zonën e Ofertimit të Shqipërisë, oferta e blerjes në total për vitin 2024 ishte 1.13 TWh, ndërkohë oferta në shitje ka qenë 1.13 TWh (grafiku më poshtë).

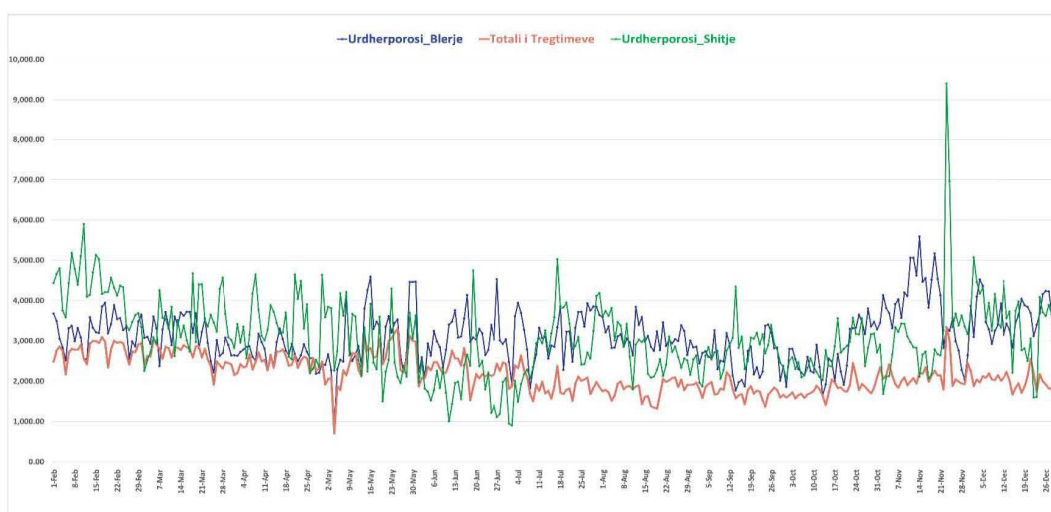


Figura 59. Të dhëna mbi ofertat dhe blerjet – shitjet në Shqipëri ALPEX sh.a.

(Burimi ALPEX sh.a.)

Për bashkimin e tregut Shqipëri-Kosovë, oferta e blerjes në total për vitin 2024 ishte **1.53 TWh**, ndërkohë oferta në shitje ka qenë **1.86 TWh**. (grafiku më poshtë).

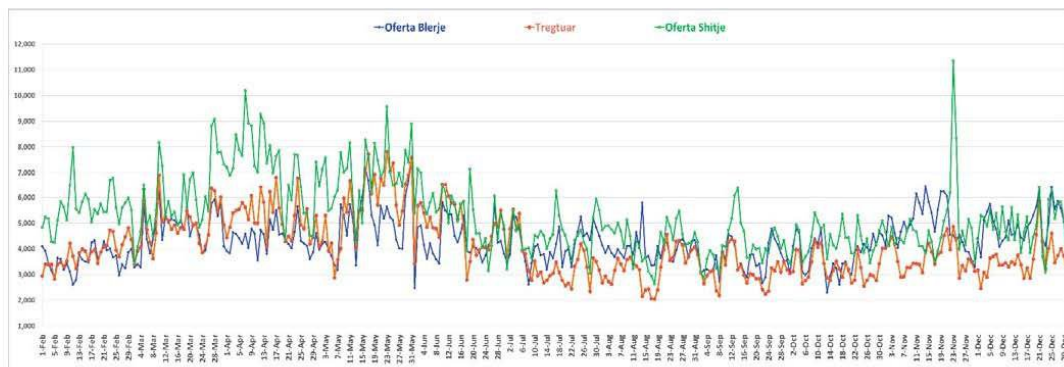


Figura 60. Të dhëna mbi ofertat dhe blerjet – shitjet në Shqipëri-Kosovë ALPEX sh.a.
(Burimi ALPEX sh.a.)

Me fillimin e Bashkimit të Tregut është parë një rritje e Anëtarëve të Bursës aktive në procesin e tregtimit që luhet midis 17-22 pjesëmarrës në të dy tregjet. Pozicioni i tregut të Shqipërisë në këtë bashkim tregu për vitin 2024 ka qenë më shumë importues me volum total **241,097 MWh** kundrejt **27,816 MWh** si eksportues.

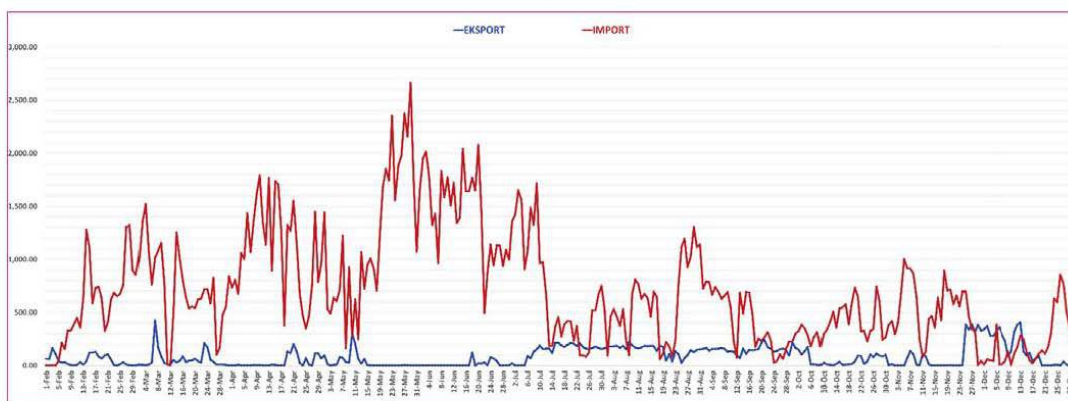


Figura 61. Të dhëna mbi eksportet- importet e Shqipërisë në bashkimin e tregut për vitin 2024.
(Burimi ALPEX)

3.6. Klerimi

Aktiviteti i klerimit dhe transaksionet e shlyerjes kryhen në mënyrë periodike sipas kalendarit nga ALPEX në bashkëpunim me Anëtarët e Përgjithshme të Klerimit dhe Bankën për Shlyerje. Gjatë vitit 2024, aktiviteti i klerimit dhe shlyerjes nuk janë cënuar në asnjë rast nga pikëpamja teknike dhe janë kryer në përputhje me parashikimet e Rregullave të Tregut të Energjisë Elektrike.

Aktiviteti i klerimit dhe transaksionet e shlyerjes kryhen në mënyrë periodike sipas kalendarit nga ALPEX në bashkëpunim me Anëtarët e Përgjithshme të Klerimit dhe Bankën për Shlyerje. Gjatë vitit 2024, aktiviteti i klerimit dhe shlyerjes nuk janë cënuar në asnjë rast nga pikëpamja teknike.

Klerimi i Transaksioneve për shitjen dhe blerjen e energjisë, volumet e shitura dhe blera, për vitin 2024 i paraqesim në tabelat e mëposhtme:

Klerimi i Transaksioneve në Tregjet e ALPEX në zonën e ofertimit Shqipëri				
	Blerje		Shitje	
Periudha	Volumi për MWh	Vlera në Euro	Volumi për MWh	Vlera në Euro
Janar	74,601.20	7,255,210.28	74,619.20	7,257,541.52
Shkurt	79,430.32	5,950,254.94	59,386.37	4,795,170.42
Mars	79,647.32	5,612,237.00	60,229.35	4,485,492.84
Prill	72,729.89	4,443,105.58	41,431.79	2,598,868.65
Maj	76,710.33	5,626,012.38	35,058.50	2,321,504.41
Qershor	67,656.09	7,150,579.14	26,615.47	3,180,371.66
Korrik	54,980.15	8,245,691.77	42,684.29	6,814,606.14
Gusht	51,137.79	6,762,080.18	35,676.01	4,935,522.04
Shtator	47,673.48	5,809,903.95	41,657.81	5,252,688.30
Tetor	54,862.80	5,490,872.27	43,000.10	4,533,966.59
Nentor	61,537.10	10,986,173.09	51,207.79	9,512,964.24
Dhjetor	57,266.34	8,684,237.91	53,590.23	8,330,330.51
Total	778,232.81	82,016,358.48	565,156.91	64,019,027.32

Tabela 62. Tabela me Transaksionet në shitje dhe në blerje të energjisë elektrike në zonën e ofertimit të Shqipërisë.

(Burimi ALPEX sh.a.)

Klerimi i Transaksioneve në Tregjet e ALPEX për dy Zonat e Ofertimit				
	Blerje		Shitje	
Periudha	Volumi për MWh	Vlera në Euro	Volumi për MWh	Vlera në Euro
Janar	75,018.20	7,303,244.08	75,018.20	7,303,244.08
Shkurt	88,491.15	6,657,117.44	88,491.15	6,657,117.44
Mars	128,765.72	8,983,732.93	128,765.72	8,983,732.93
Prill	123,960.85	7,658,703.21	123,960.85	7,658,703.21
Maj	132,618.75	9,744,050.88	132,618.75	9,744,050.88
Qershor	103,940.98	10,928,673.93	103,940.98	10,927,572.83
Korrik	84,289.59	13,162,774.55	84,289.59	13,162,774.55
Gusht	78,293.20	10,697,172.93	78,293.20	10,696,813.03
Shtator	78,216.25	9,542,998.89	78,216.25	9,542,998.89

Tetor	86,989.28	8,839,613.37	86,989.28	8,839,613.37
Nentor	93,816.71	16,849,606.08	93,816.71	16,849,606.08
Dhjetor	99,075.83	14,948,425.95	99,075.83	14,948,425.95
Total	1,173,476.51	125,316,114.25	1,173,476.51	125,314,653.25

Tabela 63. Tabela me Transaksionet në shitje dhe në blerje të energjisë elektrike në bashkimin e tregjeve Shqipëri-Kosovë.

(Burimi ALPEX sh.a.)

Gjatë vitit 2024 ka pasur vetëm dy herë ndryshime të çmimit klerues midis dy zonave të ofertimit të Shqipërisë dhe të Kosovës, në një vlerë totale transaksioni financiar prej 1,461 Euro.

Transaksionet Ndërkufitare për vitin 2024 i paraqesim sipas tabelës më poshtë:

Transaksionet ndërkufitare				
	Eksport		Import	
Periodha	Volumi MWh	për Vlera në Euro	Volumi MWh	për Vlera në Euro
Janar	-	-	-	-
Shkurt	1,439.00	118,741.51	20,391.50	1,200,612.10
Mars	1,753.37	149,907.75	21,240.90	1,328,087.39
Prill	1,011.91	66,421.79	32,801.17	1,901,046.58
Maj	983.82	91,858.22	41,825.99	3,279,131.18
Qershor	381.21	51,508.69	41,859.80	4,015,928.24
Korrik	4,351.68	657,951.23	17,340.78	2,161,669.25
Gusht	4,569.95	583,538.48	19,640.08	2,374,393.79
Shtator	4,496.17	545,055.06	10,975.14	1,154,329.43
Tetor	1,742.54	206,360.17	12,735.94	1,083,084.20
Nentor	2,688.34	506,735.35	13,960.00	2,087,945.73
Dhjetor	4,490.10	805,465.10	8,412.73	1,162,223.74
Total	27,908.09	3,783,543.35	241,184.03	21,748,451.63

Tabela 64. Transaksionet Ndërkufitare për vitin 2024

(Burimi ALPEX sh.a.)

3.7 Tregu i Ditës në Avancë për Zonën e Ofertimit të Shqipërisë dhe Bashkimi i Tregjeve Shqipëri – Kosovë

Tregu i Ditës në Avancë për Zonën e Ofertimit të Shqipërisë zhvilloi ankandin e parë në datën 11.04.2023 bazuar në vendimin e Bordit të ERE-s nr. 127, datë 07.04.2023, i cili përcaktoi Njësinë e parë Kohore të Tregut ora 00:00 të datës 12.04.2023, si fillimi i operimit të Bursës Shqiptare të Energjisë Elektrike. Ky Treg u implementua sipas parashikimeve Rregullatore dhe Marrëveshjes Kornizë dhe në modelin Evropian.

Referuar Marrëveshjes kornizë të bashkimit të tregjeve, NEMO dhe OST-të e të dy vendeve nënshkruan Marrëveshjen Operacionale të Bashkimit të Tregut të Ditës në Avancë (Day-Ahead Coupling Operations Agreement - DACOA) dhe procedurat përkatëse të saj.

Bazuar në marrëveshjen DACOA, në kuadër të bashkimit të tregjeve të energjisë elektrike ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës, u ngrit Komiteti Drejtues për qeverisjen e bashkimit të tregjeve të energjisë elektrike, referuar nenit 5 të “Marrëveshjes Kornizë për bashkimin e tregjeve të energjisë elektrike të Shqipërisë dhe Kosovës” ku përcaktohet se është kompetencë e këtij Komiteti (OST-të dhe NEMO) të vendosin mbi Ditën e Fillimit të bashkimit të tregjeve të energjisë elektrike të Shqipërisë dhe Kosovës, vendim i cili do i bëhet me dije menjëherë autoriteteve rregullatore ERE dhe ZRRE.

Me qëllim implementimin e bashkimit të tregjeve të energjisë elektrike, ALPEX së bashku me Operatorët e Sistemit të Transmetimit të Shqipërisë dhe Kosovës (OST dhe KOSTT) hartuan dhe paraqitën për miratim tek Entet Rregullatore të gjitha Rregulloret e nevojshme sipas standardit Evropian. Bordi i ERE dhe ZRRE miratuan me vendimet përkatëse të tyre:

1. Rregullorja e Ankandëve në hije.
2. Procedurat rezervë për bashkimin e tregut të energjisë elektrike të ditës në avancë Shqipëri – Kosovë, nënshkruar nga palët OST dhe KOSTT.
3. Rregullatorët vendosën përcaktimin e Bursës Shqiptare të Energjisë Elektrike - ALPEX në rolin e Agjentit të Transferimit (Shipping Agent) për bashkimin e tregjeve të energjisë elektrike të Shqipërisë dhe Kosovës, përkatësisht me:
 - ❖ Vendimin e Bordit të ERE nr. 369, datë 26.12.2023 “Mbi caktimin e rolit të agjentit të transferimit (Shipping Agent) për bashkimin e tregjeve të energjisë elektrike të Shqipërisë dhe Kosovës;
 - ❖ Vendimin e Bordit të ZRRE V_1873_2024, datë 29.01.2024.
4. Metodologjia e Shpërndarjes së të Ardhurave nga Kongjestioni ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës, nënshkruar nga palët ALPEX, OST dhe KOSTT.

Metodologjia e Shpërndarjes së të Ardhurave nga Kongjestioni CID ka për qëllim të rregullojë mënyrën e shpërndarjes së të ardhurave nga kongjestioni për:

- a) Zonat ofertuese të Shqipërisë dhe Kosovës dhe interkonektorët ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës ku mblidhen të ardhurat nga kongjestioni;
- b) Të ardhurat nga kongjestioni që vijnë nga alokimi i kapaciteteve bazuar në qasjen e NTC së koordinuar; dhe
- c) Të ardhurat nga kongjestioni që vijnë nga alokimi i kapaciteteve në harkun kohor të ditës në avancë.

Në këtë Metodologji është parashikuar se ALPEX do të ketë rolin e mbledhësit të ardhurave nga kongjestioni (CIC). Sipas Marrëveshjes katërpalëshe midis ALPEX, OST, KOSTT dhe SEECAO, këto të ardhura të mbledhura nga ALPEX transferohen në SEECAO, i cili ka rolin e shpërndarësit të

ardhurave nga kongjestioni (CID).

Tregu i Ditës në Avancë për Zonën e Ofertimit të Kosovës zhvilloi ankandin e parë në datën 31.01.2024 bazuar në vendimin e Bordit të Zyrës së Rregullatorit për Energji të Kosovës V_1883_2024, datë 29.01.2024, i cili përcaktoi Njësinë e parë Kohore të Tregut ora 00:00, të datës 01.02.2024. Ky ankand u zhvillua gjithashtu si bashkim i tregjeve të energjisë elektrike të Ditës në Avancë ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës.

Njëkohësisht, Komiteti Drejtues për qeverisjen e Bashkimit të Tregjeve të Energjisë Elektrike ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës, nëpërmjet vendimit nr. 05, nr. 16/3 prot., datë 25.01.2024 “Për caktimin e ditës së fillimit të Bashkimit të Tregjeve të Energjisë Elektrike të Shqipërisë dhe Kosovës”, caktoi Njësinë Kohore të Tregut që i përket orës 00:00, të datës 01.02.2024, sipas Kohës Lokale si Dita e Fillimit të Bashkimit të Tregjeve të Ditës në Avancë ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës.

Ky bashkim është projekti i parë integrues midis dy Zonave të ndryshme të Ofertimit brenda vendeve të WB6, i cili është implementuar sipas standardeve të Tregut të vetëm të bashkuar të Ditës në Avancë në nivel Evropian – SDAC (Single Day Ahead Market Coupling).

3.8. Tregu Brenda së Njëjtës Ditë për Zonën e Ofertimit të Shqipërisë dhe Bashkimi i Tregjeve Shqipëri - Kosovë

Në fund të vitit 2023 dhe në Janar të vitit 2024, ALPEX sh.a. në rolin e NEMO së bashku me OST, kryen të gjitha aktivitetet e nevojshme në mënyrë që të siguronin fillimin e Tregut të Ankandeve Brenda së Njëjtës Ditë, njëkohësisht në dy Zonat e Ofertimit të Shqipërisë dhe Kosovës, që do të përkonte me fillimin e Bashkimit të Tregjeve.

Ky Treg u implementua sipas parashikimeve Rregullatore dhe Marrëveshjes Kornizë në standardin dhe modelin Evropian.

Referuar Marrëveshjes kornizë të bashkimit të tregjeve, NEMO dhe OST-të e të dy vendeve nënshkruan Marrëveshjen Operacionale të Bashkimit të Tregut Brenda së Njëjtës Ditë (Intraday Coupling Operations Agreement - IDC) dhe procedurat përkatëse të saj.

Bazuar në Marrëveshjen IDC, në kuadër të bashkimit të tregjeve të energjisë elektrike ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës, nëpërmjet Urdhrit të Përbashkët nr. 03, datë 07.05.2024 “Për ngritjen e Komitetit Drejtues për qeverisjen e Bashkimit të Tregjeve të Energjisë Elektrike ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës” nga ana e OST, KOSTT dhe ALPEX u ngrit Komiteti Drejtues për qeverisjen e bashkimit të tregjeve Brenda të Njëjtës Ditë (Intraday) ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës, i cili propozoi mbi Ditën e Fillimit të bashkimit të tregjeve të energjisë elektrike të Shqipërisë dhe Kosovës.

Për qëllim të implementimit të Intraday në standardin Evropian, referuar standardit të implementimit të Tregut të Vetëm Brenda së Njëjtës Ditë – SIDC (Single Intraday Market Coupling) në nivel Evropian, ALPEX sh.a. evidentoi domosdoshmërinë e ndryshimit të Rregullave të tregut të energjisë elektrike (Rregullat e ALPEX, Përkufizimet, Procedura e Tregtimit si dhe Procedura e Klerimit dhe Shlyerjes). Ndryshimet e propozuara reflektuan gjithashtu edhe eksperiencën e fituar nga ALPEX gjatë funksionimit të Tregut të Ditës në Avancë në Zonën e Ofertimit të Shqipërisë dhe Kosovës.

Në vijim të propozimeve të ALPEX në rolin e tij si NEMO, Rregullatorët miratuan ndryshimet e propozuara nga ALPEX dhe pjesëtarët e tregut, nëpërmjet Vendimeve përkatëse si vijon:

- ❖ Vendim i Bordit të ERE-s nr. 265, datë 10.12.2024 “Mbi miratimin e disa shtesave dhe ndryshimeve në Rregullat e Tregut të Energjisë Elektrike, të miratuara me vendimin e Bordit të ERE nr. 347, datë 27.12.2022, i ndryshuar”;
- ❖ Vendimi i Bordit të ZRRE V_2586_2024, datë 06.12.2024.

ALPEX, në përputhje me paragrafin K.1.3.1 të “Rregullave të Tregut të Energjisë Elektrike - Kushtet

e Përgjithshme”, cituar “*E para Njësi Kohore e Tregut për qëllim të këtyre Rregullave të Tregut të Energjisë Elektrike do të fillojë në Kohën e Përcaktuar*”, propozoi pranë Rregullatorit që Dita e Fillimit të Tregtimit për Tregun e Ankandeve Brenda së Njëjtës Ditë të jetë Njësia Kohore e Tregut 00:00 e datës 12.12.2024, që i përket Ankandit CRIDA -1.

Në vijim, ERE me anë të vendimit të Bordit nr. 266, datë 10.12.2024 vendosi miratimin e Njesisë Kohore të Tregut që i përket orës 00:00 të datës 12.12.2024, si dita e parë e fillimit të tregtimit në Tregun e Ankandeve Brenda së Njëjtës Ditë të Bursës Shqiptare të Energjisë Elektrike, përkatësisht me vendimin e Bordit të ERE nr. 266, datë 10.12.2024 “Mbi miratimin e ditës së fillimit të tregtimit për Tregun e Ankandeve Brenda së Njëjtës Ditë të Bursës Shqiptare të Energjisë Elektrike”.

Komiteti Drejtues i IDC, bazuar në Vendimet rregullatore për datën e fillimit të Tregjeve Brenda së Njëjtës Ditë në Zonat e Ofertimit të Shqipërisë dhe Kosovës, pasi vlerësoi që të gjitha aktivitetet që lidheshin me testimet në nivel bashkimi të tregjeve kaluan me sukses, me vendimin nr. 6, datë 10.12.2024, vendosi që dita e fillimit të bashkimit të tregjeve (intraday) të energjisë elektrike ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës, do të jetë Njësia Kohore e Tregut që i përket orës 00:00, të datës 12.12.2024, sipas kohës lokale.

3.9. Të dhënat e tregtimit dhe klerimit

Përgjatë periudhës 01 Janar 2024 – 31 Dhjetor 2024, ALPEX sh.a. ka vijuar aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike në zonën e ofertimit të Shqipërisë. Të dhënat për këtë aktivitet jepen në tabelat e mëposhtme.

Të dhënat e Tregut të Ditës në Avancë zona e ofertimit të Shqipërisë				
Progresive 2024	Min Ditor	Max Ditor	Mesatare Ditore	Total
Volumi në MWh	705	3,341	2,206	807,282
Çmimi (€/MWh)	-€ 500.00	€ 4,000	€ 112.01	-

Tabela 65. Të dhënat e Tregut të Ditës në Avancë zona e ofertimit të Shqipërisë
(Burimi ALPEX)

Faturimet (blerje-shitje)				
Periudha	Min Ditor	Max Ditor	Mesatare Ditore	Total
Janar 2024	€ 227,734	€ 653,022	€ 457,618	€ 14,186,161
Shkurt 2024	€ 291,992	€ 576,630	€ 422,685	€ 12,257,875
Mars 2024	€ 178,523	€ 628,547	€ 382,096	€ 11,844,977
Prill 2024	€ 106,672	€ 448,910	€ 298,814	€ 8,964,411
Maj 2024	€ 127,129	€ 593,407	€ 379,854	€ 11,775,472
Qershor 2024	€ 238,616	€ 1,595,220	€ 477,114	€ 14,313,414
Korrik 2024	€ 302,432	€ 870,026	€ 579,935	€ 17,977,976
Gusht 2024	€ 305,746	€ 689,212	€ 475,757	€ 14,748,480
Shtator 2024	€ 234,481	€ 796,214	€ 428,736	€ 12,862,084
Tetor 2024	€ 178,658	€ 572,168	€ 360,123	€ 11,163,802

Nëntor 2024	€ 409,346	€ 1,827,427	€ 760,700	€ 22,821,002
Dhjetor 2024	€ 361,675	€ 1,023,908	€ 615,631	€ 19,084,546
Viti 2024	€ 106,672	€ 1,827,427	€ 469,831	€ 171,958,215

Tabela 66. Faturimet (blerje-shitje)
(Burimi ALPEX)

Volumet e tregtuar në MWh				
Periudha	Min Ditor	Max Ditor	Mesatare Ditore	Total
Janar 2024	1,919	2,651	2,390	74,100
Shkurt 2024	2,166	3,093	2,771	80,345
Mars 2024	1,909	3,029	2,651	82,194
Prill 2024	2,151	2,788	2,469	74,071
Maj 2024	705	3,293	2,505	77,647
Qershor 2024	1,527	2,824	2,271	68,120
Korrik 2024	1,502	2,636	1,910	42,011
Gusht 2024	1,317	2,090	1,792	55,538
Shtator 2024	1,359	2,214	1,752	52,549
Tetor 2024	1,406	2,453	1,797	55,702
Nëntor 2024	1,792	3,341	2,155	64,643
Dhjetor 2024	1,665	2,561	2,004	62,476
Viti 2024	705	3,341	2,211	807,649

Tabela 67. Volumet e tregtuar në MWh
(Burimi ALPEX)

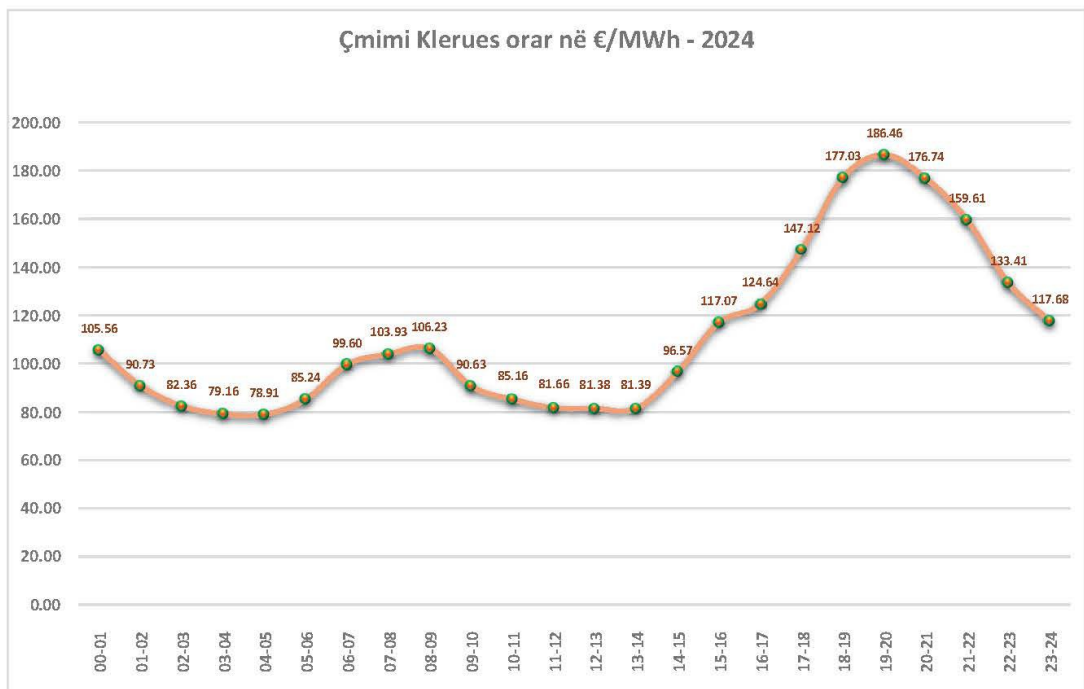


Tabela 68. Çmimi Klerues orar në €/MWh – 2024
(Burimi ALPEX)

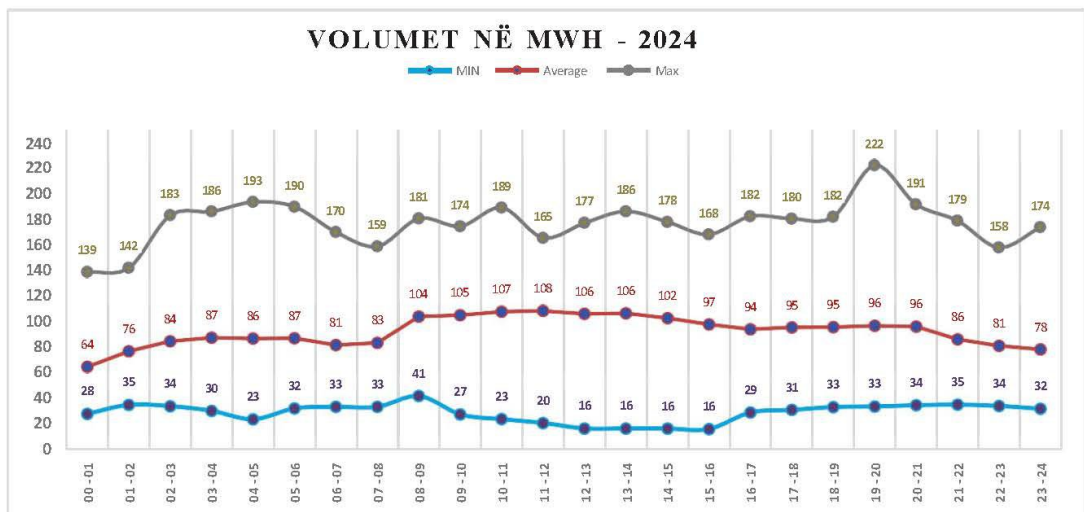


Tabela 69. Volumet në MWh
(Burimi ALPEX)

Volumet ditore mesatare të tregtuara në ALPEX për vitin 2024 jepen në grafikun e mëposhtëm

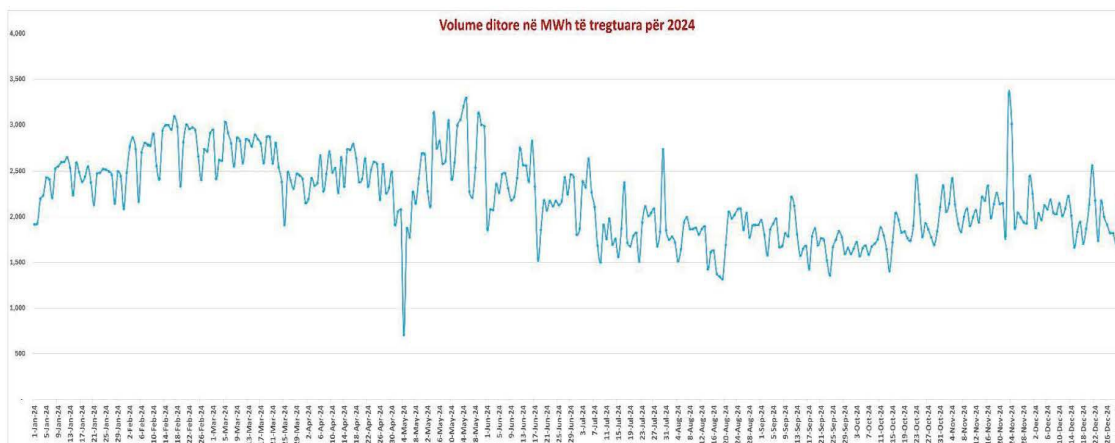


Tabela 70. Volumet ditore mesatare të tregtuara për vitin 2024
(Burimi ALPEX)

Volumet e blerjes së tregtuara në ALPEX në vitin 2024, janë të përbëra nga 436,172 MWh të bazuara në CfD (Kontrata për Diferencë) dhe 371,157 MWh në tregun e lirë. Ndërkohë në vitin 2023 nga 827,541 MWh të tregtuara gjithsej në blerje, 826,297 MWh ishin bazuar në CfD.

ALPEX sh.a ka bërë gjithashtu analizën midis çmimeve mesatare të tij me ato të HUPX për të gjetur korrelacionin midis tyre. Nga të dhënat rezulton se në 68.3% të rasteve, çmimet ndjekin të njëjtin trend (rritës ose zbritës) ndërkohë çmimi mesatare në HUPX rezulton më i ulët në 68% të rasteve ndërsa në ALPEX në 32% të rasteve ose 10.81 Euro/MWh mesatarisht më i lartë në ditë.

ALPEX sh.a ka bërë analizën midis çmimeve mesatare të tij me ato të HENEX për të gjetur korrelacionin midis tyre. Nga të dhënat rezulton se në 65.6% të rasteve, çmimet ndjekin të njëjtin trend (rritës ose zbritës) ndërkohë çmimi mesatare në HENEX rezulton më i ulët në 60.7% të rasteve, ndërsa në ALPEX në 39.3% të rasteve ose 11.65 Euro/MWh mesatarisht më i lartë në ditë.

Tabela e mëposhtme jep të dhënat krahasimore të çmimeve mesatare të nxjerra në tregun vendas me ato të Bursës Hungareze HUPX dhe ato të HENEX.

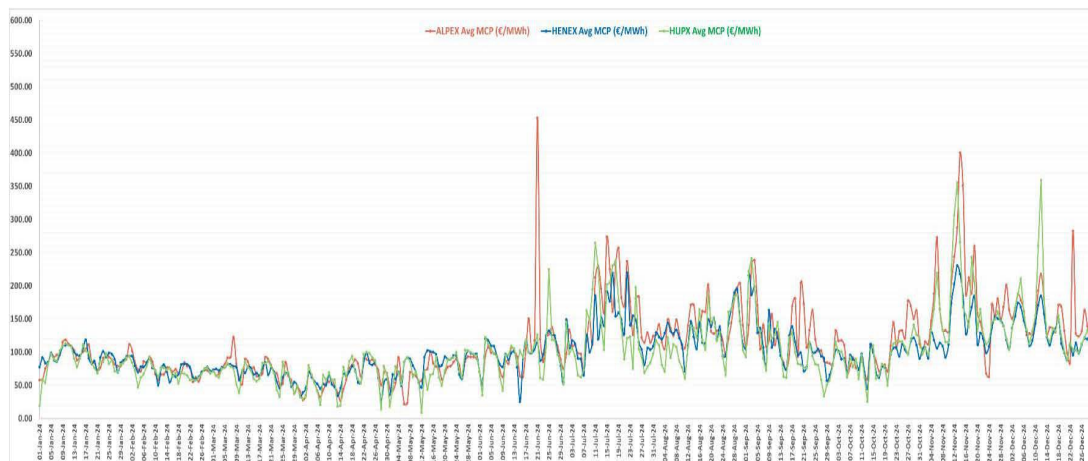


Tabela 71. Të dhënat krahasimore të çmimeve mesatare të nxjerra në tregun vendas me ato të Bursës Hungareze HUPX dhe ato të HENEX.

3.10. Masat e marra nga Operatorët në zbatim të rregullores së sigurisë kibernetike

Shoqëritë të cilat janë subjekt i zbatimit të “Rregullores për Sigurinë Kibernetike të Infrastrukturave Kritike në Sektorin e Energjisë Elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 126 datë 30.07.2020, i ndryshuar, kanë vijuar punën me marrjen e masave për zbatimin e kësaj rregulloreje, përfshirë dhe raportimin periodik në ERE.

Masat për sigurinë kibernetike dhe infrastrukturave kritike të ndërmarra nga OST sh.a.

Siguria kibernetike ka zënë një vend të rëndësishëm në fokusin strategjik të OST sh.a., duke u trajtuar si një aspekt kyç nga ana operacionale dhe nëpërmjet zbatimit të projekteve dhe zhvillimeve teknologjike. OST sh.a. ka raportuar në mënyrë periodike në ERE, sipas parashikimeve të vendimit të Bordit të sipërcituar, mbi masat e marra dhe përpjekjet për sigurinë kibernetike.

Këto përpjekje janë ndërmarrë me synimin për të garantuar qëndrueshmërinë dhe integritetin e sistemeve.

Në vijim paraqiten projektet dhe objektivat që janë përmbyllur ose që janë në proces zbatimi nga ana e OST sh.a.:

a) Projekti për rritjen e sigurisë në rrjetin e OST sh.a. - OT Asset and Threat Management

Me mbështetjen financiare dhe teknike të USAID, OST sh.a. ka raportuar se kanë filluar dhe përfunduar projektin për përmirësimin e sigurisë në rrjetin e saj. Implementimi i projektit filloi në muajin Shkurt dhe u përfundua me sukses në fund të muajit Maj. Ky sistem është krijuar për të siguruar një menaxhim më të mirë të aseteve dhe rritjen e sigurisë, duke realizuar funksionet e mëposhtme:

- Identifikimi i aseteve IT dhe OT.
- Menaxhimi i sigurisë dhe cënueshmërisë së aseteve IT dhe OT.
- ITSM dhe RMM (aplikueshëm vetëm për IT).
- Menaxhimi i kërcënimeve specifike për OT.
- Vlerësimi i vektorit të sulmeve në OT.
- Krijimi i bazës së modelit të sigurisë OT.
- Monitorimi dhe zbulimi i kërcënimeve dhe politikave të sigurisë për OT.

b) Zgjerimi i sistemit AV

Në përgjigje të rritjes së kërcënimeve kibernetike, OST sh.a. ka implementuar një Infrastrukturë të Zgjeruar të Detektimit dhe Përgjigjes (XDR) si dhe të Parandalimit dhe Përgjigjes së Zgjeruar (XPR). Kjo qasje shumëdimensionale pasqyron kompleksitetin dhe natyrën dinamike të kërcënimeve kibernetike bashkëkohore. Projekti është përfunduar me sukses dhe tashmë sistemi është në operim të plotë.

c) Upgrade i sistemit SCADA dhe sistemi backup i të dhënave

Në vitin 2023, OST sh.a. përfundoi një projekt për përmirësimin e sistemit SCADA, duke përfshirë edhe ngritjen e sistemit të backup-it të të dhënave. Backup-i realizohet në servera të dedikuar, që ndodhen në të njëjtin vendndodhje me sistemin SCADA primar.

Gjatë vitit 2024, OST sh.a. ka vijuar me krijimin e kushteve dhe standardeve të “Business Continuity”, duke garantuar që funksionet kritike të OST sh.a., si SCADA EMS, të vazhdojnë të funksionojnë edhe përballë incidenteve të rënda apo dëmtimeve që mund të ndërpresin shërbimet. Për më tepër, është planifikuar që lidhur me veprimet operacionale të rikthehen brenda një periudhe kohore të shkurtër pas

çdo ndërprerjeje.

Objektivat kryesore të këtij projekti përfshijnë:

- Rritjen e disponueshmërisë së platformës në çdo komponent të saj.
- Sigurimin e vazhdimësisë së operacioneve bazuar në parimet DRS (Disaster Recovery System) dhe BC (Business Continuity).

d) Përditësimin dhe zhvillimin e sistemit mbrojtës për Sistemin e matjes Online.

Sistemi i matjes Online është një nga sistemet kryesore dhe kritik në OST sh.a. Për këto arsye dhe për të garantuar disponueshmërinë e këtij shërbimi, është e nevojshme të kryhet përditësimi i platformës për të garantuar sigurinë dhe disponueshmërinë. Projekti aktualisht është në operim të plotë.

e) Implementimi i përditësimeve, zgjerimi i sistemit backup dhe zgjerimi i platformave qendrore TI (Teknologjisë së Informacionit).

f) Automatizimi dhe informatizimi i proceseve.

Projekti ka krijuar kushte për “Business continuity”, duke siguruar funksionimin e vazhdueshëm të funksioneve kritike dhe rikthimin e shpejtë pas incidenteve. Po ashtu, është rritur disponueshmëria e sistemeve kyçe dhe është përmirësuar infrastruktura e TI-së për t'u përgjigjur kërkesave të rritura, duke garantuar mbrojtje nga sulmet kibernetike.

g) Zbatimi i teknologjive ZTNA - Zero Trust Network Access dhe PAM - Privileged Access Management (Menaxhimi i Aksesit të Privilegjuar) për akses të sigurt.

h) Rinovim dhe Auditim vjetor i Certifikatës ISO27001.

i) Trajnimi i vazhdueshëm i të gjithë stafit mbi sigurinë kibernetike.

Të gjitha këto masa janë ndërmarrë për të siguruar mbrojtjen e infrastrukturave kritike të OST dhe për të garantuar qëndrueshmërinë dhe integritetin e sistemeve.

Masat për sigurinë kibernetike dhe infrastrukturave kritike të ndërmarra nga KESH sh.a.

KESH sh.a. nuk ka raportuar incidente kibernetike për vitin 2024. KESH sh.a. ka përmbyllur një projekt të rëndësishëm të mundësuar nga USAID, në të cilin janë implementuar dy sisteme kyçe për mbrojtjen kibernetike. Njëri prej sistemeve monitoron të gjithë infrastrukturën e KESH sh.a. për të identifikuar dhe parandaluar sulmet kibernetike, ndërsa tjetri mundëson lidhjen e sigurt “remote” me asetet kritike. Ky projekt ka përfshirë gjithashtu trajnimet për përdorimin efikas të këtyre sistemeve dhe rritjen e kapaciteteve të stafit teknik të KESH-it.

Raporti i sigurisë kibernetike për vitin 2024, sipas Shtojcës 1 të rregullores për SKIK (Sistemi i Kontrollit të Informacionit dhe Komunikimit), tregon se KESH ka ndërmarrë një sërë masash teknike dhe organizative për të përmirësuar mbrojtjen e informacionit dhe sigurinë e sistemeve. Masat organizative përfshijnë zhvillimin dhe implementimin e politikave të sigurisë në përputhje me ISO 27001, si dhe procedura për menaxhimin e rrezikut, sigurinë e burimeve njerëzore, dhe menaxhimin e incidenteve të sigurisë. Po ashtu, janë zhvilluar masa për menaxhimin e aseteve dhe sigurinë e palëve të treta.

Nga ana teknike, KESH ka implementuar masa të forta për sigurinë fizike dhe të rrjetit, përfshirë politikën e sigurisë fizike, menaxhimin e aksesit dhe monitorimin e sistemeve. Sistemi SIEM (Security Information and Event Management) është përdorur për monitorimin e aktiviteteve të sigurisë, dhe është implementuar një firewall NextGen për menaxhimin dhe parandalimin e incidenteve. Rrjeti është copëzuar, dhe pajisjet fundore janë përditësuar në versionet më të fundit. Gjithashtu, KESH ka kryer auditime, teste penetrimi dhe trajnime për rritjen e nivelit të sigurisë.

Për më tepër, procedurat dhe politikat e sigurisë të KESH janë dokumentuar dhe janë në përputhje me standardet ISO. Këto politika aplikohen në proceset dhe procedurat që implementon KESH, duke garantuar një mbrojtje të fortë dhe një menaxhim të duhur të sigurisë kibernetike në sektorin elektroenergjitik.

Masat për sigurinë kibernetike dhe infrastrukturave kritike të ndërmarra nga OSHEE sh.a.

OSSH sh.a. gjatë vitit 2024 nuk informoi mbi ecurinë e procesit të certifikimit me standardin ISO 27001, i cili është një detyrim i përcaktuar në nenin 10 të Rregullores për Sigurinë Kibernetike. OSHEE sh.a. raporton që nuk ka pasur incidente kibernetike për vitin 2024

Për rritjen e sigurisë, DTI (Departamenti i Teknologjisë së Informacionit) ka përfunduar segmentimin e rrjetit të brendshëm, duke krijuar VLAN të veçantë për çdo departament dhe njësi. Ky segmentim ka përfshirë gjithashtu ndarjen e serverave dhe vendosjen e serverave të aplikacioneve dhe bazave të të dhënave në VLAN-et përkatëse. Një masë tjetër e rëndësishme ka qenë implementimi i ISE AAA (Identity Services Engine me Authentication, Authorization, dhe Accounting) për një pjesë të konsiderueshme përdoruesish në HQ, i cili është ende në proces implementimi për pjesën e mbetur.

Po ashtu, janë përditësuar firewall-i i brendshëm, VPN (Virtual Private Network), EDR (Endpoint Detection and Response), WAF (Web Application Firewall) dhe Mail Gateway në versione më të sigurta. Bllokimi i IP-ve, hashe-ve dhe URL-ve keqdashëse është realizuar nëpërmjet firewall-it të jashtëm, EDR dhe Mail Gateway. DTI ka monitoruar trafikun në nyjet kryesore për të evidentuar sjelljet anormale dhe ka kaluar drejtoritë rajonale në teknologjinë DMVPN (Dynamic Multipoint Virtual Private Network), duke përfunduar një pjesë të madhe të këtij procesi.

Për sigurinë e rrjetit dhe mbrojtjen e tij, OSHEE ka implementuar Adaptive Protection për detektimin dhe paralajmërimin e aktiviteteve të dyshimta. Gjithashtu, janë realizuar ndryshime dhe përmirësime në GPO-të (Group Policy Object) e sigurisë, për të forcuar mbrojtjen e infrastrukturës. Projekte si Business Continuity, Disaster Recovery dhe Cyber Recovery janë në proces implementimi për të siguruar vazhdimësinë e operacioneve dhe integritetin e të dhënave.

Implementimi i sistemit IAM (Identity and Access Management) është në vazhdim dhe është përforcuar siguria e komunikimit me Cisco Umbrella. ZTNA (Zero Trust Network Access) është implementuar për të mundësuar aksesin e sigurt në distancë në rrjetin e OSHEE. Po ashtu, është realizuar një sistem monitorimi me kamera për zyrat qendrore, dhe pajisje të reja për akses fizik të sigurt janë vendosur në BC (Business Continuity) Tiranë dhe DR (Disaster Recovery) Vlorë. DDoS (Distributed Denial of Service) protection është implementuar për faqet web dhe një zgjidhje Cisco është përdorur për sistemin e call center-it. Gjatë periudhës Korrik - Dhjetor 2024, nuk ka pasur incidente kibernetike dhe vazhdon puna për përmirësimin e sigurisë.

4. LICENCIMI DHE DHËNIA E AUTORIZIMEVE GJATË VITIT 2024

4.1. Aplikimet e shqyrtuara gjatë vitit 2024 për licencim, rinovim, modifikim, transferim dhe njohje licence

Në zbatim të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, ligjit nr.102/2015 “Për sektorin e gazit natyror”, i ndryshuar, “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, e ndryshuar, si dhe “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, ose heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror”, çdo subjekt që kërkon të licencohet në një nga veprimtaritë/aktivitetet e sektorit të energjisë elektrike apo të gazit natyror, si dhe çdo i licencuar që kërkon të rinovojë, modifikojë, transferojë licencën e tij, duhet të paraqesë në ERE aplikimin përkatës duke plotësuar të gjitha kërkesat sipas kuadrit ligjor e nënligjor të sipërcituar.

Gjatë vitit 2024, ERE brenda fushës së saj të veprimtarisë ka shqyrtuar dhe marrë vendimet përkatëse që lidhen me aplikimet për licencimin e subjekteve në veprimtaritë/aktivitetet e ndryshme të sektorit të energjisë elektrike, ku për të gjitha aplikimet e paraqitura, është respektuar transparenca e parashikuar në procedurat për licencim.

Gjatë këtij viti, në ERE në total janë paraqitur 41 aplikime për licenca prodhimi, furnizimi, tregtimi, njohje, modifikimi, rinovimi dhe mosfillimi në kuadër të rishikimeve të vendimeve të licencimit për shkak të plotësimit të kushteve nga ana e të licencuarve për të cilat janë marre 140 vendime Bordi.

4.2. Licencimi në veprimtarinë e Prodhimit të energjisë elektrike

Përgjatë vitit 2024, janë paraqitur 22 aplikime për licencim në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike, dhe për një aplikim është vijuar trajtimi nga viti 2023

Për shkak të kompleksitetit që paraqesin aplikimet në vetvete, si pasojë e nevojës që këto subjekte të ushtrojnë veprimtarinë e tyre në përputhje me kuadrin ligjor për mbrojtjen e mjedisit, menaxhimin e integruar të burimeve ujore, lejeve të tjera zhvillimore, si dhe planeve të biznesit të këtyre subjekteve, është zhvilluar korrespondencë e vazhdueshme me institucione të tilla, si Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, Agjencia Kombëtare e Mjedisit, Agjencia e Menaxhimit të Burimeve Ujore, etj.

Si pjesë e një procedure licencimi, me qëllim sqarimin e dokumentacionit përkatës të aplikimit, gjatë këtij viti janë zhvilluar dhe seanca dëgjimore me aplikuesit dhe/ose palë të përfshira, referuar dokumentacionit të aplikimit.

Për të gjitha aplikimet janë marrë vendimet përkatëse të Bordit të ERE-s për fillimin e procedurave të licencimit dhe janë bërë publikimet në median e shkruar, në web-in dhe në rrjetet sociale të ERE-s, për marrjen e opinioneve të mundshme nga palët e interesuara. Gjithashtu, çdo aplikim për licencim i është nënshtruar vlerësimeve përkatëse të rregullshmërisë dhe plotësimit të dokumentacionit ligjor, administrativ, financiar, teknik si dhe marrjes së lejeve përkatëse të përdorimit të ujërave, leje mjedisore, miratimit përkatës për pikën e lidhjes me operatorin e rrjetit, si dhe janë kërkuar të dhëna nga institucionet e tjera në përputhje me veprimtarinë që subjektet kanë kërkuar të licencohen në ERE. Rast pas rasti, në zbatim të vendimeve të licencimeve përgjatë vitit 2024, ERE ka vijuar me ndjekjen e zbatimit të kushteve dhe rishikimit të vendimeve respektive, për ato licenca të dhëna me kusht, vlefshmëria e të cilave është e kushtëzuar nga afatet e përcaktuara në lejet/autorizimet e dhëna nga organe të tjera.

Në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike për vitin 2024 janë licencuar 22 subjekte, si vijon:

Nr.	Subjekti	Prodhuës energjie elektrike	Kapaciteti i instaluar	Vendimi i ERE-s
1.	“IDI 2005” sh.p.k	HEC “Arçov”	1.28 MW	Nr. 30, datë 27.03.2024
2.	“DRINI BULQIZE” sh.p.k.	HEC “Polemi”	1.751 MW	Nr. 77, datë 29.04.2024
3.	“FU-GEN” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	2 MW	Nr. 122, datë 19.06.2024
4.	“GreeNNat Solar Park Ballsh” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	100 MW	Nr. 132, datë 02.07.2024
5.	“5GX ENERGY” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	10 MW	Nr. 135, datë 09.07.2024
6.	“AGE ERZEN” sh.p.k.	HEC “Hekali”	1.94 MW	Nr. 154, datë 31.07.2024
7.	“H.K HEC Grabova 2” sh.p.k.	HEC “Grabova 2”	10.08 MW	Nr. 157, datë 31.07.2024
8.	“Nova Prospect” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	2 MW	Nr. 164, datë 15.08.2024
9.	“SUN’S MIRACLE” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	2 MW	Nr. 168, datë 26.08.2024
10.	“FAETHON” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	78.6 MW	Nr. 174, datë 29.08.2024
11.	“BMG ENERGY SAL” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	2 MW	Nr. 175, datë 29.08.2024
12.	“ACHELO” sh.p.k.	HEC “Kotorri”	1.9 MW	Nr. 176, datë 29.08.2024
13.	“MAGNA SOLAR POWER” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	2 MW	Nr. 181, datë 12.09.2024
14.	“HPG ENERGY” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	2 MW	Nr. 193, datë 18.09.2024
15.	“PARISOL” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	2 MW	Nr. 220, datë 23.10.2024
16.	“Albanian Power Core” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	40.56 MW	Nr. 227, datë 28.10.2024
17.	“DELTA PLAN STUDIO” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	2 MW	Nr. 234, datë 05.11.2024
18.	“ORHER” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	2 MW	Nr. 238, datë 06.11.2024
19.	“SLR ALBANIA” sh.p.k.	Central Fotovoltaik	2 MW	Nr. 262, datë 02.12.2024

20.	"M.C. ENERGI GOJAN" sh.p.k.	HEC "Gojan"	15 MW	Nr. 276, datë 13.12.2024
21.	"Mountain's Green Energy" sh.p.k	Central Fotovoltaik	1.975 MW	Nr. 283, datë 18.12.2024
22.	"SPV BLUE 2" sh.p.k	Central Fotovoltaik	50 MW	Nr. 296, datë 30.12.2024

Sikurse rezulton nga tabela e mësipërme, në total gjatë vitit 2024, kapaciteti prodhues i energjisë elektrike i licencuar është 333.086 MW, nga të cilat 31.951 MW për burimet hidrike dhe 301.135 MW për burimet fotovoltaike.

Po ashtu, gjatë vitit 2024 me vendimin e Bordit nr. 66, datë 12.04.2024, është vendosur rinovimi i licencës së shoqërisë "ECO- ELB" sha, në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike ne Qarkun Elbasan.

4.3. Modifikimi i licencës në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike

Në aktivitetin e prodhimit gjatë vitit 2024 është miratuar 1 kërkesë për modifikimin e licencës në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike, si vijon:

- Me vendimin e Bordit nr. 76, datë 29.04.2024, është vendosur modifikimi i licencës së shoqërisë "SELCA ENERGI" sh.p.k., për prodhimin e energjisë elektrike nga HEC-i "Selca", duke ndryshuar kapacitetin e instaluar të këtij HEC-i nga 1.6 MW në 1.98 MW.

4.4. Licencimi në veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike

ERE ka vijuar përgjatë vitit 2024 të licencojë subjektet në aktivitetin e furnizimit të energjisë elektrike. Në tabelën më poshtë jepen subjektet e licencuara nga ERE në aktivitetin e furnizimit të energjisë elektrike, të cilat për vitin 2024 janë 4 të tilla.

Të licencuarit në veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike gjatë 2024

Nr.	Subjekti	Vendimi i ERE-s
1.	"Cosmogral" sh.p.k.	Vendimi nr. 31, datë 27.03.2024
2.	"PROTERGIA ENERGY ALBANIA" sh.p.k	Vendimi nr. 61, datë 12.04.2024
3.	"AYEN AS ENERGI" sh.a.	Vendimi nr. 119, datë 19.06.2024
4.	"VOLTON" sh.p.k.	Vendimi nr. 268, datë 10.12.2024

Po ashtu, gjatë vitit 2024 janë paraqitur në ERE dhe janë miratuar 2 kërkesa për rinovimin e licencës së veprimtarisë së furnizimit të energjisë elektrike, për shkak të përfundimit të afatit 5-vjeçar të vlefshmërisë së tyre.

- Me vendimin e Bordit nr. 121, datë 19.06.2024, është vendosur rinovimi i licencës së shoqërisë "GSA" sh.p.k., në veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike.
- Me vendimin e Bordit nr. 162, datë 15.08.2024, është vendosur rinovimi i licencës së shoqërisë "FURNIZUESI I SHËRBIMIT UNIVERSAL" sh.a., në veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike.

4.5. Licencimi në veprimtarinë e tregtimit të energjisë elektrike

Përgjatë vitit 2024, ERE ka vijuar të licencojë subjekte në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike. Në tabelën më poshtë jepen subjektet e licencuara nga ERE në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike. Sikurse evidentohet për vitin 2024 janë realizuar 5 licencime nga ERE në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike

Nr.	Subjekti	Vendimi i ERE-s
1.	“PROTERGIA ENERGY ALBANIA” sh.p.k.	Vendimi nr. 34, datë 27.03.2024
2	“AYEN AS ENERGJI” sh.p.k.	Vendimi nr. 120, datë 19.06.2024
3	“5GX ENERGY” sh.p.k.	Vendimi nr. 111, datë 10.06.2024
4.	“Erseka Solar Park 1” sh.p.k.	Vendimi nr. 231, datë 30.10.2024
5	“AXPO ALBANIA” sh.a.	Vendimi nr. 233, datë 05.11.2024

Po ashtu, gjatë këtij viti janë paraqitur në ERE dhe janë miratuar 5 kërkesa për rinovimin e licencës së veprimtarisë së tregtimit të energjisë elektrike, për shkak të përfundimit të afatit 5-vjeçar të vlefshmërisë së tyre.

- Me vendimin e Bordit nr. 05, datë 22.01.2024, është vendosur rinovimi i licencës së shoqërisë “SANG 1” sh.p.k.
- Me vendimin e Bordit nr. 89, datë 13.05.2024, është vendosur rinovimi i licencës së shoqërisë “ENSCO TRADING (ALBANIA)” sh.p.k.
- Me vendimin e Bordit nr. 138, datë 10.07.2024, është vendosur rinovimi i licencës së shoqërisë “KROI MBRET ENERGJI” sh.p.k.
- Me vendimin e Bordit nr. 182 datë 12.09.2024, është vendosur rinovimi i licencës së shoqërisë “NOA ENERGY TRADE” sh.p.k.
- Me vendimin e Bordit nr. 211, datë 07.10.2024, është vendosur rinovimi i licencës së shoqërisë “DEVOLL HYDROPOWER” sh.p.k.

4.6. Transferimi i licencave

Gjatë vitit 2024, nuk ka pasur aplikime për transferim licence, por është marrë vendim për mostransferimin e licencës për një aplikim të paraqitur gjatë vitit 2023.

4.7. Njohja e licencave

Në referencë të përcaktimeve të nenit 97, pika 6 të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, Tregtarët dhe furnizuesit e energjisë elektrike, të regjistruar në një shtet tjetër anëtar të Traktatit të Komunitetit të Energjisë, kanë të drejtë të marrin pjesë në tregun e energjisë elektrike, bazuar në parimet e reciprocitetit dhe në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Ky parashikim ligjor është përfshirë dhe në nenin 4, pika 3, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimin, transferimin, rinovimin, njohjen ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me Vendimin e Bordit të ERE-s Nr. 109, datë 29.06.2016, e ndryshuar, ku parashikohet se, Për aq sa e lejon legjislacioni në fuqi i Republikës së Shqipërisë, nuk do të kërkohej aplikimi për licencim për tregtimin e energjisë elektrike ose furnizimin me energji elektrike në rast se një shoqëri ka një licencë të lëshuar nga një autoritet rregullator i një vendi tjetër Palë Kontraktore e Komunitetit të Energjisë/një shteti Anëtar të Bashkimit Evropian, ose një vend tjetër me të cilin është

nënshkruar një marrëveshje dypalëshe, për njohjen reciproke të licencave ndërmjet ERE-s dhe autoritetit përkatës rregullator.

Për sa më sipër, gjatë vitit 2024, ERE ka trajtuar dhe miratuar 2 kërkesa për njohjen e licencave, si vijon:

Nr.	Subjekti	Autoriteti Rregullator që ka lëshuar licencën	Lloji veprimtarisë	Vendimi i Bordit të ERE-S
1.	MONTING Dege e shoqërisë së huaj	Zyra e Rregullatorit për Energji, e Republikës së Kosovës	Tregtim i energjisë elektrike	Vendimi nr. 28, datë 22.02.2024
2.	MFT ENERGY KOSOVO Dege e shoqërisë së huaj	Zyra e Rregullatorit për Energji, e Republikës së Kosovës	Tregtim i energjisë elektrike	Vendimi nr. 90, datë 13.05.2024

4.8. Heqja e licencave

Gjatë vitit 2024, pas kërkesës së bërë nga vetë të licencuarit, është miratuar kërkesa përkatëse për heqjen e 3 licencave, përkatësisht dy licenca në veprimtarinë e tregtimit të energjisë elektrike dhe 1 licencë në veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike

Në vijim në mënyrë grafike paraqiten të dhënat ndër vite të licencimit të subjekteve në aktivitet e sektorit të energjisë elektrike

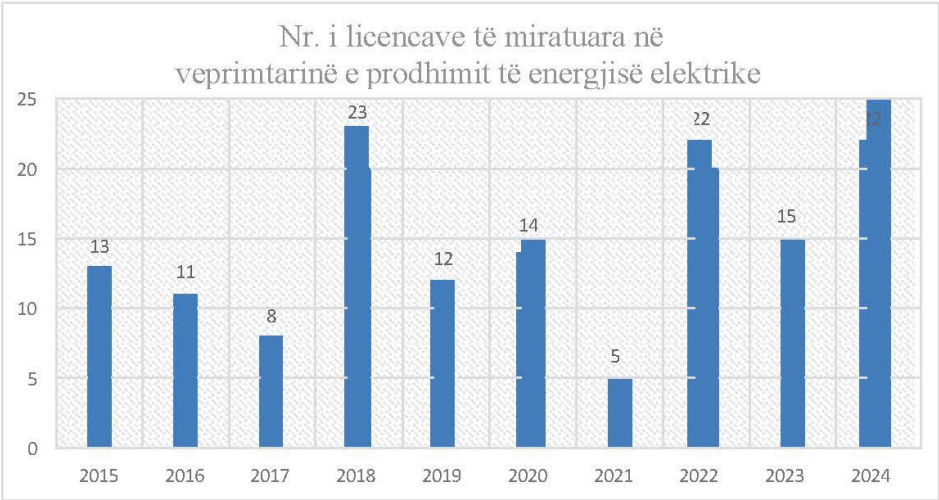


Tabela 72. Nr. i licencave të miratuara në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike

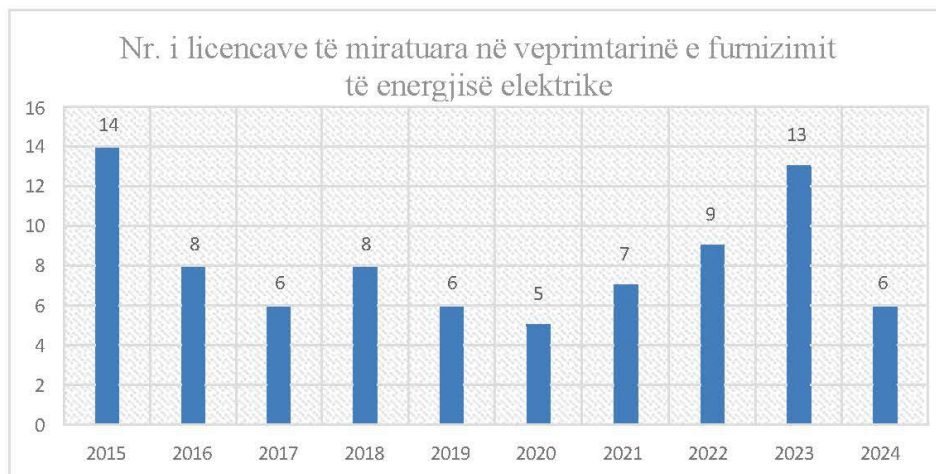


Tabela 73 Nr. i licencave të miratuara në veprimtarinë e furnizimit të energjisë elektrike



Tabela 74 Nr. i licencave të miratuara në veprimtarinë e tregimit të energjisë elektrike

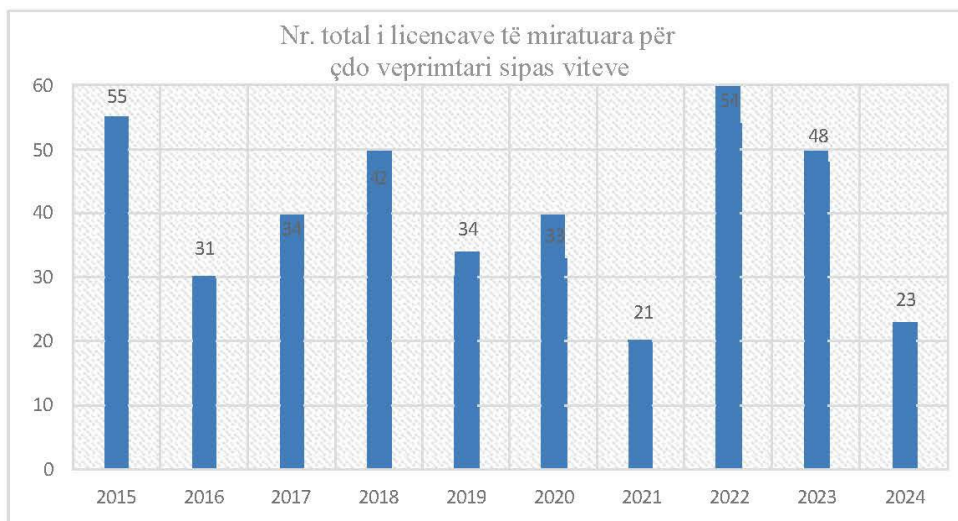


Tabela 75. Nr. i licencave të miratuara për çdo veprimtari sipas viteve

4.9. Licencimi në aktivitetet e Gazit Natyror

Gjatë vitit 2024, ERE nuk ka realizuar procese të licencimit si dhe nuk ka pasur modifikime të licencave në sektorin e gazit natyror.

4.10. Vendimmarrjet në lidhje me mosfillimin e procedurës, shtyrjen e vendimmarrjes dhe rishikimin e vendimeve të licencimit

ERE, gjatë këtij viti, ka marrë në shqyrtim edhe kërkesa të tjera të të licencuarve, për të cilat është vendosur mosfillimi i procedurës ose refuzimi i dhënies së miratimit për shkak se aplikantët kanë pasur mungesë të dokumentacionit thelbësor në aplikimet e tyre.

Gjatë këtij viti, nga ERE është vendosur mosfillimi i procedurës/mosmarrjes në shqyrtim të kërkesës përkatësisht për 4 (katër) aplikime për licencim në prodhimin e energjisë elektrike dhe 1 (një) aplikim për licencim furnizimi. Në total në vitin 2024 janë marrë 5 vendime për mosfillimin e procedurës së licencimit.

Si rezultat i pamundësisë së plotësimit të dokumentacionit të aplikimit në kohë, për shkak të kompleksitetit të aplikimeve, procedurave të tjera të ndjekura nga subjektet në organe të tjera që lidhen me dokumentacionin për licencim siç janë aplikimet pranë AMBU, AKM, OST dhe OSSH, Bordi i ERE-s ka marrë disa vendime për shtyrje/pezullim të afatit administrativ të vendimmarrjes përfundimtare.

Përveç sa më sipër, në kuadër të plotësimit të kushteve të vendimeve licencimit nga ana e të licencuarve, janë marrë 24 (njëzet e katër) vendime.

Përgjatë këtij viti, në kuadër të sqarimit të dokumentacionit të aplikimit të subjekteve apo plotësimit të kushteve të vendimeve/licencave përkatëse nga të licencuarit janë zhvilluar 14 seanca dëgjimore.

4.11. Dhëna e autorizimeve nga ERE për vitin 2024

Në zbatim të përcaktimeve të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, Rregullores së procedurave të transferimit të aseteve nga të licencuarit, miratuar me vendimin e Bordit

të ERE-s nr. 119, datë 21.07.2016, si dhe kushteve përkatëse të licencës, subjektet e licencuara kanë për të marrë autorizimin e ERE-s për transferimin (nëpërmjet hipotekimi, barrësimit etj.) e aseteve të paluajtshme që i shërbejnë veprimtarisë së licencuar.

Po ashtu, në referencë të përcaktimeve 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 26.11.2022, dhe kushteve të licencave respektive, çdo i licencuar që kërkon të ndryshojë statusin ligjor; ortakun/aksionarin që kontrollon interesat e tij; apo që do të vendosë kuotat/aksionet e ortakut/aksionarit që kontrollon interesat e tij, si mjet për garantimin e përmbushjes së detyrimit/eve ndaj të tretëve, duhet të depozitojë në ERE aplikimin përkatës për marrjen e autorizimit, referuar kërkesës specifike.

Vendimmarrjet përkatëse për aplikimet e paraqitura nga të licencuarit për marrjen e autorizimit të ERE-s, për shkak të specifikave të secilit aplikimi, janë shoqëruar me korrespondencat respektive dhe, sipas rastit, janë zhvilluar dhe seanca dëgjimore me palët e përfshira. Gjithashtu është zhvilluar korrespondencë e vazhdueshme me Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE), e cila është njoftuar në rastin e fillimeve të procedurës si dhe në rastet e dhënies së autorizimit përkatës për një subjekt koncesionar apo që ka një autorizim nga autoriteti shtetëror përgjegjës. Për të gjitha aplikimet janë marrë vendimet përkatëse të Bordit dhe është bërë përditësimi periodik i Regjistrave përkatës të autorizimeve pas çdo vendimmarrjeje Përgjatë këtij viti, në kuadër të sqarimit të dokumentacionit të aplikimit të subjekteve për marrjen e autorizimit përkatës janë zhvilluar 7 seanca dëgjimore.

Gjatë vitit 2024, janë marrë 16 (gjashtëmbëdhjetë) vendime për dhënie autorizimi, nga të cilat 8 vendime për ndryshimin e ortakut/aksionarit që kontrollon interesat e shoqërisë; 4 vendime për vendosjen e kuotave/aksione si mjet për garantimin e detyrimit ndaj të tretëve; 4 vendime për transferimin e aseteve të paluajtshme të të licencuarve (të detajuara si më poshtë vijon):

Vendime për ndryshimin e ortakut/aksionarit që kontrollon interesat e të licencuarit

Nr.	Subjekti	Vendimi i ERE-s
1.	“Yldirim Energy Europe Albania” sh.p.k.	Vendimi nr. 16, datë 06.02.2024
2.	“MALIDO – ENERGJI” sh.p.k	Vendimi nr. 115, datë 10.06.2024
3.	“SMART WATT” sh.p.k.	Vendimi nr. 125, datë 19.06.2024
4.	“TIRANA ENERGJI” sh.p.k.	Vendimi nr. 128, datë 25.06.2024
5.	“AlbEsp Trading & Consulting” sh.p.k.	Vendimi nr. 221, datë 23.10.2024
6.	“En.Ku” sh.p.k.	Vendimi nr. 271, datë 10.12.2024
7.	“SA-GLE KOMPANI” sh.p.k.	Vendimi nr. 290, datë 23.12.2024
8.	“HYDROBORSH” sh.p.k.	Vendimi nr. 293, datë 26.12.2024

Vendime për vendosjen e kuotave/aksioneve si mjet për garantimin e detyrimit ndaj të tretëve

Nr.	Subjekti	Vendimi i ERE-s
1.	“Erseka Solar Park 1” sh.p.k.	Vendimi nr. 17, datë 06.02.2024
2.	“TRUEN” sh.p.k	Vendimi nr. 55, datë 02.04.2024

3.	“HYDROBORSH” sh.p.k.	Vendimi nr. 116, datë 10.06.2024
4.	“Egnatia Hydropower” sh.p.k.	Vendimi nr. 143, datë 16.07.2024

Vendime për transferimin e aseteve të paluajtshme (fiksë) të të licencuarve

Nr.	Subjekti	Vendimi i ERE-s
1.	“WEner” sh.p.k.	Vendimi nr. 71, datë 12.04.2024
2.	“HYDROBORSH” sh.p.k	Vendimi nr. 117, datë 10.06.2024
3.	“AYEN AS ENERGJI” sh.p.k.	Vendimi nr. 195, datë 18.09.2024
4.	“AYEN AS ENERGJI” sh.p.k.	Vendimi nr. 196, datë 18.09.2024

5. AKTIVITETI I ERE-s NË FUSHËN E RREGULLIMIT TË TARIFAVE DHE ÇMIMEVE TË ENERGJISË ELEKTRIKE DHE GAZIT NATYROR

Bazuar në nenet 19, 20, 79 dhe 83 të Ligjit Nr. 43/2015 *“Për Sektorin e Energjisë Elektrike”*, i ndryshuar, të neneve 16, 17, 32, 75 dhe 92 të Ligjit Nr.102/2015 *“Për Sektorin e Gazit Natyror”*, i ndryshuar, si dhe nenit 10 të Ligjit Nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimi të energjisë nga burimet e rinovueshme”*, ERE është autoriteti përgjegjës për përcaktimin e tarifave dhe çmimeve për veprimtaritë e rregulluara dhe ato që kanë detyrimin e shërbimit publik në sektorin e energjisë, bazuar në metodologjitë respektive në fuqi. Veprimtaritë kryesore të ERE-s në fushën e rregullimit të tarifave dhe çmimeve të Energjisë Elektrike dhe Gazit Natyror gjatë vitit 2024 kanë qenë:

a. Shqyrtimi i aplikimeve, analiza e kostove dhe miratimi i tarifave dhe çmimeve të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror për:

- Aktivitetin e transmetimit të energjisë elektrike;
- Aktivitetin e shpërndarjes së energjisë elektrike;
- Aktivitetin e furnizimit të shërbimit universal të energjisë elektrike;
- Aktivitetin e furnizimit të mundësisë së fundit të energjisë elektrike;
- Aktivitetin e transmetimit dhe shpërndarjes së gazit natyror;
- Përcaktimin e çmimit të mesatarizuar të blerjes së energjisë elektrike të prodhuar nga impiantet fotovoltaike me kapacitet të instaluar deri në 2 MW;
- Përcaktimin e çmimeve të shitjes së energjisë elektrike nga prodhuesit ekzistues me përparësi;
- Miratimin e listës së tarifave të Bursës Shqiptare të Energjisë (ALPEX sh.a.) për tregun e ditës në avancë dhe tregun brenda së njëjtës ditë, të aplikueshme në rolin e Operatorit të Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO).

b. Hartimi, rishikimi dhe miratimi i metodologjive të llogaritjes së tarifave në sektorin e energjisë elektrike.

- Miratimi i *“Metodologjisë për llogaritjen e detyrimit të energjisë së rinovueshme për t’u paguar nga konsumatorët fundorë të energjisë elektrike”*.
- Miratimi i *“Metodologjisë për përcaktimin e strukturës së tarifave në ALPEX”*.

5.1. Shqyrtimi dhe vlerësimi për miratimin e tarifave dhe çmimeve të të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror.

5.1.1. Mbi miratimin e tarifave dhe çmimeve të OST sh.a. për shërbimin e transmetimit të energjisë elektrike për periudhën 2025 – 2027

Bordi i ERE-s me vendimin nr. 72, datë 13.04.2022 vendosi miratimin e tarifës së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike për periudhën 1 Maj 2022 – 31 Dhjetor 2024, në vlerën 0.85 lekë/kWh. Meqënëse viti 2024 ishte dhe viti i fundit i periudhës rregullatore lidhur me tarifën e shërbimit të transmetimit të miratuar me anë të vendimit të sipërcituar, OST sh.a., në përmbushje të detyrimeve të përcaktuara në aktet ligjore në fuqi, depozitoi në ERE kërkesën për aplikim për tarifën e transmetimit të energjisë elektrike për periudhën rregullatore 2025 – 2027. Referuar këtij aplikimi OST sh.a. i propozoi ERE-s miratimin e tarifës mesatare të transmetimit për periudhën rregullatore 2025 – 2027 në vlerën 1,22 lekë/kWh.

ERE vlerësoi se aplikimi i paraqitur nga shoqëria përmbushte kriteret e specifikuar në Ligjin nr. 43/2015 *“Për sektorin e energjisë elektrike”*, i ndryshuar, *“Rregulloren për Organizimin, Funksionimin dhe Procedurat e ERE-s”*, si dhe në *“Metodologjinë e përcaktimit të tarifave të transmetimit të energjisë elektrike”*, me vendimin e Bordit nr. 192, datë 18.09.2024, vendosi: “Fillimin

e procedurës për shqyrtimin e aplikimit të shoqërisë OST sh.a për përcaktimin e tarifës së transmetimit të energjisë elektrike për periudhën 2025-2027”.

Përgjatë procesit të shqyrtimit të kërkesës së OST sh.a., u kryen veprimet e nevojshme procedurale për të siguruar transparencën nëpërmjet publikimeve dhe seancave dëgjimore si dhe marrjen e opinioneve nga palët e interesuara. Gjithashtu ERE ka vijuar me një sërë korrespondencash me OST sh.a. për trajtimin e çështjeve të cilat kanë qenë të nevojshme të plotësoshin me informacione, dokumentacion dhe argumente të mëtejshme të cilat janë publikuar në faqen zyrtare të ERE-s.

Konform përcaktimeve të Ligjit nr. 43/2015 “*Për sektorin e energjisë elektrike*”, i ndryshuar, si dhe “*Metodologjisë së llogaritjes së tarifave të transmetimit të energjisë elektrike*”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 180, datë 08.11.2017, u krye analizimi i të dhënave dhe dokumentacionit të përcjellë duke vlerësuar kostot e arsyeshme dhe të drejta të cilat do të shërbenin për ushtrimin e aktivitetit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit gjatë periudhës së ardhshme rregullatore.

Në përfundim të këtij procesi, Bordi i ERE me anë të vendimit nr. 279, datë 16.12.2024 vendosi miratimin e tarifës së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike për periudhën 1 Janar 2025 – 31 Dhjetor 2027, prej 0.85 lekë/kWh.

5.1.2. Mbi përcaktimin e tarifave të OSSH sh.a. për shërbimin e shpërndarjes së energjisë elektrike

Sikurse evidentuar dhe në raportin vjetor të vitit paraardhës, ERE me vendimin e Bordit nr. 365, datë 15.12.2023, vendosi të shtyjë fuqinë juridike të vendimit nr. 73, datë 13.04.2022, deri në miratimin e një vendimi mbështetur në aplikimin e shoqërisë OSSH sh.a. për vitin 2024 ose konstatimit të ndryshimit të kostove, bazuar në aktet ligjore dhe nënligjore në fuqi.

Në mungesë të një aplikimi mbështetur në dispozitat e legjislacionit në fuqi, ERE nëpërmjet korrespondencave respektive ka kërkuar ndaj OSSH sh.a. parashikimet e saj lidhur me treguesit teknik, ekonomik dhe financiar për vitin 2025, krahas atyre të realizuar përgjatë vitit 2024, me qëllim kryerjen e një vlerësimi mbi mjaftueshmërinë e të ardhurave të nevojshme për mbulimin e kostove të aktivitetit të shpërndarjes së energjisë elektrike.

Në vijim ERE kreu vlerësimet e saj mbi mjaftueshmërinë e të ardhurave të parashikuara për vitin 2025, konform parimeve të vendosjes së tarifave për operimin dhe shërbimet e rrjetit, ku tarifat duhet të mbulojnë kostot duke garantuar ofrimin e shërbimit të shpërndarjes sipas detyrimeve ligjore në fuqi.

Në përfundim, në mënyrë që shoqëria të vijojë të realizojë aktivitetin e shpërndarjes së energjisë elektrike, Bordi i ERE-s me vendimin nr. 288, datë 23.12.2024 vendosi të zgjasë fuqinë juridike të vendimit nr. 73, datë 13.04.2022, deri në miratimin e një vendimi të ri bazuar në aplikimin e shoqërisë OSSH sh.a. për vitin 2025, në përputhje me dispozitat ligjore dhe nënligjore në fuqi. Nëse do të rezultojnë efekte mbi të ardhurat e shoqërisë OSSH sh.a., ato do të përditësohen dhe kompensohen në përputhje me përcaktimet e nenit 20, germa “c” të Ligjit nr. 43/2015 “*Për sektorin e energjisë elektrike*”, i ndryshuar, dhe metodologjinë përkatëse të miratuar nga Bordi i ERE-s.

5.1.3. Mbi përcaktimin e çmimeve të shitjes me pakicë të energjisë elektrike për klientët fundorë që shërbehen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal

5.1.3.1. Mbi përcaktimin e çmimeve të shitjes me pakicë të energjisë elektrike për klientët fundorë për vitin 2024

Bordi i ERE-s me vendimin nr. 366, datë 15.12.2023, vendosi të zgjasë fuqinë juridike të vendimit nr. 74, datë 13.04.2022, deri në miratimin e një vendimi të ri, bazuar në aplikimin e shoqërisë FSHU sh.a. për vitin 2024, për çmimet me pakicë për klientët fundorë të shërbyer nga Furnizuesi i Shërbimit Universal.

5.1.3.2. Mbi përcaktimin e çmimeve të shitjes me pakicë të energjisë elektrike për klientët “Furra buke dhe/ose prodhim mielli”

Duke konsideruar kompleksitetin dhe problematikat e shfaqura në procesin e faturimit të energjisë elektrike për subjektet që ushtrojnë veprimtarinë “Furra buke dhe/ose prodhim mielli”, u kërkuar informacion më i detajuar mbi të ardhurat dhe shpenzimet e realizuara si dhe ato të pritshme të vlerësuara nga FSHU sh.a. si dhe u zhvillua një seancë dëgjimore me palët e interesit.

Në vijim FSHU sh.a., në datë 20.03.2024, përcolli në ERE kërkesën për përcaktimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike për kategorinë e klientëve “Furra buke dhe/ose prodhim mielli” të lidhur në nivelin e tensionit 0.4 kV, përmes së cilës propozoi një kategorizim të ri të këtyre subjekteve.

Në përfundim, Bordi i ERE-s me vendimin nr.72, datë 15.04.2024, vendosi miratimin e çmimeve të shitjes së energjisë elektrike për klientët “Furra buke dhe/ose prodhim mielli” të lidhur në nivelin e tensionit 0.4 kV sipas kategorizimit të ri të këtyre klientëve (reflektuar në mënyrë të detajuar në vendimin e cituar).

Shoqata e Prodhuesve të Bukës, Brumrave dhe Pastiçerive gjatë muajit shtator 2024 adresoi në ERE kundërshtitë e saj lidhur me faturimin e energjisë elektrike gjatë fashës orare Pik sipas çmimeve të miratuara nga ERE me anë të vendimit të sipërcituar. ERE pati një sërë korrespondencash midis Shoqatës së Prodhuesve të Bukës, Brumrave dhe Pastiçerive, FSHU sh.a. dhe MIE ku në vijim shqyrtoi kërkesën dhe argumentet e Shoqatës si dhe ato të FSHU sh.a. lidhur me këtë çështje dhe i diskutoi ato edhe në një seancë dëgjimore teknike midis palëve të interesit, në të cilën ju la detyrë FSHU-së për të ardhur me gjetjet respektive në ERE, aktualisht nuk është përcjellë një aplikim i ri. Megjithatë, duhet patur në konsideratë se faturimi në orarin pik dhe jo pik, është një praktikë e aplikuar duke nisur nga viti 2012 e në vijim, dhe si e tillë aplikimi i çmimeve të shitjes në fashën orare Pik është i aplikueshëm dhe ndaj klientëve të tjerë jofamiljar.

5.1.3.3. Mbi përcaktimin e çmimeve të shitjes me pakicë të energjisë elektrike për klientët fundorë për vitin 2025

Nëpërmjet korrespondencave respektive, ERE ka kërkuar ndaj FSHU sh.a. parashikimet e saj lidhur me treguesit ekonomik dhe financiar për vitin 2025, krahas atyre të realizuar përgjatë vitit 2024 si dhe periudhave të mbyllura ushtrimore me qëllim kryerjen e një vlerësimi mbi mjaftueshmërinë e të ardhurave të nevojshme për mbulimin e kostove të aktivitetit të shërbimit universal të furnizimit, në mungesë të një aplikimi mbështetur në dispozitat e legjislacionit në fuqi.

FSHU sh.a në përgjigje të këtyre kërkesave përcolli informacion mbi treguesit ekonomik dhe financiar të realizuar sipas periudhës referuese të vitit 2024, si dhe parashikimet paraprake për vitin 2025.

Mbështetur në parashikimet e Vendimit të Këshillit të Ministrave nr. 456, datë 29.6.2022, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohet ndaj të licencuarve

në sektorin e energjisë elektrike , të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me nergji elektrike”, i ndryshuar, KESH sh.a., si shoqëri publike me detyrim shërbimi publik, është e ngarkuar të furnizojë FSHU sh.a. me të gjithë sasinë e nevojshme për mbulimin e kërkesës së klientëve të shërbimit universal. Në korrespondencat e shkëmbyera, FSHU sh.a. bëri me dije se ende nuk dispononte një vlerësim përfundimtar të çmimit të shitjes që do të aplikohet nga KESH sh.a. për vitin 2025.

Duke konsideruar rrethanat e mësipërme, ku FSHU sh.a. ende nuk mund të planifikonte kostot e blerjes së energjisë për vitin 2025, Bordi i ERE-s me vendimin nr. 298, datë 30.12.2024 vendosi të zgjasë fuqinë juridike të vendimit nr. 74, datë 13.04.2022 dhe vendimit nr. 72, datë 15.04.2024 të Bordit të ERE deri më 31.01.2025, për çmimet me pakicë të energjisë elektrike për klientët fundorë dhe çmimet e shitjes së energjisë elektrike për klientët e kategorisë “Furra buke dhe/ose prodhim mielli” të lidhur në nivelin e tensionit 0.4 kV që shërbehen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal si dhe korrigjimin dhe kompensimin përkatës të të ardhurave mbi ose nën të ardhurat e lejuara, në përputhje me përcaktimet e nenit 20, germa “c” të Ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, si dhe metodologjisë përkatëse të miratuar nga ERE.

FSHU sh.a., në vijim të korrespondencave në lidhje me përcaktimin/vlerësimin e kostove për qëllime të përcaktimit të shitjes së energjisë elektrike, me korrespondencën e datës 31.12.2024, depozitoi në ERE “Kërkesën për rivlerësim të kostove që përcaktojnë Çmimin me Pakicë për klientët e shërbimit universal nga 1 shkurt 2025”. Në kërkesën për rivlerësim të kostove, FSHU sh.a. bëri me dije përmirësimin e situatës financiare të shoqërisë dhe perspektivën pozitive për vitin 2025 duke konsideruar dhe uljen e kostos së blerjes së energjisë elektrike për qëllime të furnizimit të klientëve që shërbehen në kushtet e shërbimit universal në vijim të uljes së çmimit të shitjes së energjisë elektrike nga ana e Asamblesë së Përgjithshme të Aksionarit të KESH sh.a. për vitin 2025 nga 2.6 Lekë/kWh e aplikuar gjatë vitit 2024 në 2.34 Lekë/kWh për periudhën pasardhëse ushtrimore.

Pas shqyrtimit dhe analizës së të dhënave të paraqitura nga shoqëria dhe në përputhje me përcaktimet e “Metodologjisë së përcaktimit të çmimeve për shitjen e energjisë elektrike me pakicë tek klientët fundorë që furnizohen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal (FSHU)”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s, nr. 189, datë 23.11.2017, u kryen vlerësimet dhe pranimet mbi të ardhurat dhe shpenzimet e shoqërisë për periudhën ushtrimore 2024, duke u mbështetur në të dhënat paraprake të paraqitura në kërkesën e saj.

Mbështetur në vlerësimet dhe përllogaritjet e bazuara në “Metodologjinë e përcaktimit të çmimeve për shitjen e energjisë elektrike me pakicë tek klientët fundorë që furnizohen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal”, u analizuan të ardhurat dhe shpenzimet e paraqitura nga FSHU sh.a. për vitin 2025 duke konsideruar kostot e parashikuara për t’u realizuar nga FSHU sh.a., objektivin e normës së arkëtimit për vitin 2025 në përputhje me VKM-në nr. 253, datë 24.04.2019 “Për miratimin e planit të konsolidimit financiar të sektorit publik elektroenergjetik”, të ndryshuar, shpërndarjen e konsumit për secilën kategori klientësh bazuar në strukturën e shitjeve 11 mujore të vitit 2024, etj, nga ku rezultoi se çmimi mesatar i shitjes së energjisë elektrike për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 0.4 kV, rikuperon të ardhura të mjaftueshme për të mbuluar kostot/të ardhurat e kërkuara për periudhën 1 shkurt 2025 - 31 dhjetor 2025 për aktivitetin e shërbimit universal të furnizimit.

Bordi i ERE-s me vendimin nr. 10, datë 08.01.2025, vendosi përcaktimin e çmimeve të shitjes së energjisë elektrike për klientët që furnizohen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal, për periudhën 1 Shkurt 2025 - 31 Dhjetor 2025, ku çmimi për klientët familjarë që konsumojnë deri në 700 kWh/muaj është 8.5 Lekë/kWh dhe çmimi për ata klientë familjarë që konsumojnë sasinë prej 701 kWh/muaj e më tej për të gjithë sasinë e konsumuar duke filluar nga kWh i parë është 9.5 Lekë/kWh. Ndërkohë, çmimet për konsumatorët jofamiljarë mbeten të pandryshuara.

5.1.4. Përcaktimi i çmimeve të shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për vitin 2024.

Në zbatim të nenit 87, pika 4 të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, si dhe “Metodologjisë së përcaktimit të çmimit të shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit”, miratuar me vendimin nr. 201, datë 04.12.2017, e ndryshuar me vendimet e bordit të ERE-s nr. 144, datë 25.06.2018 dhe nr. 233, datë 20.12.2019, Enti Rregullator i Energjisë ka përcaktuar çmimin e shitjes së energjisë elektrike të furnizimit nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit (FMF), për kategoritë e klientëve si më poshtë:

- Klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV, të cilët furnizohen nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit;
- Klientët e lidhur në nivelet e tensionit 20/10/6 kV, të cilët furnizohen nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit;
- Shoqëritë Ujësjellës-Kanalizime, të cilat furnizohen nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit.

Përlllogaritja e çmimeve të shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit është kryer konform formulës së përcaktuar në “Metodologjinë e përcaktimit të çmimit të shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit”, miratuar me anë të vendimit nr. 201, datë 04.12.2017, e ndryshuar.

5.1.4.1. Përlllogaritja e çmimit të shitjes së energjisë elektrike për klientët e furnizuar në kushtet e mundësisë së fundit të lidhur në nivelin e tensionit 35 Kv.

Çmimi mesatar i shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV për vitin 2024 rezulton të jetë 15.08 lekë/kWh, duke pësuar një rënie prej 21% krahasuar me çmimin mesatar të vitit 2023 prej 19.09 lekë/kWh. Në vijim janë paraqitur në formë tabelare të dhënat mujore mbi çmimet e shitjes së energjisë elektrike të furnizuar nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV për vitin 2024 si dhe vendimet respektive të bordit të ERE-s. Për qëllime krahasimore, përbri të dhënave të vitit 2024 janë pasqyruar edhe të dhënat e vitit paraardhës:

Viti 2023	Vendimi i ERE	ERE (lekë/kWh) 2023	Viti 2024	Vendimi i ERE	ERE (lekë/kWh) 2024
Janar	Nr. 28, Datë 16.02.2023	32.27	Janar	Nr. 26, Datë 22.02.2024	13.80
Shkurt	Nr. 105, Datë 23.03.2023	32.24	Shkurt	Nr. 48, Datë 02.04.2024	11.83
Mars	Nr. 134, Datë 11.04.2023	20.49	Mars	Nr. 73, Datë 15.04.2024	11.07
Prill	Nr. 163, Datë 15.05.2023	16.85	Prill	Nr. 86, Datë 09.05.2024	9.84
Maj	Nr. 194, Datë 19.06.2023	16.41	Maj	Nr. 109, Datë 10.06.2024	10.73
Qershor	Nr. 222, Datë 10.07.2023	14.22	Qershor	Nr. 137, Datë 10.07.2024	14.65
Korrik	Nr. 244, Datë 09.08.2023	15.33	Korrik	Nr. 161, Datë 15.08.2024	19.79
Gusht	Nr. 276, Datë 19.09.2023	15.80	Gusht	Nr. 180, Datë 12.09.2024	18.01
Shtator	Nr. 294, Datë 12.10.2023	16.06	Shtator	Nr. 206, Datë 07.10.2024 (i ndryshuar)	16.80
Tetor	Nr. 318, Datë 08.11.2023	16.13	Tetor	Nr. 240, Datë 14.11.2024	14.19
Nëntor	Nr. 376, Datë 28.12.2023	17.26	Nëntor	Nr. 274, Datë 13.12.2024	21.53
Dhjetor	Nr. 1, Datë 22.01.2024	16.00	Dhjetor	Nr. 11, Datë 08.01.2025	18.77
MESATARE VJETORE		19.09			15.08

Figura 76. Çmimet e shitjes së energjisë elektrike të furnizimit nga FMF për klientët 35 kV për vitet 2023 – 2024, të miratuara nga ERE.

	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qersh	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Mesatare
ERE (lekë/kWh) 2024	13.8	11.83	11.07	9.84	10.73	14.65	19.79	18.01	16.80	14.19	21.53	18.77	15.08
ERE (lekë/kWh) 2023	32.27	32.24	20.49	16.85	16.41	14.22	15.33	15.80	16.06	16.13	17.26	16.00	19.09
Diferenca në %	-57%	-63%	-46%	-42%	-35%	3%	29%	14%	5%	-12%	25%	17%	-21%

(Burimi: ERE)

Grafiku i mëposhtëm paraqet kurbën lëvizëse të çmimeve të shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV, të miratuara nga Bordi i ERE-s për vitin 2024. Për efekt krahasimi, në grafik pasqyrohet gjithashtu kurba e çmimeve të shitjes për vitin 2023:

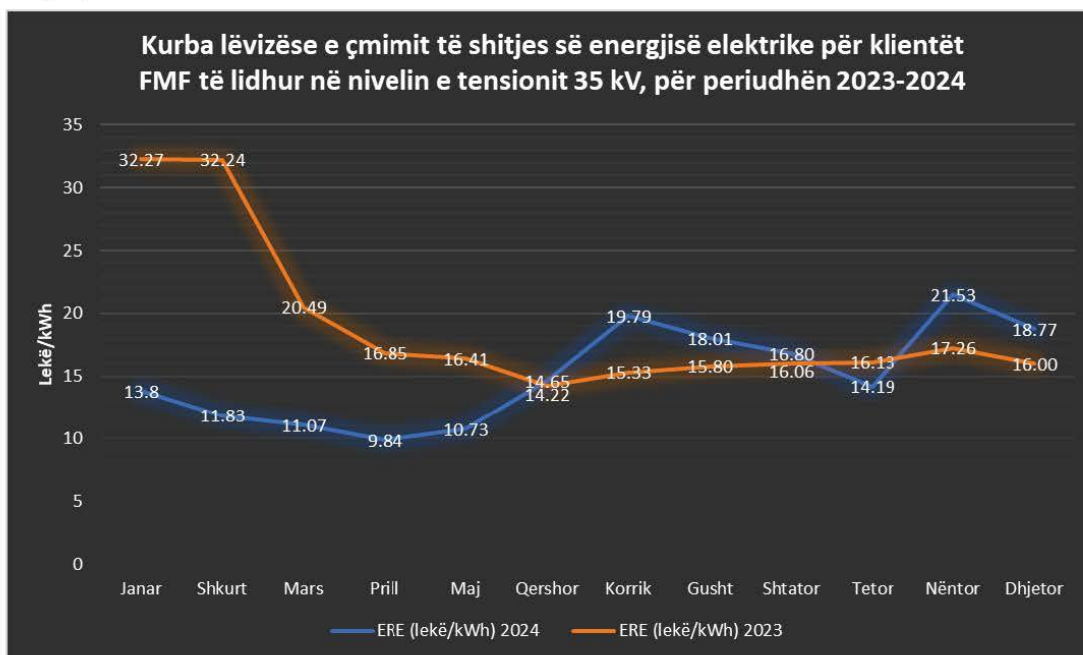


Figura 74. Kurba lëvizëse e çmimit të shitjes së energjisë elektrike për klientët FMF të lidhur në nivelin e tensionit 35 kV, për periudhën 2023-2024.

(Burimi: ERE)

Sikurse evidentohet në grafikun e mësipërm, kurba e çmimeve të shitjes së energjisë elektrike të miratuara nga bordi i ERE-s për vitin 2024 për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV, të cilët furnizohen nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit, ka patur të njëjtin trend me kurbën e çmimit mesatar të ponderuar të blerjes së energjisë elektrike. Gjatë 4 muajve të parë vërehet trendi në rënie të çmimit mesatar të blerjes së energjisë elektrike i cili reflektohet edhe në çmimin mujor të shitjes së energjisë elektrike për klientët FMF të lidhur në nivelin e tensionit 35 kV. Sikurse vërehet edhe në grafik, përgjatë muajve të tjerë të vitit 2024, çmimi i shitjes së energjisë elektrike ka patur ndryshime si pasojë e paqëndrueshmërisë së çmimit mesatar të blerjes së energjisë për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV që furnizohen në kushtet e mundësisë së fundit. Vlera më e ulët e çmimit të shitjes për vitin 2024 rezultoi në muajin prill prej 9.84 lekë/kWh, ndërsa në muajin nëntor u regjistrua vlera më e lartë e çmimit të shitjes së energjisë elektrike prej 21.53 lekë/kWh, për klientët FMF të lidhur në nivelin e tensionit 35 kV.

Nga analizimi i të dhënave të raporteve periodike për vitin 2024, evidentohet se sasia e energjisë elektrike e shitur për klientët FMF, të lidhur në nivelin e tensionit 35 kV, ka qenë 19.4 GWh, me një vlerë të faturuar prej 196 milionë lekë, duke rezultuar në një çmim mesatar vjetor të realizuar prej 10.13 lekë/kWh. Në tabelën në vijim paraqiten diferencat e këtyre treguesve për vitin 2023 dhe 2024:

Periodha (klientët e lidhur në 35 kv)	Sasia (kWh)	Vlera (lekë)	Çmimi mesatar i realizuar (Lekë/kWh)
2023	21,179,381	250,642,413	11.83
2024	19,430,504	196,818,995	10.13
Diferenca në %	-8%	-21%	-14%

Figura 75. Realizimi i treguesve të FMF për vitet 2023-2024

(Burimi: FSHU sh.a., ERE)

Çmimi mesatar i blerjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV për vitin 2024 ka rezultuar të jetë **11.28 lekë/kWh**. Ky çmim ka pësuar një rënie prej **25.62%** në krahasim me çmimin mesatar të blerjes së energjisë elektrike të vitit 2023, i cila ka rezultuar **15.17 lekë/kWh**. Në tabelën në vijim janë paraqitur në formë tabelare të dhënat mujore mbi koston e blerjes së energjisë elektrike të furnizuar nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV. Për qëllime krahasimore, përbri të dhënave të vitit 2024 janë pasqyruar edhe të dhënat e vitit paraardhës.

- **Mbi një ndryshim në vendimin e bordit të ERE-s nr.206, datë 07.10.2024.**

Në vijim të shqyrtimit të kërkesës së Furnizuesit të Shërbimit Universal, Bordi i ERE-s me anë të vendimit nr.206, datë 07.10.2025 vendosi përcaktimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike të furnizuar nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për muajin shtator 2024 prej 16.86 Lekë/kWh për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV. Në vijim të këtij vendimi dhe pas detyrave të lëna në mbledhjen respektive të bordit të ERE-s, shoqërisë FSHU sh.a ju kërkua të paraqesë faturat dhe dokumentacionin mbi energjinë elektrike të prokuruar në Bursën Shqiptare të Energjisë (ALPEX) për muajin shtator 2024, me qëllim vlerësimin dhe transparencën në përlllogaritjen e kostos mesatare të ponderuar të blerjes së energjisë elektrike (ÇBET).

Në përgjigje të sa më sipër, FSHU sh.a përcolli në ERE dokumentacionin e kërkuar i cili pasi u shqyrtua rezultoi se çmimi mesatar i ponderuar për muajin shtator 2024 është 12.95 lekë/kWh nga 13.01 lekë/kWh i konsideruar në përlllogaritjen e çmimit të shitjes së energjisë nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për muajin respektiv. Gjendur në këto rrethana, në zbatim të legjislacionit në fuqi si dhe mbështetur në konstatimet e vendimit nr. 275, datë 13.12.2024, Bordi i ERE-s vendosi përcaktimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike të furnizuar nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për muajin shtator 2024 prej 16.80 Lekë/kWh për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV nga 16.86 lekë/kWh i miratuar më herët me vendimin 206, datë 07.10.2025 dhe vendosi që Shoqëria të korrigjojë dhe kompensojë diferencat rezultuese të muajit shtator 2024, në faturat e muajit dhjetor 2024.

Muaji	ÇBEt (lekë/kWh) 2024	ÇBEt (lekë/kWh) 2023	Diferenca në përqindje
Janar	10.04	27.97	-64.10%
Shkurt	8.13	27.94	-70.90%
Mars	7.39	16.53	-55.29%
Prill	6.19	13.00	-52.38%
Maj	7.06	12.57	-43.83%
Qershor	10.86	10.45	3.92%
Korrik	15.85	11.52	37.59%
Gusht	14.12	11.98	17.86%
Shtator	12.95	12.23	5.89%
Tetor	10.42	12.30	-15.28%
Nëntor	17.54	13.40	30.90%
Dhjetor	14.86	12.17	22.10%
Mesatare	11.28	15.17	-25.62%

Figura 76. Çmimi i blerjes së energjisë elektrike nga FSHU sh. a për mbulimin e nevojës së klientëve FMF të lidhur në nivelin e tensionit 35 kV për periudhën 2023-2024.

(Burimi: FSHU sh.a., ERE)

Në grafikun e mëposhtëm paraqitet kurba lëvizëse e çmimit mesatar të ponderuar të blerjes së energjisë elektrike për qëllime të furnizimit të mundësisë së fundit për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV, për vitet 2023-2024.

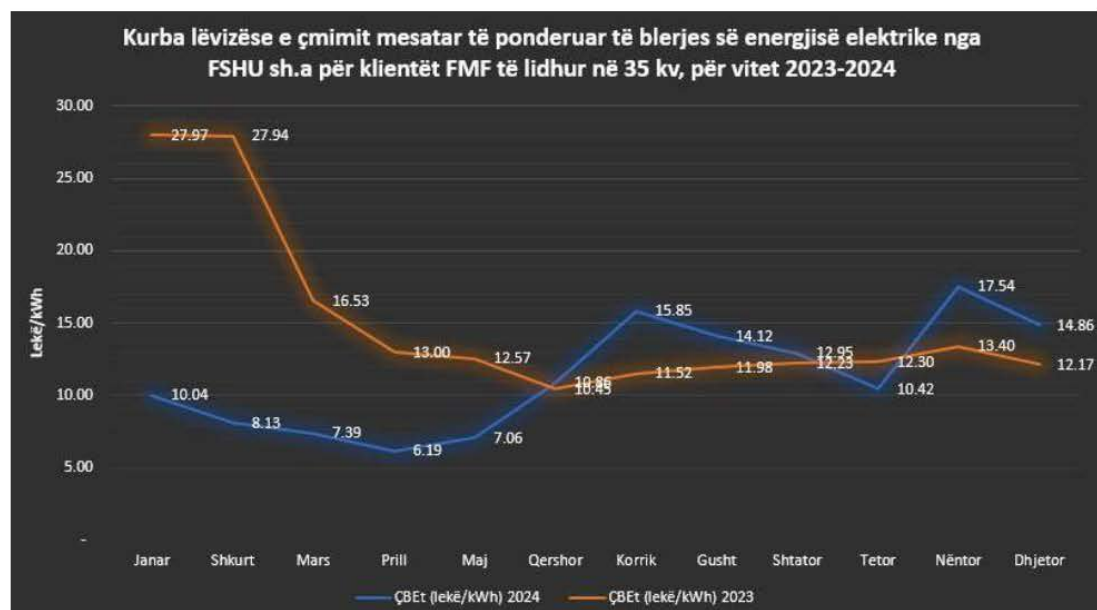


Figura 77. Kurba lëvizëse e çmimit mesatar të ponderuar të blerjes së energjisë elektrike nga FSHU sh.a për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV, të cilët furnizohen nga FMF, për vitet 2023-2024.

(Burimi: ERE)

Nga sa evidentohet në grafikun e mësipërm, vlera më e ulët e çmimit të blerjes së energjisë elektrike

për vitin 2024 rezultoi në muajin prill, ku 1 kWh është blerë me 6.19 lekë/kWh, ose shprehur ndryshe 52% më e ulët se çmimi mesatar i ponderuar i blerjes së energjisë në muajin prill 2023. Nga krahasimi i mesatares vjetore të vitit 2023 (15.17 lekë/kWh) me mesataren vjetore të vitit 2024 (11.28 lekë/kWh), çmimi i energjisë elektrike të blerë në treg të lirë për mbulimin e kërkesës së kësaj kategorie klientësh FMF, ka pësuar një rënie në masën 25.62%.

5.1.4.2. Klientët e lidhur në nivelin e tensionit 20/10/6 kV

Bazuar në ligjin nr. 43/2015 'Për sektorin e Energjisë Elektrike', i ndryshuar, klientët që plotësojnë kushtet teknike për daljen në treg të liberalizuar, nga data 01 janar 2022 mund të zgjedhin lirisht furnizuesin e tyre. Në pamundësi të sigurimit të një marrëveshje furnizimi me një nga subjektet e licencuara në këtë aktivitet, klientëve ju lind e drejta e përdorimit të shërbimit të furnizimit me energji elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit.

Referuar VKM-së nr. 456/2022, "Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji", e ndryshuar, Furnizuesi i Shërbimit Universal, për të përmblusur kërkesat e klientëve që përfitojnë nga Shërbimi Universal i Furnizimit, në përputhje me parashikimet e pikës 1, të nenit 109, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", i ndryshuar, i vendoset detyrimi i shërbimit publik për të blerë sasinë e nevojshme të energjisë elektrike, të prodhuar nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, aksionet e së cilës kontrollohen nga shteti (shoqëria publike e prodhimit). Shoqëria publike e prodhimit, e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik, furnizon Furnizuesin e Shërbimit Universal me të gjithë sasinë e nevojshme, për furnizimin e klientëve universalë, sipas çmimit për njësi të energjisë elektrike, të miratuar nga Asambleja e Përgjithshme e Aksionarit.

Në zbatim të vendimit nr.936/1, datë 14.02.2024 të Asamblesë së Përgjithshme të Aksionarit, shoqëria KESH sh.a. furnizoi edhe për vitin 2024 të gjithë sasinë e kërkuar të energjisë elektrike për klientët e FSHU sh.a. të lidhur në nivelin e tensionit 20/10/6 kV, të cilët u gjenden në kushtet e furnizimit të mundësisë së fundit. Kosto e blerjes së sasisë së energjisë për mbulimin e kërkesës së kësaj kategorie klientësh, ishte 12 lekë/kWh ndërsa komponentët e tjerë përlllogaritës të çmimit ishin të pandryshuara.

Bordi i ERE-s me vendimin nr.47, datë 02.04.2024, miratoi çmimin e shitjes së energjisë elektrike për vitin 2024 për klientët e FMF të lidhur në nivelin e tensionit 20/10/6 kV, prej 18.26 lekë/kWh.

Në rast të ndryshimit të elementëve përbërës të çmimit të shitjes së energjisë elektrike të furnizuar nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 20/10/6 kV, u parashikua rishikimi i këtij vendimi nga bordi i ERE-s.

Referuar raporteve periodike të ERE-s për vitin 2024, rezulton se sasia e energjisë së konsumuar nga klientët e lidhur në nivelet e tensionit 20/10/6 kV për këtë vit është 590 GWh me një vlerë të faturuar prej afro 9,898 milionë lekë.

Periodha (klientët e lidhur në 20/10/6 kv)	Sasia (kWh)	Vlera (lekë)	Çmimi mesatar i realizuar (Lekë/kWh)
2023	1,070,667,285	18,802,002,357	17.56
2024	590,318,502	9,898,068,801	16.77
Diferenca në %	-45%	-47%	-5%

Figura 78. Realizimi i treguesve të FMF për vitet 2023-2024, për klientët e lidhur në nivelet e tensionit 20/10/6 kV.

(Burimi: FSHU sh.a., ERE)

5.1.5. Përcaktimi i çmimit të shitjes së energjisë elektrike për vitin 2024 për shoqëritë Ujësjiellës Kanalizime të cilat furnizohen nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit.

Shoqëria Furnizuesi i Shërbimit Universal (FSHU) sh.a., paraqiti në ERE kërkesën mbi miratimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike për klientët FMF Ujësjiellës Kanalizime të lidhur në nivelet e tensionit 20/10/6 kV dhe 35 kV.

Bazuar në pikën 1, neni 8, të Vendimit të Këshillit të Ministrave nr.456, datë 29.06.2022 ‘Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike’, përcaktohet se shoqëritë e Ujësjiellës Kanalizimeve kanë status të veçantë, si shoqëri të cilat sigurojnë furnizimin me ujë të pijshëm të konsumatorëve. Më tej, referuar pikës 2, neni 8 të VKM-së së mësipërme, ‘Klientëve të përcaktuar në pikën 1, të këtij neni, sigurohet furnizim i pandërprerë edhe në rast se kanë dale në treg të liberalizuar dhe furnizohen nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit.

Në zbatim të sa më sipër, shoqëria KESH sh. a me vendimin e Asamblesë së Përgjithshme të Aksionarit me nr. 936/1, datë 14.02.2024, miratoi ndër të tjera edhe çmimin mesatar të blerjes së energjisë elektrike për FSHU sh.a., me qëllim mbulimin e kërkesës për furnizimin e shoqërive të Ujësjiellës Kanalizimeve, për vitin 2024, të lidhura në nivelin e tensionit 35 kV si dhe 20/10/6 kV prej 5.70 lekë/kWh.

Bazuar në të dhënat e aplikimit të shoqërisë FSHU sh. a si dhe nenit 8 të ‘Metodologjisë së përcaktimit të çmimit të shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit’, ERE kreu përllogaritjen e çmimeve të shitjes së energjisë elektrike për këtë kategori klientësh, në varësi të nivelit të tensionit ku janë të lidhur, të cilat rezultuan si më poshtë:

Çmimi i energjisë elektrike të furnizuar nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për shoqëritë Ujësjiellës Kanalizime 2024			
Viti 2024	Nivelet e tensionit		
		35 kv	20/10/6 kv
	Njësia	Çmimi	Çmimi
Çmimi mesatar i ponderuar i blerjes së energjisë elektrike	lekë/kWh	5.7	5.7
Kthimi për riskun i përcaktuar në përqindje për vitin (3%)	lekë/kWh	0.17	0.17
Kosto administrative të Furnizuesit të Mundësisë së Fundit	lekë/kWh	1.06	1.06
Tarifa e Përdorimit të rrjetit të transmetimit	lekë/kWh	0.85	0.85
Tarifa e Përdorimit të rrjetit të shpërndarjes	lekë/kWh	1.55	3.99
Çmimi i energjisë = CB _{Et} + Pr* CB _{Et} + TR _r + TSHT + CA	lekë/kWh	9.33	11.77

Figura 79. Çmimet e shitjes së energjisë elektrike nga FMF sipas nivelit të tensionit për vitin 2024, për shoqëritë Ujësjiellës Kanalizime.

(Burimi: ERE)

Me vendimin nr. 46, datë 02.04.2024, Bordi i ERE-s vendosi përcaktimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike të furnizuar nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit për vitin 2024 prej:

- 9.33 lekë/kWh për shoqëritë Ujësjiellës Kanalizime të lidhura në nivelin e tensionit 35 kV.
- 11.77 lekë/kWh për shoqëritë Ujësjiellës Kanalizime të lidhura në nivelin e tensionit 20/10/6 kV.

5.1.6. Mbi miratimin e tarifës së përkohshme të transmetimit të gazit natyror nga shoqëria Albgaz sh.a. për vitin 2025.

Në zbatim të nenit 17, pika 1, germa “e”, të ligjit nr.102/2015, *“Për sektorin e gazit natyror”*, i ndryshuar, përcaktohet se *“ERE ka të drejtë të miratojë tarifa të përkohshme transmetimi ose shpërndarje, në rastet kur operatorët e transmetimit ose shpërndarjes krijojnë vonesa në ndryshimin e tarifave”*. Në këtë rast, kur tarifat e miratuara rezultojnë të ndryshme nga ato të përkohshme, ERE vendos masat e përshtatshme kompensuese’.

Shoqëria “Albgaz” sh.a. informoi Entin Rregullator të Energjisë se rrethanat në të cilat ajo zhvilloi aktivitetin e saj të përditshëm si Operator i Sistemit të Transmetimit (OST) të gazit natyror, gjatë vitit 2024 nuk kishin pësuar ndryshime të rëndësishme që mund të ndikonin drejtpërdrejtë në elementët përcaktues të metodologjisë së tarifës. Për këtë arsye, shoqëria kërkoi që për vitin 2025 të mbetet në fuqi tarifa aktuale e transmetimit, e miratuar nga Bordi i ERE-s me vendimin nr. 367, datë 15.12.2023, prej 28 lekë/m³ ose 2.6457 lekë/kWh.

Tarifa e shërbimit të transmetimit të gazit natyror është e domosdoshme për ushtrimin e aktivitetit të shoqërisë “Albgaz” sh.a., në përputhje me ligjin nr. 102/2015, *“Për sektorin e gazit natyror”* i ndryshuar, si dhe direktivave të Komunitetit të Energjisë, ku aksesit në rrjet për përdoruesit e sistemit të transmetimit duhet të jetë i garantuar dhe kjo shoqëri duhet t’i ofrojë shërbimet e saj me tarifa të rregulluara nga ERE.

Bordi i ERE-s me vendimin nr. 293, datë 23.10.2023 vendosi të fillojë procedurën për shqyrtimin e kërkesës për miratimin e planit dhjetëvjeçar të investimeve nga shoqëria “Albgaz” sh.a., i cili përfshin investimet afatshkurtra, afatmesme dhe afatgjata të shoqërisë. Gjatë procesit të shqyrtimit të këtij plani janë zhvilluar një sërë korrespondencash dhe seanca dëgjimore teknike me shoqërinë. Në vijim të këtij procesi, Bordi i ERE-s me vendimin nr. 277, datë 13.12.2024 vendosi shtyrjen e vendimmarrjes së bordit të ERE-s për shqyrtimin e kërkesës për miratimin e planit dhjetëvjeçar të investimeve nga shoqëria “Albgaz” sh.a. deri në muajin dhjetor të vitit 2025 mbështetur në konstatimet e këtij vendimi.

Në mungesë të një vlerësimi të kostove kapitale të shoqërisë për t’u realizuar në periudhën pasardhëse ushtrimore në vijim të procesit të shqyrtimit të planit të investimeve, si komponent i domosdoshëm i përlllogaritjes së kostove përbërëse të tarifës së transmetimit të gazit natyror, Bordi i ERE-s me vendimin nr.280, datë 16.12.2024, vendosi shtyrjen e fuqisë juridike të vendimit të Bordit të ERE-s nr.206, datë 16.12.2019 ‘Mbi miratimin e tarifës së përkohshme të transmetimit të gazit natyror nga shoqëria “Albgaz” sh. a., për vitin 2025”.

Në rast se do të ketë efekte në të ardhurat e kërkuara të shoqërisë “Albgaz” sh.a. nga të ardhurat e kërkuara të përkohshme, në vendimin e sipërcituar u parashikua të bëhet përditësimi dhe kompensimi i tyre sipas përcaktimeve të nenit 17, pika ‘e’ të ligjit nr.102/2015 *‘Për sektorin e gazit natyror’*, i ndryshuar.

Tarifa e transmetimit të gazit natyror nga shoqëria “Albgaz” sh.a. edhe për vitin 2025 do vijojë të jetë ajo prej 28 lekë/m³ ose 2.6457 lekë/kWh.

5.1.7. Miratimi i metodologjisë për përcaktimin e tarifave të Operatorit të Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO) dhe miratimi i Listës së tarifave për Tregun e Ditës në Avancë dhe Tregun Brenda të Njëjtës ditë.

Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 287, datë 09.10.2023, vendosi mbi miratimin e ‘Listës së Tarifave të ALPEX’ sh.a. të aplikueshme për Operatorin e Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike deri më

31.03.2024 si dhe fillimin e procedurës për miratimin e *‘Metodologjisë së përcaktimit të tarifave të Operatorit të Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO)’*. Me anë të këtij vendimi, shoqërisë ALPEX sh.a. ju la njëkohësisht detyrë përditësimi i metodologjisë gjatë procesit konsultativ, në mënyrë që ERE të vijonte me shqyrtimin dhe miratimin e saj.

Në kushtet ku Metodologjia gjendej ende në fazën e shqyrtimit mes Zyrës së Rregullatorit për Energji (ZRRE) dhe Entit Rregullator të Energjisë, ERE mbështetur në vendimmarrjet përkatëse vendosi me anë të vendimit nr. 171, datë 29.08.2024, që *‘Lista e Tarifave të ALPEX të aplikueshme për Operatorin e Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO)’* për tregun e ditës në avancë si dhe tregun brenda të njëjtës ditë të aplikoheshin deri më 31.12.2024.

Bazuar në parashikimet e nenit 6, pikave 6.1 dhe 6.4 të *‘Marrëveshjes Kornizë mbi bashkimin e tregjeve të energjisë elektrike të Shqipërisë dhe Kosovës’*, të nënshkruar më datë 21 tetor 2021, ERE duhet të bashkëpunojë me ZRRE për miratimin e *‘Metodologjisë për përcaktimin e tarifave të Operatorit të Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO)’*. Ky akt, duhet të bazohet në parime dhe metoda të njëjta të mbështetura në aktet ligjore në fuqi të secilit juridiksion. Konform dispozitës së mësipërme, mes Zyrës së Rregullatorit për Energji të Kosovës dhe Entit Rregullator të Energjisë u kryen komunikime të vazhdueshme, ku palët dërguan konstatimet dhe propozimet e tyre lidhur me draft-metodologjinë. Ky proces kishte si qëllim finalizimin e vlerësimit të metodës së llogaritjes së të ardhurave të lejuara të NEMO-s e cila do të shërbente për përcaktimin e tarifave të Operatorit të Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike mbështetur në kosto të arsyeshme të këtij aktiviteti i cili është ushtruar dhe vijon të ushtrohet prej ALPEX sh.a.

ERE, në kuadër të parimit të transparencës dhe konsultimit publik, njoftoi gjithashtu palët e interesit mbi publikimin e metodologjisë në faqen zyrtare të ERE-s, me qëllim dërgimin e komenteve apo sugjerimeve mbi këtë metodologji.

Në vijim të këtij njoftimi, Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, u shpreh parimisht dakord me metodologjinë e propozuar për përcaktimin e tarifave për Operatorin e Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike, për sa kohë këto tarifa përmbushnin kriteret e përcaktuara në metodologji.

Procesi konsultativ u finalizua me draftin përfundimtar të *‘Metodologjisë për përcaktimin e tarifave të Operatorit të Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO)’*.

Në përfundim të sa më sipër, Bordi i ERE-s me vendimin nr. 286, datë 20.12.2024 vendosi miratimin e *‘Metodologjisë për përcaktimin e tarifave të Operatorit të Emëruar të tregut të Energjisë Elektrike (NEMO)’*.

5.1.8. Miratimi i Tarifave të Operatorit të Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO) për Tregun e Ditës në Avancë dhe Tregun Brenda të Njëjtës Ditë

Në vijim të miratimit të *Metodologjisë për përcaktimin e tarifave të Operatorit të Emëruar të tregut të Energjisë Elektrike (NEMO)’*, ALPEX sh.a. depozitoi pranë ERE-s kërkesën për miratimin e ndryshimeve në Listën e Tarifave për Tregun e Ditës në Avancë (DAM), për vitin 2025.

ERE pasi kreu vlerësimet e saj, evidentoi se argumentet e ALPEX sh.a. për tarifën e propozuar ishin në përputhje me dispozitat e *‘Metodologjisë për përcaktimin e tarifave të Operatorit të Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike’*. Gjithashtu, propozimet ishin të bazuara në analogji me strukturat e tarifave të bursave rajonale si dhe merrnin në konsideratë situatën financiare të shoqërisë, duke siguruar që tarifën për vitin 2025 të mbulojnë kostot e aktivitetit operacional. Në vijim, ERE e konsideroi të arsyeshme që tarifën e ALPEX për Tregun Brenda të Njëjtës Ditë, të miratuara dhe ndryshuara me vendimet përkatëse të Bordit të ERE-s, si dhe *‘Lista e Tarifave të ALPEX’*, të vlefshme deri më 31.12.2024, të cilat nuk ishin objekt ndryshimi në propozimin e ALPEX të mbeten të pandryshuara dhe të zbatueshme edhe gjatë vitit 2025.

Bazuar në sa më sipër, me vendimin nr. 299, datë 30.12.2024, Bordi i ERE-s vendosi miratimin e Listës së Tarifave të ALPEX sh.a., të cilat do të jenë të aplikueshme për Operatorin e Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO) për Tregun e Ditës në Avancë dhe Tregun Brenda të Njëjtës Ditë, për

periudhën 1 janar 2025 - 31 dhjetor 2025. Lista e tarifave të miratuara gjendet e publikuar në faqen zyrtare të ERE.

5.2 Kosto e blerjes së energjisë elektrike në zbatim të kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik nga të licencuarit në sektorin e energjisë elektrike për vitin 2024

5.2.1 Kosto e blerjes së energjisë elektrike nga “Furnizuesi i Shërbimit Universal” sh.a.

Në zbatim të Vendimit të Këshillit të Ministrave nr. 456, datë 29.06.2022, *“Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohet ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike , të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”*, i ndryshuar, FSHU sh.a., ka detyrim për blerjen e energjisë elektrike të prodhuar nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, aksionet e së cilës kontrollohen nga shteti (KESH sh.a.), si dhe blerjen e energjisë në tregun e parregulluar, nëpërmjet shoqërisë publike të furnizimit në tregun e lirë (FTL sh.a.) për sasinë e pasiguruar nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike sipas vlerës së përcaktuar në kontratë. Shoqëria e prodhimit, e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik, furnizon Furnizuesin e Shërbimit Universal me të gjithë sasinë e nevojshme, për qëllime të plotësimit të të gjithë kërkesës të Furnizuesit të Shërbimit Universal, sipas çmimit për njësi të energjisë elektrike, të miratuar nga Asambleja e Përgjithshme e Shoqërisë. Sa më sipër, sasia e energjisë së blerë për qëllime të shërbimit universal të furnizimit gjatë vitit 2024 është siguruar prej KESH sh.a.. Në zbatim të parashikimeve të pikës 2, të nenit 5, të VKM-së nr.456/2022, të ndryshuar, Asambleja e Përgjithshme e Aksionarit e shoqërisë KESH sh.a. miratoi me vendimin nr. 936/1, datë 14.02.2024, *“Programin Ekonomik Financiar të KESH sh.a. për vitin 2024 dhe parashikimi për vitet 2025-2028”*, duke përcaktuar furnizimin me të gjithë sasinë e nevojshme, të klientëve universalë, sipas çmimit për njësi të energjisë elektrike prej 2.6 lekë/kWh.

Të ardhurat e realizuara nga klientët familjarë kanë rezultuar 11.6 % më të larta se ato të realizuara gjatë vitit 2023. Po kështu, evidentohet se të ardhurat e realizuara prej klientëve jofamiljarë, kanë pësuar një diferencë në rritje me 9.4%. Të ardhurat e realizuara nga shitja e energjisë elektrike nga FSHU sh.a. gjatë vitit 2024, prej furnizimit të shërbimit universal kanë pësuar një rritje prej 10.2% krahasuar me të ardhurat e vitit 2023, sikurse reflektohet në tabelën në vijim:

Përshkrimi	Sasia (kWh)		Diferencë në sasi 2024-2023	Diferencë në % 2024-2023
	2024	2023		
Jo familjar	1,505,035,986	1,360,226,514	144,809,472	10.6%
Familjar	3,407,863,582	3,115,466,152	292,397,430	9.4%
Total	4,912,899,568	4,475,692,666	437,206,902	9.8%

Përshkrimi	Të ardhura (lek)		Diferencë në lek 2024-2023	Diferencë në % 2024-2023
	2024	2023		
Jo familjar	20,734,565,895	18,601,626,709	2,132,939,186	11.5%
Familjar	32,375,274,875	29,596,998,494	2,778,276,381	9.4%
Total	53,109,840,769	48,198,625,203	4,911,215,566	10.2%

Tabela 84. Sasia e energjisë së shitur dhe të ardhurat nga shitja e energjisë elektrike të FSHU sh.a.

5.2.2. Kosto e blerjes së energjisë elektrike nga “Operatori i Sistemit të Shpërndarjes” sh.a. për mbulimin e humbjeve në rrjetin e shpërndarjes së energjisë elektrike për vitin 2024

Sasia e energjisë elektrike e blerë për qëllime të mbulimit të humbjeve të rrjetit të shpërndarjes së energjisë elektrike, përbëhet nga:

- 93% e sasisë është prokuruar nga HEC-et private;
- 7% e sasisë është prokuruar nga prodhimi i burimeve të rinovueshme fotovoltaike.

Në grafikun në vijim paraqesim sasinë e energjisë elektrike për qëllime të mbulimit të humbjeve të rrjetit të shpërndarjes, sipas burimit, për vitin 2024 krahasuar me vitin 2023.





Figura 81. Struktura e sasisë së blerë për mbulimin e humbjeve të rrjetit të shpërndarjes për vitin 2023-2024

(Burimi: OSSH sh.a., OSHEE Group sh.a.)

Struktura e kostove të blerjes së energjisë elektrike për mbulimin e humbjeve të OSSH sh.a., për vitin 2024, paraqitet si vijon:

- 97% të shpenzimeve të blerjes e përfaqëson energjia e blerë nga HEC-et private;
- 3% të shpenzimeve të blerjes e përfaqëson energjia e blerë nga BRE (Centrale fotovoltaike).

Në grafikun në vijim paraqesim strukturën e kostove të blerjes së energjisë elektrike nga OSSH sh.a. për vitin 2024 krahasuar me vitin 2023.





Figura 82. Struktura e kostos së blerjes së energjisë elektrike për mbulimin e humbjeve të rrjetit të shpërndarjes për vitin 2024 – 2023

(Burimi: OSSH sh.a., OSHEE Group sh.a.)

5.3 Tarifat dhe çmimet e miratuara ndër vite nga ERE dhe çmimet e energjisë elektrike në Vendet e Rajonit për vitin 2024

5.3.1. Tarifat dhe çmimet e miratuara ndër vite nga ERE

Në grafikun dhe tabelën në vijim paraqitet ecuria e tarifave dhe çmimeve të energjisë elektrike të miratuara ndër vite nga ERE në zbatim të legjislacionit në fuqi.

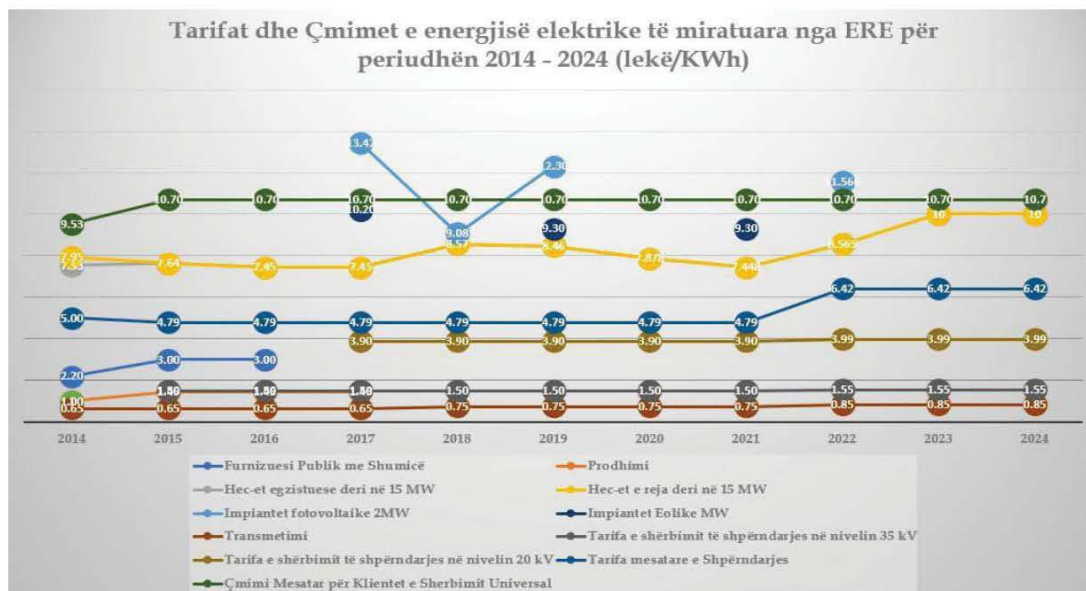


Figura 83. Tarifat dhe Çmimet e energjisë elektrike të miratuara ndër vite për periudhën 2014 - 2024.

(Burimi: ERE)

Grafiku në vijim paraqet ecurinë e çmimeve mesatare të realizuara të shitjes së energjisë elektrike nga FSHU sh. a për klientët e furnizuar në kushtet e shërbimit universal:

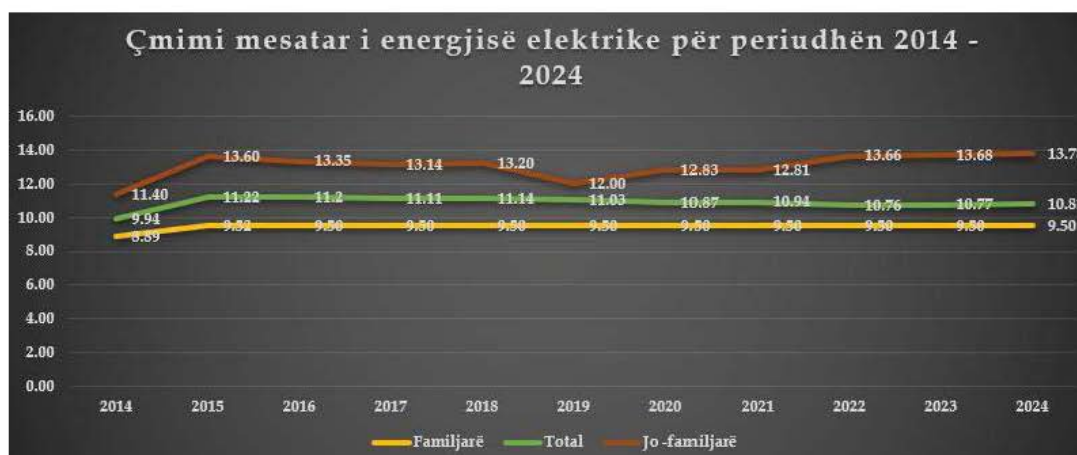


Figura 84. Çmimi mesatar i shitjes së energjisë elektrike nga FSHU sh.a. për periudhën 2014 – 2024.

(Burimi: ERE)

Referuar analizës së strukturës së shitjes të shoqërisë FSHU sh.a. për vitin 2024, çmimi mesatar i shitjes së energjisë elektrike i realizuar për klientët fundorë ka rezultuar pothuajse në të njëjtin nivel me atë të përllogaritur nga ERE për periudhën respektive.

5.3.2. Çmimet e Energjisë Elektrike në Vendet e Rajonit për vitin 2024

Në grafikun e mëposhtëm janë pasqyruar çmimet e energjisë elektrike në Eurocent/kWh dhe Lekë/kWh para tatimit (TVSH-së) për klientët jofamiljarë për vitin 2024. Sipas të dhënave të publikuara nga EuroStat, çmimi mesatar i energjisë elektrike për klientët jofamiljarë për vendet e rajonit për vitin 2024 ka rezultuar 13.34 lekë/kWh.

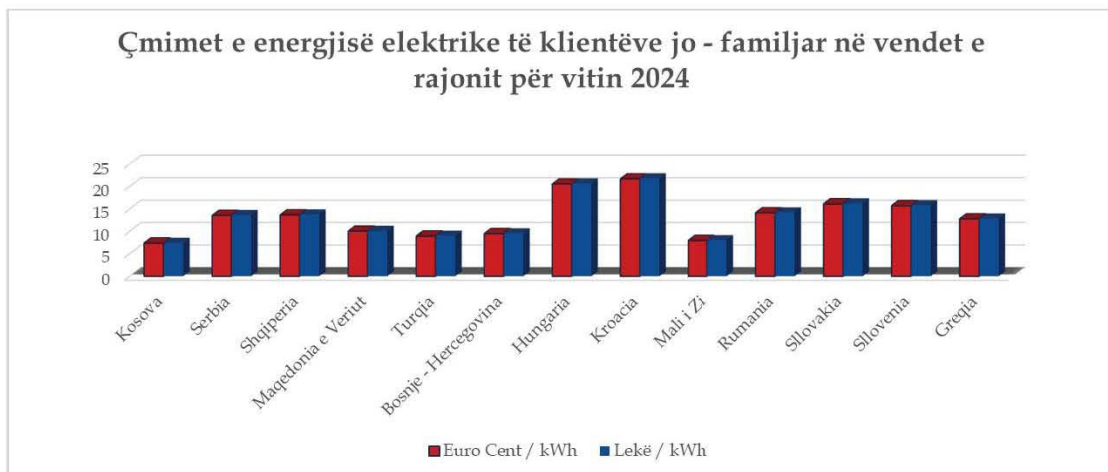


Figura 85. Çmimet e energjisë elektrike të klientëve jo-familjarë në vendet e rajonit për vitin 2024

Në grafikun e mëposhtëm janë paraqitur çmimet e energjisë elektrike në Eurocent/kWh dhe Lekë/kWh para taksimit (TVSH-së) për klientët familjarë për vitin 2024. Sipas të dhënave të publikuara nga EuroStat, çmimi mesatar i energjisë elektrike për klientët familjarë për vendet e rajonit për vitin 2024 ka rezultuar 12.88 lekë/kWh.

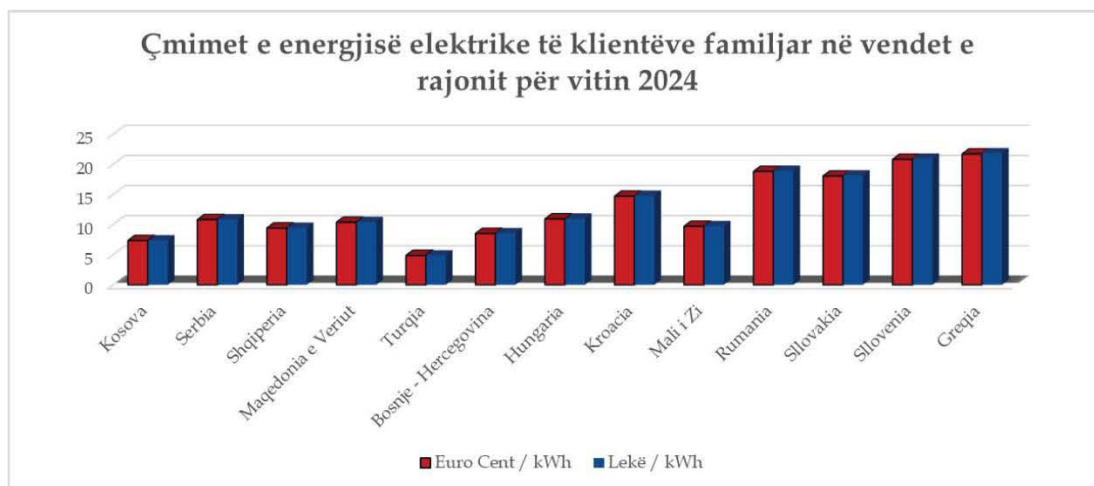


Figura 86. Çmimet e energjisë elektrike të klientëve familjarë në vendet e rajonit për vitin 2024
(Burimi: Eurostat)

6. RREGULLIMI I SEKTORIT TË GAZIT NATYROR

6.1 Situata Globale e Gazit Natyror dhe Gjendja në Vendet Tonë

Në vitet e fundit, tregtia globale e gazit natyror ka pësuar ndryshime të mëdha, të cilat janë ndikuar në masë të madhe nga lufta e Rusisë kundër Ukrainës. Ky konflikt ka krijuar tre faktorë kryesorë që ndikojnë në tregjet globale të gazit:

- a) Strategjia e Rusisë për të rifituar tregjet e gazit;
- b) Shtytja e Evropës drejt rritjes së përdorimit të gazit natyror të lëngshëm (LNG) dhe progresit në dekarbonizimin e saj;
- c) Kërkesa e Kinës për gaz natyror dhe balancimi i objektivave të saj për sigurinë energjetike dhe klimatike.

Nga viti 2020, eksportet e gazit të Rusisë kanë rënë me 31% – 47%, dhe për vitin 2040 pritet që tregjet e reja të gazit për Rusinë të jenë të kufizuara, me një rënie prej 13% - 38% të eksporteve. Rënia e këtyre eksporteve është pasojë e një strategjie të dështuar për të diversifikuar drejt Azisë, ku kërkohej investime të mëdha, por ato mungojnë.

Ndërkohë, Rusia ka humbur shumë të ardhura nga eksportet e gazit përmes gazsjellësve në Evropë. Marrëveshja e fundit e tubacionit ka skaduar dhe Ukraina ka refuzuar ta rinovojë. Gjithashtu, gjigandi shtetëror rus Gazprom ka humbur miliarda dollarë nga kjo turrje e eksporteve, duke kaluar nga 130 miliardë metra kub në 15 miliardë metra kub në vitin 2024.

Evropa është në një udhëkryq përse i përket furnizimit me gaz. Ajo ka dy mundësi kryesore:

- Të mbyllë importet e gazit rus përmes gazsjellësve dhe të investojë në burime alternative energjie;
- Të vazhdojë marrëveshje afatshkurtra me çmime më të ulëta, të cilat mund të krijojnë varësi të re nga Rusia.

Për të shmangur këtë varësi, disa shtete evropiane, përfshirë Poloninë dhe shtetet e Balltikut, kanë diversifikuar burimet e energjisë. Megjithatë, disa shtete, veçanërisht ato që janë më të prekura nga çmimet e larta të energjisë, mund të kthehen në marrëveshje me Moskën nëse BE nuk vendos afate ligjore për gazin rus.

Në vitet e fundit, SHBA ka rritur eksportet e LNG-së, veçanërisht në Evropë, e cila është bërë një destinacion kryesor për gazin amerikan. Për vitin 2024, Evropa mori 55% të eksporteve të LNG-së të SHBA-së, ndërsa Azia dhe Amerika Latine morën një pjesë më të vogël. Ky trend ka vazhduar edhe në 2025 dhe SHBA ka mbajtur rolin e furnizuesit kryesor të gazit për Evropën.

Rritja e kapacitetit të importit të LNG-së në Evropë është shënuar gjithashtu me 12 terminale të reja që pritet të rrisin kapacitetin e importit me 70 bcm deri në fund të vitit 2024. Kjo ka ndodhur si pasojë e luftës së Rusisë, e cila ka shtyrë Evropën të gjejë burime të tjera, duke e bërë LNG-në një opsion më të preferuar.

Megjithatë, furnizimi me LNG do të mbetet i varur nga çmimet dhe kërkesa globale. Azia, veçanërisht Kina, ka qenë gjithashtu një konsumator i madh i LNG-së por ka pasur një ulje të kërkesës në vitin 2024, me një rënie të vogël të importeve nga Japonia dhe Koreja e Jugut. Megjithatë, India ka regjistruar një rritje të vogël në importet e LNG-së, duke arritur 1.94 milionë ton në dhjetor.

Në përfundim, Evropa do të vazhdojë të jetë gjithnjë e më shumë e varur nga LNG për furnizimin me gaz natyror. Ky trend do të jetë i qëndrueshëm për vitet e ardhshme, duke pasur parasysh nevojën për diversifikimin e burimeve dhe për ruajtjen e sigurisë së furnizimit energjetik, veçanërisht në përpjekjet për dekarbonizimin.

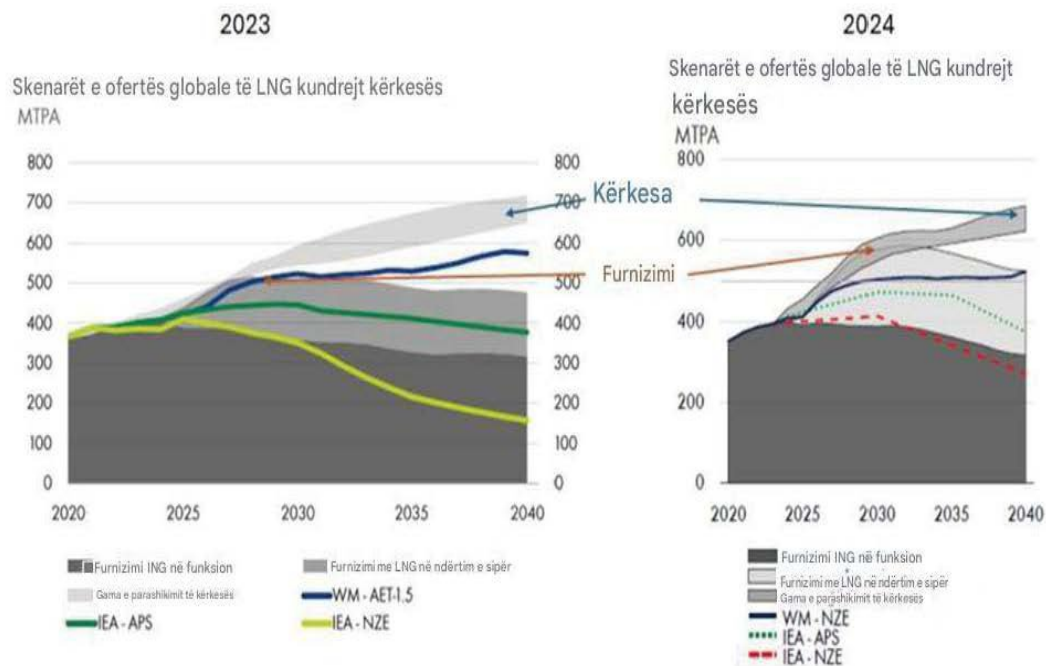


Figura 87. Skenarët e ofertës globale të LNG-së deri në vitin 2040.

Në vitin 2024 Evropa përbënte 55% të totalit të eksporteve të LNG-së të SHBA-së, 34% e totalit të eksporteve të SHBA-së shkuan në Azi, ndërsa 11% shkuan kryesisht në Amerikën Latine dhe në Lindjen e Mesme.

Me dimrin që ka kapur Evropën dhe një periudhë të ftohtë që pritet të vazhdojë, çmimet e gazit natyror në kontinentin evropian kanë mbetur relativisht të qëndrueshme, duke reflektuar situatën aktuale të kërkesës dhe ofertës. Depozitat e gazit natyror për periudhën e dimrit janë arritur në nivele që janë pak më shumë se 70% të mbushura në fund të vitit 2024. Ky nivel është më i ulët se 85% që ishte arritur në të njëjtën periudhë të vitit të kaluar dhe gjithashtu është më poshtë se mesatarja pesëvjeçare, që ishte 76%. Kjo tregon një ulje të mundësive të Evropës për të përballuar një periudhë të gjatë dimri me furnizime të qëndrueshme gazore, duke e bërë kontinentin të ndjeshëm ndaj çdo luhateje në furnizim.

Në këtë kuadër, çmimet e gazit në Evropë mbeten të larta, gjë që është një faktor inkurajues për eksportuesit e gazit natyror të lëngshëm (LNG-së) të drejtohen drejt tregut evropian. Çmimi i kontratës bazë për muajin e parë në qendrën holandeze TTF, që është një nga tregjet kryesore të gazit në Evropë, ka arritur në 47.17 euro për megavat orë, që është ekuivalente me 14.36 dollarë për milion njësi termike britanike (mmBtu). Ky nivel i çmimeve është mjaftueshëm i lartë për të nxitur ngarkesat e LNG-së të mbushin depozitat dhe të dërgojnë gazin drejt tregut evropian, duke siguruar një furnizim të vazhdueshëm për të përballuar kërkesat dimërore.

Një nga pasojat e humbjes së gazit rus që kalonte përmes Ukrainës dhe rënia e nivelit të stokeve të gazit është se Evropa ka përballë nevojën për të vazhduar blerjet e LNG-së në nivele më të larta se zakonisht, duke parandaluar kështu rënien e çmimeve spot që është zakonshme në fund të dimrit. Megjithatë, ka edhe mundësi që rritja e furnizimit me LNG, veçanërisht nga Shtetet e Bashkuara të Amerikës, mund të jetë e mjaftueshme për të përmbushur çdo rritje të kërkesës që mund të lindë në Evropë gjatë vitit 2025.

Në fund të vitit 2024, eksportet e LNG-së nga SHBA në Evropë arritën në 5.22 milionë ton, duke

shënuar një nivel më të lartë të eksporteve në 11 muaj, që është më shumë se dyfishimi i 2.30 milion tonëve që u eksportuan në korrik 2024, një periudhë kur kërkesa për gaz ishte më e ulët. Kjo rritje e madhe e eksporteve të LNG-së nga SHBA është për shkak të zgjerimit të kapaciteteve prodhuese, me dy fabrika të reja që janë planifikuar të fillojnë prodhimin në fund të dhjetorit 2024. Venture Global's Plaquemines dhe Cheniere's Corpus Christi Stage 3 janë dy projektet që pritet të rrisin ndjeshëm furnizimin me LNG nga SHBA, duke e bërë këtë vend eksportuesin më të madh të LNG-së në botë dhe një kontribues kyç për sigurinë e furnizimit energjetik të Evropës.

Në këtë kontekst, rritja e eksporteve të SHBA-së është një zhvillim i rëndësishëm për t'u ndjekur. Pas rënies së furnizimeve nga Rusia, SHBA ka mundësinë të luajë një rol të rëndësishëm në mbështetje të diversifikimit të burimeve të energjisë për Evropën, duke siguruar një furnizim të besueshëm dhe të qëndrueshëm me LNG. Kjo është veçanërisht e rëndësishme për të mbajtur stabilitetin e çmimeve të energjisë dhe për të parandaluar varësinë e vazhdueshme të Evropës nga gazsjellësit rus, një situatë që ka krijuar pasiguri të madhe në periudhën pas fillimit të luftës në Ukrainë.

6.1.1. Ecuria e Çmimeve të Gazit Natyror në Evropë dhe Pasojat e Luftës në Ukrainë

Me dimrin që ka kapur Evropën dhe një periudhë të ftohtë që pritet të vazhdojë, çmimet e gazit natyror në kontinentin evropian kanë mbetur relativisht të qëndrueshme. Depozitat për periudhën e dimrit janë aktualisht të mbushura me më shumë se 70% në fund të vitit 2024, që është nën 85% që ishte arritur në të njëjtën periudhë të vitit të kaluar dhe gjithashtu nën mesataren pesëvjeçare prej 76%. Ky nivel më i ulët i depozitave tregon një ulje të mundësive të Evropës për të përballuar një periudhë të gjatë dimri me furnizime të qëndrueshme gazore, duke e bërë kontinentin të ndjeshëm ndaj çdo luhatie në furnizim, veçanërisht në një vit kur pasiguria energjetike ka arritur nivele të paprecedentë për shkak të luftës në Ukrainë.

Për më tepër, Komisioni Evropian, në raportin e tij të fundit për "Gjendjen e Unionit të Energjisë" i vitit 2024, thekson se Evropa ka përjetuar një rënie të disponueshmërisë së gazit nga burime tradicionale, përfshirë gazin rus dhe ka pasur nevojë të mbështetet në importet e LNG-së për të plotësuar këtë boshllëk. Rritja e çmimeve të energjisë dhe humbja e burimeve të gazit natyror të ardhur nga Rusia kanë bërë që çmimet në tregun evropian të mbeten të larta, por këto janë gjithashtu një inkurajim për eksportuesit e LNG-së të dërgojnë gazin drejt kontinentit.

Në këtë kuadër, çmimi i kontratës bazë për gazin në qendrën holandeze TTF, që është një nga tregjet kryesore të gazit në Evropë, arriti në 47.17 euro për megavat orë në fund të vitit 2024, që është ekuivalente me 14.36 dollarë për milionë njësi termike britanike (mmBtu). Ky nivel i çmimeve është mjaftueshëm i lartë për të nxitur eksportet e LNG-së dhe për të mbushur depozitat në Evropë, duke siguruar kështu një furnizim të qëndrueshëm për të përballuar kërkesat gjatë dimrit.

6.1.2. Humbja e Gazit Rus dhe Ndikimi në Furnizimin me Energji në Evropë

Një nga pasojat e humbjes së gazit që kalonte përmes gazsjellësve rusë në Ukrainë është se Evropa është detyruar të rrisë importet e LNG-së në nivele më të larta se zakonisht. Kjo ka penguar rënien e zakonshme të çmimeve spot, të cilat ndodhin pas mbylljes së sezonit të dimrit. Komisioni Evropian ka identifikuar se, për shkak të pasigurisë dhe humbjes së burimeve tradicionale të furnizimit, Evropa do të vazhdojë të mbajë importet e LNG-së në nivele të larta për muajt që vijnë.

Për këtë arsye, Komisioni Evropian ka theksuar se rritja e furnizimit me LNG është një mundësi për të kompensuar humbjen e gazit rus. Shtetet e Bashkuara të Amerikës, eksportuesi më i madh i LNG-së në botë, kanë rritur ndjeshëm furnizimet me LNG në Evropë, dhe kjo ka ndihmuar që çmimet të mbeten relativisht të qëndrueshme. Komisioni gjithashtu ka theksuar se rritja e furnizimeve të LNG-

së, sidomos nga SHBA, është një zhvillim i rëndësishëm që ka lejuar Evropën të diversifikojë burimet e saj energjetike dhe të ulë varësinë nga Rusia.

Në fund të vitit 2024, eksportet e LNG-së nga SHBA arritën në 5.22 milionë ton, një nivel më i lartë se çdo periudhë tjetër në vitin 2024. Kjo përfaqëson dyfishimin e eksporteve në krahasim me 2.30 milionë ton që u eksportuan në korrik të po atij viti. Komisioni Evropian ka theksuar gjithashtu se rritja e eksporteve të SHBA-së ka qenë e mundur për shkak të zgjerimit të kapaciteteve prodhuese, duke përfshirë dy fabrika të reja që do të fillojnë prodhimin në fund të vitit 2024: Venture Global's Plaquemines dhe Cheniere's Corpus Christi Stage 3.

6.1.3. Rritja e Eksporteve të LNG-së nga SHBA dhe Rëndësia për Evropën

Shtetet e Bashkuara janë duke u pozicionuar si një furnizues kyç për Evropën, për shkak të kapaciteteve të reja që priten të fillojnë operimin në fund të vitit 2024. Komisioni Evropian parashikon se këto dy projekte të reja do të rrisin ndjeshëm kapacitetin e prodhimit të LNG-së dhe do të mundësojnë që SHBA të mbetet furnizuesi kryesor i LNG-së për Evropën edhe në vitin 2025. Ky zhvillim është i rëndësishëm pasi ndihmon për të mbajtur një furnizim të qëndrueshëm dhe të diversifikuar me energji për kontinentin, duke siguruar që Evropa të mos mbetet e varur nga gazsjellësit rus, një problem që është bërë gjithnjë e më i dukshëm pas fillimit të agresionit ushtarak të Rusisë kundër Ukrainës.

Raporti i Komisionit Evropian mbi Sigurinë e Energjisë 2024 pasqyron një periudhë të vështirë për Evropën, ku luhatjet e furnizimeve energjetike dhe çmimet e larta kanë pasur ndikim të rëndësishëm në tregjet e energjisë dhe në shoqëritë evropiane. Megjithatë, ai ofron gjithashtu një vështrim mbi përpjekjet e BE-së për të adresuar këto sfida dhe për të siguruar një furnizim të qëndrueshëm dhe të sigurt energjetik për të ardhmen. Komisioni ka identifikuar disa çështje kyçe dhe ka ofruar rekomandime për të mbajtur dhe përforcuar sigurinë energjetike në nivelin evropian.

- **Diversifikimi i Burimeve të Energjetikës**

Një nga arritjet më të mëdha të BE-së gjatë vitit të fundit ka qenë diversifikimi i burimeve të energjisë. Pas ndërprerjes së furnizimeve të gazit natyror nga Rusia, Evropa ka bërë përpjekje të jashtëzakonshme për të zëvendësuar gazin rus me burime të tjera, përfshirë importet e LNG (gaz natyror i lëngshëm), energjinë e rinovueshme dhe energjinë bërthamore. Komisioni thekson se Shtetet e Bashkuara, Norvegjia, Katari dhe Australia janë bërë furnizuesit kryesorë të LNG-së për Evropën, duke ulur varësinë nga burimet tradicionale. Megjithatë, për të siguruar furnizime të qëndrueshme për të ardhmen, BE duhet të vazhdojë të investojë në diversifikimin e burimeve, duke përfshirë edhe mundësinë e importimit të hidrogjenit të gjelbër dhe të energjisë së rinovueshme.

- **Rritja e Kapaciteteve të Infrastrukturës Energjetike**

Komisioni ka theksuar rëndësinë e përmirësimit të infrastrukturës energjetike brenda Bashkimit Evropian. Në veçanti, ai ka identifikuar se është e nevojshme të zgjerohet dhe modernizohet infrastruktura e transportit dhe shpërndarjes së energjisë për të mundësuar kalimin e gazit dhe energjisë nga burime të ndryshme, përfshirë burimet e rinovueshme, nëpër të gjithë BE-në. Rrjetet e gazsjellësve dhe linjave të elektricitetit duhet të jenë të lidhura më mirë për të mundësuar shpërndarjen e energjisë nga një rajon në tjetrin, duke siguruar që çdo shtet anëtar të mund të mbështetet në të gjitha burimet e energjisë që mund të përdorë. Komisioni gjithashtu rekomandon forcimin e infrastrukturës së ruajtjes së energjisë, për të mundësuar depozitimin e energjisë kur është e mjaftueshme dhe përdorimin e saj kur kërkesa është më e lartë.

- **Sigurimi i Stabilitetit të Çmimeve për Konsumatorët**

Një tjetër përfundim kyç i raportit është domosdoshmëria e stabilitetit të çmimeve të energjisë për të mbrojtur konsumatorët dhe për të parandaluar që rritjet e çmimeve të shkaktojnë tensione sociale dhe ekonomike. Komisioni ka paralajmëruar se ndërsa çmimet e energjisë janë ulur në krahasim me vitin 2022, ato mbeten ende të larta për shumë qytetarë dhe biznese. Mbështetja financiare për konsumatorët e varfër dhe për bizneset që janë të ekspozuara ndaj çmimeve të larta të energjisë është e domosdoshme për të parandaluar pasigurinë sociale dhe ekonomike. Komisioni gjithashtu nënvizon rëndësinë e zhvillimit të masave për rregullimin e çmimeve, duke ndihmuar që ato të jenë më të përballueshme për shtresat më të prekura të shoqërisë.

- Përpjekjet për Energjitë e Rinovueshme dhe Pavarësia Energjetike

Komisioni i ka dhënë një rëndësi të veçantë energjisë së rinovueshme si një mënyrë për të siguruar pavarësinë energjetike afatgjatë për Evropën. Sipas raportit, ka një nevojë urgjente për të rritur investimet në burimet e rinovueshme, si era, dielli, dhe biomasa, duke theksuar që këto burime mund të kontribuojnë në një nivel të lartë të furnizimit me energji, pa krijuar varësi nga burimet e jashtme. Komisioni nënvizon se është shumë e rëndësishme që BE të përshpejtojë kalimin në energji të pastër dhe të rinovueshme për të reduktuar varësinë nga lëndët djegëse fosile dhe për të arritur objektivat e saj për klimën dhe ndalimin e ngrohjes globale.

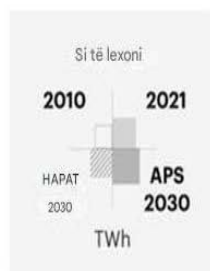
- Roli i Politikave të Bashkimit dhe Solidaritetit

Komisioni Evropian vë në dukje se solidariteti dhe bashkëpunimi ndërmjet shteteve anëtare të BE-së janë thelbësore për të përballuar krizën energjetike. Rekomandimet e Komisionit përfshijnë krijimin e një mjedisi të përbashkët për ndihmën energjetike, ku shtetet më të pasura mund të ndihmojnë shtetet më të varfra dhe më të varura nga importet e energjisë. Kjo përfshin krijimin e mekanizmave të ndihmës kolektive dhe rezervave të përbashkëta, si dhe përforcimin e tregut të brendshëm të energjisë të BE-së. Për më tepër, Komisioni thekson nevojën për të krijuar politika dhe rregullore të përbashkëta të energjisë, që lejojnë tregun evropian të funksionojë në mënyrë të koordinuar dhe të drejtë, duke mundësuar një shpërndarje më të barabartë të burimeve dhe mbështetje për shtetet që kanë nevojë të mëdha energjetike.

- Rritja e Investimeve në Teknologji të Reja Energjetike

Për të përballuar sfidat e sigurisë së furnizimit dhe për të ndihmuar në kalimin në një ekonomi të gjelbër, Komisioni ka bërë thirrje për një rritje të investimeve në teknologjitë e reja energjetike. Këto teknologji përfshijnë zhvillimin e sistemeve të ruajtjes së energjisë, hidrogjenit të pastër dhe rrjetet e energjisë inteligjente që mund të optimizojnë shpërndarjen dhe përdorimin e energjisë. Komisioni sugjeron që këto investime janë të domosdoshme për të garantuar që BE të ketë mundësi të prodhojë energji të pastër dhe të sigurt për të ardhmen, si dhe të mbrojë nga krizat e mundshme të furnizimit.

Ne mbyllje, ky raport reflekton një periudhë të transformimeve të mëdha për sistemin energjetik të Evropës. Pas humbjes së gazit rus dhe pasigurisë që vjen nga lufta në Ukrainë, BE ka ndërmarrë hapa të mëdhenj për të diversifikuar burimet e saj të energjisë dhe për të rritur sigurinë e furnizimit. Megjithatë, për të siguruar një furnizim të qëndrueshëm dhe të përballueshëm kërkohen përpjekje të mëtejshme për të rritur investimet në energji të rinovueshme, për modernizimin e infrastrukturës energjetike dhe zhvillimin e politikave të qëndrueshme dhe të përbashkëta. Komisioni ka theksuar se kjo do të kërkojë një bashkëpunim të ngushtë mes shteteve anëtare, investorëve dhe aktorëve ndërkombëtarë, për të siguruar një të ardhme energjetike të qëndrueshme dhe të sigurt për qytetarët evropianë.



Si po ndryshon përzjerja e energjisë elektrike?



Burimet me emetim të ulët të energjisë elektrike, të udhëhequra nga burimet e rinovueshme, janë gati të kapërcejnë lëndët djegëse fosile deri në vitin 2030 në skenarin e politikave të deklaruar dhe skenarin e premtimeve të shpallura, duke i dhënë fund dekadave të rritjes së qymyrit.

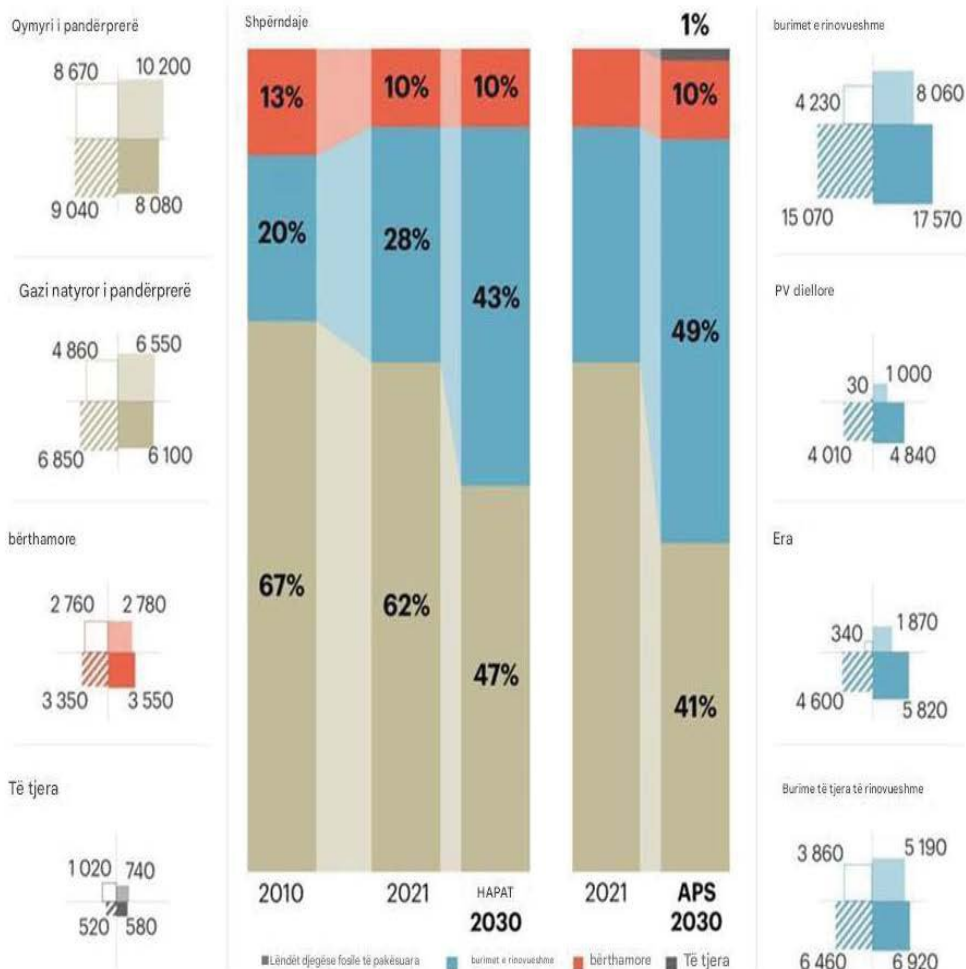


Figura 88. Ndryshimet e përzjerjes së energjisë elektrike

6.2. Situata e Gazit Natyror në Vendin tonë

Shoqëria Albgaz sh.a. përgjatë vitit 2024, ka vijuar punën për hapjen e tregut të gazit me projekte prioritare të cilat po i paraqesim si në vijim:

- Projekti i detajuar Fier-Vlorë (Interkoneksioni me TAP);
- Tubacioni Terminalit Vlorë-TEC Vlorë;
- Ionian Adriatic Pipeline (IAP), seksioni Fier-Kashar;
- Projekti i gazifikimit të qytetit të Korçës, është në proces së bashku me kompaninë kombëtare SOCAR të Azerbajxhanit dhe do të jetë hapi i parë për të shtrirë vazhdimin e projekteve të shpërndarjes në të gjithë vendin tone;
- Projekti i depozitimit nëntokësor të gazit në Dumre;
- Projekti i terminalit të LNG-së në Vlorë.

Të gjitha këto projekte janë në koherencë të plotë me Direktivat dhe Rregulloret e gazit të Bashkimit Evropian. Theksojmë gjithashtu se këto Direktiva dhe Rregullore kanë afatin e zbatimit për vendin tonë sipas Sekretariatit të Energjisë në Vienë. Për të gjithë vendet që janë palë kontraktuese, Sekretariati i Energjisë jep ndihmë dhe për mbështetjen në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror.

6.3 .Gazsjellësi Trans Adriatik (TAP)

6.3.1. Aksionerët e Kompanisë

Gjatë vitit 2024, kemi patur shitje aksionesh jokontrolluese të pakicës por struktura e aksioneve mbetet e njëjtë dhe për këtë janë njoftuar të gjitha palët e interesuara përfshirë edhe tre Autoritetet Rregullatore Kombëtare; Greqi, Itali dhe Shqipëri.

Tashmë aksionerët e TAP AG janë: SOCAR (Azerbajxhan) me 20%, BP(Angli) me 20%, SNAM S.p.A (Itali) me 20%, Fluxys (Belgjikë) me 19%, Enagás (Spanja) me 16% dhe Axpo (Zvicëranë) me 5%.

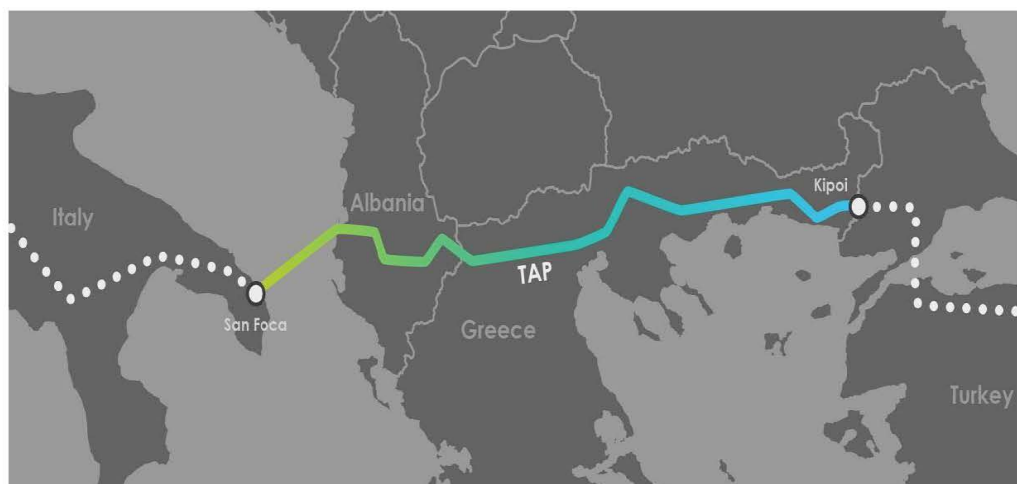


Figura 89. Gazsjellësi TAP

Theksojmë se, gjatë vitit 2024 u realizua shitja e plotë e aksioneve jokontrolluese të pakicës prej 25% të BP Pipeline TAP limited, një aksioner i TAP-it, nga AP Pistachio (UK) limited. Ky transaksion nuk ka prekur strukturën ose kontrollin e aksioneve direkte të TAP-it, pasi lidhet vetëm me strukturën e brendshme të pronësisë së një prej aksionerëve të TAP-it.

Si rezultat i këtij transaksioni, AP Pistachio (UK) Limited nuk fiton kontroll mbi TAP-in dhe as nuk do të marrë vendime lidhur me veprimtarinë e TAP-it. Struktura e aksioneve të TAP-it mbetet e njëjtë, ku secili prej aksionerëve të TAP-it ka aksione të barabarta prej 20% në TAP dhe shitja e plotë nuk sjell përfitim ose ndryshimin e të drejtave të votës në TAP.

6.3.2. Vëllimet e Transportit të Gazit për Vitin 2024 dhe që prej Fillimit të Transportit në Tetor 2022.

Vëllimet e gazit natyror që u transportuan nga pika hyrëse e Kipoit në kufirin Greko-Turk në Komotini (kufiri Greqi - Bullgari), Nea Mesimvria (në Greqi) dhe në Melendugno në Italinë Juglindore, ende pa asnjë dalje të vëllimeve të gazit në Shqipëri, paraqiten në tabelat e mëposhtme.

Vëllimet e gazit natyror që hyjnë në Shqipëri maten për arsye fiskale në Stacionin Matës të Bilishtit.

Flukset aktuale fizike të gazit maten për qëllime operacionale (p.sh., balancimi fizik i sistemit) në Stacionin e Kompresorit të Fierit dhe në stacionin matës të TAP-it në Melendugno (Itali).

Që prej fillimit të operacioneve, TAP-i ka ofruar Shërbime të Vazhdueshme Transporti në të gjitha Pikat e Interkoneksionit me sistemin kombëtar të transmetimit në Itali dhe Greqi, SRG, DESFA dhe duke nisur nga data 1 tetor 2022, edhe për Interkonektorin Greqi - Bullgari (IGB në Komotini).

Deri në fund të vitit 2024, TAP-i ka transportuar gjithsej 40.47 bcm nga kufiri Greko-Turk në Kipoi, ku 33.76 bcm janë transportuar deri në Itali duke kaluar përmes Shqipërisë dhe afërsisht 3.90 bcm që kanë dalë në Greqi dhe 2.50 bcm drejt Bullgarisë, sikurse paraqitet më poshtë:

Nga COD (15/11/20) deri më 31 dhjetor 2024	Gjithsej KWh	Gjithsej Nm³	Gjithsej BCM
Pika hyrëse e TAP-it (Kipoi)	475,001,823,214	40,467,781,244	40.47
Pika dalje e TAP-it (Nea Mesimvria - Greqi)	45,784,620,024	3,902,769,938	3.90
Pika dalje e TAP-it (Komotini – IGB)	29,257,265,250	2,495,128,468	2.50
Pika dalje e TAP-it (Melendugno - Itali) tranzit në Shqipëri	395,832,529,539	33,762,330,107	33.76

VTP ³	4,040,775,296	345,365,410	0.35
------------------	---------------	-------------	------

Tabela 93. Sasitë totale të gazit që nga fillimi, 1 tetor 2022

Për një panoramë të plotë të vitit 2024, sasitë e mëposhtme janë transportuar vetëm në vitin 2024:

1 janar deri 31 dhjetor 2024	Gjithsej KWh	Gjithsej Nm ³	Gjithsej BCMA
Pika hyrëse e TAP-it (Kipoi)	130,254,929,945	11,095,198,634	11.10
Pika dalje e TAP-it (Nea Mesimvria - Greqi)	12,133,180,657	1,033,792,537	1.03
Pika dalje e TAP-it (Komotini – IGB)	8,962,281,940	764,182,402	0.76
Pika dalje e TAP-it (Melendugno - Itali) tranzit në Shqipëri	108,158,815,946	9,221,515,790	9.22

Tabela 94. Sasia e gazit e transportuar për vitin 2024

6.3.3. Operacionet Tregtare të TAP

Deri në fund të vitit 2024, TAP-i ka përfunduar konceptet për produktin Brenda Ditës, pas bashkërendimit me rregullatorët kombëtarë, si mjet fleksibiliteti ofruar për transportuesit dhe OST-të fqinjë në Greqi, Itali dhe Bullgari.

TAP- i organizoi Konsultim Publik në këtë kuadër dhe ia nënshtroi produktin Brenda Ditës reagimit të tregut. Më pas TAP-i u dorëzoi rregullatorëve kombëtarë Kodin e përditësuar të Rrjetit të TAP-it për miratim, përfshirë ofrimin e produktit Brenda Ditës. Rregullatorët kombëtarë e miratuan më 16.12.2024 dhe TAP-i nisi të ofrojë produktin Brenda Ditës më 02.01.2025.

Për të vënë në dispozicion të tregut produktet e kapacitetit, TAP-i po zhvillon ankandet e kapaciteteve në përputhje me Kalendarin e Ankandëve të ENTSG në Platformën e Rezervimeve të Kapacitetit PRISMA. Ndërmjet Datës së Operacioneve Tregtare të TAP-it dhe datës 31 dhjetor 2024, TAP-i zhvilloi ankandet - për rezervimin e kapaciteteve tregtare të qëndrueshme me drejtim përpara

dhe të ndërprera me drejtim të kundërt në IP Kipoi, IP Komotini, IP Melendugno dhe IP Nea Mesimvria: 10,772 ankande të ditës në avancë; 296 ankande mujore; 248 ankande tremujore; 17 ankande vjetore.

6.3.4. Realizimi i Planit Dhjetëvjeçar për Zhvillimin e Rrjetit të Transmetimit.

Neni 3(6) – 3(8) e Vendimit të ERE-s për Licencën e Transmetimit parashikon që TAP-i të hartojë dhe dorëzojë pranë ERE-s, brenda datës 31 tetor të çdo viti, një Plan dhjetëvjeçar të Zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit, i cili bëhet i detyrueshëm për TAP-in pas konsultimit, miratimit dhe publikimit nga ERE.

Në këtë drejtim, TAP-i mbështetet sipas seksionit 4.5.3 të *Opinionit të Përbashkët Përfundimtar të Rregullatorëve të Energjisë për përjashtimin e TAP-it* nga kërkesat për aksesin e palëve të treta, rregullimin tarifor dhe ndarjen e pronësisë, të përcaktuara në nenet 9, 32, 41(6), 41(8) dhe 41(10) të Direktivës së Gazit 2009/73/EC3, TAP-i nuk u nënshtrohet dispozitave të nenit 22 ‘*Zhvillimi i rrjetit dhe kompetencat për të marrë vendime investimi*’ të Direktivës së Gazit 2009/73/KE.

Për rrjedhojë, TAP- i përjashtohet nga detyrimi për t’i ofruar ERE-s një Plan dhjetëvjeçar të Zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit për të gjithë kohëzgjatjen 25-vjeçare të përjashtimit.

TAP-i e ka informuar ERE-n për gjithë sa më sipër si dhe për moszbatueshmërinë e një detyrimi të tillë nëpërmjet shkresës zyrtare dorëzuar ERE-s më 7 dhjetor 2020, me email dhe postë të regjistruar, të cilën ERE e ka pranuar me shkrim nëpërmjet shkresës së ERE-s me nr. prot.502, datë 31 mars 2021.

6.3.5. Zbatimi i Programeve të Mirëmbajtjes

Në përputhje me Rregulloren e BE 2024/1789 të Parlamentit Evropian dhe të Këshillit, datë 13 korrik 2024 për Tregjet e Brendshme për Gazin nga Burime të Rinovueshme, Gazin Natyror dhe Hidrojenin, që ndryshon Rregulloret; (BE) Nr. 1227/2011, (BE) 2017/1938, (BE) 2019/942 dhe (EU) 2022/869 dhe Vendimin (BE) 2017/684 dhe që Shfuqizon Rregulloren (KE) Nr. 715/2009 (Ribotuar) [*Rregullorja e Gazit*], *Plani Vjetor i Mirëmbajtjes* për vitin në vijim duhet të publikohet përpara datës 15 nëntor të çdo viti.

Për këtë arsye, përpara datës 15 nëntor 2024, TAP-i ka publikuar planin vjetor të mirëmbajtjes për vitin e gazit 2024-2025, që nuk përcakton veprimtari të jashtëzakonshme në gazsjellësin TAP gjatë periudhës së raportimit, dhe as ulje apo kufizime kapaciteti.

6.3.6. Inspektimet, Mbikëqyrjet dhe Kontrollat

Gjatë vitit të raportimit, TAP-i është inspektuar nga Inspektorati Shtetëror Teknik dhe Industrial bazuar në Njoftimin me Nr. 13295 Prot., datë 02.10.2024. Ky inspektim u krye në zbatim të dispozitave të Ligjit Nr. 10433/2011, datë 16.06.2011, “*Për inspektimin në Republikën e Shqipërisë*”, Ligjit Nr. 32/2016, datë 24.03.2016, “*Për garantimin e sigurisë së punës, pajisjeve dhe instalimeve nën presion*”, Ligjit Nr. 102/2015, datë 23.09.2015, “*Për Sektorin e Gazit Natyror*”, dhe u krye si inspektim në terren në Stacionin Matës SKSH02 më datë 14.11.2024 dhe në Stacionin e Kompresorëve SKSH03 në Seman, Fier më datë 20.11.2024. Gjatë inspektimit u konstatua se TAP-i ishte në pajtim me qëllimin e inspektimit e në përputhje me kërkesat e mësipërme ligjore.

6.3.7. Detyrimi për Informimin dhe Masat për Përmirësimin e Cilësisë së Shërbimit

Në përputhje me Rregulloren ‘REMIT’, TAP-i ka publikuar 8 (tetë) Mesazhe Urgjente Tregu (UMM) në faqen e vet të internetit në vitin 2024 dhe në Platformën e Transparencës së ENTSG.

TAP-i ka ngarkuar vazhdimisht informacione operacionale mbi ENTSG TP, si kapacitetet e disponueshme, të rezervuara dhe teknike, ndërprerjet e planifikuara të kapacitetit të qëndrueshëm dhe ndërprerjet e planifikuara të kapacitetit të ndërprerë, si dhe informacionet tarifore. TAP-i ka publikuar edhe planin e tij vjetor të mirëmbajtjes në përputhje me afatin e vendosur nga ‘Rregullorja e Gazit’ përpara datës 15 nëntor 2024. TAP-i vazhdon të dërgojë të dhëna operacionale të përmbledhura në ENTSG për arsye transparence, çdo ditë ose çdo orë.

Për më tepër, për të siguruar ndërlidhjen e mirë të sistemeve, cilësinë e besueshme të shërbimeve dhe shkëmbimin ndërveprues të të dhënave, TAP-i zbatoi sistemin e komunikimit Edig@s si një zgjidhje të përbashkët të shkëmbimit të të dhënave me OST- të e tij fqinje, sipas detyrimeve të TAP-it që rrjedhin nga ‘Rregullorja e Komisionit (BE) 2015/ 703’, datë 30 prill 2015, për vendosjen e një kodi rrjeti mbi rregullat e ndërveprimit dhe shkëmbimit të të dhënave (**BE INT&DE NC**) dhe Marrëveshjet e nënshkruara të Interkoneksionit (**IA**) me OST-të fqinje të TAP-it.

TAP-i siguron komunikim të vazhdueshëm dhe të besueshëm me palët dhe transportuesit e tij të regjistruar, në kohën e duhur, sipas parashikimeve të ‘Kodit të Rrjetit të TAP-it’, nëpërmjet sistemeve të dedikuara TIK dhe aksesit në Platformën Elektronike të të Dhënave (**EDP**).

Sipas seksionit 3.1.e të Kodit të Rrjetit të TAP-it, të gjitha palëve të regjistruara u kërkohet që kur regjistrohen në TAP të kryejnë një test komunikimi, si kusht *sine qua non* (pa përjashtim) për regjistrimin e tyre të suksesshëm në TAP dhe rezervimin e ardhshëm të kapaciteteve në sistemin e transmetimit të gazit natyror të TAP-it. Për më tepër, TAP-i publikon informacionin përkatës në lidhje me nominimet, rinominimet, ndërprerjet, alokimet, flukset aktuale fizike, ndërprerjet e planifikuara dhe të paplanifikuara në ‘Platformën e Transparencës ENTSG’, që është një platformë gjerësisht dhe virtualisht e aksesueshme pa pagesë.

Transportuesit e TAP-it kanë akses në platformën elektronike publike dhe private të të dhënave të TAP-it. Ndërsa platforma publike tregon informacion të përgjithshëm dhe të përmbledhur mbi nominimet, rinominimet, flukset fizike për çdo IP, aksesit në EDP-në private jepet në bazë të regjistrimit të suksesshëm në TAP dhe përmban informacione të ndjeshme tregtare dhe individuale për çdo dërgues.

Në datën 28 dhjetor 2020, ERE ka miratuar Vendimin Nr. 265, ‘Mbi miratimin e rregullores për monitorimin e tregut të gazit në Shqipëri’. Sipas dispozitave të vendimit të ERE-s, Rregullorja për monitorimin e gazit ka hyrë në fuqi më 1 korrik 2021. Në tetor 2021, TAP-i ka dorëzuar ERE-s një përmbledhje që shpjegon përmbushjen e detyrimeve të raportimit dhe transparencës nga ana e TAP-it në përputhje me rregulloren e sipërpërmendur të ERE-s.

Në mars 2022, ERE ka pranuar metodën e raportimit të informacionit dhe konfirmon përmbushjen e detyrimeve që rrjedhin nga zbatimi i ‘Rregullave për Monitorimin e Tregut të Gazit Natyror në Shqipëri’.

- TAP-i u dorëzoi rregullatorëve kombëtarë Raportin e tij Vjetor të Përdorimit për **procedurën afatgjatë “Përdore ose humbe” ose procedurën e Ditës në Avancë “Përdore ose humbe”** në përputhje me Nenin 13(3), germa c) dhe d) të ‘Kodit të Rrjetit të TAP-it’.
- TAP-i organizoi 2 Forume të Palëve të Interesit në vitin 2024, ku çështjet operacionale tregtare

dhe ato në lidhje me zhvillimin e TAP-it u diskutuan me transportuesit dhe palët e regjistruara të TAP-it.

Në vitin 2021, TAP-i nisi procesin e Testimit të Tregut 2021, nën mbikëqyrjen e NRA-ve, përfshirë ERE-n. Kështu, në korrik 2021, TAP-i nisi Testimin e Tregut për vitin 2021, pasi në qershor 2021 u dha miratimi i Udhëzimeve për Testimin e Tregut 2021 të TAP-it nga 3 (tre) rregullatorë. TAP-i e nisi Fazën e parë Detyruese më 14 nëntor 2022, pas miratimit të Projektpropozimit nga NRA-të shqiptare, greke dhe italiane.

Faza e parë detyruese zgjati nga nëntori 2022 deri në mesin e shkurtit 2023 dhe rezultoi në hapin e parë të zgjerimit të TAP-it, me një rritje prej afërsisht 1.2 bcma, duke filluar nga viti 2026 e në vazhdim. Gjatë vitit 2023, TAP-i ka vijuar me hartimin e një Projektpropozimi të dytë, së bashku me OST-të e tij fqinje, dhe mbi këtë bazë dhe miratimet e kërkuara nga NRA-të nisi Fazën e dytë Detyruese në tetor 2023, me mundësi për Ofertim Detyrues në dhjetor 2023. Kjo zgjati deri në fund të janarit 2024 dhe nuk rezultoi në asnjë ofertë detyruese.

Në korrik 2023, TAP-i nisi edhe Testimin e Tregut 2023, me Fazën e Vlerësimit të Kërkesave, bazuar në Udhëzimet për Testimin e Tregut 2023, të miratuara nga Autoritetet Rregullatore. Gjatë periudhës korrik-gusht 2023, palët patën mundësinë të paraqisnin të dhëna jodetyruese të kërkesës pranë TAP, SRG dhe DESFA. Për më tepër, Udhëzimet parashikojnë mundësinë e një Periudhe Rishikimi, e cila zgjati nga data 19 janar deri më 2 shkurt 2024, ku palët e interesuara patën mundësinë të rishikojnë të dhënat jodetyruese të kërkesës të paraqitura tashmë pranë TAP-it dhe/ose të paraqitnin të dhëna të reja jodetyruese të kërkesës në Testimin e Tregut të vitit 2023.

Të dhënat jodetyruese të kërkesës u publikuan në mënyrë të përmblodhur sipas IP-ve, në 2 (dy) Raporte të Vlerësimit të Kërkesës më 10 prill 2024, njëri me SRG-në dhe DESFA-n dhe tjetri me ICGB-në.

Të dhënat në DAR me SRG dhe DESFA-n arritën në përfundimin se Testimi i Tregut do të vijojë më Fazën Detyruese. Deri në fund të vitit 2024, nuk ishte organizuar ende një Fazë Detyruese për Testimin e Tregut të vitit 2023.

6.4. Informacione të Tjera për Monitorimin.

Gjatë vitit kalendarik 2024, në përputhje me dispozitat e Vendimit të ERE-s Nr. 15, datë 31 janar 2019, i ndryshuar, TAP-i:

- Ka paraqitur pranë ERE-s pasqyrat financiare (Pasqyrën e Pozicionit Financiar; Pasqyrën e Fitimeve ose Humbjeve dhe të Ardhurat e Tjera Gjithëpërfshirëse; shënimet Shpjeguese të Pasqyrës së Flukseve Monetare) për vitin 2023;
- Ka dorëzuar në ERE certifikatat e sigurimeve me vlerë prej 10,000,000 USD, për Përgjegjësinë e Përgjithshme të Palës së Tretë, të vlefshme nga muaji maj i vitit 2024 deri më 31 mars 2025. Certifikatat janë dorëzuar në shqip dhe anglisht. Ky detyrim për të dhënë certifikatën e sigurimit është një detyrim i përsëritur që TAP-i duhet ta përmbushë gjatë gjithë kohëzgjatjes së vlefshmërisë së Licencës së tij të Transmetimit.
- Ky detyrim është përcaktuar si *periodik* në Licencën e Transmetimit nëpërmjet ndryshimit në Licencën e Transmetimit në Vendimin e Bordit të ERE-s Nr. 120, datë 11.05.2021. Megjithatë, në funksion të vlefshmërisë së certifikatës deri më 31 mars 2025, përpara skadimit të saj, deri në fund të marsit, ERE-s do t'i dorëzohet rinovimi i certifikatës së sigurimit.

- TAP-i i ka njoftuar ERE-s ndryshimet në Bordin e TAP-it, në përputhje me Nenin 8, të Licencës së Transmetimit dhe ka dorëzuar edhe njoftimin përkatës për Përfundimin e Shitjes së Aksioneve të Pakicës në BP Pipeline TAP Limited, i cili është aksionar i TAP- it.

6.5. TAP një projekt strategjik për Shqipërinë dhe Europën Jug-Lindore

- TAP është pjesa Europiane dhe pjesa kryesore e Korridorit Jugor të Gazit, një projekt i rëndësishëm nga ana strategjike dhe ekonomike për BE-në dhe Komunitetin e Energjisë.
- TAP është i domosdoshëm për të siguruar akses të besueshëm tek një burim i ri i gazit natyror nga Deti Kaspik dhe në një rrugë të re. TAP forcon diversifikimin e burimeve dhe rrugëve të furnizimit dhe mundëson gazifikimin e Europës Juglindore dhe Ballkanit Perëndimor, përfshirë gazifikimin e vendit tonë. TAP është prezent në mënyrë aktive në krijimin dhe funksionimin e tregut Shqiptar të gazit.
- Ndër të tjera, TAP mbështet synimet e BE për t'u bërë neutral ndaj klimës deri në vitin 2050 dhe nxit arritjen e synimeve të dekarbonizimit të BE-së dhe Komunitetit të Energjisë, në mënyrë të veçantë TAP lejon përdorimin e mëtejshëm të gazit (natyror, të rinovueshëm, ose dekarbonizuar) duke zëvendësuar karburantet më të ndotura si qymyri, nafta/benzina dhe vajërat e rënda në transport, në sektorët e ngrohjes dhe gjenerimit të energjisë, të përdorura më tepër në Europën Jug-lindore dhe Ballkanin Perëndimor.
- Gazsjellësi TAP është projektuar për të dyfishuar kapacitetin e tij deri në 20 miliardë NM³ në vit (deri në 20 bcm / në vit) dhe për t'i dhënë mundësi çdo pale të interesuar të paraqesë një kërkesë në lidhje me gazsjellësin TAP, për sa kohë perputhet me kushtet teknike dhe rregullatore nga Opinioni Përfundimtar i Përbashkët.

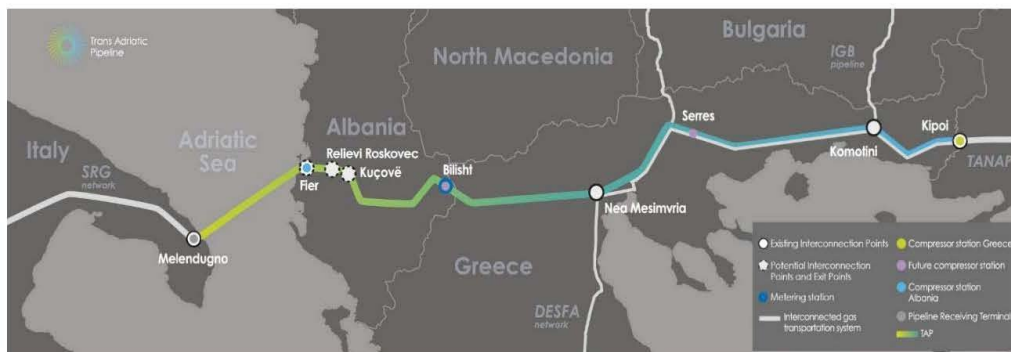


Figura 92. Zgjerimi i kapacitetit të projektit TAP.

- Faza e parë detyruese zgjati nga nëntori 2022 deri në mesin e shkurtit 2023 dhe rezultoi në hapin e parë të zgjerimit të TAP-it, me një rritje prej afërsisht 1.2 bcma, duke filluar nga viti 2026 e në vazhdim.
- Gjatë vitit 2023, TAP-i ka vijuar me hartimin e një Projektpropozimi të dytë, së bashku me OST-të e tij fqinje, dhe mbi këtë bazë dhe mbi miratimet e kërkuara nga Autoritetet

Rregullatore nisi Fazën e dytë Detyruese në tetor 2023, me mundësi për Ofertim Detyrues në dhjetor 2023. Kjo zgjati deri në fund të janarit 2024 dhe nuk rezultoi në asnjë ofertë detyruese.

- TAP do të lehtësojë ndërlidhjen më të madhe midis vendeve në rajonin e Europës JugLindore dhe krijimin e një tregu rajonal të gazit plotësisht të integruar me Tregun European.
- Nëpërmjet këtij projekti vendit tonë i jepet mundësia e krijimit të një nyje të domosdoshme për rajonin sepse jep mundësinë edhe të ruajtjes nëntokësore të gazit si dhe një terminal të gazit të lëngshëm, LNG.

Përveç kapacitetit rritës afatgjatë, gjatë Testit të Tregut 2021, TAP mori edhe rezervimet e para afatgjata në një pikë dalje në Shqipëri (Roskovec) dhe një kërkesë për lidhje për Shqipërinë në Roskovec .

Shumat specifike të kapacitetit shtesë që u rezervuan pas Testit të Tregut 2021 paraqiten si më poshtë vijon:

Interconnection Points	Exit DESFA	Entry TAP	Exit TAP	Entry SRG	Period
Kipoi		32.8 GWh/day 1 BCMA			1 January 2026 – 31 December 2028
Nea Mesimvria	5 GWh/day 0.2 BCMA	5 GWh/day 0.2 BCMA			1 October 2026 – 30 September 2033
Roskovec			5 GWh/day 0.2 BCMA		1 October 2026 – 30 September 2033
Melendugno			32.8 GWh/day 1 BCMA	32.8 GWh/day 1 BCMA	1 January 2026 – 31 December 2028

Tabela 93. Testi i Tregut

6.5.1. Testi i Tregut 2021 dhe përfundimi në fillim të vitit 2024.

Në janar të vitit 2024, TAP ka nisur punimet fizike për zgjerimin, për të shtuar një Njësi Kompresori në Kipoi. Puna tashmë ka arritur në fazën ku ndërtesa e re e kontrollit elektrik është drejt përfundimit; njësia e re e kompresorit është e vendosur brenda ndërtesës së re të kompresorit, e cila vetë po përparon sipas planit; një numër i vogël materialesh mbeten për t'u dorëzuar. Kjo do të thotë se projekti i përgjithshëm mbetet në objektiv për të qenë funksional më 01.01. 2026.

Në korrik 2023, në përputhje me kuadrin rregullator specifik të TAP-it, TAP hapi një tjetër test tregu, në bashkëpunim me OST-të e tij fqinje, bazuar në Udhëzimet për Testin e Tregut 2023, të miratuar nga Autoritetet Rregullatore Kombëtare Italiane, Greke dhe Shqiptare. Gjatë periudhës korrik - gusht 2023 palët patën mundësinë të paraqisnin indikacione jodetyruese të kërkesës tek TAP, SRG dhe DESFA.

Për më tepër, Udhëzimet dhe kuadri rregullator i TAP-it për Testin e Tregut 2023, përfshinin mundësinë që palët e interesuara të rishikonin indikacionet e tyre jodetyruese të kërkesës në fillim të janarit 2024.

Kjo mundësi u prezantua për të shmangur çdo pasojë negative të mundshme nga kryerja e dy testeve të tregut paralelisht. Kështu, u hap një dritare rishikimi nga 19 janari deri më 02.02.2024.

Gjatë kësaj kohe, palët e interesuara patën mundësinë të rishikonin indikacionet e kërkesës jodetyruese të paraqitura tashmë në TAP dhe/ose të paraqisnin indikacione të reja jodetyruese të kërkesës në Testin e Tregut 2023. Informacioni i përmbledhur i treguesve jodetyrues të kërkesës të marra nga TAP u publikua, për IP, në një Raport të Vlerësimit të Kërkesës (DAR). Kështu TAP, ka publikuar dy DAR: një me SRG dhe DESFA që tregonte se TAP kishte marrë mjaft interes jodetyrues për të vazhduar në fazën tjetër të testit të Tregut dhe një tjetër me ICGB që tregonte se indikacionet e kërkesës jodetyruese të marra në IP Komotini mund të ishin akomoduar brenda kapacitetit ekzistues të infrastrukturës.

Për sa i përket hapave të ardhshëm të Testit të Tregut 2023, pas publikimit të DAR-it, TAP-i vazhdoi me publikimin e një projekt-propozimi që përfshin skenarë teknikë që synojnë të kujdesen për indikacionet jodetyruese të kërkesës të marra nga TAP-i, për sa i përket sasive të kapaciteteve dhe kohës së disponueshmërisë së kapacitetit shtesë. Draft - propozimi i projektit u publikua për konsultim publik gjatë gushtit të vitit 2024; tani është në fazën e përpunimit dhe finalizimit, për t'iu dorëzuar Rregullatorëve për miratimin e tyre përpara hapjes së Fazës Detyruese për Testin e Tregut 2023 (në vitin 2025, ende nuk ka kohë të përcaktuar përfundimisht).

Gjatë fazës së lidhjes, TAP do të qëndrojë i hapur për të marrë oferta detyruese dhe nëse këto janë ekonomikisht të qëndrueshme, atëherë TAP do të vazhdojë me shpërndarjen paraprake të kapacitetit dhe nënshkrimin e marrëveshjeve afatgjata të transportit të gazit me palët, ofertat e të cilave kanë kaluar testin e qëndrueshmërisë ekonomike të TAP.

Paralelisht me aktivitetin e mësipërm, po vazhdon puna studimore e inxhinierike lidhur me hapat e ardhshëm të zgjerimit, duke u fokusuar kryesisht në rastin që kërkon instalimin e impianteve të reja të kompresimit në stacionin ekzistues të matjes ACS02 në Shqipëri.

6.5.2. Elektrifikimi nëpërmjet zgjerimit dhe dekarbonizimit

TAP ka analizuar dhe vlerësuar zgjidhjet teknike që janë përfshirë në Projekt Propozim, bazuar në indikacionet jodetyruese të kërkesës të marra në Testin e Tregut 2023 dhe duke u mbështetur në analizën teknike të mëparshme të bërë gjatë Testit të Tregut 2021. Gjatë Fazës së Lidhjes së Testit të Tregut 2023, TAP do t'i ofrojë tregut zgjidhje teknike të cilat nënkuptojnë instalimin e stacioneve dhe/ose njësive të kompresorëve elektrikë, për të mundësuar zgjerimin e TAP.

Ndërsa mbështesin një tranzicion më të dobët drejt dekarbonizimit dhe mundësojnë një gjë të tillë në

Ballkanin Perëndimor, stacionet e kompresorëve të elektrizuar kërkojnë lidhje me rrjetin e transmetimit të tensionit të lartë në Shqipëri. Për këtë arsye, në Shqipëri, TAP ka marrë një ofertë lidhjeje jo të detyrueshme nga Operatori Shqiptar i Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike (OST sh.a).

6.5.3. Elektrifikimi i stacioneve të kompresorëve dhe avantazhet për Shqipërinë dhe ekonominë shqiptare

- Elektrifikimi i kompresimit do të nënkuptojë reduktim të mëtejshëm të emetimeve të CO₂ nga stacionet e kompresorit dhe në këtë mënyrë përfitim të cilësisë së ajrit në mënyrë pozitive në zonën përkatëse;
- TAP do të jetë një konsumator i qëndrueshëm i energjisë elektrike në Shqipëri duke ofruar siguri për operatorin e rrjetit dhe rrjedhën e të ardhurave;
- Shtimi i njësive të reja të kompresorëve elektrikë në vendndodhjet tona, sipas projektit të Zgjerimit, do t'u mundësojë përdoruesve të tjerë të lidhen si konsumatorë ose si prodhues në zonën e Bilishtit.

6.6. Zhvillimet në Shqipëri

6.6.1. TAP -Albgaz

Në Shqipëri, sipas kuadrit rregullator, TAP po bashkëpunon me Qeverinë Shqiptare dhe Albgaz sh.a për zhvillimin e një pike hyrëse/dalëse në vendndodhjen e Fierit . Në këtë drejtim më 6 korrik 2021, TAP AG, Ministria Shqiptare e Infrastrukturës dhe Energjisë dhe Albgaz sh.a. nënshkroi një Marrëveshje Bashkëpunimi dhe Dorëzimi për Impiantin e Fierit Jugor.

Sipas marrëveshjes, sapo të përfundojë ndërtimi i objektit të Fierit të Jugut, ai do t'i kalojë shtetit shqiptar.

Në përputhje me 'Memorandumin e Mirëkuptimit' të nënshkruar midis TAP dhe Qeverisë Shqiptare për të mbështetur zhvillimin e tregut shqiptar të gazit , TAP ka lidhur një marrëveshje me AGSCo për të ofruar shërbime të mirëmbajtjes me cilësi të lartë për sistemin dhe stacionet e gazsjellësit TAP në Shqipëri.

AGSCo është një shoqëri e inkuorporuar nga e cila Albgaz sh.a. (Albgaz) dhe Snam SpA (Snam) janë aksionarë (JV), me secilin prej Albgaz dhe Snam që kanë përkatësisht 75% dhe 25% të aksioneve.

Kontrata u nënshkrua në 28 dhjetor 2018 ndërmjet Trans Adriatic Pipeline AG dhe Albanian Gas Service Company SH.A. Data e skadimit të kontratës është 1 tetori 2025 që është përvjetori i pestë (5) i datës së operacioneve tregtare.

Vlera totale e faturuar deri në dhjetor 2023 është **26,119,760.52 euro** ndërsa:

- Shërbimet e përgjithshme në vlerën prej **18,228,904.49 euro**;
- Shërbimet e rimbursuara në shumën **7,890,856.03 euro**.

Nisur nga sa më sipër dhe nga fakti se kontrata e AGSCo do të përfundojë vitin e ardhshëm, TAP do të nisë negociatat me AGSCo për rinovimin e kontratës në vitin 2025.

6.6.2. TAP dhe ndërlidhja digjitale në Evropën Juglindore

Trans Adriatic Pipeline AG (TAP), pjesë e Korridorit Jugor të Gazit që transporton gazin natyror nga Azerbajxhani në Evropë, dhe EXA Infrastructure, platforma më e madhe e dedikuar e infrastrukturës digjitale që lidh Evropën dhe Amerikën e Veriut, kanë formuar një sipërmarrje të përbashkët – Trans Adriatic Express LTD e cila u bë plotësisht funksionale më 30 nëntor 2023.

Kjo ka mundësuar ndërlidhjen me shpejtësi të lartë të Francës, Italisë, Bullgarisë, Greqisë, Shqipërisë dhe Turqisë. JV përdor një kablo rezervë me fibra optike të instaluar tashmë nga TAP së bashku me tubacionin e gazit prej 878 kilometrash, duke krijuar të vetmen lidhje të drejtpërdrejtë midis Evropës Juglindore dhe Perëndimore për të siguruar nivele të larta të tepicës mbi rrugët ekzistuese alternative me shumë faza.

Kjo e bën TAP-in të ketë potencialin për të qenë i dobishëm për Shqipërinë pasi mund: (i) të lehtësojë vendosjen e rrjeteve të komunikimeve elektronike me shpejtësi të lartë dhe në këtë mënyrë një lidhje më të mirë në treg dhe; të zvogëlojë ndikimin social, mjedisor duke shfrytëzuar infrastrukturën tashmë ekzistuese, e cila do të reduktojë ndjeshëm nevojën për punë civile për vendosjen e rrjeteve të komunikimeve elektronike.

Në përputhje me këtë përpjekje, JV (përmes EXA) tani ofron shërbime telekomunikacioni midis Tiranës dhe Milanos, Tiranës dhe Barit, Tiranës dhe Selanikut, Tiranës dhe Romës dhe Tiranës dhe Sofjes për klientë të ndryshëm.

TAP ka një rol strategjik dhe thelbësor për dekarbonizimin, sigurinë e furnizimit dhe ndërlidhjen në Shqipëri dhe Evropën Juglindore.

TAP-i luan një rol thelbësor në sigurimin e aksesit të besueshëm në një burim të ri gazi natyror nga Deti Kaspik dhe në një rrugë të re. TAP-i kontribuon në këtë mënyrë në diversifikimin e burimeve dhe rrugëve të furnizimit dhe mund të mundësojë gazifikimin dhe dekarbonizimin e Evropës Juglindore dhe Ballkanit Perëndimor, përfshirë atë të Shqipërisë. TAP nxit kështu aksesin në energji më të pastër dhe të përballueshme në Ballkanin Perëndimor dhe rritjen e depërimit të gazit në tregjet jo të pjekura dhe/ose të gjelbërta.

TAP gjithashtu mund të kontribuojë ndjeshëm në dekarbonizimin duke përshpejtuar heqjen e qymyrit , e veçanërisht në Evropën Juglindore (EJL) dhe Ballkanin Perëndimor kjo do të lejojë që gazi të zëvendësojë karburantet më ndotëse në rajon.

Përveç kësaj, duke instaluar vetëm stacione kompresorësh elektrike në gazsjellësin TAP që do të mundësojnë zgjerimin deri në 20 bcma të këtij gazsjellësi, TAP po dëshmon përkushtimin e tij ndaj tranzicionit të energjisë dhe synimeve të dekarbonizimit të BE-së dhe në Ballkanin Perëndimor.

Duke qenë se qëndrueshmëria është një nga prioritetet kryesore të TAP-it, TAP ka zhvilluar një strategji të tranzicionit energjetik për të kontribuar drejt arritjes së objektivit të BE-së për emetimet neto zero deri në vitin 2050, duke siguruar gjithashtu që ai të luajë një rol kritik në sigurinë e furnizimit të BE-së.

Në përputhje me objektivat e ‘Marrëveshjes së Gjelbër Evropiane’ dhe objektivat e dekarbonizimit, TAP po shikon gjithashtu mundësitë teknike, komerciale dhe rregullatore për të lejuar aksesin në kapacitet në burime të reja të rinovueshme dhe/ose aksesin në çdo gaz tjetër me karbon të ulët (përfshirë hidrogjenin) nga vendet përgjatë SGC për t’u transportuar në Evropë (përfshirë një mundësi të

konsiderueshme në rritje të vëllimit të prodhimit në Greqi, Shqipëri dhe në Evropë (si për banim ashtu edhe për industri).

Së fundi, dëshirojmë të rritet veçantë e TAP-it nga një këndvështrim rregullator si një ndërlidhës pjesërisht i përjashtuar, që kalon juridiksionet e Shqipërisë, një Palë Kontraktuese e Komunitetit të Energjisë, e cila po transponon dhe përafron në mënyrë aktive legjislacionin kombëtar me *acquis-in* e energjisë *Communautaire*, dhe të dy vendeve anëtare të BE-së, Greqisë dhe Italisë. Theksojmë se TAP ka pasur dhe vazhdon të ketë një bashkëpunim të suksesshëm me ERE-n për çështjet e mësipërme dhe ka siguruar respektimin e vazhdueshëm të kushteve të vendosura për TAP-in në Licencën e Transmetimit të dhënë nga ERE. TAP-i do të vazhdojë gjithashtu të përmbushë çdo detyrim tjetër që rrjedh nga vendimet e nxjerra nga ERE ose nga ligjet e miratuara nga Kuvendi i Shqipërisë.

6.7. Situata dhe veprimtaria e ALBGAS përgjatë vitit 2024.

Albgaz përballlet me sfida në përgjigje të dinamikave të fundit në kuadër të sigurisë energjetike, diversifikimit të burimeve dhe politikave të dekarbonizimit. Këto të fundit, sot më shumë se kurrë në optikën e ndryshimeve klimatike që po ndodhin në rajon dhe në botë.

Për këtë arsye, Albgaz, në ndërveprim me aktorë të tjerë të sektorit, të konsoliduar në Europë e më gjerë, janë angazhuar në krijimin e një hub-i rajonal në Vlorë. Synimi është bashkërendimi i përpjekjeve dhe ndarja e roleve të secilit aktor në këtë konfigurim të sektorit të gazit i cili i përgjigjet jo vetëm sfidave energjetike në rang kombëtar por edhe ato në rang rajonal.

Albgaz sh.a, që nga momenti i krijimit, ka vijuar punën për zhvillimin e mëtejshëm të proceseve në përputhje me objektivat dhe strategjitë e përcaktuara, kështu që një nga detyrimet ishte edhe përmbushja e angazhimeve ndaj shoqërisë TAP AG.

Për këtë qëllim, u krijua shoqëria “Albanian Gas Service” sh.a me objekt të veprimtarisë realizimin e shërbimit të mirëmbajtjes së gazsjellësit TAP. Kjo u bë e mundur nëpërmjet partneritetit me shoqërinë italiane SNAM S.p.A, një shoqëri lider në fushën e infrastrukturës së gazit natyror dhe njëkohësisht aksionar i shoqërisë TAP AG.

Në përputhje me kushtet e tregut, Albgaz sh.a ka klient të vetëm për ofrimin e shërbimit të transmetimit të gazit natyror shoqërinë Albpetrol sh.a, e cila duke ke ulur prodhimin e naftës dhe rrjedhimisht edhe sasinë e gazit shoqëruar për transmetim, duke ndikuar në këtë mënyrë edhe të ardhurat nga ky aktivitet. Megjithatë, Albgaz ka vijuar të mbajë në funksion linjat e transmetimit për nevojat e Albpetrol.

6.7.1 Zhvillimet në Sektorin e Gazit Natyror.

Në datë 12.11.2024, Albgaz, së bashku me Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë - MIE dhe SOCAR kanë nënshkruar një Marrëveshje Mirëkuptimi (MoU) me objekt: Të studiojnë mundësitë e ndryshme të bashkëpunimit në fushën e projektimit, zhvillimit dhe ndërtimit të rrjetit të shpërndarjes së gazit në territorin e Republikës së Shqipërisë, si dhe zbatimin e projektit NUR në qytetin e Korçës,

Pas nënshkrimit të këtij memorandumi, Palët do të shqyrtojnë dhe vlerësojnë mundësitë për zbatimin e aktiviteteve të parashikuara në mbështetje të Projektit si; shkëmbimin e të dhënave, studimeve ose koncepteve të zhvillimit, lehtësimin e procedurave, me qëllim vlerësimin e zhvillimit të projektit ose të ndonjë projekti tjetër në fushën e OST/OSSH-G ose furnizimit me gaz natyror; ndikimin e tij në mjedis; zhvillimin e nevojshëm të infrastrukturës së transmetimit si dhe rishikimin e mundshëm financiar dhe ligjor të elementeve të projektit etj.

Nga zhvillimet e fundit dhe prioriteteve të shpalluara të Qeverisë së Shqipërisë, përgjatë vitit 2024, përfaqësuar nga Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë për ndërtimin e një tubacioni të gazit natyror nga Terminali i Vlorës në Fier, Albgaz sh.a mori në dorëzim dokumentacionin final të projektit WB20-ALB-ENE-04 “Projekti i detajuar dhe dokumentet e tenderit” për gazsjellësin Fier-Vlorë, të financuar nga WBIF. Albgaz ndërmori të gjitha hapat e nevojshëm për vijimin e procedurave për mundësimin e ndërtimit të këtij tubacioni me rëndësi kombëtare, proces i cili vazhdon të jetë i hapur.

Në ndryshimet ligjore, konkretisht VKM nr. 563/2023, ndër të tjera përcakton se në listën e prioriteteve me terma afatshkurtër shtohet nënndarja 2/1 me përmbajtje “Zhvillimi i pikës së daljes dhe rrjetit të shpërndarjes Bashkia Korçë” dhe “Zhvillimi i rrjetit të shpërndarjes së gazit të lëngshëm natyror”. Me këto ndryshime, Albgaz ndjek me prioritet mundësitë për realizimin e projektit të gazifikimit të qytetit të Korçës.

Albgaz ka dorëzuar pranë Entit Rregullator të Energjisë planin 10 vjeçar të investimeve i cili tashmë është miratuar. Parimet e ndjekura në hartimin e planeve të investimeve janë në harmoni me strategjinë kombëtare të zhvillimit të sektorit të gazit natyror, të miratuar me VKM-në nr. 87/2018 “*Për miratimin e Planit Kombëtar për Sektorin e Gazit (Master Planit të Sektorit të Gazit për Shqipërinë)*”, e ndryshuar me VKM-në nr. 563, datë 04.10.2023, të parashikuara në nenin 6, gërmat “a” dhe “b” të “*Rregullores për procedurat e paraqitjes dhe miratimit të planit të investimeve nga operatorët e Transmetimit dhe Shpërndarjes së gazit natyror*”.

6.7.2. Projekte të përfunduara për hapjen e tregut të gazit nga ALBGAZ

Albgaz në ndërveprim me aktorë të tjerë të konsoliduar në Evropë e më gjerë, janë angazhuar në krijimin e **një hub-i rajonal në Vlorë**. Synimi është bashkërendimi i përpjekjeve dhe ndarja e roleve të secilit aktor në këtë konfigurim të sektorit të gazit i cili i përgjigjet jo vetëm sfidave energjetike në rang kombëtar por edhe në rang rajonal.

Kjo sepse:

- Vendi jonë është një vend prodhues nafte dhe gaz;
- Ushtron aktivitetin projekti TAP i cili jep mundësinë e zhvillimit të sektorit të gazit në vendin tonë dhe në rajon;
- Është gati projekti IAP (Ionian Adriatic Pipeline) i cili pikën e lidhjes e ka me projektin TAP në Topojë të Fierit dhe përfundon në Kroaci, një projekt për të gjithë rajonin tonë: Kosovë, Mali i Zi, Bosnja-Hercegovina dhe Kroacia;
- Projekti i ruajtjes nëntokësore të gazit në Dumre;
- Projekti i terminalit të gazit të lëngshëm në Vlorë;
- Projekti Fier- Kashar që është pjesë e projektit IAP.

6.7.3. Tubacioni Fier-Vlorë (Interkoneksioni me TAP)

Shoqëria “Albgaz” sh.a., në cilësinë e përfituesit, ka në disponim projektin e detajuar për linjën e transmetimit të gazit natyror Fier-Vlorë, projekt i cili është vlerësuar si prioritar në përputhje me parashikimet e VKM-së nr. 87/2018, (Master Plani i Gazit Natyror për Shqipërinë).

Hub-i Vlorës parashikon që Terminali GNL të shërbejë si pikë furnizimi ndërmjet gazit të lëngëzuar dhe konsumatorëve. Për këtë qëllim, krahas pranisë së një konsumatori kyç siç është TEC-i i Vlorës, sasi të konsiderueshme gazi duhen të kontraktohen nga furnizues (*shippers*) nëpërmjet një tubacioni që lidh terminalin me një ndërlidhëse të TAP.

Për të mundësuar këtë ndërlidhje, është projektuar tubacioni Vlorë-Fier, me gjatësi rreth 46 km, dhe që do të ridizenjohet përsa i përket parametrave teknikë të kapacitetit transmetues, për të akomoduar optimalisht volumet e furnizimit nga FSRU-ja. Albgaz sh.a synon të zotërojë një pjesë të rëndësishme të kuotave në tubacion dhe do të operojë këtë aset së bashku me cilindo partner të dakordësuar sipas licencës së transmetimit, njohur dhe certifikuar nga Enti Rregullator.

6.7.4. Zgjerimi dhe Realizimi i Infrastrukturës së Gazit në Shqipëri

Në kuadër të zhvillimit të sektorit të energjisë dhe përmirësimit të furnizimit me energji të pastër, Shqipëria ka identifikuar disa projekte kyçe për gazifikimin e rajoneve të ndryshme, si dhe zhvillimin e infrastrukturës për ruajtjen dhe shpërndatjen e gazit natyror. Këto projekte janë të rëndësishme për sigurinë e furnizimit, për mbështetje të rritjes së kërkesës për energji dhe për rritjen e kapaciteteve të sektorit energjetik të vendit. Po ashtu, ato do të kontribuojnë në diversifikimin e burimeve të energjisë dhe do të ndihmojnë në përmbytjen e angazhimeve ndërkombëtare të Shqipërisë për uljen e çlirimit të karbonit dhe kalimin në një ekonomi më të gjelbër.

6.7.5. Gazifikimi i Qytetit të Korçës

Qyteti i Korçës, një nga qytetet më të zhvilluara në jug të Shqipërisë, ka një mundësi të shkëlqyer për t'u lidhur me sistemin e gazit natyror përmes Trans Adriatic Pipeline (TAP). Kjo linjë tubacioni është shumë e afërt me qytetin, duke e bërë ndërlidhjen e Korçës me rrjetin kombëtar të gazit një mundësi reale dhe të arritshme. Kjo lidhje mund të përmirësojë ndjeshëm cilësinë e jetës për banorët dhe industrinë lokale, duke ofruar një burim të qëndrueshëm dhe të përbalueshëm të energjisë për ngrohje dhe prodhim.

Për më tepër, ndërtimi i një rrjeti të presionit të lartë që do të lidhë Pikën e Presionit të Lartë (CP) me hyrjen e qytetit është një detyrim i Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Gazit (OST-G). Ky projekt, i cili përfshin ndërtimin e një infrastrukture të ndërlidhur me rrjetin e TAP, do të sigurojë furnizim të qëndrueshëm me gaz natyror dhe do të ndihmojë në rritjen e konkurrencës dhe zhvillimin e industrisë dhe sektorëve të tjerë.

6.7.6. Terminali GNL në Vlorë

Një projekt tjetër me rëndësi të madhe strategjike është Terminali i Importit të GNL-së në Vlorë, që do të mundësojë mbërritjen e anijeve të dedikuara për ngarkimin dhe rigazifikimin e gazit natyror. Ky terminal është një hap kyç për rritjen e sigurisë energjetike të Shqipërisë dhe rajonit, duke krijuar mundësi të reja për furnizimin me gaz natyror. Njësitë Lundruese të Rigazifikimit (FSRU) që do të përdoren në këtë projekt janë teknologji inovative që do të mundësojnë transformimin e gazit të lëngshëm në gaz natyror për t'u dërguar në rrjetin e transmetimit.

Ky terminal do të mundësojë që Shqipëria të furnizohet me deri në 5 bcm gaz natyror çdo vit, duke kontribuar në mbështetje të kërkesës gjithnjë e më të lartë të energjisë. Albgaz sh.a., si pjesëmarrës në këtë projekt, do të investojë një përqindje të caktuar për të ndihmuar në realizimin e këtij terminali dhe do të luajë një rol të rëndësishëm në operacionet dhe menaxhimin e tij. Ky projekt gjithashtu do të

përmirësojë diversifikimin e burimeve të energjisë dhe do të mundësojë rritjen e kapacitetit të eksportit të gazit për vendet fqinje.

6.7.7. Ionian Adriatic Pipeline (IAP)

Ionian Adriatic Pipeline (IAP) është një projekt i rëndësishëm që do të lidhë Shqipërinë me rrjetet ndërkombëtare të gazit natyror, duke mundësuar integrimin e Shqipërisë në tregjet ndërkombëtare të energjisë. Seksioni i IAP që do të kalojë nga Fier në Kashar është parashikuar të jetë një segment kyç për lidhjen me TAP dhe për transmetimin e gazit natyror nëpër Shqipëri, Mal të Zi, Bosnje-Hercegovinë dhe Kroaci, e përfundimin e rrjetit në Plinacro në Kroaci. Ky projekt i tubacionit ka një kapacitet fillestar për të transmetuar deri në 5 miliardë metra kub (5 bcm) gaz natyror në vit, me mundësinë për të rritur kapacitetin deri në 7 bcm/vit në të ardhmen.

Ky tubacion do të krijojë mundësi të reja për rritjen e furnizimit me gaz natyror dhe do të kontribuoi në diversifikimin e burimeve të energjisë. Pjesëmarrësit kryesorë në këtë projekt janë operatorët e transmetimit të gazit të çdo vendi të përfshirë, me një pronësi të barabartë prej 25%. Në këtë kuadër, është parashikuar nënshkrimi i një Marrëveshje Aksionare, duke i dhënë mundësinë Shqipërisë të bëhet një lidhje kyçe mes Evropës dhe rajonit të Ballkanit në tregun e gazit.

6.7.8. Depozita nëntokësore në Dumre

Një tjetër projekt i rëndësishëm është ndërtimi i një depozite nëntokësore e gazit natyror në Dumre. Kjo depozitë do të mundësojë ruajtjen e gazit gjatë periudhës së verës për t'u përdorur gjatë dimrit, kur kërkesa për energji është më e lartë. Kjo depozitë do të mundësojë ruajtjen e një sasive të konsiderueshme gazi, që mund të përdoret për të siguruar furnizimin e konsumatorëve të ndryshëm dhe për të mbështetur kërkesën e rritur për energji gjatë muajve të ftohtë.

Ky projekt do të realizohet në dy faza. (i) Faza e parë do të përfshijë krijimin e një depozite me kapacitet prej 230 metra kub gaz në orë (m^3/h), ndërsa (ii) faza e dytë do të përfshijë zgjerimin e kapacitetit deri në 800 m^3/h , duke e bërë këtë depozitë një burim të rëndësishëm rajonal. Kjo depozitë do të luajë një rol të rëndësishëm për sigurinë e furnizimit me gaz dhe për të siguruar energji të qëndrueshme dhe të sigurtë për konsumatorët gjatë periudhës dimërore.

Në përfundim, projektet e gazifikimit të qytetit të Korçës, ndërtimi i terminaleve të GNL-së, zgjerimi i tubacionit Ionian Adriatic Pipeline (IAP) dhe zhvillimi i depozitave nëntokësore për ruajtjen e gazit natyror janë projekte kyçe që do të përmirësojnë infrastrukturën e energjisë në Shqipëri dhe do të rrisin sigurinë e furnizimit me energji. Investimet në këto projekte do të kontribuojnë në diversifikimin e burimeve të energjisë, rritjen e kapacitetit të furnizimit dhe përmirësimin e efikasitetit të sektorit energjetik në vend. Këto zhvillime do të mundësojnë gjithashtu integrimin e Shqipërisë në tregjet ndërkombëtare të energjisë dhe do të mbështesin zhvillimin e qëndrueshëm të ekonomisë së vendit.

6.8. Plani i Investimeve të ALBGAS (2023-2032)

Në kuadër të përgatitjes së "Strategjisë dhe Planit të Biznesit të Kompanisë 2021-2025", si dhe përgatitjes së Planit 10-vjeçar të Investimeve, është realizuar një studim për mundësinë e zhvillimit dhe përhapjes së përdorimit të gazit natyror të lëngshëm (LNG), duke u fokusuar në ngritjen e

kapaciteteve të nevojshme për të mbështetur këtë sektor dhe për të justifikuar investimet në infrastrukturë. Ky studim ka përfshirë identifikimin e zonave kyçe që kanë një potencial të lartë për konsumimin e gazit dhe për të siguruar një kthim të justifikuar për kostot e ndërtimit të linjave të transmetimit të gazit natyror.

Zonat e identifikuara për konsum të lartë të gazit janë:

- **Rajoni i Vlorës.** Ky rajon është identifikuar si një zonë me potencial të lartë për përdorimin e gazit, ku konsumatorët kryesorë do të jenë Termocentrali (TEC) i Vlorës, i cili është një përdorues i madh i energjisë, si dhe TEDA Vlorë dhe një grup klientësh industrialë dhe biznesesh të mesme dhe të vogla. Kjo zonë është vlerësuar si një mundësi investimi për zhvillimin e infrastrukturës së nevojshme për shpërndarjen e gazit natyror, me projekte tashmë të planifikuara për tërheqjen e investitorëve dhe zhvillimin e një rrjeti të fuqishëm të gazit.
- **Korça dhe partneriteti me SOCAR.** Një projekt tjetër me rëndësi është ndërtimi i rrjetit të shpërndarjes së gazit për qytetin e Korçës, në bashkëpunim me SOCAR, kompaninë kombëtare të Azerbajxhanit. Ky projekt ka si qëllim të rrisë përdorimin e gazit natyror dhe të mbështesë zhvillimin ekonomik të rajonit, duke siguruar furnizim të qëndrueshëm dhe të sigurt me gaz për industrinë lokale dhe konsumatorët në këtë zonë.
- **Durrësi dhe Tirana, dhe autostrada Durrës-Tiranë.** Kjo zonë përfshin dy qytetet kryesore, Durrësin dhe Tiranën, të cilat janë qendra të rëndësishme industriale dhe ekonomike. Aktivitetet biznesore dhe prodhimi janë zhvilluar me shpejtësi dhe kërkojnë furnizim të qëndrueshëm me energji. Ndërkohë, zhvillimi i infrastrukturës përgjatë autostradës ‘Durrës-Tiranë’ do të ndihmojë në lidhjen e këtyre dy qyteteve me rrjetin e shpërndarjes së gazit, duke e bërë më të lehtë për bizneset dhe industrinë lokale të aksesojnë burimet e gazit natyror dhe të ulë kostot e energjisë.

Elbasani dhe industria e përpunimit të metaleve. Qyteti i Elbasanit ka një konsum potencial të gazit për industrinë e përpunimit të metaleve, i cila është një nga sektorët kyç që kërkon sasi të mëdha energjie. Kjo është një mundësi për të zhvilluar një rrjet të shpërndarjes së gazit që do të përmirësojë furnizimin me energji të qëndrueshme dhe me kosto më të ulëta për industrinë e metaleve, duke rritur kështu konkurrencën dhe efikasitetin e këtij sektori.

Për këtë arsye, zhvillimi i infrastrukturës për shpërndarjen dhe transmetimin e gazit natyror është kyç për të mbështetur zhvillimin ekonomik të këtyre zonave, duke ofruar mundësi për rritjen e efikasitetit të energjisë dhe mbështetje për industrinë dhe bizneset që varen nga furnizimi i vazhdueshëm me gaz. Këto investime janë të nevojshme për të garantuar një furnizim të sigurt dhe të qëndrueshëm, duke kontribuar gjithashtu në objektivat e dekarbonizimit dhe reduktimit të emetimeve të gazrave serrë në sektorin energjetik.

6.9. Aktet nënligjore të miratuara nga ERE për Sektorin e Gazit Natyror gjatë vitit 2024

Vendimi nr. 59, datë 02.04.2024 “Mbi një ndryshim në vendimin e Bordit të ERE-s nr. 179, datë 08.11.2017, për certifikimin e shoqërisë Operatori i kombinuar i gazit natyror ALBGAS sh.a.”, i ndryshuar.

Në mbështetje të nenit 16 të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar; nenit 113 të ligjit nr. 44/2015 “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”; si dhe nenit 15 të ‘Rregullores për Organizimin, Funksionimin dhe Procedurat e ERE-s’.

Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 354, datë 28.12.2022, ka vendosur të ndryshojë pikën 5.2, të vendimit të bordit të ERE-s nr. 179, datë 08.11.2017, i ndryshuar, duke i lënë kusht shoqërisë “Albgaz” sh.a. të marrë masa për të paraqitur në ERE brenda datës 20.11.2023 provat dokumentare për bashkëpunimin ndër-institucional për realizimin e ndryshimeve në kuadrin ligjor, nenet 11 dhe 46, pika 10, e ligjit nr. 102/2015 “Për sektorin e gazit natyror”, i ndryshuar dhe transferimin e kompetencave tek Ministria e Financave dhe Ekonomisë.

Për kushtin e vendosur në pikën 5.2 të vendimit të bordit të ERE-s nr. 179/2017, i ndryshuar, që lidhet me bashkëpunimin ndër-institucional për realizimin e ndryshimeve në kuadrin ligjor, neni 11 dhe 46, pika 10, e ligjit nr. 102/2015 “Për Sektorin e Gazit Natyror”, i ndryshuar dhe transferimin e kompetencave tek Ministria e Financave dhe Ekonomisë, shoqëria “Albgaz” sh.a. me shkresën nr. 634/1 prot., datë 21.02.2024, ka bërë me dije se për plotësimin e këtij kushti i është drejtuar zyrtarisht Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë dhe është në pritje të një përgjigje përfundimtare, gjë e cila është përtej vullnetit të saj. Në këto rrethana, shoqëria ka kërkuar shtyrjen e afatit të plotësimit të këtij kushti deri në datën 31.12.2024.

Bordi i ERE-s vendosi: që brenda datës 31.12.2024 shoqëria “ALBGAS” sh.a. duhet të depozitojë në ERE realizimin e ndryshimeve në nenet 11 dhe 46, pika 10 ligjit nr. 102/2015 “Për sektorin e gazit natyror”, i ndryshuar, dhe transferimin e kompetencave tek Ministria e Financave dhe Ekonomisë.

Vendimi mbi një ndryshim në vendimin e Bordit të ERE-s nr. 15, datë 31.01.2019 “Mbi licencimin në aktivitetin e transmetimit të gazit natyror, të Trans Adriatic Pipeline AG Albania, e regjistruar pranë QKB, si degë e shoqërisë së huaj aksionare (sh.a.), Trans Adriatic Pipeline AG”, i ndryshuar.

Sa i përket licencimit në aktivitetin e transmetimit të gazit natyror, të Trans Adriatic Pipeline AG Albania, e regjistruar pranë QKB, si degë e shoqërisë së huaj aksionare (sh.a.), Trans Adriatic Pipeline AG, me vendimin nr. 152, datë 13.06.2022, ndër të tjera i ka kërkuar shoqërisë: Jo më vonë se data 01.07.2024, shoqëria të paraqesë në ERE dokumentacionin e plotë që tregon titujt e pronësisë mbi asetet që ka për të kryer funksionet ose plotësuar detyrimet nën licencën e kërkuar në territorin e Shqipërisë, sipas ligjit nr. 107/2021 “Për bashkëqeverisjen”.

Me qëllim përmbushjen e këtij detyrimi, ‘Shoqëria Trans Adriatic Pipeline Albania’ ka kërkuar nga ERE që të shtyjë afatin e përmbushjes së kushtit të vendosur në pikën 2 të vendimit të bordit të ERE-s nr. 15/2019, i ndryshuar, duke argumentuar ndër të tjera se; Është një proces jashtë kontrollit të drejtpërdrejtë të TAP-it, e për pasojë u vendos data 01.07.2026, afat në të cilin shoqëria duhet të paraqesë në ERE dokumentacionin e plotë që tregon titujt e pronësisë mbi asetet që ka për të kryer funksionet ose plotësuar detyrimet nën licencën e kërkuar në territorin e Shqipërisë, sipas ligjit nr. 107/2021 “Për bashkëqeverisjen”.

Vendimi ‘Mbi miratimin e një ndryshimi në “Kodin e rrjetit TAP” dhe “Kodin tarifor të TAP”

Gjatë muajit tetor 2024 ‘TAP AG’ u kërkoi Autoriteteve Rregullatore Kombëtare miratimin e ndryshimeve në TNC dhe TTC, Rishikimin për TNC-në dhe Kodin Tarifor të TAP-it. Ky Propozim rishikimi synonte të prezantojë një produkt Brenda Ditës (WD) në TAP, të përmirësojë procesin e regjistrimit dhe të integrojë elementët e përputhshmërisë të Marrëveshjeve të Transportit të Gazit

(GTA) të TAP-it në TNC. Në vijim, pas përfundimit të një procesi konsultimi, Bordi i ERE-s, vendosi: *Të miratohet dokumentin e përbashkët të tre rregullatorëve të energjisë, ERE, RAE dhe ARERA mbi: "Miratimi i një ndryshimi në "Kodin e Rrjetit TAP" dhe "Kodin Tarifor të TAP", propozuar nga TAP AG më 18 shtator 2024.*

Vendimi mbi një ndryshim në vendimin e bordit të ERE-s nr. 179, datë 08.11.2017, "Mbi certifikimin e shoqërisë Operatori i Kombinuar i Gazit Natyror Albgaz sh.a., i ndryshuar

Gjatë muajit prill 2024, ERE ndër të tjera vendosi të ndryshojë pikën 5.2, të vendimit të bordit të ERE-s nr. 179, datë 08.11.2017, i ndryshuar, duke i lënë kushtin shoqërisë "Albgaz" sh.a. të depozitojë në ERE brenda datës 31.12.2024 realizimin e ndryshimeve në nenet 11 dhe 46, pika 10 e ligjit nr. 102/2015 "Për sektorin e gazit natyror", i ndryshuar, dhe transferimin e kompetencave tek Ministria e Financave dhe Ekonomisë.

Gjithashtu, shoqëria "Albgaz" sh.a., i është drejtuar ERE-s me kërkesën për shtyrjen e afatit për plotësimin e kushtit të certifikimit si "Operatori i Kombinuar i Gazit Natyror", ku ndër të tjera ka bërë me dije se vijon punën për zhvillimin e sistemit të transmetimit dhe shpërndarjes së gazit natyror, një proces ku Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë ka rol kyç, si institucioni përgjegjës për politikat dhe mbikëqyrjen e projekteve të zhvillimit.

Vlen të përmendet se gjatë muajit nëntor 2024, shoqëria "Albgaz" sh.a, Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë dhe kompania shtetërore e naftës SOCAR kanë nënshkruar një memorandum bashkëpunimi për gazifikimin e qytetit të Korçës, i cili hap rrugën për fillimin e projektit të detajuar inxhinierik pas përfundimit të studimit të fizibilitetit.

Vendimi mbi shtyrjen e vendimarrjes së bordit të ERE-s për shqyrtimin e kërkesës për miratimin e planit dhjetëvjeçar të investimeve nga shoqëria ALBGAZ sh.a.

Gjatë vitit 2023, ERE, vendosi nisjen e procedurës për shqyrtimin e "Planit dhjetëvjeçar të investimeve (2023-2032)" të paraqitur nga shoqëria "Albgaz" sh.a., dhe kërkoj nga Albgaz sqarimin në lidhje me miratimet e nevojshme, në mënyrë që të vijohet me dorëzimin e të gjithë dokumentacionit konform "Rregullores për Procedurat e Paraqitjes dhe Miratimit të planit të investimeve nga Operatorët e Transmetimit dhe Shpërndarjes së Gazit Natyror" miratuar me vendimin e bordit të ERE nr. 18, datë 10.01.2018.

Për sa kërkuar në vendimarrjen e mëparshme shoqëria "Albgaz" sh.a., paraqiti kërkesën për shtyrjen e afatit deri në muajin dhjetor të vitit 2025, duke argumentuar ndër të tjera se do të përditësojë planin e investimeve dhe plotësojë të gjitha detyrimet.

Për sa argumentuar nga ana e shoqërisë, ERE, vendosi shtyrjen e vendimarrjes për shqyrtimin e kërkesës për miratimin e planit dhjetëvjeçar të investimeve nga shoqëria "Albgaz" sh.a., deri në muajin dhjetor të vitit 2025.

Vendimi mbi lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 206, datë 16.12.2019, "Mbi miratimin e tarifës së përkohshme të transmetimit të gazit natyror nga shoqëria ALBGAZ sh.a." për vitin 2025

Bordi i ERE-s gjatë vitit 2022, vendosi ndër të tjera; Shtyrjen e fuqisë juridike të vendimit nr. 206, datë 16.12.2019, të bordit të ERE-s për vitin 2023, deri në miratimin e një tarife të mbështetur në aplikimin e shoqërisë "Albgaz" sh.a..

Rethanat që diktuan këtë vendimmarrje kryesisht lidhen me zhvillimin e aktivitetin e përditshëm të shoqërisë si OST e gazit natyror dhe ndër të tjera “Albgaz” sh.a argumenton dhe kërkon që për vitin 2025 të mbetet në fuqi tarifa aktuale e transmetimit e miratuar nga bordi i ERE-s me vendimin nr. 326, datë 14.12.2022.

Bordi i ERE-s, gjendur në kushtet e detyrimit për të vendosur një tarifë për vitin 2025 për të vijuar me operimin e shoqërisë, vendosi: *Shtyrjen e fuqisë juridike të vendimit nr. 206, datë 16.12.2019 për vitin 2025, deri në miratimin e një tarife të mbështetur në aplikimin e shoqërisë Albgaz sh.a. sipas parashikimeve të legjislacionit në fuqi.* Nëse do të ketë efekte në të ardhurat e kërkuara të shoqërisë “Albgaz” sh.a. nga të ardhurat e kërkuara të përkohshme, do të bëhet përditësimi dhe kompensimi i tyre sipas përcaktimeve të nenit 17, pika “e” të Ligjit nr.102/2015 “Për Sektorin e Gazit Natyror”, i ndryshuar.

7. AKTIVITETI I ERE-s NË KUADËR TË ZHVILLIMIT TË POLITIKAVE TË BURIMEVE TË RINOVUESHME

Në përputhje me përcaktimet e ligjit nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”*, Enti Rregullator i Energjisë (ERE) është përgjegjës për kuadrin rregullator për nxitjen e përdorimit të energjisë së prodhuar nga burimet e rinovueshme. Në këto kushte, ERE ndër të tjera ka detyrimin për miratimin e metodologjisë së llogaritjes së detyrimit të energjisë së rinovueshme, kushteve të përgjithshme të kontratës tip për mbështetje; Rregullores së lëshimit, transferimit, tërheqjes dhe anulimit të garancive të origjinës në Republikën e Shqipërisë dhe sigurimin e përafrimit të politikave dhe parimeve të garancisë së origjinës me sistemet e certifikatave të njohura në Komunitetin e Energjisë; si dhe vlerësimit të gatishmërisë së tregut në përputhje me metodologjinë e miratuar, ku në përfundim të vlerësimit të gatishmërisë së tregut nga ERE, Këshilli i Ministrave, me propozim të ministrit, mund të përcaktojë një blerës së mundësisë së fundit ku, në rast të vështirësisë së shitjes së vëllimeve në tregun e lirë, prodhuesit me përparësi mund të shesin vëllimet e energjisë elektrike tek blerësi i mundësisë së fundit përkundrejt një tarife më të ulët se çmimi referencë.

Në kuadër të miratimit të tarifave dhe çmimeve të cilat lidhen me nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme, ERE është përgjegjës për miratimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike për prodhuesit ekzistues me përparësi si vijon: (i) nga burimet hidrike me kapacitet të instaluar deri në 15 MW; (ii) nga burimet fotovoltaike me kapacitet të instaluar deri në 2 MW dhe (iii) nga burimet eolike me kapacitet të instaluar deri në 3 MW, në përputhje me metodologjitë përkatëse të miratuara nga Këshilli i Ministrave. Gjithashtu, është përgjegjës për: (i) miratimin e detyrimit të energjisë së rinovueshme, për t'u paguar nga konsumatorët fundorë të energjisë elektrike në baza vjetore ose sipas periudhave të përcaktuara dhe të llogaritur për kWh të konsumuar, si dhe (ii) miratimin e çmimit për energjinë elektrike të gjeneruar nga vetëprodhuesit e energjisë së rinovueshme, në përputhje me metodologjinë e përcaktuar me vendim të Këshillit të Ministrave.

7.1 Çmimi i aplikueshëm i blerjes së energjisë elektrike nga prodhuesit ekzistues me përparësi për vitin 2024.

Bazuar në nenin 10, të Ligjit nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”*, ERE është autoriteti përgjegjës për përcaktimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike të prodhuesve ekzistues me përparësi nga burimet hidrike me kapacitet të instaluar deri në 15 MW.

Pika 2, neni 31, e këtij ligji përcakton se aktet nënligjore të dala në bazë dhe në zbatim të ligjit nr. 7/2017, *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”*, të ndryshuar, vazhdojnë të mbeten në fuqi dhe të zbatohen deri në momentin e miratimit të akteve nënligjore në zbatim të këtij ligji (Ligjit 24/2023). Këshilli i Ministrave me vendimin nr. 687, datë 22.11.2017, i ndryshuar, ka miratuar *“Metodologjinë e përcaktimit të çmimit vjetor të blerjes së energjisë elektrike që do t'u paguhet prodhuesve ekzistues me përparësi”*.

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

Mbështetur në aktet ligjore të sipërcituara, Bordi i ERE-s me vendimin nr. 364, datë 15.12.2023, vendosi miratimin e çmimit vjetor të blerjes së energjisë elektrike, që do t'u paguhej prodhuesve ekzistues me përparësi për vitin 2024, prej 10 lekë/kWh.

ERE kreu përllogaritjen e çmimit për prodhuesit ekzistues me përparësi edhe për vitin 2025, duke u bazuar në komponentët e përcaktuar në metodologji si më poshtë:

Çmimi vjetor i blerjes (lekë/kWh) = Nga të dhënat paraprake nga faqja e internetit të Bursës Hungareze të Energjisë (<https://hupx.hu/en/market-data/dam/regular-reports>), u konsiderua çmimi mesatar i tregut të ditës në avancë (HUPX/DAM) të energjisë elektrike në profilin bandë (baseload) për vitin 2024, i cili rezultoi në vlerën 96.76 Euro/MWh.

Gjithashtu, bazuar në të dhënat e publikuara nga Banka e Shqipërisë mbi kursin e këmbimit Lekë/EUR, kursi mesatar i këmbimit paraprak i vitit 2024 rezultoi 101.13 Lekë/euro.

Nisur nga të dhënat paraprake të përcaktuara më sipër dhe në zbatim të formulës llogaritëse të pikës 3 të VKM-së 687/2017, i ndyshuar, çmimi rezultoi mbi nivelin maksimal të çmimit të llogaritur të blerjes së energjisë elektrike të përcaktuar në metodologji prej 10 lekë/kWh. Në zbatim të ligjit nr. 24/2023, i cili parashikon se kriteret e llogaritjes së çmimit, do të bazohen në çmimin e tregut të organizuar të energjisë elektrike ose deri në krijimin e tij, në çmime të krahasueshme të tregjeve të organizuara të vendeve fqinje, bazuar në tregun shqiptar të organizuar të energjisë elektrike, ku çmimi mesatar klerues paraprak i bursës shqiptare të energjisë ALPEX, rezultoi në vlerën 108.3 Euro/MWh, u evidentua se çmimi vjetor i blerjes së energjisë elektrike referuar tregut të ditës në avancë të ALPEX, ishte në vlerën 13.14 Lekë/kWh, përsëri mbi nivelin maksimal prej 10 lekë/kWh.

Bazuar në konstatimet e mësipërme, Bordi i ERE-s me vendimin nr. 273, datë 13.12.2024 vendosi miratimin e çmimit vjetor të blerjes së energjisë elektrike, që do t'u paguhet prodhuesve ekzistues me përparësi, prej **10 Lekë/kWh**, për vitin 2025.

Me përfundimin e vitit 2024, u përditësuan të dhënat e marra në konsideratë për llogaritjen e çmimit vjetor të blerjes së energjisë elektrike, si çmimi mesatar vjetor i bursës hungareze të energjisë dhe kursi i këmbimit valutor dhe rezultoi se çmimi i miratuar nga Bordi i ERE-s me Vendimin nr. 273, datë 13.12.2024 nuk ndryshon, për rrjedhojë ky vendim mbetet në fuqi për vitin 2025.

7.2. Lidhur me përcaktimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike të prodhuar nga prodhuesit ekzistues me përparësi nga burimet fotovoltaike dhe eolike

Ligji i sipërcituar, në pikën 5, të nenit 10 ngarkon ERE-n me detyrimin e përcaktimit të çmimit të blerjes së energjisë elektrike të prodhuar nga prodhuesit ekzistues me përparësi nga burimet fotovoltaike dhe eolike, në përputhje me metodologjinë e miratuar nga Këshilli i Ministrave, e cila duhet të ketë të përcaktuara kriteret e llogaritjes së çmimit, duke u bazuar në kthimin e arsyeshëm të vlerës së investimeve sipas llojit të teknologjisë së përdorur. Mbështetur në pikën 37 të nenit 3 të Ligjit Nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”*, “Prodhues ekzistues me përparësi” është një prodhues me përparësi që në momentin e hyrjes në fuqi të këtij ligji ka nënshkruar një kontratë për zhvillim projekti me ministrinë ose është pajisur me miratim paraprak për ndërtimin e kapacitetit prodhues fotovoltaike deri në 2 MW, eolik deri në 3 MW dhe për hidrocentrale me kapacitet të instaluar deri në 15 MW.

Gjithashtu, sipas përcaktimeve të pikës 2 të nenit 31 të këtij ligji, vijon të jetë në fuqi metodologjia e miratuar me VKM-në nr. 369/2017, për përcaktimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike të prodhuar nga burimet e vogla të rinovueshme nga dielli deri në 2 MW dhe era deri në 3 MW për prodhuesit ekzistues me përparësi që në momentin e hyrjes në fuqi të këtij ligji kanë nënshkruar një kontratë për zhvillim projekti me ministrinë ose është pajisur me miratim paraprak për ndërtimin e kapacitetit prodhues. Pas miratimit të fillimit të procedurës për përcaktimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike të prodhuar nga prodhuesit ekzistues me përparësi nga burimet fotovoltaike dhe eolike për vitin 2023, Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë depozitoi në ERE informacionin e përditësuar në kuadër të monitorimit nga Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore (AKBN) të kontratave për ndërtimin, shfrytëzimin dhe administrimin e impianteve gjeneruese të energjisë elektrike fotovoltaike, të paraqitur nga subjektet, të cilët janë pajisur me miratim për ndërtimin e

impianteve gjeneruese të energjisë elektrike fotovoltaike me kapacitet deri në 2 MW për vitin 2023.

Pas shqyrtimit të dokumentacionit të depozituar në MIE dhe në ERE, në zbatim të Metodologjisë së miratuar me Vendimin Nr. 369, datë 26.04.2017, dhe vlerësimeve të ERE-s, Bordi i ERE-s me vendimin nr. 25, Datë 22.02.2024 miratoi çmimin e blerjes së energjisë elektrike të prodhuar nga impiantet fotovoltaike me kapacitet të instaluar deri në 2 MW prej 95.04 Euro/MWh, për vitin 2023. Gjithashtu, bazuar në të njëjtën procedurë, ERE me Vendimin e Bordit nr. 36, datë 10.02.2025, ka miratuar fillimin e procedurës për përcaktimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike të prodhuar nga prodhuesit ekzistues me përparësi nga burimet fotovoltaike dhe eolike për vitin 2024 si dhe i ka kërkuar informacion Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë lidhur me subjektet, të cilët në momentin e hyrjes në fuqi të këtij ligji kanë nënshkruar një kontratë për zhvillim projekti me ministrinë ose janë pajisur me miratim paraprak për ndërtimin e kapacitetit prodhues. Ky informacion do të shërbejë për vlerësimin dhe shqyrtimin e të dhënave të nevojshme për llogaritjen e çmimeve për teknologjitë në fjalë, mbështetur në përcaktimet e legjislacionit në fuqi.

7.3 Lëshimi i Garancive të Origjinës

Në referencë të përcaktimeve të ‘Rregullores për lëshimin, transferimin dhe anulimin e garancive të origjinës për energjinë elektrike të prodhuar nga burimet e rinovueshme’, miratuar nga Bordi i ERE-s me vendimin nr. 229, datë 20.12.2019, e ndryshuar, dhe pas shqyrtimit të aplikimeve të paraqitura, përgjatë vitit 2024 janë lëshuar Certifikata të Garancisë së Origjinës për prodhimin e energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme, në sasinë totale prej 4,012,470 MWh ose rreth 4 TWh, për të licencuarit në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike, të cilat evidentohen si më poshtë vijon:

Nr.	Subjekti	Impianti	Vendimi i Bordit të ERE-s	Sasia (MWh)
1	“EZ-5 ENERGY” shpk	“Parku Fotovoltaiik EZ-5 Solar Park”	Nr. 27, datë 22.02.2024	18,003
2	“KESH” sh.a.	Centrali fotovoltaiik në digën e Qyrsaqit, Vau i Dejës	Nr. 52, datë 02.04.2024	7,541
3	“KURUM INTERNATIONAL” shpk	“Bistrica 1” dhe “Bistrica 2”	Nr. 68, datë 12.04.2024	158,061
4	“KURUM INTERNATIONAL” shpk	HEC “Shkopet”	Nr. 69, datë 12.04.2024	70,083
5	“KURUM INTERNATIONAL” shpk	HEC “Ulëz”	Nr. 70, datë 12.04.2024	138,847
6	“DRAGOBIA ENERGY” shpk	HEC “Dragobia”	Nr. 147, datë 19.07.2024	947
7	“SPV BLUE 1” shpk	HEC “Blue 1”	Nr. 158, datë 31.07.2024	10,657
8	“SPV BLUE 1” shpk	HEC “Blue 1”	Nr. 189, datë 12.09.2024	15,709
9	“SPV BLUE 1” shpk	HEC “Blue 1”	Nr. 236, datë 05.11.2024	

				13,543
10	"KESH" sh.a.	HEC Koman	Nr. 301, datë 30.12.2024	1,206,601
		HEC Fierzë		1,569,756
		HEC Vau i Dejës		802,722

7.4. Miratimi i Kushteve të Përgjithshme të kontratës tip për mbështetje

Me vendimin nr. 136, datë 10.07.2024, ERE miratoi kushtet e përgjithshme të kontratës tip për mbështetje, në përputhje me përcaktimet e pikës 2 të nenit 14 të ligjit nr. 24/2023. Këto kushte vijnë në kuadër të përcaktimit të masave mbështetëse për proceset konkurruese për ndërtimin e kapaciteteve të reja prodhuese të energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme. Në kushtet e përgjithshme janë përcaktuar fillimi, afatet dhe kushtet e marrëveshjes për mbështetje, kushtet për ndërtimin dhe kolaudimin e veprës, operimin dhe garancinë e disponueshmërisë. Gjithashtu, në të përcaktohet se palët pranojnë dhe bien dakord se tregu shqiptar i energjisë elektrike është në procesin e ristrukturimit të vazhdueshëm dhe për këtë arsye është ndarë në dy periudha. Në këto kushte, në periudhen e parë të tregtimit ku do të jetë në fuqi marrëveshja për blerjen e energjisë janë përcaktuar kushtet mbi parashikimet, nominimet, ndërprerjet, balancimin, garancinë e disponueshmërisë, shitjen dhe blerjen e energjisë elektrike dhe transferimin e përfitimeve të gjenerimit, si dhe lidhur me të dhënat e matjes. Për sa i përket periudhës së dytë të tregtimit, ku do të jetë efektive mbështetja sipas kontratës për diferencë janë përcaktuar kushtet për shlyerjen financiare, çmimet negative, ndërprerjen e tregut, dorëzimin dhe transferimin e përfitimeve të gjenerimit si dhe parashikimet për shërbimet për sigurimin e rrugës së tregut.

Në vijim janë përcaktuar termat e përgjithshëm të kontratës tip për mbështetje, të tilla si: çmimi dhe pagesa, zgjidhja e marrëveshjes, dëmshpërblimi për zgjidhjen, përgjegjësitë e palëve, forca madhore, mbështetja e kredisë, nënkontraktimi dhe kalimi i detyrimeve, konfidencialiteti, publikimi si dhe ligji rregullues dhe zgjidhja e mosmarrëveshjeve ndërmjet palëve.

7.5. Metodologjia e përcaktimit të detyrimit për energjinë e rinovueshme

Me vendimin nr. 284/2024, Bordi i ERE miratoi "Metodologjinë për përcaktimin e detyrimit për energjinë e rinovueshme".

Kjo metodologji përcakton përlllogaritjen e detyrimit të energjisë së rinovueshme për t'u paguar nga konsumatorët fundorë të energjisë elektrike, mbështetur në përcaktimet e ligjit nr. 24/2023 "Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme". "Detyrimi për energjinë e rinovueshme" është një tarifë fikse që aplikohet për klientët fundorë për të mbuluar kostot e Operatorit të Energjisë së Rinovueshme në përputhje me sasinë përkatëse të energjisë elektrike të konsumuar nga secili klient fundor, e llogaritur në përputhje me parimet e përcaktuara në këtë ligj. Në metodologji përcaktohen rolet dhe përgjegjësitë e Operatorit të Energjisë së Rinovueshme, furnizuesve dhe prodhuesve të energjisë elektrike si dhe ai i ERE-s. Llogaritja e detyrimit të energjisë së rinovueshme, do të bazohet duke marrë në konsideratë: (i) vlerën e mbështetjes që duhet t'u paguhet ose marrë prej prodhuesve me përparësi me kontrata për diferencë; (ii) vlerën e mbështetjes që duhet t'u paguhet ose marrë prej prodhuesve me përparësi me tarifa feed-in; (iii) kostot e balancimit të shkaktuara nga prodhuesit e vegjël të energjisë së rinovueshme; (iv) kostot e kapitalit të punës për Operatorin e Energjisë së

Rinovueshme dhe kostot e rezervës/provizionit për të siguruar likuiditet në sasi të mjaftueshme dhe në vazhdimësi për të garantuar përmbushjen nga OER në kohën e duhur të të gjitha detyrimeve; (v) faktorin e rakordimit/korrigjimit, i cili është një faktor që rregullon diferencat ndërmjet vlerave të parashikuara të të ardhurave dhe shpenzimeve si dhe vlerave të realizuara të fondit të vitit të kaluar; si dhe (vi) përcaktimin e grupeve të konsumatorëve fundorë, ku përfshihen të gjithë klientët fundor, të cilëve do t'u kërkohet të paguajnë detyrimin e energjisë së rinovueshme, duke përllogaritur totalin e konsumit të energjisë elektrike në kWh për grupet përkatëse të klienteve fundorë për periudhën respektive.

7.6 Metodologjia mbi vlerësimin e gatishmërisë së tregut të ditës në avancë të energjisë elektrike

Bordi i ERE-s me Vendimin nr. 256, datë 02.12.2024, ka miratuar fillimin e procedurës për miratimin e metodologjisë mbi vlerësimin e gatishmërisë së tregut të ditës në avancë të energjisë elektrike. Drafti i kësaj metodologjie është publikuar për konsultim si dhe gjithashtu janë njoftuar palët e interesit dhe Sekretariati i Komunitetit të Energjisë për të shprehur opinionin e tyre.

Metodologjia mbi vlerësimin e gatishmërisë së tregut të ditës në avancë të energjisë elektrike përcakton parimet dhe treguesit të cilët do të merren në konsideratë nga ERE për vlerësimin e gatishmërisë së tregut të ditës në avancë të energjisë elektrike, mbështetur në përcaktimet e ligjit nr. 24/2023 “*Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme*”. Vlerësimi i gatishmërisë së tregut nga ERE do të përfshijë vetëm tregun e ditës në avancë të energjisë elektrike, meqenëse ky vlerësim lidhet me konvertimin e marrëveshjeve për blerjen e energjisë në kontrata për diferencë. ERE duhet të vlerësojë nëse kriteret e përcaktuara janë përmbushur në mënyrë të mjaftueshme apo jo, duke vlerësuar nëse (i) është krijuar një bursë operationale e energjisë elektrike që ofron çmime reference për periudhën përkatëse të shlyerjes për tregun e ditës në avancë për një periudhë të njëpasnjëshme 10-mujore; (ii) janë duke u zbatuar parimet dhe rregullat për integritetin dhe transparencën e shitjes së energjisë në treg, përfshirë për personat që organizojnë profesionalisht transaksione; dhe (iii) vëllimet e tregtuara në tregun e një ditë në avancë në lidhje me madhësinë fizike të tregut janë në një nivel të krahasueshëm me vëllime të tilla në disa tregje të ditës në avancë në vende të Bashkimit Europian.

Raporti i vlerësimit të gatishmërisë së tregut të ditës në avancë të energjisë elektrike, do të marrë parasysh faktorë të tillë si: *disponueshmëria e çmimeve të tregut të ditës në avancë të Bursës Shqiptare të Energjisë*, e cila nënkupton marrjen e një sinjali të pandërprerë të çmimit të tregut të ditës në avancë nga bursa e energjisë elektrike për një periudhë 10-mujore dhe *faktori i qarkullimit*, i cili përcaktohet si sasia e energjisë elektrike të tregtuar në një treg krahasuar me konsumin total. Në kontekstin e Tregut të Ditës në Avancë, faktori i qarkullimit ofron një tregues të sasisë së tregtisë në bursën e energjisë elektrike në raport me madhësinë fizike të tregut. Përveç treguesve të mësipërm, mund të merren në konsideratë dhe disa tregues të tjerë, ku zbatueshmëria e tyre do të varet nga disponueshmëria e të dhënave për analizën e synuar krahasuese. Konkretisht, metodologjia parashikon se mund të merren në konsideratë edhe tregues të tillë si:

- *Diferenca mes kërkesës dhe ofertës*, e cila përkufizohet si diferenca mes çmimit minimal të pasuksesshëm të kërkesës (në shitje) dhe çmimit maksimal të pasuksesshëm të ofertës (në blerje). Diferenca midis ofertës dhe kërkesës pasqyron kostot e transaksionit të lidhura me një ndryshim të menjëhershëm në pozicionin kontraktual të pjesëmarrësve në treg. Për rrjedhojë, kjo diferencë ofron një matje të drejtpërdrejtë të likuiditetit në terma të aftësisë së pjesëmarrësve në treg për të tregtuar vëllime marginale shtesë të energjisë pa ndikuar ndjeshëm në çmim.
- *Thellësia e tregut*, i cili është një tregues që mat madhësinë e transaksioneve tregtare që mund

të realizohen me diferenca të vogla midis ofertës dhe kërkesës. Matja e thellësisë së tregut mund të ofrojë më shumë informacion mbi likuiditetin e tregut sesa thjesht diferenca midis ofertës dhe kërkesës, pasi kjo matje merr parasysh vëllimin e ofertave të blerjes/shitjes që mund të hasen në treg.

Gjithashtu, metodologjia përcakton se pas kryerjes së vlerësimit të parë të gatishmërisë së tregut të ditës në avancë të energjisë elektrike, ERE harton çdo 6-muaj raportin mbi vlerësimin e gatishmërisë së tregut të ditës në avancë të energjisë elektrike.

7.7. Rregullore për lëshimin, transferimin, shlyerjen dhe anulimin e garancive të origjinës për energjinë elektrike të prodhuar nga burimet e rinovueshme

Me vendimin nr. 300/2024, Bordi i ERE-s vendosi miratimin e *“Rregullores për lëshimin, transferimin, shlyerjen dhe anulimin e garancive të origjinës për energjinë elektrike të prodhuar nga burimet e rinovueshme”*.

Në mbështetje të nenit 22, të ligjit nr. 24/2023 *“Për Nxitjen e Përdorimit të Energjisë nga Burimet e Rinovueshme”* si dhe nenit 26, të *“Rregullores për Organizimin, Funksionimin dhe Procedurat e ERE-s”*, miratuar me Vendimin e Bordit të ERE nr. 96, datë 17.06.2016, ERE është autoriteti përgjegjës për miratimin e *“Rregullores për lëshimin, transferimin, shlyerjen dhe anulimin e garancive të origjinës për energjinë elektrike të prodhuar nga burimet e rinovueshme”*.

ERE, aktualisht është pjesë e sistemit rajonal të komunitetit të energjisë për të mundësuar tregtimin e garancive të origjinës me palët e tjera kontraktuese të komunitetit të energjisë, dhe gjithashtu është anëtare e AIB – Shoqatës së Organeve Lëshuese, e cila është një organizatë jofitimprurëse që lehtëson certifikimin dhe gjurmimin e energjisë së rinovueshme në të gjithë Evropën. Ajo menaxhon kryesisht Sistemin Evropian të Certifikatave të Energjisë (EECS), një kornizë e standardizuar për lëshimin, transferimin dhe anulimin e Garancive të Origjinës (GO) dhe certifikatave të tjera të energjisë.

Në këto kushte, ka lindur nevoja e miratimit të kësaj rregullore të re, për të adresuar përcaktimet e pikës 1, neni 22, të ligjit nr. 24/2023 *“Për Nxitjen e Përdorimit të Energjisë nga Burimet e Rinovueshme”*, e cila përcakton se ERE krijon një sistem për lëshimin, transferimin, shlyerjen dhe revokimin/anulimin e garancive të origjinës në lidhje me energjinë e prodhuar nga burimet e rinovueshme të energjisë. Sistemi është krijuar nga shoqëria Grexel Ltd, e cila është përzgjedhur nga Sekretariati i Komunitetit të Energjisë si ofrues i këtij shërbimi, dhe regjistri elektronik i garancive të origjinës menaxhohet nga ERE.

Bordi i ERE-s me Vendimin nr. 300, datë 30.12.2024 ka miratuar *“Rregulloren për lëshimin, transferimin, shlyerjen dhe anulimin e garancive të origjinës për energjinë elektrike të prodhuar nga burimet e rinovueshme”*. Qëllimi i kësaj rregullore, është të krijojë kuadrin e nevojshëm rregullator për krijimin e një sistemi të saktë, të besueshëm e transparent për lëshimin, transferimin dhe revokimin e garancive të origjinës duke siguruar një trajtim të barabartë e të drejtë, për të gjithë prodhuesit e energjisë elektrike nga burime të rinovueshme, lidhur me lëshimin, transferimin apo revokimin e Garancive të Origjinës. Në rregullore përcaktohen kriteret për krijimin e një llogarie në regjistrë dhe regjistrimin e pajisjeve prodhuese si dhe modifikimin e të dhënave të paraqitura. Gjithashtu, në të përcaktohet përmbajtja e certifikatës së garancisë së origjinës si dhe procedura e ndjekur për lëshimin, transferimin, tërheqjen dhe anulimin e garancive të origjinës apo procedura për njohjen e ndërsjellë të certifikatave të garancisë së origjinës nga një Palë Kontraktuese e Komunitetit të Energjisë ose nga një vend anëtar i Shoqatës së Organeve Lëshuese të garancive të origjinës. Rregullorja gjithashtu përcakton detyrimin e ERE-s lidhur me hartimin e një raporti vjetor të garancive të origjinës dhe atë për publikimin e informacionit lidhur me garancitë e origjinës.

8. AKTIVITETI I ERE-s NË ZHVILLIMIN E LEGJISLACIONIT SEKONNDAR DHE NDRYSHIME TË TJERA LIGJORE TË NDODHURA GJATË VITIT 2024

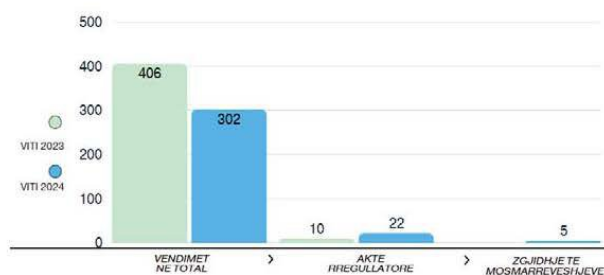
Në vitin 2024, Enti Rregullator i Energjisë (ERE) ka vijuar plotësimin e kuadrit rregullator në sektorin e energjisë elektrike dhe gazit natyror, duke miratuar akte nënligjore të rëndësishme në zbatim të ligjeve nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike” i ndryshuar, dhe nr. 102/2015 “Për sektorin e gazit natyror”, i ndryshuar.

Gjatë vitit 2024, Bordi i ERE-s ka zhvilluar 57 mbledhje, ku janë shqyrtuar dhe miratuar 302 vendime. Këto vendime kanë pasur si objekt rishikimin ose ndryshimin e akteve ekzistuese, si dhe fillimin e procedurave për licencimin dhe miratimin e licencave për prodhimin, tregtimin dhe furnizimin e energjisë elektrike, si dhe rinovimin e licencave për subjektet që operojnë në tregtimin, prodhimin dhe furnizimin e energjisë elektrike dhe gazit natyror.

Më poshtë, në formë grafike, paraqiten vendimet e ERE për vitin 2024, të krahasuara me ato të vitit 2023, duke përfshirë numrin total të vendimeve, aktet rregullatore dhe zgjidhjet e mosmarrëveshjeve.

Bordi ka shqyrtuar aplikimet e shoqërive OST sh.a., OSSH sh.a. dhe FSHU sh.a. për miratimin e tarifave të shërbimeve të tyre. Në këtë kuadër, janë analizuar dhe miratuar tarifat e shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike të shoqërisë OST sh.a. për vitin 2024, tarifat e shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike të OSSH sh.a. për vitin 2024, si dhe çmimi i shitjes me pakicë të energjisë elektrike nga FSHU sh.a. për vitin 2024. ERE ka organizuar seanca dëgjimore dhe konsultime publike për shqyrtimin e këtyre tarifave, duke garantuar një proces të hapur dhe gjithëpërfshirës. Më tepër informacione mbi këto aplikime ndodhen në Kapitullin “AKTIVITETI I ERE-s NË FUSHËN E RREGULLIMIT TË TARIFAVE DHE ÇMIMEVE TË ENERGJISË ELEKTRIKE DHE GAZIT NATYROR” pjesë e këtij Raporti Vjetor.

VENDIMET E ERE PER VITIN 2024 NE RAPORT ME VITIN 2023



8.1. Vendimet kryesore të ERE-s në Sektorin e Energjisë Elektrike për Vitin 2024

Vendimi nr. 72, datë 15.04.2024 – Mbi përcaktimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike për klientët e kategorisë “Furra buke dhe/ose prodhim mielli”.

Shoqëria Furnizuesi i Shërbimit Universal sh.a., me datë 20.03.2024, paraqiti kërkesën për përcaktimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike për klientët e kategorisë “Furra buke dhe/ose prodhim mielli” të lidhur në nivelin e tensionit 0.4 kV. FSHU sh.a., si subjekt i licencuar nga ERE dhe i ngarkuar me detyrimin e Shërbimit Universal të Furnizimit me çmime të rregulluara, e bazon këtë kërkesë në Vendimin e Këshillit të Ministrave nr. 456, datë 29.06.2022 “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”. Në vijim, Bordi i ERE-s, me Vendimin nr. 49, datë 02.04.2024, vendosi të fillojë procedurën e shqyrtimit të kësaj kërkesë, duke ndjekur të gjitha procedurat e konsultimit publik dhe me vendimin nr. 72, datë 15.04.2024, Bordi i ERE-s miratoi çmimet e shitjes së energjisë elektrike për klientët e kategorisë “Furra buke dhe/ose prodhim mielli” të lidhur në nivelin e tensionit 0.4 kV. Ky

vendim do të jetë i vlefshëm nga muaji Maj deri në Dhjetor 2024 dhe përcakton çmime të diferencuara bazuar në llojin e veprimtarisë dhe pajisjet e përdorura nga subjektet.

Vendimi nr. 273, Datë 13.12.2024 – Mbi miratimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike që do t’u paguhet prodhuesve ekzistues me përparësi për vitin 2025.

Bordi i Entit Rregullator të Energjisë, me vendimin nr. 273, datë 13.12.2024, ka miratuar çmimin vjetor të blerjes së energjisë elektrike që do t’u paguhet prodhuesve ekzistues me përparësi për vitin 2025. Çmimi do të jetë 10 Lekë/kWh, në përputhje me metodologjinë të miratuar nga ligji nr. 24/2023 dhe aktet nënligjore përkatëse. Ky çmim është llogaritur duke u bazuar në të dhënat e tregut të energjisë dhe është në përputhje me rregullat e përcaktuara për prodhuesit ekzistues me përparësi që përdorin burime hidrike me kapacitet të instaluar deri në 15 MW.

Vendimi nr. 279, Datë 16.12.2024 - Mbi miratimin e tarifës së transmetimit të energjisë elektrike për periudhën 2025-2027.

Në zbatim të pikës 7, të nenit 22 të “*Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s*”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.06.2016, ERE më datë 06.12.2024 zhvilloi një seancë zyrtare publike me pjesëmarrjen e përfaqësuesve të OST sh.a. dhe palëve të interesuara, lidhur me aplikimin për përcaktimin e tarifës së transmetimit për periudhën rregullatore 2025-2027.

Në përputhje me nenin 15 të Ligjit nr. 146/2014 “*Për Njoftimin dhe Konsultimin Publik*” dhe nenin 12 të “*Rregullores mbi procedurat e njoftimit dhe konsultimit publik të akteve të miratuara nga ERE*”, të miratuar me vendimin nr. 162, datë 20.10.2020, u publikuan aplikimi, korrespondenca e depozituar nga OST sh.a., si dhe komentet e paraqitura nga palët e interesuara.

Bordi i ERE, bazuar në legjislacionin në fuqi dhe metodologjinë për llogaritjen e tarifave, pasi shqyrtoi aplikimin e OST sh.a., pas zhvillimit të konsultimeve dhe seancave përkatëse, vendosi miratimin e tarifës së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike për periudhën rregullatore 1 Janar 2025 – 31 Dhjetor 2027, prej 0.85 lekë/kWh.

Vendimi nr. 288, Datë 23.12.2024 - Mbi lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 73, datë 13.04.2022.

Bordi i ERE-së vendosi të lërë në fuqi vendimin nr. 73, datë 13.04.2022, deri në miratimin e një vendimi të ri, pas shqyrtimit të aplikimit të shoqërisë OSSH sh.a. ,për vitin 2025, në përputhje me ligjin dhe rregulloret në fuqi. Në analizën e pasqyrave financiare paraprake, ERE vlerësoi që të ardhurat e shoqërisë për vitet 2023 dhe 2024 mbulojnë shpenzimet operative, duke përmirësuar gjendjen e kapitalit negativ, dhe se tarifat aktuale pritet të mbulojnë kostot edhe për vitin 2025. Shoqëria OSSH sh.a. duhet të dorëzojë pasqyrat financiare të audituara dhe të plotësojë kërkesat ligjore dhe rregullatore. Në rast të ndryshimeve të tarifave, ERE do të vendosë masa kompensuese për diferencat në të ardhura.

Vendimi nr. 298, Datë 30.12.2024 - Mbi lënien në fuqi të vendimeve të Bordit të ERE-së nr. 74, datë 13.04.2022 dhe nr. 72, datë 15.04.2024.

Bordi i ERE-së vendosi të zgjasë fuqinë juridike të vendimeve nr. 74, datë 13.04.2022 dhe nr. 72, datë 15.04.2024, deri më 31.01.2025, për çmimet e shitjes së energjisë elektrike për klientët fundorë që shërbehen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal dhe për klientët e kategorisë “Furra buke/prodhim mielli” të lidhur në nivelin e tensionit 0.4 kV. Po ashtu, ERE vendosi që në rast se do të rezultojnë efekte mbi ose nën të ardhurat e lejuara, korrigjimi dhe kompensimi përkatës do të kryhet në përputhje me përcaktimet e ligjit dhe metodologjitë përkatëse të miratuara nga ERE.

Vendimi nr. 299, Datë 30.12.2024 - Mbi miratimin e listës së tarifave të ALPEX për tregun brenda të njëjtës ditë dhe tregut të ditës në avancë.

Bordi i ERE-së, me anë të këtij vendimi, miratoi Listën e Tarifave të ALPEX sh.a. për Operatorin e

Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO) për vitin 2025. Ky miratim është bazuar në shqyrtimin e kërkesës së ALPEX sh.a për ndryshime në tarifat e Tregut të Ditës në Avancë, duke marrë parasysh faktorët e rinj që ndikuan në parashikimet fillestare dhe realizimet faktike. Pjesë e ndryshimeve është shtimi i një tarife të re dhe rritja e disa tarifave ekzistuese, për të mbuluar shpenzimet operative dhe përballuar sfida të ngjashme me bursat rajonale. Ndërsa tarifat aktuale për tregun brenda të njëjtës ditë mbeten të pandryshuara për vitin 2025.

Vendimi nr. 95, datë 20.05.2024 – Mbi miratimin e Kontratës Tip për Shit-Blerjen e Energjisë Elektrike ndërmjet KESH sh.a. dhe FSHU sh.a.

Me vendimin nr. 95, datë 20.05.2024, Bordi i ERE-s miratoi kontratën tip për shit-blerjen e energjisë elektrike ndërmjet KESH sh.a. dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal (FSHU) sh.a., për furnizimin e klientëve të FSHU sh.a. Kontrata rregullon marrëdhëniet për furnizimin me energji elektrike të klientëve universalë dhe pasqyron ndryshimet ligjore e procedurale respektive, duke përfshirë përditësimin e disa neneve dhe anekseve në përputhje me kuadrin rregullator aktual dhe VKM-në nr. 46/2024. Kontrata trajton rregullimet financiare të marrëdhënies së shitblerjes së energjisë elektrike ndërmjet KESH sh.a., si shoqëri e prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik dhe aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti, dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal (FSHU) sh.a. për periudhën 01.01.2024 - 31.12.2024.

Kontrata e përcjellë u publikua në faqen zyrtare të ERE-s në kuadër të procesit të konsultimit publik, ndërsa palët e interesuara u njoftuan me shkresat përkatëse për të paraqitur komentet e tyre. Për këtë dokument nuk pati komente nga palët e interesuara duke përmbyllur dhe procedurën e konsultimeve dhe u vijua me miratimin e kontratës.

Vendimi nr. 100, datë 27.05.2024 – Mbi miratimin e Metodologjisë për Ndarjen e Të Ardhurave nga Kongjestioni i Energjisë ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës.

Bordi i ERE-s, me propozimin e shoqërisë OST sh.a., miratoi me vendimin nr. 2, datë 22.01.2024, për nisjen e procedurës së miratimit të *“Metodologjisë së shpërndarjes së të ardhurave nga kongjestioni ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës”*. Ky vendim u publikuar në faqen zyrtare të ERE-s dhe në Fletoren Zyrtare nr. 23, datë 07.02.2024, ndërsa drafti i metodologjisë së propozuar u publikua në seksionin “Konsultime” në faqen zyrtare të ERE-s, në zbatim të procedurave për shqyrtimin dhe miratimin e akteve ligjore.

Me vendimin nr. 100, datë 27.05.2024, ERE përfundimisht miratoi metodologjinë për ndarjen e të ardhurave nga kongjestioni i energjisë elektrike ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës. Bazuar në këtë metodologji të ardhurat ndahen në mënyrë të barabartë (50/50) midis OST-së dhe KOSTT-it, me shoqërinë Alpex sh.a. si agjent transferimi, që menaxhon shpërndarjen dhe kapacitetet ndërkufitare. Ky vendim forcon bashkëpunimin mes dy vendeve dhe siguron funksionimin e qëndrueshëm të tregut të përbashkët të energjisë.

Vendimi nr. 101, datë 27.05.2024 – Mbi miratimin e Procedurave Rezervë për Bashkimin e Tregut të Energjisë Elektrike Shqipëri-Kosovë.

Bordi i ERE-s, me propozimin e shoqërisë OST sh.a., miratoi vendimin nr. 3, datë 22.01.2024, për nisjen e procedurës së miratimit të Procedurave Rezervë për Bashkimin e Tregut të Energjisë Elektrike të Ditës në Avancë Shqipëri – Kosovë. Drafti i propozuar i Procedurave Rezervë u publikua në seksionin “Konsultime” në faqen zyrtare të ERE-s, në përmbushje të detyrimeve e në zbatim të procedurave për shqyrtimin dhe miratimin e akteve ligjore.

Me vendimin nr. 101, datë 27.05.2024, Bordi i ERE-s miratoi *“Procedurat rezervë për bashkimin e tregut të energjisë elektrike të ditës në avancë Shqipëri-Kosovë”*, të propozuara nga OST sh.a. Kjo rregullore është pjesë e akteve për operimin e tregut të përbashkët dhe përfshin zbatimin e ankandeve

rezervë (shadow auctions) për të garantuar funksionimin e tregut në rast të pamundësisë së procesit kryesor për prodhimin e rezultateve.

Vendimi nr. 110, datë 10.06.2024 – Mbi miratimin e një Ndryshimi në Rregullat e Tregut të Energjisë Elektrike.

Me vendimin nr. 110, datë 10.06.2024, ERE miratoi ndryshime në Aneksin nr. 3 të *'Rregullave të Tregut të Energjisë Elektrike'*, për menaxhimin dhe renditjen e portofolove të anëtarëve të bursës ALPEX. Vendimi përfshin disa ndryshime ku vlen të përmendimin si vijon:

1. **Renditja e Urdhërporosive Marrëse të Çmimit me Përparësi (PPT) për Blerje:** Prioriteti i parë: Sasitë e energjisë nga kontratat financiare afatgjata (OTC), të deklaruara paraprakisht; Prioriteti i dytë dhe i tretë: Sasitë e energjisë për blerjen e humbjeve nga OST dhe OSSH.
2. **Renditja e Urdhërporosive Marrëse të Çmimit me Përparësi (PPT) për Shitje:** Prioriteti i parë: Sasitë e energjisë nga kontratat financiare afatgjata (OTC); Prioriteti i dytë: Energji nga Operatori i Burimeve të Rinovueshme (REO); Prioriteti i tretë: Energji nga KESH për raste të shkarkimit të detyruar të kaskadës.
3. **Kushtet dhe Procedurat:** Deklarimi i kontratave financiare bëhet paraprakisht në ALPEX përmes mjeteve elektronike; ALPEX ka të drejtë të refuzojë ose të ndryshojë urdhërporositë në rast mospërputhjeje me rregullat.

Në këto rregulla janë përcaktuar edhe disa procedura teknike të domosdoshme për realizimin e transaksioneve, të cilat sigurojnë funksionimin e tregut të kontratave financiare në bursë. Gjithashtu, sasitë e energjisë elektrike të ofruara nga OST sh.a. dhe OSSH sh.a. vijnë të jenë të grupuara me përparësi në kurbën e blerjeve, si Urdhërporosi Marrëse e Çmimit me Përparësi Blerjeje, për sigurimin e energjisë së nevojshme për mbulimin e humbjeve në tregun e lirë. Sa i përket Portofoleve të Anëtarëve të Bursës, të cilët duhet të vendosin Urdhërporosi Marrëse e Çmimit me Përparësi Shitjeje, kjo përfshin sasitë e energjisë të ofruara nga Operatori i Burimeve të Rinovueshme (REO), të vendosura si Urdhërporosi Marrëse e Çmimit me Përparësi Shitjeje, duke u renditur të dytat në kurbën e grupuar të shitjeve.

Vendimi nr. 136, datë 10.07.2024 – Miratimi i Kushteve të Përgjithshme të “Kontratës TIP për Mbështetje”.

Me vendimin nr. 45, datë 29.03.2024, ERE nisi procedurën për shqyrtimin dhe miratimin e kushteve të përgjithshme të Kontratës Tip për Mbështetje. Në zbatim të procedurave për konsultimet publike, ERE njoftoi palët e interesuara, duke përfshirë Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE), ALPEX sh.a., OSSH sh.a., FTL sh.a., OST sh.a., KESH sh.a., Shoqatën Shqiptare të Energjisë së Rinovueshme (AREA) dhe Shoqatën e Investitorëve të Huaj të Shqipërisë (FIAA), mbi këtë vendimmarrje.

Drafti i kontratës u publikua në faqen zyrtare të ERE-s, në përputhje me nenin 15 të Ligjit nr. 146/2014 *“Për Njoftimin dhe Konsultimin Publik”* dhe nenin 12 të *“Rregullores mbi procedurat e njoftimit dhe konsultimit publik të akteve të miratuara nga ERE”*, të miratuar me vendimin nr. 162, datë 20.10.2020.

Me vendimin nr. 136, datë 10.07.2024, Bordi i ERE-së në kuadër të konsultimeve dhe saktësimeve me MIE me datë 08.07.2024 dhe në përfundim të analizës së saj ligjore, miratoi me disa ndryshime Kushtet e Përgjithshme të “Kontratës Tip për Mbështetje” në përputhje me legjislacionin për sektorin e energjisë dhe burimet e rinovueshme.

Vendimi nr. 145, datë 19.07.2024 - Miratimi i Shtesave dhe Ndryshimeve në “Rregulloren për Lidhjet e Reja në Sistemin e Shpërndarjes”.

Me vendimin nr. 43, datë 29.03.2024, Bordi i ERE-s vendosi të fillojë procedurën e shqyrtimit të kërkesës së OSSH sh.a. për shtesa dhe ndryshime në *“Rregulloren për lidhjet e reja në sistemin e shpërndarjes”*, e miratuar me vendimin nr. 166, datë 10.10.2016, të ndryshuar.

Ky vendim dhe propozimet për ndryshime janë publikuar në faqen zyrtare të ERE-së në rubrikën *“Vendime”* dhe *“Konsultime”*, në përputhje me nenin 15 të Ligjit nr. 146/2014 *“Për Njoftimin dhe Konsultimin Publik”* dhe nenin 12 të *“Rregullores mbi procedurat e njoftimit dhe konsultimit publik të akteve të miratuara nga ERE”*, të miratuar me vendimin nr. 162, datë 20.10.2020.

Në vijim Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 145, datë 19.07.2024, miratoi ndryshime në *“Rregulloren për lidhjet e reja në sistemin e shpërndarjes”*, duke përfshirë ndryshimet që kanë ndodhur si rezultat i procesit të krijimit të shoqërive bija të OSHEE sh.a. si dhe thjeshtimin e procedurave për lidhjet e energjisë për aktivitetet sezonale.

Vendimi nr. 148, datë 25.07.2024 - Implementimi i Intervalit Kohor 15 Minutësh në Tregun e Balancimit.

Me vendimin nr. 148, datë 25.07.2024, pas konsultimeve dhe kërkesave të palëve të interesit shqyrtoi dhe miratoi zgjatjen e efekteve juridike të vendimit nr. 51, datë 02.04.2024, për përdorimin e intervalit 15-minutësh në tregun e balancimit deri më 1 mars 2025. Ky vendim merr parasysh sfidat teknologjike dhe mungesën e harmonizimit rajonal, duke synuar një tranzicion të qëndrueshëm dhe të harmonizuar në tregun e energjisë.

Në përputhje me nenin 15 të Ligjit nr. 146/2014 *“Për Njoftimin dhe Konsultimin Publik”* dhe nenin 12 të *“Rregullores mbi procedurat e njoftimit dhe konsultimit publik të akteve të miratuara nga ERE”*, të miratuar me vendimin nr. 162, datë 20.10.2020. Në rubrikën konsultime në faqen zyrtare të ERE-s në datën 20.06.2024, u publikuar e plotë kërkesa e OST sh.a., përfshirë dhe komunikimet e OST sh.a. me palët e sipërcituara, në mënyrë që të realizohet konsultimi publik i gjerë me gjithë palët e interesit ku rezultoi se nuk ka patur koment nga palët e interesit.

Vendimi nr. 177, datë 03.09.2024 - Mbi miratimin e kontratës Tip për depozitimin/shkëmbimin/shitjen/blerjen e energjisë elektrike midis shoqërive KESH sh.a. dhe FTL sh.a.”

Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 177, datë 03.09.2024, miratoi kontratën TIP për depozitimin, shkëmbimin, shitjen dhe blerjen e energjisë elektrike ndërmjet shoqërive KESH sh.a. dhe FTL sh.a. Kërkesa për miratimin e Kontrates Tip ndërmjet këtyre shoqërive për shitjen, blerjen, depozitimin dhe shkëmbimin e energjisë elektrike erdhi pas negocimit ndërmjet shoqërive respektive në përputhje me përcaktimet ligjore dhe VKM-së nr. 337 datë 05.06.2024.

Në përputhje me nenin 15, të Ligjit nr. 146/2014 *“Për Njoftimin dhe Konsultimin Publik”* dhe nenin 12, të *“Rregullores mbi procedurat e njoftimit dhe konsultimit publik të akteve të miratuara nga ERE”*, të miratuar me vendimin nr. 162, datë 20.10.2020, kontrata u publikua për konsultim publik në faqen zyrtare të ERE-së dhe ka në përbërje të saj detyrime lidhur me Aktin e Rakordimit për energjinë elektrike të depozituar, shkëmbyer, shitur dhe blerë midis palëve, e cila u miratua nga ERE në përputhje me përcaktimet ligjore të sipërcituara.

Vendimi nr. 241, datë 14.11.2024 – Mbi vendosjen e detyrimit të publikimit të ofertave të furnizimit me energji elektrike nga të licencuarit në aktivitetin e furnizimit në tregun e lirë.

Në zbatim të detyrave të përcaktuara nga legjislacioni në fuqi për sektorin e energjisë elektrike, por nisur edhe nga Rezoluta e Kuvendit të Shqipërisë, ERE ka hedhur hapat e mëtejshme duke përfunduar implementimin e Platformës Krahasese të Çmimeve (PCT) në tregun e lirë, e cila është bërë e aksesueshme jo vetëm për furnizuesit e energjisë elektrike në faqen zyrtare të internetit të ERE-s www.ere.gov.al.

Nëpërmjet këtij vendimi, Bordi i ERE-s vendosi detyrimin për furnizuesit e licencuar të energjisë

elektrike në tregun e lirë që të publikojnë ofertat e tyre në Platformën e Krahasimit të Çmimeve (PCT) të ERE. Ata duhet të përcaktojnë afatet e vlefshmërisë për ofertat dhe të fillojnë publikimin nga data 02.12.2024. Ky hap ka si qëllim të sigurojë transparencë dhe konkurrencë në treg, duke mbrojtur interesat e konsumatorëve.

Vendimi nr. 250, datë 25.11.2024 - Fillimi i procedurës për miratimin e disa shtesave dhe ndryshimeve në "Procedurat Rezervë për Bashkimin e Tregut të Energjisë Elektrike të Ditës në Avancë Shqipëri – Kosovë".

Bordi i ERE-së, hap procedurën për miratimin e shtesave dhe ndryshimeve në "Procedurat Rezervë për Bashkimin e Tregut të Energjisë Elektrike të Ditës në Avancë Shqipëri – Kosovë". Këto ndryshime përfshijnë përshtatjen e procedurave për të përfshirë edhe bashkimin e tregut të energjisë elektrike brenda të njëjtës ditë (IDA), duke përmirësuar alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e kongjestionit ndërmjet Shqipërisë dhe Kosovës. Bordi ka vendosur të vazhdojë me procesin e miratimit të këtyre ndryshimeve.

Vendimi nr. 251, Datë 25.11.2024 - Mbi fillimin e procedurës për shqyrtimin e kërkesës së OST sh.a. për miratimin e Rregullores së alokimit të kapaciteteve dhe menaxhimit të kongjestionave.

Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE) ka vendosur të nisë procedurën për shqyrtimin e kërkesës së Operatorit të Sistemit të Transmetimit (OST sh.a.) për miratimin e "Rregullores për Alokimin e Kapaciteteve dhe Menaxhimin e Kongjestionave", e depozituar më 30.09.2024. Kjo rregullore ka për qëllim harmonizimin e rregullave për alokimin e kapaciteteve ndër-zonale dhe menaxhimin e kongjestionave në tregjet e energjisë elektrike, duke mundësuar integrimin e tregjeve energjetike të Ballkanit Perëndimor me ato të Bashkimit Evropian. Ajo është në përputhje me Rregulloren (BE) 2015/1222 dhe vendimet e Këshillit Ministror të Komunitetit të Energjisë, duke synuar krijimin e një tregu më të hapur, konkurrues dhe efikas për energjinë elektrike.

Rregullorja parashikon detyrime të qarta për pjesëmarrësit e tregut, përfshirë llogaritjen dhe alokimin e kapacitetit të transmetimit, menaxhimin e kufizimeve të rrjetit, implementimin e metodologjive për bashkimin e tregjeve të energjisë dhe rritjen e transparencës së informacionit. Ajo synon të sigurojë një trajtim të barabartë dhe mosdiskriminues për operatorët, rregullatorët dhe tregtarët, duke respektuar plotësisht kërkesat e acquis-it evropian për një treg energjetik të drejtë dhe të rregulluar.

Vendimi nr. 256, datë 02.12.2024 - Për fillimin e procedurës për miratimin e Metodologjisë për vlerësimin e gatishmërisë së tregut shqiptar të energjisë të ditës në avancë.

Bordi i ERE-së ka vendosur të nisë procedurën për miratimin e metodologjisë që vlerëson gatishmërinë e tregut të energjisë elektrike të ditës në avancë, duke u fokusuar në likuiditetin dhe funksionalitetin e tij pas krijimit të Bursës Shqiptare të Energjisë Elektrike. Kjo metodologji e hartuar në bashkëpunim me konsulentet e angazhuar nga ana e BERZH-it e cila përfshin tre pjesë kryesore: dispozitat e përgjithshme, parimet dhe treguesit për vlerësim, dhe procedurat për rishikimin e metodologjisë. ERE do të përdorë të dhënat nga Bursa Shqiptare e Energjisë dhe autoritetet rregullatore për të vlerësuar likuiditetin, transparencën dhe harmonizimin e tregut me standardet evropiane. Ky draft është publikuar për komente dhe sugjerime nga aktorët e tregut shqiptar të energjisë elektrike në fund të Dhjetorit 2024.

Vendimi nr. 265/2024 – Mbi miratimin e disa shtesave dhe ndryshimeve në Rregullat e Tregut të Energjisë Elektrike, të miratuara me Vendimin e Bordit të ERE nr. 347, datë 27.12.2022, i ndryshuar

Bordi i ERE miratoi ndryshimet dhe shtesat në Rregullat e Tregut të Energjisë Elektrike, të propozuara nga Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike (ALPEX). Ndryshimet përfshijnë lehtësimin e përdorimit të urdhërporosive çmim-sasi për Njësi Kohore, si dhe përcaktimin e kushteve dhe termave më të qartë ligjorë për përmirësimin e efikasitetit të operimeve të tregut. Po ashtu, për të rritur transparencën e

tregut dhe përmirësuar efikasitetin e tij, është përcaktuar çmimi klerues, duke ofruar mundësi më të mira për palët e interesuara.

Në përputhje me nenin 15 të Ligjit nr. 146/2014 “Për Njoftimin dhe Konsultimin Publik” dhe nenin 12 të “Rregullores mbi procedurat e njoftimit dhe konsultimit publik të akteve të miratuara nga ERE”, të miratuar me vendimin nr. 162, datë 20.10.2020, **Vendimi nr. 224, datë 23.10.2024**, u publikua në faqen zyrtare të ERE-së në seksionin “**Vendime**”. Në përputhje me pikën 2 të dispozitivit, seksionet e propozuara nga ALPEX për ndryshim u paraqitën në formë tabelare, bashkëlidhur vendimit, dhe u publikuan në seksionin “**Konsultime**” në faqen e ERE-s.

Pas një procesi konsultimi publik dhe diskutimesh me aktorët e tregut, ndryshimet janë miratuar nga Bordi i ERE, duke synuar rritjen e konkurrencës dhe optimizimin e tregut të energjisë. Ndryshimet përfshijnë gjithashtu rregullime specifike për lidhjen e urdhërporosive dhe përcaktimin e kufijve të çmimeve maksimale dhe minimale për ankandet e energjisë, për të siguruar një balancim të drejtë dhe të qëndrueshëm të tregut.

Vendimi nr. 266, Datë 10.12.2024 - Mbi miratimin e datës së fillimit të tregtimit për tregun e ankandeve brenda së njëjtës ditë në Bursën shqiptare të energjisë elektrike.

Vendimi miraton datën e fillimit të tregtimit në Tregun e Ankandeve Brenda së Njëjtës Ditë në Bursën Shqiptare të Energjisë Elektrike. Pas një procesi të detajuar përgatitor, përfshirë testet teknike të suksesshme, trajnimet dhe certifikimet për agjentët tregtarë, Bordi i ERE miraton Njësinë Kohore të Tregut që i përket orës 00:00 të datës 12.12.2024, si fillimin e operimit të tregut. Kjo datë përkon me Ankandin CRIDA-1 dhe është e lidhur me plotësimin e kërkesave për fillimin e operimit të tregut nga ALPEX, duke përfshirë platformën e tregtimit, klerimit dhe menaxhimit të riskut.

Vendimi nr. 267, Datë 10.12.2024 – Mbi Afatin e Nominimit në Tregun e Balancimit.

Në propozimin e paraqitura nga shoqëritë OST sh.a. dhe ALPEX sh.a., duke marrë në konsideratë përvojën e akumuluar dhe bashkëpunimin me aktorët e tregut, është rekomanduar për përmirësimin e “Rregullave të Tregut Shqiptar të Balancimit” si dhe është propozuar ndryshimi: “Nominimet mund të përditësohen brenda ditës, së paku 15 minuta para fillimit të periudhës së lëvrimit”. - Ky ndryshim ka për qëllim të përshtatet me zhvillimet teknologjike dhe operacionale, duke siguruar një reagim të shpejtë ndaj ndryshimeve të paparashikuara dhe një bashkëpunim më të ngushtë midis platformave të ALPEX sh.a dhe OST sh.a.

Në përputhje me nenin 15 të Ligjit nr. 146/2014 “Për Njoftimin dhe Konsultimin Publik” dhe nenin 12 të “Rregullores mbi procedurat e njoftimit dhe konsultimit publik të akteve të miratuara nga ERE”, të miratuar me vendimin nr. 162, datë 20.10.2020, propozimi u publikua për konsultim në faqen zyrtare të ERE-s dhe për këtë vendimmarrje nuk ka marrë komente nga palët e interesuara.

Vendimi i Bordit të ERE-s, i miratuar më 10.12.2024, ka për qëllim ndryshimin e afatit të nominimit në Tregun e Balancimit të Energjisë Elektrike, pas kërkesës së OST sh.a. dhe ALPEX sh.a. Ky ndryshim synon rritjen e fleksibilitetit operacional dhe përshtatjen me zhvillimet teknologjike, duke mundësuar përditësimin e nominimeve brenda ditës, së paku 15 minuta para fillimit të periudhës së lëvrimit. Kjo masë është vendosur në përputhje me praktikën e tregut dhe do të përmirësojë bashkëpunimin ndërmjet platformave të OST dhe ALPEX për një reagim më të shpejtë ndaj ndryshimeve të paparashikuara.

Afati i nominimit është harmonizuar me Rezolucionin 15-minutësh të vendosur nga OST sh.a. që do të zbatohet nga 1 Mars 2025. Ky ndryshim është konsideruar i nevojshëm për të mbështetur zhvillimin e procesit të Bashkimit të Tregjeve Brenda të Njëjtës Ditë dhe për të siguruar qëndrueshmërinë e sistemit elektroenergjetik, nëpërmjet koordinimit të ngushtë ndërmjet aktorëve të tregut dhe partnerëve kombëtare.

Vendimi 284/2024 për miratimin e “Metodologjisë mbi përcaktimin e detyrimit për energjinë e

rinovueshme”.

Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 377, datë 26.12.2023, ka vendosur fillimin e procedurës për miratimin e Metodologjisë mbi përcaktimin e detyrimit për energjinë e rinovueshme. Në përputhje me nenin 15 të Ligjit nr. 146/2014 “Për Njoftimin dhe Konsultimin Publik” dhe nenin 12 të “Rregullores mbi procedurat e njoftimit dhe konsultimit publik të akteve të miratuara nga ERE”, të miratuar me vendimin nr. 162, datë 20.10.2020., Bordi i ERE-s ka njoftuar të gjithë palët e interesit për të shprehur opinionet e tyre në lidhje me këtë draft – metodologji si dhe ka publikuar dokumentin në faqen zyrtare të internetit të ERE-s, në seksionin “Konsultime”.

Palët e interesit kanë paraqitur komentet e tyre në lidhje me këtë draft metodologji e cila u diskutua dhe edhe me konsulentët, të cilët kanë ofruar asistencën e tyre, me qëllim adresimin e komenteve të arsyetuara të palëve të interesit. Në vijim, në zbatim të Urdhrit të Kryetarit të ERE-s, më datë 17.10.2024 u zhvillua një seancë dëgjimore me pjesëmarrjen e përfaqësuesve të ERE-s, FTL sh.a., AREA dhe OSHEE Group, ku u diskutuan dhe u adresuan komentet e paraqitura nga palët e interesit.

Komentet e palëve të interesit u fokusuan kryesisht në afatin për paraqitjen e të dhënave, parapagimin nga furnizuesit, kalimin e marrëveshjeve të blerjes së energjisë të OER pas konsolidimit të tij, përgjegjësinë balancuese, rikuperimin e pagesave nga furnizuesit e tjerë dhe hyrjen në fuqi të metodologjisë me miratimin e vendimit të Këshillit të Ministrave për detyrat për përgjegjësitë e Operatorit të Energjisë së Rinovueshme. Në lidhje me komentet e paraqitura nga palët e interesit, sqarojmë se ERE ka marrë parasysh pjesërisht komentet e paleve dhe pas vlersimit ligjor miratoi Metodologjinë me ndryshimet përkatëse.

Vendimi nr. 300, Datë 30.12.2024 - Miratimi i Rregullores për Lëshimin, Transferimin, Shlyerjen dhe Anulimin e Garancive të Origjinës për Energjinë Elektrike nga Burimet e Rinovueshme.

Bordi i ERE-s me vendimin nr. 378, datë 28.12.2023, ka miratuar nisjen e procedurës për aprovimin e “Rregullores për lëshimin, transferimin, shlyerjen dhe anulimin e garancive të origjinës për energjinë elektrike të prodhuar nga burimet e rinovueshme”. - ERE ka njoftuar të gjitha palët e interesuara që të shprehin opinionet e tyre lidhur me këtë draft-rregullore dhe ka publikuar dokumentin në faqen zyrtare të internetit të ERE-s, në seksionin “Konsultime”. Me Vendimin nr. 300 dt. 30.12.2024, ERE miratoi këtë Rregullore nëpërmjet së cilës përcaktohen rregullat për lëshimin, transferimin, terheqjen dhe anulimin e garancive të origjinës, duke garantuar transparencë dhe mbështetje për tregun e energjisë së rinovueshme, si dhe sigurohet funksionimi i sistemit të garancive të origjinës dhe integrimi i tij në nivel rajonal.

Vendimi nr. 302, Datë 30.12.2024 - Mbi shqyrtimin e propozimit të FTL sh.a. për draft “Marrëveshjen për blerjen e energjisë elektrike ndërmjet Furnizuesit të Tregut të Lirë sh.a. dhe Prodhuesve me Përparësi të Energjisë”.

Bordi i ERE-së, me anë të këtij vendimi, shqyrtoi propozimin e FTL sh.a. për draftin e Marrëveshjes Tip për blerjen e energjisë elektrike nga PPE-të dhe miratoi pranimin e pjesshëm të kërkesës. Pas vlerësimit, u vendos fillimi i procedurës për disa ndryshime, duke përfshirë përcaktime të reja për detyrimet e palëve, programimin e energjisë, daljen në tregun e lirë, çmimet, garancitë e origjinës dhe zgjidhjen e mosmarrëveshjeve. Gjithashtu, u vendos hapja e konsultimit publik për palët e interesuara, në përputhje me ligjet nr. 24/2023 dhe nr. 43/2015.

8.2. Zgjidhja e Mosmarrëveshjeve nga ERE përgjatë vitit 2024

Ligji nr. 43/2015 "Për Sektorin e Energjisë Elektrike", i ndryshuar, në nenin 20, shkronja "ë", parashikon të drejtën e ERE-së për të zgjidhur mosmarrëveshjet lidhur me ankesat e paraqitura nga

klientët dhe ato midis të licencuarve. Po ashtu, Neni 24 përcakton se ERE vepron si autoritet për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve midis të licencuarve, duke zbatuar rregulloren përkatëse për shqyrtimin e mosmarrëveshjeve dhe trajtimin e ankesave. Ligji nr. 102/2015 "Për Sektorin e Gazit Natyror", i ndryshuar, në nenet 16, pika 16, neni 17, pika 1, shkronja "ë" dhe neni 98, pika 1 dhe 2, gjithashtu ka përcaktuar autoritetin e ERE për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve ndërmjet të licencuarve, si dhe për miratimin e rregullores për procedurat e zgjidhjes së tyre. Në përputhje me këtë, Bordi i ERE-së miratoi me vendimin nr. 114, datë 08.07.2016, Rregulloren për trajtimin e ankesave dhe zgjidhjen e mosmarrëveshjeve ndërmjet të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike dhe gazit natyror.

Bordi i ERE-s, me anë të Vendimit nr. 19, datë 19.02.2024, ka zgjidhur mosmarrëveshjen ndërmjet shoqërisë "KORÇA Photovoltaic Park" sh.p.k., Furnizuesit të Tregut të Lirë (FTL) sh.a., dhe Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes (OSSH) sh.a., lidhur me energjinë e prodhuar dhe të lëvruar gjatë periudhës 28.07.2022 – 08.11.2022.

Me Vendimin nr. 20, datë 19.02.2024, Bordi i ERE-së zgjidhi mosmarrëveshjen ndërmjet shoqërisë "Tren Sun System" sh.p.k., Furnizuesit të Tregut të Lirë (FTL) sh.a., dhe Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes (OSSH) sh.a., lidhur me energjinë elektrike të prodhuar dhe të lëvruar gjatë periudhës 28.07.2022 – 08.11.2022.

Me Vendimin nr. 21, datë 19.02.2024, Bordi i ERE-së zgjidhi mosmarrëveshjen ndërmjet shoqërisë "Sun Beat System" sh.p.k., Furnizuesit të Tregut të Lirë (FTL) sh.a., dhe Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes (OSSH) sh.a., lidhur me energjinë elektrike të prodhuar dhe të lëvruar gjatë periudhës 28.07.2022 – 08.11.2022.

Me Vendimin nr. 22, datë 19.02.2024, Bordi i ERE-së zgjidhi mosmarrëveshjen ndërmjet shoqërisë "NTSP" sh.p.k., Furnizuesit të Tregut të Lirë (FTL) sh.a., dhe Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes (OSSH) sh.a., lidhur me energjinë elektrike të prodhuar dhe të lëvruar gjatë periudhës 28.07.2022 – 08.11.2022.

Enti Rregullator i Energjisë (ERE), me anë të Vendimit nr. 285, datë 18.12.2024, vendosi përfundimin e procedurës së nisur me vendimin nr. 79, datë 02.05.2024, mbi mosmarrëveshjen ndërmjet FTL sh.a. dhe Dragobia Energy sh.p.k. Pas shqyrtimit të dokumentacionit, përgjigjeve nga palët dhe institucione të tjera të përfshira (OST, ALPEX), u konstatua se çështja nuk kishte më objekt, pasi detyrimet e kontratës ishin përmbushur.

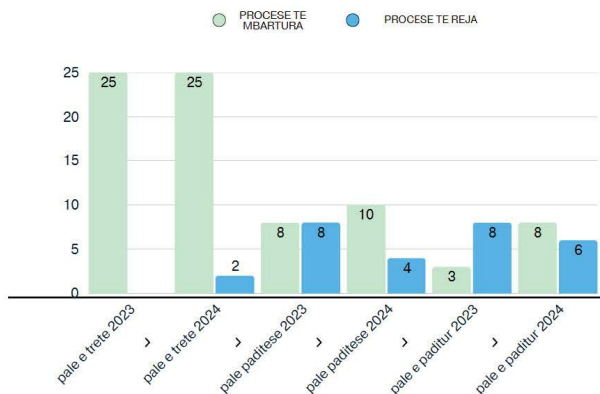
8.3. Proceset Gjyqësore në të cilat ERE ka qenë palë gjatë vitit 2024

Gjatë vitit 2024, ERE ka qenë e përfshirë në 5 procese gjyqësore, të cilat janë iniciuar, vazhduar ose përfunduar gjatë këtij viti. Në këto procese, ERE ka marrë pjesë si palë paditëse, e paditur apo si person i tretë, me çështje të trajtuara në të gjitha shkallët e gjyqësorit në Tiranë, Lezhë, Durrës dhe Sarandë.

Si palë e paditur, ERE ka qenë e angazhuar në 14 çështje, nga të cilat 6 janë hapur gjatë vitit 2024 dhe 8 janë trashëguar nga vitet e mëparshme. Në rolin e palës së tretë, ERE ka qenë pjesë e 25 proceseve gjyqësore të nisura më herët, ndërsa si palë paditëse ka ndërmarrë veprime ligjore në 9 raste.

Gjatë këtij viti janë regjistruar 5 çështje të reja, ndërkohë që gjykatat kanë dhënë vendime për 11 çështje gjyqësore të mbartura nga vitet e mëparshme. Për të garantuar një administrim të saktë dhe të përditësuar të të gjitha proceseve, duke përfshirë ndryshimet në objektin e padive, përbërjen e palëve dhe lëvizjen e çështjeve midis shkallëve të gjykimit, është mbajtur dhe përditësuar rregullisht Regjistri i Proceseve Gjyqësore, ku ERE figuron palë.

PROCESET GJYQËSORE 2023 DHE 2024



8.4. ERE në cilësinë e palës së tretë

Sa i përket proceseve gjyqësore ku ERE është thirrur si palë e tretë, numri i përgjithshëm arrin në 27. Këto çështje kanë si objekt kryesor: pavlefshmërinë e titujve ekzekutivë (faturave tatimore), shpërblimin e dëmeve të shkaktuara nga Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike (OSHEE) sh.a., pezullimin e ekzekutimit të faturave të shitjes së energjisë elektrike, anulimin e faturave tatimore, ankesat e konsumatorëve ndaj OSHEE Group sh.a., si dhe sigurimin e padisë për të parandaluar ndërprerjen e furnizimit me energji elektrike nga OSHEE sh.a., ndër të tjera.

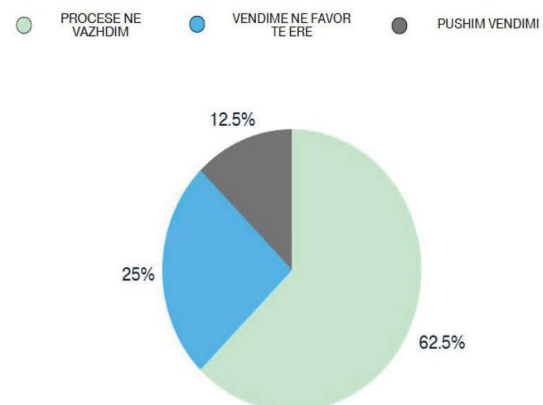
8.5. ERE në cilësinë e palës paditëse

ERE ka iniciuar 14 procese gjyqësore ndaj 8 shoqërive debitoare për mospagimin e pagesave rregullatore, që për çdo subjekt të licencuar në sektorin e energjisë elektrike përbëjnë detyrim ligjor sipas Ligjit nr. 43/2015. Bordi i ERE-s ka miratuar dhe publikuar këto pagesa çdo vit në Fletoren Zyrtare dhe faqen zyrtare të internetit të institucionit, duke ja u komunikuar me njoftime zyrtare subjekteve të licencuara.

Në mungesë të shlyerjes së debive dhe përgjigjes nga disa shoqëri, ERE ka ndërmarrë masa ligjore dhe administrative për mbledhjen e detyrimeve, duke nisur edhe procedurat për heqjen e licencave të debitorëve. Pavarësisht afatit 30-ditor të dhënë për sqarime dhe shlyerje të detyrimeve të prapambetura, disa shoqëri nuk ndërmorën asnjë veprim, çka çoi në vendimin përfundimtar për heqjen e licencave, pa përjashtuar detyrimin për shlyerjen e pagesave rregullatore.

Në vitin 2024, Gjykata e Shkallës së Parë Tiranë ka pranuar kërkesë paditëse të ERE-s kundrejt shoqërive debitoare dhe ka vendosur në dy çështje në favor të ERE-s për detyrimet e papaguara, ndërsa 6 çështje janë zgjidhur dhe 5 procese mbeten ende në vazhdim.

PROCESET GJYQËSORE NDAJ SHOQËRIVE DEBITORE PER 2024

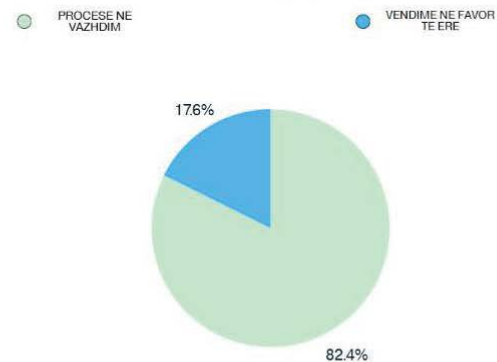


8.6. ERE në cilësinë e palës së paditur gjatë vitit 2024

ERE është përfaqësuar në 14 procese gjyqësore gjatë periudhës raportuese, 8 prej të cilave të mbartura nga vitet e mëparshme. Vendimmarrjet e ERE-s janë zhvilluar në përputhje me kuadrin ligjor dhe procedurat e parashikuara në legjislacionin në fuqi.

Gjatë vitit 2024 mund të përmendim dy çështje që Gjykatat janë shprehur me vendim si: Gjykata Administrative e Shkallës së Parë dhe Gjykata Administrative e Apelit, për çështjet që përfshinin shoqëritë "Wonder" sh.p.k. dhe "Dosku Energy" sh.p.k., ku u konstatua se ERE kishte vepruar në përputhje me ligjin material dhe procedurat e parashikuara. Gjykatat, pas shqyrtimit të argumenteve dhe provave të paraqitura, kanë konstatuar se vendimmarrjet e ERE-së kanë qenë të bazuara në një proces të plotë administrativ dhe në respektim të të gjitha detyrimeve ligjore, duke rrëzuar pretendimet e palëve paditëse si të pabazuara në ligj dhe fakte.

PROCESET GJYQËSORE KU ERE ESHTË PALE E PADITUR PER 2024



ERE, në cilësinë e palës së paditur, është e përfshirë në 14 procese gjyqësore, prej të cilave 8 janë të mbartura nga vitet e mëparshme dhe 6 i përkasin vitit 2024. Deri më tani, gjykata ka dhënë 3 vendime në favor të ERE-s. Ndërkohë, në rastet ku ERE vepron si palë paditëse, gjykata ka vendosur në disa raste kundër dy shoqërive debitoare, duke i detyruar ato të shlyejnë detyrimet e pashlyera.

8.7. Transparenca

Në përputhje me nenin 7 të ligjit nr. 119/2014 "Për të drejtën e informimit", ERE ka vijuar mbi azhurnimin e Programin e Transparencës, i cili përcakton kornizën ligjore të veprimtarisë së institucionit në zbatim të këtij ligji. Ky program synon të rrisë transparencën në veprimtarinë institucionale të ERE, në përputhje me kërkesat e ligjit, dhe do të përditësohet periodikisht sipas nenit 5, pika 2, të ligjit sipërcituar. Informacioni i bërë publik përmes këtij programi ofron një pasqyrë të detajuar mbi veprimtarinë e ERE-së dhe është i aksesueshëm si në faqen zyrtare www.ere.gov.al, ashtu edhe në mjediset e pritjes së publikut, ku çdo dokument është i disponueshëm edhe në formë skematike.

8.8. Seancat dëgjimore për aktet e ERE-s

Në kuadër të legjislacionit në fuqi, gjatë vitit 2024, Enti Rregullator i Energjisë (ERE) ka zhvilluar 81 seanca dëgjimore, ku kanë marrë pjesë subjekte të licencuara, palë të treta, konsumatorë, si dhe palë të tjera të interesuara. Këto seanca dëgjimore përfaqësojnë një mekanizëm të rëndësishëm për garantimin e transparencës dhe përfshirjes së palëve në procesin e vendimmarrjes. Për më tepër, në zbatim të parimit të transparencës dhe proporcionalitetit, si dhe në mbështetje të legjislacionit që rregullon veprimtarinë e ERE-së, janë zhvilluar konsultime publike. Këto konsultime përbëjnë një pjesë thelbësore të procesit të hartimit dhe miratimit të akteve rregullatore në sektorin e energjisë elektrike, duke siguruar përfshirjen dhe adresimin e qëndrimeve të palëve të interesuara.

9. MBI ZBATIMIN DHE NDJEKJEN E PLOTËSIMIT TË REKOMANDIMEVE TË “REZOLUTËS SË KUVENDIT TË SHQIPËRISË PËR VLERËSIMIN E VEPRIMTARISË SË ERE PËR VITIN 2024”

ERE me vendimin nr. 225/2024, ka miratuar Planin e Masave për zbatimin e rekomandimeve të përcaktuara në Rezolutën e Kuvendit. Ky plan përfshin detajimin e aktiviteteve dhe përcaktimin e strukturave përgjegjëse për zbatimin e tyre.

Rekomandimi nr. 1, lidhet me *nxitjen e rritjes së volumit të tregtuar në bursë dhe pjesëmarrja e aktorëve të rëndësishëm në sektorin e energjisë. Gjithashtu, ERE duhet të vazhdojë punën për bashkimin e tregjeve të energjisë të një ditë më parë, një proces që ndikon drejtpërdrejt në efikasitetin e impianteve të prodhimit të energjisë së rinovueshme dhe integrimin e tyre në tregun rajonal e më gjerë.*

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit nr. 1

Në përmbushje të këtij rekomandimi, ERE ka ndërmarrë një sërë hapash për të mbështetur operimet e ALPEX sh.a. Këto veprime kanë marrë në konsideratë zbatimin e qëllimeve të Marrëveshjes Komizë midis Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Shqipërisë, Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Kosovës (KOSTT), Entit Rregullator të Energjisë në Shqipëri dhe Zyrës së Rregullatorit për Energjinë në Kosovë. Kjo marrëveshje, e nënshkruar më 21 tetor 2021, synon bashkimin (coupling) e tregut të ditës në avancë dhe brenda së njëjtës ditë për energjinë elektrike midis Shqipërisë dhe Kosovës.

Monitorimi i ALPEX dhe Përditësimi i kuadrit Rregullator.

ERE ka kryer monitorimin e vazhdueshëm të ALPEX, duke përfshirë mbledhjen e informacionit periodik mbi testimet për funksionalitetin dhe integrimin e platformave, si dhe zhvillimin e procesit "dry-run" me anëtarët e bursës në Shqipëri dhe Kosovë.

Në kuadër të plotësimit të kuadrit rregullator, ERE ka finalizuar të gjitha aktet në zbatim të rekomandimit nr. 1 të Rezolutës së Kuvendit, si më poshtë:

- Metodologjia për përcaktimin e tarifave për Operatorin e Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO);
- Procedurat e Komitetit të Bursës Shqiptare të Energjisë Elektrike – ALPEX sh.a.;
- Rishikimi i Rregullave të Tregut për të lehtësuar operimin e bursës dhe përshtatjen me standardet rajonale;
- Miratimi i listës së tarifave për Tregun brenda së Njëjtës Ditë, duke përfshirë tarifat për ALPEX;
- Përcaktimi i datës së fillimit të tregtimit për tregun e ankandëve brenda së njëjtës ditë;
- Miratimi i listës së tarifave të ALPEX për vitin 2025, të cilat do të jenë të zbatueshme për Operatorin e Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike.

Vendimmarrjet e sipërpërmendura të ERE kanë për qëllim të sigurojnë:

1. Rritjen e Transparencës dhe Konkurrencës në Treg

Miratimi i metodologjisë për përcaktimin e tarifave për Operatorin e Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO) ka mundësuar krijimin e një strukture tarifore të qartë dhe transparente, duke garantuar barazi dhe akses të ndershëm për të gjithë aktorët e tregut. **Monitorimi i ALPEX dhe ndryshimet në rregullat e tregut** kanë kontribuar në reduktimin e praktikave të pabarabarta dhe eliminimin e çdo avantazhi të padrejtë për disa operatorë në dëm të të tjerëve. **Krijimi i një platforme të centralizuar për tregtimin e energjisë përmes bursës së energjisë ALPEX**, ka rritur besueshmërinë dhe stabilitetin e tregut, duke e bërë atë më të parashikueshëm dhe më të hapur për

investitorët.

2. Nxitja e Investimeve në Energjinë e Rinovueshme

Një nga përfitimet kryesore të bashkimit të tregjeve dhe zhvillimit të bursës së energjisë është rritja e efikasitetit të impianteve të prodhimit të energjisë së rinovueshme.

Një treg i strukturuar dhe i parashikueshëm u ofron investorëve në energjinë e rinovueshme më shumë siguri për kthimin e investimeve të tyre, duke nxitur ndërtimin e kapaciteteve të reja për prodhimin e energjisë së pastër.

Përmes bursës ALPEX, prodhuesit e vegjël dhe të mëdhenj kanë mundësinë të konkurrojnë në mënyrë të ndershme, duke reduktuar varësinë nga marrëveshjet dypalëshe dhe duke u orientuar drejt një tregu më të hapur dhe dinamik.

Krijimi i një tregu transparent, i bazuar në bursën ALPEX, ka rritur mundësinë që Shqipëria të integrohet në platforma evropiane të tregtimit të energjisë, si EPEX SPOT ose Nord Pool.

Numri i anëtarëve të regjistruar në Bursën Shqiptare të Energjisë (ALPEX) është rritur, duke arritur në 24 anëtarë në Shqipëri dhe 12 anëtarë në Kosovë, ndërsa vëllimi i tregtimit të energjisë ka tejkaluar 1.1 TWh.

Rekomandimi nr. 2, ka parashikuar që ERE: *“Në kuadër të rritjes së sigurisë kibernetike, nga njëra anë, të monitorojë nivelin e implementimit të Rregullores për Sigurinë Kibernetike të Infrastrukturave Kritike në sektorin e energjisë elektrike nga operatorët, si dhe shtrirjen e saj edhe në sektorin e gazit natyror dhe, nga ana tjetër, të bashkëpunojë me AKCESK për ndryshimet e nevojshme ligjore dhe përfshirjen e infrastrukturave kritike të energjisë”*;

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit nr. 2

Siguria kibernetike në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror është një prioritet strategjik për të garantuar stabilitetin dhe mbrojtjen e infrastrukturave kritike. Në këtë kuadër, Enti Rregullator i Energjisë ka ndërmarrë hapa të rëndësishëm për përmirësimin e kuadrit rregullator dhe forcimin e bashkëpunimit ndërinstitucional.

1. Rishikimi i Rregullores së Sigurisë Kibernetike për Infrastrukturat Kritike

Në përputhje me rekomandimet e Kuvendit, ERE ka vijuar rishikimin e Rregullores së Sigurisë Kibernetike, duke zgjeruar fushën e saj nga infrastruktura kritike në sektorin e energjisë elektrike për të mbuluar edhe sektorin e gazit natyror. Ky përditësim është i domosdoshëm për të adresuar sfidat e reja të sigurisë kibernetike në një mjedis gjithnjë e më të ndërlikuar dhe të ekspozuar ndaj rreziqeve të avancuara teknologjike.

1.1 Ndryshimet Ligjore dhe Rregullatore

VKM nr. 761, datë 12.12.2022, solli ndryshime dhe shtesa në VKM nr. 553, datë 15.07.2020, duke përditësuar kriteret dhe listën e infrastrukturave kritike.

Për të reflektuar këto ndryshime, ERE nisi procedurat për rishikimin e Rregullores për Sigurinë Kibernetike, duke zgjeruar përgjegjësitë për operatorët e energjisë elektrike dhe gazit natyror.

Zgjerimi i listës së infrastrukturave kritike dhe të rëndësishme të informacionit përfshin operatorë të rinj në sektorin e energjisë dhe zyrtarizon infrastrukturat e rëndësishme të informacionit për disa operatorë ekzistues.

Këto ndryshime synojnë rritjen e nivelit të mbrojtjes ndaj sulmeve kibernetike, të cilat mund të ndikojnë drejtpërdrejt në furnizimin e pandërprerë të energjisë dhe gazit natyror. Rregullorja e përditësuar do të ndihmojë operatorët të përmirësojnë protokollet e monitorimit dhe reagimit ndaj

kërcënimeve kibernetike.

Operatorët e përfshirë në kuadër të rishikimit të rregullores duhet të hartojnë dhe zbatojnë plane për sigurinë kibernetike.

Në vijim, ERE do të vijojë rishikimin dhe plotësimin e kuadrit rregullator për çështjet e sigurisë kibernetike në infrastrukturën e energjisë, në përputhje me zhvillimet në legjislacionin primar në vend.

2. Bashkëpunimi me Autoritetin Kombëtar për Sigurinë Kibernetike (AKSK)

Për të garantuar një qasje efektive në mbrojtjen e infrastrukturave kritike, ERE ka nënshkruar një Marrëveshje Bashkëpunimi me Autoritetin Kombëtar për Sigurinë Kibernetike (AKSK), ku janë adresuar këto çështje kryesore:

- (i) Forcimi i bashkëpunimit në fushën e sigurisë kibernetike, me fokus në identifikimin dhe parandalimin e rreziqeve që mund të prekin sektorin e energjisë.
- (ii) Përmirësimi i shkëmbimit të informacionit ndërmjet institucioneve, për të adresuar kërcënimet në kohë reale dhe për të reaguar më shpejt ndaj incidenteve kibernetike.
- (iii) Konsultime të përbashkëta mbi ndryshimet në rregullat e sigurisë kibernetike, për sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror, me qëllim përmirësimin e kuadrit rregullator dhe përshtatjen me zhvillimet teknologjike.

Rekomandimi nr. 3, përcakton se ERE: *“Gjatë miratimit të planit të investimeve të shoqërive t’u kushtojë vëmendje të veçantë investimeve në zonat turistike të vendit, zhvillimi i qëndrueshëm i turizmit, për më tepër, duke pasur parasysh ritmet me të cilat po rritet numri i turistëve në vend, duhet të shoqërohet edhe me investime në fushën e energjisë.”*

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit nr. 3

Monitorimi dhe Përditësimi i Investimeve në Infrastrukturën Energjetike nga ERE

Enti Rregullator i Energjisë, në përmbushje të rekomandimeve të Kuvendit dhe objektivave të politikave energjetike të vendit, ka intensifikuar bashkëpunimin dhe korrespondencën me Operatorët e Rrjetit, duke synuar monitorimin dhe përditësimin e investimeve në infrastrukturën e transmetimit dhe shpërndarjes së energjisë elektrike.

Gjatë miratimit të tarifave të operatorëve OST sh.a. dhe OSSH sh.a. si dhe korespondencave me këta të fundit vërehet se planet e investimeve afatshkurtër dhe afatmesëm këtyre shoqërive aderojnë planifikime për investime në zonat turistike.

Në përputhje me objektivat strategjikë të sistemit energjetik shqiptar dhe procesin e integritetit në tregun rajonal të energjisë, OST ka përditësuar planin dhjetëvjeçar të investimeve me projekte kyçe, duke përfshirë investime në zgjerimin dhe modernizimin e linjave të transmetimit në zonat e Velipojës, Himarës dhe Karavastasë.

Në po këtë prizëm dhe OSSH ka planifikuar në planin e saj afatmesëm investime në zgjerimin, dhe modernizimin e linjave dhe nënstacioneve në zonat e Sarandës, Velipojës, Golem, Pogradec, Vlorë, Himarë etj.

ERE do të vijojë procedurat e nisura për shqyrtimet e planeve të investimeve të OSSH dhe OST, duke siguruar që ato të jenë në përputhje me nevojat e tregut dhe objektivat e politikave energjetike kombëtare. Planifikimi afatgjatë i investimeve do të rishikohet periodikisht, për të adresuar zhvillimet e reja dhe nevojat e konsumatorëve.

Rekomandimi nr. 4, parashikon që ERE: *“Në kuadër të rritjes së kapaciteteve të tij, kërkesë edhe në progresraportin e KE-së, të shfrytëzojë Shkollën Ballkanike të Energjisë, e cila tashmë është funksionale, për shkëmbimin e eksperiencave midis rregullatorëve lidhur me problematikat që lidhen me bashkimin e tregjeve apo dhe problematika e sfida të tjera në fushën e energjisë.”*

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit 4

Angazhimi i ERE në Trajnime dhe Bashkëpunime Rajonale për Zhvillimin e Tregut të Energjisë

Në kuadër të përmbushjes së rekomandimeve dhe përmirësimit të kapaciteteve institucionale, Enti Rregullator i Energjisë ka ndërmarrë një sërë veprimesh për të rritur kompetencat e stafit dhe për të kontribuar në zhvillimin e tregut të energjisë në nivel kombëtar dhe rajonal. Këto iniciativa përfshijnë pjesëmarrjen në trajnimet e Shkollës Ballkanike të Energjisë, organizimin e mbledhjeve të Asamblesë së Përgjithshme Ballkanike të Energjisë, si dhe kontributin në projekte ndërkombëtare si KEP (Knowledge Exchange Program).

1. Pjesëmarrja e Stafit të ERE në Trajnimet e Shkollës Ballkanike të Energjisë

ERE ka vijuar të marrë pjesë aktive në trajnimet e Shkollës Ballkanike të Energjisë (Balkan Energy School - BES), një platformë e rëndësishme për shkëmbimin e njohurive dhe praktikave më të mira në fushën e rregullimit të tregjeve të energjisë. Pjesëmarrja në trajnimet e BES është zhvilluar në përputhje me profilizimin e stafit të ERE, duke synuar përgatitjen e tyre sipas specifikave të sektorit të energjisë dhe zhvillimeve më të fundit në rregullimin e tregut energjetik. Seminari i 8-të dhe i 9-të i BES, i mbajtur në Sarajevë, Bosnje-Hercegovinë, më 12-13 nëntor 2024, përfshiu diskutime mbi Integrimin e tregjeve të energjisë në rajonin e Ballkanit Perëndimor dhe sfidat që duhet të adresohen, rastet studimore nga vendet e rajonit, duke analizuar politikat dhe mekanizmat rregullatorë që lehtësojnë integrimin e tregjeve vendase në tregun e vetëm evropian të energjisë. Kjo pjesëmarrje është një hap i rëndësishëm drejt harmonizimit të kuadrit rregullator të Shqipërisë me standardet e Bashkimit Evropian, duke përmirësuar kapacitetet e vendimmarrjes dhe rregullimit të tregut nga ERE.

2. Zbatimi i Projektit KEP për Efiçencën e Tregut me Shumicë të Energjisë

Në kuadër të projektit KEP (Knowledge Exchange Program), i cili synon mbështetjen e autoriteteve rregullatore në Ballkan për përmirësimin e funksionimit të tregut me shumicë të energjisë elektrike, ERE ka marrë pjesë në një sërë aktivitetesh dhe mbledhjesh:

Mbledhja e parë e Asamblesë së Përgjithshme Ballkanike të Energjisë, e mbajtur në Tiranë, në mars 2023, u pasua nga tre mbledhje të Asamblesë së Përgjithshme përgjatë vitit 2024, duke përfshirë dhe atë të mbajtur në Sarajevë, më 14 nëntor 2024, e cila shënoi një hap të rëndësishëm në përafrimin e politikave energjetike në rajon.

Tryezat e rumbullakëta të mbajtura në kuadër të këtij projekti trajtuan çështje kyçe si:

- (i) "Rreziqet dhe sfidat e hyrjes në funksionim të një shkëmbimi energjie" – një analizë mbi sfidat që përballin vendet e rajonit në krijimin e bursave të energjisë dhe integrimin e tyre me sistemin evropian.
- (ii) "Si të vendosim projekte të zbatimit lokal të lidhjes së tregut" – përqëndruar në ndërtimin e mekanizmave efikas për bashkimin e tregjeve të energjisë midis vendeve të Ballkanit Perëndimor.

Rekomandimi nr. 5, përcakton që ERE: *“Në bashkëpunim me Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë, si dhe duke iu referuar praktikave më të mira të vendeve fqinje, si: Italia dhe Greqia, të punojë për krijimin e lehtësirave të mëtejshme në instalimin e paneleve fotovoltaike nga përdoruesit e energjisë elektrike.”;*

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit 5

Në kuadër të përmbushjes së detyrimeve të saj rregullatore dhe për të siguruar një mjedis të qartë dhe të qëndrueshëm për vetëprodhuesit e energjisë së rinovueshme, ERE ka ndërmarrë një sërë veprimesh për të kontribuar në hartimin dhe përmirësimin e kuadrit rregullator në këtë fushë. Në vijim të angazhimit të saj, ERE i ka shprehur Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE) opinionin dhe vërejtjet mbi draftin e Vendimit të Këshillit të Ministrave (VKM) për Skemën e Faturimit Neto dhe Rregullat për Vetëprodhuesit, një dokument ky që synon miratimin e rregullave dhe procedurave për vetëprodhuesit e energjisë së rinovueshme, duke përfshirë zbatimin e skemës së faturimit neto (net billing/net metering), një mekanizëm që u mundëson vetëprodhuesve të shesin energjinë e tepërt në rrjet dhe të kreditojnë konsumin e tyre.

Gjithashtu, për të siguruar që rregullimi ligjor i skemës së faturimit neto dhe vetëprodhimit të jetë në përputhje me praktikën më të mira evropiane, ERE ka kryer një studim krahasues, duke analizuar modelin e rregullimit të vetëprodhimit në vendet e Bashkimit Evropian, zbatimin e skemave të faturimit neto dhe tarifave të injektimit të energjisë në rrjet në shtete të ndryshme, politikën mbështetëse dhe skemat e subvencionimit për vetëprodhuesit, si dhe ndikimin ekonomik dhe tarifor të këtyre skemave në tregun e energjisë dhe konsumatorët. Bazuar në këtë analizë, ERE ka paraqitur rekomandimet e saj mbi harmonizimin e rregulloreve shqiptare me direktivat e BE-së, në drejtim të vendosjes së një mekanizmi të faturimit neto dhe integrimin e vetëprodhuesve në tregun e lirë të energjisë, duke u ofruar atyre mundësinë për të shitur energjinë e tepërt në bursë përmes ALPES. ERE do të vijojë dialogun me MIE dhe palët e tjera të interesit për të adresuar sfidat që lidhen me promovimin dhe integrimin e projekteve për impiantet e prodhimit të energjisë elektrike për vetëprodhuesit.

Rekomandimi nr. 6, parashikon që ERE: *“Të vijojë të ketë në fokus të punës së tij dhe të rrisë përpjekjet në drejtim të mbrojtjes së konsumatorit në rastet kur këto të fundit përballen me mbifaturim, keqfaturim/faturim aforfe, dëm ekonomik e tarifim i gabuar nga ana e operatorit të shpërndarjes apo edhe ngarkimit pa të drejtë me përgjegjësi të konsumatorëve kur konstatohen ndërhyrjet apo dëmtime të matësve të vendosur në ambiente të përbashkëta”*

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit 6

Trajtimi i Ankesave nga ERE;

Në kuadër të përmbushjes së funksionit të saj si rregullator i sektorit të energjisë elektrike dhe gazit natyror, ERE ka vijuar trajtimin e ankesave të konsumatorëve, duke siguruar transparencë dhe zgjidhje në përputhje me legjislacionin në fuqi për problematikat e ngritura. Ky proces është një nga instrumentet e drejtpërdrejta për mbrojtjen e të drejtave të konsumatorëve dhe për përmirësimin e shërbimeve të operatorëve të energjisë. Për këtë qëllim, ERE ka krijuar dhe vënë në funksion një mekanizëm të qartë dhe të aksesueshëm për trajtimin e ankesave, duke mundësuar që çdo konsumator apo subjekt të adresojë problematikat e hasura në lidhje me furnizimin me energji elektrike dhe gaz natyror. Çdo ankesë regjistrohet, shqyrtohet dhe trajtohet në përputhje me kuadrin rregullator dhe në bazë të afateve ligjore.

Ankesat mund të bëhen drejtpërdrejt pranë ERE, në platformën online, përmes email-it apo nëpërmjet postës, duke garantuar lehtësi dhe akses për të gjithë përdoruesit. Për të rritur transparencën, ERE ka krijuar prej kohësh Rregjistrin e trajtimit të ankesave, i cili përditësohet rregullisht dhe është i aksesueshëm nga publiku, duke siguruar që qytetarët dhe palët e interesuara të kenë informacion të qartë mbi natyrën e ankesave dhe mënyrën, kohën e trajtimit të tyre. Në kuadër të përmirësimit të vazhdueshëm të mekanizmave të mbrojtjes së konsumatorëve, ERE do të vazhdojë të zhvillojë dhe

përmirësojë platformat online për regjistrimin dhe ndjekjen e ankesave, duke ofruar më shumë lehtësi dhe efikasitet për konsumatorët, si dhe do të zgjerojë bashkëpunimin me organizatat e mbrojtjes së konsumatorëve për të marrë feedback mbi përditësimet e mundshme në sektorin e energjisë.

Rekomandimi nr. 7, ku është parashikuar që ERE: *“Të japë kontributin e nevojshëm për ndryshimet ligjore në linjën e energjisë elektrike për transpozimin e paketës së re të legjislacionit evropian në sektorin e energjisë elektrike.”*

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit nr. 7

Aktualisht, ERE ka dërguar pranë Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë opinionin dhe propozimet konkrete për rishikimin e ligjit për sektorin e energjisë elektrike, me qëllim përshtatjen e tij me zhvillimet e reja në tregun e energjisë dhe përmbushjen e detyrimeve të vendit në kuadër të procesit të integritetit në Bashkimin Evropian. Propozimet e ERE kanë reflektuar aspektet e përafrimit të legjislacionit shqiptar me "Paketën e Energjisë" të BE-së, e cila synon rritjen e integritetit të tregjeve të energjisë, mbrojtjen dhe fuqizimin e konsumatorëve dhe përshtetshmërinë e tranzicionit drejt burimeve të rinovueshme. Disa nga aspektet e adresuara në rishikimin e ligjit përfshijnë rregullimin e karikimit të makinave elektrike, operimin e impianteve depozituese dhe përfshirjen e koncepteve që lidhen me fuqizimin e konsumatorëve, etj.

Rekomandimi nr. 8, ku është përcaktuar se ERE: *“Si pjesë e grupit ndërinstitucional të punës, të vijojë të japë kontributin e saj për hartimin e Planit Kombëtar të Energjisë dhe Klimës 2020-2023, siç kërkohet edhe nga progresraporti i KE-së.”;*

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit nr. 8

Për përmbushjen e këtij rekomandimi, ERE ka qenë pjesë aktive e grupit institucional duke marrë pjesë në takime dhe ka raportuar në mënyrë periodike, duke plotësuar rregullisht pyetësorët dhe ofruar informacionin e kërkuar. Ky proces përfshin mbledhjen dhe përpunimin e të dhënave të nevojshme, dhe përgatitjen e përgjigjeve të detajuara në përputhje me sa kërkuar. ERE ka siguruar dhënien në kohë të këtyre informacioneve dhe raportimeve pranë Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE).

Rekomandimi nr. 9, ku është parashikuar që ERE: *“Të vijojë punën për miratimin e akteve nënligjore të nevojshme për vendosjen e detyrimit të përdorimit të Platformës së Krahimit të Çmimeve (PCT) në tregun e lirë, si dhe të zhvillojë fushata promovuese mbi modalitetet e funksionimit të saj.”*

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit nr. 9

Për përmbushjen e këtij rekomandimi, sqarojmë se ERE ka konkretizuar realizimin e tij. Gjatë muajit nëntor 2024, ERE, përmes Vendimeve të saj, nr. 241, datë 15.11.2024 dhe nr. 43, datë 14.02.2025, ka finalizuar vendosjen e detyrimit për publikimin e ofertave të furnizimit me energji elektrike në Platformën e Krahimit të Çmimeve (PCT), të krijuar nga ERE, për të licencuarit që janë aktivisht të angazhuar në veprimtarinë e furnizimit në tregun e lirë, për konsumatorët familjarë dhe jofamiljarë të vegjël me një konsum vjetor të pritshëm më pak se 100,000 kWh. Ky hap synon të sigurojë transparencë dhe konkurrencë në treg, duke mbrojtur interesat e konsumatorëve.

Rekomandimi nr. 10, ku është parashikuar që ERE: *“Pas vlerësimit që do të bëjë Grupi i Punës, të marrë masat e nevojshme për adresimin e pengesave të mundshme të diversifikimit të prodhimit të energjisë nga burimet e rinovueshme si dhe në bashkëpunim me Sekretariatit e Komunitetit të*

Energjisë të miratohet aktet që dalin si detyrim i ligjit nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”, për të nxitur më tej shfrytëzimin e burimeve diellore dhe të erës në funksion të diversifikimit të burimeve të energjisë, duke e bërë sistemin më pak të ekspozuar ndaj ndikimeve klimatike”;

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit nr. 10

Për përmbushjen e këtij rekomandimi, sqarojmë se ERE ka vijuar me angazhimin në zbatimin e detyrimeve të përcaktuara në ligjin nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”. Në këtë kuadër, ERE ka punuar në mënyrë të vazhdueshme për miratimin e akteve rregullatore të parashikuara në këtë ligj.

Në zbatim të nenit 14, pika 2 të ligjit nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”, ERE ka miratuar “Kushtet e përgjithshme të kontratës tip për mbështetje”. Gjatë muajit dhjetor 2024, në zbatim të nenit 16 pika 8, ERE ka finalizuar dhe miratuar “Metodologjinë mbi përcaktimin e detyrimit për energjinë e rinovueshme”, e cila shërben si bazë për përcaktimin e detyrimeve të subjekteve të tregut në lidhje me përfshirjen dhe përdorimin e energjisë nga burime të rinovueshme.

Gjithashtu, si pjesë e akteve të kërkuara nga ligji për burimet e rinovueshme, specifikisht neni 22, ERE ka miratuar “Rregulloren për Lëshimin, Transferimin, Shlyerjen dhe Revokimin/Anullimin e Garancive të Origjinës për Energjinë Elektrike të Prodhuar nga Burimet e Rinovueshme”. Kjo rregullore përcakton mekanizmat dhe procedurat për garancitë e origjinës, duke garantuar që prodhimi dhe përdorimi i energjisë së rinovueshme të jenë të certifikuar në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Po ashtu, në zbatim të nenit 30 të këtij ligji, ERE ka nisur procedurat për miratimin e “Metodologjisë për vlerësimin e gatishmërisë së tregut shqiptar të energjisë të ditës në avancë”. Kjo metodologji synon të vlerësojë kapacitetin dhe fleksibilitetin e tregut shqiptar për të operuar në përputhje me praktikën më të mira të tregut të lirë të energjisë, duke siguruar kushte të favorshme për pjesëmarrjen e aktorëve të ndryshëm dhe integrimin e burimeve të rinovueshme në sistemin energjetik.

Rekomandimi nr. 11, ku është parashikuar që ERE: *Të punojë për nënshkrimin e një marrëveshje bashkëpunimi ndërinstitucional me Agjencinë e Eficiencës së Energjisë, marrëveshje e cila, në kuadër të adresimit të sfidave të përbashkëta, të ketë në fokus të saj hartimin e një strategjie të përbashkët afatmesme për adresimin e çështjeve me interes të konsumatorit sa i përket përdorimit eficient të energjisë”;*

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit nr. 11

Për përmbushjen e këtij rekomandimi, Enti Rregullator i Energjisë (ERE) ka ndërmarrë hapa konkretë për forcimin e bashkëpunimit institucional me qëllim përmirësimin e eficiencës së energjisë dhe rregullimin e tregut energjetik në përputhje me praktikën më të mira europiane.

Në këtë kuadër, ERE ka finalizuar dhe firmosur Marrëveshjen e Bashkëpunimit me Agjencinë për Eficiencën e Energjisë, marrëveshje kjo që krijon mekanizma të përbashkëta për shkëmbimin e informacionit dhe promovimin e politikave që synojnë optimizimin e konsumit energjetik.

Përmes kësaj marrëveshjeje, janë adresuar disa çështje kyçe, përfshirë:

- i. Shkëmbimin e të dhënave dhe informacionit mbi përdorimin e energjisë dhe masat për rritjen e eficiencës, duke mundësuar një qasje më të integruar dhe të informuar në vendimmarrje.
- ii. Përmirësimin e kuadrit rregullator për eficiencën e energjisë, përmes analizës së përbashkët të politikave ekzistuese dhe propozimit të përmirësimeve të nevojshme për të mbështetur përdorimin më racional të burimeve energjetike.

- iii. Nxitjen e masave për eficiencën e energjisë në prodhimin, shpërndarjen dhe konsumimin e energjisë, duke synuar reduktimin e humbjeve dhe rritjen e qëndrueshmërisë së sistemit energjetik.
- iv. Rritjen e ndërgjegjësimit dhe edukimin e aktorëve të tregut mbi rëndësinë e eficiencës energjetike dhe përfitimet që sjell për ekonominë, mjedisin dhe konsumatorët.

Kjo marrëveshje synon të krijojë një bashkëpunim të vazhdueshëm dhe të qëndrueshëm midis ERE dhe Agjencisë për Eficencën e Energjisë.

Rekomandimi nr. 12, ku është parashikuar që ERE: *Të vijojë bashkëpunimin me rregullatorët e Italisë dhe Greqisë për mundësitë e rritjes së kapacitetit transmetues të TAP AG në nivel rajonal;*

Masat e Marra për Zbatimin e Rekomandimit nr. 12

Për përmbushjen e këtij rekomandimi, ERE ka vijuar angazhimin dhe bashkëpunimin me autoritetet rregullatore të Greqisë dhe Italisë, duke synuar forcimin e marrëdhënieve institucionale dhe harmonizimin e politikave rregullatore në vendimarrjet e saj që lidhen me funksionimin dhe zhvillimin e kapaciteteve transmetuese të TAP AG. Në këtë kuadër, janë zhvilluar konsultime të rregullta me të dy rregullatorët, duke mundësuar shkëmbimin e eksperiencave dhe praktikave më të mira në funksion të një vendimmarrje të kujdesshme dhe të harmonizuar me dy Rregullatorët e vendeve ku ky projekt/infrastrukturë shtrihet.

Me Vendimin nr. 237, datë 05.11.2024, ERE miratoi dokumentin e përbashkët të tre rregullatorëve të energjisë, ERE, RAE dhe ARERA mbi: “Miratimi i një ndryshimi në 'Kodin e Rrjetit TAP' dhe 'Kodin Tarifor të TAP', propozuar nga TAP AG më 18 shtator 2024.”

Si një hap konkret jo vetëm në kuadër të zhvillimit të TAP AG, por edhe në tërësi për zhvillimet e tregut të energjisë elektrike dhe gazit natyror, ERE ka nënshkruar në datën 29.10.2024 Marrëveshjen e Bashkëpunimit (Memorandum of Understanding – MoU) me Autoritetin Rregullator për Energjinë, Mbetje dhe Ujë të Greqisë.

Kjo marrëveshje është një hap i rëndësishëm për thellimin e bashkëpunimit dypalësh dhe krijimin e një kuadri më të strukturuar për shkëmbimin e informacionit dhe eksperiencave në fushën e rregullimit të tregut të energjisë. Përmes kësaj marrëveshjeje, janë adresuar disa objektiva kryesore, të cilat përfshijnë, ndër të tjera, shkëmbimin e informacioneve dhe të dhënave ndërmjet dy rregullatorëve, duke siguruar një qasje më të integruar dhe të koordinuar në analizën dhe rregullimin e tregut të energjisë.

10. Raport mbi Veprimtarinë e Entit Rregullator të Energjisë për Pajtuëshmërinë dhe Vlerësimin e Impaktit Rregullator Viti 2024

Gjatë vitit 2024, Enti Rregullator i Energjisë (ERE) ka realizuar një aktivitet të suksesshëm në mbikëqyrjen e sektorit të Energjisë Elektrike dhe Gazit Natyror, duke siguruar zbatimin e rregullave dhe politikave që promovojnë një treg energjetik të qëndrueshëm, të drejtë dhe të hapur. ERE ka mbështetur operimin e tregut në përputhje me ligjet kombëtare dhe direktivat ndërkombëtare, duke balancuar interesat e të gjitha palëve të përfshira dhe duke siguruar pajtuëshmërinë e plotë me legjislacionin e Bashkimit Evropian (BE) dhe standardet ndërkombëtare. ERE ka mbikëqyrur implementimin e ligjeve dhe akteve nënligjore, duke siguruar që Operatorët e sistemit të Energjisë Elektrike dhe Gazit Natyror të funksionojnë në përputhje me rregullat e përcaktuara për garantimin e një tregu të lirë dhe konkurrues, disa prej ligjeve dhe akteve janë:

- Ligji Nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike” përcakton parimet bazë për organizimin dhe funksionimin e tregut të Energjisë Elektrike në Shqipëri. Gjatë vitit 2024, ERE ka mbikëqyrur zbatimin e këtij ligji, duke u siguruar që operatorët e sistemit të transmetimit dhe shpërndarjes të jenë të ndarë nga prodhuesit dhe furnizuesit e energjisë, në përputhje me kërkesat për ndarje dhe pavarësi, si dhe duke monitoruar proceset e certifikimit të operatorëve të sistemit.
- Ligji Nr. 102/2015 “Për Sektorin e Gazit Natyror” vendos kërkesat për ndarjen e operatorëve të transmetimit dhe shpërndarjes së gazit natyror dhe përcakton rolin e ERE për mbikëqyrjen e pajtuëshmërisë me rregullat e përcaktuara. ERE ka siguruar që Operatorët të zbatojnë kërkesat ligjore për funksionimin e ndarë dhe të pavarur të sistemeve të gazit natyror.
- Rregullorja për Çertifikimin e Operatorëve siguron pajtuëshmërinë me rregullat e vendosura nga ERE. Nga ana e ERE-s është miratuar dhe monitoruar Rregullorja për Çertifikimin e Operatorëve të sistemit të Energjisë Elektrike dhe Gazit Natyror. Kjo rregullore garanton që operatorët, si OST sh.a, Albgaz sh.a dhe Tap sh.a, të zbatojnë kërkesat për ndarje dhe pavarësi, duke siguruar një treg të drejtë dhe konkurrues.
- Pajtuëshmëria me Acquis Communautaire të Bashkimit Evropian. Një element i rëndësishëm i aktiviteteve të ERE gjatë vitit 2024 ka qenë përafrimi me legjislacionin dhe standardet e Bashkimit Evropian, veçanërisht në lidhje me:
 - *Direktiva 2009/72/EC për Tregun e Brendshëm të Energjisë Elektrike.* Kjo Direktivë kërkon ndarjen e Operatorëve të sistemit të transmetimit dhe shpërndarjes nga prodhuesit dhe furnizuesit e Energjisë për të garantuar konkurrencë të ndershme dhe akses të hapur për të gjitha palët e treta. ERE ka monitoruar implementimin e këtyre kërkesave dhe ka siguruar pavarësinë e Operatorëve të sistemit.
 - *Direktiva 2009/73/EC për Tregun e Gazit Natyror.* Kjo direktivë kërkon që Operatorët e transmetimit dhe shpërndarjes së gazit natyror të sigurojnë akses të hapur dhe të drejtë në rrjetet e Gazit për të gjithë përdoruesit e mundshëm, në përputhje me kërkesat e tregut të brendshëm të Energjisë.
 - *Zbatimi i Standardeve të BE për Mbrojtjen e Konsumatorëve dhe Transparencën e Çmimeve.* Për të siguruar mbrojtjen e konsumatorëve dhe transparencën e çmimeve, ERE ka monitoruar zbatimin e kërkesave të BE-së për transparencën e tarifave dhe mbrojtjen e të drejtave të konsumatorëve në sektorin e energjisë.

Programi i Pajtuëshmërisë dhe Zyrtarët e Pajtuëshmërisë.

Për të siguruar që Operatorët e sistemit të energjisë të funksionojnë në përputhje me kërkesat e ndarjes dhe konkurrues, ERE në zbatim të detyrimeve të akteve ligjore përmendur më sipër, ka miratuar Programin e Pajtuëshmërisë për Operatorët e Çertifikuar dhe licencuar nga ERE në sistemin

e transmetimit dhe shpërndarjes së Energjisë Elektrike dhe Gazit Natyror në Shqipëri në vijim: AlbgaZ sh.a, OSSH sh.a. dhe TAP sh.a. Programi i Pajtueshmërisë ka për qëllim të përcaktojë masat që duhet të ndërmerren për të siguruar përjashtimin e sjelljeve diskriminuese në aktivitetet e Operatorëve, si dhe të përcaktojë detyrimet specifike të punonjësve të shoqërive për të përmbushur objektivat e përcaktuara dhe kërkesat për zbatimin dhe monitorimin e Programit. Ndër të tjera Programi përfshin detyrimin për:

- Ndarjen e operatorëve të sistemit: *Për të garantuar një treg të hapur dhe konkurrues, operatorët e sistemit të energjisë elektrike dhe gazit natyror janë të ndarë nga prodhuesit dhe furnizuesit e energjisë.*
- Pavarësinë e menaxhimit të operatorëve: *ERE ka mbikëqyrur pavarësinë e menaxhimit të operatorëve dhe ka siguruar që ata të veprojnë pa ndikuar nga interesat tregtare të kompanive mëmë.*
- Zyrtarët e Pajtueshmërisë: *Çdo operator i certifikuar ka emëruar një Zyrtar të pavarur të Pajtueshmërisë, i cili raporton për të siguruar përputhshmërinë me kërkesat e legjislacionit dhe rregullave përkatëse.*

Për sa referuar ERE ka kryer analizat dhe vlerësimet e raporteve vjetore të hartuara nga Zyrtarët e Pajtueshmërisë të Operatorëve të Certifikuar duke identifikuar zbatimin e detyrimeve të përcaktuara në Programin e Pajtueshmërisë si dhe rekomandimet për raportimet në vijim:

(i) Raporti vjetor i Pajtueshmërisë i Operatorit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike, OSSH sh.a.

Zyrtari i Pajtueshmërisë të OSSH sh.a me shkresën 3454 Prot. Dt. 27.03.2024, protokolluar në ERE me Nr. 828 Prot. Dt. 27.03.2024, ka depozituar “Raportin Vjetor të Pajtueshmërisë së OSSH sh.a për vitin 2023”. Ky raportim vjen mbi zbatimin e Programit të Pajtueshmërisë i miratuar me vendim të Bordit të ERE-s, nr. 257, më datë 21.12.2020., duke analizuar pavarësinë e organeve drejtuese dhe shmangien e sjelljeve diskriminuese.

Nga analizat dhe vlerësimet që ERE ka kryer për sa i përket raportimeve mbi përputhshmërinë rezulton se, OSSH sh.a. me përfundimin e procesit të ndarjes nga aktivitetet e tjera të sektorit të energjisë tashmë operon e pavarur, si një shoqëri vertikalisht e integruar. Ndarja funksionale ka kërkuar kohë dhe vendime organizative për të rritur efikasitetin e menaxhimit dhe administrimit. Referuar raportimeve, monitorimeve dhe analizave, ERE vlerëson se operatori OSSH sh.a. ka arritur disa përparime të rëndësishme në sigurimin e një qasjeje transparente dhe jodiskriminuese për përdoruesit e rrjetit të shpërndarjes, në përputhje me kërkesat e rregullave të miratuara nga ERE. Këto arritje përfshijnë kryesisht:

- *Identiteti dhe logo:* Sipas rekomandimeve nga raportimi i vitit të kaluar, është bërë logimi i zyrave që i përkasin Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes me logon OSSH sh.a.
- *OSSH sh.a ka vendosur brendin e ri,* website-in zyrtar të OSSH sh.a: <https://ossh.al/>. Ky website është ri-dizenjuar me kushtet bashkëkohore duke përmirësuar mënyrën e dhënies dhe organizimit të informacionit të duhur sipas fushave të caktuara që operon, duke bërë një prezantim më të mirë, menaxhimin e duhur të informacionit të rëndësishëm si dhe pajtueshmërinë me standardet e sigurisë që aplikohen për sistemet e informacionit në web.
- *Kufizimi i punësimit të drejtuesve* në kompani të lidhura ka siguruar pavarësinë dhe shmangien e konfliktit të interesit.

- *Transferimi i punonjësve* nga OSHEE sh.a. te OSSH sh.a. është kryer duke ruajtur të njëjtat kushte kontraktuale.
- *Sigurimi i Transparencës dhe Qasjes Jodiskriminuese*: Shoqëria ka zhvilluar dhe implementuar rregulla dhe procedura të qarta për lidhjet e reja dhe shërbimet e rrjetit, të cilat janë të njohura dhe të aksesueshme për përdoruesit ekzistues dhe potencialë. Kjo mundëson një qasje të drejtë për të gjithë përdoruesit, duke përfshirë mekanizma për të dëgjuar dhe përfaqësuar interesat e konsumatorëve, prodhuesve dhe operatorëve të tregut.
- *Konkurrenca e Drejtë dhe Monitorimi i Çmimeve dhe Tarifave*: Shoqëria siguron konkurrencë të drejtë në tregun e energjisë elektrike, duke publikuar dhe bërë të aksesueshme të dhënat mbi proceset dhe performancën e saj. Gjithashtu, implementon mekanizma të pavarur për auditimin dhe verifikimin e çmimeve dhe tarifave të energjisë, duke siguruar një ndarje të qartë të funksioneve dhe përgjegjësi brenda shoqërisë.
- *Zbatimi i Parimeve të Pavarësisë dhe Transparencës për Qeverisjen e Mirë*: Shoqëria ka implementuar parime të qeverisjes së mirë korporative, duke siguruar transparencë në proceset e vendimmarrjes, konsultime publike dhe ndarje të informacionit të rëndësishëm. Ajo gjithashtu përdor mekanizma të pavarur për monitorimin dhe vlerësimin e performancës, duke siguruar përputhshmërinë me standardet dhe kërkesat e ERE-s dhe Operatorit të Tregut të Energjisë.
- *Mekanizma të Informimit dhe Komunikimit për Përdoruesit*: Shoqëria ka përmirësuar mundësitë e informimit për përdoruesit përmes faqes zyrtare te web-it, te raporteve vjetore, konsultimeve publike dhe njoftimeve të ndryshme. Ajo ka ri-dizajnuar website-in zyrtar, duke përmirësuar organizimin e informacionit dhe menaxhimin e tij, si dhe duke siguruar pajtueshmërinë me standardet e sigurisë për sistemet e informacionit.
- *Përmirësimi i Pajtueshmërisë dhe Komunikimit me Përdoruesit*: Shoqëria ka implementuar një rubrikë të re në faqen e saj të internetit për raportimin e ankesave dhe shqetësimeve, <https://ossh.al/denonco-raporto-tek-zyrtari/> ku përdoruesit mund të komunikojnë drejtpërdrejt me zyrtarët e shoqërisë në mënyrë konfidenciale, duke trajtuar çështjet me një qasje të hapur dhe të sigurt.

Këto masa reflektojnë angazhimin e OSSH sh.a. për një operim të pavarur dhe transparent, duke siguruar një trajtim të drejtë dhe të barabartë për të gjithë përdoruesit dhe duke përmirësuar gjithashtu qeverisjen e brendshme dhe mbikëqyrjen.

Raportet vjetore të Pajtueshmërisë për periudhat e mëparshme të hartuara nga Zyrtari i Pajtueshmërisë gjenden te publikuara, në të dy gjuhët shqip dhe anglisht, në faqen zyrtare web <https://ossh.al/programi-i-pajtueshmerise/>, kjo dhe sipas kërkesave të përcaktuara në Programin e Pajtueshmërisë të miratuar nga ERE me Vendimin nr 257 dt. 21.12.2020.

Në përmbushje të përcaktimeve ligjore për ndarjen ligjore, rrjedhin dhe ndryshimet në aktet dhe rregulloret e operatorit si procesi i hartimit dhe miratimit të Kodit të Ri të Shpërndarjes. OSSH sh.a. ka detyrimin ligjor për miratimin e Kodit të ri të Shpërndarjes, pasi kodi aktual është në fuqi që nga viti 2008. Ky proces është në përputhje me kërkesat e ligjit dhe ka ardhur si pasojë e kërkesës së Sekretariatit të Energjisë dhe ERE-s. Sipas legjislacionit të aplikueshëm dhe rregullave të ERE-s, OSSH sh.a. duhet të përditësojë dhe miratojë një Kod të ri të Shpërndarjes që do të mundësojë një funksionim më të mirë dhe të qëndrueshëm të rrjetit të shpërndarjes. Pjesë e këtij procesi është ngritja e grupeve të punës dhe publikimi i Kodit të Ri në faqen zyrtare të kompanisë (www.ossh.al) dhe platformat përkatëse të organeve kompetente. Kjo do të sigurojë transparencë dhe përputhshmëri me ligjin, si dhe do të ndihmojë në rritjen e efikasitetit dhe sigurimin e një tregu energjetik të drejtë e të hapur.

(ii) Raporti vjetor i Pajtueshmërisë për Operatorin e Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike OST sh.a.

Me shkresën protokolluar në ERE me nr 861 prot., datë 02.04.2024, Zyrtari i Pajtueshmërisë në përmbushje të detyrave të lëna me vendimin e ERE-s Nr. 43, datë 15.03.2017 *“Mbi miratimin përfundimtar të çertifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike” OST SH.A., në përputhje me nenin 54, pika 6, të Ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike” dhe nenin 9 pika 6 të “Direktivës 2009/72/EC mbas marrjes së opinionit të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë”, si dhe në zbatim të përcaktimeve të Programit të Pajtueshmërisë të OST sh.a., miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr.103, datë 30.04.2018, ka dërguar në ERE Raportin e Pajtueshmërisë së OST sh.a. për vitin 2023. Raporti hartohet në përputhje me detyrat e Zyrtarit të Pajtueshmërisë në lidhje me Programin e Pajtueshmërisë, i miratuar me vendim të Bordit të ERE-s, nr.103, datë 30.04.2018 *“Për miratimin e Programit të Pajtueshmërisë të OST sh.a.”.**

ERE ka analizuar dhe vlerësuar se Raporti i Pajtueshmërisë për vitin 2023 i OST sh.a. është hartuar në përputhje me Programin e Pajtueshmërisë dhe detyrimet ligjore të përcaktuara nga ERE dhe legjislacioni për sektorin e energjisë elektrike. OST sh.a. është licencuar si operator i sistemit të transmetimit dhe zbaton masa për garantimin e pavarësisë, trajtimin të barabartë të përdoruesve të rrjetit dhe mbrojtjes së informacionit tregtar.

OST sh.a gjatë vitit 2024 ka arritur progres në:

- Trajtimin e barabartë të përdoruesve të rrjetit duke siguruar një qasje të barabartë për të gjithë pjesëmarrësit në sistemin e transmetimit; realizimin e investimeve në rrjet me financim ndërkombëtar dhe nga fondet e OST sh.a; miratimin e planeve të zhvillimit për periudhat 2015-2025 dhe 2026-2036, zbatimin e sigurisë kibernetike dhe mbrojtjes së informacionit duke implementuar masa të forta sigurie, si dhe duke përfshirë certifikimin ISO 27001 për sigurinë kibernetike, zhvillimin e sistemeve të teknologjisë së informacionit për mbrojtjen dhe menaxhimin e të dhënave. Marrëdhëniet tregtare dhe transparencë duke respektuar parimet e transparencës dhe mosdiskriminimit në marrëveshjet me pjesëmarrësit e tregut.,
- Prokurimi i humbjeve të energjisë është realizuar përmes ALPEX dhe sipas rregullave të miratuara nga ERE, Kapacitetet ndërkufitare janë alokuar në përputhje me rregullat e SEE CAO. Përsa i perket Pavarësisë institucionale dhe menaxheriale, OST sh.a ka përmbushur detyrimet për ndarjen nga kompanitë e integruara vertikalisht dhe Strukturat drejtuese janë të organizuara në përputhje me ligjin për sektorin e energjisë dhe shoqëritë tregtare.

Në përgjithësi, OST sh.a ka përmbushur pjesën më të madhe të detyrimeve rregullatore, por duhet të vijojë me përmirësimin e transparencës financiare dhe raportimit të detajuar mbi disa aspekte të veçanta të aktivitetit të saj si dhe duhet të mbajë në konsideratë:

- Përmirësimin mbi raportimin financiar duke ofruar një informacion më të detajuar mbi të ardhurat nga shërbimet e telekomunikacionit për të garantuar që nuk ndikon në tarifat e transmetimit.
- Përmbushja e kërkesave për studimin e fizibilitetit: OST sh.a duhet të paraqesë një studim të plotë për përdorimin e fibrave optike në përputhje me vendimin e ERE nr. 194/2019.
- Monitorimi i zbatimit të Kodit të Transmetimit: Duhet të përmirësohet ndjekja e planeve për eliminimin e defekteve nga përdoruesit e rrjetit.
- Raportimi mbi zhvillimin e tregut të balancimit: Duhet të vazhdohet me transparencën mbi marrëdhëniet me palët përgjegjëse për balancim dhe tregun e balancimit.
- Sigurimi i informacionit të plotë për planin 10-vjeçar të investimeve: ERE kërkon që plani 2026-2036 të përmbushë plotësisht kërkesat rregullatore dhe të dorëzohet në formën e kërkuar.

(iii) Raporti Vjetor i Përputhshmërisë në sektorin e Gazit Natyror nga Albgaz sh.s.,

Shoqëria “Albgaz” sh.a. operon në bazë të ligjit nr. 102/2015 “Për Sektorin e Gazit Natyror” i ndryshuar. Në përputhje me përcaktimet e ligjit sipercituar dhe akteve të tjera ligjore, Bordi i ERE-s me vendimin nr. 179/2017 i ndryshuar, vendosi “Mbi Çertifikimin e Shoqërisë Operatori i Kombinuar i Gazit Natyror Albgaz sh.a.” dhe në plotësim të kushteve të kësaj vendimarrje me vendimin nr. 171/2021 i ndryshuar, miratoi “Programin e Përputhshmërisë së operatorit të sistemit të transmetimit për Gazin Natyror, Albgaz sh.a.” dhe me vendimin Nr. 355, Datë 28.12.2022 vendosi “Mbi miratimin paraprak të zyrtarit të përputhshmërisë së Albgaz sh.a.” i ndryshuar me vendimin nr.133/2023.

Zyrtari i Përputhshmërisë ushtron funksionet dhe detyrën e zbatimit dhe monitorimit të Programit në përputhje me dispozitat në Kontratën tip të miratuar nga ERE me vendimin nr. 78, më datë 26.05.201 i ndryshuar me vendim të Bordit të ERE-s Nr. 355, Datë 28.12.2022 “Mbi miratimin paraprak të Zyrtarit të Pajtueshmërisë së “Albgaz” sh.a.”

Zyrtari i Pajtueshmërisë së Operatorit Albgaz sh.a., me shkresën nr. 838 prot., më datë 29.03.2024 ka depozituar në ERE “Raportin Vjetor mbi monitorimin dhe planin e masave për zbatimin e Programit të Pajtueshmërisë për vitin 2023”.

ERE si autoritet rregullues dhe mbikqyrës nëpërmjet korrespondencave ka rekomanduar që Operatori “Albgaz” sh.a. duhet të marrë masa mbi sigurimin e transparencës dhe zbatimin mbi Përputhshmërinë Rregullatore duke reflektuar në plotësimin e faqes zyrtare me rubrikat mbi informimin për shërbimet që ofron, tarifat e miratuara nga ERE, rregulloret e brendshme, legjislacionin primar dhe sekondar si dhe aktet e tjera mbi të cilat operon dhe zbaton.

Në vijim rezulton se shoqëria Albgaz sh.a.ka reflektuar disa prej rekomandimeve si:

- Ofrimin e Aksesit në Faqen zyrtare www.albgaz.sh me nje ri-dizenjim me inovativ duke përmirësuar mënyrën e dhënies dhe organizimit të informacionit të duhur dhe të aksesueshem.
- Shoqëria ka implementuar vendosjen e disa rubrikave të reja si, Njofto/Raporto te Zyrtari, <https://albgaz.al/njofto-raporto-tek-zyrtari/> ku është e lidhur automatikisht me adresën e email-it të zyrtarit dhe ku trajtohen rastet në mënyrë konfidenciale në lidhje me aktivitetin e shoqërisë ALBGAZ.
- Publikimin e Raporteve Vjetore të zbatimit të Programit të Pajtueshmërisë sipas standarteve të përcaktuara në program: <https://albgaz.al/raportet-vjetore-te-programit-te-perputhshmerise/>

ERE ka analizuar dhe vlerësuar se në përgjithësi, “Albgaz” sh.a. ka përmbyllur në përgjithësi detyrimet rregullatore, por ka ende sfida për të garantuar transparencën dhe zhvillimin e tregut të Gazit Natyror në Shqipëri si dhe ofrimin në aksesin dhe sigurimin e informacionit, transparencës dhe të drejtës së informimit mbi shërbimet e ofruara, kjo referuar detyrimeve të përcaktuara në aktet ligjore mbi Përputhshmërinë. Në vijim Shoqëria rekomandohet të:

- Përmirësojë rregulloret e brendshme duke shtuar politika për antikorrupsionin, kodin e etikës dhe sjelljes.
- Të plotësojë me të dhëna në rubrikën mbi Monitorimin e tregut të gazit natyror për zgjerimin e tregut dhe shtimin e klientëve fundorë. Gjithashtu dhe tek rubrika Monitorimi i ndarjes së pronësisë: shoqëria duhet të depozitojë dokumentacionin mbi procesin e ndarjes së pronësisë së Albgaz nga aktorët e tjerë të përfshirë.
- Albgaz duhet të hartojë dhe zbatojë një politikë të qartë për mbrojtjen e të dhënave konfidenciale dhe të raportojë mbi këtë çështje në raportet e ardhshme.
- Duhet të sigurohet integrimi i rrjetit ekzistues të gazit në sistemin kombëtar dhe të realizohen projektet strategjike si: Lidhja e rrjetit shqiptar me rrjetet rajonale të gazit; Bashkëpunimi me

TAP AG dhe operatorët e tjerë për përfundimin e Testimit të Tregut; Ndërtimi i tubacionit Fier-Vlorë për të lidhur Shqipërinë me TAP-in dhe Terminalin e mundshëm të Gazit të Lëngshëm.)

(iv) Raporti vjetor i Pajtuëshmërisë i Operatorit TAP (Trans Adriatic Pipeline)

Enti Rregullator i Energjisë (ERE) në zbatim të detyrimeve ligjore ka kryer monitorimin e Raportit Vjetor të Pajtuëshmërisë të hartuar nga Zyrtari i Pajtuëshmërisë të Trans Adriatic Pipeline (TAP) si Operator i Pavarur i Sistemit të Transmetimit të Gazit Natyror duke u bazuar në aktet ligjore si: Direktivën e Gazit 2009/73/EC dhe Rregulloren e Gazit (EC) Nr. 715/2009., Vendimin e Certifikimit të TAP” të miratuar nga ERE dhe autoritetet rregullatore të Italisë dhe Greqisë si dhe Programin e Përputhshmërisë së TAP të miratuar nga ERE, RAE (Greqi) dhe ARERA (Itali). Ky Raport Vjetor paraqet vlerësimin e pajtuëshmërisë së TAP-it me kuadrin rregullator, si dhe rekomandimet për përmirësim.

Programi i Përputhshmërisë së Trans Adriatic Pipeline (TAP) siguron që operacionet tregtare të gazsjellësit kryhen në mënyrë të pavarur dhe jo diskriminuese. Programi u përditësua në nëntor 2020 pas certifikimit të TAP-it si Operator i Pavarur i Sistemit të Transmetimit (OST sh.a) dhe është miratuar nga autoritetet rregullatore në Itali, Greqi dhe Shqipëri (ERE). Programi siguron që TAP të operojë si një OST sh.a i pavarur, duke parandaluar ndërhyrjet nga aksionarët dhe duke mbrojtur konkurrencën e drejtë në tregun e gazit natyror.

ERE vlerëson se TAP ka vepruar si një operator i pavarur, duke ndjekur masat për të shmangur ndërhyrjen e aksionarëve të tij në vendimmarrjen operative dhe nuk janë konstatuar shkelje në ndarjen funksionale të TAP nga aktivitetet e furnizimit dhe prodhimit të gazit.

TAP ka siguruar qasjen jodiskriminuese për të gjithë përdoruesit e sistemit të tij, duke respektuar rregullat e aksesit të palëve të treta dhe nuk janë evidentuar ankesa për trajtim të pabarabartë të pjesëmarrësve në treg.

Zyrtari i Përputhshmërisë ka zbatuar mekanizma për mbrojtjen e informacionit tregtar të ndjeshëm, duke kufizuar aksesin e palëve të interesuara. Gjithashtu janë ndërmarrë masa për të parandaluar rrjedhjen e informacionit nga TAP tek aksionarët e tij që kanë interesa në tregun e gazit.

Në vitin 2024, TAP ka vijuar të zbatojë detyrimet rregullatore si Operator i Pavarur i Sistemit të Transmetimit të Gazit, duke respektuar pavarësinë operacionale, aksesin e palëve të treta dhe mbrojtjen e informacionit tregtar.

10.1. Vendimet kryesore të ERE në lidhje me Përputhshmërinë Rregullatore Gjatë Vitit 2024

VendimNr. 272, Datë 10.12.2024 “Mbi Një Ndryshim në Vendimin e Bordit të ERE-s Nr. 179, Datë 08.11.2017, “Mbi Certifikimin E Shoqërisë “Operatori i Kombinuar I Gazit Natyror” AlbgaZ Sh.A.” i ndryshuar,

Ky vendim konsiston në shtyrjen e Afatit për Çertifikimin e AlbgaZ, vendimi nr. 179, datë 08.11.2017, “Mbi Certifikimin e Shoqërisë “Operatori i Kombinuar i Gazit Natyror AlbgaZ sh.a. Shoqëria “AlbgaZ” sh.a. me shkresën nr. 634/4 prot, datë 20.11.2024 kërkoi shtyrjen e afatit për plotësimin e kushteve të certifikimit si "Operatori i Kombinuar i Gazit Natyror", për shkak të vonësave në transferimin e kompetencave tek Ministria e Ekonomisë, Kulturës dhe Inovacionit (MEKI). Për arsye se procesi i transferimit të kompetencave dhe depozitimi në ERE i dokumentacionit për ndryshimet në nenet 11 dhe 46, pika 10, të ligjit nr. 102/2015 “Për sektorin e gazit natyror” i ndryshuar, dhe kalimi i kompetencave tek Ministria e Ekonomisë, Kulturës dhe Inovacionit (MEKI) janë jashtë përgjegjësisë së saj dhe mbeten në pritje të një vendimi nga Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, ERE e vlerësoi të arsyeshme zgjatjen bazuar në dispozitat e Kodit të Procedurave Administrative. Në përfundim Bordi i ERE vendosi të pranojë kërkesën dhe të shtyjë afatin deri më 31.12.2025. Brenda kësaj date, AlbgaZ

duhet të dorëzojë në ERE dokumentacionin mbi ndryshimet në nenin 11 dhe 46 të ligjit nr. 102/2015 dhe transferimin e kompetencave tek Ministria e Ekonomisë, Kulturës dhe Inovacionit (MEKI).

Kjo vendimarrje ndër të tjera konsiston në domosdoshmërinë e pajtueshmërisë së Albgaz, e cila bazohet në kërkesat ligjore të përcaktuara në Ligjin nr.102/2015 "Për Sektorin e Gazit Natyror" dhe në Direktivën 2009/73/KE të BE-së: Detyrimet ligjore përcaktojnë se është e detyrueshme për të siguruar që Albgaz të funksionojë si një operator i transmetimit tërësisht i pavarur nga aktivitetet e prodhimit dhe furnizimit me gaz natyror. Ndarja është thelbësore për të shmangur konfliktin e interesit dhe për të garantuar që vendimarrja e Albgaz nuk ndikohet nga interesa të tjera tregtare si dhe kusht për marrjen dhe mbajtjen e certifikimit nga ERE, për të përmbushur detyrimet me kërkesat e ligjit për ndarjen e pronësisë dhe kontrollit të aktivitetit të transmetimit nga aktivitetet e prodhimit dhe furnizimit me gaz natyror. Qëllimi i pajtueshmërisë është:

- Të garantojë pavarësinë reale dhe efektive të Albgaz si Operator i Sistemit të Transmetimit (OST).
- Të sigurojë funksionimin e drejtë, të hapur dhe konkurrues të tregut të gazit natyror, pa ndikime të palëve të treta.
- Të mbrojë interesin publik, duke parandaluar praktika monopoliste dhe kontroll të ndërthurur të prodhimit dhe transmetimit.
- Të krijojë një sistem të besueshëm, transparent dhe të sigurt energjie në përputhje me standardet evropiane.

duke respektuar detyrimet e Shqipërisë ndaj legjislacionit të BE-së dhe Komunitetit të Energjisë.

Vendim Nr. 252, Datë 25.11.2024 “Mbi fillimin e procedurës për miratimin e Kontratës për ofrimin e shërbimeve të Zyrtarit të Pajtueshmërisë dhe miratimin e emërimit të Zyrtarit të Pajtueshmërisë të propozuar nga OST sh.a.

Ky vendim është një detyrim ligjor që rrjedh nga rregullat e sektorit të energjisë për të siguruar ndarjen dhe pavarësinë e OST sh.a. Ai synon të garantojë vazhdimësinë institucionale dhe përputhshmërinë me legjislacionin energjetik, duke siguruar që OST sh.a. të veprojë në mënyrë të paanshme dhe transparente në tregun e energjisë elektrike, si dhe duke synuar shmangien e vakumit institucional, dhe sigurimin e vijimësisë së funksioneve të pajtueshmërisë në “Ost” sh.a.

Për të ruajtur përputhshmërinë e OST sh.a. me detyrimet ligjore dhe për të shmangur çdo vakum institucional që mund të dëmtojë interesat e sektorit, ERE me Vendimin nr. 252, datë 25.11.2024 “*Mbi fillimin e procedurës për miratimin e kontratës për ofrimin e shërbimeve të zyrtarit të pajtueshmërisë dhe miratimin e emërimit të zyrtarit të pajtueshmërisë të propozuar nga OST sh.a.*” vendosi:

- a) Të fillojë procedurën, për miratimin e Kontratës për ofrimin e shërbimeve të Zyrtarit të Pajtueshmërisë dhe për miratimin e emërimit të Zyrtarit të Pajtueshmërisë të propozuar nga OST sh.a.
- b) Shoqëria të argumentojë dhe të dokumentojë plotësimin e kritereve të përzgjedhjes së Zyrtarit sipas Shtojcës II të Kontratës së depozituar në ERE.
- c) Deri në përfundimin e procesit të miratimit të Kontratës dhe emërimit të Zyrtarit të Pajtueshmërisë nga ERE, detyrat dhe funksionet përkatëse do të vazhdojnë të kryhen nga Zyrtari aktual, i miratuar me vendimin nr. 50/2021 të bordit të ERE-s.

Në plotësim të detyrimeve të pikes 3 të vendimit, shoqëria OST sh.a. ka plotësuar dokumentacionin e nevojshëm për vazhdimësinë e shërbimeve të Zyrtarit për periudhën në vijim me amendim të kontratës së ofrimit të shërbimit midis palëve të sipërpërmendura.

11. VEPRIMTARIA E ERE- s PËR MBROJTJEN E KONSUMATORIT

Mbrojtja e konsumatorit është një shqetësim i cili gjithmonë e me shumë merr vëmendje e resurse njerëzore. Garantimi i mbrojtjes së konsumatorëve, bën që ata të trajtohen në mënyrë të drejtë dhe të përgjegjshme dhe u jep atyre mundësinë për të bërë gjykime objektive, të mirëinformuara për shërbimet që përdorin.

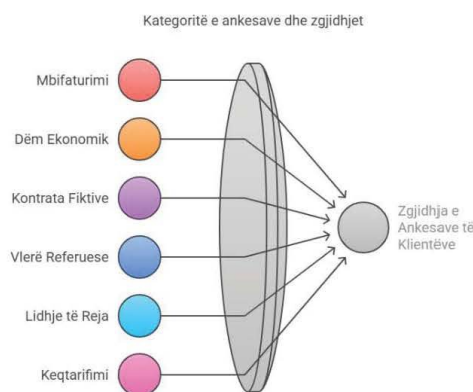


Figura 94. Kategoritë e ankesave dhe zgjidhjet

Qëllimi kryesor i veprimtarisë së ERE-s është të mbrojë konsumatorët e energjisë elektrike, duke siguruar çmime të drejta, shërbime të qëndrueshme, rregulla dhe praktika transparente të operatorëve/pjesëmarrësve të tregut, e më tej trajtim të drejtë dhe të barabartë në shërbimet që legjislacioni në fuqi ju siguron. Jo vetëm kaq por një tjetër dimension i mbrojtjes së konsumatorëve në fokus të punës së ERE është edhe t'u ofrojë konsumatorëve avantazhet e një mjedisi më të pastër dhe më të gjelbër.

Në punën e saj në mbrojtjen e konsumatorit, ERE jo vetëm ka krijuar një kuadër rregullator të përbërë nga një sërë rregulloresh, metodologjish etj por ka krijuar edhe një infrastrukturë ku klientët të gjejnë informacion objektiv, faktik dhe të kuptueshëm për shërbimet që marrin.

ERE edhe gjatë vitit 2024 ka vlerësuar thelbësore që konsumatorët e energjisë elektrike, të jenë të

mirëinformuar mbi të drejtat e tyre për disa arsye kryesore:

- Mbrojtja nga abuzimet dhe keqtrajtimet – Njohja e të drejtave i ndihmon konsumatorët të shmangin praktikatat e padrejta nga furnizuesit dhe operatorët e rrjetit.
- Marrja e vendimeve të informuara – Konsumatorët mund të krahasojnë opsionet e furnizimit, të kuptojnë tarifat dhe të zgjedhin shërbimin më të përshtatshëm për nevojat e tyre. Për këtë qëllim ERE tashmë ka ndërtuar platformën e krahasimit të çmimeve, e cila ofron një vitrinë të ofertave të furnizimit me energji elektrike për konsumatorët në treg të lirë.
- Përdorimi i energjisë në mënyrë më eficiente – Informimi mbi mundësitë e kursimit dhe përdorimit të energjisë ndihmon në uljen e faturave dhe në reduktimin e ndikimit mjedisor. Për këtë qëllim ERE ka ndarë periodikisht informacion në fushatat e saj informuese në rrjetet sociale mbi praktikatat më të mira të aplikuara për uljen e konsumit apo rritjen e eficiencës së përdorimit të energjisë elektrike.
- Zgjidhja e shpejtë e ankesave – Kur konsumatorët janë të informuar, ata dinë si të veprojnë në rast të ndërprerjeve të pajustificuara, faturimeve të pasakta apo problemeve të tjera me shërbimin. Këtu vlen për të sjellë në vëmendje një analizë të ankesave të regjistruara në ERE, se një pjesë e vogël e konsumatorëve paraqesin një ankesë, në tejkallim të afateve ligjore për kundëstërimin e një faturimi apo pretendimin e një të drejte të ligjshme
- Nxitja e konkurrencës dhe cilësisë së shërbimeve – Kur konsumatorët kërkojnë transparencë dhe cilësi, furnizuesit dhe operatorët janë të detyruar të përmirësojnë shërbimet e tyre.

Nëpërmjet informimit dhe ndërgjegjësimit, konsumatorët mund të bëhen më të fuqizuar, duke siguruar që të drejtat e tyre të respektohen dhe tregu të funksionojë në mënyrë më të ndershme dhe efikënte. Përveç sa më sipër, fokus kryesor i punës së ERE, mbetet trajtimi i shpejtë, i drejtë dhe efektiv i ankesave të konsumatorëve të energjisë elektrike.

Në vitin 2024, në ERE janë paraqitur gjithsej 244 ankesa dhe kërkesa për informacion ose orientim lidhur me trajtimin e çështjeve dhe shqetësimeve të konsumatorëve. Nga këto, 143 u regjistruan dhe trajtuan si ankesa, ndërsa 101 kërkesa për orientim apo ankesa të përcjella pa dokumentacion mbështetës e që nuk plotësonin kriteret minimale për çeljen e hetimit administrativ. Në të gjitha rastet, ERE ka udhëzuar konsumatorin që të plotësojë kriteret minimale për trajtimin e një ankimi administrativ në ERE, siç mund të jenë të dhënat e kontratës, fatura e kontestuar, adresimin e ankesës fillimisht tek furnizuesi përkatës, siç edhe parashikohet në kuadrin ligjor në fuqi. Në ato raste, kur konsumatori plotëson këto kriteret minimale ligjore, ERE ka çelur hetimin administrativ e vijuar me trajtimin dhe zgjidhjen e ankesës.

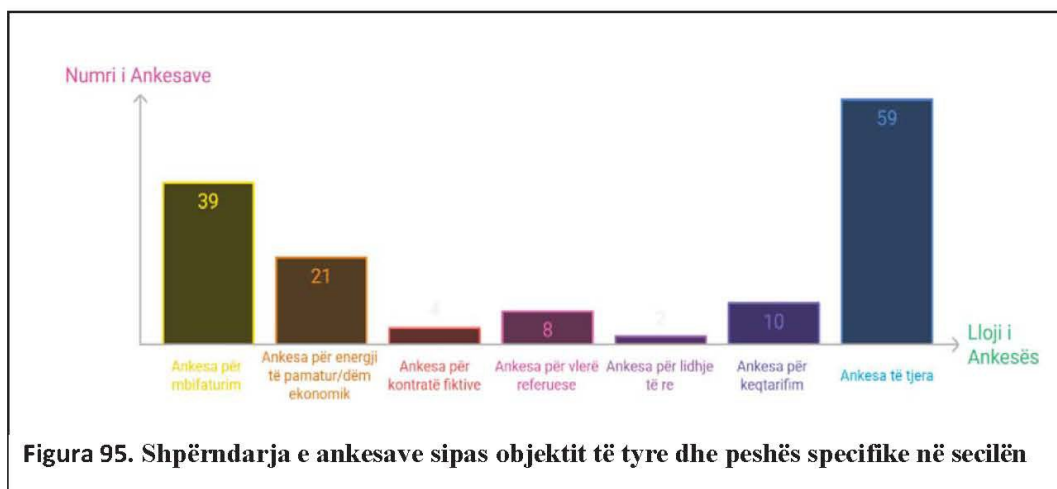
Rreth 79 prej tyre u adresuan përmes kanaleve digjitale, si faqja zyrtare e ERE dhe formulari online për depozitimin e ankesave.

Nga totali prej 244 ankesash/kërkesash:

- **43** janë dorëzuar përmes formularit online “Bëj një ankesë” në faqen e ERE-s;
- **36** përmes e-mail-it;
- **165** përmes postës tradicionale ose dorëzimit fizik në zyrat e ERE.

Kanali i postës tradicionale/dorëzimit fizik mbetet dominues, duke treguar që një pjesë e madhe e qytetarëve dhe subjekteve ndihen më të sigurt ose preferojnë metodat tradicionale të komunikimit. Megjithatë, përdorimi i kanalit *online* dhe i *e-mail-it* po shfaq një trend rritës, duke reflektuar një adoptim të teknologjisë për lehtësimin e komunikimit me ERE. Për të përmirësuar këtë shërbim ERE ka planifikuar përdorimin e platformave dixhitale për trajtimin e ankesave dhe gjurmimin e zgjidhjes së tyre si pjesë e të gjithë procesit të zgjidhjes së ankesave të këtyre të fundit.

Duke analizuar grafikun më poshtë, vërehet shpërndarja e ankesave sipas objektit të tyre dhe peshës specifike në secilën kategori që zënë në secilën kategori për vitin 2024. Kjo analizë na ndihmon të kuptojmë më mirë tendencat dhe problematikat kryesore me të cilat janë përballur konsumatorët e energjisë elektrike.



Ankesat për dëm ekonomik të regjistruara kanë qënë 21 në vitin 2024, nga 3519 në vitin 2015 (0.6%) duke paraqitur një trend drastik rënës në dhjetvjeçarin e fundit.

Në anën tjetër, ankesat për faturim me vlerë referuese kanë ruajtur të njëjtën peshë me atë të viteve precedente.

Një tjetër kategori janë dhe ankesat për lidhje të reja në rrjetin e shpërndarjes, për të cilat ERE mban në mbikëqyrje të vazhdueshme operatorët e rrjetit.

Një aspekt tjetër i rëndësishëm është krahasimi i ankesave të adresuara në ERE me ato të regjistruara pranë FSHU sh.a. Gjatë vitit 2024, problematika më dominante sa i përket shkaqeve ligjore të një mosmarrëveshje të iniciuar nga konsumatorët kundrejt furnizuesit, ka qënë problematika që lidhet me faturimin.

Duke krahasuar me vitin 2023 ku ankesat për faturim janë regjistruar 29,939, në vitin 2024 konstatojmë një rënie të vlerësueshme me 21,490 ankesa të ankesave me këtë objekt, duke rezultuar në 8,449 ankesa më pak, që si shkak ligjor kanë problematika që lidhen me faturimin.

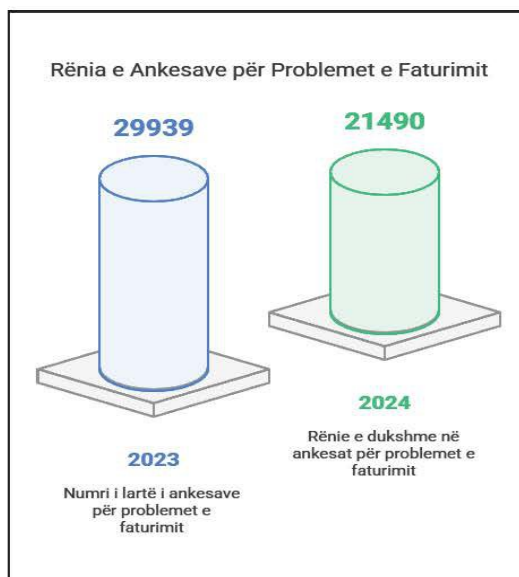


Figura 96. Numri i ankesave në 2023-2024 për faturimin

Në përgjithësi, analiza e këtyre të dhënave tregon një ulje të disa problematikave të mëdha si mbifaturimi, duke ulur barrën administrative mbi konsumatorët.

Ankesat për mbifaturimin e energjisë elektrike

Mbifaturimi i energjisë elektrike i referohet rasteve kur konsumatorit i faturohet një sasi më e madhe energjie sesa ajo që realisht ka konsumuar, bazuar në të dhënat e sistemit të matjes. Ky fenomen mund të ndodhë për shkak të një sërë faktorësh, duke përfshirë probleme teknike me matësin, mangësi në përditësimin e të dhënave në sistem, apo gabime në përllogaritjen e konsumit nga ana e furnizuesit të energjisë.

Nga të dhënat statistikore të ERE-s për vitin 2024, rezultojnë 39 ankesa për mbifaturim të cilat zënë rreth 27% të totalit të ankesave të trajtuara. Këto ankesa kanë ardhur si rezultat i disa problematikave kryesore, si:

- Defekte teknike në matës, të cilat çojnë në regjistrimin e konsumit më të lartë se ai real.

- Mospërputhje midis të dhënave të regjistruara në sistem dhe leximeve reale të matësve.
- Gabime në përllogaritjen e faturave, që mund të ndodhin për shkak të vonësve në leximin e matësve ose regjistrimeve të pasakta në sistemin e faturimit.

Një problematikë e hasur shpesh është paraqitja e vonuar e ankesave nga ana e konsumatorëve. Shumë konsumatorë informohen me vonësë për faturimin e lëshuar, ose nuk e kundërshtojnë atë menjëherë për shkak të mungesës së informacionit apo dokumentacionit mbështetës. Në raste të tilla, konsumatorët hasin vështirësi në provimin e pretendimeve të tyre, duke reduktuar mundësinë e korrigjimit të faturimit.

Për çdo ankesë të paraqitur, ERE ka kërkuar nga FSHU sh.a. dhe OSSH sh.a. të kryejnë verifikimin e praktikave dhe dokumentacionit të faturimit, verifikimin e sistemit të matjes kur është konstatuar nevoja, si dhe korrigjimet e nevojshme, në përputhje me afatet e përcaktuara në legjislacionin në fuqi.

Në vitin 2024, të licencuarit kanë trajtuar në afat 34 nga 39 ankesat për mbifaturim të adresuara nga konsumatorët. Për një pjesë të ankesave qëndron problematika e sigurimit të dokumentacionit përkatës të mjaftueshëm për zgjidhjen administrative të ankesave nga të dyja palët, pasi kanë qenë të një periudhe të herëshme dhe kanë munguar të dhënat arkivore, të cilat në kuptim të ligjit të sektorit ruhen për një periudhë 5 vjetore nga ana e të licencuarve. Për këtë kategori, konsumatori në çdo rast është orientuar sipas rrethanës, për t'iu drejtuar Gjykatës për zgjidhjen gjyqësore të ankesës.

Edhe pse janë bërë përmirësime në sistemin e faturimit dhe procesin e trajtimit të ankesave, mbetet ende një çështje e rëndësishme ndërgjegjësimi i konsumatorëve për të kontrolluar faturat e tyre rregullisht dhe për të adresuar çdo paqartësi apo problematikë të konstatuar në kohë.

11.1. Ankesat për dëm ekonomik

Ankesat për dëmin ekonomik lidhen me rastet kur operatori i rrjetit faturon konsumatorët për dëme të shkaktuara nga ndërhyrjet e paligjshme në sistemin e matjes të rrjetit të shpërndarjes së energjisë elektrike. Këto ndërhyrje përfshijnë manipulime të matësve, lidhje të paautorizuara në rrjet ose ndërhyrje në pajisjet matëse me qëllim shmangien e regjistrimit të konsumit real të energjisë. Në raste të tilla, operatori i rrjetit aplikon një faturim, për të mbuluar dëmin e shkaktuar, sipas rregullave dhe metodologjisë së miratuar nga ERE.

Gjatë vitit 2024, ERE ka trajtuar 21 ankesa për dëmin ekonomik, të cilat përbëjnë rreth 14,68 % të totalit të ankesave të trajtuara nga ERE.

Për çdo rast ndaj të cilit është ushtruar ankimi në ERE, rregullatori i është drejtuar shoqërisë OSSH sh.a., duke kërkuar informacion dhe dokumentacion për procedurën e ndjekur, përfshirë: Proces-verbalin e akt – konstatimit, i cili përshkruan rrethanat dhe provat e gjetura në momentin e inspektimit, Verifikimin e sistemit të matjes nga një subjekt i autorizuar, për të përcaktuar nëse ka pasur ndërhyrje të paligjshme apo gabime teknike, si dhe për të verifikuar përcaktimin e drejtë të masës së dëmit ekonomik, bazuar në rregulloren në fuqi.

Për ankesat që lidhen me faturimet e dëmit ekonomik të herëshme, ERE ka trajtuar rastet vetëm kur konsumatori ka mundur të dokumentojë se nuk ka marrë dijeni në kohë për faturimin. Kjo përfshin raste kur konsumatori nuk është informuar zyrtarisht për penalitetin ose kur ka pasur mangësi në njoftimin e tij nga ana e operatorit përgjegjës.

11.1.1. Dëmi Ekonomik

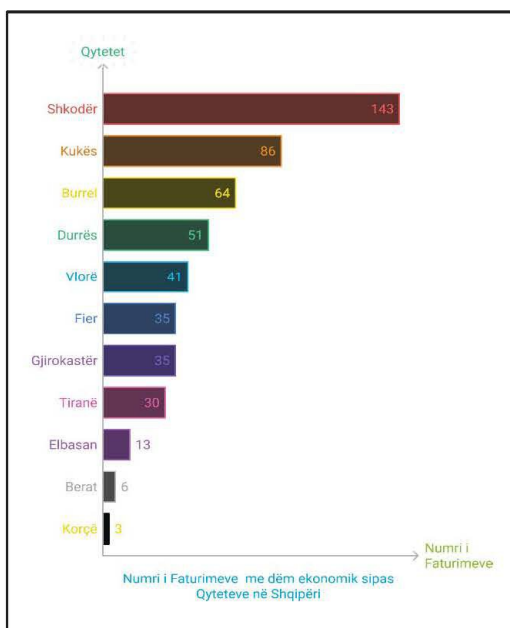


Figura 97. Numri i Faturimeve me dëm ekonomik sipas rajoneve në Shqipëri

Përveç ankesave të trajtuara, të dhënat e raportuara të OSSH sh.a. tregojnë se gjatë vitit 2024, janë faturuar 507 konsumatorë për dëm ekonomik, nga vlera prej 680 e vitit 2023 me një vlerë totale prej 110,700,640 lekë krahasuar me vlerën prej 196,490,575 leke të vitit 2023.

Në nivel rajonal, numri më i lartë i faturimeve për dëm ekonomik është regjistruar në:

- Rajoni i Shkodrës, me 143 faturime krahasuar me 85 në vitin 2023, në një vlerë totale prej 69,572,112 lekë.
- Rajoni i Kukësit, me 86 faturime në krahasim me 144 në vitin 2023, me një vlerë totale prej 5,566,900 lekë.
- Rajoni i Burrelit, me 64 faturime nga 135 në vitin 2023, në një vlerë totale prej 3,306,159 lekë.

11.2. Ankesat për vlera referuese

Në rastet kur Furnizuesi merr njoftim nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes (OSSH sh.a.) se të dhënat e matjes së energjisë elektrike janë përkohësisht të padisponueshme ose të paarrtshme për një periudhë më të gjatë se një muaj, faturimi kryhet duke aplikuar vlerën referuese. Këto situata ndodhin kur; matësi është i dëmtuar dhe nuk regjistron saktë konsumin, matësi është jashtë funksionit teknik për arsye të ndryshme, mungon aksesit në të dhënat e matjes për shkak të mosfunksionimit të sistemit të leximit apo ndërhyrjeve të tjera në pajisje.

Referuar Metodologjisë së miratuar nga ERE, vlera referuese, përllogaritet duke marrë si bazë të njëjtin konsum të muajit përkatës të vitit të mëparshëm. Periudha e faturimit sipas kësaj metode nuk mund të zgjasë më shumë se tre muaj. Pas kësaj periudhe, operatori është i detyruar të zgjidhë problemin e matësit, ta ndërrojë atë dhe të kryejë faturimin real bazuar në të dhënat aktuale të konsumit.

Gjatë vitit 2024, në ERE janë paraqitur 8 ankesa lidhur me faturimin mbi bazën e vlerës referuese, këto ankesa kanë të bëjnë me faturime të aplikuara gjatë viteve 2021-2023. Për vitin 2024 nuk ka patur ankesa lidhur me faturimin e këtij viti, mbi vlerën referuese duke treguar një rritje të performancës së kompanisë. Në 5 nga këto ankesa është vërejtur se ka patur të drejtë konsumatori, për të cilat është kërkuar rishikimi i faturave.

11.3. Ankesat për Lidhje të Re

Gjatë vitit 2024, në ERE janë regjistruar vetëm 2 ankesa për mosmiratim ose vonesë të miratimit të lidhjes së re. Në të gjitha rastet, OSSH sh.a. ka dhënë shpjegime mbi shkaqet që kanë penguar miratimin, duke konstatuar se problemet kishin të bënin me mospërbushjen e kërkesave të dokumentacionit nga aplikuesit.

11.4. Ankesa për Tarifimin

Ankesat për ndryshimin e tarifimit përbëjnë një kategori tjetër të mosmarrëveshjeve midis konsumatorëve dhe furnizuesit të energjisë elektrike. Këto ankesa zakonisht lindin si rezultat i aplikimit të tarifave që nuk përputhen me kategorinë e konsumatorit, si dhe nga keqkuptimet ose interpretimet e pasakta nga ana e konsumatorit, të rregulloreve apo vendimeve të miratuara nga Enti Rregullator i Energjisë (ERE). Rastet më të shpeshta për këtë kategori lidhen me subjektet që ushtrojnë aktivitete të përziera ekonomike dhe që nuk përmbushin kriteret për përfitimin e cmimeve të posaçme të miratuara nga ERE siç janë ato për kategoritë furrë buke, sipas specifikave të përcaktuara në vendimmarrjet e ERE apo kategori të tjera konsumatori.

Një nga rastet tipike të evidentuara gjatë vitit 2024 ka qenë ai i furrave të bukës, të cilat, përveç prodhimit të bukës, kryejnë edhe aktivitete të tjera si pastičeri, shitje bulmeti apo shërbime të tjera ndihmëse. Këta subjekte nuk kanë plotësuar kriteret ligjore dhe teknike për të përfituar cmimin e miratuara nga ERE të parashikuar për furrat e bukës, për shkak të natyrës së zgjeruar të aktivitetit të tyre. Si rezultat, këto biznese janë faturuar me cmimet të cilat i përkasin aktiviteteve të tjera përkatëse.

Një tjetër grup ankesash në këtë kategori ka të bëjë me konsumatorët që janë kaluar gabimisht në furnizim nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit (FMF), ndaj të cilëve aplikohet një skemë tarifimi sipas metodologjisë së miratuara nga ERE. Në rastet e raportuara në ERE, ky ndryshim tarifimi ka qenë rezultat i gabimeve në administrimin e të dhënave nga ana e furnizuesit.

Në përgjigje të këtyre ankesave, Furnizuesi i Shërbimit Universal (FSHU sh.a.) ka marrë masa për korrigjimin e faturimit, korrigjimin e tarifimit dhe rikthimin në regjimin e cmimeve të rregulluara për konsumatorët që kanë pasur të drejtën për një cmim të caktuar. Në raste të verifikuara nga ERE, është konstatuar se një pjesë e këtyre ankesave janë zgjidhur në favor të konsumatorëve, duke u rikthyer në sistemin e tarifimit të duhur pas korrigjimit të të dhënave ose plotësimit të dokumentacionit të munguar.

Gjatë vitit 2024, në ERE janë regjistruar gjithsej 10 ankesa për korigjim cmimi, të cilat përbëjnë rreth 7% të totalit të ankesave të adresuara. Të tilla janë rastet kur konsumatorët janë faturuar me tarifa të cilat nuk i përkasin nivelit të tensionit në të cilin janë të lidhur. Në përgjithësi, nga ana e të licencuarve janë marrë masa për trajtimin e këtyre ankesave, duke përmirësuar transparencën dhe komunikimin me konsumatorët për të shmangur keqkuptimet dhe për të siguruar një faturim të saktë dhe të drejtë.

11.5. Ankesa të Ndryshme

Në këtë kategori përfshihen një sërë ankesash të ndryshme që lidhen me problematika të faturimit dhe shërbimit të furnizimit me energji elektrike.

Këto ankesa përfshijnë:

- Faturën sistemuese (korrigjimi i faturave të mëparshme për shkak të gabimeve në matje ose regjistrim të konsumit);

- Keqfaturimin e energjisë elektrike, ku konsumatorët kanë marrë fatura të pasakta ose që nuk reflektojnë konsumin real;
- Ndërprerjen e energjisë elektrike, ku konsumatorët kanë kundërshtuar ndërprerjen për shkak të pretendimeve për pagesa të kryera ose për shkak të vonesave në ekzekutimin e urdhërave të ERE për zgjidhjen e ankesave;
- Nënfaqurimin dhe mbitarifimin, raste ku konsumatorët janë faturuar më pak ose më shumë sesa konsumi i tyre real për periudha të caktuara;
- Kryqëzimin e matësit, ku matësit e dy konsumatorëve janë raportuar gabimisht në sistem me të dhëna të ndërthurura;
- Konsumin si rezultat i testimit të matësit, ku konsumatorët kanë kundërshtuar faturimet e aplikuara gjatë periudhës së testimeve teknike të matësit dhe korrigjimin e faturimit për vlerën e përlogaritur të matur më pak apo më shumë, në varësi të rrethanave;
- Ankesat lidhur me gjenerimin e kamatëvonesave, ku konsumatorët pretendojnë aplikimin e padrejtë të kamatëvonesave për pagesa të debituar më vonë ose për shkak të defekteve në sistemin e faturimit.

Gjatë vitit 2024, në ERE janë regjistruar 59 ankesa për çështje të ndryshme, duke përbërë rreth 41.25% të totalit të ankesave të adresuara. Prej këtyre ankesave:

- 25 ankesa janë ende në proces shqyrtimi nga FSHU sh.a.;
- 9 ankesa kanë marrë zgjidhje përfundimtare;
- 9 ankesa janë refuzuar me argumentin se konsumatori nuk ka përmbushur kriteret ligjore për ndryshimin e tarifës ose korrigjimin e faturës.

Në 16 raste të tjera, ka vazhduar komunikimi me konsumatorët për të dhënë sqarime, për të plotësuar dokumentacionin dhe për të reflektuar rregullimet sipas parashikimeve të legjislacionit në fuqi.

11.6. Seancat Dëgjimore dhe Efikasiteti i Trajtimit të Ankesave

Gjatë vitit 2024 ERE ka organizuar 39 seanca dëgjimore, të cilat kanë shërbyer si një mekanizëm i rëndësishëm për të shqyrtuar dhe zgjidhur ankesat e konsumatorëve.

Seancat dëgjimore janë zhvilluar në prani të palëve të interesuara dhe janë konsideruar si një mjet efektiv për të sqaruar problematika të ndryshme të ngritura nga konsumatorët, veçanërisht në rastet ku mungesa e dokumentacionit të plotë ka ndikuar në vonesën e shqyrtimit përfundimtar të ankesave.

11.7. Ankesat në shoqërinë FSHU sh.a.

Për sa i përket ankesave të regjistruara në FSHU sh.a., ato vijnë nga të gjitha burimet, qoftë drejtpërdrejtë në qendrat e kujdesit të klientit, nga ERE, platforma e bashkëqeverisjes, apo nëpërmjet institucioneve të tjera. ERE ka analizuar të dhënat e FSHU sh.a., në lidhje me numrin total të ankesave të regjistruara, që nga data 1 janar 2024 deri më 31 dhjetor 2024, sipas kategorive respektive; ankesa për pagesa, ankesa për faturim, ankesa për cilesi shërbimi, matjet jashtë kushtit teknik, vlerat referuese, etj) dhe ankesa mbi ndryshimin e te dhenave te kontrates.

Nga të dhënat e mbledhura gjatë vitit 2024 rezulton se totali i ankesave të paraqitura gjatë vitit 2024 në FSHU sh.a., nga të gjitha burimet është 133,706 krahasuar me 126,372 me vitin 2023. Niveli i zgjidhshmërisë së këtyre ankesave rezulton në masën 84.7%. Konkretnisht të zgjidhura sipas FSHU sh.a., rezultojnë se janë 113,216 ankesa në 2024 nga 114,248 ankesa nga 2023. Përveç punës që është

bërë për zgjidhjen e ankesave si më sipërcituar, nga ana e FSHU sh.a., janë kryer dhe 23,816 trajtime ankesash që i përkasin viteve të mëparshme.

Gjatë vitit 2024, në FSHU sh.a. rezultoi se 252 ankesa janë adresuar nëpërmjet Platformës së bashkëqeverisjes, 100 ankesa nga Avokati i Popullit dhe 143 ankesa të adresuara nga ERE. Pjesa tjetër e ankesave, dhe ajo që zë peshën më të madhe, vijon të adresohet nëpërmjet platformës së ankesave digjitale të FSHU sh.a. si dhe nëpërmjet qendrave të kujdesit ndaj Klientit.

Sipas statistikave të mësipërme, evidentohet se peshën më të madhe e zënë ankesat e rregjistruara pranë qendrave të kujdesit ndaj klientit.

Ankesat e ndara sipas kategorive në FSHU sh.a.:

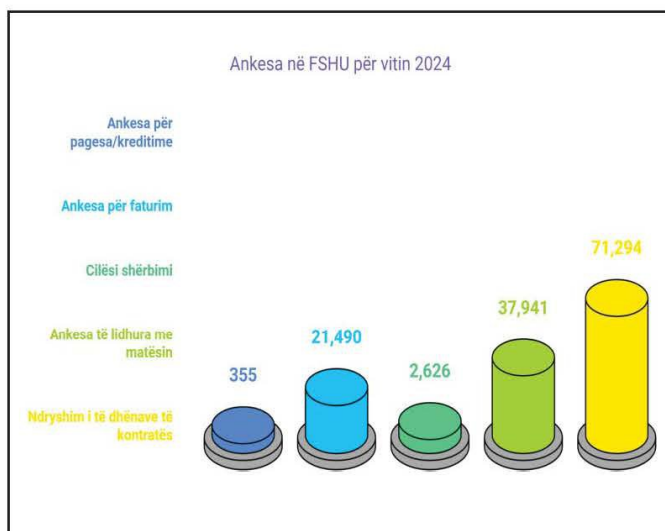


Figura 98. Ankesa të ndara sipas kategorive në FSHU

Ankesa për pagesa/kreditime të regjistruara në FSHU sh.a. gjatë vitit 2024, kanë zënë një peshë të vogël duke rezultuar me një total prej 355 çështjesh.

Ankesat për pagesa/kreditime në tërësinë e tyre kanë rregjistruar një rënie me -20.58%. Ulja e numrit të ankesave të kësaj kategorie, tregon një përmirësim të konsiderueshëm në trajtimin e pagesave dhe kreditimeve, më pak probleme me vonesat në regjistrimin e pagesave ose kthimet e kreditimeve për klientët. Gjithashtu, vlerësojmë se kjo ulje e konsiderueshme e numrit të ankesave për këtë kategori mund të jetë edhe rezultat i përdorimit të sistemeve më të mira të pagesave nëpërmjet sistemit bankar, aplikacionit online të oshee apo postes apo përmirësimit të procesit të verifikimit të pagesave.

Ankesa për faturim, të rregjistruara në FSHU sh.a., janë 21,490, prej të cilave janë zgjidhur 18,910. Në lidhje me këtë kategori problematikash të konsumatorit, vlen për t'u sjellë në vëmendje një ulje e ndjeshme e numrit të ankesave nga 29,939 në vitin 2023 në 21,490 në vitin 2024. Ankesat për faturim rregjistrojnë këtë vit një rënie me -28.22%. Kjo tregon përmirësim në sistemin e faturimit, duke ulur numrin e gabimeve dhe pasaktësive.

Gjatë vitit të fundit, në FSHU sh.a. janë rregjistruar 2,626 ankesa që lidhen me **cilësinë e shërbimit**. Kjo shifër tregon te njëjtat nivele krahasuar me rritjen e numrit të konsumatoreve nga viti 2023. Një aspekt i rëndësishëm në menaxhimin e këtyre ankesave është ndarja e përgjegjësisë mes palëve të përfshira. Konsumatorët adresojnë ankesat e tyre për cilësinë e shërbimit tek Furnizuesi Publik i energjisë elektrike (FSHU sh.a.), me të cilin kanë kontratën e furnizimit.

Gjatë vitit 2024, në FSHU sh.a. janë rregjistruar 37,941 ankesa që lidhen me gabime në matje të cilat përbëjnë 2.8% të Numrit total të konsumatorëve, krahasuar me vitin 2023, ku u regjistruan 35,059 ankesa që përbëjnë 2.6% mbi numrin total të konsumatoreve. Në vitin 2024, nga ankesat e rregjistruara, 31,442 u zgjidhën, duke treguar një normë zgjidhshmërie prej 90%.

Ankesat për Ndryshimin e të Dhënave të Kontratës. Gjatë vitit 2024, janë regjistruar 71,294 ankesa për ndryshimin e të dhënave të kontratës në FSHU sh.a. Krahasuar me vitin 2023, ka një rritje të numrit të këtyre ankesave. Në vitin 2023, rezultoi se janë regjistruar 58,532 ankesa për këtë kategori, prej të cilave janë zgjidhur 55,116 ankesa, duke reflektuar një shkallë të lartë të trajtimit të ankesave. Këto

ankesa zakonisht kanë të bëjnë me ndryshimin e emrit të abonentit, përditësimin e adresës, rregullimin e të dhënave të kontaktit dhe ndryshime të tjera në kontratën e furnizimit me energji elektrike.

Ankesat mbi faturimet me Vlera Referuese

Një kategori e rëndësishme ankesash lidhet me faturimet me vlera referuese, të cilat aplikohen në rastet kur të dhënat e matjes së konsumit janë të padisponueshme. Në vitin 2024 janë regjistruar 38,975 ankesa për këtë kategori. Shkaqet kryesore të këtyre ankesave përfshijnë:

- Mospërputhje me konsumimin real historik të energjisë;
- Probleme teknike me matësit e energjisë;
- Mos njohja e kuadrit ligjor nga ana e konsumatorëve sa i përket faturimit të aplikueshëm në kushtet e mungesës së të dhënave të matjes.

Kontrata të reja të lidhura me FSHU sh.a.

Gjatë vitit 2024, janë lidhur 26,785 kontrata të reja furnizimi me energji elektrike krahasuar me 29,089 kontrata të lidhura gjatë vitit 2023.

11.8. Detyrimi i Konsumatorëve për Pagesat dhe Kamatëvonesa

Sipas Kushteve të Përgjithshme të Kontratës së Shërbimit Universal të Furnizimit me Energji Elektrike për Klientët Fundorë, konsumatorët janë të detyruar të paguajnë konsumin mujor të energjisë elektrike brenda 30 ditëve nga data e lëshimit të faturës.

Në rast të vonesave në pagesë, FSHU sh.a. ka të drejtë të faturojë një kamatë vonese prej 0.1% të vlerës së faturës për çdo ditë vonese, por jo më shumë se vlera totale e faturës. Kjo politikë synon të nxisë konsumatorët të kryejnë pagesat në kohë dhe të shmangin grumbullimin e detyrimeve të papaguara.

Duke qenë se detyrimet e papaguara, të prapambetura dhe historike të akumuluar, mund të arrijnë shifra të mëdha, dhe ndonjëherë për shkak të rrethanave ekonomike rezultojnë të papërballueshme për konsumatorët për t'u shlyer menjëherë, FSHU sh.a. ka ofruar mundësinë e shlyerjes me këste të borxheve të prapambetura. Çdo vit, Asambleja e Përgjithshme miraton kushtet e përditësuara të marrëveshjeve tip për shlyrjen me këste, duke mundësuar një lehtësim financiar për konsumatorët dhe duke përmirësuar arkëtimet për FSHU sh.a. Edhe gjatë vitit 2024 FSHU sh.a ka ofruar mundësinë e lidhjes së marrëveshjeve për shlyerjen e detyrimeve të prapambetura për konsumatorët debitore, e konkretisht gjatë vitit 2024 janë lidhur 6,828 marrëveshje të tilla.

11.9. Shërbimi i Konsumatorit

Një nga objektivat kryesorë të ERE mbetet sigurimi i një tregu energjie të qëndrueshëm dhe efikas, i cili garanton një shërbim cilësor për konsumatorët familjarë dhe jofamiljarë, të furnizuar nga Furnizuesi i Shërbimit Universal dhe furnizuesit e tjerë. Për të arritur këtë synim, ERE ushtron ndër të tjera një rol mbikëqyrës dhe kontrollues duke monitoruar, inspektuar dhe vlerësuar shërbimet e operatorëve të licencuar në lidhje me përmbushjen e detyrimeve të tyre ligjore, respektimin e kushteve të shërbimit publik dhe të kontratave përkatëse, si dhe zbatimin e vendimeve dhe urdhërave të ERE-s.

Në këtë kontekst, me miratimin e Plani i masave për Furnizuesin e Shërbimit Universal "Për respektimin e të drejtave të klientëve të furnizimit me energji elektrike" përmes vendimit të Bordit të ERE nr. 201, datë 03.09.2018, si dhe "*Rregullores mbi masat e të licencuarve në aktivitetin e furnizimit për arritjen e treguesve të matjes dhe vlerësimit nga ERE të performancës së shërbimit ndaj klientit*", ERE ka gjithashtu autoritetin për të kërkuar raportime dhe për të monitoruar përmbushjen e detyrimeve të vendosura ndaj operatorëve të licencuar. Këto akte synojnë të mbrojnë dhe të respektojnë të drejtat

e konsumatorëve në lidhje me furnizimin me energji elektrike, por edhe të garantojnë të drejtën e tyre për të patur një shërbim sa më të mirë ndaj klientit.

Në përmbushje të këtyre detyrimeve, Furnizuesi i Shërbimit Universal (FSHU) sh.a. ka dokumentuar se konsumatorët kanë akses në informacionin mbi trajtimin dhe zgjidhjen e ankesave të tyre nëpërmjet faqes zyrtare të internetit (www.fshu.al), shërbimit postar dhe qendrave të Kujdesit ndaj Klientit (KNK). Për më tepër, konsumatorët informohen nëse ankesa e tyre është adresuar sipas kompetencës ose jo, përmes një përgjigjeje automatike të sistemit online Mpower, duke përmirësuar kështu komunikimin dhe transparencën në këtë proces. Nëse konsumatori nuk është dakord me përgjigjen e marrë nga furnizuesi, ai ka të drejtë të drejtohet pranë ERE-s për shqyrtim të mëtejshëm të çështjes e një gjë e tillë, iu komunikohet konsumatorëve në përgjigjet e adresuara të FSHU sh.a.

Sa i përket cilësisë së shërbimit të ofruar nga specialistët e qendrave të Kujdesit ndaj Klientit, FSHU sh.a. ka informuar se vazhdimisht kryen telefonata me konsumatorë të rastësishëm, për të vlerësuar përvojën e tyre dhe për të marrë komente mbi cilësinë e shërbimit. Pyetjet fokusohen në disa aspekte kyçe si: pritja dhe sjellja e specialistëve, procesi i rregjistrimit të ankesave/kërkesave sipas procedurave të miratuara, si dhe informimi i konsumatorëve mbi statusin e ankesës së tyre. E gjithë kjo e dhënë rregjistrohet në një bazë të dhënash për të mundësuar trajnime të vazhdueshme të stafit në lidhje me përmirësimin e komunikimit dhe njohuritë mbi procedurat përkatëse.

FSHU sh.a. gjithashtu siguron që konsumatorët të njoftohen për vendimet mbi ankesat e tyre, qoftë në rast pranimi apo refuzimi. Në rast pranimi, ata informohen automatikisht se ankesa është në shqyrtim dhe më pas njoftohen për përfundimin e procesit. Në rast refuzimi, konsumatorët marrin një njoftim automatik që përmban arsyet e refuzimit të ankesës së tyre. Për më tepër, FSHU sh.a. bën me dije, se për një pjesë të konsumatorëve është kryer rifreskimi i adresave të konsumatorëve përmes shërbimeve të Google Maps.

Së fundmi, FSHU sh.a. ka vijuar të zbatojë rekomandimet e ERE-s në lidhje me vendosjen e një marrëdhënieje bashkëpunimi me Operatorin e Sistemit të Shpërndarjes Ky bashkëpunim është materializuar përmes verifikimeve në terren, me qëllim trajtimin korrekt të ankesave dhe kërkesave të konsumatorëve në lidhje me faturimin, tarifimin, mbylljen apo pezullimin e kontratave të energjisë elektrike. Në këtë mënyrë, synohet të garantohet një transparencë më e madhe dhe një qasje më efikase në zgjidhjen e çështjeve që prekin drejtpërdrejt konsumatorët.

11.10. Konsumatorët në Treg të Lirë

Enti Rregullator i Energjisë, ka miratuar një Rregullore të posaçme për standardet e trajtimit të ankesave të klientëve të energjisë elektrike dhe gazit natyror, e cila ka si qëllim mbrojtjen e interesave të klientëve dhe garantimin e një trajtimi të drejtë dhe të barabartë për ata. Kjo rregullore është një dokument i rëndësishëm në përpjekjet për të siguruar një trajtim transparent të ligjshëm dhe të drejtë për konsumatorët por dhe të licencuarit që operojnë në tregun e energjisë elektrike dhe gazit natyror. Të licencuarit, të cilët merren me aktivitetin e furnizimit në tregun e lirë, janë të detyruar të ofrojnë shërbime të mbrojtjes së konsumatorëve përmes procedurave të qarta dhe të besueshme. Si një hallkë e rëndësishme në këtë proces, ERE, është kujdesur që në mënyrë periodike të kryejë monitorimin dhe kontrollin e rregullt të shërbimeve të ofruara nga këta operatorë ndaj konsumatorëve, me qëllim garantimin e një standardi të lartë të shërbimeve ndaj klientit dhe shmangien e çdo forme diskriminimi ose padrejtësie.

Rregullorja për masat e të licencuarve në aktivitetin e furnizimit ka si qëllim edhe përmirësimin e performancës së shërbimit ndaj klientëve, përmes kërkesës për raportime të rregullta dhe të detajuara çdo 3 muaj, sipas aneksit 2 të rregullores që ka të bëjë me standardet e trajtimit të ankesave. Ky proces ka për qëllim vlerësimin e vazhdueshëm të cilësisë së shërbimeve dhe përcaktimin e masave për përmirësimin e mundshëm të situatave të ndryshme që mund të lindin gjatë furnizimit me energji

elektrike.

Për sa më sipër, gjatë vitit 2024, furnizuesit e energjisë elektrike kanë raportuar në ERE, sipas kriterëve të vendosura nga rregullorja për standardet e trajtimit të ankesave. Më konkretisht, rezulton se dy shoqëri, kanë raportuar ankesa nga klientët të cilët furnizohen prej tyre, e që në më të shumtën e rasteve lidhen me matjen dhe cilësinë e furnizimit.

Po ashtu, numri i konsumatorëve që kanë marrë shërbimin e furnizimit në treg të lirë gjatë vitit 2024 është ende relativisht i ulët. Të gjithë këto faktorë bashkë, si dhe natyra e tregut të energjisë, janë arsyeja kryesore e numrit të ulët të ankesave dhe problematikave të konsumatorëve në treg të liberalizuar. Megjithatë, raportimet që kanë ardhur nga furnizuesit kanë qenë kryesisht në përputhje me rregulloren dhe kërkesat e saj, duke reflektuar një përpjekje për të siguruar shërbime të cilësisë së lartë për konsumatorët.

Për sa i përket konsumatorëve në tregun e lirë, sipas të dhënave të paraqitura nga Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST sh.a.), është evidentuar se 7 shoqëri janë të licencuara dhe kanë ushtruar aktivitet në treg të lirë për konsumatorët që janë të lidhur në Sistemin e Transmetimit, ndërsa 9 shoqëri janë përgjegjëse për furnizimin e konsumatorëve të lidhur në Sistemin e Shpërndarjes. Gjatë periudhës së raportuar (vitit 2024) ka patur gjithsej 13 furnizues aktivë që kanë ofruar shërbime në tregun e lirë të energjisë elektrike ku disa prej tyre e ofrojnë këtë shërbim për konsumatorë të lidhur edhe në tension të mesëm dhe të lartë. Sipas raportimeve të mëtejshme, numri i konsumatorëve që kanë përfituar nga ky shërbim është 16 për ata të lidhur në Sistemin e Transmetimit dhe 2,449 për ata të lidhur në Sistemin e Shpërndarjes, duke rezultuar në një total prej 2,465 konsumatorësh që furnizohen aktualisht në treg të lirë.

11.11. Standardet për Cilësinë e Furnizimit dhe Performancën e Sigurisë së Rrjetit në Sistemin e Transmetimit të Energjisë Elektrike

Bordi i ERE-s me vendimin nr. 207, datë 18.12.2017, ka miratuar “Rregulloren për cilësinë e furnizimit dhe performancën e sigurisë së rrjetit në sistemin e transmetimit të energjisë elektrike”, e cila parashikon detyrimin e shërbimit publik të Operatorit të Sistemit të Transmetimit (OST sh.a.) që të përmbushë standardet e cilësisë së furnizimit të specifikuara nga Kodi i Rrjetit të Transmetimit dhe nga kjo Rregullore. Standardet e miratuara me vendimin e Bordit të ERE nr. 244, date 02.12.2021 janë në fuqi dhe të pandryshuara për vitin 2024.

Parametrat e Cilësisë së Furnizimit OST sh.a.	3 - muajori I 2024	3 - muajori II 2024	3 - muajori III 2024	3 - muajori IV 2024	Performanca OST 2024	Treguesit e Cilësisë sipas Vendimit Nr. 244/2021 të ERE
AIT (Koha mesatare e ndërprerjes)	1.60 min	6.12 min	16.17 min	2.07	25.96 min	35 min
ENS (Energji e pafurnizuar)	23.757 MWh	75.434 MWh	236.502 MWh	30.304 MWh	365.997 MWh	467 MWh
	Brenda diapazonit +/-	Brenda diapazonit +/-	Brenda diapazonit +/-	Brenda diapazonit +/-	Brenda diapazonit +/-	Brenda diapazonit +/-
FQ (Cilësia e frekuencës)	200mHz	200mHz	200mHz	200mHz	200mHz	200mHz
Koha e njoftimit mbi ndërprerjet e Planifikuara	72 orë	72 orë	72 orë	72 orë	72 orë	72 orë
Koha e përgjigjes për lidhjen e re	23 ditë	22 ditë	31 ditë	23 ditë	25 ditë	Brenda 60 ditëve
SAIDI (Indeksi i Kohëzgjatjes Mesatare të Ndërprerjeve)	7.33 min	18.19 min	11.50 min	2.46 min	39.48 min	100 min
	Brenda diapazonit: -10%; 0.90 pu 1.118.	diapazonit: -10%; 10%; 0.90 pu 1.118.	Brenda diapazonit: -10%; 0.90 pu 1.118.	Brenda diapazonit: -10%; 0.90 pu 1.118.	diapazonit: -10%; 10%; 0.90 pu 1.118.	Brenda diapazonit: -10%; +11.8.
VQ (Cilësia e Tensionit)						
% e ankesave për cilësinë e tensionit	Nuk ka	Nuk ka	Nuk ka	1 Ankesë	1 Ankesë	0%

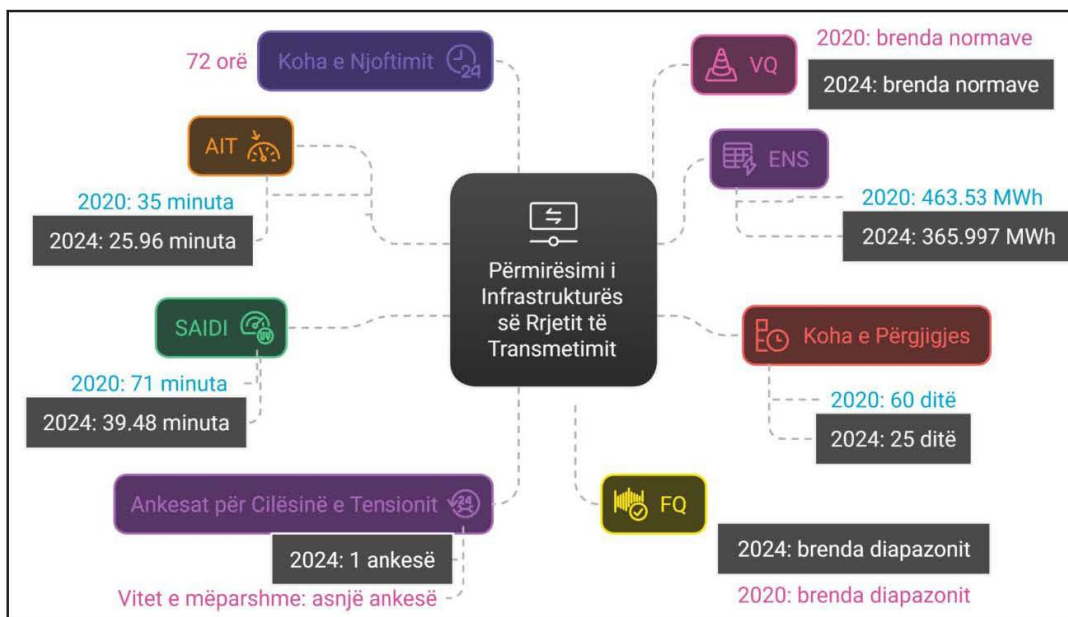
Figura 99. Tabela e standarteve të cilësisë së OST sh.a

Referuar tabelës më sipër, janë paraqitur kriteret standarde të cilësisë së furnizimit të raportuar nga OST sh.a. për vitin 2024, të ndara për çdo tremujor të vitit, si dhe standardet e miratuara nga ERE me vendimin nr. 244/2021. Nga kriteret e paraqitura, shihet qartazi një ulje në të gjithë treguesit, e parë ndryshe si trend përmirësimi për vitin 2024.

Këto tregues sikurse vërejmë edhe më sipër janë konform Vendimit të ERE nr. 244/2021, e disa prej tyre, rezultojnë të përmirësuar.

Referuar sa më sipër, ERE ka analizuar Treguesit kryesorë të performancës në mënyrë tabelare, për periudhën 5 – vjeçare (2020 – 2024), ku evidentohet qartazi se këto tregues gjatë vitit 2024 janë përmirësuar ndjeshëm krahas viteve të mëparshme.

1. AIT (Koha mesatare e ndërprerjes): Ka një përmirësim të vazhdueshëm, duke u ulur nga 35 min në 2020 në 25.96 min në 2024, kjo tregon një përmirësim në infrastrukturën e rrjetit dhe menaxhimin e ndërprerjeve.
2. ENS (Energji e pafurnizuar): Ka një trend rënieje, nga 463.53 MWh në 2020 në 365.997 MWh në 2024, kjo tregon një përmirësim në sigurinë e furnizimit dhe menaxhimin e rrjetit.
3. FQ (Cilësia e frekuencës): Ka qenë brenda diapazonit të lejuar (+/- 200mHz) në të gjitha vitet.
4. Koha e njoftimit mbi ndërprerjet e planifikuara ka mbetur konstante në 72 orë çdo vit.
5. Koha e përgjigjes për lidhjen e re ka një përmirësim të ndjeshëm, nga 60 ditë në 2020 në 25 ditë në 2024 e cila sjell përshpejtim të procedurave dhe rritje të eficiencës.
6. SAIDI (Indeksi i Kohëzgjatjes Mesatare të Ndërprerjeve), ka rënë ndjeshëm nga 71 min në 2020 në 39.48 min në 2024. Kjo tregon reduktim të kohës së ndërprerjeve dhe përmirësim të besueshmërisë së rrjetit.
7. VQ (Cilësia e Tensionit), ka qenë brenda normave të lejuara gjatë gjithë viteve.



8. Përqindja e ankesave për cilësinë e tensionit, ka patur vetëm 1 ankesë në 2024, ndërsa në vitet e mëparshme nuk ka pasur ankesa. OST ka raportuar se gjatë këtij viti ka pasur një ankesë për cilësinë e nivelit të tensionit kundrejt një subjekti, për të cilin ka sqaruar se ka patur ndërprerje tranzitore vetëm gjatë muajit nëntor 2024 për shkak të kushteve të motit (shkarkime atmosferike), ku furnizimi me energji elektrike është rikthyer në kohën më të shkurtër të mundshme dhe nuk janë konstatuar probleme në nivelet e tensionit.

Përgjatë vitit 2024, ERE ka kryer monitorim pranë Operatorit të Sistemit të Transmetimit lidhur me mbikëqyrjen e zbatimit të treguesve mbi standardet e arritura të cilësisë së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike 2024 nga ana e Operatorit të Sistemit të Transmetimit (OST sh.a.). Nga ky monitorim rezultoi se Treguesit e cilësisë së shërbimit në rrjetin e transmetimit janë përlllogaritur konform rregullores së miratuar nga bordi i ERE-s dhe respekton dispozitat përkatëse të ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar, rregullat dhe procedurat kombëtare të sigurisë dhe garantimit pa ndërprerje të furnizimit me energji elektrike, detyrimin e shërbimit publik, rregullat dhe standardet teknike Kodit të Rrjetit të Transmetimit Kombëtar, të Rrjetit të Transmetimit Europian ENTSO-E. Këto tregues janë brenda nivelit të pritshëm të performacës, siç përcaktohet në tabelën e standardeve të cilësisë, të miratuara nga ERE. Nga monitorimi i kryer në OST sh.a., ERE ka rekomanduar OST sh.a.-në, të vlerësojë mundësinë e rishikimit të treguesve të cilësisë së furnizimit në rrjetin e transmetimit, në përputhje me praktikën më të mirë të ENTSO-E si dhe *benchmark*-et më të mira të ENTSO-E dhe Udhezuesit mbi Operimin e Sistemit, Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë (ENC) dhe CEER me qëllim përmirësimin e këtyre treguesve, në mbështetje të ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar, si dhe pjesëmarrjen më aktive në grupet e punës të ENTSO-E, Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë (ENC) për këtë qëllim.

11.12. Standardet e Matjes për Cilësinë e Furnizimit dhe Performancës së Sigurisë së Rrjetit të Shpërndarjes

Bordi i ERE me vendimin nr. 97/2021 ka miratuar Treguesit e Matjes për Cilësinë e Furnizimit dhe Performancës së Sigurisë së Rrjetit të Shpërndarjes për vitin 2021. Nga ana e OSSH sh.a. janë përcjellë në ERE raportet periodike në lidhje me treguesit për cilësinë e shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike sikurse përcaktohet në Rregulloren për kriteret standarde të cilësisë së shërbimit të furnizimit

dhe performancës së sigurisë së rrjetit të shpërndarjes së energjisë elektrike, miratuar me vendimin nr. 181/2017 të ERE-s, ashtu si dhe vendimit nr 97/2021 sa i përket vitit 2024.

Kriteret standarde të cilësisë së shërbimit të furnizimit të rrjetit të shpërndarjes mbeten të pandryshuara për vitin 2024 me treguesit në fuqi të miratuara me vendimin nr. 97/2021 të Bordit të ERE-s.

Referuar tabelës më sipër, në të janë paraqitur treguesit kryesorë të cilësisë së furnizimit (SAIFI dhe SAIDI) në rrjetin e shpërndarjes për vitin 2024 të krahasuara me ato të vitit 2023.

KRAHASIMI I PERFORMANES SE OSSH SH.A NE TL, TM, TU, PER PREIUHDEN 2023-2024				
LIDHUR ME TREGUESIT KRYESOR (SAIDI/SAIFI)				
Muaj/ Viti	SAIDI 2023 (nr. i orëve të ndërprerjeve gjithsej/ nr. i konsumatorëve gjithsej)	SAIDI 2024 (nr. i orëve të ndërprerjeve gjithsej/ nr. i konsumatorëve gjithsej)	SAIFI 2023 (nr. i konsumatorëve të prekur nga ndërprerjet/ nr. i konsumatorëve gjithsej)	SAIFI 2023 (nr. i konsumatorëve të prekur nga ndërprerjet/ nr. i konsumatorëve gjithsej)
Janar	2.29	2.25	4.47	4.33
Shkurt	2.17	1.86	4.19	3.32
Mars	1.83	2.03	3.23	3.73
Prill	1.73	1.63	2.93	2.56
Maj	2.20	2.20	3.46	3.73
Qershor	2.17	2.84	3.40	3.59
Korrik	2.89	2.42	3.35	3.06
Gusht	2.78	2.10	4.05	2.96
Shtator	2.49	2.13	4.06	3.85
Tetor	3.06	2.23	5.65	5.32
Nëntor	3.82	2.76	7.22	4.95
Dhjetor	3.31	2.54	4.17	3.72
TOTAL	30.86	27.26	50.18	45.12

Figura 100. Krahasimi i performancës së OSSH sh.a. në TL, TM, TU, për periudhën 2023-2024 lidhur me treguesit kryesor (SAIDI/SAIFI)

Këto tregues kryesorë SAIFI dhe SAIDI, sikurse vërejmë nga tabela më sipër kanë përmirësime në shumicën e muajve.

1. SAIFI (Indeksi i Frekuencës mesatare të ndërprerjeve)

Ky tregues, për vitin 2024 është (27.26) më i ulët se ai i vitit 2023 (30.86), e cila tregon një reduktim të numrit mesatar të ndërprerjeve për konsumatorët fundor. Nga kjo analizë rezulton se, vlera e SAIFIT ka një përmirësim në krahasim me vitin 2023 prej rreth 11.67%.

2. SAIDI (Indeksi i Kohëzgjatjes mesatare të ndërprerjeve)

Ky tregues, për vitin 2024 është (45.12) më i ulët se në vitin 2023 (50.18), fakt që na dëshmon një përmirësim të kohëzgjatjes mesatare të ndërprerjeve. Rezulton se kjo vlerë ka një përmirësim në krahasim me vitin 2023 prej rreth 10.08%.

Viti 2024 ka treguar përmirësime në performancën e OSSH sh.a., me një reduktim të ndërprerjeve dhe kohëzgjatjes mesatare të tyre. Ky progres, tregon masa më efektive për menaxhimin e rrjetit dhe ndërhyrjeve.

11.13. Konsumatorët dhe Vetëprodhuesit

Ligji nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme” mbetet një dokument i rëndësishëm në përpjekjet për të siguruar një zhvillim të qëndrueshëm të sektorit të energjisë elektrike në Republikën e Shqipërisë. Ky ligj ka si qëllim të rrisë përdorimin e energjisë nga burimet e rinovueshme, siç janë dielli dhe era, për të mbështetur prodhimin e energjisë në mënyrë më të qëndrueshme dhe miqësore me mjedisin.

Ky ligj ofron mundësi për një gamë të gjerë konsumatorësh, përfshirë individë, familje, si dhe shoqëri të vogla dhe të mesme, që të instalojnë kapacitete të vogla prodhimi energjie nga burime të rinovueshme. Në bazë të këtij ligji dhe Udhëzimit të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE) nr. 3/2019, Për Miratimin E Procedurës Së Lehtësuar Të Autorizimit Për Lidhjen Në Sistemin E Shpërndarjes Të Projekteve Të Vogla Të Rinovueshme Për Vetëprodhuesit e Energjisë Elektrike Nga Dielli, konsumatorët që synojnë të marrin statusin e vetëprodhuesve, mund të instalojnë një kapacitet deri në 500 kW për prodhimin e energjisë elektrike nga burime si era ose dielli. Kjo u mundëson atyre të mbulojnë një pjesë të energjisë që përdorin, ose në disa raste të plotësojnë nevojat energjitike për konsum të brendshëm. Gjithashtu, konsumatorët që prodhojnë energji elektrike mund të injektojnë energjinë e tepërt të prodhuar në rrjetin e shpërndarjes, duke kontribuar kështu në një sistem energjitik më efikas dhe të qëndrueshëm.

Për të monitoruar dhe vlerësuar impaktin e këtyre zhvillimeve në prodhimin bruto të energjisë në vend, ERE ka marrë masa për të ndjekur me vëmendje aktivitetet e këtij tregu të ri dhe të rritjes së numrit të vetëprodhuesve. Për këtë qëllim, ERE ka angazhuar një proces të vazhdueshëm monitorimi dhe analizimi të të dhënave të siguruara nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes (OSSH sh.a.). Më poshtë është paraqitur grafikisht numri i konsumatorëve vetëprodhues për periudhën 5 vjeçare i cili reflekton një rritje të interesit të konsumatorëve në burimet e rinovueshme të energjisë. Ky është një tregues i një tendence pozitive dhe një dëshmi e angazhimit të konsumatorëve shqiptarë për të kontribuar në zhvillimin e një sistemi energjitik të qëndrueshëm dhe të pavarur.

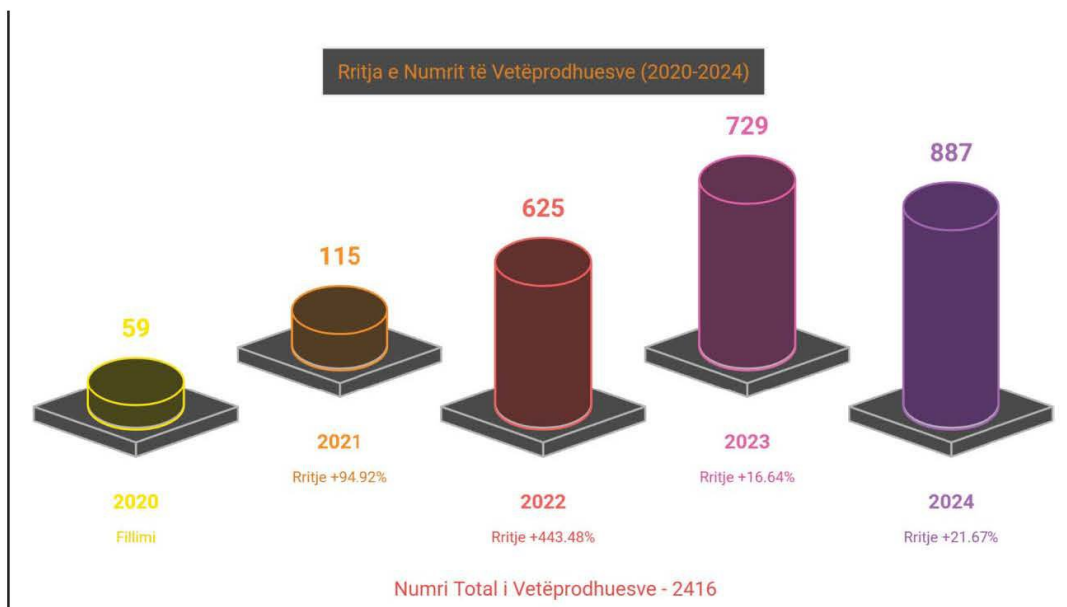


Figura 101. Numri i Vetëprodhuesëve ndër vite

Gjatë vitit 2024, OSSH sh.a. ka miratuar aplikimet për marrjen e statusit të vetëprodhuesit për 887 klientë, me një kapacitet total prej rreth 63,524 FV, që tregon një rritje prej 21.67% krahasuar me vitin 2023, të numrit të konsumatorëve të cilët kanë zgjedhur të investojnë në burime të rinovueshme për të prodhuar energjinë e nevojshme për përdorim personal dhe uljen e kostove të faturës së konsumit mujor të energjisë. Kjo është një tendencë inkurajuese që tregon se shqiptarët janë gjithnjë e më shumë të angazhuar për të kontribuar në ndihmën për arritjen e qëllimeve të zhvillimit të qëndrueshëm, duke ndihmuar jo vetëm për mbulimin e nevojave personale energjitike, por gjithashtu duke kontribuar në stabilitetin e sistemit energjistik të vendit.

Kategoritë e ndryshme të konsumatorëve që kanë marrë statusin e vetëprodhuesve deri në fund të vitit 2024, përfshijnë një përfaqësim të gjerë të grupeve të ndryshme të konsumatorëve, siç janë:

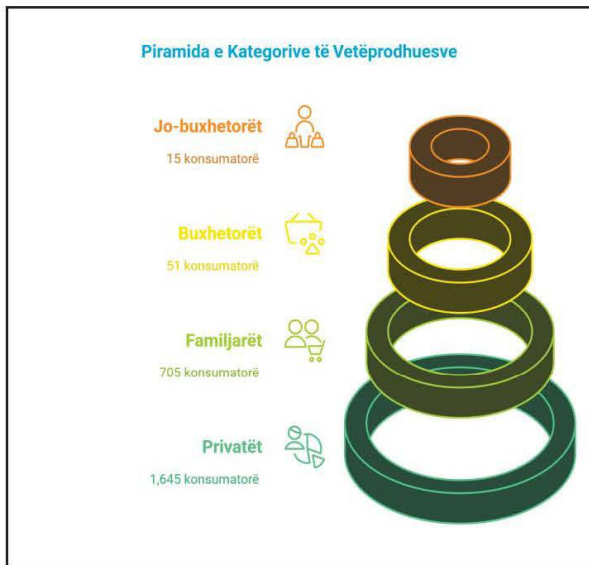


Figura 102. Kategoritë e Vetëprodhuesve sipas llojit të konsumit dhe konsumatorëve

- Buxhetorët (bashki, ministri, institucionet arsimore): 51 konsumatorë me një kapacitet të instaluar prej 2,159 energji fotovoltaike (FV).

- Familjarët: 705 konsumatorë me një kapacitet të instaluar prej 8,799 FV.

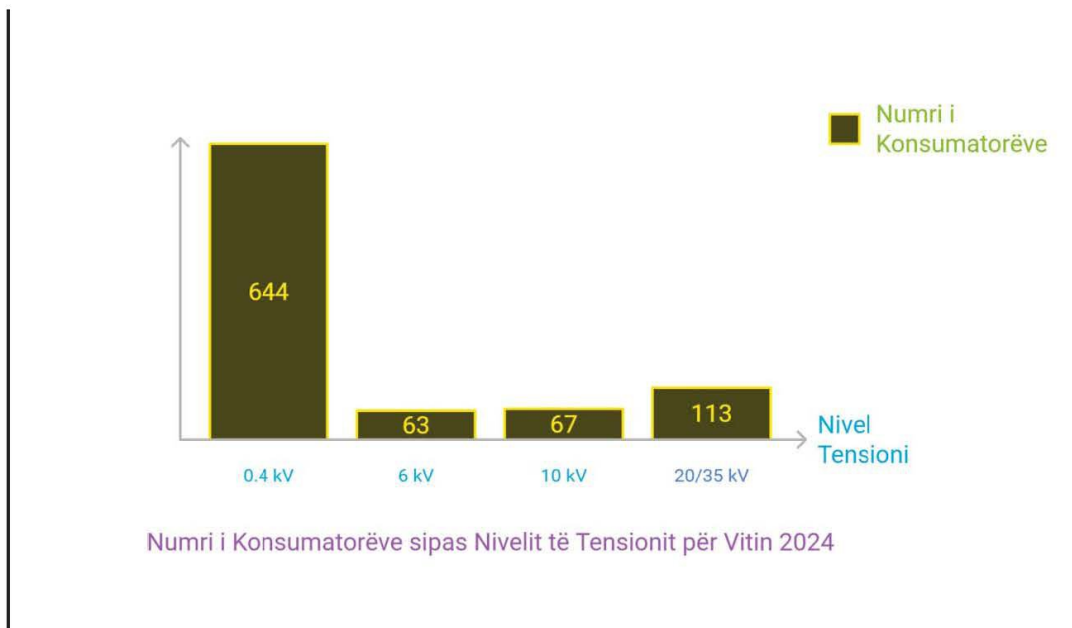
- Jo-buxhetorët (ujësjellësa, poliklinika, Qendra shëndetësore etj.): 15 konsumatorë me një kapacitet të instaluar prej 1,992 FV.

- Privatët: 1645 konsumatorë me një kapacitet të instaluar prej 203,873 FV.

Këto të dhëna reflektojnë një diversifikim të gjerë të kategorive të konsumatorëve që po investojnë në energjinë e rinovueshme, duke mbështetur kështu angazhimin e vendit për të rritur prodhimin e energjisë nga burimet e rinovueshme dhe për të mbështetur krijimin e një mjedisi të pastër energjistik. Sipas të dhënave retrospektive të vitit 2023, kemi 729 miratime, ndërsa në vitin 2024, kemi 887 miratime duke treguar një rritje të dukshme në angazhimin e konsumatorëve për të investuar

në energji të rinovueshme.

Në vijim është paraqitur grafikisht numri i konsumatorëve vetëprodhues për vitin 2024, sipas nivelit të tensionit si më poshtë vijon:



Kjo rritje e numrit të vetëprodhuesve është një tregues pozitiv dhe inkurajues që ndihmon në përshpejtimin e kalimit në një sistem energjitik më të qëndrueshëm dhe më efikas. Rajonet me rritjen më të madhe të vetëprodhuesve janë Tirana (551 kontrata), Durrësi (369 kontrata), Elbasani (276), Shkodra (215 kontrata), Berati (198), Korça (124), Fieri (91), Vlora (72), Burreli (51), Gjirokastra (36), Kukësi (19 kontrata).

Pavarësisht se ky është një treg relativisht i ri për Shqipërinë, trendet e vitit 2024 sugjerojnë që shoqëria Shqiptare është duke bërë hapa të rëndësishëm për të siguruar një zhvillim të qëndrueshëm të këtij sektori, me fokus të veçantë në përdorimin e burimeve të rinovueshme për prodhimin e energjisë elektrike dhe integrimin e këtyre burimeve në sistemin energjitik kombëtar.

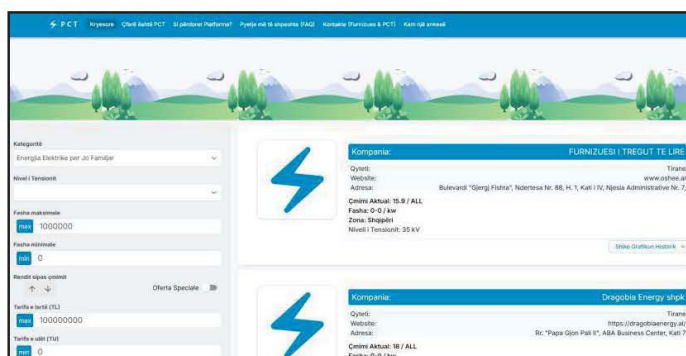


Figura 103. Platforma e Krahimit të Çmimeve

Platforma e Krahimit të Çmimeve

Në zbatim të detyrave të përcaktuara nga legjislacioni në fuqi për sektorin e energjisë elektrike, por nisur edhe nga Rezoluta e Kuvendit të Shqipërisë, miratuar në datën 27.06.2024, gjatë vitit 2024 ERE ka hedhur hapat e mëtejshme duke përfunduar implementimin e Platformës së Krahimit të Çmimeve (PCT) në tregun e lirë, e cila është bërë e aksesueshme për të gjithë furnizuesit e energjisë elektrike por edhe konsumatorët që nga data 15

mars 2024, në faqen zyrtare të ERE-s: www.ere.gov.al.

Gjatë këtij viti, ERE ka organizuar disa trajnime me stafin por edhe me furnizuesit në treg të lirë, me qëllim orientimin e tyre mbi mënyrën e përdorimit të platformës, duke kryer simulime e aplikime të

ofertave nga furnizuesit.

Gjithashtu, ERE ka kërkuar prej të licencuarve në aktivitetin e furnizimit me energji elektrike, në tregun e liberalizuar, për marrjen e masave të menjëherëshme për publikimin e ofertave të furnizimit të energjisë elektrike në platformën PCT: <https://pct.ere.gov.al/home>, e cila do të shërbejë si një vitrinë për konsumatorët, në të cilën mund të vlerësojnë sipas kategorisë së tyre të konsumit, ofertat më të mira të tregut sa i përket garantimit të furnizimit me energji elektrike.

Platforma paraqet informacion të bollshëm mbi përmbajtjen e saj duke lejuar si furnizuesit ta përdorin atë në mënyrë sa më eficiente por edhe konsumatorët për tu orientuar drejt ofertave më të mira të furnizimit në treg të lirë.

Platforma e Krahimit të Çmimeve (PCT) përmban disa elementë që ndihmojnë në rritjen e transparencës së tregut dhe përmirësimin e përvojës së konsumatorit në tregun e lirë të energjisë. Këta elemente ndihmojnë konsumatorin në vendimmarrje dhe sigurimin e informacionit të qartë dhe të saktë mbi opsionet e furnizimit me energji. Disa prej këtyre elementeve janë:

Krahimi i çmimeve: Platforma ofron një listë me çmimet dhe tarifat që ofrojnë furnizuesit e ndryshëm të energjisë. Kjo i mundëson konsumatorëve të shohin ofertat e ndryshme në një vend dhe t'i krahasojnë ato lehtësisht për të zgjedhur atë që i përshtatet më shumë nevojave të tyre.

Lehtësia e përdorimit dhe qasjes: Konsumatorët mund të kenë akses në platformë në mënyrë të thjeshtë, pa pagesë dhe në çdo kohë. Kjo u mundëson atyre të marrin vendime më të informuara për furnizimin me energji, bazuar në të dhëna të përditësuara dhe të verifikuara.

Për këtë qëllim, Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 241, datë 14.11.2024 vendosi detyrimin e publikimit të ofertave të furnizimit me energji elektrike nga të licencuarit në aktivitetin e furnizimit në tregun e lirë.

Nëpërmjet kësaj vendimmarrje detyruese për të licencuarit, ERE synon të incentivojë tregun e lirë të ofertave të energjisë elektrike e të mbikëqyrë po ashtu ofrimin e shërbimit të furnizimit në kushte konkurruese por mbi të gjitha jo diskriminuese për të gjithë konsumatorët.

Gjatë periudhës mars 2024 e në vijim, kanë paraqitur ofertat e tyre në Platform PCT, 3 Furnizues të energjisë elektrike.

Të tre furnizuesit ofrojnë një gamë ofertash me çmime dhe nivele tensioni të ndryshme, që ofron mundësi zgjedhjeje për konsumatorët në tregun e lirë. Çmimi për kWh ndryshon varësisht nga niveli i tensionit dhe fasha e konsumit, duke reflektuar kushte të ndryshme të furnizimit. Konsumatorët kanë mundësi të zgjedhin midis një numri të konsiderueshëm mundësish që u përshtaten nevojave të tyre energjitike, si për nivelin e tensionit ashtu edhe për çmimin. Këto oferta janë një përpyetje për të ofruar mundësi konkurruese në një treg që po zhvillohet, ku çmimi dhe kushtet e ofrimit mund të ndihmojnë në përshtatjen e konsumatorëve me ndryshimet e mundshme të çmimeve dhe nevojave energjitike.

Aktualisht, janë 36 subjekte të cilët ushtrojnë aktivitetin e furnizimit të energjisë elektrike, të licencuar nga Enti Rregullator i Energjisë. Përgjatë vitit 2024, rezulton se vetëm 13 Furnizues kanë ushtruar aktivitetin e tyre në treg të liberalizuar.

Vlen të theksojmë se përgjatë vitit 2024 kemi ende një numër relativisht të kufizuar të furnizuesve të cilët ushtrojnë aktivitetin e tyre kundrejt konsumatorëve në treg të lirë.

Me hyrjen në operim të Platformës PCT, përgjatë vitit 2024 ka patur interesin e furnizuesve për të publikuar ofertat e tyre sipas çmimeve, niveleve të tensionit si dhe duke iu referuar periudhës së ofertës të paraqitur prej tyre.

11.14. Dhënia zë e Konsumatorit

Një nga objektivat kryesore të ERE mbetet informimi dhe ndërgjegjësimi i konsumatorit, si pjesë e strategjisë së ERE për mbrojtjen e tij. ERE ka qenë dhe vijon të jetë e angazhuar në edukimin e konsumatorëve, duke u siguruar që ata të njohin të drejtat dhe hapat që mund të ndërmarrin kur përballen me problematika të ndryshme në lidhje me furnizimin me energji elektrike.

Sensibilizimi mbi të drejtat dhe detyrimet e konsumatorëve, nëpërmjet krijimit të urave të komunikimit dhe kontaktit, është një prioritet për ERE. Një konsumator i informuar ka më shumë mundësi të ndërveprojë në mënyrë konstruktive, duke kontribuar në një marrëdhënie më transparente dhe efektive mes palëve. Për këtë arsye, ERE ka vënë në dispozicion mjete të ndryshme informimi dhe komunikimi, përfshirë numrin e gjelbër, i cili lejon konsumatorët të marrin informacion dhe të ndjekin statusin e ankesave të tyre pa pasur nevojë të paraqiten fizikisht në zyrat e institucionit.

Gjatë vitit 2024, ERE ka vijuar fushatën sensibilizuese me shpërndarjen e informacionit në formë broshurash në ambientet e saj dhe përmes rrjeteve sociale. Për të forcuar më tej ndërveprimin me konsumatorët, janë organizuar anketa dhe sondazhe, të cilat kanë shërbyer si një mekanizëm i vlefshëm për të kuptuar më mirë nevojat dhe shqetësimet e tyre. Këto iniciativa kanë rezultuar në një interes të shtuar nga ana e konsumatorëve, të cilët kanë dhënë *feedback* të vlefshëm për përmirësimin e mëtejshëm të shërbimeve.

Broshurat e shpërndara gjatë vitit 2024 kanë trajtuar çështje kyçe dhe këshilla praktike për konsumatorët, duke përfshirë temat e mëposhtme:

- **Këshilla për të ulur koston e faturës së energjisë elektrike në shtëpi:** Sugjerime mbi menaxhimin e konsumit të energjisë, përdorimin e pajisjeve efikase dhe sjelljet që ndihmojnë në kursimin e energjisë.
- **Përfitimet e përdorimit të një matësi inteligjent të energjisë elektrike:** Shpjegim mbi funksionimin e matësve inteligjentë dhe si ato ndihmojnë në monitorimin dhe menaxhimin më të mirë të konsumit.
- **Zonat kryesore të konsumit të energjisë elektrike në familjet shqiptare:** Identifikimi i pajisjeve dhe aktiviteteve që konsumojnë më shumë energji, duke ndihmuar konsumatorët të optimizojnë përdorimin.
- **Informacion mbi makinat elektrike dhe avantazhet e tyre:** Përparësitë mjedisore dhe ekonomike të përdorimit të makinave elektrike krahasuar me ato tradicionale.
- **Njohja e të drejtave, kushteve dhe detyrimeve që burojnë nga kontrata e furnizimit me energji elektrike:** Informacion mbi detajet e kontratës dhe çfarë duhet të dijë konsumatori për të drejtat e tij.
- **Procesi i ndjekjes së një anese të papërgjigjur nga ana e të licencuarve:** Hapat që duhen ndjekur kur një ankesë nuk ka marrë përgjigje brenda afateve të caktuara.
- **Procedura e njoftimit të furnizuesit në rast të ndërrimit të përkohshëm të vendbanimit:** Udhëzime mbi mënyrën dhe rëndësinë e njoftimit të furnizuesit për ndryshimet e përkohshme të adresës.
- **Hapat që duhen ndjekur në rast mbipagimi të faturës së energjisë elektrike:** Informacion mbi procesin e ankimit ose kreditimit në rast të një mbipagimi.
- **Ankesat mbi cilësinë e shërbimit të ofruar nga furnizuesit e energjisë:** Udhëzime për mënyrën e paraqitjes së ankesave për cilësinë e shërbimit të furnizimit me energji.

- **Procedura për lidhjen e suksesshme të një kontrate të re për furnizimin me energji:** Hapat që konsumatori duhet të ndjekë për të lidhur një kontratë të re.
- **Arsyet dhe situatat që mund të çojnë në ndërprerjen e furnizimit me energji elektrike:** Informacion mbi rregullat dhe rrethanat kur mund të ndodhë ndërprerja e furnizimit.
- **Shpjegimi i përmbajtjes dhe paraqitjes së faturës së energjisë elektrike:** Detaje mbi seksionet e faturës dhe si të lexohen ato.
- **Mini-tutorial mbi mënyrën e kryerjes së një ankese në web-faqen e ERE:** Udhëzime hap pas hapi për regjistrimin dhe ndjekjen e një ankese online.
- **Informacion mbi numrin e gjelbër dhe shërbimet që ofron ai për konsumatorët:** Përshkrim i shërbimeve që mund të përfitohen nëpërmjet numrit të gjelbër.

Përmes këtyre iniciativave, ERE synon të krijojë një marrëdhënie më të hapur dhe bashkëpunuese me konsumatorët, duke siguruar që ata të jenë të informuar dhe të aftë për të mbrojtur të drejtat e tyre në mënyrë efektive. Informimi dhe ndërgjegjësimi mbeten mjete kyçe për një sistem energjetik më të drejtë dhe transparent, në të cilin konsumatori është një pjesëmarrës aktiv dhe i ndërgjegjshëm për vendimet dhe veprimet e tij.

Anketa

Në vijim të fushatës sensibilizuese kemi vijuar të ndajmë edhe anketa e sondazhe për të kuptuar më tej konsumatorin dhe në funksion të ruajtjes së standardeve dhe cilësisë së shërbimit.

Anketa është krijuar me qëllim që reagimi i Konsumatorit ndaj saj të jetë një ndihmë për hapat që ndërmerren vazhdimisht në mbrojtje të këtij të fundit. Ajo është e ndërtuar në formën e një mini-pyetësi të shpërndarë vazhdimisht në rrjetet tona sociale, përgjigjet e së cilës konsumatori mund ti përziejdhë në një anketë me alternativa.

Disa pika kyçe që mund të nxirren nga rezultatet e saj përfshijnë:

1. **Zbatimi i legjislacionit për mbrojtjen e konsumatorit** – Ndërkohë shumica e pjesëmarrësve (80%) që e konsiderojnë të plotë kuadrin ligjor, besojnë se ai nuk zbatohet siç duhet. Kjo tregon nevojën për masa të mëtejshme për forcimin e zbatimit.
2. **Adresimi i ankesave** – Pjesa më e madhe e konsumatorëve (67%) kanë adresuar ankesat e tyre tek furnizuesi, gjë që sugjeron një vetëdije të lartë për hapat që duhen ndjekur.
3. **Nevojat për informacion** – Gjysma e votuesve kërkojnë më shumë informacion mbi të drejtat e tyre për furnizim, duke e preferuar shpërndarjen përmes rrjeteve sociale (60%).
4. **Qartësia dhe thjeshtësia e informacionit në faqen e ERE** – Një pjesë e konsiderueshme e pjesëmarrësve (50%) mendojnë se informacioni duhet të jetë më i thjeshtë, ndërsa 43% e konsiderojnë atë të qartë.
5. **Përvojat e konsumatorëve me ERE** – 86% e pjesëmarrësve janë të kënaqur ose shumë të kënaqur me shërbimet e marra, duke treguar një perceptim pozitiv për institucionin.
6. **Burimi kryesor i informacionit për ERE** – 49% e konsumatorëve kanë mësuar rreth ERE përmes miqve, duke nënvizuar rëndësinë e komunikimit ndërpersonal si kanal informimi.
7. **Lloji i informacionit më i kërkuar** – 57% e votuesve kërkojnë më shumë detaje mbi të drejtat për furnizim.

Në përgjithësi, këto rezultate na tregojnë për një konsumator të vetëdijshëm dhe të angazhuar, por gjithashtu nënvizojnë nevojën për përmirësim në qartësinë dhe shpërndarjen e informacionit, si dhe forcimin e zbatimit të rregullave për mbrojtjen e konsumatorit.

Rregullimi për konsumatorin

Një nga funksionet kryesore të Entit Rregullator të Energjisë është përcaktimi i rregullave të funksionimit të tregut të energjisë elektrike, duke garantuar të drejtat dhe detyrimet e pjesëmarrësve në treg, si konsumatorë apo subjekte të licencuara/furnizues.

Në këtë kuadër, me qëllim përmirësimin e cilësisë së shërbimit ndaj konsumatorëve, gjatë vitit 2024 janë miratuar disa akte nënligjore dhe janë bërë ndryshime në rregulloret ekzistuese, si më poshtë:

Rregullorja për Lidhjet e Reja në Rrjetin e Shpërndarjes

Në kuadër të kërkesës së OSSH sh.a. për shtesa dhe ndryshime në rregulloren e lidhjeve të reja, është miratuar një praktikë e re që reflekton këto shtesa dhe ndryshime, e që synon rregullimin e marrëdhënieve midis Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes (OSSH sh.a.) dhe përdoruesve të sistemit. Me ndryshimet e miratuara, pas një procesi të gjatë konsultimi me palët e interesit, vlerësojmë se rregullorja e rishikuar, kontribuon në lehtësimin e procedurave për lidhjet e reja ose modifikimet e lidhjeve ekzistuese, si dhe standardizimin e cilësisë së punimeve dhe përmirësimin e karakteristikave teknike të lidhjeve të reja në rrjet.

Disa nga përmirësimet konsistojnë si më poshtë vijon:

Futjen e aspekteve që lidhen me: (i) për subjekte sezonale, që mund të ndërpritet pas kërkesës së subjektit ose nese objekti është demontuar sipas akteve të organeve ligj zbatuese për administrimin e territorit, (ii) tarifës për aplikim ku aplikanti do të paguajë një tarifë për studimin e pranueshmërisë dhe dokumentacionin e lidhjes, (iii) Aplikimi për lidhje të përkohshme i cili mund të bëhet nga çdo individ ose subjekt që kryen aktivitete sezonale me leje zhvillimore apo ndërtimi të përkohshëm, (iv) mundësia e kryerjes së Aplikimit online ku parashikohet se aplikimi mund të bëhet edhe online përmes faqes zyrtare të OSSH, (v) Përmirësimi i dokumentacionit ku shtohet mundësia e vetëdeklarimit për dokumentacionin e instalimeve elektrike dhe përfshihen disa ndihmesë për burimet gjeneruese

Kostot dhe procedurat: Rregullohen tarifat për lidhjet e reja dhe procedurat për pagesën e preventivit dhe pezullimin e kontratave.

11.15. Objektivat Strategjikë 2024-2026

Sa raportuar në vitin 2024, ERE ka miratuar objektivat strategjikë për periudhën 2024-2026, të cilët sa i takojnë fushës së përgjegjësisë të ERE- s synojnë në:

- Mbrojtjen dhe fuqizimin e konsumatorëve.
- Përfshirjen e çështjeve mjedisore dhe rregullatore në politikat e ERE.
- Rritjen e bashkëpunimit me organizatat ndërkombëtare dhe përfshirjen e palëve të interesuara në proceset rregullatore.
- Rregullimin efektiv për një treg konkurrues përmes monitorimit dhe raportimit, tarifave të drejta, zbatimit dhe përputhshmërisë.
- Promovimin e rregullimit efikas të infrastrukturës duke inkurajuar operatorët e rrjeteve për të shërbyer si platforma ndëraktive për shërbimet energjitike.
- Përdorimin e ekspertizës së ERE për të informuar rreth zhvillimeve të tregut energjisë dhe mbështetja e tranzicionit të energjisë.
- Me qëllim zbatimin e objektivave për vitet 2024- 2026, ERE ka miratuar me Vendimin

Nr.225/2025 Planin e Masave për vitin kalendarik 2025 ku përfshihen veprimtaria e fokusuar duke përfshirë realizimin e aktiviteteve si vijon:

Objekti 1 - Mbrojtja e konsumatorëve në nevojë dhe fuqizimi i konsumatorëve

Për qëllime të zbatimit të këtij objekti ERE ka informuar rregullisht nëpërmjet të gjitha mjeteve të komunikimit me konsumatorët, përfshirë zhvillimin e pyetësorëve për të kuptuar drejt mungesat në informacion apo natyrën e informacionit që konsumatorët kanë nevojë, apo sa besim kanë konsumatorët në shërbimet që atyre ju ofrohen dhe në informacionet që marrin, sic shpjeguar edhe në Seksionin – Veprimtaria e ERE në mbrojtjen e Konsumatorit.

Po ashtu ERE ka vijuar bashkëpunimin me Zyrën e Mbrojtjes së Konsumatorit pranë Ministrisë së Financave, Agjensia për Eficiencën, Avokatin e Popullit, organizmat, shoqatat e mbrojtjes së konsumatorit, etj. Gjatë vitit 2024 janë realizuar në bashkëpunim me furnizuesit për të siguruar politika informuese/ edukuese.

ERE ka gjithashtu si pjesë të strukture organizative të saj një strukturë të dedikuar për trajtimin e ankesave të konsumatorëve, kjo strukturë e plotësuar më tej me një sektor të dedikuar për mbikqyrjen e standarteve të cilësisë.

Po ashtu për qëllime të mbrojtjes së konsumatorit, ERE ka siguruar përcaktimin e tarifave për vitin 2025 sipas parimeve të realizimit të shërbimeve me koston më të ulët dhe eficient, e të shprehura në mënyrë të drejtë e sipas një procesi transparent, të cilat synojnë shmangien e ndersubvencioneve dhe ulin riskun ekspozimit të konsumatorëve ndaj ngjarjeve të papritura.

Objekti 2- Liberalizimi

Për qëllime të realizimit të këtij objekti ERE aktualisht ka miratuar Rregullat për integritetin dhe transparencën e tregut të energjisë me shumicë (REMIT), në vijim të miratimit të të cilave puna e ERE ka konsistuar në monitorimin e zbatimit të këtyre rregullave. Periodikisht ERE ka përditësuar në faqen e saj të internetit në Rregjistrin Kombëtar të Transparencës dhe Integritetit të Tregut të Energjisë elektrike. Po ashtu ERE ka vijuar publikimin periodik (me baze katër mujore) e të dhënave mbi tregun e brendshëm të energjisë elektrike.

Objekti 3

Të përdorim ekspertizën tonë për të informuar rreth zhvillimeve të tregut të energjisë dhe të mbështesim tranzicionin e energjisë.

Qëllimi i ERE në ushtrimin e detyrave të saj edhe gjatë këtij viti ka qenë ndër të tjera të jetë një burim zyrtar dhe i besuar i informacionit rreth tregut të energjisë. Për këtë qëllim ERE ka kryer disa studime:

- Studim mbi diversifikimin e prodhimit të energjisë nga burimet e rinovueshme përfshirë gazin e pastër

Ky studim ka identifikuar sfidat dhe mundësitë për diversifikimin e burimeve të energjisë elektrike dhe gazit të pastër në Shqipëri. Gjetjet kryesore të tij përfshijnë dominimin e energjisë hidrike, potencialin e lartë për energjinë diellore, erën dhe biomasën, por gjithashtu pengesa si infrastruktura e kufizuar dhe nevoja për harmonizim me direktivat e BE-së. Rekomandimet e studimit përfshijnë përmirësimin e kuadrit ligjor për të stimuluar investimet, diversifikimin e burimeve të energjisë, zhvillimin e infrastrukturës energjetike, promovimin e partneriteteve ndërkombëtare dhe përafrimin me objektivat klimatike, të cilat mund të realizohen përmes modernizimit të rrjetit të energjisë, mbështetjes për konsumatorët dhe krijimit të mundësive për përdorimin e burimeve të energjisë së gjelber. Hapat e mëtejshëm

përfshijnë miratimin e një plani të detajuar dhe monitorimin e tij.

- Studim mbi politikat rregullatore në mbrojtjen dhe fuqizimin e konsumatorit

Ky studim ka analizuar kuadrin rregullator për mbrojtjen dhe fuqizimin e konsumatorit në Shqipëri, duke synuar përmirësimin e transparencës dhe sigurinë për të drejtat e konsumatorëve në sektorin energjetik. Objektivat kryesore përfshijnë transparencën në tarifat dhe kontratat e energjisë, krijimin e mekanizmave efektivë për zgjidhjen e konflikteve, përmirësimin e aksesit për konsumatorët vulnerabël dhe harmonizimin e kuadrit rregullator me standardet e BE-së.

Gjetjet e këtij studimi kanë evidentuar nevojën për përmirësim në informacionin dhe transparencën për tarifat dhe cmimet, si dhe në përmirësimin e mekanizmave për zgjidhjen e konflikteve. Rekomandimet përfshijnë promovimin e mëtejshëm të platformave dixhitale për shërbimet e ofruara në sektorin e energjisë elektrike, përmirësimin e sistemeve të ndërmjetësimit për zgjidhjen e ankesave, mbështetje për konsumatorët vulnerabël, si dhe përshtatjen e metejshme të kuadrit rregullator me direktivat e BE-së. Po ashtu, rekomandohet rritja e ndërgjegjësimit dhe nxitja e përdorimit të energjisë së rinovueshme përmes incentivave dhe programeve edukative.

- Studim mbi kuadrin rregullator për krijimin e lehtësirave në instalimin e paneleve fotovoltaike nga përdoruesit e energjisë elektrike

Ky studim ka për qëllim analizimin e kuadrit rregullator dhe ligjor në Shqipëri për të lehtësuar instalimin e paneleve fotovoltaike nga përdoruesit e energjisë elektrike, duke synuar rritjen e përdorimit të energjisë së rinovueshme. Ai identifikon barrierat që pengojnë implementimin e kësaj teknologjie, si barrierat rregullatore, financiare, teknike dhe socio-ekonomike, dhe propozon masa për përmirësimin e situatës. Rekomandimet përfshijnë përmirësimin e kuadrit ligjor dhe rregullator, thjeshtimin e procedurave administrative, ofrimin e incentiveve fiskale dhe subvencioneve, forcimin e bashkëpunimit ndërkombëtar, dhe zhvillimin e fushatave të ndërgjegjësimit publik. Masat e propozuara përfshijnë përmirësimin e kuadrit ligjor dhe rregullator, thjeshtimin e procedurave administrative, krijimin e incentiveve fiskale dhe subvencioneve për të ulur kostot e instalimit, forcimin e bashkëpunimit ndërkombëtar për financimin e projekteve dhe zhvillimin e infrastrukturës, si dhe organizimin e fushatave për rritjen e ndërgjegjësimit publik mbi përfitimet e energjisë diellore. Zbatimi i këtyre masave pritet të sjellë rritje të kapaciteteve të energjisë diellore, ulje të varësisë nga energjia importuese dhe përmirësim të klimës së investimeve.

11.15.1. Objektiva të tjerë

Zhvillimi i Burimeve të Rinovueshme

ERE ka vijuar punën për miratimin e akteve rregullatore të përcaktuara në ligjin për burimet e rinovueshme. Sic është shpjeguar gjerësisht në kapitullin 7 të këtij raporti, ERE ka miratuar Rregulloren për lëshimin, transferimin, tërheqjen dhe anulimin e garancive të origjinës për energjinë elektrike të prodhuar nga burimet e rinovueshme si dhe i është bashkuar sistemit rajonal të garancive të origjinës, si autoriteti përgjegjës për lëshimin e garancive të origjinës, në përputhje me nenin 22, pika 2 të ligjit nr. 24/2023. Gjithashtu ERE ka miratuar metodologjinë për llogaritjen e detyrimit të energjisë së rinovueshme si dhe ka filluar procedurat për miratimin e metodologjisë për vlerësimin e gatishmërisë së tregut të ditës në avancë të energjisë elektrike. Me miratimin e kësaj metodologjie, ERE do të vijojë me hartimin e raportit të gatishmërisë së tregut si parashikuar në ligj.

Objektivat e ERE-s për vitin 2025

Për sa i përket vitit 2025, ERE do të vijojë të ketë si objektiva të saj adresimin e sfidave që vijnë si rezultat i dinamikave të zhvillimit të tregut të energjisë elektrike si dhe fuqizimin e mbrojtjen e konsumatorëve, ku mund të përmendim ndër të tjera ndryshimet e nevojshme në kuadrin rregullator si rrjedhojë e miratimit të pritshëm të ndryshimeve në ligjin për sektorin e energjisë elektrike; hartimin e raportit të vlerësimit të gatishmërisë së tregut, i cili do të shërbejë për shqyrtimin e gatishmërisë së tregut lidhur me mundësinë e kthimit të marrëveshjeve për blerje të energjisë në kontrata për diferencë, sic parashikuar në legjislacionin në fuqi. Ndër objektivat e tjerë mund të përmendim adresimin e çështjeve me të cilat ballafaqohen konsumatorët e energjisë dhe pjesëmarrësit e tregut në tërësi të cilat kërkojnë ndërhyrjen e rregullatorit, ku vërejmë rishikimin e rregullave dhe standardeve të cilësisë së shërbimit të ofruar nga operatorët e rrjetit; miratimin e cmimit të energjisë elektrike të gjeneruar nga vetëprodhuesit e energjisë së rinovueshme, pas miratimit të metodologjisë përkatëse nga Këshilli i Ministrave; përditësimin e kuadrit rregullator, me qëllim orientimin e konsumatorëve drejt krijimit të komuniteteve të energjisë, si dhe përgatitja e standardeve të leshimit të certifikatave të garancise se origjines në përputhje me standardet e Sistemit Evropian të Certifikatave të Energjisë (EECS). Prioritet në punën e ERE, gjithashtu do të vijojë të jetë nxitja e konkurrencës në treg, përcaktimi i tarifave dhe cmimeve të drejta, si dhe mbështetja e operatorëve në investimet për sigurinë e furnizimit me energji elektrike dhe sigurinë kibernetike, të cilat të orientojnë drejt rishikimit të metodologjive respektive të përcaktimit të tarifave të transmetimit, shpërndarjes dhe cmimeve të rregulluara; rregullores për procedurat e paraqitjes dhe miratimit të planit të investimeve nga operatorët e transmetimit dhe shpërndarjes së energjisë elektrike si dhe përditësimin të rregullave mbi sigurinë kibernetike dhe monitorimin e planeve të zbatimit të sigurisë kibernetike nga operatorët përgjegjës. Monitorimi i shërbimeve të të licensuarve në përgjithësi, përfshirë digjitalizimin e raportimit nga të licensuarit, si dhe inspektimi në vend i tyre, me fokus qendrat e kujdesit ndaj klientit, do të mbetet ndër objektivat e ERE-s,

Gjithashtu, ERE do të vijojë të kryejë analiza/studime të aspekteve të rëndësishme të kuadrit rregullator që kanë të bëjnë me çështjen e shërbimeve të rregulluara dhe të bëjë përpjekjet më të mira për të vijuar përfshirjen e palëve të interesit në vendimmarrje, me qëllim përcimin e besimit në vlera të tilla si integriteti, thjeshtësia, gjithëpërfshirja, transparenca dhe mbi të gjitha besimi dhe respekti i ndërsjellë.

Lidhur me objektivat e brendshme të Entit Rregullator të Energjisë, do të ketë një fokus të vecantë mbi rishikimin e Kodit të Etikës dhe sjelljes në punë dhe hartimin e strategjisë për barazinë gjinore.

12. AKTIVITETET NDËRKOMBËTARE TË ERE

12.1. Marrëdhëniet me Institucionet Ndërkombëtare

Ndër prioritetet e ERE-s është dhe mbetet përfaqësimi sa më dinjitoz dhe aktiv i punës së Rregullatorit në aktivitetet rajonale dhe ato ndërkombëtare, duke patur si qëllim përputhjen dhe harmonizimin e praktikave të saj me praktikat e vendeve të rajonit dhe BE-së. Qëllimi i pjesëmarrjes në aktivitetet ndërkombëtare është konsideruar nga ERE si një ndër elementet kryesore që i shërben do do te forcimit dhe bashkëpunimit institucional, rritjes së njohurive dhe eksperiencës së stafit të saj si dhe rritjes së rolit të përfaqësimit të ERE-s në këto aktivitete.

Për vitin 2024, ERE ka vijuar në intensifikimin e marrëdhënieve multilaterale me organizatat ndërkombëtare si Sekretariati i Energjisë së Vjenës nëpërmjet ECRB apo dhe pjesëmarrjes aktive në grupet e punës të kësaj të fundit si Grupi i Punës së Elektricitetit, Gazit natyror, Konsumatorit dhe REMIT në të cilin përfaqësuesi i ERE-s është përzgjedhur Kryesues i grupit. ERE në kuadër të Traktatit të Komunitetit të Energjisë gjatë vitit të kaluar ka marrë pjesë në Forumin e Athinës, Forumin e Gazit apo dhe takime të Bordit Drejtues të Rregullatoreve (ECRB). Gjithashtu ERE ka marrë pjesë në aktivitete duke bashkëpunuar në mënyrë intensive me Sekretariatit të Energjisë së Vjenës, duke u konsultuar për vendimet kryesore dhe duke kërkuar opinion për çështjet delikate. Po ashtu dhe draft vendimet e marra prej nesh si dhe draft rregulloret e hartuara nga ana jonë i janë dërguar për konsultim Sekretariatit të Vjenës ose janë realizuar takime me to për të përmirësuar vendimarrjen, si dhe ndihmen e Sekretariatit të Vjenës në draftimin e akteve sekondare rregullatore. Për realizimin e një punë sa më të mirë dhe arritjen e rezultateve të larta, ERE ka zhvilluar takime të përbashkëta me Sekretariatit të Vjenës për sa i përket implementimit të Kodeve të Rrjetit, miratimi i të cilave vjen si detyrim që rrjedh nga Traktati i Komunitetit të Energjisë dhe ENTSO-E.

Po ashtu ERE ka qenë aktive dhe në pjesëmarrjen në shoqatën e MEDREG (Mediterranean Energy Regulators), me qendër në Milano dhe pjesëmarrëse në grupet e punës të kësaj shoqate si ai i Elektricitetit, Gazit natyror, Burimeve të Rinovueshme, Institucionale dhe konsumatorit ku përfaqësuesja e ERE-s në këtë Grup punë është përzgjedhur kryetare e këtij grupi, apo dhe Task Force të ngritura nga kjo shoqatë.

ERE ka qenë aktive në shoqatën e ERRA (Shoqates së Rregullatorëve Rajonale) me qendër në Budapest dhe në grupet e punës të kësaj shoqate. Po ashtu në Tetor të vitit 2024 ERE organizoi me sukses takimin e radhës së Presidentëve të kësaj Shoqate në Tiranë në të cilën morën pjesë më tepër se 80 pjesëmarrës pjestarë të kësaj shoqate.

Po ashtu ERE ka qenë aktive dhe në shoqatat e tjera në të cilat është pjesëmarrëse apo dhe vëzhguese si CEER (Council of European Energy Regulators), IGU (International Gas Union), UfM (Union for the Mediterranean), OME (Observatoire Méditerranéen de l'Energie) etj.

Gjatë vitit të kaluar ERE u bë anëtare e shoqatës RETA (Regulatory Energy Transition Accelerator) me seli në Paris e ngritur nga Rregullatorët, Shoqata e Burimeve të Rinovueshme IRENA dhe e financuar nga Banka Botërore e cila ka për qëllim organizimin e seminareve apo dhe tryezave të punës të përbashkëta midis Rregullatorëve për të mundësuar shkëmbimin e eksperiencave mbi tranzicionin energjetik apo dhe sfidat që i dalin Rregullatoreve në vijim për përballimin me sukses të këtij tranzicioni.

Në maj të vitit 2024 ERE u bë anëtare me të drejta të plota e shoqatës AIB (Shoqata e lëshimit të garancive të origjinës) me seli në Bruksel e cila përmbledh në të institucionet përgjegjëse për lëshimin e garancive të origjinës në vendet e BE-së dhe më gjerë, dhe duke filluar nga ajo datë ka qenë pjesëmarrëse në grupet e punës të ngritura nga kjo e fundit.

Po ashtu përfaqësuesit e ERE-s kanë qenë të ftuar në seminare të ndryshme për të mbajtur referime apo prezantime mbi sektorin energjetik Shqiptar, rolin e ERE-s apo dhe sfidat që i dalin përpara Rregullatorit në kuadër të implementimit të paketës së re legislative ndër të cilat mund të përmendim: seminarin e zhvilluar në Torino nga Ministria Italiane e Zhvillimit Ekonomik me fokus mbi Qytetet Smart dhe dixhitalizimin e rrjetit të shpërndarjes, seminarin e zhvilluar në Tiranë nga ana e Ambasadës Italiane mbi zhvillimin e sektorit energjetik në Shqipëri dhe sfidat e tij, Java energjetike e Ballkanit e organizuar me palët e interesuara të cilët dhanë eksperiencën e tyre në lidhje me rolin e secilit në tranzicionin energjetik, seminarin e organizuar nga CEER mbi rolin e Rregullatorëve në rajon etj.

ERE është anëtare me të drejta të plota në South – South-East Gas Regional Initiative (GRI SSE), e cila është Iniciativa e Rregullatorëve për Gazin në Rajonin Jug-Juglindje.

Po, ashtu ERE është anëtare me të drejta të plota në OME (Observatori i Energjisë në Mesdhe dhe në Europë) forum mjaft i rëndësishëm i Mesdheut për energjinë.

Për vitin 2024 ERE ka vazhduar të mbajë një bashkëpunim të frytshëm me USAID dhe NARUC në projektin e përbashkët, të përkrahur nga USAID dhe NARUC në lidhje me zbatimin e strategjisë kibernetike, bashkëpunimit në grupet e punës për implementimin e MoU lidhur me Kosovën, Maqedoninë e Veriut dhe Greqinë për bashkimin e tregjeve të një ditë me parë.

Në Dhjetor të vitit 2022 në bashkëpunim dhe me Rregullatorët e Italisë, Bosnje Hercegovinës, Malit të Zi dhe Maqedonise së Veriut është krijuar me qendër në Milano shkolla Ballkanike e Energjisë e cila do të shërbejë për shkëmbimin e eksperiencave midis rregullatorëve. Në maj të vitit 2024 u publikuan dy studime lidhur me tregun elektroenergjetik shqiptar të cilat u prezantuan pranë Ambasadës së Italisë në Tiranë. Këto studime gjenden në faqen e web të shkollës ballkanike në linkun; <https://www.balkanenergyschool.org/publications/> . Përgjatë vitit 2024 janë zhvilluar seminare me palët e interesuara për trajnimin e stafit të ERE-s dhe Rregullatorëve të tjerë pjemarrës në shkollën në fjalë, të cilat lidhen kryesisht me sfidat për hapjen e tregjeve, problematikat që lidhen me bashkimin e tregjeve apo dhe problematika të tjera si tregu i balancimit dhe ndërveprimi me tregun e një dite me parë etj. Gjatë vitit 2025 është duke u vijuar me aktivitete të tjera në këtë prizem sic janë trainime dhe publikime të ndryshme.

12.2. Marrëdhëniet Bilaterale të ERE-s

Gjatë vitit 2024 janë intensifikuar në mënyrë të mëtjshme dhe marrëdhëniet bilaterale me Rregullatorin Italian (ARERA) si dhe atë Grek (RAE) apo dhe me Rregullatorin e Maqedonise së Veriut apo dhe atë të Kosovës ku janë mbajtur mbledhje të përbashkëta për miratimin e vendimeve që lidhen me bashkimin e tregjeve të Shqiperise me Kosovën.

Në këtë kuader në Tetor të vitit 2024 u nënshkrua në Tiranë Memorandumi i mirkuptimit midis Rregullatorit të Shqiperisë dhe Rregullatorit të Greqise i cili ka në fokus bashkëpunimin midis të dy Rregullatoreve në fusha që lidhen me shkëmbimin e eksperiencave, shkëmbimit të stafit apo dhe fusha të tjera specifike sipas specifikave të zhvillimit të Rregullatoreve

12.3. Marrëdhëniet ndërinstitucionale

Me Urdhërin Nr.96, datë 10.6.2022 të Kryeministrit të Shqipërisë, është ngritur “Grupi ndërinstitucional i punës për hartimin e strategjisë ndërsektoriale për mbrojtjen e konsumatorëve dhe mbikeqyrjen e tregut, 2023-2030”. ERE, ka qenë pjesë e Grupit të punës për hartimin e strategjisë ndërsektoriale për mbrojtjen e konsumatorit, me qëllim dhënien e kontributit të tij, në hartimin e këtij dokumenti të rëndësishëm si dhe përfshirjen e adresimit të interesave të konsumatorit të energjisë elektrike, si një kategori e veçantë konsumatori, për mbrojtjen e të cilit ERE ka ekspertizën e duhur

dhe luan një rol primar.

ERE është gjithashtu pjesë e grupit ndërinstitucional të punës, për rishikimin e Planit Kombëtar të Energjisë dhe Klimës, siç kërkohej edhe nga progresraporti i KE-së si dhe i GNPIE-ve për kapitujt Nr. 15 Energjia, Nr. 21 Rrjetet Transevropiane dhe Nr. 28 Mbrojtja e konsumatorit dhe shëndetit publik

12.4. Marrëdhëniet me Publikun

Strategjia e komunikimit në ERE ka për qëllim informimin dhe promovimin me grupet e interesit dhe publikun e gjerë në lidhje me objektivat, nismat, progresin, impaktin dhe arritjet që ka ky institucion gjatë ushtrimit të veprimtarisë së tij. Me qëllim përmbushjen e këtyre objektivave, përgjatë periudhës në fjalë, është punuar nëpërmjet krijimit dhe publikimit të materialeve ndihmëse dhe informuese, të aksesueshme lehtësisht në faqjen zyrtare të Entit Rregullator të Energjisë www.ere.gov.al, si dhe në rrjetet sociale të institucionit, në të cilat, sipas rastit dhe duke gjykuar mbi target grupet specifike, janë përshtatur në kontekst dhe në formë. Ka qënë me rëndësi bashkëpunimi me disa nga sektorët apo grupet e punës të krijuara me qëllim përpunimin e materialeve të cilat sigurojnë mbarëvajtjen e ecurisë së punës së përditshme por dhe informimin e gjerë të publikut. Ndër këto të fundit mund të përmendim *Udhërrëfyesin mbi shërbimet që ofrohen nga Enti Rregullator i Energjisë*, i cili gjendet publikuar në faqjen zyrtare (në linkun https://www.ere.gov.al/images/files/2023/05/16/Udherrefyesi_2023.pdf) dhe në përmbajtje jep informacion të përmbledhur, të saktë dhe lehtësisht të kuptueshëm mbi qëllimin dhe punën e përditshme të Entit Rregullator të Energjisë. Vlen për tu përmendur që disa nga publikimet qoftë në web dhe në rrjetet sociale, kanë patur në fokus kryesor informimin e konsumatorit dhe ndërgjegjësimin e këtij të fundit mbi kursimin e energjisë. Për këtë, janë përgatitur edhe disa video informuese por dhe është bashkëpunuar me partner vendas si MIE, KESH sh.a. apo OSHEE sh.a. për ripublikimin e materialeve nga njëra palë në tjetrën, me qëllim shpërndarjen dhe informimin sa më të gjerë. ERE-ka bashkëpunuar ngushtë dhe me Koordinatorin e të Drejtës për Infomim, me përgatitjen e përgjigjeve të kërkesave të ardhura në adresë të koordinitorit, brenda afateve dhe përcaktimeve të Ligjit 119/2014 “Për të drejtën e informimit”, të cilat i gjeni të reflektuara në rregjistrin e kërkesave dhe përgjigjeve në programin e transparencës në faqjen tonë zyrtare (*linku për akses të shpejtë* <https://ere.gov.al/sq/transparenca/regjistri-i-kerkesave-dhe-pergjigjeve>).

Gjatë vitit 2024 janë kryer disa publikime në rrjetet sociale të ERE, dhe ndër to përmendim:

Newsletter i përmuajshëm – përmbledhje e aktiviteteve, vendimeve të marra, apo dhe ndryshimeve të bëra në rregullore të ndryshme.

Publikime mbi skemat e kompensimit për mbrojtjen e shtresave në nevojë. Si të bëni një lidhje me rrjetin e shpërndarjes? Çfare kuptimi ka vlera referuese në faturën tuaj të energjisë? Kur dhe si duhet të paguani faturën e energjisë elektrike? Metodot e pagesës së energjisë elektrike? Si mund të lidhni një kontratë energjie elektrike? Dita botërore e të drejtave të konsumatorit, Procedura për ndryshimin e furnizuesit, Ndërprerja e furnizimit nga furnizuesi dhe rilidhja, Përfundimi i kontratës me kërkesë të klientit, Çfarë duhet të bëni për të qenë vetëprodhues? Si të bëni një lidhje me rrjetin e shpërndarjes etj.

Studime të ndryshme: Vlerësimi mbi kuadrin rregullator dhe ligjor me qëllim përdorimin e teknologjive të reja për stacionet e ngarkimit të automjeteve elektrike, përfshirë rregullimin e tarifimit të këtij shërbimi dhe gjetjet paraprake, si dhe studimi mbi konsumin e energjisë elektrike në Shqipëri dhe sjellja konsumatore

13. ORGANIZIMI DHE FUNKSIONIMI I ERE

Gjatë vitit 2024 Bordi i ERE-s me Vendimin nr. 198, datë 20.09.2024 miratoi Strukturën Organizative, e cila përbëhet nga 9 drejtori dhe 15 sektorë. Funksionimi i ERE-së mbështetet në një ndarje të qartë të përgjegjësi dhe kompetencave, me qëllim realizimin e detyrave të parashikuara nga legjislacionet në fuqi.

Enti Rregullator i Energjisë drejtohet nga Bordi i Komisionerëve, i cili përbëhet nga Kryetari dhe katër anëtarë, të cilët emërohen nga Kuvendi i Republikës së Shqipërisë dhe ushtrojnë një mandat prej 5 vitesh. Ky bord është përgjegjës për vendimmarrjen dhe drejtimin strategjik të ERE-së, duke siguruar pavarësinë dhe profesionalizmin e institucionit.

Zhvillimi organizativ i institucionit është i orientuar duke u mbështetur në komunikimin ndërmjet strukturave të brendshme të ERE-së, duke krijuar një mjedis punë të strukturuar dhe profesional. Politikat e rekrutimit dhe zhvillimit të punonjësve bazohen në ligjin “Për Nëpunësin Civil”, i ndryshuar, dhe në Kodin e Punës të Republikës së Shqipërisë, i ndryshuar, duke garantuar transparencën dhe barazinë në proceset e rekrutimit dhe avancimit të stafit.

Në figurën më poshtë jepet skema organizative e ERE:

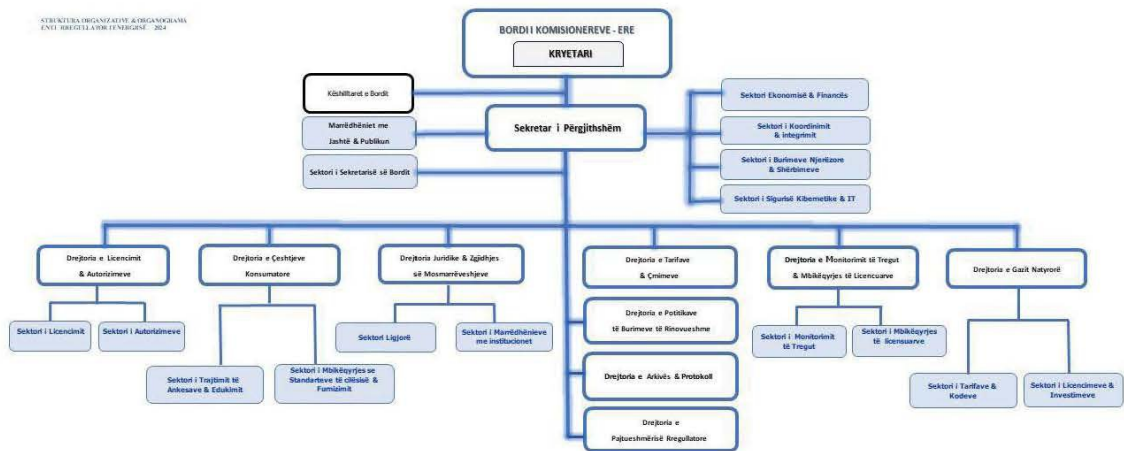


Figura 104. Struktura Organizative e ERE

13.1. Pjesëmarrja gjinore në ERE

Në përmbushje të detyrimit ligjor struktura e menaxhimit të burimeve njerëzore si çdo vit ka hartuar planin vjetor për rekrutim të punonjësve. Në kuadër të menaxhimit të burimeve njerëzore është orientuar drejt integritimit gjinor gjatë ushtrimit të veprimtarisë institucionale, duke synuar eliminimin e diskriminimit për shkak të gjinisë, në funksion të respektimit të parimit të barazisë gjinore. Përfaqësimi gjinor në totalin e punonjësve aktivë paraqitet në raportin 61% për gjininë femërore edhe 39% për gjininë mashkullore, ndërkohë që ky raport në nivelet drejtuese është 40% femra dhe 60% meshkuj. Në përmirësim dhe implementim të këtij statusi ERE ka marrë vazhdimisht pjesë në trajnime dhe grupe punë që janë realizuar nga organizata ndërkombëtare ku fokus kryesor ka qënë ndërgjegjësimi i barazisë gjinore dhe nën iniciativën për avancimin e grave liderë në energji me qëllim trajtimin e normave sociale të padrejta në vendin e punës dhe ndërgjegjësimin për ndryshime në politika dhe procedurat e komisioneve.

13.2. Rekrutimi dhe Trajnimi i Stafit në ERE

Në përmbushje të detyrimit ligjor ERE si për çdo vit ka hartuar kalendarin e nevojave për trajnim. Ky plan trajnimi i detajuar është mbështetur në bazë të kërkesave specifike të çdo njësie organizative si dhe në përkrahje të angazhimit të punonjësve për të zhvilluar njohuritë e tyre profesionale e organizative në bashkëpunim me Shkollën Shqiptare të Administratës Publike dhe institucione të tjera kombëtare dhe ndërkombëtare.

ERE ka mundësuar pjesëmarrjen e punonjësve në trajnimet specifike, të përgjithshme dhe sipas nevojave, por dhe ato online me qëllim thellimin e njohurive dhe përmirësimin e performancës së çdo punonjësi. Përpjekjet janë bërë edhe për pjesëmarrjen dhe trajnimin e stafit të institucionit në takime dhe workshop-e të organizuara në kuadër të projekteve të ndryshme ku ERE është palë.

Kryesisht përmendim: trajnime për Rregullimin e Sistemeve të Transmisionit dhe Shpërndarjes së energjisë elektrike në Vendet e BE-së, Workshop për Rregulloren e (BE) 2022/869 mbi udhëzimet për infrastrukturën energjetike trans-evropiane, trajnim për zbatimin e rregulloreve të eneteve rregullatore në rajon etje.

Gjatë vitit 2024 ERE ka qënë pjesë e tryezave të ndryshme ndër-instituconale të cilat kanë patur fokus përmirësimin dhe zhvillimin e sektorit të energjisë elektrike në vend e ndër të tjera ka qënë aktive në diskutime mbi mbështetjen për iniciativa që përshpejtojnë tranzicionin drejt energjisë së gjelbër, miratimin e masave për të adresuar sigurinë e furnizimit të gazit dhe për të përmirësuar mbrojtjen e konsumatorit; integrimin e matësve dhe rrjetit inteligjent si dhe rritja e bashkëpunimit të vendeve të rajonit për një qasje të përbashkët ndaj sfidave të tranzicionit energjetik. Kontributi i ERE-s nuk ka munguar edhe në përgatitjen përmbajtësore të takimeve dypalëshe për shqyrtimin analitik të acquis (Screening) në kuadër të negociatave me Bashkimin Evropian.

Në funksion të zhvillimit të dinamikës të tregut të energjisë dhe hyrjes së teknologjive të reja, në kuadër të rishikimit të ligjit të sektorit të energjisë elektrike, ndër të tjera ERE me vendimin Nr. 198, datë 20.09.2024 miratoi strukturë organizative duke shtuar dy drejtori të reja si Drejtoria e Zhvillimit të Politikave dhe Mbikëqyrjes së Burimeve të Rinovueshme dhe Drejtoria e Pajtushmërisë dhe Impaktit Regullator.

Përsa i takon administrimit dhe menaxhimit të Burimeve Njerëzore të ERE-s, gjatë vitit 2024 ka vijuar zbatimi me përpikmëri i Ligjit nr. 9367 datë 07.04.2005” Për parandalimin e konfliktit të interesave në ushtrimin e funksioneve publike”, i ndryshuar me Ligjin nr. 86/2012 datë 18.09.2012, i ndryshuar me Ligjin nr. 44/2014 datë 24.04.2014 dhe Ligjit nr. 9049, datë 10.04.2003 “Për deklarimin dhe kontrollin e pasurive, të detyrimeve financiare të të zgjedhurve dhe të disa nëpunësve

publik” i ndryshuar me Ligjin nr. 85/2012 datë 18.09.2012, Ligjin nr.45, datë 24.04.2014 si dhe Ligjin nr.42/2017 datë 06.04.2017.

Përgjatë vitit 2024 janë plotësuar deklaratat e interesave private periodike/vjetore nga zyrtarët që janë subjekt i këtij detyrimi, sipas afateve kohore të parashikuara nga ligji. Gjithashtu është mbajtur komunikim i rregullt me ILDKPKI në zbatim të njoftimeve të dërguara prej këtij institucioni.

14. ADMINISTRIMI I BURIMEVE FINANCIARE TË ERE GJATË VITIT 2024

14.1. Në mbështetje të parashikimeve të ligjit te sektorit

- Buxheti i ERE-s miratohet nga Bordi i ERE-s.
- ERE ka autonomi në përdorimin e buxhetit të tij.
- Burimet financiare të ERE-s përbëhen nga pagesat rregullatore , pagesat për licencim dhe pagesat për lëshimin e garancive te origjinës, të miratuara nga ERE

Buxheti i ERE për vitin 2024 u miratua me Vendim të Bordit nr. 38 dt. 29.03.2024.

Ky buxhet mori në konsideratë kërkesat për funksionimin e ERE-s përgjatë vitit 2024.

Administrimi i burimeve financiare përgjatë vitit 2024 është realizuar duke zbatuar aktet ligjore dhe nënligjore përkatëse për administrimin e financave të ERE-s, përfshirë përcaktimet e sipërcituara si dhe Ligjit nr. 25/2018 “Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare”, Ligjit nr.162 dt.23.12.2000 “Për prokurimin publik” i ndryshuar, VKM-në nr.285 datë 19.05.2021 “Për miratimin e rregullave të prokurimit publik” i ndryshuar.

14.2 Zërat kryesorë të shpenzimeve të ERE-s

Ndër zërat kryesorë të shpenzimeve të ERE-s për vitin 2024 mund të përmendim:

- Pagat e personelit, kontributet e sigurimeve shoqërore dhe shëndetësore, tatimet mbi të ardhurat, për të cilat institucioni i ERE-s ka shlyer të gjitha detyrimet dhe nga sistemi elektronik “Detyrimet në kohë reale”, institucioni nuk rezulton debitor apo me gjoba.
- Pagesat për shlyerjet e detyrimeve të shërbimeve si ujë, energji elektrike, telefon dhe shpenzime për shërbime të domosdoshme për mbarëvajtjen e punës, për të cilat institucioni ynë gjithashtu nuk është debitor.
- Publikimet për informim të opinionit publik janë realizuar në zbatim të Ligjit te sektorit.
- Pagesat me qëllim përmbushjen e angazhimeve në cilësinë e vendit anëtar në një sërë organizatash të rëndësishme ndërkombëtare të sektorit të energjisë të tillë si MEDREG, ERRRA, IGU, CEER etj.

14.3. Auditimi i ERE-s

Auditimi i veprimtarisë financiare të ERE-s kryhet nga ekspertë të miratuar kontabël, të cilët përzgjidhen dhe ushtrojnë veprimtarinë e tyre, në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Veprimtaria ekonomiko - financiare e ERE-s për vitin 2024, në zbatim të parashikimeve të legjislacionit të sipërcituar është audituar nga një grup ekspertësh kontabël të regjistruar dhe të licencuar për këtë aktivitet bazuar në Ligjin nr.10091, datë 05.03.2009 “Për auditimin ligjor, organizimin e profesionit të ekspertit kontabël të regjistruar dhe të kontabilistit të miratuar” i ndryshuar

Në shtojcën 1 të këtij raporti paraqitet raporti përkatës i ekspertit kontabël që lidhet me ecurinë financiare të ERE-s gjatë vitit 2024 si dhe shtojcën 2 Raporti i auditimit të performancës.

Buxheti i ERE u miratua me vendim të Bordit nr. 62 datë 27.03.2025.

Ky buxhet merr në konsideratë kërkesat për funksionimin e ERE-s përgjatë vitit 2025.

Në mënyrë të detajuar ky buxhet paraqitet në tabelën e mëposhtëme.

BUXHETI PËR VITIN 2025

Nr.	Emërtimi	Vlera në lekë
1	Paga personeli	324,000,000
2	Sigurime shoqërore dhe shëndetësore	31,000,000
3	Shërbime dhe mallra	148,939,294
4	INVESTIME	37,503,000
	Tepicë monetare 01.01.2025	148,643,135
	Nevoja për arkëtim nga pagesa rregullatore	392,799,159

Aneks 1: Raporti i Auditimit te Pasqyrave Financiare

1417 Prot
25-3-25

PASQYRAT FINANCIARE PËR VITIN E MBYLLUR MË 31 DHJETOR 2024
ENTI RREGULLATOR I ENERGJISË (ERE)

NIPT: K517170241
Adresa: Blv. "Bajram Curri",
Rruga "Viktor Eftimi" 1023
e-mail: erealb@ere.gov.al
Tiranë, Shqipëri

Tiranë, më 25/03/2025

Përmbajtja

Pasqyra e pozicionit financiar

Pasqyra Performancës (Burimet dhe Përdorimet)

Pasqyra e ndryshimit të Fondeve.

Pasqyra e flukseve monetare.

Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare

A. Informacion i përgjithshëm

B. Parimet bazë për përgatitjen e pasqyrave financiare

C. Politikat kontabile.

1. Transaksionet në monedhë të huaj..
2. Instrumentat financiarë
3. Inventaret
4. Aktivët Afagjate Materiale (AAM-t)
5. Qiratë.
6. Transaksionet me palët e lidhura
7. Grantet qeveritare
8. Të Ardhurat dhe shpenzime'
9. Përfitimet e punonjësve
10. Angazhimet dhe detyrime të kushtëzuara
11. Korrigjimi i gabimeve
12. Ngjarje pas mbylljes së pasqyrave financiare

D. Shënimet për Pozicionet Financiare..

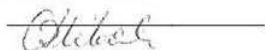
1. Mjetet monetare.
2. Të arkëtueshme
3. Inventarët
4. Aktivët Afagjate Materiale (AAM) dhe Jo Materiale (AAJM).
5. Të pagueshme për aktivitetin e shfrytëzimit.
6. Të ardhurat nga aktiviteti.
7. Shpenzimet për personelin
8. Shpenzimet për amortizimin dhe zhvlerësimi ..
9. Shpenzime të tjera shfrytëzimi
10. Shpenzime financiare
11. Rritje/(Rënie) Neto e Fondeve
12. Teprica e Fondeve më 31.12.2022
13. Palet e lidhura
14. Angazhime dhe detyrime të kushtëzuara
15. Kontrollë tatimore
16. Ngjarje pas datës së bilancit ..

Enti Rregullator i Energjisë -ERE
Shënime për pasqyrat financiare për vitin e mbyllur 31 Dhjetor 2024
(Të gjitha shumat janë në LEK, nëse nuk shprehet ndryshe).

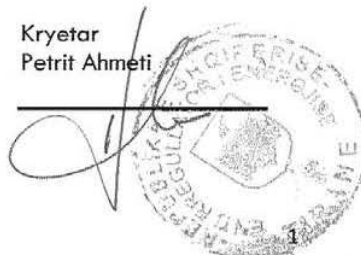
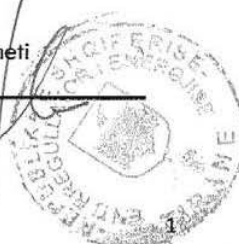
Pasqyra e pozicionit financiar

	Shënime	31 dhjetor 2024	31 dhjetor 2023
AKTIVET			
Aktive afatshkurtra			
Mjete monetare	1	175.067.371	107.265.452
Investime		-	-
Te drejta te arketueshme		-	-
Nga aktiviteti i shfrytezimit	2	13.535.166	4.153.917
Te tjera		4.164.502	4.317.227
Inventaret		-	-
Inventar i konsumueshëm për aktivitetin	3	1.212.097	4.474.070
Shpenzime te shtyra		-	-
Te arketueshme nga te ardhura te konstatuara		-	-
Totali i aktiveve afatshkurtra		193.979.137	120.210.666
Aktive afatgjate			
Aktive financiare		-	-
Aktive materiale		-	-
Mjete Transporti	4	3.041.878	3.802.348
Mobilje dhe pajisje zyre	4	4.198.845	5.185.723
Pajisje informatike	4	16.200.396	21.310.530
Aktive jo materiale		-	-
Koncensione, patenta, licensa, makra tregtare, te drejta dhe aktive te naishme	4	66.511.873	84.877.108
Parapagime per AAJM		-	-
Aktivitet tatimore te shtyra		-	-
Totali i aktiveve afatgjate		89.952.993	115.175.709
Totali i Aktiveve		283.932.129	235.386.375
DETYRIMET DHE KAPITALI			
Detyrime afatshkurtra			
Detyrime ndaj institucioneve te kredise		-	-
Te pagueshme per aktivitetin e shfrytezimit	5	10.293.158	585.446
Te pagueshme ndaj punonjeseve dhe sigurimeve	5	10.655.934	15.229.412
Te pagueshme per detyrime tatimore	5	7.205.063	2.285.790
Te tjera te pagueshme	5	(0)	59.973
Te pagueshme per shpenzime te konstatuara		-	-
Te ardhura te shtyra		-	-
Provizione		-	-
Totali i detyrimeve afatshkurtra		28.154.155	18.160.621
Detyrime afatgjate			
Totali i detyrimeve afatgjate		-	-
Detyrime Totale		28.154.155	18.160.621
Fondet të akumuluar - ERE		214.044.708	196.267.004
Rritje/Rënie fondesh gjatë vitit	11	41.733.266	20.958.749
Shuma		255.777.973	217.225.753
Totali i Detyrimeve dhe i Fondeve		283.932.129	235.386.374

Hartuesi i Pasqyrave Financiare
Diana Alibali



Kryetar
Petrit Ahmeti

Enti Rregullator i Energjisë -ERE

Shënime për pasqyrat financiare për vitin e mbylltur 31 Dhjetor 2022

(Të gjitha shumat janë në LEK, nëse nuk shprehet ndryshe).

Pasqyra e ndryshimit të Fodeve

	Fondet Të Akumuar - ERE	Rritje/Rënie fondesh gjatë vitit	Totali
Pozicioni financiar ne fillim 01.01.2023	180.457.152	15.809.852	196.267.004
Efekti i ndryshimeve ne politikat kontabile			-
Pozicioni financiar i rideklaruar ne fillim	180.457.152	15.809.852	196.267.004
Rezultati viti paraardhes	15.809.852	(15.809.852)	-
Rritje/Rënie fondesh gjatë vitit		20.958.749	20.958.749
Pozicioni financiar ne fund 31.12.2023	196.267.004	20.958.749	217.225.753
Rezultati viti paraardhes	20.958.749	(20.958.749)	-
Rritje/Rënie fondesh gjatë vitit	-	41.733.266	41.733.266
Korrigjim për periudhat e mëparshme	- 3.181.046		
Pozicioni financiar ne fund 31.12.2024	214.044.708	41.733.266	258.959.019

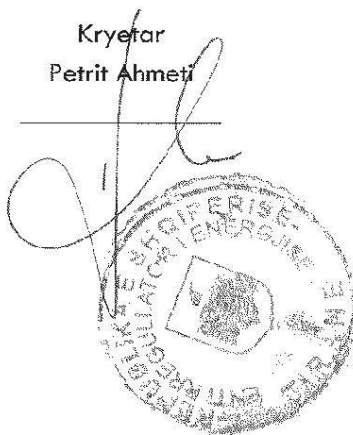
Hartuesi i Pasqyrave Financiare

Diana Alibali



Kryetar

Petrit Ahmeti



Pasqyra e flukseve monetare

	31 dhjetor 2024	31 dhjetor 2023
Fluksi mjeteve monetare nga/perdorur ne aktivitetin e shfrytezimit:		
Fitimi/(Humbja) e periudhes	41.733.266	20.958.749
Rregullime per shpenzimet jo-monetare:		
Shpenzime konsumi dhe amortizimi	25.585.596	24.876.707
Renie/(Rritje) ne te drejtat e arketueshme dhe te tjera	- 9.228.525	776.864
Renie/(Rritje) ne inventar	3.261.973	467.422
Rritje/(Renie) ne detyrime te pagueshme	9.993.534	11.376.446
Mjete monetare neto nga/ perdorur ne aktivitetin e shfrytezimit	71.345.844	58.456.187
Fluksi i mjeteve monetare nga/ perdorur ne aktivitetin e investimit		
Pagesa per blerjen e aktiveve afatgjata materiale	- 362.880	- 40.815.404
Arketime nga shitja e aktiveve afatgjata materiale		
Mjete monetare neto nga/perdorur ne aktivitetin e investimit	- 362.880	- 40.815.404
Mjete monetare neto nga/perdorur ne aktivitetin e financimit		
Ndryshimi i Fondit te akumuluar per periudha te meparshme	- 3.181.046	
Mjete monetare neto nga/perdorur ne aktivitetin e financimit	- 3.181.046	-
Rritje/(renie) neto ne mjetet monetare dhe ekuivalente me to	67.801.919	17.640.783
Mjete monetare dhe ekuivalente me to ne fillim	107.265.451	89.624.658
Efekti i luhatjeve te kurseve te kembimit te mjeteve monetare	-	-
Mjete monetare dhe ekuivalente me to ne fund	175.067.370	107.265.451

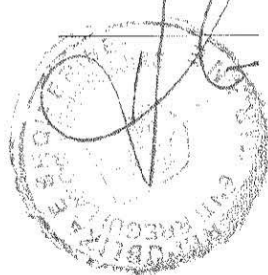
Hartuesi i Pasqyrave Financiare

Diana Alibali



Kryetar

Petrit Ahmeti



Entit Rregullator i Energjisë -ERE

Shënime për pasqyrat financiare për vitin e mbylltur 31 Dhjetor 2024

(Të gjitha shumat janë në LËK, nëse nuk shprehet ndryshe).

Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare

A. Informacion i përgjithshëm

ERE është person juridik publik, i pavarur nga interesat e industrisë së energjisë dhe nga organet shtetërore. ERE është krijuar në vitin 1995 dhe aktualisht funksionon në bazë të ligjit nr. 43/2015, datë 30.04.2015 "Për sektorin e energjisë elektrike" dhe ligjit nr.102/2015 "Për sektorin e gazit natyror".

Misioni i Entit Rregullator të Sektorit të Energjisë është:

- Garantimi i furnizimit të qëndrueshëm dhe të sigurt me energji elektrike të klientëve, nëpërmjet krijimit të një tregu funksional dhe konkurrues të energjisë elektrike, duke marrë në konsideratë interesat e klientëve, sigurinë e cilësisë e shërbimit të furnizimit me energji elektrike dhe kërkesat për mbrojtjen e mjedisit.
- Rregullimi i marrëdhënieve në veprimtaritë e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike, i cili vendos rregullat lidhur me:
 - a) hapjen, organizimin dhe funksionimin e një tregu konkurrues të energjisë elektrike;
 - b) pjesëmarrjen në tregun e energjisë elektrike;
 - c) dhënien e autorizimeve dhe licencave në sektorin e energjisë elektrike;
 - d) rregullimin e veprimtarive në sektorin e energjisë elektrike, mbrojtjen e klientëve, sigurinë e furnizimit dhe krijimin e strukturave konkurruese të tregut të energjisë elektrike;
 - e) integrimin e tregut shqiptar në tregun rajonal dhe atë europian të energjisë elektrike..

Kryetar i Entit Rregullator të Energjisë është Z. Petrit Ahmeti

Kohëzgjatja e periudhës raportuese është 12 muaj: 01.01.2024-31.12.2024.

B. Parimet bazë për përgatitjen e pasqyrave financiare

Bazat e përgatitjes së pasqyrave financiare

Pasqyrat financiare individuale janë përgatitur në përputhje me Standardet Kombëtare të Kontabilitetit (SKKP) dhe Ligjin Nr. 25/2018 datë 10 Maj 2018 "Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare".

Bazat e matjes

Këto pasqyra financiare individuale janë përgatitur bazuar në parimin e kostos historike.

Pasqyrat financiare të datës 31 Dhjetor 2024 janë përgatitur në programin e kontabilitetit Financa 5.

Krahasueshmëria

Informacioni krahasues paraqitet në mënyrë të vazhdueshme, duke aplikuar politikat kontabël të dhe duke u bazuar në modelin e pasqyrave financiare sipas sistemit kontabël Shqiptar. Të dhënat krahasuese pasqyrojnë gjendjen e pozicionit financiar të Entit në 31 Dhjetor 2023.

Qëndrueshmëria e Paraqitjes

Një njësi ekonomike ruan paraqitjen dhe klasifikimin e zërave në pasqyrat financiare nga njëra periudhë në tjetrën.

Biznesi në vijimësi

Pasqyrat financiare të përgatiten mbi supozimin e biznesit në vijimësi, i cili merr parasysh se Enti do të vazhdojë egzistencën e aktivitetit të saj për një të ardhme të parashikuar gjatë.

Monedha funksionale dhe raportuese

Këto pasqyra financiare individuale janë paraqitur në Lek, e cila është monedha funksionale e .

Përdorimi i vlerësimeve dhe gjykimeve

Përgatitja e pasqyrave financiare në përputhje me SKKP-të kërkon që drejtimi të kryejë gjykime, çmuarje dhe supozime të cilat ndikojnë në zbatimin e politikave dhe shumave të raportuara të aktiveve dhe detyrimeve, të ardhurave dhe shpenzimeve. Rezultatet faktike mund të jenë të ndryshme nga këto vlerësime. Çmuarjet dhe supozimet rishikohen në mënyrë të vazhdueshme. Rishikimet e çmuarjeve kontabël njihen në periudhën në të cilën vlerësimi rishikohet dhe në periudhat e ardhshme nëse ato ndikohen.

- **Zhvlërësimi i llogarive të arkëtueshme**

Zhvlërësimi i llogarive të arkëtueshme bazohet në humbjet e vlerësuar të cilat rezultojnë nga pamundësia e klientëve apo debitorëve për të paguar detyrimet e tyre. Këto vlerësime bazohen në vjetërsinë e llogarive të arkëtueshme dhe eksperiencën e mëparshme në çregjistrimin, vlerësimin e aftësisë paguese të klientëve apo debitorëve, si dhe ndryshimet e fundit dhe të pritshme të termave të pagesës së tyre. Menaxhimi vlerëson në fund të çdo periudhe kontabël nëse ka nevojë për zhvlërësimin e llogarive të arkëtueshme.

- **Provizionet**

Provizionet në përgjithësi kërkojnë një nivel të lartë gjykimi, veçanërisht në rastet e konflikteve gjyqësore. Enti vlerëson mundësinë e krijimit të një detyrimi aktual si rrjedhojë e një ngjarje të shkuar, në rast se mundësia e ndodhjes vlerësohet të jetë më shumë se 50%, në të tilla raste Enti provizionon vlerën e detyrimit e cila mund të matet me besueshmëri. Për shkak të nivelit të lartë të pasigurisë, në disa raste mund të ndodhë që vlerësimi mund të mos jetë në të njëjtën linjë me rezultatin e çështjes. Menaxhimi vlerëson në fund të çdo periudhe kontabël në rast se ka nevojë për krijimin e provizioneve.

C. Politikat kontabile

Enti ka aplikuar politikat e mëposhtme kontabël për periudhat e paraqitura në këto pasqyra financiare individuale.

1. Transaksionet në monedhë të huaj

Transaksionet në monedhë të huaj janë konvertuar në monedhën funksionale me kursin e këmbimit të datës në të cilin është kryer transaksioni. Aktivët dhe pasivët monetarë në monedhë të huaj në datën e mbylljes së bilancit janë rivlerësuar në monedhën funksionale sipas kursit të shpallur nga Banka e Shqipërisë në datën e mbylljes së periudhës ushtrimore. Diferencat që rrjedhin si rezultat i rikonvertimit njihen në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve. Kurset zyrtare të këmbimit për monedhat kryesore të përdorura në konvertimin e gjendjeve të bilancit emërtuar në monedhe të huaj në datën e hartimit të bilancit janë si më poshtë (në LEK):

	31.12.2024	31.12.2023
Kurse e këmbimit		
Euro/Leke	98.15	103.88
USD/ Leke	94.26	93.94

2. Instrumentat financiarë

Instrument financiar është çdo kontratë që krijon një aktiv financiar për një njësi ekonomike, si dhe një detyrim financiar ose instrument kapitali për një njësi ekonomike tjetër. Instrumentat financiarë të Entit përbëhen nga: mjetet monetare; depozita pa afat dhe depozita me afat fiks ku njësia ekonomike është depozituesi [psh llogaritë bankare]; letra tregtare dhe kambiale tregtare; llogari, dëftesa dhe hua të arkëtueshme dhe të pagueshme; obligacione dhe instrumenta të ngjashme borxhi; zotim për të marrë një hua nëse zotimi nuk mund të paguhet në mjete monetare mjetet monetare.

Aktivët financiarë çregjistrohen kur skadojnë të drejtat kontraktuale të mbi flukset e parasë së aktivit financiar ose kur Enti transferon të drejtën kontraktuale për të marrë flukset e parasë nga aktivit financiar në një transaksion në të cilin të gjitha rrezikët dhe përfitimet nga pronësia e aktivit financiar transferohen. Blerjet dhe shitjet normale të aktiveve financiare kontabilizohen në datën e transaksionit, e cila është data në të cilën Enti angazhohet të blejë apo të shesë aktivin. Detyrimet financiare çregjistrohen nëse detyrimet kontraktuale të skadojnë, shfuqizohen ose anulohen.

Njohja fillestare

Një instrument financiar njihet nëse Enti bëhet palë e kushteve kontraktuale të instrumentit në fjalë. Blerjet dhe shitjet normale të Instrumentave financiar kontabilizohen në datën e

transaksionit, që është data në të cilën Enti angazhohet të blejë apo të shesë Instrumentin financiar. Instrumentat financiarë njihen fillimisht me vlerën e drejtë plus çdo kosto transaksioni që lidhet me to, përveç rasteve nëse përcaktohet ndryshe, për instrumentat e mbajtur me vlerë të drejtë nëpërmjet fitim/humbje, kostot e transaksionit kalojnë në shpenzime dhe të ardhura.

Vlerësimi i mëposhëm

Në vijim të njohjes fillestare instrumentat financiarë maten siç përshkruhet më poshtë.

Mjetet monetare dhe ekuivalentet me to

Mjetet monetare dhe ekuivalentet me to përfshijnë arkën, llogaritë rrjedhëse në monedhë vendase dhe të huaj dhe paraqiten me kosto.

Llogaritë e arkëtueshme, tregtare dhe të tjera

Llogaritë e arkëtueshme financiare, tregtare dhe të tjera njihen fillimisht me vlerën e drejtë plus kostot të lidhura direkt me transaksionin. Pas njohjes fillestare llogaritë e arkëtueshme tregtare dhe të tjera maten me koston e amortizuar pakësuar me humbjet nga zhvlerësimi. Provizionet për zhvlerësimin e llogarive të arkëtueshme njihen kur shumat konsiderohen të pambledhshme. Shuma e provizionit llogaritet si diferencë midis vlerës së mbetur dhe vlerës aktuale të flukseve të ardhshme të parashikuara të parasë të skontuar me normën efektive të interesit.

Llogaritë e pagueshme

Llogaritë e pagueshme njihen fillimisht me vlerën e drejtë dhe më pas me kosto të amortizuar, duke përdorur metodën e interesit efektiv. Enti e çregjistron një detyrim financiar kur detyrimet e saj kontraktuale shlyhen, anulohen apo përfundojnë.

Hua të marra dhe të dhëna

Huatë e marra dhe të dhëna njihen fillimisht dhe mbahen në vazhdim me vlerën e tregut, pa përfshirë koston e transaksioneve. Pas njohjes fillestare, huatë e marra dhe të dhëna paraqiten me kosto të amortizuar duke njohur në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve çdo diferencë midis koston dhe vlerës së pagueshme nominale përgjatë periudhës së huamarrjes duke u bazuar (si rregull) në interesin efektiv. Enti përgjithësisht huatë e marra dhe të dhëna i ka me palët e lidhura për të financuar fazën paraprake të zhvillimit të projekteve energjetike. Për këto aktive apo detyrime nuk është aplikuar interes.

Vlera e drejtë

Vlerat e drejta të përlllogaritura të mjeteve monetare dhe ekuivalentëve të tyre, të kërkesave për t'u arkëtuar, detyrimeve për t'u paguar dhe huave, përafrohen me vlerat e tyre kontabël, Enti nuk ka aplikuar vlerë të drejtë.

Netimi i instrumentave financiare

Aktivët dhe pasivët financiarë netohen dhe shuma neto e tyre raportohet në bilanc nëse, dhe vetëm nëse ka një të drejtë të detyrueshme ligjore për të netuar shumën e njohur dhe ekziston mundësia për të shlyer në shumën neto, apo për të realizuar aktivin dhe shlyer pasivët njëkohësisht.

Zhvlerësime të aktiveve financiare

Një aktiv financiar konsiderohet i zhvlerësuar nëse ka të dhëna objektive që tregojnë se një apo disa ngjarje kanë efekte negative në flukset e ardhshme që parashikohet të burojnë nga aktivi. Një zhvlerësim në lidhje me aktivin financiar, të matur me kosto të amortizuar, llogaritet si diferencë midis vlerës së mbetur dhe vlerës aktuale të flukseve të ardhshme të parashikuara të parasë të skontuara me normën efektive të interesit. Aktivët financiarë të rëndësishme testohen për zhvlerësim në mënyrë individuale. Aktivët e tjera financiare vlerësohen në mënyrë të grupuar, në grupe që kanë karakteristika të ngjashme të riskut kreditor.

Të gjitha humbjet nga zhvlerësimi njihen në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve.

Një humbje nga zhvlerësimi rimerret nëse rimarrja mund të lidhet objektivisht me një ngjarje të ndodhur pas njohjes së humbjes nga zhvlerësimi. Për aktivet financiare të matura me kosto të amortizuar, rimarrja njihet në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve.

Zhvlerësime të aktiveve jo - financiare

Vlera e mbetur e aktiveve jo- financiare të , rishikohet në çdo datë raportimi për të përcaktuar nëse ka ndonjë tregues për zhvlerësim. Nëse ekziston ndonjë tregues i tillë atëherë vlerësohet vlera e rikuperueshme e aktivitetit. Një humbje nga zhvlerësimi njihet nëse vlera e mbetur e një aktivi tejkalon vlerën e rikuperueshme të tij. Humbjet nga zhvlerësimi njihen në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve.

Ç`regjistrimi i instrumentave financiarë

Aktivitetet financiare se bashku me fondin rezerve të zhvlerësimit ç`regjistrohen kur skadojnë të drejtat kontraktuale të mbi flukset e parasë së aktivitetit financiar ose kur Enti transferon aktivitetin financiar tek një palë e tretë pa mbajtur kontrollin ose gjithë risqet dhe përfitimet thelbësore të aktivitetit. Detyrimet financiare çregjistrohen nëse detyrimet kontraktuale të Entit perfundojnë, skadojnë, shfuqizohen ose anulohen.

3. Inventaret

Inventaret regjistrohen në konatibilitet me kosto e marrjes së perfshin të gjitha shpenzimet e kryera për sjelljen e inventarit në vendin e përcaktuar. Për përcaktimin e koston të inventareve është zgjedhur metoda e koston mesatare.

4. Aktivitet Afatgjatë Materiale (AAM-t)

Njohja dhe Matja: Vlerësimi fillestar i një elementi të AAM-ve që plotëson kriteret për njohje si aktiv në pasqyrat financiare është vlerësuar me koston e marrjes ose të prodhimit të tyre. Kosto e marrjes përfshin të gjitha shpenzimet e kryera për sjelljen e aktiveve në vendin dhe kushtet ekzistuese (SKK 5).

Njohja Mepashme: AAM-të paraqitet me kosto minus amortizimin e akumuluar dhe ndonjë humbje të akumuluar nga zhvlerësimi (SKK 5).

Nëse një pjesë e një elementi të AAM-së zëvendësohet, kostoja e pjesës së re i shtohet koston të elementit, nëse ajo përmbush kriteret e përkufizimit të AAM-së dhe kriteret e njohjes së aktiveve në bilanc. Pjesa e zëvendësuar do të hiqet nga bilanci edhe nëse ajo nuk është kontabilizuar si pjesë më vete. Nëse kostoja fillestare (rrjedhimisht, edhe vlera kontabël aktuale) e pjesës së zëvendësuar nuk dihet ajo mund të vlerësohet në bazë të koston aktuale të kësaj pjese minus amortizimin e vlerësuar.

Amortizimi: Për llogaritjen e amortizimit të AAM-ve njësitja jone ekonomike ka përcaktuar si metode të amortizimit të AAM-ve metodën e amortizimit mbi bazën e vlefës së mbetur ndërsa normat e amortizimit janë përdorur normat menaxheriale si më poshtë:

Llojet e Aktiveve Afatgjata	Normat e aplikuar	Metoda e aplikuar
Materiale		
Makinë dhe pajisje	20%	Me vlerë të mbetur
Mjete transporti	20%	Me vlerë të mbetur
Mobilje dhe Orendi	20%	Me vlerë të mbetur
Të tjera	20%	Me vlerë të mbetur
Pajisje Informatike	25%	Me vlerë të mbetur
Ndërtesa	5%	Me vlerë të mbetur
Jo materiale		
Konçisione, patenta, liçenca	15%	Lineare

Tokat dhe Investimet në proces nuk amortizohen.

Ç`regjistrimi: Një zë i aktiveve afatgjatë materiale ç`regjistrohet kur ai nxirret jashtë përdorimit apo atëherë kur nuk priten më përfitime ekonomike të ardhshme nga përdorimi apo nxjerrja e tij jashtë përdorimit. Fitimet dhe humbjet në rastin e nxjerrjes jashtë përdorimit

Enti Rregullator i Energjisë -ERE

Shënime për pasqyrat financiare për vitin e mbylltur 31 Dhjetor 2024

(Të gjitha shumat janë në LEK, nëse nuk shprehet ndryshe).

të aktiveve afatgjata materiale percaktohen sipas shumës së tyre të mbetur dhe merren parasysh në nxjerrjen e rezultatit operativ të ushtrimit.

Zhvlerësimi (Rënia në vlerë): Enti vlerëson në datën raportimi nëse ka premisa që një aktiv të zhvlerësohet.

Aktivët Afatgjata Jo-materiale (AAJM-t)

Aktivët afatgjata jo-materiale përfshijnë licencat, të drejtat për përdorim dhe emri i mire.

Njohja dhe Matja: Licencat, të drejtat e përdorimit të cilat përftohen nga Enti paraqiten me kosto minus amortizimin e akumuluar dhe humbjet e akumuluar nga zhvlerësimi, nëse ka.

Shpenzimet Mëpasshme: Shpenzimet pasuese kapitalizohen vetëm në rastin kur shtojnë përfitimet e ardhshme ekonomike të trupëzuara në aktivin specifik me të cilat ato lidhen. Të gjitha shpenzimet njihen si fitim apo humbje në momentin kur kryhen.

Amortizimi: Amortizimi njihet në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve duke përdorur metodën lineare mbi jetëgjatësinë e parashikuar (SKK 5) të aktiveve të trupëzuara që nga data që janë të disponueshme për përdorim.

Zhvlerësimi (Rënia në vlerë): Enti vlerëson në datën e raportimit nëse ka premisa që një aktiv të zhvlerësohet.

5. Qiratë

Qiratë klasifikohen si qira financiare ose qira operative që në fillimin e qirasë. Qiratë financiare njihen si aktive dhe detyrime financiare në shkallën me më të voglën midis vlerës së drejtë të aktivit dhe vlerës aktuale të pagesave minimale të qirasë në datën e marrjes. Kosto financiare paraqet diferencën midis detyrimit total të qirasë dhe vlerës së drejtë të aktivit. Kostot financiare regjistrohen në pasqyrën përmbledhëse të të ardhurave dhe shpenzimeve gjatë kohëzgjatjes së qirasë me norma interesi të aplikueshme mbi balancën e mbetur të detyrimeve. Enti nuk ka qira financiare.

6. Transaksionet me palët e lidhura

Palë të lidhura janë ato, kur njëra prej paleve kontrollohet nga pala tjetër ose ka influence të rëndësishme në vendimarrjen financiare ose të biznesit të palës tjetër.

7. Grantet qeveritare

Grantet qeveritare njihen fillimisht si të ardhura të shtyra kur ka një siguri të arsyeshme se grantet qeveritare do të merren dhe Enti do të jetë në përputhje me konditat që i janë bashkëngjitur grantit. Grantet që kompensojnë shpenzimet e ndodhura të , njihen në mënyrë sistematike në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve në të njëjtën periudhë në të cilën kanë ndodhur shpenzimet. Grantet që kompensojnë koston e aktiveve të , njihen në mënyrë sistematike në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve përgjatë jetës së dobishme të aktivit.

8. Të Ardhurat dhe shpenzimet

Të Ardhurat

Të ardhurat njihen në masën që është e mundur që përfitime ekonomike do të hyjnë në Entin dhe që të ardhurat mund të maten në mënyrë të besueshme, pavarësisht se kur bëhet pagesa. Të ardhurat maten me vlerë të drejtë të shërbimit të shitur pa TVSH. Dy burimet e të ardhurave janë pagesat e të licensuarve për tarifën e licensës për ushtrimin e aktivitetit në tregun e energjisë dhe Tarifën vjetore për rregullatorin bazuar në vendimet e bordit të ERE-s.

Shpenzimet

Enti njeh shpenzimet në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve në proporcion me kryerjen e tyre në datën e raportimit. Shpenzimet paraqiten në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve sipas natyrës së tyre, çka kërkon gjykim të konsiderueshem nga drejtimi i .

Të ardhura dhe shpenzime financiare

Të ardhurat financiare përfshijnë të ardhura interesi nga llogaritë me banka dhe fitime nga kursi i këmbimit që njihen në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve. Të ardhurat nga interesi njihen kur maturohen duke përdorur metodën e interesit efektiv.

Shpenzimet financiare përfshijnë shpenzime interesi mbi huamarrjet dhe humbjet nga kursi i këmbimit. Kostot e huamarrjes njihen në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve me metodën e interesit efektiv.

9. Përfitimet e punonjësve

Kontributet e detyrueshme për sigurimet shoqërore

Enti paguan vetëm kontributet për sigurimet e detyrueshme shoqërore që sigurojnë pension për punonjësit. Qeveria shqiptare është përgjegjëse për caktimin e minimumit të kontributit për sigurimet shoqërore në Shqipëri sipas një plani pensioni bazuar në kontribute.

Kontributet e në planin e pensionit janë pasqyruar në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve kur ndodhin.

Leje vjetore e paguar

Enti njeh si detyrim vlerën e paskontuar të kostove të çmuara lidhur me lejen vjetore për tu paguar në këmbim të shërbimit të punonjësit për periudhën e përfunduar.

10. Angazhimet dhe detyrime të kushtëzuara

Detyrimet e kushtëzuara nuk njihen në pasqyrat financiare. Ato paraqiten vetëm në shënime shpjeguese, për sa kohë që mundësia e një daljeje të burimeve që përfshijnë përfitime ekonomike është e largët. Aktivitetet e kushtëzuara nuk njihen në pasqyrat financiare por paraqiten në shënime kur një hyrje e përfitimeve ekonomike është e mundur. Vlera e një humbje të kushtëzuar njihet si provizion nëse është e mundshme që ngjarjet e ardhshme të konfirmojnë që, një detyrim ka lindur në datën e raportimit financiar, dhe mund të bëhet një vlerësim i arsyeshëm i shumës së humbjes.

11. Korrigjimi i gabimeve

Gabimet mund të shfaqen në njohjen, matjen, prezantimin ose paraqitjen e zërave të pasqyrave financiare. Paraqitjet e gabuara materiale në pasqyrën e pozicionit financiar janë materiale nëse ato, individualisht ose të grupuara, mund të ndikojnë në vendimet ekonomike që përdoruesit marrin bazuar në pasqyrat financiare. Materialiteti varet nga madhësia dhe natyra e konstatimit të gabuar ose të gjykimit të gabuar për shkak të rrethanave. Madhësia ose natyra e zërit financiar, ose një kombinim i të dyjave, mund të jetë faktor përcaktues.

12. Ngjarje pas mbylljes së pasqyrave financiare

Ngjarjet pas datës së bilancit që përmbajnë informacion shtesë të , në datën e bilancit kontabel (ngjarjet rregulluese) janë reflektuar në pasqyrat financiare. Ngjarjet pas bilancit që nuk janë ngjarje rregulluese paraqiten të shpalosura në shënime shpjeguese të pasqyrave financiare kur janë materiale.

D. Shënimet për Pozicionet Financiare**1. Mjetet monetare**

Veprimet e lëvizjeve monetare në librat e arkës dhe bankës, janë veprime të autorizuar, mbështeten në dokumenta që justifikojnë pagesat dhe arkëtimet, regjistrimet janë kronologjike. Për gjëndjen në valutë është bërë rivlerësimi me kursin fiks të bankës Shqipërisë në datën 31.12.2024 dhe diferencat janë pasqyruar në rezultatin e Entit.

Llogarite Bankare Sipas bankave	Monedha	31 Dhjetor 2024		31 Dhjetor 2023	
		Ekuivalenca ne lek	Vlefte ne Monedhe	Ekuivalenca ne lek	Vlefte ne Monedhe
Banka Kombetare Tregtare	lek	168.672.703		102.381.488	
Raiffaisen Bank Lek	lek	231.514		507.255	
Union Bank	lek	293.684		534.957	
Banka Kombetare Tregtare	euro	3.719.269	37.894	2.265.165	21.806
Union Bank Euro	euro	857.782	8.740	(29.848)	(287)
Union Bank Cards	euro	259.175	2.641	1.606.436	15.464
Banka Kombetare Tregtare	usd	54.156	575		-
Totali		174.088.283		107.265.452	

Mjete monetare banke	Monedha	31 Dhjetor 2024		31 Dhjetor 2023	
		Ekuivalenca ne lek	Vlefte ne Monedhe	Ekuivalenca ne lek	Vlefte ne Monedhe
Llogari Rrjedhëse	lek	169.197.901		103.423.700	
Llogari Rrjedhëse	euro	4.836.225	49.274	3.841.752	36.983
Llogari Rrjedhëse	usd	54.156	575	-	-
Totali		174.088.283		107.265.452	

Mjete monetare ne arke	Monedha	31 Dhjetor 2024		31 Dhjetor 2023	
		Ekuivalenca ne lek	Vlefte ne Monedhe	Ekuivalenca ne lek	Vlefte ne Monedhe
Arka në Lek	lek	19.813			
Arka në Euro	euro	865.204	9.003		
Arka në USD	usd	94.071	998		
		979.088		-	

2. Të arkëtueshme

	Dt.31.12.2024	Dt.31.12.2023
Kliente pa arkëtuar viti ushtrimor	13.885.403	4.504.153
Kreditör ndër vite më shumë se 360 ditë	- 350.236	- 350.236
Shuma	13.535.166	4.153.917

Të tjera të arkëtueshme

	Dt.31.12.2024	Dt.31.12.2023
Te tjera te arkëtueshme nga punonjësit	4.164.502	4.317.227
Shuma	4.164.502	4.317.227

3. Inventarët

	Dt.31.12.2024	Dt.31.12.2023
Inventar i konsumueshëm për aktivitetin	1.212.097	4.474.070
Shuma	1.212.097	4.474.070

Enti Rregullator i Energjisë -ERE
Shënime për pasqyrat financiare për vitin e mbyllur 31 Dhjetor 2024
(Të gjitha shumat janë në LEK, nëse nuk shprehet ndryshe).

4. Aktivet Afagjate Materiale (AAM) dhe Jo Materiale (AAJM)

Aktive Afatgjata Materiale

	Studime zhvillimi	Mjete Transporti	Paisje Zyresh	Te tjera paisje dhe Informatike	Total
Vlera bruto e AAM me 31.12.2022	81,934,894	27,592,000	17,326,259	50,442,548	177,295,701
Shtesa gjate 2023 Pakesime	40,500,000		120,000	195,400	40,815,400
Vlera bruto e AAM me 31.12.2023	122,434,894	27,592,000	17,446,259	50,637,948	218,111,101
Shtesa gjate 2024 Pakesime			58,000	304,880	362,880
Vlera bruto e AAM me 31.12.2024	122,434,894	27,592,000	17,504,259	50,942,828	218,473,981
Amortizimi i akumuluar 31.12.2022	21,954,803	22,839,065	10,991,606	22,273,213	78,058,686
Shtesa gjate 2023 Pakesime	15,602,984	950,587	1,268,931	7,054,205	24,876,707
Amortizimi i akumuluar, 31 dhjetor 2023	37,557,787	23,789,652	12,260,537	29,327,417	102,935,392
Shtesa gjate 2024 Pakesime	18,365,234	760,470	1,044,878	5,415,015	25,585,596
Amortizimi i akumuluar, 31 dhjetor 2024	55,923,021	24,550,121	13,305,415	34,742,432	128,520,989
Vlera neto e AAM 2023	84,877,108	3,802,348	5,185,722	21,310,531	115,175,709
Vlera neto e AAM 2024	66,511,873	3,041,879	4,198,844	16,200,396	89,952,993

5. Të pagueshme për aktivitetin e shfrytëzimit

Detyrime të pagueshme afatshkurtra

	Dt.31.12.2024	Dt.31.12.2023
Te pagueshme per aktivitetin e shfrytezimit	10.293.158	585.446
Paga e shperblime	135.736	11.772.385
Sigurime shoqerore dhe shendetsore	3.600.398	2.819.027
Pensione private	6.919.800	638.000
Tatim mbi te ardhurat e personale	7.182.743	2.285.790
Tatimi ne burim	22.320	-
Te tjera te pagueshme	-	59.973
Shuma	28.154.155	18.160.621

6. Të ardhurat nga aktiviteti

	Viti 2024	Viti 2023
Paga dhe shperblime	-242.966.527	-225.319.549
Shpenzime te sigurimeve shoqerore/shendetsore	- 22.041.261	- 21.756.327
Shpenzimet per pensionet dhe sigurim privat	- 19.764.500	- 8.777.300
Shuma	-284.772.288	-255.853.176

Enti Rregullator i Energjisë -ERE
 Shënime për pasqyrat financiare për vitin e mbylltur 31 Dhjetor 2024
 (Të gjitha shumat janë në LEK, nëse nuk shprehet ndryshe).

7. Shpenzimet për personelin

	Viti 2024	Viti 2023
Paga dhe shperblime	-242.966.527	-225.319.549
Shpenzime te sigurimeve shoqerore/shendetsore	- 22.041.261	- 21.756.327
Shpenzimet per pensionet dhe sigurim privat	- 19.764.500	- 8.777.300
Shuma	-284.772.288	-255.853.176

Bazuar në nenin 11 pika 7 te ligjit 43/2015, bordi përcakton strukturën organizative të ERE-s dhe numrin e punonjësve, pagën dhe trajtimet financiare të kryetarit, të anëtarëve të bordit, si dhe të personelit teknik. Në përcaktimin e masës së pagës dhe trajtimeve financiare apo jofinanciare të personelit teknik, bordi merr parasysh kushtet e tregut dhe nivelin e pagave në shoqëritë që kontrollohen në sektorin që mbulon.

8. Shpenzimet për amortizimin dhe zhvlerësimi

	Viti 2024	Viti 2023
Shpenzime konsumi dhe amortizimi	- 25.585.596	- 24.876.707
Shuma	- 25.585.596	- 24.876.707

9. Shpenzime të tjera shfrytëzimi

	Viti 2024	Viti 2023
Kosto e inventarit te shpenzuar	- 2.324.714	- 3.425.142
Sherbime te ndryshme nga te trete	- 3.409.543	- 3.651.566
Qera	- 1.785.600	- 1.785.600
Sherbim roje godine	- 11.030.094	- 10.062.921
Shpenzime uje energji	- 752.406	- 728.960
Mirmbajtje, automjete e taksa te lidhura me to	- 871.206	- 838.640
Publikime ne media	- 770.400	- 1.060.600
Udhetime dieta J.vendit; kuotizacion	- 15.708.797	- 17.345.012
Poste telefon etj	- 1.169.712	- 1.354.548
Anetaresime	- 3.003.984	- 1.589.504
Taksa dhe tarifa vendore	- 94.445	- 98.018
Te tjera	- 5.100.198	- 2.117.882
Shuma	- 46.021.099	- 44.058.392

10. Shpenzime financiare

	Viti 2024	Viti 2023
Shpenzime interesi dhe shpenzime te ngjashme	379.209	10.618
Shpenzime te tjera financiare	- 177.234	- 182.223
Shuma	201.975	- 171.606

Enti Rregullator i Energjisë - ERE
Shënime për pasqyrat financiare për vitin e mbylltur 31 Dhjetor 2024
(Të gjitha shumat janë në LEK, nëse nuk shprehet ndryshe).

11. Rritje/(Rënie) Neto e Fondeve

	Viti 2024	Viti 2023
Shpenzime interesi dhe shpenzime te ngjashme	379.209	10.618
Shpenzime te tjera financiare	- 177.234	- 182.223
Shuma	201.975	- 171.606

12. Teprica e Fondeve më 31.12.2024

	Viti 2024	Viti 2023
Rritje/(Rënie) Neto e Fondeve	41.733.266	20.958.749
Shpenzime konsumi dhe amortizimi	25.585.596	24.876.707
Rritje/(Rënie) Neto e Fondeve - e korrigjuar (pa amortizimin)	67.318.862	45.835.456

Gjendje Mjete Monetare ne fund	175.067.371	107.265.452
---------------------------------------	--------------------	--------------------

Furnitorë papaguar	- 10.293.158	- 585.446
Klientë pa-arkëtuar	13.535.166	4.153.917
Të tjera të arkëtueshme/pagueshme neto	- 13.696.494	- 13.257.948
Të arkëtueshme/pagueshme neto 31.12.2024	- 10.454.486	- 9.689.477

Teprice e fondeve transferuar ne vitin pasardhes	164.612.885	97.575.975
---	--------------------	-------------------

13. Palet e lidhura

Palët quhen të lidhura kur njëra prej tyre ka mundësinë të kontrollojë palët e tjera ose të ushtroje ndikim domethënës në vendim-marrjen financiare dhe operacionale të tyre.

14. Angazhime dhe detyrime të kushtëzuara

Çështje gjyqësore

Me 31 Dhjetor 2024 Enti nuk ka asnjë çështje gjyqësore të hapur kundrejt saj apo nga ajo, që mund të kërkojë rregullime të këtyre pasqyrave financiare.

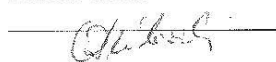
15. Kontrolle tatimore

Librat e Entit nuk janë audituar nga organet tatimore për periudhën 31.12.2024. Si rrjedhojë detyrimet tatimore nuk mund të konsiderohen përfundimtare. Detyrime të mundshme që mund të rezultojnë nga një auditim i organeve tatimore nuk mund të maten në mënyrë të besueshme.

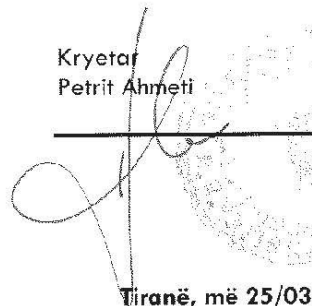
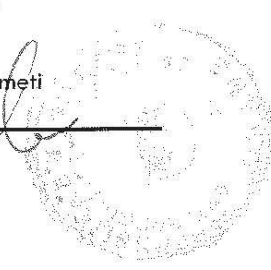
16. Ngjarje pas datës së bilancit

Me 31 Dhjetor 2024 në datën e pasqyrave financiare dhe deri në datën e aprovimit të tyre nuk ka ngjarje rregulluese të reflektuara në pasqyrat financiare ose ngjarje që janë materialisht të rëndësishme për të paraqitur në këto pasqyra.

Hartuesi i Pasqyrave Financiare
Diana Alibali



Kryetar
Petrir Ahmeti

Tiranë, më 25/03/2025

1927/1
27.3.25

ERE-ENTI RREGULLATOR I ENERGJISË
PREZANTIMI I AUDITIMIT TË PASQYRAVE FINANCIARE TË VITIT 2024 (ML)

QËLLIMI I AUDITIMIT PËR VITIN E MBYLLUR MË 31 DHJETOR 2024

Qëllimi auditimit	Pasqyrat financiare
Auditimi në përputhje me Standardet Ndërkombëtare të Auditimit të Pasqyrave Financiare.	Për vitin e përfunduar më 31 dhjetor 2024, pasqyrat janë përgatitur nga ERE në përputhje me "Standardet Kombëtare të Kontabilitetit (të përmirësuar) (SKKP), Ligjin nr.25/2018, datë 10.05.2018 "Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare"

PËRGJEGJËSITË E AUDITUESIT

Përgjegjësitë e audituesit

- Ne kemi kryer auditimin tonë në përputhje me Standardet Ndërkombëtare të Auditimit (SNA) dhe auditimin e pasqyrave financiare në përputhje me SKKP-të. Ne kemi shqyrtuar mbi bazën e testimeve të transaksioneve dhe të ekzistencës të zotërimit dhe vlerësimit të aseteve dhe detyrimeve të cilat audituesit i konsiderojnë të nevojshme në shqyrtimin e evidencave që mbështesin shumat dhe informacionet e dhëna në pasqyrat financiare.
- Audituesi është përgjegjës për formimin dhe shprehjen e një opinioni mbi pasqyrat financiare që janë përgatitur nga menaxhimi i kompanisë. Për të arritur këtë, ne kemi planifikuar dhe kryer auditimin për të siguruar një siguri të arsyeshme se pasqyrat financiare janë të lira nga gabimet materiale.
- Ne kemi marrë një kuptim të sistemeve të kontabilitetit dhe të kontrollit të brendshëm financiar në masën e nevojshme për të konsideruar përshtatshmërinë e tyre si bazë për përgatitjen e pasqyrave financiare, por jo për të shprehur një opinion mbi efektivitetin e kontrolleve të brendshme.

Përgjegjësitë e menaxhimit	▪ Pasqyrat financiare • Drejtimi është përgjegjës për përgatitjen dhe paraqitjen e drejtë të pasqyrave financiare në përputhje me kuadrin e zbatueshëm të raportimit financiar. ▪ Kontrolli i brendshëm: • Kontrollët e brendshme që drejtimi i gjykon të nevojshme për të bërë të mundur përgatitjen e pasqyrave financiare. ▪ Asistimi grupit të auditimit: • Dhënia e informacioneve dhe aksesit për audituesit: • Qasja në të gjitha informacionet që menaxhimi është i vetëdijshëm se është i rëndësishëm për përgatitjen e pasqyrave financiare. • Informacione shtesë që audituesit mund të kërkojnë nga menaxhimi për qëllime të auditimit. • Akses i pakufizuar për personat brenda njësisë nga të cilët ne e përcaktojmë të nevojshme për të marrë evidencë auditimi.
--	--

OBJEKTIVAT E AUDITIMIT

Për Menaxhimin dhe palët e interesuara	Opinion dhe raporte të pavarura që shtojnë besueshmërinë e informacionit financiar të paraqitur.
Për menaxhimin	Vëzhgime dhe këshilla për raportimin financiar, çështje të tatimeve dhe biznesit nga profesionistë të lartë që kanë një kuptim të thellë të biznesit tuaj dhe të industrisë. Ne gjithashtu ndajmë përvojën e praktikave më të mira të industrisë.

QASJA E AUDITIMIT

Shkurt Mars 2025	Kryerja dhe finalizimi i punës pranë zyrave të klientit, kryerja e procedurave thelbësore. Procedurat finale të auditimit, konkluzionet dhe raportimi.
--------------------------------	--

PASQYRA E POZICIONIT FINANCIAR

	Shënime	31 dhjetor 2024	31 dhjetor 2023
AKTIVET			
Aktive afatshkurtra			
Mjete monetare	1	175,067,371	107,265,452
Investime		-	-
Te drejta te arketueshme			
Nga aktiviteti i shfrytezimit	2	13,535,166	4,153,917
Te tjera		4,164,502	4,317,227
Inventaret		-	-
Inventar i konsumueshëm për aktivitetin	3	1,212,097	4,474,070
Shpenzime te shtyra		-	-
Te arketueshme nga te ardhura te konstatuara		-	-
Totali i aktiveve afatshkurtra		193,979,137	120,210,666
Aktive afatgjate			
Aktive financiare		-	-
Aktive materiale			
Mjete Transporti	4	3,041,878	3,802,348
Mobilje dhe pajisje zyre	4	4,198,845	5,185,723
Pajisje informatike	4	16,200,396	21,310,530
Aktive jo materiale		-	-
Koncensione, patenta, licenca, makra llogjare, te drejta dhe aktive te natyres	4	66,511,873	84,877,108
Parapagime per AAJM		-	-
Aktivitet tatimore te shtyra		-	-
Totali i aktiveve afatgjate		89,952,993	115,175,709
Totali i Aktiveve		283,932,129	235,386,375
DETYRIMET DHE KAPITALI			
Detyrime afatshkurtra			
Detyrime ndaj institucioneve te kredise		-	-
Te pagueshme per aktivitetin e shfrytezimit	5	10,293,158	585,446
Te pagueshme ndaj punonjeseve dhe sigurimeve	5	10,655,934	15,229,412
Te pagueshme per detyrime tatimore	5	7,205,063	2,285,790
Te tjera te pagueshme	5	(0)	59,973
Te pagueshme per shpenzime te konstatuara		-	-
Te ardhura te shtyra		-	-
Provizione		-	-
Totali i detyrimeve afatshkurtra		28,154,155	18,160,621
Detyrime afatgjate			
Totali i detyrimeve afatgjate		-	-
Detyrime Totale		28,154,155	18,160,621
Fondet të akumuluar - ERE		214,044,708	196,267,004
Rritje/Rënie fondesh gjatë vitit	11	41,733,266	20,958,749
Shuma		255,777,973	217,225,753
Totali i Detyrimeve dhe i Fondeve		283,932,129	235,386,374

PASQYRA E TË ARDHURAVE DHE SHPENZIMEVE

		Viti 2024	Viti 2023
Te ardhura te shfrytezimit			
Te ardhurat nga Faturimi i Operatoreve	6	368,757,289	324,758,949
Te ardhurat nga Licensimi	6	25,720,000	20,040,000
Te tjera te ardhura te shfrytezimit	6	3,432,984	1,119,681
Te ardhura te tjera te shfrytezimit			
Shpenzime te personelit			
Paga dhe shperblime	7	(242,966,527)	(225,319,549)
Shpenzime te sigurimeve shoqerore/shendetsore	7	(22,041,261)	(21,756,327)
Shpenzimet per pensionet dhe sigurim privat	7	(19,764,500)	(8,777,300)
Zhvleresimi i aktiveve afatgjata materiale			
Shpenzime konsumi dhe amortizimi	8	(25,585,596)	(24,876,707)
Shpenzime te tjera shfrytezimi	9	(46,021,099)	(44,058,392)
Te ardhura te tjera			
Zhvleresim i aktiveve financiare dhe			
Shpenzime financiare			
Shpenzime interesi dhe shpenzime te ngjashme	10	379,209	10,618
Shpenzime te tjera financiare	10	(177,234)	(182,223)
Pjesa e fitimit/(humbjes) financiare nga			-
Fitimi/(humbja) para tatimit	11	41,733,266	20,958,749
Tatimi mbi fitimin			
Tatimi mbi fitimin e periudhes			-
Tatim fitimi i shtyre			
Rritje/(Rënie) Neto e Fondeve		41,733,266	20,958,749

Entit Rregullator të Energjisë (ERE)
Letra e manaxhimit për periudhën
Janar-Dhjetor 2024

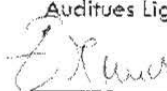
Të nderuar zotërinj,

Grupi ynë i auditimit ka ekzaminuar kontrollin e brendshëm dhe pasqyrat financiare të Entit Rregullator të Energjisë. Sistemet e kontabilitetit dhe ato të kontrollit janë verifikuar deri në masën e nevojshme që lejon përcaktimi i procedurave të auditimit për raportim në pasqyrat financiare.

Gjatë auditimit kemi evidentuar disa problematika për të cilat kemi bashkëngjitur rekomandimet tona, në mënyrë për të ndihmuar në përmirësimin e proceseve dhe për të arritur efikasë operacionale.

Komentet dhe rekomandimet e bashkëngjitura kanë si qëllim të vetëm informimin dhe përdorimin e drejtuesve të insitucionit dhe palëve të interesuara.

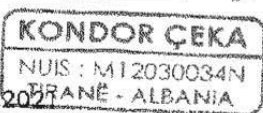
Faleminderit juve dhe stafit tuaj për bashkëpunimin dhe ndihmën e vazhdueshme gjatë procesit të auditimit.

Auditues Ligjor (Partner Angazhimi)

Ermir Veipi

CONSULTING PARTNERS Sh.p.k.
License: Nr.261; 27.08.2012
Adresa: Komuna e Parisit, Pallati Niku
Konstruksion, Kati 7, Ap. 61
consultingpartnersshpk@gmail.com

Auditues Ligjor


Kondor Çeka


License: Nr. 480; 16.09.2021
Adresa: Nj.8, nr.2, Rruga Luigj
Gurakuqi, P.18, Hyrja 4, Ap.21, Tirane
e-mail: dori.ceka@viar.al

Tiranë, më 26.03.2025

Aneks 1. Letra e menaxhimit

Gjeje	Rekomandime	Komentet e drejtimit
Përgatitja e Pasqyrave Financiare Audituesit Ligjor konstatojnë se ERE nuk ka një metodologji të miratuar për mënyrën e trajtimit të llogarive të arkëtueshme të cilat arkëtohen me vonë ose nuk arrijnë të arkëtohen.	Në fund të çdo periudhe raportimi, Entiteti në bazë të një metodologjie duhet të vlerësojë nëse ka një evidencë objektive të zhvlerësimit të ndonjë aktivj financiar që matet me kosto ose me kosto të amortizuar dhe nëse ekziston një evidencë objektive të zhvlerësimit, Entiteti duhet të njohë menjëherë një humbje nga zhvlerësimi në fitim ose humbje.	Marrim në konsideratë rekomandimin e audituesve.

Aneks 1. Letra e menaxhimit

Shtojcë

Kërkesat e Ligjit nr. 43/2015, të ndryshuar, Nenin 11 pika 7, Neni 17

Auditorët kanë konstatuar se ERE ka përcaktuar pagën dhe strukturën me anë të Vendimit të Bordit të ERE-s nr. 198 datë 20.09.2024 "Miratimi i strukturës organizative dhe organizimit të ERE-s", të Vendimit të Bordit nr. 199/2024 "Rregullorja për caktimin e pagave, trajtimeve të tjera financiare dhe përfitimeve të të punësuarve në ERE", në përputhje me Ligjin nr. 35/2023 datë 25.5.2023 "Për kompetencat për caktimin e pagave, trajtimeve të tjera financiare dhe përfitimeve të të punësuarve në institucionet e administratës publike, si dhe pagës minimale në shkallë vendi" dhe me sa përcaktuar në Ligjin nr. 43/2015 "Për sektorin e energjisë elektrike" të ndryshuar nenin 11, pika 7, neni 17 dhe Ligjin nr. 102/2015 "Për sektorin e gazit natyror".

Përgjegjësia e Drejtimit për Objektivat dhe Kufizimet e Sistemit të Kontrollit të Brendshëm

Komentet e mëposhtme u referohen përgjegjësisë së Drejtimit për sistemin e brendshëm të kontroleve, ku objektivat dhe kufizimet e qenësishme në sistemin e kontrollit të brendshëm janë marrë nga Standardet Ndërkombëtare të Auditimit të Federatës Ndërkombëtare të Kontabilistëve.

Përgjegjësia e Drejtimit

Drejtimi është përgjegjës për vendosjen dhe mirëmbajtjen e sistemit të kontroleve të brendshme. Në përmbushjen e kësaj përgjegjësie, Drejtimi duhet të vlerësojë përfitimet dhe kostot e pritura përkatëse të politikave dhe procedurave për kontrollet e brendshme.

Objektivat

Objektivat e sistemit të kontrollit të brendshëm janë që të japin siguri drejtimi, sa më shumë të jetë e mundur, që asetet të jenë të mbrojtura nga perdorimi i paautorizuar ose keqpërdorimi, dhe se transaksionet janë ekzekutuar në përputhje me politikën e drejtimit dhe të regjistrohen saktë, në mënyrë që të mundësohet përgatitja në kohë e informacionit të besueshëm financiar në përputhje me parimet e zbatueshme të kontabilitetit.

Kufizimet

Për shkak të kufizimeve të qenësishme në çdo sistem të kontrollit të brendshëm, gabimet apo parregullitë, mund të ndodhin dhe të mbeten të pazbuluara. Gjithashtu, parashikimi i çdo vlerësimi të sistemit të kontrollit të brendshëm për periudhat e ardhshme është subjekt i rrezikut që politikën dhe procedurat mund të bëhen të papërshtatshme për shkak të ndryshimeve të kushteve ose efektiviteti i hartimit dhe i zbatimit të politikave dhe procedurave mund të përkeqësohet.

Nr. 1427 Prot
26.3.25

RAPORT I AUDITUESEVE TE PAVARUR -ENTI RREGULLATOR I ENERGJISË (ERE)
[AUDITIM PËR PASQYRAT FINANCIARE TE VITIN E MBYLLUR ME 31 DHJETOR 2024]
[ADRESA: BLV. "BAJRAM CURRI", RRUGA "VIKTOR EFTIMIU" 1023; e-mail: erealb@ere.gov.al
TIRANË, SHQIPËRI

RAPORT I AUDITUESIT TE PAVARUR

Për: Petrit Ahmeti

Kryetarit i Entit Rregullator të Energjisë

Blv. "Bojram Curri", Rruga "Viktor Eftimi" 1023, Tiranë, Shqipëri

Raport mbi Auditimin e Pasqyrave Financiare të vitit 2024.

Opinion

Ne kemi audituar pasqyrat financiare të Entit Rregullator të Energjisë-ERE, të cilat përfshijnë pasqyrën e pozicionit financiar më datën 31 Dhjetor 2024, pasqyrën e performancës financiare (burimeve dhe përdorimit), pasqyrën e ndryshimeve për fondet e akumuluar dhe pasqyrën e flukseve të parasë për vitin e mbyllur më datën 31 Dhjetor 2024, përfshirë shënimet shpjeguese për pasqyrat financiare, dhe një përmbledhje të politikave kontabël më të rëndësishme.

Sipas opinionit tonë, pasqyrat financiare bashkëlidhur paraqesin drejt, në të gjitha aspektet materiale, pozicionin financiar më datën 31 Dhjetor 2024, performancën financiare dhe flukset e parasë për vitin që mbyllet në këtë datë, në përputhje me "Standardet Kombëtare të Kontabilitetit (të përmirësuar)(SKKP), Ligjin nr.25/2018, datë 10.05.2018 "Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare" dhe Ligj nr. 43/2015 "Për sektorin e Energjisë Elektrike" [neni3 (pika 52 dhe 53); neni 11, 7 ; neni 17)].

Baza për opinionin

Ne kryem auditimin në përputhje me Standardet Ndërkombëtare të Auditimit (SNA-të). Përgjegjësitë tona sipas këtyre standardeve janë përshkruar në mënyrë më të detajuar në seksionin e raportit ku jepen Përgjegjësitë e Audituesit për Pasqyrat Financiare. Ne jemi të pavarur nga Entiteti në përputhje me kërkesat etike që janë të zbatueshme për auditimin e pasqyrave financiare në Shqipëri, dhe kemi përmbushur përgjegjësitë e tjera etike në përputhje me këto kërkesa.

Ne besojmë se evidenca e auditimit që kemi siguruar është e mjaftueshme dhe e përshtatshme për të dhënë një bazë për opinionin tonë.

Përgjegjësitë e Drejtimit në lidhje me Pasqyrat Financiare

Drejtimi është përgjegjës për përgatitjen dhe paraqitjen e drejtë të pasqyrave financiare në përputhje me SKKP dhe Ligjin nr.25/2018, datë 10.05.2018 "Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare" e Ligj nr. 43/2015 "Për sektorin e Energjisë Elektrike" (neni 17) dhe për ato kontrole të brendshme që drejtimi i gjykon të nevojshme për të bërë të mundur përgatitjen e pasqyrave financiare që nuk përmbajnë anomali materiale, qoftë për shkak të mashtrimit apo gabimit.

Në përgatitjen e pasqyrave financiare, drejtimi është përgjegjës për të vlerësuar aftësinë e Entitetit për të vazhduar sipas parimit të vijimësisë, duke dhënë informacion, nëse është e zbatueshme, për çështjet që kanë të bëjnë me vijimësinë dhe duke përdorur parimin kontabël të vijimësisë .

Ata që janë të ngarkuar me drejtimin janë përgjegjës për mbikqyrjen e procesit të raportimit financiar të Entitetit.

Përgjegjësitë e Audituesit për Auditimin e Pasqyrave Financiare

Objektivat tona të auditimit janë: të arrijmë një siguri të arësyeshme për faktin nëse pasqyrat financiare në tërësi kanë ose jo anomali materiale, për shkak të mashtrimit apo gabimit, dhe të lëshojmë një raport, i cili përfshin opinionin e audituesit. Siguria e arësyeshme megjithëse është një siguri e nivelit të lartë, nuk është një garanci që një auditim i kryer sipas SNA-ve do të identifikojë gjithmonë një anomali materiale kur ajo ekziston.

Raporti i audituesve të pavarur është i vlefshëm vetëm për pasqyrat financiare 2024 bashkëlidhur.

Anomalitë mund të vijnë si rezultat i gabimit ose mashtrimit dhe konsiderohen materiale nëse, individualisht ose të marra së bashku pritet, që në mënyrë të arësyeshme, të influencojnë vendimet ekonomike të përdoruesve, të marra bazuar në këto pasqyra financiare.

Një auditim i pasqyrave financiare në përputhje me SNA-të, kërkon që ne si auditues të ushtrojmë gjykimin profesional dhe të ruajmë skepticizmin profesional gjatë gjithë auditimit. Ne gjithashtu:

- Identifikojmë dhe vlerësojmë rreziqet e anomalisë materiale, qoftë për shkak të mashtrimit ose gabimit, hartojmë dhe kryejmë procedurat e auditimit në përgjigje të këtyre rreziqeve, dhe marrim evidencë auditimi që është e mjaftueshme dhe e përshtatshme për të siguruar një bazë për opinionin tonë. Rreziku i moszbulimit të një anomalie materiale si rezultat i mashtrimit është më i lartë se rreziku i moszbulimit si rezultat i gabimit, sepse mashtrimi mund të përfshijë marrëveshje të fshehta, falsifikime, përjashtime të qëllimshme, informacione të deformuara, anashkalime të kontrolleve të brendshme.
- Sigurojmë një njohje të kontrollit të brendshëm që ka të bëjë me auditimin, me qëllim që të përcaktojmë procedurat e auditimit që janë të përshtatshme sipas rrethanave, por jo për qëllime të shprehjes së një opinionimi mbi efikasitetin e kontrollit të brendshëm.
- Vlerësojmë përshtatshmërinë e politikave kontabël të përdorura dhe arsyeshmërinë e çmuarjeve kontabël dhe të shpjegimeve përkatëse të bëra nga drejtimi.
- Nxjerrim një konkluzion në lidhje me përshtatshmërinë e përdorimit të bazës kontabël të vijimësisë, dhe bazuar në evidencën e auditimit të marrë, nëse ka një pasiguri materiale në lidhje me ngjarjet ose kushtet, e cila mund të hedhë dyshime të mëdha për aftësinë e për të vijuar veprimtarinë. Nëse ne arrijmë në përfundimin që ka një pasiguri ne duhet të tërheqim vëmendjen në raportin e audituesit në lidhje me shpjegimet e dhëna në pasqyrat financiare, ose nëse këto shpjegime janë të papërshtatshme, duhet të modifikojmë opinionin tonë. Konkluzionet tona bazohen në evidencën e auditimit të marrë deri në datën e raportit tonë. Megjithatë, ngjarje ose kushte të ardhshme mund të bëjnë që Entiteti të ndërpresë veprimtarinë.
- Vlerësojmë paraqitjen e përgjithshme, strukturën dhe përmbajtjen e pasqyrave financiare, përfshirë informacionet shpjeguese të dhëna, dhe nëse pasqyrat financiare paraqesin transaksionet dhe ngjarjet në to në një mënyrë që arrin paraqitjen e drejtë.

Ne komunikojmë me personat të ngarkuar për qeverisjen e institucionit, përveç se çështjeve të tjera, edhe objektin dhe kohën e planifikuar të auditimit, gjetjet kryesore të auditimit, përfshirë çdo mangësi relevante në kontrollin e brendshëm të identifikuar gjatë auditimit tonë.

Auditues Ligjor (Partner) *Angazhimi*

Ernir Veipi

CONSULTING PARTNERS Sh.p.k

License: Nr.261; 27.08.2012

Adresa: Komuna e Parisit, Pallati Niku

Konstruksion, Kati 7, Ap. 61

consultingpartnersshpk@gmail.com

Auditues Ligjor

Kondor Çeka

License: Nr. 480; 16.09.2021

Adresa: Nj.8, nr.2, Rruga Luigj Gurakuqi,

P.18, Hyrja 4, Ap.21, Tirane

e-mail: dorl.ceka@viar.al

Tiranë më 26/03/2025

Raporti i audituesve të pavarur është i vlefshëm vetëm për pasqyrat financiare 2024 bashkëlidhur.

Aneks 2: Raporti i Performancës



Adresa: Rr. "L.Gurakuqi" Ndëtesa.18; II/4; K.6; Ap.21,
Tiranë, Albania
T: 04 56 28 875
Web: www.viar.al



Letra për Drejtimin

Enti Rregullator i Energjisë (ERE)

26 mars 2025

Përmbajtja

LETER REKOMANDIMI E PROFESIONISTËVE TË PAVARUR.

REKOMANDIME TË AUDITUESVE TË PAVARUR PËR VLERËSIMIN E PËRFORMANCËS 2024

1. Automatizimi i mënyrës së raportimit të licensuarve pranë ERE
2. Mbivendosje funksionesh në strukturën organizative të ERE

REKOMANDIMET PËR VITIN 2024 SIPAS REZOLUTËS "PËR VLERËSIMIN E VEPRIMTARISË SË ERE PËR VITIN 2023".

1. Rritja e volumit të energjisë elektrike të tregtuar në bursë si edhe të eficensës së prodhimit të saj 5
1. Rritja e volumit të energjisë elektrike të tregtuar në bursë si edhe të eficensës së prodhimit të saj (Vazhdim)
4. Shkëmbimi i eksperiencave midis rregullatorëve të energjisë
5. Krijimin e lehtësirave për panelet fotovoltaike
7. Transpozimi i paketës së legjislacionit evropian në sektorin e energjisë elektrike
8. Plani Kombëtar i Energjisë dhe Klimës
9. Implementimi i platformës së krahasimit të cmimeve
10. Nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme
11. Bashkëpunimi me Agjensinë e Eficensës së Energjisë
12. Rritja e kapacitetit transmetues të TAP

STATUSI I ÇËSHTJEVE SIPAS LETRES SE DREJTIMIT TE VITIT 2021..

1. Zvogëlimi i barrierave rregullatore

STATUSI I ÇËSHTJEVE SIPAS LETRES SE DREJTIMIT TE VITIT 2020

1. Pronësia e kabinave elektrike.
2. Ankesat konsumatore për periudhën 2008-2011
3. Sistemet informative dhe rreziku i sulmit kibernetik

REKOMANDIME TE TJERA..

LETËR REKOMANDIMI E PROFESIONISTËVE TË PAVARUR

Drejtuar: Kryetarit dhe Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE)

Gjatë planifikimit dhe kryerjes së procedurave tona për të shqyrtuar informacionin jo-financiar të paraqitur në Raportin Vjetor për vitin e mbyllur më 31 Dhjetor 2024 ("të dhëna të zgjedhura"), me qëllim dhënien e sigurisë së kufizuar ne morëm në konsideratë strukturën e kontrollit të brendshëm të Entit në mënyrë që të përcaktonim procedurat e Angazhimit për Dhënien e Sigurisë planifikuar dhe kryer në përputhje me Standardin Ndërkombëtar SNAS 3000, "Angazhimet e Dhënies së Sigurisë ("SNAS 3000") që ndryshojnë nga Auditimet ose Rishikimet e Informacioneve Financiare Historike", me qëllim që të jepnim një opinion për dhënie sigurie të nivelit të kufizuar për:

- *Verifikimin e informacioneve shpjeguese cilësore dhe sasiore të paraqitura me strukturat organizative të ERE-s si dhe në Raportin Vjetor 2024 në mënyrë specifike për gjendjen në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror, në krahasim me kriteret e zbatueshme ("Kriteret e Përformances", të ilustruara në Raportin Vjetor), mbështetur në Ligjin nr. 43/2015, "Për Sektorin e Energjisë Elektrike", i ndryshuar dhe Ligjin Nr. 102/2015 "Për Sektorin e Gazit Natyror", i ndryshuar.*

Ne kemi raportuar vetëm ato çështje që kanë qenë në vëmendjen tonë gjatë procesit të këtij angazhimi duke përfshirë dhe vlerësimin e sistemit të kontrollit të brendshëm deri në masën e nevojshme për të përcaktuar natyrën, kohën dhe shtrirjen e procedurave të tjera. Puna jonë nuk ka pasur si qëllim kryesor zbulimin e dobësive, zbulimin e mashtrimeve ose parregullsive të ngjashme dhe si rrjedhim nuk duhet të merret si bazë që asnjë dobësi tjetër nuk ekziston.

Çështjet e ngritura në këtë leter janë vetëm ato të cilat kanë qenë në vëmendjen tonë gjatë këtij angazhimi dhe që ne besojmë se duhet të sillen në vëmendjen tuaj. Nuk përfshihen të gjitha çështjet e mundshme, dhe në veçanti, ne nuk mund të jemi përgjegjës për raportimin e të gjitha rreziqeve në biznesin tuaj ose të gjitha dobësive në kontrollin e brendshëm. Rrjedhimisht, komentet në këtë letër i referohen vetëm çështjeve, të cilat kanë ardhur në vëmendjen tonë gjatë rrjedhës normale së punës sonë dhe nuk paraqet të gjitha përmirësimet e mundshme, të cilat mund të identifikohen nga një shqyrtim i veçantë.

Ky raport lëshohet vetëm për qëllim informativ dhe për përdorim nga Drejtimi dhe Bordi i ERE, e për rrjedhojë nuk mund të përdoret nga persona të tjerë.

Ne duam të shprehim vlerësimin tonë ndaj drejtimit dhe punonjësve për ndihmën dhe bashkëpunimin përgjatë procesit.

Nexia-AL sh.p.k

Orjana Kalaja

Auditues Ligjor
License Nr.284



Viar-Consulting

Fatime Alliu

Auditues Ligjor
License Nr.166



REKOMANDIME TË AUDITUESVE TË PAVARUR PËR VLERËSIMIN E PËRFORMANCËS 2024

1. *Automatizimi i mënyrës së raportimit të licensuarve pranë ERE*

Çështje

Gjatë kryerjes së procedurave tona për të shqyrtuar informacionin jo-financiar të paraqitur në Raportin Vjetor për vitin e mbyllur më 31 Dhjetor 2024, ne vumë re që përpunimi i informacionit në lidhje me Bilancin Energjistik kryhej në formate excel në departamentin e monitorimit në bazë të raportimeve të kryar nga operatorët e licensuar.

Këto formate raportimi ishin të ndryshme në varësi të secilit operator, nga ku ERE, konsolidon të dhënat më pas në mënyrë manuale, gjë që kërkon kohë dhe mund të jetë subjekt i gabimeve manuale.

Impakti

ERE, përgatit Raportin Vjetor, mbështetur në Ligjin nr. 43/2015, "Për Sektorin e Energjisë Elektrike", i ndryshuar dhe Ligjin Nr. 102/2015 "Për Sektorin e Gazit Natyror", i ndryshuar, megjithatë, nuk ka implementuar një sistem informatik gjithëpërfshires për konsolidimin e informacionit nga entitetet raportuese pa patur nevojën e ndërhyrjeve manuale.

Rekomandimi

Të krijohet një tool në excel monitorues dhe raportues i cili të unifikojë mënyrën e raportimit të entiteteve të licensuar nga ERE. Në këtë tool çdo operator i sektorit energjistik duhet të ketë mundësinë të raportojë dhe dokumentojë në mënyrë të standardizuar bilancin e tij energjistik, gjë që duhet të lehtësojë edhe procesin e konsolidimit të të dhënave në mënyrë të standardizuar.

Gjithashtu është evidentuar pamundësia e garantimit të një shërbimi cilesor që lidhen me inspektimet e të licensuarve ku përfshihen realizimet e inspektimeve të thelluara rastësore.

Komentet e Drejtimit

ERE sipas parashikimeve në Buxhetin e vitit 2023 në zërin për investime në automatizimin e mënyrës së raportimit të pjesëmarrësve të tregut në ERE kishte parashikuar një fond dhe ka përfunduar kontratën për realizimin e kësaj platforme. Aktualisht janë realizuar testimet dhe trainimet me të licensuarit për përdorimin e kësaj platforme dhe vijimin e raportimeve nëpërmjet saj, proces i cili është në implementim raportimet e vitit 2025 është parashikuar që do të kryhen sipas platformës. ERE në vijim do të marrë masa për zhvillimin e mundshëm të saj dhe në drejtime të tjera sipas problematikave që do dalin përgjatë zbatimit të saj nga të licensuarit.

2. Mbivendosje funksionesh në strukturën organizative të ERE

Çështje

Gjatë kryerjes së procedurave tona për të shqyrtuar informacionin jo-financiar të paraqitur në Raportin Vjetor për vitin e mbyllur më 31 Dhjetor 2024, ne vumë re që disa funksione monitorimi ndaj operatorëve të licensuar pranë ERE janë të përsëritura dhe të mbivendosura përkatesisht pranë Departamentit të Monitorimit të Tregut dhe Inspektimeve, si edhe pranë Departamentit të Licensimit, Autorizimeve dhe Mbikëqyrjes.

Gjithashtu ne vumë re se sipas kërkesave të Ligjit nr. 43/2015, Nenin 11 pika 7 ERE ka përcaktuar pagën dhe strukturën në përputhje me këto kërkesa. Kështu me anë të vendimit nr. 46, nr. 47 dhe nr. 61 të vitit 2016 janë miratuar Rregullorja për trajtimet financiare bazë të punonjësve të ERE, trajtimi financiar bazë me karakter të përkohshëm si edhe përcaktimi i nivelit të trajtimit financiar bazë për kushtet e tregut të punës.

Impakti

Mbivendosja e funksioneve dhe përsëritja e tyre në disa departamente, bën që të rriten kostot operacionale si edhe përsëritje procedurash për subjektet e licensuara duke shtuar burokratitë dhe kohën e procesimit të informacioneve.

Rekomandimi

Të rishikohet struktura organizative e ERE si edhe përshkrimi i roleve të secilit department, duke parë mundësinë që funksionet mos të jenë të përsëritura por të rritet koordinimi midis departamenteve në menyrë që të kontribuojë në rritjen e efikasitetit në kryerjen e proceseve të ndryshme administrative. Po ashtu verëhet që ambjentet e punës në ERE nuk ofrojnë kushte optimale për punonjësit dhe për shërbimet ndaj konsumatorëve, të licensuarve si dhe pozicionit që ERE zë në sektorin e Energjisë brenda dhe jashtë vendit.

Duhet vlerësuar mundësia e sigurimit të ambjenteve të përshtatshme për kryerjen e funksioneve të shërbimeve të ERE sipas standardeve.

Komentet e Drejtimit

ERE, ka realizuar analizën përkatëse lidhur me ndarjen e funksioneve të drejtorive respektivisht DLAM, DMTI dhe DMKPS si dhe përshtatjes me sfidat apo detyrat e lena nga rezoluta e Kuvendit. Në këtë kuader me Vendimin nr. 205 datë 30.09.2024 është miratuar struktura e re organizative e ERE-s si dhe Rregullorja e Brendshme e Organizimit dhe Funksionimit të ERE-s.

Kjo strukturë dhe rregullore ndër të tjera ka saktësuar midis drejtorive funksionet e Mbikëqyrjes së Kushteve të Licensës duke i ndarë në drejtoritë e Burimeve të Rinovueshme dhe asaj të Monitorimit të tregut dhe mbikëqyrjes së kushteve të të licensuarve. Struktura e re organizative është organizuar në menyrë të tillë për t'u bazuar në sfidat të cilat i dalin përpara ERE-s në kuadër të zbatimit të detyrave të ligjit të burimeve të rinovueshme si dhe parashikimit të ndryshimit të legjislacionit të sektorit të energjisë elektrike dhe angazhime që i dalin ERE-s në këtë proces.

Bordi i ERE në përputhje me Ligjin nr. 43/2015, ka përcaktuar pagën dhe strukturën në përputhje me Nenin 11 pika 7 të ligjit. Për më tepër Bordi ka marrë parasysh edhe kushtet e tregut dhe nivelin e pagave të subjekteve që kontrollohen nga ERE në procesin e përcaktimit të tyre për punonjësit e saj proces i cili në përputhje dhe me Ligjin nr. 35/2023, datë 25.5.2023 "Për kompetencat për caktimin e pagave, trajtimeve të tjera financiare dhe përfitimeve të të punësuarve në institucionet e administratës publike, si dhe të pagës bazë minimale në shkallë vendi" në përputhje me të cilën është miratuar me Vendimin 199/2024 dhe Rregullorja "Për caktimin e pagave, trajtimeve të tjera financiare dhe përfitimeve të të punësuarve në ERE".

Është për tu theksuar po ashtu se ERE duhet të vijojë të marrë masat dhe parashikojë në buxhet dhe në vijim marrjen e ambienteve të përshtatshme me qera për krijimin e kushteve për punonjësit pasi aktualisht ambientet e ERE-s nuk krijojnë mundësinë e funksionimit optimal të strukturës apo dhe sfidave që i dalin në hapjen e tregut apo dhe fushat si bashkëpunim me entet e tjera rajonale apo dhe më gjerë.

REKOMANDIMET PËR VITIN 2024 SIPAS REZOLUTËS “PËR VLERËSIMIN E VEPRIMTARISË SË ERE PËR VITIN 2023”

1. Rritja e volumit të energjisë elektrike të tregtuar në bursë si edhe të eficensës së prodhimit të saj

Çështje

Të japë kontributin e saj dhe të luajë një rol proaktiv për të bërë të mundur rritjen e volumit të tregtuar në bursë dhe pjesëmarrjen e aktorëve të rëndësishëm në fushën e energjisë, si edhe të vijnë punën për realizimin e bashkimit të tregjeve të energjisë së një dite më parë si një sfidë e rëndësishme, e cila ka ndikim të drejtpërdrejtë në rritjen e eficensës së impianteve të prodhimit të energjisë elektrike nga burime të rinovueshme të Shqipërisë në tregun rajonal dhe më gjerë.

Impakti

Lehtësimi i barrierave dhe nxitja e investimeve do të ndikonte ndjeshëm në rritjen e prodhimit të energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme si edhe rritjen e volumit të tregtuar në bursë dhe pjesëmarrjen e aktorëve të rëndësishëm në fushën e energjisë.

Rekomandimi

Përcaktimi i hapave të pritshëm për nxitjen e investimeve që do të ndikonin ndjeshëm në rritjen e prodhimit të energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme si edhe rritjen e volumit të tregtuar në bursë dhe pjesëmarrjen e aktorëve të rëndësishëm në fushën e energjisë.

Komentet e Drejtimit

ERE ka kërkuar informacion subjekteve tregtarë, lidhur me shkallën e interesit të shfaqur gjatë vitit 2024 nga konsumatorët e energjisë elektrike për instalimin e paneleve fotovoltaike për kategorinë e konsumatorëve familjarë dhe jofamiljarë si dhe një vlerësim nga ana e subjekteve tregtarë në lidhje me masën e kthimit të investimit të kryer për këto impiante.

ERE në bashkëpunim dhe me rregullatorin e Kosovës ka vijuar miratimin e vendimeve të cilat lidhen me operimin e Tregut të Një dite më parë si dhe tregut brenda ditës (intraday).

Në këtë prizëm janë miratuar:

- (i) Vendimi nr. 101, dt. 27.05.2024 ka miratuar “Procedurat rezervë për bashkimin e tregut të energjisë elektrike të ditës në avancë Shqipëri - Kosovë”
- (ii) Vendimi Nr. 102 dt. 27.05.2024 “Mbi miratimin e listës së tarifave të ALPEX për tregun brenda së njëjtës ditë” e cila i ka hapur rrugë fillimit të tregut brenda së njëjtës ditë.
- (iii) Vendimi nr. 265 dt. 10.12.2024 “Për Miratimin e disa shtesave dhe ndryshimeve në rregullat e tregut të energjisë elektrike, të miratuara me Vendimin e Bordit të ERE nr. 347, datë 27.12.2022”, i ndryshuar.
- (iv) Vendimi nr. 286 datë 20.12.2024 “mbi miratimin e metodologjisë për përcaktimin e tarifave të operatorit të emëruar të tregut të energjisë elektrike (NEMO)” të cilat kane vendosur bazat për miratimin e tarifës së NEMO-s.

Vendimmarrjet e sipërpërmendura të ERE kanë për qëllim të sigurojnë:

1. Rritjen e Transparencës dhe Konkurrencës në Treg

Miratimi i metodologjisë për përcaktimin e tarifave për Operatorin e Emëruar të Tregut të Energjisë Elektrike (NEMO) ka mundësuar krijimin e një strukture tarifore të qartë dhe transparente, duke garantuar barazi dhe akses të ndershëm për të gjithë aktorët e tregut.

Monitorimi i ALPEX dhe ndryshimet në rregullat e tregut kanë kontribuar në reduktimin e praktikave të pabarabarta dhe eliminimin e çdo avantazhi të padrejtë për disa operatorë në dëm të të tjerëve.

1. Rritja e volumit të energjisë elektrike të tregtuar në bursë si edhe të eficensës së prodhimit të saj (Vazhdim)

Krijimi i një platforme të centralizuar për tregtimin e energjisë përmes bursës së energjisë ALPEX ka rritur besueshmërinë dhe stabilitetin e tregut, duke e bërë atë më të parashikueshëm dhe më të hapur për investitorët.

2. Nxitja e Investimeve në Energjinë e Rinovueshme;

Një nga përfitimet kryesore të bashkimit të tregjeve dhe zhvillimit të bursës së energjisë është rritja e eficensës së impianteve të prodhimit të energjisë së rinovueshme.

Një treg i strukturuar dhe i parashikueshëm u ofron investitorëve në energjinë e rinovueshme më shumë siguri për kthimin e investimeve të tyre, duke nxitur ndërtimin e kapaciteteve të reja për prodhimin e energjisë së pastër.

Përmes bursës ALPEX, prodhuesit e vegjël dhe të mëdhenj kanë mundësinë të konkurrojnë në mënyrë të ndershme, duke reduktuar varësinë nga marrëveshjet dypalëshe dhe duke u orientuar drejt një tregu më të hapur dhe dinamik.

Krijimi i një tregu transparent, i bazuar në bursën ALPEX, ka rritur mundësinë që Shqipëria të integrohet në platforma evropiane të tregtimit të energjisë, si EPEX SPOT ose Nord Pool.

Numri i anëtarëve të regjistruar në Bursën Shqiptare të Energjisë (ALPEX) është rritur, duke arritur në 20 anëtarë në Shqipëri dhe 12 anëtarë në Kosovë, ndërsa vëllimi i tregtimit të energjisë ka tejkaluar 1 TWh

2. Siguria Kibernetike

Çështje

Në kuadër të rritjes të sigurisë kibernetike, nga njëra anë, të monitorojë nivelin e implementimit të Rregullores për Sigurinë Kibernetike të Infrastrukturave Kritike në sektorin e energjisë elektrike nga operatorët, si edhe shtrirjen e saj në sektorin e gazit natyror dhe, nga ana tjetër të bashkëpunojë me ASCESK për ndryshimet e nevojshme ligjore dhe përfshirjen e infrastrukturave kritike të energjisë.

Impakti

Rritja e sigurisë kibernetike dhe implementimi i Rregullores për Sigurinë Kibernetike të Infrastrukturave Kritike në sektorin e energjisë elektrike.

Rekomandimi

Të bashkëpunojë me ASCESK për ndryshimet e nevojshme ligjore dhe përfshirjen e infrastrukturave kritike të energjisë në kuadër të rritjes të sigurisë kibernetike.

Komentet e Drejtimit

Në përputhje me Rregulloren për Sigurinë Kibernetike të Infrastrukturave Kritike në Sektorin e Energjisë Elektrike ERE ka marrë masa për përcjelljen e infomacioneve periodike nga ana e 3 shoqërive KESH sh.a., OST sh.a, dhe OSSH sh.a për marrjen e masave nga këta të fundit në lidhje me implementimin e kësaj regulloreje.

Po ashtu zhvillimi i takimeve të ndryshme me Autoritetin Kombëtar për Sigurinë Kibernetike AKSK dhe fuqimisja e Memorandumit me këtë të fundit në 29.10.2024 ka vijuar bashkëpunimi lidhur me përmirësimin e rregullores në fuqi të miratuar nga ana e ERE-s. Për këtë ERE me Vendimin nr. 27 dt. 27.01.2025 ka nisur procedurën për ndryshimin e rregullores në fjalë dhe përfshirjen në të të infrastrukturave energjetike pasi siguria kibernetike me avancimet teknologjike në çdo proces për rrjedhje edhe ekspozimi ndaj rreziqeve është i madh.

Po ashtu ERE në strukturën e re organizative të miratuar me vendimin nr. 205 dt. 29.09.2024 ka krijuar dhe sektorin e IT dhe Sigurisë kibernetike e cila është plotësuar dhe me staf të kualifikuar. Aktualisht jemi në fazën e miratimit të shtesave dhe ndryshimeveve iniciuara me vendimin e ERE-s nr. 27/2025 të cilat janë vlerësuar të rëndësishme për garantimin e një mbrojtjeje më të mirë ndaj rreziqeve kibernetike dhe për sigurimin e një funksionimi të qëndrueshëm e të sigurt të infrastrukturave kritike dhe të rëndësishme në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror. Në vijim duhet të merren masa për rritjen e sigurisë kibernetike brenda ERE-s dhe trainimet e stafit në këtë prizëm.

3. Investimet në fushën e energjisë në zonat turistike

Çështje

Gjatë miratimit të planit të investimeve të shoqërive t'u kushtojë vëmendje të vecantë investimeve në zonat turistike të vendit, zhvillimit të qëndrueshëm të turizmit, për më tepër, duke patur parasysh ritmet me të cilat po rritet numri i turistëve në vend, që duhet të shoqërohet me investime në fushën e energjisë.

Impakti

Rritja e investimeve në fushën e energjisë sidomos në zonat turistike të vendit, do të mbështesë edhe zhvillimin e qëndrueshëm të turizmit.

Rekomandimi

Të bashkëpunojë me shoqëritë gjatë miratimit të planit të investimeve për ndryshimet e nevojshme në kuadër të rritjes së investimeve në zonat turistike të vendit.

Komentet e Drejtimit

ERE do të vijojë bashkëpunimin me Shoqëritë në treg me qëllim që të nxisë që ato të rrisin investimet në zonat turistike të vendit.

Gjatë miratimit të tarifave të operatorëve OST sh.a. dhe OSSH sh.a. si dhe korespondencave me këta të fundit ka vërejtur se planet e investimeve afatshkurtër dhe afatmesëm të këtyre shoqërive aderojnë planifikime për investime në zonat turistike.

Në përputhje me objektivat strategjike të sistemit energjetik shqiptar dhe procesin e integritetit në tregun rajonal të energjisë, ERE ka vërejtur se OST ka përditësuar planin dhjetëvjeçar të investimeve me projekte kyçe, duke përfshirë investime në zgjerimin dhe modernizimin e linjave të transmetimit në zonat e Velipojës, Himarës dhe Karavastasë.

Në po këtë prizem dhe OSSH ka planifikuar në planin e saj afatmesëm investime në zgjerimin, dhe modernizimin e linjave dhe nënstacioneve në zonat e Sarandës, Velipojës, Golem, Pogradec, Vlorë, Himarë etj.

ERE do të duhet të vijojë monitorimin e investimeve të OSSH dhe OST, duke siguruar që ato të jenë në përputhje me nevojat e tregut dhe objektivat e politikave energjetike kombëtare. Planifikimi afatgjatë i investimeve do të rishikohet periodikisht, për të adresuar zhvillimet e reja dhe nevojat e konsumatorëve.

Për më tepër, ERE do të vlerësojë ndikimin e investimeve në tarifat e operatorëve, me synimin për të siguruar tarifa të përballueshme dhe një sistem të drejtë tarifar për të gjithë konsumatorët.

4. Shkëmbimi i eksperiencave midis rregullatorëve të energjisë

Çështje

Në kuadër të rritjes së kapaciteteve të tij, kërkesë edhe në progresraportin e KE-së, të shfrytëzojë Shkollën Ballkanike të Energjisë, e cila tashmë është funksionale, për shkëmbimin e eksperiencave midis rregullatorëve lidhur me problematikat që lidhen me bashkimin e tregjeve apo edhe problematika e sfida të tjera në fushën e energjisë.

Impakti

Forcimi dhe rritja e kapaciteteve të tij, lidhur me problematika e sfida në fushën e energjisë.

Rekomandimi

Të bëhen përpjekje për të shfrytëzuar Shkollën Ballkanike të Energjisë, për shkëmbimin e eksperiencave lidhur me problematikat apo sfidat në fushën e energjisë.

Komentet e Drejtimit

ERE ka marrë pjesë aktive në trainimet e zhvilluara nga shkolla Ballkanike e Energjisë të cilat janë zhvilluar në Itali, Bosnje Hercegovinë dhe Shqipëri, dhe së fundi në Mal të Zi, Aktualisht janë kryer rreth 10 seminarë nga krijimi i BES.

ERE ka vijuar të marrë pjesë aktive në trajnimet e Shkollës Ballkanike të Energjisë (Balkan Energy School - BES), një platformë e rëndësishme për shkëmbimin e njohurive dhe praktikave më të mira në fushën e rregullimit të tregjeve të energjisë. Pjesëmarrja në trajnimet e BES është zhvilluar në përputhje me profilizimin e stafit të ERE, duke synuar përgatitjen e tyre sipas specifikave të sektorit të energjisë dhe zhvillimeve më të fundit në rregullimin e tregut energjetik. Seminari i 8-të dhe i 9-të i BES, i mbajtur në Sarajevë, Bosnje-Hercegovinë, më 12-13 nëntor 2024, përfshiu diskutime mbi Integrimin e tregjeve të energjisë në rajonin e Ballkanit Perëndimor dhe sfidat që duhet të adresohen, rastet studimore nga vendet e rajonit, duke analizuar politikat dhe mekanizmat rregullatorë që lehtësojnë integrimin e tregjeve vendase në tregun e vetëm evropian të energjisë. Kjo pjesëmarrje është një hap i rëndësishëm drejt harmonizimit të kuadrit rregullator të Shqipërisë me standardet e Bashkimit Evropian, duke përmirësuar kapacitetet e vendimmarrjes dhe rregullimit të tregut nga ERE.

Në kuadër të projektit KEP (Knowledge Exchange Program), i cili synon mbështetjen e autoriteteve rregullatore në Ballkan për përmirësimin e funksionimit të tregut me shumicë të energjisë elektrike, ERE ka marrë pjesë në një sërë aktivitetesh dhe mbledhjesh.

Tryezat e rrumbullakëta të mbajtura në kuadër të këtij projekti trajtuan çështje kyçe si:

- (i) "Rreziqet dhe sfidat e hyrjes në funksionim të një shkëmbimi energjie" – një analizë mbi sfidat që përballin vendet e rajonit në krijimin e bursave të energjisë dhe integrimin e tyre me sistemin evropian.
- (ii) "Si të vendosim projekte të zbatimit lokal të lidhjes së tregut" – përqëndruar në ndërtimin e mekanizmave efikas për bashkimin e tregjeve të energjisë midis vendeve të Ballkanit Perëndimor.

4. *Shkëmbimi i eksperiencave midis rregullatorëve të energjisë (Vazhdim)*

Po ashtu firmosja e Memorandumit të Mirëkuptimit midis ERE dhe RAEYY (Autoritetin Rregullator për Energjinë, Mbetjeve dhe Ujit të Greqisë) në tetor 2024 .

Kjo marrëveshje është një hap i rëndësishëm për thellimin e bashkëpunimit dypalësh dhe krijimin e një kuadri më të strukturuar për shkëmbimin e informacionit dhe eksperiencave në fushën e rregullimit të tregut të energjisë. Përmes kësaj marrëveshjeje, janë adresuar disa objektiva kryesore, të cilat përfshijnë, ndër të tjera, shkëmbimin e informacioneve dhe të dhënave ndërmjet dy rregullatorëve, duke siguruar një qasje më të integruar dhe të koordinuar në analizën dhe rregullimin e tregut të energjisë.

5. Krijimin e lehtësirave për panelet fotovoltaike

Çështje

Në bashkëpunim me Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë, si dhe duke iu referuar praktikave më të mira të vendeve fqinje, si: Italia, Greqia të punojë për krijimin e lehtësirave të mëtejshme në instalimin e paneleve fotovoltaike nga përdoruesit e energjisë elektrike.

Impakti

Lehtësimi i barrierave dhe nxitja instalimit të paneleve fotovoltaike do të ndikonte ndjeshëm në plotësimin e nevojave për furnizim të energjisë elektrike.

Rekomandimi

ERE të vijojë bashkëpunimin me Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë për krijimin e lehtësirave të mëtejshme në instalimin e paneleve fotovoltaike nga përdoruesit e energjisë elektrike që do të ndikojnë ndjeshëm në rritjen e prodhimit të energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme si edhe rritjen e volumit të tregtuar në bursë dhe pjesëmarrjen e aktorëve të rëndësishëm në fushën e energjisë.

Komentet e Drejtimit

ERE ka kërkuar informacion subjekteve tregëtarë, lidhur me shkallën e interesit të shfaqur gjatë vitit 2024 nga konsumatorët e energjisë elektrike për instalimin e paneleve fotovoltaike për kategorinë e konsumatorëve familjarë dhe jofamiljarë si dhe një vlerësim nga ana e subjekteve tregtarë në lidhje me masën e kthimit të investimit të kryer për këto impiante.

ERE ka ndërmarrë një sërë veprimesh për të kontribuar në hartimin dhe përmirësimin e kuadrit rregullator në këtë fushë. Në vijim të angazhimit të saj, ERE i ka shprehur Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE) opinionin dhe vërejtjet mbi draftin e Vendimit të Këshillit të Ministrave (VKM) për Skemën e Faturimit Neto dhe Rregullat për Vetëprodhuesit, një dokument kyqë synon miratimin e rregullave dhe procedurave për vetëprodhuesit e energjisë së rinovueshme, duke përfshirë zbatimin e skemës së faturimit neto (net billing/net metering), një mekanizëm që u mundëson vetëprodhuesve të shesin energjinë e tepërt në rrjet dhe të kreditojnë konsumin e tyre.

Gjithashtu, për të siguruar që rregullimi ligjor i skemës së faturimit neto dhe vetëprodhimit të jetë në përputhje me praktikat më të mira evropiane, ERE ka kryer një studim krahasues, duke analizuar modelet e rregullimit të vetëprodhimit në vendet e Bashkimit Evropian, zbatimin e skemave të faturimit neto dhe tarifave të injektimit të energjisë në rrjet në shtete të ndryshme, politikat mbështetëse dhe skemat e subvencionimit për vetëprodhuesit, si dhe ndikimin ekonomik dhe tarifor të këtyre skemave në tregun e energjisë dhe konsumatorët.

Bazuar në këtë analizë, ERE ka paraqitur rekomandimet e saj mbi harmonizimin e rregulloreve shqiptare me direktivat e BE-së, në drejtim të vendosjes së një mekanizmi të faturimit neto dhe integrimin e vetëprodhuesve në tregun e lirë të energjisë, duke u ofruar atyre mundësinë për të shitur energjinë e tepërt në bursë përmes ALPEX. ERE do të vijojë dialogun me MIE dhe palët e tjera të interesit për të adresuar sfidat që lidhen me promovimin dhe integrimin e projekteve për impiantet e prodhimit të energjisë elektrike për vetëprodhuesit.

6. Mbrojtja e konsumatorit

Çështje

Të vijojë të ketë në fokus të punës së tij dhe të rrisë përpjekjet në drejtim të mbrojtjes së konsumatorit, në rastet kur këto të fundit përballen me mbifaturim, keqfaturim/faturim aforfe, dëm ekonomik e tarifim i gabuar nga ana e operatorit të shpërndarjes apo edhe ngarkimit pa të drejtë me përgjegjësi të konsumatorëve kur konstatohen ndërhyrje apo dëmtime të matësve të vendosur në ambiente të përbashkëta.

Impakti

Mbrojtja e konsumatorit kur këto të fundit përballen me mbifaturim, keqfaturim/faturim aforfe, dëm ekonomik e tarifim i gabuar nga ana e operatorit të shpërndarjes.

Rekomandimi

Të vijojë të ketë në fokus të punës së tij dhe të rrisë përpjekjet në drejtim të mbrojtjes së konsumatorit.

Komentet e Drejtimin

ERE ka vijuar trajtimin e ankesave të konsumatorëve, duke siguruar transparencë dhe zgjidhje në përputhje me legjislacionin në fuqi për problematikat e ngritura. Ky proces është një nga instrumentet e drejtpërdrejta për mbrojtjen e të drejtave të konsumatorëve dhe për përmirësimin e shërbimeve të operatorëve të energjisë. Për këtë qëllim, ERE ka krijuar dhe vënë në funksion një mekanizëm të qartë dhe të aksesueshëm për trajtimin e ankesave, duke mundësuar që çdo konsumator apo subjekt të adresojë problematikat e hasura në lidhje me furnizimin me energji elektrike dhe gaz natyror. Çdo ankesë regjistrohet, shqyrtohet dhe trajtohet në përputhje me kuadrin rregullator dhe në bazë të afateve ligjore.

Ankesat mund të bëhen drejtpërdrejt pranë ERE, në platformën online, përmes email-it apo nëpërmjet postës, duke garantuar lehtësi dhe akses për të gjithë përdoruesit. Për të rritur transparencën, ERE ka krijuar prej kohësh Regjistrin e trajtimit të ankesave, i cili përditësohet rregullisht dhe është i aksesueshëm nga publiku, duke siguruar që qytetarët dhe palët e interesuara të kenë informacion të qartë mbi natyrën e ankesave dhe mënyrën, kohën e trajtimit të tyre. Në kuadër të përmirësimit të vazhdueshëm të mekanizmave të mbrojtjes së konsumatorëve, ERE do të vazhdojë të zhvillojë dhe përmirësojë platformat online për regjistrimin dhe ndjekjen e ankesave, duke ofruar më shumë lehtësi dhe efikasitet për konsumatorët, si dhe do të zgjerojë bashkëpunimin me organizatat e mbrojtjes së konsumatorëve për të marrë feedback mbi përditësimet e mundshme në sektorin e energjisë.

Në këtë prizëm është e nevojshme në një të ardhme marrja e masave për dixhitalizimin e procesit të ankesave apo dhe ndjekjen e zgjidhjes së tyre nga ana e operatorëve.

7. Transpozimi i paketës së legjislacionit evropian në sektorin e energjisë elektrike

Çështje

Të japë kontributin e nevojshëm për ndryshimet ligjore në ligjin e energjisë për transpozimin e paketës së re të legjislacionit evropian në sektorin e energjisë elektrike.

Impakti

Transpozimi i paketës së re të legjislacionit evropian për ndryshimet ligjore në ligjin e energjisë elektrike.

Rekomandimi

Të japë kontributin e nevojshëm për ndryshimet ligjore në ligjin e energjisë për transpozimin e paketës së re të legjislacionit evropian në sektorin e energjisë elektrike.

Komentet e Drejtimit

Aktualisht ERE është në procesin e Miratimit të rregullores së CACM pasi me vendimin nr. 251, datë 25.11.2024, ka filluar procesin "për miratimin e "Rregullores për alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e kongjestioneve".

Gjithashtu ERE ka dërguar pranë Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë opinionin dhe propozimet konkrete lidhur me draftin e pergatitur për rishikimin e ligjit për sektorin e energjisë elektrike, me qëllim përshtatjen e tij me zhvillimet e reja në tregun e energjisë dhe përmbushjen e detyrimeve të vendit në kuadër të procesit të integritimit në Bashkimin Evropian. Propozimet e ERE kanë reflektuar aspektet e përafrimit të legjislacionit shqiptar me "Paketën e Energjisë" të BE-së, e cila synon rritjen e integritimit të tregjeve të energjisë, mbrojtjen dhe fuqizimin e konsumatorëve dhe përshejtimin e tranzicionit drejt burimeve të rinovueshme. Disa nga aspektet e adresuara në rishikimin e ligjit përfshijnë rregullimin e karikimit të makinave elektrike, operimin e impianteve depozituese dhe përfshirjen e koncepteve që lidhen me fuqizimin e konsumatorëve, rritjen e rolit të ERE-s etj.

8. *Plani Kombëtar i Energjisë dhe Klimës*

Çështje

Si pjesë e grupit ndërinstitucional të punës, të vijojë të japë kontributin e saj për hartimin e Planit Kombëtar të Energjisë dhe Klimës 2020-2030, sic kërkohet edhe nga progresraporti i KE-së.

Impakti

Hartimi i Planit Kombëtar të Energjisë dhe Klimës 2020-2030.

Rekomandimi

Si pjesë e grupit ndërinstitucional të punës, të vijojë të japë kontributin e saj për hartimin e Planit Kombëtar të Energjisë dhe Klimës 2020-2030, sic kërkohet edhe nga progresraporti i KE-së.

Komentet e Drejtimit

Për përmbushjen e këtij rekomandimi, ERE ka raportuar në mënyrë periodike, ka plotësuar rregullisht pyetësorët dhe ofruar informacionin e kërkuar. Ky proces përfshin mbledhjen dhe përpunimin e të dhënave të nevojshme, dhe përgatitjen e përgjigjeve të detajuara në përputhje me sa kërkuar. ERE ka siguruar dhenien në kohë të këtyre informacioneve dhe raportimeve pranë Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE).

9. Implementimi i platformës së krahasimit të cmimeve

Çështje

Të vijojë punën për miratimin e akteve nënligjore të nevojshme për vendosjen e detyrimit të përdorimit të Platformës së Krahasimit të Cmimeve (Price Comparison Tool, PCT), në tregun e lirë, si edhe të zhvillojë fushata promovuese mbi modalitetet e funksionimit të saj.

Impakti

Ju ofrohet furnizuesve mundësia e paraqitjes së cmimeve të energjisë elektrike për konsumatorët që zgjedhin të furnizohen nga tregu i lirë duke ju dhënë mundësinë e vlerësimit në mënyrë transparente të ofertave.

Rekomandimi

Të vijojë punën për miratimin e akteve nënligjore të nevojshme për vendosjen e detyrimit të përdorimit brenda vitit 2025 të platformës së krahasimit të cmimeve (Price Comparison Tool) të energjisë elektrike nga furnizuesit për konsumatorët.

Komentet e Drejtimit

ERE, përmes vendimmarrjes së saj, nr. 241, datë 15.11.2024 dhe nr. 43, datë 14.02.2025, ka finalizuar vendosjen e detyrimit për publikimin e ofertave të furnizimit me energji elektrike në Platformën e Krahasimit të Cmimeve (PCT), të krijuar nga ERE, për të licencuarit që janë aktivisht të angazhuar në veprimtarinë e furnizimit në tregun e lirë, për konsumatorët familjarë dhe jofamiljarë të vegjël me një konsum vjetor të pritshëm më pak se 100,000 kWh. Ky hap synon të sigurojë transparencë dhe konkurrencë në treg, duke mbrojtur interesat e konsumatorëve. Platforma e krahasimit të cmimeve (PCT) është funksionale.

Nga ana e ERE janë zhvilluar trajnime me përfaqësues të shoqatës së Furnizuesve dhe tregtarëve të energjisë elektrike për të mundësuar hedhjen e të dhënave në platformë e cila do të jetë funksionale brenda vitit 2025, si edhe do të vijojë punën për miratimin e akteve nënligjore të nevojshme për vendosjen e detyrimit të përdorimit brenda vitit 2025 të platformës. Se fundi me vendimin e Bordit 43/2025, ERE vendosi ndryshimin e vendimit 241/2024 duke përcaktuar detyrimin për publikimin e ofertave të furnizimit me energji elektrike në Platformën e Krahasimit të Cmimeve (PCT), të krijuar nga ERE, për të licencuarit, që janë aktivisht të angazhuar në veprimtarinë e furnizimit në tregun e lirë, për konsumatorët familjarë dhe jofamiljarë të vegjël me një konsum vjetor të pritshëm më pak se 100,000 kWh".

10. Nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme

Çështje

Pas vlerësimit që do të bëjë Grupi i Punës, të marrë masat e nevojshme për adresimin e pengesave të mundëshme të diversifikimit të prodhimit të energjisë nga burimet e rinovueshme, si dhe në bashkëpunim me Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë të miratojë aktet rregullatore që dalin si detyrim i Ligjit nr. 24/2023 "Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme", për të nxitur më tej shfrytëzimin e burimeve diellore dhe të erës në funksion të diversifikimit të burimeve të energjisë, duke e bërë sistemin më pak të ekspozuar ndaj ndikimeve klimatike.

Impakti

Nxitja e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme.

Rekomandimi

Pas vlerësimit që do të bëjë Grupi i Punës, ERE të marrë masat e nevojshme për adresimin e pengesave të mundëshme të diversifikimit të prodhimit të energjisë nga burimet e rinovueshme.

Komentet e Drejtimin

ERE ka vijuar korrespondenca me OSSH sh.a. apo dhe OST sh.a. për të kërkuar informacion për të krijuar një panoramë më të gjerë në lidhje me situatën dhe potencialin e burimeve të vogla të rinovueshme si ato fotovoltaike apo dhe korrespondencën me të licensuarit lidhur me hyrjen në punë të impianteve të prodhimit të energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme.

Duke qenë se ligji "Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme" është miratuar në Prill të vitit 2023, ERE është angazhuar dhe ka marrë masa për nxjerrjen e një sërë aktesh të rëndësishme sic janë;

(i) Metodologjia mbi përcaktimin e detyrimit për energjinë e rinovueshme për t'u paguar nga konsumatorët fundorë të energjisë elektrike për të cilën ERE është miratuar me Vendimin nr. 284 dt. 18.12.2024 pas konsultimeve të dokumentit me palët e interesit;

(ii) Rregullorja për Lëshimin, Transferimin, Shlyerjen dhe Revokimin/Anullimin e Garancive të Origjinës për Energjinë Elektrike të Prodhuar nga Burimet e Rinovueshme është miratuar me vendimin nr. 300 dt. 30.12.2024;

(iii) Me Vendimin Nr. 256, dt. 02.12.2024 ka filluar procedurën "Për miratimin e metodologjisë për vlerësimin e gatishmërisë së tregut shqiptar të energjisë të ditës në avancë" një detyrim ky i ligjit të sipërcituar, dokument i përgatitur në bashkëpunim dhe me konsulencën e financuar nga ana e BERZH-it i cili është në fazën e konsultimeve me pjestarët e tregut.

(iv) Kushtet e përgjithshme të Kontratës për Diferencë miratuar me vendimin nr. 136 dt. 10.07.2024.

(v) me datë 25.11.2024 Bordi i ERE-s ka miratuar studimin e realizuar nga grupi i punës "mbi diversifikimin e Prodhimit të Energjisë nga Burimet e Rinovueshme"

ERE ka vijuar me angazhimin në zbatimin e detyrimeve të përcaktuara në ligjin nr. 24/2023 "Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme". Në këtë kuadër, ERE ka punuar në mënyrë të vazhdueshme për miratimin e akteve rregullatore të parashikuara në këtë ligj.

Në zbatim të nenit 14, pika 2 të ligjit nr. 24/2023 "Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme", ERE ka miratuar "Kushtet e përgjithshme të kontratës tip për mbështetje". Gjatë muajit dhjetor 2024, në zbatim të nenit 16 pika 8, ERE ka finalizuar dhe miratuar "Metodologjinë mbi përcaktimin e detyrimit për energjinë e rinovueshme", e cila shërben si bazë për përcaktimin e detyrimeve të subjekteve të tregut në lidhje me përfshirjen dhe përdorimin e energjisë nga burime të rinovueshme.

10. Nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme (Vazhdim)

Gjithashtu, si pjesë e akteve të kërkuara nga ligji për burimet e rinovueshme, specifikisht neni 22, ERE ka miratuar “Rregulloren për Lëshimin, Transferimin, Shlyerjen dhe Revokimin/Anullimin e Garancive të Origjinës për Energjinë Elektrike të Prodhuar nga Burimet e Rinovueshme”. Kjo rregullore përcakton mekanizmat dhe procedurat për garancitë e origjinës, duke garantuar që prodhimi dhe përdorimi i energjisë së rinovueshme të jenë të certifikuara në përputhje me legjislacionin në fuqi.

Po ashtu, në zbatim të nenit 30 të këtij ligji, ERE ka nisur procedurat për miratimin e “Metodologjisë për vlerësimin e gatishmërisë së tregut shqiptar të energjisë të ditës në avancë”. Kjo metodologji synon të vlerësojë kapacitetin dhe fleksibilitetin e tregut shqiptar për të operuar në përputhje me praktikën më të mirë të tregut të lirë të energjisë, duke siguruar kushte të favorshme për pjesëmarrjen e aktorëve të ndryshëm dhe integrimin e burimeve të rinovueshme në sistemin energjetik.

11. Bashkëpunimi me Agjensinë e Eficencës së Energjisë

Çështje

Të punojë për nënshkrimin e një marrëveshjeje bashkëpunimi ndër-institucional me Agjensinë e Eficencës së Energjisë, marrëveshje e cila, në kuadër të adresimit të sfidave të përbashkëta, të ketë në fokus të saj hartimin e një strategjie të përbashkët afatmesme për adresimin e çështjeve me interes të konsumatorit sa i përket përdorimit eficient të energjisë.

Impakti

Adresimin e çështjeve me interes të konsumatorit sa i përket përdorimit eficient të energjisë.

Rekomandimi

Të punojë për nënshkrimin e një marrëveshjeje bashkëpunimi ndër-institucional me Agjensinë e Eficencës së Energjisë, marrëveshje e cila, në kuadër të adresimit të sfidave të përbashkëta, të ketë në fokus të saj hartimin e një strategjie të përbashkët afatmesme.

Komentet e Drejtimit

Në këtë kuadër, ERE ka finalizuar dhe firmosur Marrëveshjen e Bashkëpunimit me Agjencinë për Eficencën e Energjisë, marrëveshje kjo që krijon mekanizma të përbashkëta për shkëmbimin e informacionit dhe promovimin e politikave që synojnë optimizimin e konsumit energjetik.

Përmes kësaj marrëveshjeje, janë adresuar disa çështje kyçe, përfshirë:

- i. Shkëmbimin e të dhënave dhe informacionit mbi përdorimin e energjisë dhe masat për rritjen e eficiencës, duke mundësuar një qasje më të integruar dhe të informuar në vendimmarrje.
- ii. Përmirësimin e kuadrit rregullator për eficiencën e energjisë, përmes analizës së përbashkët të politikave ekzistuese dhe propozimit të përmirësimeve të nevojshme për të mbështetur përdorimin më racional të burimeve energjetike.
- iii. Nxitjen e masave për eficiencën e energjisë në prodhimin, shpërndarjen dhe konsumimin e energjisë, duke synuar reduktimin e humbjeve dhe rritjen e qëndrueshmërisë së sistemit energjetik.
- iv. Rritjen e ndërgjegjësimit dhe edukimin e aktorëve të tregut mbi rëndësinë e eficiencës energjetike dhe përfitimet që sjell për ekonominë, mjedisin dhe konsumatorët.

Kjo marrëveshje synon të krijojë një bashkëpunim të vazhdueshëm dhe të qëndrueshëm midis ERE dhe Agjencisë për Eficencën e Energjisë.

12. Rritja e kapacitetit transmetues të TAP

Çështje

Të vijojë bashkëpunimin me rregullatorët e Italisë dhe Greqisë për mundësinë e rritjes së kapacitetit transmetues të TAP AG në nivel rajonal.

Impakti

Rritja E kapacitetit transmetues të TAP AG në nivel rajonal.

Rekomandimi

ERE të vijojë bashkëpunimin me rregullatorët e Italisë dhe Greqisë për mundësinë e rritjes së kapacitetit transmetues të TAP AG në nivel rajonal.

Komentet e Drejtimit

ERE ka vijuar angazhimin dhe bashkëpunimin me autoritetet rregullatore të Greqisë dhe Italisë, duke synuar forcimin e marrëdhënieve institucionale dhe harmonizimin e politikave rregullatore në vendimarrjet e saj që lidhen me funksionimin dhe zhvillimin e kapaciteteve transmetuese të TAP AG.

Në këtë kuadër, janë zhvilluar konsultime të rregullta me të dy rregullatorët, duke mundësuar shkëmbimin e eksperiencave dhe praktikave më të mira në funksion të një vendimmarrje të kujdesshme dhe të harmonizuar me dy rregullatorët e vendeve ku ky projekt/infrastrukturë shtrihet. Me Vendimin nr. 237, datë 05.11.2024, ERE miratoi dokumentin e përbashkët të tre rregullatorëve të energjisë, ERE, RAE dhe ARERA mbi: "Miratimi i një ndryshimi në 'Kodin e Rrjetit TAP' dhe 'Kodin Tarifor të TAP', propozuar nga TAP AG më 18 shtator 2024."

Si një hap konkret jo vetëm në kuadër të zhvillimit të TAP AG, por edhe në tërësi për zhvillimet e tregut të energjisë elektrike dhe gazit natyror, me anë të Vendimit nr. 190, datë 12.09.2024, ERE ka miratuar dhe nënshkruar një Marrëveshje të Bashkëpunimit (Memorandum of Understanding – MoU) me Autoritetin Rregullator për Energjinë, Mbetje dhe Ujë të Greqisë.

STATUSI I ÇËSHTJEVE SIPAS LETRES SE DREJTIMIT TE VITIT 2021

1. Zvogëlimi i barrierave rregullatore

Çështje

Me qëllim zvogëlimin e barrierave rregullatore dhe shkurtimin e kohës së procedurave rregullatore, të kryeje një analize ex-post të rregulloreve përkatëse.

Impakti

Rishikimi dhe kryerja e një analize të rregulloreve aktuale, bën të mundur që të identifikohen mangësitë përkatëse, bazuar gjithashtu edhe në evidencat apo rastet specifike që mund të jenë raportuar, si pasojë e barrierave dhe burokracive rregullatorë. Dobësitë dhe problematikat e nxjerra nëpërmjet kësaj analize ex-post, shërbejnë për të përmirësuar kuadrin rregullator në vijim.

Rekomandimi

Realizuar me vendimin 220/2022.

Komentet e Drejtimit

Realizuar me vendimin 220/2022.

STATUSI I ÇËSHTJEVE SIPAS LETRES SE DREJTIMIT TE VITIT 2020

1. Pronësia e kabinave elektrike

Çështje

ERE për zgjidhjen e problematikës së pronësisë së kabinave elektrike të bëjë propozimet përkatëse edhe për ndryshime ligjore, nëse është e nevojshme, apo të japë rekomandimet e nevojshme për institucionet përkatëse dhe të kërkojë edhe ndërhyrjen e Kuvendit përmes Platformës Ndërinstitucionale Online, të ngritur nga Kuvendi i Shqipërisë, e cila është në dispozicion të institucioneve të pavarura si një mjet i ri që synon rritjen e autoritetit të institucioneve të pavarura, si dhe përfshirjen e Kuvendit të Shqipërisë si katalizator ndërmjet institucioneve të pavarura dhe atyre qeveritare për zgjidhjen e problemeve.

Impakti

Problematika me pronësinë e kabinave elektrike ndikon në krijimin e defekteve të shumta për abonentët duke ndikuar në cilësinë e shërbimit. Abonentët shpesh herë mbeten pa energji elektrike dhe ankohen drejtëpërdrejtë tek OSSH. Gjithashtu për OSSH humbjet në rrjet janë të mëdha për shkak të amortizimit të madh të kabinave dhe kushteve jo të mira të mbajtjes së tyre. Ato gjithashtu shfaqin edhe rrezik për jetën e individëve pranë tyre. Që ato të kalojnë në pronësi të tyre duhet bërë blerje të prokurimeve publike gjë që është e vështirë për tu realizuar.

Rekomandimi

Realizuar me ndryshimet e ligjit 43/2015 ne vitin 2020 neni 71/1.

Komentet e Drejtimit

Realizuar me ndryshimet e ligjit 43/2015 ne vitin 2020 neni 71/1.

2. Ankesat konsumatore per periudhën 2008-2011

Çështje

Përgjatë viteve 2008-2011 ankesat e konsumatorëve kanë qenë të larta dhe kanë mbetur pa zgjidhje akoma edhe në ditët e sotme. Kryesisht përgjatë këtyre viteve konsumatorët janë ankuar ndaj CEZ shpërndarje, për mungesën e energjisë elektrike, mosdorëzim faturash, ose gabim faturimi por të dhëna të shumta ende mungojnë.

Impakti

Ekziston pasiguria lidhur me evidentimin e këtyre ankesave dhe pranimi i tyre si "dëm ekonomik" dhe "energji e pamatur", ka vijuar me moszgjidhje ende në ditët e sotme pasi nuk janë ende të mirëpërcaktuara. Ende mungon një zgjidhje konkrete nëse këta konsumatorë do të dëmshpërblehen apo do të jepet një zgjidhje e pëlqyeshme nga të dy palët. Problematikë qëndron fakti se në ato vite numri i kontratave me klientët në mënyrë të rregullt ka qenë i ulët dhe informaliteti më i lartë. Në ditët e sotme është e vështirë të vërtetohet nëse kanë qenë të rregullta apo jo për shkak të hendekut të madh të kohës.

Rekomandimi

Ne rekomandojmë që ERE në rolin e rregullatorit të japë një zgjidhje përfundimtare për zgjidhjen e ankesave në bashkëpunim me 3 shoqëritë duke bërë të mundur krijimin e një plani të përbashkët në mënyrë që numri i klientëve të ankuar të vijë duke u ulur. Përcaktimi i një standardi të përbashkët për zgjidhjen e ankesave të klientëve nëse do të jepet zgjidhje apo do të mbyllet si çështje përfundimisht.

ERE të vijojë të ndjekë në bashkëpunim me strukturën përgjegjëse të shoqërisë FSHU sh.a. deri në zgjidhjen përfundimtare çështjen e ankesave të klientëve, të cilët janë faturuar nën emërtimet "energji e pamatur" dhe "dëm ekonomik" në periudhën tetor 2008 – prill 2011.

Komentet e Drejtimit

ERE në rolin e rregullatorit ka vijuar më mbikëqyrjen e procesit të trajtimit të ankesave por ende nuk kemi një zgjidhje përfundimtare. Gjithashtu është kërkuar një vlerësim për statusin apo numrin e kontratave me klientët përgjatë atyre viteve.

3. Sistemet informative dhe rreziku i sulmit kibernetik

Çështje

Gjatë vitit 2020, me miratimin nga ERE të strategjisë për infrastrukturën kritike në ektorin e energjisë elektrike, ajo duhet t'i kushtojë vëmendje të veçantë implementimit të kësaj strategjie në përputhje me direktivën e BE-së *"Për sigurinë e sistemit dhe sistemeve informatike"*.

Impakti

Strategjia e rregullores për sistemin informativ dhe mbrojtjen ndaj sulmeve kibernetike do të sillnin parandalimin e humbjeve të të dhënave në kushtet e një sulmi kibernetik. Vetëm OST deri më tani ka dërguar rregulloren e përcaktuar për informatizimin e tyre. Mungesa e një specialist IT të trajnuar mbi sigurinë e informacionit tek ERE do të sillte problematika në shqyrtimin e rregulloreve të sjella nga ana e shoqërive. Mungesa e raportimeve periodike nga ana e shoqërive tregon rrezikshmëri për rënien në kontakt të tyre me sulmet kibernetike sepse vëmendje kushtuar ndaj tyre mund të jetë më e vogël.

Rekomandimi

Ne rekomandojmë ERE të ndërmarrë masat e nevojshme dhe të vazhdueshme për të marrë rregulloret nga ana e 3 shoqërive KESH sh.a., OST sh.a., dhe OSHEE sh.a duke vendosur theksin tek sistemi i parandalimit të vjedhjes dhe humbjes së të dhënave.

Komentet e Drejtimit

Në përputhje me Rregulloren për Sigurinë Kibernetike të Infrastrukturave Kritike në Sektorin e Energjisë Elektrike ERE ka marrë masa për përcjelljen e informacioneve periodike nga ana e 3 shoqërive KESH sh.a., OST sh.a., dhe OSHEE sh.a për marrjen e masave nga këta të fundit në lidhje me implementimin e kësaj rregulloreje. Po ashtu zhvillimi i takimeve të ndryshme me Autoritetin Kombëtar për Certifikimin Elektronik dhe Sigurinë Kibernetike AKCESK për të vijuar bashkëpunimin lidhur me përmirësimin e legjislacionit në fuqi dhe përfshirjen në të të infrastrukturave energjetike pasi siguria kibernetike me avancimet teknologjike në çdo proces për rrjedhje edhe ekspozimi ndaj rreziqeve është i madh. Po ashtu ERE duhet të parashikojë masa dhe parashikime në buxhet përgjatë vitit 2024 për rritjen e sigurisë kibernetike të sistemeve në përdorim të ERE-s si dhe në vijim duhet të merren masa për akomodimin e strukturës IT që përfshin pajisjet hardware dhe ambientet e nevojshme sipas kërkesave të akteve ligjore.

REKOMANDIME TË TJERA

- Transpozimi dhe zbatimi i rregullores CACM (Alokimi i Kapaciteteve dhe Menaxhimi i Konxhestioneve) sipas vendimit të Këshillit të ministrave të vendeve antare të Komunitetit të Energjisë.
- Transpozimi i rregullores të FCA, (foreëord capacity allocation)
- Berjen funksionale të sistemit rajonal të garancive të origjinës

Lidhur me keto transpozime dhe miratime të akteve rregullatore që lindin si detyrime nga pjesëmarrja në tregun vendas dhe rajonal të energjisë është e nevojshme që ERE të ketë konsulence të jashtme të specializuara në keto fusha.

Shtojcë

Përgjegjësia e Drejtimin për Objektivat dhe Kufizimet e Sistemit të Kontrollit të Brendshëm

Komentet e mëposhtme u referohen përgjegjësisë së Drejtimin për sistemin e brendshëm të kontroleve, ku objektivat dhe kufizimet e qëndrueshme në sistemin e kontrollit të brendshëm janë marrë nga Standardet Ndërkombëtare të Auditimit të Federatës Ndërkombëtare të Kontabilistëve.

Përgjegjësia e Drejtimin

Drejtimi është përgjegjës për vendosjen dhe mirëmbajtjen e sistemit të kontroleve të brendshme. Në përmbushjen e kësaj përgjegjësie, Drejtimit duhet të vlerësojë përfitimet dhe kostot e pritura përkatëse të politikave dhe procedurave për kontrollet e brendshme.

Objektivat

Objektivat e sistemit të kontrollit të brendshëm janë që të japin siguri drejtimi, sa më shumë të jetë e mundur, që asetet të jenë të mbrojtura nga përdorimi i paautorizuar ose keqpërdorimi, dhe se transaksionet janë ekzekutuar në përputhje me politikat e drejtimin dhe të regjistrohen saktë, në mënyrë që të mundësohet përgatitja në kohë e informacionit të besueshëm financiar në përputhje me parimet e zbatueshme të kontabilitetit.

Kufizimet

Për shkak të kufizimeve të qëndrueshme në çdo sistem të kontrollit të brendshëm, gabimet apo parregullsitë, mund të ndodhin dhe të mbeten të pazbuluara. Gjithashtu, parashikimi i çdo vlerësimit të sistemit të kontrollit të brendshëm për periudhat e ardhshme është subjekt i rrezikut që politikat dhe procedurat mund të bëhen të papërshtatshme për shkak të ndryshimeve të kushteve ose efektiviteti i hartimit dhe i zbatimit të politikave dhe procedurave mund të përkeqësohet.