



**Republika e Kosovës**  
**Republika Kosova - Republic of Kosovo**

**ZYRA E RREGULLATORIT PËR ENERGJI**  
**REGULATORNI URED ZA ENERGIJU**  
**ENERGY REGULATORY OFFICE**



## **Raport Konsultativ**

**Përshtatjet vjetore të Të Hyrave të Lejuara Maksimale për KOSTT**

**(Prill 2019 - mars 2020)**

### **DEKLARATË**

**Ky Raport Konsultativ është përgatitur nga ZRRE me qëllim të informimit të palëve të interesit. Raporti nuk paraqet Vendim të ZRRE-së dhe nuk duhet të konsiderohet si i tillë.**

**Mars 2019**



## **Përmbajtja**

<b>1</b>	<b>Hyrje .....</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>Përshtatja e të Hyrave të Lejuara Maksimale .....</b>	<b>4</b>
<b>3</b>	<b>Bilanci i Energjisë.....</b>	<b>4</b>
3.1	Vlerësimi i Bilancit të Energjisë Elektrike të Realizuar dhe të Parashikuar .....	4
<b>4</b>	<b>Përshtatjet e rregullta.....</b>	<b>6</b>
4.1	Përshtatjet për normën e inflacionit.....	6
4.2	Investimet kapitale.....	6
4.3	Faktori ndarës i kursimeve .....	7
4.1	Fondi për BRE.....	7
4.2	Përshtatjet e kostove të humbjeve.....	7
4.3	Përshtatjet për të hyrat jo tarifore .....	8
4.4	Përshtatjet për faktorin korrigjues të të hyrave .....	8
<b>5</b>	<b>Propozimi për të Hyrat e Lejuara Maksimale të OST/OT-së .....</b>	<b>10</b>



## 1 Hyrje

Zyra e Rregullatorit për Energji (ZRRE) aktualisht është duke kryer Përshtatjen e Rregullt Vjetore për të Hyrat e Lejuara Maksimale (MAR) që do të mbulohen nga Kompanitë e Rregulluara. Në këtë proces, ZRRE-ja do të bëjë propozimin fillestar për MAR-in e azhurnuar për Operatorin e Sistemit të Transmetimit dhe Tregut (OST/OT, KOSTT), Operatorin e Sistemit të Shpërndarjes (OSSH, KEDS) dhe Furnizuesin me Shërbim Universal (FSHU). Ky vlerësim fillestar bazohet në propozimet e dorëzuara nga kompanitë e rregulluara si dhe vendimet për Të Hyrat e Lejuara Maksimale për periudhën rregullative 2018-2022.

Rregullimi i Çmimit është mjet që përdoret nga ZRRE në mënyrë që të përcaktohen Të Hyrat e Lejuara Maksimale – MAR, të cilat Kompanitë e Rregulluara do ti mbledhin për ofrimin e shërbimeve të rregulluara. MAR caktohet në nivelin që mundëson të licencuarit e rregulluar t'i mbulojë kostot e arsyeshme operative dhe të mirëmbajtjes së aseteve të tyre dhe të realizojnë kthim të arsyeshëm në investimet e tyre. Gjithashtu, ZRRE përcakton caqe të efikasitetit, të cilat synojnë ngritjen e efikasitetit operativ të kompanive dhe të ofrojnë nxitje për arritjen e caqeve apo ndëshkime nëse kompanitë dështojnë t'i arrijnë ato.

Vlerat bazë për komponentët e MAR janë përcaktuar në Shqyrtimin Periodik të bërë në vitin 2018 dhe mbesin të vlefshme për një periudhë pesëvjeçare. Shqyrtimi aktual ka të bëjë me vlerësimin e propozimeve për MAR të paraqitura nga kompanitë e rregulluara dhe përshtatjen e tyre me vlerat bazë për vitin relevant tarifor 2019. Ky shqyrtim vlerëson nëse propozimet e të licencuarve janë llogaritur në përputhje me kërkesat ligjore.

ZRRE fton kompanitë e licencuara, konsumatorët dhe të gjitha palët tjera të interesit, që të japin kontributin e tyre në këtë proces, duke shqyrtuar dhe komentuar të dhënat dhe pikëpamjet e paraqitura në këtë Raport Konsultativ, në mënyrë që vlerësimi të jetë i saktë për të Hyrat e Lejuara Maksimale për Operatorin e Sistemit të Transmetimi dhe Tregut (OST/OT).

Palët të cilat dëshirojnë të paraqesin komentet e tyre eventuale rreth propozimeve të ZRRE-së ftohen që të dorëzojnë komentet e tyre me shkrim në postën elektronike [ero.pricing-tariffs@ero-ks.org](mailto:ero.pricing-tariffs@ero-ks.org) jo më vonë se **8 mars 2019**. Gjithashtu, komentet mund të dërgohen me postë në adresën:

*Zyra e Rregullatorit për Energji  
Departamenti për Tarifa dhe Çmime  
Rr. Dervish Rozhaja Nr. 12, Prishtinë, 10000, Kosovë*

### Dokumentet relevante

Vlerësimi përfundimtar i MAR të OST/OT në kuadër të procesit të Shqyrtimit Periodik – Vlerësim i detajuar	<a href="http://ero-ks.org/2018/Raportet/Pergjigje%20ndaj%20komenteve%20te%20KOSTT_PRR2_final.pdf">http://ero-ks.org/2018/Raportet/Pergjigje%20ndaj%20komenteve%20te%20KOSTT_PRR2_final.pdf</a>
Aplikimi tarifor i KOSTT për vitin 2019	<a href="http://www.ero-ks.org/2019/Tarifat/Aplikacioni_KOSTT.pdf">http://www.ero-ks.org/2019/Tarifat/Aplikacioni_KOSTT.pdf</a>



## 2 Përshtatja e të Hyrave të Lejuara Maksimale

Bazuar në Rregullën për Vendosjen e të Hyrave për OST/OT, ZRRE ka analizuar me kujdes të gjitha komponentet e kostove dhe kërkesat e të licencuarit të paraqitura në aplikacionin e tij për të Hyrat e Lejuara Maksimale. Gjatë procesit të Përshtatjes së Rregullt, ZRRE përdor vlerat e vendosura gjatë procesit të Shqyrtimit Periodik 2018-2022 dhe përshtat MAR-in për të reflektuar ndryshimet në mes të kostove që kanë qenë të parashikuara gjatë Shqyrtimit Periodik dhe kostove aktuale të arsyeshme të kompanive të rregulluara, të cilat janë jashtë kontrollit të tyre. Gjatë këtij procesi ZRRE do të:

1. Indeksojë Kostot Operative dhe të Mirëmbajtjes për Faktorin e Efikasitetit i cili caktohet gjatë procesit të Shqyrtimit Periodik dhe për Inflacionin Vjetor i cili caktohet duke përdorur Indekset e Harmonizuara të Çmimeve të Konsumit (HICP) për vendet e Eurozonës;
2. Caktojë Kostot e Lejuara të Humbjeve (LSSct) për OST, dhe t'i azhurnojë këto në mënyrë që të përfshijnë ndryshimin në mes të kostove të lejuara dhe të realizuara të humbjeve për Periudhën paraprake Rregullative, të cilat mund të kenë ndodhur si rezultat i ndryshimeve në kostot e blerjes së energjisë me shumicë apo i ndryshimeve në rrjedhat e energjisë elektrike në sistemin e Transmetimit;
3. Azhurnojë MAR-in e OST/OT-së në mënyrë që të reflektojë ndryshimin në mes të të Hyrave të Lejuara dhe të Realizuara në Vitin paraprak Relevant (t-1);
4. Azhurnojë parashikimet e kostove të lejuara të shërbimeve ndihmëse;
5. Caktojë MAR-in e OST/OT-së për Vitin Relevant t.

## 3 Bilanci i Energjisë

ZRRE ka përdorur bilancin e azhurnuar nga KEDS për të marrë parasysh konsumin e përditësuar dhe vlerësimin për dërrgullimin e konsumatorëve të kyçur në nivelin e tensionit 35kV. Implementimi i ndryshimeve ligjore në kuadër të liberalizimit të tregut ka një ndikim esencial në trajtimin e humbjeve në sistemin e energjisë elektrike. Bilanci i azhurnuar do të përdoret për të llogaritur blerjet e energjisë me shumicë për mbulimin e humbjeve të transmetimit, shpërndarjes dhe tarifën me pakicë për Shërbimin Universal.

### 3.1 Vlerësimi i Bilancit të Energjisë Elektrike të Realizuar dhe të Parashikuar

Me qëllim të vlerësimit të kostove që kanë të bëjnë me blerjen e humbjeve në nivel të OST-së, ZRRE ka analizuar të dhënat e raportuara nga KOSTT për vitin 2018 dhe të dhënat për parashikimin e bilancit për vitin 2019. Për parashikimin e bilancit të vitit 2019, ZRRE ka marrë për bazë Bilancin e aprovuar, duke përditësuar për pritjet që kanë të bëjnë me prodhimin e energjisë elektrike nga hyrja në operim e gjeneratorëve nga burimet e ripërtëritshme dhe parashikimin e azhurnuar të KEDS lidhur me konsumin e energjisë elektrike në nivel të OSSh-së.

Parashikimi i bilancit të energjisë elektrike për vitin 2019 është paraqitur në tabelën në vijim:



**Tabela 1: Bilanci i energjisë elektrike në OST**

<b>Bilanci i energjisë elektrike ne OST</b>	<b>Njësia</b>	<b>2019 Propozimi</b>
Hyrja ne OST	GWh	6,479
Energjia e pafaturuar në Veri	GWh	259
Eksporti	GWh	663
Importi	GWh	849
<hr/>		
Humbjet në OST	GWh	115
	%	1.78%
<hr/>		
<b>Dalja e energjisë nga Transmetimi/hyrja në OSSH</b>	<b>GWh</b>	<b>5,048</b>

Kërkesa për energji në nivel të OST në vitin 2019 pritet të ketë një rritje prej afro 4.4% në raport me vitin 2018. Kjo rritje vjen si pasojë e rritjes së kërkesës në nivel të OSSH-së.

Importi i energjisë përfshinë energjinë e nevojshme për mbulimin e konsumit të konsumatorëve të kyçur në nivel të OST-së si dhe energjinë e nevojshme për mbulimin e humbjeve në rrjetin e OST-së dhe OSSH-së si dhe furnizimin e konsumatorëve me Shërbim Universal. Diferenca është kalkuluar si eksport me qëllim të barazimit të bilancit.



## 4 Përshtatjet e rregullta

Në këtë pjesë janë paraqitur kalkulimet lidhur me përshtatjet e rregullta vjetore të vitit 2018. Kalkulimi i këtyre përshtatjeve do të përfshihet gjatë përcaktimit të të hyrave të lejuara maksimale për vitin relevant tarifor 2019.

### 4.1 Përshtatjet për normën e inflacionit

Për të bërë kalkulimin e përshtatjeve lidhur me normën e inflacionit si referencë është marr norma e inflacionit e publikuar nga Eurostatit për vendet e Eurozonës, e cila për vitin 2018 ishte 1.73%<sup>1</sup>. Mënyra për kalkulimin e përshtatjeve të tilla është e përcaktuar në Rregullën e të Hyrave të OST/OT-së.

Kjo normë aplikohet në përshtatjen e kostove operative, kostove të zhvlerësimit dhe kthimit në kapital. Pas aplikimit të normës së inflacionit prej 1.73% ndaj komponentëve të kostove të sipërpërmendura, rrjedh vlera e kostove të përshtatura në vlerë prej 0.44 milion euro. Përshtatjet që kanë rezultuar nga aplikimi i normës së inflacionit për secilën nga komponentët e kostove të lejuara në vitin 2018 i janë shtuar më pastaj vlerësimit fillestar të kostove për vitin 2019, të përcaktuara gjatë shqyrtimit periodik. Detajet e këtyre kalkulimeve janë paraqitur në tabelën më poshtë:

**Tabela 2: Përshtatjet për inflacion**

Linja	Njësia	a) Lejuar 2018	b) Përshtatja për HICP	c) Vlerësimi fillestar 2019 <sup>2</sup>	d=b+c Lejimi 2019
OPEX-i	mil €	7.42	0.13	7.30	7.42
Zhvlerësimi	mil €	9.53	0.16	10.31	10.48
Kthimit	mil €	8.52	0.15	9.36	9.51
Total	mil €	25.48	0.44	26.97	27.41

### 4.2 Investimet kapitale

KOSTT në dokumentacionin e dërguar ka kërkuar projekte shtesë krahas atyre të lejuara gjatë procesit të shqyrtimit shumëvjeçar. Dokumentacioni që është ofruar nga KOSTT ka një përshkrimin të përgjithshëm për nevojën e realizimit të këtyre projekteve. Me qëllim të vlerësimit të arsyeshmërisë teknike dhe financiare të këtyre projekteve dhe kostove që ndërlidhen me to, ZRRE kërkon që KOSTT të bëjë vlerësimin e këtyre projekteve në përputhje me Rregullën për vlerësimin e Investimeve kapitale, sipas së cilës duhet të analizohen parametrat ekonomik si CBA, NPV, kostot për njësi, alternativat si dhe përshkrimin e punëve që asociohen me projektet e tilla.

Në mungesë të parametrave të sipërpërmendur, në këtë fazë të konsultimit ZRRE nuk ka mundur të vlerësojë arsyeshmërinë e këtyre projekteve, andaj ato nuk janë përfshirë në vlerësimin e kalkulimit

<sup>1</sup> [https://www.ecb.europa.eu/stats/ecb\\_statistics/escb/html/table.en.html?id=JDF\\_ICP\\_COICOP\\_ANR&period=2017-12](https://www.ecb.europa.eu/stats/ecb_statistics/escb/html/table.en.html?id=JDF_ICP_COICOP_ANR&period=2017-12)

<sup>2</sup> Sipas lejimeve të Shqyrtimit Periodik 2018-2022 linku:

[http://ero-ks.org/2018/Raportet/Pergjigje%20ndaj%20komenteve%20te%20KOSTT\\_PRR2\\_final.pdf](http://ero-ks.org/2018/Raportet/Pergjigje%20ndaj%20komenteve%20te%20KOSTT_PRR2_final.pdf)



të të hyrave të lejuara maksimale të KOSTT. ZRRE pret nga KOSTT që në kuadër të këtij procesi konsultativ të ofrojë dëshmitë e nevojshme Bordit të ZRRE-së për shqyrtim të mëtejshëm të këtyre projekteve.

#### 4.3 Faktori ndarës i kursimeve

Përveç përshtatjeve të sipërpërmendura, ZRRE ka bërë edhe përshtatjet e kostove të mirëmbajtjes duke aplikuar faktorin ndarës të kursimeve. Këto përshtatje aplikohen me qëllim të nxitjes së kursimit nga ana e kompanisë, ku pjesa e kursyer do të ndahet në mes të kompanisë dhe konsumatorëve me një faktor ndarës prej 50%. Nga analiza e bërë, vlera e rezultuar e kursimit është 0.58 milion euro, ku vlera e përshtatur e kursimeve pas aplikimit të faktorit ndarës është 0.29 milion euro (pjesa për të cilën kompensohen konsumatorët).

#### 4.1 Fondi për BRE

Nga analizimi i aplikacionit të KOSTT, vërehet se ka një dallim ndërmjet kostove dhe të hyrave nga fondi i BRE-ve për vitin 2018. Vlera e këtij dallimi është -1.54 milion euro. Këto të hyra (si të zbritshme) janë marr parasysh gjatë kalkulimit të kostove aktuale  $AAC_{t-1}$ .

Parashikimi i kostove të fondit të BRE-ve është bërë duke u bazuar në bilancin e energjisë si dhe në përditësimet e fundit për pritjet e hyrjes në operim të gjeneratorëve të BRE-ve. Vlera e kostove të fondit duke marr parasysh çmimin referent prej 35.6 €/MWh rezulton të jetë 12.45 milion euro.

#### 4.2 Përshtatjet e kostove të humbjeve

Përshtatja e kostove të humbjeve për OST bëhet përmes formulës së mëposhtme:

$$(LSSCat-1 - LSSCft-1) * (1 + It)$$

Vlera e kostos së përshtatur për humbje është 0.40 milion euro, e cila rezulton për shkak të rrjedhave më të mëdha të energjisë të realizuara kundrejt atyre të parashikuara dhe çmimit mesatar më të lartë për blerjen e humbjeve për vitin 2018 në rrjetin e transmetimit. Detajet e kalkulimeve janë dhënë në tabelën e mëposhtme.

**Tabela 3 Përshtatjet për kostot e humbjeve**

OSSH MAR	Njësia	E lejuar 2018	E realizuar 2018	E propozuar 2019
<b>Parametri i indeksimit</b>				
It	%		7.49%	
<b>Humbjet e lejuara (LSSCt)</b>				
LSSAt	%	1.78	1.78	1.78
REUEt	GWh	5,843.6	6,203.7	6,479
WHEAt	€/MWh	44.00	44.82	42.97
LSSCat-1	mil €		<b>4.95</b>	



LSSCft-1	mil €	4.58		4.96
<b>Kostot e përshtatura<sup>3</sup></b>	mil €		0.40	

*Ku :*

$LSSA_t$  janë humbjet e lejuara, që janë paraqitur si përqindje e energjisë që hyn në sistemin e shpërndarjes në vitin relevant t

$REUE_t$  janë njësitë e energjisë (MWh) apo (GWh) që hyjnë në sistemin e shpërndarjes në vitin relevant t

$WHEA_t$  është mesatarja e kostos me shumicë të energjisë (€/MWh) në vitin relevant t

$LSSCa_{t-1}$  është kostoja e realizuar e humbjeve të lejuara në vitin relevant t-1, (llogaritur duke përdorur humbjet e lejuara)

$LSSCf_{t-1}$  është kostoja e parashikuar e humbjeve në vitin relevant t-1, (llogaritur duke përdorur humbjet e lejuara)

$I_t$  është norma e interesit për vitin relevant t, që llogaritet bazuar në EURIBOR plus S%, ku S paraqet vlerën që do përcaktohet nga Rregullatori gjatë shqyrtimeve periodike që reflekton preminë e pagueshme nga i licencuari për huatë afatshkurtra mbi normën e EURIBOR-it

Parashikimi i çmimit mesatar për humbje për vitin 2019 është bërë duke indeksuar çmimin aktual të gjenerimit nga KEK-u për normën e harmonizuar të inflacionit prej 1.73% dhe parashikimin e çmimit të importit bazuar në çmimet aktual të realizuara si dhe çmimet referente në bursat regjionale.

### 4.3 Përshtatjet për të hyrat jo tarifore

Të hyrat tjera të realizuara nga aktivitetet e pa-rregulluara siç janë: të hyrat nga dhënia me qira e aseteve, shitja e aseteve, nga mekanizmi kompenzues ndërmjet TSO (ITC), të hyrat neto nga interesi, zbriten nga të hyrat e lejuara maksimale. Vlera e këtyre të hyrave të realizuara është raportuar nga KOSTT në aplikimin e tyre në vlerë prej 0.52 milion euro, ndërsa pas kërkesës nga ZRRE, KOSTT ka dërguar draft Pasqyrat Financiare në bazë të të cilave ZRRE ka korrigjuar këto të hyra, të cilat janë në vlerë prej 1.05 milion euro.

### 4.4 Përshtatjet për faktorin korrigjues të të hyrave

Në pajtim me Rregullën për të Hyrat e Lejuara Maksimale është bërë korrigjimi i të hyrave të vitit 2018. Parimi i cili aplikohet ka të bëjë me vlerësim e përgjithshëm të kostove të lejuara aktuale dhe të hyrave aktuale të realizuara. Këto llogaritje janë bërë sipas formulës në vijim:

$$KREV_t = (AAC_{at-1} - ARR_{t-1}) * (1 + I_t)$$

<sup>3</sup> këto kosto janë pjesë e azhurnimeve të përgjithshme dhe reflektohen në MAR-in e vitit 2019.





*Ku janë:*

$AAC_{at-1}$	<i>Kostot e lejuara aktuale për vitin relevant t-1 ("Actual Allowed Cost as determined in Relevant Year t-1")</i>
$ARR_{t-1}$	<i>Paraqet të hyrat e realizuara në vitin relevant t-1 ("is the Actual Regulated Revenues in Relevant Year t-1")</i>
$I_t$	<i>Norma e interesit për vitin relevant t, që llogaritet bazuar në EURIBOR plus S%, ku S paraqet vlerën e përcaktuar nga ZRRE-ja gjatë shqyrtimeve periodike që reflekton preminë e pagueshme nga i licencuari për hua afatshkurtra</i>

Ndryshimi në mes të  $AAC_{at-1}$  prej 23.61 milion euro dhe  $ARR_{t-1}$  prej 14.65 milion euro, pas aplikimit të normës së interesit rezulton të jetë 9.64 milion euro. Ky ndryshim ndërmjet të hyrave dhe kostove aktuale të lejuara bartet si azhurnim gjatë përcaktimit të MAR për vitin 2019.



## 5 Propozimi për të Hyrat e Lejuara Maksimale të OST/OT-së

Të Hyrat e Lejuara Maksimale për OST/OT-në janë llogaritur sipas formulës në vijim:

$$MAR_t = OPMC_t + DEPC_t + RTNC_t + ASVC_t + LSSC_t + LICC_t - ITCR - NTFR_t + ADJ_t + KREV_t$$

Ku janë:

*MAR<sub>t</sub>* - Të hyrat e lejuara maksimale në vitin relevant *t*

*OPMC<sub>t</sub>* - Kostot operative dhe të mirëmbajtjes në vitin relevant *t*

*DEPC<sub>t</sub>* - Zhvlerësimi i lejuar në vitin relevant *t*

*RTNC<sub>t</sub>* - Kthimi i kostos së kapitalit i lejuar në vitin relevant *t*

*ASVC<sub>t</sub>* - Kostot e lejuara për shërbime ndihmëse në vitin relevant *t*

*LSSC<sub>t</sub>* - Kostoja e lejuar e humbjeve në vitin relevant *t*

*LICC<sub>t</sub>* - Kostoja e taksës për licencë në vitin relevant *t*

*ITCR<sub>t</sub>* - Të hyrat neto të OST/OT nga mekanizmi kompensues ndër-OST në vitin relevant *t*

*NTFR<sub>t</sub>* - Të hyrat jo tarifore në vitin relevant *t*

*ADJ<sub>t</sub>* - Përshtatjet e kostove

*KREV<sub>t</sub>* - Faktori korrigjues i të hyrave në vitin relevant *t*

Llogaritja e secilit nga këta komponentë është shtjelluar më poshtë.

**Tabela 1 - Propozimi i MAR të OST/OT**

Propozimi i MAR për OST/OT		2018 E lejuar	2018 E realizuar	2019 e vlerësuar (PRR2)	2019 Propozuar
<b>Parametrat e indeksimit</b>					
Faktori I efikasitetit	%			1.5%	
HICP	%		1.73%		
Euribor	%		-0.11%		
S-factor	%		7.6%		
It	%		7.49%		
<b>Kosto operative dhe e mirëmbajtjes (OPMC<sub>t</sub>)</b>					
$OPMC_t = OPMC_{t-1} * (1 + CPI_{t-1}) * (1 - E_t) * (1 - P_t)$	€m	7.42	7.42	7.30	7.42
Kostoja e licencës					
Pershtatja e kostove te mirembajtjes			-0.29		
<b>Zhvlerësimi I lejuar(DEPC<sub>t</sub>)</b>					
$DEPC_t = DEPC_{t-1} * (1 + CPI_{t-1}) * (1 - P_t)$	€m	9.53	9.53	10.31	10.48
<b>Kthimi I lejuar (RTNC<sub>t</sub>)</b>					



$RTNC_t = RTNC_{t-1} * (1 + CPI_{t-1}) * (1 - P_t)$	€m	8.52	8.52	9.36	9.51
<b>Humbjet e lejuara (LSSCt)</b>					
LSSAt	%	1.78	1.78	1.78	1.78
REUet	GWh	5,843.6	6,203.7	5,833.9	6,478.9
WHEAt	€/MWh	44.00	44.82	40.00	42.97
LSSCat-1			4.95		
LSSCft-1	€m	4.58		4.15	4.96
LSAct-1					
LSSCt					
<b>Kostot e Fondit te BRE-ve</b>					
<b>Kosto</b>		<b>2.87</b>	<b>-1.54</b>		<b>12.45</b>
<b>Shërbimet ndihmëse</b>					
ASVCt		2.59	-	2.66	2.66
<b>Të hyrat jo tarifore</b>					
Të hyrat e parregulluara	€m	-0.06	-0.41	-0.06	-0.06
Te hyrat nga ITC		-0.40	-0.64	-0.40	-0.40
<b>Pershtatjet e PRR1 dhe vitit 2017</b>					
Pershtatjet	€m	-1.26	-1.26	-1.26	-1.26
Te hyrat e mbetura nga KEK		-3.33	-2.67	-3.33	-3.33
<b>OSSH MAR</b>					
<b>MAR-i fillestar</b>	€m	30.47	23.61	28.75	
<b>KREV</b>					
$AAC_{t-1}$	€m		23.61		
$ARR_{t-1}$			17.32		
$KREV_t = (AAC_{t-1} - ARR_{t-1}) * (1 + It)$			9.64		
$KREV_{t-1}$					9.64
<b>MAR-i final</b>					<b>52.08</b>

Si rezultat i kalkulimeve të secilit komponent të kostove, MAR i propozuar për OST/OT për vitin 2019 është 52.08 milion euro.