



RAPORT *vjetar*

2022

Përmbledhje:

Kush jemi ne	5
Objektivat tona.....	5
Vizioni ynë	6
Fjala e Administratorit.....	9
Modeli Administrativ	12
Drejtimi i Kompanisë	18
Viti 2022, në Numra	20
Rrjeti i Transmetimit	22
Kuadri ligjor dhe Rregullator.....	30
Kontrolli i Brendshëm dhe Menaxhimi i Riskut	36
Tregu i Energjisë Elektrike.....	40
Operatori i Tregut OT.....	55
Siguria Kibernetike.....	57
Tregu i Transmetimit të Dhënave për Komunikimet Elektronike.....	57
ALPEX - Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike	60
Operimi - Energjia në Sistemin e Transmetimit.....	65
Investimet.....	81
Menaxhimi i Burimeve Njerëzore	86
Mjedisi.....	92
Pjesëmarrje në organizmat rajonale.....	96
Raporti i Audituesve të Pavarur	101
Pasqyrat Financiare Të Konsoliduara 2022.....	106
Shënimet Shpjeguese për Pasqyrat Financiare Të Konsoliduara.....	114



Kush **jemi** ne

Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST sh.a.) është një kompani publike me 100% të aksioneve në pronësi të shtetit;

Bazuar në **kuadrin ligjor** dhe rregullator 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.

Ne sigurojmë shërbim me cilësi të lartë për të gjithë përdoruesit e sistemit të transmetimit, bazuar në standardet, arritjet dhe praktikatat më të mira, të cilat aplikohen nga operatorët e sistemeve të transmetimit të ENTSO-E, duke kontribuar në zhvillimin ekonomik të Shqipërisë dhe duke mundësuar rrugën drejt një sistemi të besueshëm dhe të qëndrueshëm të shkëmbimit të sigurt dhe cilësor të energjisë elektrike në vend dhe rajon.

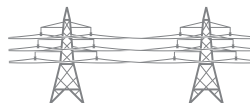
Objektivat tona



Të ofrojmë sigurinë e furnizimit me energji elektrike;

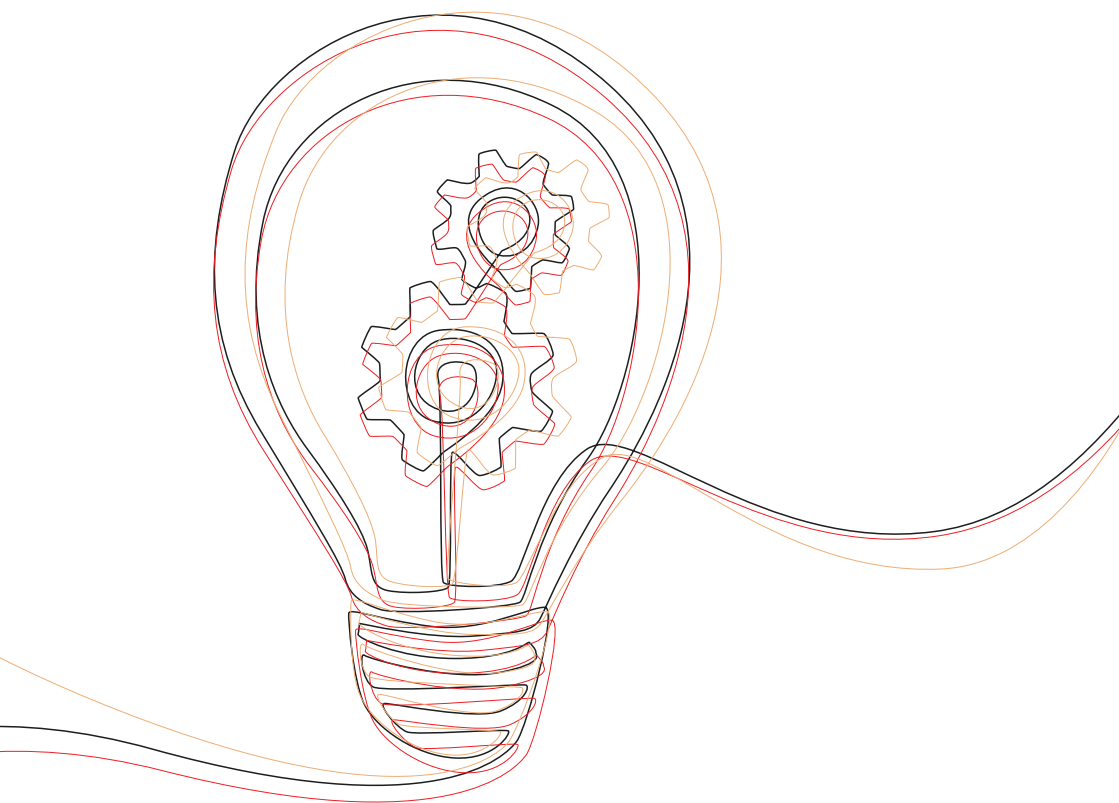


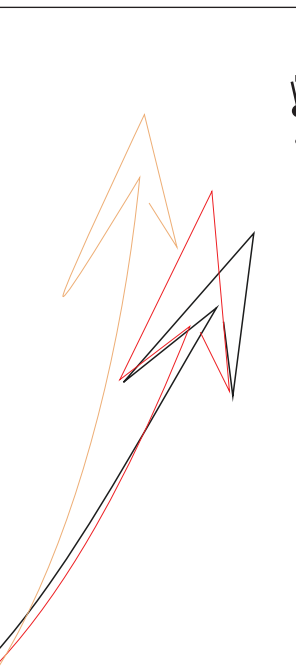
Të sigurojmë besueshmërinë e furnizimit kombëtar dhe rajonal, me energji elektrike;



Të zhvillojmë kapacitetet ndërkufitare në përputhje me projektet rajonale dhe më gjerë në bashkërendim me planet dhe projektet zhvillimore të rajonit;

Vizioni *ynë*





Lidhja që transmeton zhvillim

Operatori i Sistemit të Transmetimit është i angazhuar maksimalisht në zhvillimin e vazhdueshëm e të qëndrueshëm të sistemit të transmetimit, me qëllim përmbushjen e kërkesës aktuale dhe të ardhshme për energji elektrike, në tregun vendas e rajonal.



Fjala e Administratorit

Të nderuar lexues,

Viti 2022 për sistemin e transmetimit të energjisë elektrike në vend ka qenë një vit plot me sfida dhe mundësi, por edhe me arritje dhe rezultate pozitive. OST ka vijuar angazhimin me përkushtim dhe profesionalizëm për të siguruar një shërbim cilësor dhe të qëndrueshëm për konsumatorët, duke mbajtur një nivel të lartë të sigurisë dhe integritetit të rrjetit, duke kontribuar në zhvillimin e tregut rajonal të energjisë, si dhe për të zbatuar projektet strategjike të investimeve e për të përmirësuar performancën financiare dhe operacionale të kompanisë.

Impakti i luftës në Ukrainë, ka shkaktuar shqetësime në sektorin energjetik, (në tregjet evropiane e më gjerë) sektor ky që vinte pas një periudhe të vështirë rimëkëmbje ndaj pandemisë së COVID 19. Kjo situatë është reflektuar në rritjen e çmimeve të energjisë dhe vështirësive në sigurimin e burimeve të mjaftueshme energjetike, rritjen e kostove të importit të energjisë por edhe rritjen e çmimit të materialeve në përgjithësi duke ndikuar në zgjatjen e mëtejshme të projekteve nën zbatim dhe kërkesës për rishikimin e buxheteve të kompanive.

Përkundër kësaj situatë të vështirë, OST ka vijuar punën në mënyrë të qëndrueshme duke realizuar ndryshime të nevojshme në planifikimin strategjik, duke përshtatur më tej vëmendjen tonë në integrimin në rrjet të burimeve të tjera energjetike dhe diversifikimin e furnizimit me energji elektrike në vend.

Situata në Ukrainë dhe politikat favorizuese në drejtim të burimeve të

rinovueshme energjitike në vend kanë zgjuar interesin e investitorëve vendas dhe të huaj në ndërtimin e veprave të reja energjitike. OST ka arritur të procedojë me integritet dhe profesionalizëm aplikimet për lidhje në rrjetin e saj nga burimet e rinovueshme të energjisë kryesisht nga dielli dhe era të cilat kanë njohur një rritje eksponenciale në krahasim me vitet e tjera duke përberë dhe faktorin kryesor në hartimin e planeve të reja zhvillimore të saj. Përdorimi i energjisë së rinovueshme mund të ndihmojë në uljen e varësisë nga importet e energjisë dhe përmirësimin e sigurisë së furnizimit me energji.

Në këtë kuadër, OST është përkushtuar këtë vit në rritjen e bashkëpunimit me operatorët e tjerë rajonalë dhe evropianë për të forcuar lidhjet ndër-sistimore dhe për të krijuar një treg unik të energjisë elektrike në Ballkan. Kalimi nga rrjetat pasive në ato aktive të decentralizuara me prani të shtuar të burimeve të rinovueshme dhe nevoja për integrimin e teknologjive të avancuara dhe menaxhimin inteligjent të rrjetit do të jetë gjithashtu një sfidë që do të duhet të mbahet parasysh për të siguruar qëndrueshmëri dhe efikasitet të sistemit të transmetimit. Për këtë gjatë vitit 2022 janë hartuar projekte që pritet të finalizohen në planin afatshkurtër si implementimi i sistemit të kontroll-monitorimit SCADA/EMS një mjet i rëndësishëm për operimin eficient të sistemit të transmetimit, në përputhje me standartet europiane për sistemet SCADA në funksion të Sistemit Elektroenergjitik si dhe masa për modernizimin dhe digjitalizimin e rrjetit të transmetimit e cila do të përfshijë rreth 40 nënstacione me nivel tensioni primar 110 kV.

Gjatë vitit 2022, Operatori i Sistemit të Transmetimit, ka pritur dhe një mision vlerësues nga organizata e ENTSO-E, ku është vlerësuar pozitivisht mbi praktikën e Operimit të Sistemit në fushat e analizës së sigurisë, trajnimit të stafit operacional dhe përdorimit të rezervave balancuese.

OST ka patur dhe vazhdon të ketë në fokus të saj sigurinë kibernetike. Sulmet kibernetike në infrastrukturat kritike energjitike janë rritur në të gjithë botën si dhe Shqipëria ka qënë e ekspozuar dhe e prekur nga sulmet keqëdashëse,

por infrastruktura jonë ka qenë e mbrojtur duke marrë një sërë masash mbrojtëse të sakta dhe protokolle të mbrojtjes për një sistem të sigurtë ndaj çdo lloj sulmi. OST ka tashmë një program sigurie të qendrueshëm për mbrojtjen kibernetike si dhe është kompania e parë në Shqipëri në fushën e energjisë e çertifikuar me standartin ISO27001.

Ndërkohë që OST po realizon investime për rivitalizimin e aseteve të saj, përballimi i sfidave në të ardhmen mes risive teknologjike, mjedisore dhe rregulatore në zhvillim të shpejtë dhe vështiresive në disa fronte ndërsa tranzicioni i energjisë përparon, sjell nevojën për resurse financiare ku burimi kryesor për OST është tarifa e transmetimit e cila pavarësisht se gjatë vitit 2022 njohu një rritje, ajo mbetet e pamjaftueshme për planin ambicioz afatmesëm të OST.

Në aspektin rregullator, në muajin prill të 2022 është miratuar nga Enti Rregullator Kodi i ri i Transmetimit i cili përmban përditësimet më të fundit të legjislacionit dhe kuadrit rregullator Kombëtar, politikat dhe objektivat e Komunitetit të Energjisë, BE dhe organizatave të tjera me fokus energjinë elektrike në të cilat Shqipëria aderon apo ka detyrime për respektimin e politikave dhe objektivave si dhe rregulloreve të ENTSO-E.

Përforcimi i kapaciteteve njerëzore dhe teknike të stafit tonë, si dhe rritja e nivelit të motivimit dhe angazhimit ka vijuar edhe këtë vit si një nga masat kryesore të mbarëvajtjes së proceseve të punës në OST.

Për sa më lart, dëshiroj të theksoj se arritjet e këtij viti janë rezultat i punës së palodhur dhe bashkëpunimit të gjithë stafit tonë, si dhe mbështetjes së partnerëve tanë si Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, Enti Rregullator, Operatori i Shpërndarjes, prodhuesit dhe furnizuesit e energjisë, donatorët dhe institucionet financiare.

Faleminderit,

Skerdi Drenova

Administrator i OST sh.a.

Modeli **Administrativ**

Deklarata e qeverisjes së shoqërisë

Kjo deklaratë përmban aspektet kryesore të kuadrit ligjor, nënligjor në bazë të së cilës OST ushtron veprimtarinë e saj, e cila bazohet në:

Ligji nr. 9901, datë 14.4.2008, "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare", i ndryshuar;	Ligji 43/2018 "Për sektorin e energjisë elektrike", i ndryshuar si dhe aktet nënligjore të dala në zbatim të tij;	Statuti i shoqërisë si dhe aktet e brendshme rregullatore.
---	--	--

Organet drejtuese dhe përbërja e tyre

Operatori i Sistemit të Transmetimit - OST sh.a. është krijuar dhe funksionon në formën e shoqërisë aksionere në bazë të ligjit nr.9901 datë 14.4.2008 "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare" i ndryshuar, regjistruar si person juridik me Vendimin nr.31935, datë 17.4.2004, të Gjykatës së Rrethit Gjyqësor Tiranë.

OST sh.a. është e organizuar në formën e shoqërisë aksionere me kapital 100% shtetëror me aksioner të vetëm Ministrinë e Financave dhe Ekonomisë, sipas përcaktimeve të VKM nr.503, datë 13.09.2017 "Për përcaktimin e fushës së përgjegjësisë shtetërore të Ministrisë së Financave dhe Ekonomisë", si përfaqësuese të Shtetit si pronar të aksioneve të OST sh.a. si dhe VKM nr.317, datë 24.07.2016 "Për përcaktimin e Autoritetit Publik që përfaqëson Shtetin si pronar të Shoqërive të Sektorit të Energjisë Elektrike".

Bazuar në një sistem administrimi me 2 nivele,
organet drejtuese të shoqërisë janë:

ASAMBLEJA E PËRGJITHSHME	KËSHILLI MBIKËQYRËS	ADMINISTRATORI
-------------------------------------	--------------------------------	-----------------------

që ushtrojnë kompetencat e tyre sipas përcaktimeve të ligjit për shoqëritë tregtare dhe Statutit të Shoqërisë.

ASAMBLEJA E PËRGJITHSHME

Asambleja e Përgjithshme është organ drejtues i shoqërisë që vendos për çështjet e lidhura me veprimtarinë dhe funksionimin e shoqërisë.

Autoriteti publik që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të Operatorit të Sistemit të Transmetimit është Ministria e Ekonomisë dhe Financave që vepron në cilësinë e Aksionerit të Vetëm dhe përfaqësohet nga Ministri i Financave dhe Ekonomisë që merr vendime për Asamblenë e Përgjithshme të shoqërisë.

Kompetencat e Asamblesë së Përgjithshme

Asambleja e Përgjithshme është përgjegjëse për marrjen e vendimeve për shoqërinë për çështjet e mëposhtme:

1. përcaktimin e politikave tregtare të shoqërisë;
2. ndryshimet e statutit;
3. emërimin e shkarkimin e administratorëve;
4. emërimin dhe shkarkimin e likuiduesve dhe të ekspertëve kontabël të autorizuar;
5. përcaktimin e shpërblimeve për personat e përmendur në shkronjat "c" dhe "ç" të kësaj pike;

6. mbikëqyrjen e zbatimit të politikave tregtare nga administratorët, përfshirë përgatitjen e pasqyrave financiare vjetore dhe të raporteve të ecurisë së veprimtarisë;
7. miratimin e pasqyrave financiare vjetore dhe të raporteve të ecurisë së veprimtarisë;
8. zmadhimin dhe zvogëlimin e kapitalit;
9. pjesëtimin e kuotave dhe anulimin e tyre;
10. përfaqësimin e shoqërisë në gjykatë dhe në procedimet e tjera ndaj administratorëve;
11. riorganizimin dhe prishjen e shoqërisë;
12. miratimin e rregullave procedurale të mbledhjeve të Asamblesë;
13. çështje të tjera të parashikuara nga ligji apo statuti.

KËSHILLI MBIKËQYRËS

Këshilli Mbikëqyrës është organ drejtues i shoqërisë që ka kompetenca mbikëqyrje mbi veprimtarinë e Administratorit, anëtarët e të cilit emërohen nga Asambleja e Përgjithshme, me një mandat me afat tre vjeçar, me të drejtë riemërimi.

Anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës janë emëruar nga Ministri i Financave dhe Ekonomisë në cilësinë e përfaqësuesit të Aksionerit të Vetëm të OST, në bazë të nenit 135 pika "b" të Ligjit për shoqëritë tregtare.

Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a. përbëhet nga gjashtë (6) anëtarë. Më 31 Dhjetor 2022, Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a. përbëhet nga:

Kryetari:

Znj. Vasilika Vjero

Anëtarët:

Znj. Viola Haxhiademi,
 Znj. Suzana Hoxha,
 Z. Gjergji Simaku,
 Z. Nikolla Lera,
 Z. Klodian Mene

Kompetencat e Këshillit Mbikëqyrës

1. Këshilli Mbikëqyrës emëron Administratorin e shoqërisë.
2. Këshilli Mbikëqyrës në cilësinë e organit mbikëqyrës, këqyr vënien në zbatim të politikave tregtare të shoqërisë dhe përputhjen e tyre me ligjin dhe statutin. Ai ka në kompetencë:
 - a. të kontrollojë e të mbikëqyrë zbatimin e politikave tregtare të shoqërisë nga Administratori;
 - b. të përgatisë, me kërkesë të Asamblesë së Përgjithshme, marrjen e masave, që janë në kompetencë të kësaj të fundit, t'i rekomandojë asaj vendime të nevojshme për t'u marrë, si dhe të zbatojë vendimet e Asamblesë;
 - c. të thërrasë mbledhjen e Asamblesë së Përgjithshme, sa herë vlerësohet e nevojshme për interesat e shoqërisë;
 - d. të kujdeset që shoqëria të respektojë ligjin dhe standardet e kontabilitetit;
 - e. të shqyrtojë e të kontrollojë librat kontabël, dokumentet dhe aktivet e shoqërisë;
 - f. të sigurojë se pasqyrat financiare vjetore, raportet e ecurisë së veprimtarisë, si dhe detyrimet e tjera të raportimit e publikimit, të detyrueshme në bazë të ligjit apo statutit, të kryhen me saktësi nga Administratori. Këto dokumente duhet të miratohen e të nënshkruhen nga të gjithë Anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës për t'iu paraqitur Asamblesë së Përgjithshme, së bashku me një raport të Këshillit Mbikëqyrës për miratim dhe një përshkrim për mbikëqyrjen e menaxhimit gjatë gjithë vitit financiar;
 - g. të sigurojë se auditimi i librave dhe i regjistrimeve kontabël të kryhet të paktën një herë në vit nga një ekspert kontabël i autorizuar, i pavarur, si dhe raporti i auditimit, drejtuar Asamblesë së Përgjithshme, t'u vihet në dispozicion të gjithë anëtarëve të Këshillit Mbikëqyrës dhe Administratorit. Raporti i Këshillit Mbikëqyrës, përmendur në shkronjën "f" të kësaj pike, duhet të përmbajë edhe mendimin për raportin e auditimit;
 - h. të miratojë Programin Vjetor dhe ndryshimet e tij, si dhe veprimtarinë afatshkurtër, afatmesme dhe afatgjatë të shoqërisë të paraqitur nga Administratori;

- i. të aprovojë hapjen e veprimtarive ose e njësive të reja (degë, përfaqësi etj, brenda dhe jashtë territorit të Shqipërisë) sipas legjislacionit në fuqi;
- j. të përcaktojë shpërblimin e Administratorit;
- k. të miratojë krijimin e shoqërive të reja dhe pjesëmarrjen në kapitalin e shoqërive të tjera brenda kufijve të ligjit sipas përcaktimeve të nenit 5 pika 5.1 të këtij Statuti.

Kufizimet e mandatit të Anëtarit të Këshillit Mbikëqyrës

1. Nuk mund të zgjidhet anëtar i Këshillit Mbikëqyrës administratori i shoqërisë, administratorët e shoqërive të tjera të të njëjtit grup, si dhe personat e lidhur me personat e mësipërm, sipas parashikimeve të pikës 3 të nenit 13 të ligjit Nr.9901 datë 14.04.2008 "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare".
2. Anëtar i Këshillit Mbikëqyrës nuk duhet të jetë anëtar i më shumë se dy këshillave mbikëqyrës të shoqërive të krijuara sipas të drejtës shqiptare.
3. Anëtar i Këshillit Mbikëqyrës nuk mund të jetë anëtar i Këshillit Mbikëqyrës të një shoqërie konkurrenente.

Ndryshimet në përbërjen e Këshillit Mbikëqyrës gjatë vitit 2022

Gjatë periudhës 01.01.2022 deri më 31.12.2022, është plotësuar me 1 (një) anëtar Këshilli Mbikëqyrës me vendimin nr.18, datë 06.01.2022 të Asamblesë së Përgjithshme, Ministrit të Financave dhe Ekonomisë.

ADMINISTRATORI

Administratori është organ drejtues i shoqërisë i cili ushtron administrimin e përditshëm të saj dhe vënien në zbatim të vendimeve të Asamblesë së Përgjithshme dhe të Këshillit Mbikëqyrës.

Administratori emërohet nga Këshilli Mbikëqyrës në bazë të parashikimeve të nenit 158 të ligjit për shoqëritë tregtare si dhe të nenit 20.1. të Statutit të OST, për një afat deri në 3 vjet, me të drejtë riemërimi.

Për periudhën 01.01.2022 – 31.12.2022, OST është drejtuar nga Z. Skerdi

Drenova i riemëruar si Administrator me vendim nr.3 datë 28/03/2022 "Për riemërimin e administratorit të shoqërisë OST sh.a., të Këshillit Mbikëqyrës

Kufizimet e mandatit të Administratorit

Administratori i një shoqërie mëmë nuk mund të zgjidhet si administrator i një shoqërie të kontrolluar dhe anasjelltas. Administratori i një shoqërie mëmë nuk mund të jetë kryetar i këshillit të administrimit të një shoqërie të kontrolluar dhe Administratori i një shoqërie të kontrolluar nuk mund të jetë Kryetar i Këshillit të Administrimit të shoqërisë mëmë.

EKSPERTËT KONTABËL TË AUTORIZUAR

Kontrulli i shoqërisë ushtrohet nga ekspertë kontabël të autorizuar, të cilët emërohen nga Asambleja e Përgjithshme dhe kryejnë misionin e tyre në pajtim me ligjin.

Me shkresën Nr. 3026 prot. datë 13.12.2022 "Mbi caktimin e Audituesve Ligjorë për çertifikim bilanci" Ministri i Financave dhe Ekonomisë ka emëruar Audituesit Ligjorë për të kontrolluar dhe çertifikuar llogaritë vjetore të OST për vitin 2022.

Në bazë të kësaj shkrese, ndërmjet OST dhe Audituesve Ligjorë është lidhur kontrata Nr. 1293 prot., datë 02.03.2023. "Për kryerjen e auditimit ligjor të detyrueshëm të pasqyrave financiare të konsoliduara për vitin ushtrimor të mbyllur më 31.12.2022 të shoqërisë OST sh.a."

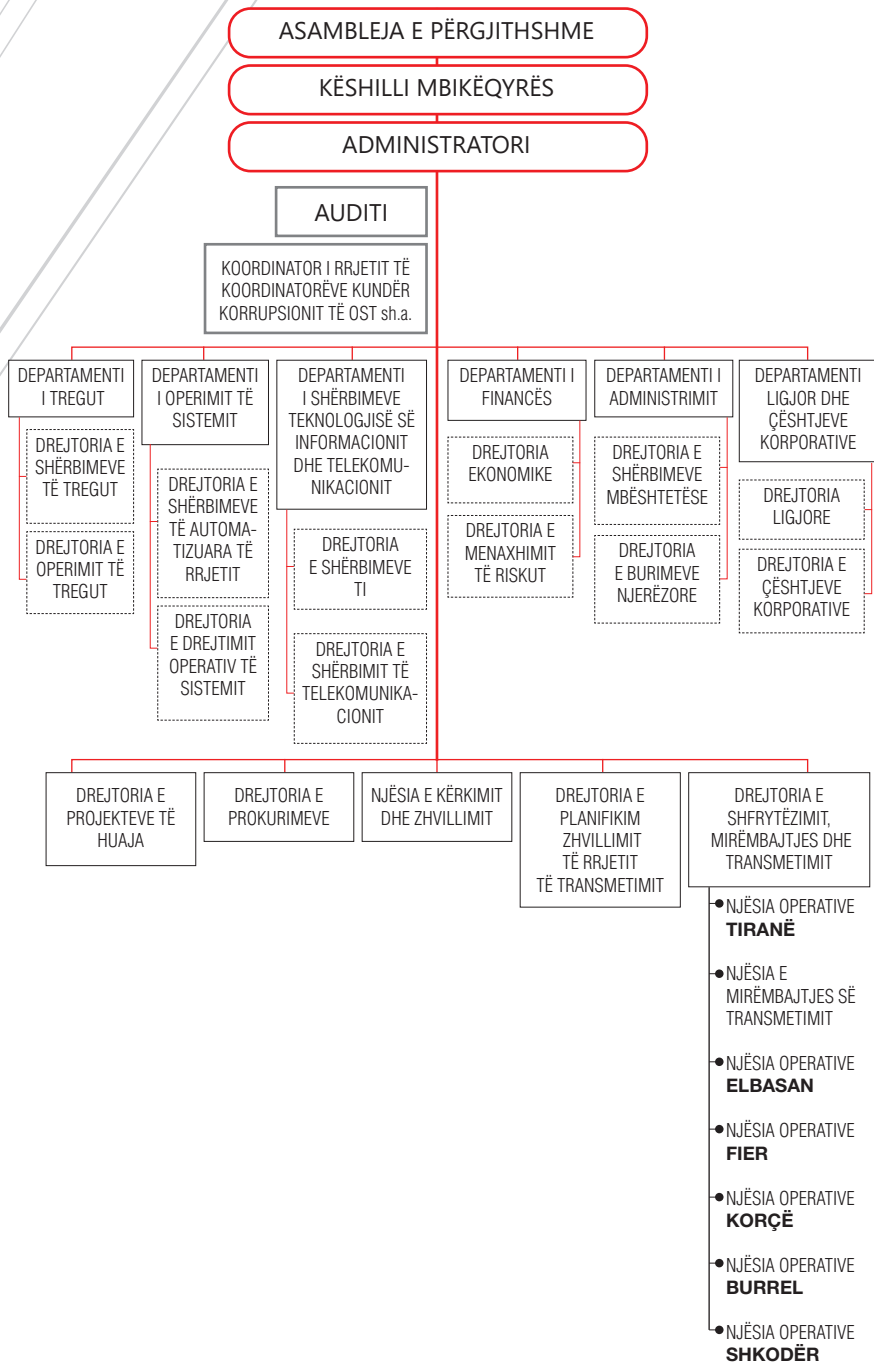


Drejtimi

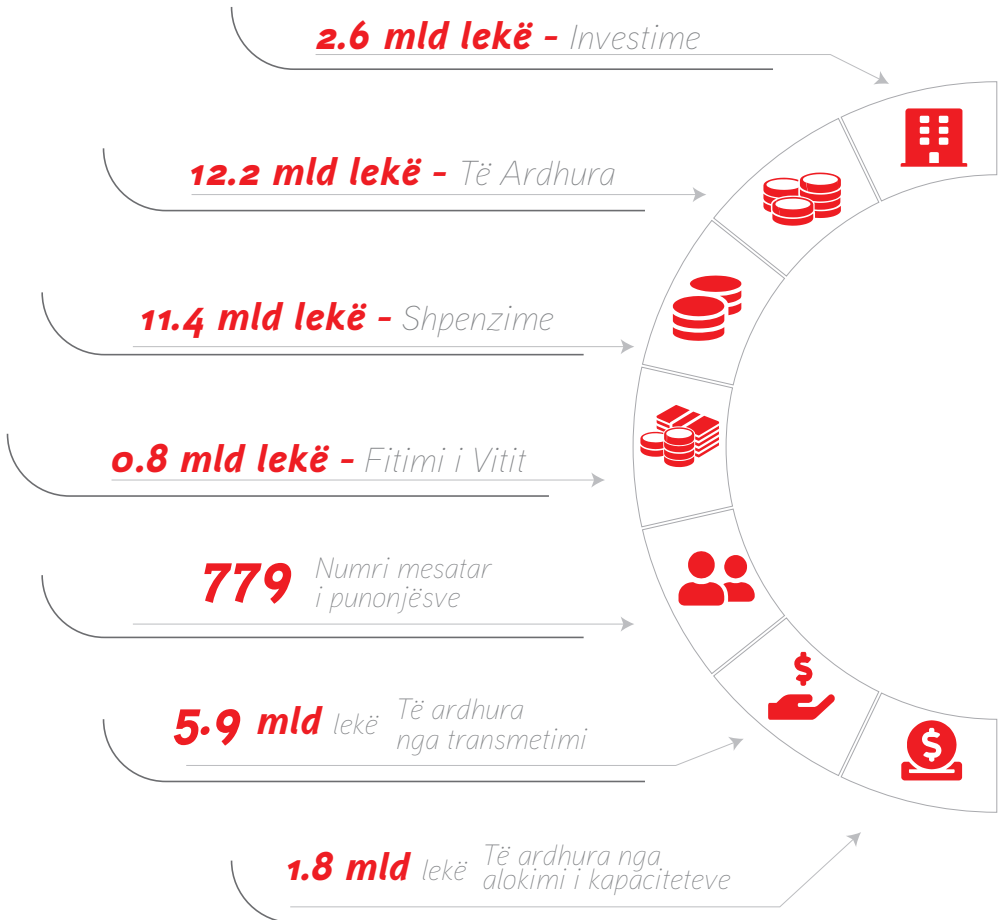
i Kompanisë

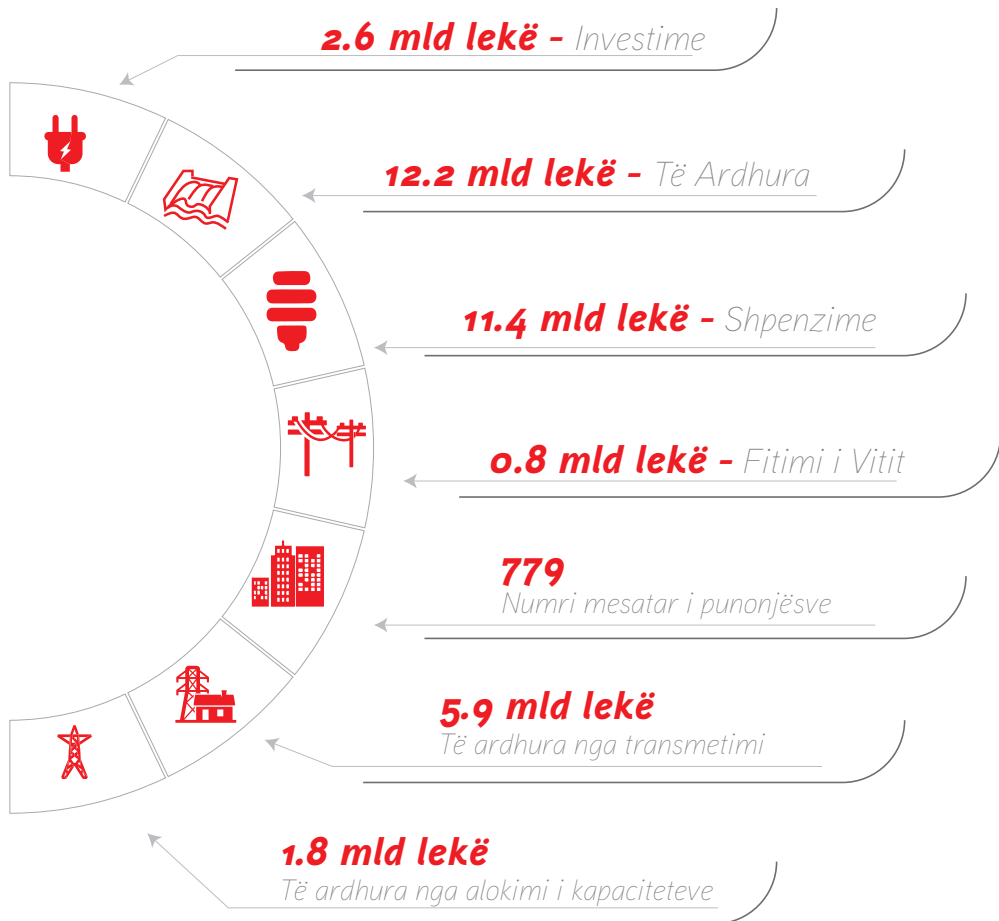
Drejtuesit e OST, të tillë si Kryetari dhe Anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës, Administratori dhe stafi drejtues (drejtuesit e njësive strukturore), duhet të jenë të pavarur nga kompanitë vertikalisht të integruara ose ndonjë pjesë të tyre, gjatë ushtrimit të veprimtarisë së tyre të përditshme.

Struktura e Drejtimit të OST sh.a. më 31 Dhjetor 2022 ishte si më poshtë:



Viti 2022, në Numra







Rrjeti

i Transmetimit

Sistemi i transmetimit të energjisë elektrike të Shqipërisë përbëhet nga linjat me një nivel të tensionit 110 kV, 150 kV, 220 kV dhe 400 kV, nënstationet përkatëse në këto nivele të tensionit, dhe të gjithë pajisjet, funksionet e të cilave përfshihen në transmetimin e energjisë elektrike.

Rrjeti 400 kV është zhvilluar vitet e fundit, veçanërisht për interkoneksionet me vendet fqinje dhe është i integruar me rrjetin rajonal.

Burimet kryesore të prodhimit të energjisë elektrike janë të lidhura me qendrat kryesore të konsumit nga rrjeti 220 kV dhe më tej përmes transformimit 220/110 kV (rrjeti 110 kV furnizon të gjitha nënstacionet e shpërndarjes 110 kV që përfaqësojnë kryesisht nyjen e ngarkesës).

Rrjeti 110 kV shtrihet në të gjitha zonat urbane në Shqipëri dhe furnizon nënstacione të tensionit 110 kV që i përkasin sistemit të shpërndarjes, si dhe klientët e tjerë të cilët janë të lidhur direkt me këtë rrjet. Disa nga centralet, që arrijnë në rreth 583 MW në kapacitet prodhimi, janë të lidhur me rrjetin 110 kV dhe shumë të tjerë që janë në fazën e ndërtimit janë parashikuar të lidhen së shpejti në nivelin 110 kV dhe 220 kV. Në muajin maj të vitit 2021, në rrjetin e transmetimit është i energjizuar impianti i parë i prodhimit të energjisë elektrike nga dielli i zhvilluar nga kompania publike KESH sh.a; centrali PV Diga e Qyrfaqit me fuqi 5.14MWp i lidhur në anën 10kV të Nënstacionit 220/110/10kV HEC Vau i Dejës.

Sistemi shqiptar i transmetimit është i lidhur me sistemet fqinje të Kosovës, Malit të Zi dhe Greqisë. Shqipëria ka tashmë 6 linja interkoneksioni të shkëmbimit ndërkufitar.

Në përbërje të linjave të mësipërme janë pjesë e sistemit të Transmetimit dhe linjat e interkoneksionit me vendet fqinje si:

Shteti	Emërtimi i Linjës	Niveli i tensionit	Lloji i Përcjellësit	Gjatësia në territorin shqiptar (km) Viti i Operimit	Viti i Operimit
Greqi	Zemblak-Kardia	400 kV	ACSR 2x490/65	19.3	1984
	Bistrica 1 - Igumenicë	150 kV	ACSR 185/30	34.4	1974
Kosova	Fierzë-Prizren	220kV	ACSR 400/50	26.3	1987
	Koman - Kosova B	400kV	ACSR 2x490/65	51.5	2016 ¹
Mali i Zi	Koplik-Podgoricë	220kV	ACSR 360/40	44.75	1972
	Tirana 2 - Podgoricë	400kV	ACSR 2x490/65	125.5	2010

Gjatësia e linjave të sistemit të transmetimit, në përputhje me nivelin e tensionit:



Linja transmetimi 400 kV - **445.7 km**



Linja transmetimi 200 kV - **1,250.0 km**



Linja transmetimi 154 kV - **34.4 km**



Linja transmetimi 110 kV - **1,701 km**

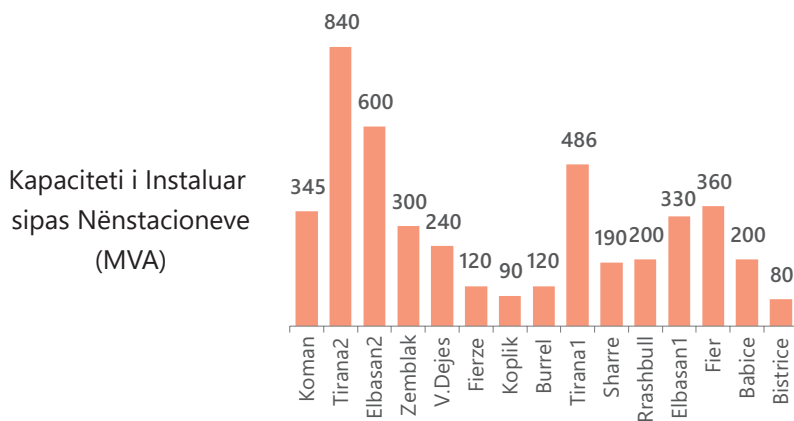
Aktualisht, OST operon impiantet e tensionit të lartë në:

- **4 Nënstacione 400 kV**
- **21 Nënstacione 220 kV**
- **104 Nënstacione 110 kV**

¹ Linja është komisionuar që në Qershor 2016 por është vënë në operim në datën 14 dhjetor 2020.

Më poshtë janë listuar Nënstacionet në pronësi dhe të operuar tërësisht nga OST.

Nr	Nënstacioni	Fuqia e Instaluar (MVA)	Njësia Operative
1	N/st 400/220kV Koman	345	Shkodër
2	400 kV N/st 400/220kV/110kV Tirana 2	840	Tiranë
3		600	Elbasan
4		300	Korçë
5		220 kV N/st 220/110kV V.Dejës	240
6	120		Shkodër
7	90		Shkodër
8	120		Shkodër
9	486		Tiranë
10	190		Tiranë
11	200		Tiranë
12	330		Elbasan
13	360		Fier
14	200		Fier
15	150 kV N/st 110/150kV Bistrica 1	80	Fier
Total		4,501	



MIRËMBAJTJA E SISTEMIT

OST sh.a. mirëmban dhe zhvillon infrastrukturën për rrjetin e transmetimit. Kjo infrastrukturë lejon transmetimin e energjisë dhe adoptimin e teknologjive inovative për rritjen e efijencës dhe besueshmërisë së sistemit. Çdo ndryshim në rrjetin e transmetimit kryhet me anë të konsultave të specialistëve të OST sh.a., të cilët analizojnë në mënyrë efektive nga ana e kostos dhe duke pasur në fokus sigurinë.

Për të garantuar një punë të sigurt të Sistemit Elektroenergjitik, një kujdes i veçantë i kushtohet mirëmbajtjes së rrjetit të transmetimit duke kryer me rigorozitet dhe cilësi të gjithë remontet e planifikuara, duke eliminuar në një kohë sa më shkurtër avaritë dhe defektet që ndodhin në sistemin e transmetimit si dhe monitorimit online të pajisjeve kryesore të nënstacioneve. Gjatë periudhës Janar-Dhjetor 2022, u bë i mundur realizimi i të gjitha remonteve të planifikuara dhe është ndërhyrë në kohë rekord për eliminimin e të gjitha avarive që janë shfaqur në sistem.

328 orë
stakime gjatë vitit 2022

451
stakime tranzitore-janë
rregulluar brenda
disa minutash

102
stakime të qëndrueshme
të rregulluara në kohë
rekorde gjatë vitit 2022

Linja **400 kV**
3 stakime të qëndrueshme

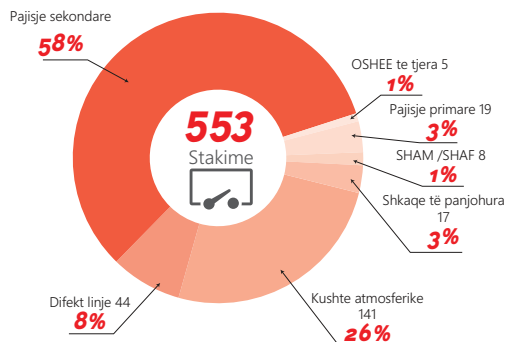
3%

Linja **200 kV**
16 stakime të qëndrueshme

16%

Linja **110 kV**
83 stakime të qëndrueshme

81%

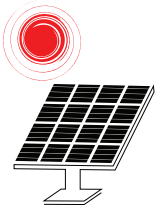


LIDHJET E REJA

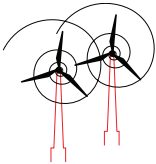
Për sa i takon procedurave për lidhje të reja, si dhe statusit të aplikimeve për lidhje me rrjetin e transmetimit, për periudhën Janar÷Dhjetor 2022 ka patur një sërë aplikimesh për mundësinë e lidhjes së centraleve prodhuese të energjisë elektrike në zona të ndryshme të sistemit elektroenergjitik, të listuara si më poshtë:



Centrale të tipit **“Gjenerues Hidrik”**,
4 aplikime, fuqia totale e kërkuar 20.54 MW, realizuar 1
Marrëveshje Lidhjeje.



Centrale të tipit **“Gjenerues Solar”**,
92 aplikime, fuqia totale e kërkuar 4072.95 MWp,
realizuar 2 Marrëveshje Lidhjeje.



Centrale të tipit **“Gjenerues Eolik”**,
19 aplikime, fuqia totale e kërkuar 3079 MW, nuk është
realizuar asnjë Marrëveshje Lidhjeje. Të gjitha aplikimet
për këtë kategori kanë qenë për ndërtimin e tyre në
tokë.



Centrale të tipit **“Gjenerues Termik”**
2 aplikime, fuqia totale e kërkuar 310 MW, nuk është
realizuar asnjë Marrëveshje Lidhjeje.

Për periudhën Janar÷Dhjetor 2022 është vënë në operim 1 burim gjenerues, i tipit solar i lidhur në rrjetin e transmetimit 10 kV. Në vijim jepet në formë të listuar centrali i vënë në punë gjatë periudhës Janar÷Dhjetor 2022:

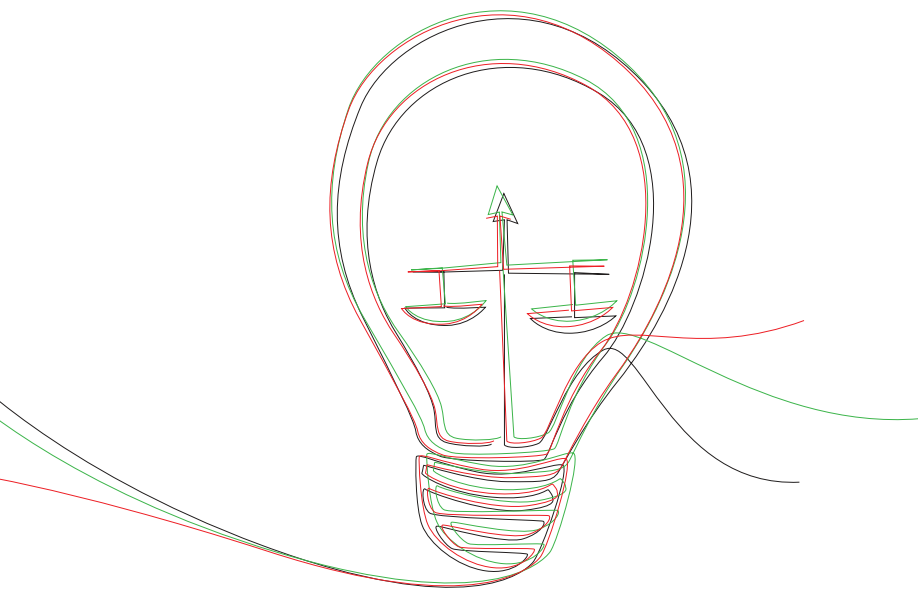
- Impianti Fotovoltaik Diga e Qyrsaqit 5.14MWp, lidhur në anën 10 kV të Nënstacionit 220/110/10 kV HEC Vau i Dejës.

Kërkesat për lidhjen e burimeve të reja të prodhimit të energjisë elektrike në sistemin e transmetimit janë trajtuar edhe mbështetur në VKM Nr. 822, datë 7/10/2015 dhe VKM Nr.718, datë 12/10/2016. Në këtë rast jemi shprehur nëpërmjet një opinioni paraprak sikundër e kërkon procedura.

Gjithashtu, janë trajtuar dhe kërkesat për lidhje me rrjetin të centraleve eolike që kanë përfituar statusin Ofertues të Para-Kualifikuar në ankandin e Erës për përzgjedhjen e projekteve të erës në tokë që do të përfitojnë masa mbështetëse, të hapur nga Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE) në datë 22.06.2022 si vijon:

- Shoqëria KVM SHPK ka marrë miratimin në parim për lidhjen me rrjetin e transmetimit të Parkut Eolik KVM4, me fuqi të instaluar 75 MW.
- Shoqëria AYEN RENEWABLE ENERGY SH.A. ka marrë miratimin në parim për lidhjen me rrjetin e transmetimit të Parkut Eolik Lezha WEPP, me fuqi të instaluar 54 MW.
- Shoqëria BRD ENERGY SH.P.K ka marrë miratimin në parim për lidhjen me rrjetin e transmetimit të Parkut Eolik Guris Energy Wind Farm, me fuqi të instaluar 50 MW.

Shoqëria VERBUND Green Power Albania SH.P.K ka marrë miratimin në parim për lidhjen me rrjetin e transmetimit të Parkut Eolik Kryevidh, me fuqi të instaluar 75 MW.



Kuadri ligjor

dhe Rregullator

OST sh.a. e zhvillon aktivitetin në zbatim të:

Ligji Nr. 43/2015 Për Sektorin e Energjisë Elektrike
(i ndryshuar)

Ligji i mësipërm rregullon veprimtarinë e shoqërisë në funksion të garantimit të 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 cilësinë e shërbimit të furnizimit me energji elektrike dhe kërkesat për mbrojtjen e mjedisit.

Dispozitat e këtij ligji rregullojnë marrëdhëniet në veprimtaritë e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike, si dhe vendosin rregullat lidhur me:

- hapjen, organizimin dhe funksionimin e një tregu konkurrues të energjisë elektrike;
- pjesëmarrjen në tregun e energjisë elektrike;
- dhënien e autorizimeve dhe liçencave në sektorin e energjisë elektrike;
- rregullimin e veprimtarive në sektorin e energjisë elektrike, mbrojtjen e klientëve, sigurinë e furnizimit dhe krijimin e strukturave konkurruese të tregut të energjisë elektrike;
- integrimin e tregut shqiptar në tregun rajonal dhe atë evropian të energjisë elektrike.

**Ligjit Nr. 9901 datë 14.04.2008 “Për Tregtarët dhe Shoqëritë Tregtare”
(i ndryshuar)**

Ky ligj përcakton aspektet më të përgjithshme të funksionimit të shoqërisë tregtare. Ai rregullon statusin e tregtarit, themelimin dhe administrimin e shoqërive tregtare, të drejtat dhe detyrimet e themeluesve, të ortakëve dhe aksionerëve, riorganizimin dhe likuidimin e shoqërive tregtare. Në zbatim të këtij ligji janë hartuar të gjithë aktet e nevojshme të menaxhimit të qeverisjes së shoqërisë, është ngritur Këshilli Mbikëqyrës dhe është miratuar struktura organizative e shoqërisë.

Statutit të Shoqërisë Anonime OST sh.a.

Përcakton emrin, selinë dhe objektin e veprimtarisë së OST. Rregullon marrëdhëniet ndërmjet organeve të shoqërisë dhe kompetencat e secilit prej tyre.

**Vendimit të Këshillit të Ministrave Nr. 519 datë 13.7.2016
“Për miratimin e modelit të tregut të energjisë elektrike
(i ndryshuar)**

Këto vendime synojnë të krijojnë kushtet për një treg konkurrues të energjisë elektrike, i cili lejon vendosjen e çmimeve të drejta që burojnë nga zbatimi i një tregu të qëndrueshëm, në përputhje me detyrimet e Traktatit të Komunitetit të Energjisë;

- Të krijojë kushtet për një treg të orientuar drejt importit dhe eksportit, që promovon përfitimet e konsumatorëve, si dhe përfitime për sektorin shqiptar të energjisë elektrike, duke ofruar fleksibilitet për integrimin në tregun e energjisë elektrike panevropiane dhe bashkimin e tregjeve të ditës në avancë (day ahead market) dhe tregut brenda ditës (intraday market).

**Kodit të Transmetimit, miratuar
me Vendimin ERE Nr. 63, datë 11.04.2022**

Kodi i Transmetimit trajton procesin e Planifikimit të Rrjetit të Transmetimit, të Lidhjes së përdoruesve në Rrjetin e Transmetimit, të Planifikimit Operacional dhe Skedulimit të përdoruesve/pjesëmarrësve të Tregut të Energjisë Elektrike, të Operimit dhe Dispeçerimit të përdoruesve të Rrjetit të Transmetimit, Operimit të Tregut të Energjisë Elektrike dhe balancimit të Sistemit Elektroenergjitik, si në kushte normale ashtu dhe në kushte jo-normale.

Kodit të Matjes, miratuar me Vendimin ERE Nr. 101, datë 26.08.2008

Kodi i Matjes përmban normat minimale të detyrueshme për matjen dhe regjistrimin e Energjisë Elektrike, me qëllim tregtimin e saj në territorin e Republikës së Shqipërisë.

**Rregullave të Përkohshme të Tregut Shqiptar të Energjisë Elektrike,
miratuar me Vendimin e Bordit të ERE-s Nr. 139 datë 25.08.2016
(i ndryshuar)**

Këto Rregulla Tregu përcaktojnë:

- një grup dispozitash që përcaktojnë procedurat për operimet dhe menaxhimin e tregut;
- një kuadër koherent nën të cilin pjesëmarrësit në tregun e energjisë elektrike mund të ndërveprojnë me njëri-tjetrin;

- shitjet dhe blerjet e energjisë elektrike me çmime të negociuara lirisht;
- kushtet për pjesëmarrje në tregun balancues të energjisë elektrike.

**Vendim i ERE Nr. 103, Datë 23.06.2016 “Mbi miratimin e rregullores për procedurat e blerjes së energjisë elektrike për mbulimin e Humbjeve në rrjetet e shpërndarjes dhe të transmetimit dhe për blerjen dhe shitjen e energjisë elektrike për të siguruar përmbushjen e detyrimeve të shërbimit publik
(i ndryshuar)**

Objekti i kësaj rregulloreje është të përcaktojë procedurat e blerjes dhe shitjes së energjisë elektrike nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes, Operatori i Sistemit të Transmetimit dhe çdo kompani tjetër e energjisë elektrike për të cilën janë vendosur detyrimet e shërbimit publik nga kompanitë e licensuara për tregtimin e energjisë elektrike.

Rregullat e Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike” miratuar me Vendim të ERE Nr. 106, Datë, 02.07.2020

Rregullat e Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike themelojnë menaxhimin me bazë tregu të balancimit të Sistemit Elektroenergjitik. Objektivi i tyre është krijimi i një mekanizmi balancues eficient, transparent dhe jodiskriminues që përcakton përgjegjësitë e balancimit dhe nxit pjesëmarrësit e tregut të kryejnë balancimin si dhe të ofrojnë shërbime, të krijojnë një mekanizëm për përcaktimin e çmimit të shërbimeve balancuese të prokuruar nga OST si dhe mekanizmin për llogaritjen e çmimit të shlyerjes së disbalancave dhe pagesave financiare të disbalancave për Palët Përgjegjëse të Balancimit si dhe çështje të tjera që lidhen me operimin e tregut balancues.

**Rregullat për Alokimin e Kapaciteteve të Interkoneksionit, Miratuar me Vendimin e ERE Nr. 197, datë 26.11.2020
(i ndryshuar)**

Këto Rregulla specifikojnë procedurat dhe kriteret e ankandit për alokimin e kapaciteteve disponibël ndërkufitar, në të dy drejtimet import/eksport, ndërmjet zonës së kontrollit të OST sh.a. dhe Operatorëve të Sistemit të Transmetimit të vendeve fqinje. Këto rregulla përcaktojnë kërkesat që pjesëmarrësit e tregut duhet të përmbushin për të marrë pjesë në ankandet Vjetore, Mujore dhe Ditore, procedurat e zhvillimit të ankandit, dhënien e të drejtës së transmetimit fizik, kushtet për akses në tregun sekondar të drejtës së transmetimit fizik dhe shfrytëzimin e të drejtës së transmetimit fizik.

Rregullat e brendshme

Shoqëria, krahas rregullave ligjore e nënligjore, ka hartuar e zbaton një paketë rregullash të brendshme, të cilat synojnë të rregullojnë më në detaje aspekte të funksionimit të veprimtarisë së saj. Ndër këto rregulla përmendim:

Dokumenti “Detyrat funksionale dhe Kriteret e Punësimit për pozicionet e punës në Aparatin Qendror të OST sh.a.” (rishikuar) Nr. 978/1 datë 11.02.2022.

Ky dokument përshkruan detyrat funksionale për çdo pozicion pune në aparatin qendror të OST si dhe kriteret që duhet të plotësohen nga çdo punonjës në këto pozicione.

Strategjia e Menaxhimit Financiar dhe Kontrollit, Miratuar me Vendimin e Këshillit Mbikëqyrës Nr. 30, datë 23.05.2018

Kjo strategji për MFK-në, synon të shpjegojë dhe aplikojë thelbin e sistemit të MFK-së dhe të komponentëve të tij. Strategjia është dokument referues për të zhvilluar dhe ruajtur një sistem të përshtatshëm të MFK në OST sh.a, në përputhje me kërkesat e Ligjit Nr.10296, datë 8.07.2010 “Për Menaxhimin Financiar dhe Kontrollin”, i ndryshuar me ligjin Nr. 110/2015 i datës 15.10.2015, si dhe me manualin e MFK dhe akte të tjera ligjore e nënligjore të fushës.

Brenda kësaj strategjie është integruar edhe Strategjia e Menaxhimit të Riskut të OST sh.a., e cila kontrollon riskun që lidhet me kompaninë në tërësi, riskun e marrëdhënieve të saj me klientët dhe furnitorët, menaxhimin e marrëdhënieve të reja dhe ekzistuese të biznesit me palë të treta.

Kodi i Etikës, Nr. 3952, datë 08.7.2016

Qëllimi i Kodit të Etikës së OST sh.a. është promovimi i rregullave të sjelljes dhe të etikës profesionale për të gjithë punonjësit e OST sh.a., gjatë dhe jashtë ushtrimit të kompetencave të tyre funksionale, në pajtueshmëri me aktet ligjore, nënligjore dhe Rregullat e Brendshme të Shoqërisë.

Kontrata Kolektive, Nr. 8336 Prot, datë 16.12.2019

Objekti i kësaj kontrate është rregullimi i marrëdhënieve të punës ndërmjet punëdhënësit (OST sh.a.) dhe punëmarrësve të përfaqësuar nga Federata Sindikale e Punonjësve të Industrisë së Shqipërisë, si dhe përcaktimi i të drejtave dhe detyrimeve të palëve.

Manuali i Burimeve Njerëzore, Nr. 5824 Prot, datë 30.09.2020

Politika që ndjek OST në lidhje me burimet njerëzore synon të sigurojë përzgjedhjen e personelit të kualifikuar, me eksperiencë dhe aftësi profesionale në të gjitha nivelet e shërbimit në OST sh.a., me qëllim që të mbështesë nevojat e kompanisë në të gjitha fushat ku OST sh.a. operon.

Kontrolli i Brendshëm

dhe Menaxhimi i Riskut

Korniza e riskut dhe kontrollit të brendshëm në OST sh.a. është bazuar gjerësisht në "Strategjinë e Menaxhimit Financiar dhe Kontrollit", e cila është përpiluar në përputhje me kërkesat e Ligjit Nr.10296, datë 8.07.2010 "Për Menaxhimin Financiar dhe Kontrollin", i ndryshuar me ligjin Nr. 110/2015 i datës 15.10.2015, si dhe manualin e MFK dhe akte të tjera ligjore e nënligjore të fushës.

Risku dhe Menaxhimi i Riskut – Risku është shansi ose mundësia e humbjes, dëmtimit, lëndimit ose mos arritjes së objektivave të shkaktuara nga një veprim apo ngjarje e padëshiruar ose e pasigurt. Menaxhimi i riskut është një qasje e planifikuar dhe sistematike për identifikimin, vlerësimin dhe kontrollin e rrezikut. Qëllimi i menaxhimit të riskut është sigurimi i pasurisë dhe reputacionit të organizatës dhe sigurimi i mirëqenies së vazhdueshme financiare dhe organizative.

Objektivat e Menaxhimit të Riskut – Objektivi i Menaxhimit të Riskut është identifikimi, përshkrimi dhe analiza e skenarëve të riskut të cilat kanë potencialin të dëmtojnë ose dobësojnë arritjen e objektivave të kompanisë. Monitorimi dhe menaxhimi efektiv i riskut të kompanisë zbatohet duke ndjekur procedurën e miratuar nga kompania "Raportimi i ngjarjeve me risk operacional" dhe "Strategjinë e Menaxhimit Financiar dhe Kontrollit".

Drejtoria e Menaxhimit të Riskut harton dhe menaxhon riskun, nëpërmjet një metodologjie, e cila përfshin vëzhgimin fillestar të aktiviteteve dhe riskut të lidhur me to për çdo proces të nënshtruar ndaj analizës, e ndjekur nga miratimi i zotëruesit të riskut që pasohet me vlerësim të riskut.

Menaxhimi i riskut është një proces i vazhdueshëm dhe zhvillimor i cili rrjedh

përgjatë strategjisë së organizatës dhe zbatimit të saj, duke trajtuar në mënyrë metodike të gjitha rreziqet që i rrethojnë aktivitetet në të kaluarën, të tashmen dhe të ardhmen.

Të gjithë risqeve të identifikuar u jepet një vlerësim final, i cili i pozicionon ato në matricën e riskut (probabilitetin e ndodhjes, impaktin e tij, monitorimin, veprime për të adresuar boshllëqet, Kategoritë e Përgjigjeve ndaj Riskut), duke siguruar drejtorinë e Menaxhimit të Riskut me një pamje të menjëhershme të risqeve për të cilat nevojiten më së shumti masat mbrojtëse dhe caktimi i prioritetëve. Në vijim, mbahen regjistra të përcaktuara nga Strategjia e Menaxhimit Financiar dhe Kontrollit (MFK) e cila lejon çdo palë të përfshirë në procesin e shqyrtimit të informacionit të lidhur me nivelin e profilit të tyre. Gjithashtu, ajo lejon grupimin e risqeve sipas kategorive të mëdha dhe prezantimin nëpërmjet raportimit të integruar të rezultateve të Menaxhimit të Riskut.

Objektivat e Menaxhimit të Riskut përfshijnë:

- Sigurinë që menaxhimi i rrezikut të jetë i integruar në mënyrë të qartë dhe të vazhdueshme dhe të evidentohet në kulturën e organizatës.
- Menaxhimin e riskut në përputhje me praktikat më të mira.
- Parashikimin dhe reagimin ndaj ndryshimeve të kërkesave sociale, mjedisore dhe legislative.
- Mbajtjen në konsideratë të pajtueshmërisë me standardet minimale të shëndetit dhe sigurisë, sigurimit dhe kërkesave ligjore.
- Parandalimin e vdekjeve, lëndimeve, dëmtimeve dhe humbjeve, dhe uljen e kostove që mbart rreziku me vete.
- Informimin e politikave dhe vendimeve operacionale duke identifikuar rreziqet dhe ndikimin e tyre të mundshëm.
- Rritjen e vetëdijes për nevojën dhe për menaxhimin e riskut nga të gjithë ata që lidhen me ofrimin e shërbimit të organizatës.

Strategjia e Menaxhimit të Riskut përfshin 4 aktivitete kryesore:



Identifikimi i Riskut: - Identifikimi i të gjitha risqeve që mund të ndikojnë në arritjen e objektivave (p.sh., ngjarjet që do të kërcënojnë realizimin e secilit objektiv, duke përfshirë dështimin për të përfutur sa më shumë prej mundësive). Këto risqe mund të jenë të brendshme (p.sh., gabim njerëzor, mashtrim, prishje sistemi) dhe të jashtëm (p.sh., ndryshimet në legjislacion, fatkeqësitë natyrore).

Vlerësimi i Riskut: - Pas identifikimit, rreziqet do të përfshihen në regjistrin e riskut i cili do të identifikojë pronarin e rrezikut dhe hapat që duhet të ndërmerren për të zbutur apo shmangur këtë rrezik. Risku do të kategorizohet kundrejt impaktit të mundshëm ndaj kompanisë në një shkallë prej 1 (ndikimi më i ulët) deri në 3 (ndikimi më i lartë). Rreziqet gjithashtu do të kategorizohen kundrejt gjasave që rreziku të haset në një shkallë nga 1 (gjasat më të ulëta) deri në 3 (gjasat më të larta).

Planifikimi dhe Kontrolltet: - Objektivi kryesor i këtij planifikimi është përgatitja e përgjigjeve që duhet të ndërmarrë menaxhimi duke përdorur kategoritë e përgjigjeve ndaj riskut për secilin nga rreziqet e identifikuara në mënyrë që të zvogëlohet apo eliminohet ky kërcënim. Ky proces duhet të lërë prapa një plan veprimi, nëse çdo rrezik do të materializohet. Përqendrimi duhet të jetë në rreziqet "e kuqe" pasi këto kanë shansin më të madh të lindin dhe ka të ngjarë të ndikojnë më shumë në veprimtarinë e kompanisë. Duhet t'i kushtohet vëmendje edhe rreziqeve "të verdhë" dhe atyre "jeshilë".

Implementimi i Kontrolleve dhe Përgjigjeve ndaj Riskut: - Objektivi kryesor i kësaj pike të strategjisë është të sigurohet se janë zbatuar kontrollet dhe përgjigjet e planifikuara ndaj rrezikut, efektiviteti i tyre të jetë monitoruar dhe veprimet korigjuese të kryera, aty ku përgjigjet nuk ofrojnë zgjidhje efektive.

Politika dhe Procedura të Riskut

Procedura e Raportimit të Ngjarjeve me Risk Operacional

Qëllimi i kësaj procedure është identifikimi i ngjarjeve të riskut operacional në OST sh.a., duke përcaktuar në mënyrë të qartë procesin e identifikimit, grumbullimit, raportimit dhe monitorimit të ngjarjeve me risk operacional.

Ky dokument përcakton gjithashtu standartet që duhen përdorur në procesin e menaxhimit të riskut në OST sh.a. me qëllim arritjen e përdorimit më eficient të burimeve dhe arritjen e rezultateve sa më optimale në shërbimin të rrjetit të sistemit të transmetimit.

Procedura e raportimit të ngjarjeve me risk operacional është në funksion të plotë e aplikuar në platformën online të OST sh.a.. Kjo platformë mundëson që raportimet të bëhen në kohë reale.

TREGU I *Energjisë Elektrike*

OST sh.a. operon prej vitit 2021 Tregun Shqiptar të Balancimit në të cilin organizohen procedurat respektive për sigurimin e kapacitetit rezervë dhe energjisë balancuese për balancimin e sistemit bazuar në Rregullat e Tregut të Balancimit. Bën evidentimin e aktivizimeve, disbalancave dhe menaxhimin kontraktual e financiar të tyre me palët përgjegjëse për disbalancat dhe me ofruesit përkatës të shërbimeve të balancimit.

Gjithashtu OST sh.a. siguron energjinë për mbulimin e humbjeve në rrjet të nevojshme për funksionimin e Sistemit, nëpërmjet një procedure konkurruese, jodiskriminuese dhe transparente, bazuar në Rregullat e Tregut dhe kostos minimale.

Nëpërmjet menaxhimit të Platformës së Sistemit të Matjes së Energjisë, siguron punë të pandërprerë për nxjerrjen e saktë të të dhënave të energjisë elektrike në të gjithë pikat e matjes të energjisë në Sistemin Energjetik Shqiptar.

Tregu Shqiptar i Balancimit

Që prej datës 1 Prill 2021, OST operon Tregun Balancues bazuar në Rregullat e Tregut të Balancimit. Gjatë vitit 2022 ka vijuar puna për përmirësim të mëtejshëm të proceseve, rregullave si dhe sistemeve të përfshira.

Krijimi i tregut është pika fillestare për liberalizimin e tregut të energjisë pasi kjo do të lejojë një integrim me tregjet e vendeve rajonale nëpërmjet balancimit ndërkufitar dhe duke u bërë pjesë e platformës pan evropiane të Balancimit. Ky treg përfshin të gjitha veprimet, produktet dhe shërbimet e përdorura nga OST për të garantuar përputhjen e vazhdueshme të Prodimit dhe Kërkesës, menaxhimin e konxhestioneve, menaxhimin e frekuencës dhe veprimet e tjera të kërkuara që sigurojnë integritetin e funksionimit të sistemit energjetik. Tregu i Balancimit i lejon OST sh.a. të përmbushë detyrimet e saj lidhur me balancimin e sistemit në kohë reale duke siguruar shërbimet e nevojshme në kohë reale bazuar në parimet e tregut të hapur, transparent dhe jo diskriminues. Tregu Shqiptar i Balancimit ka mundësuar kalimin përfundimtar nga një mekanizëm i rregulluar me entitete publike, në një liberalizim të tregut të energjisë balancuese, ku çdo palë ofruese e shërbimeve të balancimit mund të marrë pjesë dhe të bëhet konkurruese me produktet e saj për shërbimet e balancimit.

Kështu prodhuesit/konsumatorët e energjisë elektrike, do të kenë mundësi të diversifikojnë portofolin e tyre, duke hyrë në tregun e energjisë balancuese në përputhje me aftësitë teknike të njësive gjeneruese/njësive të kërkesës.

Me rritjen e numrit të RES-ve të lidhura në rrjetin elektroenergjitik të transmetimit apo të shpërndarjes, bëhet gjithnjë e më thelbësore që edhe RES-të të jenë ofruese të shërbimeve të balancimit të sistemit. Një nga sfidat kryesore është integrimi i RES-ve në tregun balancues; kjo në linjë edhe me Paketën e Energjisë së Pastër (CEP) për Vision 2030, ku ENTSO-E synon hapjen e tregjeve për sa më shumë aktorë të këtij sektori.

Lista e subjekteve në tregun balancues të energjisë elektrike si Palë, Grup Përgjegjës për Balancim apo Ofrues i Shërbimit të Balancimit për vitin 2022 paraqitet më poshtë:

Regjistri i Palëve Përgjegjëse Balancuese të Tregut Shqiptar të Balancimit

1. GSA Sh.p.k.	2. Operatori i Sitemit të Shpërndarjes Sh.a.
3. ReNRGY Trading Group Sh.p.k.	4. Lengarica &Energy Sh.p.k.
5. Energy Supply-AL Sh.p.k.	6. Tirana International Development Sh.p.k.
7. GEN-I Tirana Sh.p.k.	8. INFO Telecom Sh.p.k.
9. ENERGIA GAS AND POWER Sh.p.k.	10. DITEKO Sh.p.k.
11. Energji Ashta Sh.p.k.	12. Spe-Gjadër Sh.p.k.
13. Power And Gas Operations (PGO) Sh.p.k.	14. Furnizuesi I Shërbimit Universal Sh.a.
15. Danske Commodities Albania Sh.p.k.	16. AlbEsp Trading & Consulting Sh.p.k.
17. NOA Energy Trade Sh.p.k.	18. Hec-i Bishnica1,2 Sh.p.k.
19. Ayen Energy Trading Sh.a.	20. Heci Tervolit Sh.p.k.
21. Ayen AS Energji Sh.a.	22. ADA Solar SE Sh.p.k.
23. EZ-5 Energy Sh.p.k.	24. Lajthiza Invest Sh.a.
25. AXPO Albania Sh.a.	26. Future Energy Trading And Dynamics Sh.p.k.
27. KESH Sh.a.	28. DRAGOBIA ENERGY Sh.p.k.
29. Energy Financing Team Tirana Sh.p.k.	30. Korça Photovoltaik Park Sh.p.k.
31. Green Energy Trading Albania Sh.p.k.	32. SUN BEAT SYSTEM Sh.p.k.
33. Kurum International Sh.a.	34. New Technolgy Solution Production Sh.p.k.
35. ENER TRADE Sh.p.k.	36. TREN SUN SYSTEM Sh.p.k.
37. FURNIZUESI I TREGUT TË LIRË Sh.a.	38. ENERGY 24 Sh.p.k.
39. Devoll Hydropower Sh.a.	

Regjistri i Ofruesve të Shërbimit të Balancimit të Tregut Shqiptar të Balancimit

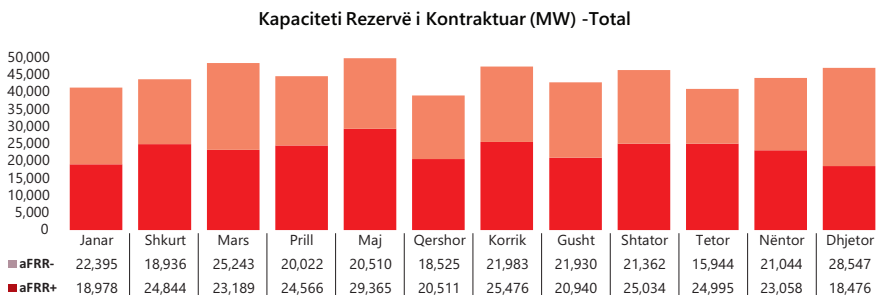
1. Ayen As Energji sh.a.
2. KESH sh.a.
3. Devoll Hydropower sh.a.

Regjistri i Grupeve të Balancimit të Tregut Shqiptar të Balancimit

1. Grupi i Balancimit me lider "KESH Sh.a."
2. Grupi i Balancimit me lider "GSA Sh.p.k."
3. Grupi i Balancimit me lider "FURNIZUESI I TREGUT TË LIRË Sh.a."
4. Grupi i Balancimit me lider "ENERGY 24 Sh.p.k."

Ankandet e Angazhimit për Disponueshmëri

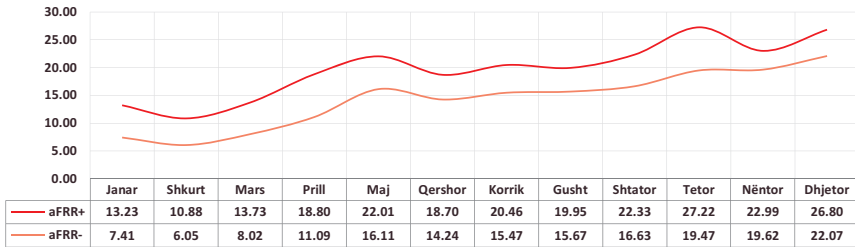
Gjatë vitit 2022 në Ankandet e Angazhimit për Disponueshmëri për sigurimin e kapacitetit rezervë për balancimin e sistemit si dhe për llogari të KOSTT referuar marrëveshjes për ndarjen e rezervave OST-KOSTT janë kontraktuar vlerat e mëposhtme nga OSHB-të të regjistruara në tregun balancues. Grafiku i mëposhtëm paraqet sasi të totale të kapacitetit rezervë të kontraktuar nga OSHB në Tregun Balancues.



Grafiku i mëposhtëm paraqet çmimet mesatare të kapacitetit rezervë që kanë rezultuar nga Ankandet e Angazhimit për Disponueshmëri në Tregun

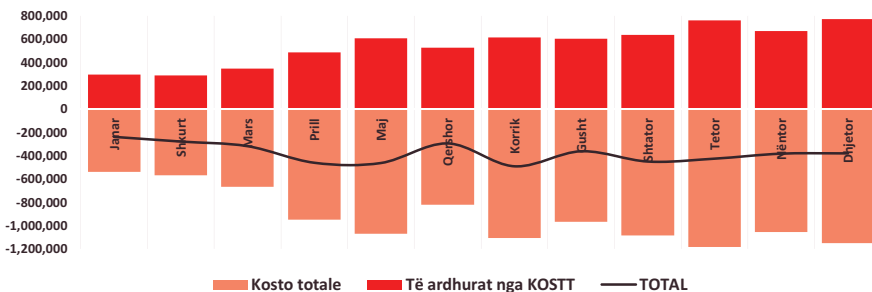
Shqiptar të Balancimit. Çmimi i kapacitetit është çmimi me të cilin paguhen OSHB-të të cilat kanë fituar kapacitet në Ankandet e Angazhimit për Disponueshmëri.

Çmimi mesatar i Kapacitetit Rezervë (Euro/MW/h)



Grafiku i mëposhtëm paraqet kostot dhe të ardhurat e OST për sigurimin e kapacitetit rezervë për balancimin e sistemit si dhe për llogari të KOSTT referuar marrëveshjes për ndarjen e rezervave OST-KOSTT. Një pjesë e këtyre kostove mbulohen nga të ardhurat nga KOSTT bazuar në marrëveshjen për ndarjen e rezervave midis OST dhe KOSTT. Pjesa e mbetur e kostove nga kapaciteti rezervë aktualisht merren parasysh në tarifën e transmetimit.

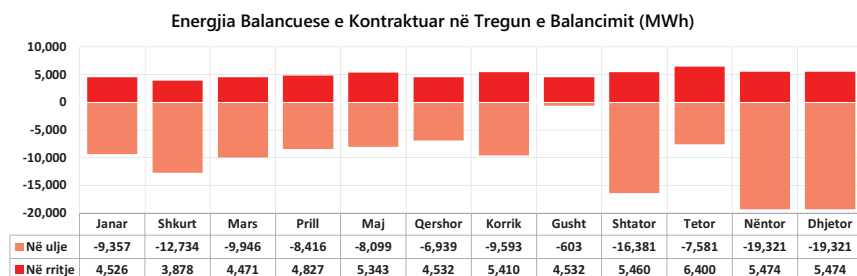
Kostot dhe të ardhurat e OST nga Kapaciteti Rezervë (Euro)



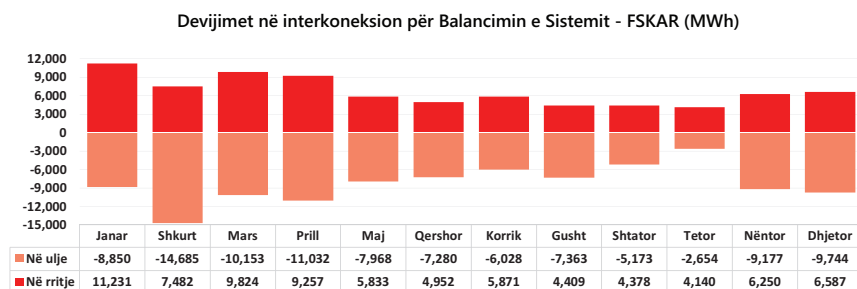
Ankandet e Angazhimit për Shpërndarje

Gjatë vitit 2022 në Ankandet e Angazhimit për Shpërndarje për sigurimin e energjisë balancuese për balancimin e sistemit si dhe për llogari të KOSTT referuar marrëveshjes për ndarjen e rezervave OST-KOSTT janë kontraktuar

vlerat e mëposhtme nga OSHB-të të regjistruara në tregun balancues. Grafiku i mëposhtëm paraqet sasitë totale të energjisë balancuese të kontraktuar nga OSHB në Tregun Balancues.

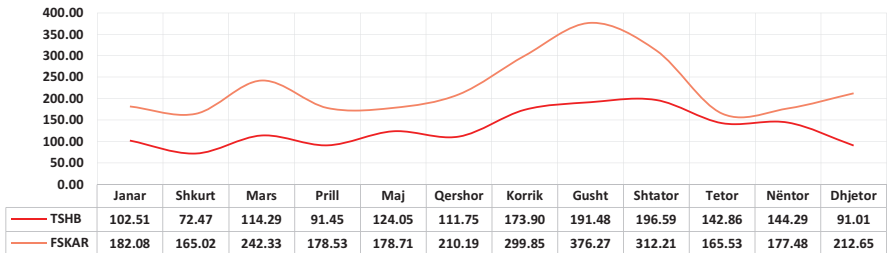


Në kushtet kur tregu i brendshëm i balancimit nuk plotëson nevojat e sistemit për ruajtjen e balancës janë devijimet në interkoneksion ato që rregullojnë balancimin e sistemit të OST referuar marrëveshjes FSKAR. Gjatë vitit 2022 devijimet në interkoneksion referuar kësaj marrëveshje paraqiten në grafikun e mëposhtëm.



Grafiku i mëposhtëm paraqet çmimet mesatare të energjisë balancuese që kanë rezultuar nga tregu i brendshëm i balancimit (TSHB) dhe çmimet që kanë rezultuar nga interkoneksioni (FSKAR) lidhur me balancimin e sistemit të OST.

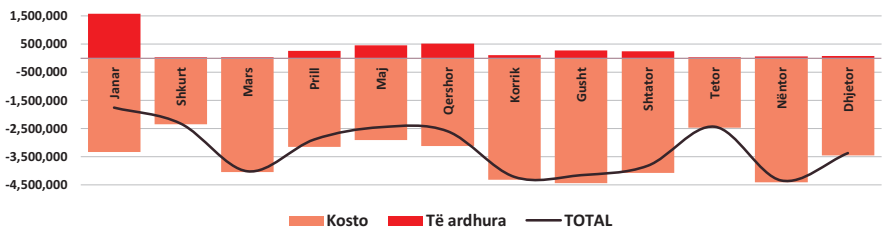
Çmimi mesatar i Energjisë Balancuese (Euro/MWh)



Çmimi i Energjisë Balancuese i tregut të brendshëm të balancimit është çmimi me të cilin OST paguan OSHB-të të cilat kanë ofruar shërbime balancimi për aktivizimin në rritje dhe me të cilin OSHB-të paguajnë OST për shërbime balancimi për aktivizimin në ulje. Çmimi i Energjisë Balancuese dhe çmimi nga devijimi në interkoneksion për balancimin e sistemit janë çmime referuese për llogaritjen e çmimit të disbalancës në varësi se nga ka ardhur balancimi i sistemit, nga tregu i brendshëm apo interkoneksioni.

Grafiku i mëposhtëm paraqet kostot dhe të ardhurat e OST për sigurimin e energjisë balancuese për balancimin e sistemit si dhe për llogari të KOSTT referuar marrëveshjes për ndarjen e rezervave OST-KOSTT.

Kostot dhe të ardhurat e OST nga Energjia Balancuese

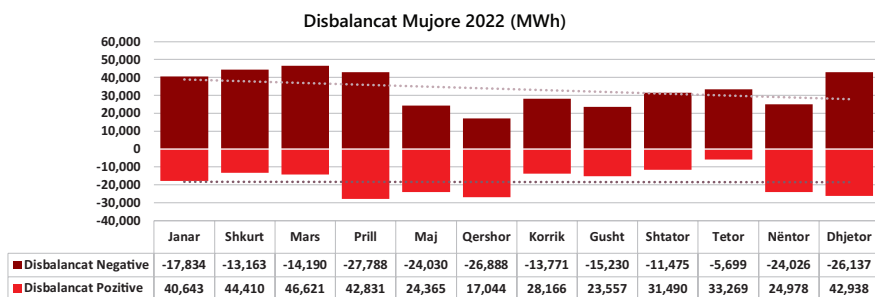


Një pjesë e këtyre kostove mbulohen nga të ardhurat nga KOSTT bazuar në marrëveshjen për ndarjen e rezervave midis OST dhe KOSTT. Pjesa e mbetur e kostove nga energjia balancuese mbulohen nga shkaktuesit e disbalancave negative të cilët paguajnë OST për disbalancat e shkaktuara. Të ardhurat nga energjia balancuese shpërndahen te shkaktuesit e Disbalancës Pozitive

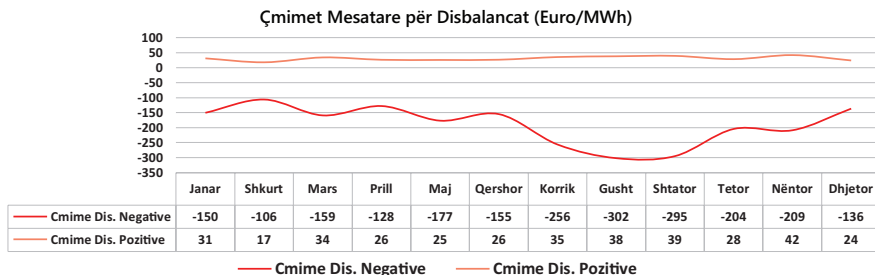
të cilët paguhen nga OST për disbalancat e shkaktuara.

Disbalancat

Në zbatim të “Rregullave të Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike” miratuar me Vendim të ERE Nr. 106, Datë, 02.07.2020 për periudhën Janar-Dhjetor 2022, dhe mbi bazën e të dhënave orare të marra nga Sektori 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. Grafiku i detajuar sipas muajve me të dhënat e devijimeve të Palë Përgjegjëse Balancuese si më poshtë:

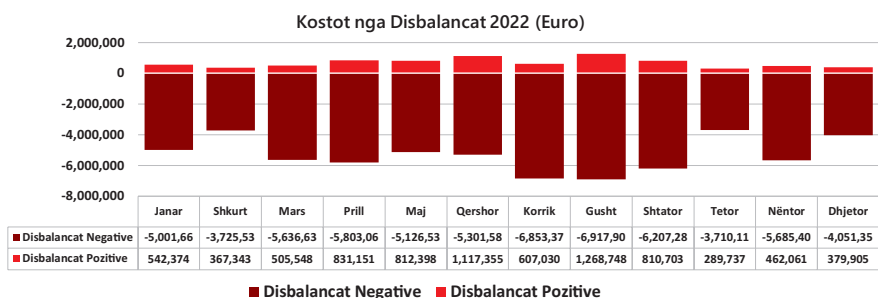


Grafiku i mëposhtëm paraqet çmimet mesatare të Disbalancave Negative dhe Pozitive të shkaktuara nga Palët Përgjegjëse Balancuese sipas muajve përkatës:



Llogaritja e çmimit të disbalancës bazohet në çmimet e energjisë balancuese të OSHB si dhe në mungesë të tij në çmimin nga devijimi në interkoneksion për balancimin e sistemit. Çmimi i Disbalancës Negative (për mungesat) është çmimi me të cilin paguhet OST nga PPB-të shkaktuese të disbalancave ndërsa çmimi i Disbalancës Pozitive (për tepricat) është çmimi me të cilin OST paguan PPB-të shkaktuese të tyre.

Grafiku i mëposhtëm paraqet kostot dhe të ardhurat e OST nga disbalancat e sistemit:

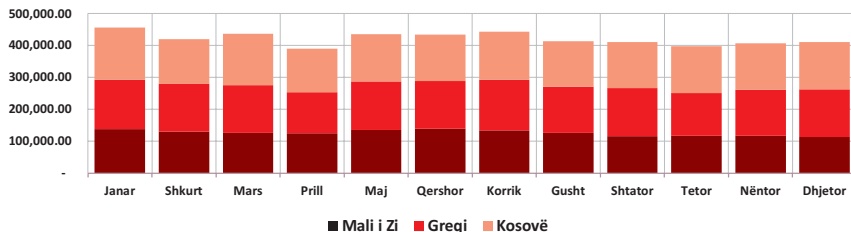


Në zbatim të mekanizmit për llogaritjen e çmimit të shlyerjes së disbalancave dhe pagesave financiare të disbalancave për Palët Përgjegjëse të Balancimit, konform Rregullave të Tregut Shqiptar të Balancimit, të ardhurat nga shkaktuesit e Disbalancave Negative mbulojnë kostot e energjisë balancuese ndërsa shpenzimet nga shkaktuesit e Disbalancave Pozitive sigurohen nga të ardhurat për sigurimin e energjisë balancuese për balancimin e sistemit.

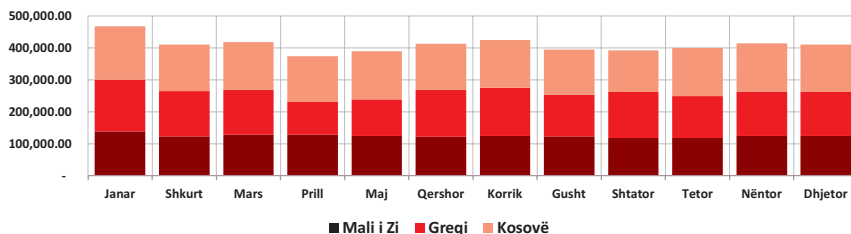
Ankandet e Alokimit të Kapaciteteve

Gjatë 2022, Ankandet e Alokimit të Kapaciteteve për interkoneksionet janë organizuar nga SEE CAO për llogari të OST. Grafikët e mëposhtëm paraqesin sasinë e kapaciteteve të alokuara për secilin kufi dhe drejtim.

Kapaciteti i alokuar sipas kufijve - Eksport

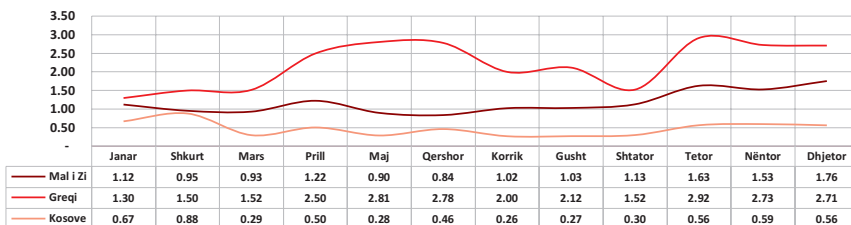


Kapaciteti i alokuar sipas kufijve - Import

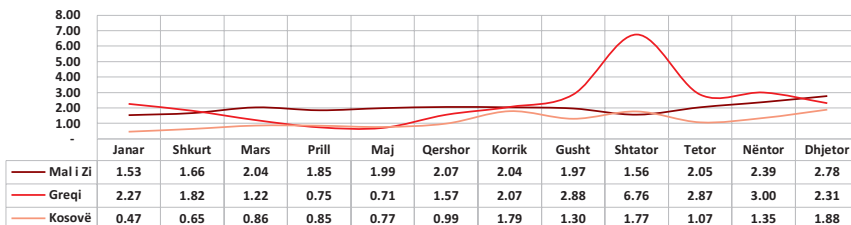


Grafikët e mëposhtëm paraqesin çmimet e rezultuar nga Ankandet e zhvilluara për Alokimin e Kapacitetit në interkoneksion për secilin drejtim dhe kufi.

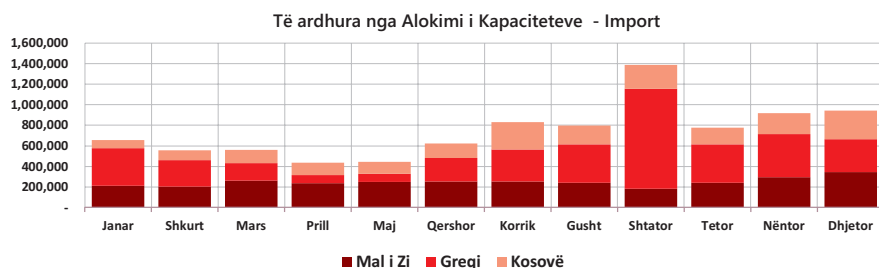
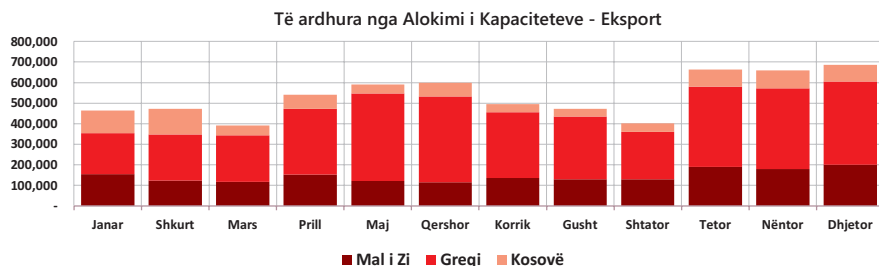
Çmimi mesatar për Alokimin e Kapaciteteve - Eksport



Çmimi mesatar për Alokimin e Kapaciteteve - Import

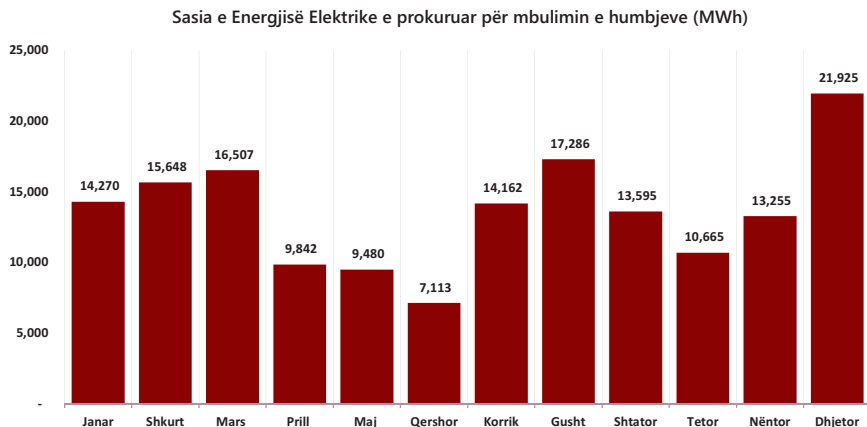


Të ardhurat nga alokimi i kapaciteteve për vitin 2021, rezultuan rreth 9.3 mln Euro. Grafikët e mëposhtëm paraqesin të ardhurat nga alokimi i kapaciteteve për secilin drejtim dhe kufi.



Prokurimi i energjisë për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit:

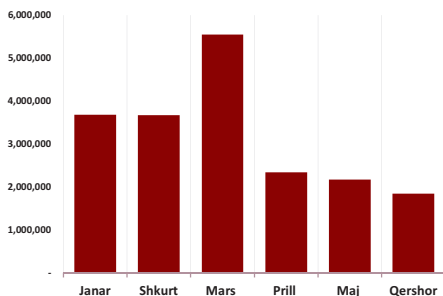
Për vitin 2022, është prokuruar energji për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit në sasinë 163,748 MWh.



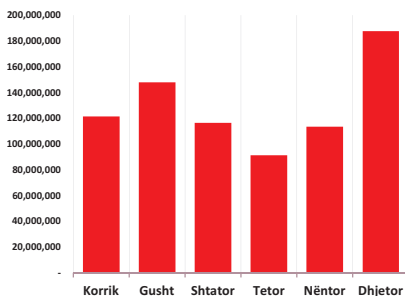
Për periudhën 01.31-01.07.2022 sasi të energjisë për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit janë siguruar në treg të lirë nëpërmjet procedurave transparente dhe jo diskriminuese, konform rregullores së miratuar nga ERE, Nr. 103, Datë 23.06.2016.

Nga data 02.07.2022 , në bazë të Vendimit të Këshillit të Ministrave Nr.456 “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të liçencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, datë 29.06.2022 u vendos që për shkak të krizës energjitike sasia energjisë për mbulimin e humbjeve do të sigurohej nga KESH sh.a me çmimin e rregulluar të blerjes së energjisë nga prodhuesit me përparësi hidrike, ku çmimi vjetor i blerjes së energjisë elektrike, që do t’u paguhet prodhuesve ekzistues me përparësi për vitin 2022 do të jetë 8565.2 Lekë/MWh. Gjithsej vlera e shpenzuar për blerjen e kësaj sasive energjie është rreth 25.7 milionë Euro. Grafikët e mëposhtëm paraqesin kostot e OST nga prokurimi i energjisë për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit respektivisht për periudhën Janar – Qershor dhe periudhën Korrik – Dhjetor.

Kostot e OST nga prokurimi i humbjeve (Euro)



Kostot e OST nga prokurimi i humbjeve (Lekë)



Bilanci i Energjisë

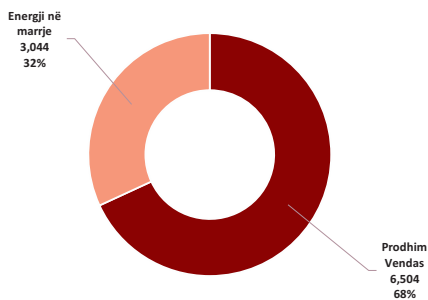
Në vijim, paraqiten treguesit kryesor energjetik të sistemit të transmetimit për vitin 2022.

Për sa i përket balancës energjitike gjatë vitit 2022, vendi rezulton të jetë importues i energjisë me 921 GWh.

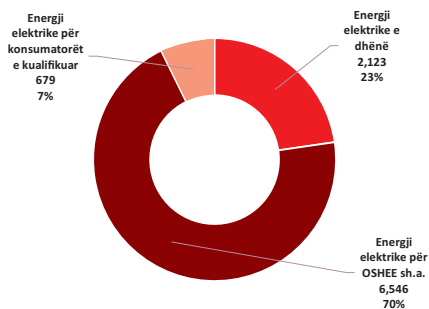
Duke konsideruar që kapaciteti prodhues në vend është 100% hidro-gjenerues, gjatë vitit 2022, kushtet hidrologjike dhe kërkesa kanë ndikuar në parametrat elektro-energjitik të vendit si dhe në raportin mes prodhimit vendas dhe shkëmbimit të energjisë.

Nr.	Emërtimi	Njësia	Njësia												
			Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total
I	Energjia Totale në sistemin e OST	GWh	928.9	762.3	878.1	755.6	689.8	712.7	875.2	914.1	658.5	599.2	723.1	1,049.7	9,547.1
a)	Prodhim Vendas	"	736.8	522.9	594.4	629.0	518.1	347.2	426.9	494.3	384.7	364.4	512.6	972.3	6,503.6
b)	Energji në marrje	"	192.1	239.4	283.8	126.7	171.7	365.5	448.3	419.7	273.8	234.8	210.5	77.4	3,043.5
II	Energjia Totale e transmetuar	GWh	911.1	747.6	862.9	731.1	672.1	693.3	857.9	897.1	646.0	588.2	708.1	1,025.8	9,347.2
a)	Energji elektrike e dhënë	"	152.3	78.5	142.3	154.8	134.3	126.0	232.0	283.8	154.4	113.7	156.5	393.8	2,122.5
b)	Energji elektrike për OSHEE sh.a.	"	715.8	606.7	645.3	489.7	451.4	492.2	571.0	564.5	461.2	454.3	500.8	592.8	6,545.6
c)	Energji elektrike për konsumatorët e kualifikuar	"	43.0	62.4	75.3	86.6	86.3	81.1	54.9	48.9	30.4	20.2	50.8	39.2	679.1
III	Humbjet në rrjetin e transmetimit														
a)	Humbjet në GWh	GWh	17.8	14.7	15.2	24.5	17.7	13.5	17.3	16.9	12.5	10.9	15.0	24.0	200.0
b)	Humbjet në %	%	1.92%	1.93%	1.74%	3.25%	2.57%	1.89%	1.97%	1.85%	1.90%	1.83%	2.07%	2.28%	2.09%

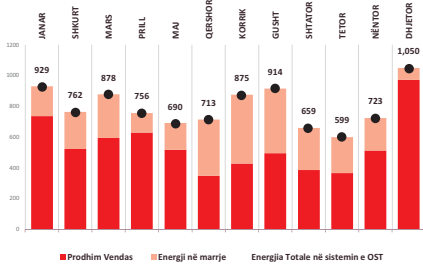
Energjia Totale në sistemin e OST



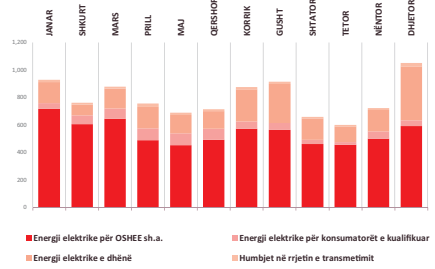
Energjia Totale e transmetuar



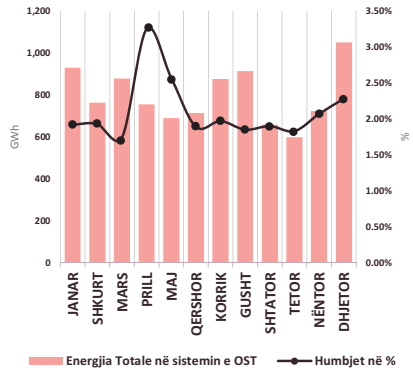
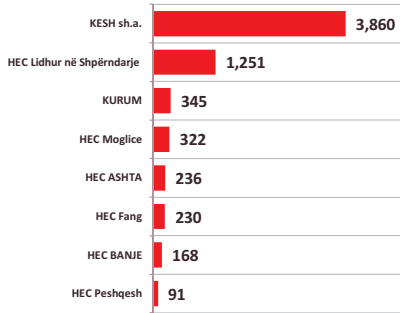
Energjia në Rrjetin e Transmetimit (GWh)



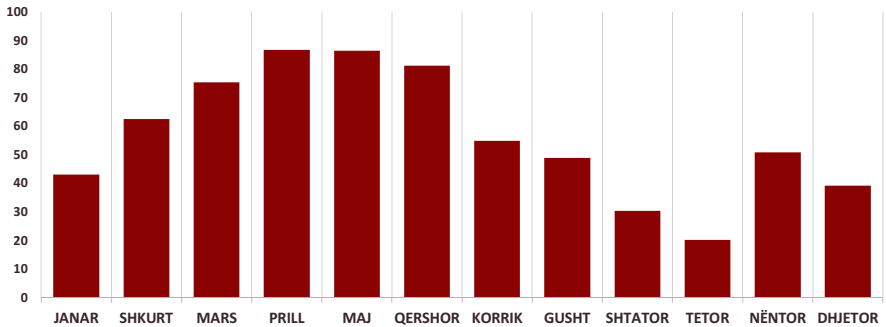
Energjia e Transmetuar(GWh)



Prodhimi sipas kompanive kryesore (GWh)



Energji elektrike për konsumatorët e kualifikuar (GWh)



Operatori i **TREGUT OT**

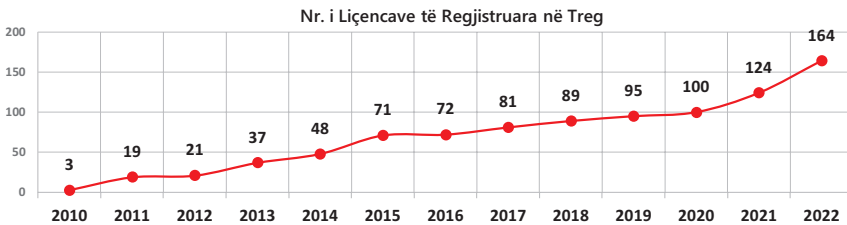
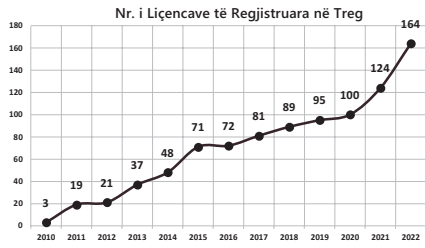
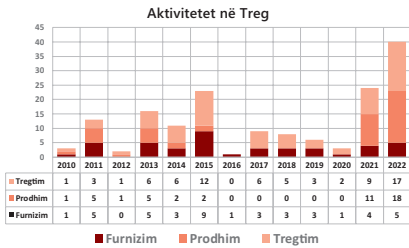
Drejtoria e Operimit të Tregut (DOT) është pjesë në strukturën e Departamentit të Tregut dhe në objektin e saj të punës përfshihet zbatimi i procedurave të regjistrimit i të liçencuarve në tregun e energjisë elektrike, administrimi i regjistrit të pjesëmarrësve të tregut si edhe regjistrimi i deklarimeve të transaksioneve tregtare të pjesëmarrësve në treg.

Përgjatë vitit 2022, janë regjistruar pjesëmarrës të rinj në treg 23 shoqëri, të cilat zotërojnë 40 liçenca për aktivitet në tregun e energjisë elektrike. Pas regjistrimit si pjesëmarrës në tregun e energjisë elektrike, shoqërive iu lind e drejta të aplikojnë për t'u regjistruar si Palë Përgjegjëse për Balancimin, e cila mundëson skedulimin e transaksioneve dhe me tej realizimin fizik të transaksioneve.

Në fund të vitit 2022, rezultojnë të regjistruara në DOT (me statusin "Aktiv" në tregun e energjisë elektrike) në total 93 shoqëri, zotëruese të 164 liçencave, nga të cilat 71 liçenca janë për Tregtim, 45 liçenca janë për Prodhim dhe 43 liçenca janë për Furnizim të energjisë elektrike.

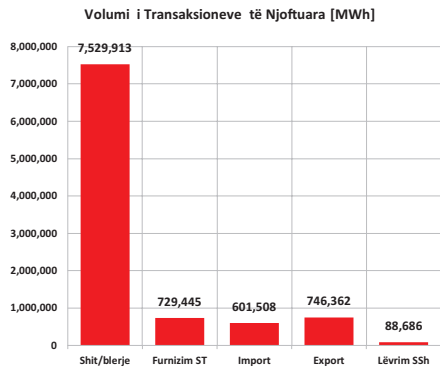
Regjistri i palëve të tregut publikohet në faqen web të OST sh.a. pas çdo përditësimi.

Referuar rregullave të zbatueshme të tregut, pjesëmarrësit e tregut kanë detyrimin të deklarojnë në OST/DOT njoftimet e kontratave të tyre të transaksioneve të energjisë elektrike (kontratat e importit, eksportit, shitjes/ blerje si edhe furnizimit).



Përgjatë vitit 2022, volumet e transaksioneve të njoftuara DOT, janë:

- Kontrata eksporti: 41, me volum 746,362 MWh.
- Kontrata importi: 75, me volum 601,508 MWh.
- Kontrata shitje/blerje (përfshirë prodhimin): 354, me volum 7,529,913 MWh.
- Kontrata furnizimi të konsumatorëve të lidhur në rrjetin e transmetimit: 120, me volum 729,445 MWh.
- Kontrata lëvrimi në rrjetin e shpërndarjes: 134, me volum 88,686 MWh.
- Në total: njoftime të kontratave: 724, me volum 9,695,914 MWh.



Siguria **KIBERNETIKE**

Operatori i Sistemit të Transmetimit sh.a. për kryerjen e detyrave operacionale dhe funksionale ka të instaluar disa nga infrastrukturat, platformat dhe sistemet teknologjike më të rëndësishme dhe kritike nga pikëpamja e rëndësisë në nivel kombëtar. OST sh.a. ka patur gatishmërinë dhe ka krijuar një program sigurie të qëndrueshëm dhe të menduar mirë për sigurinë kibernetike. Kjo ka sjellë dhe organizimin e veprimtarisë aktuale, në pikëpamje të gjeneratës së ardhshme të asaj se çka programi i sigurisë duhet të sjellë dhe të krijojë.

Gjatë vitit 2022 e gjithë infrastruktura aktive ka qenë operacionale dhe të gjitha sistemet në përbërje të saj kanë funksionuar duke përmbushur qëllimin e tyre për shërbimet që ofrohen, pavarësisht situatës, ku vendi ynë është gjendur në fokus të sulmeve kibernetike persistente dhe të organizuara. Si pasojë e masave organizative, teknike dhe operacionale të marra, është bërë e mundur që sistemet informatike dhe ato utility të jenë të pacënuara nga sulmet dhe në operim të plotë.

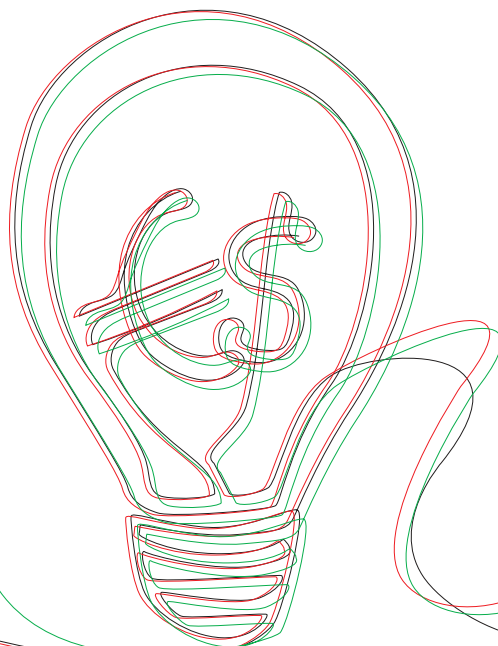
Siguria Kibernetike ka qenë në fokus dhe në prioritet gjatë vitit 2022, jo vetëm në investime, upgrade dhe platforma të reja por edhe në mënyrën e operimit dhe administrimit të sistemeve IT dhe atyre operacionale kritike. Akseset në të gjithë sistemet kritike dhe ato të rëndësishme janë kufizuar dhe monitoruar në vazhdimësi duke izoluar dhe minimizuar sipërfaqen e lidhjes së tyre me rrjetet dhe sistemet e tjera, për të garantuar sigurinë e informacionit, integritetin e të dhënave dhe disponueshmërinë e shërbimit.

TREGU *i Transmetimit të Dhënave për Komunikimet Elektronike*

Vendi ynë në rrugën e anëtarësimit në Bashkimin Evropian ka konfirmuar ndjekjen e një modeli evropian të zhvillimit që është modeli i një ekonomie të bazuar në shoqërinë e informacionit.

Në përpjekje për të suportuar këto iniciativa OST ka nisur aktivitetin e saj të transmetimit të të dhënave si mundësi për të kontribuar në tregun e komunikimeve elektronike.

Shpërndarja e infrastrukturës lejon një përdorim më efektiv të aseteve të pashfrytëzuara të ndërmarrjes energjetike që gjenerojnë një mundësi



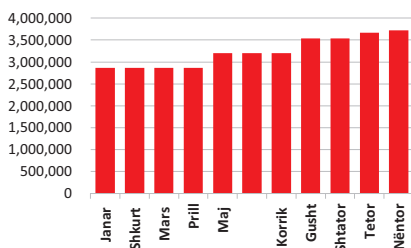
të re të të ardhurave, të cilat pastaj mund të përdoren për investime të reja. Duke konsideruar ndryshimet e tregut dhe rritjen e kërkesës për më shumë kapacitete, synimi jonë ka qenë rritja e cilësisë, sasisë dhe vendosja e çmimeve në ekuilibër të qëndrueshëm me operatorë të tjerë të tregut. Angazhimi i shërbimeve në aktivitetin e ofrimit të kapaciteteve me shumicë të të dhënave, vjen si nevojë për të optimizuar kostot dhe për të diversifikuar të ardhurat e vetë kompanisë. Në mënyrë të ngjashme, rritja e kërkesës për përdorimin e shërbimeve me brez të gjerë, është e kufizuar nga mungesa e infrastrukturës, sidomos në zonat e largëta dhe me vështirësi në komunikim në infrastrukturë.

Për të ndihmuar këtë proces, hyrja e OST-së në rrugën e ofruesit të shërbimeve të komunikimit elektronik, po inkurajon operatorët e tjerë që të ulin shpenzimet e tyre kapitale duke përdorur infrastrukturën aktive të telekomunikacionit, e cila mbështetet tërësisht në rrjetin e fibrave optike. OST sh.a., ka marrë në konsideratë trendin teknologjik dhe konvergjencën e rrjetit dhe ka propozuar një model të ri kostoje dhe çmimesh në përputhje me kërkesat e tregut dhe në mundësitë e veta, në favor të institucioneve publike dhe operatorëve të komunikimeve elektronike.

Gjatë vitit 2022 të ardhurat e realizuara nga veprimtaria në fushën e transmetimit e të dhënave janë

në vlerën
39,084,894 Lekë.

Të ardhurat Mujore nga Tregu i Transmetimit të Dhënave (lekë)



Bazuar në objektivin tona, synohet që në vitin 2023 do të ketë një rritje të ardhurash që do të gjenerohen nga ky aktivitet.



ALPEX
Albanian Power Exchange

ALPEX BURSA SHQIPTARE *e Energjisë Elektrike*

Shoqëria Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike – ALPEX sh.a., është regjistruar pranë Qendrës Kombëtare të Regjistrimit me datë 23 Tetor 2020 me NIPT M02223006B. Veprimtaria e Shoqërisë rregullohet në përputhje me dispozitat përkatëse të Ligjit 9901, datë 14 Prill 2008, “Për Tregtarët dhe Shoqëritë Tregtare”, si dhe nga Marrëveshja e Aksionarëve dhe Statuti i Shoqërisë.

Objekti i aktivitetit të Shoqërisë është;

- a. Krijimi, menaxhimi dhe administrimi i tregut të organizuar të energjisë elektrike (në vijim referuar edhe si “Tregu”), nëpërmjet platformës së tregut në bazë të ditës në avancë dhe brenda të njëjtës ditë.
- b. Kompensimit financiar (clearing) mes pjesëmarrësve të tregut, në përputhje me dispozitat e Ligjit të Sektorit të Energjisë elektrike, Rregullat

e Tregut të Energjisë elektrike dhe Modelin e Tregut të Energjisë elektrike, në fuqi.

c. Bashkimin e tregjeve (market coupling) të energjisë elektrike.

Sa më sipër përfshin gjithashtu, por pa u kufizuar, aktivitetet e mëposhtme:

- a. Zhvillimin e produkteve të tregut të energjisë elektrike;
- b. Planifikimin, zhvillimin, zbatimin dhe mirëmbajtjen e përpunimit elektronik të të dhënave në lidhje me Tregun;
- c. Mbledhjen, përpunimin dhe shpërndarjen e informacionit në lidhje me produktet e energjisë elektrike në lidhje me Tregun;
- d. Përbushjen e aktiviteteve të kompensimit financiar (clearing & settlement).

Shoqëria zotërohet nga aksionarët Operatori i Sistemit të Transmetimit OST sh.a. dhe Operatori i Sistemit të Transmisionit dhe Tregu – KOSTT SH.A.

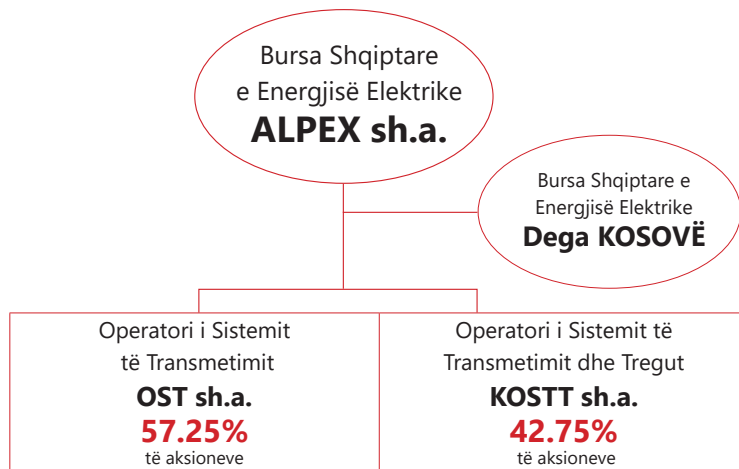
Kapitali themeltar i Shoqërisë është 250,000,000 Lekë, i ndarë në 250,000 (dyqind e pesëdhjetë mijë) aksione me vlerë nominale 1,000.00 (një mijë) Lekë secila.

Në datën e Pasqyrave Financiare struktura e zotërimit të kapitalit paraqitet si vijon:

Aksioneri	Numri i Aksioneve	% e Kapitalit
Operatori i Sistemit të Transmetimit OST	143,125	57.25%
Operatori i Sistemit të Transmisionit dhe Tregut KOSTT	106,875	42.75%
		100%

Më dt. 06.05.2021 u regjistrua Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike SH.A. – Dega në Kosovë me NUIS 811568495, me adresë Rr. Isa Boletini, nr.39, Prishtinë, Kosovë. Veprimtaria e Degës në Kosovë rregullohet në përputhje

me dispozitat e Ligjit Nr.02/L-123 mbi Shoqëritë Tregtare. Themelues dhe Pronar është Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike – ALPEX Sh.A. me kapital 0 dhe 100% të aksioneve, dhe përfaqësohet nga Z. Sokol Dishnica, në cilësinë e Drejtorit Menaxhues.



STRUKTURA ORGANIZATIVE

Shoqëria ALPEX sh.a. është një shoqëri aksionare, dhe e organizon strukturën e saj të brendshme drejtuese dhe të administrimit në përputhje me sistemin me dy nivele siç përcaktohet në Titullin IV, Kapitulli III të Ligjit të Shoqërive Tregtare.

Organet Drejtuese të Shoqërisë janë:

1. Asambleja e Përgjithshme
2. Këshilli Mbikëqyrës i përbërë nga:
 - Z. Shyqeri Morina
 - Znj. Majlinda Demko
 - Znj. Kledia Ngjela
 - Znj. Ilda Nushi

3. Administratori

Shoqëria administrohet nga Administratori. Administratori është edhe Përfaqësues Ligjor i Shoqërisë, si dhe është përgjegjës për aprovimin e politikave afatshkurtra dhe kontrollit të përputhshmërisë ligjore si dhe për vendimet e marra nga Këshilli Mbikëqyrës. Ai është përgjegjës për implementimin e vizionit të aksionerëve, përmirësimin e vazhdueshëm të rezultateve të kompanisë si dhe ndjekjen e të gjitha detyrave në nivel operacional dhe ditor. Gjithashtu detyrë kryesore është përmirësimi i shërbimit dhe trajnimi i vazhdueshëm i stafit.

Administrator i Shoqërisë nga data 05/10/2020 është Z. Sokol Dishnica.

ECURIA E VITIT 2022

Me nënshkrimin e kontratës, u ngrit një grup i përbashkët pune (ALPEX dhe Ofruesi i Shërbimit) me qëllimin e implemetimit të projektit i cili është shumë dimensional dhe që përfshin aktorë të ndryshëm. Bazuar në eksperiencën e tij Ofruesi i Shërbimit hartoi një plan të detajuar implementimi, i cili u dakortësua me ALPEX-in dhe mbi të cilën u bazuan veprimtaritë pasuese.

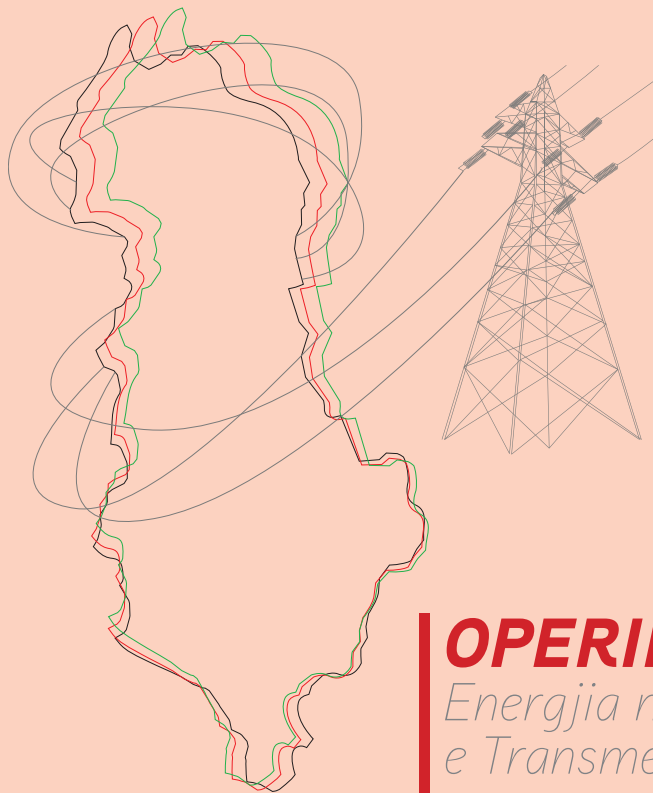
Së pari, grupi i punës filloi punën përgatitore lidhur me situatën e sektorit të Energjisë Elektrike në të dyja vendet, në Shqipëri dhe Kosovë. U mbledh informacioni i duhur në lidhje me legjislacionin primar dhe sekondar, aktet e ndryshme rregullative në fuqi, modeli i operimit të sistemit të transmetimit, pjesëmarrësit e tregut, çështjet që kishin lidhje me veprimtarinë e sistemit bankar, strukturën organizative aktuale dhe rregulloret e brendshme të ALPEX-it, dhe të tjera çështje të rëndësishme për implementimin e sigurt të projektit. Ofruesi i Shërbimit sugjeroi disa ndërhyrje në legjislacionin sekondar me konkretisht në Modelin e Tregut të Energjisë Elektrike dhe setin e rregullave dhe procedurave të Bursës së Energjisë. Këto konstatime erdhën bazuar në zhvillimet e shpejta dhe të gjithanshme të tregut të organizuar evropian të energjisë në lidhje me adoptimin e procedurave të detajuara të operimit të tregut, produkteve, monitorimit të tregut, parashikimet

e procedurave alternative të tregtimit, përmirësimin e procedurave të klerimit dhe shlyerjes, kërkesave teknike për të aksesuar platformat etj. Me përmbylljen e fazës së parë ALPEX-i filloi menjëherë punën për ndërhyrjet e duhura në rregullat ekzistuese të Bursës së Energjisë. Në muajin Korrik 2022 përfundoi hartimi i katër dokumenteve kryesore që përbëjnë tërësinë e rregullave qeverisëse të ALPEX SH.A. dhe janë;

1. Rregullat e ALPEX- Kushtet e Përgjithshme,
2. Procedura e Tregtimit,
3. Procedura e Klerimit dhe Shlyerjes,
4. Përkufizimet e ALPEX-it.

Këto rregulla përfshijnë zhvillimet e fundit të tregjeve evropiane duke i mundësuar Shqipërisë dhe Kosovës të prezantojnë një paketë të plotë të tregjeve, llojit të urdhërporosive dhe procedurat alternative që bursat e njohura evropiane zbatojnë në tregjet e tyre. Më datë 29 Shtator 2022 ALPEX-i është liçencuar nga ERE për veprimtarinë e Operatorit të Tregut të Energjisë Elektrike me numër Liçence 525, seria O22, për një afat 5-vjeçar. Më 16 Dhjetor 2022 ALPEX-i ka nënshkruar marrëveshjen e përbashkët me KOSTT për kalimin nga KOSTT tek ALPEX i të drejtave për organizmin e tregut të energjisë elektrike në Republikën e Kosovës.

Me Vendim Nr. 347, datë 27.12.2022, bordi i ERE vendosi "Për Miratimin e Rregullave të Tregut të Energjisë Elektrike (Rregullat e ALPEX-It, Përkufizimet, Procedura e Tregtimit, si dhe Procedura e Klerimit dhe Shlyerjes).



OPERIMI

Energjia në Sistemin e Transmetimit

OST sh.a. menaxhon sistemin elektroenergjitik në kohë reale duke ruajtur një balancë midis kërkesës për konsum dhe prodhimit të energjisë elektrike, në mënyrë që të sigurojë një furnizim të besueshëm me energji elektrike nëpërmjet praktikave bashkëkohore të operimit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike.

Operimi në kohë reale i sistemit të transmetimit realizohet nëpërmjet Qendrës Kombëtare Dispeçer, e cila kryen monitorimin, kontrollin dhe marrjen e masave përkatëse për ruajtjen e sigurisë së punës së sistemit elektroenergjitik, në koordinim me përdoruesit e rrjetit dhe OST-të fqinje.

OST sh.a. në rolin e Operatorit të Sistemit, operon Sistemin Elektroenergjitik duke përdorur teknikat më të mira bashkëkohore, duke siguruar balancën ndërmjet prodhimit dhe konsumit të energjisë elektrike. OST sh.a. bën operimin e rrjetit në përputhje me dispozitat e Ligjit 43/2015 "Mbi sektorin

e Energjisë Elektrike”, Kodin e Rrjetit të Transmetimit, Modelin e Tregut të Energjisë Elektrike, marrëveshjet dy ose shumë-palëshe si dhe aktet e tjera ligjore në fuqi. Sistemi i Transmetimit operon në përputhje me të gjithë udhëzimet dhe politikat e ENTSO-E, veçanërisht parashikimet e marrëveshjes së operimit të zonës sinkrone të ENTSO-E si dhe udhëzuesin mbi Sigurinë dhe Operimin e Sistemit të Transmetimit (SO GL).

- OST sh.a. në përmbushje të roleve të saj ka realizuar aktivitetet e mëposhtme:
- Operimin e sistemit elektroenergjitik në pajtueshmeri me Kodin e Rrjetit të Transmetimit dhe standarteve të 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 sigurtë të Sistemit të Transmetimit.
- Menaxhimin e gjenerimit dhe kërkesën e energjisë 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 fqinje, për ditën pasardhëse si dhe llogaritjen e shkëmbimit të energjisë për çdo interkonektor për ditën paraardhëse.
- Analizën e punës së Sistemit Energjitik dhe aktivizimin e masave për ruajtjen e sigurisë së punës, në koordinim me Përdoruesit e Rrjetit dhe OST-të e rajonit.
- Parashikimin e punës së Sistemit Energjitik në terma afatshkurtër e afatmesëm.
- Në bashkëpunim me OST-të fqinje, përcakton kapacitetin transmetues ndërkufitar për çdo kufi e drejtim të fluksit të energjisë me bazë vjetore, mujore dhe ditore.

Të dhëna mbi energjinë në sistemin e transmetimit

Në vijim janë paraqitur të dhëna të detajuara mbi prodhimin, importin,

eksportin, balancën energjike konsumin, humbjet dhe gabimin e zonës së kontrollit në rrjetin e transmetimit gjatë vitit 2022.

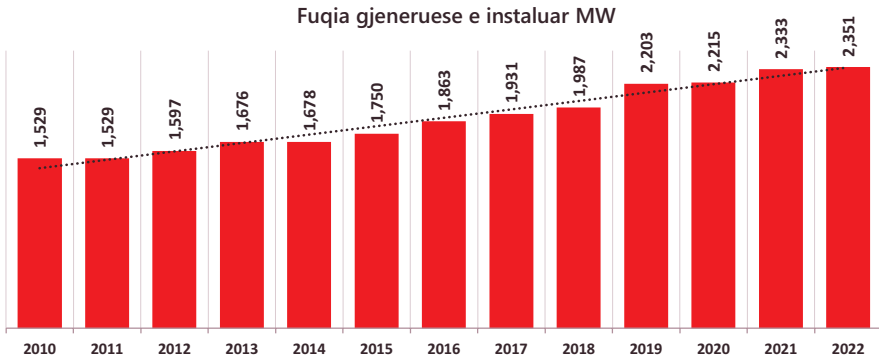
Kërkesa për energji elektrike ka qenë 7.4 TWh në Sistemin e Transmetimit, e cila është mbuluar nga prodhimi energjisë elektrike në vend në masën 6.5 TWh dhe pjesa tjetër e energjisë elektrike 0.9 TWh është importuar nga tregu energjisë elektrike në rajon. Gjatë vitit 2022, kërkesa për energji elektrike në rrjetin e transmetimit është ulur 5.8%.

Kapaciteti transmetues ndërkufitar, në total 1100MW, ka qenë i mjaftueshëm për realizimin e kontratave të importit, eksportit, nga pjesëmarrësit në tregun e energjisë elektrike si edhe për realizimin e tranziteve.

Humbjet e energjisë elektrike në rrjetin e OST sh.a. për vitin 2022 janë 200 GWh, të cilat përkojnë me 2.09% të energjisë elektrike.

Prodhimi

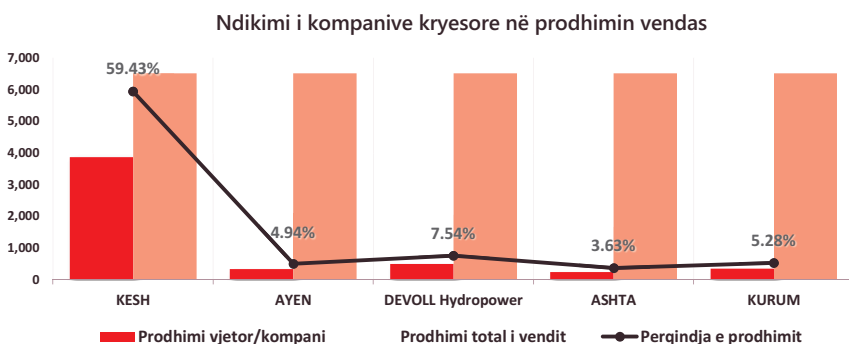
Kapaciteti i instaluar për gjenerimin e energjisë elektrike ka pësuar rritje progresive nga viti në vit. Grafiku i mëposhtëm paraqet ndryshimin e kapacitetit të instaluar në Sistemin e Transmetimit në 13 vitet e fundit.



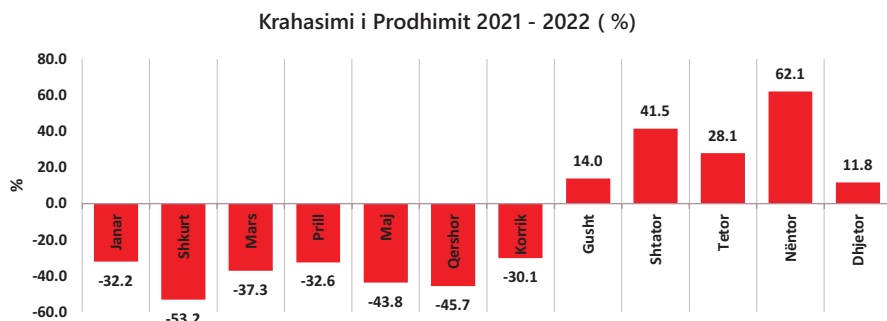
Kushtet hidrologjike gjatë vitit 2022 krahasuar me vitin 2021 nuk konsiderohen të mira duke reflektuar një ulje të energjisë së injektuar nga centralet e lidhura me rrjetin e transmetimit. Me gjithë rritjen e vazhduar

të kapacitetit të instaluar, edhe gjatë vitit 2022 dukshëm konstatohet se peshën kryesore të prodhimit të energjisë në vend vijnë ta mbajnë HEC-et e kaskadës së lumit Drin, të cilat mbulojnë 60% të prodhimit të energjisë elektrike në vend.

Në vijim paraqiten grafikisht të dhënat mbi prodhimin e energjisë në vendin tonë për vitin 2022, ku lehtësisht konstatohet se peshën më të madhe në prodhim e mbajnë centralet e administruara nga kompania KESH sh.a.



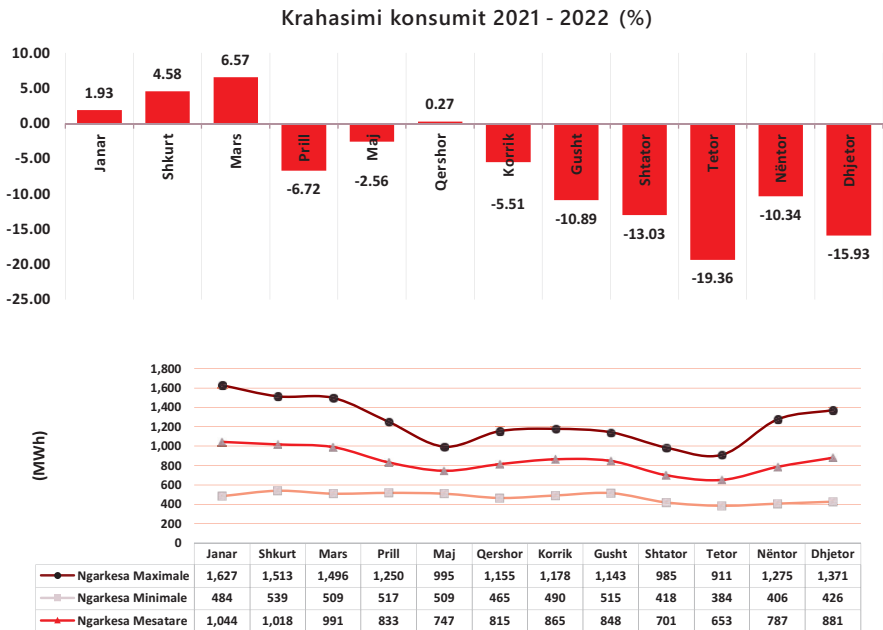
Paraqitja grafike në vijim, pasqyron krahasimin e ndryshimit të prodhimit të energjisë elektrike në % në çdo muaj për vitin 2022 kundrejt vitit 2021. Prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2022, në total ka rezultuar rreth 22.9% më i ulët se ai i vitit 2021.



Konsumi

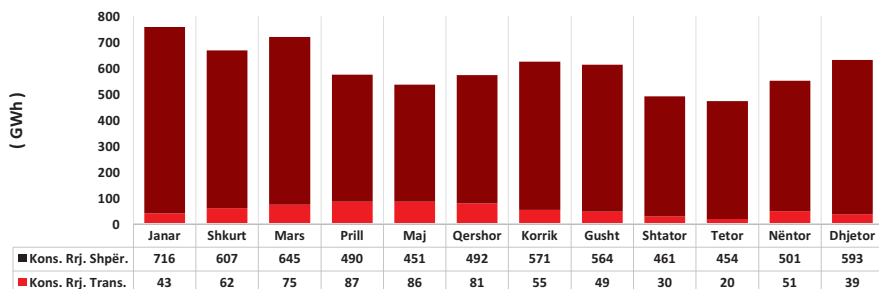
Konsumi total i energjisë në rrjetin e transmetimit gjatë vitit 2022 ka qenë 7.4 TWh, vlerë, e cila referuar konsumit të energjisë për vitin 2021 është 5.86 % me e ulët. Duke patur në konsideratë që konsumi i vitit 2021 ishte në vlerat më të larta të konsumit të regjistruara në 10 vitet e fundit.

Kjo vlerë konsumi është mbuluar në masën 6.5 TWh nga prodhimi i energjisë elektrike në vend dhe pjesa tjetër është energji e importuar nga linjat e interkoneksionit.



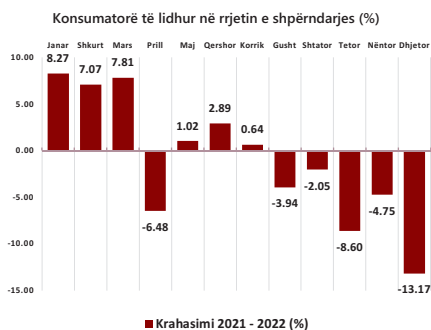
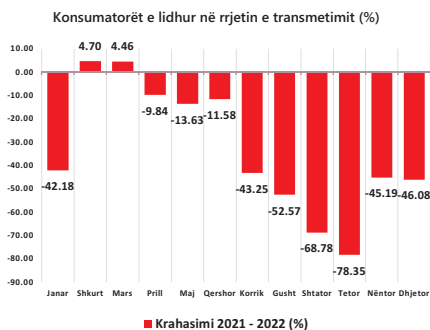
Në vijim janë paraqitur grafiksht të dhënat e energjisë në rrjetin e transmetimit për vitin 2022 në termat e ngarkesës mesatare, maksimale dhe minimale ditore për çdo muaj.

Grafikët në vijim e paraqesin ndarjen e konsumit total të energjisë sipas konsumatorëve.



Konsumi total i energjisë për konsumatorët e lidhur në rrjetin e transmetimit gjatë vitit 2022 është 35.3% më i ulët krahasuar me një vit më parë. Konsumi total i energjisë për konsumatorët e lidhur në rrjetin e shpërndarjes gjatë vitit 2022 është afërsisht 1% më i ulët krahasuar me një vit më parë.

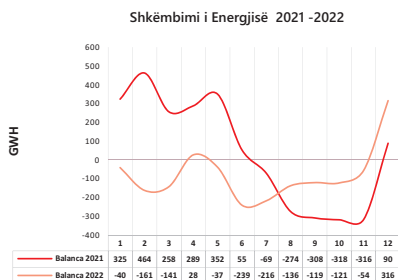
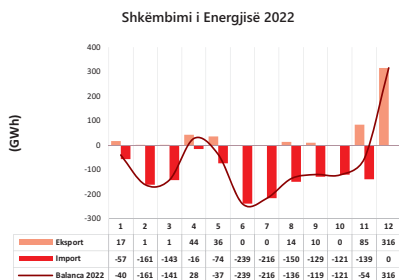
Ndryshimi i konsumit të energjisë për secilën kategori jepet në % duke marrë si referencë vitin paraardhës.



Balanca e Energjisë

Kushtet hidrologjike janë faktori kryesor që ndikojnë në importin dhe eksportin e energjisë elektrike në vend. Gjatë vitit 2022, në vend janë importuar nëpërmjet linjave të interkoneksionit 1.44 TWh energji dhe

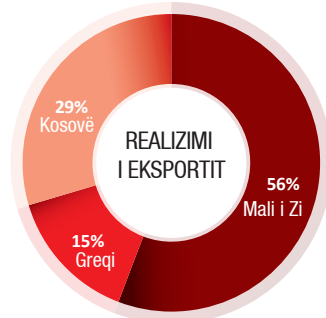
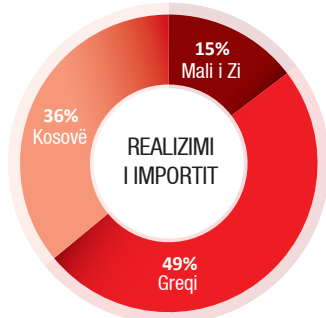
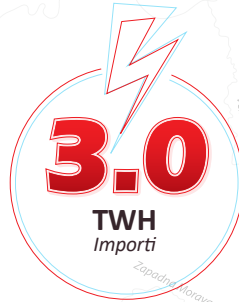
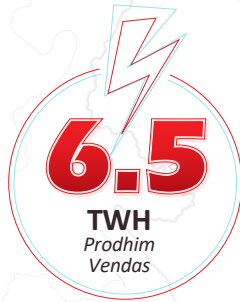
eksporti total i energjisë ka qenë në vlerën 0.52 GWh. Në raportin mes prodhimit vendas dhe shkëmbimit të energjisë, bilanci për vitin 2022 në vlera të netuara rezulton me 0.92 TWh energji e importuar.



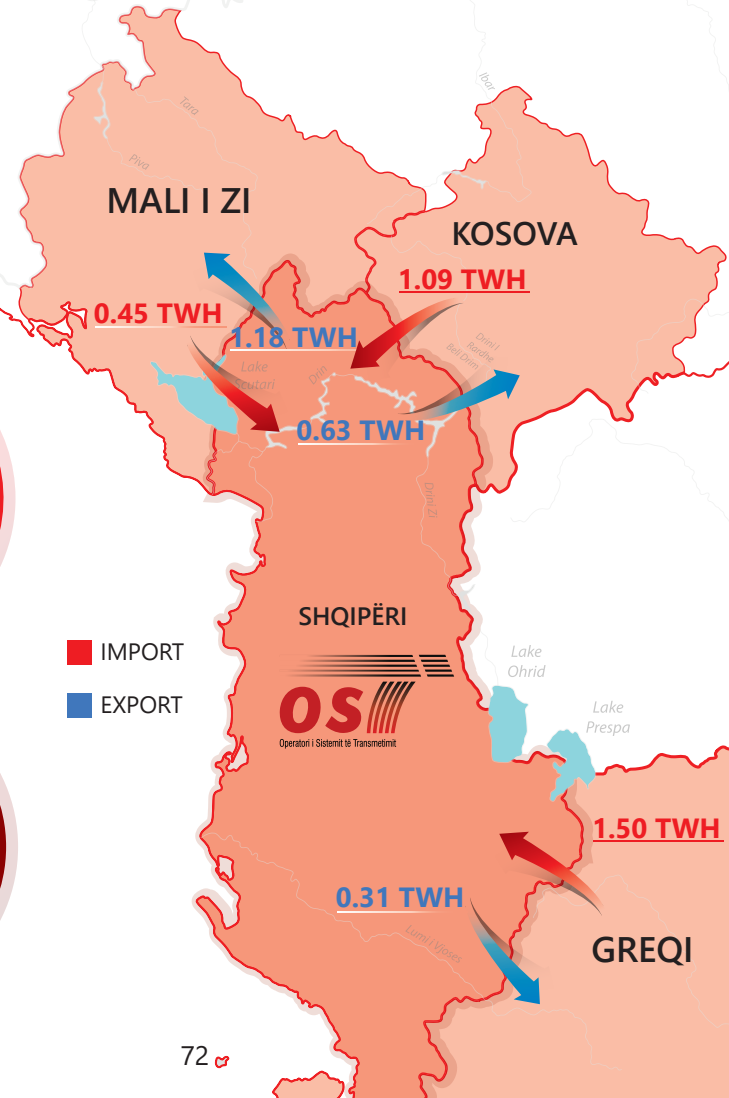
Në vijim, paraqiten grafikisht vijimësia e shkëmbimit të energjisë në linjat e interkoneksionit për çdo muaj të vitit 2022.

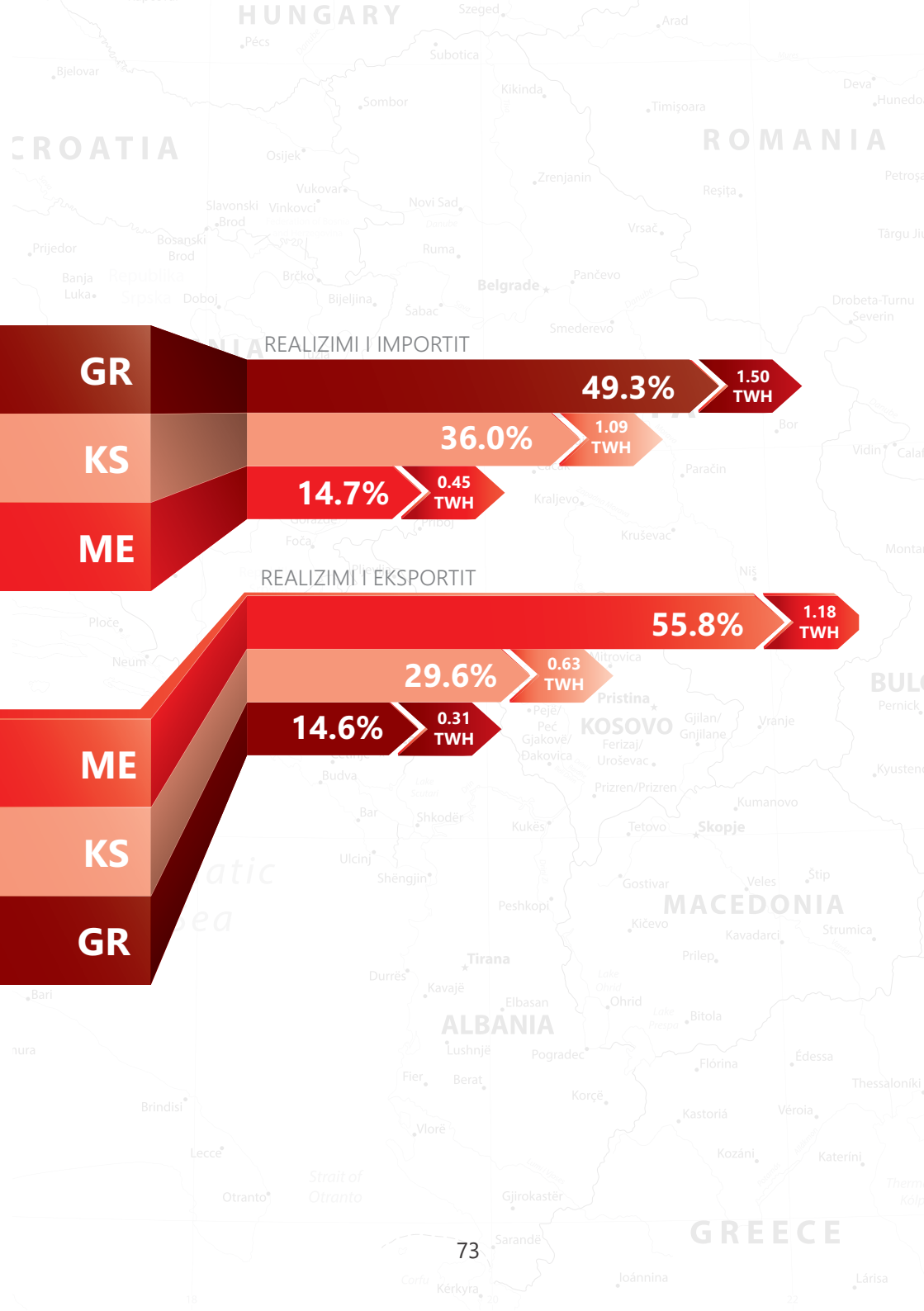
Import / Eksporti

Për vitin 2022 konsumi arriti në 7.43 TWh, ku 6.51 TWh të gjeneruara nga prodhimi vendas dhe 0.92 TWh rezultoi shkëmbimi neto si import. Edhe pse prurjet në kaskadën e lumit Drin, në pranverë dhe gjatë muajve nëntor - dhjetor, rezultuan të larta, kjo gjë nuk ndihmoi në përmbushjen e plotë të kërkesës së vendit për energji, dhe kështu për të përballuar kërkesën u siguroa energji elektrike nga importi për të plotësuar kërkesat e vendit.



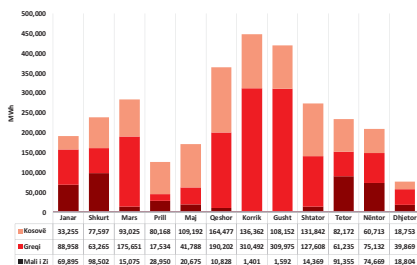
■ IMPORT
■ EXPORT



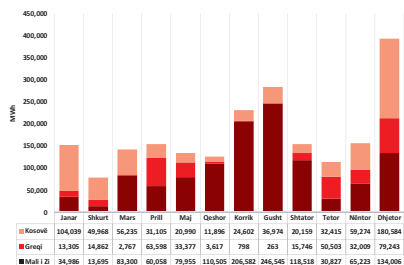


Në vijim janë paraqitur grafikisht të dhënat mbi importin, eksportin për vitin 2022, të ndara këto sipas muajve dhe kufijve.

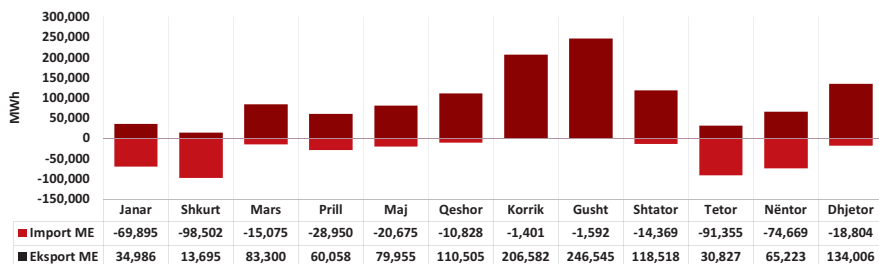
Importi per vitin 2022 sipas muajve dhe kufijve (MWh)



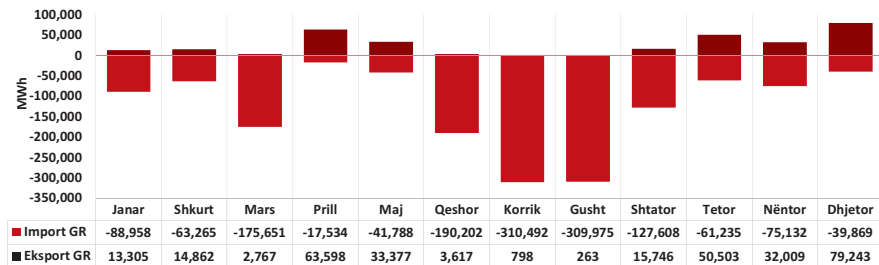
Eksporti per vitin 2022 sipas muajve dhe kufijve (MWh)



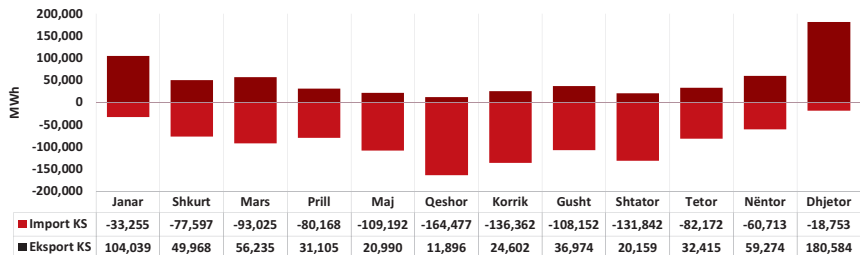
Shkëmbimi në kufirin me Malin e Zi



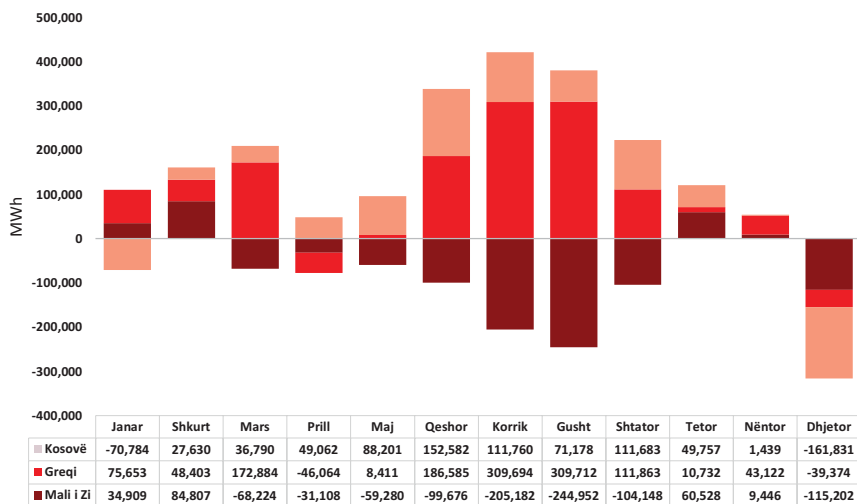
Shkëmbimi në kufirin me Greqinë



Shkëmbimi në kufirin me Kosovën



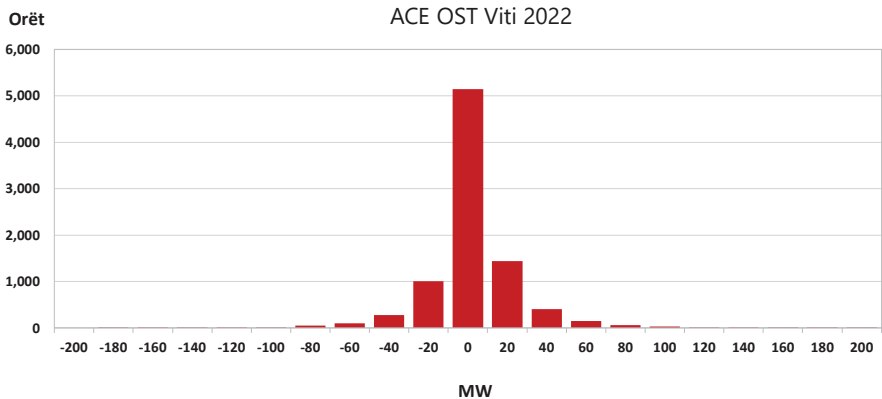
Shkëmbimi neto për vitin 2022 sipas muajve dhe kufijve



Menaxhimi i kontrollit të frekuencës (balancës)

Kontrulli i frekuencës për Sistemin e Transmetimit në zbatim të kërkesave dhe përcaktimeve për operimin e integruar dhe funksionimin e qëndrueshëm të Sistemit Elektroenergjitik Shqiptar sipas Ligjit 43/2015 "Për Sektorin e Energjisë Elektrike" (i ndryshuar), Kodit të Rrjetit të Transmetimit, të miratuar me Vendim të ERE, Nr.63, dt.11.04.2022, "Rregullat e Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike" të miratuara me Vendimin ERE Nr.106 datë 02.07.2020 edhe vendimit ERE Nr. 275 dt.28.12.2021 i cili përcakton se Rregullat e Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike hyjnë në fuqi më datë 01.04.2021. OST sh.a. i merr shërbimet balancuese nga Përdoruesit e kualifikuar si OSHB, Korporata Energjitike Shqiptare KESH sh.a.; Ayen as Energi sh. a.; Devoll Hydropower sh.a.

Gjatë vitit 2022 gabimi i zonës ka qenë brenda intervalit ± 20 MW në 87% të orëve.



Zbatimi i Kodit të Transmetimit nga ana e Përdoruesve të Rrjetit.

Shoqëria OST sh.a., në rolin e saj si administrator i Kodit të Transmetimit ka detyrim evidentimin dhe trajtimin e problematikës së ndeshur në administrimin e Kodit të Rrjetit të Transmetimit nga shoqëria OST sh.a. si dhe çështjet e zbatimit të Kodit të Rrjetit të Transmetimit nga përdoruesit e rrjetit, me qëllim plotësimin e standardeve të sigurisë operative në Rrjetin e Transmetimit si dhe për garantimin e furnizimit të qëndrueshëm dhe të pandërprerë me energji elektrike.

Për OST sh.a. në lidhje me administrimin e Kodit të Rrjetit të Transmetimit,

viti 2022 u kategorizua në dy faza të rëndësishme. Në fazën e parë OST u përqëndrua në avancimin e procesit të miratimit të kodit të ri duke reflektuar kërkesat, procedurat dhe standardet sipas Kodeve të ENTSO-E tashmë të miratuar nga Komisioni Evropian, pa lënë pas dore monitorimin e performancës së përdoruesve në raport me kërkesat e Kodit të Rrjetit të Transmetimit duke u referuar dispozitave dhe përcaktimeve të Kodit të miratuar me Vendim ERE nr.186, dt. 10/11/2017.

ERE me vendim nr. 63, datë.12.04.2022, miratoi versionin e ri të Kodit të Transmetimit, i cili hyri në fuqi më datë 01.07.2022. Pas miratimit në ERE të Kodit të ri të sipërpërmendur, faza pasuese është ajo e zbatimit të tij, sipas detyrimeve që përcakton Kodi për Operatorin e Sistemit të Transmetimit dhe Përdoruesit e Sistemit.

Gjatë gjysmës së dytë të vitit 2022, OST vijoi me zbatimin e detyrimeve të përcaktuara nga Vendimi 63/2022 fillimisht duke njoftuar të gjithë Përdoruesit për hyrjen në fuqi të Kodit të Transmetimit. Duke vijuar më tej me ngritjen e grupeve të punës për përmbylljen e procesit të plotësimit të akteve që ndikohen nga ndryshimi i Kodit dhe dërgimi i tyre për miratim në ERE sipas rastit.

OST sh.a. ka ndjekur në mënyrë të vazhdueshme përgjatë vitit 2022 aktivitetin dhe performancën e përdoruesve të Rrjetit të Transmetimit duke monitoruar, komunikuar dhe udhëzuar sipas rastit, me qëllim rritjen e sigurisë operationale, evitimin e ngjarjeve shqetësuese në sistem dhe përmirësimin e funksionimit të të gjithë sistemit elektroenergjitik.

Në funksionin dhe veprimtarinë si administrator i kodit, OST sh.a. është udhëhequr nga parimi i mos diskriminimit të palëve duke synuar dhe dhënë suportin e saj për arritjen e standardeve dhe kërkesave teknike, për të ruajtur dhe garantuar sigurinë e sistemit dhe furnizimin me energji elektrike. E gjithë veprimtaria e OST sh.a. ka qenë transparente dhe në çdo rast është synuar efektiviteti dhe dobishmëria maksimale e veprimeve dhe

vendimeve, bazuar në analiza të detajuara të çështjeve dhe rrethanave konkrete me qëllim shmangien e pasojave apo kostove të panevojshme si për përdoruesit ashtu dhe për OST sh.a.

Sistemet e Kontroll Monitorimit Automatik

Për të përmbushur objektivat, OST disponon sistemin SCADA/EMS për kontrollin automatik të Rrjetit të Transmetimit nëpërmjet sistemeve të kontrollit lokal (sisteme të instaluar në nënstacione). Këto sisteme mundësojnë monitorimin dhe operimin në kohë reale të të gjithë nënstacioneve 220/400kV, si dhe pjesës më të madhe dhe më të rëndësishme të nënstacioneve 110kV. Krahas nënstacioneve monitorohen dhe operohen Centralet e lidhura në Rrjetin e Transmetimit.

Në sistemin SCADA/EMS janë të implementuara aplikacionet EMS. Paketa e aplikacioneve EMS shërben për analizën e sistemit të transmetimit.

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

Gjithashtu OST është në proces të përditësimit të Sistemit SCADA/EMS i cili do të finalizohet brenda vitit 2023. Ky projekt mundëson zhvillimet e mëposhtme:

- Përmirësim i Infrastrukturës së Sistemit SCADA/EMS.
- Migrim dhe përmirësim i konfigurimeve aktuale për aplikacionet GMS.
- Rregullimit Automatik të Gjenerimit (AGC-Automatic Generation Control).
- Përmirësim i modulit AGC –aFRR.

- Përmirësim i modulit AGC-mFRR.
- Rregullimi Fuqi-Ngarkesë (LFC-Load Frequency Control).
- Përmirësim i Skedulimit të Gjenerimeve.
- Përmirësim i parashikimit të ngarkesës afatshkurtër.
- Implementimi i bllokut të kontrollit AK (Albania Kosovo).
- IGCC-International Grid Control Cooperation.
- Përmirësime në ndërfaqet grafike të përdoruesit.
- Zëvendësimi i pajisjeve hardware dhe përditësim i sistemeve operative dhe "third-party softwares".
- Përmirësime në kuadër të sigurisë kibernetike.
- Përmirësime në protokollin e komunikimit me nyjet periferike.
- Integrimi i sistemit SCADA me sistemin e Balancimit.
- Përshtatës të jashtëm dhe shkëmbim të dhënash.
- Përmirësime në standartet CIM si dhe implementimi i standartit ENTSO-E CGMES.
- Implementimi i sistemit të testimit QA/PDS.

Vlerësimi i Pajtushmërisë së OST nga WG OME, ENTSO-E me kuadrin operacional të operimit.

Shtator 2022, OST ishte subjekt i vlerësimit të pajtushmërisë me kuadrin operacional të operimit nga Ekipi i Vlerësimit të Pajtushmërie nga WG OME të ENTSO-E.

Çështjet për të cilat u vlerësua pajtushmëria e OST-së ishin kërkesat e rregullores EU Regulation 2017/1485 të transpozuar plotësisht tashmë në Kodin e ri të Transmetimit, të miratuar me anë të Vendimit të ERE 63/2022. Dispozitat për të cilat u vlerësua pajtushmëria ishin kërkesat mbi Menaxhimin e Rezervave, Metodologjia CSA dhe Trajnimi i Operatorëve. Vlerësimi i pajtushmërisë u përqëndrua mbi diskutimet dhe shqyrtimin e

dokumentave justifikuese (të cilat kanë lidhje me çështjet e diskutuara), përfshirë vizitën dhe diskutimin me operatorët në QKD në përfundim të monitorimit u bë paraqitja e gjetjeve dhe rekomandimeve.

Ekipi i ENTSO-E vlerësoi dhe çmoi si domethënëse mënyrën e zbatimit të Metodologjisë së analizës së kontigjencave të kryer nga OST si dhe Trajnimin e Operatorëve që operojnë sistemin në kohë-reale. Lidhur me CSA Methodology, OST u rekomandua të formalizojë procedurën dhe të nxisë proceset e rishikimit dhe përditësimit të analizës së kontigjencave dhe zonës së vëzhgimit si dhe të rrisë automatizimin e proceseve të tregut të lidhura me QKD.

Ekipi i vlerësimit të pajtueshmërisë e vlerëson OST-në në përputhje me standartet e ENTSO-E për operimin e besueshëm dhe të sigurtë.



INVESTIMET

Gjatë vitit 2022,
OST sh.a. ka realizuar
rreth 2,595 milionë lekë
investime.

Fondet
e Huaja
1,186



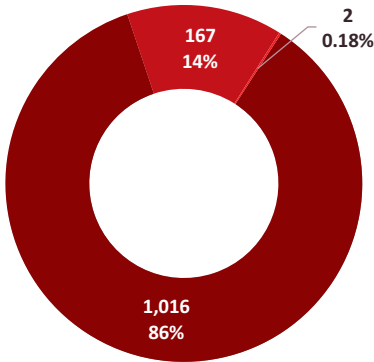
46%

Fondet
e OST sh.a.
1,409



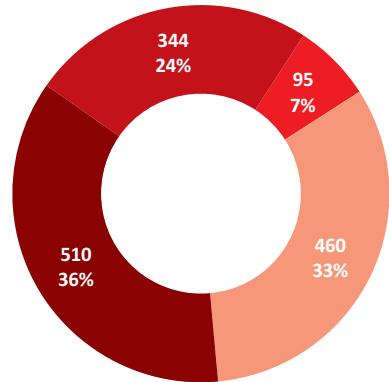
54%

Investimet me Fondet e Huaja



- Projekti "Eficienca Energjitike"
- Projekti "Linja 400kV Shqipëri-Maqedoni"
- Instalimi Matjes/Qendra e të dhenave

Investimet me Fondet e OST sh.a.



- Kontrata të viteve 2018-2019
- Kontrata të vitit 2020
- Kontrata të vitit 2021
- Kontrata të vitit 2022

PROJEKTET KRYESORE TË FINANCUARA NGA OST SH.A GJATË VITIT 2022

FURNIZIM VENDOSJE SHUNT REAKTOR

400KV 120MVAR DHE TRAKTIT 400 KV NË N/ST TIRANA 2



FINANCIMI: Ky projekt u financua me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2022 janë realizuar 327 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Aktualisht identifikohen vlera të larta të tensionit në nivelin 400 kV. Paralelisht me zhvillimin e rrjetit ka pasur dhe një rritje të ndjeshme të gjenerimeve të reja (gjeneruesit e vogël), shumica prej të cilëve të lidhur në rrjetin e shpërndarjes, gjë që ka ndikuar në uljen e ngarkesës në rrjetin e transmetimit. Nga ana tjetër, ngarkimi i nivelit 400 kV është i ulët, rreth 20-30% të kapacitetit të tij, duke gjeneruar fuqi reaktive në rrjet, që sjell detyrimisht nivele të larta tensioni. Për të paraprirë situata të vështira në lidhje me problemet në nivelet e tensionit, u parashikua vendosja e një

shunt-reaktori, 120 MVAr në nënstacionin Tirana2. Ky projekt ka impakt të lartë në rritjen e sigurisë dhe besueshmërisë së sistemit të transmetimit.

BLERJE AUTOTRANSFORMATORI

300 MVA, 400/230 KV PER N/ST TIRANA 2



FINANCIMI: Ky projekt u financua me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2022 janë realizuar 284 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Instalimi i këtij autotransformatori i shërben rritjes së sigurisë së furnizimit dhe operimit.

NDËRTIMI I LINJËS

ME DY QARQE 110 KV FIBËR-LIBRAZHD DHE TRAKTET
E LINJAVE PËRKATËSE NË N/ST FIBËR E LIBRAZHD



FINANCIMI: Ky projekt u financua me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2022 janë realizuar 254 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Rajoni Juglindor është i pasur përse i përket hidrologjisë, është një zonë e ngarkuar me burime të reja gjeneruese dhe me kërkesë të lartë për lidhjen e burimeve të reja të energjisë. Rrjeti i transmetimit është një rrjet i ndërtuar në vitet 1966-1968, me përcjellës AC-120 mm², i cili shfaq probleme në rast stakimi të ekstremiteve të unazës 110 kV. Realizimi i këtij investimi sjell rritjen e kapaciteteve transmetuese, rritjen e sigurisë së operimit për shkak të uljes së numrit të stakimeve të konsumatorëve dhe gjenerimeve, përmirësim të niveleve të tensionit si dhe reduktim të humbjeve të energjisë.

NDËRTIMI I LINJËS SË RE 110 KV

ME NJË QARK CËRRIK-KAJAN_KUÇOVË-JAGODINË.
REHABILITIMI N/ST CËRRIK&KUÇOVË



FINANCIMI: Ky projekt u financua me fondet e OST sh.a.. Gjatë vitit 2022 janë realizuar 202.8 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Ky projekt është plotësim i projektit të ndërtimit të linjës së re 110 kV, me një qark Cërrik-Kajan-Kuçovë-Jagodinë. Rehabilitimi i këtyre nënstacioneve konsistoi në rikonstruksionin e trakteve dalëse të këtyre nënstacioneve duke sjellë përmirësimin e cilësisë dhe të sigurisë së furnizimit me energji elektrike.

NDËRTIM I NËNSTACIONIT

220/110/35 KV, SHUMAT DHE I TRAKTIT 220 KV,
NËNSTACIONI 220/110/10 KV KOMSI



FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a.. Gjatë vitit 2022 janë realizuar 88 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Rrit kapacitetin pritës të rrjetit elektrik në segmentet Fierzë – Fushë Arrëz – Kukës – Lapaj – Peshkopi – Bulqizë – Burrel që përfaqëson një unazë 110 kV me një shtrirje në të gjithë zonën verilindore të vendit, në të cilën janë lidhur dhe janë në proces ndërtimi një numër i madh burimesh hidrike.

Synon operimin optimal të burimeve hidrike të zonës dhe një furnizim cilësor për konsumatorët e zonës. Rrit sigurinë nëpërmjet reduktimit të numrit të stakimeve dhe kohës së ndërprerjeve tek HEC-et ekzistues dhe konsumatorët e zonës. Ndikon në reduktimin e humbjeve të energjisë elektrike dhe përmirësimin e profilit të tensionit.

UPGRADE, MIRËBAJTJE DHE TRAJNIM

PËR SISTEMIN QENDROR SCADA/EMS



FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2022 janë realizuar 74.4 milionë Lekë.

RIKONSTRUKSIONI

I LINJËS 110 KV LIBRAZHD - PRRENJAS



FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2022 janë realizuar 40.7 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Linja 110 kV Librazhd-Prrenjas, me një gjatësi prej 26 km është pjesë e traktit 110 kV Elbasan1-Korçë, që shtrihet përgjatë gjithë rajonit juglindor të vendit. Ky rajon paraqet një zonë me potencial të lartë për zhvillimin e centraleve hidrogjeneruese, reflektuar kjo dhe në numrin relativisht të madh të këtyre burimeve të lidhura apo të parashikuara për tu lidhur në rrjetin e transmetimit dhe të shpërndarjes në këtë zonë. Realizimi i këtij investimi do të sjellë rritjen e kapaciteteve transmetuese, rritjen e sigurisë së operimit për shkak të uljes së numrit të stakimeve të konsumatorëve dhe gjenerimeve, përmirësim të niveleve të tensionit, reduktim të humbjeve të energjisë.

RIKONSTRUKSIONI

I LINJËS 110 KV ULËZ - BURREL



FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2022 janë realizuar 32.9 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Përballimi i nevojave gjithnjë e në rritje për kapacitet transmetues në rajonin verilindor, ngarkesat e larta gjatë periudhës me gjenerime të shtuara.

STUDIMET PËR ZHVILLIMIN E RRJETIT

Në kuadër të menaxhimit, mirëmbajtjes dhe zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit gjatë vitit 2022 janë realizuar disa studime, ku ndër më kryesoret përmendim:

Përgatitja e modeleve të rrjetit për regjime dhe vite referencë të ndryshme, sigurimi i të dhënave dhe realizimi i studimit ose oponencës teknike, në kuadër të:

- “Studimi i fizibilitetit të linjës së interkoneksionit 110 kV midis Nënstacionit Bajram Curri (Shqipëri) – Nënstacionit Deçan (Kosovë), nga grupi i punës OST-KOSTT (finalizuar dhe dërguar për miratim në Entet Rregullatore përkatëse të energjisë).
- Studimi i para fizibilitetit Linjës së re 400 kV Fier –Araktos, nga grupi i punës OST – IPTO (në proces përfundimi dhe publikimi të rezultateve)
- “Impakti në rajon i lidhjes së Ukrainës dhe Moldavisë me rrjetin sinkron evropian”, zhvilluar në kuadër të grupit të punës rajonal të planifikimit SECI.
- Përgatitja e modeleve për simulimin e rrjetit për vitet referencë 2022, 2025 dhe 2030, në kuadër të Planit Dhjetëvjeçar të Zhvillimit të Rrjetit Evropian të ENTSO-E (TYNDP 2022).
- Simulime dhe llogaritje për vlerësimin e nevojës dhe efektivitetit të projekteve të ndryshme për zhvillimin e rrjetit të transmetimit në kuadër të përgatitjes së planit të investimeve për periudhën 2023 dhe 2023-2025 sipas analizës kosto-përfitim.
- Hartimi i Programit të ri të zhvillimit 2026÷2036 i strukturuar në përputhje me Studimin e Master Planit të Zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit për periudhën 2018÷2033 dhe dërgimi për miratim në ERE.

Kalkulime për;

- Shpërndarjen e flukseve të fuqisë për sistemin në tërësi duke patur në konsideratë parashikimet afatgjate të zhvillimit të ngarkesës dhe të gjenerimit bazuar në kërkesat për pikë lidhje në rrjet.
- Vlerësimin e kriterit të sigurisë statike N-1.
- Shpërndarje specifike të flukseve të fuqisë të cilat janë realizuar për rajone të veçanta për identifikimin e zonave të rrjetit që kanë nevojë për fuqizime.
- Llogaritje të rrymave të lidhjeve të shkurtra për pika të ndryshme të sistemit.

Software që përdoret për modelimin dhe simulimin e skenarëve të ndryshëm të zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit është PSSE

PROJEKTET ME FINANCIME TË HUAJA GJATË VITIT 2022

PROJEKTI "EFIÇENCA ENERJITIKE"



FINANCIMI: Ky projekt financohet nga një kredi prej 40,000,000.00 Euro e akorduar nga Qeveria Gjermane, nëpërmjet Bankës KfW. Vlera e realizuar gjatë vitit 2022, është 1,016 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Ky projekt do të bëjë të mundur rritjen e besueshmërisë së funksionimit të rrjetit 220 kV të rajonit të Durrësit dhe të Jugut të Shqipërisë duke plotësuar kriteret teknike të sigurisë dhe cilësisë. Gjithashtu ky projekt do të përmirësojë kushtet aktuale të furnizimit me energji elektrike të qytetit të Tiranës, duke konsideruar që një pjesë e rëndësishme e rrjetit unazor 110 kV që furnizon me energji elektrike nënstationet e sistemit të shpërndarjes

në zonën e Tiranës, i ndërtuar përpara mbi 40 vjetësh i përbërë nga linja ajrore të amortizuara dhe kapacitet transmetimi të limituar.

NDËRTIMI I LINJËS 400 KV SHQIPËRI-MAQEDONI E VERIUT.

NDËRTIMI I LINJËS SË RE TË TRANSMETIMIT 400 KV ELBASAN-QAFË THANË, NDËRTIMI I LINJËS SË TRANSMETIMIT 400 KV ELBASAN-FIER, NDËRTIMI I NËNSTACIONIT 400 KV ELBASAN 3, ZGJERIMI I NËNSTACIONIT FIER.



FINANCIMI: Financimi i këtij projekti, do të sigurohet nga bashkëpunimi Gjermano-Shqiptar i Zhvillimit. Tashmë janë angazhuar fondet për një kredi të zhvillimit deri në 50.000.000 Euro për Qeverinë Shqiptare. Përveç kësaj, për të mbuluar financimin e plotë të projektit, do të vihet në dispozicion një grant nga WBIF prej 13.720.000 Euro. Gjithashtu, rreth 1.131.000 Euro, do të angazhohen nga WBIF dhe Bashkëpunimi për Zhvillim Gjermano-Shqiptar, fonde të cilat do të përdoren për përgatitjen e dizajnit kryesor. OST sh.a., është angazhuar të mbulojë gjatë implementimit të projektit dhe kostot lokale, të cilat janë përlogaritur të jenë rreth 5 milion Euro. Vlera e realizuar gjatë vitit 2022, është 167 milionë Lekë.

PËRFITIMET: 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, zhvillon rrjetin 400 kV në zonën Jugore të Shqipërisë ku parashikohen të zhvillohen burimet e ardhshme të prodhimit të energjisë elektrike, dhe si pjesë e infrastrukturës së Korridorit të Tetë Evropian.



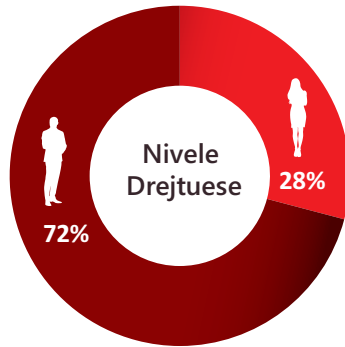
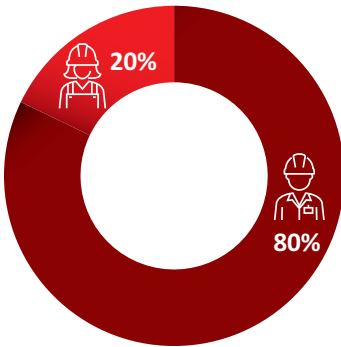
MENAXHIMI *i Burimeve Njerëzore*

KULTURA E KOMPANISË BAZUAR NË VLERA

Struktura organizative e kompanisë është mjaft fleksibël, dhe krijon mundësi të vazhdueshme për përmirësime të mëtejshme. Politikat e burimeve njerëzore kanë në fokus përzgjedhjen dhe rekrutimin e stafit të kualifikuar, zhvillimin e njohurive, menaxhimin e performancës dhe vlerësimin në vlerat e stafit. Barazia gjinore dhe mos-diskriminimi, përbëjnë gjithashtu një vlerë të kompanisë.

TRANSFERIM I NJOHURIVE DHE AFTËSIVE PËRMES BASHKËPUNIMIT

Krahas zhvillimit të programeve të vazhdueshme të trajnimeve për stafin e ri dhe atë me eksperiencë, çdo departament në OST sh.a. është i balancuar në një mënyrë të tillë ku stafi më me eksperiencë mund të ndajë aftësitë dhe njohuritë e tyre me stafin e ri, duke bërë të mundur në këtë mënyrë që OST sh.a. të vijojë të ruajë në vijimësi ekspertizën e çmuar të saj.



POLITIKA E BURIMEVE NJERËZORE

Politika që ndjek OST në lidhje me burimet njerëzore synon të sigurojë përzgjedhjen e personelit të kualifikuar, me eksperiencë dhe aftësi profesionale në të gjitha nivelet e shërbimit në OST sh.a., me qëllim që të mbështesë nevojat e kompanisë në të gjitha fushat ku OST sh.a. operon.

TRAJNIMET E PUNONJËSVE

Ambiciet tona për ku duam të shkojmë kërkojnë kualifikim të vazhdueshëm, për të qenë në nivel me të ngjashmit tanë në vendet e zhvilluara. Ndaj trajnimet kanë shërbyer jo vetëm për rritjen e kapaciteteve tona por më së shumti për të arritur objektivat e përbashkëta.

Trajnimi i kapaciteteve tona njerëzore është i detyrueshëm për t'u përshtatur me progresin që fusha jonë arrin çdo ditë por nga ana tjetër dhe për të qenë të gatshëm për sfidat e papritura e të vështira që mund të lindin në situata të rralla si Covid19, ku stafi ynë ia doli më së miri.

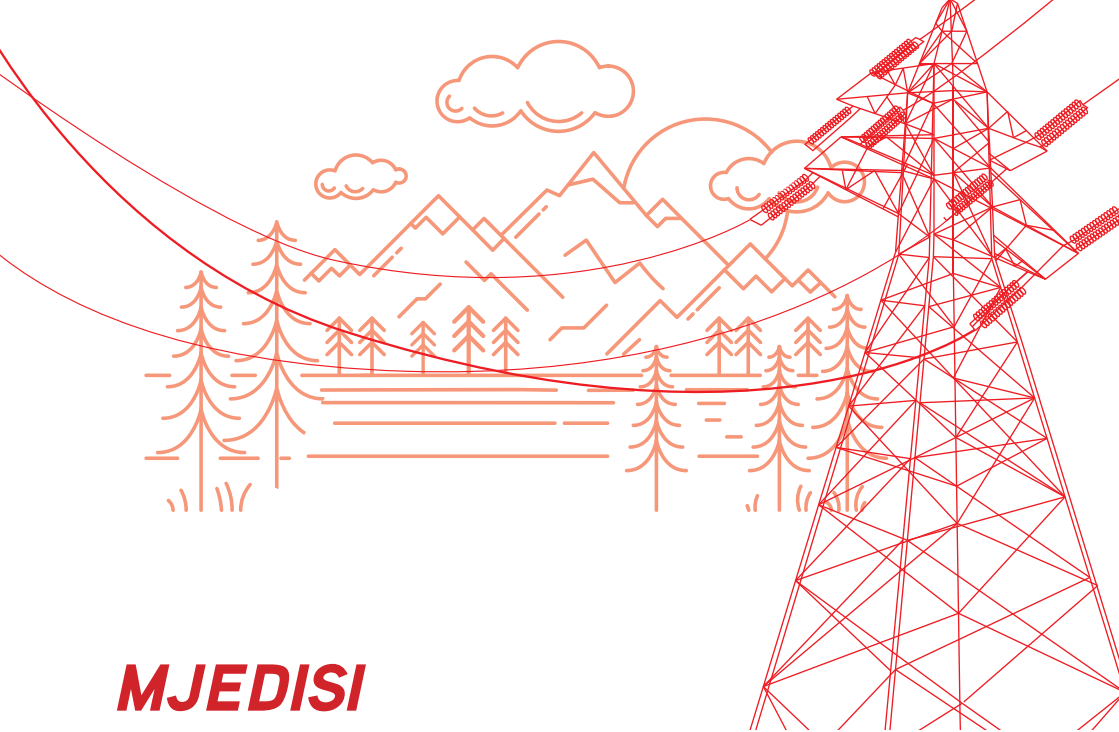
Për këtë arsye, OST sh.a. vlerëson kapacitetet profesionale dhe harton plane trajnimi për zhvillimin profesional të punonjësve të saj. Çdo vit në buxhetin e OST sh.a ka një zë të veçantë të programuar për trajnime brenda apo dhe jashtë vendit. Këto trajnime janë gjithëpërfshirëse dhe ndihmojnë në rritjen e performancës jo vetëm të punonjësve por dhe kompanisë.

Kur ndihemi pjesë e diçkaje më të madhe se vetja, ne rrisim bashkëpunimin, përpjekjen, pjesëmarrjen dhe vendimmarrjen e dobishme nga ana organizative por dhe përmbajtësore.

SIGURIA E JETËS DHE E SHËNDETIT NË PUNË

OST sh.a., i kushton një vëmendje të veçantë, në mënyrë të vazhdueshme sigurisë së jetës dhe shëndetit në punë.

Nga ana e OST sh.a., janë marrë masat e nevojshme në zbatim të Ligjit Nr.8734, datë 1.2.2001 "PËR GARANTIMIN E SIGURISË SË PUNËS TË PAJISJEVE DHE TË INSTALIMEVE ELEKTRIKE", "Rregullores së shfrytëzimit teknik të centraleve elektrike, nënstacioneve, VKM Nr.483, datë 17.06.2020 "Për miratimin e rregullës teknike, "Për kushtet teknike dhe garantimin e sigurisë së instalimeve elektrike të tensionit të lartë, Mbi 1 kV"" dhe "Rregullores së sigurimit dhe shfrytëzimit teknik për impiantet, pajisjet dhe instalimet elektrike".



MJEDISI

OST sh.a. vlerëson mbrojtjen dhe ruajtjen e mjedisit si një nga detyrimet kryesore dhe është duke punuar vazhdimisht për përmirësimin e performancës mjedisore në gjithë aktivitetin e saj.

Kompania jonë zbaton Politikën Mjedisore të cilat sigurojnë menaxhimin mjedisor në përputhje me legjislacionin për mbrojtjen e mjedisit.

Politikat Mjedisore përcaktojnë stadet për zbatimin e elementëve të Sistemit të Menaxhimit të Mjedisit në OST sh.a., si dhe objektivat për çështjet mjedisore të cilat përmbushen duke zbatuar kërkesat sipas standardeve ISO 14001:2015.

Politika Mjedisore e OST-së mbështetet në tre shtylla kryesore:

- Menaxhimi i çështjeve mjedisore të OST-së zhvillohet në përputhje me ligjet, rregulloret dhe kërkesat mjedisore të infrastrukturave të sektorit të energjisë elektrike.

- Përmirësimi i performancës mjedisore, nëpërmjet sensibilizimit të stafit, personelit dhe trajnimet përkatëse mbi çdo problematikë mjedisore që konstatohet gjatë punës së tyre.
- Parandalimi dhe zbutja e ndikimeve mjedisore, monitorimi dhe kontrolli i emetimit të gazrave, pluhurave apo zhurmave gjatë punimeve, pikimeve të vajrave nga autot, menaxhimit të materialeve të dala jashtë përdorimit apo niveleve të vegjetacionit në terrenin e nënstacioneve, brenda standardeve të pranuar, për të menaxhuar mbrojtjen dhe qëndrueshmërinë e burimeve natyrore si edhe sigurinë e objekteve.

Gjatë gjithë periudhës është ndjekur dhe zbatuar legjislacioni mjedisor në projektet e OST sh.a, duke u pajisur me dokumentacionet e nevojshme mjedisore. Aspektet mjedisore janë ndjekur gjatë kohës së zhvillimit të projekteve deri në përfundim, si dhe gjatë operimit të tyre. Gjatë vitit 2022 OST sh.a. ka zbatuar procedurat për mbrojtjen e mjedisit për projektet e mëposhtme:

- Projekti “Ndërtimi i linjës 400 kV Elbasan-Bitola”;
- Projekti “Rikonstruksioni i Linjës 110 kV Cërrik – Kajan – Kuçovë - Jagodinë”;
- Projekti “Ndërtim/rikonstruksion i linjës ekzistuese 110 kV Fibër -Librazhd”;
- Projekti “Ndërtim e montim i Linjës 220 kV me dy qarqe Komsí – Shumat” dhe “Ndërtim i Nënstacionit 220/110/35 kV, Shumat dhe traktit 220 kV, në Nënstacionin 220/110/10 kV Komsí”;
- Projekti “Nënstacioni i Rrashbullit- Nënstacioni Tirana 2” dhe “Linja Unaza e Tiranës”;
- Projekti “Rikonstruksioni i linjës ekzistuese 110 kV Lushnje-Fier dhe demontimi i linjës ekzistuese”;
- Projekti “Rikonstruksioni i linjës 110 kV Librazhd-Prrrenjas”.

Për çdo projekt të ri apo rehabilitim që zbatohet nga OST sh.a., ndiqen procedurat si më poshtë:

- Procedurat e Vlerësimit të Ndikimit në Mjedis për sigurimin e Vendimeve të VNM Paraprake ose Deklaratave Mjedisore, në varësi të projektit, në të cilin përshkruhen dhe vlerësohen efektet e drejtpërdrejta dhe indirekte të projektit tek njerëzit, flora dhe fauna, ujërat sipërfaqësore dhe nëntokësore, klimën, terrenin, si edhe ndërveprimin e këtyre faktorëve me trashëgiminë kulturore, shoqërore dhe mjedisore. Pas vlerësimit të efekteve që mund të shkaktohen në mjedis, hartohen masat e nevojshme që duhet të merren për parandalimin apo eliminimin e ndikimeve negative në mjedis.
- Procedurat për zbatimin e legjislacionit për pyjet e kullotat në rast se projekti kalon në sipërfaqet pyjore e kullosore, duke bërë të mundur sigurimin e të gjitha dokumentacioneve si: Kontrata me Bashkitë për marrjen me qera të sipërfaqeve pyjore, Urdhër Ministri/ Projektvendim/ Projektligj për heqje nga Fondi pyjor/kullosor, në bazë të sipërfaqes pyjore/kullosore të kërkuara.
- Informimi dhe ndërgjegjësimi i popullsisë dhe personave të interesuar, në lidhje me ndikimet negative që mund të shkaktohen si pasojë e zbatimit të projekteve, në rastet e kërkuara nga legjislacioni dhe institucionet.
- Hartimi dhe zbatimi i Planit të Menaxhimit Mjedisor duke u bazuar në kushtet mjedisore të vendosura në Deklaratën Mjedisore apo Vendimin për VNM Paraprake të miratuar për projektin, mbi masat zbutëse dhe monitoruese.
- Shqyrtohen raportimet nga kontraktorët dhe inspektohet në terren gjendja reale e mjedisit gjatë kohës së ndërtimit apo rehabilitimit të linjave, nënstationeve apo objekteve të tjera të OST sh.a. sipas kushteve të vendosura në VNM Paraprake apo Deklaratën Mjedisore.
- OST sh.a. kryen monitorimet e zhurmave gjatë ndërtimit të linjave si dhe kontrollon Raportet e Monitorimit të ardhura nga kontraktorët në zbatim të kushteve mjedisore të vendosura në Deklaratën Mjedisore apo

Vendimin për VNM Paraprake.

- Pjesë e rëndësishme e punës së Sektorit të Mjedisit, mbetet monitorimi i mjedisit në nënstacionet dhe objektet e Njësive Operative të OST sh.a. Kryhen kontrole dhe inspekte mjedisore në nënstacione, me qëllim identifikimin e problematikave mjedisore, zbatimin e detyrave të lëna në inspektimet e mëparshme si dhe përcaktimin e masave dhe detyrave për parandalimin e ndikimeve negative në mjedis. Gjithashtu rishikimi dhe përditësimi i temave të Programit Vjetor të trajnimeve mjedisore janë të rëndësishme për trajnimin dhe ndërgjegjësimin e punonjësve, puna e të cilëve ka ndikim në mjedis.

PJESËMARRJE

NË ORGANIZMAT RAJONALE

OST sh.a. është vazhdimisht në kërkim të përmirësimit të performancës së saj teknike dhe financiare, për të përmbushur standardet më të mira ndërkombëtare të Komunitetit të Tregut të Energjisë Elektrike dhe të organizatave evropiane, të cilat nxisin dhe monitorojnë hapjen e tregut të brendshëm të energjisë elektrike, si dhe integrimin e këtij tregu në tregun rajonal dhe evropian të energjisë. Sfidat e tregut të përbashkët të energjisë elektrike janë shumta dhe OST në përpjekje për t'u integruar në këtë treg si të gjithë operatorët e tjerë të sistemit të transmetimit, bashkëpunon me partnerë të ndryshëm:

Bashkëpunimi rajonal	Anëtarësime	Aksionet e shoqërisë
(projekte të ndryshme ku OST merr pjesë në nivel rajonal);	(anëtarësimet në organizma të ndryshme si ENTSO_E, MED-TSO etj);	(shoqëri apo organizma ku OST merr pjesë si aksionar).

BASHKËPUNIMI RAJONAL

- WB6 MoU:** Në datë 27 Prill 2016, ndërmjet Operatorëve të Sistemit të Transmetimit, Autoriteteve Rregullatorë Kombëtare në fushën e energjisë, Bursave të Energjisë (PX) dhe Ministrive përgjegjëse për energjinë të shteteve përkatëse të Ballkanit Perëndimor - WB6 (Shqipëri, Bosnje-Hercegovinë, Maqedoni, Kosovë, Mali i Zi dhe Serbi), u nënshkrua Memorandumi i Mirëkuptimit, nëpërmjet të cilit palët angazhohen për të ndjekur një iniciativë rajonale të tregut të energjisë që konsiston në krijimin e Bursave të Energjisë (PX) dhe një tregu rajonal të balancimit,



me qëllim integrimin efikas të tregjeve të energjisë elektrike të ditës në avancë të shteteve të WB6, në mënyrë që t'u sigurojë pjesëmarrësve të tregut mundësi të reja biznesi dhe më shumë tregti ndërkufitare në Ballkanin Perëndimor për të arritur efikasitet, çmime konkurruese dhe standarde të larta të shërbimeve. Synimi përfundimtar i palëve është integrimi i tregjeve të energjisë të vendeve të WB6 me bashkimin e tregut të ditës në avancë (day-ahead Multi-Regional Coupling (MRC) të BE-së, në përputhje me Rregulloren e Komisionit të BE 2015/1222 CACM. Gjatë vitit 2017 aderuan në Memorandumin e Mirëkuptimit të WB6, Operatori Italian i Sistemit të Transmetimit, Autoriteti Italian Rregullator Kombëtar, Bursa Italiane e Energjisë, si dhe Bursa e Energjisë e Malit të Zi. Në Qershor të vitit 2021, në Memorandumin e Mirëkuptimit të WB6, aderoi ALPEX – Bursa Shqiptare e Energjisë.

- **Bashkimi i tregjeve Shqipëri – Kosovë:**

OST është pjesë e iniciativës për bashkimin e tregjeve me KOSTT dhe është duke punuar shumë në drejtim të bashkërendimit të hapave ligjore që duhen ndërmarrë në kuadër të planit të bashkimit të tregjeve të Shqipërisë dhe Kosovës, në përputhje me angazhimet e ndërmarra nga ana e të dy Qeverive, në kuadër të Memorandumeve të Mirëkuptimit, të firmosur në Nëntor të vitit 2017 nga ana e tyre, si dhe Memorandumit të Mirëkuptimit të firmosur mes OST, KOSTT, ERE dhe ZRE në Qershor 2018. Kjo iniciativë ka marrë akoma më shumë prioritet, me krijimin nga ana e OST dhe KOSTT si aksionare, të Bursës Shqiptare të Energjisë-ALPEX, e cila do të jetë përgjegjëse për ngritjen, organizimin dhe menaxhimin e tregut të organizuar të energjisë, të ditës në avancë, dhe tregut brenda të njëjtës ditë, në Shqipëri dhe në Kosovë.

- **AIMS:** OST është pjesë e iniciativës për bashkimin e tregjeve të energjisë elektrike ndërmjet Italisë, Shqipërisë, Malit të Zi dhe Serbisë, i njohur ndryshe si Projekti AIMS. Në këtë iniciativë marrin pjesë OST-të dhe



Bursat e Energjisë (PX), të këtyre vendeve. Projekti synon të identifikojë problematikat, ofrojë zgjidhjet dhe të realizojë implementimin e bashkimit e tregjeve të energjisë elektrike.

- **EMI:** OST është pjesë e Iniciativës për Tregun e Energjisë Elektrike (EMI), e krijuar nga Shoqata Amerikane e Energjisë (USEA), në bashkëpunim me Agjencinë e Shteteve të Bashkuara për Zhvillim Ndërkombëtar (USAID), të cilat kanë ndërmarrë një program shumëvjeçar për të rritur integrimin dhe funksionimin e tregjeve të energjisë në Evropën Juglindore, për të trajtuar boshllëqet dhe mundësitë rajonale në operacionet e tregut të energjisë elektrike. Ky grup pune është i përbërë nga OST-të dhe Bursat e Energjisë (PX) të vendeve të Evropës Juglindore, ndërsa Rregullatorët, Institucionet dhe Pjesëmarrës të tjerë të Tregut të energjisë në Rajon janë si vëzhgues.

ANËTARËSIME

- **MED-TSO:** Që prej muajit Dhjetor 2011, OST është e anëtarësuar në organizatën "Mediterranean Transmission System Operators, e cila ka për qëllim kryesor promovimin dhe sigurimin e bashkëpunimit ndërmjet OST-ve të rajonit të Mesdheut dhe



të përfaqësimit të interesave dhe vizionit të anëtarëve të saj si dhe suportimi i ideve dhe projekteve të përbashkëta të cilat mund të ndihmojnë në forcimin e sigurisë së sistemeve elektroenergjitike dhe integrimin e sistemeve elektrike të rajonit në atë Evropian.

- OST sh.a. është anëtare me të drejta të plota e **ENTSO-E** Rrjetit Evropian i Operatorëve të Sistemit të Transmetimit për Energjinë Elektrike, që prej muajit mars 2017, duke finalizuar një proces të nisur që në vitin 2004 dhe që u bë i mundur vetëm pas certifikimit nga ana e ERE-s dhe kryerjes së investimeve të rëndësishme në rrjetin e transmetimit dhe vendosjes si prioritet dhe objektiv kryesor i shoqërisë OST sh.a.



- Si rezultat i nënshkrimit dhe ratifikimit nga Parlamenti Shqiptar të “Traktatit për krijimin e Komunitetit të Energjisë të vendeve të Evropës Juglindore” miratuar me ligjin Nr. 9501, datë 03/04/2006, në bazë të të cilit shtetet nënshkruese marrin përsipër implementimin e legjislacionit kyç të energjisë elektrike në BE, brenda një afati kohor të përcaktuar, OST sh.a. merr pjesë dhe jep kontributin përkatës në aktivitetet e Komunitetit të Energjisë objektivi kryesor i të cilit është zgjerimi i rregullave dhe principeve të tregut të përbashkët evropian të energjisë tek vendet e Evropës Juglindore, Rajonit të Detit të Zi e më gjerë, në bazë të një kuadri të detyrueshëm ligjor (acquis communautaire). Në datën 15 Dhjetor 2022, Këshilli Ministerial i Komunitetit të Energjisë, me Vendimin Nr. 03/2022, miratoi paketën ligjore të Energjisë së Pastër (Clean Energy Package), e cila reflekton aktet ligjore evropiane të miratuara dhe adoptuara më së fundmi nga vendet e Komuniteti Evropian, në fushën e energjisë elektrike. Afati i adoptimit të kësaj pakete ligjore nga vendet anëtare të Komunitetit të Energjisë, është 15 Dhjetori i vitit 2023. Kjo është një sfidë shumë e rëndësishme për vendin tonë dhe të gjitha vendet anëtare të Komunitetit të Energjisë, si dhe veçanërisht OST-në si kompania që jo vetëm ka përgjegjësi për operimin e Sistemit të Transmetimit Shqiptar, por luan edhe një rol qendror në mirëfunksionimin dhe koordinimin e gjithë Sistemit Elektroenergjitik Shqiptar dhe ka rolin kryesor në proceset e bashkimit të tregjeve të energjisë (market coupling).

AKSIONET E SHOQËRISË

- **SEE CAO: OST** sh.a. është një prej shoqërive themeluese të SEE CAO (South East Europe Capacity Allocation Office) së bashku me shoqëritë e transmetimit të Malit të Zi, Kroacisë, Greqisë, Kosovës, Bosnje-Hercegovinës, Turqisë, dhe Maqedonisë, ku OST merr pjesë si bashkëpronare me të drejta të barabarta vote. SEE CAO është një provë reale e përpjekjeve të bashkëpunimit rajonal ndërmjet OST-ve të rajonit dhe krijon kushtet e përshtatshme për zhvillimin e tregut të përbashkët të energjisë në rajon.

- **Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike:** Në zbatim të nenit 57 të Ligjit Nr. 43/2015 "Për sektorin e Energjisë Elektrike" (i ndryshuar), VKM Nr. 322 datë 15.05.2019 "Për krijimin dhe përcaktimin e formës ligjore dhe të strukturës së pronësisë së kapitalit të operatorit të tregut", me Vendimin Nr. 130, datë 05.10.2020, Asambleja e Përgjithshme e OST sh.a. – Ministria e Financave dhe Ekonomisë, ka miratuar pjesëmarrjen e OST sh.a., si aksionare në Shoqërinë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - ALPEX sh.a., me 57.25% të kapitalit themeltar; si dhe Marrëveshjen e aksionarëve dhe Statutin e shoqërisë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - **ALPEX sh.a.**, të cilat janë nënshkruar nga OST sh.a. dhe KOSTT sh.a. Në datën 05 Tetor 2020, përfaqësuesit ligjorë të OST sh.a. dhe KOSTT sh.a., kanë firmosur Marrëveshjen e aksionarëve dhe Statutin e shoqërisë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike sh.a.- ALPEX.

RAPORTI I AUDITUESVE LIGJORË

*Pasqyrat Financiare Të
Konsoliduara 2022*

*Shënimet Shpjeguese
për Pasqyrat Financiare
të Konsoliduara*

RAPORTI i Audituesve të Pavarur

Mirela Bushi
Nr. Jic.332
mirela_bushi67@yahoo.com

Rajmonda Revelli
Nr. Jic.296
mondareveli@kctresil.com

Sose Shqiponja (SMK Auditing)
Nr. Jic.381
info@smkauditing.al

Avni Tobli
Nr. Jic.375
avnitobli@hotmail.com

Mimoza Forza
Nr. Jic.280
mforza@gmail.com

RAPORT I AUDITUESIVE LIGJORË TË PAVARUR

Për: Aksionerin dhe drejtimin e shoqërisë
Operatori i Sistemit të Transmetimit OST sha
Yrshek, Kashar, km.9, Tirane - Shqipëri

Opinionit

Ne kemi audituar pasqyrat financiare te konsoliduara të shoqërisë **"Operatori i Sistemit të Transmetimit OST" sha** të cilat përfshijnë pasqyrën e konsoliduar te pozicionit financiar me datën 31 Dhjetor 2022, pasqyrën e konsoliduar të ardhurave gjithpërfshirëse, pasqyrën e konsoliduar te ndryshimeve në kapital dhe pasqyrën e konsoliduar te flukseve të parasë për vitin e mbyllur me datën 31 Dhjetor 2022, si edhe shënimet shpjeguese për pasqyrat financiare, përfshirë një përmbledhje të politikave kontabël më të rëndësishme.

Sipas opinionit tonë, pasqyrat financiare te konsoliduara bashkëlidhur paraqesin drejt, në të gjitha aspektet materiale, pozicionin financiar të shoqërisë **"Operatori i Sistemit të Transmetimit OST" sha**, me datën 31 Dhjetor 2022, dhe performancën financiare e flukset e parasë për vitin që mbyllet në këtë datë, në përputhje me Ligjin nr. 25/2018 date 10.05.2018 "Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare" dhe me Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar (SNRF).

Baza për Opinionin

Ne kryem auditimin në përputhje me Standardet Ndërkombëtare të Auditimit (SNA-të). Përgjegjësitë tona sipas këtyre standardeve janë përkshuar në mënyrë më të detajuar në seksionin e raportit ku jepen *Përgjegjësitë e Audituesit për Pasqyrat Financiare*. Ne jemi të pavarur nga Shoqëria në përputhje me kërkesat etike që janë të zbatueshme për auditimin e pasqyrave financiare në Shqipëri, dhe kemi përmbyshur 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. Pasqyrat Financiare te shoqërisë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike-ALPEX sha per vitin 2022 jane audituar nga grupi i auditoreve Studion "L.E.A.L Auditing" shpk dhe Studio "VIAR- Consulting" shpk nepermjet Raportit te Auditimit date 07.04.2023 te cilet jane shprehur me opinionin te pakualifikuar. Kjo mbeshtet opinionin tonë per pasqyrat e konsoliduara.



Çështje për tu theksuar

Ne tërheqim vëmendjen për shënimet e mëposhtme, të cilat përshkruajnë situatën dhe gjykimet në tepricat e zërave përkatës. Opinioni jonë nuk është modifikuar për këto çështje.

Ne piken 11 të Shenimeve Shpjeguese - Llogari të Arketueshme është dhënë informacion për analizën e klienteve për produkte të shërbimeve të shoqërisë OST sh.a, ku është përfshirë edhe analiza e marrëdhënieve me OSHEE sh.a tepricat në periudhat ushtrimore të cilat paraqiten si më poshtë :

	Viti 2022	Viti 2021
OSHEE sh.a	17.639.904.789	17.849.158.019

ku ne të arketueshme nga OSHEE përfshihen edhe vlerat 594,366,930 dhe 1,760,983,525 të cilat përfaqësojnë fatura të leshuara nga OST për sistemin e faturave të shërbimeve të balancimit për vitet paraardhese 2016/2017 të papranuara nga OSHEE (me shkresën OSHEE Nr.10615/1 datë 11.06.2018), çështje e cila ka kaluar në proces gjyqësor ndërmjet OST dhe OSHEE.

Me 15 prill 2021 ndërmjet OSHEE sh.a dhe OST sh.a është firmosur "Marrëveshja për pagesën e detyrimeve të prapambetura" në shumën 9,687,768,309 leke. Marrëveshja përfshin një skemë pagese duke filluar nga data 1 korrik 2021 për një shumë minimale prej 360 milionë lekë në vit ose 6.5% të faturave aktuale vjetore, të cilat do të shlyejnë tepricat e mbartura. Bazuar në këtë marrëveshje shumat totale të papaguara nga OSHEE sh.a kundrejt OST sh.a do të shlyhen deri në vitin 2047.

Përgjatë vitit 2022 nuk ka ndodh asnjë ndryshim në statusin e çështjeve pasi pritet vendimi i Gjykatës Administrative të Apelit.

Përgjegjësitë e Drejtimit në lidhje me Pasqyrat Financiare

Drejtimi është përgjegjës për përgatitjen dhe paraqitjen e drejtë të pasqyrave financiare të konsoliduara në përputhje me SNRF-të dhe Ligjin nr. 25/2018, datë 10.05.2018 "Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare", dhe për ato kontrolle 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 të konsoliduara, drejtimi është përgjegjës për të vlerësuar aftësinë e shoqërisë 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 përveç se në rastin kur drejtimi synon ta likullojë shoqërinë ose të ndërpresë aktivitetet, ose nëse nuk ka alternativë tjetër reale përveç sa më sipër.



Përgjegjësitë e Audituesit për Auditimin e Pasqyrave Financiare

Objektivat tona të auditimit janë: të arrijmë një siguri të arsyeshme 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 përshin opinionin e audituesit. Siguria e arsyeshme megjithëse është një siguri e nivelit të lartë, nuk është një garanci që një auditim i kryer sipas SNA-ve do të identifikojmë gjithmonë një anomali materiale kur ajo ekziston.

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 arsyeshme, 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 anomalisë materiale si rezultat i gabimit, sepse mashtrimi mund të përfshijë marrëveshje të fshehta, falsifikime, përjashtime të qëllimshme, informacione të deformuara ose 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 opinioni mbi efikasitetin e kontrollit të brendshëm të shoqërisë.
- 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 shoqërisë për të vijuar veprimtarinë. Kur arrijmë përfundimin që ka një pasiguri une duhet të tërheq vëmendjen në raportin e audituesit në lidhje me shpjegimet e dhëna në pasqyrat financiare ose nëse këto shpjegime janë të papërshtatshme, duhet të modifikoj opinionin tim. Konkluzionet tona bazohen në evidencën e auditimit të marrë deri në datën e raportit tonë të auditimit. Megjithatë, ngjarje ose kushte të ardhshme mund të bëjnë që shoqëria të ndërpresë veprimtarinë.
- Vlerësojmë paraqitjen e përgjithshme, strukturën dhe përmbajtjen e pasqyrave financiare, duke përfshirë shenimet shpjeguese dhe nëse pasqyrat financiare prezantojnë transaksionet dhe ngjarjet thelbësore në një mënyrë që arrin prezantimin e drejtë.

Mirela Bushi
Nr. Jic.332
mirela_bushi@yahoo.com

Rajmonda Revelli
Nr. Jic.200
mondarrevelli@hotmail.com

Sose Shqiponja (GMK Auditing)
Nr. Jic.301
info@gmkauditing.al

Avni Tobli
Nr. Jic.375
avnitobli@hotmail.com

Mimoza Ferzaj
Nr. Jic.200
mferzaj@gmail.com

- Në komunikojmë me personat e ngarkuar me qeverisjen, përveç të tjerave, lidhur me qëllimin dhe kohën e auditimit dhe gjetjet e rëndësishme të auditimit, përfshirë ndonjë mangësi të rëndësishme në kontrollin e brendshëm që ne mund të identifikojmë gjatë auditimit.

Audituesit ligjor

**Studio GMK
Auditing shpk**

Mirela Bushi

Rajmonda Revelli

Sose Shqiponja

Avni Tobli

Mimoza Ferzaj



Tiranë më, 27 Prill 2023

PASQYRAT FINANCIARE

Të Konsoliduara 2022

Pasqyra e Konsoliduar e Pozicionit Financiar

(të gjitha shumat në lekë)

		31 Dhjetor 2022	31 Dhjetor 2021
AKTIVET	Shënime		
Aktivitet afatgjata			
Aktive afatgjata materiale	6	48,928,765,928	54,375,608,977
Aktive afatgjata jomateriale	7	178,449,077	253,657,891
Aktive me të drejtë përdorimi	8	28,038,847	
Aktive afatgjata financiare	9	11,471,758	12,873,258
Llogari të arkëtueshme dhe të tjera	11	8,787,768,309	9,236,307,418
Totali i aktiveve afatgjata		57,934,493,919	63,878,447,544
Aktivitet Afatshkurtra			
Inventarë	10	714,637,057	692,633,679
Llogari të arkëtueshme dhe të tjera	11	12,386,744,460	10,772,713,147
Aktive afatshkurtra financiare	9	20,815,750	20,230,000
Parapagime dhe shpenzime të shtyra	12	1,564,988,039	1,613,000,385
Mjete monetare dhe ekuivalentë të tyre	13	4,706,171,573	3,744,588,000
Totali i aktiveve afatshkurtra		19,393,356,879	16,843,165,211
Totali i aktiveve		77,327,850,798	80,721,612,755
Kapitali neto dhe detyrimet			
Kapitali			
Kapitali aksionar	14	25,055,608,000	22,146,576,634
Rezerva ligjore	14	822,807,118	789,775,831
Rezerva rivlerësimi	14	5,421,483,544	7,858,369,996
Rezerva të tjera	14	13,868,508	517,627,527
Fitime të pashpërndara		453,195,480	1,778,541,985
Fitimi i Vitit		907,587,774	673,888,998

Totali i kapitalit për pronarin		32,674,550,424	33,764,780,971
Kapital i pakicës	14	106,875,000	106,875,000
Rezerva të tjera të pakicës	14	(202,646)	(60,602)
Fitime të pashpërdara të pakicës		(13,937,127)	(673,858)
Fitimi i Vitit		(22,237,162)	(13,263,269)
Total interesat jo-kontrolluese		70,498,065	92,877,271
Totali i kapitalit aksionar		32,745,048,489	33,857,658,242
Detyrimet afatgjata			
Huatë afatgjata	15	13,418,044,467	15,143,081,232
Llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera	16	3,417,124,425	2,129,659,442
Grantet	17	1,155,575,856	1,165,183,962
Detyrimi i qirasë	8	26,991,103	
Tatimi i shtyrë mbi fitimin	18	781,655,599	1,419,824,652
Totali i detyrimeve afatgjata		18,799,391,450	19,857,749,288
Detyrimet afatshkurtra			
Llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera	16	9,959,035,190	9,639,059,577
Parapagimet nga klientë	19	260,796,227	104,488,846
Të ardhura të shtyra	20	87,472,993	68,597,443
Hua afatshkurtër	15	15,143,428,546	17,062,895,119
Detyrimi i qirasë	8	3,359,918	
Tatim fitimi	28	329,317,985	131,164,240
Totali i detyrimeve afatshkurtra		25,783,410,859	27,006,205,225
Totali i detyrimeve		44,582,802,309	46,863,954,513
Totali i kapitalit neto dhe pasiveve		77,327,850,798	80,721,612,755

Pasqyra e Konsoliduar e Pozicionit Financiar duhet lexuar së bashku me shënimet shpjeguese, që janë pjesë përbërëse e pasqyrave financiare të konsoliduara.

Pasqyrat financiare të konsoliduara u aprovuan më 24 Prill 2023 dhe u nënshkruan si më poshtë:

Administratori	Drejtori i Drejtorisë Ekonomike	Shefe e sektorit të Kontabilitetit dhe Taksave
Skerdi Drenova	Artur Kurti	Arjola Qirko

Pasqyra e Konsoliduar e Fitimit ose Humbjes dhe të Ardhurave të tjera Gjithëpërfshirëse

		31 Dhjetor 2022	31 Dhjetor 2021
Shënime			
Të ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit			
Të ardhura nga shërbimet e transmetimit	21	5,882,286,134	5,759,913,039
Të ardhura nga alokimet e kapaciteteve	21	1,829,594,040	1,151,131,569
Të ardhura nga disbalanca	21	2,992,902,683	1,864,557,643
Të ardhura të tjera	21	158,252,284	146,801,886
Total të ardhura nga veprimtaria e shfrytëzimit		10,863,035,141	8,922,404,137
Shpenzime për veprimtaritë e shfrytëzimit			
Shpenzime për materiale	22	(116,746,178)	(88,326,148)
Kosto transmetimi	23	(3,881,270,568)	(2,837,009,497)
Shpenzime të tjera nga veprimtaritë e shfrytëzimit	24	(931,365,649)	(815,296,924)
Shpenzime të personelit	25	(1,255,997,685)	(1,264,581,294)
Rënia në vlerë, zhvlerësimi dhe amortizimi	6,7,8	(2,255,972,874)	(2,395,581,653)
Humbje nga rënia në vlerë e asetëve	6,7	(2,596,653,373)	-
Provizione/fshirje të llogarive	26	123,298,001	(572,101,523)
Total i shpenzimeve nga veprimtaritë e shfrytëzimit		(10,914,708,326)	(7,972,897,039)
Fitimi nga veprimtaritë e shfrytëzimit		(51,673,185)	949,507,098
Shpenzime interesi	27	(447,486,322)	(487,494,972)
Kostot financiare neto	27	1,326,350,679	460,044,464
Totali i të ardhurave dhe shpenzimeve financiare, neto		878,864,357	(27,450,508)
Fitimi para tatimit		827,191,172	922,056,590
Shpenzimi i tatimit mbi fitimit	28	(580,009,613)	(282,715,808)
Shpenzimet/(të ardhurat) e tatimit të shtyrë	18	638,169,053	21,284,948

Fitimi pas tatimit	885,350,612	660,625,730
I cili i përket:		
OST sh.a. me 57.25% aksione	907,587,774	673,888,998
Interesat e pakicës me 42.75% aksione	(22,237,162)	(13,263,268)
Të ardhurat të tjera gjithëpërfshirëse:	(439,590,620)	(583,488,339)
Totali të ardhurave gjithëpërfshirëse për vitin	445,759,992	77,137,391

Pasqyra e Konsoliduar e Fitimit ose Humbjes dhe të Ardhurave të tjera Gjithëpërfshirëse duhet lexuar së bashku me shënimet shpjeguese që janë pjesë përbërëse e pasqyrave financiare të konsoliduara.

Pasqyra e Konsoliduar e Ndryshimeve në Kapital

	Kapitali i Nënshkruar	Rezerva nga rivlerësimi	Rezerva Ligjore
Gjendja më 31 dhjetor 2020	21,335,542,634	8,481,302,130	762,528,029
Fitimi neto për periudhën ushtrimore			
Shpërndarja e fitimit të vitit 2020			27,247,802
Rritje kapitali vendimi I Asamblesë së Përgjithshme nr. 21 datë 24/03/2021	811,034,000		
Kontabilizimi i vlerësimit të huave		(39,585,554)	
Realizimi i rezervës së rivlerësimit		(583,346,580)	
Rezerva përkthimi			
Gjendja më 31 dhjetor 2021	22,146,576,634	7,858,369,996	789,775,831
Fitimi neto për periudhën ushtrimore			
Shpërndarja e fitimit të vitit 2021			33,031,287
Rritje kapitali vendimi i Asamblesë së Përgjithshme	2,909,031,366		
Kontabilizimi i testit të zhvlerësimit të aktiveve afatgjata materiale		(2,053,042,051)	
Kontabilizimi i vlerësimit të huave		55,413,952	
Realizimi i rezervës së rivlerësimit		(439,258,353)	
Rezerva përkthimi			
Gjendja më 31 dhjetor 2022	25,055,608,000	5,421,483,544	822,807,118

Pasqyra e Konsoliduar e Ndryshimeve në Kapital duhet lexuar së bashku me shënimet shpjeguese që janë pjesë përbërëse e pasqyrave financiare të konsoliduara.

Rezerva të tjera	Fitimi i pashpërndarë	Totali i kapitalit	Interesat e pakicës	Totali i kapitalit aksionar
230	1,740,151,451	32,319,524,474	106,201,142	32,425,725,616
	673,888,998	673,888,998	(13,263,269)	660,625,729
517,708,244	(544,956,046)			
209		811,034,209		811,034,209
		(39,585,554)		(39,585,554)
	583,346,580			
(81,156)		(81,156)	(60,602)	(141,758)
517,627,527	2,452,430,983	33,764,780,971	92,877,271	33,857,658,242
	907,587,774	907,587,774	(22,237,162)	885,350,612
627,594,442	(660,625,729)			
(1,131,163,239)	(1,777,868,127)			
		(2,053,042,051)		(2,053,042,051)
		55,413,952		55,413,952
	439,258,353			
(190,222)		(190,222)	(142,044)	(332,266)
13,868,508	1,360,783,254	32,674,550,424	70,498,065	32,745,048,489

Pasqyra e Konsoliduar e Flukseve të Parasë

	31 Dhjetor 2022	31 Dhjetor 2021
Fitimi para tatimit	827,191,172	922,056,590
Rregullime për:		
Amortizimin e aktiveve	2,255,972,874	2,395,581,653
Humbje nga rënia në vlerë e asetëve	2,596,653,373	-
Humbje nga rënia në vlerë e llogarive të arkëtueshme	(123,298,001)	572,101,523
Të ardhura jomonetare nga grantet	(62,931,913)	(107,297,679)
Të ardhura nga interesi	(391)	(101)
Shpenzime interesi	447,486,322	487,494,972
Fitime neto nga kursi i këmbimit	(1,380,081,432)	(452,829,573)
Ndryshimet në kapitalin qarkullues:		
Parapagime për furnitorë	48,012,346	(1,079,426,624)
Inventarë	(70,699,901)	(53,025,925)
Llogari të arkëtueshme tregtare e të tjera	182,990,957	(5,250,684,804)
Llogari të pagueshme tregtare e të tjera	433,934,432	4,475,513,759
Parapagime nga klientë	156,307,381	27,028,896
Flukset monetare të gjeneruara nga aktivitetet operative	4,484,346,047	1,014,456,097
Interes i paguar	(1,086,949,798)	(43,249,545)
Tatim fitimi i paguar	(250,691,628)	(125,320,668)
Flukset neto të parasë së gjeneruar nga aktivitetet operative	3,973,895,793	1,767,942,474

Flukset e parasë nga aktivitetet investuese		
Blerja e aktiveve afatgjata materiale	(2,732,551,609)	(2,893,592,776)
Vlera e AAM dhe inventarëve të nxjerra jashtë përdorimi	118,153,783	1,389,573
Shlyerje të kredive të palëve të treta	815,750	230,000
Interesa të arkëtuar	391	101
Flukset neto të parasë përdorur në aktivitetet investuese	(2,613,581,685)	(2,891,973,102)
Flukset e parasë nga aktivitetet financuese		
Të hyra nga huamarrje afatgjata	1,250,690,018	1,428,140,304
Shlyerje të huamarrjeve	(1,694,133,940)	(305,754,256)
Shlyerje qiraje	(8,610,420)	
Të hyra nga grantet	53,323,807	316,479,400
Flukset neto të parasë të gjeneruara në aktivitetet financuese	(398,730,535)	1,438,865,448
Rritje / (Rënie) neto e mjeteve monetare dhe ekuivalentëve të tyre	961,583,573	314,834,820
Mjetet monetare në fillim të vitit financiar	3,744,588,000	3,429,753,180
Mjetet monetare në fund të vitit financiar	4,706,171,573	3,744,588,000

Pasqyra e Konsoliduar e Flukseve Monetare duhet lexuar së bashku me shënimet shpjeguese që janë pjesë përbërëse e pasqyrave financiare të konsoliduara.

SHËNIMET SHPJEGUESE

*për Pasqyrat Financiare
Të Konsoliduara*

1

Informacion i përgjithshëm

Sistemi i Transmetimit të Energjisë Elektrike në Shqipëri drejtohet nga Operatori i Sistemit të Transmetimit sh.a. një Shoqëri publike me 100% të aksioneve në pronësi të shtetit.

Administratori i Shoqërisë është Z. Skerdi Drenova. Shoqëria është e regjistruar me NIPT K42101801N.

Shoqëria u krijua në korrik të vitit 2004 bazuar në Vendimin Nr. 797 të Këshillit të Ministrave të Republikës së Shqipërisë, datë 4 dhjetor 2003. Në bazë të këtij vendimi Shoqëria u themelua si rezultat i ndarjes nga Korporata Elektroenergjitike Shqiptare Sh.A. ("KESH") me kapitali fillestar prej 2,000 mijë Lekë. Ndarja nga KESH u krye bazuar në pasqyrën e pozicionit financiar të datës 30 qershor 2006. Shoqëria përgatiti pasqyra financiare të konsolidura si një njësi ekonomike e veçantë duke filluar prej 1 korrik 2006 dhe jo prej vitit 2004 kur nisën të kryheshin transaksionet e para të Shoqërisë. Në vitin 2006 Shoqëria mori liçencën për transmetim energjie nga Enti Rregullator i Energjisë në Shqipëri dhe në vijim nënshkroi një marrëveshje për shërbime transmetimi me KESH Bazuar në urdhrin nr. 329 të Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik Tregtisë dhe Sipërmarrjes ('Ministria') datë 9 maj 2008, pronësia e OST-së iu transferua Ministrisë. Me anë të urdhërit numër 10540/17 të Ministrisë, Shoqëria, prej datës 1 janar 2008 filloi të faturonte shërbimet e

saj, aktivitetet i cili me parë kryhej nëpërmjet KESH.

Shoqëria aktualisht e ushtron aktivitetin e saj nëpërmjet 6 Njësive Operative (me qendër në Shkodër, Burrel, Tiranë, Elbasan, Fier, Korçë), Njësia e Mirëmbajtjes së Transmetimit (me qendër në Tiranë) dhe Administrata Qëndrore e cila është edhe selia e shoqërisë me adresë Autostrada Tiranë – Durrës, Km 9 Yrshek Kashar, Tiranë, Shqipëri.

Bazuar në kuadrin ligjor dhe rregullator 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. OST, është një nga pjesëtarët kryesorë të tregut të energjisë elektrike në Shqipëri.

Me Vendimin nr. 12 datë 08.09.2020, Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a., si dhe me Vendimin nr. 130 datë 05.10.2020, Asambleja e Përgjithshme e OST sh.a. – Ministria e Financave dhe Ekonomisë, miratuan pjesëmarrjen e OST sh.a., si aksionare në Shoqërinë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - ALPEX sh.a., me 57.25% të kapitalit themeltar; si dhe Marrëveshjen e aksionarëve dhe Statutin e shoqërisë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - ALPEX sh.a., të cilat do të nënshkruheshin nga OST sh.a. dhe KOSTT sh.a.

Në datën 05 Tetor 2020, përfaqësuesit ligjorë të OST sh.a. dhe KOSTT sh.a., firmosën Marrëveshjen e aksionarëve dhe Statutin e shoqërisë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike sh.a.- ALPEX.

Shoqëria Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike sh.a.- ALPEX, është regjistruar tashmë në Qendrën Kombëtare të Biznesit në Tiranë me NIPT M02223006B. Objekti kryesor i aktivitetit të shoqërisë është krijimi, menaxhimi dhe administrimi i tregut të organizuar të energjisë elektrike, nëpërmjet platformës së tregut në bazë të ditës në avancë dhe brenda të njëjtës ditë.

2

Bazat e përgatitjes

2.1 Deklarata e pajtueshmërisë

Pasqyrat financiare të konsoliduara të OST sh.a. janë përgatitur në përputhje me Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar (SNRF).

Detajet e politikave kontabël të Shoqërisë, duke përfshirë edhe ndryshimet gjatë vitit, janë të përfshira në Shënimin 4.

2.2 Bazat e matjes

Pasqyrat financiare të konsoliduara janë përgatitur bazuar në koston historike, përveç aktiveve afatgjata materiale të cilat maten me vlerën e rivlerësuar dhe huave afatgjata të cilat njihen me vlerën e drejtë në momentin fillestar dhe më pas maten me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv.

2.3 Baza e konsolidimit

- *Filialet*

Filialet janë njësi të kontrolluara nga Grupi. Kontrolli ekziston atëherë kur Grupi ka fuqinë të drejtojë politikat financiare dhe operacionale të një njësie, me qëllim që të përfitojë nga aktivitetet e saj. Në vlerësimin e kontrollit, merren në konsideratë të drejtat potenciale votuese që janë aktualisht në fuqi. Pasqyrat financiare të filialeve janë të përfshira tek pasqyrat financiare të konsoliduara. Pasqyrat financiare të konsoliduara janë përgatitur duke u bazuar në politika kontabël uniforme për transaksione të ngjashme dhe çështje të tjera në kushte të njëjta.

- *Transaksionet e eliminuara gjatë konsolidimit*

Tepricat brenda grupit, dhe ndonjë shumë e perealizuar e të ardhurave dhe shpenzimeve që vijnë nga transaksionet brenda grupit (përveç fitimeve ose humbjeve nga këmbimet në monedha të huaj), janë eliminuar gjatë përgatitjes së pasqyrave financiare të konsoliduara. Humbjet e perealizuara janë eliminuar në të njëjtën mënyrë si fitimet e perealizuara, por deri në masën që nuk ka evidencë për rënie të vlerës.

2.4 Monedha funksionale dhe raportuese

Pasqyrat financiare paraqiten në Lekë, e cila është monedha funksionale e Shoqërisë.

2.5 Standarde dhe interpretime të reja

Politikat e adoptuara të kontabilitetit janë në përputhje me ato të vitit të kaluar financiar.

Ndryshimet që rrjedhin nga përmirësimet në SNRF nuk kanë ndonjë ndikim në politikat kontabël, pozicionin financiar apo në ecurinë e Grupit.

Një numër standardesh të reja, ndryshime në standarde dhe interpretime nuk janë ende efektive për vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2022, dhe nuk janë aplikuar më herët në përgatitjen e këtyre pasqyrave financiare të konsoliduara.

2.5.1 Standardet e reja dhe të rishikuara të cilat janë në fuqi për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2022.

Disa standarde të kontabilitetit të cilat janë bërë efektive nga 1 janari 2022 dhe që janë miratuar nuk kanë një ndikim të rëndësishëm në rezultatet financiare ose pozicionin e Shoqërisë. Për këtë arsye informacioni shpjegues lidhur me këto standarde nuk është dhënë në pasqyrat e Shoqërisë.

2.5.2 Standardet, amendamentet dhe interpretimet e standardeve

ekzistuese që nuk janë ende në fuqi dhe nuk janë miratuar më herët nga Shoqëria.

Ka një numër standardesh dhe interpretimesh të cilat janë nxjerrë nga Bordi i Standardeve Ndërkombëtare të Kontabilitetit që janë efektive në periudhat e ardhshme të kontabilitetit që, Shoqëria ka vendosur të mos i aplikojë më herët. Shoqëria planifikon t'i aplikojë këto ndryshime në datat kur këto standarde do të jenë efektive.

Në datën e autorizimit të këtyre pasqyrave financiare, standardet e reja të mëposhtme, ndryshimet në standardet ekzistuese dhe interpretimi i ri janë publikuar, por ende nuk janë efektive:

SNRF 17 Kontratat e Sigurimit.

Amendamentet në SNRF 17 Kontratat e Sigurimit (Amendamentet në SNRF 17 dhe SNRF 4).

Referencat në Kuadrin Konceptual.

Të ardhurat para përdorimit të synuar (Ndryshimet në SNK 16).

Kontratat e ndërtimit - Kostoja e përmbushjes së një kontrate (Ndryshimet në SNK 37).

Përmirësimet vjetore të standardeve të SNRF-së 2018-2020 (Ndryshimet në SNRF 1, SNRF 9, SNRF 16, SNK 41).

Klasifikimi i detyrimeve si aktuale ose jo-aktuale (ndryshime në SNK 1).

Tatimi i shtyrë i lidhur me Aktivet dhe Detyrimet nga një transaksion i vetëm. Shoqëria ka zgjedhur të mos adoptojë këto standarde të reja, ndryshimet në standardet ekzistuese dhe interpretimet e reja përpara datës kur hyjnë në fuqi. Shoqëria parashikon që adoptimi i këtyre standardeve, ndryshimet në standardet ekzistuese dhe interpretimet e reja nuk do të kenë ndikim material në pasqyrat financiare të shoqërisë në periudhën e zbatimit fillestar.

3

Përdorimi i gjykimeve

Në përgatitjen e pasqyrave financiare të konsoliduara drejtimi ka ushtruar gjykime, vlerësime dhe supozime të cilat ndikojnë në aplikimin e politikave kontabël të Shoqërisë dhe shumave të raportuara të aktiveve, detyrimeve, të ardhurave dhe shpenzimeve. Rezultatet aktuale mund të ndryshojnë prej këtyre vlerësimeve.

Vlerësimet dhe supozimet rishikohen në mënyrë të vazhdueshme. Rishikimet e vlerësimeve kontabël njihen në periudhat e ardhme.

3.1 Gjykimet

Informacioni në lidhje me gjykimet e bëra në zbatimin e politikave kontabël që kanë efekte materiale në vlerat e njohura në pasqyrat financiare është përfshirë në shënimet si më poshtë:

- Shënimi 4(d)- aktivet afatgjata materiale: zgjedhja e metodës së rivlerësimit;
- Shënimi 4(e)- instrumentat financiare.

3.2 Supozimet dhe pasiguritë e vlerësimeve

Informacioni rreth supozimeve dhe pasigurive të vlerësimeve që kanë një risk të konsiderueshëm për të sjellë një rregullim material në fund të vitit të mbyllur më 31 dhjetor 2022 është përfshirë më poshtë dhe në shënimet vijuese:

- Shënimi 4.k dhe 6.ii - Testi i zhvlerësimit: supozimet kyçe që janë bazë e vlerës së rikuperueshme;
- Shënimi 5: Instrumentat Financiare-Vlera e drejtë dhe menaxhimi i riskut edhe rritja e riskut të kreditimit;
- Shënimi 6: i Matja e vlerës së drejtë – hierarkia e vlerës së drejtë;
- Shënimi 27: Shpenzimi i tatimit mbi fitimit.

Matja e vlerës së drejtë

Një numër politikash kontabël dhe shënimesh shpjeguese të shoqërisë kërkojnë matje sipas vlerës së drejtë për aktivet dhe detyrimet financiare dhe jo-financiare.

OST ka bashkëpunuar me vlerësues të pavarur për të përcaktuar matje të vlerës së drejtë, përfshirë vlerën e drejtë të Nivelit 3 për aktivet jo-financiare. Drejtimi vlerëson evidencën e marrë nga palët e treta për të mbështetur përfundimin se këto vlerësime përputhen me kërkesat e SNRF, duke përfshirë edhe nivelin e hierarkisë së vlerës së drejtë, në të cilin vlerësime të tilla duhen klasifikuar.

Vlera e drejtë e instrumenteve financiarë që nuk shiten në një treg aktiv përcaktohet nga teknikat e vlerësimit. Shoqëria përdor gjykimin për të zgjedhur një numër të ndryshëm metodash dhe bën supozime të cilat bazohen kryesisht në kushtet aktuale të tregut në çdo përlogaritje apo datë raportimi. Shoqëria përdor analizën e skontuar të flukseve të parasë për aktivet dhe detyrimet financiare që nuk shiten në tregjet aktive.

Kur një aktiv ose detyrim matet me vlerën e drejtë, Shoqëria përdor të dhëna tregu të vëzhgueshme për sa është e mundur. Vlerat e drejta janë të kategorizuara në nivele të ndryshme hierarkie në bazë të të dhënave të përdorura në teknikat e vlerësimit si më poshtë:

- **Niveli 1:** çmimi i kuotuar (i pa rregulluar) në tregjet aktive për aktive ose detyrime të njëjta apo identike;
- **Niveli 2:** të dhëna të tjera përveç çmimit të kuotuar të përfshirë në Nivelin 1 të cilat janë të vëzhgueshme, drejtpërdrejt (p.sh. çmimi) ose indirekt (p.sh. ato që derivojnë nga çmimi) për aktivin ose detyrimin;
- **Niveli 3:** të dhëna për aktivin ose detyrimin të cilat nuk janë të bazuara në të dhëna tregu të vëzhgueshme (të dhëna të pavëzhgueshme).

Nëse të dhënat e përdorura për të matur vlerën e drejtë të një aktivit ose detyrimi janë në nivele të ndryshme hierarkie, atëherë matja e vlerës së

drejtë kategorizohet në tërësinë e saj në nivelin më të ulët hierarkik ku përfshihen të dhënat kryesore që përdoren për matjen e vlerës së drejtë. Shoqëria i njeh transferimet ndërmjet niveleve të hierarkisë së vlerës së drejtë në fund të periudhës raportuese në të cilën ka ndodhur ndryshimi. Informacione të mëtejshme për supozimet e bëra në matjen e vlerës së drejtë janë përfshirë në Shënimin 5.

3.2 Supozimet dhe pasiguritë e vlerësimeve (vazhdim)

Rritja e konsiderueshme në riskun e kreditit

Siç shpjegohet dhe më poshtë, humbjet e pritshme të kreditit maten si një provizion i barabartë me humbjen e pritshme 12-mujore për instrumentet e fazës 1, ose humbjet e pritshme përgjatë gjithë jetës për instrumente të fazës 2 ose 3. Një instrument financiar lëviz në fazën 2 kur risku i tij i kreditit është rritur ndjeshëm që nga njohja fillestare. SNRF 9 nuk e përcakton çfarë nënkupton një rritje e konsiderueshme e rrezikut të kreditit.

Për të vlerësuar nëse risku i kreditit të një instrumenti është rritur ndjeshëm apo jo, Shoqëria merr parasysh informacion cilësor dhe sasior të arsyeshëm dhe të parashikuar. Bazuar në vlerësimin e menaxhimit "Qasja e përgjithshme" është aplikuar për llogaritë e arkëtueshme me OSHEE sh.a. dhe KESH sh.a.

Duke u bazuar në faktin se OSHEE është një entitet shtetëror, me një mbështetje të madhe nga qeveria shqiptare, vlerësojmë që risku i kreditit të kompanisë është i ndërlidhur pozitivisht me riskun e sovranitetit të Shqipërisë. Përveç kësaj, ne e konsiderojmë qeverinë shqiptare si suportues të OSHEE në rast vështirësie financiare, duke e ulur riskun e kreditit. Qeveria është plotësisht e angazhuar për të përmirësuar efikasitetin, kapacitetin institucional dhe qëndrueshmërinë financiare.

Me 17 dhjetor 2020, Ministria e Financave dhe Ekonomisë së bashku me Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë miratuan "Planin e masave për

uljen e detyrimeve të detyrueshme në sektorin e energjisë elektrike”.

Më 15 prill 2021 ndërmjet OSHEE sh.a. dhe OST sh.a. është firmosur “Marrëveshja për pagesën e detyrimeve të prapambetura” në shumën 9,687,768,309 lekë. Marrëveshja përfshin një skemë pagese duke filluar nga data 1 korrik 2021 për një shumë minimale prej 360 milionë lekë në vit ose 6.5% të faturave aktuale vjetore, të cilat do të shlyejnë tepricat e mbartura. Bazuar në këtë marrëveshje shumat totale të papaguara nga OSHEE sh.a. kundrejt OST sh.a. do të shlyhen deri në vitin 2047.

Ndonëse në balancën e arkëtueshme nga OSHEE përfshihen fatura të cilat janë të pashlyera për një periudhë kohore që tejkalon 90 ditë, e cila përmendet në SNRF 9 si kriter e cila do ta klasifikonte OSHEE në Fazën 3 dhe do të kërkonte një provigjon 100% të balancës, ne kemi gjykuar që nuk është mjaftueshëm e arsyeshme për të klasifikuar OSHEE në fazën 3 për shkak të arsyeve:

- për shkak të industrisë në të cilën OST dhe OSHEE operojnë;
- për shkak të marrëveshjes në fuqi midis palëve për pagesën me këste për të gjithë balancën;
- shumat e faturuara nga ana e OST sh.a. kundrejt OSHEE sh.a. për tregtimin e energjisë për periudhat aktuale shlyhen në kohë.

Duke marrë në konsideratë sa më lart, kriteret e mospagimit do të ndodhnin vetëm nëse politika e qeverisë do të duhej të hiqte dorë nga këto borxhe dhe do t’i kërkonte OST-së të ruante humbjen e saj. Prandaj, teprica e papaguar nga OSHEE lidhur me llogaritë rrjedhëse është klasifikuar në Fazën 1. Megjithatë, duke qenë se kushtet e kontratës (kushti për marrjen e një minimumi prej 360 milionë lekë në vit) nuk u plotësua deri më dhjetor 2021, balanca e papaguar sipas marrëveshjes është klasifikuar në Fazën 2 sipas SNRF 9 dhe janë llogaritur humbjet e pritshme të kredisë gjatë jetës së aktivitetit.

Sipas klasifikimit të riskut të kreditit të KESH-it, (megjithëse ka një balancë

të prapambetur që tejkalon periudhën prej 90 ditë) ne kemi konsideruar të klasifikohet në Fazën 1 për arsye të mëposhtme:

- KESH është një entitet shtetëror dhe garantues i saj është qeveria shqiptare;
- Nuk është e mundur që KESH të hyjë në falimentim;
- Nga qeveria shqiptare është zbatuar "Plani i masave për uljen e detyrimeve në sektorin e energjisë elektrike"

Gjithashtu, me datë 05/10/2021 ndërmjet OST sh.a. dhe KESH sh.a. është firmosur "Marrëveshja për shlyerjen e detyrimeve të prapambetura" sipas së cilës detyrimi i OST sh.a. do të shlyehet deri më korrik 2026 sipas një skeduli të përcaktuar në këtë marrëveshje. Për këtë detyrim do të zbatohet e njëjta qasje si ajo e marrëveshjes me OSHEE ku balanca do të matet me koston e amortizuar.

3.2 Supozimet dhe pasiguritë e vlerësimeve (vazhdim)

Rritja e konsiderueshme në riskun e kreditit (vazhdim)

Klasifikimi në fazën 2 për KESH do të ishte i aplikueshëm në rast se:

- Çdo ent në pronësi të qeverisë mund të falimentojë;
- do të pritej një ndryshim i konsiderueshëm në rezultatet operative të KESH si rënie e të ardhurave dhe marzheve të fitimit për shkak të:
 - uljes së përgjithshme të konsumit të energjisë në vend;
 - në rast se performanca financiare e njërive do të përkeqësohej për shkak të faktorëve të ndryshëm nga moti.

Klasifikimi në fazën 3 do të ishte i aplikueshëm në rast se:

- do të kishte plane për OSHEE dhe KESH për t'u dhënë me koncesion;
- ose nëse OSHEE/KESH do të rrezikonin të falimentonin për shkak të vështirësive financiare të mëdha.

Llogaritja e provizionit

Gjatë matjes së humbjes së pritshme të kredisë, Shoqëria përdor informacion të arsyeshëm dhe të parashikuar, i cili bazohet në supozimet për lëvizjet e ardhshme të faktorëve të ndryshëm nxitës ekonomikë dhe se si këto faktorë do të ndikojnë tek njëri-tjetri.

Humbja nga mos shlyerja është një vlerësim i humbjes që vjen nga mospagimi, duke u bazuar në diferencën midis fluksit monetar kontraktual që paguhet dhe asaj që pritet të merret. Implementimi i "Qasjes së thjeshtuar" është përdorur për aktivet financiare dhe llogaritë e arkëtueshme dhe të tjera. Analiza e vjetërsisë nuk është kryer e ndarë në 1-30 ditë, 30-60 ditë, 69-90 ditë edhe më shumë se 90 ditë, prandaj janë identifikuar vetëm gjendjet që nuk janë paguar për më shumë se 365 ditë.

Në shumicën e rasteve, këto balanca përbëhen nga klientët që janë në një proces gjyqësor me Shoqërinë. Në lidhje me aktivet financiare, këto balanca përfshijnë kreditë e dhëna drejt punonjësve. Prandaj, Menaxhimi ka parë të arsyeshme të aplikojë një normë të humbjes prej 100% për të gjitha balancat e papaguara mbi 365 ditë. Ndërkohë që duke u bazuar në një normë të humbjes së kreditit historik, një normë prej 1.94% është aplikuar në balancat që janë nën 365 ditë pa paguar.

Humbja e pritshme e kredisë llogaritet veçmas për të arkëtueshmet tregtare nga klientët dhe debitorët e tjerë me një normë të humbjes së kreditit 8.64% më 31 dhjetor 2022. (2021: 5.64%).

Mundësia e mos shlyerjes përbën një faktor kyç në matjen e humbjes së pritshme të kreditit. Mundësia e mos shlyerjes është një vlerësim i mundshëm i mos pagesës në një periudhë të caktuar kohore, llogaritja e të cilës përfshin të dhëna historike, supozime dhe pritshmëri për kushtet e ardhshme.

Nëse normat e humbjes së pritshme të kreditit mbi llogaritë e arkëtueshme

dhe të tjera të arkëtueshme me më pak se 365 ditë vonesë, do të kishin qenë 1% më të larta (apo më të ulta) më 31 dhjetor 2021, provizioni i llogarive të arkëtueshme do të rritej/(ulej) me 14,127,270 Lekë (2021: 18,956,415 Lekë). SNRF 9 gjithashtu kërkon një qasje të thjeshtuar për matjen e provizionit, në shumë të barabartë përgjatë gjithë jetës së llogarive të arkëtueshme dhe të tjera, si dhe aktiveve financiare. Impakti në aktive financiare, si dhe në mjete monetare dhe ekuivalentë të tyre është jomaterial, ndaj Shoqëria ka vendosur të mos i përfshijë në pasqyrat financiare që lidhen me këto zëra.

4 | **Politika të rëndësishme kontabël**

OST sh.a. ka aplikuar në mënyrë të qëndrueshme politikat e mëposhtme kontabël për të gjitha periudhat e paraqitura në këto pasqyra financiare të konsoliduara.

a. Transaksionet në monedhë të huaj

Transaksionet në monedhë të huaj konvertohen në monedhën funksionale me kursin e datës së transaksionit. Aktivitet dhe detyrimet monetare në monedha të huaja konvertohen në monedhën funksionale me kursin e datës së raportimit. Fitimi apo humbja nga kursi i këmbimit për zërat monetarë është diferenca midis kostos të amortizuar në monedhën funksionale në fillim të periudhës, e rregulluar me interesin efektiv dhe pagesat gjatë periudhës, dhe kostos së amortizuar në monedhë të huaj të konvertuar me kursin e këmbimit në fund të periudhës. Aktivitet dhe detyrimet jo-monetare në monedhë të huaj që maten me kosto historike konvertohen me kursin e këmbimit në datën kur është kryer transaksioni. Aktivitet dhe detyrimet jo-monetare në monedhë të huaj që maten me vlerë të drejtë konvertohen në monedhë funksionale me kursin e këmbimit në datën kur është vendosur vlera e drejtë.

b. Inventari

Inventarët maten me vlerën më të ulët midis kostos dhe vlerës së realizueshme neto. Kostoja e inventarëve bazohet në metodën e kostos specifike për secilin artikull dhe përfshin shpenzimet për blerjen e inventarëve, dhe kosto të tjera të ndodhura gjatë sjelljes së tyre në vendodhjen dhe kushtet ekzistuese.

Vlera e realizueshme neto është çmimi i vlerësuar i shitjes në rrjedhën normale të biznesit duke zbritur kostot e vlerësuara të përfundimit dhe shpenzimet e shitjes.

c. Aktivet afatgjata jomateriale

Aktivët afatgjata jo-materiale të blera nga Grupi janë paraqitur me kosto duke zbritur amortizimin e akumuluar dhe humbjet e akumuluar të rënies në vlerë. Shpenzimet e mëpasshme të aktiveve afatgjata jomateriale kapitalizohen vetëm kur rrisin përfitimet e ardhshme ekonomike të aktiveve specifike me të cilat lidhen.

Të gjitha shpenzimet e tjera regjistrohen në momentin që ndodhin. Amortizimi njihet në fitim ose humbje me metodën lineare përgjatë jetës së dobishme të vlerësuar të aktiveve. Jeta e dobishme e vlerësuar është 5 vite.

d. Aktivet afatgjata materiale

- ***Njohja dhe matja***

Aktivët afatgjata materiale në pasqyrën e pozicionit financiar janë paraqitur me vlerën e rivlerësuar, që është vlera e drejtë në datën e rivlerësimit së cilës i zbritet amortizimi i akumuluar dhe çdo humbje pasardhëse e akumuluar nga rënia e vlerës.

Rivlerësimet janë kryer me rregullsi të mjaftueshme, të tillë që vlerat

kontabël nuk ndryshojnë në mënyrë të konsiderueshme nga ato që do të përcaktoheshin duke përdorur vlerën e drejtë në fund të çdo periudhe raportimi.

Çdo tepricë nga rivlerësimi njihet në të Ardhurat e tjera Gjithëpërfshirëse ('ATGj') me përjashtim të masës në të cilën teprica anullon rëniet në vlerë të mëparshme të rivlerësimit të të njëjtit aktiv, rast në të cilin kreditimi njihet në fitim ose humbje.

Çdo rënie në vlerë nga rivlerësimi njihet në fitim ose humbje, me përjashtim të masës që kjo anullon një tepricë të mëparshme të rivlerësimit të të njëjtit aktiv, rast në të cilin debitimi njihet në ATGj. Për këtë arsye, tepricat dhe rëniet në vlerë nuk mund të netohen edhe brenda të njëjtës klasë aktivesh. Rezerva e rivlerësimit transferohet tek fitimet e mbartura përgjatë përdorimit të aktivitetit.

Nëse pjesë të konsiderueshme të një aktivi afatgjatë material kanë jetë të dobishme të ndryshme, atëherë ato njihen si aktive të ndara më vete (komponentë kryesorë) në aktivet afatgjata materiale.

Ndërtimet në proces mbahen me kosto, pakësuar me humbjet e njohura nga zhvlerësimi (nëse ka) dhe klasifikohen në kategoritë e duhura të aktiveve afatgjata materiale kur përfundohen dhe janë të gatshme për përdorim. Kostoja përfshin të gjithë shpenzimet e lidhura drejtpërdrejt me përfundimin e aktivitetit. Këto shpenzime përfshijnë tarifën profesionale, dhe për aktivet e kualifikuara koston e huamarrjes kapitalizohen në përputhje me politikat kontabël të shoqërisë.

Çdo fitim ose humbje nga nxjerrja jashtë përdorimit të një aktivi afatgjatë material njihet në fitim ose humbje.

- ***Shpenzimet e mëpasshme***

Shpenzimet e mëpasshme të një zëri të aktiveve afatgjata materiale

kapitalizohen nëse pritet që Grupi të ketë përfitime të ardhshme ekonomike nga këto shpenzime.

• **Zhvlerësimi**

Zhvlerësimi llogaritet për të anuluar shumat e rivlerësuar të aktiveve afatgjata materiale duke i zbritur vlerën e mbetur sipas metodës lineare të amortizimit, përgjatë jetës së dobishme dhe njihet në fitim ose humbje. Jetët e dobishme të aktiveve afatgjata materiale për periudhën aktuale dhe atë krahasuese janë si më poshtë:

	2022	2021
• Përmirësimet e tokës dhe ndërtesat	5 - 65	5 - 65
• Instalime teknike, pajisje dhe makineri	3 - 55	3 - 55
• Mjete transporti	4 - 14	4 - 14
• Pajisje zyre dhe informatike	5 - 15	5 - 15

Toka dhe ndërtimet në proces nuk amortizohen.

Metodat e zhvlerësimit, jeta e dobishme dhe vlera e mbetur rishikohen në çdo datë raportimi dhe rregullohen nëse është e përshtatshme.

Grupi bazuar në kërkesat e SNRF 13 “Matja me vlerën e drejtë” ka kryer testin e zhvlerësimit të aktiveve afatgjata materiale. Testi i zhvlerësimit për aktivet afatgjata materiale është në përputhje me Standardin Ndërkombëtar të Kontabilitetit nr. 36 “Zhvlerësimi i aktiveve”. Në bazë të llogaritjeve përkatëse, vlera e rikuperueshme (vlera në përdorim) e aktiveve fikse të OST që rezultojn më 31/12/2022, është më e ulët se vlera kontabël, duke treguar kështu një zhvlerësim në shumën 4,650 milionë lekë (shënimi 6 dhe shënimi 7).

e. **Instrumentet financiarë**

- ***Aktive financiare joderivative***

OST sh.a. fillimisht njih llogaritë e arkëtueshme financiare, tregtare dhe të tjera, dhe depozitat në datën që ato krijohen. Të gjithë aktivet e tjera financiare njihen fillimisht në datën e tregtimit, kur shoqëria bëhet palë e kushteve kontraktuale të instrumentit.

OST çregjistron një aktiv financiar kur skadojnë të drejtat kontraktuale mbi flukset e parasë së aktivitetit financiar ose kur transferon të drejtën kontraktuale për të marrë flukset e parasë nga aktivi financiar në një transaksion në të cilin gjithë rreziqet dhe përfitimet nga pronësia e aktivitetit financiar transferohen. Çdo interes në aktivet financiare të transferuara që krijohet apo mbahet nga shoqëria, njihet si një aktiv apo detyrim i veçantë.

Aktivitetet dhe detyrimet financiare netohen dhe paraqiten me vlerë neto në pasqyrën e pozicionit financiar atëherë dhe vetëm atëherë kur Grupi ka një të drejtë ligjore për të netuar shumat e tyre, dhe ka për qëllim ose të shlyejë shumën neto, ose të realizojë aktivin dhe të shlyejë detyrimin njëkohësisht

- ***Llogaritë e arkëtueshme financiare, tregtare dhe të tjerat***

Llogaritë e arkëtueshme financiare, tregtare dhe të tjera janë aktive financiare me pagesa fikse apo të përcaktueshme të cilat nuk janë të kuotuar në një treg aktiv. Aktive të tilla 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 duke përdorur metodën e interesit efektiv pakësuar me humbjet nga zhvlerësimi. Shoqëria gjithmonë mat provizionin për llogaritë e arkëtueshme në shumë të barabartë me humbjet e pritshme përgjatë gjithë jetëgjatësisë. Humbjet e pritshme për llogaritë e arkëtueshme përllogariten duke përdorur një matricë provizioni me referencë nga eksperiencia e kaluar e mosshlyerjes nga ana e klientit dhe nga një analizë e pozicionit aktual financiar të tij, e rregulluar për faktorë që janë specifike për klientin, kushtet ekonomike të përgjithshme të industrisë në të cilën klientët operojnë dhe një vlerësim i rrjedhës së parashikuar dhe aktuale të kushteve në datën e raportimit.

Shoqëria ka njohur një provizion 100% kundrejt të gjitha llogarive të arkëtueshme mbi 365 ditë vonesë, sepse eksperiencia historike ka treguar se këto llogari janë përgjithësisht të parikuperueshme ndërsa për llogaritë e arkëtueshme me më pak se 365 ditë vonesë është përdorur normë humbjë 5.6%.

Shoqëria e anulon një llogari të arkëtueshme kur ka informacion që tregon se klienti është në vështirësi financiare dhe nuk ka një perspektivë realiste të rimëkëmbjes, p.sh. kur klienti është proces likuidimi ose ka hyrë në procedura të falimentimit, ose kur një llogari e arkëtueshme është mbi dy vjet e pashlyer, cilado që të ndodhë më herët.

- ***Mjetet monetare dhe ekuivalentët e tyre***

Mjetet monetare dhe ekuivalentët e tyre përfshijnë mjetet monetare gjendje si dhe depozitat me afat fillestar maturimi jo më të madh se tre muaj. Llogaritë debitoare bankare që përbëjnë një pjesë të menaxhimit të mjeteve monetare të shoqërisë, përfshihen në mjetet monetare dhe ekuivalentët e tyre në pasqyrën e flukseve monetare.

- ***Detyrimet financiare joderivative***

Grupi fillimisht i njeh detyrimet financiare në datën e tregtimit, kur shoqëria bëhet palë e kushteve kontraktuale të instrumentit.

Grupi e çregjistron një detyrim financiar kur detyrimet e tij kontraktuale shlyhen ose anulohen apo përfundojnë. Aktivet dhe detyrimet financiare netohen dhe paraqiten me vlerë neto në pasqyrën e pozicionit financiar atëherë dhe vetëm atëherë kur Shoqëria ka një të drejtë ligjore për të netuar shumat e tyre, dhe ka për qëllim ose të shlyejë shumën neto, ose të realizojë aktivin dhe të shlyejë detyrimin njëkohësisht.

Detyrimet financiare joderivative të shoqërisë janë si vijojnë: hua dhe llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera. Këto detyrime financiare njihen fillimisht me vlerën e drejtë plus kosto të lidhura direkt me transaksionin.

Për huatë e marra drejtpërdrejt nga bankat ndërkombëtare të zhvillimit, norma e tregut përcaktohet duke u nisur nga perspektiva e bankave të zhvillimit dhe përgjithësisht është e barabartë me normën e kontratës, për shkak se bankat e zhvillimit përbëjnë tregun për shoqërinë.

Për fondet e financuara fillimisht nga bankat ndërkombëtare të zhvillimit dhe më pas të nën-huazuara tek OST sh.a. nga Qeveria apo KESH, norma e tregut fillimisht është përcaktuar duke iu referuar normave të ofruara nga bankat ndërkombëtare të zhvillimit, me diferencën midis vlerës së drejtë në momentin e njohjes fillestare dhe çmimit të transaksionit, të konsideruar si kontribut nga aksionari dhe të kontabilizuar si rezervë rivlerësimi në kapital. Për huamarrje të tilla, përdoret gjykimi i menaxhimit në përcaktimin se Qeveria apo KESH janë duke vepruar në cilësinë e aksionarit kur nën-huazojnë fondet për OST sh.a.

Pas njohjes fillestare këto detyrime maten me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv.

f. Kostot e huamarrjes

Grupi kapitalizon kostot e huave të lidhura direkt me blerjen, ndërtimin ose prodhimin e një aktivi të kualifikuar si pjesë e kostonë së atij aktivi.

g. Provizionet

Një provizion njihet nëse, si rezultat i një ngjarjeje të shkuar, Grupi ka një detyrim aktual ligjor apo konstruktiv, i cili mund të vlerësohet në mënyrë të besueshme dhe është e mundur që flukse dalëse të përfitimeve ekonomike do të përdoren për shlyerjen e detyrimit. Provizionet përcaktohen duke skontuar flukset e pritshme të ardhshme të parasë me një normë para tatimit që pasqyron vlerësimet aktuale të tregut për vlerën në kohë të parasë dhe për rreziqet specifike të detyrimit. Amortizimi i zbritjes në kohë njihet si kosto financiare.

h. Grantet

Grantet njihen fillimisht si të ardhura të shtyra kur ka një siguri të arsyeshme se ato do të merren dhe që Grupi do të jetë në përputhje me kushtet që i janë bashkëngjitur atyre. Grantet që kompensojnë shpenzimet e ndodhura të Shoqërisë, njihen në mënyrë sistematike në fitim ose humbje në të njëjtën periudhë në të cilën ndodhin shpenzimet. Grantet që kompensojnë koston e aktiveve të Shoqërisë, njihen në mënyrë sistematike në fitim ose humbje përgjatë jetës së dobishme të aktivit.

i. Kapitali aksionar dhe dividendët

- Kapitali aksionar

Aksionet e zakonshme klasifikohen si kapital. Kapitali aksionar njihet me vlerën nominale.

- Dividendët

Shpërndarja e dividendëve për aksionarin njihet në pasqyrat financiare të shoqërisë si detyrim në periudhën në të cilën janë aprovuar nga aksionari i OST sh.a.

j. Zhvlerësimi i aktiveve jo-financiare

Vlera kontabël e aktiveve jo-financiare të Shoqërisë, përveç inventarëve dhe aktiveve tatimore të shtyra rishikohen në çdo datë raportimi për të përcaktuar nëse ka të dhëna për zhvlerësimin e tyre. Nëse ka të dhëna të tilla atëherë vlerësohet vlera e rikuperueshme e aktivit.

Vlera e rikuperueshme e një aktivi është më e madhja midis vlerës së tij në përdorim dhe vlerës së tij të drejtë minus kostot e shitjes. Gjatë vlerësimit të vlerës në përdorim, flukset e ardhshme të pritura të parasë skontohen në vlerën e tyre aktuale duke përdorur një normë skontimi para tatimit që pasqyron vlerësimet aktuale të tregut për vlerën në kohë të parasë dhe

rreziqet specifike për aktivin. Me qëllim që të testohet zhvlerësimi, aktivet që nuk mund të testohen individualisht janë grupuar bashkë në grupin më të vogël të aktiveve që gjeneron flukse hyrëse të parave nga përdorimi i vazhdueshëm i aktiveve që janë kryesisht të pavaruara nga flukset hyrëse të aktiveve të tjera ose grupeve të tjera të aktiveve (njësia e gjenerimit të parasë ose 'NJGJP').

Një humbje nga zhvlerësimi njihet nëse vlera kontabël e një aktivi ose e NJGJP-së së tij tejkalon vlerën e tij të rikuperueshme. Humbjet nga zhvlerësimi njihen në fitim ose humbje. Humbjet nga zhvlerësimi të njohura në lidhje me NJGJP-të shpërndahen duke pakësuar vlerat kontabël të aktiveve në njësi (grupin e njësive) në mënyrë përpjestimore.

Humbjet nga zhvlerësimi vlerësohen në çdo datë raportimi nëse ka ndonjë tregues që humbja është zvogëluar apo nuk ekziston më. Një humbje nga zhvlerësimi rimerret nëse ka pasur një ndryshim në vlerësimet e përdorura për të përcaktuar vlerën e rikuperueshme. Një humbje nga zhvlerësimi rimerret vetëm deri në masën që vlera kontabël e aktivit nuk tejkalon vlerën kontabël që do të ishte përcaktuar pasi të zbritej amortizimi, nëse nuk do të ishte njohur ndonjë humbje nga zhvlerësimi.

k. Zhvlerësimi i aktiveve financiare

Modeli i zhvlerësimit në SNRF 9 bazohet në modelin e humbjeve të pritshme ("ECL") dhe zëvendëson modelin e humbjeve të pësuar të SNK 39, duke rezultuar në njohjen e një provigjioni humbjesh përpara se të ndodhë humbja e kredisë. Sipas kësaj qasje, Shoqëria merr në konsideratë kushtet aktuale dhe informacionin e arsyeshëm që është në dispozicion pa kosto ose përpjekje të panevojshme gjatë vlerësimit të humbjeve të pritura të kredisë. SNRF 9 përcakton një "Qasje të përgjithshme" për zhvlerësimin. Modeli ECL zbatohet për instrumentet financiare të regjistruara me koston e amortizuar ose me vlerën e drejtë nëpërmjet të ardhurave të tjera gjithëpërfshirëse. Parimi udhëzues i modelit ECL është të pasqyrojë modelin e përgjithshëm

të përkeqësimit, ose përmirësimit, në cilësinë e kredisë së instrumenteve financiare. Një aktiv financiar i mbajtur jo me vlerë të drejtë përmes fitimit ose humbjes vlerësohet në çdo datë raportimi për të përcaktuar nëse ka evidencë objektive që ai është zhvlerësuar. Një aktiv financiar zhvlerësohet nëse të dhënat objektive tregojnë se ka ndodhur një ngjarje e cila ka sjellë humbje pas njohjes fillestare të aktivitetit, dhe kjo ngjarje ka pasur efekt negativ mbi flukset monetare të parashikuara nga ai aktiv që mund të matet në mënyrë të besueshme.

Qasja e përgjithshme

Bazuar në “Qasjen e përgjithshme”, një provizion për humbjet e pritshme të kredisë njihet për një instrument financiar nëse ka patur një rritje të konsiderueshme të riskut të kredisë (e matur duke përdorur probabilitetin jetëgjatë të falimentimit) që nga njohja fillestare e aktivitetit financiar. Nëse në datën e raportimit, risku i kredisë për një instrument financiar nuk është rritur ndjeshëm që nga njohja fillestare, atëherë njihet një provigjion për humbjet e pritura 12 mujore të kredisë.

Me fjalë të tjera, “Qasja e përgjithshme” ka dy baza për të matur humbjet e pritura të kredisë:

- a. Humbja e pritur 12 mujore e kredisë është pjesa e humbjeve të pritura të kredisë gjatë gjithë jetës që paraqesin humbjet e pritshme të kredisë që rezultojnë nga ngjarjet e falimentimit të një instrumenti financiar që janë të mundshme brenda 12 muajve pas datës së raportimit.
- b. Humbjet e pritura gjatë gjithë jetës është humbja e pritur e kredisë që rezulton nga të gjitha ngjarjet e mundshme të falimentimit gjatë jetës së pritshme të një instrumenti financiar.

Në përcaktimin e zhvlerësimit sipas “Qasjes së thjeshtuar”, Shoqëria përdor humbjen historike të probabilitetit të mospagimit, kohën e arkëtimit dhe shumën e humbjes së shkaktuar. Kjo normë më pas korrigjohet sipas

gjykimit të drejtuesve, nëse kushtet aktuale ekonomike dhe të kredidhënies, janë të tilla që, humbjet aktuale ka të ngjarë të jenë më të mëdha ose më të vogla se sa sugjerohet nga tendencat historike.

Humbjet njihen në fitim ose humbje dhe paraqiten në një llogari provizioni që pakëson llogaritë e arkëtueshme. Kur një ngjarje e mëvonshme sjell zvogëlimin e humbjes nga zhvlerësimi, ky zvogëlim rimerret në fitim humbje.

i. Njohja e të ardhurave

Kompania është e përfshirë në transmetimin e energjisë, si dhe kryerjen e shërbimeve të lidhura. Të ardhurat nga shërbimet e transmetimit njihen kur transmetimi i energjisë ndodh, bazuar në sasinë e vërtetë të energjisë së injektuar në rrjetin e shpërndarjes, matur në pikën e shpërndarjes.

Të ardhurat përfaqësojnë vlerën fikse ose të përcaktueshme të çfarë është marrë në këmbim ose është e arkëtueshme. Të ardhurat njihen me shumat e faturuara për konsumatorët dhe përjashtojnë tatimin mbi vlerën e shtuar, kthimet, zbritjet dhe skontimet.

m. Të ardhura dhe shpenzime financiare

Të ardhurat financiare përfshijnë të ardhurat e interesit nga fondet e investuara dhe fitimet nga kursi i këmbimit. Të ardhurat nga interesi njihen në fitim ose humbje kur maturohen, duke përdorur metodën e interesit efektiv. Fitimet dhe humbjet nga kursi i këmbimit raportohen mbi bazë neto. Shpenzimet financiare përfshijnë shpenzimet e interesit mbi kreditë. Kostot e huave që nuk janë direkt të lidhura me blerjen, ndërtimin ose prodhimin e një aktivi të kualifikuar njihen në fitim ose humbje me metodën e interesit efektiv.

n. Tatim mbi fitim

Shpenzimi i tatimit mbi fitimin përfshin tatimin për periudhën dhe tatimin e shtyrë. Tatimi mbi fitimin e periudhës dhe tatimi i shtyrë njihen drejtpërdrejt

në fitim ose humbje përveç rasteve kur lidhen me zëra që njihen drejtpërdrejt në kapital, ose në të ardhura të tjera gjithëpërfshirëse. Tatimi mbi fitimin e periudhës është tatimi i pritshëm për t'u paguar ose arkëtuar mbi të ardhurat e tatueshme të vitit, duke përdorur normat tatimore në fuqi në datën e raportimit, dhe çdo rregullim të tatimit të pagueshëm nga vitet e mëparshme. Tatimi i shtyrë njihet, duke marrë në konsideratë diferencat e përkohshme midis vlerës kontabël të aktiveve dhe detyrimeve për qëllime të raportimit financiar dhe vlerës së përdorur për qëllime tatimore. Tatimi i shtyrë nuk njihet për njohjen fillestare të aktiveve apo detyrimeve në një transaksion që nuk është një kombinim biznesi, dhe që nuk ndikon fitimin ose humbjen kontabël dhe as atë tatimore.

Matja e tatimit të shtyrë reflekton pasojat tatimore që do të ndjekin mënyrën në të cilën Grupi pret, në fund të periudhës raportuese, për të rimarrë ose shlyer vlerën kontabël neto të aktiveve dhe detyrimeve të saj.

Tatimi i shtyrë llogaritet me normat tatimore që priten të jenë të zbatueshme ndaj diferencave të përkohshme kur ato rimerren, bazuar në legjislacionin në fuqi në datën e raportimit.

Aktivet dhe detyrimet e shtyra tatimore netohen mes tyre nëse ekziston një e drejtë e rregulluar me ligj për të netuar detyrimet dhe aktivet tatimore të periudhës, dhe kur ato lidhen me tatime që vendosen nga i njëjti autoritet tatimor mbi të njëjtin subjekt tatimor, ose mbi subjekte të ndryshme tatimore, por që kanë për qëllim të shlyejnë detyrimet dhe aktivet tatimore të periudhës në baza neto, ose aktivet dhe pasivet e tyre tatimore do të realizohen në të njëjtën kohë.

Taksat e tjera që rrjedhin nga shpërndarja e dividendëve nga Grupi njihen në të njëjtën kohë si detyrimi për të paguar dividendin e lidhur me të.

Një aktiv tatimor i shtyrë për humbje tatimore të papërdorura, njihet deri në masën që është e mundshme që të ekzistojnë përfitime të ardhshme të tatueshme kundrejt të cilave diferencat e përkohshme mund të përdoren.

Aktivitetat më të shtyra rishikohen në çdo datë raportimi dhe reduktohen në masën që nuk është më e mundshme që përfitimi tatimor në lidhje me to të realizohet.

o. Qiratë

Qiratë 'kapitalizohen' duke njohur vlerën aktuale të pagesave të qirasë dhe duke i paraqitur ato ose si aktive qiraje (aktive me të drejtë përdorimi). Nëse pagesat e qirasë bëhen me kalimin e kohës, një kompani njej gjithashtu një detyrim financiar që përfaqëson detyrimin e saj për të bërë pagesat e qirasë në të ardhmen.

SNRF 16 zëvendëson shpenzimet e qirasë operative lineare për ato qira që zbatojnë SNK 17 me një tarifë amortizimi për aktivin e qirasë (të përfshirë në kostot e funksionimit) dhe një shpenzim interesi mbi pasivin e qirasë (përfshirë në kostot financiare).

Duke zbatuar SNRF 16, një kompanie i kërkohet që: (a) të njohë aktivitetet dhe detyrimet e qirasë në bilanc, të matura fillimisht me vlerën aktuale të pagesave të ardhshme të qirasë të pashmangshme; (b) njohin zhvlerësimin e aktiveve të qirasë dhe interesin mbi detyrimet e qirasë në pasqyrën e të ardhurave gjatë periudhës së qirasë; dhe (c) të ndajë shumën totale të mjeteve monetare të paguara në një pjesë të principalit (të paraqitur në kuadër të aktiviteteve financiare) dhe interesit (zakonisht të paraqitur në kuadër të aktiviteteve operative ose financiare) në pasqyrën e fluksit monetar.

SNRF 16 nuk kërkon që qiramarrësi të njohë aktivitetet dhe detyrimet për (a) qiratë afatshkurtra (d.m.th. qiratë prej 12 muajsh ose më pak) dhe (b) qiratë e aktiveve me vlerë të ulët (për shembull, një qira e një kompjuteri personal).

p. Përfitimet e punonjësve

- *Fondet e sigurimeve shoqërore dhe të shëndetit*

Sipas legjislacionit shqiptar në fuqi Grupi është i detyruar të kryejë kontribute fikse për llogari të punonjësve në një fond të administruar nga Qeveria. Të gjitha këto pagesa/detyrime njihen si shpenzim në periudhën të cilës i përkasin.

- *Përfitimet në përfundim të marrëdhënieve të punës*

Përfitimet në përfundim të marrëdhënieve të punës njihen si shpenzim kur Grupi është e angazhuar dukshëm, pa mundësi reale tërheqjeje dhe kur njej kosto ristrukturimi. Nëse përfitimet nuk pritët të zgjidhen tërësisht brenda 12 muajve nga data e raportimit, atëherë ato skontohen.

q. Çështjet që lidhen me klimën

Rreziku i krijuar nga ndryshimet e klimës mund të ketë ndikim në pasqyrat financiare të shoqërisë. Këto rreziqe përfshijnë ndikimin në vjetërsim me të shpejtë sesa koha e pritshme në vlerën e mbetur të asetëve. Çështjet e lidhura me klimën mund të shkaktojnë indikacione se një aktiv (ose një grup asetesh) është zhvlerësuar. Shoqëria do të marrë parasysh nëse çështjet e lidhura me klimën kanë një ndikim në planet e biznesit dhe supozimet financiare dhe operationale të përdorura lidhur me vlerën në përdorim gjatë përcaktimit të shumës së rikuperueshme (p.sh. në ndikimin e saj tek norma e skontimit, norma e rritjes afatgjatë etj).

Këto çështje, mund të kenë efekt në kontratat e qirasë duke qenë se aktivi i marrë me qera mund të ekspozohet nga kushtet atmosferike duke bërë që shoqëria të rinegociojë afatin e qirasë dhe të bëjë rimatjen e aktivitetit të qirasë dhe detyrimit të qirasë.

Gjithashtu, çështjet klimatike mund të ndikojnë në ekspozimin e një njësie ekonomike ndaj humbjeve të kredisë (p.sh. nëse biznesi i kreditorit preket

negativisht nga rregulloret e reja mjedisore, ose nëse ka pësuar dëme fizike në aktivet e saj kryesore) dhe rrjedhimisht matjen e ECL.

Këto çështje, mund të kenë impakt negativ në fitimet e ardhshme të tatueshme mbi të cilat bazohet njohja e aktiveve tatimore të shtyra. Pritet që plani i biznesit i përdorur për njohjen e aktiveve tatimore të shtyra të bazohet në të njëjtat supozime të përdorura gjatë vlerësimit të shumës së rikuperueshme të aktiveve afatgjata.

Çështjet e lidhura me klimën mund të reflektojnë në njohjen dhe matjen e provizioneve për shkak të një përshpejtimi të ndryshimeve klimatike dhe nevojës për të ndërmarrë disa masa mjedisore më shpejt, lidhur me kontratat të cilat ndikohen nga ndryshimet klimatike dhe mund të ulin potencialisht të ardhurat e njërive dhe/ose të rrisin shpenzimet e saj operative. Rreziqet shtesë ndaj të cilave një njësi ekonomike është e ekspozuar për shkak të vendodhjes ose aktiviteteve të saj, mund të shkaktojnë gjithashtu detyrime të reja.

Drejtimi vlerëson vazhdimisht ndikimin e çështjeve të lidhura me klimën në aktivitetin e shoqërisë.

Supozimet mund të ndryshojnë në të ardhmen në përgjigje të rregulloreve të ardhshme mjedisore, rregullatorë dhe angazhimeve të reja të marra.

5

Instrumentet financiarë - Vlera e drejtë dhe menaxhimi i riskut

5.1 Klasifikimet kontabël dhe vlera e drejtë

OST nuk ka paraqitur vlerat e drejta të aktiveve financiare të tilla si të arkëtueshme dhe të pagueshme tregtare afatshkurtër, sepse vlera e tyre kontabël është një përafrim i arsyeshëm i vlerës së drejtë.

5.1.1 Aktive financiare që nuk maten me vlerë të drejtë

Vlera e drejtë e mjeteve monetare dhe ekuivalentëve, të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera të arkëtueshme vlerësohet të jetë e përafërt me vlerën e tyre kontabël duke qenë se janë instrumente afatshkurtër ose që nuk mbartin interes.

5.1.2 Detyrimet financiare që nuk maten me vlerë të drejtë

OST është palë në kontrata për hua afatgjata dhe drejtimi ka kryer analiza për të përcaktuar vlerën e tyre të drejtë.

Tabela e mëposhtme tregon vlerat kontabël dhe vlerat e drejta të huave në 31 dhjetor 2022 dhe 2021:

	Më 31 dhjetor 2022		Më 31 dhjetor 2021	
	Vlera kontabël	Vlera e drejtë	Vlera kontabël	Vlera e drejtë
Huatë	28,561,472,063	28,408,772,096	32,205,976,350	32,575,472,023

Vlera e drejtë është vlerësuar si vlera aktuale e flukseve monetare të ardhshme, të skontuara me normën e interesit të huave të ngjashme në datën e raportimit. Normat e interesit të përdorura për të skontuar flukset e ardhshme më 31 dhjetor 2022 janë në intervalin prej 0.84% deri në 5.38% (2021: 0.84% deri 5.38%) dhe janë përcaktuar duke përdorur perspektivën e bankave të zhvillimit.

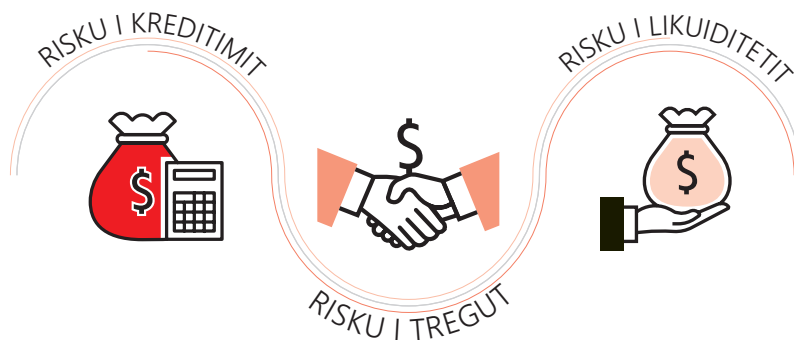
Normat e tregut në datat e raportimit që janë përdorur në llogaritje, janë përcaktuar duke u bazuar në normat e ofruara nga bankat e zhvillimit. Drejtimi arriti në përfundimin se nuk ka në dispozicion të dhëna publike për tregun që mund të përdoren pa rregullime të rëndësishme në përcaktimin e vlerave të duhura të drejta të huave afatgjata.

Një numër rreziqesh dhe rrethanash ndikojnë në përcaktimin e vlerave të drejta të këtyre instrumenteve financiare, duke përfshirë shumën e instrumentit financiar, maturitetin, klasifikimin e kredive, llojin e interesit, monedhës, qëllimin e kredisë, garancive, mjedisin ekonomik në të cilin palët e instrumenteve financiarë veprojnë, dhe vet riskut të mos performimit.

Për shkak të mungesës së të dhënave të drejtpërdrejta të vëzhgueshme të tregut në lidhje me rreziqet dhe rrethanat e këtyre instrumenteve financiare, vlera e drejtë e paraqitur më lart mund të konsiderohet vetëm si e përafërt e arsyeshme për vlerën e drejtë dhe për të përmbushur kriteret për klasifikim në nivelin e tretë të hierarkisë së vlerës së drejtë. Edhe pse Grupi konsideron se vlerat e drejta të vlerësuar janë të sakta, përdorimi i metodologjive dhe supozime të ndryshme mund të rezultojë në vlera të drejta të ndryshme.

5.2 Menaxhimi i riskut financiar

Shoqëria është e ekspozuar ndaj rreziqeve të mëposhtme që vijnë prej aktiveve dhe detyrimeve financiare:



Funksioni i menaxhimit të riskut brenda shoqërisë kryhet duke marrë në konsideratë risqet financiare (të kredisë, tregut, monedhës, likuiditetit dhe normës së interesit), risqet operacionale dhe risqet ligjore. Objektivi kryesor i funksionit të menaxhimit të riskut financiar është të vendosë limite risku, dhe më tej të sigurohet se ekspozimi ndaj risqeve mbahet brenda këtyre limiteve. Funksionet e riskut operacional dhe ligjor janë parashikuar të sigurojnë funksionimin e duhur të politikave dhe procedurave të brendshme për të minimizuar risqet operacionale dhe ligjore. Grupi operon në kushtet e një krize globale financiare dhe ekonomike me zhvillime dinamike.

Përshtjellimi i mëtejshëm i saj mund të ketë impakt negativ në pozicionin financiar të shoqërisë. Drejtimi kryen monitorime të rregullta mbi të gjitha

pozicionet e aktiveve dhe detyrimeve, të ardhurave dhe shpenzimeve, si edhe zhvillimeve të tregjeve ndërkombëtare. Bazuar në këtë, drejtimi analizon përfitueshmërinë, likuiditetin dhe koston e fondeve dhe kërkon të implementojë masat e duhura në lidhje me riskun e kreditimit, riskun e tregut (kryesisht të normës së interesit) dhe riskun e likuiditetit, duke limituar kështu efektet e mundshme negative. Për më tepër, OST është financuar nga bankat ndërkombëtare të zhvillimit apo nën-huazuar nga Qeveria ose palët e lidhura (si KESH). Në këtë mënyrë, OST i përgjigjet sfidave të mjedisit të tregut duke ruajtur pozicione të qëndrueshme kapitali.

5.2.1 Risku i kreditimit

Grupi ekspozohet ndaj riskut të kreditimit, i cili është risku që njëra nga palët në një aktiv financiar të shkaktojë humbje financiare për palën tjetër duke dështuar në shlyerjen e një detyrimi. Ekspozimi kryesor i shoqërisë ndaj riskut të kreditimit lind për shkak të të arkëtueshmeve financiare, tregtare dhe të tjera.

Maksimumi i ekspozimit të OST-së ndaj riskut të kredisë për kategori të aktiveve financiare dhe për kundërparti, përpara kolateraleve dhe shtesave të tjera është si vijon:

Risku i kredisë	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Mjete monetare në bankë	4,706,171,573	3,744,588,000
Llogari të arkëtueshme		
- Shoqëri private	1,527,781,540	1,985,646,234
- Shoqëri të zotëruara nga shteti	17,690,290,963	17,890,715,748
Hua dhe llogari të arkëtueshme	32,287,508	33,103,258
Llogari të arkëtueshme nga personeli	4,458,779	141,610
Parapagime për furnitorë	1,564,988,039	1,613,000,385
Tvsh e arkëtueshme	296,948,239	11,303,048
Të tjera	1,655,033,248	121,213,925
Ekspozimi total ndaj riskut të kredisë	27,477,959,889	25,399,712,208

- *Menaxhimi i riskut të kreditimit*

Shoqëria ekspozohet ndaj riskut të kreditimit në aktivitetet e tij të përditshme, sepse mundet që klientët e tij të dështojnë në plotësimin e detyrimeve financiare. OST strukturon nivelet e riskut të kreditimit që merr përsipër duke vendosur limite ndaj shumave të pranuar të riskut në lidhje me kundërpartitë. Limitet në nivel të riskut të kreditimit aprovohen rregullisht nga drejtimi. Këto risqe monitorohen mbi baza përsëritëse dhe janë subjekt i rishikimeve vjetore apo edhe më të shpeshta.

- *Përqëndrimi i riskut të kreditimit*

OST ekspozohet ndaj përqëndrimit të riskut të kreditimit. Drejtimi monitoron përqëndrimin e riskut të kreditimit por përballet me vështirësi në aplikimin e praktikave më të mira të politikave të menaxhimit përkundrejt ekspozimit të Shoqërisë ndaj këtij risku. Përqëndrimi kryesor ka të bëjë me OSHEE Sh.a. Në këto kushte, masat e diversifikimit janë të vështira të aplikohen. Më 31 dhjetor 2022, balancat e arkëtueshme nga OSHEE Sh.a përfaqësojnë 64% të ekspozimit maksimal total ndaj riskut të kreditimit (2021: 70%).

Depozitat bankare të shoqërisë mbahen në tetë banka në vend (2021: tetë banka në vend).

- *Të arkëtueshmet e zhvlerësuara*

Të arkëtueshmet për të cilat Grupi përcakton se është e mundshme që nuk do të jetë në gjendje të mbledhë shumat përkatëse në përputhje me termat kontraktuale të marrëveshjes/(ve) zhvlerësohen.

Të arkëtueshmet në vonesë por të pa zhvlerësuara më 31 dhjetor 2020 dhe 2019, lidhen kryesisht me shuma të arkëtueshme nga OSHEE, një entitet i kontrolluar nga qeveria shqiptare, për shitjet e bëra në 2019 dhe vitet paraardhëse.

Lëvizjet në zhvlerësimin e llogarive të arkëtueshme janë paraqitur më poshtë:

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Gjendja më 1 janar	921,095,715	348,994,192
Writte off i aktivitet financiar më 31 dhjetor	(3,121,332)	-
Rimarrje nga zhvlerësimi më 31 dhjetor	(123,298,001)	572,101,523
Gjendja më 31 dhjetor	794,676,382	921,095,715

Drejtimi ka llogaritur një total provigjonesh prej 3,121,332 lekë në 31 dhjetor 2015 dhe 2016.

Sipas SNRF 9 – Çregjistrimi i aktiveve financiare, një njësi ekonomike do të çregjistrojë një aktiv financiar, kur, dhe vetëm kur:

- përfundojnë të drejtat kontraktuale për flukset monetare nga aktivi financiar, ose
- transferon aktivin financiar dhe transferimi kualifikohet për çregjistrim.

Në lidhje me këto aktive financiare, asnjë fluks monetar nuk është marrë deri më 31 dhjetor 2022 dhe nuk priten pagesa as në të ardhmen dhe për këto arsye këto të drejta janë çregjistruar (fshirë) nga bilanci kontabël.

Tabela në vijim paraqet profilin e rrezikut të llogarisë së arkëtueshme dhe të tjera, bazuar në matricën e provizionit të Shoqërisë.

Duke qenë se eksperiencia historike e humbjes për Shoqërinë nuk tregon modele humbjeje të konsiderueshme për segmente të ndryshme të klientëve, provizioni që bazohet në statusin me vonesë nuk bën një dallim midis bazës së ndryshme të klientëve të Shoqërisë për entitetet private.

Në lidhje me gjendjet e OSHEE dhe KESH vlerësimi ka qenë individual.

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2022 (përfshirë OSHEE-në dhe KESH-in)

Përcaktoni humbjen e pritshme	Më pak se 365 ditë me vonesë	Më shumë se 365 ditë me vonesë
Shumat e pa paguara në ditën e raportimit	1,409,246,632	2,839,916
Norma e humbjes së pritshme të kreditit	8.64%	100%

Provizioni i humbjes së pritshme të kreditit	121,758,909	2,839,916
--	-------------	-----------

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2021 (përfshirë OSHEE-në dhe KESH-in)

Përcaktimi i humbjes së pritshme të kreditit	Më pak se 365 ditë me vonesë	Më shumë se 365 ditë me vonesë
Shumat e papaguara në ditën e raportimit	1,872,972,277	1,630,400
Norma e humbjes së pritshme të kreditit	5.64%	100%
Provizioni i humbjes së pritshme të kreditit	105,635,636	1,630,400

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2022 për OSHEE-në dhe KESH-in

Monedha	Vlerësimi i Moody's	Faza e klasifikimit	EAD në monedhë vendase	Humbja e pritshme _(12 muaj) në monedhë vendase	
KESH	Lek	B2	Faza 1	123,455,688	1,412,763
OSHEE	Lek	B2	Faza 1	10,678,632,160	122,200,773
TOTALI					123,613,536

Monedha	Vlerësimi i Moody's	Faza e klasifikimit	EAD në monedhë vendase	Humbja e pritshme _(12 muaj) në monedhë vendase	
OSHEE	Lek		Faza 2	9,329,229,200	434,086,714
TOTALI					434,086,714

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2021 për OSHEE-në dhe KESH-in

Monedha	Vlerësimi i Moody's	Faza e klasifikimit	EAD në monedhë vendase	Humbja e pritshme _(12 muaj) në monedhë vendase	
KESH	Lek	B2	Faza 1	116,253,740	1,351,352
OSHEE	Lek	B2	Faza 1	9,054,839,731	105,254,855
TOTALI					106,606,207

Monedha	Vlerësimi i Moody's	Faza e klasifikimit	EAD në monedhë vendase	Humbja e pritshme _(12 muaj) në monedhë vendase	
OSHEE	Lek		Faza 2	9,327,768,309	586,983,923
TOTALI					586,983,923

- *Politika e fshirjes*

OST fshin balancat e të arkëtueshmeve (dhe çdo fond lidhur me humbje nga zhvlerësimi) kur drejtimi vendos se të arkëtueshmet janë të pambledhshme. Ky vendim arrihet pasi konsiderohen informacione të tilla si masat domethënëse që janë ndërmarrë për rikuperimin e shumës, dhe se nuk ka mundësi të tjera për mbledhjen e balancave të papaguara.

- *Kolaterali*

Përgjithësisht nuk mbahet kolateral ndaj të arkëtueshmeve dhe më 31 dhjetor 2021 dhe 2020 nuk është mbajtur ndonjë kolateral i tillë.

5.2.2 Risku i tregut

Risku i tregut është risku nga humbja që rezulton prej ndryshimeve në çmimet e tregut të brendshëm, kurset e këmbimit dhe normat e interesit. Niveli i riskut të tregut ndaj të cilit ekspozohet Grupi në një moment të caktuar ndryshon në varësi të kushteve të tregut, pritshmërive për çmimet e ardhshme ose ndryshimet në normat e tregut dhe përbërjen e aktiveve fizike dhe portofolit të kontratave.

Drejtimi cakton limite mbi vlerat e riskut që mund të pranohen, të cilat monitorohen mbi baza mujore. Megjithatë, përdorimi i kësaj qasje nuk parandalon humbjet jashtë këtyre limiteve në rast të ndryshimeve më të rëndësishme të tregut.

- *Risku i kursit të këmbimit*

Risku i kursit të këmbimit rrjedh prej faktit që të ardhurat e shoqërisë dhe pjesa më e madhe e të arkëtueshmeve janë të shprehura në LEK, ndërsa pjesa më e madhe e huave të OST janë shprehur në monedhë të huaj (përfshirë EUR, USD, CHF, YEN dhe KRW). Risku është që vlera e flukseve të parasë në monedhë funksionale që lind prej ripagimit të huave dhe interesave respektivë do të ndryshojë si rezultat i lëvizjeve në kurset e këmbimit, të cilat mund të ndikojnë në mënyrë domethënëse fitimet e shoqërisë.

Në lidhje me riskun e kursit të këmbimit, drejtimi vendos limite mbi nivelin e ekspozimit për monedhë dhe në total.

Tabela më poshtë përfshin vetëm aktivet dhe detyrimet monetare dhe përmbledh ekspozimin e OST ndaj kurseve të këmbimit në datën e raportimit:

	Më 31 dhjetor 2022		
	Aktive financiare monetare	Detyrime financiare monetare	Pozicioni neto i bilancit
EUR	2,265,994,261	(23,984,464,536)	(21,718,470,275)
USD	1,219,719	(3,127,263,261)	(3,126,043,542)
KRW	-	(2,565,613,391)	(2,565,613,391)
CHF	-	(1,037,216,412)	(1,037,216,412)
YEN	-	(488,425,242)	(488,425,242)
Totali	2,267,213,980	(31,202,982,842)	(28,935,768,862)

	Më 31 dhjetor 2021		
	Aktive financiare monetare	Detyrime financiare monetare	Pozicioni neto i bilancit
EUR	2,024,650,088	(28,266,976,087)	(26,242,325,999)
USD	1,343,075	(3,028,924,006)	(3,027,580,931)
KRW	-	(2,562,923,620)	(2,562,923,620)
CHF	-	(1,034,441,493)	(1,034,441,493)
YEN	-	(549,166,758)	(549,166,758)
Totali	2,025,993,163	(35,442,431,964)	(33,416,438,801)

Kurset e këmbimit të përdorura për përkthimin e aktiveve dhe detyrimeve monetare të shprehura në monedhë të huaj më 31 dhjetor 2022 dhe 2021 janë si vijon:

<i>Në LEK:</i>	2022	2021
EUR	114.23	120.76
USD	107.05	106.54
CHF	116.13	116.82
100 YEN	81.13	92.57

Menaxhimi i riskut të kurseve të këmbimit plotësohet përmes monitorimit të ndjeshmërisë së aktiveve dhe detyrimeve financiare të shoqërisë ndaj skenarëve të ndryshëm standarde dhe jo standarde të kurseve të këmbimit. Skenarët standardë që konsiderohen në mënyrë të rregullt përfshijnë një rritje ose rënie paralele në kurset e këmbimit prej 100 pikësh bazë (pb).

Një analizë e ndjeshmërisë së shoqërisë ndaj një rritjeje ose rënieje në vlerën e lekut përkundrejt monedhave të huaja (duke supozuar se nuk ka lëvizje asimetrike dhe një pozicion financiar të qëndrueshëm) është si vijon:

	2022		2021	
	100 bp rritje	100 bp ulje	100 bp rritje	100 bp Ulje
Efeki i parashikuar në fitim /(humbje)	(289,357,689)	289,357,689	(334,164,388)	334,164,388

- *Risku i normës së interesit*

OST ekspozohet ndaj riskut të normave të interesit sepse vlera e drejtë e huave me normë fikse dhe flukset e parasë të lidhura me huatë me norma të ndryshueshme do të variojnë me ndryshimin e normave të interesit. Shënimi 15 detajon normat e interesit mbi huatë e OST.

Tabela paraqet shumat e agreguara të aktiveve dhe detyrimeve financiare me vlerë kontabël, të kategorizuara sipas afatit më të hershëm midis riçimit të interesit kontraktual dhe datës së maturitetit.

Në LEK	Nga 1 deri në 12 muaj	Nga 12 muaj në 5 vjet	Më shumë se 5 vjet	Totali
Detyrimet më 31 dhjetor 2022				
Llogari të pagueshme e të tjera	18,690,191,579	1,800,000,000	6,987,768,309	27,477,959,888
Kredi dhe hua	(25,102,463,736)	(7,296,816,818)	(9,538,352,073)	(41,937,632,627)
Totali i pagesave të ardhshme	(6,412,272,157)	(5,496,816,818)	(2,550,583,764)	(14,459,672,739)

Detyrimet më 31
dhjetor 2021

Llogari të pagueshme e të tjera	16,163,404,790	1,800,000,000	7,436,307,418	25,399,712,208
Kredi dhe hua	(26,701,954,697)	(6,612,571,975)	(10,660,168,698)	(43,974,695,370)
Totali i pagesave të ardhshme	(10,538,549,907)	(4,812,571,975)	(3,223,861,280)	(18,574,983,162)

Menaxhimi i riskut të normës së interesit kundrejt limiteve të hendekut të normës së interesit plotësohet nga monitorimi i ndjeshmërisë së aseteve dhe detyrimeve financiare të shoqërisë kundrejt skenarëve standarde dhe jo-standarde të normës së interesit. Skenarët standardë që konsiderohen në bazë të rregullt përfshijnë një rritje ose ulje paralele prej 100 pikësh bazë në të gjitha kurbat e interesit.

Një analizë e ndjeshmërisë së shoqërisë përballë një rritjeje ose një rënieje në normat e interesit (duke supozuar që nuk do të ketë asnjë lëvizje asimetrike dhe qëndrim konstant të pozicionit financiar) është si më poshtë:

Viti	2022		2021	
	100 bp rritje	100 bp ulje	100 bp rritje	100 bp Ulje
Efekt i parashikuar në fitim / (humbje)	(144,596,727)	144,596,727	(185,749,832)	185,749,832

- *Risku i çmimeve të tjera*

Çmimi i kapitalit

OST sh.a. nuk ka ekspozim ndaj riskut të çmimit të kapitalit sepse nuk mban aktive financiare që përmbajnë elementë kapitali në datën e raportimit. Nuk është politikë e shoqërisë që të blejë instrumenta të tillë dhe të ekspozohet si rrjedhim ndaj riskut të çmimit të lidhur me lëvizjet në treguesit e tregut të kapitalit.

Tarifat e transmetimit

Sipas modelit aktual të tregut të energjisë, shoqëria faturon vetëm një tarifë fikse për çdo njësi energjie të transmetuar. Tarifat e transmetimit dhe vlerësimi i kërkesës për energji në tregun lokal janë veçanërisht të rëndësishëm për OST në këto rrethana. Tarifa e transmetimit që OST do të jetë në gjendje të zbatojë janë objekt i miratimit nga Enti Rregullator i Energjisë në Shqipëri, duke krijuar në këtë mënyrë risk çmimi.

5.2.3 Risku i likuiditetit

Risku i likuiditetit përcaktohet si risku që njësia të ndeshë vështirësi në shlyerjen e detyrimeve të saj financiare. OST është ekspozuar ndaj kërkesave ditore për përdorim të burimeve të veta të parasë kryesisht për të paguar shpenzimet operative të ndodhura në aktivitetin e saj të zakonshëm dhe për të shlyer kreditë. Nga ana tjetër, shoqëria përballet me vonesa të konsiderueshme në arkëtimet e shitjeve që i ka bërë OSHEE sh.a. për shërbimin e transmetimit të energjisë. Drejtimi monitoron çdo muaj parashikimet e flukseve të parasë.

Procesi i adoptuar nga drejtuesit për menaxhimin e likuiditetit përfshin edhe vendosjen e kufizimeve ndaj degëve për shpenzimet në lidhje me aktivitetet e përditshme si shërbimet, furnizimet, investimet, shtyrjen e pagesave ndaj disa kreditorëve, riskedulimin e marrëveshjeve midis palëve dhe parashikimin e pagesave të kredive duke siguruar që këto të jenë të mbuluara.

Tabela e mëposhtme tregon detyrimet më 31 dhjetor 2022 dhe 31 dhjetor 2021 sipas maturimit të tyre të kontraktuar. Shumat e paraqitura në tabelën e maturimit janë flukse të kontraktuara të skontuara të parasë.

Kur shuma e pagueshme nuk është fikse, shuma që paraqitet është përcaktuar duke iu referuar kushteve që kanë ekzistuar në datën e raportimit. Pagesat në monedhë të huaj janë konvertuar me kursin ditor të këmbimit në datën e raportimit.

Analiza e maturitetit të detyrimeve financiare më 31 dhjetor 2022 dhe 31

dhjetor 2021 është si vijon:

Në lekë	Nga 1 deri në 12 muaj	Nga 12 muaj në 5 vjet	Më shumë se 5 vjet	Totali
Detyrimet më 31 dhjetor 2022				
Llogari të pagueshme e të tjera	(9,959,035,190)	(2,539,270,259)	(877,854,166)	(13,376,159,615)
Kredi dhe hua	(15,143,428,546)	(4,757,546,560)	(8,660,497,907)	(28,561,473,013)
Totali i pagesave të ardhshme	(25,102,463,736)	(7,296,816,819)	(9,538,352,073)	(41,937,632,628)
Detyrimet më 31 dhjetor 2021				
Llogari të pagueshme e të tjera	(9,639,059,578)	(1,131,805,276)	(997,854,166)	(11,768,719,020)
Kredi dhe hua	(17,062,895,119)	(5,480,766,699)	(9,662,314,532)	(32,205,976,350)
Totali i pagesave të ardhshme	(26,701,954,697)	(6,612,571,975)	(10,660,168,698)	(43,974,695,370)

5.3 Menaxhimi i Kapitalit

Objektivat e shoqërisë në menaxhimin e kapitalit janë të ruajë aftësinë e saj për vijimësi të biznesit me qëllim sigurimin e kthimeve për aksionarët dhe të përfitimeve për grupet e tjera të interesit dhe të mbajë një strukturë optimale të kapitalit e cila mundëson reduktimin e kostos së kapitalit.

Njëlloj me shoqëritë e tjera në industri, OST monitoron kapitalin bazuar në raportin e detyrimeve ndaj kapitalit. Ky raport llogaritet si totali i detyrimeve pjesëtuar me kapitalin nën drejtim. Shoqëria konsideron si total kapitali, kapitalin e paraqitur në pasqyrën e pozicionit financiar.

	2022	2021
Totali i detyrimeve	44,582,802,309	46,863,954,513
Kapitali	32,745,048,489	33,857,658,242
	44,582,802,309	46,863,954,513

6 | Aktive afatgjata materiale

	Toka & Ndërtesa	Makineri e Pajisje	Automjete	Pajisje Zyre	Investim në proces	Total
Gjendja më 31 dhjetor 2020	5,480,024,320	45,598,967,549	404,682,518	771,606,301	6,201,971,834	58,457,252,522
Sistemime për efektin e kapitalizimit të interesave					37,861	37,861
Shtesa blerje të reja		78,800	2,994,000	9,767,216	2,879,392,759	2,892,232,775
Riklasifikime dhe shtesa të tjera	38,713,581	901,569,236		70,932,913	(994,441,284)	16,774,446
Transferime në aktive afatgjatë jo materiale					(12,881,517)	(12,881,517)
Riklasifikime në aktive të tjera				(32,230)	(20,155,415)	(20,187,645)
Nxjerrje jashtë përdorimit	(2,628,000)				(732,573)	(3,360,573)
Kalime nga (në) magazina (riklasifikime)					(8,387,408)	(8,387,408)
Gjendja më 31 dhjetor 2021	5,516,109,901	46,500,615,585	407,676,518	852,274,200	8,044,804,257	61,321,480,461
Sistemime për efektin e testit të zhvlerësimit	(568,032,940)	(4,696,518,809)	(35,491,679)	(87,298,206)	(167,138,084)	(5,554,479,718)
Sistemime për efektin e kapitalizimit të interesave					991,622	991,622
Shtesa blerje të reja	600,000	5,114,014		16,555,000	2,678,844,595	2,701,113,609
Riklasifikime dhe shtesa të tjera	22,748,206	1,625,109,964		28,762,843	(1,532,912,920)	143,708,093
Transferime në aktive afatgjatë jo materiale					(28,965,843)	(28,965,843)
Riklasifikime në aktive të tjera				(3,719)	(1,415,539,031)	(1,415,542,750)
Nxjerrje jashtë përdorimit	(450,819)	(86,548,242)	(65,000)	(1,941,333)	(3,224,608)	(92,230,002)
Kalime nga (në) magazina (riklasifikime)					(15,691,775)	(15,691,775)
Gjendja më 31 dhjetor 2022	4,970,974,348	43,347,772,512	372,119,839	808,348,785	7,561,168,213	57,060,383,697
Amortizimi i Akumuluar						
Gjendja më 31 dhjetor 2020	(157,893,734)	(4,262,333,327)	(95,657,898)	(199,790,904)		(4,715,675,863)
Sistemime për efektin e kapitalizimit të interesave të vitit		(28,678,921)				(28,678,921)
Amortizimi i vitit	(79,320,347)	(1,962,637,214)	(43,992,049)	(117,551,904)		(2,203,501,514)
Pakësime të tjera	1,971,001			13,813		1,984,814

Gjendja më 31 dhjetor 2021	(235,243,080)	(6,253,649,462)	(139,649,947)	(317,328,995)		(6,945,871,484)
Sisteme për efektin e testit të zhvlerësimit	36,094,102	810,299,040	14,185,816	50,700,552		911,279,510
Sisteme për efektin e kapitalizimit të interesave të vitit		(28,678,921)				(28,678,921)
Amortizimi i vitit	(79,163,041)	(1,838,527,843)	(43,642,674)	(128,337,110)		(2,089,670,668)
Nxjerrje jashtë përdorimit dhe të tjera	22,041	21,053,588	40,000	208,165		21,323,794
Gjendja më 31 dhjetor 2022	(278,289,978)	(7,289,503,598)	(169,066,805)	(394,757,388)		(8,131,617,769)
-						
Vlera neto më 31 dhjetor 2021	5,280,866,821	40,246,966,123	268,026,571	534,945,205	8,044,804,257	54,375,608,977
Vlera neto më 31 dhjetor 2022	4,692,684,370	36,058,268,914	203,053,034	413,591,397	7,561,168,213	48,928,765,928

Më 31 dhjetor 2022 dhe 2021 OST nuk i ka regjistruar të gjitha pronat në Regjistrin e Pasurive të Paluajtshme. Shoqëria është në proces të përgatitjes së një liste të detajuar përmbledhëse mbi pasuritë e paluajtshme për t'u regjistruar.

Nuk ka aktive të lëna si kolateral më 31 dhjetor 2022 dhe 31 dhjetor 2021. Ndërtimet në proces përfaqësojnë ndërtimin e aktiveve të transmetimit, duke përfshirë kryesisht linja transmetimi dhe nënstacione.

Njohja e aktiveve afatgjata materiale bëhet me vlerën e drejtë në mënyrë periodike çdo 5 vjet.

Matja e vlerës së drejtë – Hierarkia e vlerës së drejtë

Vlera e drejtë e aktiveve afatgjata materiale u përcaktua nga një grup ekspertësh të jashtëm të caktuar me Vendim të Asamblesë së Aksionarit nr. 121 datë 11/10/2018 "Për rivlerësimin e asetëve të shoqërisë OST sh.a". Grupi i ekspertëve përbëhet nga vlerësues të çertifikuar të pasurive të paluajtshme dhe Auditues Ligjorë.

Raporti i tyre është miratuar me vendimin e Asamblesë së aksionarit Nr.120 datë 10/12/2019 "Për miratimin e raportit të rivlerësimit të aktiveve afatgjata

materiale të shoqërisë OST sh.a.” dhe data efektive e rivlerësimit të aktiveve afatgjata materiale të OST është 1 janar 2019.

Niveli 3 i vlerës së drejtë

Vlerat e drejta të aktiveve afatgjata materiale të shoqërisë kategorizohen në Nivelin 3 të hierarkisë së vlerës së drejtë. Të dhënat e rëndësishme dhe supozimet zhvillohen me bashkëpunimin e ngushtë të drejtimit.

Vlerë e Drejtë përcaktohet si: “Çmimi më i mundshëm, në datën e specifikuar, në para, ose në termat ekuivalente të parasë, ose në terma të tjerë të përcaktuar në mënyrë ekzakte, për të cilat të drejtat e specifikuara të aktiveve do të shiteshin pas një ekspozimi të arsyeshëm në një treg konkurrues, nën të gjitha kushtet e kërkuara për një shitje të drejtë, me blerës dhe shitës të cilët vepronjë me maturi, dije dhe sipas interesit vetjak, dhe duke supozuar që askush nuk vepron nën detyrim”. Metodologjitë dhe rregullimet e aplikuara për vlerësimin e aktiveve afatgjata të OST sh.a. i referohen datës së vlerësimit 1 janar 2019 e cila është edhe data efektive e rivlerësimit.

Rivlerësimi i aktiveve të shoqërisë “OST” sh.a. është bërë duke u bazuar në këto metoda:

- Metoda e Tregut ose Metoda e Krahasimit të drejtpërdrejtë.
- Kosto e Zëvendësimit e Amortizuar.

Metoda e Tregut ose Metoda e Krahasimit të drejtpërdrejtë bazohet në evidenca të krahasueshme me aktive të ngjashme, si dhe në kërkimet e përgjithshme të tregut lokal. Metodologjia konsiston në një analizë të shitjeve dhe ofertave të tjera të pronave të ngjashme pranë pronave në fjalë ose dhe më larg tyre.

Metoda e Kostos apo Metoda e Zëvendësimit të Kostos së Amortizuar është

përdorur në mungesë të të dhënave (evidencave) të tregut për shitjen e aktiveve.

Metoda e Kostos mat vlerën duke vlerësuar Koston e Re të Zëvendësimit ose Koston e re të Riprodhimit të pronës dhe pastaj duke përcaktuar zbritjet për amortizimin, i cili duhet të reflektojë moshën, kushtet dhe gjendjen e aktivitetit gjatë së shkuarës dhe jetëgjatësinë ekonomike të ardhshme të propozuar. Më poshtë jepet informacioni për metodologjinë e vlerësimit që është adoptuar për secilën klasë aktivi:

1. Toka – Metoda e krahasimit të drejtpërdrejtë.
2. Ndërtesa – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar.
3. Makineri dhe Pajisje – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar.
4. Nënstationet – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar.
5. Linjat e Transmetimit të Energjisë – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar.
6. Mjetet e Transportit – Metoda e krahasimit të drejtpërdrejtë.
7. Pajisje të zyrave dhe Pajisje Informatike – Metoda e tregut.

Inputet kryesore të përdorur për nivelin 3 të hierarkisë së vlerës së drejtë janë vlerësuar këto si më poshtë:

- a. Jetëgjatësia e aktiveve bazuar në llojin e përdorimit të tyre, cilësia, dhe gjendja e tyre faktike;
- b. Informacioni i tregut mbi vlerën e shitjes së pronave të ngjashme.

Testi i zhvlerësimit

Gjatë vitit 2022 në zbatim të Vendimit të Asamblesë së Aksionarit Nr. 99 datë 15/09/2022 "Për rivlerësimin e asetëve të shoqërisë OST sh.a", më datë 08.11.2022, OST sh.a. ka lidhur kontratën me objekt "Për rivlerësimin e Aktiveve Afatgjata Materiale të OST sh.a. sipas Standarteve Ndërkombëtare

të Kontabilitetit dhe konkretisht SNK 16 "Aktivet afatgjata materiale" dhe SNK 36 "Zhvlerësimi i Aktive" me grupin e Ekspertëve Vlerësues dhe Audituesëve Ligjorë të përcaktuar me vendimin e lartpërmendur efekti i të cilit do të përfshihet në pasqyrat financiare më datë 01.01.2023.

Në zbatim të kësaj kontrate, Grupi i ekspertëve, pas një analize të detajuar ka kryer testin e zhvlerësimit të aktiveve fikse më 31 dhjetor 2022.

Qëllimi i testit të zhvlerësimit është të sigurojë që Aktivet në pronësi të Shoqërisë, janë regjistruar në pasqyrat financiare në një shumë që nuk tejkalojnë vlerën e tyre të rikuperueshme.

Ndër metodat e vlerësimit të biznesit grupi i ekspertëve ka zgjedhur Metodën e Aktualizimit të Flukseve të Parasë (Discount Cash Flow) si më të përshtatshme për situatën dhe kushtet ku Shoqëria operon.

Testi i zhvlerësimit për aktivet afatgjata materiale është bërë duke u bazuar në Flukset Monetare që krijohen nga këto aktive.

Vlera e rikuperueshme e aktiveve është:

- Vlera e drejtë minus koston e shitjes.
- Vlera në përdorim.

Duke marrë në konsideratë se Shoqëria nuk ka konkurrenca të ngjashëm në treg si shumë e rikuperueshme e aktiveve afatgjata është marrë vlera në përdorim.

Për qëllimet e testit të zhvlerësimit, drejtimi i ka trajtuar të gjitha aktivet në një njësi gjeneruese të parasë (NJGJP). Shuma e rikuperueshme është bazuar në vlerën në përdorim, të përcaktuar nga skontimi i flukseve të ardhshme të mjeteve monetare që do të gjenerohen nga përdorimi i vazhdueshëm i NJGJP -së.

Supozimet kryesore të përdorura në vlerësimin e vlerës në përdorim janë paraqitur më poshtë:



Parashikimet e flukseve të parasë përfshijnë vlerësime specifike për pesë vjet dhe një normë të rritjes në përjetësi pas kësaj. Shkalla e rritjes në përjetësi është përcaktuar në bazë të vlerësimit të drejtimit të rritjes vjetore të përbërë të fitimit para interesave, taksave dhe amortizimit (EBITDA) brenda kapaciteteve normale të prodhimit të shoqërisë.

Marzhi i EBITDA ka pasur luhatje gjatë periudhës së analizës, pasi ka ndjekur trendin e biznesit, lidhur më së tepërmi me luhatjet në koston e transmetimit. EBITDA e parashikuar u bazua në supozimet kryesore, të cilat përfaqësojnë vlerësimet e drejtimit si më poshtë:

Energjia totale e transmetuar në rrjetin e OST pritet të rritet gradualisht nga 9.44 TWh në 2022 në 9.85 TWh në 2026.

Tarifa e transmetimit të energjisë elektrike është parashikuar të lëvizë nga 1.37 ALL/ KWh në 2023 në 1.79 ALL /KWh në 2026.

Të ardhurat priten të rriten nga 2022 në 2026 kryesisht për shkak të rritjes së tarifës së transmetimit. Pjesën më të madhe të të ardhurave nga transmetimi e përbën energjia e transmetuar ndaj OSHEE rreth 70% të totalit.

Gjithashtu, shpenzimet operative priten të rriten përgjatë viteve, duke reflektuar kështu normën e mundshme të inflacionit.

Shpenzimet për blerjen e energjisë për të mbuluar humbjet në rrjet pritet

të përbëjnë pjesën më të konsiderueshme, prej 38% totalit të shpenzimeve operative, kjo si pasojë e rritjes së konsiderueshme të çmimit të energjisë. Vlerat e përcaktuara për supozimet kryesore paraqesin vlerësimin e drejtimit për trendin e ardhshëm në sektorin e energjisë elektrike dhe janë bazuar në të dhënat historike dhe zhvillimet e ardhshme nga burimet e jashtme dhe të brendshme.

Në përfundim sipas metodologjisë së përdorur dhe llogaritjeve përkatëse, Vlera e Rikuperueshme (Vlera në Përdorim) e Aktiveve Fikse të OST-së që rezultojnë më 31/12/2022, është më e ulët se Vlera Kontabël, duke rezultuar kështu në zhvlerësim prej 4,650 milionë lekë.

Me shkresën nr. 3898/1 prot. datë 28/03/2023, dërguar nga Ministria e Financave dhe Ekonomisë është vendosur përfshirja e efekteve të Testit të Zhvlerësimit të Aktiveve Afatgjata Materiale të OST sh.a. në Pasqyrat Financiare të vitit 2022.

7 | Aktive afatgjata jomateriale

Programme Komjuterike

Vlera Bruto

Gjendja më 1 janar 2021	713,702,638
Shtesa blerje të reja	1,360,000
Shtesa nga investimet	12,881,516
Nxjerrje jashtë përdorimit	(16,276)
Gjendja më 31 dhjetor 2021	727,927,878
Sistemime për efektin e testit të zhvlerësimit	(28,810,472)
Shtesa blerje të reja	31,438,000
Shtesa nga investimet	28,965,843
Gjendja më 31 dhjetor 2022	759,521,249

Amortizimi i Akumuluar

Gjendja më 1 janar 2021	(310,885,039)
Amortizimi i vitit	(163,401,218)

Nxjerrje jashtë përdorimit	16,270
Gjendja më 31 dhjetor 2021	(474,269,987)
Sistemime për efektin e testit të zhvlerësimit	22,315,256
Amortizimi i vitit	(129,117,441)
Gjendja më 31 dhjetor 2022	(581,072,172)
Vlera neto më 31 dhjetor 2021	253,657,891
Vlera neto më 31 dhjetor 2022	178,449,077

8

Aktive me të drejtë përdorimi

	Ndertesa	Mjete transporti	Total
Gjendja më 01 janar 2022			
Shtesa	7,429,070	29,115,621	36,544,691
Pakësime			
Gjendja më 31 dhjetor 2022	7,429,070	29,115,621	36,544,691
Amortizimi i Akumuluar			
Gjendja më 01 janar 2022			
Amortizimi i vitit	(2,682,720)	(5,823,124)	(8,505,844)
Pakësime			
Gjendja më 31 dhjetor 2022	(2,682,720)	(5,823,124)	(8,505,844)
Vlera neto më 31 dhjetor 2022	4,746,350	23,292,497	28,038,847

OST sh.a. ka lidhur kontratë qiraje me "EL" sh.p.k. me qëllim dhënien me qira të një ndërtese për të shërbyer si magazinë. Afati i qirasë është 36 muaj dhe pagesa mujore e qirasë është 220,000 lekë (amenduar më 26 prill 2022).

OST sh.a. ka lidhur kontratë qiraje me OE "ASG" sh.p.k. lidhur me automjetet e dhëna me qira. Kontrata ka afat maturimi 5 vjet, me këste mujore 579 000 lekë për një shumë totale 34 740 001 lekë.

Për të llogaritur aktivet me të drejtë përdorimi, është llogaritur vlera aktuale e pagesave të qirasë sipas afateve të tyre të maturimit dhe kushteve të kontratës. Shpenzimet e interesit janë llogaritur duke marrë në konsideratë normën e interesit sipas publikimit më të fundit nga Banka e Shqipërisë mbi normat mesatare të peshuara të interesit për kreditë e reja nga institucionet jo financiare. Shpenzimet e zhvlerësimit janë llogaritur me metodën lineare gjatë jetës së qirasë.

Detyrimet e qirasë më 31 dhjetor 2022 paraqiten si më poshtë:

	31 dhjetor 2022
Pjesa afatshkurtër	3,359,918
Pjesa afatgjatë	26,991,103
	30,351,021

Përveç kësaj, OST sh.a. aplikon përjashtimin e njohjes së qirasë me afat të shkurtër për qiratë afatshkurtra (ato kontrata qiraje që kanë një afat prej 12 muajsh ose më pak nga data e fillimit dhe nuk përmbajnë një opsion blerjeje).

OST sh.a. aplikon gjithashtu përjashtimin mbi njohjen e qirave me vlerë të ulët për qiratë që konsiderohen të jenë me vlerë të ulët. Pagesat e qirasë për qiratë afatshkurtra dhe qiratë e pasurive me vlerë të ulët njihen si shpenzime me metodën lineare gjatë afatit të qirasë.

9 | Aktivet financiare

Aktivët financiarë përfshijnë investime në aksione dhe kredi të arkëtueshme nga palët si më poshtë:

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Aktive financiare afatgjata		
Entitete të tjera	5,603,600	5,603,600

Hua dhënë punonjësve	5,868,158	7,269,658
Total i aktive financiare afatgjata	11,471,758	12,873,258
Aktive financiare afatshkurtra		
Hua për palët e treta	20,000,000	20,000,000
Hua dhënë punonjësve	815,750	230,000
Total i aktive financiare afatshkurtra	20,815,750	20,230,000
Total i aktive financiare	32,287,508	33,103,258

Entitete të tjera përfshijnë pjesëmarrjen në kapital, të mbajtur me kosto historike, të South East Europe Capacity Allocation Office (SEE CAO) e cila është një shoqëri e vendosur në Mal të Zi dhe e themeluar së bashku me shoqëritë e transmetimit të Malit të Zi, Kroacisë, Greqisë, Kosovës, Bosnje Hercegovinës dhe Turqisë.

Gjithashtu në entitete të tjera përfshihet pjesëmarrja e OST sh.a, si aksionare me 57.25% të kapitalit themeltar në Bursën Shqiptare të Energjisë - Alpex sh.a. Me Vendimin Nr. 12 datë 08.09.2020, Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a., si dhe me Vendimin Nr. 130 datë 05.10.2020, Asambleja e Përgjithshme e OST sh.a. – Ministria e Financave dhe Ekonomisë, miratuan pjesëmarrjen e OST sh.a., si aksionare në Shoqërinë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - ALPEX sh.a., si dhe Marrëveshjen e aksionarëve dhe Statutin e shoqërisë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - ALPEX sh.a., të cilat do të nënshkruheshin nga OST sh.a. dhe KOSTT sh.a.

Hua për palët e treta lidhet me huanë e dhënë për Albgaz sh.a me Vendimin Nr. 22, datë 13 qershor 2017, të Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a. Afati i maturimit të kredisë është dy vite. Sipas marrëveshjes mes OST dhe Albgaz Sh.a. huamarrësi ka për detyrë kthimin e shumës së plotë të huasë me normë interesi 0 (zero) tek huadhënësi brenda dy viteve nga hyrja në fuqi e kësaj marrëveshje. Më datë 22/10/2019 është firmosur Amendimi Nr.1 i marrëveshjes së mësipërme sipas të cilit Huamarrësi ka për detyrim kthimin e shumës së plotë të huasë tek Huadhënësi me normë interesi zero brenda tre viteve nga hyrja në fuqi e marrëveshjes.

Më datë 07/08/2020, është firmosur Amendimi Nr.2 i marrëveshjes së mësipërme sipas të cilit Huamarrësi ka për detyrim kthimin e shumës së plotë të huasë tek Huadhënësi me normë interesi zero brenda katër viteve nga hyrja në fuqi e marrëveshjes. Më datë 28/07/2021 është firmosur Amendimi Nr. 3 i marrëveshjes së mësipërme sipas të cilit Huamarrësi ka për detyrim kthimin e shumës së plotë të huasë tek Huadhënësi me normë interesi zero brenda pesë viteve nga hyrja në fuqi e marrëveshjes.

10 | Inventarët

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Materiale ndihmëse	222,748,357	241,532,538
Lëndë djegëse	13,490,090	26,217,413
Pjesë ndërrimi	132,503,282	152,867,392
Materiale të tjera	344,845,256	271,701,471
Totali i inventarit	713,586,985	692,318,814

11 | Llogari të arkëtueshme e të tjera

Më 15 prill 2021 ndërmjet OSHEE sh.a. dhe OST sh.a. është firmosur "Marrëveshja për pagesën e detyrimeve të prapambetura" në shumën 9,687,768,309 lekë. Marrëveshja përfshin një skemë pagesë duke filluar nga data 1 korrik 2021 për një shumë minimale prej 360 milionë lekë në vit ose 6.5% të faturave aktuale vjetore, të cilat do të shlyejnë tepricat e mbartura. Bazuar në këtë marrëveshje shumat totale të papaguara nga OSHEE sh.a. kundrejt OST sh.a. do të shlyhen deri në vitin 2047.

Të arkëtueshmet nga OSHEE përfshinë gjithashtu vlerat 642,184,772 lekë dhe 1,760,983,525 lekë të cilat përfaqësojnë fatura të lëshuara nga OST për sistemimin e faturave të shërbimeve të balancimit për vitet 2016 dhe 2017 sipas vendimit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) Nr. 110 datë 14.05.2018 janë të papranuara nga OSHEE sipas shkresës së OSHEE Nr. 10615/1 datë

11.06.2018. Në bazë të të njëjtit vendim OST ka njohur të pagueshme ndaj KESH duke pranuar faturat me të njëjtën vlerë të lëshuara prej saj (shënimi 15). OSHEE ka ankimuar vendimin e ERE në Gjykatën Administrative të shkallës së parë e cila me Vendim Nr. 3851 datë 29.10.2018 ka vendosur rrezimin e kërkesë padisë së OSHEE. Vendimi është ankimuar nga OSHEE në gjykatën e apelit dhe çështja është në proces.

OST nga ana e saj i është drejtuar gjykatës për të kërkuar njohjen e detyrimit nga OSHEE dhe shlyerjen e detyrimit me kërkesë padinë Nr. 7475 datë 31.10.2018. Gjykata e Rrethit Gjyqësor Tiranë me Vendim Nr. 3809 datë 13.03.2019 vendosi pezullimin e gjykimit me arsyetimin se duke qenë se padia e OST është mbështetur në vendimin e ERE nr. 110 datë 14.05.2018, çështja nuk mund të zgjidhet pa u zgjidhur më parë çështja e ngritur nga OSHEE në gjykatën e apelit me vendim të formës së prerë. Përgjatë vitit 2022 nuk ka ndodhur asnjë ndryshim në statusin e çështjeve pasi pritet vendimi i Gjykatës Administrative të Apelit.

12

Parapagime dhe shpenzime të shtyra

Parapagimet për furnitorët kanë të bëjnë me parapagimet për furnitorët e mallrave dhe shërbimeve, kontraktuar për qëllim të ndërtimit të aktiveve të transmetimit.

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Parapagime për furnitorë	1,481,225,255	1,594,946,804
Shpenzime të shtyra	83,762,784	18,053,581
	1,564,988,039	1,613,000,385

13

Mjete monetare në arkë e bankë

Mjetet monetare analizohen si më poshtë:

5.5824 cm	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Para në bankë	4,701,069,408	3,739,485,835
Garanci Bankare	5,102,165	5,102,165
Total	4,706,171,573	3,744,588,000

Mjetet monetare dhe ekuivalentët e tyre, të cilat klasifikohen si aktive financiare të matura me koston e amortizuar, kanë qenë subjekt i matjes së provizionit "Qasjes së Përgjithshme". Megjithatë, për shkak se llogaritë rrjedhëse janë në kërkesë, humbjet e pritshme 12-mujore dhe përgjatë gjithë jetës janë të njëjta. Kjo do të thotë se humbjet e pritshme kanë qenë jomateriale.

Rreziku i kredisë në mjete monetare dhe ekuivalentë të tyre është i kufizuar duke qenë se janë depozituar në banka me vlerësime të larta të përcaktuara nga agjencitë ndërkombëtare e kreditit.

31 Dhjetor 2022 dhe 31 Dhjetor 2021	Monedha	Vlerësimi i Moody's
American Bank of Investment ("ABI")	Lek	A1
National Commerce Bank ("BKT")	Lek	Ba2
Credins Bank	Lek	B1
Intesa SanPaolo	Lek	Baa3
Raiffeisen Bank Albania	Lek	A2
Tirana Bank	Lek	B2
Union Bank	Lek	B2
OTP Bank	Lek	Baa3

14 | Kapitali

- Kapitali aksionar**

Numri total i aksioneve të zakonshme më 31 dhjetor 2022 ishte 25,055,608 aksione (2021: 22,146,576 aksione) me vlerë nominale 1,000 Lekë për aksion. Të gjitha aksionet e emetuara janë plotësisht të paguara.

Gjatë vitit 2021 ka pasur rritje kapitali në zbatim të Urdhrit të Ministrit Nr. 21 dt. 24.03.2021 “Për zmadhimin e kapitalit të OST sh.a.” si rezultat i përfshirjes në kapital të detyrimit (Dividend) i llogaritur dhe i pa likuiduar për vitet 2011-2016.

Regjistrimi ne QKB i rritjes së kapitalit është kryer në datën 12/04/2021.

Gjatë vitit 2022 ka pasur rritje kapitali bazuar në shkresën Nr.18565/2 dt. 06.01.2022 Vendim i Asamblesë së Përgjithshme të Aksionarit Nr. 24 datë 06/01/2022 “Mbi Pasqyrat Financiare të Shoqërisë OST sh.a. për vitin 2020”, me anë të së cilës është caktuar eksperti për hartimin e raportit për rritjen e kapitalit nëpërmjet përfshirjes së fitimit të pashpërndarë në kapitalin e OST sh.a.

Regjistrimi në QKB i rritjes së kapitalit është kryer në datën 30/05/2022.

Gjithashtu gjatë vitit 2022 ka pasur rritje kapitali bazuar në shkresën Nr. 14247/1 dt. 04.08.2022 vendim i Asamblesë së Përgjithshme të Aksionarit nr. 83 datë 04/08/2022 “Mbi Pasqyrat Financiare të Shoqërisë OST sh.a. për vitin 2021”, me anë të së cilës është caktuar eksperti për hartimin e raportit për rritjen e kapitalit nëpërmjet përfshirjes së fitimit të pashpërndarë dhe grupit të rezervave të tjera (përveç rezervës ligjore dhe rezervës së rivlerësimit), në kapitalin e OST sh.a.

Regjistrimi në QKB i rritjes së kapitalit është kryer në datën 23/11/2022.

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Gjendje më 1 janar	22,146,576,634	21,335,542,634
Rritje e kapitalit	2,909,031,366	811,034,000
Gjendje më 31 dhjetor	25,055,608,000	22,146,576,634

- **Rezerva të rivlerësimit**

Rezervat e rivlerësimit në shumën ALL 5,421,483,544 lekë (2021: 7,858,369,995 lekë) përfaqësojnë diferencën pozitive të rivlerësimit që vjen nga vlerësimi i pavarur i aktiveve afatgjata materiale dhe huave afatgjata me vlerën e drejtë në momentin fillestar dhe mbajtjen e tyre më pas me kosto të amortizuar.

- **Rezerva ligjore**

Rezervat ligjore përfaqësojnë ndarjen e një pjese të fitimeve të pashpërndara në përputhje me ligjin Nr. 9901 "Për sipërmarrësit dhe shoqëritë tregtare" të datës 14 prill 2008, i cili kërkon që të paktën 5% e fitimit, por jo më shumë se 10% e kapitalit mbahet si rezervë ligjore.

- **Rezerva të tjera**

	Nr. i vendimit	Data e vendimit	Total
Balanca me 31 dhjetor 2020			230
Rritje	21	24/03/2021	209
Rritje	18565/2	31/12/2021	517,708,244
Zvogëlim		31/12/2021	(81,156)
Balanca me 31 dhjetor 2021			517,627,527
Zvogëlim	52	04/05/2022	(454)
Rritje	83	04/08/2022	627,594,442
Zvogëlim	103	24/10/2022	(1,131,162,785)
Zvogëlim		31/12/2022	(190,222)
Balanca më 31 dhjetor 2022			13,868,508

Rezervat e tjera janë krijuar nga mbajtja e fitimeve të mbartura. Gjatë vitit 2021 në bazë shkresës së Asamblesë së Përgjithshme të Aksionarit Nr. 18565/2 Prot. datë 06/01/2022, rezervat e tjera janë rritur me 517,708,244 lekë nga shpërndarja e rezultatit financiar të vitit 2020.

Gjatë vitit 2022 në bazë Vendimit të Asamblesë së Përgjithshme të Aksionarit Nr. 83 datë 04/08/2022, rezervat e tjera janë rritur me 627,594,443 lekë nga shpërndarja e rezultatit financiar të vitit 2021.

Gjithashtu gjatë vitit 2022 në bazë të vendimit të Asamblesë së Përgjithshme të Aksionarit Nr. 103 datë 24/10/2022, rezervat e tjera janë zvogëluar me 1,131,162,785 lekë si rezultat i përfshirjes së tyre në kapitalin themeltar të shoqërisë.

15

Huatë

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Hua Afatgjata		
Ministria e Financave dhe Ekonomisë	10,835,480,061	12,230,800,257
Marrëveshje nën-huaje me KESH	2,582,564,406	2,912,280,975
Totali i huasë afatgjatë	13,418,044,467	15,143,081,232
Hua Afatshkurtra		
Ministria e Financave dhe Ekonomisë	8,188,669,041	10,137,047,639
Marrëveshje nën-huaje me KESH	6,954,759,505	6,925,847,480
Totali i huasë afatshkurtër	15,143,428,546	17,062,895,119
Ministria e Financave dhe Ekonomisë	19,024,149,102	22,367,847,895
Marrëveshje nën-huaje me KESH	9,537,323,911	9,838,128,455
Total Detyrime për hua	28,561,473,013	32,205,976,350

Huatë kanë afate maturimi që variojnë nga një në pesëdhjetë vite dhe janë të garantuara nga Qeveria Shqiptare. Vlerat kontraktuale mesatare të interesit më 31 dhjetor 2022 dhe 31 dhjetor 2021 ishin si më poshtë:

	EUR	USD	CHF	KRW	YEN	ALL
2022	1.92%	1.24%	0.00%	2.50%	2.45%	0.75%
2021	2.05%	1.78%	0.00%	2.50%	2.45%	0.75%

Vlerat kontabël të huave të Shoqërisë që janë të shprehura në monedhat e mëposhtme:

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
EUR	21,415,028,402	23,927,557,160
USD	2,878,575,595	2,832,345,691
CHF	1,037,216,412	1,034,441,493
JPY	488,425,242	549,166,758
KRW	2,565,613,391	2,562,923,620
ALL	176,613,971	1,299,541,628
	28,561,473,013	32,205,976,350

Në momentin e ndarjes, KESH i ka nën-huazuar Shoqërisë (OST) disa hua nga institucione të ndryshme. Pas ndarjes së dy shoqërive, ndarja e huave midis OST dhe KESH u bazua në përqindjen e vlerësuar më 30 qershor 2006 dhe kjo përqindje u përdor për të transferuar pagesat e principalit dhe interesit tek OST.

Pavarësisht se OST nuk ka shlyer të gjitha detyrimet për huatë afatgjata, Ministria e Financave dhe Ekonomisë duke marrë në konsideratë që OST sh.a. vazhdon të shlyejë detyrimet e saj kundrejt kreditorëve të huaj si dhe faktin që kryen herë pas here pagesa ndaj MFE për kreditë e nën huazuara edhe për vitin 2023 konfirmon se do të vijohet me kërkesën për pagesë sipas skedulit të Marrëveshjeve përkatëse.

16 | Llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Detyrimet afatgjata		
Furnitorë për aktivet afatgjata materiale	1,939,270,259	531,805,276
Furnitorë për mallra dhe shërbime	1,477,854,166	1,597,854,166
Total	3,417,124,425	2,129,659,442
Detyrimet afatshkurtra		
Furnitorë për aktive afatgjata materiale	136,987,842	406,113,389
Furnitorë për mallra dhe shërbime	8,725,083,886	7,276,761,713
Furnitorë për fatura të pambërritura	525,072,973	1,441,291,483
Kreditorë të tjerë	498,351,668	449,826,635
Detyrime tatimore	73,538,821	65,066,357
Totali	9,959,035,190	9,639,059,577
Totali	13,376,159,615	11,768,719,019

Llogaritë e pagueshme tregtare afatshkurtra për aktivet afatgjata materiale lidhen kryesisht me punimet dhe materialet e furnizuara, por të pagueshme në vitin pasardhës.

Llogaritë e pagueshme afatgjata për aktivet afatgjata materiale lidhen

me garancitë e performancës të pagueshme me mbarimin e kontratës së furnizimit.

Llogaritë e pagueshme afatgjata për aktivet afatgjata materiale lidhen me garancitë e performancës të pagueshme me mbarimin e kontratës së furnizimit.

Furnitorë për mallra dhe shërbime afatgjata përfaqësojnë detyrimin afatgjatë "Marrëveshjes për pagesën e detyrimeve të prapambetura" të firmosur ndërmjet OSHEE sh.a. dhe OST sh.a. Marrëveshja përfshin një skemë pagese duke filluar nga data 1 korrik 2021 për një shumë minimale prej 360 milionë lekë në vit ose 6.5% të faturave aktuale vjetore, të cilat do të shlyejnë tepricat e mbartura.

Bazuar në këtë marrëveshje shumat totale të papaguara nga OSHEE sh.a. kundrejt OST sh.a. do të shlyhen deri në vitin 2047.

Gjithashtu në llogarinë furnitorë për mallra dhe shërbime janë përfshirë fatura të lëshuara nga KESH për sistemimin e faturave të shërbimeve të balancimit për vitet 2016 dhe 2017 në vlerat 642,184,772 lekë dhe 1,760,983,525 lekë, sipas vendimit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 110 datë 14.05.2018.

Furnitorë për faturat e pambërritura përbëhet nga fatura të cilat janë lëshuar pas datës 31 dhjetor 2021 por që i korrespondojnë detyrimeve të krijuara gjatë vitit 2022.

17 | Grante

Grantet analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Grante të tjera nga KESH sh.a	6,480,939	6,815,995
Grante nga OSHEE sh.a	257,423,811	288,839,123
Grante të tjera për Linjë paraburgimi Fier	7,172,963	7,339,104
Grante të tjera për Linjë paraburgimi Elbasan	7,558,874	7,917,248
Grant shtylla 6/1 për linjën 110 KV "Elbasan - Metalurgji"	1,304,285	1,376,965
Grante për pjesët rezervë "Devoll Hydropower" Elbasan	24,146,587	24,146,587
Grante Linja e tensionit të lartë Hec Peshqesh	41,616,349	43,372,806
Grante nga KfW Linja 400KV Tiranë - Podgoricë	310,407,718	318,136,993
Grante nga KfW Linja 400KV Tiranë - Prishtinë	45,237,617	46,406,392
Grante nga KfW Linja Shqipëria e Jugut	79,828,846	81,867,192
Grante kontejnerë nga firma C&G D.O.O	3,325,853	3,325,853
Grant – KfW dhe EU për Linjën 400 kV Shqipëri - Maqedoni	359,808,116	326,531,061
Grant- Flexitranstore & Farcross	9,457,670	9,108,643
Grant CWI Transformator 110/10 kV 5MVA-Metalurgji 2	1,806,228	
Totali	1,155,575,856	1,165,183,962

Grantet lidhen me kostot dhe aktivet, dhe përfshijnë grante direkt nga qeveria ose nga donatorë për qeverinë shqiptare lidhur me aktivitetet e Shoqërisë dhe për të financuar aktivet.

Lëvizjet në grante paraqiten si më poshtë;

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Gjendja më 1 janar	1,165,183,962	956,002,240
Amortizimi i granteve gjatë vitit	(62,931,913)	(107,297,679)
Grante të marra gjatë vitit	53,323,807	316,479,401
Gjendja më 31 dhjetor	1,155,575,856	1,165,183,962

18

Tatimi i shtyrë mbi fitimin

Tatimi i shtyrë njihet me diferencat e përkohshme në mes të vlerave kontabël të aktiveve dhe detyrimeve për qëllime të raportimit financiar dhe të shumave të përdorura për qëllime tatimi.

Tatimi i shtyrë llogaritet bazuar në normën tatimore të miratuar prej 15% (2021: 15%).

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Detyrime të shtyra tatimore	781,655,599	1,419,824,652
	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Më 1 janar	1,419,824,652	1,441,109,600
Regjistruar në të ardhurat gjithëpërfshirëse		
Përfshirë në rezultatin neto	(638,169,053)	(21,284,948)
Më 31 dhjetor	781,655,599	1,419,824,652

Lëvizjet në detyrimet e shtyra tatimore gjatë vitit janë si vijon:

	Aktive Afatgjata Materiale	Total
Më 01 janar 2021	1,441,109,600	1,441,109,600
Regjistruar në të ardhurat gjithëpërfshirëse		
Regjistruar në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve	(21,284,948)	(21,284,948)
Më 31 dhjetor 2021	1,419,824,652	1,419,824,652
Regjistruar në të ardhurat gjithëpërfshirëse		
Regjistruar në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve	(638,169,053)	(638,169,053)
Më 31 dhjetor 2022	781,655,599	781,655,599

19 | Parapagimet nga klientë

Parapagimet nga klientë analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
SEE CAO	260,796,227	104,488,846
Totali	260,796,227	104,488,846

Parapagimet nga klientë përfaqësojnë shërbime të faturuara në avancë ndaj shoqërisë SEE CAO për rezervim të drejtash transmetimi për muajin janar 2023 dhe të arkëtuara në dhjetor 2022.

20 | Të ardhura të shtyra

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
SEE CAO	87,472,993	68,597,443
Totali	87,472,993	68,597,443

Të ardhura të shtyra përfaqësojnë shërbime të faturuara në avancë ndaj shoqërisë SEE CAO për rezervim të drejtash transmetimi për muajin janar 2023.

21 | Të ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit

Të ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Të ardhura nga shërbimet e transmetimit	5,874,029,428	5,747,210,621
Të ardhura nga alokimet e kapaciteteve	1,829,594,040	1,151,131,569
Të ardhura nga disbalancat e energjisë	2,992,902,683	1,864,557,643
Të ardhura nga transmetimi ndërkufitar	8,256,706	12,702,418
Të ardhura nga transmetimi i të dhënave	39,084,894	14,916,372
Të ardhura nga grantet	62,931,913	107,297,679
Të tjera	56,235,477	24,587,835
Totali	10,863,035,141	8,922,404,137

22

Shpenzime për materiale

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Materiale konsumi	71,929,497	46,923,612
Lendë djegëse	42,720,001	39,638,645
Të tjera	2,096,680	1,763,891
Totali	116,746,178	88,326,148

23

Kosto transmetimi

Kosto transmetimi analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Shpenzime të transmetimit ndërkufitar	230,801,768	309,034,855
Humbje teknike gjatë transmetimit	3,115,544,964	2,088,566,003
Shërbimet ndihmëse – KESH	534,923,836	439,408,639
Totali	3,881,270,568	2,837,009,497

OST i mban kostot që krijohen në formën e humbjeve teknike në sistemin e transmetimit në kuadrin e modelit të tregut të energjisë që aplikohet nga viti 2008 e në vazhdim. Me vendim të ERE humbjet teknike gjatë transmetimit do të mbulohen nga OST përmes sigurimit të energjisë me çmimin e tregut përmes ankandeve të organizuara nga OST.

Me VKM 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", duke filluar nga Muaji Korrik 2022, është përcaktuar sigurimi i humbjeve të energjisë elektrike në transmetim nga ana e KESH sh.a. me çmimin e blerjes së energjisë nga prodhuesit me përparësi hidrike, çmim i cili për vitin 2022 sipas Vendimit të ERE Nr. 253, datë 21.12.2021 është 8.5652 lekë/kWh.

24

Shpenzime të tjera nga veprimtaritë e shfrytëzimit

Shpenzime të tjera nga veprimtaritë e shfrytëzimit analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Qira	10,728,139	3,572,072
Mirëmbajtje dhe riparime	153,024,603	121,748,084
Sigurime	14,789,295	12,728,592
Kërkime, trajnime dhe studime	44,589,396	164,003,496
Personel jashtë njësisë	175,757,930	117,040,015
Shpenzime për patenta, liçensa	18,522,725	13,307,995
Publicitet, reklama	264,993	806,484
Transferime, udhëtime, dieta	22,610,144	30,665,743
Shpenzime postare dhe telekomunikimi	12,454,944	12,989,602
Shpenzime për shërbimet bankare	1,784,374	1,943,645
Taksa dhe tarifa vendore	5,094,068	1,200,133
Taksa e regjistrimit	1,700,618	2,166,804
Tatime të tjera	37,662	72,031
Shpenzime për pritje dhe përfaqësime	1,406,086	548,696
Gjoha dhe dëmshpërblime	229,776,167	195,625,902
Nxjerrje aktivesh jashtë përdorimit	118,153,737	1,389,573
Tarifa anëtarësimi	98,816,973	74,838,856
Kosto e materialeve të shitura dhe të tjera	21,853,796	60,649,201
Totali	931,365,649	815,296,924

Shpenzime për personel jashtë njësisë përfaqësojnë shpenzime të kryera për auditimin ligjor për çertifikimin e pasqyrave financiare, shërbime vlerësimi, rritje kapitali si dhe shërbimi për ruajtjen fizike të aktiveve të detajuara si më poshtë:

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Vlerësimi i asetëve dhe detyrimeve	1,900,000	1,950,000
Auditim i pasqyrave financiare nga auditues ligjore caktuar nga MFE	5,750,000	4,950,000

Auditim i pasqyrave financiare nga shoqëri e pavarur audituese	1,250,000	1,250,000
Rritje kapitali e shoqërisë	3,620,000	1,605,000
Këshilli Mbikëqyrës	4,360,639	4,328,880
Shërbim konsulence dhe auditim për kontrollet e sigurisë	1,450,000	744,800
Vlerësim i aktiveve afatgjata materiale	20,790,000	
Vlerësim i materialeve të nxjerra jashtë përdorimi	9,219,000	
Anëtarë të komisionit të posaçëm të shpronësimeve, akt ekspertime	250,000	
Roje private	127,168,291	102,211,335
Total	175,757,930	117,040,015

Vlerësimi i asetëve dhe detyrimeve është kryer për të dy vitet nga shoqëria Deloitte Albania procedurë e tenderuar nga OST sh.a. në bazë të kërkesave të Bankës Botërore dhe donatorëve të huaj.

Auditimi ligjor i pasqyrave financiare të vitit 2021 (shpenzim i vitit 2022) është kryer nga zj. Anita Pulaj, zj. Vullnetare Hoxha, shoqëria Thinksmart-Business Consulting & Auditing, shoqëria Euro-Audit Consultancy sh.p.k, si dhe nga Studio L.E.A.L Auditing sh.p.k, përkatësisht me tarifën 1,150,000 lekë (pa tvsh) secili.

Auditimi i pasqyrave financiare nga një shoqëri e pavarur audituese (kusht i vendosur në marrëveshjet e huave afatgjata lidhur me Bankën Botërore dhe donatorë të huaj) për të dy vitet është kryer nga shoqëria Grant Thornton sh.p.k procedurë e tenderuar nga OST.

Për zmadhimin e kapitalit të OST sh.a. gjatë vitit 2021, si rezultat i përfshirjes në kapital të detyrimit (Dividend) i llogaritur dhe i pa likuiduar për vitet 2011-2016 është caktuar nga MFE zj. Aida Maloku.

Zmadhimet e kapitalit gjatë vitit 2022 si rezultat i përfshirjes në kapital të fitimeve të pashpërndara dhe rezervave të tjera janë kryer nga zj. Vullnetare

Hoxha dhe zj. Fatime Alliu përkatësisht me tarifën 1,770,000 lekë (pa tvsh) dhe 1,850,000 lekë (pa tvsh).

Vlerësimi i aktiveve afatgjata materiale gjatë vitit 2022, është kryer nga grupi i ekspertëve të jashtëm të caktuar me Vendim të Asamblesë së Aksionarit Nr. 99 date 15/09/2022 "Për rivlerësimin e aseteve të shoqërisë OST sh.a". Grupi i ekspertëve përbëhet nga zj. Vullnetare Çela (Hoxha) dhe Studio Load sh.p.k si vlerësues të çertifikuar të pasurive të paluajtshme; si dhe zj. Fatime Alliu, zj. Engjellushe Rami, zj. Mimoza Cara, z. Egin Kocollari dhe z. Ilia Cece si Auditues Ligjorë.

Lidhur me këtë shërbim i cili përfundon më 30/06/2023, gjatë vitit 2022 është paguar pagesa paraprake në formën e paradhënies në masën 30% të vlerës së kontratës, përkatësisht 2,970,000 lekë (pa tvsh) secili.

Gjithashtu gjatë vitit 2022 janë kryer katër procedura vlerësimi për asete dhe materiale të dala jashtë përdorimit përkatësisht dy nga Studio Load sh.p.k me tarifën 2,313,000 lekë (pa tvsh) dhe 4,596,000 lekë (pa tvsh), rivlerësim skrapit nga zj. Vullnetare Çela (Hoxha) me tarifën 855,000 lekë (pa tvsh) dhe nga z. Klajdi Pulaj me tarifën 1,455,000 lekë (pa tvsh).

25 | Shpenzime personeli

Shpenzime personeli analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Pagat dhe shpërblimet e personelit	831,711,646	830,368,255
Sigurimet shoqërore dhe shëndetësore	161,348,095	158,627,821
Kompesime shpenzimesh për personelin	262,937,944	275,585,218
Totali	1,255,997,685	1,264,581,294

Numri mesatar i punonjësve për vitin 2022 ishte 790 (31 dhjetor 2021: 789)

26 | Provigjione/fshirje të llogarive

Provizionet për llogaritë e arkëtueshme për vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2022 dhe 31 dhjetor 2021 paraqitet si më poshtë:

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Provigjon i llogarive të arkëtueshme	123,298,001	(572,279,501)
Totali	123,298,001	(572,279,501)

27 | Të ardhura dhe shpenzime financiare neto

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Shpenzime për interesa	(447,486,322)	(487,494,972)
Shpenzime financiare	(54,500,000)	-
Fitime neto nga kursi i këmbimit në aktivitetet financiare	1,380,081,432	452,829,573
Të ardhura nga interesat, kreditë dhe depozitat	769,247	7,214,891
Totali	878,864,357	(27,450,508)

Shpenzimet financiare të njohura nga shoqëria gjatë viteve 2022 dhe 2021 lidhen me interesat për huatë. Shpenzimet e interesit lidhen me kostot për aktivet që janë gati për përdorimin e tyre të synuar.

28 | Shpenzimi i tatimit mbi fitimin

OST e përcakton tatimin në fund të vitit në përputhje me legjislacionin tatimor shqiptar. Në vitin 2022 norma e tatimit mbi fitimin ishte 15% e të ardhurës së tatueshme (2021: 15%).

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
Tatimi mbi fitimin e periudhës	580,009,613	282,715,807
Tatimi i shtyrë mbi fitimin (Shënimi 17)	(638,169,053)	(21,284,948)
Totali	(58,159,440)	261,430,859

Në vijim jepet një rakordim i tatimit mbi fitimin i përlogaritur në bazë të normës së tatimit të aplikueshme ndaj shpenzimit të tatim fitimit:

	Norma	31 dhjetor 2022	Norma	31 dhjetor 2021
Fitimi para tatimit		827,191,172		922,056,590
Tatimi i përlogaritur me normën	15.0%	131,881,189	15.0%	142,962,267
Tatimi i përlogaritur për shpenzime të pazbritshme	51.0%	448,128,424	14.7%	139,753,540
Shpenzimi i tatimit mbi fitimin	66.0%	580,009,613	29.7%	282,715,807

Në përcaktimin e shumës së tatimit aktual dhe të shtyrë shoqëria merr parasysh ndikimin e pozicioneve të pasigurta tatimore dhe nëse taksa dhe interesa të tjera mund të jenë të detyrueshme.

Drejtimi beson se përlogaritjet e tij të detyrimeve tatimore janë të përshtatshme për të gjitha vitet e hapura fiskale bazuar në vlerësimin prej tij të shumë faktorëve, përfshirë interpretimin e ligjit mbi tatimet dhe eksperiencat e mëparshme. Ky vlerësim mbështetet në çmuarje dhe supozime dhe mund të përfshijnë një seri gjykimesh për ngjarjet e ardhshme. Shoqëria mund të ndryshojë gjykim nën dritën e informacionit të ri që mundësohet, në lidhje me përshtatshmërinë e detyrimeve tatimore ekzistuese. Këto ndryshime ndaj detyrimeve tatimore do të ndikojnë shpenzimin tatimor gjatë periudhës në të cilën ky përcaktim bëhet.

OST kontrollohet nga Ministria e Financës dhe Ekonomisë ("MFE") e Republikës së Shqipërisë, e cila zotëron 100% të aksioneve të saj. Transaksionet, të drejtat dhe detyrimet me palët e lidhura paraqiten si më poshtë:

	31 dhjetor 2022	31 dhjetor 2021
<i>(a) Shitje mallrash dhe shërbimesh</i>		
Shitje mallrash:		
OSHEE sh.a	7,343,555,124	6,420,497,380
KESH sh.a	400,308,876	690,874,918
	7,743,864,000	7,111,372,298
<i>(b) Blerje mallrash dhe shërbimesh</i>		
OSHEE sh.a	240,388,348	363,238,736
KESH sh.a	4,187,482,584	3,649,008,429
	4,427,870,932	4,012,247,165
<i>(c) Shpërblimi i drejtuesve kryesorë</i>		
Paga dhe shpërblime të tjera afat-shkurtra për punonjësit	56,247,885	58,351,556
Këshilli Mbikëqyrës	4,360,639	4,328,880
	60,608,524	62,680,436
<i>(d) Balancat e fund-vitit me palët e lidhura</i>		
Llogari të arkëtueshme nga palët të lidhura:		
Autoritetet fiskale (TVSH)	296,948,239	11,303,048
OSHEE sh.a	17,639,904,788	17,883,646,100
KESH sh.a	50,386,174	43,184,204
	17,987,239,201	17,938,133,352
<i>(e) Llogari të pagueshme ndaj palëve të lidhura</i>		
Ministria e Financave dhe Ekonomisë e Republikës së Shqipërisë		
KESH sh.a	9,021,606,377	6,598,749,644
OSHEE sh.a	841,098,123	1,321,823,295
Autoritetet fiskale (tatim mbi të ardhurat personale)	11,088,231	10,290,485
Autoritetet fiskale (sigurime shoqërore)	23,115,761	22,789,954

Autoritetet fiskale (tatim në burim)	1,025,576	744,614
Autoritetet fiskale (tatim fitimi)	329,317,985	131,164,240
	10,227,252,053	8,085,562,232
<i>(f) Kredi dhe hua dhënë palëve të lidhura</i>		
ALBGAZ	20,000,000	20,000,000
	20,000,000	20,000,000
<i>(g) Kredi dhe hua nga palë të lidhura</i>		
KESH sh.a	9,537,323,911	9,838,128,454
Ministria e Ekonomisë dhe Financave e Republikës së Shqipërisë	19,024,149,102	22,367,847,896
	28,561,473,013	32,205,976,350

Huatë e marra nga OST sh.a. janë garantuar nga Qeveria e Shqipërisë.


29 | Detyrime të mundshme


Në rrjedhën normale të biznesit, shoqëria ka hasur në kërkesa ligjore dhe gjyqësore; Drejtimi konsideron se nuk do të ketë humbje materiale në lidhje me pretendimet e tjera të mbetura deri më 31 dhjetor 2022. Bazuar në kontratën nr. 1008 datë 02.02.2018 "Marrëveshja për trajtimin e të drejtave dhe detyrimeve të OST Security Sh.a." ndërmjet Shoqërisë OST sh.a. dhe OST Security, OST ka detyrime të kushtëzuara lidhur me pretendimet për proceset e vazhdueshme ligjore kundër OST Security Sh.a. në shumën 22,902,500 lekë (2021: 24,002,500 lekë).

Më 31 dhjetor 2022, OST kishte angazhime në shumën 4,274,769 mijë lekë (2021: 4,277,488 mijë lekë) lidhur me projektet për ndërtimin e asetëve për transmetimin e energjisë.

30 | Ngjarje pas datës së raportimit

Nuk ka ngjarje të rëndësishme të cilat do të kërkonin korrigjim të pasqyrave financiare të ndodhura midis datës së raportimit 31 dhjetor 2022 dhe datës së autorizimit të këtyre pasqyrave financiare.

 Autostrada Tiranë - Durrës, Km 9 , Yrshek, Kashar,
Tiranë

 Tel +355 4 2225581,

Fax +355 4 2225581,

 info@ost.al,

 www.ost.al

