	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 1 nga 128</i>
Departamenti Financiar		Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli

OPERATOR SISTEMI TRANSMISIONI DHE TREGU KOSTT sh.a  
 TRANSMISSION SYSTEM AND MARKET OPERATOR KOSTT J.S.C  
 OPERATOR SISTEMA PRENOSA I TRŽIŠTA KOSTT d.d

Nr. 1460 Dt. 10-09-2020  
 PRISHTINË-A

# KOSTT

## Raport Vjetor 2018

### (01.01.2018-31.12.2018)


Bordi i Drejtorëve në mbledhjen e 108/20 të datës 24 korrik 2020 miratoi Raportin vjetor për vitin 2018 me vendimin:

Vendimi 200724-II/3

Bordi i Drejtorëve njëzëri në pajtim Nenin 31 të Ligjit për ndërmarrjet publike dhe Nenin 14.2.2.11.2 të Statutit miratoi Raportin vjetor për vitin 2018.


	Përgatiti	Kontrollooi	Aprovoi
Emri Mbiemri	Nebih Haziri - Zyrtar Kryesor për Financa dhe Trezor	Ilir M. Shala - Kryeshef Ekzekutiv	Bordi i Drejtorëve Jeton Mehmeti Kryesues i Bordit
Nënshkrimi			
Data	Shkurt, 2019	Shkurt, 2019	

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 2 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>


	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 3 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

**Raport Vjetor për Bordin e Drejtorëve në KOSTT**  
**Periudha Janar - Dhjetor 2018**

<b>1</b>	<b>Titulli i Dokumentit</b>	Raport Vjetor 2018
<b>2</b>	<b>Dërguesi i dokumentit</b>	<b>Ilir M. Shala, Kryeshef Ekzekutiv</b>
<b>3</b>	<b>Përmbajtja e Raportit</b>	<p>Përmbajtja</p> <p><b>Fjala hyrëse e Kryesuesit të Bordit të Drejtorëve të KOSTT</b></p> <p><b>Fjala hyrëse e Kryeshefit Ekzekutiv të KOSTT</b></p> <p><b>1. Raporti i Kryesuesit të Bordit të Drejtorëve</b></p> <p>1.1. Përbërja e Bordit dhe aktivitete kryesore të ndërmarra gjatë vitit</p> <p>1.2. Të dhënat për drejtorët jo-ekzekutiv</p> <p>1.3. Pasqyra e performancës operative dhe financiare në krahasim me vitin paraprak dhe plani i vitit aktual</p> <p>1.4. Pasqyrë e të priturve për vitin e ardhshëm</p> <p>1.5. Informacionet lidhur me kapitalin dhe dividendën</p> <p>1.6. Investimet e rëndësishme të bëra gjatë vitit</p> <p><b>2 Raporti i Kryeshefit Ekzekutiv</b></p> <p>2.1. Arritjet kryesore</p> <p>2.2. Ngjarjet kryesore të vitit</p> <p>2.3. Pasqyrë e performancës operative dhe rezultatet e indikatorëve kyç të performancës</p> <p>2.3.1. Bilanci i planifikuar dhe i realizuar për Janar-Dhjetor 2018</p> <p>2.3.2. Indikatorët Kyç të Performancës – operimi i sistemit</p> <p>2.3.3. Operimi i transmetimit</p> <p>2.3.3.1. Rrjeti transmetues aktual i Kosovës</p> <p>2.3.3.2. Indikatorët Kyç të performancës për operimin e transmetimit</p> <p>2.3.4. Operimi i tregut</p> <p>2.3.4.1. Madhësia e tregut</p> <p>2.3.4.2. Hapja e tregut të energjisë elektrike në Kosovë dhe</p>

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 4 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

		<p style="text-align: center;">implementimi i Mekanizmit Balancues</p> <p>2.3.4.3. Fondi BRE (Burimet e Ripërtritshme të Energjisë elektrike)</p> <p>2.3.5. Pasqyra e performancës financiare dhe rezultatet</p> <p>2.3.6. Analiza e IKP-ve financiare</p> <p>2.4. Progresi me Planin e Biznesit</p> <p>2.5. Realizimi i projekteve kryesore kapitale gjatë vitit 2018</p> <p>2.6. Perspektiva për vitin e ardhshëm</p> <p>2.7. Rreziqet</p> <p><b>Anekset</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Sponsorimet dhe donacionet</li> <li>2. Raportet e Auditorit të Brendshëm</li> <li>3. Raporti për implementimin e Ligjit për Energjinë Elektrike</li> <li>4. Raportimet sipas Ligjit mbi Ndërmarrjet Publike</li> </ol> <p>4.1. Politika e personelit në KOSTT</p> <p>4.2. Pasqyra e strukturës organizative dhe ndryshimet gjatë vitit</p> <p>4.3. Përmbledhja dhe përshkrimi i procedurave gjyqësore</p> <p>4.4. Kontratat/transaksionet e konsiderueshme gjatë vitit 2018 nga burimet e KOSTT</p> <p>4.5. Sugjerime dhe propozime për rritjen e performancës</p> <p><b>Lista e shkurtesave</b></p>
<b>4</b>	<b>Data e Raportimit</b>	


	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 5 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

## Hyrje

Raporti Vjetor për vitin 2018 është përpiluar bazuar në dispozitën e nenit 31.3 të Ligjit Nr. 03/L-087 për Ndërmarrjet Publike. Sipas këtij Ligji, brenda 45 ditëve pas përfundimit të vitit kalendarik, zyrtarët e NP-së do të përgatisin një raport vjetor i cili i dorëzohet Bordit të Drejtorëve të KOSTT-it për miratim.

Ky Raport është punuar sipas formës së aprovuar nga Njësia për Politika dhe Monitorim të Ndërmarrjeve Publike ndërsa përmbajtja e tij është e bazuar në “Udhëzuesin për përpilimin e Raportit Vjetor të Ndërmarrjes Publike”.

Raporti paraqet rezultate kryesore të aktiviteteve të Operatorit të Sistemit, Transmisionit dhe Tregut (KOSTT) në përmbushjen e detyrave dhe obligimeve gjatë vitit 2018 si dhe të aktiviteteve krahasuar me Planin e Biznesit, planin vjetor dhe shkallën e realizimit, respektivisht, implementimin e Planit të Biznesit.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 6 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

## **Fjala hyrëse e Bordit të Drejtorëve të KOSTT-it**

Gjatë vitit 2018 ka vazhduar me angazhimin në zhvillimin e rrjetit të transmisionit dhe ka ndërmarrë një varg aktivitetesh për zhvillimin e tregut të energjisë elektrike.

Implementimi i projekteve të rrjetit të financuara nga BERZH është duke vazhduar dhe do të ketë ndikim pozitiv në sigurinë dhe kualitetin e furnizimit të konsumatorëve fundor.

Në aspektin e tregut, KOSTT ka vazhduar angazhimet me OST e Shqipërisë për themelimin e bursës së përbashkët të energjisë, e cila do ndikoj në valorizimin e karakteristikave të dy sistemeve, dhe optimizimin e çmimit të energjisë.

Performanca teknike dhe operative e KOSTT gjatë vitit 2018 ka qenë e kënaqshme nuk ka pasur ndonjë vështirësi.


KOSTT vazhdon të përballet me sfidat e integriteteve regjionale, si rezultat i obstrukcioneve nga Serbia karshi implementimit të Marrëveshjes së Kyçjes, e cila gjithashtu pamundëson vendosjen në operimit të linjës 400kV Kosovë-Shqipëri.

Mungesa e mbulimit të humbjeve për pjesën veriore të Kosovës edhe gjatë vitit 2018 ka mbetur përgjegjësi e pa-adresuar brenda Kosovës, si rezultat i vendimeve gjyqësore, dhe kjo ka shkaktuar devijime të paqëllimshme ndaj Evropës Kontinentale.

Bordi i Drejtorëve mbetet i përkushtuar që të avancojë pozitën e KOSTT në Kosovë dhe rajon në mënyrë që KOSTT të jetë në pozitë të barabartë me ndërmarrjet simotra.

Sinqerisht,

**Bordi i Drejtorëve**

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 7 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

## Fjala e Kryeshefit Ekzekutiv të KOSTT sh.a

Të nderuar Zonja dhe Zotërinj,


KOSTT edhe gjatë vitit 2018, ka vazhduar rrugëtimin e vet të suksesshëm, duke dëshmuar kështu se është hallka më e shëndetshme e Sistemit të Energjisë Elektrike të Kosovës. Gjatë kësaj periudhe njëvjeçare jemi përballur me shumë probleme të trashëguara dhe sfida tjera, që në asnjë moment nuk na kanë zbrapsur në realizimin e objektivave të kompanisë.

Edhe përkundër këtyre problemeve dhe sfidave, bashkë me kolegët dhe bashkëpunëtorët e afërt, kemi arritur që imazhin e KOSTT-it në arenën ndërkombëtare ta përmirësojmë dhe ta ngrisim edhe më lartë, si para ENTSO-E, ashtu edhe para Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, me çka kjo e fundit e ka dhënë edhe opinionin pozitiv rreth Certifikimit të KOSTT-it, me ç' rast, Zyra e Rregullatorit të Energjisë edhe ka lëshuar vendimin final.

Falë investimeve të mëdha në sistem, sot sistemi i KOSTT-it konsiderohet një nga sistemet më efikase dhe më të qëndrueshëm në rajon, ku KOSTT ka rolin qenësor në mbështetje të sigurisë dhe besueshmërisë së furnizimit me energji elektrike, si dhe ofrimin e shërbimeve kualitative për shfrytëzuesit e sistemit të transmisionit. Nga ana tjetër, investimet e vazhdueshme që po realizohen në infrastrukturën transmetuese të Kosovës, shkojnë edhe në përkrahje të zhvillimit të tregut të liberalizuar të energjisë elektrike në Kosovë.

Përveç këtyre të arriturave, KOSTT ka pasur mjaft zhvillime dhe përparime duke filluar nga:

- Përmirësimi dhe avancimi i raporteve ndërnjerëzore dhe ndërkolegiale brenda kompanisë;
- Përmirësimi dhe avancimi i raporteve me akterët e sektorit të energjisë: ZRRE, KEK, KEDS, KESCO, palët tregtare dhe investitorët e ndryshëm në Burimet e Ripërtëritshme;
- Përmirësimi dhe avancimi i raporteve me institucionet shtetërore: Parlament, Qeveri dhe Presidencë;
- Përmirësimi dhe avancimi i raporteve me institucionet relevante ndërkombëtare në Kosovë: Ambasada Amerikane, Gjermane, Britanike, Zvicerane, USAID, KfW, BERZH etj;
- Riorganizimi në një periudhë të shkurtër në tërë kompaninë;
- Promovimi i me se 26 kadrove profesionale në pozita menaxheriale, të gjeneratës së re dhe të mesme, duke marrë për bazë edhe barazinë gjinore;
- Rivlerësimi dhe nivelimi i pagave;
- Operimi dhe Menaxhimi i sigurt i Sistemit Transmetues të Energjisë Elektrike të Kosovës;
- Zhvillimi i infrastrukturës së rrjetit transmetues, përmes investimeve kapitale,
- Operimi dhe Menaxhimi i sigurt i Tregut të Energjisë Elektrike;

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 8 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>


- Mosdëmtimi dhe ruajtja e procesit politik, në kontekst të devijimeve elektrike ndaj interkoneksionit evropian, ku shkaktar është konsumi i pjesës veriore të Kosovës, gjegjësisht mospagesa e energjisë elektrike nga konsumatorët e asaj pjese të Kosovës.

Gjatë rrugëtimit tonë, ne kemi hasur në vështirësi në operim të KOSTT-it si zonë rregulluese dhe ne obstrukcione nga Serbia. Megjithatë KOSTT ka arritur të shënojë përparime drejt integritimit në mekanizmat rajonale, dhe besojmë se së shpejti, do jemi edhe anëtar i barabartë i komunitetit të OST-ve në Evropë.

Përpjekjet tona të përbashkëta dhe të vazhdueshme, do të jenë të orientuara drejt përmbushjes së synimeve tona shumë qartë të përcaktuara, zhvillimit dhe punës tonë dhe përgatitjes për një të ardhme të dimensionit evropian.

Sinqerisht,  
 Ilir M.Shala, MSc  
 Kryeshef Ekzekutiv



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 9 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

## 1. Raporti i Bordit të Drejtorëve

### 1.1. Përbërja e Bordit dhe aktivitetet kryesore të ndërmarrja gjatë vitit

Në kohën e hartimit të këtij Raporti, KOSTT nuk ka Bord të Drejtorëve të emëruar, pasi që mandati Drejtorëve të Bordit të emëruar sipas Vendimit 07/47 te datës 02.09.2015 ka përfunduar me 2 shtator 2018.

Përbërja paraprake e Bordit të Drejtorëve të KOSTT është caktuar me vendimin e Qeverisë së Republikës së Kosovës në pajtim me Ligjin për Ndërmarrjet Publike me Vendimin 07/47 te datës 02.09.2015, ndërsa mbledhja konstituive është mbajtur me datë 25 shtator 2015.

Qeveria së Republikës së Kosovës me Vendimin me Nr. 12/05; 14/05; 13/05, nga mbledhja e 5 e Qeverisë së Kosovës e datës 29 shtator 2017, të publikuar me datë 3 tetor 2017 në ueb faqen e Kryeministrit të Kosovës, ka shkarkuar tre Drejtorë të Bordit të Operator Sistemi, Transmisioni dhe Tregu - KOSTT, si në vijim:


1. znj. Drita Konxheli Radoniqi,
2. znj. Anita Cucovic
3. z.Musa Misini.

Në gusht të vitit 2016 ka hyrë në fuqi Ligji për Energjinë Elektrike (Nr. 05/L – 085), i cili përcakton se të drejtat e aksionarit për KOSTT sh.a. ushtrohen nga Kuvendi i Kosovës.

Për më tepër, në Nenin 62 të Ligjit për Energjinë Elektrike, përcaktohet se “Pas hyrjes në fuqi të këtij ligji, anëtarët aktualë të Bordit të Drejtorëve të Operatorit të Sistemit të Transmetimit, përfshirë Kryesuesin, dhe Komisionin e Auditimit, vazhdojnë të kryejnë funksionet e tyre deri në përfundimin e mandatit të tyre të rregullt.”

Prandaj, përbërja e Bordit të Drejtorëve gjatë vitit 2018 (deri me 2 shtator 2018), përveç Kryeshefit Ekzekutiv (sipas detyrës zyrtare është edhe Drejtor Bordi, dhe ka marrëdhënie të rregullt të punës me ndërmarrjen), ka qenë si në vijim:

1. z. Gani Jashari (anëtar),
2. z. Afrim Prekazi (anëtar),
3. z. Nebih Zariqi (anëtar),

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 10 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

Gjatë vitit 2018 Bordi i Drejtorëve të KOSTT ka mbajtur gjithsejtë 12 mbledhje, prej tyre 9 te rregullta si dhe 3 mbledhje të jashtëzakonshme. Bordi i Drejtorëve gjithashtu ka mbajtur edhe Mbledhjen e Përgjithshme Vjetore me Aksionarin.

Ndërsa Komisioni i Auditimit gjatë vitit 2018 nuk ka qenë funksional.

Përveç çështjeve dhe vendimeve të paraqitura më lartë, Bordi i Drejtorëve në ushtrimin e të drejtave dhe detyrave sipas Ligjit për Ndërmarrje Publike, në vazhdimësi kanë shqyrtuar performancën e KOSTT dhe kanë qenë mbështetës për menaxhmentin në arritjen e objektivave të përcaktuara në Planin e Biznesit.

## **1.2. Të dhëna për drejtorët jo-ekzekutiv**

Gjatë vitit 2018 Bordi i Drejtorëve të KOSTT-it ka qenë në përbërje si vijon:

**z. Gani Jashari**, Drejtor i Bordit, Kryesues i Komisionit për operimin e tregut, anëtarë i Komisionit për operimin e sistemit, me profesion fizicient, Profesor i lëndëve fizike në Fakultetin e Fizikës në Universitetin e Prishtinës.

Gjithsej kompensimet 2018: € 10,125.00 + 7,290.00 performanca për vitin 2017 .

**z. Afrim Prekazi**, Drejtor i Bordit, Kryesues i Komisionit të Auditimit, anëtarë i Komisionit për çështje ligjore dhe rregullative, me profesion jurist.

Gjithsej kompensimet 2018: € 9,618.75 + 6,925.50 performanca për vitin 2017.

**z.Nebih Zariqi**, Drejtor i Bordit, Kryesues i Komisionit për Çështje Ligjore dhe Rregullative, me profesion inxhinier.

Gjithsej kompensimet 2018: € 9,618.75 +€ 6,925.50 performanca për vitin 2017.

Kompensimi përfshinë pagesën e njëhershme për shpenzimet e ushqimit dhe udhëtimit në vlerë prej €90 për një mbledhje të jashtëzakonshme sipas Vendimit të Bordit nr. 180223–II/6 .

**znj. Drita Konxheli-Radoniqi**, Kryesuese e Bordit deri me 3 tetor 2017


Gjithsej kompensimet 2018: € 6,091.88 performanca për vitin 2017.

**z. Musa Misini**, Drejtor i Bordit deri me 3 tetor 2017 .


Gjithsej kompensimet 2018: €4,792.82 performanca për vitin 2017.

**znj. Anita Cucovic**, Drejtore e Bordit deri me 3 tetor 2017.

Gjithsej kompensimet 2018: €4,792.82 performanca për vitin 2017 .

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 11 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

Nr.	Vendimet e Bordit për aprovimin e dokumenteve si vijon:
1	Raporti për tremujorin e katërt 2017 (TM4 2017)
2	Elaborati i regjistrimit vjetor të pasurisë për vitin 2017
3	Raporti Vjetor 2017
4	Politika për Kompensimin e punëtorëve
5	Ndryshimi dhe plotësimi i Politikës për Menaxhimin e Performancës
6	Ndryshimi dhe plotësimi i Metodologjisë për Vlerësimin e Vendeve të punës
7	Ndryshimi dhe Plotësimi i Politikës për Kompensimin për Stimulimin e efektshme risë në Bazë të Performancës për Bordin e Drejtorëve dhe Zyrtarëve të Kompanisë
8	Plani i punës së Bordit të Drejtorëve për vitin 2018
9	Ndryshimi dhe plotësimi i Manualit të Punëtorëve
10	Ndryshimi dhe plotësimi i politikës së Rekrutimit dhe Seleksionimit
11	Ndryshimi dhe plotësimi i Politikës së pushimeve
12	Aprovimi i Politikës mbi informim të Brendshëm
13	Politika për Informata Konfidenciale
14	Politika për Konflikt të interesit
15	Raporti për kënaqësinë e konsumatorit për vitin 2017
16	Miratimi i Raportit të Auditorit të jashtëm për pasqyrat financiare dhe Letrën e menaxhmentit për vitin 2017
17	Vetëvlerësimi i Bordit për Vitin 2017
18	Vendimi për Emërimin e Kryeshefit Ekzekutiv
19	Vendimi miratimin e Skemës së re organizative (Makrostrukturës)


	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 12 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

20	<p>Miratimi i Marrëveshjes së Kyçjes në Rrjetin e Transmisionit për TC Kosova e Re</p> <p>a) Miratimi i amandamentit të marrëveshjes së Projektit me TC Kosova e Re (Marrëveshja Omnibus - Marrëveshja e Kyçjes KOSTT-TC Kosova e Re)</p> <p>b) Miratimi i marrëveshjes për Cedim dhe Pranim për TC Kosova e Re</p>
21	Raportet për tremujorë për vitin 2018 (TM1, TM2)
22	Ndryshimi dhe Plotësimi i vendit të Punës së Sekretarit të Kompanisë
23	Politika e sigurisë së TIK
24	<p>Miratimi i shfuqizimit të Politikave :</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. PO-BNJ-053-Politika për shfrytëzim më të mirë të Email-it</li> <li>2. PO-BNJ-027 Politika e shfrytëzimit të pranueshëm</li> <li>3. PO-BNJ-048-Politika për privilegjet e shfrytëzuesit dhe skadimi i tyre</li> <li>4. PO-BNJ-039-Politika e kyçjes në sistem</li> <li>5. PO-BNJ-050-Politika për qasje nga distanca</li> <li>6. PO-BNJ-030-Politika e sigurisë për dhomën e serverëve</li> <li>7. PO-BNJ-020-Politika e ndërprerjes së sistemit</li> <li>8. PO-BNJ-051-Politika për qasje në sistemin pa tela (wireless)</li> <li>9. PO-BNJ-019 Politika e mbrojtjes së fjalëkalimeve</li> <li>10. PO-BNJ-022-Politika e përgjithshme për mbrojtjen fizike</li> <li>11. PO-BNJ-025-Politika e qasjes së palëve të treta</li> <li>12. PO-BNJ-026 Politika e ruajtjes në arkiva dhe restaurimit</li> <li>13. PO-BNJ-027 Politika e shfrytëzimit të pranueshëm</li> <li>14. PO-BNJ-029-Politika e shfrytëzimit të Internetit</li> <li>15. PO-BNJ-030-Politika e sigurisë për dhomën e serverëve</li> <li>16. PO-BNJ-032-Politika e sigurisë së të dhënave</li> <li>17. PO-BNJ-033-Politika e vetëdijesimit për sigurinë</li> <li>18. PO-BNJ-034 Politika për blerje</li> <li>19. PO-BNJ-037 Politika për instalimin e softuerit</li> <li>20. PO-BNJ-046 Politika për postim në ueb faqe</li> <li>21. PO-BNJ-047 Politika për printer</li> <li>22. PO-BNJ-049 Politika për programet kundër viruseve</li> </ol>

Tabela. 1. Vendimet e Bordit për aprovimin e dokumenteve

### 1.3. Pasqyra e performancës operative dhe financiare në krahasim me vitin paraprak dhe plani i vitit aktual

Performanca pozitive e afarizmit në KOSTT ka vazhduar edhe gjatë vitit 2018, duke u karakterizuar me zhvillime të shumta.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 13 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>	

Në vitin 2018 janë përfunduar aktivitetet e ndërlidhura me projektin “ Përfshirja e të gjitha ndryshimeve në nënstacionet ekzistuese dhe inkorporimi i nënstacioneve të reja në SCADA/EMS” në Qendrën Dispeçerike dhe në Qendrën Emergjente Dispeçerike.” Ky projekt tani është në fazën e eliminimit të vërejtjeve.

Në aspektin e aktiviteteve lidhur me Marrëveshjet ndër-OST duhet të ceket realizimi i shkëmbimit të dhënave në mes të KOSTT nga QEND dhe OST nga QEND. Në bashkëpunim me OST është realizuar edhe ndërimi i konfigurimit për LP NS Kosova B- NS Kashar në NS Kosova B – NS Koman duke bërë edhe integrimin e NS Koman 400/220 kV në SCADA/EMS të KOSTT-it, për të cilën janë realizuar të gjitha testimet.


Në aspektin e aktiviteteve përgatitore për zëvendësimin e sistemit ekzistues SCADA/EMS, KOSTT ka iniciuar organizimin e prezantimeve nga kompani të njohura ABB, GE, SIEMENS, KONCAR dhe OSII dhe janë realizuar prezantimet për produktet dhe mundësitë që janë aktuale nga secila kompani veç e veç. Në bazë të këtyre prezantimeve, në vitin 2019 do të sajohen termat e referencave dhe tender dosja për realizim të projektit “Ndërimi i Sistemit ekzistues SCADA\EMS”.

Tani, me vendosjen e infrastrukturës së re të grupeve matëse komerciale, kemi përmirësuar në masë të madhe leximin e të dhënave orare të energjisë elektrike dhe saktësinë e tyre në të gjitha pikat kufitare të rrjetit transmetues, duke realizuar qasje përmes përdorimit të Fibrave Optik në pronësi të KOSTT-it.

Gjatë vitit 2018 ka vazhduar të ketë kërkesa të shumta për krijimin e kushteve për implementimin e projekteve të reja dhe rehabilituese të rrjetit të transmetimit, për mirëmbajtje të planifikuar. Një pjesë e konsiderueshme e këtyre kërkesave janë përcjellë me domosdonë e shkyçjeve të objekteve elektro energjetike, me ç ‘rast është zvogëluar siguria e furnizimit të pandërprerë, kështu që ishte sfidë e vërtet për operimin sistemit se si të bëjë koordinimin e gjithmbarshëm të këtyre shkyçjeve në aspektin brenda Kosovës si dhe në nivel rajonal. Përkundër këtyre rrethanave gjatë vitit 2018 është arritur që të mirëmbahet siguria e furnizimit dhe që kohëzgjatja e mos furnizimit të jetë e kontrollueshme.

Gjatë këtij viti është realizuar 98% e planit vjetor të mirëmbajtjes së linjave, 95% e mirëmbajtjes së qarqeve primare, 100% i qarqeve sekondare dhe 94% i mbrojtjeve rele si dhe janë zhvilluar aktivitetet tjera të domosdoshme për sigurinë dhe stabilitetin e qëndrueshëm operativ dhe të sigurisë së sistemit elektroenergjetik.

Mirëmbajtja e duhur dhe me kohë e pajisjeve elektroenergjetike, zhvillimi dhe zgjerimi i infrastrukturës me teknologjinë moderne, kanë krijuar një siguri të funksionimit të

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 14 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

sistemit, si dhe janë krijuar kushtet për kujdesin më të madh ndaj ambientit që po ashtu është një nga prioritetet e KOSTT.

Performanca financiare e KOSTT-it, si edhe deri më tani, është mjaft e mirë dhe më detalisht është paraqitur në Pikën 2.3.5. të këtij Raporti.


#### **1.4. Pasqyrë e të priturve për vitin e ardhshëm**

Qysh nga themelimi, përpjekjet e KOSTT-it, ishin dhe do të jenë edhe në të ardhmen, të orientuara drejt realizimit të objektivave të saj strategjike (të cekura në pikën 2.4. të këtij Raporti). Këto objektiva janë në përputhje të plotë me rolin, misionin dhe vizionin e KOSTT.

##### **1.4. 1. Zhvillimet në KOSTT**

Zhvillimet kryesore nga aspekti i operimit të sistemit në KOSTT gjatë vitit 2019, do të jenë:

- Fillimi i operimit të KOSTT si Zonë Rregulluese/Blok Rregullues më vete në përputhje me rregullat e ENTSO-E;
- Nënshkrimin e marrëveshjes së re nga ENTSO-E e njohur si SAFA
- Aktivizimi i plotë i Marrëveshjes për Rregullim Sekondar me OST dhe KEK;
- Certifikimi i KOSTT si Operator i Sistemit të transmetimit nga ZRrE dhe marrja e opinionit pozitiv për Certifikim nga Sekretariati i Komunitetit të energjisë në Vjenë;
- Implementimi i marrëveshjeve Ndër- OST me OST-të fqinje;
- Implementimi i Tregut Balancues sipas legjislacionit në fuqi;
- Operimi i tregut të liberalizuar në përputhje me ligjin e ri të energjisë elektrike;
- Pjesëmarrje në iniciativat rajonale si EMI dhe UCSI
- Fillimi i eksploatimit të linjës interkonektive 400 kV me Shqipërinë;
- Investimi në platforma softuerike, që mundësojnë pjesëmarrje në operimin paralel interkonektiv në nivel pan evropian si RSCI (Regional Security Coordination), SMTA (short & medium term generation adequacy), CGM\OPDE (operational planning data environment), EAS (energy awareness system), OPC (outage planning coordination), SCC (Security critical coordination).
- Ringritja e infrastrukturës ekzistuese të sistemit SCADA/EMS që konsiston në:

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 15 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

1. Ngritjen e nivelit të realizimit të kontrollit në objektet e rrjetit të transmetimit nga Qendra Nazionale Dispeçerike Kryesore dhe Emergjente;
2. Përmbyllja e krijimit të kushteve teknike për monitorim të ndërsjellë me OST-të fqinje në kohën reale konform “Inter TSO Marrëveshjeve” me TSO-të e shteteve fqinje;
3. Përgatitja e infrastrukturës teknike për qasje në platformën e EAS (Energy Awareness System) në kuadër të ENTSO-E.


KOSTT ka arritur që të garantoj një siguri shumë më të lartë të operimit dhe mund të thuhet se performanca e arritur është mjaftë e kënaqshme. Këtë e dëshmon numri i rënieve dhe intervenimeve, të cilat nga viti në vit kanë qenë në rënie dhe tani është arritur që të minimizohet numri i tyre, përkundër vjetërsisë dhe eksplotimit të tyre. Njëkohësisht, që të sigurohet operim i sistemit sa më efikas, është duke u vazhduar me investimet në rehabilitimin e nënstacioneve sipas prioriteteve të caktuara në bazë të gjendjes funksionale të tyre.

Meqenëse qëllimi kryesor i mirëmbajtjes është që të sigurojë një shkallë të lartë të besueshmërisë së operimit të sistemit elektroenergjetik, përmes aktiviteteve të duhura në këtë drejtim, si rrjedhojë është arritur të krijohet një stabilitet i qëndrueshëm në funksionimin normal të sistemit. Si rezultat i investimeve të shumta, dhe ngritjes së nivelit të mirëmbajtjes në KOSTT, mirëmbajtja tanimë gjendet në fazën e mirëmbajtjes preventive.

Plani i mirëmbajtjes për vitin 2019 është përpiluar bazuar në Rregulloren e Mirëmbajtjes, i cili parasheh të gjithë hapat e nevojshëm që duhet ndërmarrë në rrjetin e transmetimit, bazuar në praktikat më të mira profesionale si dhe sipas udhëzimeve të prodhuesve të pajisjeve elektroenergjetike, në mënyrë që të jenë funksionale dhe të garantojnë performancë të mjaftueshme për operim.

Prioritet i KOSTT-it mbetet që të avancojë sistemin e mirëmbajtjes sipas standardeve më të larta, të cilat aplikohen në sistemet e avancuara, duke u bazuar në Rregullore dhe gjendjen e pajisjeve, në mënyrë që të kursethet koha dhe kostoja e mirëmbajtjes. Përkundër këtij trendi të rehabilitimit në rrjetin e transmetimit, mbetet që të përmirësohet gjendja e gatishmërisë teknike të pjesës së rrjetit të transmetimit në pjesën veriore të Kosovës. Kjo duhet të bëhet fillimisht duke siguruar qasjen fizike të KOSTT në tërë asetet e veta atje, si kusht i domosdoshëm për realizimin e investimeve të nevojshme si dhe mirëmbajtjes adekuate.

Faza e investimeve atje do të përfshinte edhe realizimin e monitorimit dhe kontrollit të NS Vallaç në kuadër të infrastrukturës së SCADA sistemit qendror të KOSTT.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 16 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

Gjatë vitit 2018 KOSTT vazhdoi me nënshkrimin e marrëveshjeve me kompani vendore për shfrytëzimin e rrjetës së fibrave optik (dark fibre). Që nga viti 2004, paralel me zhvillimin e Sistemit Transmetues të energjisë elektrike, KOSTT po ashtu ka ndërtuar dhe zhvilluar rrjetin e ri telekomunikues të bazuar në fibra optik OPGW (Optical Power Ground Wire), me gjatësi prej 1109.38 km të vendosur nëpër largpërçues të tensionit të lartë.

Me zhvillimin e mëtejshëm të biznesit jo të rregulluar- komercializimin e shërbimeve nga lëmi i telekomunikimeve, KOSTT synon që të realizoj të hyra më të larta se në vitin 2018.

Në përputhje me nenin 5.2 dhe 5.3 të Rregullores për shfrytëzimin e përbashkët të infrastrukturës alternative (pasive/fibër optike) dhe në përputhje me standardet ndërkombëtare, gjatë vitit 2018 KOSTT sh.a nënshkroi edhe 4 marrëveshje për ofrimin e shfrytëzimit me qira të rrjetës së fibrave optik (dark fibër/të pa-ndriçuar), me dy operatorë të licencuar të shërbimeve telekomunikuese. Shërbimi i Fibrave të pa-ndriçuar u mundëson operatorëve të lidhin teknologjitë e tyre përkatëse të transmetimit optik me fibrat e pashfrytëzuara të rrjetit të KOSTT-it, për të ofruar shërbimet e veta të transmetimit në- tere territorin e Kosovës.


Në vazhden e zhvillimit të stafit pas aprovimit të politikës për menaxhimin e talenteve, do të punohet në zbatueshmërinë e saj përmes procedurave dhe standardeve më të larta ndërkombëtare, më qëllim që talentet e profileve të nevojshme të joshen, trajtohen dhe zhvillohen.

Konform bashkëpunimit edhe me projektin e USAID për barazi gjinore, në sektorin e energjisë elektrike do të punohet në krijimin e një politike për barazi gjinore me qëllim të promovimit dhe avancimit të vazhdueshëm të barazisë gjinore në veçanti, dhe mos diskriminimit, në përgjithësi.

Duke ditur se KOSTT ka kapacitete njerëzore profesionale të rangut evropian, do të krijohet një platformë e qëndrueshme brenda ri-organizimit të kompanisë, për dhënie të shërbimeve konsulente ndërkombëtare të profilit elektroenergetik, ekonomik dhe juridiko – ligjor.

Gjatë vitit 2019 do të punohet edhe në ngritjen dhe funksionalizimin e Qendrave Rajonale për Operim(QRO). Në këtë proces, veç tjerash do të bëhet plani për riorganizimin e personelit të nënstacioneve, ndarja e detyrave dhe përgjegjësi të tyre. Si pilot projekt do të fillohet me Qendrën Rajonale që përmbush edhe kriteret e infrastrukturës teknike, duke vazhduar në funksionalizimin edhe të qendrave tjera me radhë.



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 17 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>	

#### **1.4.2. Zhvillimet kryesore nga aspekti i operimit të tregut**

##### **Liberalizimi i tregut dhe mundësitë e integritit në tregun e përbashkët rajonal**

Ndër sfidat kryesore me të cilat ballafaqohet sektori i energjisë elektrike në Kosovë është funksionimi i tregut efektiv konkurrues në sektorin e energjisë elektrike dhe integrimi në tregun e përbashkët rajonal.

Me udhëzimin e ZRrE-së për liberalizimin e tregut të energjisë elektrike në Kosovë, është përcaktuar mënyra, kushtet dhe koha e liberalizimit të tregut të energjisë elektrike në Kosovë, në nivelin e prodhimit dhe furnizimit me energji elektrike. Nga 1 prill 2017, tregtimi me shumicë i energjisë elektrike bëhet në çmime të de-rregulluara kurse de-rregullimi i çmimit të konsumatorëve fundorë do të bëhet në mënyrë graduale duke përdorur qasjen më të përshtatshme të mundshme me gjendjen aktuale.


Përkundër masave të ndërmarra drejt liberalizimit të tregut në Kosovë, deri tani mungon konkurrenca si në nivelin e tregut me shumicë po ashtu dhe atë me pakicë. Edhe pse ekzistojnë disa furnizues të licencuar për furnizim në tregun me pakicë të energjisë elektrike në Kosovë, aktualisht vetëm KESCO bën furnizimin e të gjithë konsumatorëve të rregulluar dhe atyre të pa rregulluar ndërsa të tjerët ende nuk janë aktiv në treg.

Aktualisht në tregun e energjisë elektrike janë vetëm tre konsumatorë të parregulluar të cilët janë të kyçur në rrjetin e transmetimit (Ferronikeli i kyçur në nivelin 220kV, kurse Sharr-Cemi dhe Trepça në nivelin 110kV), ndërsa të gjithë konsumatorët tjerë furnizohen me çmime të rregulluara dhe janë pjesë e grupit të konsumatorëve me të drejtë të shërbimit universal. Gradualisht sipas afateve të përcaktuara nga ZRrE edhe konsumatorët e kyçur në nivelin 35kV dhe 10kV duhet të furnizohen me çmim të parregulluar dhe nuk do të jenë konsumatorë me të drejtë të shërbimit universal.

Duke pasur parasysh rrethanat e reja të krijuara KOSTT ka ndërmarrë dhe do të ndërmerr veprimet e nevojshme për realizimin e udhëzimeve të lëshuara nga ZRrE dhe obligimeve që dalin nga legjislacioni primar dhe sekondar:

- Rregullat e Tregut janë rishikuar dhe të njëjtat janë miratuar nga ZRrE në tetor 2018
- Dizajni i Tregut është modifikuar dhe është në diskutim publik,
- Janë përpiluar procedurat e nevojshme për të mbështetur proceset në këtë drejtim

Në përputhje me “Procedurën për tregtimin e energjisë elektrike” (të përpiluar nga KOSTT dhe miratuar nga ZRrE) që përcakton parimet e përgjithshme të blerjes dhe shitjes së energjisë elektrike, Operatori i Tregut ka organizuar Ankandet ditore për blerjen e energjisë elektrike për mbulimin e humbjeve në rrjet si dhe blerjen e

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 18 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

energjisë balancuese duke zbutur devijimet e mëdha në sistem të shkaktuara pas rënies së njësive gjeneruese.

### **Burimet e Ripërtërishme të Energjisë**

Sipas Ligjit për Energjinë Elektrike, KOSTT si Operator i Sistemit duhet dhënë prioritet dispeçimit të prodhimit të energjisë elektrike nga burimet e ripërtërishme të energjisë, kurse si Operatori i Tregut (OT) është përgjegjës për përmbylljen e marrëveshjes për shitblerjen e energjisë elektrike të prodhuar nga Gjeneratorët BRE të pranuar në skemën mbështetëse.


Bazuar në afatet e përcaktuara në Rregullën për Skemën Mbështetëse, KOSTT-OT ka lidhur MBE me Gjeneratorët BRE në operim dhe furnizuesin që aktualisht është aktiv në treg (KESCO), dhe është në proces të vazhdueshëm të lidhjes e MBE-ve edhe me Gjeneratorët BRE të cilët janë të pranuar në skemën mbështetëse dhe posedojnë autorizim preliminar dhe final të lëshuar nga ZRrE. Implementimin e marrëveshjeve për blerje të energjisë me BRE-të të cilat janë në operim ka filluar mirëpo rritja e vazhdueshme e kapaciteteve të tyre paraqet sfida në vete në aspektin e menaxhimit të fondit për BRE.

Për të mbuluar kostot e prodhimit nga Gjeneratorët BRE, bazuar në dispozitat e Rregullës për Skemën Mbështetëse, OT ka themeluar dhe menaxhon Fondin për Energjinë e Ripërtërishme. *Nëpërmjet* Fondit për Energjinë e Ripërtërishme, *Gjeneratorët e BRE të pranuar në Skemën Mbështetëse* ose nën Kornizën e Rregulluar *paguhen për prodhimin e tyre, ndërsa furnizuesit paguajnë për energjinë e ripërtërishme me çmim referent të miratuar nga ZRRE* në proporcion me pjesëmarrjen e konsumit të tyre individual në konsumin e përgjithshëm të energjisë elektrike në Kosovë. *Gjithashtu nëpërmjet këtij fondi mbulohet kostoja prej 75% e jobalanceve të Gjeneratorëve BRE të pranuar në skemën mbështetëse.*

### **Menaxhimi i procesit të Ndërrimit të Furnizuesit**

Sipas Ligjit për Energjinë Elektrike të miratuar në vitin 2016, të drejtën e ndërrimit të Furnizuesit e ka çdo konsumator fundor, familjar ose jo familjar, ndërsa përgjegjësia për menaxhimin e procesit të ndërrimit të Furnizuesit i është dhënë Operatorit të Tregut. Këtë përgjegjësi Operatori i Tregut e ushtron sipas Rregullave të Tregut dhe Rregullës për Ndërrimin e Furnizuesit të miratuar nga ZRrE.

Bazuar në këtë KOSTT ka ndërmarrë dhe do të ndërmerr veprimet e nevojshme për menaxhimin e procesit të ndërrimit të Furnizuesit, në përputhje me Rregullat e Tregut

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 19 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

dhe në afatet kohore të përcaktuara në udhëzuesin e ZRrE-së. Megjithatë duke pasur parasysh afatin kohor brenda të cilit duhet të përfundohet procesi i transferimit të konsumatorit dhe numrin e konsumatorëve që kanë të drejtën e ndërrimit të furnizuesit e që në të ardhmen ky numër pritet të rritet, atëherë KOSTT është duke planifikuar sigurimin e një softueri që ky proces të kryhet në mënyrë automatike dhe të jetë i auditueshëm.

### **Integrimi rajonal**

Përkundër vështirësive për shkak të mos operimit të KOSTT si zonë rregulluese dhe obstrukcioneve nga Serbia, KOSTT ka arritur të shënojë përparime drejt integrimit në mekanizmat rajonale. Si rezultat i angazhimeve të vazhdueshme KOSTT është:

1. Vëzhgues në RG SEE<sup>1</sup>
  - a. Vëzhgues në SG CMMI<sup>2</sup>
2. Themelues dhe aksionar i SEE CAO<sup>3</sup>

KOSTT më 21 dhjetor 2015 ka nënshkruar Marrëveshjen për ITC (Marrëveshja për kompensimin e ndërsjellë të transimit të energjisë elektrike nëpër TSO-të e Evropës). Marrëveshja ka filluar të implementohet nga 1 Janari 2016.

Integrimet në tregjet rajonale janë obligim që kërkohet të përmbushet nga Palët Kontraktuese të Komunitetit të Energjisë dhe njëra ndër objektivat kryesore të përcaktuara në Strategjinë e Energjisë së Republikës së Kosovës. Gjithashtu integrimi rajonal është ndër objektivat e rëndësishme të KOSTT-it që përkundër angazhimeve të vazhdueshme në këtë drejtim, edhe më tutje vazhdon të ballafaqohet me shumë pengesa drejt integrimit në mekanizmat rajonale.


### **Sfidat e KOSTT nga aspekti i operimit të tregut**

KOSTT si operator i tregut do të vazhdojë aktivitetet që lidhen me liberalizimin e tregut të energjisë elektrike në Kosovë dhe integrimin në mekanizmat rajonal. Në këtë drejtim aktivitetet e zhvilluara janë në përputhje me objektivat dhe kërkesat e qeverisë rreth liberalizimit të tregut të energjisë elektrike, Strategjinë e Energjisë të Republikës së Kosovës, kërkesat që dalin nga legjislacioni primar i sektorit të energjisë, kërkesat që dalin nga Traktati i Komunitetit të Energjisë dhe MSA-së ndaj hapjes së tregut të energjisë, si dhe në pajtim me Direktivat e Komisionit Evropian.

<sup>1</sup> RG SEE- është grup regjional në ombrellën e MC –Market Committee – Komiteti i tregut i ENTSO-E dhe i cili do të merret me çështjet e tregut në EJM

<sup>2</sup> SG CMMI - Nëngrupi për menaxhimin e kongjestionëve dhe integrimin e tregut

<sup>3</sup> SEE-CAO- zyra për alokim të koordinuar të kapaciteteve interkonektive në EJM me seli në Podgoricë

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 20 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

Sfidat e KOSTT-it që lidhen me aspektin e operimit të tregut në një treg të liberalizuar janë:


- Implementimi i operimit të tregut të parregulluar në përputhje me ligjet e sektorit të energjisë elektrike;
- Implementimi i Mekanizmit Balancues në përputhje me Dizajnin e Tregut të Energjisë Elektrike në Kosovë dhe Rregullave të Tregut;
- Menaxhimi i procesit të ndërrimit të furnizuesit në përputhje me Rregullat e Tregut dhe procedurën për ndërrimin e furnizuesit;
- Implementimi i marrëveshjeve për blerje të energjisë me BRE-të në përputhje me Rregullën për Skemën Mbështetëse për BRE;
- Implementimi dhe operimi i SMEE (Sistemi për |Menaxhimin e Energjisë Elektrike ) për të bërë në mënyrë automatike procesimin dhe shkëmbimin e të dhënave të KOSTT si zonë rregulluese me OST-të tjera sipas kërkesave të ENSTO-E;
- Shkëmbimi i të dhënave me OST-të tjera për qëllim të nominimit të programit dhe barazimit përfundimtar
- Marrëveshjet për alokimin e kapaciteteve në baza vjetore, mujore, ditore me OST-të fqinje;
- Krijimin e një tregu të përbashkët (burse të energjisë elektrike) Kosovë-Shqipëri si hap i parë drejt integritimit në tregun rajonal të energjisë;

KOSTT ka ndërmarrë veprimet e nevojshme për realizimin e udhëzimeve të lëshuara nga ZRrE, megjithatë mbetet sfida konkurrenca në tregun me pakicë dhe implementimi i Mekanizmit Balancues në përputhje të plotë me Rregullat e Tregut. Implementimi i marrëveshjeve për blerje të energjisë me BRE-të të cilat janë në operim ka filluar mirëpo rritja e vazhdueshme e kapaciteteve të tyre paraqet sfida në vete në aspektin e menaxhimit të fondit për BRE. Rritja e kapaciteteve të BRE ka ndikim edhe në procesin e parashikimit adekuat të prodhimit sepse Operatori i Tregut është blerës i vetem dhe i mbulon 75% të imbalancet të BRE dhe këto imbalancet kanë ndikim në koston e fondit të BRE që mbulohet nga konsumatorët.

Në aspektin e integritimit rajonale, më 1 prill 2016 ka hyrë në fuqi Marrëveshja e Stabilizimit Asocimit, sipas së cilës, Kosova obligohet të përmbushë detyrimet që lidhen me integritimin në tregun e përbashkët rajonal (neni 114 i Marrëveshjes).

Gjatë vitit 2019 pritet që Tregu i energjisë elektrike në Kosovë të operojë si zonë e pavarur tregtare. Në këtë mënyrë , Operatori i Tregut do ta operojë tregun e energjisë elektrike në përputhje me legjislacionin primar dhe sekondar si një zonë tregtare në vete.

Në aspektin e zhvillimit të tregut, do vazhdohet angazhimi rreth projektit për krijimin e një tregu të përbashkët Kosovë-Shqipëri. Krijimi i Tregut të përbashkët Kosovë-

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 21 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

Shqipëri është një hap drejt integritit në tregun pan-evropian në harmoni me objektivat e BE-së dhe Komunitetit të Energjisë si dhe iniciativës WB 6.

Duke pas parasysh karakteristikat e tregut në Kosovë dhe Shqipëri dhe objektivat e qeverive për furnizim të sigurt me energji elektrike KOSTT dhe OST do themelojnë bashkërisht tregun e organizuar të energjisë elektrike një ditë para (Bursën e energjisë elektrike). KOSTT do të jetë aksionar i barabartë me OST në bursën shqiptare APEX. Procesi i bashkimit të dy tregjeve do të vazhdojë në harmoni me planet e përpiluara të nga të dy vendet. Por që të funksionojë bursa duhet të kemi një liberalizim të mëtejshëm të tregut të energjisë dhe kjo është një nga sfidat me të cilën do të përballemi në vitet në vijim.


KOSTT-i do të vazhdojë të punojë me të gjitha kapacitetet e veta që si Operator i Tregut dhe i Sistemit, të sigurojë që të jetë plotësisht i integruar në të gjitha komponentët e tregut rajonal, të cilat aktualisht janë duke u zhvilluar. Në veçanti KOSTT-i do të:

- Përbushë obligimet që dalin nga ligjet e sektorit të energjisë elektrike në lidhje me liberalizimin e tregut të energjisë elektrike.
- Përcjellë zhvillimet në rajon rreth tregut të energjisë elektrike;
- Përbushë obligimet që dalin nga Traktati i Komunitetit të Energjisë;
- Jetë pjesëmarrës aktiv në të gjitha organizatat relevante rajonale dhe evropiane që kanë të bëjnë me operimin e sistemit dhe tregut;
- Bashkëpunojë me Projekt Grupin për KOSTT (PG TSO KOSTT ) të themeluar nga ENTSO-E, që të monitorojë përbushjen e standardeve të ENTSO- E nga ana e KOSTT;
- Vendosë marrëdhënie të qëndrueshme me OST-të e Evropës Kontinentale;
- Zhvillojë aftësitë e nevojshme për operimin e sistemit dhe tregut në nivel rajonal dhe
- Kontribuojë në punën e SEE CAO (Coordinated Auction Office ) dhe të angazhohet që kapacitetet interkonektive të KOSTT të alokohen nga SEE CAO, ku KOSTT është një nga themeluesit dhe aksionarët;

### **1.5. Informacione lidhur me kapitalin dhe dividendën**

Kapitali themeltar i KOSTT-it në momentin e regjistrimit ka qenë 25.000 (njëzetepesëmijë) Euro dhe është i ndarë në 25.000 aksione me vlerë nominale 1 Euro secili. Kapitali i Shoqërisë është deklaruar dhe paguar tërësisht në momentin e themelimit të KOSTT-it .

Pronar i KOSTT-it është Republika e Kosovës, ndërsa të drejtat e aksionarit ushtrohen

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 22 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

nga Kuvendi i Kosovës nëpërmjet Përfaqësuesit të autorizuar të Kryetarit të Kuvendit të Kosovës..

### **1.6. Investimet e rëndësishme të bëra gjatë vitit 2018**

Në përputhje me Planin e Biznesit 2018 dhe Planin Zhvillimor të Transmisionit 2018-2022, investimet e planifikuara kryesisht kanë qenë në infrastrukturë për transmetimin e energjisë elektrike dhe janë përqendruar në:

- Përforcimet në rrjetin e transmisionit;
- Përkrahjet e ngarkesës/nënstacionet e reja 110/10(20)kV ;
- Ri-vitalizimi i rrjetit të transmisionit;
- Projektet përkrahëse të operimit të sistemit të transmisionit (menaxhim, monitorim, matje dhe kontroll);
- Në përkrahje të energjisë së ripërtërishme
- Përkrahja dhe menaxhimi i aplikacioneve dhe marrëveshjeve për kyçje për gjeneruesit e rinj në rrjetin e transmisionit.


Viti 2018 karakterizohet si vit i vazhdimësisë së projekteve të filluara në vitet paraprake, të financuara nga BERZH përmes kredisë dhe buxhetit vetanak të KOSTT-it. KOSTT gjatë vitit 2018, ka qenë i fokusuar në plotësimin e obligimeve dhe detyrave në lidhje me përfundimin e implementimit të projekteve me kohë dhe buxhet të planifikuar, konform kushteve të kontratës. Pra, këtu kemi të bëjmë me projektet në zhvillim e ato që janë në afat garantues. Në vijim është dhënë një përshkrim i shkurtër i këtyre projekteve:

#### ***1. Projektet që kanë përfunduar në vitin 2018 dhe janë në afat garantues njëvjeçar;***

1. Në NS 110/35/10kV Theranda- Rehabilitimi i nënstationit ka përfunduar (99%)
2. Instalimi i grupeve matëse në kufirin e ri mes KOSTT dhe KEK/OSSH - Projekti është i përfunduar në total 97%. Mbeten të pa realizuara punët në NS. Vallaç dhe NS. Ujman (për shkak të situatës politike);

#### **Projektet që kanë përfunduar në vitin 2018 janë në afat garantues deri 2019;**

3. Paket Projekti "Përmirësimi i Rrjetit të Transmisionit faza IV &V":  
LOT1- Nënstationet - *projekti i përfunduar dhe në afat garantues deri me 2019*
  - Rehabilitimi i ndërprerësve në NS 220/110kV Prishtina 4;
  - Instalimi i Grupeve Matëse në pikat interkonektive;
  - Fushat transformatorike 400/110 kV në NS Peja 3 (*i përfunduar në vitin 2016*)

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 23 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

- NS 110/35/10 kV Peja 1 – stabilimentet GIS (5 fusha 110 kV, 110 kV, janë kompletuar vitin 2016- 79%). GIS është energjizuar dhe 2 fushat 110 kV të GIS, në NS Peja 1 , janë përfunduar në vitin 2017 -21%).

LOT 3 - Linjat transmetuese – *projekti i përfunduar*

- a. Rehabilitimi i linjës 110kV, NS Peja 2 – NS Deçan;

**Menaxhimi i projekteve, që janë në vazhdimësi të filluara në vitin 2016/2017 dhe planifikohen të përfundojnë në vitin 2019:**

*\*\*Për shkak të vonesave në marrjen e lejeve ndërtimore ka pasur vonesa në implementimin e projekteve bazuara në kontratë. Zgjatja ne kohe e punimeve është bërë deri në Q4 2019*

4. Në Q3 të vitit 2016 janë nënshkruar kontratat për projektet, që financohen nga BERZH/KOSTT dhe janë planifikuar të përfundojnë në Q4 2019. Këto projekte janë në fazën e implementimit. Punët ndërtimore dhe ato instaluese kanë filluar pas përfundimit të procedurave për shpronësim/servitut dhe marrjes së lejeve ndërtimore.

Në vijim është dhënë lista e projekteve në zhvillim gjatë vitit 2018:


**LOT 1 –Nënstacionet GIS në vazhdimësi,**

- 110/10(20) kV – NS Prishtina 6 dhe 110 kV HIS në NS Prishtina 4 (*Dizajni 80 %, Liferimi i pajisjeve është 85 % punët ndërtimore dhe ato instaluese 35%*);
- 110/10(20) kV – NS Mitrovica 2 (*Dizajni 90 %, Liferimi i pajisjeve është 85 %, punët ndërtimore dhe ato instaluese 45%*);
- 220/10(20) kV – NS Drenasi 2 (*Dizajni 80 %, Liferimi i paisjeve është 80 % punët ndërtimore dhe ato instaluese 65%*);

*\*\*Mos fillimi i punëve implementuese në teren me kohë është për shkak të lejeve ndërtimore.*

**LOT 2 – Transformatorët e fuqisë: 40MVA 2x40 MVA :**

- NS Prishtina 6, 2x40 MVA në NS Mitrovica 2 dhe 2x40 MVA në NS Drenasi 2 , (janë në fazën e dizajnit dhe prodhimit të Transformatorëve 90% instalimi 60%);

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 24 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>	

**\*\*Projekti është në ndërlidhshmëri me LOT1 dhe LOT 3**

- **LOT 3** – Linjat transmetuese: janë përfunduar kryesisht punët e dizajnit, punët janë në zhvillim,
- Linja 220 kV e dyfishtë ajrore Drenasi 2 (95%) ,
- Linja 110 kV e dyfishtë kabllorike NS Mitrovica2 (80%) dhe
- Linja 110 kV e dyfishtë kabllorike, NS Pristina 6 – NS Prishtina 4 (60%) .
- *Linja 110 kV e njëfishtë ajrore NS Rahoveci – NS Theranda (0%) ,*
- *Linja 110 kV e dyfishtë dhe ajo kabllorike, NS Fushe Kosova, (15%)*

**\*\*Mos fillimi i punëve implementuese në teren me kohë është për shkak të lejeve për punë .**

Në total gjatë vitit 2018, në implementim të projekteve për sigurinë e sistemit, rritjen e kapaciteteve transformues, për përkrahjen e ngarkesës janë investuar 10,453,349.50 Euro të cilat kryesisht janë nga kreditë nga Banka Evropiane për Zhvillim - BERZH

Në vitin 2018 KOSTT ka angazhuar stafin e vet në **Rilokimi i Linjave 110 dhe 400kV në SEG 3 të Autostradës Prishtine Shkup.**


Për herë të parë me datë 01.08.201 është kyçur në rrjetin e transmisionit një Park i burimeve të gjenerimit të energjisë nga era me kapacitet 32MW, i njohur si Parku i gjenerimit të energjisë nga Era-KITKA, të cilin projekt stafi i KOSTT ka përkrah gjatë realizimit.

Viti 2018 rezulton me rritje të kërkesave për kyçje në rrjetin e transmisionit dhe me nënshkrim të Marrëveshjeve të Kyçjes në Rrjetin e Transmisionit.

Në vijim është dhënë lista e kërkesave për kyçje dhe nënshkrimi i këtyre marrëveshjeve të kyçjes:

- Gjenerator me Erë, për ndërtimin e tre gjeneratorëve SELAC1, SELAC 2 dhe SELAC 3, me kapacitet prej 105 MW, me kapacitete individuale 35MW
  - Gjeneratori me Ere "Koznica" me kapacitet prej 34.5MW
  - Hidro gjenerator me kapacitet "Lepenci " me kapacitet 9MW
- Si aplikacione të cilëve iu janë bërë analizat dhe ofertat dhe për të cilat pritet nënshkrimi i Marrëveshjeve të kyçjes janë:
- Bejta Commerce&Bass-Com-Gllama- Solar 3 gjenerator me Diell (9MW) .
  - Kyçje\_ e Gjeneratorit me erë Bondcom Energy Point me kapacitet 3MW;
  - "EV WIND PARK" sh.p.k me kapacitet 64.8MW:



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 25 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

### **Statusi i projekteve kapitale për vitin 2018:**

1) Instalimi i transformatorit TR2 në NS 110/10 (20) kV – Skenderaj dhe NS Burim;  
*Implementimi i projektit ka përfunduar në Q2 2017 ka përfunduar afati garantues;*

2) Revitalizimi i Nënstacioneve 110kV, ana 35kV (Gjilani 1 dhe Ferizaj 1)  
*Statusi i projekteve – projekti ka përfunduar afati garantues*

3) Instalimi i Grupeve Matëse në kufirin në mes KOSTT/KEDS  
*Në tremujorin e tretë Q3 2018 Projekti ka vazhduar me implementim paralelisht me projektin e BERZH, dhe është përfunduar në Dhjetor të vitit 2018. Deri më tani janë përfunduar në total 99% e punëve. Statusi i punëve të pa përfunduara, punët instaluese në NS Vallaçi dhe NS Ujmani (për shkak të situatës politike) janë rregulluar konform Ligjit të prokurimit. Pagesa e mbetur nuk është realizuar deri në përmbyllje të vërejtjeve.*

4) Përfshirja e të gjitha ndryshimeve në nënstationet ekzistuese si dhe inkorporimi i nënstacioneve të reja në SCADA/EMS në Qendrën Dispeçerike dhe në Qendrën Emergjente Dispeçerike

*Statusi i projektit: Projekti ka përfunduar ;*

- Përmirësimi i Rrjetit të Transmisionit faza IV & V" kontratë kjo që është e nënshkruar në Q1 2015 dhe është e ndarë në 4 LOT-e:

*Statusi i projekteve: Projektet e më poshtme janë në afat garantues deri në Q3 2019*

5) LOT 1: Nënstationet

- *Ri-vitalizimi i NS Peja 1 (GIS)*
- *Ndërrimi i ndërprerësve në NS Prishtina 4:*
- *Grupet Matëse në pikat interkonektive:*
- *Fushat transformatorike 400/110kV në NS Peja 3 dhe NS Ferizaj 2*


6) LOT 2 - Transformatorët Energjetikë

*Instalimi i auto transformatorit të dytë ATR2, 300 MVA në NS Peja 3 dhe NS Ferizaj*

7) LOT 3 - Linjat transmetuese

- *Linja e re e 110kV e dyfishte NS Peja 3 - NS Peja 1*
- *Revitalizimi i linjës 110kV L126/2 NS Peja 2- NS Deçan*
- *Instalimi i OPGW në linjat interkonektive*

8) LOT 4 - Rehabilitimi i 19 nënstacioneve - *ka përfunduar edhe afati garantues*

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 26 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

- Në NS VITI
- NS PR 4
- NS Lipjan
- Sistemi kontrollues në NS Kosovën B, NS Podujevë dhe NS Besian
- Shpenzimet vehtanake AC/DC në NS 110kV
- NS Peja 1 – furnizimi me pajisjet 10KV

9) Shërbimet konsulente për Menaxhimin e implementimin Projektet e Zhvillimit të Transmisionit të Kosovë BERZH ;

*Statusi i projektit: për shkak të vazhdimësisë së implementimit të projekteve të BERZH edhe shërbimeve konsulentë iu është vazhduar kontrata deri në tremujorin e tretë 2019*

10) LOT 1 – Nënstacionet [110/10(20) kV – NS Prishtina 6 dhe 110 kV HIS në NS Prishtina 4], [110/10(20) kV – NS Mitrovica 2], dhe [220/10(20) kV – NS Drenasi 2] *Projekti është në implementim liferomi i pajisjeve është realizuar 85% ndërsa punët implementuese janë në vazhdimësi deri në Q3 2019*

11) Revitalizimi I pajisjeve TL në NS Therandë(BERZH)

*Statusi i projektit: Projekti ka përfunduar 99% dhe është në afatin garantues*


12) LOT 2 - Transformatorët Energjetikë, (2x40 MVA në NS Prishtina 6, 2x40 MVA në NS Mitrovica 2 dhe 2x40 MVA në NS Drenasi 2);

*Statusi i projektit: Projekti është në fazën e implementimit dhe mund të thuhet se 60% e punëve kanë përfunduar. Pritet përmbyllja e projektit në Q3 2019 paralelisht me LOT 1 dhe LOT 3. ;*

13) LOT 3 - Linjat dhe kabllot transmetuese [linja 110 kV e njëfishtë NS Rahoveci – NS Theranda], [linja 110 kV e dyfishtë dhe ajo kabllovike NS Fushe Kosova], [linja 220 kV e dyfishtë Drenasi 2], [linja 110 kV e dyfishtë NS Mitrovica2] dhe [linja 110 kV e dyfishtë kabllovike NS Prishtina 6 – NS PR 4]

*Statusi i projektit: është në fazën e implementimit. Ne total LOT 3 ka përfunduar 50% dhe pritet të përfundojë në Q3 2019.*

*\*\*Projektet LOT1, LOT2, dhe LOT 3 kanë vonesa për shkak të lejeve të ndërtimit. Vazhdimësi e projektit konform kontratës dhe marrëveshjeve është bërë pa kompensim shtesë.*

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 27 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

## 2. Raporti i Kryeshefit Ekzekutiv

### 2.1. Arritjet kryesore

Trendin e saj të performimit pozitiv, ashtu si viteve të kaluara, KOSTT ka vazhduar edhe gjatë vitit 2018, duke dëshmuar kështu se është një organizatë e qëndrueshme dhe efektive.

Një nga detyrat kryesore të KOSTT dhe në përputhje me objektivat e saj strategjike, mbetet edhe më tutje ofrimi i shërbimeve kualitative dhe të besueshme për përdoruesit e sistemit të transmetimit. Në këtë drejtim, trendi i performimit pozitiv ka vazhduar edhe gjatë vitit 2018.

KOSTT ka qenë pjesë e grupeve rajonale punuese: TF SMTA (Task Force Short and Mid-Term Adequacy), WOPT (Planifikimi javor i çkyçjeve), YMC (koordinimi vjetor i shkyçjes së linjave interkonektive), OPDE, CGM, EMI, RGCE/ENTSO-E, SKE. Është përmbyllur projekti CBA (Capacity Building Assistance), i financuar nga BERZH.

KOSTT ka zhvilluar infrastrukturën e operimit të sistemit dhe tregut, dhe tani është me rëndësi për KOSTT-in, që të përgatitet për sfidat e reja me të cilat do të përballlet në të ardhmen. Një vend të rëndësishëm në këtë drejtim zënë zhvillimet e tregut në Kosovë dhe rajon dhe një ndër objektivat e saj strategjike është edhe integrimi rajonal dhe arritja sa më e shpejtë e operimit si Zonë Rregulluese dhe anëtarësimit në ENTSO-E.

Gjatë vitit 2018 KOSTT ka vazhduar të jetë pjesë integrale e mekanizmit të ITC për qëllime të tranistit. Në këtë çështje ka pasur kooperim me trupat relevante të këtij mekanizmi dhe KOSTT-it në shkëmbimin e informacioneve të nevojshme.

Implementimi i suksesshëm i mirëmbajtjes dhe projekteve ka dhënë rezultate të kënaqshme të operimit dhe do të ndihmojë në përmbushjen e objektivave themelore të KOSTT, në radhë të parë, në rritjen e kapacitetit të transmetimit, modernizimin e sistemit dhe mirëmbajtjen preventive, gjë që do të ndikojë në rritjen e besueshmërisë dhe sigurisë së sistemit, që është në përputhje me vizionin dhe misionin e KOSTT.

Në vazhdim, është paraqitur disponueshmëria e linjave dhe nënstacioneve në SEE gjatë vitit 2018:

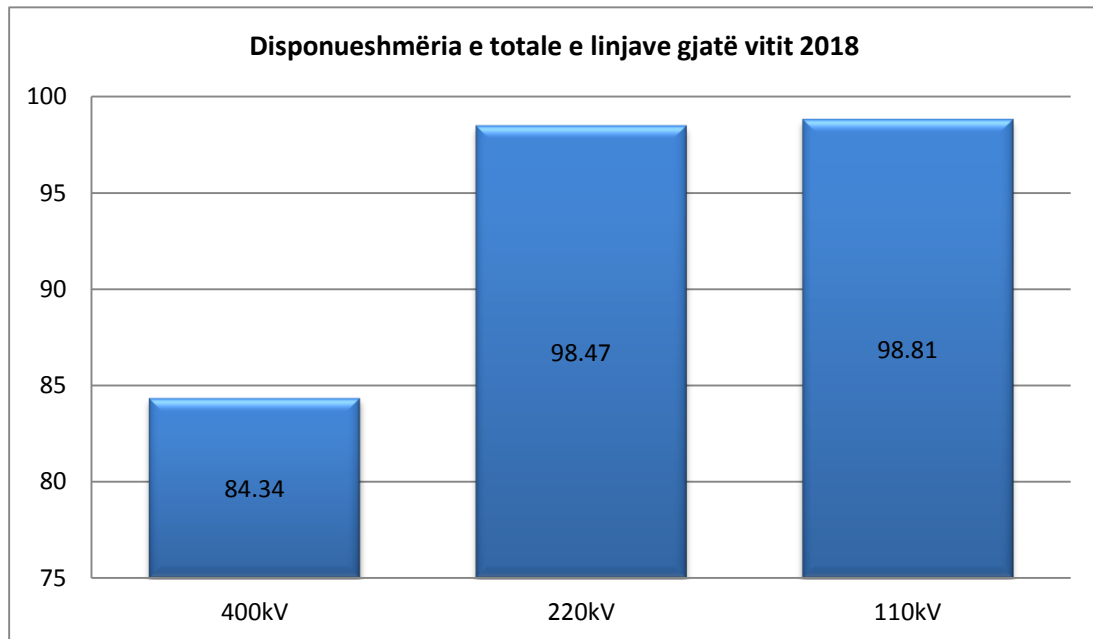


Figura. 1. Disponueshmëria totale e linjave gjatë vitit 2018

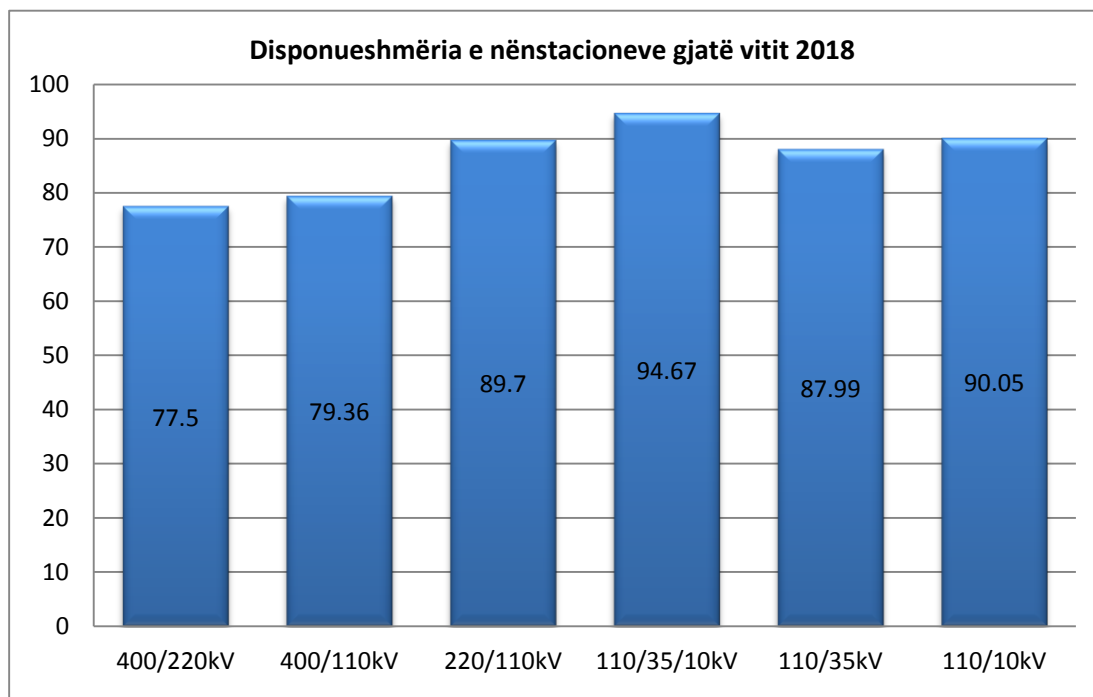



Figura. 2. Disponueshmëria e nënstacioneve gjatë vitit 2018

Me qëllim të mirëmbajtjes sa më efektive, shfrytëzohet Rregullorja e Mirëmbajtjes e cila për bazë ka metodologjitë më të avancuara të qasjes në stabilimente duke marrë parasysh teknologjinë e përdorur si dhe afatet e duhura kohore për mirëmbajtje dhe shqyrtime të pajisjeve elektrike. Përmes kësaj synohet që oraret dhe aktivitetet e

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 29 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

mirëmbajtjes në pajisje, të jenë sa më racionale duke u bazuar në gjendjen e pajisjeve. Në këtë mënyrë do të kursehet koha dhe kostoja e mirëmbajtjes.

Përkushtimi i KOSTT-it, për arritjen e objektivit të kompanisë siç është përgjegjësia në aspektin e sigurisë dhe mjedisit, ka vazhduar edhe gjatë vitit 2018. Viti është përmbyllur pa asnjë incident, lëndim të punëtorëve apo emergjencë mjedisore dhe me mirëmbajtjen e certifikimit pas auditimit të jashtëm për Menaxhimin e Sistemit të Sigurisë dhe Shëndetit në Punë OHSAS 18001:2007 dhe Menaxhimin e Sistemit të Mjedisit ISO 14001:2015.


Me qëllim të mbajtjes së një ambienti të sigurt dhe të shëndetshëm janë realizuar afërsisht 80 inspektime/monitorime të ndryshme dhe ka vazhduar matja e dëmtuesve fiziko-kimik, kushteve mikroklimatike dhe fushave elektromagnetike në vendin e punës.

Opinionin e auditorit të jashtëm për pasqyrat financiare për vitin 2017 është pa asnjë kualifikim, duke filluar qysh nga viti 2006. Kjo e arritur dëshmon më së miri punën profesionale dhe përkushtimin e KOSTT në zbatimin e standardeve më të larta në proceset e punës dhe përmbylljen me shumë sukses të shfrytëzimit të gjitha resurseve. Veç kësaj, KOSTT ka kryer me kohë obligimet ndaj klientëve dhe Institucioneve të shtetit të Kosovës.

Ndryshimi i kornizës rregullative nga Zyra e Rregullatorit për Energji dhe vendimet nga Sekretariati i Komunitetit të Energjisë, me qëllim të krijimit të një tregu konkurrues dhe të qëndrueshëm të energjisë elektrike në Kosovë si dhe krijimit të kushteve për qasje jo diskriminuese dhe transparente ndaj palëve të treta, ka rezultuar në ndërmarrjen e aktiviteteve nga KOSTT për harmonizimin dhe krijimin e kornizës rregullative funksionale të brendshme kundrejt dispozitave bazë të nxjerra nga institucionet e lartcekura.

Në kuadër të kësaj, KOSTT ka ndërmarr aktivitetet vijuese të dhëna në tabelën.2.:

Nr.	Dokumenti	Qëllimi	Vendimi nga ZRrE
1.	Standardet e Sigurisë së Operimit	Harmonizimi sipas dispozitave nga Licenca për Operatorin e Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike	V_998_2018
2.	Standardet e Sigurisë dhe Planifikimit të Sistemit të Transmetimit	Harmonizimi sipas dispozitave nga Licenca për Operatorin e Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike	V_999_2018
3.	Procedura për Kyçje në Rrjetin e Transmetimit	Harmonizimi me kornizën rregullative sipas dispozitave nga dokumenti Metodologjia e Taksave të Kyçjes në Rrjetin e Transmetimit	V_1000_2018

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 30 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>


4.	Kodi i Punës për Qasje në Tokë dhe e Ndërtesa	Harmonizimi sipas dispozitave nga Licenca për Operatorin e Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike dhe Rregullës për Licencimin e Aktiviteteve të Energjisë	V_1001_2018
5.	Kodi i Pajisjeve Elektrike	Harmonizimi sipas dispozitave nga Licenca për Operatorin e Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike dhe Rregullës për Licencimin e Aktiviteteve të Energjisë	V_1002_2018
6.	Rregulla për Publikimin e të dhënave të Tregut të Energjisë Elektrike	Krijimi i dokumentit me qëllim të implementimit të dispozitave sipas Rregullores 543/2013 të BE-së	V_1003_2018
7.	Metodologjia e Taksave të Kyçjes në Rrjetin e Transmetimit	Harmonizimi me kornizën rregullative kombëtare dhe praktikave më të mira të vendeve të BE-së	V_1015_2018
8.	Kodi i Kyçjes	Transpozimi sipas rregulloreve të BE-së 2016/1388 (Kërkesat për Kyçjen në Rrjet të Ngarkesës) dhe 2016/631 (Kërkesat për Kyçjen në rrjet të Gjeneratorëve)	V_1061_2018
9.	Rregullat e Tregut	Harmonizimi me kërkesat nga Ligji për Energjinë Elektrike, Licenca për Operatorin e Tregut të Energjisë Elektrike	V_1066_2018

**Tabela. 2. Aktiviteteve për harmonizimin dhe krijimin e kornizës rregullative funksionale**

Në ndërlidhje me planet e rregullta të punës, KOSTT ka realizuar monitorimin e brendshëm të implementimit të Kodit të Rrjetit për vitin 2018, duke bërë gjithashtu edhe rishikimin e dokumenteve varësisht prej kërkesave ligjore dhe konkluzioneve të nxjerra nga ky aktivitet. Duke u mbështetur në dispozitat nga Ligji për Energjinë Elektrike, raporti final i Monitorimit të Implementimit të Kodit të Rrjetit është dërguar në ZRrE.

Në kuadër të procesit të implementimit të kornizës rregullative të sektorit të energjisë që ndërlidhet me procesin e Integritimeve Evropiane, KOSTT vazhdimisht ka qenë dhe është pjesë e procesit raportimit mbi implementimin e masave ligjore dhe zbatuese të përfshira brenda Agjendës Evropiane për Integritim dhe Planit Kombëtar të Zbatimit të Marrëveshjes për Stabilizim dhe Asocim (PKZMSA) duke mos anashkaluar edhe Planin e Vjetor të Punës së Qeverisë së Kosovës (PVPQ) si pjesë ndërlidhëse me këtë proces integruar.

Sipas kërkesave nga legjislacioni primar dhe nga legjislacioni sekondar, dhe sipas afateve të përcaktuara nga ZRRE, KOSTT ka përgatit dhe i ka dorëzuar në ZRRE dokumentet dhe aplikacionet:

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 31 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

- Aplikacionin për Azhurnimet Vjetore të të Hyrat e Lejuara Maksimale, raportin e realizimit për vitin 2017 dhe aplikacionin për tarifatat/ngarkesat e energjisë elektrike që do të zbatohen nga data 1 prill 2018 deri më 31 mars 2018
- Aplikacionin për Shqyrtimin Periodik për Tarifën e Dytë Shumëvjeçare 2018-2022 - aplikacioni me dokumentacionin për aplikim pesëvjeçarë për Të Hyrat e Lejuara, Shpenzime Operative, WACC, Jetëgjatësi të Aseteve dhe Cakun e Humbjeve sipas inicimit të procedurës, në maj 2017, nga Zyra e Rregullatorit për Energji (ZRRE) për fillimin e Shqyrtimit e dytë Periodik për tarifën e dytë shumëvjeçare (MYT2) për të vendosur të Hyrat e Lejuara Maksimale (HLM) të të licencuarve të OST/OT dhe OSSH për periudhën 1 prill 2018 deri më 31 mars 2023 për Tarifën e Dytë Shumëvjeçare (2018-2022).

Po ashtu, për shkak të heqjes së kostove të mbulimit të humbjeve të sistemit, KOSTT ka kërkuar nga ZRRE dhe Institucionet e Kosovës, gjetjen e mekanizimit për mbulimin e këtyre humbjeve dhe kanë rezultuar pa përgjigje.

Janë përgatitur nga KOSTT dhe janë aprovuar nga ZRRE dokumentet:

- Rregullat e Tregut
- Procedura për Shit/Blerje të energjisë për ndërmarrjet publike

Të arriturat e KOSTT, respektivisht, progresi që KOSTT ka bërë gjatë vitit 2018, janë paraqitur më detalisht në pikën 2.4 të këtij Raporti, i cili shqyrton implementimin e Planit të Biznesit për vitin 2018.


## 2.2. Ngjarjet kryesore të vitit

- Nënshkruhen Marrëveshjet për Kycje në Sistemin Transmetues të Kosovës të Parkut energjetik me Erë Selaci 1, 2 dhe 3 me kapacitetin e përgjithshëm të instaluar prej 105 MW, stacionit gjenerues me ujë HC Lepenci me kapacitet prej rreth 10MW dhe stacionit gjenerues me erë Koznica me kapacitet prej 34.5 MW.

- KOSTT shpërblehet me çmimin Mbështetësi më i gjatë i njëpasnjëshëm nga Fondi Kosovar -Amerikan për Edukim

- KOSTT vazhdon me ofrimin e shërbimeve për shfrytëzimin e rrjetës së fibrave optik (dark fibre)


- Në KOSTT janë mirëpritur përfaqësues të institucioneve vendore dhe ndërkombëtare si: Ambasadori i Republikës së Shqipërisë në Kosovë, Zyrtari i Lartë i Ministrisë për

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 32 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

Bashkëpunim dhe Zhvillim Ekonomik të Republikës Federale Gjermane, Komisioni Parlamentar për Zhvillim Ekonomik, përfaqësues të Institutit Demokratik të Kosovës, Kryetari i Dragashit, etj.

- KOSTT sh.a është pjesë e iniciativës për zhvillimin e tregut rajonal të energjisë elektrike, së bashku me tetë vende të Evropës Juglindore , nën iniciativën e Asociacionit të Energjisë të Shteteve të Bashkuara të Amerikës (USEA) dhe të Agjencionit Amerikan për Zhvillim Ndërkombëtar (USAID)
- KOSTT ishte pjesëmarrëse në konferenca dhe Samite të nivelit ndërkombëtar si: Forumin Rajonal të OST-ve të Evropës Juglindore, Konferencën mbi Tranzicionin e Energjisë “Sfidat dhe Mundësitë në Kosovë dhe rajon”, Samitin e Dytë të Investimeve Ndërkombëtare, Samitin për Sigurinë Kibernetike të Shërbimeve të energjisë.
- Nën organizim të KOSTT, u mbajt Tryezë Punë më temë “APEX Tregu i Përbashkët Energjetik një ditë para dhe brenda ditës ndërmjet Kosovës dhe Shqipërisë”
- KOSTT nënshkroi Letër Bashkëpunimi me USAID dhe Tetra Tech për zbatimin e programit për barazinë gjinore dhe fuqizimin e pozitës së grave në ndërmarrje
- KOSTT mbështet zhvillimin e mëtejshëm të iniciativës për ndarjen e përbashkët të “Infrastrukturës Digjitale Ballkanike”/“Balkans Digital Highway”
- KOSTT vazhdon përkrahjen për fëmijët e Kosovës duke dhënë përkrahje financiare për fëmijët e diagnostikuar me kancer si dhe fëmijët e porsalindur që përballen me probleme shëndetësore. Në kuadër të kësaj, KOSTT është pjesë e iniciativës së komunitetit të Bankës Evropiane për Rindërtim dhe Zhvillim, për të mbledhur fonde për sigurimin e medikamenteve për fëmijët e diagnostifikuar me kancer që trajtohen në Klinikën e Pediatriisë Onkologjike në QKUK, përmes fondacionit “Care for Kosovo Kids” (CfKK/FKfK).
- KOSTT mban ligjëratë në kuadër të shënimit të dhjetë vjetorit të marrëdhënieve diplomatike Gjermani-Kosovë
- Janë mbajtur Dëgjime Publike për projektet e KOSTT sh.a në Drenas, Rahovec, Therandë, Graçanicë dhe Fushë Kosovë



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 33 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

## **2.3. Pasqyrë e performancës operative dhe rezultatet e indikatorëve kyç të performancës**

### **2.3.1. Bilanci i planifikuar dhe e realizuar për Janar-Dhjetor 2018**

Detyra e operimit të sistemit gjatë vitit 2018 ka qenë krijimi i kushteve për implementimit të planeve paraprakisht të aprovuara të palëve tregtare sipas Bilancit 2018. Në vijim janë paraqitur disa të dhëna bazuar në analizën e bilancit të planifikuar dhe të realizuar për vitin 2018.


Vlerat janë sistemuar në formën tabelare për periudhën (Janar-Dhjetor) 2018, ku vlerat e planifikuara dhe të realizuara janë paraqitur në sasi të MWh, si dhe është treguar përqindja e realizimit në raport me planin për periudhën relevante.

Nga tabelën.2. vërehet se prodhimi vendor ishte më i ultë se plani për 2,16%. Ka pasur rritje të importit për 19,08% dhe rritje të eksportit për 1,25% krahasuar me atë të planifikuar. Konsumi neto i Kosovës ka qenë më i lartë se plani për 2,22%.

Humbjet në transmision kanë qenë më të ulëta për 7,73% krahasuar me ato të planifikuara, gjë që paraqet një performancës pozitive të sistemit. Në këtë kanë ndikuar: zhvillimi, topologjia dhe rikonfigurimi i rrjetit të transmetimit.

Gjatë kësaj periudhe, KOSTT mundësoi realizimin e të gjitha planeve të miratuara të palëve tregtare si prodhuesve TC KEK, HC Ujmani, HC Lumbardhi, Air Energy Kitka furnizuesit publik KESCO, konsumatorëve të mëdhenj të lidhur në rrjetin transmetues Ferronikeli, Sharr Cem dhe Trepça. Pra nuk ka pasur ankesa në realizimin e kërkesave të palëve tregtare për shkak të rrjetit transmetues.

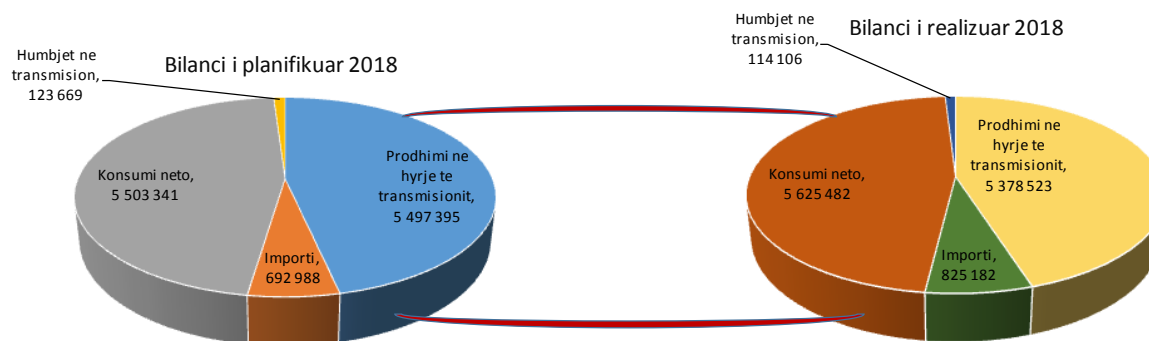
Të dhënat e planifikuara janë paraqitur bazuar në dokumentin e Bilancit Vjetor të Energjisë Elektrike 2018, ndërsa të dhënat e realizuara janë marrë nga pikat matëse dhe të transferuara në kufirin elektrik të rrjetit transmetues të Kosovës.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>fajqe 34 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi i Buxhetit dhe Kontrolli</i>

Muajt MWh	Janar-Dhjetor 2018		
	E planifikuar	E realizuar	Real/Plan%
(1) TC Kosova A	2 000 403	2 065 205	103.24
(2) TC Kosova B	3 296 992	3 067 202	93.03
(3) Energjia për shpenzime vetanake (TC A+TC B)			
(4) HC Ujmani	95 000	118 200	124.42
(5) HC Lumbardhi	105 000	98 179	93.50
(6) Air-energy KITKA		29 736	
<b>*(6)= 1+2+3+4+5+6 Prodhimi në hyrje të transmisionit</b>	<b>5 497 395</b>	<b>5 378 523</b>	<b>97.84</b>
(7) Devijimi	0		
(8) Eksporti	668 439	676 815	101.25
(9) Importi	692 988	825 182	119.08
<b>(10) = 6-7-8+9 Energjia në disponim</b>	<b>5 521 944</b>	<b>5 526 890</b>	<b>100.09</b>
(11) Distribucioni	4 470 362	4 564 787	102.11
(12) Ferronikeli	411 720	234 106	56.86
(13) Sharri	71 500	74 277	103.88
(14) Trepça	23 967	12 485	52.09
(15) Mihjet	121 000	125 831	103.99
(16) Humbjet për konsumin e Veriut	262 697	270 428	102.94
(17) Shpenzimet vetanake të TC nga transmisioni (LP290,B1,B2,T12,T34,T35,T45)	142 095	343 568	241.79
<b>(18) = 11+12+13+14+15+16+17 Kërkesa neto</b>	<b>5 503 341</b>	<b>5 625 482</b>	<b>102.22</b>
(19) Humbjet në transmission	123 669	114 106	92.27
<b>(20) =18+19 Kërkesa gjithsej</b>	<b>5 627 010</b>	<b>5 739 588</b>	<b>102.00</b>

**Tabela. 3. Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike**

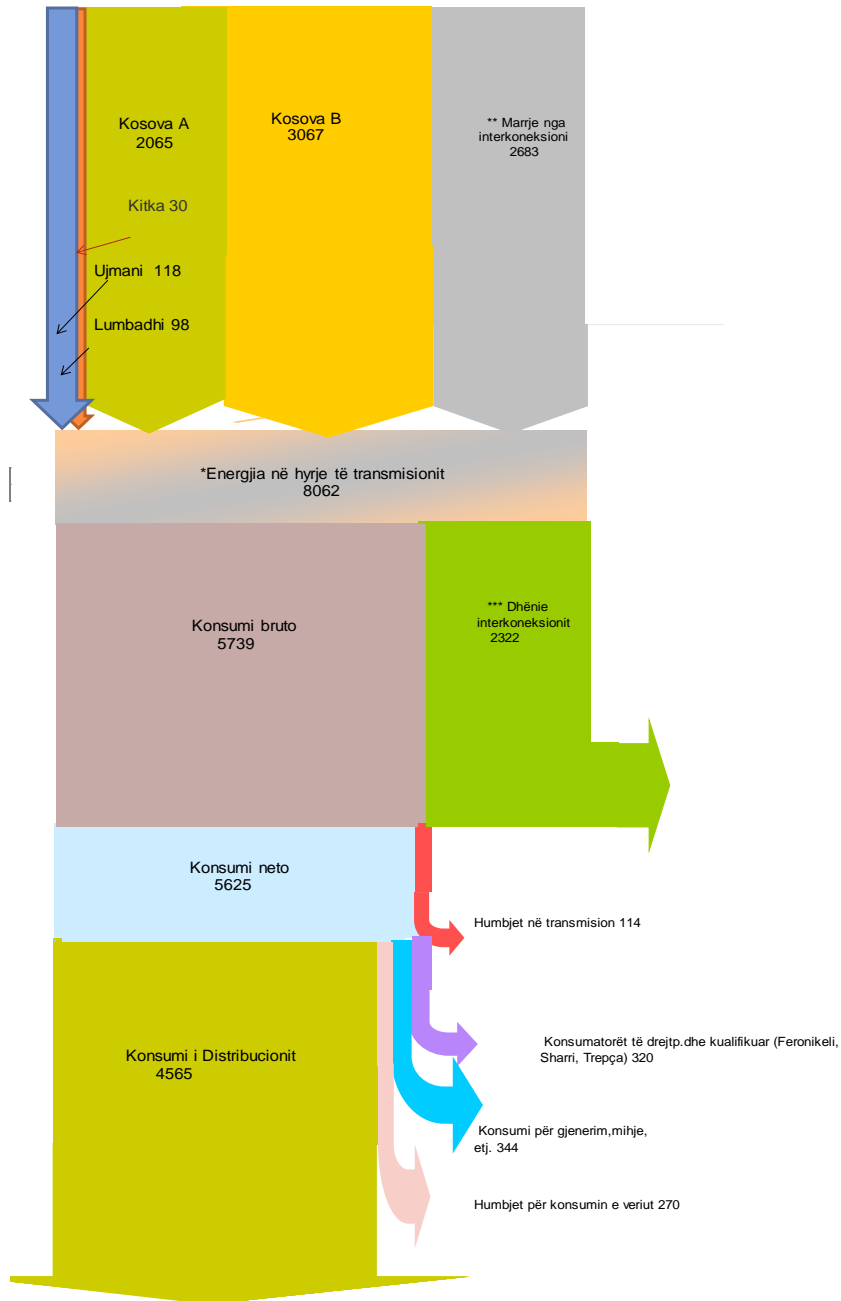
Disa prej të dhënave kryesore nga tabela.3. janë ilustruar edhe në diagramin në vijim, pra janë paraqitur kërkesa (konsumi), prodhimi neto i Kosovës, importi dhe humbjet teknike në rrjetin transmetues të Kosovës:




**Figura. 3. Bilanci i planifikuar dhe i realizuar 2018**

Në diagramin e mëposhtëm në njësinë e energjisë në GWh, është paraqitur figurativisht bilanci i shpërndarjes së gjithë energjisë elektrike që hynë në rrjetin transmetues të Kosovës drejt destinacioneve për periudhën Janar-Dhjetor 2018.

### Diagrami i bilancit të realizuar elektroenergjetik Janar-Dhjetor 2018 (GWh)



**Figura. 4. Bilanci i realizuar elektroenergjetik Janar-Dhjetor 2018**

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 37 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

### 2.3.2. Indikatorët Kyç të Performancës - operimi i sistemit


Në tabelën e mëposhtme janë paraqitur vlerat konkrete të indikatorëve teknik të performancës së sistemit për periudhën kohore Janar-Dhjetor 2018, të cilët janë treguesi më i mirë se si është implementuar plani i aprovuar i bilancit vjetor 2018, në krahasim me të njëjtën periudhë kohore të vitit paraprak 2017.

Nga rezultatet e fituara shihet se koha mesatare e mosfurnizimit të konsumatorëve ka qenë më e ultë gjatë periudhës Janar-Dhjetor 2018, krahasuar me periudhën e njëjtë të vitit 2017.

- (T1) Koha mesatare e mosfurnizimit të konsumatorëve ku shkaktar ka qenë KOSTT, ka qenë më e ultë për 51,7% gjatë vitit 2018, krahasuar me periudhën e njëjtë të vitit 2017.
- (T2) Kanë qenë 11 ankesa për tension, për të cilat është përpiluar raport i detajuar për shkaktarët e pengesave .
- **(T4\*)** Vlera mesatare e devijimeve ka qenë në import (tërheqje nga sistemi) 63,48% më e lartë se në periudhën e njëjtë 2017, ndërsa eksport (shtyrje në sistem) 32,42% më e ultë se sa periudhën e njëjtë të vitit të kaluar.  
-Duke pasur parasysh devijimet e sistemit, për shkak të rritjes së vlerave të kompensimit të sistemit, për arsye të furnizimit të veriut të Kosovës, kjo vlerë e devijimeve të sistemit në import (tërheqje nga sistemi), arrin në vlerë mesatare në 152,69 MWh/h dhe shtyrje në sistem në 3,94 MWh/h.


- (T5) Humbjet në transmetim kanë qenë më të ulëta për 3,21% krahasuar me vitin 2017.

Nr	Indikator		Janar-Dhjetor 2017	Janar-Dhjetor 2018	2018/2017(%)	Caku	Komenti
<b>T1</b>	Koha mesatare e ndërprerjes (AIT minuta/periudhën e raportimit)		<b>356.5</b>	<b>172.2</b>	<b>48.29</b>	Caku vendoset sipas raportit: (AIT për periudhën aktuale)/(AIT për	Koha mesatare e mosfurnizimit të konsumatorëve për të cilën shkaktar ka qenë KOSTT, ka qenë më e ultë për 51,7% gjatë periudhës Janar-Dhjetor

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 38 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

						periudhën e kaluar) < 1	2018, krahasuar me periudhën e njëjtë të vitit 2017.
<b>T2</b>	Numri i ankesave për tension		<b>4</b>	<b>11</b>		Nr i përgjigjeve / Nr ankesave =1	Caku për ankesa për tension duhet të ndërlidhet me numrin e ankesave në vitin (et) paraprak në periudhën e njëjtë dhe mundësia e zgjidhjes së ankesës duhet të jetë në kohë sa më të shkurtë.
<b>T3</b>	Numri i ankesave për matje		<b>0</b>	<b>0</b>			
<b>T4*</b>	Vlera mesatare absolute e devijimeve orare Programi (MWh/orë)	Import	<b>23.70</b>	<b>38.74</b>	<b>163.48</b>	30MWh/h tërheqje jashtë programit të deklaruar	Vlera mesatare e devijimeve ka qenë në import (tërheqje nga sistemi) 63,48% më e lartë se në periudhën e njëjtë 2017, ndërsa eksport (shtyrje në sistem) 32,42% më e ultë se sa periudhën e njëjtë të vitit të kaluar. Duke pasur parasysh devijimet e sistemit, për shkak të rritjes së vlerave të kompensimit ndaj sistemit, kjo vlerë e devijimeve në import (tërheqje nga sistemi) arrin në vlerë mesatare në 152,69 MWh/h dhe shtyrje në sistem në 3,94 MWh/h.
		Eksport	<b>20.89</b>	<b>14.11</b>	<b>67.58</b>	30MWh/h shtyrje jashtë programit të deklaruar	
<b>T5</b>	Humbjet në transmision (GWh)		<b>117.89</b>	<b>114.11</b>	<b>96.79</b>		Humbjet në transmision kanë qenë më të ulëta për 3,21% krahasuar me vitin 2017

Tabela. 4. Indikatorët Kyç të Performancës së Operimit të Sistemit

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 39 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

AATC-Average Available Transmission Capacity


MATC-Maximum Available Transmission Capacity

$AIT = (8760 * 60 * ENS) / TE$

ENS-Energy not supplied - EPF-Energjia e pafurnizuar

TE-Transmitted energy - ET- Energjia e transmetuar (Energjia që hyn në transmision) është energjia e cila hyn në transmision nga prodhimi i gjeneratorëve (Prodhimi në prag të transmisionit) dhe importeve si rrjedha fizike nga linjat interkonektive (import flow).

AIT- Average interruption time - KMR - Koha mesatare e rënieve.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 40 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

### 2.3.3. Operimi i transmetimit

#### 2.3.3. 1. Rrjeti transmetues aktual i Kosovës

Rrjeti transmetues i Kosovës është zhvilluar gjatë 60 viteve të fundit në disa faza të ndërtimit, zgjerimit, përforcimit dhe konsolidimit. Rrjeti aktual transmetues përbëhet prej **1353.4** km gjatësi të linjave, duke përfshirë:

- 279.7 km në nivelin e tensionit 400 kV,
- 231.8 km në nivelin e tensionit 220 kV dhe
- 841.8 km në nivelin e tensionit 110 kV.

Kapaciteti transformues i instaluar në rrjetin e transmetimit është:

- 1200 MVA auto-transformator në nivelet e tensionit 400/220 kV ( 3 ATR)
- 1200 MVA auto-transformator në nivelet e tensionit 400/110 kV (4 ATR)
- 1350 MVA auto-transformator në nivelet e tensionit 220/110 kV ( 9 ATR)
- 80 MVA transformator në nivelet e tensionit 220/35/10 kV dhe 220/10 kV (2 TR)
- 340.5 MVA transformator tre-pështjellor 110/35/10 kV (8 TR-3psh)
- 618 MVA transformator në nivelet e tensionit 110/35 kV ( 31 TR)
- 1041.5 MVA transformator në nivelet e tensionit 110/10 kV ( 30 TR)

Në kuadër të transformatorëve të tensionit të lartë të kyçur në rrjetin e transmetimit që nuk menaxhohen nga KOSTT janë:

- 320 MVA 220/35 kV ( 2 TR- Ferronikel)
- 189 MVA, 110/35/6.3 kV dhe 110/6.3 kV ( 4 TR)
- 40 MVA, 110/6.3 kV ( 2 TR- Sharr-Cem)
- 20 MVA, 110/6.3 kV ( Ujman- IbërLepenci)

Në total 6399 MVA kapacitetet transformuese janë të kyçura në rrjetin e transmisionit sipas gjendjes së fund vitit 2018.

Rrjeti transmetues i Kosovës operon me 34 nënstacione të niveleve të ndryshme të tensionit dhe atë:

- 1 nënstacion 400/220 kV,
- 2 nënstacione 400/110 kV
- 3 nënstacione 220/110 kV
- 1 nënstacion 220/35/10 kV
- 8 nënstacione 110/35/10 kV
- 6 nënstacione 110/35 kV dhe



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 41 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

- 13 nënstacione 110/10(20) kV

Në rrjetin e transmetimit janë të kyçura edhe tri nënstacione që menaxhohen nga industria si: Ferronikeli, Trepça dhe Sharr-Cemi.

- Ferronikeli furnizohet përmes dy linjave 220 kV, ndërsa nënstacioni me transformim 2x160MVA, 220/35 kV.
- Konsumi i kompleksit metalurgjik Trepça, furnizohet përmes rrjetit 110 kV, përmes nënstacionit 110/35/6 kV Trepça, me kapacitet 2x63MVA+2x31.5 MVA.
- Konsumi i fabrikës së çimentos Sharr-Cem furnizohet gjithashtu nga rrjeti 110 kV, përmes nënstacionit 110/6.3 kV Sharri, me kapacitet 2x20 MVA.

Sa i përket kapacitetit interkonektiv rrjeti transmetues i Kosovës karakterizohet si rrjet mjaft mirë i ndërlidhur me rrjetin rajonal përmes katër linjave 400 kV dhe dy linjave 220 kV në rrjetin rajonal. Ekzistojnë edhe dy linja 110 kV ndërkufitare të cilat kanë kapacitete të vogla transmetuese.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 42 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

### 2.3.3.2. Indikatorët Kyç të Performancës për operimin e transmetimit

Nr	Indikatori	Niveli i tensionit	*Koeficientet max në vitet(2013-2018)	2018	Krahasimi	Caku	Komenti
		kV		janar Dhjetor	2018/ Koeficientet max në vitet(2013-2018) (%)		
T1	Numri i prishjeve në linja në 100km gjatësi	400	0.53	0	0.00	<1	
		220	1.3	1.29	0.99		
		110	1.81	1.81	1.00		
T2	Koha mesatare e riparimit të prishjes në linjë(orë)	400	5.35	0	0.00	≤1	
		220	3086	3.86	0.00		
		110	84.89	6	0.07		
T3	Koha mesatare e shkyçjes për shkak të mirëmbajtjes së linjës (minuta)	400	0	0	0.00	<1	
		220	0	0	0.00		
		110	0	0	0.00		
T4	Numri i prishjeve në transformator në 100 transformator(njësi)	400/220(110)	0	0	0.00	<1	
		220/110	0	0	0.00		

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 43 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

		110/35/10(20)		16			
			41.38		0.39		
<b>T5</b>	Koha mesatare e riparimit të prishjes në transformator(orë)	400/220(110)	0	0	0	≤1	
		220/110	0	0	0		
		110/35/10(20)	15.28	8	0.52		
<b>T6</b>	Koha mesatare e shkyçjes për shkak të mirëmbajtjes së transformatorit (minuta)	400/220(110)	0	0	0	<1	
		220/110	0	0	0		
		110/35/10	16.81	10.5	0.62		
<b>T7</b>	Numri i prishjeve në stabilimente të TL në 100 fusha	400	0.01	0	0	≤1	
		220	0	0	0		
		110	5.66	0	0		
<b>T8</b>	Koha mesatare e riparimit të prishjes në stabiliment (orë)	400	4.25	0	0	<1	
		220	1	0	0		
		110	4.412	0	0		
<b>T9</b>	Koha mesatare e shkyçjes për shkak të mirëmbajtjes së stabilimentit(fushës)(minuta)	400	0	0	0	< 1	
		220	0	0	0		
		110	0	0	0		

<b>T10</b>	Numri i prishjeve në mbrojtje rele/kontroll në 100 fusha	400	10	0	0	< 1	
		220	0	0	0		
		110	3.22	0	0		
<b>T11</b>	Koha mesatare e riparimit të prishjes në mbrojtje rele/kontroll (orë)	400	0.25	0	0	< 1	
		220	0	0	0		
		110	6.4	0	0		
<b>T12</b>	Koha mesatare shkyçjes për shkak të mirëmbajtjes së mbrojtjes rele/kontrollit (minuta)	400	0	0	0	<1	
		220	0	0	0		
		110	727.2	0	0		

Tabela. 5. Indikatorët Kyç të Performancës për operimin e transmetimit

## 2.3.4. Operimi i tregut

### 2.3.4.1 Madhësia e Tregut

Tregu i energjisë elektrike në Kosovë është treg bilateral. Në këtë Treg mungon konkurrenca si në nivelin e tregut me shumicë po ashtu dhe atë me pakicë. Edhe pse ekzistojnë 7 furnizues të licencuar (KESCO Sh.A., GSA ENERGJI Sh.P.K., HEP-KS Sh.P.K., Future Energy Trading and Exchange Dynamics SH.P.K., Jaha Company SH.P.K., Sharr Cem SH.P.K., dhe KEK SH.A.) për furnizim në tregun me pakicë të energjisë elektrike në Kosovë, aktualisht vetëm KESCO bën furnizimin e të gjithë konsumatorëve të rregulluar dhe atyre të pa rregulluar.

Aktualisht në tregun e energjisë elektrike janë vetëm tre konsumator të parregulluar të cilët janë të kyçur në rrjetin e transmisionit (Ferronikeli i kyçur në nivelin 220kV, kurse SharriCemi dhe Trepça në nivelin 110kV) ndërsa të gjithë konsumatorët tjerë furnizohen me çmime të rregulluara dhe janë pjesë e grupit të konsumatorëve me të drejtë të shërbimit universal. Gradualisht sipas afateve të përcaktuara nga Zyra e Rregullatorit të Energjisë (ZRRë) edhe konsumatorët e kyçur në nivelin 35kV dhe 10kV duhet të furnizohen me çmim të parregulluar dhe nuk do të jenë konsumatorë me të drejtë të shërbimit universal.

Të dhënat themelore energjetike janë dhënë në vijim:

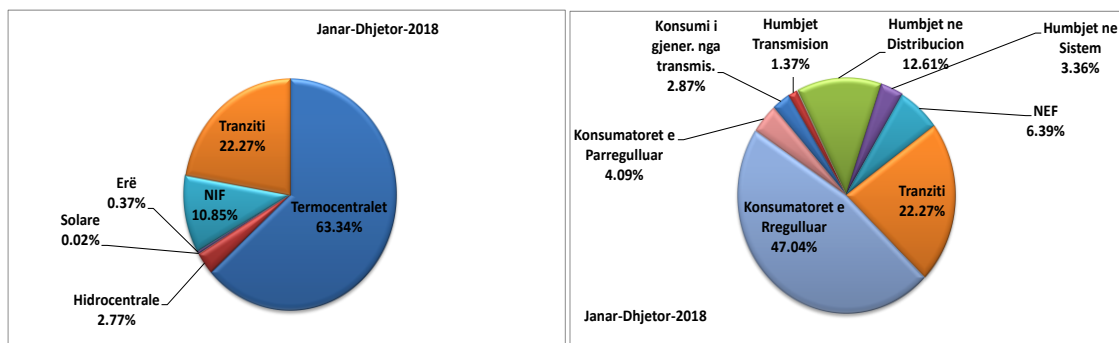


Figura. 5. Tregu i rregulluar dhe pa-rregulluar

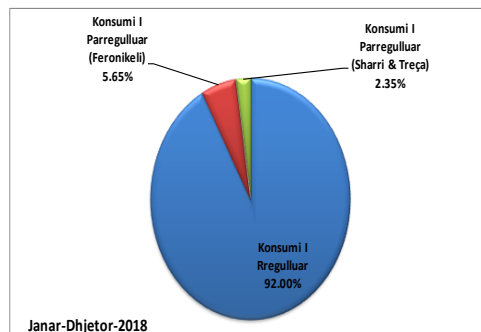



Figura. 6. Pjesëmarrja e konsumit tarifor dhe jo tarifor

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 46 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

### **2.3.4.2. Hapja e tregut të energjisë elektrike në Kosovë dhe implementimi i Mekanizmit Balancues**

Duke pasur parasysh rrethanat e reja të krijuara me hapjen e tregut, KOSTT ka ndërmarrë veprimet e nevojshme për realizimin e udhëzimeve të lëshuara nga ZRrE duke bërë fillimisht krijimin e llogarive të energjisë për palët tregtare të regjistruara në tregun e energjisë elektrike në Kosovë.

Gjithashtu nga aspekti i llogaritjeve energjetike dhe të pagesave nga Operatori i Tregut (OT) menaxhohen këto llogari:

- Llogaria e prodhuesve të Burimeve të Ripërtëritshme të Energjisë (BRE) (9 llogari deri me tani);
- Llogaria prodhuese e KelKos Energy (HC Lumbardhi I);
- Llogaria prodhuese e KEK-ut;
- Llogaria prodhuese e HC Ujmanit;
- Llogaria e KEDS për humbje në shpërndarje;
- Llogaria e KOSTT për humbje në Rrjetin e Transmetimit;
- Llogaria e KOSTT për humbjet në Veri;
- Llogaria e furnizimit për KESCO për konsumatorët e rregulluar (Shërbimi Universal);
- Llogaria e furnizimit për KESCO për konsumatorët e parregulluar të kyçur në nivelin 220kV (Ferronikeli); dhe
- Llogaria e furnizimit për KESCO për konsumatorët e parregulluar të kyçur në nivelin 110kV (Sharrcem dhe Trepça);
- Llogaria për Fondin e Energjisë së Ripërtëritshme dhe
- Llogaria Balancuese.

Të gjitha llogaritë përmbajnë shënimet për çdo periudë të barazimit përfundimtar (për çdo orë) për energjinë e nominuar (kontraktuar), energjinë e matur dhe obligimet financiare të llogaritura për çdo periudë të barazimit përfundimtar (proces i barazimit energjetik dhe financiar). Në bazë të dhënave nga këto llogari krijohen raporte të cilat përdoren si bazë për faturimin e ndërsjellë mes palëve në treg si dhe për faturimin e pagesës së jobalancave.

Sipas mekanizmit balancues të gjitha palët të cilat dështojnë të përmbushin obligimet e tyre sipas nominimeve (obligimeve kontraktuale) paguajnë ose paguhen nga llogaria balancuese për energjinë e jobalancit me çmimin e jobalancit.

Pjesëmarrja në tregun e energjisë elektrike në Kosovë është dhënë në vazhdim, ku shihet që Korporata Energjetike e Kosovës (KEK) dhe KESCO janë palë dominante në treg:

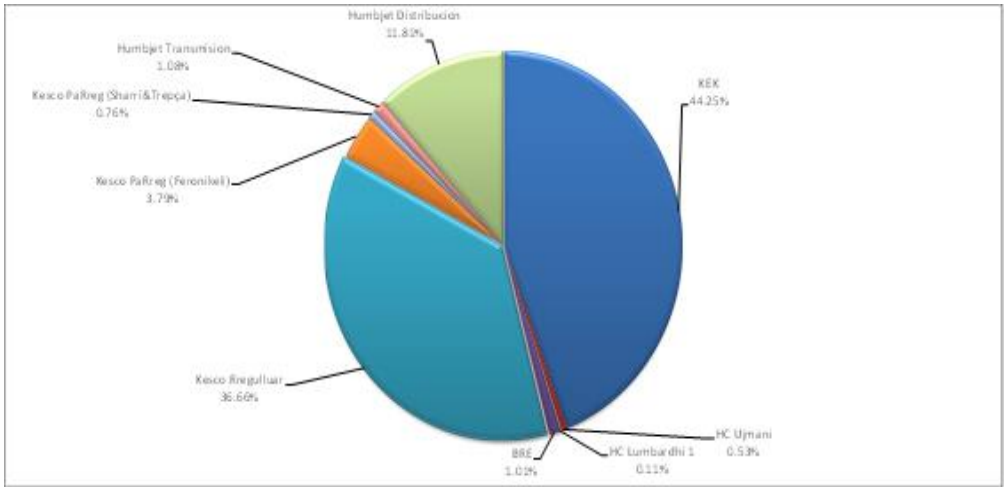


Figura. 7. Pjesëmarrja në tregun e energjisë elektrike në Kosovë

KOSTT si Operator i Sistemit Transmetues, bazuar në dispozitat e Ligjit për Energjinë Elektrike (Neni 19 dhe 23), është përgjegjës për prokurimin e energjisë për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit në përputhje me procedurat transparente jo-diskriminuese dhe të bazuar në treg. KOSTT nga 01.04.2017 energjinë për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit është duke e blerë në tregun e energjisë elektrike me çmim të de-rregulluar.

Ankandi një ditë para (D-1) për blerjen e energjisë për mbulimin e humbjeve ka filluar të organizohet nga 31.08.2017.

Në vazhdim, është dhënë diagrami i pjesëmarrjes së blerjes së humbjeve nga KEK dhe nga Ankandi ditor:

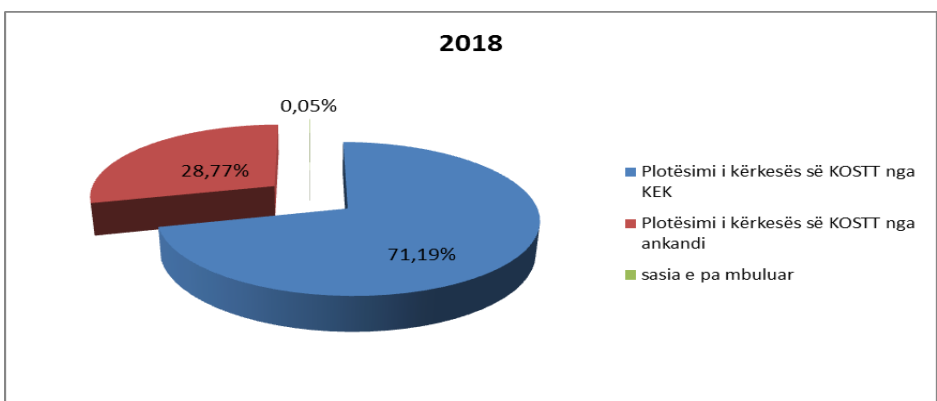


Figura 8: Pjesëmarrja e blerjes së humbjeve

KOSTT nga muaji mars 2018 ka filluar me blerjen e energjisë për nevoja të balancimit të sistemit për të mbuluar jo balancet e shkaktuara nga KEK.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 48 nga 128</i>
Departamenti Financiar		Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti

Energjia balancuese është blerë në Ankand ditor (Intraday) të organizuara nga Operatori i Tregut sipas kërkesës së Operatorit të Sistemit dhe në përputhje me Procedurat për tregtimin e energjisë elektrike .

Në tabelën dhe diagramin në vazhdim janë paraqitur të dhënat rreth prokurimit të energjisë balancuese gjatë 2018:

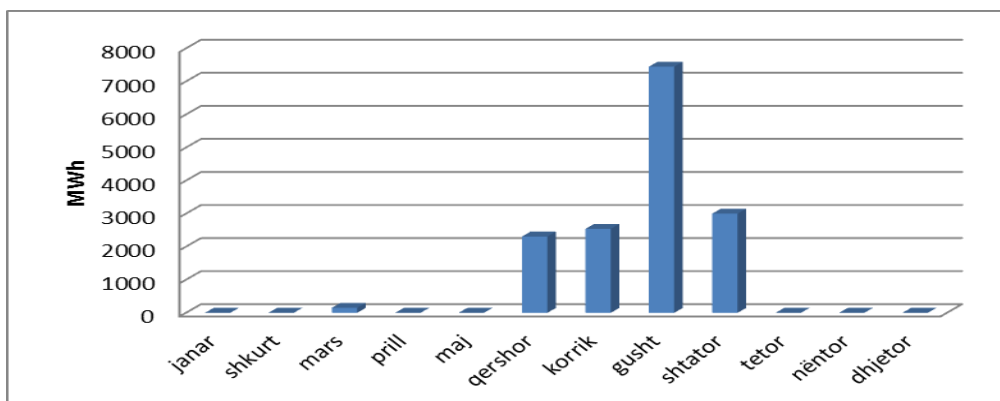


Figura 9. Prokurimi i energjisë balancuese 2018

#### 2.3.4.3. Fondi BRE (Burimet e Ripërtërishme të Energjisë elektrike)

Ligji për Energjinë Elektrike LIGJ Nr. 05/L – 085 ndër tjera obligon Operatorin e Tregut për shitblerjen e energjisë elektrike të prodhuar nga BRE-të. Në këtë kuadër ZRrE ka miratuar Rregullën për Skemën Mbështetëse, e cila përcakton se Gjeneratorët e BRE-ve të pranuar në Skemën Mbështetëse ose nën Kornizën e Rregulluar kanë të drejtë të shesin prodhimin e tyre të energjisë elektrike tek OT në KOSTT, përmes Marrëveshjes për Blerjen e Energjisë (MBE) të lidhur me KOSTT-in. Energjia elektrike e prodhuar nga gjeneratorët BRE që kanë të lidhur MBE me KOSTT paguhet me tarifë nxitëse (67.47 €/MWh për HC, 85 €/MWh për Burime të Erës dhe 136.40 €/MWh për Burime Fotovoltaike), ndërsa kohëzgjatja e MBE-ve është 10 vite për HC, dhe 12 vite për Burime Fotovoltaike dhe të Erës. Edhe gjatë vitit 2018 KOSTT ka vazhduar procesin e nënshkrimit të MBE-ve me Gjeneratorët BRE, numri i të cilave ka arritur në 24 me kapacitet të instaluar gjithsejtë 132.19 MW. Prej tyre në Operim Komerical janë gjithsejtë 11 Gjeneratorë BRE, me kapacitet të instaluar gjithsejtë 70.23 MW.

Për të mbuluar kostot e prodhimit nga Gjeneratorët BRE, bazuar në dispozitat e Rregullës për Skemën Mbështetëse (Neni 13), është themeluar Fondi për Energjinë e Ripërtërishme që menaxhohet nga OT. Për operimin e këtij fondi, OT i raporton ZRrE-së në baza tremujore. Nëpërmjet Fondit për Energjinë e Ripërtërishme, Gjeneratorët e BRE-ve të pranuar në Skemën Mbështetëse ose nën Kornizën e Rregulluar paguhen për prodhimin e tyre, ndërsa furnizuesit paguajnë për energjinë e ripërtërishme me çmim referent të miratuar nga ZRRE në proporcion me pjesëmarrjen e konsumit të tyre individual në konsumin e përgjithshëm të energjisë elektrike në Kosovë.



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 49 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

Në tabelën në vijim janë paraqitur energjia e prodhuar nga gjeneratorët BRE të cilët kanë nënshkruar MBE me KOSTT (OT) për blerje të energjisë, çmimi i tarifës nxitëse me të cilin janë paguar prodhuesit BRE.

Prodhuesit BRE	Prodhimi i matur [MWh]
HC Belaja	22857
HC Deçani	34571
HC Brezovica	5167
Eurokos	22812
Hydroline	11696
Onix	661
Led Light	123
Air Energy	28788
Birra Peja	578
Frijo Food	576

**Tabela. 6. Prodhimi nga gjeneratorët BRE dhe çmimi i tarifës nxitëse**

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 50 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

### 2.3.5. Pasqyra e performancës financiare dhe rezultatet

#### Bilanci i Gjendjes 31.12.2018

	<b>2017</b>	<b>2018</b>
	<b>( 000 Euro)</b>	<b>( 000 Euro)</b>
Palujtshmëritë, impiantet dhe pajimet	168,947	156,620
Investimet në vijim	12,878	24,589
<b>A) Pasuritë jo qarkulluese</b>	<b>181,825</b>	<b>181,209</b>
Stoqet, pjesët rezervë dhe veglat	3,968	4,009
Arkëtueshmerite	2,077	3,874
Kërkesat tjera	6,811	6,014
Huate, avanset dhe depozitat	2,033	963
Paradhanje për Tatim në fitim.	224	43
Kerkesat nga inbalancat	428	747
Depozitat në Bankë	18,300	8,800
Paraja ne arke dhe bilanci bankar	9,514	15,995
<b>B) Pasuritë qarkulluese (kapitali punues)</b>	<b>43,356</b>	<b>40,445</b>
<b>GJITHESEJT AKTIVA A + B</b>	<b>225,180</b>	<b>221,654</b>
<b>C) Kapitali Aksionar</b>		
Kapitali aksionar	25	25
Kapitali i trashëguar	53,367	53,367
Fitimi I mbajtur	36,047	37,810
Fitimi për periudhë	1,763	(845)
	<b>91,202</b>	<b>90,357</b>
<b>D) Detyrimet Afategjate</b>		
Te hyrat e shtyera	75,158	68,373
Obligimet Për Kredi	47,461	50,592
<b>E) Detyrimet Afateshkurta</b>		
Pagueshmerite dhe obligimet tjera	10,931	11,585
Obligimet nga inbalancat	428	747
<b>Gjithesejt Detyrimet D + E</b>	<b>133,978</b>	<b>131,297</b>
<b>GJITHESEJT PASIVA C + D + E</b>	<b>225,180</b>	<b>221,654</b>

Tabela. 7. Bilanci i Gjendjes

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 51 nga 128</i>
Departamenti Financiar		Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti

## PASQYRA E TË ARDHURAVE

(EUR 000)

	Realizimi Janar-Dhjetor 2017	Realizimi Janar-Dhjetor 2018
Të hyrat nga rrjeti 220 /400 kV	542	223
Të hyrat nga rrjeti 110 kV	12,910	9,335
Të hyrat nga sistemi i operimit	4,893	4,655
Të hyrat nga operatori i tregut	413	236
Të hyrat për humbje nga përshtatjet e KEK	4,771	2,672
Te hyrat per humbje nga pershtatjet e Treg- Tarifa		-
Të hyrat për Burimet e Ripërtërishme	4,995	10,115
Te hyrat për shërbimet ndihmëse		-
<b>Gjithësejt të hyrat nga tarifat</b>	<b>28,524</b>	<b>27,237</b>
Të hyrat tjera operative	31	369
Të hyrat nga interesi	363	243
Të hyrat nga grantet për shërbime (cap. b)	714	219
Të hyrat nga granri qeveritar		1,000
Të hyrat nga inbalanca	217	709
Të hyrat nga inbalanca nga importi		1,192
Të hyrat nga tranziti	120	1,007
Të hyrat e shtyera	6,940	6,881
<b>Gjithësejt të hyrat</b>	<b>36,910</b>	<b>38,856</b>
<b>Shpenzimet operative</b>	<b>21,775</b>	<b>25,062</b>
<b>1 Mirëmbajtja</b>	686	494
<b>2 Shpenzimet e stafit</b>	<b>5,016</b>	<b>4,952</b>
2.1 Pagat	4,712	4,558
2.2. Kontrata në vepër	162	116
2.3 Përformanca e planifikuar	141	279
<b>3 Shpenzimet tjera operative</b>	<b>1,240</b>	<b>1,231</b>
<b>4 Humbjet në Veri të mbuluara nga KEK</b>	-	<b>1,033</b>
<b>5 Humbjet në bartje</b>	<b>10,972</b>	<b>4,950</b>
<b>6 Shpenzimet e interesit</b>	<b>693</b>	<b>1,082</b>
<b>7 Shpenzimet e konsulencesn (cap. b)</b>	<b>714</b>	<b>219</b>
<b>8 Shpenzimet e tranzitit</b>	<b>48</b>	<b>372</b>
<b>9 Shpenzimet per Burimet e Ripërtriteshme</b>	<b>1,670</b>	<b>9,026</b>
<b>10 Shërbimet ndihmëse</b>	-	-
<b>11 Shpenzimet nga inbalanca</b>	<b>736</b>	<b>511</b>
<b>12 Shpenzimet nga inbalanca nga Importi</b>		<b>1,192</b>
<b>Fitimi para amortizimit</b>	<b>15,135</b>	<b>13,794</b>
<b>Amortizimi</b>	<b>12,740</b>	<b>14,639</b>
<b>Gjithësejt shpenzimet ( operative+amortizimi)</b>	<b>34,515</b>	<b>39,701</b>
<b>Fitimi para tatimit</b>	<b>2,395</b>	<b>(845)</b>
<b>Tatimi në fitim</b>	632	
<b>Neto Fitimi / Humbja</b>	<b>1,763</b>	<b>(845)</b>

Tabela. 8. Pasqyra e të Ardhurave

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 52 nga 128</i>
Departamenti Financiar		Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti

Nota 1: Raporti është pa përllogaritjen e Tatimit në fitim

Nota 2: Humbja e prezantuar në Pasqyrën e Fitimit dhe Humbjes do të rritet për efektet e Tatimit në fitim.

Nota 3: Mos realizimi i të hyrave nga tarifat në krahasim me planifikimin e aprovuar në Tetor 2017 ka ndodhë për shkak të vendimit të ZRRE në Dhjetor të vitin 2017 për zvogëlimin e të hyrave të KOSTT për 44 % si dhe të hyrat në formë energjie nga KEK-u, në bazë të Vendimit të Gjykatës për Humbjet në Veri të datës 30.11.2017, si dhe vonesa shumë e madhe e aprovimit të tarifave për vitin 2018 sipas planit nga ana e ZRRE. Kështu që deri në Tetor 2018 KOSTT ka vazhduar me tarifën e vitit 2017, pra me tarifën e zvogëluar për 44%, si dhe të hyrat në formë energjie nga KEK-u (përveç në muajin Dhjetor 2017).

Nota 4: Në pasqyra financiare ( Pasqyra e fitimit/humbjes) për vitin 2018 nuk janë përfshirë humbjet në veri të cilat të shprehura në njësi fizike ( MWh ) deri me datën 31.12.2018 kanë qenë 245,391.2 MWh. Mos përfshirja e këtyre shpenzimeve është bërë për shkak se Zyra e Rregullatorit të Energjisë i ka hequr si të hyra në bazë të Vendimit të Gjykatës dhe po ashtu e njëjta qasje ka vazhduar në shqyrtimin e rregullt 5 vjeçar tarifor 2018-2022 dhe në shqyrtimin vjetor 2018 për vitin 2018. Në bazë të Ligjit të Energjisë Elektrike **Neni 5 Kushtet për caktimin e obligimeve të shërbimit publik ,respektivisht pika, 8 thuhet:** Kompensimi financiar, format tjera të kompensimit dhe të drejtat e veçanta që i jepen ndërmarrjeve të energjisë për ofrimin e shërbimit publik do të bëhen në mënyrë jodiskriminuese dhe transparente. Shpenzimet e bëra nga të licencuarit për ofrimin e shërbimit publik do të njihen si të arsyetuar me rastin e miratimit nga Rregullatori, të tarifave për shërbime të ofruara në pajtim me Ligjin për Rregullatorin e Energjisë.

Prandaj, KOSTT mban qëndrimin se me heqjen e të hyrave nga ZRrE për këtë kategori, ligjërisht dhe financiarisht, është pamundësuar përmbushja e këtij obligimi të imponuar nga ZRrE, pra ka pushuar obligimi i KOSTT për mbulimin e humbjeve në pjesën veriore të Kosovës. Sidoqoftë, energjia e konsumuar nga pjesa veriore e Kosovës, mbetet obligim i Republikës së Kosovës ndaj vendeve të Evropës Kontinentale, deri në ndonjë vendim tjetër gjyqësorë apo institucional.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 53 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>


<b>DRAFT PASQYRA E RRJEDHËS SË PARASË</b>		
<b>31.12.2018</b>		
	<b>Viti Paraprak (2017)</b>	<b>Viti Tanishëm (2018)</b>
	<b>EUR</b>	
<b>RRJEDHA E PARASE NGA AKTIVITETET OPERATIVE</b>	<b>( EUR 000)</b>	<b>( EUR )</b>
Fitimi gjate vitit	2,395	(845)
Pershtatjet per:		
Intersi i paguar	693	1,082
Te hyrat nga interesi	(323)	(243)
Shlyerja e mjeteve themelore.	31	-
Amortizimi i palujtshmerive,impianteve dhe pajisjeve	12,740	14,639
Te hyrat e shtyera	(6,940)	(6,881)
<b>Rrjedha operative e parase para levizjeve ne kapitalin p</b>	<b>8,596</b>	<b>7,752</b>
Rritje e Stoqueve nga Grantet		
Rritje ne stoqe,pjese rezerve dhe vegla	(62)	(40)
Rrritje ne Arketueshmeri dhe kerkesa tjera	1,891	(2,095)
Rritje ne hua,avanse dhe depozites	72	2,053
Rritje ne pagueshmeri dhe obligime tjera	(4,856)	972
<b>Gjenerimi i parase nga aktivitetet operative</b>	<b>5,641</b>	<b>8,641</b>
Pagesa e tatimit ne te hyra	(360)	(25)
<b>Paraja neto nga aktivitetet operative</b>	<b>5,281</b>	<b>8,616</b>
<b>RRJEDHA E PARASE NGA AKTIVITETET INVESTIVE</b>		
	(3,579)	(5,529)
<b>Grantet e pranuar</b>	2,761	80
<b>Kredia e pranuar</b>	20,982	8,661
Intersi i paguar	(693)	(1,082)
Depozitat në bankë.	3,700	9,500
Intersi i pranuar	323	243
Blerja e aseteve te reja	(20,213)	(14,007)
<b>Paraja neto nga aktivitetet investive</b>	<b>3,281</b>	<b>(2,135)</b>
<b>Rritja neto e parase dhe ekuivalenteve te parase</b>	<b>8,562</b>	<b>6,481</b>
Paraja dhe ekuivalentet e parase me (2017-12-31)	952	9,514
Paraja dhe ekuivalentet e parase me (2018-12-31)	9,514	15,995

Tabela 9: Pasqyra e Rrjedhës së Parasë

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 54 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

<b>PASQYRA E NDRYSHIMEVE NË KAPITAL</b>				
<b>31.12.2018</b>				
	<b>Kapitali aksionar</b>	<b>Kapitali i trashëguar</b>	<b>Fitimi i mbajtur</b>	<b>Total</b>
	----- EUR -----			
Kapitali aksionar	25			25
Kapitali i trashëguar		53,367		53,367
Fitimi i mbajtur			37,810	37,810
Fitimi për periudhë			(845)	(845)
<b>Totali 31.12.2018</b>	<b>25</b>	<b>53,367</b>	<b>36,965</b>	<b>90,357</b>

**Tabela 10: Pasqyra e Ndryshimeve në Kapital**

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-010</b>
	<i>ver. 1.0</i>	<i>faqe 55 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori: Planifikimi Strategjik dhe Buxheti</i>

### 2.3.6. Analiza e IKP-ve financiare

Në vazhdim, janë dhënë IKP-të që paraqesin performancën financiare të KOSTT-it gjatë vitit 2018

Treguesit	I-XII 2017	I-XII 2018	Shpjegimet
<b>T1. Fitimi operativ marginal =</b> Fitimi neto /gjithsejtë të hyrat	<b>0.05</b>	<b>(0.02)</b>	<p>Qëllimi është që të jetë <b>mbi zero</b>.</p> <p>Është treguesi i cili më së miri paraqet nivelin e të hyrave nga operacionet vijuese.</p> <p>Ky tregues matë se çfarë përqindje e të hyrave të kompanisë, mbetet pasi që ajo t'i paguaj të gjitha shpenzimet variabile si: pagat, materialet, shërbimet, etj.</p> <p>Sa më i lartë është ky tregues, kompania është në gjendje më të mirë.</p>
<b>T2. Treguesi i likuiditetit =</b> kapitali punues/detyrimet qarkulluese	<b>3.82</b>	<b>3.44</b>	<p>Përcakton aftësinë e kompanisë për të paguar detyrimet e saj afat shkurta. Sa më e lartë është vlera e këtij treguesi, aq më e lartë është siguria që kompania posedon mjete për të mbuluar borxhet afatshkurta.</p> <p>Treguesi duhet të jetë <b>më i madh se 1</b>.</p>
<b>T3. Treguesi i qarkullimit të kërkesave</b> =kërkesat *365 ditë/të hyrat	<b>26</b>	<b>53</b>	<p>Ky tregues është i matshëm në baza vjetore</p> <p><b>Caku: ≤ 60 ditë</b></p>
<b>T4. Giring =</b> kreditë afatgjate jashtë vendit/kapitali*100	<b>52.04</b>	<b>56.00</b>	<p>Ky tregues tregon raportin mes borxhit total afatgjatë dhe kapitalit. Është një tregues për të matë levën financiare, duke demonstruar shkallën në të cilën aktivitetet e një kompanie janë financuar nga fondet e kompanisë kundrejt fondeve të kreditorit.</p> <p><b>Caku: &lt; 60%</b></p>

Tabela.11. Indikatorët Kyç të Performancës Financiare

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 56 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

## 2.4. Progresi me Planin e Biznesit

KOSTT sh.a, zë një vend të rëndësishëm në sektorin e energjisë në Kosovë. Është Ndërmarrje Publike, e cila vepron si Operator i Sistemit, Transmetimit dhe Tregut të energjisë elektrike të Kosovës dhe drejtohet me ligjin korporativ të emërtuar si Ligji mbi Ndërmarrjet Publike.

Në përputhje me Ligjin e Energjisë Elektrike dhe licencat e lëshuara, KOSTT është përgjegjës për:

- transmetimin e energjisë elektrike, sipas kushteve të përcaktuara në licencë, në mënyrë objektive, transparente dhe jo diskriminuese në tërë territorin e Republikës së Kosovës, duke ruajtur sigurinë e sistemit elektroenergjetik sipas këtij ligji;
- Operimin, mirëmbajtjen dhe zhvillimin e Sistemit të Transmetimit dhe interkonektorëve të tij me sisteme tjera, në mënyrë që të ofrojë siguri afatgjatë të operimit të sistemit dhe siguri në furnizim me energji elektrike, duke pasur parasysh mbrojtjen e mjedisit;
- Administrimin, operimin dhe organizimin e tregut të energjisë elektrike në mënyrë transparente dhe jo diskriminuese;
- Operimin e Sistemit të Transmetimit në pajtueshmëri me Kodin e rrjetit të transmetimit dhe të gjitha kodet dhe rregullat tjera të zbatueshme, në mënyrë që të arrijë sigurinë e furnizimit me energji elektrike dhe shfrytëzimin ekonomik të rrjetit të transmetimit;
- planifikimin e operimit të sistemit elektroenergjetik, në bashkëpunim me Operatorin e Tregut dhe operatorët e sistemeve të transmetimi të shteteve fqinje, si dhe Operatorin e Sistemit të Shpërndarjes dhe shfrytëzuesve të Rrjetit;
- balancimin e sistemit të energjisë elektrike në harmoni me Kodin e rrjetit të transmetimit dhe Rregullat e Tregut;
- sigurimin e besueshmërisë dhe disponueshmërisë së sistemit të transmetimit, në mënyrë që të mundësojë furnizim të sigurt me energji elektrike, duke mbajtur mjaftueshmërinë e kapaciteteve të transmetimi;
- mundësimin përdoruesve në qasje dhe shfrytëzim të rrjetit të transmetimit sipas parimeve transparente dhe jo diskriminuese;
- ofrimin e informatave operatorëve të sistemeve fqinje, me të cilët është i ndërlidhur sistemi i transmetimit, me qëllim të arritjes së



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 57 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

operimit të sigurt dhe efikas, zhvillimin e koordinuar dhe ndërveprimin e sistemeve të interkonektuara; etj.

- Përmirësimin dhe zhvillimin e infrastrukturës SCADA/EMS për realizimin e funksioneve të operimit të sistemit të transmetimit;
- Menaxhimin e fondit BRE
- Menaxhimin e procesit të ndërrimit të furnizuesit.

Përveç përgjegjësive primare të cekura më lartë, KOSTT ka edhe përgjegjësitë sekondare, që janë:

- që të ofrojë shërbimet e shfrytëzimit të fibrave optik (komercializimi i fibrave optik) në infrastrukturën e telekomunikacionit në të tërë vendin, si dhe vendet e rajonit në bashkëpunim me OST-të përmes rrjetit transmetues të KOSTT dhe linjave interkonektive. Në këtë drejtim, përgjegjësitë e KOSTT-it përcaktohen nga Ligji për Telekomunikacion dhe Ligji për Komunikime Elektronike si dhe Autorizimi/Licenca e lëshuar nga ARKEP-i.
- Dhënia e shërbimeve të konsulencës në nivel lokal dhe ndërkombëtar;
- ofrimi i shërbimeve profesionale për palët e treta (kyçja e Burimeve të Ripërtëritshme të Energjisë në rrjetin e transmetimit, si dhe ndërtimet e objekteve afër rrjetit të transmetimit).

## Misioni

Misioni i KOSTT-it është:

- Operimi i sigurt dhe i besueshëm i Sistemit Të transmetimit, duke garantuar sigurinë e furnizimit, si dhe operimin efikas të tregut të energjisë elektrike në bazën e transparencës dhe jo diskriminimit, në mbështetje të zhvillimit ekonomik dhe shoqëror të Republikës së Kosovës.

## Vizioni

“Të jetë kompani kredibile, që garanton transmetimin e sigurt dhe të besueshëm të energjisë elektrike, e përgjegjshme në kuptimin social dhe mjedisor, e integruar në rrjetet dhe institucionet evropiane të transmetimit të energjisë elektrike”.

## Vlerat themelore

**Siguria dhe Besueshmëria:** transmetim të sigurt dhe të besueshëm të energjisë elektrike për të gjitha palët e kyçura në Sistemin Të transmetimit të Kosovës, në

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 58 nga 128</i>
<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>		

përbushje të objektivës për sigurinë e furnizimit cilësor dhe zhvillim të qëndrueshëm

**Përgjegjësia:** Në përbushjen e obligimeve si kompani publike KOSTT përdor resurset në mënyrë sa më optimale dhe është e përkushtuar në mirëmbajtjen, zhvillimin dhe avancimin e vazhdueshëm të Sistemit Të transmetimit duke krijuar vlerë për aksionarin. KOSTT është e përkushtuar dhe e përgjegjshme ndaj palëve, punonjësve, komunitetit, mjedisit dhe shoqërisë në përgjithësi.

**Bashkëpunimi:** KOSTT-i vazhdimisht favorizon dhe kultivon bashkëpunimin dhe punën ekipore, që shpie në kryerjen e detyrave drejt arritjeve të përbashkëta, për të përbushur misionin e saj dhe zhvillimin afatgjatë të kompanisë.

**Transparenca:** KOSTT qeveriset mbi bazën e transparencës dhe llogaridhënies. KOSTT ofron qasje jo-diskriminuese për të gjitha palët e kyçura në Rrjetin e transmetimit, zbaton me transparencë procedurat si dhe ofron informacione të hapura për të gjitha palët e tregut të energjisë elektrike, palët e interesit dhe opinionit në përgjithësi.

**Dija:** Përmes përvetësimit të vazhdueshëm të njohurive, dhe përvojës shumëvjeçare, KOSTT ndërton profesionalizmin e tij, përmirëson performancën dhe mbetet e përkushtuar në gjetjen e zgjidhjeve më të mira për ngritjen e vazhdueshme të cilësisë.

## **Moto e KOSTT**

### **Energjia jonë, zëri i së ardhmes!**

Për të realizuar synimet e përcaktuara, janë vendosur edhe objektivat strategjike, të cilat para së gjithash kanë të bëjnë me sigurimin se KOSTT-i është një organizatë efektive, e aftë për të përballuar sfidat me të cilat do të përballlet në të ardhmen.

Objektivat e vendosura të KOSTT janë:

1. Planifikimi, zhvillimi dhe ndërtimi efektiv i sistemit të transmetimit të energjisë elektrike;
2. Mirëmbajtja dhe operimi i sigurt dhe i besueshëm i sistemit të transmetimit;
3. Krijimi i tregut të organizuar një ditë para dhe tregut balancues të energjisë elektrike;
4. Sigurimi i stabiliteti financiar të kompanisë;
5. Operimi si zonë rregulluese/bllok rregullues;

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 59 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

6. Anëtarësimi në ENTSO-E dhe mekanizmat tjerë ndërkombëtarë;
7. Avancimi i partneriteti me palët e interesit;
8. Të jetë punëdhënës atraktiv, që investon në zhvillimin profesional të punonjësve, të talenteve dhe në avancimin e dijes;
9. Të jetë kompani e përgjegjshme ndaj komunitetit, në aspektin social dhe mjedisor;
10. Të krijojë një ambient të sigurt pune dhe të shëndetshëm;
11. Menaxhimi i cilësisë dhe avancimi i ndërmarrjes sipas standardeve ISO;
12. Rritja e të hyrave nga shërbimet për shfrytëzim të infrastrukturës së sistemit të telekomit dhe nga shërbimet tjera sekondare;
13. Akomodimi i kyçjeve të reja në rrjetin e transmetimit;
14. Kontribuoj në mbarëvajtjen e punës për Integrimin e Tregut të Energjisë Elektrike (EMI).

Objektivat e lartcekura do të shërbejnë për analizimin e të arriturave të KOSTT gjatë vitit 2018, respektivisht, për implementimin e Plani të Biznesit për vitin referues.

Përveç mirëmbajtjes së linjave, qarqeve primare, qarqeve sekondare dhe mbrojtjeve rele, aktivitetet kryesore të cilat janë përfshi në planin e mirëmbajtjes janë: kontrollimi i linjave dhe nënstacioneve, remontet e linjave dhe transformatorëve, shqyrtimi i rregullt transformatorëve dhe i fushave, termovizioni, shpërndarja e gazrave ( DGA), shqyrtimet e mbrojtjeve rele, zëvendësimi i pjesëve dhe pajisjeve të domosdoshme në sistem, si dhe aktiviteteteve të planifikuara të mirëmbajtjes si pjesë e zhvillimit të projekteve dhe komisionimit të tyre.

Përveç kësaj janë zhvilluar edhe aktivitete tjera preventive si: realizimi i intervenimeve dhe evitimi i prishjeve, analizimi i prishjeve, Analiza e rënieve dhe Operimeve, specifikimet teknike, pjesëmarrja në komisione të ndryshme për vlerësimin e ofertave, pjesëmarrja në komisione të ndryshme për pranim teknik, pjesëmarrja në implementimin e projekteve të ndryshme në Kostt, etj. Të gjitha këto aktivitete kanë ndikuar në ngritjen e performancës së operimit të transmisionit, gjë që ka kërkuar një menaxhim dhe optimizim maksimal të ekipeve në teren.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 60 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

KOSTT do të vazhdojë edhe më ngritjen profesionale të stafit të mirëmbajtjes për teknologjinë e re në nënstacione dhe situatën e re të krijuar në linja, pas investimeve në linja të dyfishta si dhe kompletimin më tutje të pajisjeve të nevojshme.

Duke konsideruar perspektivën për angazhim në projekte të reja (biznese tjera jo të rregulluara), mundësia më e evidente për KOSTT-in tani është dhënia e shërbimeve nga lëmi i telekomunikacionit përkatësisht, paraqitja në treg e kapaciteteve tepërisht të fijeve optike. Këto kapacitete telekomunikuese janë ndërtuar me qëllim të zhvillimit të sistemit të kontrollit dhe monitorimit të operimit të sistemit të transmisionit, andaj detyrë kryesore është (dhe do të jetë në të ardhmen): Sigurimi i mbështetjes telekomunikuese për biznesin kryesor të KOSTT-it.

Duke hyrë në tregun e telekomunikacionit të Kosovës, KOSTT:

- Zgjerohet në aktivitete të reja telekomunikuese, përveç aktiviteteve ekzistuese.
- Është më i përgatitur për të përballuar me sfidat e tregut të Kosovës: tani dhe në të ardhmen.
- Realizon fitim shtesë.
- Arrin një shkallë më të lartë të efektivitetit të biznesit të KOSTT-it.
- Mund të bashkëpunojë me operatorët fqinj të infrastrukturës së telekomunikacionit (në bazë të marrëveshjeve rajonale).
- Mbanë një licencë të Operimit të Shërbimeve të Infrastrukturës së Telekomunikacionit.
- Kontribuon në zhvillimin e TIK-ut në Kosovë.

Deri më tani janë komercilizuar 19 linje optike me 1 (një), 2 (dy) ose 3 (tre) fije optike, me gjatësi prej : 473.96 km.

Nga aspekti i sistemeve SCADA/RTU janë bërë një varg ndërhyrjesh në riparimin dhe mirëmbajtjen e pajisjeve të sistemeve të SCADA-ve ekzistuese. Është bërë edhe testimi periodik i funksionalitetit të Qendrës Emergjente Dispečerike, i cili ka rezultuar me sukses.

Janë bërë edhe shumë veprime të tjera të cilat kanë ndikuar në ngritjen e besueshmërisë së sistemit, të cilat janë dhënë në vijim:

- Korrigjimi i parametrave të rrjetit me qëllim të akordimit të State Estimatorit me SCADA/EMS dhe mundësimin të analizave kontingjente,
- Freskimi i topologjisë të rrjetit të observuar rajonal,
- Adaptimi i “Outage Schedule” për përcjelljen e shkyçjeve në formë elektronike;

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 61 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

- Rregullimi i infrastrukturës së domenit kostt-ost.com për shfrytëzimin e sigurt të “Advance Web” faqes së KOSTT-it;
- Ndërlidhja e harduerit për operim të tregut me platformën e RMC
- Testimi i sistemit të AGC KOSTT – OST si dhe shtimi i shkëmbimit të të dhënave me QDNE2 të OST.

Teknologjia e Informacionit – IT në vitin 2018 është ristrukturuar për të funksionuar si Teknologjia e informacionit dhe komunikimit, ku përfshihet edhe telefonia fikse, komunikimin me zë VOIP dhe radio komunikim.

Teknologjia e informacionit dhe komunikimit është një nga pikat më kritike të kompanisë dhe për këtë arsye kujdesi dhe përgjegjësia është tejet e madhe dhe kritike.

Gjatë vitit 2018 KOSTT ka paraparë disa ndryshime të cilat janë të domosdoshme të zbatohen në këtë sistem për arsye të ngritjes së sigurisë dhe ruajtjes së integritetit të të dhënave, dhe si fillim, ka përpiluar një politikë të re.

Politikat e përfunduara dhe të aprovuara nga Bordi i KOSTT kanë hapur një kapitull të ri për rritjen e sigurisë dhe ruajtjen e integritetit të të dhënave të kompanisë, proces i cili shtynë sektorin e teknologjisë drejt një sfide të madhe për të realizuar dhe mbrojtur këtë dukuri.

TIK i është përgjigjur me një intensitet dhe përkushtim të madh mbrojtjes së të dhënave, dhe si rezultat janë bërë një numër i madh i ndryshimeve në sistem duke mos shkaktuar ngecje në proceset e punës, të cilat si qëllim kanë mbrojtjen e sistemit nga sulmet kibernetike.

TIK ka filluar me implementimin e sistemit virtual të centralizuar, që si benefit ofron këto pika:

- Zvogëlimin e nevojave për blerje të harduerit
- Përfitim në hapësirë të objektit
- Zvogëlimin e ftohjes së dhomës së serverëve dhe
- Zvogëlimin e shpenzimeve të energjisë të pajisjeve elektronike që si lokacion kanë dhomën e serverëve

Në këtë mënyrë, KOSTT synon që të krijojë një infrastrukturë të mirë si nga ana harduerike, ashtu edhe ajo softuerike, gjegjësisht që përmes zhvillimit të aplikacioneve të përkrahë dhe mundësojë zhvillimet e kompanisë dhe realizimin e objektivave të përcaktuara.

Disponueshmëria e sistemit të TIK gjatë vitit 2018 ka qenë 99.98% të kohës mesatare vjetore.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 62 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

KOSTT i kushton kujdes të veçantë sigurisë dhe shëndetit të punëtorëve, sigurisë së aseteve dhe menaxhimit mjedisor duke përmbushur: furnizimin me pajisje mbrojtëse; informimin dhe përkrahjen gjatë implementimit të dokumentacionit për zbatimin e procedurave për punë të sigurt gjatë mirëmbajtjes për linja, nënstacione dhe për kontraktues; inspektimin/monitorimin në teren të objekteve, aseteve, ekipeve të mirëmbajtjes dhe procesin gjatë realizimit të projekteve; largimin e materialeve të rrezikshme për shëndetin nga objektet ekzistuese; realizimin e matjeve të dëmtuesve fiziko-kimik, kushteve mikroklimatike dhe intensitetit të fushave elektromagnetike në vendin e punës; angazhimin mbi zhvillimin e projektit për siguri dhe mjedis dhe sipas planit zhvillimor; zhvillimin dhe mirëmbajtjen e dokumentacionit për menaxhimin e sistemit të sigurisë dhe shëndeti në punë si dhe sistemin e menaxhimit të mjedisit konform rregullativës ligjore dhe kërkesave nga certifikimi me standardet ISO 14001 dhe OHSAS 18001; zhvillimi dhe mbajtja e programeve trajnuese për punëtorë; bashkëpunimi me institucionet qendrore dhe lokale etj.

KOSTT edhe gjatë vitit 2018, si edhe deri më tani, ka ofruar mbështetje për kryerjen e praktikës profesionale për studentë.

Janë implementuar tri marrëveshjet për praktikë profesionale KOSTT-Ministria e Punës dhe Mirëqenies Sociale; KOSTT- AECOM/REPOWER<sup>4</sup>; KOSTT- Fakulteti i Inxhinierisë Elektrike dhe Kompjuterike (FIEK) dhe së fundi KOSTT-Universiteti i Biznesit dhe Teknologjisë (UBT). Në këtë drejtim KOSTT ka kontribuar mjaftueshëm në zhvillimin dhe përkrahjen e studenteve dhe profesionistëve të rinj në fushën e energjisë elektrike dhe në bashkëpunim me partnerët, ka hartuar dhe implementuar programin zhvillimor. Bazuar në këto marrëveshje gjatë vitit 2018 në KOSTT kanë qenë të angazhuar në praktike profesionale gjithsejtë 45 të rinjë studentë ose të sapo diplomuar.

Gjatë vitit 2018 janë zhvilluar më se 20 programe të trajnimeve nga fusha të ndryshme si ato profesionale, mbrojtjes dhe sigurisë në punë, zhvillimin e shkathtësive menaxheriale si dhe ato teknike.

KOSTT-i operon brenda një kornize rregullative të bazuar në ligje, licenca dhe në legjisllacionin sekondar të miratuar nga Zyra e Rregullatorit për Energji (ZrRE).

Të gjitha dokumentet, raportet e rregullta dhe të dhënat sipas kërkesave të ZrRE-së dhe të MZHE-së përgatiten dhe dërgohen në afatin e paraparë.

<sup>4</sup> AECOM- Kompani amerikane e zhvillimit ndërkombëtar për implementimin e programit Repower të USAID-it për sektorin e energjisë.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 63 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

Nga perspektiva e Planit të Biznesit, aspekti më i rëndësishëm rregullativ është përcaktimi i të hyrave maksimale të lejuara dhe tarifave nga ana e ZRrE-së për periudhë pesëvjeçare 2018-2022.

Në bazë të Rregullës për vendosjen e të hyrave të lejuara maksimale të operatorit të sistemit të transmetimit dhe tregut (Rregulla për të Hyrat e OST/OT-së), KOSTT ka dorëzuar te ZRrE aplikacionin për Shqyrtimin e dytë Periodik për tarifën e dytë shumëvjeçare (2018-2022), sipas inicimit të procedurës, në maj 2017, nga Zyra e Rregullatorit për Energji për fillimin e Shqyrtimit e dytë Periodik për tarifën e dytë shumëvjeçare për të vendosur të Hyrat e Lejuara Maksimale të të licencuarve të OST/OT dhe OSSH për periudhën 1 prill 2018 deri më 31 mars 2023. Sipas afateve të përcaktuara nga ZRRE është përgatitur Aplikacioni për Azhurnimet Vjetore për të Hyrat e Lejuara Maksimale, raportin e realizimit për vitin 2017 dhe aplikacionin për tarifaf/ngarkesat e energjisë elektrike që do të zbatohen nga data 1 prill 2018 deri më 31 mars 2018.

Për të mundësuar ruajtjen e cilësisë, qëndrueshmërisë dhe besueshmërisë së informatave KOSTT zbaton politikë të integruar të komunikimit, duke komunikuar me publikun dhe/ose palët e interesit si dhe me punonjësit e kompanisë për qëllime të informimit dhe realizimit të aksioneve për të ruajtur dhe avancuar imazhin e kompanisë. Këto aksione janë të përcaktuara sipas Strategjisë së Komunikimit dhe procedurave për komunikim në mbështetje të objektivave strategjike të kompanisë.

Në kuadër të përkushtimit për të përforcuar edhe më tutje imazhin e kompanisë dhe promovimit të identitetit të KOSTT gjatë vitit 2018 është implementuar projekti i Identitetit Vizuel Korporativ në ndërtesën qendrore duke i dhënë një pamje të veçantë ku pasqyrohen elementet kryesore të aktiviteteve të kompanisë, vlerat themelore të kompanisë, historiku i themelimit të zhvillimit të Sistemit Transmetues të Kosovës e të ngjashme.

Gjithashtu në vitin 2018 është vënë në zbatim Manuali i Identitetit Korporativ përmes së cilit janë definuar standardet e përdorimit të logos së KOSTT dhe identitetit grafik për të gjitha komunikimet e kompanisë. Ky Manual, përfshin koleksionin e elementeve vizuale dhe grafike zyrtare me të cilat identifikohet kompania, si: rregullat e përdorimit të logos së KOSTT, standardet e përdorimit të dokumenteve zyrtare, kartëvizita, publikime, vetura, uniforma zyrtare, ID kartela, prezantime, lloji i shkronjave që karakterizon kompaninë, ngjyrat dhe të tjera.

Është draftuar dhe është vënë në zbatim Udhëzuesi i Mirësjelljes dhe Kodi i Veshjes në KOSTT sh.a. Ky dokument është dizajnuar që të shërbej si standard i komunikimit, bashkëveprimit me njëri-tjetrin dhe normë e sjelljes profesionale, parime këto që definojnë vlerat dhe kulturën e përgjithshme organizative të kompanisë. Kodi i Veshjes i cili është pjesë e këtij dokumenti, definojnë rregullat e veshjes zyrtare dhe paraqitjes në punë për të i'u përshtatur vendit dhe natyrës së punës në KOSTT sh.a.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 64 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Në vazhden e përkushtimit të KOSTT për përgjegjësinë shoqërore korporative (PShK), janë ndarë mjete për Action for Mothers and Children përmes përkrahjes me blerje të biletave për pjesëmarrje në eventin Lets Dance for Kosovo Kids. Gjithashtu, është vazhduar me përfaqësimin e KOSTT në “Kosovo CSR Network”, rrjeti i parë i bizneseve i themeluar me qëllim të mbështetjes së zhvillimit të përgjithshëm ekonomik duke zbatuar praktikat më të mira të PShK në shoqëri.

## 2.5. Realizimi i projekteve kryesore kapitale gjatë vitit 2018

Nr.	Emri i projektit	Financues	Vlera e kontratës	Data e fillimit	Data e përfundimit	Kontraktues	Buxheti i shpenzuar Gjatë vitit 2018
1	<b>Instalimi i transformatorit TR2 në NS 110/10 (20) kV – Skenderaj – Burim</b>	KOSTT	1,558,001.28€ TOTALE: 1,679,626.12 €	15.05.2014	26.10.2015 (sipas annex kontratës dritë Q2 2017)	UKAB	<b>0€</b>



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 65 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

5	<b>Përmirësimi i Rrjetit të Transmetimit faza IV &amp;V</b>  <b>LOT1: Nënstationet</b>	IPA/kfW/KOSTT-Kredi	871,763.34€ TOTAL 8,515,160.34€ (pa TVSH dhe taksat)	maj/2015	maj/2017	Sicemens (At)	<b>0 €</b>
6	<b>Përmirësimi i Rrjetit të Transmetimit faza IV &amp;V</b>  <b>LOT2: Transformatorët energjetikë</b>	IPA/KfW (grant dhe kredi)	4,443,000.00 € (pa taksa doganore dhe TVSH)	mars/2015	maj/2017	Koncar (Hr)	<b>0€</b>
7	<b>Përmirësimi i Rrjetit të Transmetimit faza IV &amp;V</b>  <b>LOT 3: Linjat transmetuese</b>	IPA/kfW/KOSTT	<b>8,199,403€ (pa TVSH dhe taxa doganore)</b>	27.05.2015	26.05.2017	Monte Dalekovod (Hr)	<b>0€</b>
9	<b>Instalimi i grupeve matëse në kufirin në mes KOSTT/KEDS</b>	KOSTT	2,006,241.54 Dhe pas ndryshimit 1,982,942.94€	24.11.2014	12.08.2016 deri më 31.12.2018	Monten & G3 Inxhinering	<b>0 €</b>

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 66 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

10	Shpronësimet dhe Servituta për projektet e KfW dhe LP 400kV	KOSTT	-	-	-	-	<b>109,119.70€</b>
12	Shërbimet të Konsulencës për implementim e projekteve të financuara nga BERZH “Projektet e zhvillimit të Transmetimit të Kosovës“	BERZH/Kredi	1,071,988.25€	Q2 2016	Q2 2019	AF Consult Switzerland Ltd	<b>301,709.08</b>
13	Projektet me BERZH LOT 1 – nënstationet GIS No.45552	BERZH (kredi)/KOSTT	19,614,980.67€	16.09.2016	Q2 2019	ABB (Italy/Croatia)	<b>7,024,820.78 €</b>

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 67 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

14	<b>Projektet me BERZH LOT 2 – transformatorët e fuqisë</b>	BERZH (kredi)/KOSTT	3,880,401.28€	16.09.2016	Q2 2019	Hyundai/Balkan Petrol	<b>1,709,344.75 €</b>
15	<b>Projektet me BERZH LOT 3 – Linjat transmetuese</b>	BERZH/KOSTT	7,663,246.00€	03.10.2016	02.10.2018	Romelectro	<b>1,228,641.18 €</b>

Tabela. 12. Realizimi i projekteve kryesore kapitale gjatë vitit 2018

## 2.6. Perspektiva për vitin e ardhshëm

Përpjekjet e KOSTT-it, edhe më tutje do të jenë të orientuara drejt realizimit të objektivave të saj strategjike (të cekura në pikën 2.4. të këtij Raporti), në përputhje të plotë me rolin, misionin dhe vizionin.

Përveç zhvillimeve që priten gjatë vitit 2019 në aspektin e operimit dhe tregut, (të cekura në pikën 1.4. të këtij Raporti), bazuar në Planin e Biznesit 2019, KOSTT synon :

- Ofrimin e shërbimeve konsulentë për sektorin e energjisë elektrike, përfshirë edhe nivelin ndërkombëtar,

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 68 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

- Aprovimin e Politikës për Menaxhimin e Talenteve,
- Aprovimin e politikës për Barazi Gjinore

Me nënshkrimin e Marrëveshjes së përkohshme për kyçje KOSTT-ENTSO-E , pritet që KOSTT të fillojë operimin e pavarur të sistemit përfshirë këtu menaxhimin komercial të kongjestioneve në linjat interkonektive të Kosovës dhe alokimin e kapaciteteve interkonektive.

Modi ri i operimit përfshin kryesisht aktivitetet që ndërlidhen me bashkëpunimin e OST-ve të interkonektuara, me qëllim të operimit të sigurt të sistemit. Bashkëpunimi i ngushtë i OST-ve bazohet në parimet e respektimit të rregullave të ENTSO-E. Për të filluar operimin si bllok rregullues, në vitin 2018, në KOSTT duhet të arrihen këto objektiva :

- Ngritja e kapacitetit të stafit të Operatorit të Sistemit dhe Operatorit të Tregut për të performuar me punët e reja që ndërlidhen me operimin e KOSTT si bllok rregullues dhe implementimin e marrëveshjeve operative me ENTSO-E dhe OST-të fqinje, në veçanti me:
  - analizën e sigurisë së punës së sistemit një ditë para dhe gjatë ditës;
  - nominimin e programit ndërkufitar dhe programeve të palëve tregtare një ditë para në formë të automatizuar përmes softuerëve adekuatë;
  - krijimin e modelit referent të rrjetit për SEE të Kosovës për qëllim të llogaritjeve të parametrave të sigurisë së operimit, veprimi adekuat në rrethana emergjente, përpunimi i planit të ri mbrojtës, alokimin e kapacitetit dhe llogaritja e kongjestioneve.

Investimet në zhvillimin e infrastrukturës që mundësojnë proceset e mësipërme, janë:

- Qasja në “electronic highway –EH”
- Implementimi dhe operimi i Sistemit të TI të Tregut për të bërë në mënyrë automatike procesimin dhe shkëmbimin e të dhënave me OST-të tjera sipas kërkesave të ENSTO-E;
- Dërgimi i të dhënave në kohë reale në Qendrën Koordinative të Evropës Kontinentale-Swissgrid, të specifikuara nga PG TSO KOSTT;
- Dërgimi i të dhënave dhe monitorimi i një pjese të sistemit transmetues për çështje të sigurisë së operimit të sistemit në KOSTT dhe të sistemeve tjera: OST, MEPSO, CGES dhe EMS sipas kërkesave të ENTSO-E;
- Shkëmbimi i të dhënave me OST-të tjera për qëllim të nominimit të programit dhe barazimit përfundimtar duke përfshirë edhe themelimin e Iniciativës Rajonale për Siguri të Koordinuar, RSCI;

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 69 nga 128</i>
<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>		

- Shkëmbimi i të dhënave në fazën planifikuese me OST tjera përmes platformës softuerike SMTA, CGM\OPDE,OPC
- Shkëmbimi i të dhënave në kohë reale me TSO Evropiane përmes platformës softuerike EAS
- Shkëmbimi i të dhënave me Bllloqet Rregulluese fqinje dhe Qendrën Koordinative;
- Marrëveshjet për alokimin e kapaciteteve në baza vjetore, mujore, ditore me OST-të fqinje.

ENSTO-E ka krijuar grupin prej ekspertëve për monitorimin e KOSTT-it në plotësimin e kërkesave nga manuali i operimit(PG TSO KOSTT). Kërkesat janë kryesisht teknike, që ndërlidhen me sigurinë e operimit të sistemit, shkëmbimet tregtare ndërkufitare dhe plotësimi i kriterëve nga paketi i tretë i energjisë të KE.

Objektivat e monitorimit nga ENTSO-E janë:

- Siguria e operimit të sistemit elektroenergjetik nga aspekti i rritjes;
- Siguria e Shërbimeve ndihmëse;
- Ndryshimet e nevojshme rregullative që kërkohet nga paketi i tretë i legjislacionit të Komisionit Evropian për Energji

Duke i përcjellë zhvillimet e reja në sektorin e energjisë respektivisht, procesin e integriteteve evropiane, KOSTT duhet të ndjekë rrugën e plotësimit të kërkesave dhe standardeve që rrjedhin nga këto procese. Plotësimi i standardeve gjithashtu është kërkesë e procesit të zhvillimit të projekteve voluminoze në KOSTT.

Një nga objektivat strategjike të KOSTT është edhe përkujdesi për shëndetin e punëtorëve, i cili është realizuar me projektin e sigurimit shëndetësor suplementar për të gjithë punëtorët edhe gjatë vitit 2018 meqenëse Ligji për sigurimet shëndetësore ende nuk është implementuar. Kjo ka ndikuar në mbajtjen e shëndetit të mirë të punëtorëve, në motivimin e punëtorëve për punë dhe arritjen e objektivës për të qenë punëdhënës atraktiv si dhe në ngritjen e kualitetit të punës dhe performancës së kompanisë në përgjithësi.

Në kuadër të kujdesit shëndetësor si kërkesë obligative ligjore me qëllim të përcjelljes permanente të gjendjes shëndetësore të punëtorëve, hyjnë edhe kontrollet sistematike mjekësore, të cilat janë realizuar sipas planit dinamik për vitin 2018, me kujdes të veçantë për vendet e punës në kushte specifike të punës. Gjatë vitit 2018 janë realizuar gjithsej 244 vizita sistematike mjekësore.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 70 nga 128</i>
<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>		

Në të ardhmen pas implementimit të Ligjit për sigurimet shëndetësore mendohet që të shkohet edhe me projekte tjera për mbrojtjen e punëtorëve në aspektin e shëndetit duke u bazuar në sigurimet tjera si në rast të aksidenteve personale për pjesën e punëtorëve të cilët punojnë në kushte të veçanta të punës.

Ashtu si edhe vitet e mëparshme, me qëllim të arritjes së objektivave të saj KOSTT ka punuar në krijimin e kushteve sa më të mira të punës për të gjithë punëtorët e sa si në rregullimin e hapësirave të punës ashtu edhe në krijimin e kushteve tjera më të mira për punë.

Siguria fizike në KOSTT, e cila nënkupton mbrojtjen e të gjitha asetëve të kompanisë KOSTT nga kërcënimet me vjedhje apo dëmtime, gjatë vitit 2018 ka pasë ngritje të performancës, dhe nuk është evidentuar asnjë rast i cili në çfarëdo mënyre do të mund të cenonte apo përbënte rrezik për asetet vitale të KOSTT-it, të cilat do të mund të ndikonin në vazhdimësinë e punës.

Gjatë vitit 2018 janë bërë ndryshime në sistemin elektronik të Arkivit i cili ka pësuar ndryshime drejt funksionalitetit dhe efikasitetit më të lartë të punës, duke mundësuar shfrytëzimin e sistemit edhe nga ana e Menaxhmentit. Në harmoni me kërkesat ligjore është rregulluar Arkiva qendrore duke e përfshirë arkivin aktiv, ndërkaq arkiva pasive është rregulluar dhe i gjithë dokumentacioni është vendosur sipas standardeve të kërkuara. Gjithashtu është përgatitur Politika për Arkivat dhe është aprovuar Procedura mbi funksionimin e Arkivës Qendrore.

KOSTT edhe më tutje do të vazhdojë me punën e suksesshme për krijimin e një ambienti për investimin në zhvillimin profesional të punëtorëve dhe motivimin e tyre në arritjen e performancës së standardeve më të larta. Kjo bëhet duke investuar në trajnimet profesionale të financuara nga buxheti i KOSTT për trajnime ashtu edhe përmes trajnimit në kuadër të projekteve përkatëse të cilat janë duke u implementuar. Gjithashtu përveç trajnimeve zhvillimi bëhet edhe përmes formave tjera duke e përfshirë pjesëmarrjen në FAT, literaturën profesionale si dhe shfrytëzimit të bazës së njohurive e cila është krijuar në kompani. Kjo është po ashtu në përputhje me objektivën strategjike - që të jetë punëdhënës atraktiv.

Me qëllim të azhurnimit dhe harmonizimit të plotë të kërkesave gjatë vitit 2018, KOSTT ka implementuar me përpikëri të gjitha kërkesat e standardit ISO 9001:2015. Në kuadër të Menaxhimit të cilësisë KOSTT, ka zhvilluar dhe është certifikuar edhe dy standardet e reja: Standardi për sigurinë e punëtorëve ISO 14001 dhe standardi për siguri të ambientit OSHA 18001.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 71 nga 128</i>
<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>		

Këto Standarde janë implementuar me përpikëri gjithmonë duke pasur përmirësim të vazhdueshëm të sistemit të menaxhimit të cilësisë.

Në tendence të zhvillimi të vazhdueshme dhe të qëndrueshëm të sistemit të menaxhimit të cilësisë, KOSTT i është nënshtruar një auditimi mbikëqyrës të jashtëm të kontrollit të cilësisë për implementimin e këtyre 3 Standardeve nga kompani e jashtme i cili ka rezultuar me raportin e mbikëqyrës pa vërejtje lidhur me implementimin e këtyre standardeve.

Njëkohësisht, KOSTT ka zhvilluar duke bere integrimin e sistemit të menaxhimit të cilësisë dhe ndërtimin e një “sistemi të integruar të menaxhimit të cilësisë” duke krijuar mundësinë e plotësimit/integrimit edhe të standardeve për siguri të informacionit 27001 si dhe Standardeve tjera të cilat në të ardhmen mund të implementohen.

KOSTT ne vitin 2019 ka planifikuar fillimisht plotësimin e të gjitha kërkesave dhe pastaj edhe certifikimin me Standardin ISO 27001 për sigurinë e informacionit.

## 2. 7. Rreziqet

Në afarizmin e KOSTT, kanë ndikim edhe rreziqet e mundshme, si pasojë e ndikimeve që vijnë nga jashtë, respektivisht nga rrethina afariste, dhe si të tilla, kanë implikimet e tyre në veprimtarinë e KOSTT.

Në vazhdim janë analizuar dhe identifikuar disa nga këto rreziqe:

- Pamundësia e fillimit të operimit të KOSTT-it si zonë/bllok rregullues, përkatësisht implementimit të marrëveshjes së kyçjes KOSTT- ENTSO-E për shkak të obstrukioneve nga Serbia. Të hyrat nga alokimi i kapaciteteve dhe kongjestionet në linjat interkonektive nuk menaxhohen nga KOSTT dhe kështu vazhdon bllokimi i KOSTT-it në integrim, respektivisht në zhvillim dhe hapje të tregut. Si pasojë, kjo do të pengojë KOSTT dhe Kosovën në përmbushjen e zotimeve të 6 shteteve të Ballkanit, e njohur si iniciativa e WB6 për themelimin e tregut të organizuar (spot market ), tregut rajonal balancues dhe alokimit rajonal të kapaciteteve interkonektive.
- Të hyrat nga alokimi i kapaciteteve përkatësisht menaxhimi i kongjestionëve sipas rregullave destinohet ne zhvillimin e rrjetës interkonektive për zvogëlimin e kongjestionëve. KOSTT ka investuar ne linjën 400kV Kosove-Shqipëri dhe ka filluar kthimin e kredisë. Kthimi i kredisë behet nga të hyrat 100% nga tarifa e konsumatorëve në Kosovë. Derisa nuk fillon operimi si zonë rregulluese, KOSTT

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
<i>ver. 1.1</i>		<i>faqe 72 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

nuk do të jetë në gjendje të realizojë mbledhjen e të hyrave nga alokimi i kapaciteteve

- Vështirësitë e mundshme financiare nga mos inkasimi i të hyrave;
- risku rregulator në miratimin e tarifave që nuk reflektojnë koston reale;
- gjendja e aseteve të transferuara nga KEK-u gjithashtu paraqet kërcënim në zvogëlimin e performancës së furnizimit dhe kostot shtesë të zhvillimit
- pamundësia e operimit, mirëmbajtjes dhe zhvillimit të një pjese të rrjetit transmetues të Kosovës, për shkak të qasjes së kufizuar në pjesën veriore të vendit, si dhe ndërhyrjes ilegale të Operatorëve serb EMS dhe EPS.
- Rreziqet nga sulmet kibernetike në infrastrukturën e KOSTT me theks të posaçëm në Operimin e Sistemit Transmetues dhe tregut të energjisë elektrike.

Në mënyrë që të ulet ndikimi në secilin rrezik, janë të domosdoshme këto veprime:

- Vazhdimi i aktiviteteve rreth evitimit të pengesave nga EMS dhe implementimi i marrëveshjes së kyçjes KOSTT-ENTSOE. Anëtarësimi sa më shpejt që është i mundur;
- Avancimi i operimit të sistemit të transmetimit që i paraprinë me aftësinë e sistemit elektroenergjetik të akomodojë kërkesat e shfrytëzuesve të sistemit, duke ofruar shërbime të kualitetit të lartë, posaçërisht ndaj investitorëve privatë të gjenerimit, furnizimit dhe shpërndarjes;
- Bashkëpunimi intensiv me palët e interesit duke sqaruar avantazhet e tregut të energjisë elektrike;
- Analiza e mundësisë që KOSTT dhe Kosova të jenë pjesë e APEX (Albanian Power Exchange), që është duke u zhvilluar në Shqipëri në kuadër të iniciativës WB6;
- Implementimi eficient i investimeve kapitale të KOSTT-it, duke përfshi edhe infrastrukturën për mbrojtjen nga sulmet kibernetike .



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 73 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

## Aneks

### 1. Sponsorimet dhe donacionet

Gjatë vitit 2018 KOSTT ka ndarë 2,000 € për KAEF-in. (Fondi Kosovar – Amerikan për Arsim), 2,500.00 € në emër të përkrahjes financiare të Aksionit për Nënata dhe Fëmijët, 2,000.00 € për Kujdesin ndaj Fëmijëve të Kosovës dhe 3,000 € për OJQ Autizmi Flet. Mbështetja e ofruar financiare ka vlerën totale prej 9,500.00 €.

### 2. Raporti i auditorit të brendshëm

Plani i auditimit gjatë vitit 2018 është realizuar në tërësi, sipas plan-programit të paraparë. Burimet e auditimit janë menaxhuar me efikasitet dhe në funksion të realizimit të planit vjetor.

#### Treguesit e performancës së auditimeve për vitet 2015 deri 2018

Duke marrë për bazë treguesit e performancës së auditimeve, veçanërisht të atyre më specifike, rezulton se ndër vite kemi ndryshime të rekomandimeve. Numri i rekomandimeve ka një lëvizje progresive nga 61 rekomandime në vitin 2015 në 59 rekomandime në vitin 2016 dhe nga 65 rekomandime në vitin 2017 në 57 rekomandime në vitin 2018.

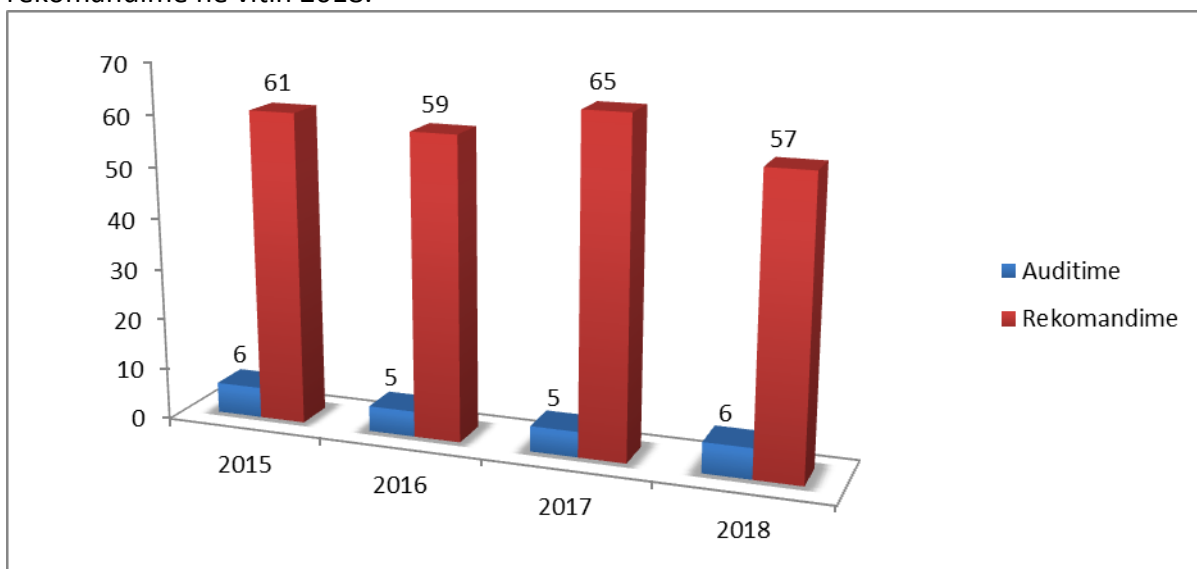


Figura 10: Treguesit e auditimeve / rekomandimeve

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 74 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

Rekomandimet e dhëna janë bazuar në natyrën e gjetjeve, që mund të ndikojnë në përmirësimin e sistemit të kontrollit të brendshëm, evitimin e parregullsive, parandalimin e shpërdorimeve, ruajtjen e pasurisë publike, etj.

Gjatë auditimit, janë ekzaminuar dhe testuar çështjet me ndikim më të lartë, ku në vazhdimësi të procesit të auditimit janë dhënë rekomandime të cilat janë prezantuar në raportet e auditimit. Varësisht nga natyra dhe kërkesa e personelit, janë dhënë edhe këshilla të ndryshme gojore.

#### Departamentet / zyra / sektori i audituar dhe numri i rekomandimeve

Nr.	Departamentet	Rekomandimet për vitin 2018
1.	Sektori për shërbime teknike në kuadër të DOT	10
2.	Zyra për planifikim afatgjatë	5
3.	Departamenti për zhvillim të rrjetit dhe projekteve	7
4.	Departamenti i burimeve njerëzore	15
5.	Departamenti i financave	10
6.	Departamenti i prokurimit	10
	<b>Totali</b>	<b>57</b>

Tabela. 13. Numri i rekomandimeve për vitin 2018

Gjatë vitit auditues 2018, departamentet / zyra / sektori, i kanë përgatitur planet për veprim për implementimin e rekomandimeve dhe janë aplikuar testimet matëse për shkallën e zbatueshmërisë së implementimit të tyre, të cilat janë të prezantuara në tabelën nr. 14.

#### Niveli i implementimit të rekomandimeve

Një nga sfidat e konsideruara është vlerësimi për implementimin e rekomandimeve. Ky fakt e rritë cilësinë e tyre dhe e forcon bashkëpunimin me njësitë e audituara, që ato të ndërmarrin veprime të konsiderueshme në implementimin e gjetjeve në lidhje me gabimet e ndodhura dhe përmirësimin e sistemit të kontrollit të brendshëm. Këtë e bënë duke u përpjekur që:

- T'i implementoj rekomandimet dhe të rrisë dobinë e tyre për njësitë e audituara;
- Të rrisë bashkëpunimin me njësitë e audituara, me synimin e rënies dakord që ato të implementohen;

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 75 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

- Të kërkoj respektimin e afatit për veprimet e marra ndaj njësisë nga menaxhmenti për implementimin e rekomandimeve;
- Të kërkohej përgjegjësi ndaj personave përgjegjës për mos implementimin e rekomandimeve.

Në muajt e fundit të vitit 2018, janë aplikuar testime matëse në njësitë përkatëse të audituara për të parë nivelin e implementimit të rekomandimeve dhe për tu siguruar se njësitë kanë ndërmarrë veprime konkrete korrigjuese në implementimin e rekomandimeve. Po ashtu janë marrë konfirmimet përkatëse nga këto departamente se në çfarë niveli janë duke u implementuar rekomandimet.

Të gjitha rekomandimet e prezantuara i përkasin natyrës për forcimin e kontrollit të brendshëm, nivelin e përgjegjësisë, eliminimin e gabimeve apo paqartësive në funksion të përmirësimit të sistemit. Në bazë të kësaj, konstatohet se ka avancime pozitive në implementimin e rekomandimeve.

#### Gjendja e implementimit të rekomandimeve në fund të vitit 2018

Nr.	Departamentet	Plani për implementim	Implementimi i tërësishëm	Implementimi në Proces	Nuk janë implementuar, vijojnë në 2019
1.	Sektori për shërbime teknike në kuadër të DOT	I përgatitur	60 %	20 %	20 %
2.	Zyra për planifikim afatgjatë	I përgatitur	80 %	10 %	10 %
3.	Departamenti për Zhvillim të Rrjetit dhe Projekteve	I përgatitur	80 %	10 %	10 %
4.	Departamenti i Burimeve Njerëzore	I përgatitur	70 %	10 %	20 %
5.	Departamenti i Financave	I përgatitur	80 %	10 %	10 %
6.	Departamenti i Prokurimit	I përgatitur	70 %	20 %	10 %

Tabela. 14. Gjendja e implementimit të rekomandimeve

#### Cilësia e raportimit të auditimit

Përqëndrimi kryesor ishte në respektimin e standardeve të raportimit për auditim të brendshëm, me qëllim hartimin e raporteve të besueshme, koncize, të sakta, të bazuara në fakte, dhe mbi të gjitha, të vlefshme për ta ndihmuar menaxhmentin në përmirësimin e punës dhe rritjen e efijencës së aktiviteteve në Ndërmarrje.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 76 nga 128</i>
<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>		

Rritja e cilësisë së raportimit, do të vijojë të jetë prioritet dhe nën monitorimin sistematik.

Raportet janë hartuar sipas Manualit të Auditimit të Brendshëm, si dhe programeve dhe udhërrëfyesve tjerë specifik. Janë respektuar standardët në fushën e raportimit për sa i përket përmbajtjes, kohës, cilësisë, qartësisë dhe dobishmërisë së kësaj faze të procesit auditues.

### 3. Raporti për implementimin e Ligjit për Energjinë Elektrike

Siç përcaktohet edhe në vetë dispozitat hyrëse të Ligjit për energjinë elektrike (Ligji nr. 05/L – 085 – tutje në tekst “LEE”) qëllimi i Ligji është të përcaktojë rregulla dhe masa për funksionimin e sektorit të energjisë elektrike, për të garantuar furnizim të sigurt, të besueshëm, të rregullt dhe cilësor me energji elektrike, me çmime reale, duke pasur në konsideratë ruajtjen e mjedisit dhe shfrytëzimin efikas të saj.

Ndërsa LEE është hartuar për të përmbushur obligimet e Republikës së Kosovës të marra në kuadër të Traktatit për themelimin e Komuniteti të Energjisë në Evropën Juglindore, përkatësisht transpozimin e të ashtuquajturës Pakos së Tretë të Bashkimit Evropian për energjinë (*Direktivën Nr. 2009/72/EC, lidhur me rregullat e përbashkëta për tregun e brendshëm të energjisë elektrike dhe Rregulloren Nr.714/2009/EC, për kushtet për qasje në rrjetin për shërbimet ndërkuftare të energjisë elektrike*), si dhe plotësimin dhe përmirësimin e bazës ligjore në funksion të përgatitjes së sistemit energjetik të Kosovës për të operuar në kuadër të tregut të hapur rajonal; dhe Nxitjen e investimeve në sektorin e energjisë në kushte të një tregu ku marrin pjesë një grup shtetesh palë kontraktuale të Komunitetit të Energjisë duke shfrytëzuar benefitet që burojnë nga politikat e BE-së për investime të mëdha në sektorin e energjisë për Evropën Juglindore.

#### Ndikimi i Ligjit të Energjisë Elektrike në KOSTT

##### Legjislacioni sekondar dhe aktet nënligjore

Në funksion të objektivave të përcaktuara në LEE për hapjen e tregut të energjisë elektrike është shtruar nevoja e ndryshimit, plotësimit dhe harmonizimit të legjislacionit sekondar për operimin e tregut të energjisë dhe operimin e sistemit.

KOSTT ka konsoliduar hartimin e legjislacionit sekondar sa i përket implementimit të Ligjit për energjinë elektrike. Në anën tjetër, KOSTT është duke u përgatitur për implementimin e hershëm të kodeve teknike të miratuar nga ENTSO-E.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 77 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

Në implementim të kërkesave ligjore KOSTT ka nënshkruar një numër të konsiderueshëm të marrëveshjeve për shitblerje të energjisë të prodhuar nga burimet e ripërtrishme.

### **Shturja pronësore e KOSTT & Certifikimi si OST**

Një ndër qëllimet kryesore të Pakos së Tretë të BE është përcaktimi i kushteve të ashtuquajturës “shturje pronësore” e Operatorit të Sistemit të Transmisionit. Kërkesë e cila në esencë konsiston në atë se i njëjti person juridik apo autoritet publik nuk mund të kontrolloj OST dhe gjenerimin apo furnizimin. Pako e Tretë përcakton një varg kushtesh dhe kriteresh për realizimin e shturjes pronësore të cilat janë reflektuar në LEE.

Është me rëndësi të theksohet se certifikimi i OST për shturjen pronësore është një ndër parakushtet për anëtarësim në asociacionet dhe mekanizmat evropian të energjisë elektrike.

KOSTT ka aplikuar për certifikim në Zyrën e Rregullatorit të Energjisë në pjesën e fundit të vitit 2017, por procesi ende nuk është përmbyllur deri në fund të vitit 2018, për arsye të mungesës së Bordit të Zyrës së Rregullatorit të Energjisë, ky proces pritet të përmbyllet në fillim të vitit 2019.

### **Sfidat e KOSTT që lidhen me zbatimin e LEE**

Përkundër zhvillimeve pozitive në KOSTT linja interkonektive 400kV Kosovë-Shqipëri ende është jashtë operimit teknik dhe komercial, për shkak të mos implementimit të Marrëveshjes për Kyçe KOSTT/ENTSO-E.

Për shkak të pengesave politike që po i imponon operatori i transmisionit të Serbisë, KOSTT ende nuk funksionon si bllok rregullues. Prandaj, kjo çështje mbetet edhe më tutje sfida dhe synimi kryesor për ndërmarrjen.

KOSTT mbetet i përkushtuar për të implementuar obligimet karshi Traktatit të Komunitetit të Energjisë për Evropën Juglindore si dhe vazhdon me aktivitetet për përmbylljen e “masave të buta” në kuadër të procesit Western Balkans 6 Energy Connectivity Initiative.

Një sfidë tjetër e cila lidhet me zbatimin e LEE është edhe çështja e furnizimit të pjesës veriore të Kosovës. Me 30 nëntor 2017 ZRRë në implementim të çështjes së ngritur nga Avokati i Popullit të formalizuar nëpërmjet procedurave gjyqësore, ka nxjerrë një vendim për të zvogëluar tarifën e KOSTT për 44%. Ky zvogëlim i tarifave është ekuivalent me koston e parashikuar për furnizim me energji të konsumatorëve në veri, e njohur si humbjet në veri, e cila për vitin 2018 është mbi 270 GWh energji elektrike. Kjo është ndër sfidat më të mëdha aktualisht në KOSTT për shkak se KOSTT ka

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 78 nga 128</i>
<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>		

obligime rajonale për balancim e sistemit të cilat në mungesë të buxhetit dhe aspektit ligjor nuk mund të kryhen. Kësaj gjithashtu i është shtuar edhe pamundësia e liferimit të energjisë për mbulimin e humbjeve të KOSTT nga KEK për shkak të problemeve operative për operim të plot me 4 njësi të KEK . Këta dy faktor kanë ndikuar negativisht në performancës financiare të KOSTT në fund të vitit dhe do të vazhdoj edhe në tre muajt e parë të vitit 2018.

Përveç implikimeve financiare që kjo situatë ka prodhuar, efektet tjera negative janë të shumta si:

- Humbja e kredibilitetit të KOSTT në raport me ENTSO-e
- Rrezikimi i sigurisë së sistemit
- Zhvendosja e investimeve të planifikuara në fazën VI dhe VII me KFW dhe programet tjera investive.

## **4. Raportimet sipas Ligjit mbi Ndërmarrjet Publike**

### **4.1. Politika e personelit në KOSTT**

KOSTT posedon me kuadrin e plotë të personelit të nevojshëm për të kryer në mënyrë efektive të gjitha obligimet e saj, si nga aspekti i kompanisë së themeluar sipas ligjit për shoqëritë tregtare, ashtu edhe për nga aspekti i afarizmit të rregulluar. Zyra e Rregullatorit të Energjisë, me rastin e kryerjes së rishikimeve të tarifave shumëvjeçare, shqyrton numrin e punëtorëve të secilit biznes të ndarë, dhe i ndanë funksionet qendrore dhe mbështetëse të entitetit të korporatës për secilin biznes të licencuar për t’u siguruar që biznesi disponon me burime njerëzore adekuate.

KOSTT sh.a. si një tërësi, dhe aktiviteti i operatorit të sistemit të transmetimit, si aktivitet i ndarë dhe funksion i rregulluar veçmas, disponon të gjitha burimet të tjera teknike të nevojshme për kryerjen e plotë dhe efektive të detyrave të tij, të tilla si sistemet e teknologjisë së informacionit të përgjithshëm, duke përfshirë serverët dhe internetin, si dhe teknologjinë e kontrollit të sistemit përfshirë blerjen e funksioneve të kontrollit të sistemit. KOSTT ka një strukturë të trajnimeve operationale, duke përfshirë një dhomë simulimi për stafin e operimit të sistemit. Duke përdorur këto objekte, KOSTT-i zhvillon trajnime për dispeçer plotësisht në përputhje me kërkesat e ENTSO-E. Dispeçeret e OST-së gjithashtu përfitojnë nga trajnimi përmes një program shkëmbimi me qendrat e tjera fqinje për dispeçer. Forma të tjera jo të specializuara të trajnimeve mund të merren në treg në varësi të nevojave të veçanta të vlerësuara.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 79 nga 128</i>
<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>		

Funksionimi operativ i KOSTT kërkon që një numër i vendeve të punës të mbulohej 24 orë / 7 ditë në javë, siç janë dispeçerët e Qendrës Dispeçerike Nacionale, operatorët në nënstacioneve, dhe një pjesë e operimit të tregut të energjisë elektrike.

### **Struktura kualifikuese**

Struktura e përgatitjes profesionale në KOSTT dallon në përgjithësi nga tërë sektori i energjisë elektrike. KOSTT duhet të posedoj personel që duhet të mbulojnë fushat e tërë sektorit energjetik të një shteti. Siç edhe është e ditur KOSTT është përgjegjës për:

- Operim të Sistemit ku kërkohen ekspert me nivel të lartë të përgatitjes profesionale sipas kërkesave Evropiane
- Operim të Tregut të energjisë elektrike, strategji të zhvillimit të tregut, zbatim dhe hartim të legjislacionit përkatës, strategji të zhvillimit të sektorit të energjisë, etj.

KOSTT ka arritur një nivel të lartë në ngritjen e cilësisë së kompanisë, parametrave teknik dhe financiar, qëndrueshmëri financiare, reputacion në nivelin kombëtar dhe ndërkombëtar dhe krejt kjo është rezultat i personelit të kualifikuar në nivel të lartë. Si rezultat i kësaj KOSTT ka arritur të sigurojë financim të projekteve nga donatorët në vlerë mbi 120mil euro dhe qasje në institucione kredibile financiare ndërkombëtare si KFW, BERZH.

Këto donacione janë investuar në ngritjen e kapaciteteve të rrjetit të transmetimit, në të kundërtën këto investime do të mbulohejshin nga tarifat e konsumatorëve.

Në periudhë 2018-2022, aktivitetet KOSTT-it do të rriten si pasojë e aktiviteteve të shtuara për:

- Hapjen e Tregut
- Shitblerjen dhe menaxhimin e fondit të energjisë nga BRE
- Implementimin e Mekanizmit Balancues
- Implementimin e kërkesave nga ENSTO-E

Në krahasim me kompanitë tjera në sektorin e energjisë në Kosovë KOSTT ka nevojë për një strukturë më të veçantë të personelit, karakteristika të cilat janë paraqitur në vijim:

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 80 nga 128</i>
<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>		

- KOSTT kërkon personel më të kualifikuar se sa kompanitë e tjera në sektorin e energjisë elektrike, për shkak të faktit se personeli i KOSTT-it duhet në vazhdimësi të ndër-veprojë me vendimmarrësit evropianë (palët e OST-së dhe rregullatorët); Personeli i KOSTT duhet të jetë në gjendje që të përcjellë qëndrimet e KOSTT dhe të jetë në gjendje të argumentojë qëndrimet e tilla pa mbështetje të jashtme.
- Në lidhje me rolin e ardhshëm të KOSTT-it si OST plotësisht i pavarur, nevoja për KOSTT-in që të jetë në hap me përpjekjet në rritje në nivel ndërkombëtar kërkon njohuri shumë më të gjerë të standardeve dhe procedurave ndërkombëtare që do të aplikohen në sistemin e transmisionit të Kosovës, duke rritur më tej kërkesat e personelit të kompanisë për të vepruar në nivel ndërkombëtar (menaxhim dhe punonjës me arsim të lartë).
- Personeli i KOSTT-it gjithashtu do të merret me kthesat e ardhshme teknologjike të biznesit të energjisë elektrike të Kosovës, me një penetrim në rritje të distribuimit të gjenerimit dhe zgjidhje të re ndër-teknologjike (diellore, erës, bateri, platformat e biznesit të bazuara në IT për energji elektrike) ku kërkohet një përpjekje e konsiderueshme shtesë për menaxhmentin e KOSTT-it për identifikimin e sfidave të sistemit të transmisionit nga këndvështrimi teknik, ekonomik dhe ligjor.
- Një aspekt tjetër i kualifikimeve dhe përgatitjes së fuqia punëtore të KOSTT-it lidhet me nevojën e kombinimit të aftësive ligjore, inxhinierike dhe makroekonomike për të mbështetur në mënyrë proaktive hartimin e mekanizmave të tregut që funksionojnë mirë, dhe për të kuptuar implikimet e tyre. Këto aftësi, përkatësisht kërkesa janë specifike për KOSTT, por jo edhe për kompanitë tjera në të gjithë zinxhirin e vlerës së energjisë elektrike.
- KOSTT-it ka për qëllim që të ofrojë një nxitje të qartë mbajtjeje, meqë shkathtësitë shumë të kualifikuara që kërkohen për realizimin e detyrave (punës) nuk mund të zëvendësohen lehtë në tregun lokal të fuqisë punëtore.

#### **4.2. Pasqyra e strukturës organizative dhe ndryshimet gjatë vitit 2018**

Më 25 prill 2018, Bordi i Drejtoreve të KOSTT-it në mbledhjen nr.103/18, ka aprovuar Riorganizimin e brendshëm të KOSTT, përkatësisht makro skemën organizative. .



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
<i>ver. 1.1</i>		<i>fajqe 81 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

Ndryshime janë reflektuar në shumicën e departamenteve, zyrave dhe sektorëve në departamente. Ndryshimet në harmoni me vendimet e Bordit të Drejtorëve dhe Kryeshefit Ekzekutiv janë implementuar nga 01.05.2018 dhe shihen në Makro Skemën Organizative të KOSTT.

Sipas kësaj strukture, menaxhmenti më i lartë i KOSTT-it përbëhet nga pozitat vijuese: Kryeshefi Ekzekutiv (KE), Zëvendës Kryeshefi Ekzekutiv; Sekretari i Kompanisë; Zyrtari Kryesor Financiar dhe i Thesarit, Auditori i Brendshëm dhe Drejtorët e departamenteve vijuese:

- Operatori i Sistemit;
- Operatori i Transmetimit;
- Operatori i Tregut;
- Zhvillimi i Rrjetit dhe Projekteve;
- Çështjet Rregullative dhe Tarifa;
- Financat dhe Thesari;
- Burimet Njerëzore;
- Shërbimet Përkrahëse
- Prokurimi;

Zyra e Kryeshefit Ekzekutiv, që mbulon Zyrën për Zhvillimin dhe Planifikimin Afatgjatë, Zyrën për Komunikim dhe Marrëdhënie me Publikun, Zyrën Ligjore dhe Menaxheri për Cilësi dhe Politika .

Në kuadër të riorganizimit të fundit është shtuar edhe një vlerë e re në makro – strukture si KOSTT Consulting. Për funksionalizimin e KOSTT Consulting janë zhvilluar aktivitetet e para në lidhje me definimin e kornizës përmbajtësore për të, në bashkëpunim me Repower (USAID), si dhe është nxjerr vendimi për definimin e platformës dhe Planit të Biznesit për njësinë e re deri në prill të vitit 2019.

Ekzistojnë një sërë çështjesh që do të kenë ndikim në organizimin e KOSTT-it, si:

- Zhvillimi i sistemit të Transmetimit nga këndvështrimi i kapaciteteve të rrjetit dhe kontrollimit të tij;
- Nevoja për të arritur nivel më të lartë efikasiteti brenda kompanisë;
- Nevoja për zhvillim të stafit dhe për zhvillim të infrastrukturës si rrjedhojë e integritimeve në institucionet ndërkombëtare Evropiane dhe rajonale, si dhe ndryshimeve dhe zhvillimeve në tregun e energjisë elektrike.
- Hyrja e KOSTT-it në tregun e telekomunikimeve të Kosovës dhe në tregun e telekomunikimeve dhe integrimin me vendet e rajonit, duke filluar iniciativën me OST-të fqinjë (nga Banka Botërore ka filluar interesimi për të mbështet fillimin e një projekti për ndarjen e infrastrukturës ndërkufitare të

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 82 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

*telekomunikacionit respektivisht të fibrave optik), me ofrim të rrjeteve dhe/ose shërbimeve publike të komunikimeve elektronike.*

### **Numri i Punëtorëve**

Me datën 1 Janar 2018 numri i përgjithshëm i të punësuarve në KOSTT ka qenë 347, ndërsa me datën 31 dhjetor 2018 numri i të punësuarve është 354.

Janë pensionuar sipas fuqisë ligjore 12 punëtorë dhe një punëtor ka ndërruar jetë.

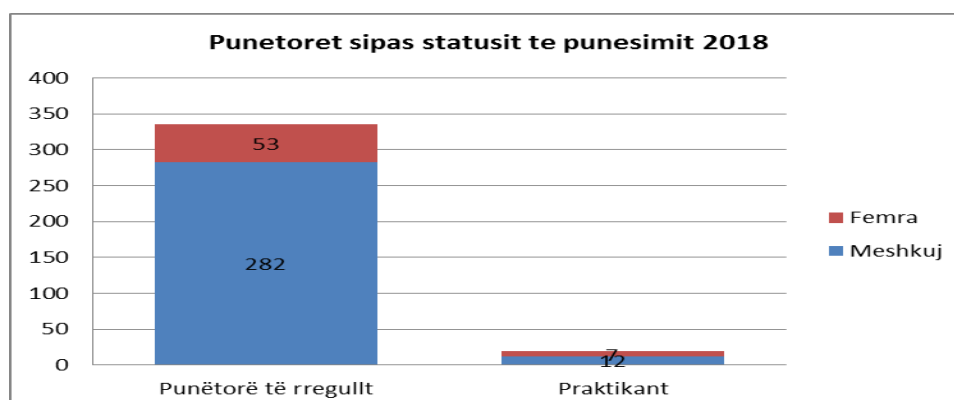
Gjatë vitit 2018 është zhvilluar procesi i rekrutimit me shpalljen e konkursit publik, i cili proces ka rrjedhur sipas planit dhe afateve ligjore i monitoruar dhe koordinuar nga Sektori i Personelit, duke filluar nga menaxhimi i aplikacioneve e deri në përmbylljen dhe përfundimin me sukses të procesit të selektimit përmes komisioneve përkatëse në harmoni me Ligjin, Udhëzimin administrativ dhe Politikat e KOSTT dhe janë punësuar 20 punëtorë të rinj. Me rastin e fillimit të punës përmes prezantimit punëtorët e rinj janë informuar me të gjitha të drejtat, obligimet dhe përgjegjësitë nga marrëdhënia e punës, iu janë lëshuar kontratat e punës dhe janë hapur dosjet personale si dhe procedurat tjera përkatëse kanë shkuar në rregull.

Statistika e lëvizjes së punëtorëve gjatë vitit 2018

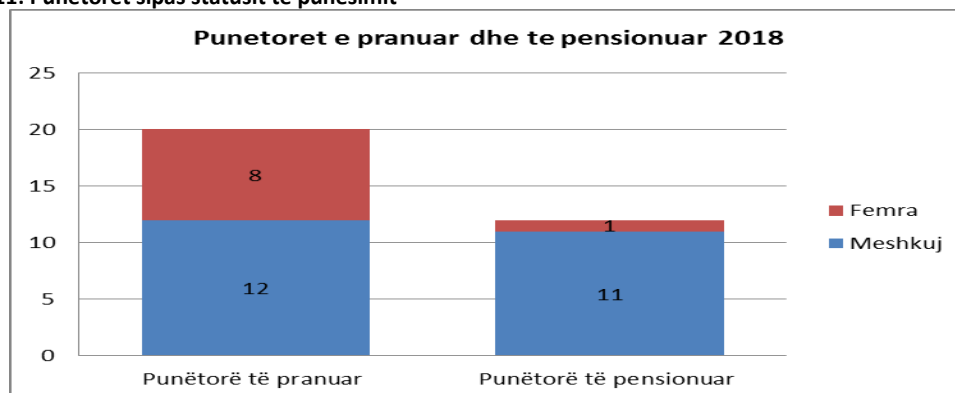
Periudha	01.01.2018	31.12.2018
Punëtorë të rregullt	347	354
Punëtorë të pensionuar	12	
Punëtorët të punësuar	20	

**Tabela. 15. Lëvizja e punëtorëve gjatë vitit 2018**

Në vazhdim, janë paraqitur disa të dhëna statistikore sipas grupeve të punëtorëve sipas gjendjes më 31.12.2018:



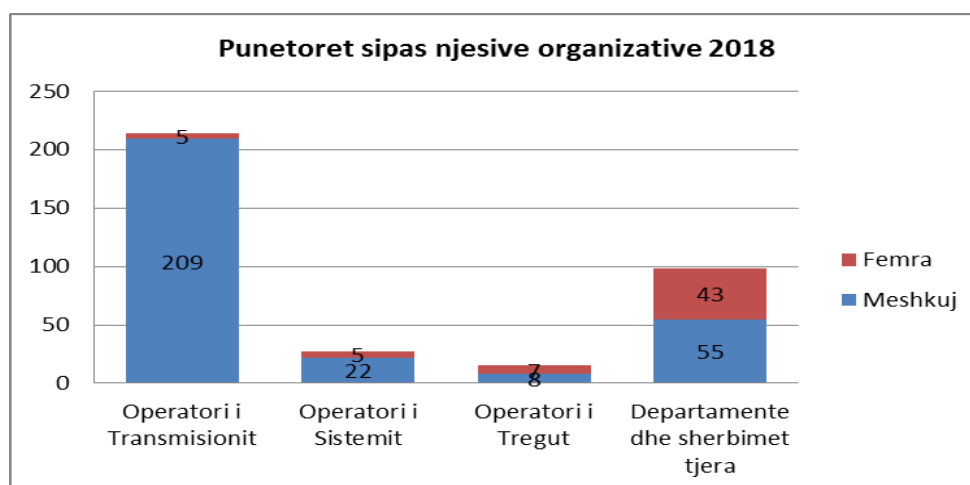
**Figura 11: Punëtorët sipas statusit të punësimit**



**Figura 12: Punëtorët e pranuar dhe të pensionuar**

Njësitë organizative	Nr. i punëtorëve	%
Departamenti i Operatorit të Transmetimit	214	60.45%
Departamenti i Operatorit të Sistemit	27	7.63%
Departamenti i Operatorit të Tregut	15	4.24%
Administrata dhe shërbimet mbështetëse	98	27.68%
<b>Numri total i punëtorëve</b>	<b>354</b>	<b>100%</b>

**Tabela.16. Përqindja e punëtorëve të pranuar dhe të pensionuar**



**Figura 13: Punëtorët sipas njësive otganizative**

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 84 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

Grupimi i punëtorëve sipas kualifikimit dhe gjinisë deri më 31.12.2018:

Kualifikimi	M	F	Gjithsej	%
Doktor Shkence	4	1	5	1.41%
Magjistër/Master	20	12	32	9.04%
PSP	45	20	65	18.36%
PSP Bachelor	21	16	37	10.45%
PLP	5	0	5	1.41%
KL	4	0	4	1.13%
PMP	194	9	203	57.34%
PU	1	2	3	0.85%
Me diplomë akademike	95	49	144	40.68%
Pa diplomë akademike	199	11	210	59.32%
<b>Total</b>	<b>294</b>	<b>60</b>	<b>354</b>	<b>100%</b>

Tabela.17. Grupimi i punëtorëve sipas kualifikimit dhe gjinisë

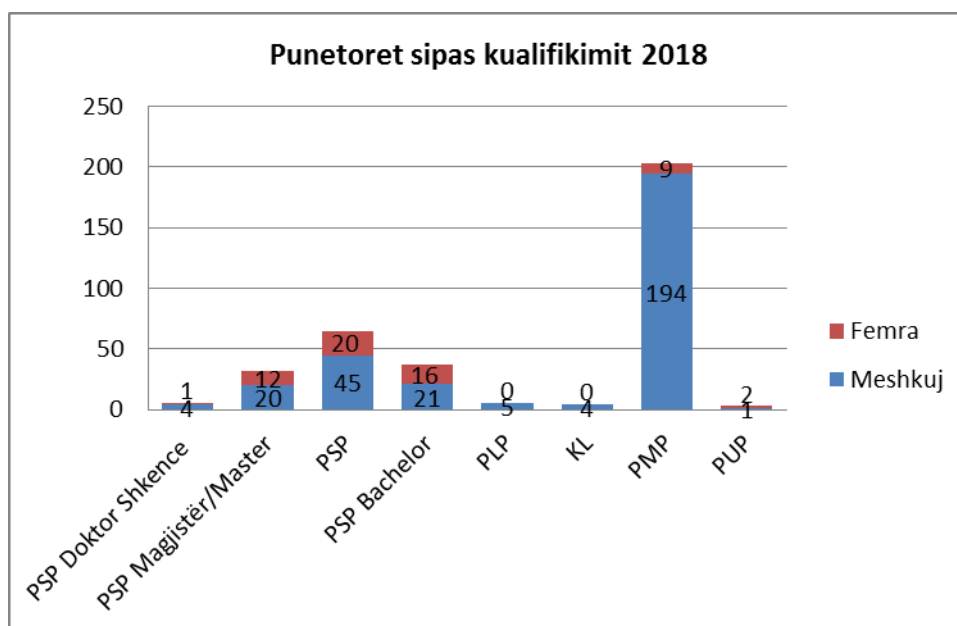


Figura 14: Punëtorët sipas kualifikimit

Grupimi i punëtorëve sipas profesionit me diplomë akademike(PSP) deri më 31.12.2018, duket si vijon:

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 85 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

Profesioni	Nr. i punëtorëve	% në numrin e përgjithshëm	% në numrin e punëtorëve me PSP( 144)
Inxhinier	104	29.37%	72.22%
Ekonomist	32	9.03%	22.22%
Jurist	8	2.25%	5.55%

Tabela.18. Grupimi punëtorëve sipas profesionit me diplome akademike

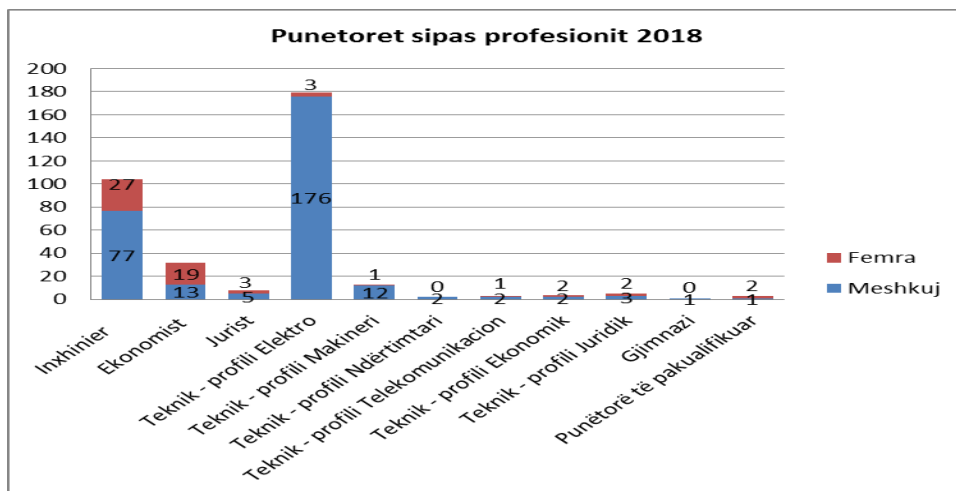


Figura 15: Punëtorët sipas profesionit

Mosha mesatare e të punësuarve në KOSTT është 47.72 vjet, ndërsa grupimi i punëtorëve sipas moshës, duket si vijon:

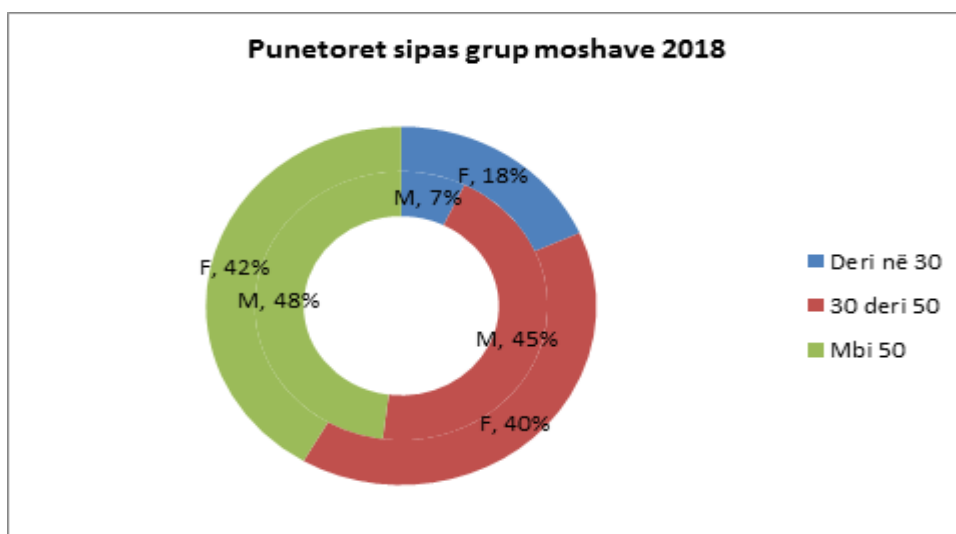
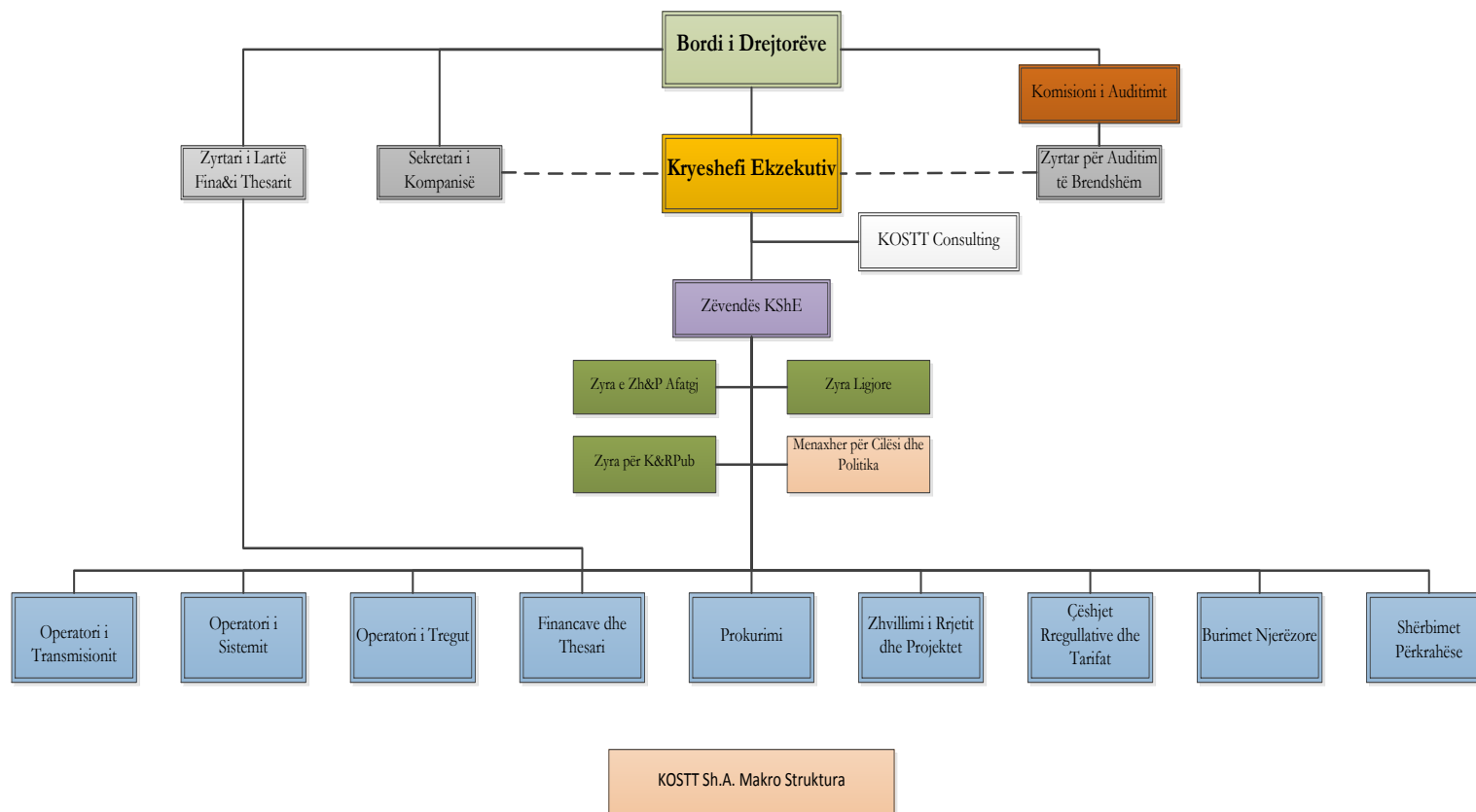


Figura 16: Punëtorët sipas grup moshave

Në vazhdim është dhënë Organo gram – Makro Struktura organizative e KOSTT-it.



**Figura 17: Makro Struktura organizative e KOSTT**

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faje 87 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

### 4.3. Përmbledhja dhe përshkrimi i procedurave gjyqësore

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
1.	P.nr.326/05 Gjykata Themelore Kaçanik	KOSTT	Nebih Bela, Veli Bela dhe Minir Mani	Vjedhje 2,370.00 €
Lënda është në procedurë në shkallë të parë				
Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
2.	P.nr. 2406/ 06 Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	Ivica Filipoviq dhe Millorad Iliq	Vjedhje 15,398.00€
Lënda është në pritje të ekzekutimit në procesurë				
Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
3	P.nr. 284/06 Gjykata Themelore Lipjan	KOSTT	Avdullah Bejtullahu dhe Afrim Bejtullahu	Vjedhje e rëndë Nuk shtë përcaktuar
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
4	C.nr. 409/06 Gjykata Themelore Prishtinë	Hajrije dhe Milazim Zeka	KOSTT Nevenka Shekariq	Lirimi i banesës Hajrije dhe Milazim Zeka Nn
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fage 88 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

5.	C.nr. 2168/04 Gjykata Themelore Prishtinë	KEK / KOSTT	Kadri Rukovci	Lirimi i lokalit nga gjellëtorja në Kurriz Nn
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
6	C.nr.571/11 <b>C.nr.351/15</b> Gjykata Themelore Skenderaj	Shaqir Duli	KOSTT/ Komuna Skenderaj	Kompensim dëmi 10.000 €
Lënda ka përfunduar, propozohet të largohet në tremujorin e parë 2019				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
7	C.nr.1559/06 Gjykata Themelore Prishtinë	Selvije Dedinca, etj.	KOSTT/KEK	Pagesa e Rentës. 600 € (pagesë mujore)
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
8	C.nr. 270/07 C.nr.202/14 Gjykata Themelore Podujevë	Mustafë Hasani etj	KOSTT	Kompensim dëmi 100.000,€ (Vlera fillestare)  1.242.910.00 € (vlera e fundit)
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faje 89 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

9.	C.nr.218/11 C.nr.673/17 Gjykata Themelore Ferizaj	Fevzi Nebihu	KOSTT/ Komuna Ferizaj	Pengim Posedimi Kompensim dëmi 1,600.00 €
Lënda është në procedurë në shkallë të parë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
10.	E.nr.281/06 Gjykata Themelore Lipjan	KOSTT	Momqillo Mitiq	Kompensim dëmi 2,176.5 €
Lënda është në pritje të aktivizimit				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
11.	C.nr.244/2013 Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	KEK	Kompensim dëmi 3.943.235.56 € (140,285.56 €)
Lënda është në procedurë në shkallë të parë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
12.	C.nr.438/10 Gjykata Themelore Ferizaj	Kenan Mehmeti	KOSTT	Kompensim dëmi në formë të rentës me rastin e lëndimit trupor 29,764.49 €
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
13.	Nd.nr. 42/09 Gjykata Themelore Rahovec	Agron Vuçitërna	KOSTT/ KEK	Kompensim dëmi – në vend të kompensimit me rastin e vendosjes së shtyllës t'i krijohet një qasje e re energjetike në pronën e tij
Lënda është në procedurë në shkallë të parë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr.</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit</b>

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faje 90 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

	<b>Gjykata Kompetente</b>			<b>Vlera e kontestit</b>
14.	C.nr.116/13 Gjykata Themelore Gjilan	Xhevat Qerimi	KOSTT/ KEK	Kompensim dëmi lidhur me banesën që gjendet në TS Gjilani 1 Nn
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
15.	C.nr.58/14 Gjykata Themelore Pejë	Hetema Cikotiq	KOSTT	Të drejtën e blerjes së banesës Nn
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
16.	C.nr.127/14 Gjykata Themelore Pejë	Hamdija Cikotiq	KOSTT	Të drejtën e blerjes banesore Nn
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
17	A.nr. Gjykata Themelore Prishtinë – Departamenti për çështje administrative	KOSTT	Organi Shqyrtues i Prokurimit OSHP	Propozim për lëshimin e masës së përkohshme Nn
Lënda është në procedurë në shkallë të parë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
18.	C.nr.106/14 Gjykata Themelore Mitrovicë – Dega Vushtrri	Bejtullah dhe Nazif Isufi	KOSTT	Kundërshtim të vlerës së vlerësuar nga Zyra për Vlerësim me rastin e vendosjes së shtyllës të Linjës 400kV Kosovë – Shqipëri. Servitut-Shpronësim 2,002.00€

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faje 91 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektor i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Lënda është në ri procesdurë në shkallë të parë sipas vërejtjeve nga Gjykata e Apelit Prishtinë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
19.	C.nr.142/14 – C.nr. 108/14 Gjykata Themelore Mitrovicë – Dega Vushtrri	Aziz Klinaku	KOSTT	Kundërshtim të vlerës së vlerësuar nga Zyra për Vlerësim me rastin e vendosjes së shtyllës të Linjës 400kV Kosovë – Shqipëri – Servitut - Shpronësim 14,226.00€
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
20.	C.nr.172/14 Gjykata Themelore Prishtinë – Dega Lipjan	Sali Shala dhe Avdullah Shahini	KOSTT	Dislokimi i Shtyllave të tensionit të lartë 110kV në Lipjan 4,000.00€
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
21.	C.nr.327/14 Gjykata Themelore Prishtinë	Selvije Dedinca	KOSTT KEK	Kompensimin e Kamatës 600,00€
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
22.	C.nr.48/14 Gjykata Themelore Drenas	Gani dhe Afrim Morina	KOSTT	
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faje 92 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
23.	C.nr.139/04 Gjykata Themelore Podujevë	Nebi Sadiku etj	KOSTT	Kompensim Dëmi 732,000.00€
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
24.	C.nr.32/14 Gjykata Themelore Drenaas	Ahmet Fazlija	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Shpronësim. 29,042.50€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
25.	C.nr. 47/14 – 3/15 Gjykata Themelore Drenas	Shaqir Podrimqaku	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Servitut – Material Drusor. 34,421.90€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
26.	C.nr.49/14 – 51/14 Gjykata Themelore Drenas	Shaqir Sylë Binaku – Nysret Binaku	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë - Shqipëri. Servitut/Shpronësim

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faje 93 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

				35,059.00€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
27.	C.nr.1/15 Gjykata Themelore Drenas	Ismet Binaku - Izet Binaku etj	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri.
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
28.	C.nr.42/15 Gjykata Themelore Drenas	Ejup Hoxha	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Servitut. 1,547.00€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
29.	C.nr.43/14 Gjykata Themelore Drenas	Hetem Binaku	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Servitut. 46,665.40€
Lënda konsiderohet e përdunura dhe propozohet të largohet nga tremujori I pare 2019				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
30.	C.nr.6/15 Gjykata Themelore Drenas	Sabit Morina	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faje 94 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

				– Shqipëri. Shpronësim – Servitut. 13,478.50€
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
31.	C.nr.44/14 Gjykata Themelore Drenas C.nr 17/16	Feriz Bytyqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Shpronësim. 1,075.00€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
32.	C.nr.46/15 Gjykata Themelore Drenas	Lulzim Makolli	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Material Drusor. 2,842.25€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
33.	C.nr.27/15 Gjykata Themelore Drenas	Asmon Binaku	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Servitut – Material Drusor. 39,468.00€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fage 95 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

34.	C.nr.34/15 C.nr.9/17 Gjykata Themelore Drenas	Agim, Rexhep Halim dhe Jakup Krasniqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Materiali Drusor 14,777.00€ + shpenzimet 4,797.00 €
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
35.	C.nr.33/15 Gjykata Themelore Drenas	Agim Hoxha	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Material Drusor 6,114.00€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
36.	C.nr.40/15 Gjykata Themelore Drenas	Nazif Krasniqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Material Drusor 9,567.36.€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				
<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
37.	C.nr.39/15 Gjykata Themelore Drenas	Qamil Hoxha	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Material Drusor 7.702.20€

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fage 96 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Pranohet Aktvendimi nga Gjykata e Apelit me të cilën aprovon sit ë themeelt ankesën e KOSTT dhe njëherazi e kthen lëndën në rishqyrtim dhe rivendosje.

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
38.	C.nr.41/15 Gjykata Themelore Drenas	Shukrije Bytyqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Material Drusor 23,488.10€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
39.	C.nr.46/15 C.nr.9/17 Gjykata Themelore Drenas	Rifat Jahir Krasniqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Material Drusor 9,651.60€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
40.	C.nr.44/15 Gjykata Themelore Drenas	Bajrush Karaqica	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Shpronësim – Servitut 40,769.00€
Lënda është në procedurë në shkallë të parë.				

Nr	Lënda nr.	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit
----	-----------	---------	------------	---------------------



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faje 97 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

	<b>Gjykata Kompetente</b>			<b>Vlera e kontestit</b>
41.	IV.C.nr.347/14 Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	N.T.SH. – PPC-IT Solutions me seli në Prishtinë	Padi për Zhdëmtim Vlera e kontestit: 314,312.99 euro
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
42.	C.nr.791/15 Gjykata Themelore Prishtinë	Nazmi Shaljani	KOSTT/KEK	Dislokim të shtyllës ose sigurimi ni parcele të re. 81.818.00€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
43.	C.nr.1642/93 Gjykata Themelore Prishtinë	Ilmi Jakupi	KEK /KOSTT/KEDS	Kompensim dëmi me rastin e vendosjes së shtyllave në vitin 1993
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
44.	C.nr.987/14 Gjykata Themelore Pejë	Hamdi Sadrijaj	KOSTT/KEDS	Kompensim dëmi – lëndim në punë 20,000.00 €
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
45.	C.nr.56/13 Gjykata Themelore Prishtinë – Dega Graçanicë	Ramadan dhe Veton Selimi	KOSTT	Dëmshpërblim 3,663.00€

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faje 98 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Lënda është në procesdurë në shkallë të parë

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
46.	C.nr.115/13 Gjykata Themelore Gjilan	Njazi Spahiu	KOSTT	Të drejtën e blerjes banesore nn
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
47.	C.nr.162/15 Gjykata Themelore Vushtrri	Vilimir Terentiq	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Shpronësim – Servitut 6,830.00 €
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
48.	C.nr.8/16 Gjykata Themelore Drenas	Asllan Krasniqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Shpronësim – Servitut 29,293.50€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
49.	C.nr. 11/2015 Gjykata Themelore Rahovec	Feriz Vehapi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faje 99 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

				Shpronësim – Servitut 14,515.00€
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
50.	C.nr.269/15 Gjykata Themelore Gjakovë	Shemsedin Dervishaj	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP400kV Kosovë – Shqipëri. Shpronësim – Servitut
Lënda është në procedurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
51.	A.nr. Gjykata Themelore Prishtinë – Departamenti Administrativ – Divizioni Fiskal	KOSTT	Administrata Tatimore e Kosovës ATK	Anulimi i Njoftim-Vlerësimit i ATK së në bazë të raportit të kontrollit me nr.01/2015 të dt.29.12.2015
Lënda është në procedurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
52.	C.nr.900/15 Gjykata Themelore Pejë	KOSTT	AKP/KK Pejë	Padi me rastin e privatizimit të parcelave të TS PEJA 2 nga KK Pejë dhe AKP.
Lënda është në procedurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
53.	C.nr.52/14 Gjykata Themelore Kaçanik	Ismajl Luzha	KOSTT	Kompensimin e dëmit të masës drusore në KK Kaçanik në vitin 2012. 7,703.19 €

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 100 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
54.	C.nr.772/11 Gjykata Themelore Gjilan	Isen Isufi	KEK. Komuna Gjilan KOSTT	Vërtetim Pronësie/ kthim në gjendje të mëparshme kompensim me ratin e ndërtimit të TS Gjilan

Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
55.	C.nr.13/10 Gjykata Themelore Gjilan	KEK	Bozha Viqentievij	Drejta Banesore

Kjo lëndë është zhvilluar nga KEK-u për drejtën banesore, sipas njoftimit të zyrës ligjore, e në bazë të marrëveshjes KEK-KOSTT ky objekt banesor do të takojë KOSTT-it. Procedura gjyqësore deri në përfundim zhvillohet nga KEK. Lënda është me ankesë në shkallë të dytë.

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
56.	C.nr.291/16 Gjykata Themelore Rahovec	Veli Lezi	KOSTT	Kompensim dëmi të masës drusore 469.14 €

Lënda është në procesdurë në shkallë të parë

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
57.	C.nr.211/16 Gjykata Themelore Pejë	Idriz dhe Burim Tahiri	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP 110kV NS Peja 3 – NS Peja 1

Lënda është në procesdurë në shkallë të parë

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 101 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
58.	C.nr.218/16 Gjykata Themelore Pejë	Sali Ahmeti	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP 110kV NS Peja 3 – NS Peja 1
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
59.	C.nr.213/16 Gjykata Themelore Pejë	Mejreme Kurtaj etj	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP 110kV NS Peja 3 – NS Peja 1
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
60.	C.nr.212/16 Gjykata Themelore Pejë	Hira Ahmeti	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës LP 110kV NS Peja 3 – NS Peja 1
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
61.	P.nr.31/15 C.nr.43/17 Gjykata Themelore Istog	Prokuroria/KOSTT	Haxhi Mujaj	Vjedhje 1,437.00 €
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
62.	C.nr.29/15	Xhevdet Berisha	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 102 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

.	Gjykata Themelore Istog			lidhur me ndërtimin e linjës LP 110kV NS Peja 3 – NS Peja 1 8,000.00€
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
63.	C.nr.175/15 Gjykata Themelore Gjakovë	Sali Zeqiri	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400kV Kosovë – Shqipëri
Lënda ka përfunduar dhe e njëjta propozohet të largohet nga tremujori i parë 2019				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
64.	C.nr.8/16 Gjykata Themelore Gjakovë	Skender Dervishaj	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400kV Kosovë – Shqipëri, nn
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
65.	C..nr.1171/15 Gjykata Themelore Prishtinë	Fadil Ismajli	KOSTT	Kthim në punë dhe Dëmshpërblim për periudhën nga 22.04.2014 deri me datën 30.04.2017 111,284.08 €
Lënda është me ankesë në Gjykatën e Apelit Prishtinë.				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
66.	C.nr 1400/13	Iliaz Rama	KOSTT	Kompensim dëmi

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 103 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

.	Gjykata Themelore Prishtinë			4,800.00 €
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
67.	C.nr. 188/17 Gjykata Themelore Gjakove	Sali Zeqiri	KOSTT sh.a	Kundërshtim te shumes se kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400kV Kosovë-Shqipëri 2,210.00 €
Lënda ka përfunduar dhe e njëjta propozohet të largohet nga tremujori i parë 2019				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
68.	EK 564/2015 Gjykata Themelore Prishtinë	“Solid” shpk	KOSTT sh.a - KEK	Kompensim dëmi 20.0000 €
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
69.	C.nr. 3337/17 Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	Kamer Aliu dhe të tjerë	Lirim Objekti
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
70.	A.nr Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	Inspketoriatin e Punës	Për Anulim të Vendimit
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 104 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
71.	C.nr 860/17 Gjykata Themelore Prizeren	Drita Temo dhe të tjerë	NPT BUSHI - KOSTT	E drejta e servitutit/ e drejta e kalimit e cila gjendet pranë NS Prizreni 3
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
72.	C.nr 20/18 Gjykata Themelore Gjakovë	Teki Sylaj	KOSTT, Ministria e Financave	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri, Servitut 1,543.50 €
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
73.	C.nr 33/16 Gjykata Themelore Gjakovë	Musa Ibrahim	KOSTT	Vlerësim i dëmit për masën drusore dhe frutore lidhur me ndërtimin e linjës 400kV Kosovë-Shqipëri 108.000.00 €
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
74.	C.nr.193/17 Gjykata Themelore Gjakovë	Halil (Brahim)Gjeka	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri, nn



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 105 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Lënda është në procesdurë në shkallë të parë

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
75.	C.nr 3087/14 Gjykata Themelore Prishtinë	Shukri Islami	KOSTT	Për shkak se është pranuar vetëm ftesa nuk dihet vlera dhe objekti i kontestit

Lënda është në procesdurë në shkallë të parë

Nr	Lënda nr. C..nr.494/18 Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
76.	C.nr.494/18 Gjykata Themelore Prishtinë	Agron Limani	KOSTT	Anulimi i vendimit nr.1214/2 i datës 23.11.2017 për ndërprerje të marrëdhënies së punës dhe Kthimi në vendin e punës me gjitha të drejtat dhe detyrimet nga marrëdhënia e punës

Lënda është në procesdurë në shkallë të parë

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
77.	C..nr.858/07 Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	Radsosav Mihajlovic	Anulim i Kontratës mbi shitëblerjen e objektit banesor e cila gjendet në NS PR.1)

Lënda është në procesdurë në shkallë të parë

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
78.	Cp..nr.15/18 Gjykata Themelore Prishtinë	Mustafë Hasani	KOSTT	Ekzekutimi i Vendimit të Inspektoratit të Punës, nn

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 106 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Lënda është në procesdurë në shkallë të parë

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
79.	ND..nr.36/15 Gjykata Themelore Malishevë	Bahti Thaqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 Kv Kosovë-Shqipëri /Servitut, nn
79.	Lënda është në procesdurë në shkallë të parë			

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
80.	A..nr.1311/18 Gjykata Themelore Prishtinë – dep administrativ	KOSTT	Organi Shqyrtues i Prokurimit	Anulim vendimi të OSHP-së -PSH.nr.81/18 dt.02.05.2018-“Sigurimi fizik i objekteve të KOSTT-it” dhe shtyrjen e ekzekutimit të të njëjtës deri në pranimin e Vendimit gjyqësor 25,000.00 €
	Lënda është në procesdurë në shkallë të parë			

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
81	C..nr.1766/15 Gjykata Themelore Prishtinë	Sami Tahiri	KOSTT	Kompensim dëmi i shkaktuar nga ujerat e zeza të NS Skenderaj KOSTT 3,000.00 €
	Lënda është në procesdurë në shkallë të parë			

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
82	C..nr.2693/17 Gjykata Themelore Prishtinë	Mustafë Hasani	KOSTT	Kthim në punë dhe Dëmshpërblim për periudhën nga 01.04.2017 deri në ditën e

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 107 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

				kthimit me interes vjetor deri në ditën e pagesë
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
83	C..nr.57/14 Gjykata Themelore Malishevë	Sahit Morina	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë- Shqipëri
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
84.	C..nr.201/17 Gjykata Themelore Kaçanik	Naser Gashi	KOSTT	Kompensim dëmi në masën drusore
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
85.	C..nr.67/18 Gjykata Themelore Suharekë	Shani Gashi etj	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 108 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

86.	C..nr.2985/15 Gjykata Themelore Prishtinë	Agim Ferati	KOSTT / KEDS	Pengim Posedimi – Lirim i Pronës në zk Sofali
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
87.	C..nr.59/14 Gjykata Themelore Malishevë	Kajtaç Pacarizi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
88.	C..nr.13/15 Gjykata Themelore Malishevë	Milaim Pacarizi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
89.	C..nr.17/15 Gjykata Themelore Malishevë	Idriz Pacarizi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri Servitut
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
----	---------------------------------	---------	------------	--

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 109 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

90.	C..nr.51/14 Gjykata Themelore Malishevë	Sahit Morina II	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri Servitut
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
91.	C..nr.58/14 Gjykata Themelore Malishevë	Agim Selmani	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri Servitut
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
92.	C..nr.66/18 Gjykata Themelore Suharekë	Ismet Krasniqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
93.	C..nr.207/18 Gjykata Themelore Rahovec	Isak Kastrati	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr.	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit
----	-----------	---------	------------	---------------------

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 110 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

	<b>Gjykata Kompetente</b>			<b>Vlera e kontestit</b>
94.	Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	Inspektorati i Punës	Anulim i Vendimit të Inspektoratit të Punës me nr.IP.283/2017 të datës 21.11.2018 i nxjerrë sipas ankesës së KOSTT në kontestin e punës ndërmjet KOSTT dhe M H të zhvilluar pranë Inspektoratit të Punës dhe Vendimit të Inspektoratit të punës me nr. 01 Nr.06-106-1/2017 i datës 25.09.2017
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
95.	C..nr.70/18 Gjykata Themelore Suharekë	Sadije Buzhala	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
96.	C..nr.69/18 Gjykata Themelore Suharekë	Halit Elshani	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
97.	C..nr.68/18 Gjykata Themelore Suharekë	Gzim Kotorri	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 111 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Lënda është në procesdurë në shkallë të parë

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
98.	C..nr.158/18 Gjykata Themelore Graçanicë	Milic Pedrag	KOSTT	Pengim Posedimi LP 110kV për kyçje në NS Fushë Kosovë
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
99.	C..nr.1993/18 Gjykata Themelore Prishtinë	Ymer Neziri	KOSTT	Paga Jubilare
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
100.	Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	KK Prishtinë	Anulim i Vendimit të Inspektoratit të Punës me nr.IP.468/2018 të datës 22.10.2018 i nxjerrë sipas ankesës së KOSTT në kontestin e punës ndërmjet KOSTT dhe A K të zhvilluar pranë Inspektoratit të Punës dhe anulimin e Vendimit të Inspektorit A Ç me nr. 01/10- 131/2018 të datës 18.09.208
or	Lënda është në procesdurë në shkallë të parë			

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
101.	Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	KK Prishtinë	Vërtetim Pronësie dhe propozim për caktimin e masës së përkohshme për parcelën e cila

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 112 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

				gjendet në zonën kadastrale Lakrishte
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
102.	Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	Inspektorati i Punës	Anulim i Vendimit të Inspektoratit të Punës me nr.IP.503/2018 të datës 21.12.2018 i nxjerrë sipas ankesës së KOSTT kundër Vendimit të Inspektoratit të punës me nr.01/37-123/18-A i arkivuar në KOSTT me datë 08.10.2018
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
103.	C..nr.1993/18 Gjykata Themelore Prishtinë	Nazmi Haliti	KOSTT	Paga Jubilare
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
104.	C..nr.85/11 Gjykata Themelore Suharekë	Halim Kuqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec
Lënda është në procesdurë në shkallë të parë				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit



	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 113 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

105.	C..nr.55/18 Gjykata Themelore Suharekë	Njazi Kuqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec
Lënda është në procedurë në shkallë të parë				

#### Lëndë të reja të cilat janë përfshirë gjatë tremujorit të katërt 2018

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
1	C..nr.102/10 Gjykata Themelore Malishevë	Sahit Morina	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
2.	C..nr.102/10 Gjykata Themelore Kaçanik	Naser Gashi	KOSTT	Kompensim dëmi në masën drusore

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
3.	C..nr.67/18 Gjykata Themelore Suharekë	Shani Gashi etj	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
4.	C..nr.2985/15	Agim Ferati	KOSTT / KEDS	Pengim Posedimi – Lirim i Pronës në zk Sofali

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 114 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Gjykata Themelore Prishtinë			
-----------------------------	--	--	--

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
5.	C..nr.59/14 Gjykata Themelore Malishevë	Kajta Pacarizi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
6.	C..nr.13/15 Gjykata Themelore Malishevë	Milaim Pacarizi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
7.	C..nr.17/15 Gjykata Themelore Malishevë	Idriz Pacarizi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri Servitut

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
8.	C..nr.51/14 Gjykata Themelore Malishevë	Sahit Morina II	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri Servitut

Nr	Lënda nr.	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit
----	-----------	---------	------------	---------------------

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 115 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

	<b>Gjykata Kompetente</b>			<b>Vlera e kontestit</b>
9.	C..nr.58/14 Gjykata Themelore Malishevë	Agim Selmani	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri Servitut

<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
10.	C..nr.66/18 Gjykata Themelore Suharekë	Ismet Krasniqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec

<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
11.	C..nr.207/18 Gjykata Themelore Rahovec	Isak Kastrati	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400 kV Kosovë-Shqipëri

<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
12.	Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	Inspektorati i Punës	Anulim i Vendimit të Inspektoratit të Punës me nr.IP.468/2018 të datës 22.10.2018 i nxjerrë sipas ankesës së KOSTT në kontestin e punës ndërmjet KOSTT dhe A.K. të zhvilluar pranë Inspektoratit të Punës dhe anulimin e vendimit të Inspektoratit A Ç me nr. 01/10-131/2018 të datës 18.09.2018

<b>Nr</b>	<b>Lënda nr. Gjykata Kompetente</b>	<b>Paditës</b>	<b>I Padituri</b>	<b>Objekti i kontestit Vlera e kontestit</b>
-----------	---	----------------	-------------------	--

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faje 116 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

13.	C..nr.70/18 Gjykata Themelore Suharekë	Sadije Buzhala	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec
-----	---	----------------	-------	---

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
14.	C..nr.69/18 Gjykata Themelore Suharekë	Halit Elshani	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
15.	C..nr.68/18 Gjykata Themelore Suharekë	Gzim Kotorri	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
16.	C..nr.158/18 Gjykata Themelore Graçanicë	Milic Pedrag	KOSTT	Pengim Posedimi LP 110kV për kyçje në NS Fushë Kosovë

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
17.	C..nr.1993/18 Gjykata Themelore Prishtinë	Ymer Neziri	KOSTT	Paga Jubilare

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
19.	C..nr.1993/18	Nazmi Haliti	KOSTT	Paga Jubilare

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 117 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

.	Gjykata Themelore Prishtinë			
---	-----------------------------	--	--	--

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
20.	Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	Inspektorati i Punës	Anulim i Vendimit të Inspektoratit të Punës me nr.IP.283/2017 të datës 21.11.2018 i nxjerrë sipas ankesës së KOSTT në kontestin e punës ndërmjet KOSTT dhe M H të zhvilluar pranë Inspektoratit të Punës dhe Vendimit të Inspektoratit të punës me nr. 01 Nr.06-106-1/2017 i datës 25.09.2017
	Dorëzohet Padi pranë Gjykatës Themelore Prishtinë			

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
21.	Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	KK Prishtinë	Anulim i Vendimit të Inspektoratit të Punës me nr.IP.468/2018 të datës 22.10.2018 i nxjerrë sipas ankesës së KOSTT në kontestin e punës ndërmjet KOSTT dhe A K të zhvilluar pranë Inspektoratit të Punës dhe anulimin e Vendimit të Inspektorit A Ç me nr. 01/10-131/2018 të datës 18.09.2018
or	Dorëzohet Padi pranë Gjykatës Themelore Prishtinë			

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
22.	Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	Inspektorati i Punës	Anulim i Vendimit të Inspektoratit të Punës me nr.IP.503/2018 të datës 21.12.2018 i nxjerrë sipas ankesës së KOSTT kundër

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 118 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

			Vendimit të Inspektoratit të punës me nr.01/37-123/18-A i arkivuar në KOSTT me datë 08.10.2018
Dorëzohet Padi pranë Gjykatës Themelore Prishtinë			

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
23.	Gjykata Themelore Prishtinë	KOSTT	KK Prishtinë	Vërtetim Pronësie dhe propozim për caktimin e masës së përkohshme për parcelën e cila gjendet në zonën kadastrale Lakrishte
Dorëzohet Padia pranë Gjykatës Themelore Prishtinë me datë 21.11.2018 për caktimin e masës së sigurisë dhe me datë 20.12.2018 për vërtetim pronësie.				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
104.	C..nr.85/17 Gjykata Themelore Suharekë	Halim Kuqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec
Ftesa gjyqësore për datë 08.02.2019				

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
104.	C..nr.155/18 Gjykata Themelore Suharekë	Njazi Kuqi	KOSTT	Kundërshtim të shumës së kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 110 kV Suharekë - Rahovec
Ftesa gjyqësore për datë 08.02.2019.				

**Lnda gjyqësore me nr. rendor 67 propozohet të largohet nga raporti I tremujorit të parë 2019 ngase janë shterur të gjitha mjetet juridike.**

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 119 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

Nr	Lënda nr. Gjykata Kompetente	Paditës	I Padituri	Objekti i kontestit Vlera e kontestit
67.	C.nr. 188/17 Gjykata Themelore Gjakove	Sali Zeqiri	KOSTT sh.a	Kundërshtim te shumes se kompensimit lidhur me ndërtimin e linjës 400kV Kosovë-Shqipëri 2,210.00 €
<p>KOSTT ka pranuar ftesën gjyqësore për datën 15.01.2018. Në seancën e datës 15.01.2018 gjykata ka vendosur me aktvendim që të pezullohet lënda C.nr 175/15 dhe është bashkuar me lëndën C.nr 188/17. Po ashtu gjykata me aktvendim ka dërguar në procedurë kontestimore kërkesën për të drejtën e servitutit. Seanca e radhës është caktuar për datën 20.02.2018. Në seancën e datës 20.02.2018 me aktvendim të gjykatës detyrohet kundërpropozuesja KOSTT që në afatin prej pesë ditëve të ia dorëzoj gjykatës Raportin e Vlerësimit për Shpronësim të pronës së paluajtshme me nr. kadastral 512-0 ZK Brovinë KK Gjakovë. Provë të cilën kundërpropozuesja KOSTT e dorëzoi brenda afatit. Seanca e radhës është caktuar për datën 20.03.2018. Në seancën e datës 20.03.2018 me aktvendim caktohet ekspert i pylltarisë me kërkesë të palës propozuese. Kundërpropozuesja MMP dhe KOSTT kundërshtojnë ekspertizën për ekspertin e pylltarisë. Pritet seanca e radhës. Seanca e radhës caktohet për datën 06.06.2018. Seanca e datës 06.06.2018 është shtyrë për datë 15.08.2018. Në seancën e datës 15.08.2018 palët ndërgjyqëse dalin në vend shikim. Mbahet seanca e radhës me datë 07.09.2018 mirëpo kundërpropozuesja KOSTT nuk është ftuar me ftesë të rregullt. Pranohet Aktvendimi me të cilën aprovohet padia e paditësit. Kundërpopozuesja KOSTT nuk parashtron ankesë duke e pasur parasysh vlerën respektivisht diferencën në vlerë monetare mes raportit bazë nga MF dhe ekspertizës gjyqësore.</p>				

**Tabela. 19. Procedurat gjyqësore gjatë vitit 2018**

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 120 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

#### 4.4. Kontratat/Transaksionet e konsiderueshme gjatë vitit 2018 nga burimet e KOSTT

<u>Nr.</u>	<u>Departamenti</u>	<u>Lloji i Prokurimit</u>	<u>Nr. i Procedurës</u>	<u>Emri i Projektit</u>	<u>Kontraktorët</u>	<u>Vlera e Kontratës</u>	<u>Vlera e Realizuar e Kontratës</u>	<u>Vlera e mbetur për realizim</u>	<u>Përgjindja e Realizimit</u>	<u>Nr. i Protokollit</u>
1	Departamenti i Shërbimeve Përkrahëse	Procedurë e Hapur	35	Sigurimi fizik i objekteve	ROJET E NDERIT	460,000.00 €	24,017.54 €	435,982.46 €	5.22%	nr.44 dt.31.10.2018
2	Departamenti i Operatorit të Transmisionit	Procedurë e Hapur	21	Furnizim me Karburante për Automjete dhe Gjeneratorë	PETROL COMPANY	300,000.00 €	37,325.10 €	262,674.90 €	12.44%	nr.22 dt.05.06.2018
3	Departamenti i Burimeve Njerëzore	Procedurë e Negociuar Pa Publikim të Njoftimit të Kontratës	061/2017	Sigurimi Fizik i Objekteve te KOSTT sh.a-kontratë e negociuar	Delta Security	160,664.90 €	160,664.90 €	0.00 €	100.00%	nr.03 dt.15.01.2018
4	Departamenti i Burimeve Njerëzore	Procedurë e Hapur	26	Sigurimi Shëndetësor dhe aksidental i Punëtorëve	SIGAL	148,350.00 €	36,977.67 €	111,372.33 €	24.93%	nr.29 dt.24.08.2018





## RAPORT VJETOR

DT-FI-008

ver. 1.1

faqe 121 nga 128

Departamenti Financiar

Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:

5	Departamenti i Burimeve Njerëzore	Procedurë e Hapur	32	Udhëtimet zyrtare afariste	ALBTOURS VAS TOUR OPERATOR	74,700.00 €	18,653.12 €	56,046.88 €	24.97%	nr.26 dt.05.07.2018
6	Departamenti i Shërbimeve Përkrahëse	Procedurë e Hapur	40	Renovimi i Ndërtesave komanduese në NS Deçani dhe NS Lipjani	Beni Company	56,196.00 €	16,662.87 €	39,533.13 €	29.65%	nr.48 dt.07.11.2018
7	Departamenti i Burimeve Njerëzore	Procedurë e Hapur	15	Furnizimi me Pajisje Personale Mbrojtëse - Rroba për punë	UNIKAT	49,420.00 €	13,033.50 €	36,386.50 €	26.37%	nr.27 dt.24.07.2018
8	Departamenti i Operatorit të Transmisionit	Procedurë e Hapur	12	Furnizim me bateri	ELEN NTSH	43,439.99 €	39,982.90 €	3,457.09 €	92.04%	nr.28 dt.02.08.2018
9	Departamenti i Operatorit të Transmisionit	Procedurë e Hapur	18	Pastrimi përgjatë traseve të linjave 110/220/400kV nga drunjtë	Kristali	40,000.00 €	10,267.93 €	29,732.07 €	25.67%	nr.31 dt.05.09.2018
10	Departamenti i Operatorit të Transmisionit	Procedurë e Hapur	028/20 17	Vegla pune për mirëmbajtjen e linjave transmetuese	AGS	39,678.44 €	39,678.44 €	0.00 €	100.00%	nr.06 dt.12.02.2018

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 122 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

<b>Vlerat totale :</b>	<b>1,372,449.33 €</b>	<b>397,263.97 €</b>	<b>975,185.36 €</b>	<b>28.95%</b>	
------------------------	-----------------------	---------------------	---------------------	---------------	--

Tabela.20. Kontratat/Transaksionet gjatë vitit 2018 nga burimet e KOSTT

**Vlera TOP 10 kontratave të kontraktuara përgjatë vitit fiskal 2018 është : 1,372,449.33 € me përqindje të realizimit : 28.95%**  
*Përqindja e realizimit në vlerën 29.95 % paraqet përqindjen vetëm për TOP 10 projektet e listuara përgjatë vitit fiskal 2018*

\* **Gjatë vitit fiskal 2018 janë kontraktuar 158 kontrata**, saktësisht :

- 35 **kontrata** me procedurë të hapur
- 5 **kontrata** me Procedurë të negociuar pa publikim të njoftimit për kontrate
- Procedura 01-2018: Shërbimet për Mirëmbajtjen vjetore të 5 licencave të Softuerit PSS®E, vlera e kontratës: 16,520.00 €
- Procedura 61-2017: Sigurimi Fizik i Objekteve të KOSTT sh.a-kontratë e negociuar , vlera e kontratës : 160,664.90 €
- Procedura 14-2018: Mirëmbajtja e modelit financiar, vlera e kontratës 15,00.00 €
- Procedura 23-2018: Riparimi i mbrojtjes diferenciale P633, vlera e kontratës: 2,183.00 €
- Procedura 44-2018: Riparimi i moduleve të mbrojtjeve rele të Siemens, vlera e kontratës: 1,770.00 €
- 118 **kontrata** apo Procedura me vlerë minimale deri 1,000.00 €

\***Vlera e të gjitha kontratave të kontraktuara përgjatë vitit fiskal 2018 është : 1,853,635.87 €, me përqindje të realizimit : 35.48 %**  
**Kontraktimet dhe informatat relevante sipas Tremujoreve, i gjeni në vazhdim:**

\* **Gjatë periudhës TM1-2018 janë kontraktuar 33 kontrata**, saktësisht :

- 8 **kontrata** me procedurë të hapur
- 2 **kontrata** me Procedurë të negociuar pa publikim të njoftimit për kontrate

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>fajqe 123 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

- Procedura 01-2018: Shërbimet për Mirëmbajtjen vjetore te 5 licencave te Softuerit PSS®E, vlera e kontratës: 16,520.00 €
- Procedura 61-2017: Sigurimi Fizik i Objekteve te KOSTT sh.a-kontratë e negociuar , vlera e kontratës : 160,664.90 €

- 23 **kontrata** apo Procedura me vlerë minimale deri 1,000.00 €

**\*Vlera e të gjitha kontratave të kontraktuara përgjatë TM1-2018 është : 301,728.46 €, me përqindje të realizimit : 99.73 %**

\* **Gjatë periudhës TM2-2018** janë kontraktuar **32 kontrata**, saktësisht :

- **6 kontrata** me procedurë të hapur
- **1 kontratë** me Procedurë të negociuar pa publikim të njoftimit për kontrate
  - Procedura 14-2018: Mirëmbajtja e modelit financiar, vlera e kontratës 15,00.00 €

- **25 kontrata** apo Procedura me vlerë minimale deri 1,000.00 €

**\*Vlera e të gjitha kontratave të kontraktuara përgjatë TM3-2018 është : 384,092.72 €, me përqindje të realizimit : 27.06 %**

\* **Gjatë periudhës TM3-2018** janë kontraktuar **26 kontrata**, saktësisht :

- **5 kontrata** me procedurë të hapur
- **1 kontratë** me Procedurë të negociuar pa publikim të njoftimit për kontrate
  - Procedura 23-2018: Riparimi i mbrojtjes diferenciale P633, vlera e kontratës: 2,183.00 €

- **20 kontrata** apo Procedura me vlerë minimale deri 1,000.00 €

**\*Vlera e të gjitha kontratave të kontraktuara përgjatë TM3-2018 është : 370,299.59 €, me përqindje të realizimit : 36.00 %**

\* **Gjatë periudhës TM4-2018** janë kontraktuar **67 kontrata**, saktësisht :

- **16 kontrata** me procedurë të hapur
- **1 kontratë** me Procedurë të negociuar pa publikim të njoftimit për kontrate

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 124 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>		<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>

- Procedura 44-2018: Riparimi i moduleve të mbrojtjeve rele të Siemens, vlera e kontratës: 1,770.00 €

- 50 **kontrata** apo Procedura me vlerë minimale deri 1,000.00 €

**\*Vlera e të gjitha kontratave të kontraktuara përgjatë TM4-2018 është : 797,515.10 €, me përqindje të realizimit : 14.98 %**

**\*Inicimi i aktiviteteve të prokurimit:**

Të gjitha kërkesat për inicim të aktiviteteve të prokurimit kanë filluar me kohë, pas pranimit të zotimit të mjeteve (deklaratës së disponueshmërisë së mjeteve financiare) dhe specifikimeve të kompletuara teknike në gjuhët shqipe, angleze dhe serbe.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 125 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

#### **4.5. Sugjerime dhe propozime për rritjen e performancës**

Në mënyrë që KOSTT të rritë edhe më tutje performancën, vëmendje e veçantë duhet t'i kushtohet:

- Vazhdimin të ngritjes së efijencës në mirëmbajtjen dhe operimin e sistemit të transmetimit
- Implementimit të projekteve kryesore që risin kapacitetet e operimit dhe arritjen e efijencës të të hyrave nga investimet;
- Përmirësimet në asetet e transferuara nga KEK-u dhe futja e teknologjisë për monitorim, kontroll, matje dhe operim, pajisja e të gjitha objekteve (NS-ve)
- Përgatitjet për implementimin e plotë të Rregullave të Tregut
- Vazhdimi i trajnimit të stafit dhe formave tjera të zhvillimit për përcjellje të ndryshimeve teknologjike që ritë shkathtësitë dhe njohuritë për ngritjen e efijencës në KOSTT;
- Vazhdimi i shqyrtimit të masave motivuese për stafin për ngritjen e kualitetit të punës së tyre.

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 126 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

## Lista e shkurtesave

AATC - (Average Available Transfer Capacity) - Kapaciteti i Disponueshëm Mesatar (Import/Eksport)

AC-DC – Shpenzimet vetanake

AIT – (Average interruption time) - koha mesatare e rënieve

ATC – (Available Transfer Capacity) – Kapaciteti i disponueshëm

BCU- ( Bay Controll Unit)- njësia kontrolluese

BERZH – Banka Evropiane për Rindërtim dhe Zhvillim

BRE- Burimet e Ripërtëritshme të Energjisë

CAO – (Capacity Allocation Office) – Zyra e Alkoimit të Kapaciteteve

CGES- (Crnogorski Elektro Sistem) – OST i Malit të Zi

CGM\OPDE (common grid model/ operational planning data environment) - Modeli i rrjetit të bashkuar/ infrastruktura për grumbullimin e të dhënave për planifikimin operativ

CM – (Congestion Management)- Menaxhimi i kongjestioneve

BERZH – Banka Evropiane për Rindërtim dhe Zhvillim

EAS (energy awarness system) - Sistemi për vetëdijesimin me situatën energjetike

EJL – Evropa Juglindore

EMI – (Electricity Market Iniciative)– Nisma për Tregun e Energjisë Elektrike

EMS- (Elektro Mreza Srbije) - Rrjeti Elektrik i Serbisë

ENS- (Energy not supplied)-Energjia e pa furnizuar

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 127 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

ENTSO E - (European Network of Transmission System Operators for Electricity)- Rrjeti Evropian i Operatorëve të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike

HC - Hidrocentral

IKP – Indikatorët Kyç të Performancës

IPA- Instrumentet para anëtarësimit në Bashkimin Evropian

ITC – Inter TSO Compensation (Kompensimi mes Operatorëve të Sistemit të Transmetimit)

KA – Konflikt Administrativ

KAEF – (Kosovar American Education Fund) – Fondi Kosovar Amerikan për Arsim

KEK – Korporata Energjetike e Kosovës

KESCO - (Kosovo Electricity Supply Company)- Kompania e Kosovës për Furnizim me Energji Elektrike

KfW- Banka Gjermane për Zhvillim

KOSTT- Operator Sistemi, Transmisioni dhe Tregu

LEE – Ligji për Energjinë Elektrike

LP – Largpërçuesi

MATC - Kapaciteti i Disponueshëm Maksimal (Import/Eksport)

MEPSO ( Makedonski Elektroprenosen Sistem Operator) – Operatori i sistemit dhe transmetimit të Maqedonisë

MSA – Marrëveshja e Stabilizim-Asociimit

MZHE – Ministria e Zhvillimit Ekonomik

NS - Nënstacioni

NP – Ndërmarrjet publike

NJPMNP – Njësia për Monitorimin e Ndërmarrjeve Publike

OPC (Outage Planning Coordination) - Planifikimi i Çkyçjeve të Koordinuara

OPGW – fibri optik

	<b>RAPORT VJETOR</b>	<b>DT-FI-008</b>
	<i>ver. 1.1</i>	<i>faqe 128 nga 128</i>
<i>Departamenti Financiar</i>	<i>Sektori i Buxhetit dhe Planifikimi Strategjik:</i>	

OS – Operatori i Sistemit

OST – Operator i Sistemit të Transmetimit

OT – Operatori i Transmetimit

PZhT – Plani Zhvillimor i Transmetimit

PShK – Përgjegjësia Shoqërore Korporative

RSCI – (Regional Security Coordination Initiative) – Iniciativa për koordinim të sigurisë rajonale)

SCADA /EMS- (System Control and Data Acquisition/Energy Management System)  
-Sistemi i kontrollit dhe grumbullimit të të dhënave/Sistemi i menaxhimit të energjisë

SKE – Sekretariati i Komitetit të Energjisë

SCC (Security critical coordination) - Kordinimi i sigurisë kritike

SEE – Sistemi Elektro Energjetik

SMTA –(Short &Medium Term Generation Adequacy) - Adekuacia afatshkurtër dhe afatmesme e gjenerimit

TC A – Termocentrali Kosova A

TC B – Termocentrali Kosova B

TE- (Transmitted energy)- Energjia e transmetuar

TI K– Teknologjia e Informacionit dhe Komunikimi

TMR – Transformatori matës i rrymës

TL – Tensioni i lartë

TTC – (Total Transfer Capacity) – kapaciteti total i bartjes

USAID - (Unated States Agenci for International Development) – Agjencioni i Shteteve të Bashkuara për Zhvillim Ndërkombëtar)

ZRrE – Zyra e Rregullatorit të Energjisë