



Operatori i Sistemit të Transmetimit

Nr. A. 6441.....Prot

Autotrada Tirane- Durres
Km 9 , Yrshek
Kashar, Tirane
Tel +355 4 2225581
Fax +355 4 2225581
info@ost.al

Tirane, me 23/11 /2017

**Drejtuar: Z. Petrit Ahmeti
Kryetar i ERE**

Subjekti: Kerkese per aplikim per Tarifat e Transmetimit te Energjise Elektrike per vitin 2018.

I nderuar Z. Ahmeti,

Ne perputhje me (i) Ligjin nr. 43/2015 dt. 30.4.2015 "Per Sektorin e Energjise Elektike", (ii) Metodologjine e Llogaritjes se tarifave te Transmetimit te Energjise Elektrike, OST sh.a. ka pergatitur "Perllogaritjen e Tarifes per vitin kalendarik 2018".

Jeni te lutur qe te merrni ne shqyrtim dhe te konsideroni materialin tone per aplikimin e tarifave te transmetimit te energjise elektrike per OST sh.a. per vitin 2018.

Ne mbeshtetje te kesaj kerkese, bashkelidhur do te gjeni:

- Relacioni sqarues per llogaritjen e tarifes
- Dokumentat plotesuese te informacioneve te permendura ne relacion.

Duke ju falenderuar per bashkepunimin, jemi ne dispozicionin Tuaj per çdo sqarim dhe informacion te nevojshem.

Me respekt,

**Administratori i OST sh.a.
Klodian Gradeci**



RELACION

PER LLOGARITJEN E TARIFAVE TE TRANSMETIMIT TE ENERJISE ELEKTRIKE PER VITIN 2018

Permbajtja

I.	Informacion i pergjithshem rreth OST sh.a.	3
II.	Niveli i synuar i te ardhurave qe kerkohen prej tarifes se transmetimit	6
III.	Planifikimi i situates energjitike per vitin 2018	7
IV.	Operatori i Tregut	13
V.	Tregu i energjise balancuese dhe humbjeve ne rrjet	14
VI.	Llogaritja e tarifave te transmetimit per vitin 2018	16
i.	Kostot kapitale	16
ii.	Kostot operuese	30
iii.	Te ardhurat nga Alokimi i Kapaciteteve	31
VII.	Ndarja e kostove ne kapacitet dhe energji	32
i.	Pagesat e kapacitetit	32
ii.	Pagesat e energjise	35
iii.	Llogaritja e tarifes mesatare te transmetimit	36

I. Informacion i pergjithshem rreth OST sh.a.

Sistemi i Transmetimit të Energjise Elektrike në Shqipëri drejtohet nga Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST sh. a.), një kompani publike me 100% të aksioneve në pronësi të shtetit. E krijuar në 14/07/2004.

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.

Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST) është një nga pjesëtarët kryesorë të tregut të energjisë elektrike në Shqipëri. Bazuar në këtë rol të rëndësishëm, kompania e mbështet zhvillimin e vet në planet afatmesme dhe afatgjatë të zhvillimit të sektorit të energjisë elektrike në vend.

Operatori i Sistemit të Transmetimit ushtron veprimtarinë e tij i ndarë nga aktivitetet e tjera në sektorin e energjisë elektrike, si: prodhimi, shpërndarja, tregtimi dhe furnizimi me energji elektrike, në përputhje me parimet dhe kërkesat e përcaktuara në ligjin për Sektorin e Energjisë Elektrike.

Certifikimi i OST sh.a. në Mars 2017 pas marrjes së opinionit pozitiv nga ana e Sekretariatit të energjisë në Viena si një ndër detyrat e parashikuara në Ligjin 43/2015, përben një ndër arritjet kryesore të OST sh.a. përgjatë vitit 2017 duke u bërë e para TSO në rajon e certifikuar nga ana e Rregullatorit me një opinion pozitiv të Sekretariatit të Vienes.

Në po këtë prizem ndër arritjet e vitit 2017 nuk mund të mos përmendet dhe anëtarësimi i plote në ENTSO-E pas kërkesës së dërguar në vitin 2004. Pjesëmarrja në këtë organizëm të të gjithë TSO-ve Evropiane ve OST përpara detyrave dhe angazhimeve të reja dhe të veshitura në përmbushje të detyrimeve që lindin nga pjesëmarrja në të.

OST sh.a. në përmbushje dhe të detyrimeve që lindin nga angazhimet ndërkombëtare ka marrë pozicione udhëheqëse në organizmat rajonal nga ku mund të përmendim (i) kryesimin e Komitetit Drejtues të Programit për Bashkimin e tregjeve të një dte me parë (DAMI PSC) sipas detyrimeve që lindin nga Memorandumi i Mirkuptimit firmosur midis 6 vendeve të Ballkanit Perëndimor, (ii) kryesimin e Komitetit drejtues të tregut ndërkufitar të balancimit (XBB PSC) sipas detyrimeve që lindin nga Memorandumi i Mirkuptimit firmosur midis 6 vendeve të Ballkanit Perëndimor, (iii) kryesimin e ENTSO- e Task Forces të 6 Vendeve të Ballkanit Perëndimor, (iv) zëvendës kryesimin e OST sh.a. Rajonal të Vendeve të Evropës Juglindore të ENTSO-e (RGSEE) etj.

OST sh.a., në përmbushje të përgjegjësisë kryesore që burojnë nga aktet ligjore, nenligjore dhe rregullatore në fuqi;

1. Menaxhon flukset e energjisë elektrike në rrjetin e transmetimit, duke marrë parasysh shkëmbimet e energjisë elektrike me sistemet e tjera të ndërldhura dhe siguron të gjitha shërbimet ndihmëse të nevojshme;
2. Siguron aftësinë afatgjatë të sistemit për të plotësuar kërkesën e arsyeshme për transmetimin e energjisë elektrike, duke operuar, ruajtur dhe zhvilluar në mënyrë të sigurt, të besueshme dhe efikase sistemin e transmetimit, në përputhje me kërkesat ligjore. Ruan informacionin e nevojshëm për vlerësimin e parametrave të cilësive së furnizimit me energji elektrike në sistemin e transmetimit, bazuar në rregullat për cilësinë e furnizimit me energji elektrike, përfshirë informacionin mbi sigurimin e furnizimit, cilësinë

e tensionit, cilesine e sherbimit dhe informacione te tjera te percaktuara nga Enti Rregullator i Energjise (ERE);

3. Harton dhe publikon procedura transparente, te efektshme dhe jodiskriminuese per lidhjen e perdoruesve dhe te centraleve te reja te prodhimit te energjise me sistemin e transmetimit. Siguron lidhjen e perdoruesve te sistemit me rrjetin e transmetimit, si dhe ofrimin e sherbimeve ne baze te parashikimeve te akteve ligjore dhe nenligjore ne fuqi, qe rregullojne procesin e lidhjes dhe shfrytezimit te rrjetit. Krijon nje mekanizem te trajtimit te ankesave per cheshtjet qe kane te bejne me aksesin dhe perdorimin e rrjetit te transmetimit;
4. Siguron energjine elektrike per mbulimin e humbjeve ne rrjetin e transmetimit, si dhe per rezerven e energjise dhe sherbimet e tjera ndihmese, te kerkuara per operimin e sigurt te sistemit, bazuar ne parimet e transparences, mosdiskriminimit, rregullave te tregut dhe koston minimale. Kryen nje analize vjetore te humbjeve ne rrjetin e transmetimit, si dhe harton e zbaton masat e reduktimit te humbjeve dhe masa te tjera te eficences se energjise;
5. Kryen balancimin e sistemit, mbeshtetur ne parime objektive, transparente e jodiskriminuese, ne perputhje me Kodin e Rrjetit te Transmetimit dhe Rregullat e Tregut. Shkemben ose ndan sherbimet e balancimit me operatoret e sistemit te transmetimit te shteteve fqinje per rregullimin e frekuences brenda rrjetit, ne perputhje me marreveshjet operationale ndermjet operatorëve te sistemit te transmetimit te rajonit dhe te dispozitave te ketij ligji per promovimin e bashkepunimit rajonal;
6. Menaxhon kapacitetin kufizuar, si dhe kryen alokimin e kapaciteteve me operatoret e rrjeteve te transmetimit fqinje, ne baze te kriterëve objektive, transparente e jodiskriminuese dhe publikon informacionin ne lidhje me kapacitetet nderkufitare;
7. Operatori i Sistemit te Transmetimit instalon dhe perpunon te gjitha llojet e informacionit, komunikimeve dhe sistemeve, duke perfshire gjithashtu edhe sistemin wireless te nevojshem per sistemin e transmetimit. Ne varesi te mundesive, nje pjese e infrastruktures se fibres optike dhe/ose kapaciteteve te rrjetit te komunikimit te shpejtesive te larta mund te jepen ne perdorim pa demtuar dhe rrezikuar veprimtarite dhe rrjetet e tjera brenda kuadrit te legjislacionit perkates, ne perputhje me opinionin e ERE-se;
8. Ofron ndaj perdoruesve te sistemit te gjithë informacionin e nevojshem per perdorimin e efektshem te rrjetit. Shkemben informacionin e kerkuar me operatoret e transmetimit te sistemeve fqinje, me qellim funksionimin e sigurt dhe efikas, zhvillimin e koordinuar dhe nderveprimin e sistemeve;
9. Menaxhon dhe mbikqyr aktivitetet e projektimit, ndertimit dhe mirembajtjes se rrjetit te Transmetimit (linjat, nenstacionet dhe sistemet e komunikimit) qe garantojne furnizimin me energji elektrike ne menyre te sigurte dhe efikase.
10. Garanton implementimin optimal te projekteve te zhvillimit te rrjetit, te financuara nga komuniteti i donatoreve te huaj.

11. Percakton standartet teknologjike te projektimit, realizimit dhe mirembajtjes se objekteve, si qellim per te siguruar besueshmerine me te mire te tyre dhe realizon nderhyrjet e caktuara te zhvillimit te rrjetit te transmetimit brenda afatit kohor dhe cilesise.
12. Shfrytazon dhe miremban linjat dhe nenstacionet e sistemit te transmetimit, sistemin e telekomunikacionit, sistemin e matjes se energjise elektrike, sistemin e mbrojtjes rele dhe sistemet e kontroll-monitorimit te nenstacioneve te OST.
13. Siguron planifikimin efikas te zhvillimit te sistemit te transmetimit te energjise elektrike te OST sh.a ne perputhje me zhvillimin e Prodhimit, Shperndarjes, dhe Shkembimeve me jashte, duke kryer studime te rrjetit dhe analiza te kryerjes se nderhyrjeve te parashikuara, duke administruar keshtu ne menyre efikase procesin e autorizuar per te siguruar realizimin kohor dhe ekonomik te objekteve.

Linjat e transmetimit

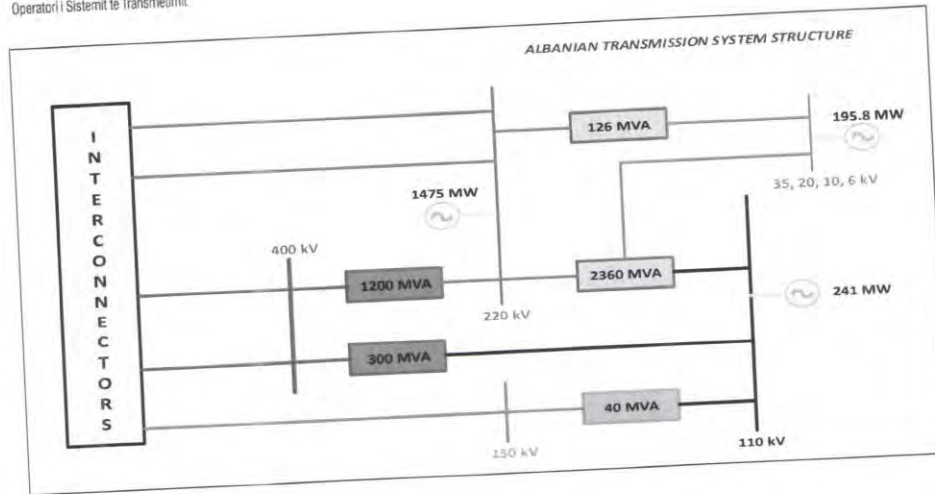
- 446 km 400 kV
- 1250 km 220 kV
- 34.4 km 150 kV
- 1602.5 km 110 kV

Linjat e interkonjeksionit

- 400 kV Tirana 2 – Podgorica (MN)
- 400 kV Zemplak – Kardha (GR)
- 220 kV Fierza – Prizren (KS)
- 220 kV Koplak – Podgorica (MN)
- 150 kV Bistrice – Myrtos (GR)

Nenstacionet

- 1 Nst 400/220 kV, 600 MVA
- 1 Nst 400/220/110 kV, 840 MVA
- 1 Nst 400/110 kV, 300 MVA
- 1 Nst 220/110/20 kV, 486 MVA
- 9 Nst 220/110/TM kV, 1760 MVA
- 1 Nst 154/110 40 MVA



II. Niveli i synuar i te ardhurave qe kerkohen prej tarifes se transmetimit

Tarifa synon te mbledhe te ardhura te nevojshme per te mbuluar kostot qe krijohen nga nje kompani transmetimi e miremenaxhuar qe mundohet te beje investime te kujdesshme, te minimizojte humbjet ne rrjet dhe te shmange shpenzimet e kota. Tarifa e transmetimit synon te shlyeje koston e aktiviteve te meposhtme:

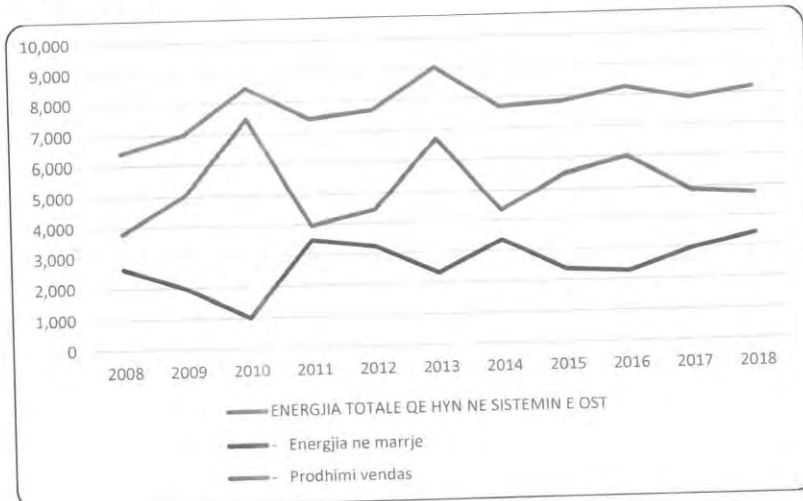
- Pronesine, ndertimin, operimin dhe mirembajtjen e linjave, kabllave, nenstacioneve te transformatoreve, qendrave dispeçer dhe ndertesave qe lidhen me to si dhe facilitetet e komunikimit.
- Kostot e rezervave operuese te OST-se qe nevojiten per te siguruar qendrueshmerine dhe sigurine e sistemit te transmetimit.
- Kostot e sherbimeve te tjera ndihmese te OST-se, perfshire pagesat e bera OST-ve fqinje per te siguruar energji elektrike emergjente dhe rezerva te castit dhe pagesat (nese ka) per frekuencen dhe rregullimin e tensionit.
- Kostot e kompensimit te energjise reaktive, qe duhen alokuar ne nje pagese per energjine reaktive
- Kostot per te siguruar zyra, komunikim dhe facilitete te Teknologjise se Informacionit (IT) per Operatorin e Tregut plus kostot e personelit qe lidhen me Operatorin e Tregut. Nga kendveshtrimi kontabel Operatori i Tregut duhet te kete llogarite e tij, sikur te ishte nje njesi ligjore e pavarur me te ardhura te taksueshme.

III. Planifikimi i situates energjitike per vitin 2018

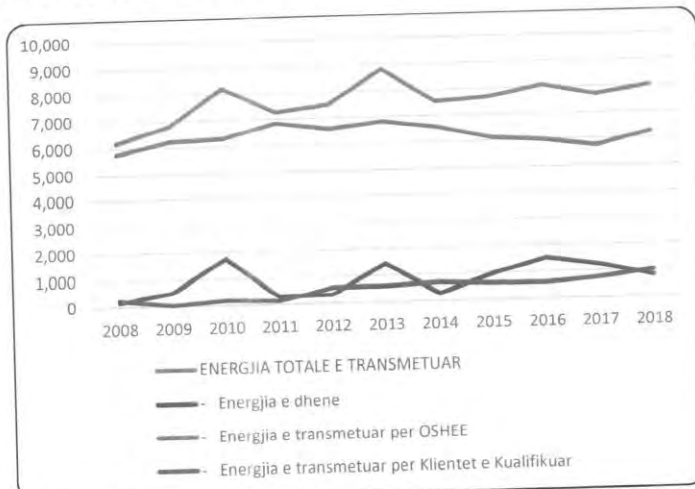
Nr	Emertimi	Njesia e matjes	I pritshmi 2017	Programi i vitit 2018
I.	Energjia Totale qe hyn ne sistemin e OST	GWh	7,814	8,200
a)	Prodhim vendas	"	4,085	4,774
b)	Energji ne marrje	"	3,729	3,426
II.	Energjia totale e transmetuar	GWh	7,651	8,031
a)	Energji elektrike e dhene	"	722	800
b)	Energji elektrike per OSHEE sh.a.	"	6,135	6,231
c)	Energji elektrike per konsumatoret e kualifikuar	"	794	1,000
III.	Humbjet ne rrjetin e transmetimit	GWh	163	169
a)	Humbjet ne GWh	"	2.09%	2.06%
b)	Humbjet ne %	"		

Pershkrimi	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ENERGJIA TOTALE QE HYN NE SISTEMIN E OST	6,416	6,996	8,472	7,430	7,679	9,035	7,699	7,830	8,250	7,814	8,200
- Prodhimi vendas	3,788	5,032	7,467	3,956	4,449	6,712	4,343	5,475	6,000	4,085	4,774
- Energjia ne marrje	2,628	1,964	1,005	3,474	3,230	2,323	3,356	2,355	2,250	3,729	3,426
ENERGJIA TOTALE E TRANSMETUAR	6,163	6,785	8,214	7,256	7,509	8,825	7,538	7,672	8,080	7,651	8,031
- Energjia e dhene	163	536	1,736	293	336	1,425	288	956	1,500	722	800
- Energjia e transmetuar per OSHEE	5,758	6,213	6,284	6,832	6,576	6,797	6,553	6,106	5,980	6,135	6,231
- Energjia e transmetuar per Klientet e Kualifikuar	242	36	194	131	597	603	697	610	600	794	1000
Humbjet ne rrjetin e Transmetimit + Nevojat Vetiake	253	211	257	173	169	210	161	159	170	163	169
Humbjet ne rrjetin e Transmetimit ne %	3.94	3.02	3.03	2.33	2.20	2.32	2.09	2.03	2.06	2.09	2.06

Shenim: Te dhenat jane shprehur ne GWh



Grafiku i shprehur ne GWh



Grafiku i shprehur ne GWh

Prodhimi i energjise elektrike me burimet e vendit praktikisht bazohet ne hidroenergji dhe kryesisht ne prodhimin e kaskades se lumit Drin e cila gjeneron rreth 80 % te prodhimit te pergjithshem. Ne keto kushte prodhimi vjetor i energjise elektrike me burimet e vendit eshte plotesisht i varur nga hidrologjia e vitit dhe mund te luhetet ne kufijte nga rreth 3.5 TWh ne nje vit te thate, ne rreth 7 TWh ne nje vit te laget, duke e bere planifikimin e prodhimit te vendit, mjaft te veshtire e te pasigurte.

Realizimi i parametrave kryesore energjetike gjate vitit 2017

Viti 2017 filloi me nje kuote rreth 281 metra ne liqenin e Fierzes, qe konsiderohet nje kuote e favoreshme per ruajtjen e nje niveli normal te sigurise se furnizimit te konsumatoreve pergjate vitit. Nderkohe, prurjet mesatare mujore te lumit Drin ne liqenin e Fierzes, per nente mujorin, pothuajse per te gjithë muajt, ishin me te vogla se prurjet llogaritesë me 75% siguri, dhe mjaft me te vogla se prurjet mesatare shume vjecare.

Ne tabelen e meposhtme jepen treguesit kryesore te Prodhimit, Shkembimit dhe Konsumit per vitin 2017 (tremujori i fundit sipas parashikimit).

Viti 2017	Muaji	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Total
Prurja ne Fierze, me 75%	m3/s	148	169	177	232	195	112	58	41	50	63	110	169	127
Prurja ne Fierze, faktike	m3/s	95.00	232.00	183.00	138.00	143.00	66.00	42.00	36.00	58.00	60.00	110.00	170.00	111.00
Kuota ne Fierze ne fillim te	m	281.40	271.30	278.00	280.70	278.90	281.40	272.20	270.20	268.00	271.00	271.30	275.80	
Kuota ne Fierze ne fund te	m	271.30	278.00	280.70	278.90	281.40	272.20	270.20	268.00	271.00	271.30	275.80	280.50	
Diferenca mesatare ditore	cm	(32.60)	23.80	9.00	(6.20)	8.10	(30.70)	(6.50)	(7.00)	10.00	1.10	14.90	15.20	(0.10)
Prodhimi ne Fierze	GWh	183.10	69.30	85.30	119.30	60.30	151.50	46.80	40.20	7.40	36.20	21.60	58.40	879.00
Prodhimi ne Koman	GWh	196.90	146.20	141.70	162.00	94.30	168.70	73.40	40.30	30.20	67.50	92.50	147.20	1.383.00
Prodhimi ne V Dejes	GWh	96.50	77.20	71.60	82.70	45.80	79.40	32.10	17.00	13.40	39.20	53.60	83.60	692.00
Prodhimi ne Ashta	GWh	24.80	20.10	19.00	21.20	12.00	19.60	7.40	3.60	3.40	7.10	9.60	15.10	163.00
Prodhimi i Kaskades	GWh	503.30	312.80	317.50	385.20	212.50	419.20	159.70	101.10	54.50	150.00	177.30	304.20	3.097.00
Prodhimi ne HEC e Tjere	GWh	68.40	107.00	166.00	132.00	108.00	62.00	34.00	19.00	22.00	74.00	90.00	115.00	998.00
Prodhimi ne TEC	GWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prodhimi i vendit	GWh	571.70	419.90	483.80	517.00	320.00	480.70	194.00	120.50	76.50	224.40	267.30	419.60	4.095.00
Konsumi i mujor	GWh	752.00	580.60	573.50	534.60	521.30	550.20	596.80	616.50	518.10	559.20	555.30	717.20	7.075.00
Konsumi mesatar ditor	GWh	24.30	20.70	18.50	17.80	16.80	18.30	19.30	19.90	17.30	18.00	18.50	23.10	19.40
Importi mujor	GWh	180.00	161.00	90.00	18.00	201.00	69.00	403.00	496.00	442.00	335.00	288.00	298.00	2.980.00
Importi mesatar ditor	GWh	5.80	5.70	2.90	0.60	6.50	2.30	13.00	16.00	14.70	10.80	9.60	9.60	8.10
Diferenca nga planifikimi	GWh	62.90	53.40	7.60	56.40	9.80	40.20	23.30	27.50	(17.00)	-	-	-	264.00
Diferenca nga planifikimi	GWh	2.00	1.90	0.20	1.90	0.30	1.30	0.80	0.90	(0.60)	-	-	-	0.70
Konsumi i planifikuar, mujor	GWh	889.00	527.00	566.00	478.00	512.00	510.00	574.00	589.00	535.00	559.00	555.00	717.00	6.811.00
Konsumi i planifikuar, ditore	GWh	22.20	18.80	18.30	15.90	16.50	17.00	18.50	19.00	17.80	18.00	18.50	23.10	18.60

Si rrjedhoje e kesaj situatë hidrike, Sistemi Elektroenergetik u perball me nje reduktim te gjenerimit kryesisht gjate muajve te veres, dhe pritet qe gjenerimi total vjetor te jete i rendit 4 TWh. Si pasoje e uljes se gjenerimit, por edhe e rritjes se kerkeses per energji elektrike, ne dallim nga tre vitet e meparshme qe kane rezultuar me ulje te kerkeses, pritet qe kerkesa per kete vit te rezultojë me shume se 7 TWh, dhe meqenese nuk jane aplikuar kufizime te furnizimit me energji elektrike, eshte rritur ndjeshem sasia e importit te energjise elektrike, qe pritet te rezultojë ne fund te vitit ne rreth 3 TWh.

Parashikimi i kerkeses per vitin 2018 dhe menyra e mbulimit te saj

Mbi bazen e te dhenave historike per dhjete vitet e fundit, rezulton se gradienti mesatar i rritjes se kerkeses per energji elektrike, qe transmetohet nepermjet rrjetit te transmetimit eshte i rendit 2%, sic paraqitet ne tabelen e meposhtme:



Operatori i Sistemit të Transmetimit

Autotrada Tirane- Durres
 Km 9 , Yrshek
 Kashar, Tirane
 Tel +355 4 2225581
 Fax +355 4 2225581
 info@ost.al

Viti ↓ / muaji →	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	Mesatare
2007	17,826	19,592	17,969	15,708	14,541	14,517	13,383	12,734	12,680	13,830	16,180	20,338	
2008	21,099	19,836	18,216	16,955	14,795	15,024	15,571	15,773	15,007	15,402	16,820	20,399	
2009	21,481	20,969	19,660	16,082	15,241	15,242	16,186	16,937	15,754	17,015	19,911	22,124	
2010	22,869	22,842	20,658	17,863	16,451	16,376	17,119	17,743	16,498	17,579	18,940	22,480	
2011	23,779	22,978	21,055	18,313	17,452	17,112	18,159	19,056	17,784	18,449	17,861	20,088	25,252
2012	24,358	23,940	19,626	19,506	17,487	18,138	19,581	19,895	18,449	17,861	21,356	23,440	
2013	25,170	24,999	22,871	19,289	17,938	18,928	19,673	19,731	18,267	18,790	21,346	26,372	
2014	24,688	23,420	21,833	20,182	18,152	18,023	18,657	19,991	18,502	19,512	20,195	22,104	
2015	22,173	20,912	19,248	16,710	16,558	16,893	18,766	19,010	17,174	15,677	17,955	21,512	
2016	21,616	18,688	18,121	15,897	16,016	15,722	17,443	17,847	16,270	16,458	18,600	23,104	
2017	24,259	20,737	18,514	17,819	16,817	18,341	19,251	19,889	17,269	17,901			
Rritja2007/2008	18.4%	1.2%	1.4%	7.9%	1.7%	3.5%	16.3%	23.9%	18.3%	11.4%	4.0%	0.3%	9.0%
Rritja2008/2009	1.8%	5.7%	7.9%	-5.1%	3.0%	1.4%	3.9%	7.4%	5.0%	3.3%	-4.9%	1.6%	5.7%
Rritja2009/2010	6.5%	8.9%	5.1%	11.1%	7.9%	7.4%	5.8%	4.8%	4.7%	3.3%	-4.9%	1.6%	5.2%
Rritja2010/2011	4.0%	0.6%	1.9%	2.5%	6.1%	4.5%	6.1%	7.4%	7.8%	4.7%	12.8%	4.3%	5.2%
Rritja2011/2012	2.4%	4.2%	-6.8%	6.5%	0.2%	6.0%	7.8%	4.4%	3.7%	-3.0%	-5.9%	7.7%	2.3%
Rritja2012/2013	3.3%	4.4%	16.5%	-1.1%	2.6%	4.4%	0.5%	-0.8%	-1.0%	5.2%	6.3%	4.4%	3.7%
Rritja2013/2014	-1.9%	-6.3%	-4.5%	4.6%	1.2%	-4.8%	-5.2%	1.3%	1.3%	3.8%	-5.4%	-16.2%	-2.7%
Rritja2014/2015	-10.2%	-10.7%	-11.8%	-17.2%	-8.8%	-6.3%	0.6%	-4.9%	-7.2%	-19.7%	-11.1%	-2.7%	-9.2%
Rritja2015/2016	-2.5%	-10.6%	-5.9%	-4.9%	-3.3%	-6.9%	-7.1%	-6.1%	-5.3%	5.0%	3.6%	7.4%	-3.0%
Rritja2016/2017	12.2%	11.0%	2.2%	12.1%	5.0%	16.7%	10.4%	11.4%	6.1%	8.8%			9.6%
Mesatare	3.4%	0.8%	0.6%	1.6%	1.6%	2.6%	3.9%	4.9%	3.4%	3.0%	2.0%	1.7%	2.5%
Trend													2%

Pra duke pranuar qe rritja e pritshme e volumit te energjise elektrike qe do te transmetohet nga OST, te jete e rendit 2%, dhe duke perdorur profilin e ngarkeses me baze orare per dite e mesatarizuar te cdo muaji, eshte bere parashikimi i volumit te energjise elektrike qe do te transmetohet nepermjet rrjetit te transmetimit per vitin 2018, si ne tabelen e meposhtme:

Muaji	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qersho	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	
Mujore	GWh	767	592	585	545	531	561	609	629	561	601	623	796
Mesatare ditore	MWh	24.750	21.145	18.870	18.175	17.145	18.705	19.630	20.275	18.705	19.385	20.775	25.675
Orar/Ditet→		31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
1	MW	715	605	560	560	535	600	850	675	590	540	575	720
2	MW	625	545	505	500	485	545	590	620	535	480	545	635
3	MW	580	515	480	475	465	525	560	590	515	465	520	595
4	MW	560	500	470	465	460	510	550	575	510	480	530	595
5	MW	570	510	485	475	465	510	555	595	605	545	610	675
6	MW	620	575	545	520	510	555	595	605	700	665	715	870
7	MW	780	755	715	660	635	665	690	700	865	885	950	1.130
8	MW	1.010	975	895	835	780	795	800	825	775	885	950	1.130
9	MW	1.150	1.045	950	910	845	880	890	930	860	935	1.000	1.245
10	MW	1.200	1.045	940	915	845	905	925	970	900	925	975	1.255
11	MW	1.195	1.005	905	890	835	920	940	970	910	890	950	1.215
12	MW	1.180	970	875	865	830	925	950	965	925	880	930	1.180
13	MW	1.185	960	855	855	825	920	955	970	920	880	930	1.180
14	MW	1.205	965	845	855	815	910	955	970	920	880	935	1.195
15	MW	1.205	970	835	825	790	875	920	945	880	885	935	1.195
16	MW	1.205	970	825	795	755	845	890	925	860	900	955	1.225
17	MW	1.250	980	830	780	735	830	880	915	835	970	1.035	1.325
18	MW	1.350	1.100	880	790	745	840	895	925	845	1.100	1.175	1.425
19	MW	1.365	1.180	1.000	830	770	855	915	945	865	1.130	1.185	1.420
20	MW	1.355	1.170	1.045	930	815	865	920	985	970	1.075	1.155	1.405
21	MW	1.320	1.140	1.025	1.010	910	920	970	1.035	995	1.030	1.085	1.365
22	MW	1.215	1.035	930	940	880	940	960	965	895	910	975	1.260
23	MW	1.055	905	815	825	780	855	900	900	805	790	855	1.105
24	MW	855	725	660	670	635	715	755	775	675	640	700	900
Σ	MWh	24.750	21.145	18.870	18.175	17.145	18.705	19.630	20.275	18.705	19.385	20.775	25.675

Ne total, pritjet qe konsumi bruto per vitin 2018 te jete i rendit 7.4 TWh.

Me te njeten menyre arsyetimi, pra bazuar ne te dhenat historike, dhe duke konsideruar rritjen e mundeshme te numrit dhe volumit te kerkeses se Konsumatoreve te Kualifikuar, si dhe sasine e energjise qe nevojitet per te mbuluar humbjet ne rrjetin e transmetimit, eshte bere ndarja e kerkeses se priteshme si ne tabelen me poshte:

Planifikimi i parametereve kryesore energjetike per vitin 2018													
Viti 2018	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Total
Konsumi per OSHEE	686	517	486	437	423	453	520	534	463	503	524	685	6231
Konsumi per KK	65	60	85	95	95	95	75	80	85	85	85	95	1000
Humbje + N.V	16	15	14	13	13	13	14	15	13	13	14	16	169
Kerkesa totale	767	592	585	545	531	561	609	629	561	601	623	796	7400

Menyra e mbulimit te kerkeses se priteshme, eshte bere ne baze te eksperiences tashme shume vjecare, duke konsideruar prurjet ne kaskade me 75% siguri, nivelin e liqenit ne Fierze (te pritshem) ne fillim te vitit, rritjen potenciale te numrit dhe volumit te gjenerimit te PPE-ve, eksportin e mundeshem nga ana e tyre ne varesi te kushteve te tregut te brendeshem te energjise, dhe importit te energjise qe behet nga ana e OSHEE dhe konsumatoreve te kualifikuar, duke konsideruar rritjen e mundeshme te numrit te tyre dhe kerkesen per energji, dhe duke treguar kujdes gjithashtu per optimizimin e kaskades se Drinit, ruajtjen e kuotes ne Fierze, pra eficencen e gjenerimit, si dhe fillimin e vitit tjetër me nje kuote dhe rezerve energjetike optimale per te perballuar kerkesen per energji elektrike gjithmone ne rritje.

Rezultatet e llogaritjeve me baze mujore paraqiten ne tabelen e meposhtme:

Treguesit kryesore te Prodhimit, Shkembimit dhe Konsumit														
Viti 2018	Muaji	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Total
Prurja ne Fierze, me	m ³ /s	148	189	177	232	195	112	58	41	50	63	110	189	127
Prurja ne Fierze, faktike	m ³ /s	150	170	180	235	200	115	60	40	50	65	110	170	129
Kuota ne Fierze ne fillim	m	261.0	279.9	282.8	287.0	293.0	297.7	297.3	294.2	289.3	285.3	282.0	281.2	
Kuota ne Fierze ne fund	m	279.9	282.8	287.0	293.0	297.7	297.3	294.2	289.3	285.3	282.0	282.0	281.2	
Diferenca mesatare	cm	-3.5	10.5	13.5	20.0	15.0	-1.2	-10.0	-15.8	-13.3	-10.5	-0.2	-2.4	0.2
Prodhimi ne Fierze	GWh	127.9	72.8	68.7	62.2	54.5	92.2	110.7	123.5	104.3	99.0	80.7	138.6	1135
Prodhimi ne Koman	GWh	168.6	115.3	127.1	126.5	121.0	119.5	114.1	118.8	108.4	120.8	122.8	177.7	1542
Prodhimi ne V. Dejes	GWh	90.0	63.3	71.3	74.8	68.4	64.3	60.3	62.6	57.4	64.5	69.0	97.5	843
Prodhimi ne Ashtia	GWh	16.2	11.4	12.8	13.5	12.3	11.6	10.9	11.3	10.3	11.8	12.4	17.6	152
Prodhimi i Kaskades	GWh	402.7	262.8	280.0	278.9	256.2	287.5	296.0	316.0	280.4	295.9	284.9	431.4	3673
Prodhimi ne HEC e	GWh	104	94	119	122	126	94	52	52	65	82	86	104	1101
Prodhimi ne TEC	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0
Prodhimi i vendit	GWh	506.9	356.9	399.0	401.3	382.7	381.1	348.1	368.1	345.2	377.8	371.3	535.5	4774
Konsumi i mujor	GWh	767.3	592.1	585.0	545.3	531.5	561.1	608.5	628.5	561.2	601.0	623.3	795.9	7401
Konsumi mesatar ditor	GWh	24.8	21.1	18.9	18.2	17.1	18.7	19.6	20.3	18.7	19.4	20.8	25.7	20.3
Importi mujor	GWh	260	235	186	144	149	180	260	260	216	223	252	260	2627
Importi mesatar ditor	GWh	8.4	8.4	6.0	4.8	4.8	6.0	8.4	8.4	7.2	7.2	8.4	8.4	7.2
Diferenca nga	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0
Diferenca nga	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Konsumi i planifikuar,	GWh	767	592	585	545	531	561	609	629	561	601	623	796	7400
Konsumi i planifikuar,	GWh	24.8	21.1	18.9	18.2	17.1	18.7	19.6	20.3	18.7	19.4	20.8	25.7	20.3

Nga llogaritjet, me probabilitetin e pranuar te prurjeve ne kaskaden e Drinit, (prurja mesatare vjetore ne Fierze 127 m³/s, ne Koman 65 m³/s, ne V.Dejes 23 m³/s), rezulton se prodhimi i pritshem i kaskades (pjesa e KESH) eshte i rendit 3.5 TWh, prodhimi i PPE-ve pritet te jete rreth 1.3 TWh, dhe i gjithe prodhimi i vendit rezulton rreth 4.8 TWh sic paraqitet ne tebele:

Planifikimi i parametere kryesore energjetike per vitin 2018														
Viti 2018		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Total
Prodhimi	GWH	507	357	399	401	383	381	348	368	345	378	371	536	4.774
	KESH GWH	387	251	267	265	244	276	285	305	270	284	272	414	3.521
	PVE+PPE GWH	120	105	132	136	139	105	63	63	75	93	99	122	1.253

Importi i energjise i realizuar nga OSHEE per mbulimin e humbjeve ne rrjetin e shperndarjes dhe nga Furnizuesit e Kualifikuar per konsumatoret respektive, eshte kalkuluar ne menyre komplementare me probabilitetin e perzgjedhur te prodhimit nga hidrocentralet e vendit. Ndryshimi i sasise vjetore te importit qe mund te diktohet nga ndryshimi i prodhimit te vendit si rrjedhoje e ndryshimeve te situates hidrike, sic e ka treguar ne mjaft raste eksperiencia e deritanishme, nuk e ndryshon planifikimin e kerkeses per energji elektrike. Ne tabelen e meposhtme jepet planifikimi i importit te energjise elektrike qe duhet te realizohet nga OSHEE dhe furnizuesit e kualifikuar, per probabilitetin e perzgjedhur te prodhimit, qe ne total pritet te jete i rendit 2.6 TWh.

Planifikimi i parametere kryesore energjetike per vitin 2018														
Viti 2018		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Total
Importi	GWH	260	235	186	144	149	180	260	260	216	223	252	260	2.626
	OSHEE GWH	223	202	149	108	112	144	208	208	180	186	216	216	2.152
	FK->KK GWH	37	34	37	36	37	36	52	52	36	37	36	44	475

Me te njeten menyre llogaritjeje, pra bazuar ne te dhenat historike, eshte bere parashikimi i kerkeses per energji elektrike, prodhimi dhe importi, per vitet 2019 dhe 2020.

Planifikimi i parametere kryesore energjetike per vitin 2019													
Viti 2019		I	II	III	IV	V	X	XI	XII	Total			
Konsumi per OSHEE	GWh	671	499	468	418	404	484	506	672	6.018			
Konsumi per KK	GWh	95	90	115	125	125	115	115	125	1.360			
Humbje + N.V.	GWh	16	15	14	13	13	14	14	15	170			
Kerkesa totale	GWh	782	604	597	556	542	613	635	812	7.548			

Planifikimi i parametere kryesore energjetike per vitin 2019													
Viti 2019		I	II	III	IV	V	X	XI	XII	Total			
Prodhimi	GWh	520	405	450	400	410	405	415	515	5.030			
KESH	GWh	380	280	295	235	250	310	295	375	3.530			
PPE	GWh	140	125	155	165	160	95	120	140	1.500			

Planifikimi i parametere kryesore energjetike per vitin 2019													
Viti 2019		I	II	III	IV	V	X	XI	XII	Total			
Importi	GWh	262	199	147	156	132	208	220	297	2.518			
OSHEE	GWh	182	124	67	81	57	123	130	202	1.518			
FK->KK	GWh	80	75	80	75	75	85	90	95	1.000			

Planifikimi i parametrevë kryesore energjetike për vitin 2020										
Viti 2020		I	II	III	IV	V	X	XI	XII	Total
Konsumi për OSHEE	GWh	500	480	490	470	450	420	440	510	5.600
Konsumi për KK	GWh	281	122	105	83	90	192	194	302	1.928
Humbje + N.V.	GWh	17	15	14	14	13	13	14	16	172
Kërkesa totale	GWh	798	617	609	567	553	625	648	828	7.700

Planifikimi i parametrevë kryesore energjetike për vitin 2020										
Viti 2020		I	II	III	IV	V	X	XI	XII	Total
Prodhim	GWh	570	455	500	450	455	455	460	565	5.600
KESH	GWh	380	280	295	250	255	310	295	375	3.550
PPE	GWh	190	175	205	200	200	145	165	190	2.050

Planifikimi i parametrevë kryesore energjetike për vitin 2020										
Viti 2020		I	II	III	IV	V	X	XI	XII	Total
Importi	GWh	228	162	109	117	98	170	188	263	2.100
OSHEE	GWh	128	67	9	22	3	65	78	148	860
FK-->KK	GWh	100	95	100	95	95	105	110	115	1.240

Per vitin 2018, me ndryshimet ne Ligjin 43/2015 per Sektorin e Energjise Elektrike, pritet shtimi i klienteve te cilet e blejne energjine elektrike ne tregun e lire si dhe paleve pergjegjese balancuese, fakt i cili do te rrise se tepermi punen e Operatorit te Sistemit te Transmetimit per perpunimin e te dhenave dhe krijimin e nje tregu balancues ne perputhje me kete legjislacion.

IV. Operatori i Tregut

Operatori i Tregut (OT), pjese e Operatorit te Sistemit te Transmetimit (OST), ne strategjine e aktivitetit te tij ka zbatimin e legjislacionit ne fuqi per sektorin e energjise elektrike ne fushen e Tregut te Energjise Elektrike (TEE). E gjithë veprimtaria e OT mbeshtetet ne strategjine e politikave te zhvillimit te OST.

OT eshte ne proces te strukturimit te tij, per nje funksionim sa me te mire ne plotesimin e detyrave te saj ne zhvillimin e TEE, ne ndjekje dhe ne perputhje edhe me zhvillimet rajonale dhe direktivat e Bashkimit European.

OT eshte pjese e struktures se OST sh.a., ne nivel Departamenti. DOT administron Regjistrin e Paleve te tregut si edhe ndjek procedurat perkatese te regjistrimit te tyre mbeshtetur ne Rregullat e Tregut (RrT), Kodin e Sistemit te Transmetimit (KST).

Aktualisht (Nentor 2017):

- jane te regjistruar ne TEE rreth 30 subjekte, prej te cileve 25 subjekte ne rolin e Tregtuesit (T), 20 subjekte ne rolin e Furnizuesit te Kualifikuar (FK), 13 subjekte plotesojne kushtet per te perfituar statusin Konsumatore te Kualifikuar (KK), 8 subjekte ne rolin e prodhuesit (P), kemi OSHEE ne rolin e Shtependardjes, Furnizuesit Publik me

- Pakice (FPP), dhe treguesit kemi KESH sh.a. ne rolin e Prodhuesit (P)dhe ne rolin e Treguesit.
- jane paraqitur nga palet e tregut dhe jane administruar ne regjistriin e OT gjithsej 263 kontrata te transaksioneve te energjise elektrike (4'811'824 MWh), nga te cilat :
 - o 81 kontrata (795'689 MWh) jane kontrata ndermjet Furnizuesve dhe Konsumatoreve te Kualifikuar (15 Konsumatore)
 - o 16 kontrata (161'925 MWh) jane kontrata exporti te energjise elektrike
 - o 72 kontrata (1'976'363 MWh) jane kontrata importi te energjise elektrike
 - o 94 kontrata (1'877'847 MWh) jane kontrata shkembimi ndermjet Paleve te Tregut

Gjithashtu me ndryshimet ne Ligjin 43/2015 per Sektorin e Energjise Elektrike, do te mundesohen shtimi i klienteve te cilet e blejne energjine elektrike ne tregun e lire.

V. Tregu i energjise balancuese dhe humbjeve ne rrjet

Zhvillimet ne Tregun e Energjise dhe Modelin e Tregut, ne perputhje me Ligjin 43/2015 "Mbi Sektorin e Energjise", sollen ndryshime ne strukturen organizative te OST sh.a.-se, strukture e cila, gjate vitit 2017 u pasua me ndryshime ne teresine e saj si dhe krijimin edhe te Drejtorise se Energjise se Transmetuar, Humbjeve dhe Disbalancave. Drejtoria e Energjise se Transmetuar, Humbjeve dhe Disbalancave, siguron operimin normal te Sistemit Elektroenergjetik nepermjet prokurimit, disponibilitetit te sherbimeve ndihmese, energjise balancuese, dhe energjise per mbulimin e humbjeve ne rrjet. Ben evidentimin e disbalancave dhe menaxhimin kontraktual e financiar te tyre me palet pergjegjese per disbalancat dhe me furnizuesit perkates te sherbimeve ndihmese.

✓ *Prokurimi i humbjeve te energjise ne rrjetin e transmetimit.*

Ne baze te Ligjit Nr. 43/2015 per sektorin e energjise elektrike, Operatori i Sistemit te Transmetimit prokuron energjine elektrike per te mbuluar humbjet ne rrjet, sherbimet e balancimit ose ato ndihmese te nevojshme per funksionimin e sistemit, nepermjet nje procedure konkurruese, jodiskriminuese dhe transparente. Per vitin 2018, humbja e energjise ne rrjet eshte vleresuar ne rreth 170 milione kWh. Kjo sasi energjie do te blihet me baze tregu, dhe bazuar ne te dhenat e HUPX eshte konsideruar cmimi mesatar vjetor prej rreth 50 €/MWh. Fondi qe kerkohet per blerjen e kesaj sasi energjie eshte rreth 1,165 milion leke.

✓ *Prokurimi i kapacitetit rregullues dhe atij rezerve per sherbimin e balancimit.*

▪ Rregullimi sekondar:

Rezerva e rregullimit sekondar eshte rezerve e sinkronizuar dhe aktivizohet ne menyre automatike ne rast te devijimit te frekuences nga vlera nominale dhe/ose te balances se shkembimit nga vlera e programuar. Kjo rezerve vendoset ne agregatet/centralin rregullues te destinuar (te kontraktuar) per kete qellim. Sipas Manualit Operacional te ENTSO-E (Policy 1) dhe eksperiences se deritanishme, rezulton se kapaciteti prej ± 35 MW eshte i mjaftueshem per kete lloj rregullimi.

Cmimi i kapacitetit rezerve ne drejtimin ulje te gjenerimit (R-) eshte marre 0.8 €/MW dhe per kapacitetin ne rritje (R+) 2.4 €/MW per cdo ore. Cmimi i kapacitetit rregullues do te percaktohet me baze tregu, por per te bere kete vleresim jane konsideruar cmimet mesatare ne periudha te ndryshme te aplikuar ne TSO-te e rajonit.

Sic paraqitet ne tabelen e meposhtme, fondi i kerkuar per kete lloj sherbimi eshte i rendit 1 milion Euro.

Kapaciteti	Kapaciteti (MW)	Cmimi (€/MWh/h)	Nr. Diteve	Nr. Oreve	Vlera ne €	Vlera ne mln Leke
R-	35	0.8	365	24	245,280	33.60
R+	35	2.4	365	24	735,840	100.81
Totali					981,120	134.41

▪ Rregullimi terciar:

Rezerva e regullimit terciar eshte reserve jo automatike qe aktivizohet me kerkese te Operatorit te Sistemit, dhe perdoret per te mbajtur ne efektivitet rezerven e rregullimit sekondar kur kjo ezaurohet, dhe amortizimin ne nje fare mase te incidenteve te mundeshme ne gjenerim. Nisur nga fakti se njesia gjeneruese me e madhe ne Sistemin tone eshte 150 MW dhe duke marre parasysh kapacitetin rezerve ne kuader te rregullimit sekondar, eshte vleresuar qe kapaciteti rezerve per kete lloj rregullimi te jete i rendit 100 MW. Cmimi i kapacitetit rezerve eshte marre 5 €/MW per cdo ore. Edhe ky cmim do te percaktohet me baze tregu, por per te bere kete vleresim jane konsideruar cmimet mesatare ne periudha te ndryshme te aplikuar ne TSO-te e rajonit.

Sic paraqitet ne tabelen e meposhtme, fondi i kerkuar per kete lloj sherbimi eshte i rendit 4.4 milion Euro.

Kapaciteti [MW]	Cmimi [€/MWh/h]	Nr. i diteve	Nr. i oreve	Vlera [€]	Vlera mln LEKE
100	5	365	24	4,380,000	600

▪ Ridispecimi:

Operatori i Sistemit te Transmetimit eshte pergjegjes per dispeçerimin e energjise elektrike nga centralet prodhuese ne funksion te sigurise se punes se Sistemit dhe sigurise se furnizimit, pa ndikuar ne detyrimet kontraktore te furnizimit me energji elektrike. Per te ciluar konxhestionin ne rrjet, ne rastet kur shfaqet, aplikohet ridispecimi, qe nenkupton uljen e gjenerimit ne nje pike te caktuar te injektimit ne rrjet, dhe rritjen respektive te gjenerimit ne nje pike tjeter te injektimit ne rrjet, ose sipas rastit vetem uljen apo rritjen e



Operatori i Sistemit të Transmetimit

Autotrada Tirane- Durres
Krn 9 , Yrshek
Kashar, Tirane
Tel +355 4 2225581
Fax +355 4 2225581
info@ost.al

gjenerimit ne funksion te konxhestionit te krijuar. Ky ndryshim i gjenerimit, krahasuar me programin e kontraktuar qe ka deklaruar pjesmarresi perkates ne treg, duhet te kompensohet nga OST, si ne rastin e uljes, ashtu edhe ne rastin e rritjes se gjenerimit, per nje periudhe te caktuar kohore qe vleresohet nga Operatori.

Per permasat e Sistemit tone eshte vleresuar i mjaftueshem kapaciteti prej 100 MW (± 50 MW). Numri i diteve potencialisht te mundeshme per aplikimin e ridispecimit eshte marre 100, dhe me nje kohezgjatje te mundeshme prej 6 ore, per cdo rast ridispecimi. Cmimi i ketij lloj sherbimi eshte marre i perafert me cmimin e injektimit te energjise nga PPE-te me koncension.

Sic paraqitet ne tabelen e meposhtme, fondi i kerkuar per kete lloj sherbimi eshte i rendit 3.6 milion Euro ose rreth 493 milion leke.

Kapaciteti (MW)	Cmimi (€/MWh/h)	Nr. Diteve	Nr. Oreve	Vlera ne €	Vlera ne mln
100	60	100	6	3,600,000	493

VI. Llogaritja e tarifave te transmetimit per vitin 2018

Sipas metodologjise llogaritja per te ardhurat e kerkuara behet ne baze vjetore. OST sh.a. ka llogaritur kostot totale qe ajo do te perballoje gjate gjithë vitit 2018. Niveli i synuar i te ardhurave qe kerkohen nga OST sh.a. do te mbuloje te gjitha kosto te lejuara nga Metodologjia e Transmetimit te Energjise Elektrike respektivisht kostot e kapitalit dhe kostot operative.

Niveli i synuar i te ardhurave qe do te mblidhen gjate vitit baze eshte i barabarte me:

$$C = C_{\text{kapitale}} + C_{\text{operuese}}$$

i. Kostot kapitale

Zhvillimi i rrjetit te transmetimit ne perputhje me parashikimet afatgjata dhe me planet e zhvillimit te sektorit elektroenergjetik ne teresi eshte nje nga funksionet themelore te OSTsh.a. dhe perben nje domosdoshmeri per kryerjen e funksioneve te saj. Gjate viteve te fundit jane kryer nje sere studimesh te sistemit te transmetimit qe kane percaktuar projektet kryesore te nevojshme per zhvillimin e tij. Disa nga keto projekte jane ne faze implementimi dhe te tjere, per te cilet eshte siguruar financimi nga institucione financiare nderkombetare do te vihen ne operim ne nje perjudhe kohore te percaktuar.

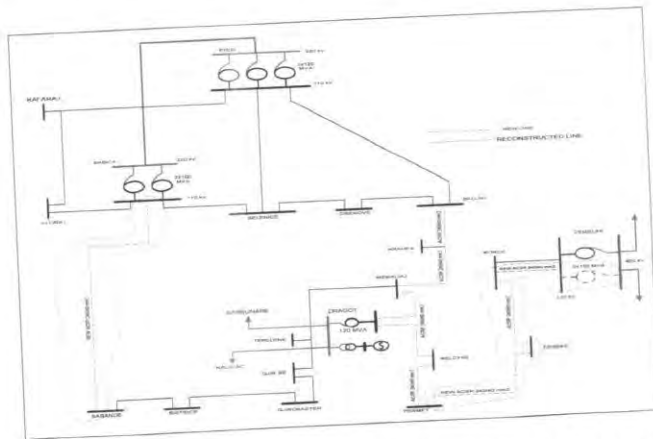
VI.1. Investimet me fondet e huazuara qe jane ne proces implementimi

VI.1.1 Ndertimi i Nenstacioneve te rinj 110/35/20 kV Orikum dhe Himare

Ky projekt eshte vijim i projektit "Fuqizimi i Rrjetit te Transmetimit 110 kV te Jugut te Shqiperise" financiar nga kredia e Qeverise Gjermane nepermjet Bankes kFw, i cili perfshin ndertimin dhe rikonstruksionin e rrjetit 110 kV ne zonen jugore te Shqiperise. Aktualisht projekti ka perfunduar dhe linjat jane ne funksionim qe prej muajit dhjetor 2015.

Mbas marrjes se miratimeve perkatese nga ana e Ministrise se Financave dhe kreditorit, per rialokimin e fondeve te mbetura ne dispozicion sipas marreveshjeve aktuale te huave, eshte vijuar me dakordesine per ndertimin e dy N/Stacioneve te rinj 110/35/20 kV Orikum dhe Himare si dhe zgjatimet e linjave 35 kV, qe do te lidhin keto dy N/Stacione me segmentin e linjes 110 kV Sarande – Babice, pjese e Linjes se Jugut.

Ndertimi i N/Stacioneve te rinj 110/35/20 kV Orikum dhe Himare, i shoqeruar dhe me zhvillimin e rrjetit te tensionit te mesem nga Operatori i Shperdarjes, do te permiresoje ne menyre rrenjesore cilesine e sherbimit te energjise elektrike ne nje zone me perparesi per zhvillimin e turizmit. Ndonese N/stacionet 110 kV i perkasin sistemit te shperdarjes, projekti do te ndiqet nga OST si perfitues i kredise.



Skema elektike njezore e projektit te Unazes se Jugut te Shqiperise

Kontrata per ndertimin e ketyre dy N/Stacioneve eshte firmosur me date 17 Nentor 2016 dhe eshte bere efektive me date 30.12.2016. Afati i zbatimit eshte 14 muaj nga data efektive e kontrates, pra projekti eshte parashikuar te perfundoje ne 27.02.2018.

Parashikimi i disbursimeve per vitin 2018 jepet ne tabelen e meposhtme.

Pershkrimi i Projektit	Parashikim 2018			
	Per tu disbursuar nga Kredia			
	6-mujori I		6-mujori II	
	Valute(Euro)	Leke	Valute(Euro)	Leke
N/st Orikum N/st Himare	5,434,655.53	727,319,948.91	-	-

Gjithashtu ne 6 mujorin e pare te vitit 2018 pritet te disbursohet nga kjo kredi edhe vlera prej 95,285 Eurove e cila do te perdoret per te paguar kontraktorin pas leshimit te Certifikates se Marjes ne Dorezim (PC).

VI.1.2 Zgjerimi i Nenstacionit 400 kV te Komanit

Ky projekt eshte vijim i projektit "Linja 400kV Shqiperi-Kosove" financuar nga kredia e Qeverise Gjermane nepermjet Bankes KfW. Aktualisht projekti ka perfunduar dhe linja eshte gati per shrytezim qe prej dates 16 Qershor 2016. Mbas marrjes se miratimeve perkatese nga ana e Ministrise se Financave dhe kreditorit KfW, bazuar ne marreveshjet aktuale te huave dhe te projektit, eshte vijuar me dakordesine per perdorimin e fondeve te mbetura nga ndertimi i linjes 400 kV Shqiperi - Kosove per zgjerimin e N/Stacionit te HEC Koman me nje trasformim te ri 400/220 kV. Qellimi i realizimit te ketij projekti konsiston ne shfrytezimin sa me optimal te rrjetit 400 kV dhe 220 kV nepermjet balancimit te flukseve te fuqise, dhe do te jape mundesine e lidhjes direkt ne rrjetin 400 kV te linjes Shqiperi - Kosove te dy agregateve ne HEC Koman. Gjithashtu do te coje ne uljen e humbjeve te fuqise, sidomos ne rrjetin 220 kV, ku ato jane mjaft te larta. Kontrata eshte firmosur me date 03.05.2017 dhe eshte bere efektive me date 31.05.2017. Afati i zbatimit eshte 12 muaj nga data efektive e kontrates, pra projekti eshte parashikuar te perfundoje ne 31.05.2018.



Skema e zgjerimit te N/St Koman

Aktualisht, projekti eshte ne fazen e pergatitjes dhe paraqitjes nga kontraktori te dokumentacionit teknik (DTS) dhe te dokumenteve per marrjen e lejes se ndertimit. Situata e parashikimit te disbursimeve per vitin 2018 jepet ne tabelen e meposhtme.

Pershkrimi i Projektit	Parashikim 2018			
	Per tu disbursuar nga Kredia			
	6-mujori I		6-mujori II	
	Valute(Euro)	Leke	Valute(Euro)	Leke
Zgjerim 400 kV Hec Koman	5,669,838.92	758,794,542.66	-	-

VI.1.3 Projekti per instalimin e Matjes ne Konsumatoret TM dhe Qendra e Menaxhimit te informacionit

Projekti eshte komponenti i trete i programit "Rimekembja e Energjise" te financuar nga Banka Boterore.

Ky projekt perfshin vendosjen e nje sistemi te ri te matjes On Line ne konsumatoret e Tensionit te mesem dhe Fidrat e Tensionit te mesem si dhe ngritjen e qendres se Menaxhimit te te dhenave prane OST sh.a.. Realizimi i ketij projekti do te krijojte kushtet e nevojeshme per te realizuar daljen e ketyre konsumatoreve ne tregun e hapur te energjise elektrike. Sistemi i matjes do te perfshije te gjitha fiderat dales te tensionit te mesem 20 kV, 10 kV dhe 6 kV nga N/stacionet e CEZ shperndarje, rreth 1200 pika matje, rreth 300 IPP dhe do te vazhdoje me klientet me te medhenj te lidhur ne rrjetin e tensionit te mesem, rreth 1500. Sistemi do te jete i afte te perpunoje te dhenat per 10,000 kliente, qe do te operojne ne tregun e lire te energjise elektrike.

Procedura e prokurimit per kete nenkomponent eshte e perfunduar dhe Miratimi i Bankes Botrore si financuese e ketij projekti eshte marre ne date 23 Mars 2017. Kontrata eshte nenshkruar ne 21 Prill 2017 dhe ka nje kohezgjatje prej 32 Muaj. Hapja e tregut te energjise elektrike eshte nje nga objektivat kryesore te qeverise shqiptare dhe si e tille eshte nje prioritet dhe per OST sh.a.

Situata e parashikimit te disbursimeve per vitin 2018 jepet ne tabelen e meposhtme.

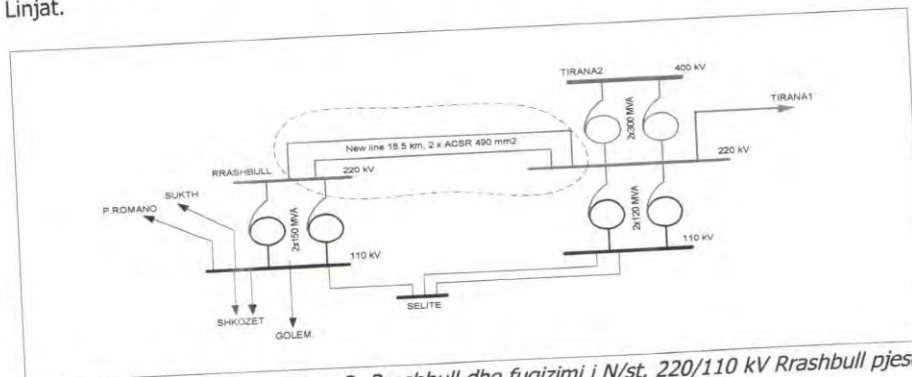
Pershkrimi i Projektit	Parashikim 2018							
	Per tu disbursuar nga Kredia				Per tu Financuar nga OST Sh.a			
	6-mujori I		6-mujori II		6-mujori I		6-mujori II	
	Valute(Euro)	Leke	Valute(Euro)	Leke	Valute(Euro)	Leke	Valute(Euro)	Leke
Zgjerimi i sistemit te matjes per konsumatoret e kualifikuar	2,392,000.00	320,121,360.00	2,392,000.00	320,121,360.00	598,000.00	80,030,340.00	598,000.00	80,030,340.00

VI.2 Investimet me ane te fondeve te huazuara qe pritet te implementohen

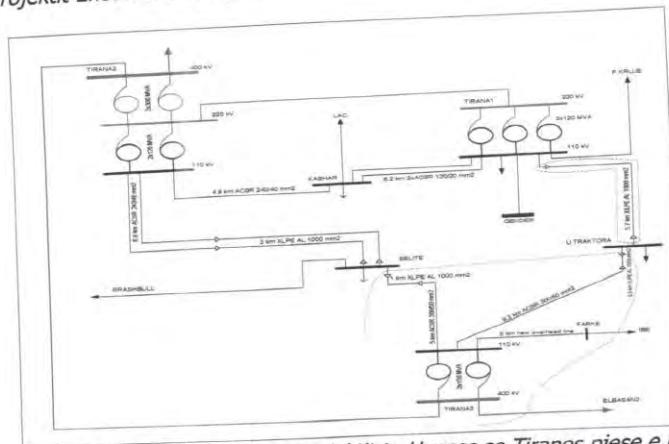
VI.2.1. Projekti Eficenca e Energjise

Ky projekt perfshin ndertimin e Linjes 220 kV me dy qarqe Tirana2- Rrashbull dhe fuqizimi i N/st. 220/110 kV Rrashbull dhe Unaza 110 kV e Tiranes. Projekti eshte financuar nga nje kredi e Qeverise Gjermane, nepermjet Bankes KfW. Ky projekt do te beje te mundur rritjen e besueshmerise se funksionimit te rrjetit 220 kV te rajonit te Durresit dhe te Jugut te Shqiperise duke plotesuar kriteret teknike te sigurise dhe cilesise. Gjithashtu ky projekt do te permiresojne kushtet aktuale te 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 përbehet nga linja ajrore të amortizuara dhe kapacitete transmetimi të limituar.
Projekti është ende në fazën e tenderimit (sapo janë paraqitur nga ofertuesit dokumentacioni për fazën teknike) për përzgjedhjen e kontraktoreve që do të realizojnë kontratën e zbatimit të projektit përkatësisht sipas lotëve: Loti 1 – N/Stationet dhe Loti 2- Linjat.



Linja 220 kV me dy qarqe Tirana2- Rrashbull dhe fuqizimi i N/st. 220/110 kV Rrashbull pjesë e Projektit Efienca e Energjise.



Skema njëfazore e realizimit të projektit të Unazës së Tiranës pjesë e Projektit Efienca e Energjise.

Situata e parashikimit të disbursimeve për vitin 2018 jepet në tabelën e mëposhtme.

Pershkrimi i Projektit	Parashikim 2018			
	Per tu disbursuar nga Kredia			
	6-mujori I		6-mujori II	
	Valute(Euro)	Leke	Valute(Euro)	Leke
Programi i Efiçencës së Energjisë të Sektorit të Transmetimit - ndërtimi i linjës së transmetimit me dy qarqe 220 kV Tiranë - Rrëshbull dhe Unaza 100 kV e Tiranës	6,647,500.00	889,634,925.00	2,647,500.00	354,314,925.00

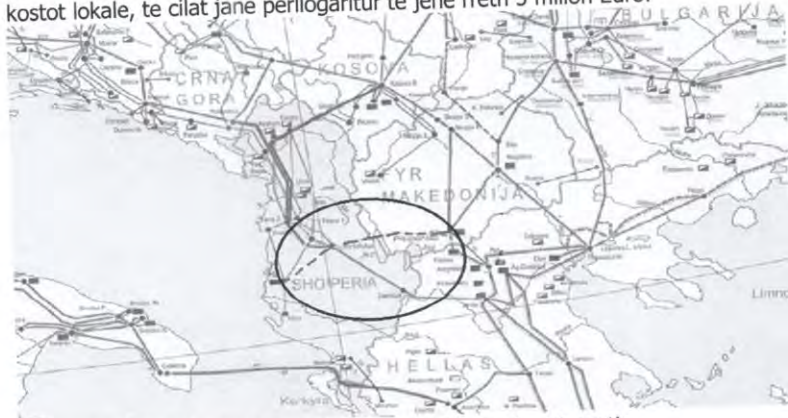
VI.2.2 Ndërtimi i linjës së interkonjeksionit 400 kV Elbasan2 (Shqipëri) – Bitola (Maqedoni) dhe Elbasan2 – Fier si dhe si dhe zgjerimi i nenstacioneve Elbasan2 dhe Fier

Projekti është financuar nga një kredi e Qeverisë Gjermane, nëpërmjet Bankës KfW. Ky projekt përforcon lidhjet interkonjeksive 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 infrastruktures së Korridorit të Tete Evropian krijon mundësi të mira për lidhje nëpërmjet kabllit nënujor me Italinë. Financimi i projektit të transmetimit të energjisë elektrike, i cili përbehet nga dy pjesë: (i) Elbasan - Qafë-Thane dhe (ii) Elbasan-Fier, do të sigurohet nga Bashkëpunimi Gjerman Shqiptar i Zhvillimit.

Qeveria Gjermane, tashmë ka angazhuar fonde për një kredi të zhvillimit deri në 50 milion Euro për Qeverinë e Shqipërisë.

Përveç kësaj, për të mbuluar financimin e plote të projektit do të vihen në dispozicion edhe një grant investim nga WBIF deri në 14 Milion EUR.

Gjithashtu, rreth 1.2 Milion Euro, do të angazhohen nga WBIF dhe Bashkëpunimi për Zhvillim Gjermano Shqiptar, fonde të cilat do të përdoren për përgatitjen e dizajnit kryesor. Në fundmi, OST sh.a, është angazhuar të mbulojë gjatë implementimit të projektit dhe kostot lokale, të cilat janë përlogaritur të jenë rreth 5 milion Euro.



Gjurma e linjës 400 kV të interkonjeksionit Elbasan2 - Manastir

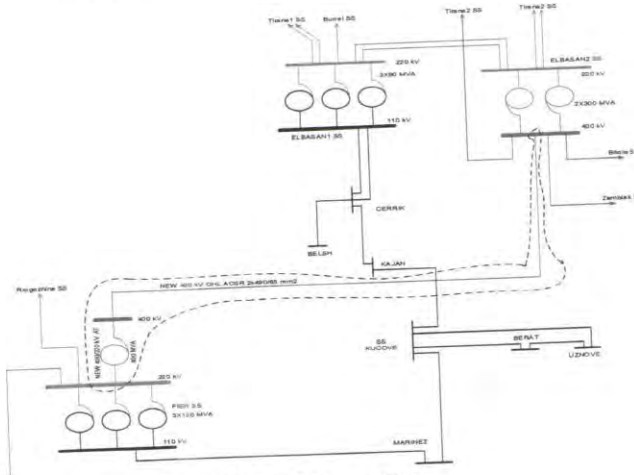


Diagrama njefazore, linja 400 kV Elbasan – Fier

Projekti është ende në fazën e tenderimit, për perzgjedhjen e kompanisë konsulente, aktualisht është faza e vlerësimit të propozimeve teknike.

Situata e parashikimit të disbursimeve për vitin 2018 jepet në tabelën e mëposhtme.

Pershkrimi i Projektit	Parashikim 2018							
	Për tu disbursuar nga Kredia				Grant			
	6-mujori I		6-mujori II		6-mujori I		6-mujori II	
	Valute(Euro)	Leke	Valute(Euro)	Leke	Valute(Euro)	Leke	Valute(Euro)	Leke
Linjes së Interkoneksionit 400 kV Elbasan-Bitola (Maqedoni)	-	-	-	-	1,131,000.00	151,361,730.00	-	-

VI.2.3 Projekti për realizimin e një studimi Master Plan të zhvillimit të Sistemit të Transmetimit

Projekti është financuar nga një Grant të Qeverisë Gjermane, nëpërmjet Bankës KfW. Ky projekt synon që të realizojë përgatitjen e një Master Planit Zhvillimi të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike në Shqipëri.

Ky projekt synon që të realizojë përgatitjen e një Master Planit Zhvillimi të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike në Shqipëri. Realizimi i këtij Master Plani do të shërbejë për të krijuar një zhvillim sa më të koordinuar dhe harmonik ndërmjet realizimit të investimeve më prioritare në sistemin e Transmetimit. Me këtë Master-Plan, synohet të vlerësohet dhe të shqyrtohet gjendja e sistemit ekzistues të Transmetimit dhe të identifikohen kufizimet aktuale të Sistemit të Transmetimit në Shqipëri dhe ato që mund të lindin në të ardhmen.

Projekti është ende në fazën e tenderimit, për perzgjedhjen e kompanisë konsulente (aktualisht faza e parë – e parakualifikimit për shprehjen e interesit).

Situata e parashikimit per zerin "financim nga OST sh.a lidhur projekteve me financim te huaj" per vitin 2018, jepet e permbledhur per te gjithë projektet, ne tabelen e meposhtme.

Kosto lokale	Parashikim 2018	
	Per tu Financuar nga OST Sh.a	
	6-mujori I	6-mujori II
Kosto lokale-(Tatime lokale, tarifat, detyrimet doganore	Leke	Leke
	25,000,000.00	25,000,000.00

VI.3 Investimet me fondet e OST

Pervec investimeve per projektet madhore te planifikuara per tu mbuluar nepermjet kredive me institucionet financiare nderkombetare, OST ka planifikuar per vitin 2018 investime me fondet e veta, per rehabilitimin dhe fuqizimin e sistemit te transmetimit.

Dy projektet me te medha te parashikuara per vitin 2018 per tu realizuara me fondet e OST sh.a. jane si me poshte:

VI.3.1 Linja e re 220 kV Burrel – Peshkopi dhe N/st 220/110 kV Peshkopi

Rrjeti elektrik ne segmentet Fierze – Fushe Arez – Kukes – Lapaj – Peshkopi – Bulqize – Burrel perfaqeson nje unaze 110 kV me nje shtrirje ne te gjithë zonen verilindore te vendit, ne te cilin jane lidhur dhe jane miratuar per lidhje nje numer i madh HEC-esh me fuqi te pergjitheshme 281MW. Ky rrjet eshte ne pamundesi te plote per te percielle nje kapacitet te tille gjenerues dhe aktualisht shkakton shume nderprerje tek HEC-et ekzistues dhe konsumatoret e zones.

Me perjashtim te segmentit Lapaj – Peshkopi, i ndertuar vitet e fundit, te gjithë linjat e kesaj unaze jane te amortizuara dhe me seksion te perciellesve AC 120 mm² dhe AC 95 mm². Duke patur parasysh dhe kushtet e veshtira te motit dhe terrenit ku ato kalojne, nderprerjet jane te shpeshta dhe koha e riparimit te tyre relativisht e gjate.

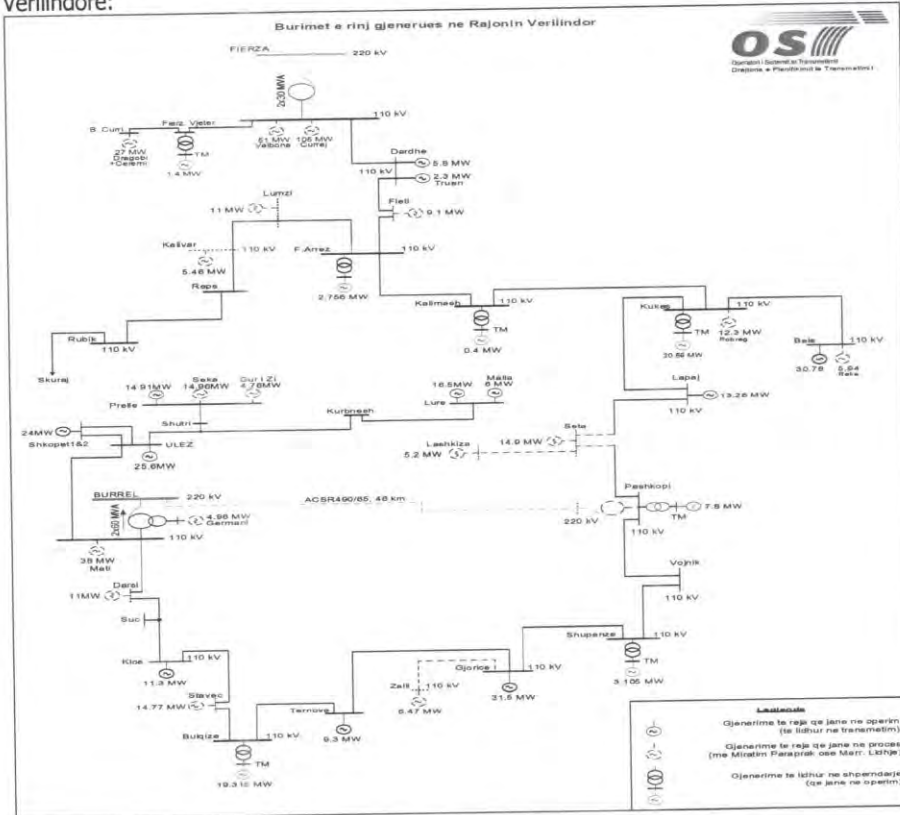
Ne perjudhat me shume uje kur kemi dhe gjenerim maksimal te centraleve te lidhur ne kete unaze, fluksi i fuqise kalon nga rrjeti 110 kV ne ate 220 kV nepermjet dy nenstacioneve 220/110 kV Burrel dhe Fierze. Ne kete te fundit (i paisur me 2 AT 200/110 kV me fuqi 30 MVA secili) jane shfaqur mbingarkime qe shpesh kane provokuar edhe veprimin e mbrojtjes maksimale te transformatorit. Ne situata te tilla, per shkak te gjatesise se madhe te rrjetit unazor edhe profili i tensionit peson nje thyerje te theksuar duke arritur ne burimet gjeneruese te largeta ne vlera qe arrijne kufijte maksimal te lejuar. Ne keto kushte, rikonstruksioni dhe fuqizimi i ketij rrjeti perben nje emergjence.

Zgjidhja me optimale, qe do te krijonte mundesine edhe te fuqizimit te metejshem te unazes ne trasete ekzistuese te linjave 110 kV, eshte ndertimi i linjes se re 220 kV Burrel – Peshkopi dhe n/st 220/110 Peshkopi. Ky projekt parashikon ndertimin e nje linje te re 220 kV Burrel – Peshkopi rreth 46 km dhe n/st 220/110 Peshkopi me fuqi 120 MW.

Projekti do te garantoje operimin optimal te burimeve hidrike te zones dhe nje furnizim cilesor per konsumatoret. Ai ka nje impakt te madh ne reduktimin e humbjeve te energjise elektrike dhe permiresimin e profilin e tensionit.

OST sh.a. ka kryer studimin e plote per rrjetin elektrik te kesaj zone.

Ne figuren e meposhtme jepet diagrama njefazore e rrjetit unazor 110 kV te zones Verilindore:



VI.3.2 Furnizim vendosje e shunt reaktorit 400kV 120 MVA dhe traktit 400 kV ne N/st Zemblak

Operatori i Sistemit të Transmetimit po ndeshet kohet e fundit me nivele të tensionit në rrjetin 400 kV në vlera mbi limitet maksimale të lejuara, në orët e minimumit të ngarkesës. Këto nivele tensioni mund të shkaktojnë demtimin e paisjeve të nënstacioneve 400 kV dhe minimalisht vjetërim të pershpëjtuar të izolacionit të tyre.

Shkaqet e kësaj dukurie janë të lidhura me:

- Ngarkesën tepër të ulët në rrjetin e transmetimit në orët e minimumit.
- Futjen në operim kohët e fundit të HEC-eve Lokale me prodhim të pa kontrolluar, dhe me prioritet dispacimi, të cilët nuk mund të absorbojnë fuqinë reaktive.
- Gjenerimin kapacitiv të lartë të linjave të transmetimit, vecanerisht të atyre me tension 400 kV.

- Mungesa ne operim gjat oreve te minimumit e gjeneratoreve te centraleve kryesore me aftesi absorbimi te fuqise reaktive.
- Tensioni relativisht i larte ne oret e minimumit edhe ne nyjet e sistemeve fqinje ku lidhen linjat tona te interkoneksionit.

Ne keto kushte, gjenerimi kapacitiv i rrjetit transmetues nuk mund te absorbohet plotesisht nga ngarkesa dhe humbjet induktive ne elementet e rrjetit, dhe fluksi i tepert i fuqise reaktive, nepermjet linjave te interkoneksionit 400 kV dhe 220 kV qarkullon per tek fqinjet, cka do te thote qe niveli i tensionit ne nyjet e linjave tona te interkoneksionit qe fusin fluksin reaktiv tek fqinjet, eshte me i larte se ne nyjet e sistemeve fqinje ku lidhen linjat e interkoneksionit.

Veprimi nepermjet ndryshimit te degezimit te transformatoreve me rregullim te tensionit nen ngarkese 400/220 kV dhe 220/110 kV, ka ndikim ne nivelin e tensionit ne hallkat e poshteme te transformimit, por ndikimi ne rrjetin 400 kV qe perfaqeson nyjet me te fuqishme dhe stabel, te lidhura me rrjetin rajonal, eshte i pa perfillshem. Ne keto kushte alternativat e mundeshme per uljen e nivelit te tensionit ne rrjetin 400 kV jane:

- Stakimi i disa prej linjave te transmetimit per te ulur gjenerimin kapacitiv dhe njekohesisht per te rritur shkallen e ngarkimit te linjave qe mbeten ne operim.
- Instalimi i shunt reaktoreve prane nyjeve me nivelin me te larte te tensionit.

Alternativa e pare nuk eshte aspak komode sepse do te kerkonte stakimin nga te dy anet te nje numri te madh linjash te transmetimit dhe per me teper linjat 400 kV te interkoneksionit qe perfaqesojne linjat qe japin gjenerimin kapacitiv me te larte nuk mund te stakohen.

Praktikisht, alternativa e vetme mbetet instalimi i shunt reaktoreve per te absorbuar gjenerimin kapacitiv te linjave te transmetimit.

OST sh.a. ka kryer studimin per instalimin e nje shunt reaktori ne rrjetin 400 kV dhe ka konkluduar qe nyja me efektive per instalimin e tij jane zbarat 400 kV te nenstacionit 400/110 kV Zemblak.

Gjithashtu projekte te tjera qe pritet te realizohen gjate vitit 2018 me fondet e OST sh.a. jane:

- 1- Ndertimi i linjes 110 kV N/st Sallmone – Gjiri i Lalezit
- 2- Rikonstruksioni i linjes 110 kV dyfishe Laç2-Ura e Matit dhe Skuraj –Ura e Matit
- 3- Rikonstruksioni i impjantit 110 kV te nenstacionit Rubik
- 4- Perfundimi i punimeve per venien ne pune te pjeses kabllore te linjes 110 kV Tirana 2-Selite
- 5- Instalimi i infrastrukturave per kontroll - monitorimin e disa nenstacioneve te reja etj.

Kostot kapitale eshte komponenti i te ardhurave te synuara per vitin baze i cili synon te mbuloje pagesat qe OST sh.a. duhet te kryeje per zhvillimin afatgjate te rrjetit te transmetimit. Investimet perballohen kryesisht me fonde te huazuara nga institucione

kreditimi nderkombetare (Banka Boterore, KfW etj) te cilat i japin OST sh.a. kredi me norma te buta per shkak te garancise qeveritare per keto kredi.
Pjesa e mbetur e investimeve perballohet me fondet e OST sh.a.

Kostot kapitale te OST sh.a. sipas metodologjise per vitin 2018 duhet te mbulojne:

- Detyrimet e vitit 2018 te principalit dhe interesit per fondet e huazuara sipas skeduleve te ripageses se kredive
- Investimet me fondet qe OST sh.a. gjeneron nga aktiviteti te cilat jane paraprakisht te perfshira ne Programin e Zhvillimit Ekonomik te OST sh.a. per vitin 2018 te miratuar nga Keshilli Mbikqyres i OST sh.a.

$$C_{\text{kapital}} = R + D$$

R Kthimi mbi bazen e rregulluar te aseteve
D Amortizimi i aseteve fikse dhe amortizimi i aseteve te tjera

$$R = B * WACC$$

B Aseti Baze i Rregulluar ne fillim te vitit baze te ciklit te vleresimit te tarifave
WACC Norma e lejueshme e kthimit te Asetit Baze te Rregulluar.

Llogaritja e Asetit Baze te Rregulluar (**B**) ne fillim te vitit baze 2018 (Vlera ne fund te vitit 2017) eshte kryer duke llogaritur kapitalizimin e te gjitha investimeve ne proces deri ne 31.12.2017.

Viti 2017						
Nr	Pershkrimi	Llogaria kontabile	Kosto historike e aseteve	Amortizimi vjetor	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto e aseteve
	1	2	3	4	5	6=3-5
1	Software dhe licensa	205/208	340,920,889	45,192,033.91	102,436,464	238,484,425
2	Toka	211	2,296,608,723	3,747,845.53	7,963,753	2,288,644,970
3	Ndertesa	212	2,585,321,719	62,948,435.58	170,634,119	2,414,687,600
4	Instalime, makineri dhe Pajsje te tjera	213	47,809,332,596	1,807,602,156.40	5,047,094,482	42,762,238,114
5	Mjete transporti	215	556,976,391	34,986,589.71	106,803,901	450,172,490
6	Mobiliери, pajisje zyre, pajisje informatike	218	811,216,528	103,361,044.14	218,484,207	592,732,322
	Total		54,400,376,847	2,057,838,105	5,653,416,925	48,746,959,921
Viti 2018						
Nr	Pershkrimi	Llogaria kontabile	Kosto historike e aseteve	Amortizimi vjetor	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto e aseteve
	1	2	3	4	5	6=3-5
1	Software dhe licensa	205/208	512,298,317	62,329,776.71	164,766,241	347,532,077
2	Toka	211	2,296,608,723	3,747,845.53	11,711,598	2,284,897,125
3	Ndertesa	212	2,620,321,719	63,385,935.58	234,020,054	2,386,301,665
4	Instalime, makineri dhe Pajsje te tjera	213	53,355,753,426	1,900,042,503.57	6,947,136,985	46,408,616,440
5	Mjete transporti	215	616,976,391	37,486,589.71	144,290,491	472,685,900
6	Mobiliери, pajisje zyre, pajisje informatike	218	913,216,528	113,561,044.14	332,045,251	581,171,277
	Total		60,315,175,105	2,180,553,695	7,833,970,621	52,481,204,484



Operatori i Sistemit të Transmetimit

Autotrada Tirane- Durres
Km 9 , Yrshek
Kashar, Tirane
Tel +355 4 2225581
Fax +355 4 2225581
info@ost.al

Ne llogaritjen e amortizimit te vitit 2018, eshte mbajtur parasysh fakti qe shtesat e vitit 2018 kontabilizohen pergjate gjithë vitit dhe jane amortizuar per mesatarisht 6 muaj duke marre ne konsiderate kohen ne te cilen kapitalizohen.

Per vitin 2018 amortizimi i parashikuar pritet te jete rreth 2,180.6 milion leke ndersa Aseti Baze i Rregulluar (RAB) ne fillim te vitit 2018 eshte rreth 48,746.96 milion leke. Sipas metodologjise norma e lejueshme e kthimit per Asetin Baze te Rregulluar eshte: Norma e lejuar e kthimit mbi Asetin Baze te Rregulluar eshte mesatarja e ponderuar e koston se kapitalit para taksave, e llogaritur si vijon:

$$WACC = [ES * ARoE / (1-T)] + (DS * CoD)$$

$$ES + DS = 1$$

Ku:

ES	Objektivi per raportin e kapitalit te vet ne RAB
T	Norma e takses se korporates (Tatim-fitimi)
ARoE	Norma e lejuar e kthimit mbi kapitalin e vet pas takse
DS	Objektivi per raportin e borxhit ne RAB
CoD	Kosto e borxhit

ARoE - *Norma e lejueshme e kthimit mbi kapitalin duhet te vendoset nga rregullatori mbi bazen e nevojës se OST-se per te marre fluksin e parave per shpenzime kapitale dhe sherbimin e borxhit duke gjykuar nga pasqyra e burimeve dhe perdorimit te fondeve ne vitin baze.*

CoD - *Kosto e borxhit – si norma e borxhit afatgjate per asetet afatgjata.*

Struktura e kapitalit afatgjate te OST sh.a. sipas Pasqyrave Financiare te vitit 2016 eshte perbehet nga kapitali i vet (53.7%) dhe borxhi afatgjate ne masen 43.6%.



Operatori i Sistemit të Transmetimit

Autotrada Tirane- Durrës
Km 9 , Yrshek
Kashar, Tirane
Tel +355 4 2225581
Fax +355 4 2225581
info@ost.al

Cod

- norma mesatare e interesit mbi borxhin afatgjate eshte percaktuar si shuma e pagesave te interesit mbi borxhin afatgjate gjate vitit baze, pjestuar me principalin total mbi borxhin afatgjate (shuma totale e marre borxh) ne fillim te vitit baze.

Per vitin 2018 norma mesatare e interesit mbi borxhin afatgjate eshte llogaritur: **Cod=3.4%** ndersa pagesat qe duhet te kryeje OST sh.a. gjate vitit 2018 jepen me poshte:

Nr.	Total	Valuta	kuri	Koha e pagesat	Janar		Shkurt		Mars		Maj		Qershor	
					Valute	Lekë	Valute	Lekë	Valute	Lekë	Valute	Lekë	Valute	Lekë
1	World Bank (Nr.36710 ALB) (GovAl)	USD	115	15-04-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	World Bank (Nr.38720 ALB) (GovAl)	USD	115	15-03-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	E.B.R.D. (Nr.33833)	EUR	134	05-04-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	E.B.R.D. (Nr.36112)	EUR	134	04-04-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	KfW - BISABU Project (GovAl) - Tranche 18/II	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,882,072)
6	European Investment Bank (Nr.21264)	EUR	134	15-04-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	EIB - Viera Thermo Power Plant (Nr.22766)	EUR	134	05-01-18	(26,489)	(3,549,482)	-	-	-	-	-	-	-	-
8	JBIC (ABA P1) Rehabilitim i Receve te kaskades se Drinit. Per OST N/st. Fierze & V. Dejes	YEN	1	20-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(31,986,029)
9	J.B.L.C-Japan (ABA-P2)	YEN	1	20-04-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,208,215)
10	Comm.AID/98(10 mid LIT)	EUR	134	08-01-18	(46,540)	(6,236,307)	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Swiss Grant (GovAl) SECO	CHF	115	01-02-18	-	-	(465,000)	(53,475,000)	-	-	-	-	-	(46,330)
12	Exp-imp. Bank of Korea-No ALB-1(GovAl)	KRW	0	20-04-18	-	-	-	-	(619,950)	(83,073,314)	-	-	-	-
13	Ristr.technik & menaxhues - KESH, ITC 5	EUR	134	15-03-18	-	-	-	-	(27,915)	(3,740,593)	-	-	-	(6,679,138)
14	KfW-400 kV- Tirane-Podgorice- I	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	(49,844)	-
15	KfW-400 kV- Tirane-Podgorice- II	EUR	134	31-03-18	-	-	-	-	(1,319,871)	(176,862,714)	-	-	-	-
16	Artigarcasa	EUR	134	06-02-18	-	-	(502,487)	(67,333,314)	-	-	-	-	-	-
17	KfW-uf-10.750	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,917,396)
18	KfW-uf-37.750	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(374,046,528)
19	KfW-uf-500	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(83,750)
20	KfW 400 kV Tirane-Prishtine	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,905,797)
21	WB-40870-USD	USD	115	15-03-18	-	-	-	-	(934,652)	(107,485,027)	-	-	-	-
22	Efienca energjetike programi per sektorin e enjgjisje elektrike	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,292,671)
23	Projekti per rinvokembjen e eenergjise elektrike. Pjesa 3 Permiresimi i qendres	EUR	134	15-05-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Fuqizimi i kapacitetit te OST per te transmetuar energi!													
	Totali					(9,785,789)	(120,809,314)	(290,386,128)	(357,463,706)	(4,350)	(582,900)	(1,123,397,840)		



Operatori i Sistemit të Transmetimit

Autotrada Tirane- Durrës
Km 9, Yrshek
Kashar, Tirane
Tel +355 4 2225581
Fax +355 4 2225581
info@ost.al

*Kestjet jane te pagueshme cdo 6 mujor dhe ne kohen e pageses eshte shenuar vetem koha e keshtit te pare. Keshtu, nese nje kredi e ka deyrimin per te paguar keshtin e pare ne Janar 2018, keshti i dyte i vitit paguhet ne Korrik 2018.

Nr.	Totali	Valuta	Kursi	Koha e pageses	Kerth		Goshi		Shator		Tetor		Nentor		Dhjetor		Tetall		
					Value	Leke	Value	Leke	Value	Leke	Value	Leke	Value	Leke	Value	Leke	Value	Leke	Value
1	World Bank (Nr: 2670 ALB) (Gov-AL)	USD	115	15-04-18	-	-	-	-	-	-	(89,794)	(10,326,334)	-	-	-	-	-	(180,482)	(207,553,999)
2	World Bank (Nr: 39720 ALB) (Gov-AL)	USD	115	15-03-18	-	-	-	-	(18,791)	(2,276,017)	(32,806)	(4,396,041)	-	-	-	-	-	(39,772)	(4,573,810)
3	E.R.D. (Nr: 31833)	EUR	134	05-04-18	-	-	-	-	-	-	(1,167,826)	(156,488,688)	-	-	-	-	-	(66,272)	(8,880,431)
4	E.R.D. (Nr: 36112)	EUR	134	04-04-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,339,976)	(313,556,778)
5	KfV - BOSABU Project (Gov-AL) - Tranche I&II	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(42,249)	(5,755,156)
6	European Investment Bank (Nr: 21264)	EUR	134	15-04-18	-	-	-	-	-	-	(741,115)	(99,309,459)	-	-	-	-	-	(1,497,694)	(200,690,941)
7	EB - Yllora Thermo Power Plant (Nr: 22706)	EUR	134	05-01-18	(25,984)	(3,481,801)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(52,472)	(7,031,283)
8	JBC (ABA P1) Rehabilitim i Hece-ve te rrekeses se Drinit. Per OST N/st. Fierze & VDejes	YEN	1	20-06-18	-	-	-	-	-	-	(1,017,899)	(1,016,510)	-	-	-	-	-	(63,613,428)	(63,651,596)
9	J.B.L.C-Japan (ABA*2)	YEN	134	08-01-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,044,647)	(2,045,874)
10	Compt. And'98 (10 mld LIT)	EUR	134	08-01-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(92,870)	(12,444,522)
11	Swiss grant (Gov-AL) SECO	CHF	115	01-02-18	(465,000)	(53,475,000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(930,000)	(106,950,000)
12	Exp.-imp. Bank of Korea-No. ALB-1 (Gov-AL)	KRW	0	20-04-18	-	-	-	-	-	-	(615,255)	(82,444,105)	-	-	-	-	-	(1,235,205)	(165,517,419)
13	Ristr. ientim & menahues - KESH, ITC 5	EUR	134	15-03-18	-	-	-	-	(27,915)	(3,740,993)	-	-	-	-	-	-	-	(55,830)	(7,481,187)
14	KfV-400 kv- Tirane-Podgorice-I	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(98,365)	(13,180,860)
15	KfV-400 kv- Tirane-Podgorice-II	EUR	134	31-03-18	-	-	-	-	(1,315,962)	(176,338,925)	-	-	-	-	-	-	-	(2,635,833)	(353,201,639)
16	Angjancasa	EUR	134	06-02-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,785,531)	(373,161,182)
17	KfV-Jug-10750	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(43,928)	(5,886,352)
18	KfV-Jug-37750	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(80,625)	(10,803,748)
19	KfV-400 kv Tirane-Froshine	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,671,826)	(760,024,684)
20	KfV 400 kv Tirane-Froshine	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,000)	(753,750)
21	VfB-0876-USD	USD	115	15-03-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,014,867)	(805,992,178)
22	Efienca energjike programi per jet coin e energjise elektrike	EUR	134	30-06-18	-	-	-	-	(917,852)	(105,552,980)	-	-	-	-	-	-	-	(1,852,504)	(213,098,007)
23	Projekti per rrimkembjen e energjise elektrike - Pjesa 3 Përmiresimi i qendres	EUR	134	15-05-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,631,866)	(617,990,044)
Faqetimi i kapacitetit te OST per te transmetuar energji																			
Totali																			

Sipas metodologjise:

- *Financimi afatgjate i borxhit duhet perdorur per te financuar shpenzimet e reja kapitale per aq sa eshte e mundur, por nuk duhet perdorur per te mbuluar kostot e operimit*

OST sh.a. i perdor fondet e siguruara nga kredite afatgjate ekskluzivisht per investimet e reja kapitale. Gjate viteve te fundit OST sh.a. eshte angazhuar kredi afatgjate per te financuar projekte madhore per zgjerimin dhe permiresimin sistemit te transmetimit te energjise elektrike. Kjo gje ka rritur detyrimet per interes dhe principal qe duhen shlyer gjate vitit 2018 te cilat, ashtu sic tregohen ne tabelen e mesiperme, jane rreth 4,077 milion leke.

ii. Kostot operuese

$$C_{\text{operuese}} = C_{\text{matjes}} + C_{\text{mirembajtje}} + C_{\text{paga}} + C_{\text{humbjet}} + C_{\text{sherbimeve ndihmese}} + C_{\text{sherbime me te trete}} + C_{\text{takse}}$$

C_{matjes} kosto e matjes se energjise elektrike dhe energjise se livruar tek klientet e sistemit te transmetimit dhe kosto e faturimit dhe likuidimeve te llogarive me perdoruesit e sistemit te transmetimit

Keto kosto lidhen me kostot e shkaktuara nga klientet por nuk perfshin koston e matjes se humbjeve te energjise elektrike, konsumin e energjise elektrike per qellime teknologjike dhe eksportin, importin dhe fluksin e tranzitit. Kostot e matjes jane te perfshira ne kostot e tjera operuese te OST sh.a., respektivisht ne kostot e pagave dhe mirembajtjes

C_{mirembajtje} pjese zevendesimi, furnizime, mjete, lende djegese dhe kosto te tjera mirembajtje;

C_{paga} pagat, sigurimet shoqerore e shendetesore dhe kostot (Te ndryshme nga taksat) te lidhura me programet ne perfitim te te punesuarve;

C_{humbjet} kostot per mbulimin dhe prokurimin e humbjeve te energjise elektrike ne rrjetin e transmetimit

Ne llogaritjen e tarifes se transmetimit, kosto per humbjet jane llogaritur duke u bazuar ne çmimet e tregut:

$$C_{\text{humbje}} = E_{\text{humbje}} * P_{\text{h}}$$

E_{humbje} humbjet e energjise në rrjetin e transmetimit gjatë vitit bazë

Ph çmimi mesatar i energjise elektrike që do të blihet në treg për mbulimin e humbjeve gjatë vitit baze.

C sherb. Ndhimese pagesa për blerjen e shërbimeve ndihmëse të nevojshme për funksionimin e sistemit.

Ne menyre te detajuar, kostot e blerjes se energjise per mbulimin e humbjeve dhe sigurimin e sherbimeve ndihmese jepen ne kapitullin V. Ne sherbimet ndihmese perfshihen edhe pagesat qe OST sh.a. kryen kundrejt OST –ve te tjera per "PAN-EUROPEAN INTER-TSO COMPENSATION MECHANISM". Ky mekanizem eshte projektuar per te kompensuar palet per shpenzimet qe lidhen me humbjet qe rezultojne nga bartja e flukseve te energjise ne sistemet e tyre. Rritja e cmimit me te cilin OST sh.a. blen energjine per mbulimin e humbjeve do te sjelle automatikisht rritjen e pagesave qe OST sh.a. do te kryeje kundrejt OST-ve te tjera per mekanizmin ITC duke qene se formula e llogaritjes se kompensimeve te ndersjellta perfshin cmimin e energjise per mbulimin e humbjeve ne rrjetin e transmetimit.

C takse Komponenti që mundëson që rregullatori të tregojë qartë pjesën e tarifës që atribuohet taksave dhe prandaj është përtej kontrollit të rregullatorit. Komponenti taksë të ardhurave të synuara të OST-së për vitin bazë, nuk përfshin TVSH-në dhe tatimin mbi fitimin.

iii. Te ardhurat nga Alokimi i Kapaciteteve

Ne mbeshtetje te hapjes dhe zhvillimit te tregut te kapaciteteve ne interkonjeksion, jane miratuar "*Rregulla per Alokimin e Kapaciteteve ne Interkonjeksione*", ne Nentor te vitit 2013 si dhe rregullat per alokimin e kapaciteteve ne Zyren Rajonale te Alokimit te Kapaciteteve, "SEE CAO" e cila edhe per 2018 do te alokoje kapacitetet e dy nga tre kufijve te interkonjeksionit.

Nese do te realizohet njohja e Kosoves si Bllok me vete nga ana e ENTSO-e edhe kufiri AL-KS do te alokohet ne SEE CAO. Duhet theksuar se gjate vitit 2017 u realizuar alikimi i kapaciteteve me anen e softwarit te Operimit te Tregut.

Duke konsideruar se volumi i transaksioneve te energjise, pra edhe i kerkeses per kapacitete transmetuese ne interkonjeksion, nuk eshte proporcional pergjate gjithe muajve te vitit si dhe duke konsideruar risite dhe paqartesite e alokimit te kapaciteteve ne interkonjeksione nga zyra perkatese rajonale, CAO ne Podgorice parashikimi i te ardhurave qe OST mund te siguroje ne ankandet e alokimit te kapacitetit ne interkonjeksion pergjate gjithe vitit 2018 parashikohet te jete rreth 8 milion Euro. Keto te ardhura do te sigurohen nga Pjesmarresit e Tregut.

VII. Ndarja e kostove ne kapacitet dhe energji

i. Pagesat e kapacitetit

Perdoruesit e energjise elektrike paraqesin nje ngarkese elektrike qe ndryshon ne cdo cast. Rrjeti elektrik duhet te ndertohej i tille qe te garantoje sherbimin e energjise elektrike brenda parametrave teknike dhe te siguroje ne cdo moment te kohes. Llogaritjet per fuqizimin e rrjetit elektrik behen per rastin me te rende qe eshte ngarkesa e pikut, pra ato varen nga ngarkesa maksimale e konsumatoreve gjate perjudhes llogaritese dhe jo nga energjia elektrike qe ata konsumojne gjate kesaj perjudhe. Per kete, investimet qe behen per fuqizimin e kapacitetit transmetues te rrjetit elektrik jane funksion i ngarkeses maksimale qe paraqesin perdoruesit e ketij rrjeti.

Cdo klient i sistemit te transmetimit duhet te paguaje nje pagese kapaciteti ne leke/kW/Muaj, te bazuar ne ngarkesen pik gjate periudhes 12 mujore qe mbaron ne muajin e faturimit.

Te ardhurat totale te mbledhura nepermjet pagesave te kapacitetit per vitin 2016 jane te barabarta me:

$$C \text{ kapacitet} = C \text{ kapital}$$

$$C \text{ kapacitet} = C \text{ kapital} - R \text{ Alokimi}$$

R_{Alokimi} Jane te ardhurat nga alokimi i kapaciteteve nderkufitare te cilat per efekt te llogaritjes se Tarifave te Transmetimit nuk perfshihen ne totalin e te ardhurave te kerkuara.

Gjate viteve te fundit, shuma e kapacitetit total mujor te bazuar ne ngarkesen pik gjate periudhes 12 mujore per secilin klient te lidhur ne rrejtin e transmetimit ka qene si me poshte:

Viti 2014				
Nr.	Subjekti	Ora	Data	Kapaciteti (kW)
1	EL220-L220KURUM/659	15:00	08-02-14	58,818
2	F.ARRES-T3/201	21:00	02-01-14	3,491
3	FERRO KROM-F2(10kV)/228	10:00	08-09-14	458
4	FERRO KROM-F4(10kV)/229	5:00	05-12-14	8,337
5	FUSHE KRUJE 220kV-T2/058	5:00	02-09-14	23,390
6	HEC ASHTA1-T1/035	8:00	14-02-14	110
7	HEC ASHTA2-T1/213	4:00	21-05-14	89
8	N/ST 220/6,3COLACENT-T1/043	9:00	26-08-14	6,417
9	N/ST i GSA EL 110kV -T1/057	0:00	01-07-14	18,523
10	TEC BALLSH-T1/894	17:00	14-03-14	8,996
11	TITAN 220kV-T1/126	14:00	23-01-14	10,511
12	TITAN 220kV-T2/127	23:00	11-02-14	10,072
SHUMA E KONSUMATOREVE TE TJERE				149,214
13	OSHEE	18.00	31-12-14	1,337,976
SHUMA E SISTEMIT				1,487,190

Viti 2015				
Nr.		Ora	Data	Kapaciteti (kW)
1	EL220-L220KURUM/659	3:00	12-04-15	57,388
2	F.ARRES-T3/201	10:00	26-05-15	2,177
3	FERRO KROM-F2(10kV)/228	7:00	08-02-15	8,412
4	FERRO KROM-F4(10kV)/229	3:00	28-01-15	8,543
5	FUSHE KRUIJE 220kV-T2/058	1:00	30-08-15	23,246
6	HEC ASHTA1-T1/035	11:00	12-06-15	148
7	HEC ASHTA2-T1/213	11:00	18-06-15	111
8	HEC PESHQESH-T1/637	11:00	06-08-15	88
9	N/ST 220/6,3COLACENT-T1/043	16:00	27-02-15	6,497
10	N/ST i GSA EL 110kV -T1/057	1:00	30-01-15	18,295
11	TEC BALLSH-T1/894	17:00	10-04-15	9,500
12	TITAN 220kV-T1/126	10:00	09-05-15	9,821
13	TITAN 220kV-T2/127	2:00	08-03-15	9,981
SHUMA E KONSUMATOREVE TE TJERE				154,206
14	OSHEE	19.00	07-01-15	1,327,407
SHUMA E SISTEMIT				1,481,613

Viti 2016				
Nr.	Subjekti	Ora	Data	Kapaciteti (kW)
1	DEVOLLIHPP-T1/751	11:00	17-11-16	2,260
2	EL220-L220KURUM/659	3:00	14-12-16	54,257
3	F.Arrez-T3/653	11:00	06-04-16	205
4	FERRO KROM-F2(10kV)/228	13:00	07-03-16	258
5	FERRO KROM-F4(10kV)/229	7:00	19-08-16	158
6	FUSHE KRUIJE 220kV-T2/058	16:00	05-02-16	22,866
7	HEC ASHTA1-T1/035	23:00	07-11-16	122
8	HEC ASHTA2-T1/213	17:00	08-11-16	102
9	N/ST 220/6,3COLACENT-T1/043	10:00	24-03-16	6,431
10	N/ST i GSA EL 110kV -T1/057	21:00	06-03-16	18,514
11	TEC Ballsh-T1/598	18:00	23-12-16	8,307
12	TITAN 220kV-T1/126	5:00	07-01-16	9,563
13	TITAN 220kV-T2/127	1:00	11-01-16	9,779
SHUMA E KONSUMATOREVE TE TJERE				132,822
14	OSHEE	18:00	31-12-16	1,479,075
SHUMA E SISTEMIT				1,611,897

Viti 2017				
Nr.	Subjekti	Ora	Data	Kapaciteti (kW)
1	DEVOLLIHPP-T1/751	10:00	02-02-17	2,451
2	EL220-L220KURUM/659	0:00	07-06-17	55,748
3	F.Arrez-T3/653	20:00	28-09-17	2,983
4	FERRO KROM-F2(10kV)/228	13:00	02-02-17	291
5	FERRO KROM-F4(10kV)/229	5:00	23-08-17	10,038
6	FUSHE KRUIJE 220kV-T2/058	11:00	01-07-17	22,252
7	HEC ASHTA1-T1/035	16:00	07-08-17	145
8	HEC ASHTA2-T1/213	4:00	16-08-17	126
9	N/ST 220/6,3COLACENT-T1/043	22:00	22-05-17	5,974
10	N/ST i GSA EL 110kV -T1/057	23:00	03-09-17	18,695
11	N/ST i GSA EL 110kV-T2/960	19:00	06-09-17	11,423
12	TEC Balsh-T1/598	21:00	05-04-17	8,694
13	TITAN 220kV-T1/126	16:00	15-06-17	9,773
14	TITAN 220kV-T2/127	9:00	15-06-17	10,123
SHUMA E KONSUMATOREVE TE TJERE				158,716
15	OSHEE	19:00	12-01-17	1,352,182
SHUMA E SISTEMIT				1,510,898

Duke analizuar situaten elektroenergjitike per vitin 2018, OST sh.a. vlereson se shuma e kapaciteteve totale te Konsumatoreve te Kualifikuar + OSHEE do te jete e barabarte me 1,450,000 kW.

Pagesa e kapacitetit ne leke per kW ne muaj eshte e barabarte me:

$$P_{\text{kapacitet}} = C_{\text{kapacitet}} \div L$$

L - shuma e kapacitetit total mujor e treguar ne faturat e transmetimit, gjate 12 muajve te vitit baze

ii. Pagesat e energjise

Cdo klient i sistemit te transmetimit duhet te paguaje nje pagese per energjine ne leke/kWh, bazuar ne sasine e kWh te livruar nga sistemi i transmetimit tek klienti i sistemit te transmetimit gjate atij muaji.

Te ardhurat totale te mbledhura nepermjet pagesave te energjise ne vitin baze jane te barabarta me:

$$C_{\text{energji}} = C_{\text{mirembajtje}} + C_{\text{paga}} + C_{\text{humbje}} + C_{\text{tek}} + C_{\text{jashteburimore}} + C_{\text{taksa}}$$

Pagesa e energjise ne leke per kWh eshte e barabarte me:

$$P_{\text{energji}} = C_{\text{energji}} / E$$

E - *energjia totale ne kWh qe do tregohet ne faturat e klientit te sistemit te transmetimit gjate vitit baze*

Pagesat e energjise perfshijne edhe kostot e nevojshme per matjen, faturimin dhe kostot e likuidimit te OST-se per te siguruar sherbimin e matjes se energjise per klientet e lidhur ne rrjetin e transmetimit.

Ne kete menyre, OST sh.a. nuk ka kerkuar nje tarife te vecante per matjen e energjise ashtu sic parashikohet ne metodologjine e llogaritjes se tarifave te transmetimit ku secili prej klienteve te sistemit te trasmetimit duhet te paguaje: **Pagesa mujore fikse në lekë për pikë livrimi është e barabartë me: $P_{\text{mujore}} = C_{\text{matjes}} / N$**

iii. Llogaritja e tarifës mesatare të transmetimit

Ne cdo vit të ciklit të shqyrtimit të tarifës, tarifa mesatare e transmetimit është e barabartë me:

$$P_{\text{mesatare}} = (C_{\text{kapacitetit}} + C_{\text{energji}}) / E$$

P_{mesatare} - tarifa mesatare e transmetimit për vitin 2018

OST sh.a. ka parashikuar treguesit për vitin 2018 sipas 4 skenareve të mundshëm, të cilët varen nga niveli i tarifës së transmetimit të energjisë elektrike që ERE do të caktojë.

Metodologjia e llogaritjes së tarifave të transmetimit						
Pershkrimi	Njesia	Viti 2018				
		Version 1	Version 2	Version 3	Version 4	
Niveli I synuar I të ardhurave (I+II+III)	Milion Leke	Metodologjia	Mospagesa e huave	Mospagesa e huave, blerja e humbjeve në treg	Mospagesa e huave, blerja e humbjeve dhe shërbimeve ndihmëse me cmim të rregulluar	
$C = C_{\text{kapital}} + C_{\text{operuese}} - \text{Te ardhurat nga abokimi i kapaciteteve}$		11,015	6,939	5,845	4,681	
I. C kapital = R+D		6,991	2,915	2,915	2,915	
1 Kthimi mbi kapitalin (R = B*wacc)	Milion Leke	4,811	735	735	735	
a. B (Baza e rregulluar e aseteve)	***	48,747	48,747	48,747	48,747	
b. WACC = [ES * ARoE / (1-T)] + (DS * CoD)	%	9.9%	1.5%	1.5%	1.5%	
ES - Objektivi për raportin e kapitalit të vet në RAB	***	53.7%	53.7%	53.7%	53.7%	
T - Norma e takses së korporatës	***	15%	15%	15%	15%	
ARoE - Norma e lejuar e kthimit mbi kapitalin e vet pas takse	***	13.2%	2.4%	2.4%	2.4%	
DS - Objektivi për raportin e borxhit në RAB	***	46.3%	46.3%	46.3%	46.3%	
CoD - Kosto e borxhit	***	3.4%	0.0%	0.0%	0.0%	
2 Amortizimi i vitit (D)	Milion Leke	2,180	2,180	2,180	2,180	
II. C operuese	***	5,124	5,124	4,031	2,866	
1 Personel	***	1,326	1,326	1,326	1,326	
2 Shërbime administrative e të tjera	***	680	680	680	680	
3 Materiale të para	***	130	130	130	130	
4 Blerja e shërbimeve ndihmëse	***	1,233	1,233	140	140	
5 Blerja e humbjeve	***	1,165	1,165	1,165	250	
6 Pagesë ITC (Inter TSO Compensation mechanism)	***	500	500	500	250	
7 Pagesë për organizmat rajonale e europiane	***	90	90	90	90	
III. Te ardhurat nga alokimi i kapaciteteve	***	(1,100)	(1,100)	(1,100)	(1,100)	
E - Energjia e transmetuar (OSHEE + të tjere)	GWh	7,231	7,231	7,231	7,231	
Tarifa mesatare e transmetimit	Lek/kWh	1.52	0.96	0.81	0.65	
1	$P_{\text{kapacitet}} = C_{\text{kapital}} / L$	Leke/kW/ muaj	338.6	104.3	104.3	104.3
	C kapacitet = C kapital - Te ardhurat nga Abokimi	Milion leke	5,891	1,815	1,815	1,815
	L - shuma e kapacitetit total mujor	kW	1,450,000	1,450,000	1,450,000	1,450,000
2	$P_{\text{energji}} = C_{\text{operuese}} / E$	Leke/kWh	0.71	0.71	0.56	0.40
	C operuese	Milion leke	5,124	5,124	4,031	2,866
	E - Energjia e transmetuar (OSHEE + të tjere)	GWh	7,231	7,231	7,231	7,231
3	$P_{\text{mesatare}} (\text{Tarifa mesatare e transmetimit}) = (C_{\text{kapacitetit}} + C_{\text{energji}}) / E$	Lek/kWh	1.52	0.96	0.81	0.65

- **Versioni 1**

Ky version parashikon permbushjen e te gjitha detyrimeve te OST sh.a. pergjate vitit 2018, duke perfshire pagesen e detyrimeve per kredi te cilat aktualisht jane detyrim i OSHEE sh.a. per tu paguar referuar vendimeve të ERE nr. 52, datë 6.4.2017 dhe nr.190, datë 22.12.2016 të cilët përcaktojnë se:

"OSHEE sh.a, përveç shlyerjes së detyrimeve korente, të kryejë edhe pagesat ndaj KESH sh.a dhe OST sh.a nga detyrimet e prapambetura për qëllime të pagesave të kredive nga OST sh.a dhe KESH sh.a.";

Ju bejme me dije se per vitin 2018 OST sh.a. duhet te paguaje rreth 4,077 milion leke ne baze te marreveshjeve per ripagimin e kredive me Ministrine e Financave dhe Kesh sh.a. Vetem shtesa e detyrimit per te paguar kredite nga ana e OST sh.a. do te bente qe tarifa te rritej me 0.47 Leke/KWh = 4,077 milion leke / 7,231 GWh, me shume se tarifa aktuale prej 0.65 lekesh.

- **Versioni 2**

Sipas versionit 2 OST sh.a. vazhdon te mos paguaje kredite por ndryshimi ne krahasim me situaten aktuale eshte blerja ne treg te sherbimeve ndihmese me nje vlere prej rreth 1,233 milion lekesh ne vit nderkohe qe vlere me te cilen aktualisht po i siguron ato eshte 140 milion leke dhe blerja ne treg e energjise per mbulimin e humbjeve me nje vlere prej 1,165 milion lekesh nga rreth 250 milion leke aktualisht.

- **Versioni 3**

Ne versionin e 3-te, OST sh.a. siguron vetem blerjen e energjise per mbulimin e humbjeve ne treg nderkohe qe nuk paguan kredite dhe siguron sherbimet ndihmese me cmim te rregulluar nga KESH sh.a.

- **Versioni 4**

Versioni i 4-t eshte pothuajse i ngjashem me situaten aktuale te OST sh.a., pra energjia e nevojshme per te mbuluar humbjet ne transmetim dhe sherbimet ndihmese sigurohen nga KESH sh.a. me cmim te rregulluar si dhe kredite nuk paguhen referuar vendimeve të ERE nr. 52, datë 6.4.2017 dhe nr.190, datë 22.12.2016.

Ne menyre te permbledhur, parashikimi i Cash-Flow per OST sh.a. se bashku me diferencat sipas secilit version ne milion leke dhe efekti ne tarife krahasuar me tarifen aktuale 2018 jepet si me poshte.

	Diferenca me tarifen aktuale	Njesia	Version 1	Version 2	Version 3	Version 4
	Diferenca ne vlere	Million Leke	6,334	2,258	1,165	-
1 Kredite	'''		4,077			
2 Sherbimet ndihmese	'''		1,093	1,093		
3 Humbjet me crimim tregu	'''		915	915	915	
4 ITC	'''		250	250	250	
	Diferenca ne Tarife	Lek/kWh	1.52	0.96	0.81	0.65
1 Tarifa aktuale	'''		0.65	0.65	0.65	0.65
2 Shtesa ne tarife krahasuar me ate aktuale	'''		0.87	0.31	0.16	-

Si konkluzion, OST sh.a. kerkon nga ERE miratimin e tarifave te transmetimit te energjise elektrike per vitin 2018 te ndara ne:

1. Tarife per kapacitet
2. Tarife per energji
3. Tarife mesatare e transmetimit te energjise elektrike.

OST sh.a. mbetet ne dispozicionin Tuaj per cdo informacion shtese qe mund te kerkohet nga ana Juaj ne funksion te percaktimit te tarifave te transmetimit te energjise elektrike per vitin 2018.

Ju faleminderit,

Administratori i OST sh.a.
Klodian Gradeci

