



RAPORT VJETOR

20 20

PËRMBLEDHJE:

Kush jemi ne	4
Objektivat tona.....	5
Vizioni ynë.....	5
Fjala e Administratorit.....	6
Modeli Administrativ.....	7
Drejtimi i Kompanisë	11
Viti 2020, në Numra.....	13
Çështje për tu nënvizuar.....	14
Rrjeti i Transmetimit.....	16
Kuadri ligjor dhe Rregullator.....	19
Kontrolli i Brendshëm dhe Menaxhimi i Riskut	22
Tregu i Energjisë Elektrike.....	25
Operatori i Tregut OT.....	31
Energjia në Sistemin e Transmetimit.....	33
Investimet.....	45
Menaxhimi i Burimeve Njerëzore.....	51
Mjedisi.....	54
Pjesëmarrje në organizmat rajonale.....	56
Raporti i Audituesve të Pavarur	59
Pasqyrat Financiare Të Konsoliduara 2020.....	64
Shënimet Shpjeguese për Pasqyrat Financiare Të Konsoliduara.....	69



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 praktikat 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

- 1** Të ofrojmë sigurinë e furnizimit me energji elektrike
- 2** Të sigurojmë besueshmërinë e furnizimit kombëtar dhe rajonal, me energji elektrike
- 3** Të zhvillojmë kapacitetet ndërkufitare në përputhje me projektet rajonale dhe më gjerë në bashkërendim me planet dhe projektet zhvillimore të rajonit

VIZIONI YNË

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 dashur miq dhe kolegë,

Viti që lamë pas do të jetë gjatë në memorien tonë e të historisë, si vit i vështirë i cili na përballi me pandeminë Covid-19 dhe ndikoi në shoqëri dhe në punën tonë të përbashkët. Menjëherë ndaloj çdo gjë pa ditur deri kur, mirëpo puna jonë është mision përtej nesh, ndaj u përshtatëm shpejt me situatën e krijuar duke aktivizuar gjithë qasjen bashkëkohore e teknologjike për të mos ndalur e për t'i vazhduar projektet tona. Marrëdhënia e ngushtë e komunikimi i vazhdueshëm me të gjithë punonjësit, na siguroi kujdesin ndaj njëri tjetrit dhe përpjekjes tonë të përbashkët.

Përtej vështirësive, 2020 ishte një vit i sukseshëm për OST sh.a përsa i përket zhvillimit të rrjetit të transmetimit në përputhje me bashkëpunimet rajonale e më gjerë. Në rrjetin e transmetimit, hynë 8.1 TWh, nga të cilat 4.9 TWh u prodhuan në vendin tonë dhe 3.2 TWh u importuan nga tregu rajonal i energjisë elektrike. Bilanci energjetik për vitin 2020, e pozicionon Shqipërinë si vend importues.

Gjatë gjithë vitit punuam për të realizuar projekte të cilat e reformojnë sistemin tonë elektroenergjitik.

Themeluam Bursën Shqiptare të Energjisë Elektrike (ALPEX) e cila shënon një standard të ri të operimit në sektorin e energjisë. ALPEX do të inkurajojë investime të reja në gjenerimin e energjisë elektrike dhe në rrjetet e transmetimit në Shqipëri dhe Kosovë si dhe shfrytëzimin më efikas të burimeve ekzistuese të energjisë në të dyja vendet. Do të nxisë më shumë transparencë dhe konkurrencë në tregun e energjisë si edhe do të kemi shfrytëzim më efikas i kapaciteteve ndërkufitare.

Finalizuar krijimin e hapësirës së përbashkët energjitike shqiptare me bllokun e kontrollit Shqipëri-Kosovë (AK), i cili pas marrëveshjes midis OST sh.a dhe KOSTT nisi operimin, në përputhje me rregullat e ENTSO-E dhe me udhëzuesin për Operimin e Sistemit. Kjo do ta rrisë sigurinë dhe qëndrueshmërinë e sistemeve elektroenergjetike të Shqipërisë dhe Kosovës si edhe do të rrisë kapacitetet transmetuese ndërkufitare. Krijimi i bllokut të përbashkët përveç suksesit historik do të nxisë zhvillimin e tregut të energjisë në të dyja vendet tona. Një tjetër hap i rëndësishëm është dhe pajisja me Autorizimin e Përgjithshëm nga AKEP sipas Certifikatës së Konfirmimit të Njoftimit Nr. 2020_AP-001051/date 03.03.2020.

Bazuar këtij autorizimi OST ka nisur aktivitetin si ofrues i shërbimit të komunikimeve elektronike me shumicë.

Tashmë që kemi bërë hapa të sigurtë në bashkëpunimin rajonal, duke e kthyer Shqipërinë si tejet të rëndësishme, po punojmë në disa fronte me palë të ndryshme interesi për ta cuar në një tjetër nivel sistemin e Energjisë si një potencial i joni.

Në vazhdim duhet të mbajmë ritmin, të përmirësojmë mirëmbajtjen e rrjetit dhe të mësojmë nga ky vit, se nga vështirësitë shpesh dalin dhe mundësi. Mundësi për ta bërë sistemin tonë më bashkëkohor dhe të sigurtë. Të kualifikohemi mjaftueshëm për çdo situatë dhe të punojmë në digjitalizimin e sistemit të energjisë. Të vazhdojmë hapat e mëdha të reformimit të këtij sektori për ta nxitur ekonominë, por edhe për të garantuar qëndrueshmërinë e sistemit elektroenergjitik në vendin tonë.

Misioni ynë është përtej nesh, ndaj ju falenderoj për kontributin dhe sakrificën e gjithësecilit dhe mos harroni, të gjithë bashkë mundemi!

Skardi Drenova

Administrator i OST sh.a.

Modeli Administrativ



Deklarata e qeverisjes së shoqërisë

Kjo deklaratë përmban aspektet kryesore të kuadrit ligjor e 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 përberja e tyre

Operatori i Sistemit të Transmetimit - OST sh.a. është krijuar dhe funksionon në formën e shoqërisë aksionare 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 aksionare me kapital 100% shtetëror me aksionar 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 Mbikqyrës
- » Administratori

që ushtrjnë 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 OST sh.a është Ministria e Financave dhe Ekonomisë që vepron në cilësinë e Aksionarit të Vetëm dhe përfaqësohet nga Ministri i Financave dhe Ekonomisë që merr vendime për Asambleshë e Përgjithshme të shoqërisë.

Kompetencat e Asamblesë së Përgjithshme

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

- » përcaktimin e politikave tregtare të shoqërisë;
- » ndryshimet e statutit;
- » emërimin e shkarkimin e administratorëve;
- » emërimin e shkarkimin i likuiduesve dhe të ekspertëve kontabël të autorizuar;
- » përcaktimin e shpërblimeve për personat e përmendur në shkronjat "c" dhe "ç" të kësaj pike;
- » mbikëqyrjen e zbatimit të politikave tregtare nga administratorët, përfshirë përgatitjen e pasqyrave financiare vjetore dhe të raporteve të ecurisë së veprimtarisë;
- » miratimin e pasqyrave financiare vjetore dhe të raporteve të ecurisë së veprimtarisë;
- » zmadhimin dhe zvogëlimin e kapitalit;
- » pjesëtimin e kuotave dhe anulimin e tyre;
- » përfaqësimin e shoqërisë në gjykatë dhe në procedimet e tjera ndaj administratorëve;
- » riorganizimin dhe prishjen e shoqërisë;
- » miratimin e rregullave procedurale të mbledhjeve të asamblesë;
- » çështje të tjera të parashikuara nga ligji apo statuti.

KËSHILLI MBIKQYRËS

Këshilli Mbikqyrës është organ drejtues i shoqërisë që ka kompetenca mbikqyrje 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 Mbikqyrës janë emëruar nga Ministri i Financave dhe Ekonomisë në cilësinë e përfaqësuesit të Aksionarit të Vetëm të OST, në bazë të nenit 135 pika "b" të Ligjit për shoqëritë tregtare.

Këshilli Mbikqyrës i OST sh.a. përbëhet nga gjashtë (6) anëtarë.

Me 31 Dhjetor 2020, Këshilli Mbikqyrës i OST sh.a. përbëhet nga:

Kryetari: Vasilika Vjero
Anëtarët: Etjen Xhafaj
Viola Haxhiademi
Gjergji Simaku
Nikolla Lera
Klodian Mene

Kompetencat e Këshillit Mbikqyrës

1. Këshilli Mbikqyrës emëron Administratorin e shoqërisë.
2. Këshilli mbikqyrës në cilësinë e organit mbikqyrës, kaqyr vënien në zbatim të Politikave tregtare të shoqërisë dhe përputhjen e tyre me ligjin dhe statutin. Ai ka në kompetence:
 - » të kontrollojë e të mbikëqyrë zbatimin e politikave tregtare të shoqërisë nga administratori;
 - » 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;

- » të thërrasë mbledhjen e asamblesë së përgjithshme, sa herë vlerësohet e nevojshme për interesat e shoqërisë;
- » të kujdeset që shoqëria të respektojë ligjin dhe standardet e kontabilitetit;
- » të shqyrtojë e të kontrollojë librat kontabël, dokumentet dhe aktivet e shoqërisë;
- » 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 e anëtarët e Këshillit Mbikqyrës për t'iu paraqitur Asamblesë së Përgjithshme, së bashku me një raport të Këshillit Mbikqyrës për miratim dhe një përkrahim për mbikëqyrjen e menaxhimit gjatë të gjithë vitit financiar;
- » 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 e raporti i auditimit, drejtuar asamblesë së përgjithshme, t'u vihet në dispozicion të gjithë anëtarëve të Këshillit Mbikqyrës dhe administratorit. Raporti i Këshillit Mbikqyrës, përmendur në shkronjën "f" të kësaj pike, duhet të përmbajë edhe mendimin për raportin e auditimit;
- » të miratojë Programin vjetor dhe ndryshimet e tij, si dhe veprimtarinë afatshkurtër, afatmesme dhe afatgjatë të Shoqërisë të paraqitur nga Administratori;
- » të aprovojë hapjen e veprimtarive ose e njësive të reja (degë, përfaqësi etj brenda dhe jashtë territorit të Shqipërisë) sipas legjisllacionit në fuqi;
- » të përcaktojë shpërblimin e administratorit;
- » 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 Mbikqyrës

- » Nuk mund të zgjidhet anëtar i Këshillit Mbikqyrës 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 date 14.04.2008 "Per tregtarët dhe shoqërite tregtare".
- » Anëtar i Këshillit Mbikqyrës nuk duhet të jetë anëtar i më shumë se dy këshillave mbikqyrës të shoqërive të krijuara sipas të drejtës shoqiptare.
- » Anëtar i Këshillit Mbikqyrës nuk mund të jetë anëtar i Këshillit Mbikqyrës të një shoqërie konkurrenente.

Ndryshimet në përbërjen e Këshillit Mbikqyrës gjatë vitit 2020

Gjatë periudhës 01.01.2020 deri më 31.12.2020, 2 (dy) prej anëtarëve të Këshillit Mbikqyrës janë zëvendësuar me Vendimet nr.43, datë 15.05.2020, nr. 56, datë 20.05.2020 të Asamblesë së Përgjithshme të OST, si dhe 1 (një) anëtar është riemëruar me Vendim nr. 47, datë 15.05.2020, nënshkruar nga Ministri i Financave dhe Ekonomisë si përfaqësues i autoritetit publik që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të OST.

ADMINISTRATORI

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

Administratori emërohet nga Këshilli Mbikqyrës 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 21.01.2020 – 31.12.2020, OST është drejtuar nga z. Skerdi Drenova i emëruar si Administrator me vendim nr. 60/1, datë 21.01.2019 të Këshillit Mbikqyrës, me të cilin është lidhur kontrata për administrimin e shoqërisë ku parashikohen kushte për ushtrimin e funksionit duke shmangur konfliktin e interesit si dhe ruajtjen e konfidencialitetit të informacionit të ndajshëm tregtar.

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

Kontrolli 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 shkresë nr. 2794 prot., datë 10.02.2021, Ministri i Financave dhe Ekonomisë ka emëruar Audituesit Ligjorë për të kontrolluar dhe çertifikuar llogaritë vjetore të OST për vitin 2020.

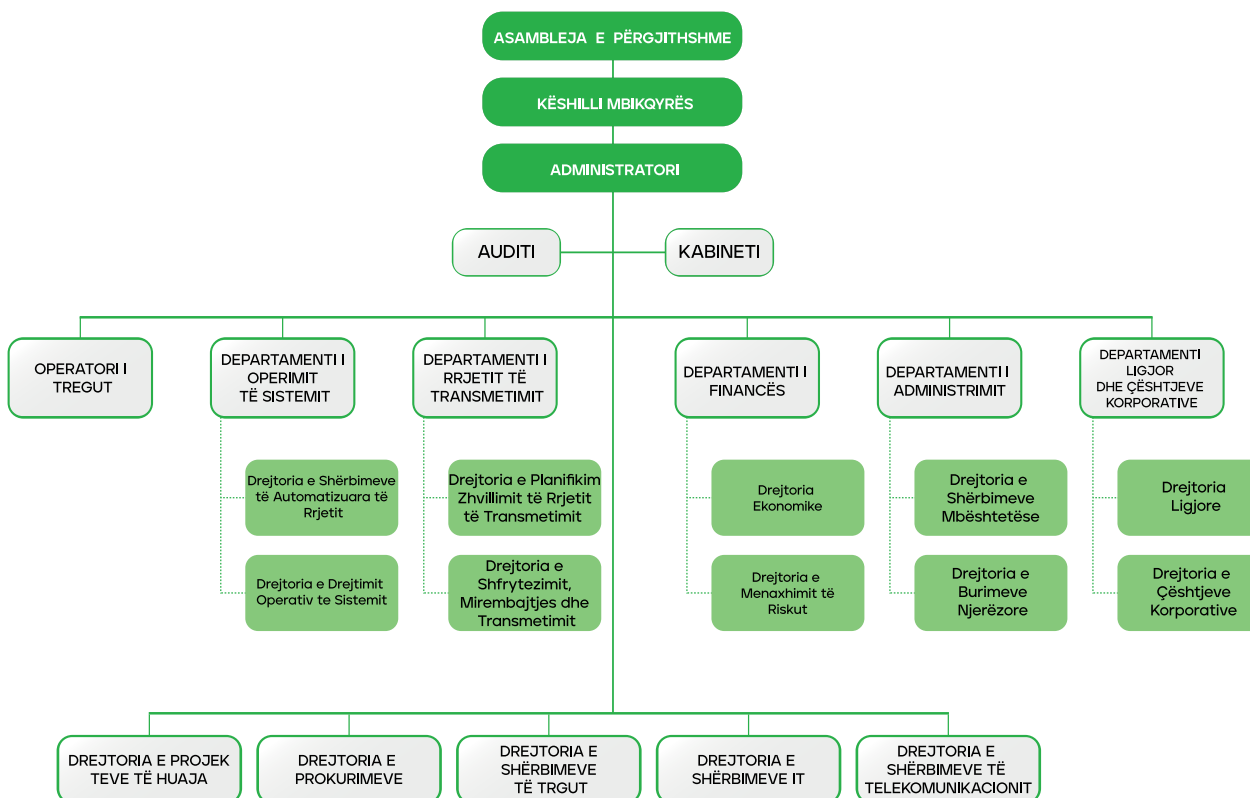
Në bazë të kësaj shkrese, ndërmjet OST dhe audituesve ligjorë është lidhur kontrata nr. 1783 prot., datë 12.03.2021 "Për kryerjen e auditimit ligjor të detyrueshëm të pasqyrave financiare të konsoliduara për vitin ushtrimor të mbyllur më 31.12.2020 të shoqërisë OST sh.a."

Drejtimi i Kompanisë



Drejtuesit e OST, të tillë si Kryetari dhe Anëtarët e Këshillit Mbikqyrës, 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 2020 ISHTE SI MË POSHTË:



Viti 2020, në Numra



3.395
km

Linja Transmetimi



15

Nënstacione



6

Linja Interkoneksioni



760

Nr. mesatar i
punonjësve



0

Aksidente në punë



5.3
mld lekë

Të ardhura nga
transmetimi



1.4
mld lekë

Të ardhura nga
alokimi i kapaciteteve



8.13
TWh

Energji në sistem



4.89
TWh

Prodhimi



3.2
TWh

Importi



2.12
%

Humbjet në rrjet



6.2
TWh

Furnizuar OSHEE



0.8
TWh

Furnizuar KK



0.96
TWh

Eksporti

Çështje për tu nënvizuar

Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike sh.a. ALPEX (shoqëri bijë e OST)

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" dhe të VKM nr. 609 datë 11.09.2019 "Për përcaktimin e kriterëve dhe të procedurave të përzgjedhjes së pjesëmarrësve në kapitalin e operatorit të tregut", Ministri i Infrastrukturës dhe Energjisë dhe Ministri i Financave dhe Ekonomisë, me urdhrin e tyre të përbashkët, Nr. 10313/2 Prot., datë 14.01.2020 "Për ngritjen e Komisionit të Posaçëm për përcaktimin e kriterëve dhe të procedurave të përzgjedhjes së pjesëmarrësve në kapitalin e Operatorit të Tregut", ngritën Komisionin e Posaçëm i cili lindi dhe përmbylli procedurat e përzgjedhjes së pjesëmarrësve në kapitalin e Operatorit të Tregut, si dhe hartoi për këtë qëllim raportin e tij përfundimtar. Ky raport u miratua me Urdhrin e Përbashkët të Ministrisë të MIE dhe MFE nr. 228 datë 28.07.2020. Në zbatim të këtij Urdhri dhe Njoftimit nr. 5727/2 datë 30.07.2020 nga MIE, Operatori i Sistemit të Transmetimit - OST sh.a. dhe Operatori i Sistemit të Transmisionit dhe Tregut sh.a. - KOSTT sh.a., zhvilluan negociatat për ndarjen e aksioneve që do të nënshkruheshin nga secila prej palëve për të marrë pjesë si aksionarë në shoqërinë e Operatorit të Tregut - Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike si dhe Statutin dhe Marrëveshjen e Aksionarëve të kësaj shoqërie.

Me Vendimin nr. 12 datë 08.09.2020, Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a., miratoi 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.

Me Vendimin nr. 130 datë 05.10.2020, Asambleja e Përgjithshme e OST sh.a. - Ministria e Financave dhe Ekonomisë, miratoi 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).

Krijimi i Bllokut AK (Albania - Kosovo)

Në datë 29 Shtator 2020, Operatorët e Transmetimit të Europës Kontinentale aprovuan njohjen e zonës së kontrollit të Operatorit të Transmetimit të Kosovës (KOSTT), dhe qëllimin për t'u bashkuar me OST sh.a. në një bllok kontrolli.

Rrjedhimisht, në datë 14 Dhjetor 2020, blloku kontrollit Shqipëri-Kosovë "AK" filloj operimin, në përfundim të periudhës së nevojshme për finalizimin e konfigurimeve të sistemeve nga të Operatorët e Transmetimit fqinjë dhe Swissgrid.

Nëpërmjet hyrjes në fuqi të Marrëveshjes së lidhjes së KOSTT me ENTSO-E, Operatori i Transmetimit të Kosovës njihet si zonë kontrolli e pavarur, ku në bashkëpunim me Operatorin e Sistemit të Transmetimit - OST sh.a. dhe bazuar në marrëveshjen për krijimin e bllokut të kontrollit Shqipëri-Kosovë, do të operojnë brenda këtij blloku, në përputhje me rregullat e ENTSO-E me Udhëzuesin për Operimin e Sistemit.

OST sh.a. së bashku me KOSTT (në kuadër të marrëveshjes për krijimin e një bllokut të kontrollit AK), kanë bashkëpunuar në mënyrë intensive për marrjen e të gjithë masave dhe janë fokusuar në:

- » Balancimin e bllokut;
- » Dimensionimin e përbashkët të rezervave;
- » Optimizimin e kostove;
- » Optimizimin e aktivizimit të rezervave;
- » Operimin e kordinuar në kuadër të bllokut.

Gjithashtu, me datë 14/12/2020 u vendos në operim linja 400 kV Koman – Kosova B, përfitimet e së cilës janë:

- » Rritja e sigurisë dhe qëndrueshmërisë së sistemeve elektroenergjetike të Shqipërisë dhe Kosovës;
- » Optimizimi i përdorimit të rezervave operative në të dy sistemet elektroenergjetike;
- » Rritja e kapaciteteve transmetuese ndërkufitare;
- » Lehtësimin e procesit të funksionimit të bursës së energjisë ALPEX
- » Zhvillimin e iniciativave për shkëmbimin e energjisë balancuese ndërmjet Operatorëve të Transmetimit;

Shembull i funksionimit të Bllokut Shqipëri-Kosovë "AK"

Në datë 31.12.2020, ora 20:00, në sistemin e KOSTT, për shkak të një avarie në TEC KosovaB, u ndal një nga bllloqet termo 200MW. Në këtë rast nëpërmjet bashkëpunimit OST-KOSTT, u realizua aktivizimi i rezervave balancuese manuale (ofuesi shërbimit KESH sh.a.) brenda 15minutash në përputhje me marrëveshjen e bllokut dhe udhëzuesin e operimit të sistemit. Incidenti në datë 31.12.2020, vërtetoi modelin e funksionimit të bllokut dhe gadishmërinë e sistemeve IT për të suportuar në të ardhmen bllokun "AK" në incidente të ardhshme.

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 paisjet, 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

/110 kV (rrjeti 110 kV furnizon të gjitha nënstationet e shpërndarjes 110 kV që përfaqësojnë kryesisht nyjen e ngarkesës).

Rrjeti 110 kV shtrihet në të gjitha zonat urbane në Shqipëri dhe furnizon nënstatione 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 435 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.

Shqipëria ka në funksion gjashtë linja interkoneksioni me shtetet fqinje.

Linjat e Interkoneksionit	Kufiri
400 kV Line	Zemblak (Shqipëri) – Kardia (Greqi)
400 kV Line	Tirana 2 (Shqipëri) – Podgorica (Mal i Zi)
400 kV Line	Tirana 2 (Shqipëri) – KosovaB (Kosova)
220 kV Line	Koplik (Shqipëri) – Podgorica (Mal i Zi)
220 kV Line	Fierze (Shqipëri) – Prizren (Kosovë)
154 kV Line	Bistrica 1 (Shqipëri) – Myrtos (Greqi)

Numri i Nënstationeve	Vendodhja
Linja 400 kV	
1	Tiranë
1	Elbasan
1	Korçë
Linja 220 kV	
4	Shkodër
3	Tiranë
3	Fier
1	Burrel
1	Elbasan

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

Niveli i Tensionit	Gjatësia
Linja transmetimi 400 kV	445.7 km
Linja transmetimi 220 kV	1,250.0 km
Linja transmetimi 154 kV	34.4 km
Linja transmetimi 110 kV	1,665.2 km

MIRËMBAJTJA E SISTEMIT

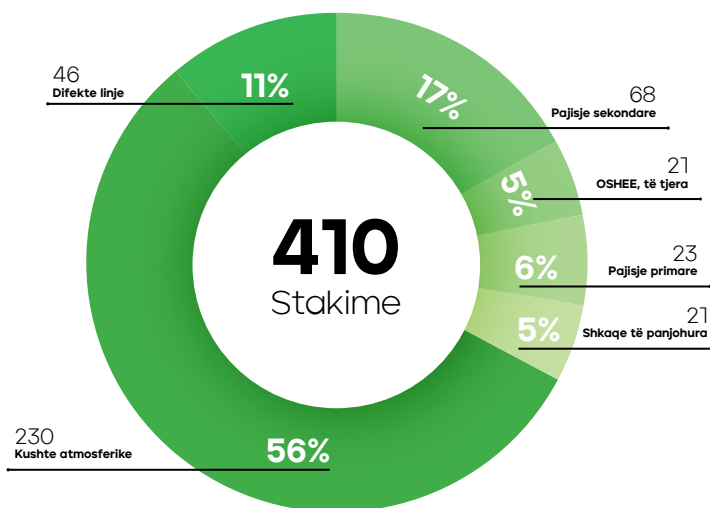
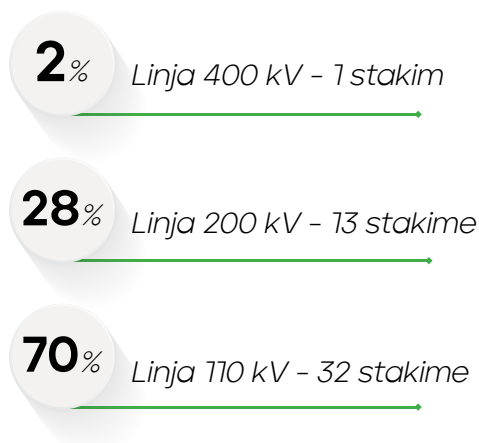
OST sh.a mirëmban dhe zhvillon infrastrukturën për rrjetin e transmetimit. Kjo infrastrukturë lejon transmetimin e energjisë dhe adaptimin e teknologjive inovative për rritjen e efikasitetit dhe besueshmërisë së sistemit. Çdo ndryshim në rrjetin e transmetimit kryhet me anë të konsultave të specialistëve 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 avaritet dhe defektet që ndodhin në sistemin e transmetimit si dhe monitorimit online të pajisjeve kryesore të nënstationeve.

418
Orë stakime në 2020 nga
597
Orë në 2019

214
Stakime tranzitore-janë rregulluar
brenda disa minutash

46
difekte në 2020



LIDHJET E REJA

Përsa i përket procedurave të lidhjeve të reja si dhe statusit të aplikimeve për lidhje me rrjetin e transmetimit, gjatë vitit 2020 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", 2 aplikime, fuqia totale e kërkuar 27 MW, realizuar 2 Marrëveshje Lidhjeje.
- » Centrale të tipit "Gjenerues Solar", 7 aplikime, fuqia totale e kërkuar 382.8 MWp, nuk është realizuar asnjë Marrëveshje Lidhjeje.
- » Centrale të tipit "Gjenerues Eolik", 10 aplikime, fuqia totale e kërkuar 42 MW, nuk është realizuar asnjë Marrëveshje Lidhjeje.

Janë finalizuar përgjatë vitit 2020 me nënshkrimin e Marrëveshjes së Lidhjes, me OST sh.a., 2 aplikues (Gjenerues Hidrik) të cilët kanë filluar procedurat e lidhjes në vitet e kaluara, me fuqi totale prej 52.9 MW.

Vitet e fundit janë vënë në operim burime të rinj gjenerues, kryesisht centrale hidrike ku një pjesë e mirë janë lidhur në rrjetin e transmetimit 110 kV. Në vijim jepet lista e centraleve të vënë në punë gjatë vitit 2020:

- » HEC Egnatia, lidhur në linjën 110 kV Librazhd - Prrenjas,
- » HEC-et Seka dhe Zais, lidhur në N/Stacionin 110/20 kV Prellë.
- » HEC Arsti, lidhur në linjën 110kV Fierzë- Dardhë

Kërkesat për lidhjen e burimeve të rinj të prodhimit të energjisë elektrike në sistemin e transmetimit janë shtuar dhe sipas parashikimeve pritet që gjatë vitit 2021 por edhe në vitet e ardhshme, do të fillohet puna për ndërtimin e burimeve të rëndësishme të energjisë elektrike, kryesisht HEC-e dhe Centrale të prodhimit të energjisë elektrike nga dielli, si pasojë e politikave favorizuese në Sektorin Energjitik për këto profile.

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 veprimtarinë e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike, si dhe vendos rregullat lidhur me:

- » hapjen, organizimin dhe funksionimin e një tregu konkurrues të energjisë elektrike;
- » pjesëmarrjen në tregun e energjisë elektrike;
- » dhënien e autorizimeve dhe licencave 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 europian të energjisë elektrike.

Ligji 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 aksionarëve, riorganizimin dhe likuidimin e shoqërive tregtare. Në zbatim të këtij ligji janë hartuar të gjithë aktet e nevojshme të menaxhimit e 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.

Vendimeve të Këshillit të Ministrave "Për miratimin e Modelit të Tregut të Energjisë Elektrike"

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 krijojnë 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. 186, datë 10.11.2017

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 Dispecerimit 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

Këto Rregulla Tregu përcaktojnë:

- » një grup dispozitash që përcaktojnë procedurat për operimet dhe menaxhimin e tregut;
- » një kuadër koherent nën të cilin pjesëmarrësit në tregune 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

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 tregëtimin e energjisë elektrike.

Rregullat e Përkohshme për Mekanizmin Balancues të Energjisë Elektrike (Rregullat për mekanizmin balancues), Vendim ERE nr. 193, datë 24.11.2017

Rregullat e Përkohshme për Mekanizmin Balancues të Energjisë Elektrike (Rregullat për Mekanizmin Balancues) rregullojnë tregun balancues përfshirë përgjegjësinë për balancim të pjesëmarrësve të tregut të energjisë elektrike, të drejtat dhe përgjegjësitë e ofruesve të shërbimeve balancuese, mekanizmin për përcaktimin e çmimit për shërbimet balancuese të shfrytëzuara nga Operatori i Sistemit Transmetues, mekanizmin për përcaktimin e çmimeve të disbalancave, kompensimin financiar të disbalancave të palëve përgjegjëse për balancim dhe çështje të tjera që lidhen me operimin e tregut.

Rregullat për Alokimin e Kapaciteteve të Interkoneksionit, Miratuar me Vendimin e ERE nr. 130, datë 22.11.2013 (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 së 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" nr. 2404/5 datë 24.07.2019

Ky dokument përshkruan detyrat funksionale për çdo pozicion pune në aparatën 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 Mbikqyrës 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 manualin e MFK dhe akte të tjera ligjore e nënligjore të fushës. Brenda kësaj strategjie është integruar edhe Strategjia të 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 Burimeve Njerëzore, Nr. 7862 Prot, datë 27.12.2016 (i rishikuar)

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 gjërësisht 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 TE 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 risqet 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 prioriteteve. Në vijim, mbahen regjistra të përcatuara nga Strategjia e Menaxhimit Financiar dhe Kontrollit (MFK) e cili 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 legjislative.
- » Mbatjen në konsideratë të pajtueshmërinë 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 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 kercënojnë realizimin e secilit objektivi, duke përfshirë dështimin për të përfituar 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

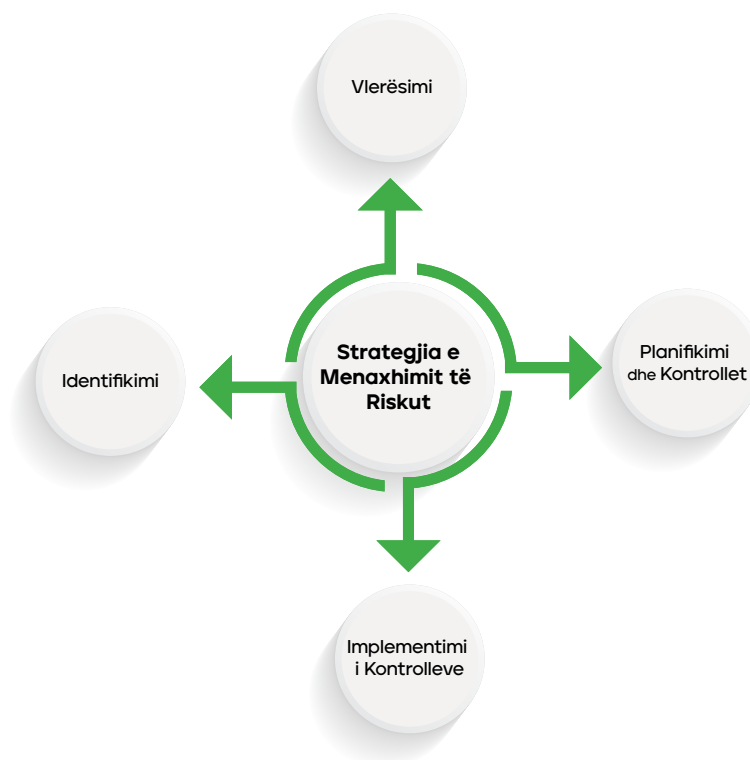
Pas identifikimit, rreziqet do të përfshihen në regjistrin e riskut i cili do të identifikojë pronarin e rrezikut dhe hapat që duhet të ndërmerren për të zbutur apo shmangur këtë rrezik. Risku do të kategorizohet kundrejt impaktit të mundshëm ndaj kompanisë në një shkallë prej 1 (ndikimi më i ulët) deri 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 KONTROLLET

Objektivi kryesor i këtij planifikimi është përgatitja e përgjigjeve që duhet të ndërmarrë menaxhimi duke përdorur kategoritë e përgjigjeve ndaj riskut për sejcilin 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. Përqëndrimi 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 korrigjuese të kryera, aty ku përgjigjet nuk ofrojnë zgjidhje efektive.



Tregu i Energjisë Elektrike

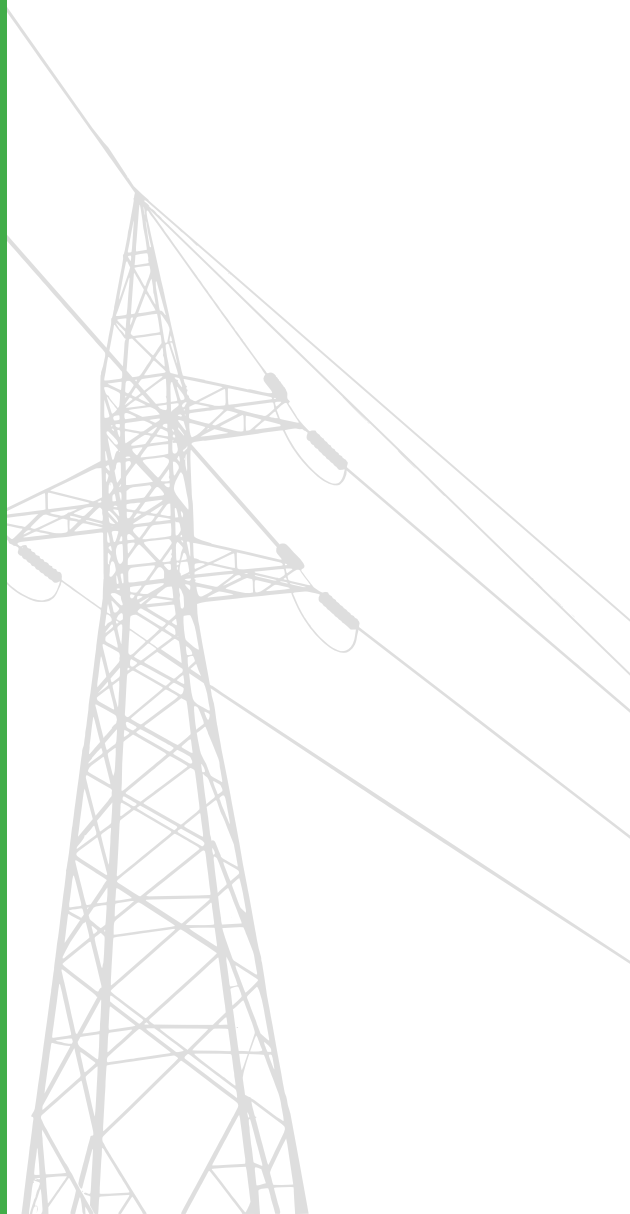


Tregu i Energjisë Balancuese

OST sh.a., është pala përgjegjëse për tregun e energjisë balancuese. Nga ana e OST sh.a., bëhet evidentimi, menaxhimi kontraktual e financiar me Palët Përgjegjëse për Disbalancat dhe Furnizuesit përkatës të Shërbimeve ndihmëse. Mban evidencat dhe përgatit raport në vlera MWh dhe monetare për energjinë e Transmetuar, Disbalancat për cdo palë apo grup përgjegjës Balancues dhe energjinë e aktivizuar Ulje/Rritje gjenerimi nga Ofruesi i Shërbimit të Balancimit.

Lista e subjekteve në Tregun Balancues të Energjisë Elektrike si Palë apo Grup Përgjegjës për Balancim.

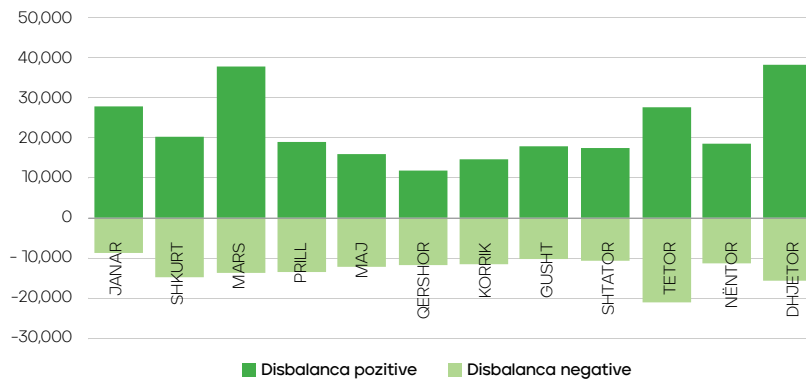
1. Danske Commodities Albania Sh.p.k.
2. Energji Ashta
3. Albanian Energy Supplier
4. Devoll Hydropower Sh.A.
5. GEN-I Tirana SH.p.k
6. GSA SHPK
7. KURUM International Sh.a.
8. Ayen Energy Trading Sh.p.k.
9. AXPO Albania sha
10. Korporata Elektroenergjitike Shqiptare
11. Ayen AS Energji
12. Noa Energy Trading shpk
13. Energy Financing TEAM TIRANA sh.p.k.
14. Grid Energy Shpk
15. GREEN Energy Trading Albania Sh.p.k.
16. Energy Supply-AL Shpk
17. ALPIQ Energy Albania
18. ENERGJIA GAS AND POWER ALBANIA
19. ReNRGY Trading Group sh.p.k.
20. EZ-5 ENERGY sh.p.k.
21. ENER TRADE sh.p.k.
22. "POWER AND GAS OPERATIONS (PGO) sh.p.k."
23. ENSCO Trading (Albania) sh.p.k.
24. Furnizuesi i Tregut të lire (FTL sh.a.)



Disbalancat

Në zbatim të Rregullave të Përkohshme të Tregut Balancues si 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, janë bërë llogaritjet e Disbalancave për secilin prej tyre në bazë orare/ditore. Pas rakordimeve mujore dhe brenda afateve të parashikuar në rregulla, janë përgatitur Proformat Paraprake të cilat më pas u janë faturuar pjesëmarrësve të tregut.

Disbalancat Mujore 2020 (MWh)

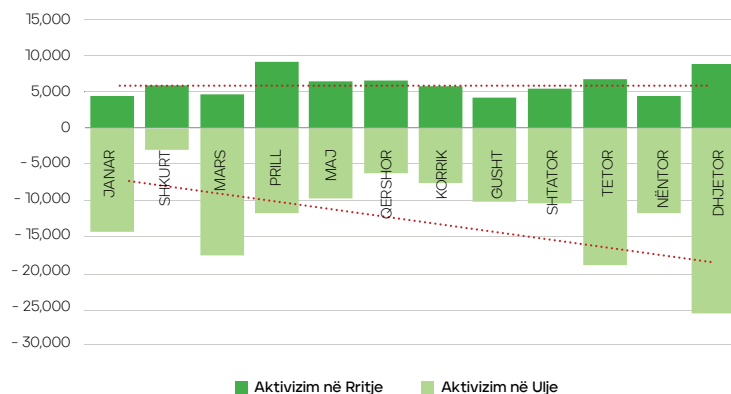


MWh	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Disbalancat Negative	8,796	14,914	13,691	13,876	12,572	11,646	11,795	10,361	10,676	21,367	11,416	16,106
Disbalancat Pozitive	27,721	19,862	37,082	18,369	15,625	11,396	14,004	17,428	17,047	27,288	18,143	37,532

Aktivizimet e rezervës mujore

Në të njëjtën mënyrë, në bazë mujore janë llogaritur dhe është kompesuar edhe KESH-i për Shërbimin e Balancimit të Sistemit të transmetimit si rezultat i aktivizimit të Rezervës së Energjisë Elektrike (Ulje/Rritje Gjenerimi).

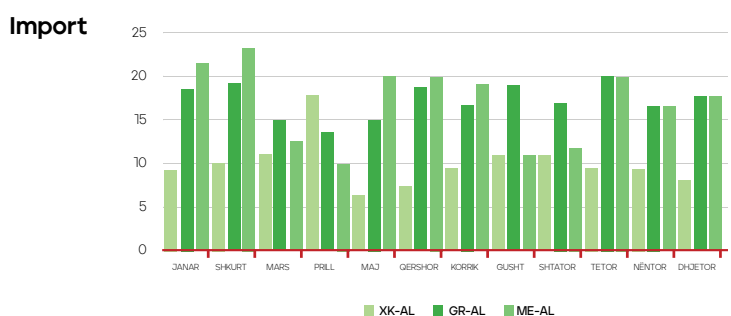
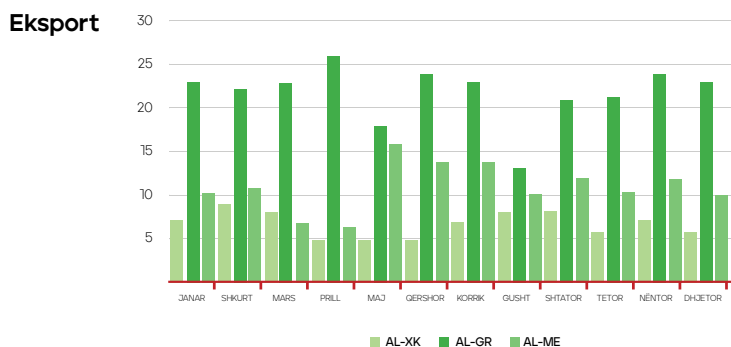
Aktivizimet e rezervës mujore (MWh)



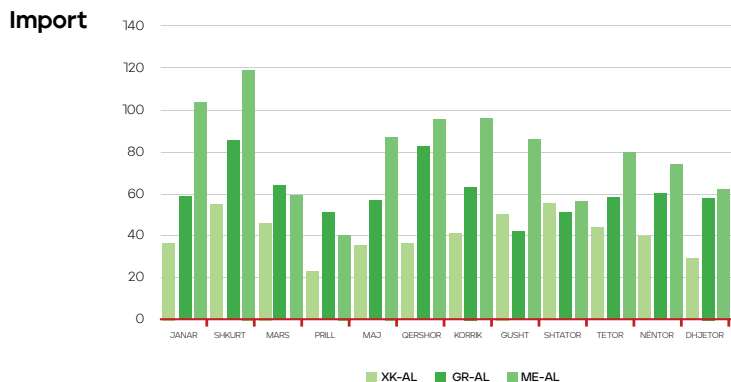
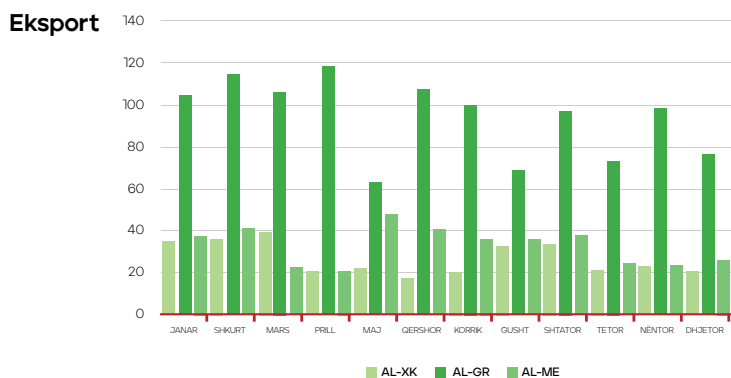
MWh	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Aktivizim në Ulje	14,696	3,147	18,050	12,457	9,883	6,414	7,733	10,636	10,601	20,356	12,450	25,482
Aktivizim në Rritje	3,592	5,271	4,746	8,628	6,363	6,782	5,661	3,207	5,018	6,214	4,463	8,072

Ankandet e Alokimit të kapaciteteve

Numri pjesëmarrës i Subjekteve në ankandet e alokimit mujor të kapaciteteve

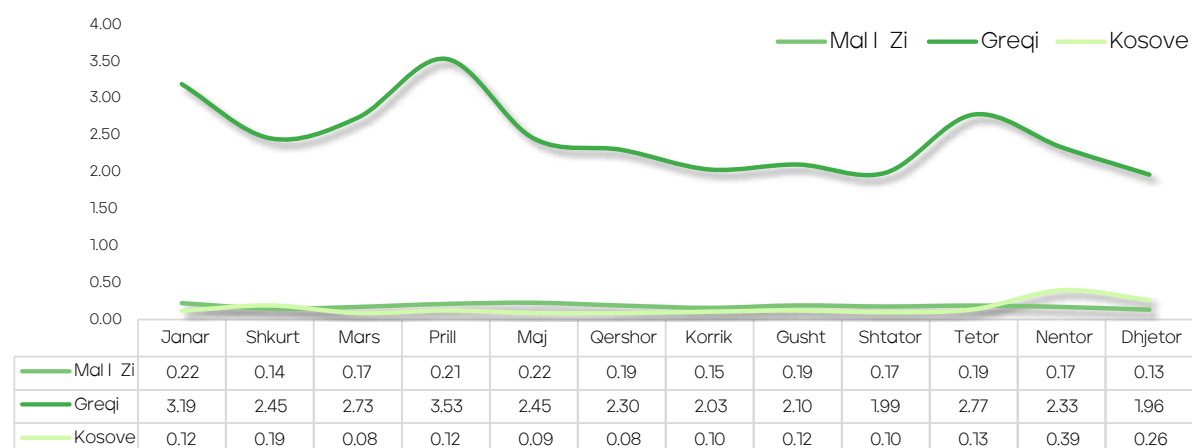


Numri i ofertave të pjesëmarrësve në ankandet e alokimit mujor të kapaciteteve

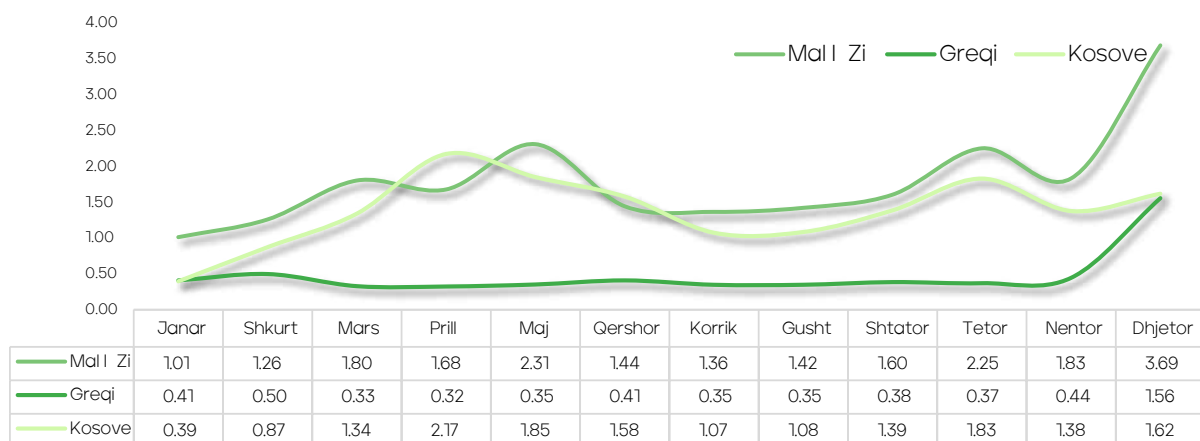


Çmimet e ankandëve EUR/MWh

Eksport



Import



Të ardhurat nga alokimi i kapaciteteve për vitin 2020, rezultuan rreth 11.2 mln Euro.

Kufiri	Mali i Zi		Kosova		Greqi		Total EUR
	Eksport	Import	Eksport	Import	Eksport	Import	
Janar	33,594	244,761	426,834	59,649	17,535	48,368	830,742
Shkurt	31,244	301,998	363,073	72,898	30,723	134,321	934,258
Mars	30,932	247,592	377,696	49,689	13,780	124,408	844,097
Prill	35,076	222,985	459,705	48,785	14,862	311,459	1,092,873
Maj	37,499	304,228	340,663	51,326	10,678	253,023	997,417
Qershor	32,572	209,345	292,953	52,232	9,508	163,463	760,074
Korrik	29,152	213,182	326,169	54,711	12,292	160,309	795,816
Gusht	30,365	212,342	339,418	54,749	16,209	132,195	785,279
Shtator	31,611	231,588	301,141	50,604	13,406	195,451	823,801
Tetor	31,048	311,333	327,538	57,054	16,295	300,743	1,044,012
Nentor	31,733	291,333	357,816	59,856	53,949	201,618	996,305
Dhjetor	34,706	606,418	310,168	118,830	26,514	193,391	1,290,028
Shuma [Eur]	389,352	3,397,104	4,223,175	730,384	235,753	2,218,749	11,194,700

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

Për vitin 2020, është prokuruar energji për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit në sasinë 143,103 MWh. Kjo sasi energjie është blerë në treg me çmimin mesatar prej rreth 47.55 €/MWh. Vlera e shpenzuar për blerjen e kësaj sasive energjie është rreth 6.8 milione Euro.

PERIUDHA	MW	SHUMA€	ÇMIMI MESATAR €/MWh
Janar	16,740	879,011	52.51
Shkurt	12,910	682,272	52.85
Mars	5,820	273,386	46.97
Prill	12,108	409,123	33.79
Maj	12,961	468,730	36.16
Qershor	11,874	444,326	37.42
Korrik	12,936	571,252	44.16
Gusht	13,362	607,925	45.50
Shtator	11,150	564,204	50.60
Tetor	7,979	400,109	50.15
Nentor	12,541	611,091	48.73
Dhjetor	12,722	893,777	70.25
TOTAL	143,103	6,805,206	47.55

Tregu Shqiptar i Balancimit - Faza Dry Run

Me anë të vendimit 106, datë, 02.07.2020, ERE vendosi miratimin e Rregullave të tregut shqiptar të balancimit të energjisë elektrike. Ky vendim i hapi rrugë implementimit të fazës Dry Run, gjatë të cilës OST sh.a. dhe pjesëmarrësit e tregut do të zbatonin rregullat e reja pa efekte financiare deri më datë 31 dhjetor 2020. Gjatë fazës së Dry Run, u testuan proceset e mëposhtme:

- » Procesi i regjistrimit të Pjesëmarrësve të Tregut në Tregun Shqiptar të Balancimit.
- » Procesi i parakualifikimit të OSHB-ve (Ofruesi i Shërbimit të Balancimit).
- » Procesi i Ankandit të Angazhimit për Disponueshmëri.
- » Procesi i Ankandit të Angazhimit për Shpërndarje.

Nga këto procese u regjistruan për fazën Dry Run 24 pjesëmarrës si PPB (Palë Përgjegjëse Balancuese) dhe 4 pjesëmarrës si OSHB.

Sa i përket proceseve të Ankandit të Angazhimit për Disponueshmëri dhe Ankandit të Angazhimit për Shpërndarje. Si rezultat i këtyre testeve OST sh.a. dhe pjesëmarrësit e tregut kanë një tablo më të qartë lidhur me çmimet e pritshme të kapacitetit rezervë, energjisë balancuese dhe disbalancave si dhe kostove që rrjedhin prej tyre.

Me anë të vendimit 275, datë 28.12.2020, ERE vendosi shtyrjen e afatit për hyrjen live të tregut balancues nga data 1 janar 2020 në datën 1 prill 2021, e për rrjedhojë vijimin e fazës Dry Run për OST sh.a. dhe pjesëmarrësit e tregut.

Kalimi në Go Live të Rregullave të tregut shqiptar të balancimit të energjisë elektrike, është një hap i rëndësishëm për implementimin e Tregut të Energjisë Balancuese, ku qëllimi është të sigurojë një mekanizëm balancues efikas dhe jo-diskriminues, i cili do të nxisë pjesëmarrësit e tregut që janë palë përgjegjëse për balancim për të mbajtur balancën e sistemit si dhe për të ofruar shërbime balancuese.

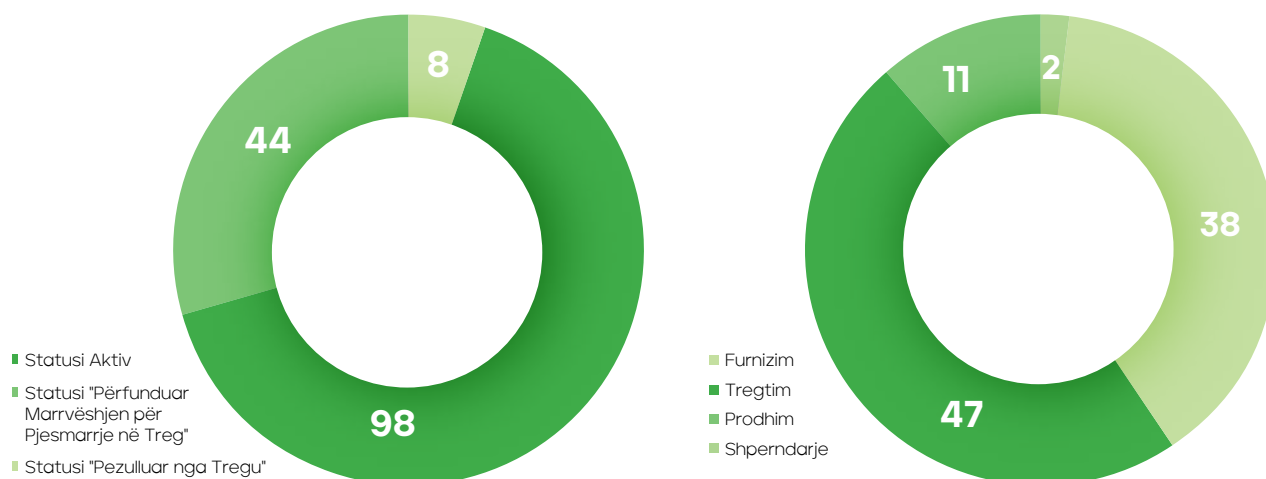
Operatori i Tregut



Aktualisht OT është pjesë e strukturës së OST, është përgjegjës për Regjistrin e Palëve të tregut si edhe ndjek procedurat përkatëse të regjistrimit të tyre mbështetur në Rregullat e Tregut (RrT), Kodin e Sistemit të Transmetimit (KST).

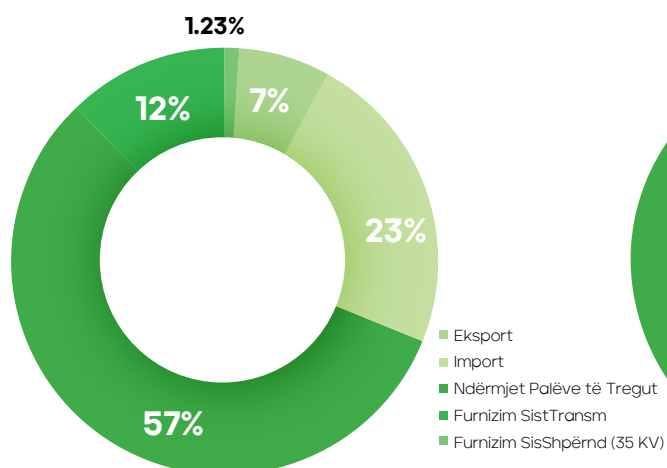
Në regjistrin e OT deri në fund të vitit 2020, janë të regjistruar si palë të tregut të energjisë 57 subjekte të cilët përmbajnë 98 licenca aktive të rolit të tyre në tregun e energjisë.

NUMRI I LICENCAVE TË REGJISTRUARA NË OT

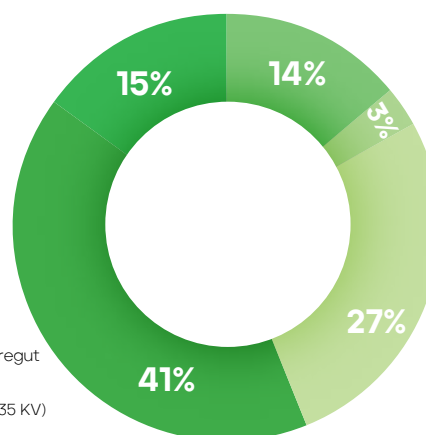


Gjatë Vitit 2020, nga ana e Operatorit të Tregut (OT), janë paraqitur nga palët e tregut dhe janë administruar në regjistrin e OT kontratat e transaksioneve mes paleve:

SIPAS VLERËS SË TRANSAKSIONEVE



SIPAS NUMRIT TË KONTRATAVE



OST sh.a menaxhon sistemin elektroenergjetik 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 elektroenergjetik, në koordinim me përdoruesit e rrjetit dhe OST-te fqinje.

OST sh.a në rolin e Operatorit të Sistemit, operon Sistemin Elektroenergjetik 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 e Operimit të Sistemit të Transmetimit (SO GL).

OST sh.a. në përmbushje të roleve të saj ka realizuar aktivitet e mëposhtme:

- » Operimin e sistemit elektroenergjetik në pajtueshmëri 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 sigurt 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 Energjetik 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 Energjetik 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 energjitike, konsumin, humbjet dhe gabimin e zonës së kontrollit në rrjetin e transmetimit gjatë vitit 2020.

Duhet theksuar se viti 2020 konsiderohet si një vit normal lidhur me temperaturat e ambientit dhe parametrat kryesore energjetike të sistemit tonë.

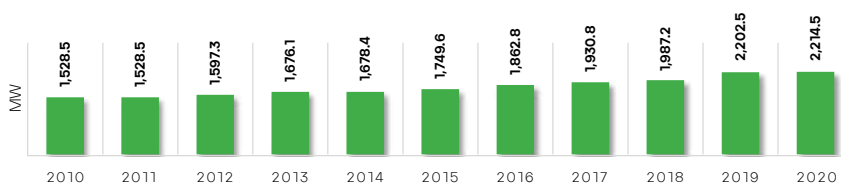
Ne planin e parametrave dinamik të energjisë elektrike, viti 2020, rezulton me konsum 7.2 TWh në sistemin e transmetimit i cili është mbuluar në

masën 4.9 TWh nga prodhimi energjisë elektrike në vend dhe 2.2 TWh energji elektrike janë importuar nga tregu energjisë elektrike në rajon.

Në rrjetin e Operatorit të Transmetimit janë injektuar përafërsisht 8.13 TWh, nga të cilat 172.2 GWh janë humbje teknike të energjisë elektrike në rrjetin e OST sh.a., të cilat përkohë me 2.12% të energjisë elektrike, në përputhje me planifikimin vjetor të OST sh.a.

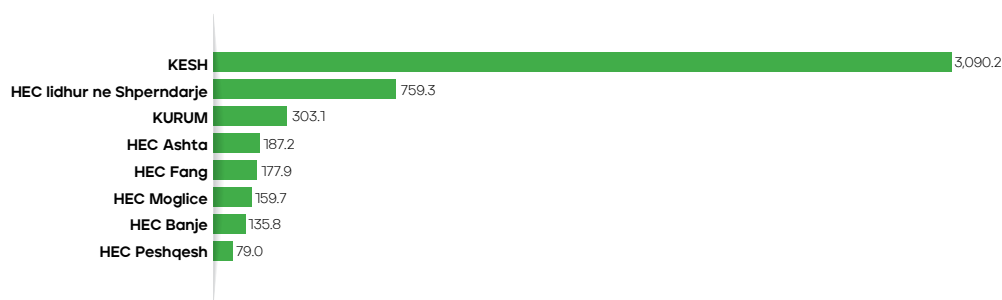
Prodhimi

Energjia e prodhuar në vend për vitin 2020 ishte 4 898 GWh. Kushtet hidrologjike gjatë vitit 2020 krahasuar me vitin 2019 kanë qenë të ngjashme duke reflektuar në të njëjten sasi gjenerimi nga prodhuesit e energjisë elektrike në vend, ku duhet të kemi parasysh që kapaciteti prodhues në vend është 100% Hidro-Gjenerues. Grafiku i mëposhtëm paraqet kapacitetin e instaluar në Sistemin e Transmetimit në 10 vjetorin e fundit, ku vëhet re rritja progresive e kapacitetit të instaluar e cila shoqërohet me reduktimin e nevojës për import nga linjat e interkoneksionit.

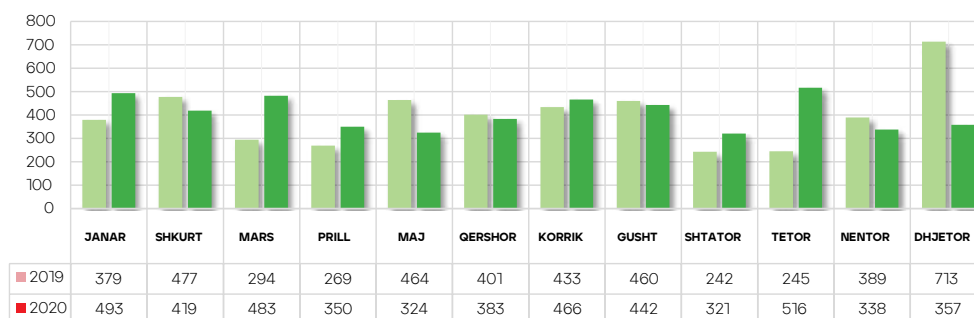


Në vijim paraqiten grafikisht të dhënat mbi prodhimin e energjisë në vendin tonë për vitin 2020.

Prodhimi sipas kompanive kryesore (GWh)



Prodhimi (GWh) 2019/2020

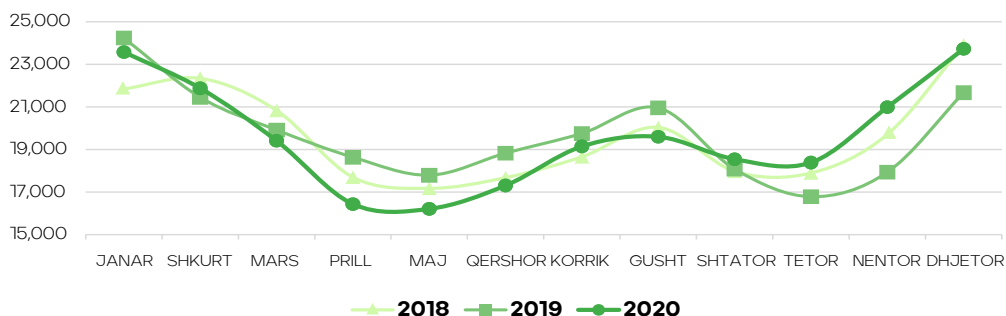


Prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2020, ka rezultuar rreth 3% më i lartë se ai i vitit 2019.

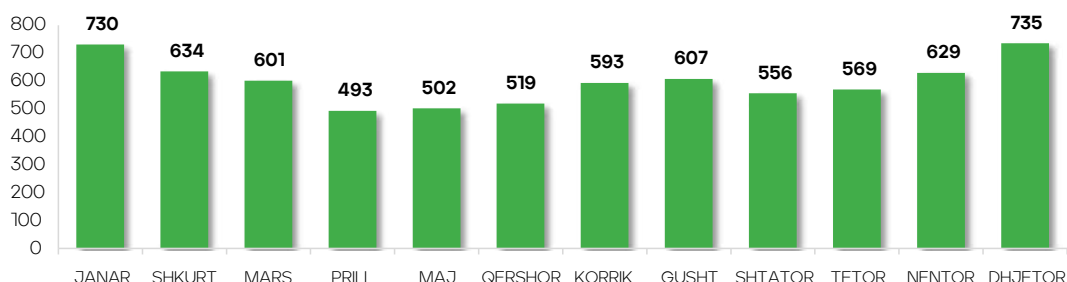
Konsumi

Konsumi total i energjisë në rrjetin e transmetimit për vitin 2020 ishte 7 174 GWh, i cili është mbuluar në masën 4.9 TWh nga prodhimi i energjisë elektrike në vend dhe 2.2 TWh energji elektrike janë importuar nga tregu i energjisë elektrike në rajon. Në vijim janë paraqitur grafikisht të dhënat mbi konsumin në rrjetin e transmetimit, konsumin mesatar ditor si dhe ngarkesat minimale/maksimale orare për çdo muaj.

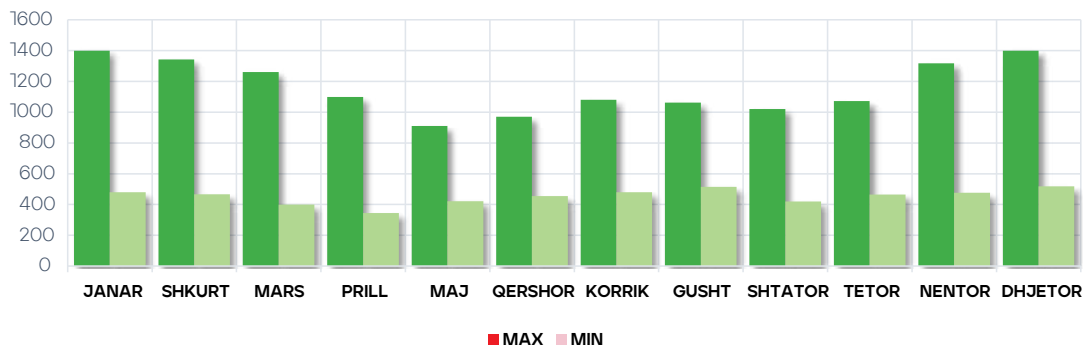
Konsumi mesatar ditor në MWh



Konsumi në sistemin e transmetimit 2020 GWh

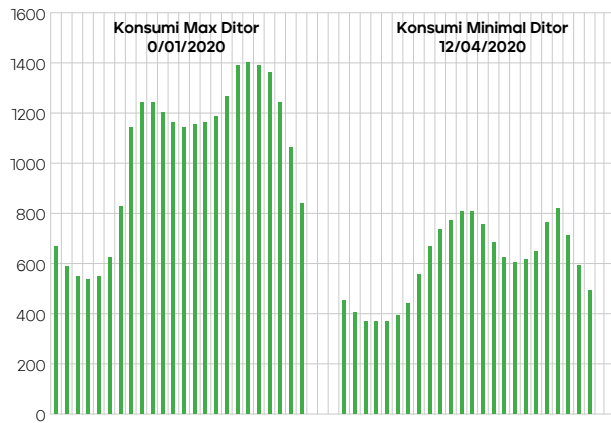


Konsumi Pik dhe minimum viti 2020 MWh

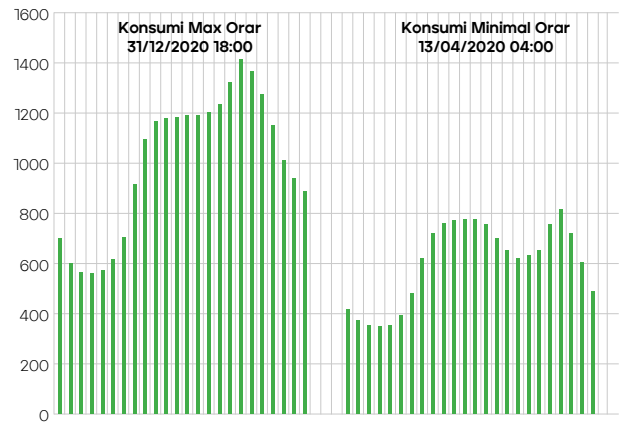


Në grafiket e mësipërm, vihet re profili i ngarkesës për ditën e mesatarizuar të çdo muaji në vitin 2020, ku kryesisht mund të theksojmë rritjen e ngarkesës gjatë sezonit të dimrit krahasuar me atë të vitit 2019 dhe reduktimin e saj gjatë sezonit të pranverës/verës, si pasojë e gjendjes së pandemisë krijuar nga COVID 19.

Konsumi Max/Min Ditor (MHh)

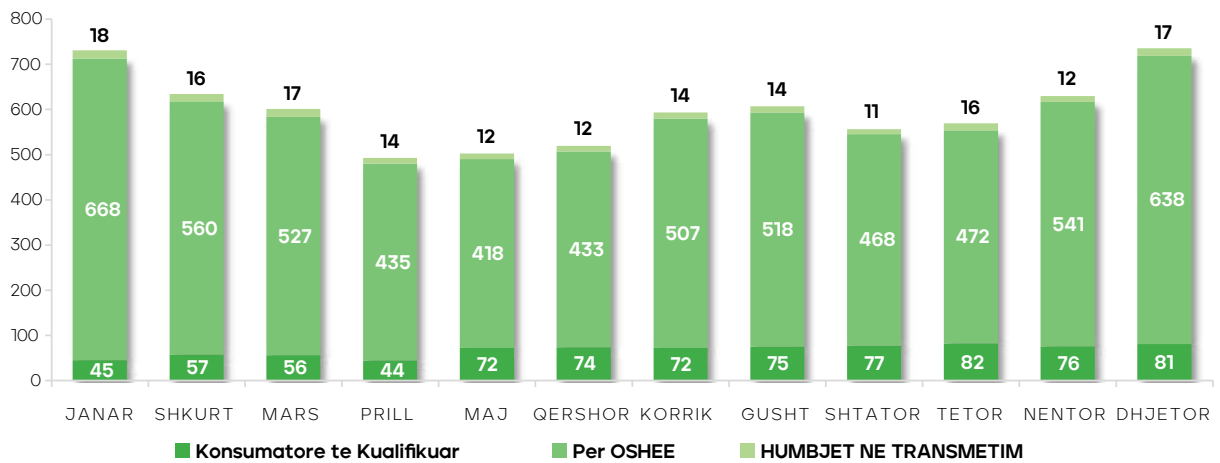


Konsumi Max/Min Orar (MWh)

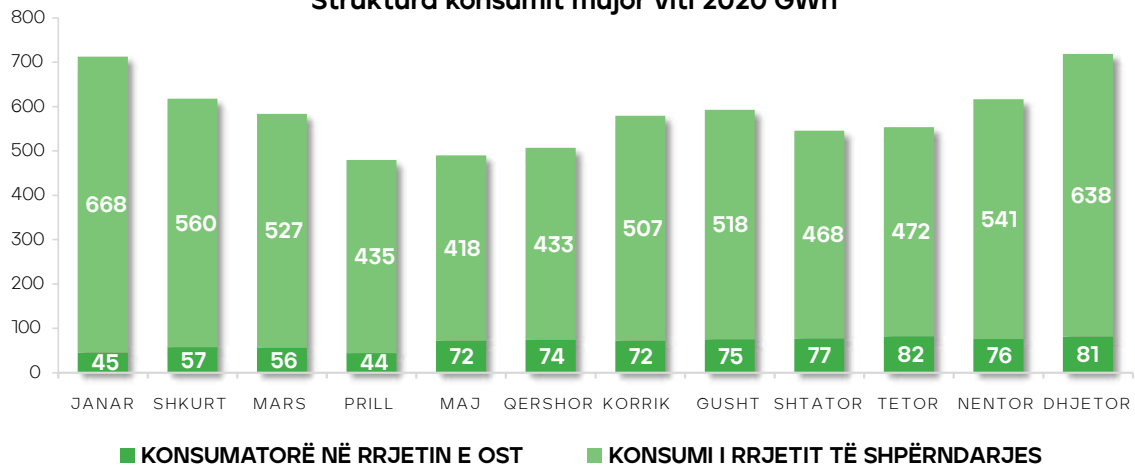


Gjithashtu, grafikët në vijim, tregojnë konsumin e energjisë në rrjetin e transmetimit sipas kategorive

Konsumi i energjisë në rrjetin e transmetimit për vitin 2020 sipas muajve dhe kategorive (GWh)



Struktura konsumit mujor viti 2020 GWh



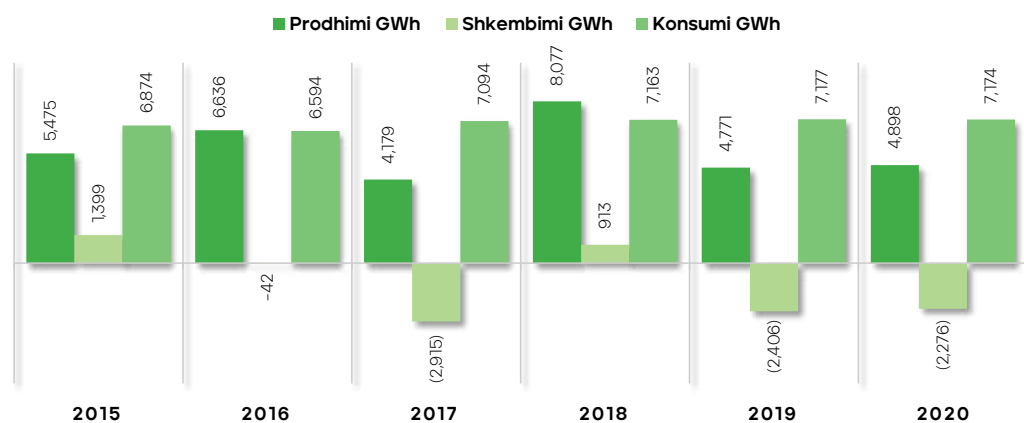
Bilanci i Energjisë

Në vijim, paraqiten treguesit kryesor energjetik të 7 sistemit të transmetimit për vitin 2020.

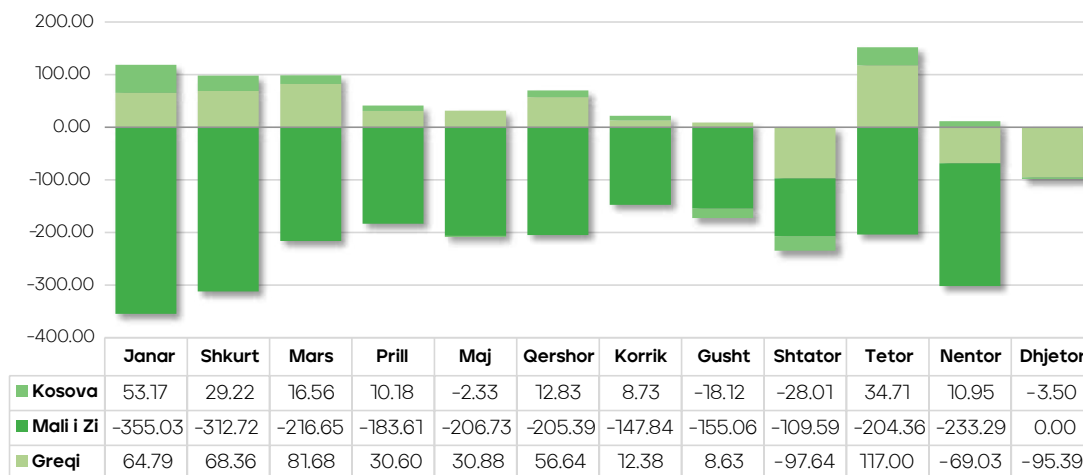
Përsa i përket balancës energjitike gjatë vitit 2020, vendi rezulton të jetë importues i energjisë me 2 276 GWh.

Duke konsideruar që kapaciteti prodhues në vend është 100% hidro-gjenerues, edhe gjatë vitit 2020, kushtet hidrologjike kanë ndikuar në parametrat elektro-energjetik të vendit si dhe në raportin mes prodhimit vendas dhe importit në mbulimin e kërkesës.

Nr.	Emërtimi	Njësia	JANAR	SHKURT	MARS	PRILL	MAJ	QERSHOR	KORRIK	GUSHT	SHTATOR	TETOR	NENTOR	DHJETOR	TOTAL
I	Energjia Totale në sistemin e OST	GWh	858.1	743.4	710.1	561.5	562.8	613.9	664.0	653.7	577.0	736.8	667.7	781.9	8,130.8
a)	Prodhim Vëndas	*	493.3	418.7	482.5	350.0	324.0	382.9	466.2	442.3	320.6	516.4	337.8	357.4	4,892.1
b)	Energji në marrje	*	364.8	324.7	227.6	211.6	238.8	230.9	197.8	211.3	256.5	220.4	329.9	424.4	3,238.6
II	Energjia Totale e transmetuar	GWh	840.4	727.0	692.7	548.0	550.6	602.0	650.3	639.6	566.4	721.1	655.2	765.3	7,958.6
a)	Energji elektrike e dhënë	*	127.7	109.6	109.2	68.7	60.6	95.0	71.1	46.8	21.2	167.7	38.5	46.9	963.0
b)	Energji elektrike për OSHEE sh.a.	*	667.7	560.0	527.2	435.2	418.0	433.2	506.9	517.9	468.2	471.4	541.0	637.5	6,184.2
c)	Energji elektrike për konsumatorët e kualifikuar	*	45.1	57.5	56.3	44.1	72.0	73.7	72.3	74.9	77.0	82.0	75.6	81.0	811.4
III	Humbjet në rrjetin e transmetimit														
a)	Humbjet në GWh	GWh	17.6	16.4	17.4	13.5	12.2	11.9	13.7	14.1	10.6	15.7	12.5	16.5	172.2
b)	Humbjet në %	%	2.05%	2.21%	2.46%	2.41%	2.16%	1.94%	2.07%	2.16%	1.84%	2.13%	1.87%	2.11%	2.12%



Shkembimi per vitin 2020 sipas muajve dhe kufije (MWh)



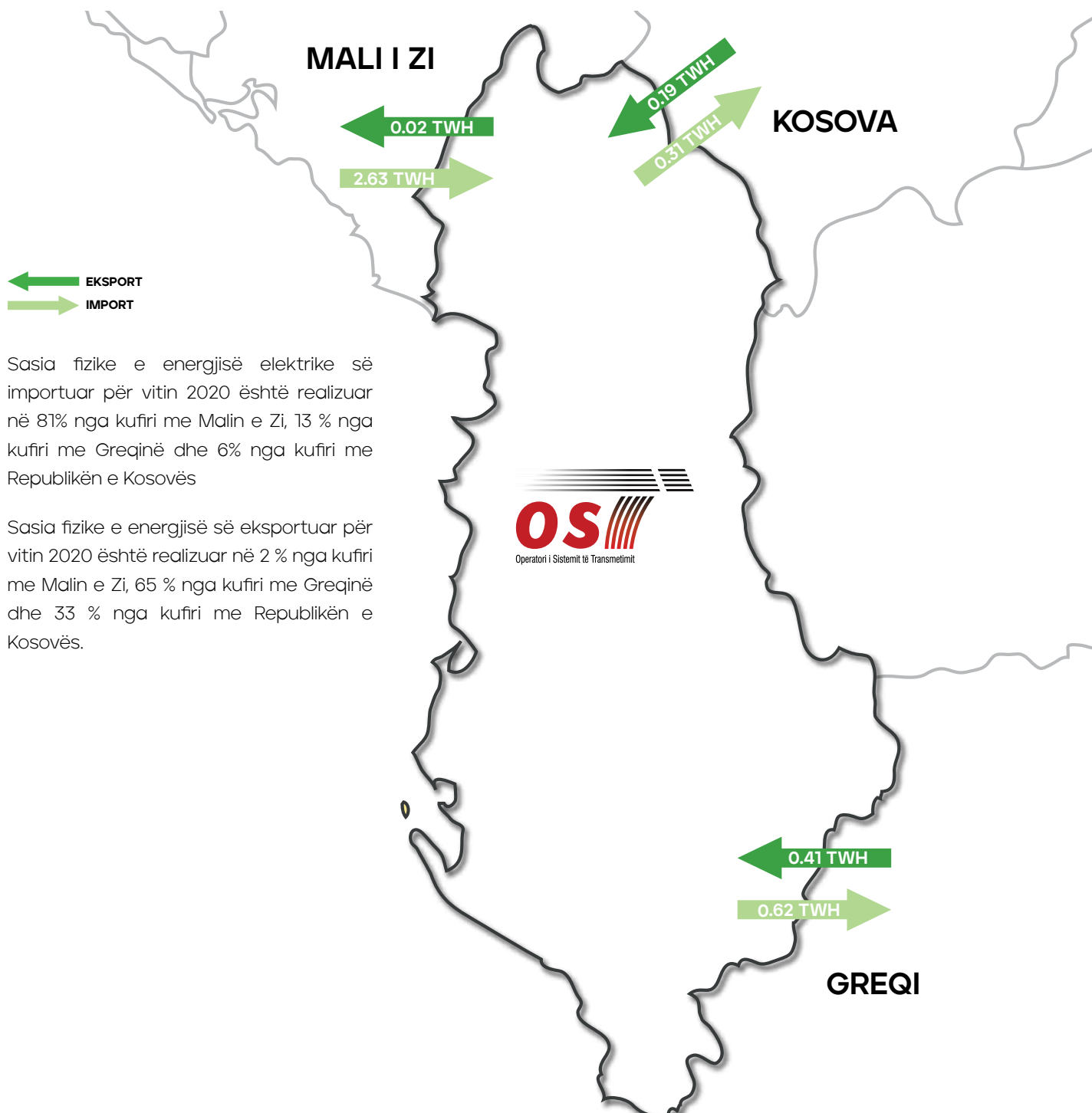
Import / Eksporti

Për vitin 2020 konsumi arriti në 7.2 TWh, ku 4.9 TWh të gjeneruara nga prodhimi vëndas dhe 2.3 TWh u importuan. Prurjet në kaskadën e lumit Drin, në pranverë dhe në vjeshtë, rezultuan jo shumë të larta, gjë që nuk ndihmoi në mirëmbajtjen e niveleve të larta në liqenin dhe kaskadë, dhe kështu edhe në disponueshmërinë e një rezerve të mjaftueshme të energjisë, dhe pamundësisë së KESH sh.a. për të përballuar kërkesën e OSHEE, duke siguruar energjinë elektrike nga importi për të plotësuar kërkesat e vendit për energji.

8.13 TWh, Energjia Hyrëse në sistem

4.89 TWh, Prodhimi Vëndas

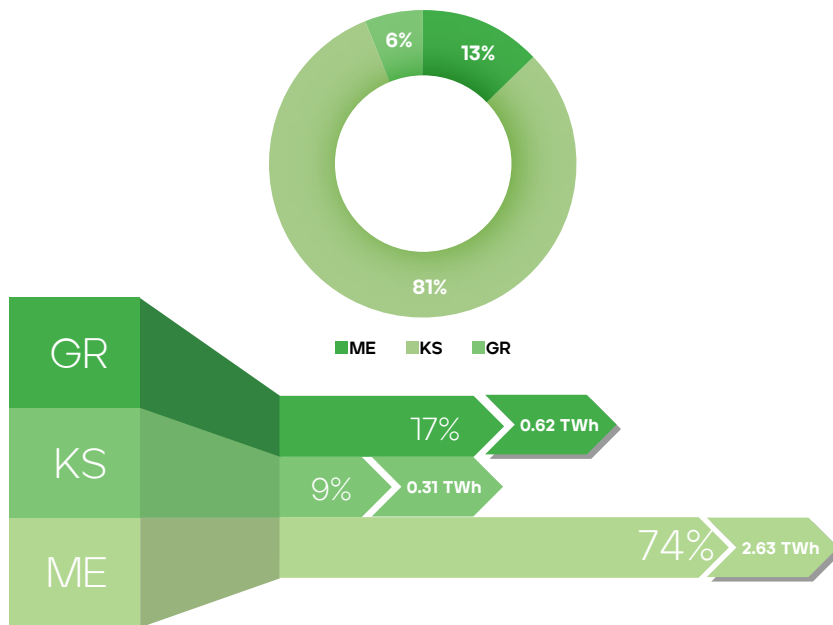
3.2 TWh, Importi



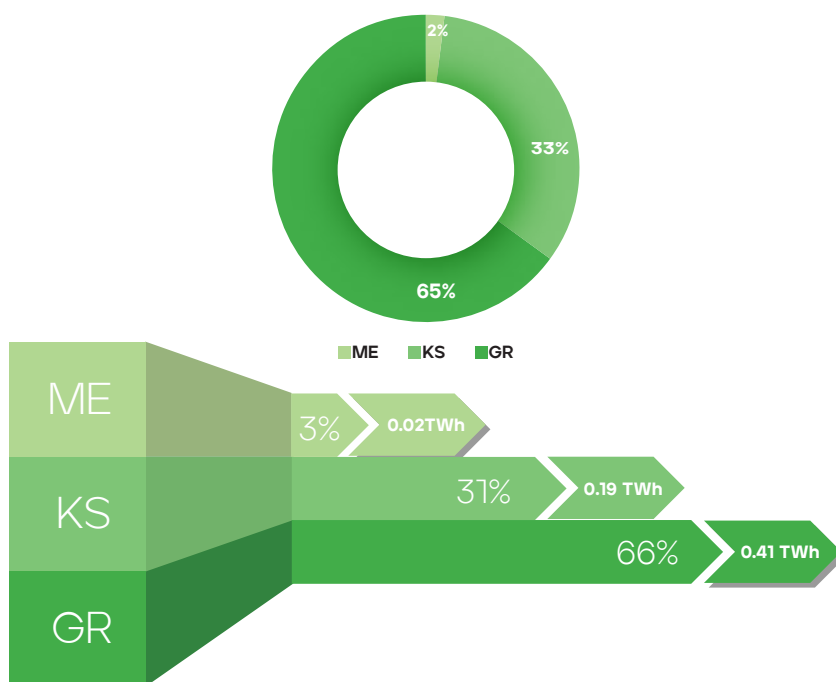
Sasia fizike e energjisë elektrike së importuar për vitin 2020 është realizuar në 81% nga kufiri me Malin e Zi, 13 % nga kufiri me Greqinë dhe 6% nga kufiri me Republikën e Kosovës

Sasia fizike e energjisë së eksportuar për vitin 2020 është realizuar në 2 % nga kufiri me Malin e Zi, 65 % nga kufiri me Greqinë dhe 33 % nga kufiri me Republikën e Kosovës.

Realizimi Importit

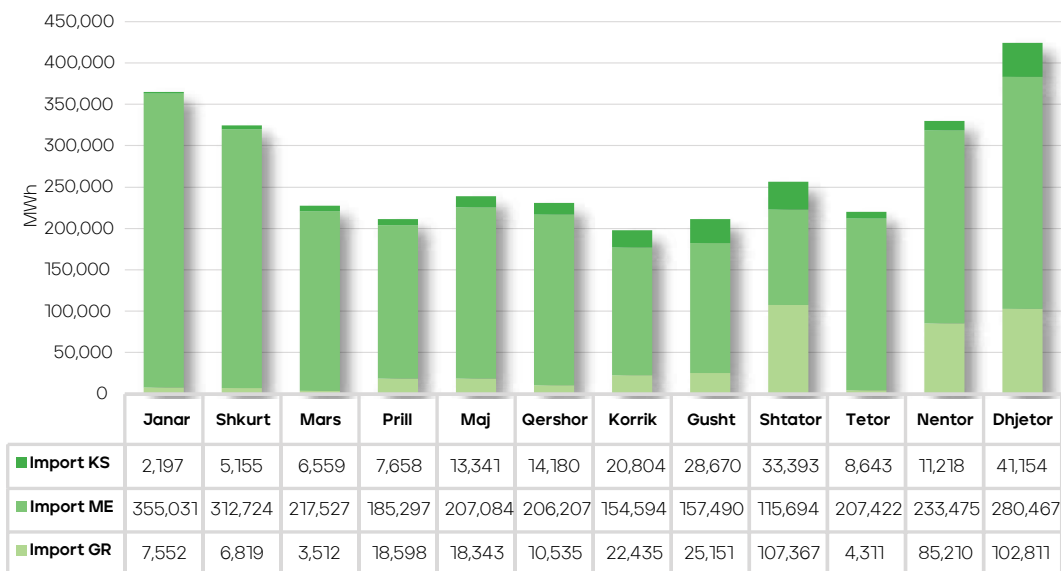


Realizimi Eksporti

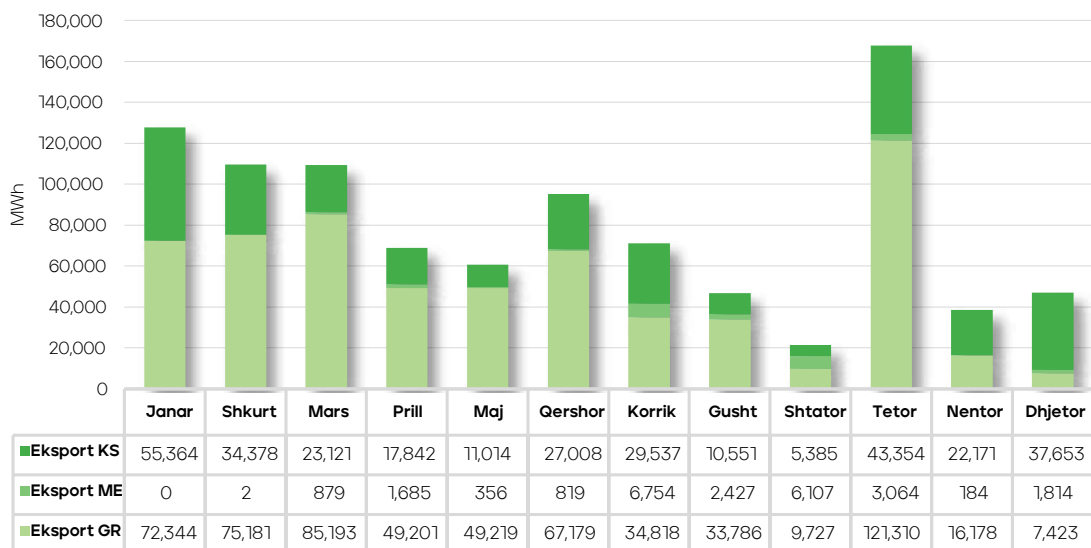


Në vijim janë paraqitur grafikisht të dhënat mbi importin, eksportin për vitin 2020, të ndara këto sipas muajve dhe kufijve.

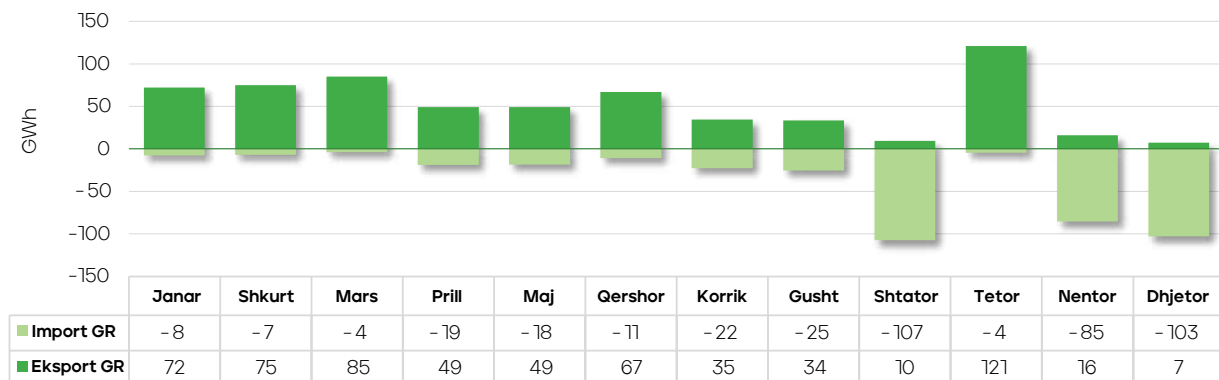
Importi per vitin 2020 sipas muajve dhe kufijve (MWh)



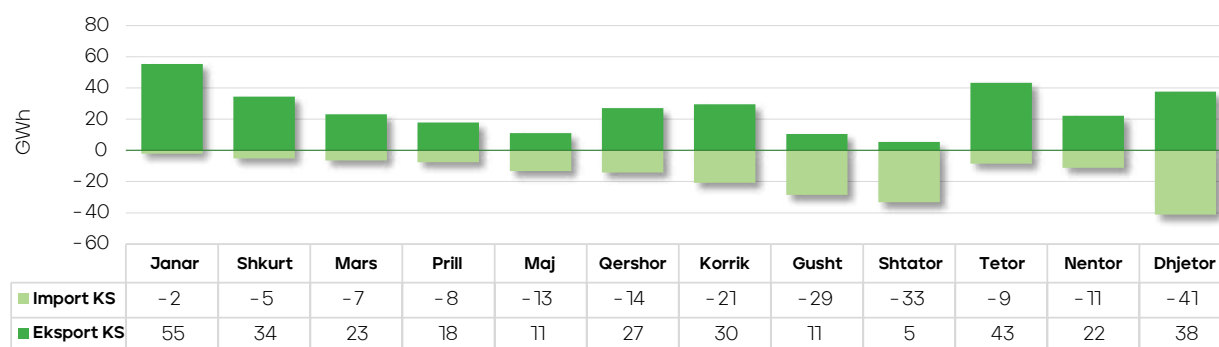
Eksporti per vitin 2020 sipas muajve dhe kufijve (MWh)



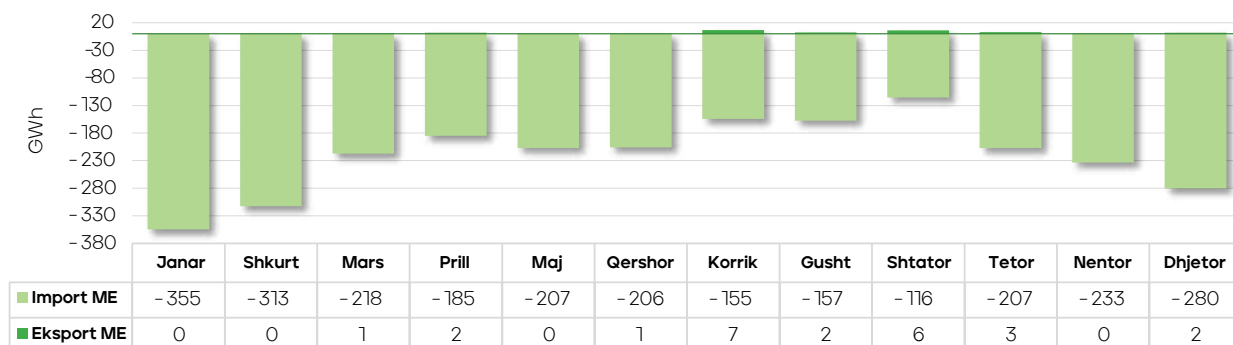
Shkëmbimi në kufirin me Greqinë



Shkëmbimi në kufirin me Kosovën



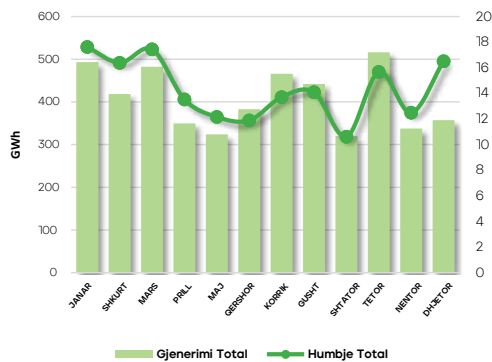
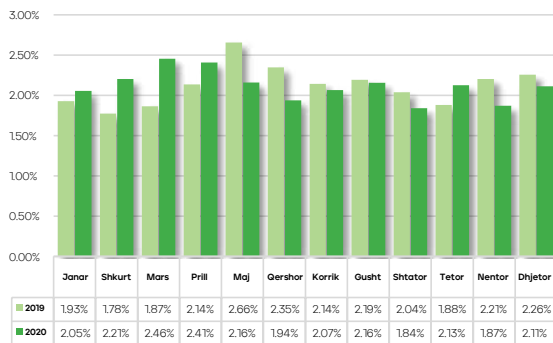
Shkëmbimi në kufirin me Malin e Zi



Humbjet

Humbjet totale në rrjetin e transmetimit për vitin 2020 rezultuan 2.12% të totalit të energjisë së transmetuar (172 GWh), rreth 2 % më pak se në vitin 2019, të cilat ishin 2.13% të energjisë totale të transmetuar (169 GWh).

Humbjet (%) e vitit 2020 krahasuar me vitin 2019



Nga grafiku, vihet re se rritja e gjenerimit shoqërohet me rritjen e humbjeve në sistemin e transmetimit dhe anasjelltas.

Menaxhimi i kontrollit të frekuencës (balancës)

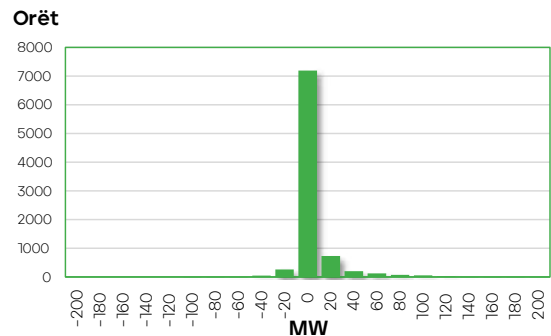
OST siguron nëpërmjet kontratës bilaterale me KESH rezervat përkatëse (në rritje dhe ulje) të fuqisë aktive. Në Kodin e Transmetimit janë vendosur kriteret për dimensionimin dhe krijimin e këtyre rezervave.

Si pasojë e menaxhimit efikas të sistemit të transmetimit dhe investimeve në rrjetin e transmetimit janë reduktuar ndërprerjet në avari të elementeve të rrjetit duke garantuar furnizimin e pandërprerë me energji elektrike për të gjithë përdoruesit e rrjetit të transmetimit.

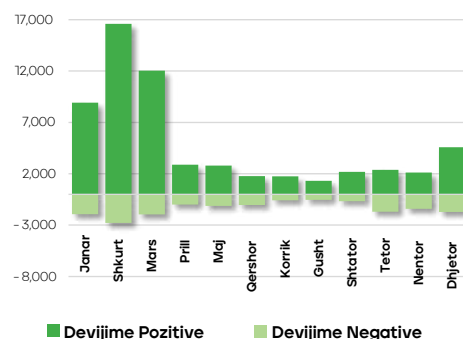
Vlen të theksohet se në 92% të orëve për vitin 2020 gabimit i zonës ka qenë brenda intervalit ± 20 MW.

Gabimi i zonës së kontrollit, tregon suksesin e OST sha në operimin dhe balancimin e sistemit, ku më shumë se 92% të orëve për vitin 2020 gabimi i zonës ka qenë brenda intervalit ± 20 MW

ACE OST Viti 2020

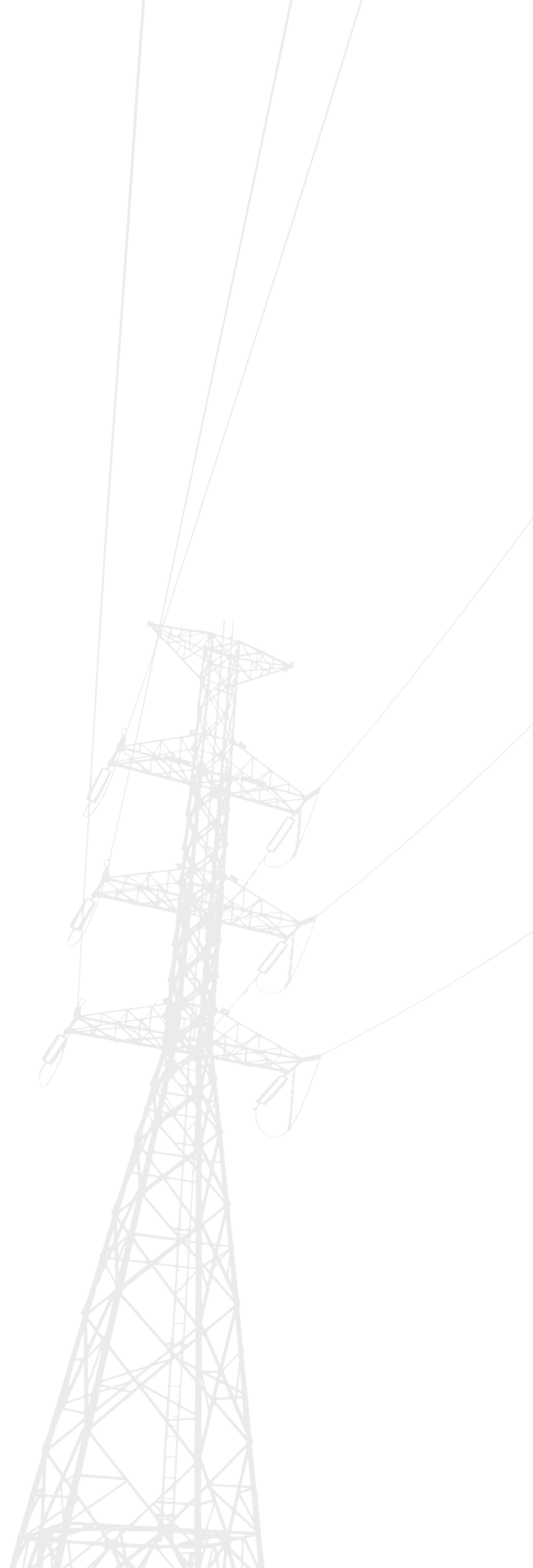


Devijimi Viti 2020 (MW)



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

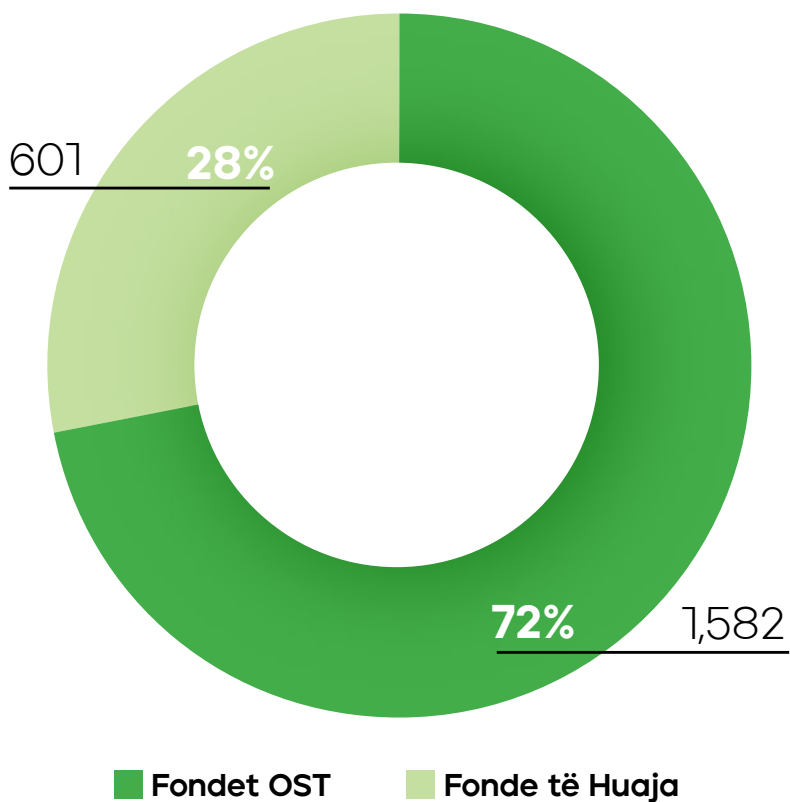
OST sh.a. ka ndjekur në mënyrë të vazhdueshme përgjatë vitit 2020 aktivitetin dhe performancën e përdoruesve të rrjetit të transmetimit duke monitoruar, komunikuar dhe udhëzuar sipas rastit, me qëllim rritjen e sigurisë operacionale, evitimin e ngjarjeve shqetësuese në sistem dhe përmirësimin e funksionimit të të gjithë sistemit elektroenergjetik. Në funksionin dhe veprimtarinë si administrator i kodit, OST sh.a. është udhëhequr nga parimi i mosdiskriminimit 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. Me qëllim reflektimin sa më të plotë të praktikave më mira dhe të situatave reale me të cilat ndeshen si përdoruesit e rrjetit ashtu dhe operatorët, në kodin e transmetimit është parashikuar se përdoruesit mund të parashtrajnë kohë pas kohe apo kur është e nevojshme çështje që lidhen me zbatimin e kodit. Ky është një proces i cili është parashikuar të mbikëqyret nga OST sh.a. në funksion të administrimit të Kodit të Transmetimit dhe rezulton se gjatë vitit 2020 asnjë nga përdoruesit nuk ka përcjellë me shkrim propozim për amendim të dispozitave të Kodit të Transmetimit.



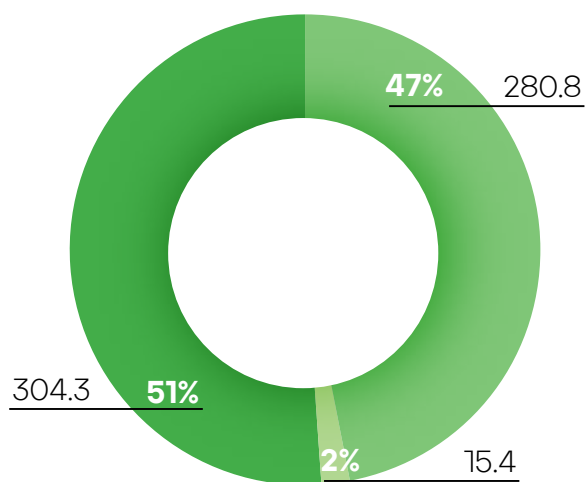
Investimet



Gjatë vitit 2020, OST sh.a. ka realizuar rreth 2,183 milionë lekë investime

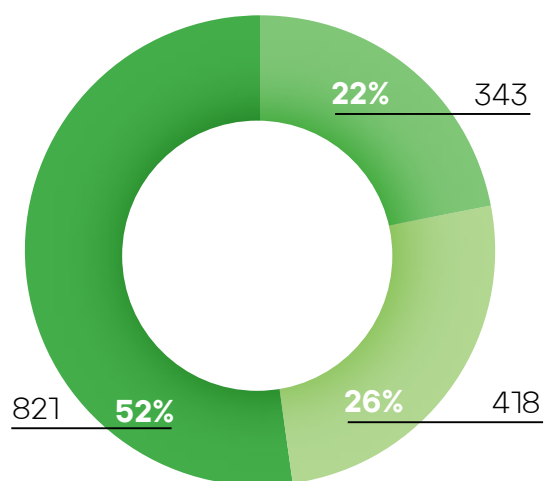


Investimet me Fondet e Huaja



- Projekti "Eficenca Energjitike"
- Projekti "Linja 400kV Shqiperi - Maqedoni"
- Instalim Matjes/Gendra e te dhenave

Investimet me Fondet e OST sh.a.



- Kontrata para vitit 2019
- Kontrata te Vitit 2019
- Kontrata te Vitit 2020

Projektet kryesore gjatë vitit 2020

NDËRTIMI I LINJËS 220 KV KOMSI-SHUMAT

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a.. Gjatë vitit 2020 janë realizuar 201 milionë Lekë

PËRFITIMET: Projekti parashikon ndërtimin e një linje 220kV me dy qarqe, me një qark të instaluar me përcjellës ACSR 490/65 mm² me një gjatësi prej 48.5km dhe përbëhet nga 147 shtylla të reja metalike. Linja do të lidhë anën 220kV të Nst Komsit të Burrelit dhe anën 220kV të NSt të ri 220/110/35kV Shumat.

Impakti pozitiv i ndërtimit të kësaj linje është reduktimi i ngarkesës të linjës 110kV të unazës verilindore.

NDËRTIM I N/STACIONIT 220/110/35 KV ,SHUMAT DHE I TRAKTIT 220 KV , N/STACIONI 220/110/10 KV KOMSI

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2020 janë realizuar 130 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 operimi optimal i 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.

NDËRTIMI I LINJËS SË RE ME DY QARQE 110 KV BURREL - BULQIZË DHE REHABILITIMI I N/ST 110 KV BURREL E BULQIZË

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a.. Gjatë vitit 2020 janë realizuar 131 milionë Lekë

PËRFITIMET: Zona verilindore përfshin një hapësirë relativisht të madhe, ku vitet e fundit janë ndërtuar një numër i madh HEC-esh lokale dhe me kërkesë të lartë për lidhjen e centraleve të reja. Kushtet e vështira atmosferike të kësaj zone, gjendja konstruktive tejet e amortizuar e linjave të këtij rajoni dhe kapaciteti i ulët çojnë në kufizimin e gjenerimit, deri në ndërprerjen e tij, dhe të furnizimit

të konsumatorëve. Për sa më sipër, operimi i këtij rajoni realizohet me nivel të lartë të tensionit në disa nyje, me humbje të energjise elektrike dhe kushte teknike jo optimale të operimit të burimeve gjeneruese. Realizimi i këtij projekti do të përmirësojë ndjeshëm kapacitetet pritëse, reduktimin e numrit të stakimeve nga mbitensionet dhe ngarkesa, reduktimin e humbjeve të energjisë, përmirësimin e niveleve të tensionit dhe furnizimin me cilësi të konsumatorëve të zonës

RIKONSTRUKSIONI I ANËS 110 KV ME N/ST FUSHË-ARRËZ

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 126 milionë Lekë

PËRFITIMET: Rritja e cilësisë së furnizimit dhe skemës së linjave të transmetimit si rezultat i zëvendësimit të pajisjeve të amortizuara dhe të dalja jashtë funksioni me pajisje të reja dhe të kohës.

- » Skemë me besueshmëri të lartë e anës 110kV duke rritur sigurinë e furnizimit me energji elektrike në një zonë me konsumatorë familjarë dhe HEC-e të lidhur në rrjetin e shpërndarjes.
- » Rrit fleksibilitetin në rrjetin 110kV në unazën verilindore të vendit.
- » Skemë e re e rrymës operative e cila rrit në mënyrë të ndjeshme gatishmërinë e pajisjeve të komandim-monitorimit dhe mbrojtjes rele.

NDËRTIM LINJE TL, 110 KV, N/STACIONI SALLMONE-GJIRI I LALËZIT

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 117 milionë Lekë

PËRFITIMET: Do të rritet siguria dhe cilësia e furnizimit me energji elektrike në zonën e Gjirit të Lalëzit, që është një zonë me potencial të lartë turistik për vendin tonë.

- » Do të rritet kapaciteti transmetues deri në 123 MVA në zonën e Gjirit të Lalëzit, Manzës dhe Sallmones duke hapur kështu rrugë investimeve të reja në hoteleri dhe infrastrukturën turistike dhe duke rritur numrin e bizneseve të vogla e të mesme duke gjallëruar ekonominë lokale në drejtim të shtimit të prodhimeve bujqësore, blegtorale etj.
- » Rritjen e kapaciteteve të mundshme pritëse për burimet e rinovueshme të energjisë sidomos për impiantet solare etj.

NDËRTIMI I LINJËS SË RE 110 KV ME NJË QARK CËRRIK-KAJAN_KUÇOVË-JAGODINË

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 114 milionë Lekë

PËRFITIMET: Linjat e këtij trakti i përkasin zonës qëndrore me një fluks të madh të energjisë elektrike që transmetohet për shkak të ngarkesës. Për të evituar mbingarkimin e linjave dhe siguruar furnizimin e konsumatorëve, nga ana e operimit, ky trakt mbahet i hapur në Marinëz (Jagodinë) ose Kuçovë. Hapja e traktit në njërin nga skajet e mbingarkon skajin tjetër mbi kufirin e lejuar termik të përcjellësit. Kjo linjë do të reduktojë ndjeshëm ngarkesën dhe do të rrisë sigurinë e operimit dhe cilësinë e furnizimit me energji elektrike të kësaj zone.

ZGJERIMI I SISTEMIT TE LOKALIZIMIT TË DEFEKTEVE NË LINJAT E TENSIONIT TË LARTË

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 98.7 milionë Lekë

PËRFITIMET: Ngritja e një sistemi për lokalizimin e avarive në linjat e transmetimit është i një rëndësie të veçantë.

Lokalizimi i avarisë në mënyrë sa më precise në linjat e transmetimit me anë të digital fault locators dhe pasqyrimi i i avarisë në sallat e monitorimit është një avantazh shumë i madh për të rritur sigurinë e sistemit energjetik.

Vendodhja e gabimit kërkohet në të gjitha qarqet e ndërlihdura. Lokatori i gabimit jep gabimin në saktësi deri në dhjetra metra afër vendodhjes dhe për të gjitha llojet e defektit të pavaruar nga gjatësia e linjës në linjat ajrore duke filluar nga disa metra deri në 50 km. Lokatoret e defekteve do të jenë të instaluar në mënyrë të përhershme dhe do të veprojnë në principin e valës së veprimit. Për përzgjedhjen e linjave që do të monitorohen nga ky sistem ,kriteri do të vlejë për linjat që kalojnë në terrene të ashpra dhe kanë vështirësi për kontrollin dhe identifikimin e difektit nga specialistët e brigadave të linjave.

BLERJE MATERIALE PËR NËNSTACIONET

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 97.4 milionë Lekë

RIKONSTRUKSIONI I LINJAVE 110 KV LAÇ 1-URA E MATIT DHE SKURAJ- URA E MATIT

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 81.6 milionë Lekë

PËRFITIMET: Rritjen e kapacitetit pritës të flukseve të fuqisë nga centralet e Ulzës, Shkopetit dhe HEC-ve të tjera të zonës në drejtim të qëndrës së ngarkesës.

Ky projekt do të realizohet nëpërmjet demontimit të linjës ekzistuese 110kV Laç 2- Ura e Matit dhe Skuraj-Ura e Matit, ndërtimin e linjës së re 110kV Laç 2-Ura e Matit me dy qarqe,me përcjellës ACSR-240/40 mm², rreth 5.6 km dhe linjës së re 110kV Skuraj-Ura e Matit, me një qark me përcjellës ACSR 240/40 mm², rreth 4.5km.

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

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 77.4 milionë Lekë

PËRFITIMET: Rajoni Juglindor është i pasur përsa 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 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.

FURNIZIMI, INSTALIMI DHE KONFIGURIMI I 2 SISTEMEVE ONLINE TË IZOLATOREVE DHE SHKARKIMEVE PJESORE TR E FUQISE AT1 DHE AT2 NE N/ST 220/110/10 KV BURREL

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh. a. në vlerën 32.4 milionë Lekë

INSTALIMI I TROSIT OPGW NË LINJËN 154 KV BISTRICË-KUFI

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 30.7 milionë Lekë

PËRFITIMET: Instalimi i OPGW në linjën 150kV Bistrice1- Kufi përfshin demontimin e njërit nga

troset dhe instalimin e OPGW me 24 fibra sipas standartit G652 dhe 24 fibra sipas G.655 për të mundësuar ndërlidhjen me nënstacionin e lumenicës në anën tjetër të kufirit. Ky investim shërben për rritjen e kapaciteteve transmetuese me anë të fibrës optike duke siguruar një brez më të gjërë transmetues të të dhënave dhe rritjen e shpejtësisë së komunikimit midis nënstacioneve dhe sistemit të telekomunikacionit në tërësi.

Studimet për Zhvillimet e rrjetit

Në kuadër të menaxhimit, mirëmbajtjes dhe zhvillimit të rrjetit të transmetimit gjatë vitit 2020 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:

- » "Master Planit të Investimeve dhe Zhvillimit të Rrjetit për Sektorin e Transmetimit të Energjisë Elektrike në Shqipëri", nga konsulenti AF Consult.
- » Studimit për "Optimizimin e Rrjetit Shqiptar për Integrimin e Burimeve të Rinovueshme", faza II, nga konsulenti CESI.
- » Vlerësimi i Fisibilitetit për përmirësimin e Nivelit të Tensionit për Rajonin e Ballkanit Perëndimor", zhvilluar nga konsulenti EKC Beograd.
- » "Impakti në rajon i lidhjes së Ukrainës dhe Moldavisë me rrjetin sinkron europian", zhvilluar në kuadër të grupit të punës rajonal të planifikimit SECI.
- » "Modelimi i Impaktit të reformës së Energjisë në Shqipëri" nga Artelys.
- » Studimeve "Vlerësimi i planeve afatgjatë rajonale të zgjerimit të gjenerimit me kosto më të ulëta dhe analiza mbi integrimin e burimeve të rinovueshme variabël (VRE) nga Banka Botërore.
- » Përgatitja e modeleve për simulimin e rrjetit për vitet referencë 2020, 2025 dhe 2030, në kuadër të Planit Dhjetëvjeçar të Zhvillimit të Rrjetit Europian të ENTSO-E (TYNDP 2020).

Kalkulime për

- » Shpërndarjen e flukseve të fuqisë për sistemin në tërësi duke patur në konsideratë parashikimet e zhvillimit të ngarkesës dhe të gjenerimit bazuar në kërkesat për pikë lidhje në rrjet. Metodologjia e parashikimit të gjenerimit bazohet në vlerësimin

e potencialit të ndërtimit të mundshëm të burimeve gjeneruese për periudhën deri në 2033.

- » Vlerësimin e kriterit të sigurisë N-1. Shpërndarje specifike të flukseve të fuqisë 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.
- » Llogaritje të vlerësimit të qëndrueshmërisë dinamike të sistemit.

Software që përdoret për modelimin dhe simulimin e skenarëve të ndryshëm të zhvillimit të rrjetit të transmetimit është PSSE.

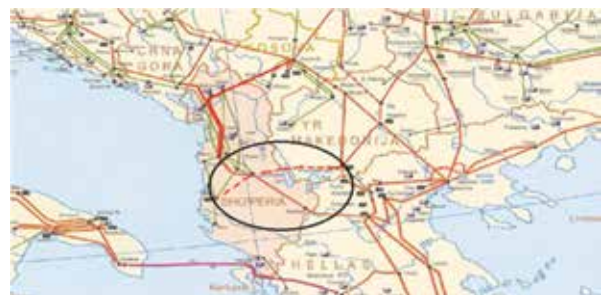
Projektet kryesore gjatë vitit 2020

PROJEKTI "EFIÇENCA ENERGJITIKE"

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 2020, është 281 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 përmirësojnë kushtet aktuale të furnizimit me energji elektrike të qytetit të Tiranës, duke konsideruar që një pjesë e rëndësishme e rrjetit anazor 110 kV që furnizon me energji elektrike nënstacionet 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 SË INTERKONJEKSIONIT 400 KV ELBASAN2 (SHQIPËRI) - BITOLA (MAQEDONI) DHE ELBASAN2 - FIER SI DHE SI DHE ZGJERIMI I NËNSTACIONEVE ELBASAN2 DHE 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 2020, është 15 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.

PROJEKTI PËR INSTALIMIN E MATJES NË KONSUMATORËT TM DHE QENDRA E MENAXHIMIT TË INFORMACIONIT.

FINANCIMI: OST sh.a., nepermjet financimit të vet dhe të (IBRD) po zbaton projektin i zhvilluar nën komponentit 3 të programit "Rimekembja e Energjisë" "Supply and Installation of Transmission Meter / data Center". Vlera e realizuar gjatë vitit 2020, është 304 milionë Lekë

PËRFITIMET: Realizimi i këtij projekti do të krijojë kushtet e nevojshme për të realizuar daljen e konsumatorëve në tregun e lirë të energjisë elektrike. Në këtë projekt janë parashikuar të instalohet sistemi i ri i matjes për 1167 fidera, 1067 konsumatorë si dhe 94 IPP. Qendra e të dhënave do të ketë mundësinë e përpunimit të 50 000 pika matje me mundësi shtesë deri në 70 000 pika. Sistemi i ri i matjes mundëson matjen e energjisë në kohë reale.



Menaxhimi i Burimeve Njerëzore



Kultura e kompanisë bazuar në vlera

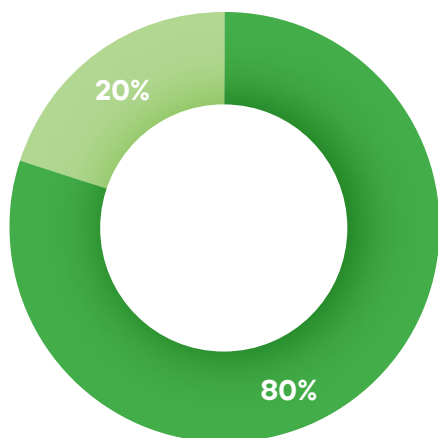
Struktura organizative e kompanisë është mjaft fleksibël, dhe krijon mundësi të vazhdueshme për përmirësime të mëtejshme. Politikat e burimeve njerëzore kanë në focus përzgjedhjen dhe rekrutimin e stafit të kualifikuar, zhvillimin e njohurive, menaxhimin e performancës dhe vlerësimin në vlerat e stafit.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

Transferimi i njohurive dhe aftësive përmes bashkëpunimit

Krahas zhvillimit të programeve të vazhdueshme të trainimeve 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

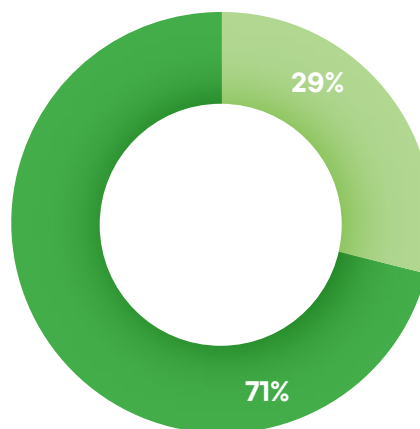


Personeli



■ Meshkuj ■ Femra

Personeli në nivel drejtues



■ Meshkuj ■ Femra

Politika e burimeve njerëzore

Politika që ndjek OST në lidhje me burimet njerëzore synon të sigurojë përzgjedhjen e personelit të kualifikuar, me eksperience 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

Ambicimet tona për ku duam të shkojmë kërkojnë kualifikim të vazhdueshëm, për të qënë në nivel me të ngjajshmit tanë në vendet e zhvilluara. Për këtë 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 qënë të gatshëm për sfidat e papritura e të vështira që mund të lindin në situata të rralla si Covid19, ku stafi ynë i'a doli me së miri.

Për këtë arsye, OST sh.a vlerëson kapacitete profesionale dhe harton plane trajnimi për zhvillimin profesional të punjoësve të saj. Cdo vit në buxhetin e saj ka një zë të vecantë mbi 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, nenstacioneve, 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 ruajtjen dhe mbrojtjen e mjedisit si një prej përgjegjësive të saj me më shumë përparësi dhe është vazhdimisht duke punuar për të përmirësuar performancën mjedisore të kompanisë. OST sh.a ka përfunduar procesin e certifikimit në fushën e menaxhimit mjedisor duke u pajisur me Certifikate me nr AQC/A/35592018, në lidhje me Sistemin e Menaxhimit Mjedisor sipas standardeve ISO 14001:2015.

Pjesa thelbësore e Sistemit të Menaxhimit Mjedisor është Manuali i SMM, në përbërje të së cilat janë Procedurat e Menaxhimit Mjedisor, Formularët e Operimit si dhe Politikat Mjedisore, të cilat sigurojnë aktivitetin e kompanisë në përputhje me kërkesat e legjislacionit për mbrojtjen e mjedisit. Tashmë Politikat Mjedisore si dhe Manuali i SMM janë publikuar në faqen e internetit të kompanisë. Zbatimi i Politikave Mjedisore realizohet nëpërmjet Planeve të Veprimit, duke detajuar të gjitha aspektet e identifikuar mjedisore.

Politika e OST-së për mjedisin mbështetet në tre shtylla kryesore:

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

OST sh.a zbaton legjislacionin mjedisor për të gjitha projektet që në fazën e parë të projektimit, gjatë zbatimit si dhe pas realizimit të projekteve.

Çdo projekt është në përputhje me:

- » Ligjin nr. 10431, datë 9.6.2011, "Për mbrojtjen e mjedisit", mbi parandalimin dhe marrjen e masave për përmirësimin e kushteve mjedisore dhe cilesisë së jetës, si dhe sigurimin e kushteve për një zhvillim të qëndrueshëm.
- » Ligjin nr. 10440, datë 7.7.2011, "Për vlerësimin e ndikimit në mjedis" i ndryshuar me ligjin 12/2015 duke siguruar për çdo projekt një Deklaratë Mjedisore/Vendim për VNM Paraprake në varësi të llojit të projektit dhe shtrirjes së tij

OST sh.a merr të gjitha masat 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 të nevojshme.

b) Përmirësimi i performancës mjedisore, nëpërmjet sensibilizimit të përshtatshëm të stafit dhe trajnimet përkatëse për këtë çështje;

c) Parandalimi dhe zbutja e ndikimeve mjedisore, monitorimi dhe kontrolli i emetimit të gazrave në natyrë dhe ruajtja e sasisë së ndotjes brenda standardeve të pranuar për të menaxhuar mbrojtjen dhe qëndrueshmërinë e burimeve natyrore, kryhet me anë të:

- » Hartimit të një raporti paraprak i "Vlerësimit të ndikimit në mjedis" për secilin projekt, në të cilin përshkruhen dhe vlerësohen efektet direkte dhe indirekte të projektit të njerëzit, flora dhe fauna, ujërat sipërfaqësore dhe nëntokësore, klimën, terrenin dhe ndërtimi i tij dhe ndërveprimin e këtyre faktorëve me trashëgiminë kulturore, shoqërore dhe mjedisore. Me vlerësimin e efekteve që mund të shkaktohen në mjedis, hartohen masat e nevojshme që duhet të merren për parandalim apo eliminim e ndikimeve negative në mjedis.
- » Informimit dhe ndërgjegjësimin të publikut në lidhje me ndikimet negative që mund të shkaktohen si pasojë e zbatimit të projekteve.
- » Zbatimit të të gjitha kushteve mjedisore të vendosura në Deklaratën Mjedisore apo Vendimin për VNM Paraprake duke marrë masat për të shmangur, reduktuar apo pakësuar të gjitha ndikimet e padëshirueshme në mjedis.
- » Monitorimit dhe inspektimit në terren të objekteve, aseteve, ekipeve të mirëmbajtjes dhe procesit gjatë realizimit të projekteve si dhe gjatë funksionimit të tyre.
- » Rehabilitimit të sipërfaqeve të prekura apo të dëmtuara nga projekti si dhe rimbjellja e këtyre sipërfaqeve pyjore, duke u bazuar në legjislacionin e pyjeve për të bërë të mundur përmirësimin e gjendjes mjedisore.

Në bazë të Procedurave të Menaxhimit Mjedisor, Formularëve të Operimit si dhe të Politikave Mjedisore, pra të Sistemit të Menaxhimit Mjedisor në tërësi, Operatori i Sistemit të Transmetimit ka përcaktuar objektivat dhe targetet për parandalimin dhe minimizimin e ndikimeve mjedisore që shkaktohen nga ushtrimi i veprimtarisë së kompanisë.

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 europiane, të cilat nxisin dhe monitorojnë hapjen e tregut të brendshëm të energjisë elektrike, si dhe integrimin e këtij tregu në tregun rajonal dhe europian 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 partnere të ndryshëm:

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

Bashkimi i tregjeve Shqiperi - Kosovë:

OST është pjesë e iniciativës për bashkimin e tregjeve me KOSTT dhe është 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 ndërmarrura 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 realizojë implementimin e bashkimin e tregjeve të energjisë elektrike.



EMI:

OST është pjesë e Iniciativës për Tregun e Energjisë Elektrike (EMI), të 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-te dhe Bursat e Energjisë (PX) të vendeve të Evropës Juglindore, ndërsa Rregullatorët, Institucionet dhe Pjesëmarrës të tjerë të Tregut të energjisë në Rajon 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 elektroenergjetike dhe integrimin e sistemeve elektrike të rajonit në atë European.

ENTSO-E

OST sh.a. është anëtare me të drejta të plota e ENTSO-E Rrjetit European 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 çertifikimit 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 legjisllacionit 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 european të energjise tek vendet e Evropës Juglindore, Rajonit të Detit të Zi e më gjerë, në bazë të një kuadri të detyrueshëm ligjor (acquis communautaire).

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 të Pavarur



“OPERATORI I SISTEMIT TË TRANSMETIMIT” SH.A

RAPORTI I AUDITUESVE LIGJOR

MBI

PASQYRAT FINANCIARE TË KONSOLIDUARA

PËR VITIN USHTRIMOR 2020

ROVENA AGOLLI
Nr. i Licencës: 426
Adresa: Rr. "Ibrahim Rugova"
Tel: 068 20 07 251
Email: agolliro.cons@gmail.com

Albanian Audit Partners shpk
Nr. i Licencës: 79
Adresa: Rr. "Sami Frasheri"
Tel: 0692057309
Email: butarbeno@gmail.com

K&L Auditing shpk
Nr. i Licencës: 150
Adresa: Sarandë
Tel: 0682085222
Email: leonidhafo@yahoo.com

Mirela Bushi
Nr. i Licencës: 332
Adresa: Rr. "Mustafa Arianitisi"
Tel: 0693662425
Email: mirela_bushi@yahoo.com

Drejtuar: Aksionerit dhe Drejtimit të Shoqërisë "OST"sh.a.

Opinion i Audituesve Ligjor

Ne kemi audituar Pasqyrat Financiare të konsoliduara të shoqërisë "OST"sh.a., ose shoqëria, të cilat përfshijnë Pasqyrën e Pozicionit Financiar më datë 31 Dhjetor 2020, Pasqyrën e Ardhurave dhe Shpenzimeve dhe të Ardhurave gjithëpërfshirëse, Pasqyrën e Flukseve të Parasë për vitin që mbyllet në këtë datë, Pasqyrën e Ndryshimeve në Kapital si dhe shënimet shpjeguese, përfshirë një përmbledhje të politikave kontabël më të rëndësishme.

Sipas opinionit tonë, Pasqyrat Financiare bashkëlidhur paraqesin drejtë, në të gjitha aspektet materiale, pozicionin financiar të shoqërisë në datën 31 Dhjetor 2020 dhe performancën financiare e flukset e parasë për vitin që mbyllet në këtë datë në pajtim me Standartet Nderkombëtare të Raportimit Financiar (SNRF).

Baza për opinionin

Ne e kryem auditimin tonë në përputhje me Standartet Ndërkombëtare të Auditimit (SNA). Përgjegjësitë tona sipas këtyre standarteve janë përshkruar në mënyrë më të detajuar në seksionin e raportit ku jepen përgjegjësitë e audituesit për pasqyrat financiare. Ne jemi të pavarur nga shoqëria "OST" sh.a, në përputhje me Kodin e Etikës për Profesionistët Kontabël, të Bordit të Standarteve Ndërkombëtare të Etikës për Profesionistët Kontabël së bashku me kërkesat etike që janë të zbatueshme për auditimin e pasqyrave financiare në Shqipëri, dhe kemi përmbushur përgjegjësitë e tjera etike në përputhje me këto kërkesa dhe me Kodin e Etikës. Ne besojmë se evidenca që kemi siguruar është e mjaftueshme dhe e përshtatshme për të dhënë një bazë për opinionin tonë.

Çështjet Kryesore të Auditimit

Çështje Kryesore të Auditimit janë ato çështje që, në gjykimin tonë profesional, kanë qënë më të rëndësishme në auditimin e pasqyrave financiare të periudhës aktuale. Këto çështje kanë qënë adresuar në kontekstin e auditimit të pasqyrave financiare në tërësi dhe të formimit të opinionit tonë në lidhje me to, kështu që për këto çështje, ne nuk japim opinion të veçantë.

Vendosim në vemendjen Tuaj se,

- Në shenimin Nr 10 të pasqyrave financiare, përshkruhet se në llogari të arkëtueshme, zëri Të arkëtueshme nga OSHEE, paraqitet me vlerat 642,184,772 lekë dhe 1,760,983,525 lekë, vlera 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. Këto fatura janë të papranuara nga OSHEE, bazuar në shkresën me nr. 10615/1 datë 11.06.2018.

Në bazë të të njëjtit vendim, OST ka njohur si të pagueshme ndaj KESH dhe ka 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

ROVENA AGOLLI
Nr. i Licencës: 426
Adresa: Rr. "Ibrahim Rugova"
Tel: 068 20 07 251
Email: agolliro_cons@gmail.com

Albanian Audit Partners shpk
Nr. i Licencës: 79
Adresa: Rr. "Sami Frasheri"
Tel: 0692057309
Email: bujarbendo@gmail.com

K&L Auditing shpk
Nr. i Licencës: 150
Adresa: Sarandë
Tel: 0682085222
Email: leonidhufoti@yahoo.com

Mirela Bushi
Nr. i Licencës: 332
Adresa: Rr. "Mustafa Arianitisi"
Tel: 0693662425
Email: mirela_bushi@yahoo.com

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 vlerës së 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 qënë 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 2020 nuk ka ndodhur asnjë ndryshim në statusin e çështjeve pasi pritet vendimi i Gjykatës Administrative të Apelit.

Përgjegjësia e Drejtimit dhe Personave të Ngarkuar me Qeverisjen për Pasqyrat Financiare

Drejtimi është përgjegjës për përgatitjen dhe paraqitjen e drejtë të pasqyrave financiare në përputhje me Standartet Nderkombëtare të Raportimit Financiar (SNRF) dhe për ato kontrole të brendshme që drejtimi i gjykon të nevojshme për të bërë të mundur përgatitjen e pasqyrave financiare që nuk përmbajnë anomali materiale, qoftë për shkak të mashtrimit apo gabimit.

Në përgatitjen e pasqyrave financiare, drejtimi është përgjegjës për të vlerësuar aftësinë e Shoqërisë për të vazhduar në vijimësi, 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 likujdojë Shoqërinë ose të ndërpresë aktivitetet, ose nëse nuk ka alternativë tjetër reale përveç sa më sipër.

Ata që janë të ngarkuar me qeverisjen janë përgjegjës për mbikëqyrjen e procesit të raportimit financiar të shoqërisë.

Përgjegjësitë e Audituesit për Auditimin e Pasqyrave Financiare

Objektivat tona janë që të arrijmë një siguri të arsyeshme lidhur me faktin nëse pasqyrat financiare në tërësi nuk kanë anomali materiale, për shkak të mashtrimit apo gabimit, dhe të lëshojmë një raport auditimi që përfshin opinionin tonë. Siguria e arsyeshme është një siguri e nivelit të lartë, por nuk është një garanci që një auditim i kryer sipas SNA-ve do të identifikojë gjithmonë një anomali materiale kur ajo ekziston.

Anomali të mund të vijnë si rezultat i gabimit ose i 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.

Si pjesë e auditimit në përputhje me SNA-të, ne ushtrojmë gjykimin profesional dhe 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 si rezultat i gabimit, sepse mashtrimi mund të përfshijë marrëveshje të fshehta, falsifikime, përjashtime të qëllimshme, informacione të deformuara, anashkalime të kontroleve të brendshme.

ROVENA AGOLLI
Nr. i Licencës: 426
Adresa: Rr. "Ibrahim Rrugova"
Tel: 068 20 07 251
Email: ragolli@cons@gmail.com

Albanian Audit Partners shpk
Nr. i Licencës: 79
Adresa: Rr. "Sami Frasheri"
Tel: 0692057309
Email: bujarbendo@gmail.com

K&L Auditing shpk
Nr. i Licencës: 150
Adresa: Sarande
Tel: 0682085222
Email: leonidhafoti@yahoo.com

Mirela Bushi
Nr. i Licencës: 332
Adresa: Rr. "Mustafa Arianitasi"
Tel: 0693662425
Email: mirela_bushi@yahoo.com

- 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. Nëse ne arrijmë në përfundimin që ka një pasiguri ne duhet të tërheqim vëmendjen në raportin e audituesit në lidhje me shpjegimet e dhëna në pasqyrat financiare, ose nëse këto shpjegime janë të papërshtatshme, duhet të modifikojmë opinionin tonë. Konkluzionet tona bazohen në evidencën e auditimit të marrë deri në datën e raportit tonë. Megjithatë, ngjarje ose kushte të ardhshme mund të bëjnë që Shoqëria të ndërpresë veprimtarinë.
- Vlerësojmë paraqitjen e përgjithshme, strukturën dhe përmbajtjen e pasqyrave financiare, përfshirë informacionet shpjeguese të dhëna, dhe nëse pasqyrat financiare paraqesin transaksionet dhe ngjarjet në to, në një mënyrë që arrin paraqitjen e drejtë.

Ne komunikojmë me personat 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.

Ne gjithashtu, ju japim personave të ngarkuar me qeverisjen një deklaratë që ne jemi në pajtim me kërkesat përkatëse etike në lidhje me pavarësinë, dhe ju komunikojmë atyre të gjitha lidhjet dhe çështjet e tjera që mundet në mënyrë të arsyeshme, të ndikojnë në pavarësinë tonë, dhe kur është e zbatueshme, masat mbrojtëse përkatëse.

Nga çështjet e komunikuar personave të ngarkuar me qeverisjen, ne përcaktojmë ato çështje që ishin më të rëndësishmet për auditimin e pasqyrave financiare të periudhës aktuale dhe për pasojë edhe çështje kryesore të auditimit. Ne i përshkruajmë këto çështje në raportin tonë të auditimit përveç nëse në rastin kur ligji ose rregullat e ndalojnë bërjen publike të çështjes ose kur, në raste jashtëzakonisht të rralla, ne vendosim që çështja të mos komunikohet në raportin tonë për arsye se pasojat negative nga një komunikim i tillë pritet në mënyrë të arsyeshme të tejkalojnë përfitimet në favor të interesit publik.

Auditues Ligjor
Rovena Agolli

Auditues Ligjor
Albanian Audit Partners shpk
Bujar Bendo

Auditues Ligjor
K&L Auditing shpk
Leonidha Foti

Auditues Ligjor
Mirela Bushi



Pasqyrat Financiare

Të Konsoliduara 2020



Pasqyra e Konsoliduar e Pozicionit Financiar


AKTIVET	Shënime	31 Dhjetor 2020	31 Dhjetor 2019
Aktivitet afatgjata			
Aktive afatgjata materiale	6	53,741,576,649	53,907,481,925
Aktive afatgjata jomateriale	7	402,817,599	512,653,644
Aktive afatgjata financiare	8	13,095,858	13,033,258
Totali i aktiveve afatgjata		54,157,490,105	54,433,168,827
Aktivitet Afatshkurtra			
Inventarë	9	634,366,782	632,904,946
Llogari të arkëtueshme dhe të tjera	10	15,340,203,710	14,769,709,891
Aktive afatshkurtra financiare	8	20,237,400	20,537,400
Tatim mbi fitimin i parapaguar	27	26,230,900	112,598,765
Parapagime dhe shpenzime të shtyra	11	533,573,762	570,669,944
Mjete monetare dhe ekuivalentë të tyre	12	3,429,753,180	1,422,202,380
Totali i aktiveve afatshkurtra		19,984,365,733	17,528,623,326
Totali i aktiveve		74,141,855,838	71,961,792,153
Kapitali neto dhe detyrimet			
Kapitali			
Kapitali aksionar	13	21,335,542,634	21,335,542,634
Rezerva ligjore	13	762,528,029	762,528,029
Rezerva rivlersimi	13	8,481,302,130	9,071,778,349
Rezerva të tjera	13	230	230
Fitime të pashpërndara		1,194,521,546	645,492,897
Fitimi i Vitit		546,532,322	(49,058,888)
Totali i kapitalit		32,320,426,890	31,766,283,251
Interesat e pakices	13	105,298,724	
Totali i kapitalit aksionar		32,425,725,614	31,766,283,251
Detyrimet afatgjata			
Huatë afatgjata	14	15,868,977,614	17,325,120,701
Llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera	15	435,606,792	294,771,906
Grantet	16	956,002,241	1,016,209,543
Tatimi i shtyrë mbi fitimin	17	1,441,109,600	1,451,055,729
Totali i detyrimeve afatgjata		18,701,696,246	20,087,157,879
Detyrimet afatshkurtra			
Llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera	15	7,695,525,072	6,946,076,824
Parapagimet nga klientë	18	77,459,950	118,861,280
Të ardhura të shtyra	19	61,388,352	36,742,924
Huaafatshkurtër	14	15,180,060,603	13,006,669,996
Totali i detyrimeve afatshkurtra		23,014,433,977	20,108,351,023
Totali i detyrimeve		41,716,130,224	40,195,508,902
Totali i kapitalit neto dhe pasiveve		74,141,855,838	71,961,792,153

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

Pasqyrat financiare u aprovuan më 10 Shtator 2021 dhe u nënshkruan si më poshtë:


 Administratori

Skerdi Drenova


 Drejtori i Drejtorisë
 Ekonomike
 Artur Kurti


 Shefe e Sektorit
 të Kontabilitetit dhe Taksave
 Arjola Qirko

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

		31 Dhjetor 2020	31 Dhjetor 2019
	Shenime		
Të ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit			
Të ardhura nga shërbimet e transmetimit	20	5,269,990,769	5,261,482,835
Të ardhura nga alokimet e kapaciteteve	20	1,381,209,449	1,737,622,845
Të ardhura të tjera	20	366,907,787	122,291,474
Total të ardhura nga veprimtaria e shfrytëzimit		7,018,108,005	7,121,397,154
Shpenzime per veprimtaritë e shfrytëzimit			
Shpenzime për materiale	21	(79,205,640)	(113,134,946)
Kosto transmetimi	22	(1,173,658,937)	(1,368,024,501)
Shpenzime të tjera nga veprimtaritë e shfrytëzimit	23	(658,650,555)	(826,287,811)
Shpenzime të personelit	24	(1,154,563,985)	(1,169,654,573)
Renia në vlerë, zhvleresimi dhe amortizimi	6,7	(2,396,385,842)	(2,549,782,073)
Humbje nga renia ne vlere e asetëve	6,7	-	(349,341,939)
Provizione/fshirje të llogarive	25	(120,518,698)	(112,647,456)
Total i shpenzimeve nga veprimtaritë e shfrytëzimit		(5,582,983,658)	(6,488,873,298)
Fitimi nga veprimtarite e shfrytezimit		1,435,124,346	632,523,856
Shpenzime interesi	26	(624,834,452)	(814,970,693)
Kostot financiare neto	26	(120,661,081)	298,830,418
Totali i të ardhurave dhe shpenzimeve financiare, neto		(745,495,533)	(516,140,274)
Fitimi para tatimit		689,628,814	116,383,582
Shpenzimi i tatimit mbi fitimit	27	(154,618,897)	(142,349,377)
Shpenzimet/(të ardhurat) e tatimit të shtyre	17	9,946,129	(23,093,094)
Fitimi pas tatimit		544,956,046	(49,058,888)
Te ardhurat të tjera gjithëpërfshirëse:		(597,784,280)	(585,504,005)
Totali të ardhurave gjithëpërfshirëse për vitin		(52,828,234)	(634,562,893)
I perket:			
OST sha		546,532,322	
ALPEX sha		(1,576,276)	

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.

Pasqyra e Konsoliduar e Ndryshimeve në Kapital

	Kapitali Nenshkruar	Rezerva nga rivleresimi	Rezerva Ligjore	Rezerva te tjera	Fitimi i pashperndare	Totali	Interesat e pakices	Totali I kapitalit aksionar
Gjendja me 31 dhjetor 2018	17,200,692,634	8,966,497,267	717,206,923	2,927,630,729	1,343,182,820	31,155,210,373		31,155,210,373
Fitimi neto per periudhen ushtrimore					(49,058,888)	(49,058,888)		(49,058,888)
Divident per tu paguar					(90,642,213)	(90,642,213)		(90,642,213)
Shperndarja e fitimit ne baze te shkreses 16315/1 date 27/09/2019			45,321,106	770,458,807	(815,779,913)	-		-
Rritje kapitali e parregjistruar	4,134,850,000			(3,698,089,306)	(436,760,694)	-		-
Kontabilizimi I rivleresimit te huave		8,198,010				8,198,010		8,198,010
Rritje e rezerves nga rivleresimi I aseteve		682,587,077				682,587,077		682,587,077
Tatimi I shtyre per rezerven e rivleresimit		59,988,892				59,988,892		59,988,892
Realizimi I rezerves se rivleresimit		(645,492,897)			645,492,897	-		-
Gjendja me 31 dhjetor 2019	21,335,542,634	9,071,778,349	762,528,029	230	596,434,009	31,766,283,251		31,766,283,251
Kapitali I pakices							106,875,000	106,875,000
Fitimi neto per periudhen ushtrimore					546,532,322	546,532,322	(1,576,276)	544,956,046
Humbje e pashperndare per provizionin e llogarive te arketueshme					303,257	303,257		303,257
Kontabilizimi I vleresimit te huave		7,308,060				7,308,060		7,308,060
Realizimi I rezerves se rivleresimit		(597,784,280)			597,784,280	-		-
Gjendja me 31 dhjetor 2020	21,335,542,634	8,481,302,130	762,528,029	230	1,741,053,868	32,320,426,890	105,298,724	32,425,725,614

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



Pasqyra e Konsoliduar e Flukseve të Parasë

	31 Dhjetor 2020	31 Dhjetor 2019
Fitimi para tatimit	689,628,814	116,383,582
Rregullime për:		
Amortizimin e aktiveve	2,396,385,842	2,549,782,073
Humbje nga renia në vlerë e aseteve	-	349,341,939
Humbje nga renia në vlerë e llogarive të arkëtueshme	120,518,698	112,647,456
Të ardhura jomonetare nga grantet	(101,567,325)	(117,089,581)
Tëardhura nga interesi	(66)	(21,965)
Shpenzime interesi	624,834,452	814,970,693
Fitime neto nga kursi i këmbimit	121,274,786	(298,808,453)
Ndryshimet në kapitalin qarkullues:		
Parapagime përfurnitorë	37,096,182	(466,180,853)
Inventarë	(6,530,326)	30,546,364
Llogari të arkëtueshme tregtare e të tjera	(468,735,201)	(158,830,048)
Llogari të pagueshme tregtare e të tjera	896,562,915	(204,459,180)
Parapagim e nga klientë	(41,401,330)	(21,418,595)
Flukset monetare të gjeneruara nga aktivitetet operative	3,578,438,628	2,590,479,850
Interes i paguar	(136,089,674)	(405,495,210)
Tatim fitimi i paguar	(180,849,796)	(254,948,141)
Flukset neto të parasë gjeneruar nga aktivitetet operative	3,951,127,972	2,046,420,081
Flukset e parasë nga aktivitetet investuese		
Blerja e aktiveve afatgjata material	(2,209,646,717)	(1,798,209,722)
Shlyerje të kredive të paleve të treta	237,400	537,400
Interesa të arkëtuar	66	21,965
Flukset neto të parasë përdorur në aktivitetet investuese	(2,209,409,251)	(1,797,650,357)
Flukset e parasë nga aktivitetet financuese		
Interesi i pakices	106,875,000	
Të hyra nga huamarrje afatgjata	392,240,801	733,505,657
Shlyerje të huamarrjeve	(274,643,745)	(15,334,747)
Te hyra nga grantet	41,360,022	75,741,142
Flukset neto të parasë të gjeneruara në aktivitetet financuese	265,832,078	793,912,052
Rritje / (Rënie) neto e mjeteve monetare dhe ekuivalentëve të tyre	2,007,550,800	1,042,681,774
Mjetet monetare në fillim të vitit financiar	1,422,202,380	379,520,606
Mjetet monetare në fund të vitit financiar	3,429,753,179	1,422,202,380

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

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 Elektroenergjetike 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 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 licencën 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 u transferua Ministrisë. Me anë të urdherit numer 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 interkonjeksionet 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 njejtës 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 Monedha funksionale dhe raportuese

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

2.4 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 Shoqërisë.

Një numër standardesh të reja, ndryshime në standarde dhe interpretime nuk janë ende efektive për vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2020, dhe nuk janë aplikuar më herët në përgatitjen e këtyre pasqyrave financiare.

2.4.1 Standardet e reja dhe të rishikuara të cilat janë në fuqi për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2020

- » Ndryshimet në SNRF 3 "Kombinimet e Biznesit" – Përkufizimi i një Biznesi (efektiv për kombinime biznesi për të cilat data e blerjes është në ose pas fillimit të periudhës së parë vjetore të raportimit që fillon më ose pas 1 janarit 2020 dhe për blerjet e aktiveve që ndodhin në ose pas fillimit të asaj periudhe).
- » Ndryshimet në SNRF 9 "Instrumentet Financiarë", SNK 39 "Instrumentet Financiarë: Njohja dhe Matja" dhe SNRF 7 "Instrumentet Financiarë: Shpalosjet" – Reforma e Referencës së Normës së Interesit (efektive për periudhat vjetore që fillojnë me ose pas 1 Janarit 2020),
- » Ndryshimet në SNK 1 "Paraqitja e Pasqyrave Financiare" dhe SNK 8 "Politikat Kontabël, Ndryshimet në Vlerësimet Kontabël dhe Gabimet" – Përkufizimi i Materialit (efektiv për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 Janarit 2020)
- » Ndryshimet në Referencat në Kuadrin Konceptual në Standardet e SNRF (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2020),

Drejtimi ka vlerësuar se ndryshimet e mesiperme nuk kanë ndikim në Pasqyrat Financiare të Shoqërisë për Vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2020.

2.4.2 Standardet, amendamentet dhe interpretimet e standardeve ekzistuese që nuk janë ende në fuqi dhe nuk janë miratuar më herët nga Shoqëria

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" përfshirë përmirësimet e SNRF 17 (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2023),
- » Ndryshimet në SNRF 3 "Kombinimet e Biznesit" – Referencë e Kuadrin Konceptual me përmirësimet e SNRF 3, (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2022),
- » Ndryshimet në SNRF 4 "Kontratat e sigurimit" – Zgjatje e Përjashtimeve të përkohshme nga aplikimi i SNRF 9 (data e mbarimit për përjashtimet e përkohshme nga SNRF 9 u zgjat në periudha vjetore duke nisur në ose pas 1 janar 2023,
- » Ndryshimet në SNRF 10 "Konsolidimi i pasqyrave financiare" dhe SNK 28 "Investimet në Shoqëritë dhe Sipërmarrjet e Përbashkëta" – Shitja ose Kontributi i Aktiveve ndërmjet një investitori dhe bashkëpunëtorit të tij ose ndërmarrjes së përbashkët dhe ndryshimeve të mëtejshme (data efektive e shtyrë për një kohë të pacaktuar deri në përfundimin e projektit kërkimor mbi metodën e kapitalit).
- » Ndryshimet në SNRF 16 "Qiratë" – Koncesionet e Qirasë në lidhje me Covid-19 (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 qershorit 2020. Lejohet zbatimi i mëparshëm, përfshirë pasqyrat financiare që nuk janë autorizuar ende për tu lëshuar në 28 maj 2020. Ndryshimi është gjithashtu i disponueshëm për raportet e ndërmjetme.),
- » Ndryshimet në SNK 1 "Paraqitja e pasqyrave financiare" – Klasifikimi i detyrimeve si afatshkurta ose afatgjata (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2023),
- » Ndryshimet në SNK 16 "Prona, makineri dhe pajisje" – Të ardhura para përdorimit të synuar (në fuqi për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2022),
- » Ndryshimet në SNK 37 "Provizjione, detyrime të kushtëzuara dhe aktive të kushtëzuara" – Kontrata në vazhdimësi – Kostoja e përmbushjes së një kontrate (efektive për periudhat vjetore që fillojnë me ose pas 1

janarit 2022)

- » Ndryshimet në SNRF 9 "Instrumentet Financiarë", SNK 39 "Instrumentet Financiarë: Njohja dhe Matja" dhe SNRF 7 "Instrumentet Financiarë: Shënime Shpjeguese" SNRF 4 "Kontratat e Sigurimit" dhe SNRF 16 "Qira" - Reforma e Normës së Interesit bazë (efektive për periudhat vjetore që fillojnë në ose pas 1 Janarit 2021),
- » Ndryshime në standarde të ndryshme për shkak të "Përmirësimeve të SNRF (cikli 2018 -2020)" që rezultojnë nga projekti vjetor i përmirësimit të SNRF (SNRF 1, SNRF 9, SNRF 16 dhe SNK 41) kryesisht me qëllim heqjen e mospërputhjeve dhe sqarimin e formulimeve (Ndryshimet në SNRF 1, SNRF 9 dhe SNK 41 janë efektive për periudhat vjetore që fillojnë në ose pas 1 Janarit 2022. Ndryshimi në SNRF 16 ka të bëjë vetëm me një shembull ilustrues, kështu që nuk deklarohet asnjë datë efektive.),

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 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 shënime si më poshtë:

- » Shënimi 4(e)- aktivet afatgjata materiale: zgjedhja e metodës së rivlerësimit;
- » Shënimi 4(f)-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 2020 është përfshirë më poshtë dhe në shënime vijuese:

- » Shënimi 4.k dhe 6.ii - Testi i zhvlerësimit: supozimet kyçe që janë bazë e vlerës së rikuperueshme;
- » Shënimi 5: Instrumentat Financiarë-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 aktivi 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.

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 and KESH sh.a.

Duke u bazuar në performancën e mirë financiare përgjatë 5 viteve të fundit të OSHEE dhe për faktin se 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 ndjeshëm riskun e kreditit. Qeveria është plotësisht e angazhuar për të përmirësuar efikasitetin, kapacitetin institucional dhe qëndrueshmërinë financiare duke zbatuar veprimet e mëposhtme të rëndësishme :

- » Reduktimin e mëtejshëm të humbjeve dhe përmirësimin e mbledhjes së të ardhurave duke përsheptuar zbatimin e Projektit të Rimëkëmbjes të Energjisë. Në vitin 2020, treguesi Humbjeve totale pritet të përmirësohet më tej në 21% dhe i arkëtimit 95 % ;
- » Riorganizimi i sektorit, forcimi i pozicionit financiar dhe mobilizimi i burimeve për të mbyllur deficitin e parashikuar të financimit.

Për më tepër, marrëveshja me KESH-in për skedulimin e pagesave të detyrimit me qëllimin e shlyerjes së plotë të të gjithë detyrimit që OSHEE sh.a. ka ndaj KESH sh.a., të nënshkruar më 6 Prill 2018, do të ndihmojë OSHEE për të menaxhuar likuiditetin e saj pa sforcuar pagesat e prapambetura.

Për më tepër, asnjë nga kriteret të paraqitura në SNRF 9 nuk është përmbushur gjatë vlerësimit të riskut të kreditit të OSHEE.

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 dy 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.

Prandaj, humbja e pritshme e kreditit do të matet sipas "Qasjes së përgjithshme" në mënyrë individuale, duke

përdorur humbjen e pritshme të kreditit për 12 muaj.

Bazuar në historikun e shlyerjes së balancave të papaguara nga OSHEE, të gjitha të balancat janë rikuperuar dhe rrjedhimisht shkalla e humbjes ka qenë 0%.

Nuk ka asnjë ngjarje të ardhshme aktuale / të pritshme / që presin ndryshimin e rrezikut të kreditit të OSHEE krahasuar me vitet e mëparshme.

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 arsytet e mëposhtme:

- » KESH është një entitet shtetëror dhe qeveria shqiptare vepron si garant;
- » Nuk është e mundur që KESH të hyjë në falimentim;

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

- » entitetet shtetërore do të mund të falimentonin;
- » do të pritej një ndryshim i konsiderueshëm në rezultatet operative të OSHEE/KESH si rënie e të ardhurave dhe marzheve të fitimit për shkak të:
 - uljes së përgjithshme të konsumit të energjisë në vend;
 - rënies së mundshme të performancës së entiteteve për shkak të faktorëve, të cilët nuk lidhen me nivelin e reshjeve.

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, Manaxhimi 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.

E njëjta normë humbjeje (1.94%) është zbatuar për të gjitha grupet e llogarive të arkëtueshmeve dhe aktiveve financiare për matjen e provizionit më 31 dhjetor 2019 dhe për periudhën që mbaron më 31 dhjetor 2020.

Mundësia e mosshlyerjes përbën një faktor kyç në matjen e humbjes së pritshme të kreditit. Mundësia e mosshlyerjes është një vlerësim i mundshëm i mospagesës 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 aktivet financiare me më pak se 365 ditë vonesë, do të kishin qenë 1% më të larta (apo më të ulta) më 31 dhjetor 2020, provizioni i llogarive të arkëtueshme do të rritej/(ulej) me 14,940,226 Lekë (2019: 2,491,054 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.

a. Transaksionet në monedhë të huaj

Transaksionet në monedhë të huaj konvertohen në monedhën funksionale me kursin e datës së transaksionit. Aktivët 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. Aktivët dhe detyrimet jo-monetare në monedhë të huaj që maten me kosto historike konvertohen me kursin e këmbimit në datën kur është kryer transaksioni. Aktivët 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 kosto specifike për secilin artikull dhe përfshin shpenzimet për blerjen e inventarëve, dhe kosto të tjera të ndodhura gjatë sjelljes së tyre në vendndodhjen 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. Aktivët 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 rregjistrohen 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. Aktivët 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 aktivit.

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. Kosto përfshin të gjithë shpenzimet e lidhura drejtpërdrejt me përfundimin e aktivitetit. Këto shpenzime përfshijnë tarifën profesionale, dhe për aktivet e kualifikuara kostot 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 shumën 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:

	2020	2019
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.

Shoqëria 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 rezultoi më 31/12/2020, është më e ulët se vlera kontabël, duke treguar kështu një zhvlerësim në shumën 6,460 milionë lekë. Megjithatë Drejtimi i Shoqërisë duke marrë parasysh që testimi është subjekt i supozimeve të përgjithshme dhe kushteve hipotetike ndryshimet e të cilave mund të ndikojnë materialisht vendosi të mos kryejë rregullime në Pasqyrat Financiare për vitin e mbyllur me 31 Dhjetor 2020.

e. Instrumentet financiare

» Aktive financiare joderivative

OST sh.a fillimisht njihet 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 transferohen të drejtat 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 shumën 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 tjera

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 përlogariten 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 me 365 ditë vonesë, sepse eksperiencia historike ka treguar se këto llogari janë përgjithësisht të përkuperueshme.

Nuk ka ndodhur asnjë ndryshim në teknikat e vlerësimit apo në supozime të rëndësishme gjatë periudhës aktuale të raportimit.

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 ekuivalente e tyre përfshijnë mjetet monetare gjendje si dhe depozitat me afat fillestar maturimi jo më të madh se tre muaj. Llogaritë debitore 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

OST 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. Aktivitetet 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 shoqërine.

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 kostos 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 aktivitetit.

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 aktivitetit.

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 skontojnë 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, aktivitetet 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 aktivitetit 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 evidence objektive që ai është zhvlerësuar. Një aktiv financiar zhvlerësohet nëse të dhëna objektive tregojnë se ka ndodhur një ngjarje e cila ka sjelle 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 "Qasje-n 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 provizion 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:

- 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.
- 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 çfare është marrë në këmbim ose është e arkëtueshme. Të ardhurat njihen me shumën 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 tatuueshme kundrejt të cilave diferencat e përkohshme mund të përdoren. Aktivet tatimore 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 në të cilat një pjesë e rëndësishme e rreziqeve dhe përfitimeve të pronësisë mbahen nga qiradhënësi klasifikohen si qira operative. Pagesat e qirave operative (pasi zbriten stimujt e pranuar nga qiradhënësi) njihen me metodën lineare në fitim ose humbje përgjatë periudhës së qirasë.

p. Përfitimet e punonjësve

» Fondet e sigurimeve shoqërore dhe të shëndetit

Sipas legjislacionit shqiptar në fuqi Grupi është e 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 njihet kosto ristrukturimi. Nëse përfitimet nuk priten të zgjidhen tërësisht brenda 12 muajve nga data e raportimit, atëherë ato skontojnë.

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 qënë 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 2020 dhe 2019:

	Më 31 dhjetor 2020		Më 31 dhjetor 2019	
	Vlera kontabël	Vlera e drejtë	Vlera kontabël	Vlera e drejtë
Huatë	31,049,038,217	30,719,223,952	30,331,790,697	29,495,031,338

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 2020 janë në intervalin prej 0.86% deri në 5.38% (2019: 1.07% 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 instrumentave 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 vlerësuara 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

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

- » Risku i kreditimit
- » Risku i tregut
- » Risku i likuiditetit

Funksioni i menaxhimit të riskut brenda shoqërise 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 shoqërise. 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

OST 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 shoqërise ndaj riskut të kreditimit lind për shkak të të arkëtueshmeve financiare, tregtare dhe të tjera.

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

Risku i kredise	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Mjete monetare në bankë	3,429,753,180	1,422,202,380
Llogari të arkëtueshme		
-Shoqëri private	395,259,995	193,108,017
-Shoqëri të zotëruara nga shteti	14,130,673,343	13,803,441,133
Hua dhe llogari të arkëtueshme	33,333,258	33,570,658
Llogari të arkëtueshme nga personeli	326,465	1,766,108
Parapagime per furnitore	533,573,762	570,669,944
Tatim ne burim (paguar teper)	-	1,270,696
Tvsh e arketueshme	44,635,697	14,451,592
Te tjera	699,869,722	755,672,344
Ekspozimi total ndaj riskut të kredisë	19,336,863,909	16,796,152,873

» Menaxhimi i riskut të kreditimit

Grupi 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 kundërpasuritë. 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 2020, balancat e arkëtueshme nga OSHEE Sh.a përfaqësojnë 73% të ekspozimit maksimal total ndaj riskut të kreditimit (2019: 82%).

Depozitat bankare të shoqërisë mbahen në tetë banka në vend (2019: shtatë banka në vend).

» Të arkëtueshmet e zhvlerësuar

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 zhvlerësuar më 31 dhjetor 2020 dhe 2019, lidhen kryesisht me shumata të arkëtueshme nga OSHEE, një entitet i kontrolluar nga qeveria shqiptare, për shitjet e bëra në 2019 dhe vitet paraardhëse.

Bazuar në Urdhrin e Kryeministrit nr. 17, datë 23.01.2018 "Për ngritjen e Grupit të punës ndërinstitucional për Ristrukturimin Financiar të Shoqërive Publike në Sektorin Energjitik", Shoqëria pret të kompensojë një pjesë të të arkëtueshmeve të vonuara nga OSHEE për të shlyer huatë dhe të pagueshmet ndaj KESH. Shumat që do kompensohen ende nuk janë përcaktuar dhe marrëveshja mes palëve është subjekt i vendimmarrjes të Këshillit të Ministrave.

OST sh.a. ka qenë e angazhuar së bashku me institucionet e Kryeministrit, MEI, MFE, Drejtorisë së Përgjithshme të Taksave, OSHEE, KESH, për të zgjidhur problemin e detyrimeve që krijohen midis palëve.

Në mënyrë të veçantë, ky grup është në fazën e specifikimit të të gjitha detyrimeve të ndërsjellta që pastaj do të kalojnë përmes akteve normative.

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

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Gjendja më 1 janar	228,475,494	115,828,038
Humbje nga zhvlerësimi me 1 janar	-	-
Humbje nga zhvlerësimi me 31 dhjetor	120,518,698	112,647,456
Gjendja më 31 dhjetor	348,994,192	228,475,494

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 2020 (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	1,475,961,031	2,839,916
Norma e humbjes së pritshme të kreditit	1.94%	100%
Provizioni i humbjes së pritshme të kreditit	28,633,644	2,839,916

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2019 (përfshirë OSHEE-në dhe KESH-in)

Përcaktoni humbjen e pritshme të kreditit	Më pak se 365 ditë me vonesë	Më shumë se 365 ditë me vonesë
Shumat e papaguara në ditën e raportimit	158,366,264	0
Norma e humbjes së pritshme të kreditit	1.94%	100%
Provizioni i humbjes së pritshme të kreditit	3,072,306	0

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2020 për OSHEE-në dhe KESH-in

	Monedha	Vlerësimi i Moody's	Faza e klasifikimit	EAD në monedhë vendase	Humbja e prishme (12 muaj) në monedhë vendase
OSHEE	Lek	B2	Faza 1	90,274,935	1,301,964
KESH	Lek	B2	Faza 1	13,873,636,017	200,088,499
TOTALI					201,390,463

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2019 për OSHEE-në dhe KESH-in

	Monedha	Vlerësimi i Moody's	Faza e klasifikimit	EAD në monedhë vendase	Humbja e prishme (12 muaj) në monedhë vendase
OSHEE	Lekë	B2	Faza 1	78,139,294	679,265
KESH	Lekë	B2	Faza 1	14,624,620,450	127,131,922
TOTALI					127,811,188

» 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 2020 dhe 2019 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 rëndësime 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:

	Aktive financiare monetare	Detyrime financiare monetare	Pozicioni neto i bilancit
EUR	1,055,052,285	(24,998,152,093)	(23,943,099,808)
USD	692,473	(2,835,895,666)	(2,835,203,192)
GBP	-	(533,789)	(533,789)
KRW	-	(2,537,732,635)	(2,537,732,635)
CHF	-	(996,460,572)	(996,460,572)
YEN	-	(573,097,857)	(573,097,857)
Totali	1,055,744,758	(31,941,872,611)	(30,886,127,853)

	Aktive financiare monetare	Më 31 dhjetor 2019 Detyrime financiare monetare	Pozicioni neto i bilancit
EUR	1,019,992,672	(23,976,141,217)	(22,956,148,546)
USD	846,848	(2,934,617,795)	(2,933,770,948)
CAD	1,805	-	1,805
KRW	-	(2,478,096,197)	(2,478,096,197)
CHF	-	(969,330,252)	(969,330,252)
YEN	-	(575,286,579)	(575,286,579)
Totali	1,020,841,325	(30,933,472,041)	(29,912,630,716)

Kurset e këmbimit të përdorura për përkthimin e aktiveve dhe detyrimeve monetare të shprehura në monedhë të huaj më 31 dhjetor 2020 dhe 2019 janë si vijon:

Në LEK:	2020	2019
EUR	123.70	121.77
USD	100.84	108.64
CHF	114.46	112.30
100 YEN	97.88	100.09
GBP	137.93	143.00

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:

	2020		2019	
	100 bp rritje	100 bp ulje	100 bp rritje	100 bp Ulje
Efekti i parashikuar në fitim /(humbje)	(308,861,279)	308,861,279	(299,126,307)	299,126,307

» 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 14 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 rëzimit 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 me 31 dhjetor 2020				
Llogari të pagueshme e të tjer	19,336,863,909	-	-	19,336,863,909
Kredi dhe hua	(22,875,585,675)	(6,351,156,550)	(9,953,427,856)	(39,180,170,081)
Totali i pagesave të ardhshme	(3,538,721,765)	(6,351,156,550)	(9,953,427,856)	(19,843,306,172)
Detyrimet me 31 dhjetor 2019				
Llogari të pagueshme e të tjer	16,796,152,873	-	-	16,796,152,873
Kredi dhe hua	(19,952,746,819)	(7,295,220,380)	(10,324,672,228)	(37,572,639,427)
Totali i pagesave të ardhshme	(3,156,593,946)	(7,295,220,380)	(10,324,672,228)	(20,776,486,554)

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 përballet 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	2020		2019	
	100 bp rritje	100 bp ulje	100 bp rritje	100 bp Ulje
Efekti i parashikuar në fitim /(humbje)	(198,433,062)	198,433,062	(207,764,866)	207,764,866

» 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 njësi 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 2020 dhe 31 dhjetor 2019 sipas maturimit të tyre të kontraktuar. Shumat e paraqitura në tabelën e maturimit janë fluksete 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 2020 dhe 31 dhjetor 2019 është si vijon:

Ne lekë	Nga 1 deri në 12 muaj	Nga 12 muaj në 5 vjet	Më shumë se 5 vjet	Totali
Detyrimet me 31 dhjetor 2020				
Llogari të pagueshme e të tjera	(7,695,525,072)	(435,606,792)	-	(8,131,131,864)
Kredi dhe hua	(15,180,060,603)	(5,915,549,758)	(9,953,427,856)	(31,049,038,217)
Totali i pagesave të ardhshme	(22,875,585,675)	(6,351,156,550)	(9,953,427,856)	(39,180,170,081)
Detyrimet me 31 dhjetor 2019				
Llogari të pagueshme e të tjera	(6,946,076,823)	(294,771,906)	-	(7,240,848,729)
Kredi dhe hua	(13,006,669,996)	(7,000,448,474)	(10,324,672,228)	(30,331,790,698)
Totali i pagesave të ardhshme	(19,952,746,819)	(7,295,220,380)	(10,324,672,228)	(37,572,639,427)

5.3 Manaxhimi i Kapitalit

Objektivat e shoqërisë në manaxhimin 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.

	2020	2019
Totali i detyrimeve	41,716,130,224	40,195,508,902
Kapitali	32,425,725,614	31,766,283,251
	129%	127%

6. Aktive afatgjata materiale

	Toka & Ndertesa	Makinëri e Pajisje	Automjete	Pajisje Zyre	Investim ne proce	Total
Gjendja më 31 dhjetor 2018	5,189,183,555	49,902,192,288	556,328,788	999,351,051	5,667,058,111	62,314,113,894
Sistemime per efektin e rivleresimit	165,803,374	(7,172,017,515)	(151,646,272)	(408,572,654)	10,980,116	(7,555,472,950)
Sistemime per efektin e kapitalizimit te interes					(37,536,621)	(37,536,621)
Shtesa blerje te reja	1,085,308	2,056,980		973,392	1,794,094,042	1,798,209,722
Riklasifikime dhe shtesa te tjera	39,314,152	1,755,088,662		121,526,918	(1,908,787,995)	7,141,738
Transferime ne aktive afatgjate jo materiale					(39,868,050)	(39,868,050)
Riklasifikime ne aktive te tjera		(610,965)			(63,994,860)	(64,605,825)
Kalime nga (në) magazina (riklasifikime)		(248,949)			(36,503,310)	(36,752,259)
Gjendja më 31 dhjetor 2019	5,395,386,390	44,486,460,602	404,682,516	713,278,708	5,385,421,433	56,385,229,649
Sistemime per efektin e kapitalizimit te interes					(5,753,380)	(5,753,380)
Shtesa blerje te reja		434,000		1,914,000	2,207,298,716	2,209,646,716
Riklasifikime dhe shtesa te tjera	84,637,928	1,112,073,052		56,445,785	(1,242,576,120)	10,580,645
Transferime ne aktive afatgjate jo materiale					(48,609,400)	(48,609,400)
Riklasifikime ne aktive te tjera				(32,230)	(86,562,191)	(86,594,421)
Kalime nga (në) magazina (riklasifikime)					(7,247,267)	(7,247,267)
Gjendja më 31 dhjetor 2020	5,480,024,318	45,598,967,654	404,682,516	771,606,263	6,201,971,791	58,475,252,542
Amortizimi i Akumuluar						
Gjendja më 31 dhjetor 2018	(254,106,478)	(7,159,184,551)	(144,347,872)	(412,958,046)	-	(7,970,596,947)
Sistemime per efektin e rivleresimit	254,106,478	7,078,685,208	144,347,875	412,958,093		7,890,097,654
Sistemime per efektin e kapitalizimit te intere te vitit		(28,620,166)				(28,620,166)
Amortizimi i vitit	(79,660,632)	(2,141,074,715)	(51,854,715)	(96,132,254)		(2,368,722,316)
Pakesime te tjera		94,051				94,051
Gjendja më 31 dhjetor 2019	(79,660,632)	(2,250,100,173)	(51,854,713)	(96,132,207)		(2,477,747,724)
Sistemime per efektin e kapitalizimit te intere te vitit		(28,620,166)				(28,620,166)
Amortizimi i vitit	(78,233,102)	(1,983,616,139)	(43,803,185)	(103,667,803)		(2,209,320,230)
Pakesime te tjera		3,121	-	9,105		12,226
Gjendja më 31 dhjetor 2020	(157,893,734)	(4,262,333,357)	(95,657,898)	(199,790,905)		(4,715,675,893)
Vlera neto më 31 dhjetor 2019	5,315,725,758	42,236,360,429	352,827,804	617,146,501	5,385,421,433	53,907,481,925
Vlera neto më 31 dhjetor 2020	5,322,130,584	41,336,634,296	309,024,619	571,815,358	6,201,971,791	53,741,576,649

Më 31 dhjetor 2020 dhe 2019 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 2020 dhe 31 dhjetor 2019.

Ndërtimet në proces përfaqësojnë ndërtimin e aktiveve të transmetimit, duke përfshirë kryesisht linja transmetimi dhe nënstacione.

Njohja e aktiveve afatgjata materiale behet 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 date 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 date 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.

Vlere 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 specifikuar të aktiveve do të shiteshin pas një ekspozimi të arsyeshëm në një treg konkurses, nën të gjitha kushtet e kërkuara për një shitje të drejtë, me blerës dhe shitës të cilët veprojnë me maturi, dije dhe sipas interesit vetjak, dhe duke supozuar që askush nuk vepron nën detyrim". Metodologjitë dhe rregullimet e aplikuara për rivlerësimin e aktiveve afatgjata të OST sh.a. i referohen datës së rivlerësimit 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 Krahasimit të drejtpërdrejtë bazohet në evidencat e 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 aktivit gjatë së shkuarës dhe jetëgjatësinë ekonomike të ardhshme të propozuar.

Më poshtë jepet informacioni për metodologjinë e rivlerësimit që është adoptuar për secilën klasë aktivi:

- Toka – Metoda e krahasimit të drejtpërdrejtë
- Ndërtesa – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- Makineri dhe Pajisje (ndërtime dhe instalime) – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- Nënstationet – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- Linjat e Transmetimit të Energjisë – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- Mjetet e Transportit – Metoda e krahasimit të drejtpërdrejtë
- Pajisje të zyrave dhe Pajisje Informatike – Metoda e tregut

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

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

Nga rivlerësimi i kryer me 1 Janar 2019, efekti në aktivet afatgjata materiale ashtu sikurse paraqitet në tabelën më sipër ka qenë:

- » Një ulje në vlerën bruto të aktiveve afatgjata materiale në shumën 7.870.094.294 Lek;
- » Një ulje në vlerën e amortizimit të aktiveve afatgjata materiale në shumën 8.203.339.399 Lek;
- » Efekti i kombinuar i të cilave ka çuar në rritjen neto të vlerës së aktiveve afatgjata materiale me 1 Janar 2019 në shumën 333.245.105 Lek

7. Aktive afatgjata jomateriale

	Programe Komjuterike
Gjendja më 1 janar 2019	939,846,535
Sistemime për efektin e rivlerësimit	(314,621,345)
Shtesa nga investimet	39,868,049
Gjendja më 31 dhjetor 2019	665,093,240
Shtesa nga investimet	48,609,400
Gjendja më 31 dhjetor 2020	713,702,640
Amortizimi i Akumuluar	
Gjendja më 1 janar 2019	(313,241,745)
Sistemime për efektin e rivlerësimit	313,241,745
Amortizimi i vitit	(152,439,595)
Gjendja më 31 dhjetor 2019	(152,439,595)
Amortizimi i vitit	(158,445,446)
Gjendja më 31 dhjetor 2020	(310,885,041)
Vlera neto më 31 dhjetor 2019	512,653,644
Vlera neto më 31 dhjetor 2020	402,817,599

8. Aktivet financiare

Aktivitetet financiare përfshijnë investime në aksione dhe kredi të arkëtueshme nga palët si më poshtë:

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Aktive financiare afatgjata		
Entitete të tjera	5,603,600	5,603,600
Hua dhënë punonjësve	7,492,258	7,429,658
Total i aktiveve financiare afatgjata	13,095,858	13,033,258
Aktive financiare afatshkurtra		
Hua për palët e treta	20,000,000	20,000,000
Hua dhënë punonjësve	237,400	537,400
Total i aktiveve financiare afatshkurtra	20,237,400	20,537,400
Total i aktiveve financiare	33,333,258	33,570,658

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.

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. Me 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. Me 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 Huadhënesi me normë interesi zero brenda katër viteve nga hyrja në fuqi e marrëveshjes.

9. Inventarët

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Materiale ndihmëse	240,812,035	245,461,081
Lëndë djegëse	20,860,136	11,387,732
Pjesë ndërrimi	153,656,974	155,493,967
Materiale të tjera	219,037,637	220,562,167
Totali i inventarit	634,366,782	632,904,946

10. Llogari të arkëtueshme e të tjera

Llogari të arkëtueshme e të tjera analizohen si më poshtë

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Klientë për mallra, produkte e shërbime	14,525,933,339	13,996,549,150
Paradhënie për punonjësit	326,465	1,766,108
Shteti- TVSH e zbritshme	44,635,697	14,451,592
Shteti- Tatim në burim		1,270,696
Debitorë të tjerë	975,794,399	911,078,324
Asete per tu mare nga KESH sha	73,069,514	73,069,514
Të arkëtueshme nga KOST për kapitalin e në nshkruar	69,438,486	
Minus: provizioni për rënien në vlerë	(348,994,192)	(228,475,494)
Total	15,340,203,710	14,769,709,891

Klientë për mallra, produkte e shërbime analizohen si më poshtë:

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
OSHEE sha	14,113,467,922	13,798,371,353
KESH sha	17,205,422	5,069,780
Shoqëri private	395,259,995	193,108,017
Total	14,525,933,339	13,996,549,150

Pjesa me e madhe e të arkëtueshme nga OSHEE sh.a, më 31 dhjetor 2020 dhe 2019, lidhen kryesisht me shumën për shitjet e bëra në vitet paraardhëse. Bazuar në Urdhrin e Kryeministrit nr. 17, datë 23.01.2018 "Për ngritjen e Shoqërisë të punës ndërinstitucional për Ristrukturimin Financiar të Shoqërive Publike në Sektorin Energjistik", Shoqëria pret të kompensojë një pjesë të të arkëtueshmeve të vonuara nga OSHEE huatë dhe të pagueshmet ndaj KESH. Shumat që do kompensohen ende nuk janë përcaktuar dhe marrëveshja mes palëve është subjekt i vendimmarrjes të Këshillit të Ministrave.

Të arkëtueshmet nga OSHEE përfshinë vlerat 642,184,772 lekë dhe 1,760,983,525 lekë të cilat përfaqësojnë faktura 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 rrëzimin 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 qënë 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 2020 nuk ka ndodh asnjë ndryshim në statusin e çështjeve pasi pritet vendimi i Gjykatës Administrative të Apelit.

11. 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 2020	31 dhjetor 2019
Parapagime për furnitore	530,905,595	562,176,353
Shpenzime të shtyra	2,668,167	8,493,591
	533,573,762	570,669,944

12. Mjete monetare në arkë e bankë

Mjetet monetare analizohen si më poshtë:

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Para në bankë	3,424,651,015	1,385,191,425
Garanci Bankare	5,102,165	7,604,165
Mjete monetare të kufizuara	-	29,406,790
Total	3,429,753,180	1,422,202,380

Mjetet monetare të kufizuara me 31 dhjetor 2019 në shumën 29,406,790 lekë në Bankën Intesa Sanpaolo lidhen me letrën e kredisë prej 8,805,383 euro në instrumentin financiar për pranuesit e pagesave të ardhshme në përputhje me kontratën e datës 19.09.2017 midis OST sha dhe koncoriumi "Edmi" dhe "GSA" dhe është mbyllur si letër kredi me datë 08/07/2020.

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 2019 dhe 31 Dhjetor 2020	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

13. Kapitali

» Kapitali aksionar

Numri total i aksioneve të zakonshme më 31 dhjetor 2020 ishte 21,335,542 aksione (2019: 17,200,692 aksione) me vlerë nominale 1,000 Lekë për aksion. Të gjitha aksionet e emetuara janë plotësisht të paguara.

Gjatë vitit 2019 ka pasur rritje kapitali e parregjistruar në zbatim të Urdhërit të Ministrit nr. 131 dt. 31.12.2019 "Për zmadhimin e kapitalit të OST sha" si rezultat i përfshirjes në kapital të rezervave të krijuara nga fitimi së bashku me fitimin e pashpërndarë deri më 31.12.2018. Rregjistrimi në QKB është kryer në datën 15.01.2020.

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Gjendje më 1 janar	21,335,542,634	17,200,692,634
Rritje e kapitalit e parregjistruar	-	4,134,850,000
Gjendje më 31 dhjetor	21,335,542,634	21,335,542,634

» Rezerva të rivleresimit

Rezervat e rivlerësimit në shumën ALL 8,481,302,130 lekë (2019: 9,071,778,349 leke) 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 2018			2,927,630,729
Rritje	16315/1	29 shtator 2019	770,458,807
Zvogelim	131	31 dhjetor 2019	(3,698,089,306)
Balanca me 31 dhjetor 2019			230
Rritje			
Zvogelim			
Balanca me 31 dhjetor 2020			230

Rezervat e tjera janë krijuar nga mbajtja e fitimeve të mbartura. Gjatë vitit 2019 në bazë shkresës së MFE nr 12919/1 prot datë 26/07/2019, raportit të rritjes së kapitalit dhe miratimit të pronarit me vendimin nr.131 datë 31/12/2019 rezervat e tjera kanë kaluar në llogarinë e kapitalit aksionar. Gjatë vitit 2020 nuk ka pas lëvizje në llogarinë e rezervave të tjera.

14. Huatë

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Hua Afatgjata		
Ministria e financave dhe ekonomisë	12,607,079,622	13,620,405,862
Marreveshje nën-huaje me KESH	3,261,897,992	3,704,714,840
Totali i huasë afatgjatë	15,868,977,614	17,325,120,702
Hua Afatshkurtra		
Ministria e financave dhe ekonomisë	8,568,446,321	7,078,646,940
Marreveshje nën-huaje me KESH	6,611,614,282	5,928,023,056
Totali i huasë afatshkurter	15,180,060,603	13,006,669,996
Ministria e financave dhe ekonomisë	21,175,525,943	20,699,052,802
Marreveshje nën - huaje me KESH	9,873,512,274	9,632,737,895
Total Detyrime per hua	31,049,038,217	30,331,790,697

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 2020 dhe 31 dhjetor 2019 ishin si më poshtë:

	EUR	USD	CHF	KRW	YEN	ALL
2020	2.00%	1.80%	0.00%	2.50%	2.45%	0.75%
2019	2.00%	1.80%	0.00%	2.50%	2.45%	0.75%

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

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
EUR	23,252,052,159	22,571,517,280
USD	2,674,305,784	2,825,261,321
CHF	996,460,572	969,330,252
JPY	573,097,857	575,286,579
KRW	2,537,732,635	2,478,096,197
ALL	1,015,389,210	912,299,068
	31,049,038,217	30,331,790,698

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.

Pavaresisht 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 nënhuazuara edhe për vitin 2021 konfirmon se do të vijohet me kërkesën për pagesë sipas skedulit të Marreveshjeve përkatëse.

15. Llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Detyrimet afatgjata		
Furnitore për aktivet afatgjata materiale	435,606,792	294,771,906
Total	435,606,792	294,771,906
Detyrimet afatshkurtra		
Furnitore për aktive afatgjata materiale	166,012,548	130,051,503
Furnitore për mallra dhe shërbime	6,239,188,040	5,480,167,734
Furnitore për fatura të pambërritura	63,206,113	58,980,313
Kreditorë të tjerë	358,784,699	327,744,865
Detyrime tatimore	57,299,462	54,707,364
Detyrime për dividend	811,034,209	894,425,045
Totali	7,695,525,072	6,946,076,823
Totali	8,131,131,864	7,240,848,729

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.

Furnitore për mallra dhe shërbime përfaqësojnë të pagueshme ndaj KESH në vlerat 642,184,772 lekë dhe 1,760,983,525 lekë për fatura të lëshuara nga KESH 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.

Furnitorë për faturat e pambërritura përbëhet nga fatura të cilat janë lëshuar pas datës 31 dhjetor 2020 por që i korrespondojnë detyrimeve të krijuara gjatë vitit 2020.

16. Grante

Grantet analizohen si me poshtë;

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Grante të tjera nga KESH sh.a	7,151,051	10,804,552
Grante nga OSHEE sh.a	322,370,409	369,471,740
Grante të tjera për Linjë paraburgimi Fier	7,505,244	7,671,384
Grante të tjera për Linjë paraburgimi Elbasan	8,275,623	8,633,997
Grant shtylla 6/1 per linjen 110 KV "Elbasan – Metalurgji"	1,449,644	1,522,323
Grante per pjeset reserve "Devoll Hydropoëer" Elbasan	26,168,509	26,168,509
Grante Linja e tensionit të larte Hec Peshqesh	44,359,752	45,346,698
Grante nga KfW Linja 400KV Tiranë Podgorice	325,866,269	333,595,546
Grante nga KfW Linja 400KV Tiranë Prishtinë	47,857,592	49,429,830
Grante nga KfW Linja Shqipëria e jugut	83,905,751	85,944,310
Grante konteniere nga firma C&G D.O.O	3,325,852	3,325,854
Grant - KfW dhe EU per Linjen 400 kV Shqiperi#Maqedoni	71,222,841	71,222,841
Grant - Flexitranstore & Farcross	6,543,705	3,071,959
Totali	956,002,241	1,016,209,543

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.

Levizjet në grante paraqiten si me poshtë;

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Gjendja më 1 janar	1,016,209,543	1,057,557,983
Amortizimi i granteve gjatë vitit	(101,567,325)	(117,089,581)
Grante të marra gjatë vitit	41,360,022	75,741,142
Gjendja më 31 dhjetor	956,002,241	1,016,209,543

17. Tatimi i shtyrë mbi fitimin

Tatimi i shtyre 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% (2019: 15%).

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Detyrime të shtyra tatimore	1,441,109,600	1,451,055,729
Më 1 janar	1,451,055,729	1,487,951,527
Regjistruar në të ardhurat gjithëpërfshirëse		(59,988,892)
Perfshire ne rezultatin neto	(9,946,129)	23,093,094
Më 31 dhjetor	1,441,109,600	1,451,055,729

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

	Aktive Afatgjata Materiale	Total
Me 01 janar 2019	1,487,951,527	1,487,951,527
Regjistruar në te ardhurat gjithëpërfshirëse	(59,988,892)	(59,988,892)
Regjistruar në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve	23,093,094	23,093,094
Me 31 dhjetor 2019	1,451,055,729	1,451,055,729
Regjistruar në te ardhurat gjithëpërfshirëse		
Regjistruar në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve	(9,946,129)	(9,946,129)
Me 31 dhjetor 2020	1,441,109,599	1,441,109,599

18. Parapagimet nga kliente

Parapagimet nga klientë analizohen si më poshtë:

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Danske Commodities Albania shpk		1,478,541
EFT Albania		1,500,284
Energy Supply		54,358
Green Energy		434,865
Genl-Tirana		576,196
GSA		1,739,460
SEE CAO	77,459,950	112,066,514
Ayen Energy Trading		652,298
Rengry Trading		358,764
Totali	77,459,950	118,861,280

19. Të ardhura të shtyra

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
SEE CAO	61,388,352	36,742,924
Totali	61,388,352	36,742,924

Të ardhura të shtyra përfaqësojnë shërbime të faturuara në avance ndaj shoqërisë SEE CAO për rezervim të drejtash transmetimi për muajin janar 2021.

20. Te ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit

Të ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit analizohen si më poshtë:

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Të ardhura nga transmetimi i energjisë dhe alokimet e kapaciteteve		
Të ardhura nga shërbimet e transmetimit	5,251,398,208	5,258,467,977
Të ardhura nga alokimet e kapaciteteve	1,381,209,449	1,737,622,845
Të ardhura nga disbalancat e energjisë	220,218,773	
Të ardhura nga transmetimi ndërkufitar	18,592,561	3,014,858
Të ardhura nga grantet	101,567,325	117,089,581
Të ardhura nga kërkesa për arkëtim të rikuperuara	37,553,965	
Të tjera	7,567,724	5,201,893
Totali	7,018,108,005	7,121,397,154

21. Shpenzime për materiale

Shpenzime për materiale analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Materiale konsumi	40,352,094	66,496,056
Lendë djegëse	37,332,387	44,730,987
Të tjera	1,521,159	1,907,903
Totali	79,205,640	113,134,946

22. Kosto transmetimi

Kosto transmetimi analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Shpenzime të transmetimit ndërkuftar	179,482,666	173,340,909
Humbje teknike gjatë transmetimit- KESH	842,283,131	990,521,557
Shërbimet ndihmëse-KESH	151,893,140	148,001,850
Humbje nga disbalancat e energjisë		56,160,185
Totali	1,173,658,937	1,368,024,501

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 mbulojnë nga OST përmes sigurimit të energjisë me çmimin e tregut përmes ankandëve të organizuara nga OST.

23. Shpenzime të tjera nga veprimtaritë e shfrytëzimit

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

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Qira	847,094	509,370
Mirëmbajtje dhe riparime	129,324,370	195,314,104
Sigurime	2,063,571	2,141,203
Kërkime, trajnime dhe studime	73,860,792	55,736,184
Personel jashtë njesisë	108,021,208	164,195,294
Shpenzime për patenta, licensa	16,219,456	18,110,500
Publicitet, reklama	10,998,162	1,371,119
Transferime, udhëtime, dieta	14,720,783	33,939,133
Shpenzime postare dhe telekomunikimi	14,825,578	15,842,632
Shpenzime për shërbimet bankare	1,650,668	2,330,480
Taksa dhe tarifa vendore	664,405	449,641
Taksa e regjistrimit	2,465,498	2,528,955
Tatime të tjera	43,550	46,950
Shpenzime për pritje dhe përfaqësime	277,444	1,265,257
Gjoha dhe dëmshpërblime	153,164,731	234,491,828
Nxjerrje aktive jashtë përdorimit	-	321,101
Tarifa antaresimi	78,786,527	53,566,903
Kosto e materialeve të shitura dhe të tjera	50,706,717	44,127,157
Totali	658,650,555	826,287,811

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

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Vleresim i aktiveve afatgjata materiale	405,000	55,956,000
Vleresim i aseteve dhe detyrimeve	1,100,000	1,260,000
Auditim i pasqyrave financiare nga auditues ligjore caktuar nga MFE	4,968,000	4,968,000
Auditim i pasqyrave financiare nga shoqëri e pavarur audituese	1,250,000	1,250,000
Rritje kapitali e shoqërisë		2,397,000
Këshilli Mbikqyrës	1,788,700	2,380,140
Shërbim konsulence dhe akt konstatime për ceshtjet gjyqësore	85,000	
Roje private	98,078,148	95,984,154
Këshilli Mbikqyrës i ALPEX sha	346,360	
Total	108,021,208	164,195,294

Gjatë vitit 2020 është bërë rishikimi dhe përcaktimi i çmimit të skrapit për asetet e dala jashtë përdorimit nga ekspertja vlerësuese pasurive të paluajtshme e caktuar nga MFE zj. Vullnetare Cela (Hoxha) me tarifën 405,000 lekë (pa tvsh).

Gjatë vitit 2019, është kryer vlerësimi i aktiveve afatgjata materiale nga grupi i ekspertëve të jashtëm të caktuar me Vendim të Asamblesë së Aksionarit nr. 121 datë 11/10/2018 "Për rivlerësimin e aseteve të shoqërisë OST sh.a". Grupi i ekspertëve përbëhej nga zj. Vullnetare Cela (Hoxha) dhe z. Defrim Voda si vlerësues të certifikuar të pasurive të paluajtshme; si dhe zj. Orjana Kalaja dhe zj. Eneida Rahmani si auditues ligjorë. Vlera totale e këtij shërbimi është 55,956,000 leke (pa tvsh) – përkatësisht 13,989,000 leke (pa tvsh) tarifë shërbimi secili.

Vlerësimi i aseteve 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 2019 (shpenzim i vitit 2020) është kryer nga shoqëritë: Crowe AL, Financial Consulting Studio K&L, Net-SFS Kreston si dhe z. Doranin Agalliu, përkatësisht me tarifën 1,242,000 leke (pa tvsh) secili.

Auditimi i pasqyrave financiare nga një shoqëri e pavaruar 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 shpk procedurë e tenderuar nga OST.

Për zmadhimin e kapitalit të OST sha gjatë vitit 2019, si rezultat i përfshirjes në kapital të rezervave të krijuara nga fitimi se bashku me fitimin e pashpërndarë është caktuar nga MFE zj. Fatime Alliu.

24. Shpenzime personeli

Shpenzime personeli analizohen si më poshtë:

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Pagat dhe shpërblimet e personelit	776,223,961	782,562,398
Sigurimet shoqërore dhe shëndetsore	146,069,660	147,046,243
Kompesime shpenzimesh për personelin	232,270,364	240,045,932
Totali	1,154,563,985	1,169,654,573

Numri mesatar i punonjësve për vitin 2020 ishte 760 (31 dhjetor 2019: 761)

25. Provigjione/fshirje të llogarive

Provizionet për llogaritë e arkëtueshme për vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2020 dhe 31 dhjetor 2019 paraqitet si më poshtë:

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Provigjion i llogarive te arketueshme	(120,518,698)	(112,647,456)
Totali	(120,518,698)	(112,647,456)

26. Të ardhura dhe shpenzime financiare neto

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Shpenzime për interesa	(624,834,452)	(814,970,693)
Shpenzime financiare	-	-
Fitime neto nga kursi i këmbimit në aktivitetet financiare	(121,275,571)	298,808,453
Te ardhura nga interesat, kredite dhe depozitat	614,491	21,965
Totali	(745,495,533)	(516,140,274)

Shpenzimet financiare të njohura nga Grupi gjatë viteve 2020 dhe 2019 lidhen me interesat për huatë. Shpenzimet e interesit lidhen me kostot për aktivet që janë gati për përdorimin e tyre të synuar.

27. Shpenzimi i tatimit mbi fitimin

OST e përcakton tatimin në fund të vitit në përputhje me legjislacionin tatimor shqiptar. Në vitin 2020 norma e tatimit mbi fitimin ishte 15% e të ardhurës së tatueshme (2019: 15%).

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Tatimi mbi fitimin e periudhës	154,618,897	142,349,377
Tatimi i shtyrë mbi fitimin (Shënimi 17)	(9,946,129)	23,093,094
Totali	144,672,768	165,442,471

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 2020	Norma	31 dhjetor 2019
Fitimi para tatimit		689,628,814		116,383,582
Tatimi i përlogaritur me normën	15.0%	103,680,763	15.0%	17,457,537
Tatimi i përlogaritur per shpenzime të pazbritshme	7.4%	50,938,134	107.3%	124,891,840
Shpenzimi i tatimit mbi fitimin	22.4%	154,618,897	122.3%	142,349,377

Në përcaktimin e shumës së tatimit aktual dhe të shtyrë grupi 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.

Grupi 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.

28. Palët e lidhura

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 palet e lidhura paraqiten si më poshtë:

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
(a) Shitje mallrash dhe shërbimesh		
Shitje mallrash:		
OSHEE sh.a	4,936,273,340	5,611,547,379
KESH sh.a	44,063,045	66,740,274
	4,980,336,385	5,678,287,654
(b) Blerje mallrash dhe shërbimesh		
OSHEE sh.a	105,498,065	385,763,069
KESH sh.a	657,352,674	1,810,007,251
	762,850,739	2,195,770,320
(c) Shpërblimi i drejtuesve kryesorë		
Paga dhe shpërblime të tjera afatshkurtra për punonjësit	49,188,775	55,382,317
Këshilli Mbikëqyrës	1,788,700	2,380,140
	50,977,475	57,762,457
(d) Balancat e fund-vitit me palet e lidhura		
Llogari të arkëtueshme nga palët të lidhura:		
Autoritetet fiskale (tatim fitim paguar teper)	26,230,900	112,598,765
Autoritetet fiskale (TVSH)	44,635,697	14,451,592
Autoritetet fiskale (Tatim ne burim)	-	1,270,696
OSHEE sh.a	14,113,467,922	13,798,371,353
KESH sh.a	17,205,421	5,069,780
	14,201,539,940	13,931,762,185
(e) Llogari të pagueshme ndaj palëve të lidhura		
Ministria e Financave të Republikës së Shqipërisë		
Dividend i pagueshëm	811,034,209	894,425,045
KESH sh.a	4,640,760,755	4,283,246,841
OSHEE sh.a	815,232,751	805,353,674
Autoritetet fiskale (tatim mbi te ardhurat personale)	7,820,933	7,446,662
utoritetet fiskale (sigurime shoqërore)	21,382,263	21,039,356
Autoritetet fiskale (tatim ne burim)	430,487	-
Autoritetet fiskale (detyrime te tjera)	-	8,956,027
	6,296,661,398	5,215,113,931
(f) Kredi dhe hua dhene palëve të lidhura		
ALBGAZ	20,000,000	20,000,000
	20,000,000	20,000,000
(g) Kredi dhe hua nga palë të lidhura		
KESH sh.a	9,873,512,275	9,632,737,896
Ministria e Ekonomisë dhe Financave e Republikës së Shqipërisë	21,175,525,942	20,699,052,802
	31,049,038,216	30,331,790,698

Huatë e marra nga OST sha janë garantuar nga Qeveria e Shqipërisë.

29. Detyrime të mundshme

Në rrjedhën normale të biznesit, Grupi 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 2020. Bazuar në kontratën nr. 1008 datë 02.02.2018 "Marrëveshja për trajtimin e të drejtave dhe detyrimeve të OST Security Sha" 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 26,698,500 leke (2019: 38,222,189 lekë). Më 31 dhjetor 2020, OST kishte angazhime në shumën 3,711,447 mijë lekë (2019: 4,578,217 mijë lekë) lidhur me projektet për ndërtimin e aseteve për transmetimin e energjisë.

30. Ngjarje pas datës së raportimit

Në 11 Mars 2020, Organizata Botërore e Shëndetit deklaroi gjendjen e COVID-19 si një pandemi në nivel global. Përhapja e COVID-19 ka patur ndikim të rëndësishëm në shumë ekonomi lokale në mbarë globin. Në shumë vende, bizneset u detyruan të ndërpresin ose kufizojnë operacionet për periudha të gjata ose të pacaktuara

kohore. Masat e marra për të ngadalësuar përhapjen e virusit, të cilat përfshinë ndalimet e udhëtimit, karantinat, distancimin shoqëror dhe mbylljen e shërbimeve jo thelbësore, kanë shkaktuar ndërprerje të konsiderueshme për bizneset në të gjithë botën, duke rezultuar në një ngadalësim ekonomik. Tregjet globale të aksioneve kanë provuar gjithashtu një paqëndrueshmëri të madhe dhe një dobësim të ndjeshëm. Qeveritë dhe bankat qendrore janë përgjigjur me ndërhyrje monetare dhe fiskale për të stabilizuar kushtet ekonomike. Duke iu përgjigjur kërcënimit potencialisht serioz që COVID - 19 paraqet për shëndetin publik, në 12 Mars 2020 autoritetet qeveritare të Shqipërisë kanë ndërmarrë masa për kontrollimin e përhapjes, duke përfshirë futjen e kufizimeve në lëvizjen ndërkufitare të njerëzve, kufizimet e hyrjes për vizitorët e huaj si dhe një sërë masash për ndalimin e bizneseve që konsiderohen jo thelbësore dhe me rrezik për përhapjen e sëmundjes si dhe kufizimin e lëvizjes së lirë të njerezve brenda fashave orare të përcaktuara.

Në mars të vitit 2020 deri me 1 Maj 2020, Qeveria e Shqipërisë mori masa drastike duke pezulluar të gjitha aktivitetet që nuk ishin jetësore. Gjithashtu shkollat, universitetet, restorantet dhe shumë biznese të tjera përjashtuar dyqanet ushqimore dhe farmacitë ishin të mbyllura. Megjithatë, për sektorin e energjisë, masat kanë qënë më të zbutura dhe për një kohë më të reduktuar, krahasimisht me sektorë të tjerë të ekonomisë.

OST nuk patur ndërprerje të aktivitetit të saj. Grupi vazhdon të zbatojë parimin e vijimësisë në përgatitjen e pasqyrave financiare pasi po operon dhe po vazhdon të përmbushë detyrimet e saj në kohën e duhur.

Drejtimi ka një pritshmëri të arsyeshme se Shoqëria do të vazhdojë aktivitetet operative për të ardhmen e parashikueshme.

Me vendim të Asamblesë së Përgjithshme të Aksionarit nr.16733/2 dt. 31.12.2020 "Për sistemimin e detyrimit (dividend) të prapambetur me kapitalin" OST sha ka lidhur kontratën me audituesen ligjore të emëruar me vendimin e sipërpërmendur për hartimin e raportit për rritjen e kapitalit me vlerën e detyrimit që shoqëria ka për dividend në Shumën totale 811,034,209 lekë. Rregjistrimi në QKB është kryer në datën 12.04.2021.

