





OPERATORI I SISTEMIT TE TRANSMETIMIT

**RAPORTI
VJETOR 2019**



Përmbledhje:

Kush jemi ne	2
Objektivat tona:	3
Vizioni ynë	4
Fjala e Administratorit	5
Energjia në Sistemin e Transmetimit	6
Tregu i Energjisë Elektrike	18
Operatori i Tregut	24
Rrjeti i Transmetimit	26
Mjedisi	28
Investimet	30
Modeli Administrativ	38
Pjesmarrje në organizmat rajonale	40
Raporti i Audituesve të Pavarur	44
Pasqyrat Financiare 2019	48
Shënimet Shpjeguese për Pasqyrat Financiare	52

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:

Të ofrojme sigurinë e furnizimit me energji elektrike;

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

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



Tregues nga viti 2019

3,355 km

Linja transmetimi

15

Nënstacione elektrike

6

Linja interkonjeksioni

7,943 GWh

energji ne rrjet

761

Numri mesatar i Punonjësve

0

Aksidente ne punë



VIZIONI YNË

Lidhja që transmeton zhvillim



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

FJALA E ADMINISTRATORIT

Të dashur miq dhe kolegë,

Kam kënaqësinë t'ju paraqes raportin vjetor dhe të ndaj me ju vlerësimin për punën që kemi realizuar përgjatë vitit 2019. Gjatë këtij viti stafi i OST sh.a. është angazhuar maksimalisht për të përmbushur të gjitha detyrat ligjore dhe teknike për operimin, mirëmbajtjen dhe zhvillimin e Sistemit të Transmetimit në dobi të të gjithë Sektorit Elektroenergjetik Shqiptar. 2019 ishte një vit i vështirë, na përballi me sfida të cilat të gjithë bashkë i përballuam me sukses, u gjendëm në një situatë të pazakontë, të një fatkeqsie natyrore si tërmeti i datës 26.11.2019, por me kontributin dhe sakrificat e gjithësecilit arritëm objektivat dhe synimet që i kishim vënë vetes. OST sh.a. ka garantuar performancë të lartë në përmbushjen e detyrimit për transmetimin eficient të energjisë elektrike për tregun e brendshëm, si dhe ka realizuar shkëmbime të energjisë elektrike në tregun rajonal, duke respektuar plotësisht standardet teknike të operimit paralel me sistemin e Zonës së Sinkronizuar të Europës Kontinentale.

Tregu i brendshëm i energjisë elektrike u furnizua me 7.94 TWh, nga të cilat 4.76 TWh u prodhuan në vendin tonë dhe 3.18 TWh u importuan nga tregu rajonal i energjisë elektrike. Bilanci energjetik për vitin 2019, e pozicionon Shqipërinë si vend importues.

Kujdes i veçantë vazhdon t'i kushtohet realizimit të projekteve madhore për forcimin dhe zgjerimin e sistemit të transmetimit.

Projekte të tjera të rëndësishme, që do të vijojnë të përmirësojnë cilësinë e shërbimit dhe besueshmërinë e sistemit të transmetimit për vitet në vijim, janë në proces për të siguruar financimin dhe zbatimin e tyre në një periudhë afatmesme.

Duke qenë të vetëdijshëm për rolin kyç që ka OST sh.a. në operimin e tregut të energjisë elektrike në vend, do të kemi angazhimin tonë maksimal për garantimin e një sistemi transmetimi me standardet më të mira Europiane dhe të ENTSO - E.

Sfidat e së ardhmes, lidhen ngushtë me përmirësimin e bashkëpunimit rajonal dhe përfshirjen në iniciativa dhe projekte konkrete siç janë (i) krijimi i tregut të ditës në avancë; (ii) bashkërendimi për sigurinë e sistemit elektroenergjetik; (iii) krijimi i tregut të përbashkët elektroenergjetik me Kosovën dhe AIMS (iv) krijimi i zonës LFC block me Kosovën, (v) bashkimi me tregjet Europiane, (vi) shërbimi i dhënies në përdorim të fibrës optike, etj., të cilat janë pjesë integrale e vizionit tonë për të ardhmen.

Jam i bindur se nëpërmjet bashkëpunimit dhe me përkushtimin tonë do të arrijmë t'i përmbushim me sukses të plotë duke kontribuar në reformimin e sektorit të energjisë, në nxitjen e ekonomisë dhe në sigurinë dhe qëndrueshmërinë e sistemit elektroenergjetik kombëtar dhe rajonal!

Skerdi Drenova

Administrator i OST sh.a.

ENERGJIA NË SISTEMIN E TRANSMETIMIT

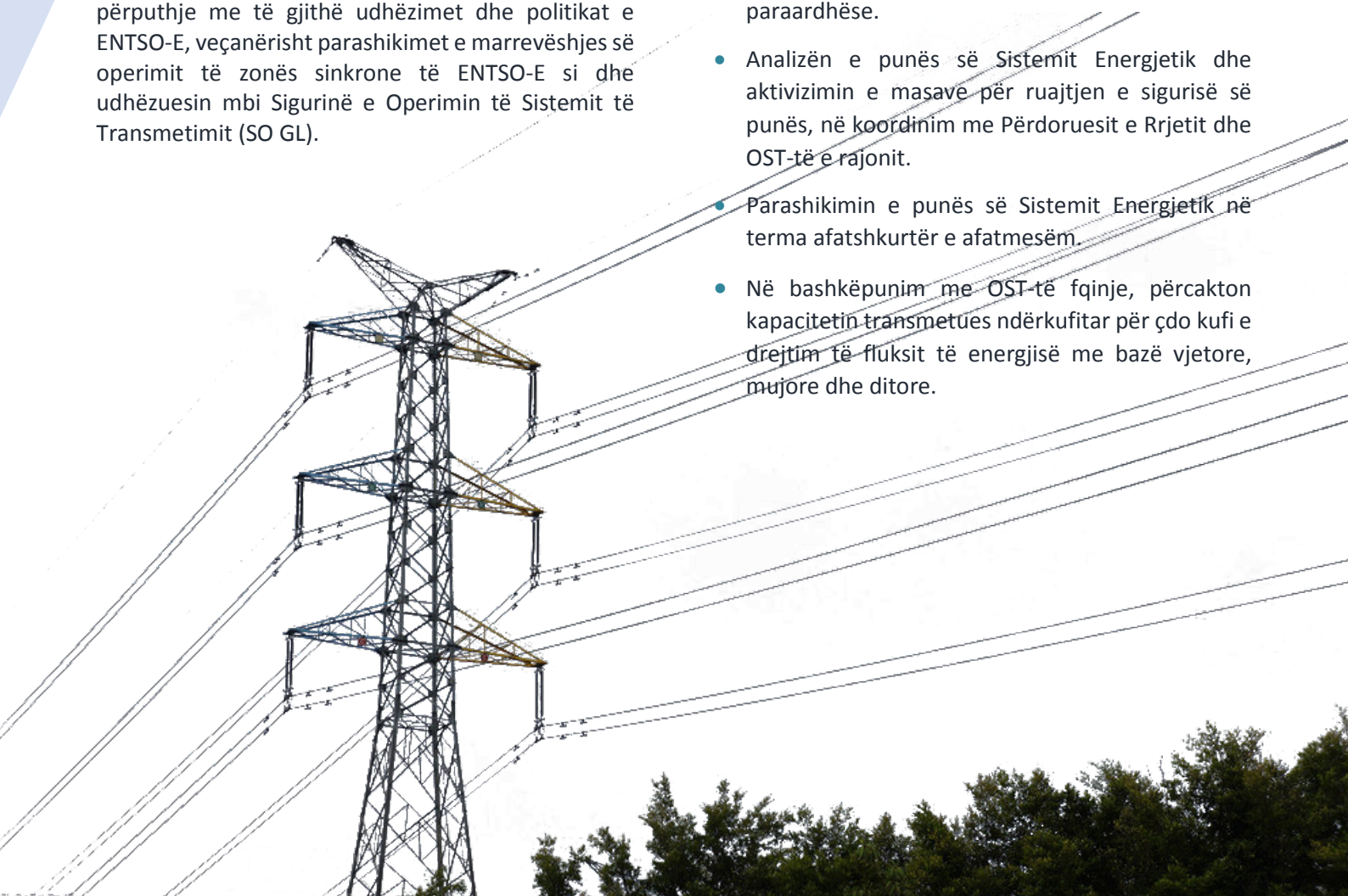
OST sh.a menaxhon sistemin elektroenergjetik në kohë reale duke ruajtur një balancë midis kërkesës për konsum dhe prodhimit të energjisë elektrike, në mënyrë që të sigurojë një furnizim të besueshëm me energji elektrike nëpërmjet praktikave bashkëkohore të operimit të sistemit të transmetimit të energjisë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

- Operimin e sistemit elektroenergjetik në pajtueshmeri me Kodin e Rrjetit të Transmetimit dhe standarteve të ENTSO-E.
- Planifikimin e mbulimit të kërkesës me bazë ditore/orare, skedulimin orar për çdo central dhe kontrollin e nivelit të sigurisë së operimit duke përdorur kriterin e sigurisë “n-1”.
- Menaxhimin e shërbimeve ndihmëse të domosdoshme për funksionimin e 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 2019.

Duhet theksuar se viti 2019 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 2019, rezulton me konsum 7.1 TWh në

sistemin e transmetimit i cili është mbuluar në masën 4.7 TWh nga prodhimi energjisë elektrike në vend dhe 2.4 TWh energji elektrike janë importuar nga tregu energjisë elektrike në rajon.

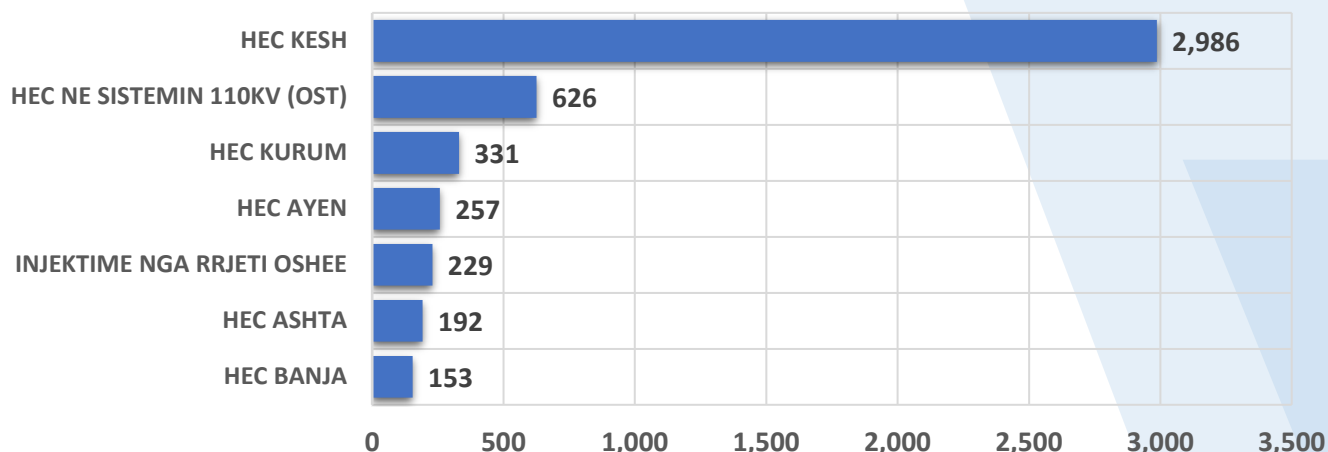
Në rrjetin e Operatorit të Transmetimit janë injektuar përafërsisht 7.94 TWh, nga të cilat 169 GWh janë humbje teknike të energjisë elektrike në rrjetin e OST sh.a., të cilat përkojnë me 2.1% të energjisë elektrike, në përputhje me planifikimin vjetor të OST sh.a.

Prodhimi

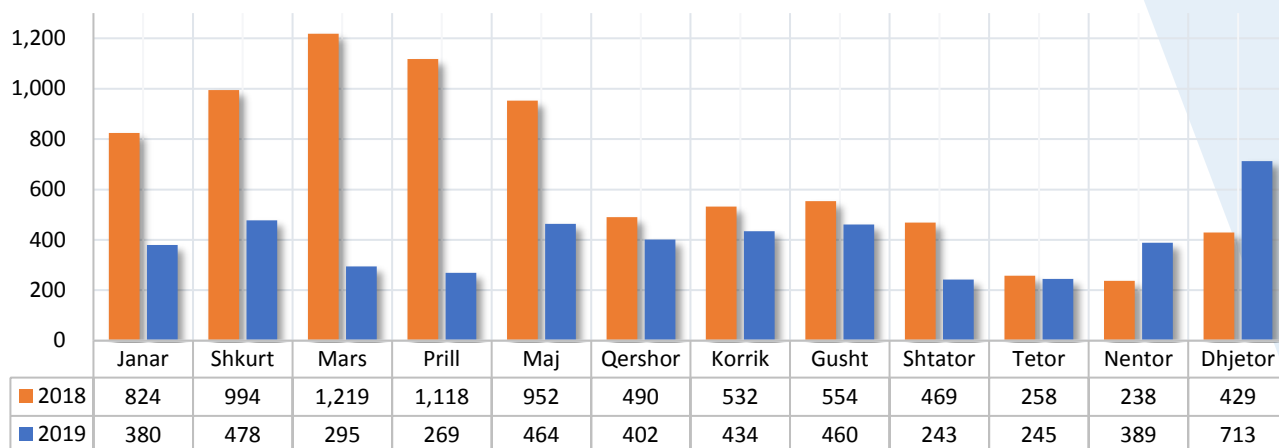
Energjia e prodhuar në vend për vitin 2019 ishte 4 771 GWh. Kushtet hidrologjike gjatë vitit 2019 krahasuar me vitin 2018 nuk kanë qenë të favorshme duke ndikuar në uljen e gjenerimit nga prodhuesit e energjisë elektrike në vend, ku duhet të kemi parasysh që kapaciteti prodhues në vend është 100% Hidro-Gjenerues.

Në vijim paraqiten grafikisht të dhënat mbi prodhimin e energjisë në vendin tonë për vitin 2019.

PRODHIMI SIPAS KOMPANIVE KRYESORE (GWh)



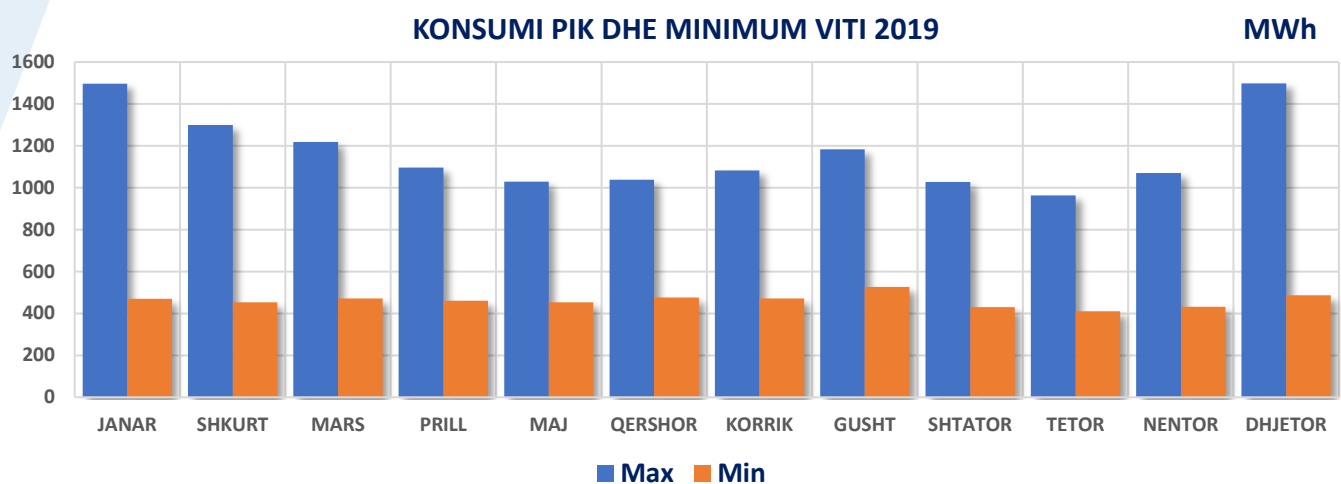
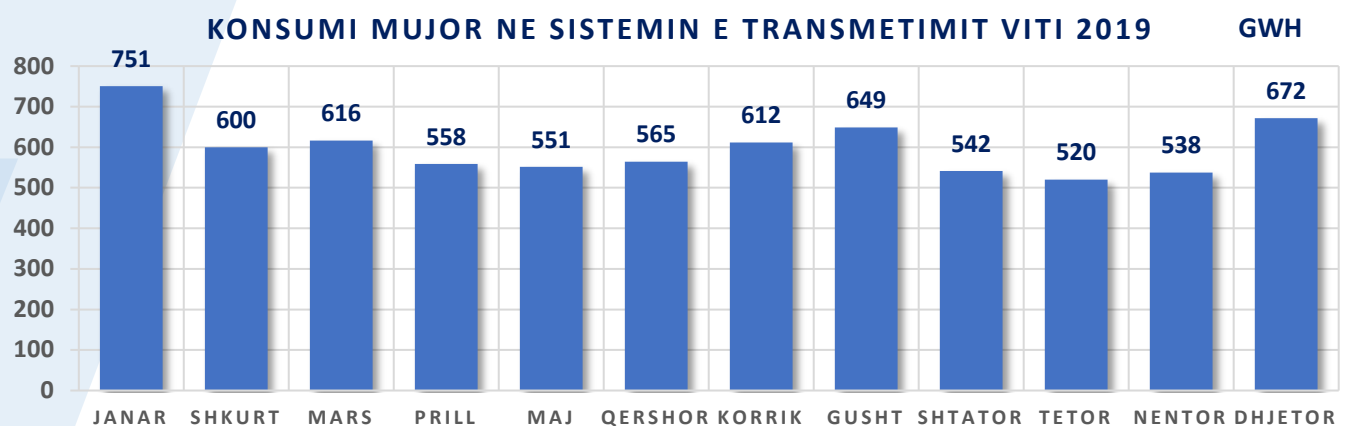
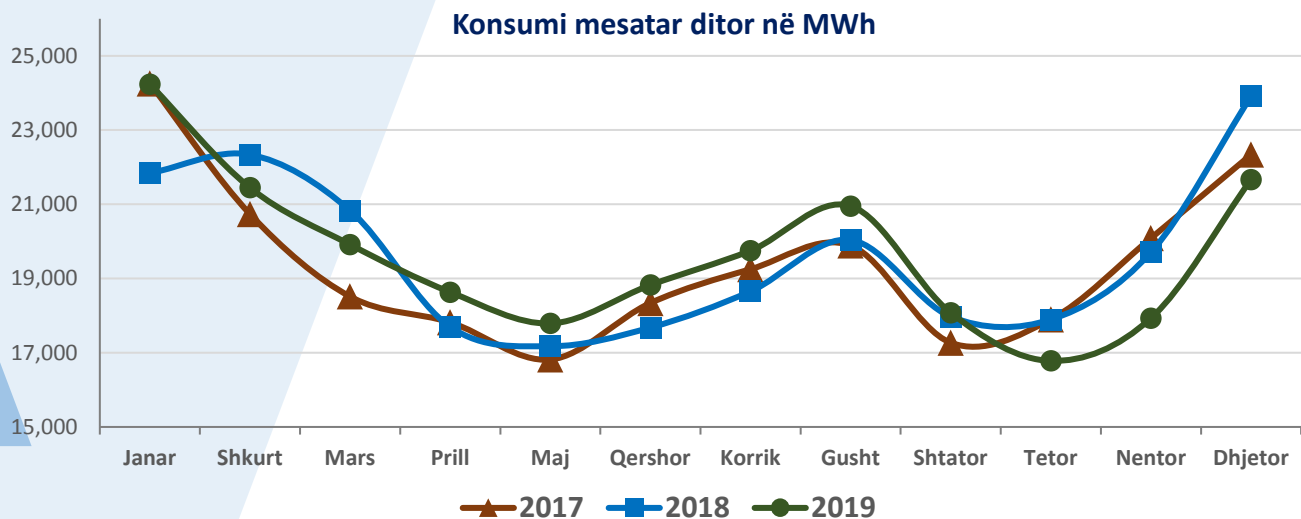
PRODHIMI (GWH) 2018/2019



Nisur nga kushtet jo të favorshme meteorologjike, mund të vihet re se viti 2019 ka qenë një vit me prodhim më të ulët të energjisë elektrike në raport me vitin 2018.

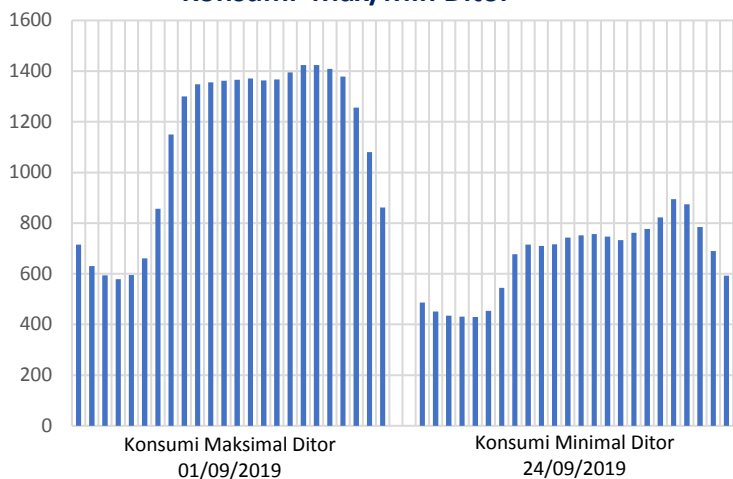
Konsumi

Konsumi total i energjisë në rrjetin e transmetimit për vitin 2019 ishte 7 171 GWh, i cili është mbuluar në masën 4.7 TWh nga prodhimi energjisë elektrike në vend dhe 2.4 TWh energji elektrike janë importuar nga tregu energjisë elektrike në rajon. Në vijim janë paraqitur grafiksht të dhënat mbi konsumin në rrjetin e transmetimit, konsumin mesatar ditor si dhe ngarkesat minimale/maksimale orare për çdo muaj.

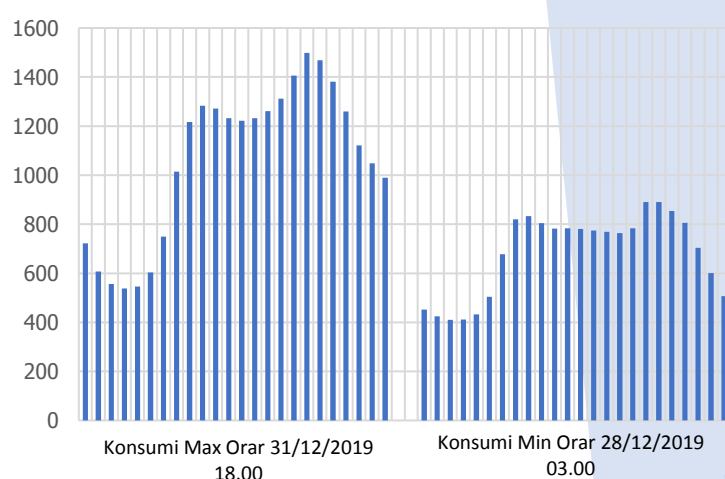


Ne grafiket e mësipërm, vihet re profili i ngarkesës për ditën e mesatarizuar të çdo muaji në vitin 2019, ku kryesisht mund të theksojmë rritjen e ngarkesës gjatë sezonit të verës krahasuar me atë të vitit 2018 dhe reduktimin e saj gjatë sezonit të dimrit. Kjo luhetje e ngarkesës vjen nga ndryshimi i kushteve meteorologjike, kryesisht nga temperaturat më të larta që karakterizuan vitin 2019

Konsumi Max/Min Ditor

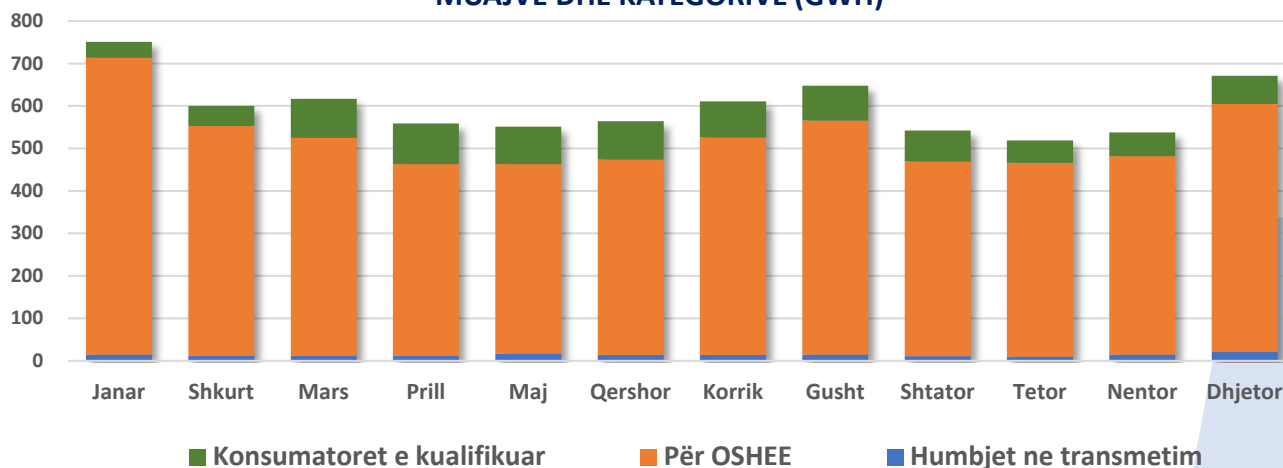


Konsumi Max/Min Orar (MWh)

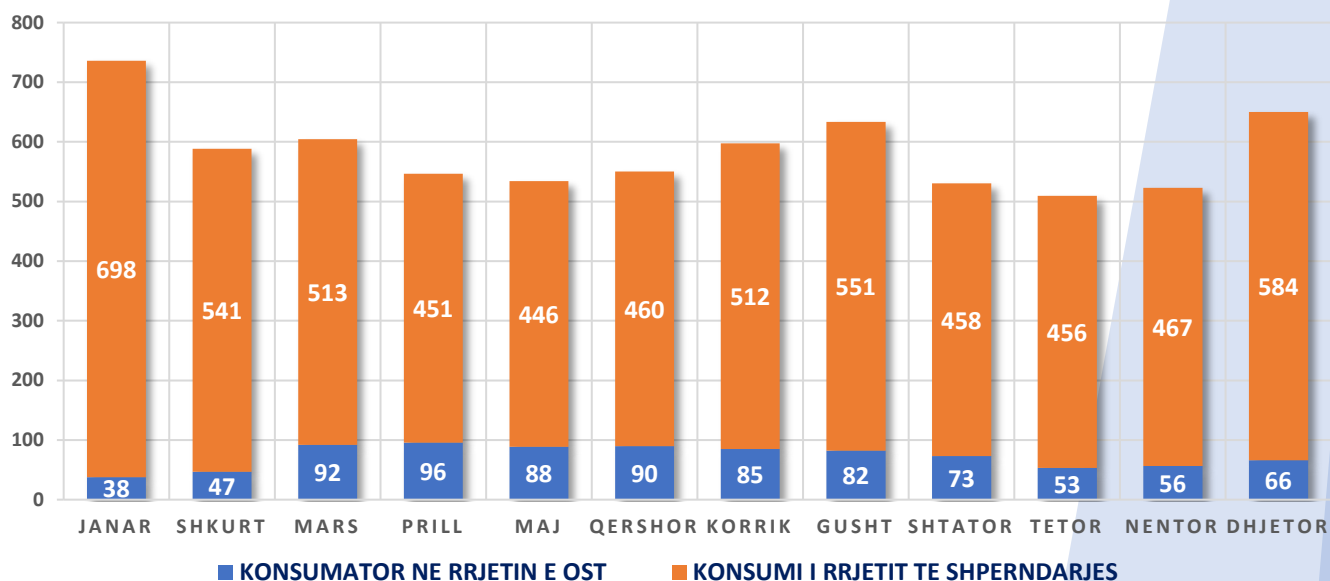


Gjithashtu, grafiket në vijim, tregojnë konsumin e energjisë në rrjetin e transmetimit sipas kategorive

KONSUMI I ENERGJISË NË RRJETIN E TRANSMETIMIT PËR VITIN 2019 SIPAS MUAJVE DHE KATEGORIVE (GWH)



STRUKTURA KONSUMIT MUJOR VITI 2019 GWH





Bilanci i Energjisë

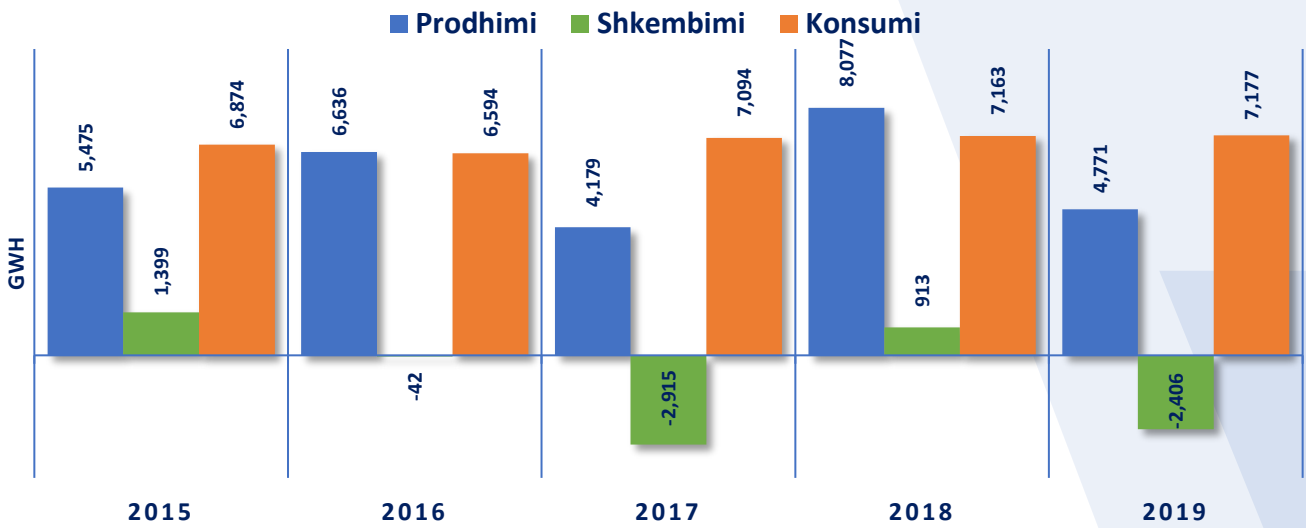
Në vijim, paraqiten treguesit kryesor energjetik të sistemit të transmetimit për vitin 2019.

Përsa i përket balancës energjitike gjatë vitit 2019 vendi rezulton të jetë importues i energjisë me 2 406 GWh, krahasuar me vitin 2018 kur vendi rezultoi eksportues i energjisë me 913 GWh.

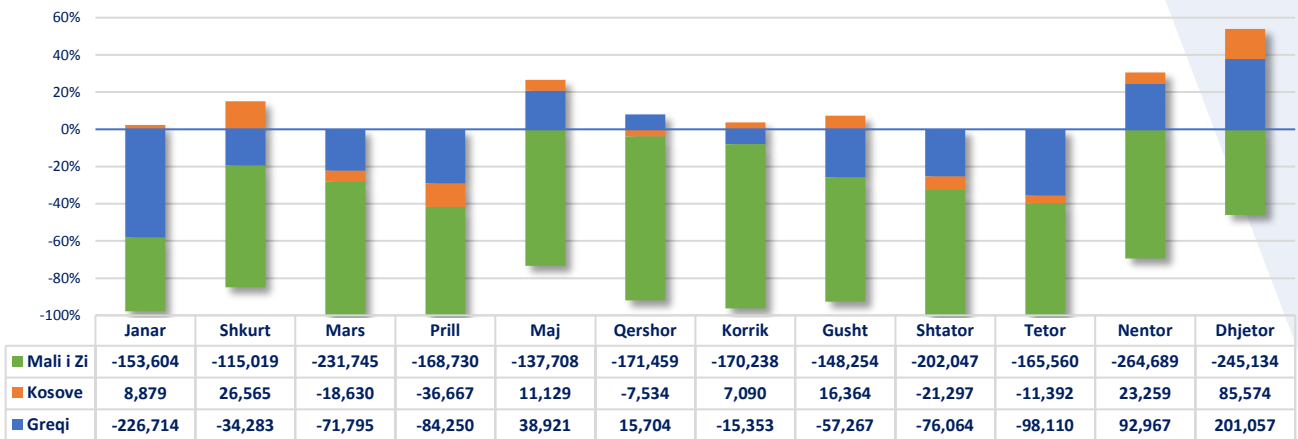
Kjo situatë vjen si rrjedhojë e kushteve jo të mira hidrologjike në vitin 2019, të cilat kanë patur ndikim në parametrat elektro-energjetik të vendit duke ulur gjenerimin nga prodhuesit e energjisë elektrike në vend, ku përsërisim se duhet të kemi në konsideratë që kapaciteti prodhues në vend është 100% Hidro-Gjenerues

Nr.	Emërtimi	Njësia	JAN.	SHKURT	MARS	PRILL	MAJ	QER	KORR	GUSHT	SHTAT	TET	NEN	DHJET	TOTAL
I	Energjia Totale në sistemin e OST	GWh	772	649	631	565	635	616	654	698	555	537	671	959	7,943
a)	Prodhim Vëndas	"	379	477	294	269	464	401	433	460	242	245	389	713	4,767
b)	Energji në marrje	"	392	172	337	296	171	215	221	238	313	293	282	246	3,177
II	Energjia Totale e transmetuar	GWh	757	637	619	553	618	602	640	683	544	527	657	938	7,775
a)	Energji elektrike e dhënë	"	21	49	15	7	84	52	43	49	13	18	134	288	770
b)	Energji elektrike për OSHEE sh.a.	"	698	541	513	451	446	460	512	551	458	456	467	584	6,137
c)	Energji elektrike për konsumatorët e kualifikuar	"	38	47	92	96	88	90	85	82	73	53	56	66	867
III	Humbjet në rrjetin e transmetimit														
a)	Humbjet në GWh	GWh	15	12	12	12	17	14	14	15	11	10	15	22	169
b)	Humbjet nw %	%	1.93%	1.78%	1.87%	2.14%	2.66%	2.35%	2.14%	2.19%	2.04%	1.88%	2.21%	2.26%	2.13%






Shkembimi për vitin 2019 sipas muajve dhe kufijve (MWh)



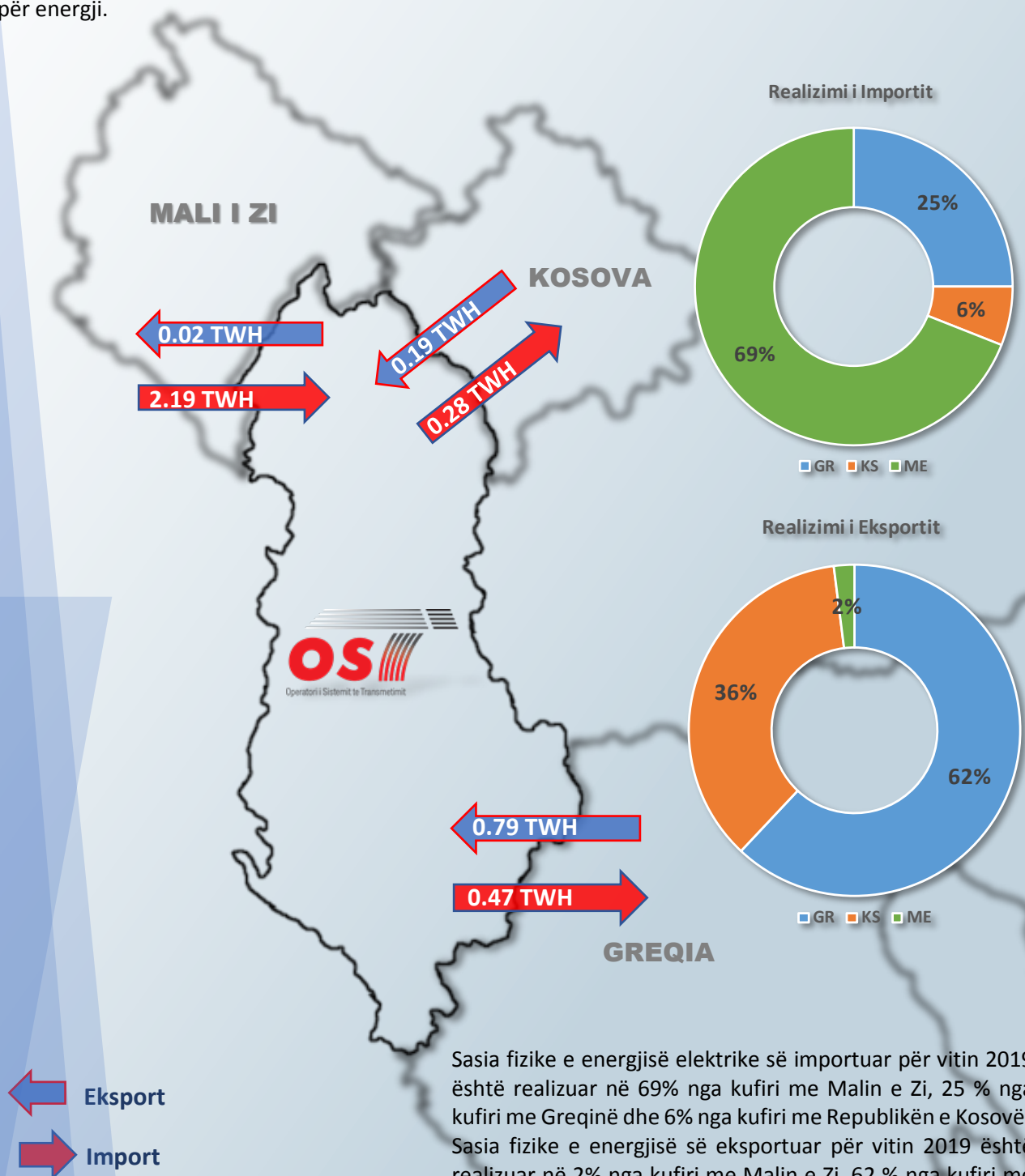
Import / Eksporti

Për vitin 2019 konsumi arriti në 7.2 TWh, ku 4.8 TWh të gjeneruara nga prodhimi vëndas dhe 2.4 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.

 **7.94** TWh, Energjia Hyrëse në sistem

 **4.76** TWh, Prodhimi Vëndas

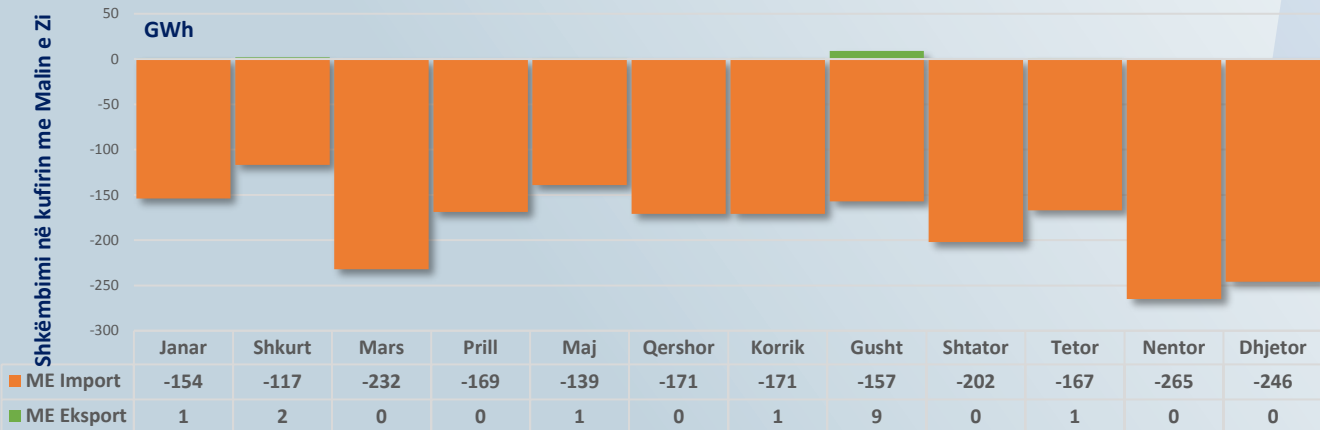
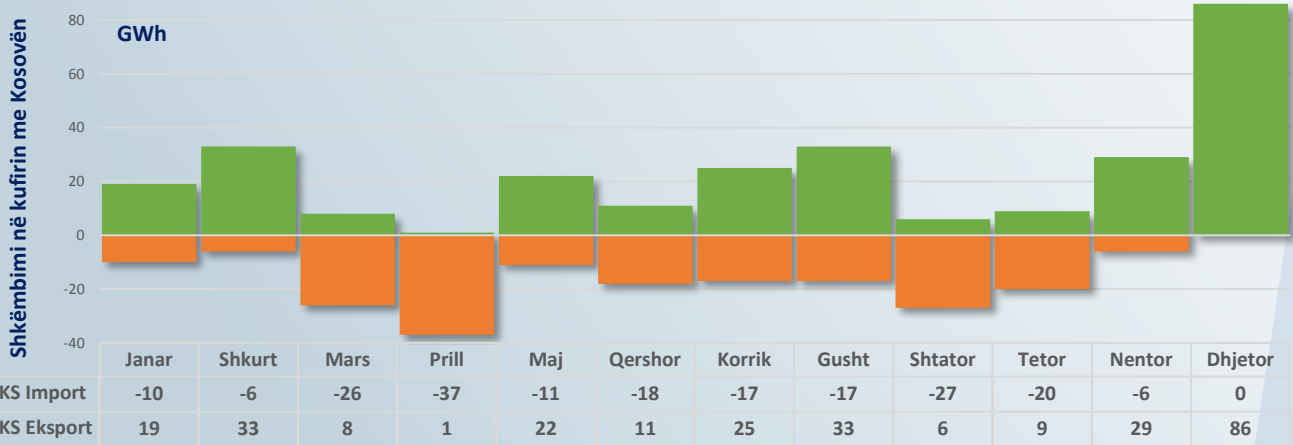
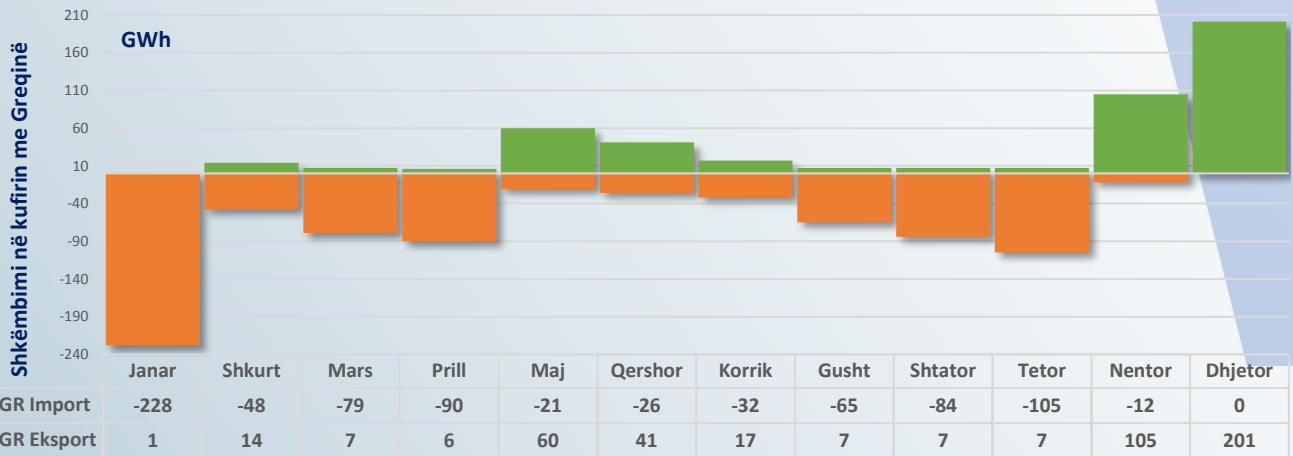
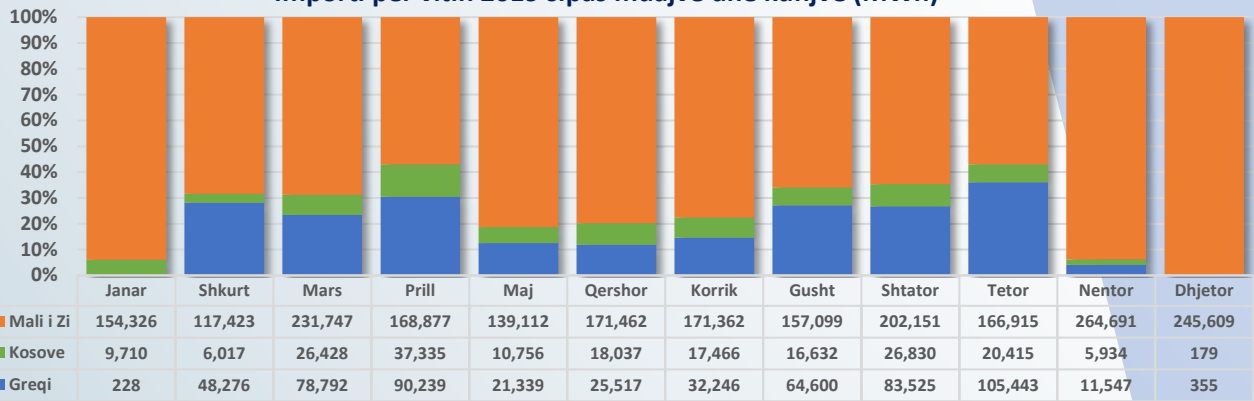
 **3.1** TWh, Importi



Sasia fizike e energjisë elektrike së importuar për vitin 2019 është realizuar në 69% nga kufiri me Malin e Zi, 25 % nga kufiri me Greqinë dhe 6% nga kufiri me Republikën e Kosovës. Sasia fizike e energjisë së eksportuar për vitin 2019 është realizuar në 2% nga kufiri me Malin e Zi, 62 % nga kufiri me Greqinë dhe 36% nga kufiri me Republikën e Kosovës.

Në vijim janë paraqitur grafikisht të dhënat mbi importin, eksportin për vitin 2019, të ndara këto sipas muajve dhe kufijve.

Importi per vitin 2019 sipas muajve dhe kufijve (MWh)

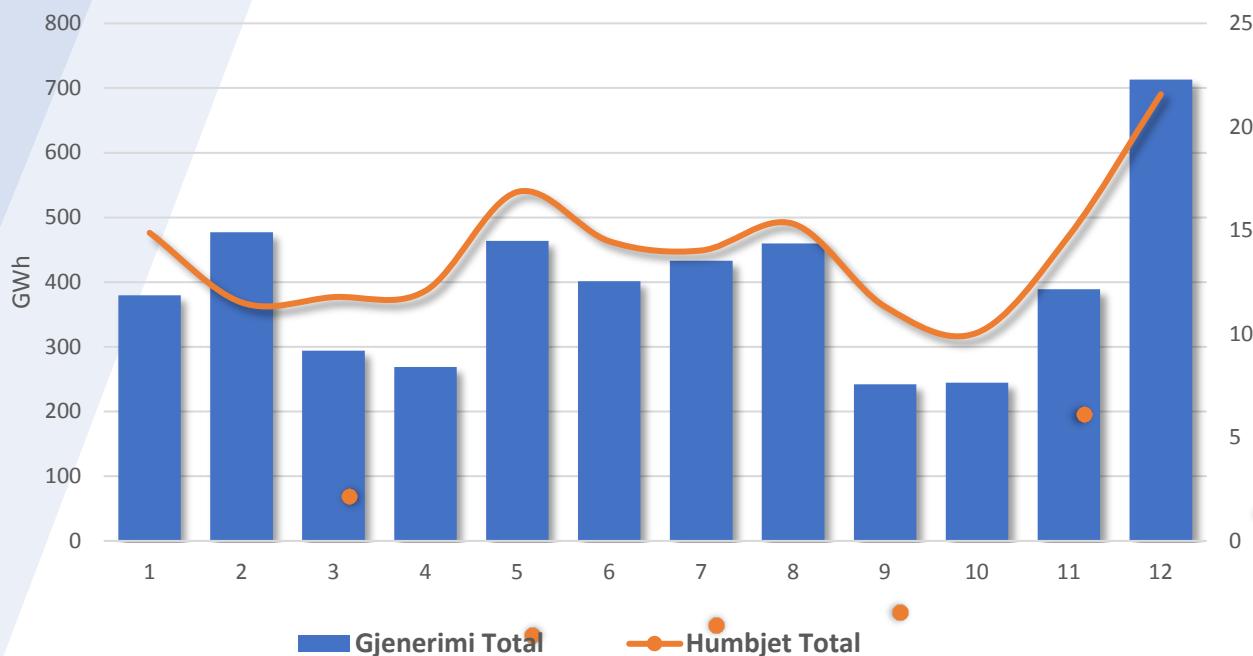
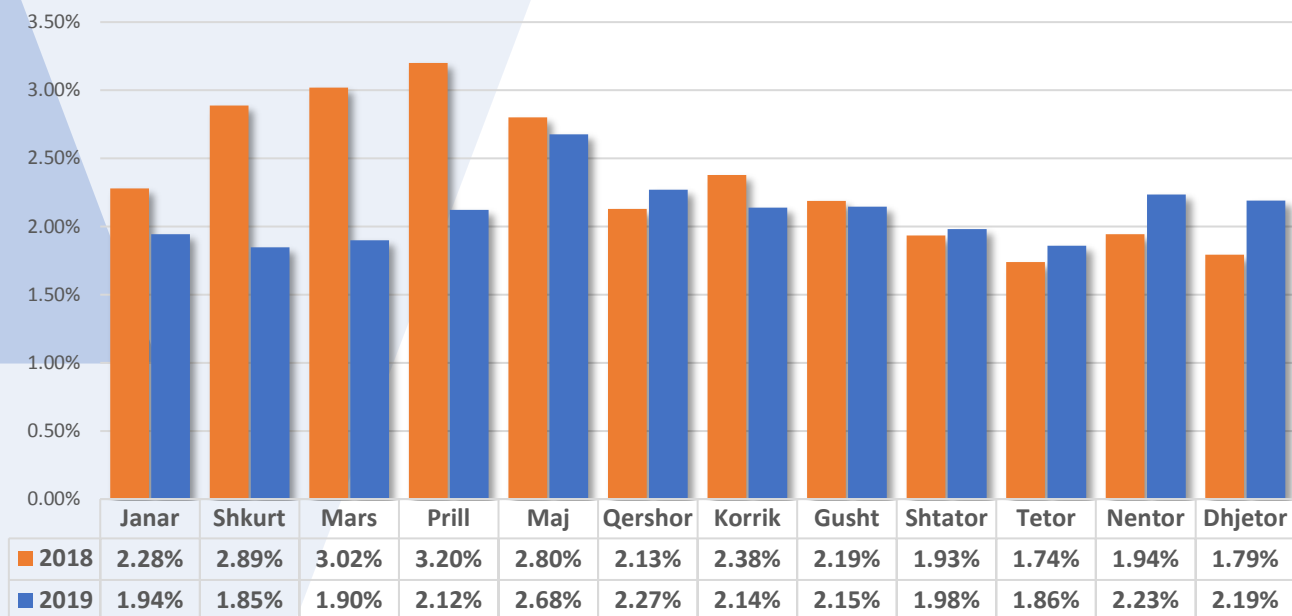


Gjithësesi, gjatë muajit Dhjetor, si rrjedhojë e rritjes së prurjeve dhe i nivelit të rezervuarit të kaskadës rrjedhimisht edhe në disponueshmërinë e një rezerve të mjaftueshme të energjisë, vendi kaloi në regjim eksporti

Humbjet

Humbjet totale në rrjetin e transmetimit për vitin 2019 rezultuan 2.11% të totalit të energjisë së transmetuar (168 GWh), rreth 30.8 % më pak se në vitin 2018, të cilat ishin 2.47% të energjisë totale të transmetuar (243 GWh).

Humbjet (%) në rrjetin e transmetimit për vitin 2019 krahasuar me vitin 2018



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

Menaxhimi i kontrollit të frekuencës (balancës)

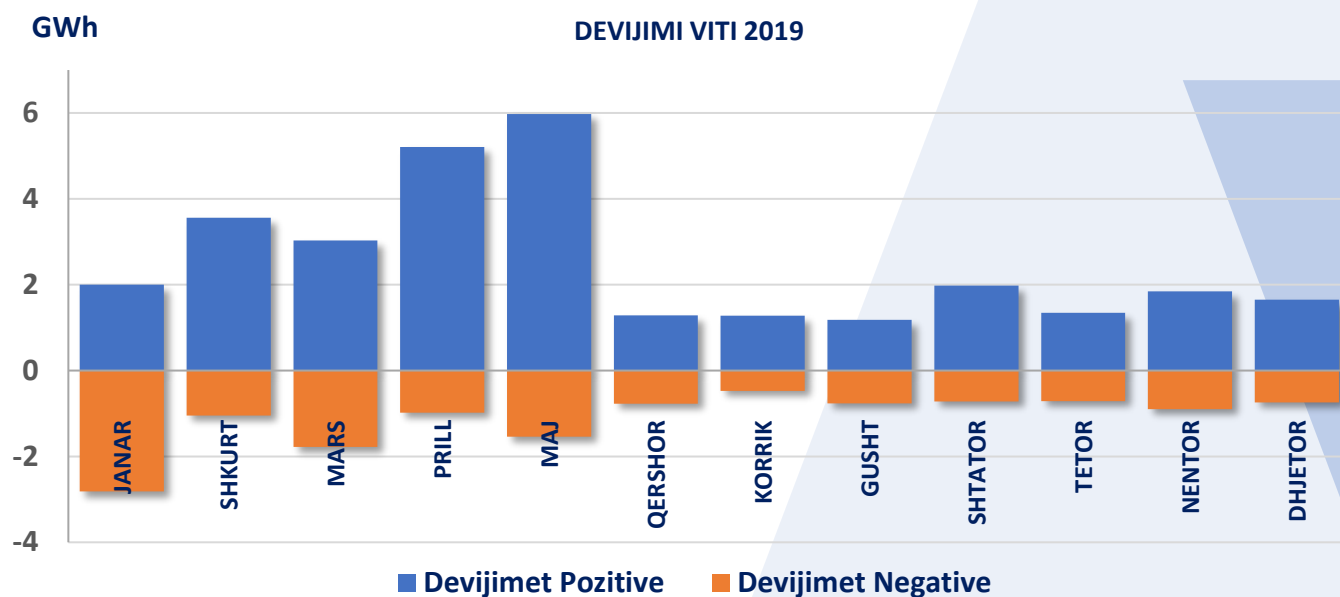
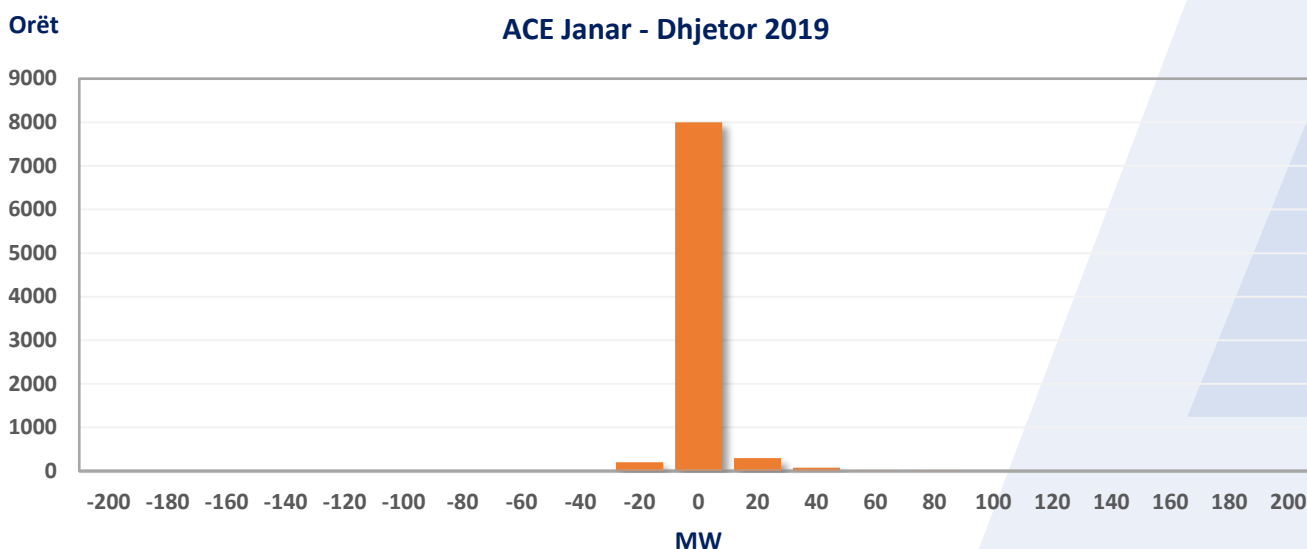
OST siguron nëpërmjet kontratës bilaterale me KESH rezervat përkatëse (në rritje dhe ulje) të fuqisë aktive. Në Kodin e Transmetimit janë vendosur kriteret për dimensionimin dhe krijimin e këtyre rezervave.

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 2019 gabimit i zonës ka qenë brenda intervalit ± 20 MW.

Gabimi i zonës së kontrollit, tregon suksesin e OST shprehur në operimin dhe balancimin e sistemit, ku me shumë se 92% të orëve për vitin 2019 gabimit i zonës ka qenë brenda intervalit ± 20 MW





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

OST sh.a. ka ndjekur në mënyrë të vazhdueshme përgjatë vitit 2019 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 2019 asnjë nga përdoruesit nuk ka përcjellë me shkrim propozim për amendim të dispozitave të Kodit të Transmetimit.



TREGU I ENERGJISË ELEKTRIKE

Tregu i Energjise Balancuese

OST sh.a., është pala përgjegjëse për tregun e energjisë balancuese. Nga ana e OST sh.a., bëhet evidentimi, menaxhimin kontraktual e financiar me Palet 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.

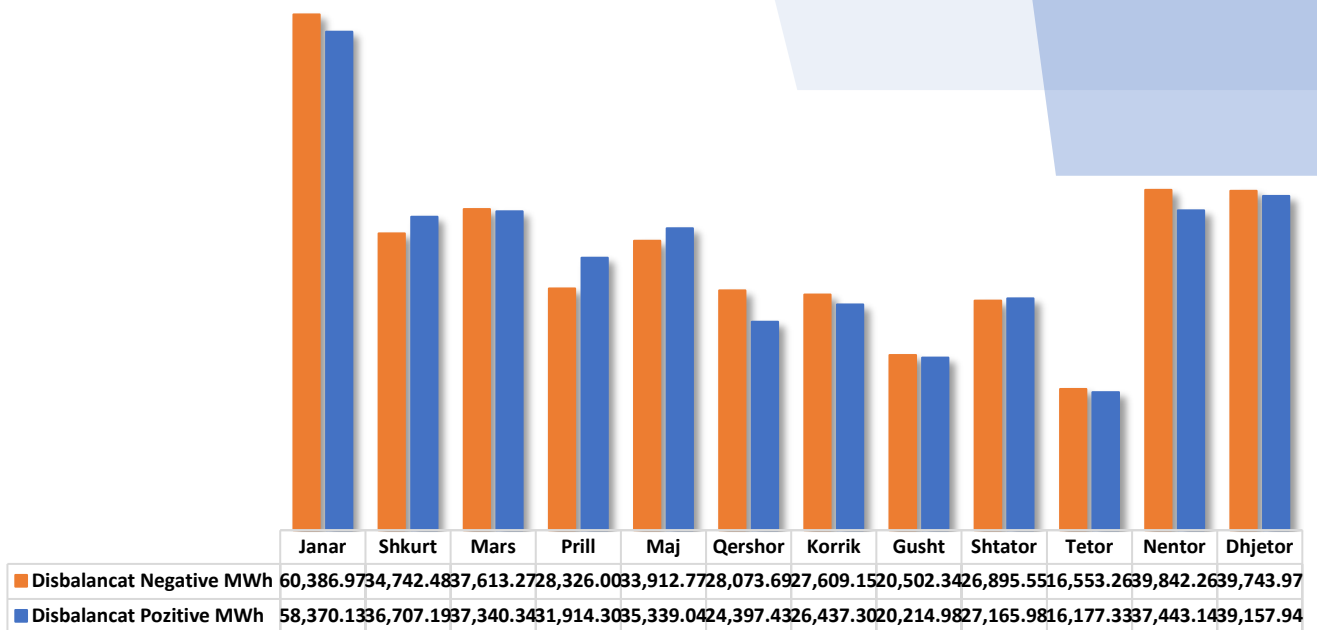
Lista e subjekteve në Tregun Balancues të Energjisë Elektrike si Palë apo Grup Përgjegjës për Balancim.

1	Danske Commodities Albania Sh.p.k	8	Energy Market Albania Shpk
2	Energji Ashta	9	AXPO Albania sha
3	Albanian Energy Supplier	10	Ayen Energy Trading Sha
4	Devoll Hydropower Sh.A.	11	Korporata Elektroenergjitike Shqiptare
5	GEN-I Tirana SH.p.k	12	Operatori Shperndarjes Energjise Elektrike
6	GSA SHPK	13	Ayen AS Energji
7	KURUM International Sh.a	14	Noa Energy Trading shpk
		15	Energija D.O.O Veternik
		16	Energy Financing TEAM TIRANA sh.p.k
		17	Grid Energy Shpk
		18	GREEN Energy Trading Albania Shpk
		19	Energy Supply-AL Shpk
		20	ALPIQ Energy Albania
		21	ENERGJIA GAS AND POWER ALBANIA
		22	URADRIN sh.p.k
		23	ReNRGY Trading Group sh.p.k
		24	KASTRATI ENERGY sh.p.k
		25	ENER TRADE sh.p.k.
		26	"POWER AND GAS OPERATIONS (PGO) sh.p.k."
		27	ENSCO Trading (Albania) sh.p.k.



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 pjesmarrësve të Tregut Balancues, janë bërë llogaritjet

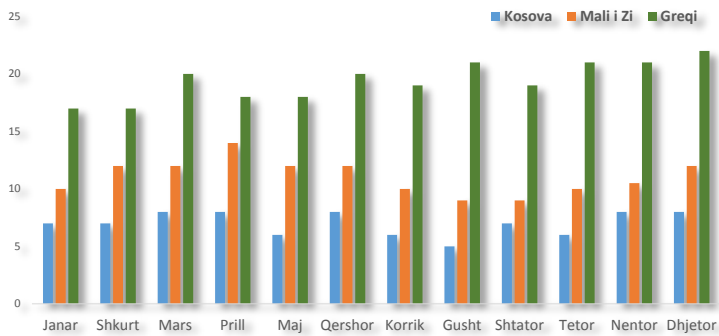
DISBALANCAT PER VITIN 2019 MWh



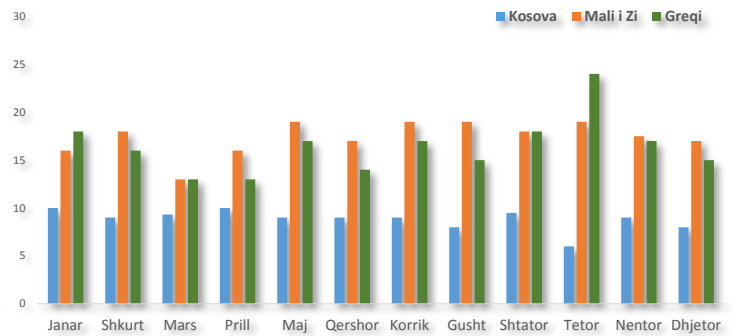
Ankandet e Alokimit të kapaciteteve

Numri pjesmarrës i Subjekteve në ankandet e alokimit mujor të kapaciteteve

Eksport

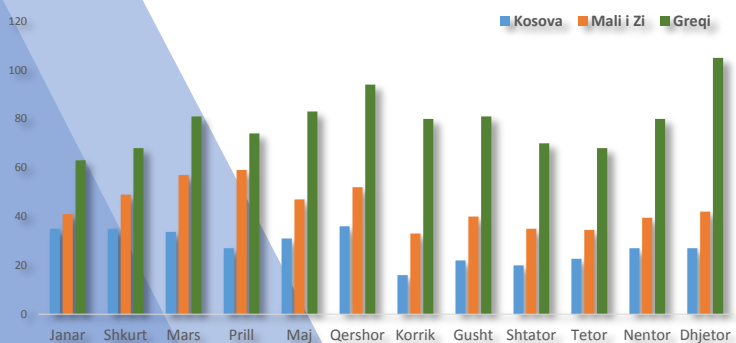


Import

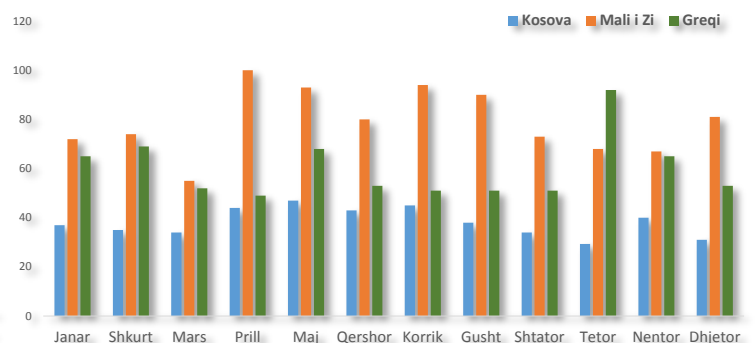


Numri i ofertave të pjesmarrësve në ankandet e alokimit mujor të kapaciteteve

Eksport

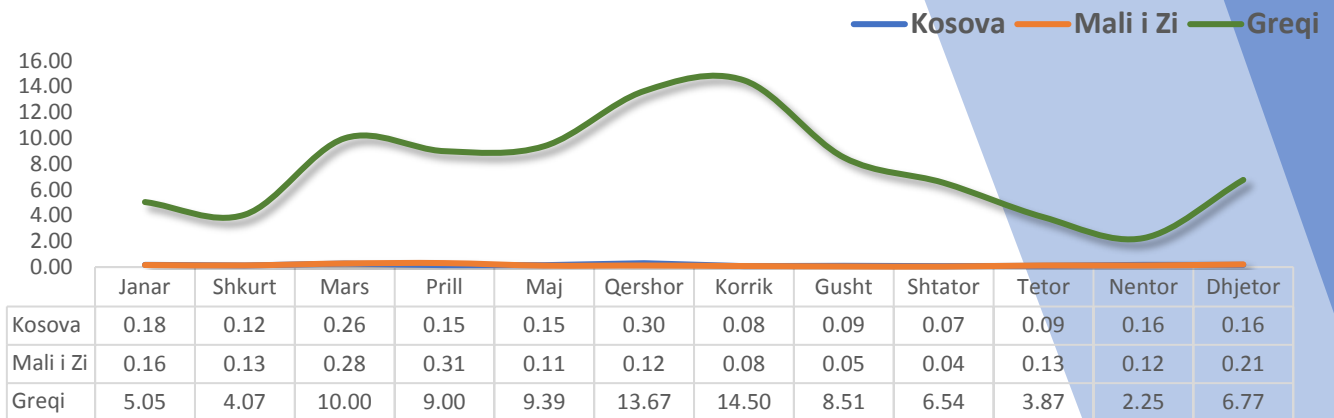


Import

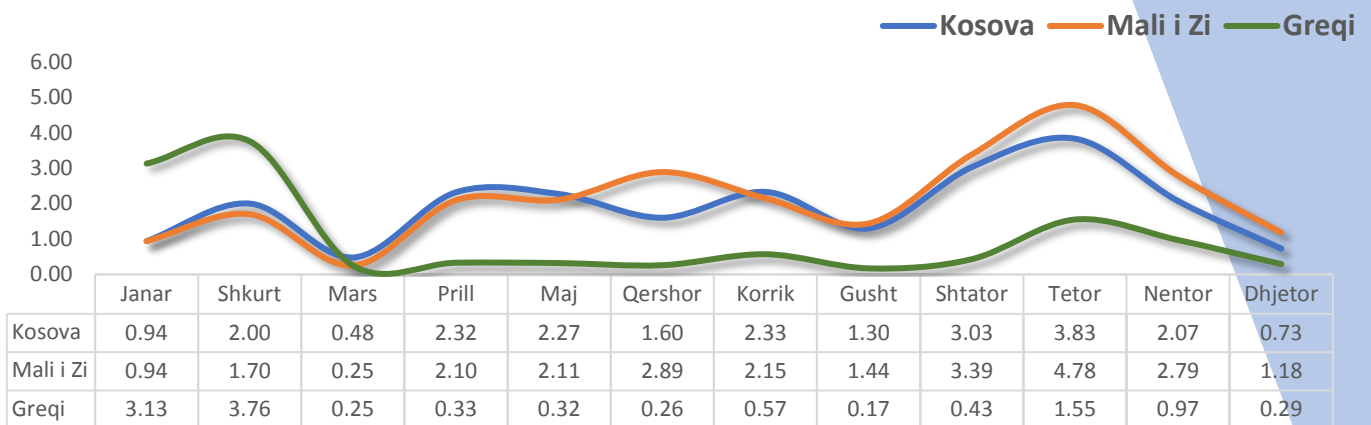


Çmimet e ankandëve EUR/MWh

Eksport



Import



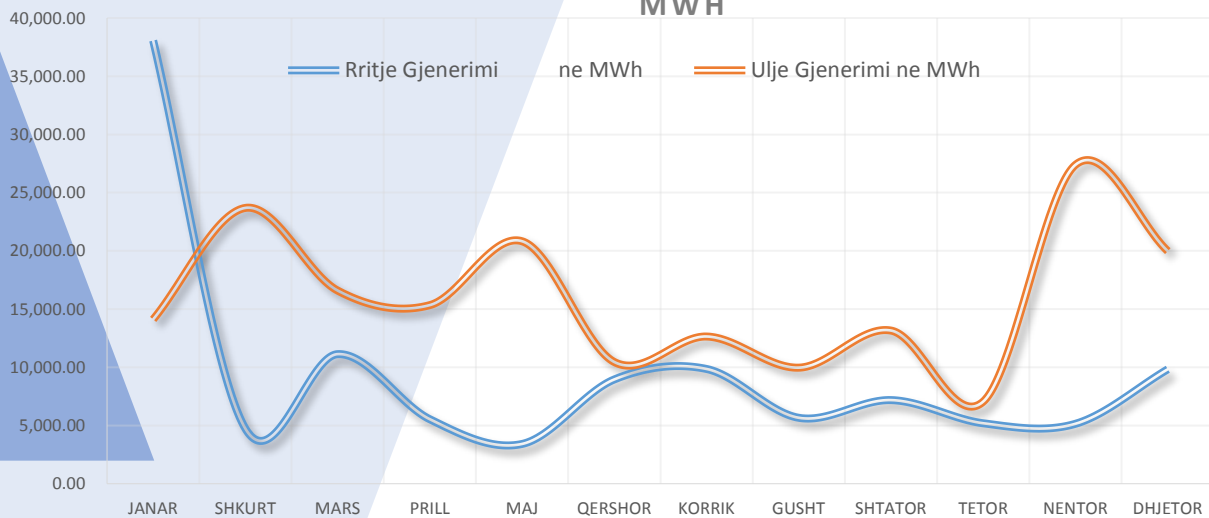
Të ardhurat nga alokimi i kapaciteteve për vitin 2019, rezultuan rreth 14 mln Euro.

Kufiri Muaji	Mali i Zi		Kosova		Greqi		Total EUR
	Eksport	Import	Eksport	Import	Eksport	Import	
Janar	46,108	165,660	27,221	89,259	583,095	236,380	1,147,724
Shkurt	42,965	216,327	13,936	168,993	627,424	200,795	1,270,440
Mars	52,586	96,415	17,610	27,071	760,427	90,738	1,044,848
Prill	56,570	271,607	11,453	161,423	683,479	84,342	1,268,875
Maj	43,460	269,434	16,317	177,821	714,533	83,781	1,305,347
Qershori	40,946	260,660	24,271	122,266	837,531	79,627	1,365,300
Korrik	37,921	251,642	7,013	182,065	884,205	93,187	1,456,033
Gusht	52,754	201,094	13,463	102,576	661,400	91,089	1,122,375
Shtator	37,482	237,071	9,503	158,573	584,557	95,458	1,122,644
Tetor	40,462	214,659	9,808	234,397	475,603	127,584	1,102,514
Nentor	42,369	202,490	16,707	188,140	435,469	106,913	992,089
Dhjetor	50,424	177,272	25,215	69,334	518,433	70,354	911,033
Shuma [Eur]	544,046	2,564,330	192,518	1,681,919	7,766,157	1,360,250	14,109,221

Prokurimi i Shërbimeve Ndhmëse:

Shërbimet Ndhmëse (Kapaciteti Rezervë) sigurohen ende nga KESH sh.a. me çmim të rregulluar sipas kontratës dypalëshe të miratuar nga ERE, ato faturohen çdo muaj në bazë të Akt Rakordimeve dypalëshe KESH – OST.

OFRUESI I SHERBIMIT TE BALANCIMIT KESH SH.A. PER 2019 NE MWh



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

Për vitin 2019, është prokuruar energji për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit në sasinë 144,734 MWh. Kjo sasi energjie është blerë në treg me çmimin mesatar prej rreth 55.55 €/MWh. Vlera e shpenzuar për blerjen e kësaj sasive energjie është rreth 8 milione Euro.

PERIUDHA	MW	SHUMA €	ÇMIMI MESATAR €/MWh
Janar	11,986	971,116.60	81.02
Shkurt	10,663	763,680.80	71.62
Mars	10,767	520,277.83	48.32
Prill	9,580	475,134.82	49.60
Maj	11,100	630,094.23	56.77
Qershor	11,685	558,611.82	47.81
Korrik	13,454	623,689.62	46.36
Gusht	14,198	656,745.54	46.26
Shtator	13,020	603,570.60	46.36
Tetor	12,161	713,045.31	58.63
Nentor	12,480	729,100.80	58.42
Dhjetor	13,640	794,257.20	58.23
TOTAL	144,734	8,039,325	55.55



OPERATORI I TREGUT

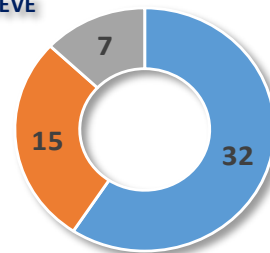
Operatori i Tregut (OT), në strategjinë e aktivitetit të tij ka zbatimin e legjislacionit në fuqi për sektorin e energjisë elektrike në fushën e Tregut të energjisë Elektrike (TEE). E gjithë veprimtaria e OT mbështetet në zbatimin e legjislacionit në fuqi në Republikën e Shqipërisë dhe zhvillon strategjinë e tij në përputhje me direktivat e BE të perkthyer në “acquis” nën udhëheqjen e Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, i cili zhvillon përpjekjet për krijimin e një tregu të përbashkët rajonal në kuadër të objektivave të WB6 në përputhje me strategjinë e BE dhe mbështetjen e ENTSO-E për krijimin e SDAC.

OT duhet të ndahet nga OST në përputhje me kërkesat e licencës për operatorin e sistemit të transmetimit dhe në përputhje me afatet e parashikuara sipas VKM të aprovuara në vitin 2019, respektivisht VKM nr 322 date 15.05.2019 dhe VKM nr 609 date 12.09.2019

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

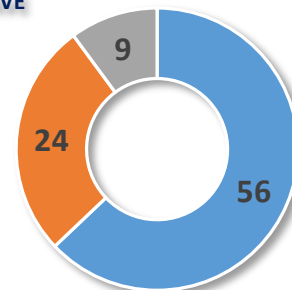
Gjatë vitit 2019, në Regjistrin e Pjesëmarrësve të Tregut, rezultojnë:

SIPAS SUBJEKTEVE



■ Statusi "Aktiv"
 ■ Statusi "Përfunduar Marveshjen për Pjesëmarrje në Treg"
 ■ Statusi "Pezulluar nga Tregu"

SIPAS LIÇENSAVE

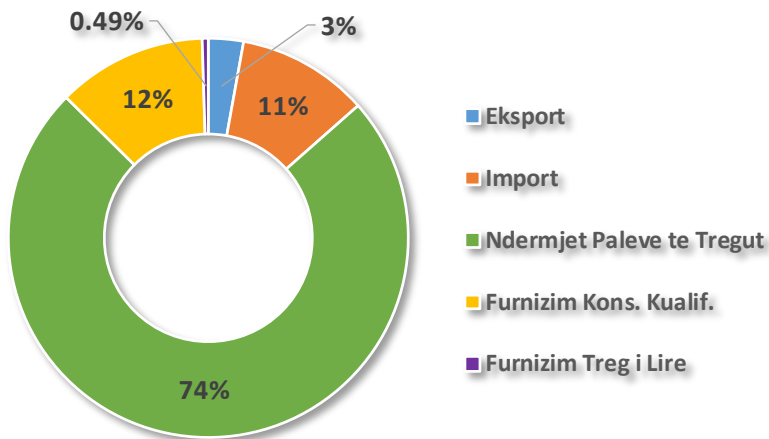


■ Statusi "Aktiv"
 ■ Statusi "Përfunduar Marveshjen për Pjesëmarrje në Treg"
 ■ Statusi "Pezulluar nga Tregu"

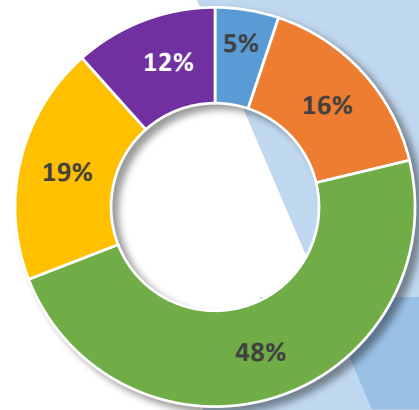


Gjatë Vitit 2019, nga ana e Operatorit të Tregut (OT), janë paraqitur nga palët e tregut dhe janë administruar në regjistriin e OT kontratat e transaksioneve mes paleve:

SIPAS VLERËS SË TRANSAKSIONEVE



SIPAS NUMRIT TË KONTRATAVE



Gjithashtu me implementimin e ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e Energjisë Elektrike”, ndryshuar me ligjin nr. 7/2018, datë 15.02.2018, si dhe VKM respektive të përmenduar më lart, do të mundësohet krijimi i tregut të ditës në avance dhe atij intraday si edhe shtimi i prodhuesve dhe konsumatorëve të cilët shkembejnë energjinë elektrike në tregun e lirë sipas cmimeve të ditës në avance, të cilat janë transparente.



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

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	Bistrice 1 (Shqipëri) – Myrtos (Greqi)

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	1,625.66 km

220/110 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.

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



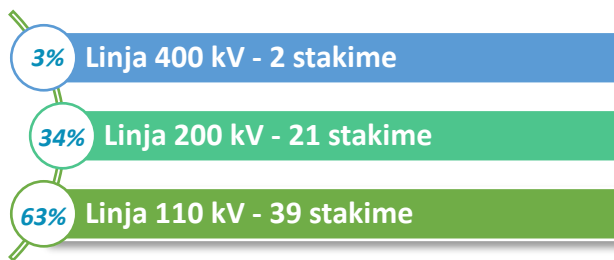
MIRËMBAJTJA E SISTEMIT

OST sh.a mirëmban dhe zhvillon infrastrukturën për rrjetin e transmetimit. Kjo infrastrukturë lejon transmetimin e energjisë dhe adoptimi i 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.

7 597 Orë stakime në 2019 nga 676 Orë në 2018

7 195 Stakime tranzitore-janë rregulluar brenda disa minutash

7 62 difekte në 2019



LIDHJET E REJA

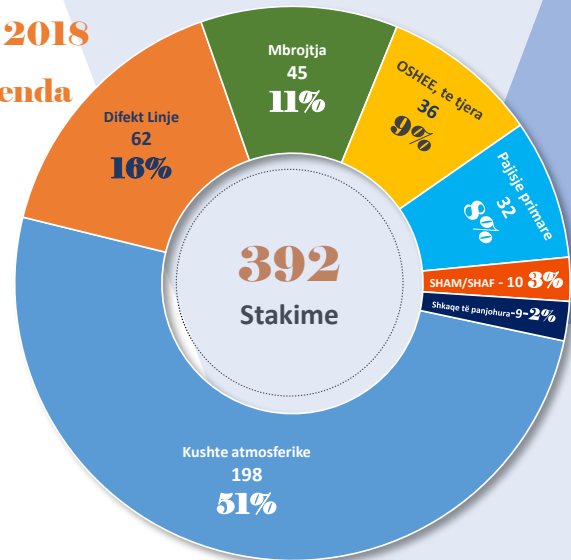
Përsa i përket procedurave të lidhjeve të reja si dhe statusit të aplikimeve për lidhje me rrjetin e transmetimit, gjatë vitit 2019 ka patur një sërë aplikimesh për mundësinë e lidhjes së centraleve prodhuese të energjisë elektrike në zona të ndryshme të sistemit elektroenergjik, të listuara si më poshtë:

- Centrale të tipit "Gjenerues Hidrik", 3 aplikime, fuqia totale e kërkuar 94.6 MW, realizuar 2 Marrëveshje lidhjeje.
- Centrale të tipit "Gjenerues Solar", 4 aplikime, fuqia totale e kërkuar 217 MWp, nuk është realizuar asnjë Marrëveshje Lidhjeje.
- Centrale të tipit "Gjenerues Eolik", 5 aplikim, fuqia totale e kërkuar 175.7 MW, nuk është realizuar asnjë Marrëveshje Lidhjeje.

Janë finalizuar përgjatë vitit 2019 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 19.9MW.

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

Për të garantuar një punë të sigurt të Sistemit Elektroenergjik, 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 nënstacioneve.



vijim jepet lista e centraleve të vënë në punë gjatë vitit 2019:

- HEC-et Seta, lidhur në linjën 110 kV Peshkopi – Lapaj,
- HEC Lashkiza, lidhur në N/Stacionin 110/20 kV Seta 4,
- HEC-et Darsi, lidhur në linjën 110 kV Burrel – Klos,
- HEC Moglice, lidhur në N/Stacionin 400/220 kV Elbasan 2,
- HEC Slabinja 2E, lidhur në linjën 110 kV Slabinja 1 – Slabinja 2,
- HEC-et Slabinja 2A,2B,2C, lidhur në linjën 110 kV Slabinja 2D – Llenga.

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 2020 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.



MJEDISI

OST sh.a vlerëson ruajtjen dhe mbrojtjen e mjedisit si një prej përgjegjësi 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 Certificate 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 cilit 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 kullimore 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 pranura 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 te 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 ndërgjegjësimit 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.

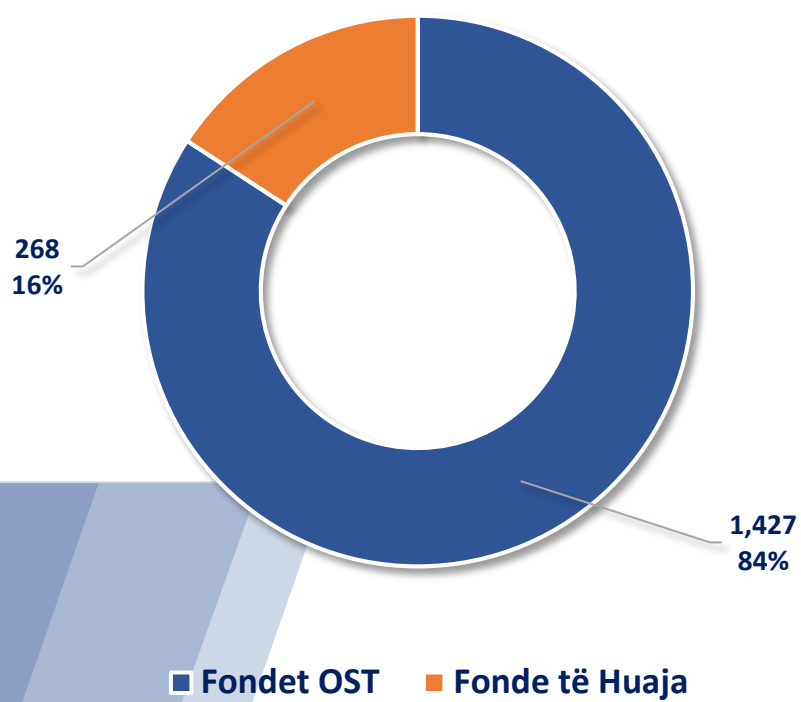
Në bazë të Procedurave të Menaxhimit Mjedisor, Formularëve të Operimit si dhe të Politikave Mjedisore, pra të Sistemit të Menaxhimit Mjedisor në tërësi, Operatori i Sistemit të Transmetimit ka përcaktuar objektivat dhe targetet për parandalimin dhe minimizimin e ndikimeve mjedisore që shkaktohen nga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

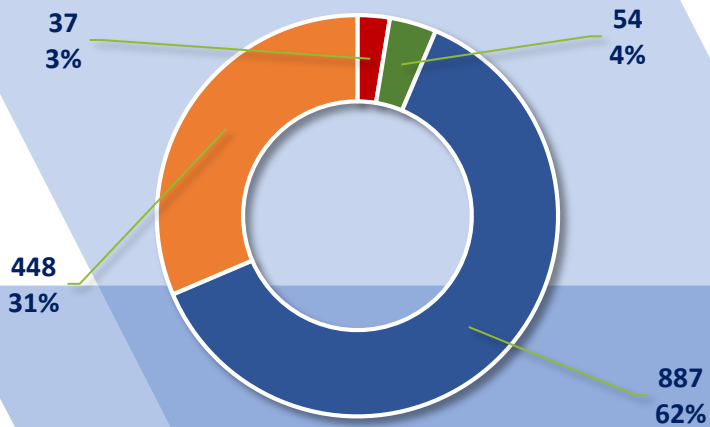


INVESTIMET



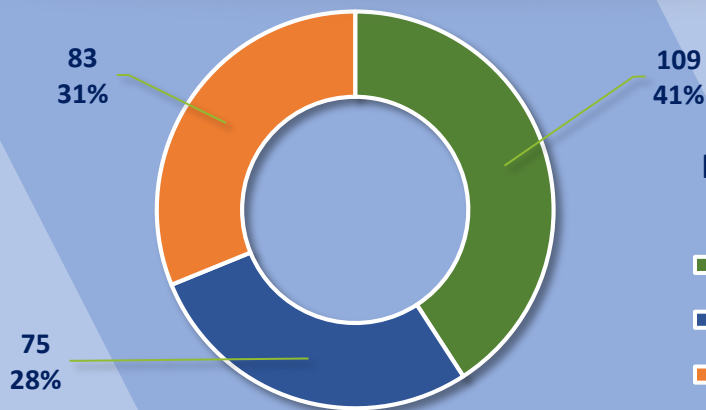
Gjate vitit 2019, OST sh.a. ka realizuar rreth 1,695 milionë lekë investime





Fondet e OST sh.a.

- TOT Kontrata te vitit 2016
- TOT Kontrata te vitit 2017
- TOT Kontrata te vitit 2018
- TOT Kontrata te vitit 2019



Fonde të huaja

- Eficienta Energjitike
- Linja 400kV Shqiperi-Maqedoni
- Instalim Matjes/Qendra e te dhenave



PROJEKTET KRYESORE GJATË VITIT 2019

NDËRTIMI I LINJËS 220 KV KOMSI-SHUMAT

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 199.9 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 linjes 110kV të unazës verilindore.

NDERTIM 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. në vlerën 144 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 operim 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.

RIKONSTRUKSIONI I NENSTACIONIT 110 KV JAGODINE

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 134.7 milionë Lekë

PËRFITIMET: Rritja e sigurisë së furnizimit me energji elektrike të zonës naftëmbajtëse të Patos-Marinzës dhe konsumatorëve të tjerë që furnizohen nga ky nënstacion.

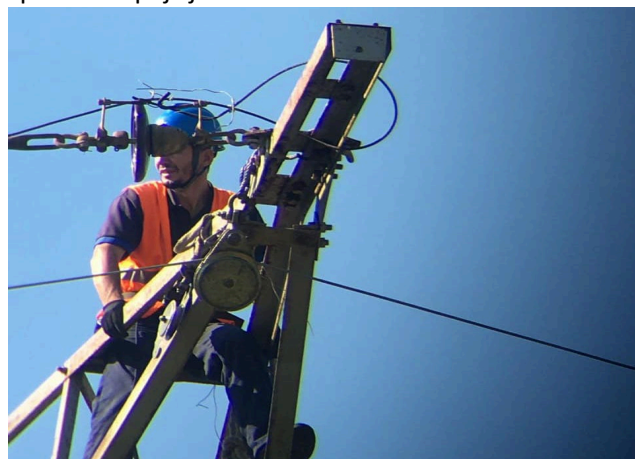
Skemë me besueshmëri të lartë e anës 110kV, sepse konkretisht nga dy linja 110kV që furnizohej ky nënstacion dikur tashmë me skemën e re mund të furnizohet nga katër linja 110kV.

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

Futja e sistemit SCADA për marrjen e informacionit në kohë reale dhe komandimi në distancë nga ana e Qendrës Dispečer të Sistemit.

Skemë e re e rrymës operative e ndarë nga ajo e OSHEE e cila rrit në mënyrë të ndjeshme gatishmërinë e pajisjeve të komandim-monitorimit dhe mbrojtjes rele.

Rikonstruksion i plotë i rrugëve hyrëse dhe të brendshme të nënstacionit të cilat krijojnë kushte optimale për hyrjen e mjeteve në raste ndërrimi ose riparimi të pajisjeve



NGRITJA E NJE SISTEMI PER LOKALIZIMIN E AVARIVE, LINJAT E TRANSMETIMIT KOMSI, BURREL

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 105.3 milionë Lekë

PËRFITIMET: Lokalizimi i vendodhjes së avarisë me shkallë të lartë saktësi 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 dhe zvogëlimin e kohës së përcaktimit të difekteve.

Vendodhja e gabimit kërkohet në të gjitha qarqet e ndërlidhura. 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.

RIKONSTRUKSION I ANES 110KV NENSTACIONI KAJAN

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 84.5 milionë Lekë

PËRFITIMET: Rikonstruksioni i N/S do të sjellë si pasojë rritjen e sigurisë dhe përmirësimin e furnizimit me energji elektrike për zonën. Gjithsesi duke qenë se ajo zonë ka ngarkesë dhe linjat janë të vjetra OST-ja do të vazhdojë me investime dhe për vitin 2020 është parashikuar projekti me objekt: “Rikonstruksioni i linjave 110 kV Cërrik – Kajan – Kuçovë – Jagodinë”. Rritja e cilësisë së furnizimit dhe skemës së linjave të transmetimit si rezultat i zëvendësimit të pajisjeve të amortizuara dhe të dala jashtë funksioni me pajisje të reja dhe të kohës.

Futja e sistemit SCADA për marrjen e informacionit në kohë reale dhe komandimi në distancë nga ana e Qendrës Dispeçer të Sistemit.

Skemë e re e rrymës operative e ndarë nga ajo e OSHEE e cila rrit në mënyrë të ndjeshme gatishmërinë e pajisjeve të komandim-monitorimit dhe mbrojtjes rele.

Rikonstruksion i plotë i rrugëve hyrëse dhe të brendshme të nënstacionit të cilat krijojnë kushte optimale për hyrjen e mjeteve në raste ndërrimi ose riparimi të pajisjeve

REHABILITIMI I ANËS 110 KV TË NËNSTACIONIT PLASMAS

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 74.5 milionë Lekë

PËRFITIMET: Projekti rrit sigurinë e furnizimit me energji elektrike në një zonë me konsumatorë

familjarë dhe krijojnë mundësi për rritjen e zhvillimit ekonomik të industrive të pranishme në këto zona nëpërmjet rritjes së cilësisë së furnizimit me energji elektrike.

Ky projekt parashikon demontimin dhe rikonstruksionin e impiantit 110kV të Nstacionit Lushnjë (Plasmas), nëpërmjet rikonstruksionit të zbarave 110kV dhe dy traktet 110kV të linjave (përkatësisht linjave 110kV Lushnjë – Fier dhe linjës Lushnje-Kavajë), përmes rehabilitimit të anës primare dhe sekondare të tyre.



RIKONSTRUKSIONI I IMPIANTIT 110 TE N/ST LIBRAZHD

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 73 milionë Lekë

PËRFITIMET: Projekti rrit sigurinë dhe cilësinë e furnizimit me energji elektrike në një zonë me konsumatorë familjarë dhe HEC-e të lidhur në rrjetin e shpërndarjes.

Ky projekt përfshin demontimin dhe rikonstruksionin e impiantit 110kV të Nstacionit Librazhd, nëpërmjet rikonstruksionit të zbarave 110kV dhe dy traktet 110kV të linjave.

REHABILITIMI I ANËS 110 KV TË NËNSTACIONIT PRRENJAS

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 65.8 milionë Lekë

PËRFITIMET: Projekti rrit sigurinë dhe cilësinë e furnizimit me energji elektrike në një zonë me konsumatorë familjarë dhe HEC-e të lidhur në rrjetin e shpërndarjes si dhe rrit fleksibilitetin në rrjetin 110 kV në rajonin juglindor të vendit.

Ky projekt parashikon demontimin dhe rikonstruksionin e impiantit 110kV të Nstacionit Prrrenjas, nëpërmjet rikonstruksionit të zbarave 110kV dhe dy traktet 110kV të linjave (përkatësisht linjës 110kV Prrrenjas – Librazhd dhe linjës Prrrenjas-Guri i Kuq), përmes rehabilitimit të anës primare dhe sekondare të tyre.



BLERJE MATERIALE, APARATE DHE PAJISJE PËR KONTROLLIN DHE MIRËMBAJTJEN E LINJAVE TË TRANSMETIMIT

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 62.6 milionë Lekë

REHABILITIMI I ANES 110 KV TE N/ST IBE

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 45.3 milionë Lekë

PËRFITIMET: Projekti rrit sigurinë dhe cilësinë e furnizimit me energji elektrike në një zonë me konsumatorë familjarë.

Ky projekt përfshin demontimin dhe rikonstrukcionin e impiantit 110kV të Nstacionit Ibë, nëpërmjet rikonstrukcionit të zbarave 110kV dhe dy traktet 110kV të linjave (përkatësisht linjës 110kV Ibë-Elbasan 1 dhe linjës 110kV Ibë-Farkë) përmes rehabilitimit të anës primare dhe sekondare të tyre.

REHABILITIMI I IMPIANTIT 110 KV TE NENSTACIONIT RUBIK

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 45.2 milionë Lekë

PËRFITIMET: Projekti rrit sigurinë dhe cilësinë e furnizimit me energji elektrike në një zonë me konsumatorë familjarë.

Ky projekt përfshin demontimin dhe rikonstrukcionin e impiantit 110kV të Nstacionit Rubik, nëpërmjet rikonstrukcionit të zbarave 110kV dhe dy traktet 110kV të linjave (përkatësisht linjës 110kV Rubik-Reps dhe linjës 110kV Rubik-Skuraj) përmes rehabilitimit të anës primare dhe sekondare të tyre

FURNIZIM VENDOSJE E SHUNT REAKTORIT 400 KV 120 MVAR, SISTEMIT, KONFIGURIMIT.. N/ST. ZEMBLAK

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh. a. në vlerën 45 milionë Lekë

PËRFITIMET: Projekti i vendosjes së shunt reaktorit në nivelin e tensionit 400kV me kapacitet 120 MVAR, do të ketë impakt në rregullimin e nivelit të tensionit në një nyje të rëndësishme të interkoneksionit dhe do të lehtësojë ndjeshëm problematikwn rajonale të niveleve të larta të tensionit në rrjetin e transmetimit.

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 38.9 milionë Lekë

PËRFITIMET: Rritjen e kapacitet pritës të flukseve të fuqisë nga centralet e Ulzës, Shkopetit dhe HEC-ve të tjera të zonës në drejtim të qendrës 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.



INSTALIMI I OPGW NE LINJEN 220 KV ELBASAN 1-BURREL

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 38.9 milionë Lekë

PËRFITIMET: Projekti parashikon shtrimin e fibrës optike (OPGW) në linjën 220 kV Elbasan 1 – Burrel, me një gjatësi prej 63 km, demontimin e njërit prej troseve ekzistues, vendosjen e 'joint-box'-eve dhe krijimin e link-ut të transmetimit nga Burreli në Elbasan.

DEMONTIMI DHE NDERTIMI I LINJES SE RE 110 KV ME 1 QARK SKURAJ-LAÇ 1

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 37.1 milionë Lekë

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

Ky projekt do të realizohet nëpërmjet demontimit të linjës ekzistuese 110kV dhe ndërtimit të linjës së re rreth 110kV me një qark,me përcjellës ACSR-240/40 mm², rreth 12.4 km në të njëjtën gjurmë ku është e mundur dhe me disa devijime nga zonat e banuara.



PLOTESIMI DHE VENIA NE PUNE E TRAKTIT 110 KV NE N/STACIONIN FIER PER N/ST. 110/20 KV TE OSHEE

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. në vlerën 32.8 milionë Lekë

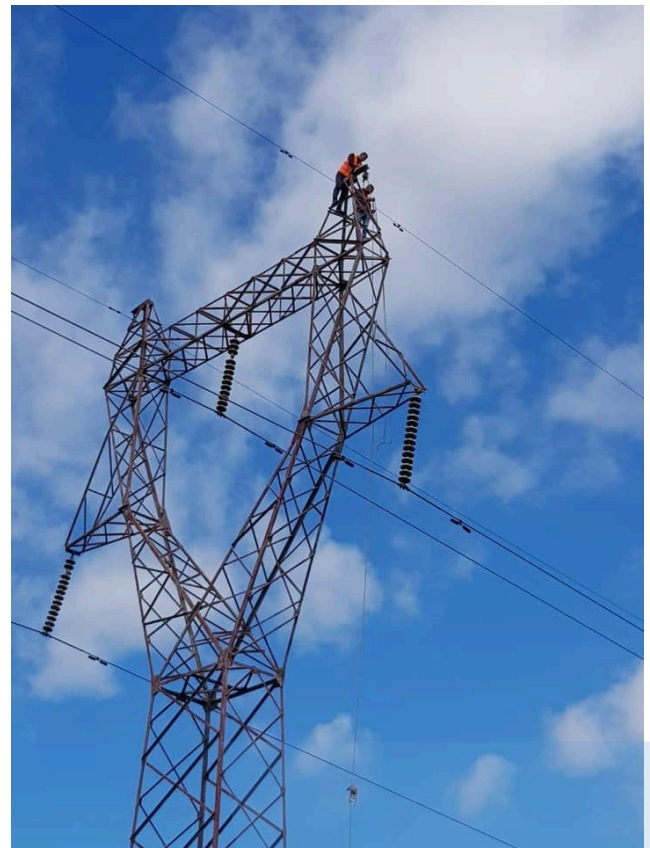
PËRFITIMET: Rritjen e sigurisë duke eliminuar stakimet e anës 110kV të Nstacionit të Fierit pwr shkak të difekteve të ndodhura në Nstacionin 110/20kV të OSHEEsë.

Zëvendësimin në kushte normale operimi të lidhjes ekzistuese të ngurtë të zbarave 110kV të Nstacionit të OSHEEsë dhe të Nstacionit 220kV të OSTsë me një lidhje të re kabllorë rreth 40 m duke shfrytëzuar hapësirën dhe plotësuar traktin e ekzistues për këtë qëllim.

STUDIMET PËR ZHVILLIMIN E RRJETIT

Në kuadër të menaxhimit, mirëmbajtjes dhe zhvillimit të rrjetit të transmetimit gjatë vitit 2019 janë realizuar disa studime, ndër më kryesoret përmendim:

- Përgatitja e modeleve për regjime të ndryshme të ngarkesës minimale dhe maksimale të sistemit, në kuadër të:
 - Studimit për impaktin e lidhjes me sistemin e transmetimit të termocentralit me cikël të kombinuar GPP Korça, me fuqi 500 MW” nën konsulencën e kompanisë EKC.
 - Studimit për “Optimizimin e Rrjetit Shqiptar për Integrimin e Burimeve të Rinovueshme” nga konsulenti CESI.
 - Vlerësimi i Fisibilitetit për përmirësimin e Nivelit të Tensionit për Rajonin e Ballkanit Perëndimor” zhvilluar nga EKC Beograd.
 - “Probleme të Sistemit Elektroenergetik në kushtet e gjenerimit maksimal të vendit dhe fuqizimi i rrjetit të transmetimit në Zonën Verilindore” kryer nga sektori i Planifikimit të Transmetimit.
 - “Master Planit të Investimeve dhe Zhvillimit të Rrjetit për Sektorin e Transmetimit të Energjisë Elektrike në Shqipëri” nga konsulenti AF Consult
 - “Përgatitja e Modeleve për projektin SECI”
 - Përgatitja e modeleve të ENTSO-E për simulimin e rrjetit për vitet referencë 2025 dhe 2030



➤ Kalkulime për

- Shpërndarjen e flukeseve 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

➤ Softwer që përdoret për modelimin dhe simulimin e skenarëve të ndryshëm të zhvillimit të rrjetit të transmetimit është PSSOE



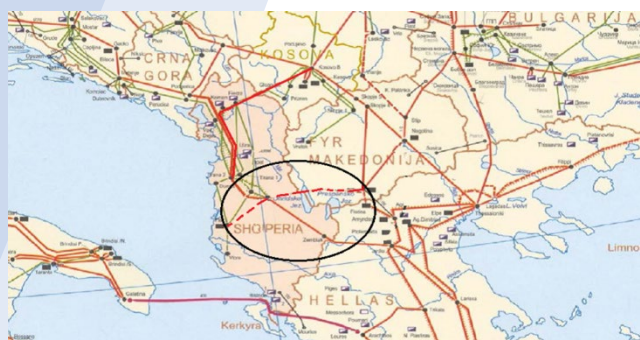
PROJEKTET KRYESORE GJATË VITIT 2019

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 2019, është 109.4 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 unazor 110 kV që furnizon me energji elektrike nënstationet e sistemit të shpërndarjes në zonën e Tiranës, i ndërtuar përpara mbi 40 vjetësh i përbërë nga linja ajrore të amortizuara dhe kapacitetet 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 përlllogaritur të jenë rreth 5 milion Euro. Vlera e realizuar gjatë vitit 2019, është 75 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., nëpërmjet financimit të vet dhe të (IBRD) po zbaton projektin i zhvilluar nën komponentit 3 të programit "Rimekembja e Energjise" "Supply and Installation of Transmission Meter / data Center". Vlera e realizuar gjatë vitit 2019, është 83.5 milionë Lekë

PËRFITIMET: Realizimi i këtij projekti do të krijojë kushtet e nevojshme për të realizuar daljen e konsumatoreve në tregun e lirë të energjisë elektrike. Në këtë projekt janë parashikuar të instalohet sistemi i ri i matjes për 1167 fidere, 1067 konsumatore si dhe 94 IPP. Qendra e të dhenave do të ketë mundësi të perpunimit të 50 000 pika matje me mundësi shtese deri në 70 000 pika. Sistemi i ri i matjes mundeson matjen e energjisë në kohe reale.



Lidhja që transmeton zhvillim

MODELI ADMINISTRATIV

Operatori i Sistemit të Transmetimit sh.a. është një shoqëri aksionare e zotëruar 100% nga Ministria e Financave dhe Ekonomisë.

Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a. përbëhet nga gjashtë (6) anëtarë të emëruar nga Asambleja e Përgjithshme.

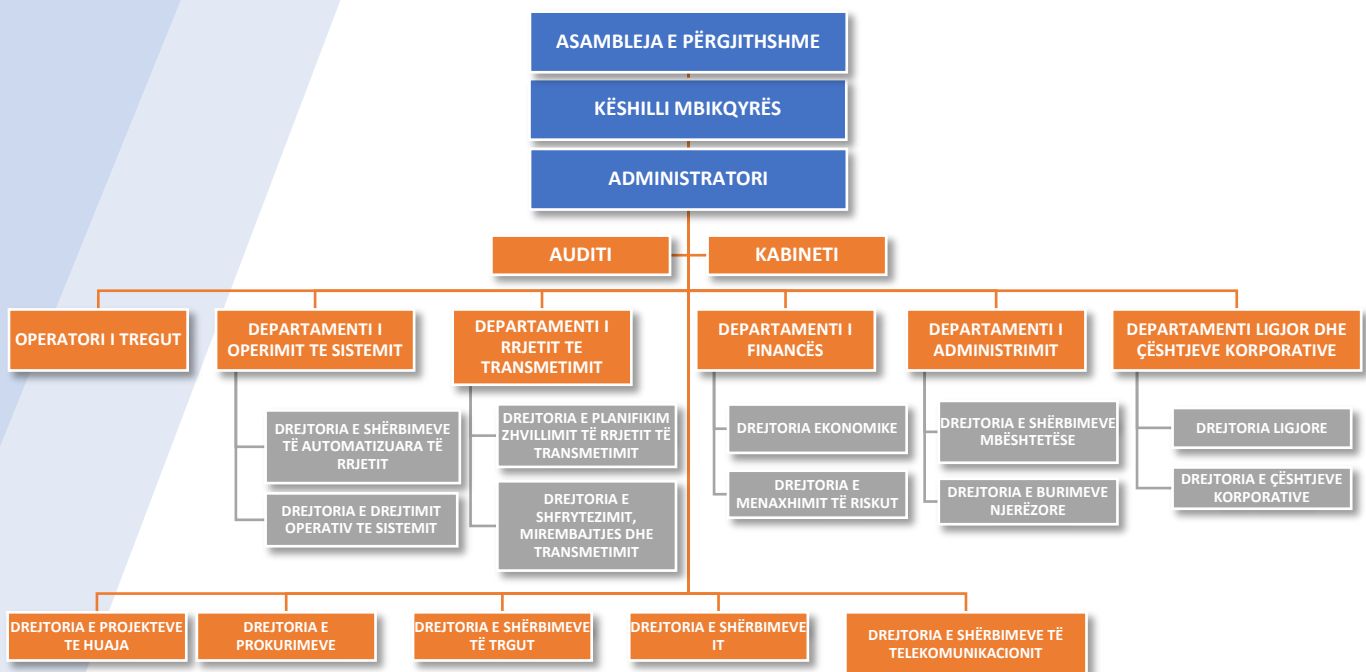
Me 31 Dhjetor 2019, Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a. përbëhet nga:

Kryetari
Ermal Elezi

Anëtarët
Etjen Xhafaj
Viola Haxhiademi
Majlinda Demko
Nikolla Lera
Klodian Mene

Administratori
Skerdi Drenova

Struktura e Drejtimit të OST sh.a. më 31 Dhjetor 2019 ishte si më poshtë:





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.

TRANSFERIM I NJOHURIVE DHE AFTËSIVE PËRMES BASHKËPUNIMIT

Krahas zhvillimit të programeve të vazhdueshme të trainimeve për stafin e rid he 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



761

Numri mesatar i punonjësve gjatë vitit 2019



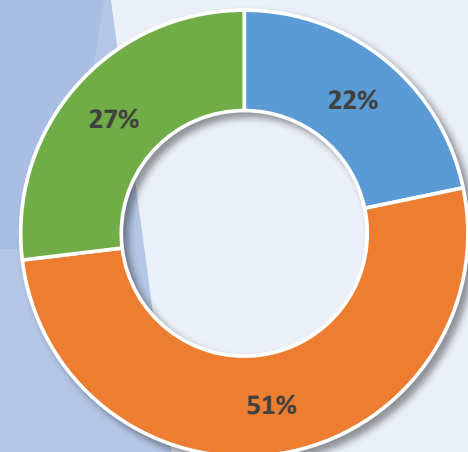
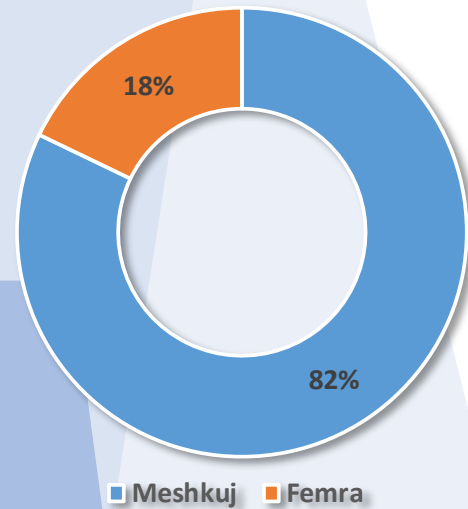
46

Mosha mesatare e punonjësve



208

Inxhinjerë

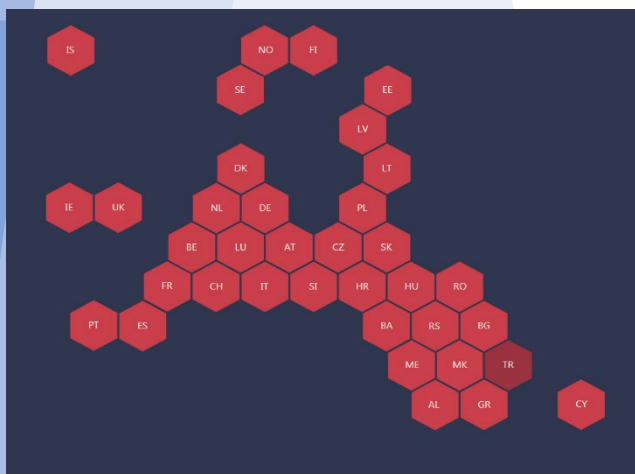


■ Arsim i Lartë ■ Arsim i Mesëm ■ Inxhinjerë

PJESMARRJE 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.

- OST sh.a. është anëtare me të drejta të plota e, duke finalizuar një proces të nisur që në vitin 2004 dhe që u bë i mundur vetëm pas certifikimit nga ana e ERE-s dhe kryerjes së investimeve të rëndësishme në rrjetin e transmetimit dhe vendosjes si prioritet dhe objektiv kryesor i shoqërisë OST sh.a.



- OST sh.a. është pjesëmarrëse gjithashtu aktive e Komunitetit të Energjisë me bazë në Vienë.



- 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. 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.



- 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 ndërmarra nga ana e të dy Qeverive, në kuadër të Memorandumeve të Mirëkuptimit, të firmosur në Nëntor të vitit 2017 nga ana e tyre, si dhe Memorandumit të Mirëkuptimit të firmosur mes OST, KOSTT, ERE dhe ZRE në Qershor 2018.
- Gjithashtu OST është pjesë e iniciativës për bashkimin e tregjeve mes Italisë, Shqipërisë, Malit të Zi dhe Serbisë, i njohur ndryshe si Projekti AIMS.

OST ka firmosur në tetor 2018, Marrëveshjen e konfidencialitetit me Operatorët e Sistemeve të Transmetimit dhe Bursave respektive të energjisë elektrike të këtyre vendeve.

- OST është pjesë e pjese e grupit të punës të Inicativës 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 Punës është i përbërë nga Operatorët e Transmetimit dhe Operatorët e Tregut, si dhe Rregullatorët dhe Aksionarët Rajonalë si vëzhgues, Grupi i Punës i EMI (GP EMI), do të punojë në çështjet kyçe përmes mbështetjes teknike në fusha të tilla si: integrimi i tregut; integrimin e energjisë së rinovueshme dhe prokurimit; dhe operimi i sistemit.
- Gjatë vitit 2019 OST sh.a. ka ndjekur në vijimësi procesin e draftimit dhe finalizimit të marrëveshjes multilaterale të operimit për zonën sinkrone (Synchronous Area Frameëork Agreement, SAFA). Kjo marrëveshje ka një rëndësi të vecante pasi rregullon marrëdhëniet ndërmjet OST-ve të Evropës Kontinentale në aspektin e operimit të rrjetit. Marrëveshja SAFA zëvendëson Politikën e Manualit Operacional dhe krijon referencat e domosdoshme me Kodet e Rrjetit Evropiane, në fushën e operimit, duke parashtruar përgjegjësitë dhe detyrimet e çdo Operatori Transmetimi për ruajtjen e sigurisë së punës së Sistemit Elektroenergetik Evropian.

- OST sh.a. në kuadër të bashkëpunimit me ENTSO-E, po ndjek në vijimësi projektin e Modelit të Bashkuar të Rrjetit, Common Grid Model (CGM), i cili do të finalizohet gjatë vitit 2021. Projekti CGM ka këto komponente:
 - I. Ngritjen e një rrjeti privat komunikimi ndërmjet Operatoreve të Transmetimit duke përdorur teknologjitë e reja për shkëmbimin e të dhënave ndërmjet Operatoreve të Transmetimit.
 - II. Ngritjen e një platforme të përbashkët komunikimi ku do të shkëmbehen modelet e rrjetit për rrafshet kohore të ndryshme si p.sh. viti në avance, muaji në avance, dita në avance ose brenda ditës (intra-day).
 - III. Nepermjet kësaj platforme Operatorët e Transmetimit do të jenë në gjendje të harmonizojnë disa procese si krijimi i modelit të bashkuar Evropian për analizën e sigurisë, koordinimin e remonteve, kontrollin mjaftueshëm të gjenerimit, analizën kontigjencave, kontrollin e ndjeshmërisë së elementeve të rrjetit, kalkulimin e kapacitetit ndërkufitar
- OST merr pjesë me statusin vëzhgues në MRC JSC - Komitetin Drejtues të Projektit të Bashkimit Shumë-Rajonal të Tregjeve të Energjisë Elektrike, që organizohet nën drejtimin e JAO. Zyra e Përbashkët për Alokim (JAO) është një kompani shërbimi, që lehtëson tregun e energjisë elektrike, duke organizuar ankandë për kapacitetin transmetues ndërkufitar. JAO është Platforma e Alokimit e Vetme (SAP), për të gjithë Operatorët e Sistemeve të Transmetimit Evropian (TSO), që veprojnë në përputhje me legjislacionin e BE, pasi ajo është në gjendje të zbatojë dhe të përmbushë të gjitha obligimet dhe kërkesat rregullatore. JAO kryen ankandë afatgjatë dhe afatshkurtra të kapacitetit të transmetimit. JAO është në pronësi të njëzet e dy Operatorëve të Sistemit të Transmetimit (OST) nga nëntëmbëdhjetë vende Evropiane.





RAPORTI I AUDITUESVE TË PAVARUR

PASQYRAT FINANCIARE 2019

**SHËNIMET SHPJEGUESE PËR PASQYRAT
FINANCIARE**

RAPORTI I AUDITUESVE TË PAVARUR

Audituesit Ligjorë

CROWE AL shpk

Adresa: Rruga Brigada 8,
Pallati 8/1, Apartamenti
14, Tiranë

NET-SFS Kreston shpk

Adresa R.Muhamet
Gjollësia, Ring Center,
Sh.2, K.6, A.6, Tiranë

Z. Doranin AGALLIU

Adresa: L.17, Rr. Stef
Kaculini, Durrës

Financial Consulting

Studio K&L shpk
Adresa: Lagjja nr.1, Rr.
Onhezmi, Godina 62,
Sarandë

Raport i Audituesve Ligjorë Mbi Pasqyrat Financiare të Shoqërisë Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST) sh.a

**Drejtuar: Ministrisë së Financave dhe Ekonomisë
(Aksionerit të vetëm)**

Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a

Administratorit të OST sh.a

Opinion

Ne kemi audituar pasqyrat financiare të shoqërisë Operatori i Sistemit të Transmetimit OST sh.a. ("OST" ose "Shoqëria"), të cilat përfshijnë pasqyrën e pozicionit financiar më 31 Dhjetor 2019, pasqyrën e performancës dhe të ardhurave të tjera gjithëpërfshirëse, pasqyrën e flukseve monetare dhe pasqyrën e ndryshimeve në kapital për vitin që mbyllet me 31 Dhjetor 2019, si edhe shënimet shpjeguese për pasqyrat financiare, përfshirë një përmbledhje të politikave kontabël më të rëndësishme.

Sipas opinionit tonë, pasqyrat financiare bashkëlidhur paraqesin drejt, në të gjitha aspektet materiale, pozicionin financiar të shoqërisë më datën 31 dhjetor 2019, dhe performancën financiare dhe flukset e parasë për vitin që mbyllet në këtë datë, në pajtim me Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar (SNRF).

Baza për Opinionin

Ne e kryem auditimin tonë në përputhje me Standardet Ndërkombëtare të Auditimit (SNA-të). Përgjegjësitë tona sipas këtyre standardeve janë përshkruar në mënyrë më të detajuar në seksionin e raportit ku jepen Përgjegjësitë e Audituesit për Pasqyrat Financiare. Ne jemi të pavarur nga Shoqëria në përputhje me kërkesat etike që janë të zbatueshme për auditimin e pasqyrave financiare në Shqipëri dhe kemi përmbushur përgjegjësitë e tjera etike në përputhje me këto kërkesa. Ne besojmë se evidenca e auditimit që kemi siguruar është e mjaftueshme dhe e përshtatshme për të dhënë një bazë për opinionin tonë.

Theksim Çështje

Ne tërheqim vëmendjen në shënimin 10 të pasqyrave financiare ku përshkruhet se në të arkëtueshmet nga Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike sh.a ("OSHEE sh.a") përfshihen

Audituesit Ligjorë

CROWE AL shpk

Adresa: Rruga Brigada 8,
Pallati 8/1, Apartamenti
14, Tiranë

NET-SFS Kreston shpk

Adresa R.Muhamet
Gjollësia, Ring Center,
Sh.2, K.6, A.6, Tiranë

Z. Doranin AGALLIU

Adresa: L.17. Rr. Stef
Kaculini, Durrës

Financial Consulting Studio K&L shpk

Adresa: Lagjja nr.1, Rr.
Onhezmi, Godina 62,
Sarandë

vlerat 633,588,413.98 lekë dhe 1,760,983,525 lekë, të cilat përfaqësojnë fatura të lëshuara nga OST sh.a 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 sh.a sipas shkresës së OSHEE sh.a nr. 10615/1 datë 11.06.2018. Në bazë të të njëjtit vendim të ERE, OST sh.a ka njohur të pagueshme ndaj Korporatës Elektroenergjitike Shqiptare sh.a (KESH) duke pranuar faturat me të njëjtën vlerë të lëshuara prej saj (shënimi 15).

OSHEE sh.a ka ankimuar vendimin e ERE në Gjykatën Administrative të Apelit të shkallës së parë, e cila me vendimin nr. 3851, datë 29.10.2018, ka vendosur rrëzimin e kërkesë padisë së OSHEE sh.a. Vendimi është ankimuar nga OSHEE sh.a në Gjykatën Administrative të Apelit. Çështja është ende në proces gjykimi.

Opinionin ynë nuk është i modifikuar në lidhje me këtë çështje.

Informacione të tjera të raportuara në përputhje me kuadrin Ligjor rregullator në fuqi

Drejtimi ka përgjegjësinë për përgatitjen dhe raportimin e informacioneve të tjera. Informacionet e tjera, të cilat janë të përfshira nga drejtimi në: Raportin për Ecurinë e Veprimtarisë së Shoqërisë, Raportin e Drejtimit të Brendshëm, Raportin jo-Financiar dhe Raportin e Pagesave ndaj Institucioneve Shtetërore, janë përgatitur në zbatim të Ligjit 25/2018 “Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare” dhe nuk përfshijnë pasqyrat financiare dhe as raportin tonë të auditimit mbi këto pasqyra.

Opinionin ynë mbi pasqyrat financiare nuk mbulon informacionet e tjera të dhëna në raportet e mësipërme dhe ne nuk shprehim ndonjë lloj konkluzioni, i cili mund të japë siguri në lidhje me këto informacione.

Bazuar në përgjegjësinë tonë për të audituar pasqyrat financiare, ne kemi lexuar informacionet e tjera dhe kemi konstatuar se përmbajtja e këtyre informacioneve të dhëna në të katër raportet e tjera të OST sh.a, nuk bie në kundërshtim me pasqyrat financiare dhe as me njohjen që ne kemi marrë gjatë auditimit të pasqyrave financiare. Në këtë kuptim ne nuk kemi asgjë për të raportuar në lidhje me informacionet e tjera.

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 SNRF-të, 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 vlerësimin e aftësinë së Shoqërisë për të vazhduar aktivitetin e saj në bazë të parimit të vijimësisë, shënimet shpjeguese, si

Audituesit Ligjorë

CROWE AL shpk
Adresa: Rruga Brigada 8,
Pallati 8/1, Apartamenti
14, Tiranë

NET-SFS Kreston shpk
Adresa R.Muhamet
Gjollështa, Ring Center,
Sh.2, K.6, A.6, Tiranë

Z. Doranin AGALLIU
Adresa: L.17. Rr. Stef
Kaculini, Durrës

**Financial Consulting
Studio K&L shpk**
Adresa: Lagjja nr.1, Rr.
Onhezmi, Godina 62,
Sarandë

edhe për çështjet që lidhen me vazhdimësinë e aktivitetit të Shoqërisë, duke përdorur parimet bazë të vazhdimësisë, përveç rastit kur drejtimi ka për qëllim të likujdojë aktivitetin, ose të ndërpresë aktivitetin operacional, ose kur nuk ka asnjë alternativë tjetër reale përveç sa më lart. Palët e ngarkuara 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. Anomalitë 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 dhe skepticizmin tonë profesional gjatë gjithë periudhës së auditimit. Gjithashtu ne:

- Identifikojmë dhe vlerësojmë rrezikun e anomalive materiale në pasqyrat financiare, si pasojë e mashtrimeve apo gabimeve, planifikojmë dhe zbatojmë procedurat përkatëse për zbutjen e këtyre rreziqeve, si edhe marrim evidencë të mjaftueshme dhe të përshtatshme për të krijuar një bazë për opinionin tonë. Rreziku i moszbulimit të një anomalie si pasojë e mashtrimit është më i lartë se rreziku i moszbulimit të një anomalie si pasojë e gabimit, për shkak se, mashtrimi mund të përfshijë fshehje të informacionit, falsifikim të informacionit, përvetësime të qëllimshme, keqinterpretime apo shkelje të kontrollit të brendshëm.
- Marrim një kuptueshmëri të atyre kontrolleve të brendshme relevante për procesin e auditimit me qëllim hartimin e procedurave të auditimit në përputhje me rrethanat, por jo për të shprehur një opinion mbi efektivitetin e kontrolleve të brendshme.
- Vlerësojmë përshtatshmërinë e politikave kontabël të përdorura dhe arsyeshmërinë e çmuarjeve kontabël të kryera, si edhe paraqitjen në shpjegimet përkatëse të bëra nga Drejtimi.
- Shprehemi në lidhje me përshtatshmërinë parimit të vijimësisë, bazuar në evidencat e marra gjatë auditimit, mbi ekzistencën e një pasigurie materiale mbi aftësinë e Shoqërisë për të vazhduar në vijimësi aktivitetin e saj. Nëse një pasiguri materiale ekziston, ne duhet të tërheqim vëmendjen në shënimin shpjegues përkatës, nëpërmjet raportit tonë të auditimit, ose nëse shënimet shpjeguese nuk janë të përshtatshme, ne duhet të modifikojmë opinionin tonë. Përfundimet tona jepen mbi bazën e evidencës së auditimit të marrë deri në datën e raportit të auditimit. Megjithatë, ngjarjet ose kushtet në të ardhmen mund të shkaktojnë ndërprerje të

Audituesit Ligjorë

CROWE AL shpk
Adresa: Rruga Brigada 8,
Pallati 8/1, Apartamenti
14, Tiranë

NET-SFS Kreston shpk
Adresa R.Muhamet
Gjollësia, Ring Center,
Sh.2, K.6, A.6, Tiranë

Z. Doranin AGALLIU
Adresa: L.17. Rr. Stef
Kaculini, Durrës

**Financial Consulting
Studio K&L shpk**
Adresa: Lagjia nr.1, Rr.
Onhezmi, Godina 62,
Sarandë

aftësisë së Shoqërisë për vijimësi.

- Vlerësojmë paraqitjen, strukturën dhe përmbajtjen e pasqyrave financiare dhe të shënimeve shpjeguese dhe në rast se ato përfaqësojnë drejt transaksionet dhe ngjarjet.

Ne komunikojmë me personat e ngarkuar me qeverisjen e Shoqërisë, përveçse çështjeve të tjera, edhe objektin dhe kohën e planifikuar të auditimit, gjetjet kryesore të auditimit, përfshirë çdo mangësi relevante në kontrollin e brendshëm të identifikuar gjatë auditimit tonë.

11 Maj 2020

Audituesit Ligjorë

CROWE AL shpk

NET-SFS Kreston shpk

Z. Doranin AGALLIU

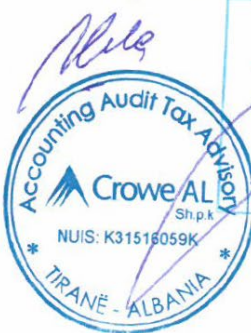
**Financial Consulting
Studio K&L shpk**

Nexhmije Qelo

Razvan Umbaj

Z. Doranin Agalliu

Leonidha Foti



PASQYRAT FINANCIARE 2019

Pasqyra e Pozicionit Financiar

		31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
AKTIVET	Shënime		
Aktivitet afatgjata			
Aktive afatgjata materiale	6	53,907,481,925	54,343,516,946
Aktive afatgjata jomateriale	7	512,653,644	626,604,790
Aktive afatgjata financiare	8	13,033,258	13,723,858
Totali i aktiveve afatgjata		54,433,168,827	54,983,845,594
Aktivitet Afatshkurtra			
Inventarë	9	632,904,946	633,840,789
Llogari të arkëtueshme dhe të tjera	10	14,769,709,891	14,660,065,095
Aktive afatshkurtra financiare	8	20,537,400	20,384,200
Tatim mbi fitimin i parapaguar	27	112,598,765	-
Parapagime dhe shpenzime të shtyra	11	570,669,944	104,489,091
Mjete monetare dhe ekuivalentë të tyre	12	1,422,202,380	379,520,605
Totali i aktiveve afatshkurtra		17,528,623,326	15,798,299,780
Totali i aktiveve		71,961,792,153	70,782,145,374
Kapitali neto dhe detyrimet			
Kapitali			
Kapitali aksionar	13	21,335,542,634	17,200,692,634
Rezerva ligjore	13	762,528,029	717,206,923
Rezerva rivlersimi	13	9,071,778,349	8,966,497,267
Rezerva të tjera	13	230	2,927,630,729
Fitime të pashpërndara		596,434,009	1,343,182,821
Totali i kapitalit neto		31,766,283,251	31,155,210,374
Detyrimet afatgjata			
Huatë afatgjata	14	17,325,120,701	18,530,206,624
Llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera	15	294,771,906	208,275,983
Grantet	16	1,016,209,543	1,057,557,983
Tatimi i shtyrë mbi fitimin	17	1,451,055,729	1,487,951,528
Totali i detyrimeve afatgjata		20,087,157,879	21,283,992,118
Detyrimet afatshkurtra			
Llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera	15	6,946,076,824	7,090,745,624
Parapagimet nga klientë	18	118,861,280	140,279,875
Të ardhura të shtyra	19	36,742,924	49,965,832
Hua afatshkurtër	14	13,006,669,996	11,014,699,925
Tatim fitimi për t'u paguar	27	-	47,251,626
Totali i detyrimeve afatshkurtra		20,108,351,023	18,342,942,882
Totali i detyrimeve		40,195,508,902	39,626,935,000
Totali i kapitalit neto dhe pasiveve		71,961,792,153	70,782,145,374

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

Pasqyrat financiare u aprovuan më 5 mars 2020 dhe u nënshkruan si më poshtë:



Drejtori i Drejtorisë
Ekonomike

Antonjo Kacorri

Shefe e sektorit
të Kontabilitetit dhe Taksave

Arjola Qirko

Pasqyra e Fitimit ose Humbjes dhe të Ardhurave të tjera Gjithëpërfshirëse

		31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
	Shenime		
Të ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit			
Të ardhura nga shërbimet e transmetimit	20	5,261,482,835	5,215,788,181
Të ardhura nga alokimet e kapaciteteve	20	1,737,622,845	1,471,245,597
Të ardhura të tjera	20	122,291,474	121,366,156
		7,121,397,154	6,808,399,934
Shpenzime per veprimtaritë e shfrytëzimit			
Shpenzime për materiale	21	(113,134,946)	(95,389,109)
Kosto transmetimi	22	(1,368,024,501)	(1,746,260,854)
Shpenzime të tjera nga veprimtaritë e shfrytëzimit	23	(826,287,811)	(934,433,642)
Shpenzime të personelit	24	(1,169,654,573)	(1,196,165,268)
Renia në vlerë, zhvleresimi dhe amortizimi	6,7	(2,549,782,073)	(2,368,143,171)
Humbje nga renia ne vlere e aseteve	6,7	(349,341,939)	
Provigjione/fshirje të llogarive	25	(112,647,456)	(19,996,376)
Total i shpenzimeve nga veprimtaritë e shfrytëzimit		(6,488,873,298)	(6,360,388,420)
Fitimi nga veprimtarite e shfrytëzimit		632,523,856	448,011,514
Fitimi nga veprimtarite e shfrytëzimit			
Të ardhura financiare	26	298,830,418	1,679,153,745
Shpenzime interesi	26	(814,970,693)	(580,248,389)
Totali i të ardhurave dhe shpenzimeve financiare, neto		(516,140,274)	1,098,905,356
Fitimi para tatimit		116,383,582	1,546,916,870
Fitimi para tatimit			
Shpenzimi i tatimit mbi fitimit	27	(142,349,377)	(273,004,128)
Shpenzimet/(të ardhurat) e tatimit të shtyre	17	(23,093,094)	(367,490,616)
Fitimi pas tatimit		(49,058,888)	906,422,126
Te ardhurat të tjera gjithëpërfshirëse:		(585,504,005)	(533,471,025)
Totali të ardhurave gjithëpërfshirëse për vitin		(634,562,893)	372,951,101

Pasqyra 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 Ndryshimeve në Kapital

	Kapitali Nenshkruar	Rezerva nga rivleresimi	Rezerva Ligjore	Rezerva te tjera	Fitimi i pashperndare	Totali
Gjendja me 31 dhjetor 2017	17,200,692,634	9,480,646,283	646,129,460	809,059,021	2,308,938,363	30,445,465,761
Fitimi neto i vitit financiar	-	-	-	-	906,422,126	906,422,126
Humbje e pashperndare per provizionin e llogarive te arketueshme	-	-	-	-	(92,710,331)	(92,710,331)
Dividend i paguar	-	-	-	-	(142,154,927)	(142,154,927)
Transferim i rezervave të tjera ne fitimin e pashperndarë	-	-	71,077,463	2,118,571,708	(2,189,649,171)	-
Rritje në rezervën e rivlerësimit të huave	-	19,322,405	-	-	-	19,322,405
Çregjistrimi i OST Security	-	-	-	-	18,865,736	18,865,736
Transferim i rezervave të rivlerësimit ne fitimin e pashperndarë	-	(533,471,421)	-	-	533,471,025	(396)
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
Fitimi neto i vitit financiar	-	-	-	-	(49,058,888)	(49,058,888)
Dividend per t'u paguar	-	-	-	-	(90,642,213)	(90,642,213)
Transferim i rezervave të tjera ne fitimin e pashperndarë	-	-	45,321,106	770,458,807	(815,779,913)	-
Rritje kapitali e parregjistruar	4,134,850,000	-	-	(3,698,089,306)	(436,760,694)	-
Rritje në rezervën e rivlerësimit të huave	-	8,198,010	-	-	-	8,198,010
Rritje e rezervës nga rivleresimi i asetëve	-	682,587,077	-	-	-	682,587,077
Tatim i shtyre per rezervën e rivlerësimit	-	59,988,892	-	-	-	59,988,892
Transferim i rezervave të rivlerësimit ne fitimin e pashperndarë	-	(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

Pasqyra e Ndryshimeve në Kapital duhet lexuar së bashku me shënimet shpjeguese në faqet 5 deri në 45 që janë pjesë përbërëse e pasqyrave financiare.

Pasqyra e Flukseve të Parasë

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Fitimi para tatimit	116,383,582	1,546,916,870
<i>Rregullime për:</i>		
Amortizimin e aktiveve	2,549,782,073	2,368,143,171
Humbje nga renia ne vlere e asetëve	349,341,939	
Humbje nga rënia në vlerë e aktiveve afatgjata materiale dhe inventarit	112,647,456	19,996,376
Të ardhura jomonetare nga grantet	(117,089,581)	(59,067,192)
Te ardhura nga interesi	(21,965)	(379,090)
Shpenzime interesi	814,970,693	580,248,389
Fitime neto nga kursi i këmbimit	(298,808,453)	(1,699,185,654)
<i>Ndryshimet në kapitalin qarkullues:</i>		
Parapagime për furnitorë	(466,180,853)	362,134,342
Inventarë	30,546,364	3,158,908
Llogari të arkëtueshme tregtare e të tjera	(158,830,048)	(4,437,360,144)
Llogari të pagueshme tregtare e të tjera	(204,459,180)	3,934,330,100
Parapagime nga kliente	(21,418,595)	40,418,354
Flukset monetare të gjeneruara nga aktivitetet operative	2,590,479,849	2,659,354,430
Interes i paguar	(405,495,210)	(39,318,825)
Tatim fitimi i paguar	(254,948,141)	-
Flukset neto të parasë gjeneruar nga aktivitetet operative	2,046,420,082	2,620,035,605
Flukset e parasë nga aktivitetet investuese		
Blerja e aktiveve afatgjata material	(1,798,209,722)	(5,620,921,079)
MM të operacioneve jo të vijueshëm të nxjerrë jashtë përdorimit	-	17,158,803
Shlyerje të kredive të paleve të treat	537,400	384,200
Interesa të arkëtuar	21,965	379,090
Flukset neto të parasë përdorur në aktivitetet investuese	(1,797,650,357)	(5,602,998,986)
Flukset e parasë nga aktivitetet financuese		
Të hyra nga huamarrje afatgjata	733,505,657	2,046,074,226
Shlyerje të huamarrjeve	(15,334,747)	-
Te hyra nga grantet	75,741,142	509,781,727
Flukset neto të parasë të gjeneruara në aktivitetet financuese	793,912,052	2,555,855,953
Rritje / (Rënie) neto e mjeteve monetare dhe ekuivalentëve të tyre	1,042,681,774	(427,107,428)
Mjetet monetare në fillim të vitit financiar	379,520,605	806,628,033
Mjetet monetare në fund të vitit financiar	1,422,202,380	379,520,605

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

SHËNIMET SHPJEGUESE PËR PASQYRAT FINANCIARE

1. Informacion i përgjithshëm

Sistemi i Transmetimit të Energjisë Elektrike në Shqipëri drejtohet nga Operatori i Sistemit të Transmetimit sh.a. ('Shoqëria'), 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 kryeshin transaksionet e para të Shoqërisë. Në vitin 2006 Shoqëria mori liçencën për transmetim energjie nga Enti Rregullator i Energjisë në Shqipëri dhe në vijim nënshkroi një marrëveshje për shërbime transmetimi me KESH Bazuar në urdhrin nr. 329 të Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik Tregtisë dhe Sipërmarrjes ('Ministria') datë 9 maj 2008, pronësia e OST u transferua Ministrisë. Me anë të urdherit numer 10540/17 të Ministrisë, Shoqëria, prej datës 1 janar 2008 filloi të faturonte shërbimet e saj, aktiviteti i cili me parë kryhej nepërmjet KESH. Mbështetur në vendimin Nr. 20, datë 10 nëntor 2010 të Këshillit Mbikëqyrës, u krijua OST Security sh.a. me kapital fillestar prej 4,000 mijë lekë, të zotëruar 100% nga Operatori i Sistemit të Transmetimit sh.a. OST Security u regjistrua në Qendrën Kombëtare të Regjistrimit më 1 dhjetor 2010. Objekti i veprimtarisë së kësaj shoqërie deri në vitin 2016 ka qenë ruajtja e objekteve në pronësi dhe administrim të OST. Me vendimin nr 16 datë 20/10/2015 u vendos mbyllja e aktivitetit të OST Security sh.a. Me vendimin Nr. 5, datë 22/11/2018 të Këshillit Mbikëqyrës të OST Security sh.a si dhe me vendimin Nr. 35, datë 04/01/2019 është bërë miratimi i raportit të likuidimit të Pasqyrave Financiare të Ç' regjistrimit të shoqërisë OST Security sh.a-shoqëri në likuidim e sipër për vitin e mbyllur më 15.11.2018.

Shoqëria aktualisht e ushtron aktivitetin e saj nëpërmjet 6 Njësi 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.

2. Bazat e përgatitjes

2.1 Deklarata e pajtueshmërisë

Pasqyrat financiare 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 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 drejte ne momentin fillestar dhe me pas maten me koston e amortizuar duke perdorur metoden e interesit efektiv.

2.3 Monedha funksionale dhe raportuese

Pasqyrat financiare 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 2019, 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 2019

- Ndryshimet në SNRF 16 "Qiratë" – SNRF 16 do të zëvendësojë SNK 17 dhe tre Interpretimet përkatëse. Qiratë do të regjistrohen në pasqyrën e pozicionit financiar në formën e një të drejte përdorimi të një aktivi dhe të një detyrimi qiraje. SNRF 16 hyn në fuqi në periudhat që fillojnë më ose pas 1 janar 2019. Drejtimi ka vlerësuar se Standardi nuk ka ndikim në Pasqyrat Financiare të Shoqërisë për Vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2019.
- Ndryshimet në SNRF 9 "Instrumentet Financiarë" - Karakteristikat e Parapagimit me Kompensim Negativ (efektiv për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2019).
- Ndryshimet në SNK 19 "Përfitimet e punonjësve" - Ndryshimi i planit, shkurtimi ose shlyerja (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2019).
- Ndryshimet në SNK 28 "Investimet në Shoqëritë dhe Sipërmarrjet e Përbashkëta" - Interesat Afatgjatë në Shoqëritë dhe Sipërmarrjet e Përbashkëta (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janar 2019).
- Ndryshime në standarde të ndryshme për shkak të "Përmirësimeve të SNRF-ve (cikli 2015-2017)" rezultojnë nga përmirësimi i përvitshëm të projektit të SNRF -ve (SNRF 3, SNRF 11, SNK 12 dhe SNK 23) kryesisht me qëllim të shmangies së mospërputhjeve dhe qartësim të formulimit (efektive për periudhat vjetore duke filluar më ose pas datës 1 janar 2019).
- KIFRN 23 "Pasiguria mbi Trajtimin e Tatimit mbi të Ardhurat" (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2019).

Drejtimi ka vlerësuar se ndryshimet e mesiperme nuk kanë ndikim në Pasqyrat Financiare të Shoqërisë për Vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2019.

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" (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2021),
- 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).
- SNRF 9 "Instrumentet Financiarë", SNK 39 "Instrumentet Financiarë: Njohja dhe Matja" dhe SNRF 7 "Instrumentet Financiarë: Shënimet shpjeguese" - Reforma e Standardit të Normave të Interesit (efektive për periudhat vjetore që fillojnë në ose pas 1 Janarit 2020).
- Ndryshime në SNRF 10 "Pasqyrat Financiare të Konsoliduara" dhe SNK 28 "Investimet në pjesëmarrje dhe sipërmarrjet e përbashkëta" - Shitja apo Kontributi i Aktiveve midis një Investitori dhe Ortakut të tij ose sipërmarrjes së përbashkët dhe ndryshimeve të mëtejshme (data efektive shtyhet për një kohë të pacaktuar deri kur projekti kërkimor mbi metodën e kapitalit është përfunduar).
- 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).

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 shënimet 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 2019 është përfshirë më poshtë dhe në shënimet vijuese:

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

Matja e vlerës së drejtë

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

OST ka bashkëpunuar me vlerësues të pavarur për të përcaktuar matje të vlerës së drejtë, përfshirë vlerën e drejtë të Nivelit 3 për aktivet jo-financiare. Drejtimi vlerëson evidencën e marrë nga palët e treta për të mbështetur përfundimin se këto vlerësime përpunohen 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 përlllogaritje 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 aktivin ose detyrimin 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 e mbështet OSHEE nëpërmjet kreditimit me hua me interesa të ulëta. Në Dhjetor 2014, u nënshkrua një marrëveshje nënhuaje prej 69.7 milionë euro, e financuar nga Banka Ndërkombëtare për Rindërtim dhe Zhvillim (IRDB), midis qeverisë shqiptare dhe OSHEE. Drejtimi njih pasigurinë mbi aftësinë e OSHEE për të përmbushur kërkesat e saj të financimit dhe shlyerjen në kohë të detyrimeve të saj. Megjithatë, drejtimi ka një pritshmëri të arsyeshme se OSHEE ka burimet dhe mbështetjen e mjaftueshme nga qeveria për të vazhduar operacionet e saj për të ardhmen e parashikueshme.

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 arsyet 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;
 - blerje të paparashikuara të energjisë shtesë me kosto të shtuara për shkak të thatësisë, etj;
 - 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. Sipas Menaxhimit, 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 2018 dhe për periudhën që mbaron më 31 dhjetor 2019.

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 2019, provizioni i llogarive të arkëtueshme do të rritej/(ulej) me 2,491,054 Lekë (2018: 2,849,703 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. Aktivitet dhe detyrimet monetare në monedha të huaja konvertohen në monedhën funksionale me kursin e datës së raportimit.

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

(b) Inventari

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

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

(c) Aktivet afatgjata jomateriale

Aktivitet 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 shpenzohen në momentin që ndodhin. Amortizimi njihet në fitim ose humbje me metodën lineare përgjatë jetës së dobishme të vlerësuar të aktiveve. Jeta e dobishme e vlerësuar është 5 vite.

(d) Aktivet afatgjata materiale

- *Njohja dhe matja*

Aktivitet afatgjata materiale në pasqyren 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 aktivitet. 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 aktivitet 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 aktivitet. Këto shpenzime përfshijnë tarifatat profesionale, dhe për aktivitet e kualifikuara kostot e huamarrjes kapitalizohen në përputhje me politikat kontabël të shoqërisë.

Çdo fitim ose humbje nga nxjerrja jashtë përdorimit e 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 shoqëria të ketë përfitime të ardhshme ekonomike nga këto shpenzime.

- *Zhvlerësimi*

Zhvlerësimi llogaritet për të anuluar shumatat 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:

	2019	2018
• Përmirësimet e tokës dhe ndërtesat	5 - 65	16 - 70
• Instalime teknike, pajisje dhe makineri	3 - 55	4 - 55
• Mjete transporti	4 - 14	5 - 20
• 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.

(e) Instrumentet financiarë

- *Aktive financiare joderivative*

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

OST çregjistron një aktiv financiar kur skadojnë të drejtat kontraktuale mbi flukset e parasë së aktivitetit financiar ose kur transferon të drejtën kontraktuale për të marrë flukset e parasë nga aktiviteti 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 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.

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

Llogaritë e arkëtueshme financiare, tregtare dhe të tjera janë aktive financiare me pagesa fikse apo të përcaktueshme të cilat nuk janë të kuotuar në një treg aktiv. Aktive të tilla njihen fillimisht me vlerën e drejtë plus kostot të lidhura direkt me transaksionin. Pas njohjes fillestare llogaritë e arkëtueshme tregtare dhe të tjera maten me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv pakësuar me humbjet nga zhvlerësimi.

Shoqëria gjithmonë mat provizionin për llogaritë e arkëtueshme në shumë të barabartë me humbjet e pritshme përgjatë gjithë jetëgjatësisë. Humbjet e pritshme për llogaritë e arkëtueshme për llogariten 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 specifikë 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 parekuperueshme.

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 njih detyrimet financiare në datën e tregtimit, kur shoqëria bëhet palë e kushteve kontraktuale të instrumentit.

Shoqëria 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 shoqëri. 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

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

(g) Provizionet

Një provizion njihet nëse, si rezultat i një ngjarjeje të shkuar, shoqëria 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 shoqëria 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 koston 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 aktivitetin. 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:

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

Në përcaktimin e zhvlerësimit sipas "Qasjes së thjeshtuar", Shoqëria përdor humbjen historike të probabilitetit të mospagimit, kohën e arkëtimit dhe shumën e humbjes së shkaktuar. Kjo normë më pas korrigjohet sipas gjykimit të drejtuesve, nëse kushtet aktuale ekonomike dhe të kredidhënies, janë të tilla që, humbjet aktuale ka të ngjarë të jenë më të mëdha ose më të vogla se sa sugjerohet nga tendencat historike.

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

(l) 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 shumat e faturuara për konsumatorët dhe përjashtojnë tatimin mbi vlerën e shtuar, kthimet, zbritjet dhe skontimet.

(m) Të ardhura dhe shpenzime financiare

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

(n) Tatim mbi fitim

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

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

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

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

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

Një aktiv tatimor i shtyrë për humbje tatimore të papërdorura, njihet deri në masën që është e mundshme që të ekzistojnë përfitime të ardhshme të tatueshme kundrejt të cilave diferencat e përkohshme mund të përdoren. 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 shoqëria 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 shoqëria është e angazhuar dukshëm, pa mundësi reale tërheqjeje dhe kur njeh kosto ristrukturimi. Nëse përfitimet nuk pritët të zgjidhen tërësisht brenda 12 muajve nga data e raportimit, atëherë ato skontoen.

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 përaftrim 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 arkëtueshme 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 2019 dhe 2018:

	Më 31 dhjetor 2018		Më 31 dhjetor 2018	
	Vlera kontabël	Vlera e drejtë	Vlera kontabël	Vlera e drejtë
Huatë	30,331,789,687	29,495,031,338	29,544,906,926	28,843,222,381

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 2019 janë në intervalin prej 1.07% deri në 5.38% (2018: 1.16% deri 4.12%) 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 shoqëria konsideron se vlerat e drejta të vlerësuar janë të sakta, përdorimi i metodologjive dhe supozime të ndryshme mund të rezultojë në vlera të drejta të ndryshme.

5.2 Menaxhimi i riskut financiar

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

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

Funksioni i menaxhimit të riskut brenda shoqërisë kryhet duke marrë në konsideratë risqet financiare (të kredisë, tregut, monedhës, likuiditetit dhe normës së interesit), risqet operacionale dhe risqet ligjore. Objektivi kryesor i funksionit të menaxhimit të riskut financiar është të vendosë limite risku, dhe më tej të sigurohet se ekspozimi ndaj risqeve mbahet brenda këtyre limiteve. Funksionet e riskut operacionale dhe ligjor janë parashikuar të sigurojnë funksionimin e duhur të politikave dhe procedurave të brendshme për të minimizuar risqet operacionale dhe ligjore. Shoqëria operon në kushtet e një krize globale financiare dhe ekonomike me zhvillime dinamike. Përshtjellimi i mëtejshëm i saj mund të ketë impakt negativ në pozicionin financiar të shoqërisë. Drejtimi kryen monitorime të rregullta mbi të gjitha pozicionet e aktiveve dhe detyrimeve, të ardhurave dhe shpenzimeve, si edhe zhvillimeve të tregjeve ndërkombëtare. Bazuar në këtë, drejtimi analizon përfitueshmërinë, likuiditetin dhe koston e fondeve dhe kërkon të implementojë masat e duhura në lidhje me riskun e kreditimit, riskun e tregut (kryesisht të normës së interesit) dhe riskun e

likuiditetit, duke limituar kështu efektet e mundshme negative. Për më tepër, OST është financuar nga bankat ndërkombëtare të zhvillimit apo nën-huazuar nga Qeveria ose palët e lidhura (si KESH). Në këtë mënyrë, OST i përgjigjet sfidave të mjedisit të tregut duke ruajtur pozicione të qëndrueshme kapitali.

5.2.1 Risku i kreditimit

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 shoqërisë 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 2019	31 dhjetor 2018
Mjete monetare në bankë	1,422,202,380	379,520,605
Llogari të arkëtueshme		
- Shoqëri private	193,108,017	271,551,039
- Shoqëri të zotëruara nga shteti	13,803,441,133	13,046,892,089
Hua dhe llogari të arkëtueshme	33,570,658	34,108,058
Llogari të arkëtueshme nga personeli	1,766,108	2,256,039
Parapagime per furnitore	570,669,944	104,489,091
Tatim ne burim (paguar teper)	1,270,696	-
Tvsh e arketueshme	14,451,592	469,573,264
Te tjera	755,672,344	869,792,664
Ekspozimi total ndaj riskut të kredisë	16,796,152,873	15,178,182,849

- *Menaxhimi i riskut të kreditimit*

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

- *Përqëndrimi i riskut të kreditimit*

OST ekspozohet ndaj përqëndrimit të riskut të kreditimit. Drejtimi monitoron përqëndrimin e riskut të kreditimit por përballet me vështirësi në aplikimin e praktikave më të mira të politikave të menaxhimit përkundërt 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 2019, balancat e arkëtueshme nga OSHEE Sh.a përfaqësojnë 81% të ekspozimit maksimal total ndaj riskut të kreditimit (2018: 86%).

Depozitat bankare të shoqërisë mbahen në shtatë banka në vend (2018: gjashtë banka në vend).

- *Të arkëtueshmet e zhvlerësuar*

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

Të arkëtueshmet në vonesë por të pa zhvlerësuar më 31 dhjetor 2019 dhe 2018, lidhen kryesisht me shumën të arkëtueshme nga OSHEE, një entitet i kontrolluar nga qeveria shqiptare, për shitjet e bëra në 2019 dhe vitet paraardhëse. Për të përmirësuar arkëtimet dhe ulur humbjet në rrjetin e shpërndarjes, disa veprime u ndërmorën nga OSHEE dhe Qeveria Shqiptare të cilat u materializuan në Ligjin nr.170/2014 për ratifikimin e marrëveshjes së huasë ndërmjet Republikës së Shqipërisë dhe bankës ndërkombëtare për rindërtim dhe zhvillim për financimin e projektit për rimëkëmbjen e sektorit të energjisë elektrike. OSHEE ka detyrimin t'i paguajë plotësisht shumën me vonesë OST por nuk mund të paguajë më pak se skeduli i miratuar në këtë ligj. Për më tepër, gjatë vitit 2016 dy vendime të ERE (Vendimi nr.111, datë 01.07.2016 dhe vendimi nr.190 datë 22.12.2016, gjatë vitit 2017 (vendimi nr 211 date 28.12.2017) si dhe gjatë vitit 2018 (vendimi nr 266 date 21.12.2018), detyrojnë OSHEE sh.a që përveç shlyerjes së detyrimeve korente, të kryejë edhe pagesat ndaj OST sh.a nga detyrimet e prapambetura për qëllime të pagesave të kredive nga OST sh.a.

Gjithashtu, OST pret të kompensojë një pjesë të të arkëtueshmeve në vonesë nga OSHEE ndaj huave dhe të pagueshmeve me KESH. Shumat që do kompensohen ende nuk janë përcaktuar dhe marrëveshja mes palëve është subjekt i vendimmarrjes të Këshillit të Ministrave. Bazuar në Urdhrin e Kryeministrit nr. 17, datë 23.01.2018 “Për ngritjen e Shoqërisë të punës ndër-institucional për Ristrukturimin Financiar të Shoqërive Publike në sektorin Energjitik”.

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 2019	31 dhjetor 2018
Gjendja më 1 janar	115,828,038	3,121,331
Humbje nga zhvlerësimi me 1 janar	-	92,710,331
Humbje nga zhvlerësimi me 31 dhjetor	112,647,456	19,996,376
Gjendja më 31 dhjetor	228,475,494	115,828,038

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 2019 (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	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 2018 (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	279,113,343	85,543,841
Norma e humbjes së pritshme të kreditit	2.94%	100%
Provizioni i humbjes së pritshme të kreditit	8,213,629	85,543,841

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	Lek	B2	Faza 1	78,139,294	679,265
KESH	Lek	B2	Faza 1	14,624,620,450	127,131,922
TOTALI					127,811,188

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2018 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	13,102,912,528	21,619,806
KESH	Lekë	B2	Faza 1	73,069,514	120,565
TOTALI					21,740,371

- *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 2019 dhe 2018 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 shoqëria 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 KRË). 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	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
KRË	-	(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)

	Aktive financiare monetare	Më 31 dhjetor 2018 Detyrime financiare monetare	Pozicioni neto i bilancit
EUR	1,081,142,063	(23,784,302,853)	(22,703,160,790)
USD	265,473	(2,606,735,319)	(2,606,469,846)
CAD	4,092	-	4,092
KRË	-	(2,470,279,930)	(2,470,279,930)
CHF	-	(1,037,921,598)	(1,037,921,598)
YEN	-	(570,118,963)	(570,118,963)
Totali	1,081,411,628	(30,469,358,663)	(29,387,947,035)

Kurset e këmbimit të përdorura për përkthimin e aktiveve dhe detyrimeve monetare të shprehura në monedhë të huaj më 31 dhjetor 2019 dhe 2018 janë si vijon:

Në LEK:	2019	2018
EUR	121.77	123.42
USD	108.64	107.82
CHF	112.30	109.60
100 YEN	100.09	98.00

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:

	2019		2018	
	100 bp rritje	100 bp ulje	100 bp rritje	100 bp Ulje
Efekti i parashikuar në fitim /(humbje)	(299,126,307)	299,126,307	(293,879,470)	293,879,470

- 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 2019				
Llogari të pagueshme e të tjera	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)
Detyrimet me 31 dhjetor 2018				
Llogari të pagueshme e të tjera	15,178,182,849	-	-	15,178,182,849
Kredi dhe hua	(18,105,445,549)	(6,996,133,014)	(11,742,349,593)	(36,843,928,156)
Totali i pagesave të ardhshme	(2,927,262,700)	(6,996,133,014)	(11,742,349,593)	(21,665,745,307)

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

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

Viti	2019		2018	
	100 bp rritje	100 bp ulje	100 bp rritje	100 bp Ulje
Efekti i parashikuar në fitim /(humbje)	(207,764,866)	207,764,866	(216,657,453)	216,657,453

- Risku i çmimeve të tjera**

- Çmimi i kapitalit

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

- Tarifat e transmetimit

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

5.2.3 Risku i likuiditetit

Risku i likuiditetit përcaktohet si risku që njësia të ndeshë vështirësi në shlyerjen e detyrimeve të saj financiare. OST është ekspozuar ndaj kërkesave ditore për përdorim të burimeve të veta të parasë kryesisht për të paguar shpenzimet operative të ndodhura në aktivitetin e saj të zakonshëm dhe për të shlyer kreditë. Nga ana tjetër, shoqëria përballet me vonesa të konsiderueshme në arkëtimet e shitjeve me kredi 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 2019 dhe 31 dhjetor 2018 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 2019 dhe 31 dhjetor 2018 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 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)
Detyrimet me 31 dhjetor 2018				
Llogari të pagueshme e të tjera	(7,090,745,624)	(208,275,983)	-	(7,299,021,607)
Kredi dhe hua	(11,014,699,925)	(6,787,857,031)	(11,742,349,593)	(29,544,906,549)
Totali i pagesave të ardhshme	(18,105,445,549)	(6,996,133,014)	(11,742,349,593)	(36,843,928,156)

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.

	2019	2018
Totali i detyrimeve	40,195,508,902	39,626,935,001
Kapitali	31,766,283,251	31,155,210,375
	127%	127%

6. Aktive afatgjata materiale

	Toka & Ndertesa	Makineri e Pajisje	Automjete	Pajisje Zyre	Investim ne proces	Total
Gjendja më 31 dhjetor 2017	4,953,318,023	47,371,759,283	556,428,788	830,410,819	4,160,911,704	57,872,828,616
Sistemime per efektin e kapitalizimit te interesave	-	-	-	-	(10,359,810)	(10,359,810)
Shtesa blerje te reja	1,922,337	18,000	-	627,400	5,618,353,342	5,620,921,079
Riklasifikime dhe shtesa te tjera	234,421,133	2,543,824,566	-	175,935,792	(2,950,647,851)	3,533,640
Transferime ne aktive afatgjate jo materiale	-	-	-	-	(327,667,742)	(327,667,742)
Riklasifikime ne aktive te tjera	-	-	-	-	(810,891,709)	(810,891,709)
Nxjerrje jashte perdorimit	(477,938)	(13,409,460)	(100,000)	(7,622,960)	-	(21,610,358)
Kalime nga (në) magazina (riklasifikime)	-	-	-	-	(12,639,824)	(12,639,824)
Gjendja më 31 dhjetor 2018	5,189,183,555	49,902,192,388	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)	10,960,116	(7,555,472,950)
Sistemime per efektin e kapitalizimit te interesave	-	-	-	-	(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
Amortizimi i Akumuluar						
Gjendja më 31 dhjetor 2017	(181,761,725)	(5,218,879,917)	(106,868,327)	(256,000,985)	-	(5,763,510,863)
Sistemime per efektin e kapitalizimit te interesave te vitit aktual	-	(28,621,681)	-	-	-	(28,621,681)
Amortizimi i vitit	(72,620,709)	(1,913,336,401)	(37,579,545)	(160,071,384)	-	(2,183,608,042)
Nxjerrje jashte perdorimit	275,956	1,653,447	100,000	3,114,232	-	5,143,635
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 interesave te vitit aktual	-	(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)	(96,132,206)	-	(2,477,747,724)
Vlera neto më 31 dhjetor 2018	4,935,077,078	42,743,007,837	411,980,916	586,393,005	5,667,058,111	54,343,516,946
Vlera neto më 31 dhjetor 2019	5,315,725,758	42,236,360,429	352,827,803	617,146,501	5,385,421,433	53,907,481,925

Më 31 dhjetor 2019 dhe 2018 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 2019 dhe 31 dhjetor 2018.

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 drejte ne menyre periodike cdo 5 vjet. Nje

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.

Testi i zhvleresimit

Bazuar në natyrën specifike të aktivitetit të shoqërisë, vlera e drejtë e pjesës më të madhe të AAM është përcaktuar sipas metodës së kostos së zëvendësimit të amortizuar (MKZA). Për këtë qëllim, grupi që ka kryer vlerësimin ka bërë testin e zhvlerësimit të Aktiveve Afatgjata Materiale.

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

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

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

Vlera e rikuperueshme e aktiveve është:

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

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

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

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

Norma e aktualizimit	Në % 5.94%
Norma e rritjes ne perjetësi	1-2%

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

EBITDA e parashikuar u bazua në supozimet kryesore, të cilat përfaqësojnë vlerësimet më të mira të drejtimit si më poshtë:

Kerkesa për Energji pritet të zhvillohet në të ardhmen në përputhje me modelin e shkuar të zhvillimit dhe me gradient mesatar rritje vjetore, të ngjashme. Hipotezat kyç janë:

- (i) Trendi i ndryshimit të kërkesës në tre vitet e fundit;
- (ii) Rritje e moderuar e kërkesës për energji;
- (iii) Evitimi i kufizimeve në anën e furnizimit të konsumatorëve;
- (iv) Objektivat e OSHEE-se për reduktimin e humbjeve me rreth 2.6% në vit balancojnë normën e rritjes kështu që kërkesa për energji mbetet në të njëjtin nivel;
- (v) Rritjen potenciale të gjenerimit të PVE të lidhur në rrjetin e shpërndarjes që ndikojnë ndjeshëm në reduktimin e humbjeve jo teknike në rrjetin e shpërndarjes.

Parashikimi i humbjeve në rrjetin e transmetimit janë në normal relative prej 2-2.3%.

Tarifa e transmetimit të energjisë elektrike është parashikuar të jetë 1.50lek/kë

Shitjet nga alokimin e kapaciteteve janë llogaritur 1,000 milion leke/ vit në 5 vitet e ardhshme. Ky supozim është i bazuar në të dhënat e vitit të mëparshëm si dhe parashikimi për të ardhmen. Shitjet nga alokimin e kapaciteteve mund të ndryshojnë në mënyrë të konsiderueshme nga viti në vit për shkak të natyrës së tyre. Shitjet nga transmetimi i energjisë janë llogaritur duke përdorur parashikimin e energjisë (e cila është e dhënë për OST nga secili prej klienteve të saj) dhe supozimin e tarifave të parashikuara në supozimet e përgjithshme. Të gjitha shpenzimet janë parashikuar të mbeten në të njëjtin nivel duke qenë se OST nuk pret ndonjë ndryshim të rëndësishëm në shpenzimet e saj operative.

Shpenzimet e amortizimit janë llogaritur duke shtuar me gjysmën ngarkuar vitin e mëparshëm "Vit shtuar për PPE" duke qenë se OST pret që të zhvlerësohet mesatarisht ½ e shtesave të viti, në varesi nga momenti kur këto investime janë kapitalizuar.

Vlerat e përcaktuara për supozimet kryesore paraqesin vlerësimin e drejtimit për trendin e ardhshëm në sektorin e energjisë elektrike dhe janë bazuar në të dhënat historike dhe zhvillimet e ardhshme nga burimet e jashtme dhe të brendshme. Shuma e rikuperueshme e vlerësuar e NJGJP -së tejkalon vlerën e tij kontabël dhe si rezultat nuk është identifikuar asnjë tregues për zhvlerësim.

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 Drejte percaktohet si: “Çmimi më i mundshëm, në datën e specifikuar, në para, ose në termat ekuivalente të parasë, ose në terma të tjerë të përcaktuar në mënyrë ekzakte, për të cilat të drejtat e specifikuara të aktiveve do të shiteshin pas një ekspozimi të arsyeshëm në një treg konkures, 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 vlerësimin e aktiveve afatgjata të OST sh.a. i referohen datës së vlerësimit 1 janar 2019 e cila është edhe data efektive e rivlerësimit.

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

- Metoda e Tregut ose Metoda e Krahasimit të drejtëpërdrejtë
- Kosto e Zëvendësimit e Amortizuar

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

Metoda e Kostos apo Metoda e Zevendesimit 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 Zevendesimit ose Koston e re të Riprodhimit të pronës dhe pastaj duke përcaktuar zbritjet për amortizimin, i cili duhet të reflektojë moshën, kushtet dhe gjendjen e aktivitetit gjatë së shkuarës dhe jetëgjatësinë ekonomike të ardhshme të propozuar.

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

- 1) Toka – Metoda e krahasimit të drejtëpërdrejtë
- 2) Ndërtesa – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- 3) Makineri dhe Pajisje (ndërtime dhe instalime) – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- 4) Nënstationet – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- 5) Linjat e Transmetimit të Energjisë – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- 6) Mjetet e Transportit – Metoda e krahasimit të drejtëpërdrejtë
- 7) Paisje të zyrave dhe Paisje Informatike – Metoda e tregut

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

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

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

- Nje ulje ne vlerën bruto te aktiveve afatgjata materiale ne shumen 7.870.094.294 Lek;
- Nje ulje ne vlerën e amortizimit te aktiveve afatgjata materiale ne shumen 8.203.339.399 Lek;
- Efekti i kombinuar i te cilave ka çuar ne rritjen neto te vlerës se aktiveve afatgjata materiale me 1 Janar 2019 ne shumen 333.245.105 Lek

7. Aktive afatgjata jomateriale

	Programe Komjuterike
Gjendja më 1 janar 2018	612,178,794
Shtesa	327,667,741
Gjendja më 31 dhjetor 2018	939,846,535
Sistemime per efektin e rivleresimit	(314,621,345)
Shtesa nga investimet	39,868,049
Gjendja më 31 dhjetor 2019	665,093,240
Amortizimi i Akumuluar	
Gjendja më 1 janar 2018	(157,328,297)
Amortizimi i vitit	(155,913,448)
Gjendja më 31 dhjetor 2018	(313,241,745)
Sistemime per efektin e rivleresimit	313,241,745
Amortizimi i vitit	(152,439,595)
Gjendja më 31 dhjetor 2019	(152,439,595)
Vlera neto më 31 dhjetor 2018	626,604,790
Vlera neto më 31 dhjetor 2019	512,653,644

8. Aktivet financiare

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

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Aktive financiare afatgjata		
Entitete të tjera	5,603,600	5,603,600
Hua dhënë punonjësve	7,429,658	8,120,258
Hua për palët e treta	-	-
Total i aktive financiare afatgjata	13,033,258	13,723,858
Aktive financiare afatshkurtra		
Hua për palët e treta	20,000,000	20,000,000
Hua dhënë punonjësve	537,400	384,200
Total i aktive financiare afatshkurtra	20,537,400	20,384,200
Total i aktive financiare	33,570,658	34,108,058

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. huamarresi ka për detyrë kthimin e shumës së plote të huase me normë interesi 0 (zero) tek huadhenesi brenda dy viteve nga hyrja në fuqi e kësaj marrëveshjeje. Me datë 22/10/2019 është firmosur Amendimi Nr.1 i marrëveshjes së mesipërme sipas të cilit Huamarresi ka për detyrë kthimin e shumës së plote të huase tek Huadhenesi me normë interesi zero brenda tre viteve nga hyrja në fuqi e marrëveshjes.

9. Inventarët

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Materiale ndihmëse	245,461,081	247,847,713
Lëndë djegëse	11,387,732	8,416,236
Pjesë ndërrimi	155,493,967	158,225,099
Materiale të tjera	220,562,167	219,351,741
Totali i inventarit	632,904,946	633,840,789

10. Llogari të arkëtueshme e të tjera

Llogari të arkëtueshme e të tjera analizohen si më poshtë

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Klientë për mallra, produkte e shërbime	13,996,549,150	13,318,443,128
Paradhënie për punonjësit	1,766,108	2,256,039
Shteti – TVSH e zbritshme	14,451,592	469,573,264
Shteti – Tatim ne burim	1,270,696	
Debitorë të tjerë	911,078,324	912,551,188
Asete per tu mare nga KESH sha	73,069,514	73,069,514
Minus: provizioni për rënien në vlerë	(228,475,494)	(115,828,038)
Total	14,769,709,891	14,660,065,095

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

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
OSHEE sha	13,798,371,353	13,053,332,225
KESH sha	5,069,780	(6,440,136)
Shoqeri private	193,108,017	271,551,039
Total	13,996,549,150	13,318,443,128

Pjesa me e madhe e të arkëtueshme nga OSHEE sh.a, më 31 dhjetor 2019 dhe 2018, lidhen kryesisht me shumën për shitjet e bëra në vitet paraardhëse. Për të përmirësuar arkëtimet dhe ulur humbjet në rrjetin e shpërndarjes, disa veprime u ndërmorën nga OSHEE dhe Qeveria Shqiptare të cilat u materializuan në Ligjin nr.170/2014 për ratifikimin e marrëveshjes së huasë ndërmjet Republikës së Shqipërisë dhe bankës ndërkombëtare për rindërtim dhe zhvillim për financimin e projektit për rimëkëmbjen e sektorit të energjisë elektrike. OSHEE ka detyrimin t'i paguajë plotësisht shumën me vonesë OST por nuk mund të paguajë më pak se skeduli i miratuar në këtë ligj. Për më tepër, gjatë vitit 2016 dy vendime të ERE (Vendimi nr.111, datë 01.07.2016 dhe vendimi nr.190, datë 22.12.2016, gjatë vitit 2017 (vendimi nr 211 date 28.12.2017) si dhe gjatë vitit 2018 (vendimi nr 266 date 21.12.2018), detyrojnë OSHEE sh.a që përveç shlyerjes së detyrimeve korente, të kryejë edhe pagesat ndaj OST sh.a nga detyrimet e prapambetura për qëllime të pagesave të kredive nga OST sh.a. 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 Energjitik", Shoqëria pret të kompensojë një pjesë të të arkëtueshmeve të vonuara nga OSHEE huatë dhe të pagueshmet ndaj KESH. Shumën 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 fatura të lëshuara nga OST për sistemimin e faturave të shërbimeve të balancimit për vitet 2016 dhe 2017 sipas vendimit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 110 datë 14.05.2018 janë të papranuara nga OSHEE sipas shkresës së OSHEE nr 10615/1 datë 11.06.2018. Në bazë të të njëjtit vendim OST ka njohur të pagueshme ndaj KESH duke pranuar faturat me të njëjtën vlerë të lëshuara prej saj (shënimi 15). OSHEE ka ankimuar vendimin e ERE në Gjykatën Administrative të shkallës së parë e cila me vendim nr. 3851 datë 29.10.2018 ka vendosur 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.

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 2019	31 dhjetor 2018
Parapagime për furnitore	562,176,353	62,210,589
Shpenzime të shtyra	8,493,591	42,278,502
	570,669,944	104,489,091

12. Mjete monetare në arkë e bankë

Mjetet monetare analizohen si më poshtë:

	31 December 2019	31 December 2018
Para në bankë	1,385,191,425	326,940,301
Para ne arkë	-	114
Garanci Bankare	7,604,165	6,315,465
Mjete monetare të kufizuara	29,406,790	46,264,725
Total	1,422,202,380	379,520,605

Mjetet monetare të kufizuara me 31 dhjetor 2019 në shumën 29,406,790 lekë (2018: 46,264,725 leke) mbahen në Bankën Intesa Sanpaolo dhe 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".

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 ekuivalentët 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 2017 dhe 31 Dhjetor 2018	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

13. Kapitali

- *Kapitali aksionar*

Numri total i aksioneve të zakonshme më 31 dhjetor 2019 ishte 17,200,692 aksione (2018: 17,200,692 aksione) me vlerë nominale 1,000 Lekë për aksion. Të gjitha aksionet e emetuara janë plotësisht të paguara.

Gjate vitit 2019 ka pasur rritje kapitali e parregjistruar si rezultat i përfshirjes në kapital të rezervave të krijuara nga fitimi se bashku me fitimin e pashperndare deri me 31.12.2018.

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Gjendje më 1 janar	17,200,692,634	17,200,692,634
Rritje e kapitalit e parregjistruar	4,134,850,000	-
Gjendje më 31 dhjetor	21,335,542,634	17,200,692,634

Rregjistrimi në QKB i shtesës së kapitalit të 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 se bashku me fitimin e pashperndare deri me 31.12.2018 Rregjistrimi në QKB është kryer në datën 15.01.2020.

- *Dividendët*

Në përputhje me Ligjin nr. 9901, datë 14 prill 2008, më 27 shtator 2019, Ministria aprovoi pasqyrat financiare për vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2018 dhe vendosi të shpërndajë dividendë në shumën 90,642,213 Leke.

- *Rezerva të rivlerësimit*

Rezervat e rivlerësimit në shumën ALL 9,063,580,339 lekë (2018: 8,966,497,267 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 pashperndara 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 2017			809,059,021
Rritje	5930/1	29 mars 2018	1,208,316,883
Rritje	5930/1	29 mars 2018	910,254,825
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

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

14. Huatë

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Hua Afatgjata		
Ministria e financave dhe ekonomisë	13,620,405,862	14,524,724,956
Marreveshje nën-huaje me KESH	3,704,714,840	4,005,481,668
Totali i huasë afatgjatë	17,325,120,702	18,530,206,624
Hua Afatshkurtra		
Ministria e financave dhe ekonomisë	7,078,646,940	5,479,590,442
Marreveshje nën-huaje me KESH	5,928,023,056	5,535,109,483
Totali i huasë afatshkurter	13,006,669,996	11,014,699,925
Ministria e financave dhe ekonomisë	20,699,052,802	20,004,315,398
Marreveshje nën-huaje me KESH	9,632,737,895	9,540,591,151
Total Detyrime per hua	30,331,790,697	29,544,906,549

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 2019 dhe 31 dhjetor 2018 ishin si më poshtë:

	EUR	USD	CHF	KRË	YEN	ALL
2019	2.00%	1.80%	0.00%	2.50%	2.45%	0.75%
2018	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 2019	31 dhjetor 2018
EUR	22,571,517,280	22,135,357,834
USD	2,825,261,321	2,531,805,447
CHF	969,330,252	1,037,921,598
JPY	575,286,579	570,118,963
KRË	2,478,096,197	2,470,279,930
ALL	912,299,068	799,422,777
Total	30,331,790,698	29,544,906,549

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

Pavarësisht se OST nuk ka shlyer të gjitha detyrimet për huatë afatgjata, Ministria e Financave dhe Ekonomisë duke marrë në konsideratë që OST sh.a. vazhdon të shlyejë detyrimet e saj kundrejt kreditorëve të huaj si dhe faktin që kryen herë pas here pagesa ndaj MFE për kredite e nën-huazuara edhe për vitin 2020 konfirmon se do të vijohet me kërkesën për pagesë sipas skedulit të Marreveshjeve përkatëse.

15. Llogari te pagueshme tregtare dhe të tjera

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Detyrimet afatgjata		
Furnitore për aktivet afatgjata materiale	294,771,906	208,275,983
Total	294,771,906	208,275,983
Detyrimet afatshkurtra		
Furnitore për aktive afatgjata materiale	130,051,503	276,774,440
Furnitore për mallra dhe shërbime	5,480,167,734	5,473,111,726
Furnitore për fatura të pambërritura	58,980,313	25,671,828
Kreditorë të tjerë	327,744,865	308,696,087
Detyrime tatimore	54,707,364	74,625,646
Detyrime për dividend	894,425,045	931,865,897
Totali	6,946,076,823	7,090,745,624
Totali	7,240,848,729	7,299,021,607

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 2019 por që i korrespondojnë detyrimeve të krijuara gjatë vitit 2019.

16. Grante

Grantet analizohen si me poshtë;

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Grante të tjera nga KESH sh a	10,804,552	16,253,302
Grante nga OSHEE sh.a	369,471,740	455,396,467
Grante të tjera për Linjë paraburgimi Fier	7,671,384	7,837,524
Grante të tjera për Linjë paraburgimi Elbasan	8,633,997	8,992,372
Grant shtylla 6/1 per linjen 110 KV "Elbasan – Metalurgji"	1,522,323	
Grante per pjeset reserve "Devoll Hydropoëer" Elbasan	26,168,509	26,168,509
Grante Linja e tensionit të larte Hec Peshqesh	45,346,698	46,333,645
Grante nga KfË Linja 400KV Tiranë Podgorice	333,595,546	341,324,821
Grante nga KfË Linja 400KV Tiranë Prishtinë	49,429,830	51,002,069
Grante nga KfË Linja Shqipëria e jugut	85,944,310	89,452,389
Grante konteniere nga firma C&G D.O.O	3,325,854	3,325,854
Grant – KfË dhe EU per Linjen 400 kV Shqiperi - Maqedoni	71,222,841	11,471,031
Grant- Flexitranstore & Farcross	3,071,959	
Totali	1,016,209,543	1,057,557,983

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 2019	31 dhjetor 2018
Gjendja më 1 janar	1,057,557,983	606,843,448
Amortizimi i granteve gjate vitit	(117,089,581)	(59,067,192)
Grante te marra gjate vitit	75,741,142	509,781,727
Gjendja më 31 dhjetor	1,016,209,543	1,057,557,983

17. Tatimi i shtyrë mbi fitimin

Tatimi i shtyre njihet me diferencat e perkohshme ne mes te vlerave kontabel te aktiveve dhe detyrimeve per qellime te raportimit financiar dhe te shumave te perdorura per qellime tatimi.

Tatimi i shtyrë llogaritet bazuar në normën tatimore të miratuar prej 15% (2018: 15%).

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Detyrime të shtyra tatimore	1,451,055,729	1,487,951,528
Më 1 janar	1,487,951,528	1,120,460,911
Regjistruar në të ardhurat gjithëpërfshirëse	(59,988,892)	
Perfshire ne rezultatin neto	23,093,094	367,490,616
Më 31 dhjetor	1,451,055,730	1,487,951,528

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

	Aktive Afatgjata Materiale	Total
Me 1 Janar 2018	1,120,460,912	1,120,460,911
Regjistruar në te ardhurat gjithëpërfshirëse	-	-
Regjistruar në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve	367,490,616	367,490,616
Me 31 dhjetor 2018	1,487,951,528	1,487,951,528
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	1,451,055,730	1,451,055,730

18. Parapagimet nga kliente

Parapagimet nga kliente analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Axpo Albania Sh.a	-	16,528
Devolli Hydropoëer shpk	-	165,284
Danske Commodities Albania shpk	1,478,541	479,324
EFT Albania	1,500,284	1,035,780
Energy Supply	54,358	431,575
Green Energy	434,865	927,427
Gen-I Tirana	576,196	5,336,839
GSA	1,739,460	3,452,600
SEE CAO	112,066,514	127,424,449
Ayen Energy Trading	652,298	578,494
Uradrin	-	431,575
Rengry Trading	358,764	
Totali	118,861,280	99,861,521

19. Të ardhura të shtyra

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
SEE CAO	36,742,924	49,965,832
Totali	36,742,924	49,965,832

Të ardhura të shtyra përfaqesojnë shërbime të faturuara në avance ndaj shoqërisë SEE CAO për rezervim të drejtash transmetimi për muajin janar 2020.

20. Te ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit

Të ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Të ardhura nga transmetimi i energjisë dhe alokimet e kapaciteteve		
Të ardhura nga shërbimet e transmetimit	5,258,467,977	5,196,071,606
Të ardhura nga alokimet e kapaciteteve	1,737,622,845	1,471,245,597
Të ardhura nga transmetimi ndërkufitar	3,014,858	19,716,575
Të ardhura nga grantet	117,089,581	59,067,192
Të tjera	5,201,893	62,298,964
Totali	7,121,397,154	6,808,399,934

21. Shpenzime për materiale

Shpenzime për materiale analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Materiale konsumi	66,496,056	46,310,315
Lendë djegëse	44,730,987	47,915,017
Të tjera	1,907,903	1,163,777
Totali	113,134,946	95,389,109

22. Kosto transmetimi

Kosto transmetimi analizohen si më poshtë

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Shpenzime të transmetimit ndërkufitar	173,340,909	244,585,253
Humbje teknike gjate transmetimit – KESH	990,521,557	1,232,225,933
Sherbimet ndihmëse – KESH	148,001,850	181,055,760
Humbje nga disbalancat e energjise	56,160,185	88,393,908
Totali	1,368,024,501	1,746,260,854

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 gjate transmetimit do të mbuloen nga OST përmes sigurimit të energjisë me çmimin e tregut përmes ankandeve 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 2019	31 dhjetor 2018
Qira	509,370	2,039,887
Mirëmbajtje dhe riparime	195,314,104	294,026,391
Sigurime	2,141,203	67,567,976
Kërkime, trajnime dhe studime	55,736,184	14,992,134
Personel jashtë njesisë	164,195,294	117,492,524
Shpenzime per patenta, licensa	18,110,500	18,260,000
Publicitet, reklama	1,371,119	-
Transferime, udhëtime, dieta	33,939,133	51,534,467
Shpenzime postare dhe telekomunikimi	15,842,632	13,951,962
Shpenzime për shërbimet bankare	2,330,480	3,802,033
Taksa dhe tarifa vendore	449,641	1,702,692
Taksa e regjistrimit	2,528,955	1,981,656
Tatime të tjera	46,950	26,351
Shpenzime për pritje dhe përfaqësime	1,265,257	2,542,441
Gjoha dhe dëmshpërblime	234,491,828	192,945,973
Subvencione të dhena	-	4,263,772
Nxjerrje aktivesh jashtë përdorimit	321,101	24,337,541
Tarifa antaresimi	53,566,903	57,790,885
Kosto e materialeve te shitura dhe te tjera	44,127,157	65,174,957
Totali	826,287,811	934,433,642

Shpenzime per personel jashte njesise perfaqesojne shpenzime te kryera per auditimin ligjor per certifikimin e pasqyrave financiare, sherbime vleresimi, rritje kapitali si dhe sherbimi per ruajtjen fizike te aktiveve te detajuara si më poshtë:

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Vleresim i aktiveve afatgjata materiale	55,956,000	13,206,000
Vleresim i huave afatgjata me vleren e drejte	1,260,000	945,000
Auditim i pasqyrave financiare nga auditues ligjore caktuar nga MFE	4,968,000	4,680,000
Auditim I pasqyrave financiare nga shoqeri e pavarur audituese	1,250,000	1,450,000
Rritje kapitali e shoqerise	2,397,000	
Sherbim konsulence dhe akt konstatime per ceshtjet gjyqsore		4,976,000
Roje private	98,364,294	92,235,524
Total	164,195,294	117,492,524

Vleresimi i aktiveve afatgjata materiale gjate vitit 2019, është kryer nga grupi i ekspertëve 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 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.

Gjate vitit 2018 jane caktuar nga MFE per te kryer vleresimin e aktiveve afatgjata materiale te transferuara nga OSHEE sh.a ne OST sha eksperte vleresues te pasurive te paluajtshme zj. Yljana Selfo me tarife 3,795,000 leke (pa tvsh) si dhe auditues ligjor z. Bujar Bendo me tarife 6,495,000 leke (pa tvsh).

Gjithashtu gjate vitit 2018 eshte bere vleresimi i asetëve te dala jashte perdorimit nga ekspertja vleresuese pasurive te paluajtshme e caktuar nga MFE zj. Vullnetare Cela (Hoxha) me tarifen 2,916,000 leke (pa tvsh). Rivleresimi i huave afatgjata me vleren e drejte ne momentin fillestar dhe mbajtjen me pas me kosto te amortizuar si dhe konsulence per zbatimin e standarteve SNRF 9 dhe SNRF 15 eshte kryer per te dy vitet nga shoqeria Deloitte Albania procedure e tenderuar nga OST sh.a ne baze te kerkesave te Bankes Boterore dhe donatoreve te huaj.

Auditimi ligjor i pasqyrave financiare te vitit 2018 (shpenzim i vitit 2019) eshte kryer nga zj. Anita Pulaj, zj. Djana Ylli (Golemi), zj. Irena Hoxha (Pulo), z. Hysen Cela, z. Kristaq Ndini dhe z. Bledar Strelca, perkatesisht me tarifen 828,000 leke (pa tvsh) secili.

Auditimi i pasqyrave financiare nga nje shoqeri e pavaruar audituese (kusht i vendosur ne mareveshjet e huave afatgjata lidhur me Banken Boterore dhe donatore te huaj) per te dy vitet eshte kryer nga shoqeria Grant Thornton shpk procedure e tenderuar nga OST.

Për zmadhimin e kapitalit të OST sha, si rezultat i përfshirjes në kapital të rezervave të krijuara nga fitimi se bashku me fitimin e pashperndare deri me 31.12.2018 eshte caktuar nga MFE zj. Fatime Alliu.

Gjate vitit 2018 OST ka mare sherbim konsulence per sistemimin e menaxhimit te performances dhe raportin e integruar nga shoqeria BaEr Consulting me tarifen (pa tvsh) 4,896,000 leke si dhe ekspertize ligjore ne shumen 80,000 leke (pa tvsh).

24. Shpenzime personeli

Shpenzime personeli analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Pagat dhe shpërblimet e personelit	782,562,398	759,584,509
Sigurimet shoqërore dhe shëndetsore	147,046,243	140,102,648
Kompesime shpenzimesh për personelin	240,045,932	296,478,111
Totali	1,169,654,573	1,196,165,268

Numri mesatar i punonjësve për vitin 2019 ishte 761 (31 dhjetor 2018: 755)

25. Provigjione/fshirje të llogarive

Provizionet për llogaritë e arkëtueshme për vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2019 dhe 31 dhjetor 2018 paraqitet si më poshtë:

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Provigjon i llogarive te arketueshme	(112,647,456)	(19,996,376)
Totali	(112,647,456)	(19,996,376)

26. Të ardhura dhe shpenzime financiare neto

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Shpenzime për interesa	(814,970,693)	(580,248,389)
Shpenzime financiare	-	(24,281,261)
Fitime neto nga kursi i këmbimit në aktivitetet financiare	298,808,453	1,699,185,654
Te ardhura nga interesat, kredite dhe depozitat	21,965	4,249,352
Totali	(516,140,274)	1,098,905,356

Shpenzimet financiare të njohura nga shoqëria gjatë viteve 2019 dhe 2018 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 2019 norma e tatimit mbi fitimin ishte 15% e të ardhurës së tatueshme (2018: 15%).

	31 dhjetor 2019	31 dhjetor 2018
Tatimi mbi fitimin e periudhës	142,349,377	273,004,128
Tatimi i shtyrë mbi fitimin (Shënimi 17)	23,093,094	367,490,616
Totali	165,442,470	640,494,744

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

	Norma	31 dhjetor 2019	Norma	31 dhjetor 2018
Fitimi para tatimit		116,383,582		1,546,916,870
Tatimi i përllogaritur me normën	15.0%	17,457,537	15.0%	232,037,531
Tatimi i përllogaritur për shpenzime të pazbritshme	107.3%	124,891,840	2.6%	40,966,597
Shpenzimi i tatimit mbi fitimin	122.3%	142,349,377	17.6%	273,004,128

Në përcaktimin e shumës së tatimit aktual dhe të shtyrë shoqëria merr parasysh ndikimin e pozicioneve të pasigurta tatimore dhe nëse taksa dhe interesa të tjera mund të jenë të detyrueshme. Drejtimi beson se përllogaritjet e tij të detyrimeve tatimore janë të përshtatshme për të gjitha vitet e hapura fiskale bazuar në vlerësimin prej tij të shumë faktorëve, përfshirë interpretimin e ligjit mbi tatimet dhe eksperiencat e mëparshme. Ky vlerësim mbështetet në çmuarje dhe supozime dhe mund të përfshijnë një seri gjykimesh për ngjarjet e ardhshme.

Shoqëria mund të ndryshojë gjykim nën dritën e informacionit të ri që mundësohet, në lidhje me përshtatshmërinë e detyrimeve tatimore ekzistuese. Këto ndryshime ndaj detyrimeve tatimore do të ndikojnë shpenzimin tatimor gjatë periudhës në të cilën ky përcaktim bëhet.

28. Palët e lidhura

OST kontrollon 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 2019	31 dhjetor 2018
(a) Shitje mallrash dhe shërbimesh		
Shitje mallrash:		
OSHEE sh.a	5,611,547,379	7,102,259,350
KESH sh.a	66,740,274	1,396,438
	5,678,287,654	7,103,655,788
(b) Blerje mallrash dhe shërbimesh		
OSHEE sh.a	385,763,069	349,319,098
KESH sh.a	1,810,007,251	3,535,239,183
	2,195,770,320	3,884,558,281
(c) Shpërblimi i drejtuesve kryesorë		
Paga dhe shpërblime të tjera afat-shkurtra për punonjësit	55,382,317	53,223,656
Këshilli Mbikëqyrës	2,380,140	2,423,280
	57,762,457	55,646,936
(d) Balancat e fund-vitit me palet e lidhura		
Llogari të arkëtueshme nga palët të lidhura:		
Autoritetet fiskale (tatim fitim paguar teper)	112,598,765	
Autoritetet fiskale (TVSH)	14,451,592	469,573,264
Autoritetet fiskale (Tatim ne burim)	1,270,696	
OSHEE sh.a	13,798,371,353	13,053,332,225
KESH sh.a	5,069,780	(6,440,136)
	13,931,762,185	13,516,465,353
(e) Llogari të pagueshme ndaj palëve të lidhura		
Ministria e Financave të Republikës së Shqipërisë		
Dividend i pagueshëm	894,425,045	931,865,897
KESH sh.a	4,283,246,841	4,408,402,709
Autoritetet fiskale (tatim mbi te ardhurat personale)	7,446,662	19,501,258
Autoritetet fiskale (sigurime shoqërore)	21,039,356	20,489,506
Autoritetet fiskale (tatim fitim)	-	47,251,626
Autoritetet fiskale (detyrime te tjera)	8,956,027	
	5,215,113,931	5,427,510,996
(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	9,632,737,896	9,540,591,152
Ministria e Ekonomisë dhe Financave e Republikës së Shqipërisë	20,699,052,802	20,004,315,398
	30,331,790,698	29,544,906,550

Huatë e marra nga Grupi janë garantuar nga Qeveria e Shqipërisë.

29. Detyrime të mundshme

Në rrjedhën normale të biznesit, shoqëria ka hasur në kërkesa ligjore dhe gjyqësore; Drejtimi konsideron se nuk do të ketë humbje materiale në lidhje me pretendimet e tjera të mbetura deri më 31 dhjetor 2019. 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 38,222,189 leke (2018: 39,480,200 lekë).


Më 31 dhjetor 2019, OST kishte angazhime në shumën 4,578,217 mijë lekë (2018: 3,022,366 mijë lekë) lidhur me projektet për ndërtimin e aseteve për transmetimin e energjisë.

30. Ngjarje pas datës së raportimit

Që nga 31 dhjetori 2019, përhapja e COVID-19 ka patur ndikim të rëndësishëm në shumë ekonomi lokale në mbarë globin. Në shumë vende, bizneset po detyrohen 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. Edhe Qeveria e Shqipërisë ka marrë një sërë masash në kuadër të ngadalësimit të përhapjes së virusit të cilat përfshinë shtyrjen e kësteve të kredive për tre muaj për bizneset dhe individët të cilët kanë patur vështirësi ekonomike për shkak të masave të marra për ngadalësimin e përhapjes së virusit, shtyrjen e pagesave të qirave për tre muaj, si dhe një sërë masash për ndalimin e bizneseve që konsiderohen jo thelbësore dhe me rrezik për përhapjen e sëmundjes dhe kufizimin e lëvizjes së lirë të njerzve brenda fashave orare të përcaktuara.

Shoqëria ka përcaktuar që këto ngjarje janë ngjarje pas datës së bilancit të cilat nuk kërkojnë korigjime. Prandaj, pozicioni financiar dhe rezultatet e operacioneve më dhe për vitin që mbyllet më 31 dhjetor 2019 nuk janë korigjuar për të pasqyruar ndikimin e tyre. Kohëzgjatja dhe ndikimi i pandemisë COVID-19, si dhe efektiviteti i përgjigjeve të qeverisë dhe bankës qendrore, mbetet i paqartë në këtë kohë. Nuk është e mundur të vlerësohet me besueshmëri kohëzgjatja dhe ashpërsia e këtyre pasojave, si dhe ndikimi i tyre në pozicionin financiar dhe rezultatet e Shoqërisë për periudhat e ardhshme. Drejtimi pret që provigjioni i llogarive të arkëtueshme dhe të ardhurat dhe shpenzimet nga aktiviteti kryesor të ndikohen nga kjo situatë. Ndikimi do të njihet në pasqyrat financiare të Shoqërisë më 2020.

Nuk ka ngjarje të rëndësishme të cilat do të kërkonin korigjim të pasqyrave financiare të ndodhura midis datës së raportimit 31 dhjetor 2019 dhe datës së autorizimit të këtyre pasqyrave financiare.



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

**Tel +355 4 2225581,
Fax +355 4 2225581,**

info@ost.al,

www.ost.al