

Nr. 262/1 Prot.

Tiranë, më 25/01/2018

Drejtuar: **Z Petrit AHMETI**
Kryetar i Bordit të Komisionerëve të ERE

TIRANË

Lënda: Përgjigje shkresës Nr.44 date 12.01.2018 “Kërkesë për plotësim dokumentacioni lidhur me aplikimin për tarifatat e shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike sipas nivelit të tensionit për vitin 2018”

I nderuar z.Ahmeti,

Më poshtë përgjigje shkresës suaj Nr.44 date 12.01.2018 “Kërkesë për plotësim dokumentacioni lidhur me aplikimin për tarifatat e shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike sipas nivelit të tensionit për vitin 2018”, për sejcilën pikë sipas renditjes suaj:

1. Aplikimi tëplotësohet me analiza të detajuara dhe argumentat përkatëse për të gjitha shpenzimet operative për vitin ushtrimor të mbyllur dhe të audituar (2016) dhe shpenzimet e pritshme për vitin 2017. Gjithashtu analiza e realizimit të të ardhurave të kërkuara për vitet 2015-2017 duhet të krahasohet me të ardhurat e miratuara dhe diferencat të reflektohen në të ardhurat e kërkuara për vitin 2018. Kjo në zbatim të pikës 5 të Vendimit Nr.190, datë 22.12.2016 të Bordit të ERE-s, e cila përcakton se: *Përditësimi dhe kompensimi i të gjitha efekteve të mundshme financiare për të licensuarit për periudhën 2015 dhe vitin 2016 dotëbëhet në periudhën pasardhëse sipas përcaktimeve të nenit 20 germa "c", të Ligjit Nr. 4312015 "Për Sektorin e Energjisë Elektrike"*

Krahasimi i të ardhurës së kërkuar që duhet të realizohet sipas rezultateve financiare të periudhës 2015 – 2017 dhe kompensimi që duhet mbartur për vitin 2018 detajohen në tabelën që vijon:

a) Për Operatorin e Shpërndarjes:

Zëri	2015 ERE	2015	2016	2017	2018
Shpenzime Operative	7,882,657	7,246,995	9,584,366	9,491,819	9,542,800
Kosto e transmetimit për humbjet	787,028	1,243,776	1,075,454	1,058,828	1,045,654
Kosto e humbjeve	9,323,257	13,035,606	7,922,131	14,408,503	8,905,662
Total OPEX	17,992,942	21,526,377	18,581,950	24,959,150	19,494,116
Vlera e asetëve në v. 2011	29,243,289	35,502,006	35,502,006	35,502,006	35,502,006
Vlera e investimeve në v. 2012	765,883	765,883	765,883	765,883	765,883
Vlera e investimeve në v. 2013	448,508	448,465	448,465	448,465	448,465
Vlera e investimeve në v. 2014	1,234,953	1,208,133	1,208,133	1,208,133	1,208,133
Vlera e investimeve në v. 2015	2,783,734	1,626,099	1,626,099	1,626,099	1,626,099
Vlera e investimeve në v. 2016	-	-	7,130,056	7,130,056	7,130,056
Vlera e investimeve që priten në v. 2017	-	-	-	12,116,267	12,116,267
Vlera e investimeve që priten në v. 2018 (1/2)	-	-	-	-	6,250,135
minus: Amortizimi i akumuluar	(22,417,253)	(20,639,702)	(22,475,007)	(25,088,696)	(29,254,074)
vlera e RAB pa kapitalin e punës	12,059,116	18,910,884	24,205,635	33,708,213	35,792,970
Kapitali i punës 1/4	1,499,412	5,381,594	4,645,488	6,239,787	4,873,529
RAB	13,558,528	24,292,478	28,851,123	39,948,000	40,666,499
Norma e interesit të borxhit të vjetër	0.85%	0.83%	1.32%	1.23%	1.19%
Norma e interesit të borxhit të ri	3.35%	3.80%	3.57%	3.63%	2.01%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	16.44%	16.44%	16.44%	16.44%	16.44%
Borxhi i vjetër %	30.95%	32.56%	34.31%	42.96%	29.73%
Borxh i ri %	29.05%	27.44%	25.69%	17.04%	30.27%
Raport i synuar i kapitalit të vet	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
Kthim për borxhin e vjetër	0.26%	0.27%	0.45%	0.53%	0.35%
Kthim për borxhin e ri	0.97%	1.04%	0.92%	0.62%	0.61%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	6.58%	6.58%	6.58%	6.58%	6.58%
WACC	7.81%	7.89%	7.95%	7.72%	7.54%
Fitimi	1,059,144	1,916,783	2,292,956	3,085,144	3,066,061
Amortizimi i vitit	3,330,521	2,079,534	2,678,027	2,400,000	2,958,096
Të ardhura nga lidhjet e reja	(399,114)	(645,104)	(540,865)	(654,852)	(375,677)
Të ardhurat nga energjia reaktive	(252,770)	(316,594)	(318,132)	(329,043)	(355,938)
Totali i të Ardhurave të Kërkuara	21,730,721	24,560,996	22,693,937	29,460,399	24,786,658
Energji e lëvruar në rrjetin e shpërndarjes MWH	4,544,000	4,459,444	4,605,265	4,789,590	4,803,209
Tarifa mesatare e shpërndarjes Lekë/KW	4.78	5.51	4.93	6.15	5.16
Diferenca e tarifës në fakt me atë të miratuar		0.73	0.15	1.37	

Vlera për tu kompensuar (Akumulative) 000/Lekë	3,234,645	3,904,876	10,460,072	10,460,072
---	------------------	------------------	-------------------	-------------------

b) Për Operatorin e Shitjes:

Zeri	2015 ERE	2015	2016	2017	2018
Shpenzime Operative	2,064,819	1,898,311	2,510,572	2,486,330	2,499,684
Kosto e Energjisë së shitur nga FPSH (+Marzh)	13,632,000	13,378,333	13,815,794	19,421,534	16,841,325
Kosto e transmetimit	2,953,600	2,725,012	2,760,035	3,013,587	3,311,237
Marzhi	299,904	294,323	298,003	971,077	842,066
Kompensimi i Borxhit të Keq	4,496,883	3,709,373	3,857,845	1,252,715	3,169,725
Kompensim për humbjet 2012 - 2014 (CEZ)	3,442,872	3,051,308	2,894,742	2,787,638	2,818,842
Totali i të Ardhurave të Kërkuara	26,890,079	25,056,659	26,136,990	29,932,882	29,482,879
Energji e shitur në rrjetin e shpërndarjes MWH	4,544,000	4,459,444	4,605,265	4,789,590	4,803,209
Tarifa mesatare e shitjes Lekw/KW	5.92	5.62	5.68	6.25	6.14
Diferenca e tarifës në fakt me atë të miratuar		(0.30)	(0.24)	0.33	

Vlera për tu kompensuar (Akumulative)	(1,333,043)	(2,448,677)	(859,204)	(859,204)
--	--------------------	--------------------	------------------	------------------

Vlera totale për tu kompensuar në tarifën e vitit 2018 është paraqitet në tabelën që vijon:

Vlera për tu kompensuar (Akumulative) 000/Lekë	2015	2016	2017	Gjithsej
Vlera për tu kompensuar në Shpërndarje	3,234,645	3,904,876	10,460,072	10,460,072
Vlera për tu kompensuar Shitje	(1,333,043)	(2,448,677)	(859,204)	(859,204)
Vlera për tu kompensuar Gjithsej	1,901,602	1,456,198	9,600,869	9,600,869

Analiza financiare të detajuara për vitin 2016 do të gjeni në dokumentin e Pasqyrave Financiare 2016 (të auditurara) dërguar me shkresën Nr. 21869 date 27.09.2017. Një analizë e hollësishme për shpenzimet e vitit 2017 (e pritëshme) dhe parashikimi për 2018 gjendet në dokumentin e tarifës faqe 55 – 61, ju lutem specifikoni kërkesën për informacione të detajuara.

2. Kostot operarive të propozuara për vitin 2018 duhet të shoqërohen me një analizë të detajuar dhe të argumentuar, konform dispozitave 7.2 e 7.3 të "Metodologjisë së llogaritjes së tarifave të shpërndarjes së energjisë elektrike".

Në studimin për tarifatat janë analizuar në mënyrë të detajuar shpenzimet e planifikuara për vitin 2018, analiza më të hollësishme për vitin 2018 do të gjeni në dokumentin bashkëngjitur të Planit Financiar 2018 miratuar me vendim të Këshillit Mbikqyrës të OSHEE Nr. 67 datë 27.12.2017.

3. Për argumentin e të ardhurave të kërkuara për vitin 2018, aplikimi duhet të shoqërohet edhe me Programin Ekonomik e Financiar të miratuar nga Këshilli Mbikqyrës për vitin 2018.

Bashkëngjitur do të gjeni dokumentin miratimit të Planit Financiar 2018 nga Këshilli Mbikqyrës të OSHEE Nr. 67 datë 27.12.2017.

4. Lidhur me Bilancin Energjistik për vitin 2018 konstatohet mungesë rakordimi me parashikimet e bëra nga OST sh.a., për sa i takon parashikimit të energjisë së prodhuar nga KESH sh.a. ashtu edhe parashikimit të prodhimit nga PPE dhe PVE. Lutemi konfirmoni sasinë e propozuara me OST sh.a.

Vlera e sasisë së furnizimit të pritshëm për KESH për vitin 2018 është përcaktuar në vendimin Nr. 3924/1 datë 26.12.2017 të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë bashkëngjitur. Parashikimi i prodhimit nga PPE dhe PVE nuk përmban vetëm sasinë e energjisë së kaluar nga HEC-et nepërmjet OST, por edhe atë të HEC-ve lidhur drejtpërdrejt në rrjetin e OSHEE.

5. Të paraqiten argumenta në lidhje me cmimin prej 8,267 lekë/kWh për energjinë e blerë në tregun e parregulluar për mbulimin e humbjeve në rrjetin e shpërndarjes.

Çmimi mesatar i sipërpërmendur është rezultat i analizës si vijon:

Për periudhën Janar 2018-Shtator 2018 i kemi referuar cmimeve të kostos së blerjes së energjisë nga tregu i pa rregulluar për këtë periudhë për vitin 2017, ndërsa për periudhën Tetor –Dhjetor 2018 i kemi referuar cmimit mesatar të kësaj periudhe shumëzuar me një koeficient që perfaqson trendin e cmimeve të ketyre muajve krahasuar me pjesën tjetër të vitit.

6. Parashikimi për blerjen nga KESH sh.a. të sasisë 537 GWh me cmirin 1,5 Lekë/kWh për mbulimin e humbjeve bie në kundërshtim me dispozitën 5.4 të VKM 244, datë 30.03.2016 "Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike" në të cilën përcaktohet se "Sasia e tepert e energjisë elektrike, e krijuar nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, pas përmbushjes së kërkesës së klienteve që perftojnë nga furnizimi universal, ... i shitet Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes për mbulimin e humbjeve" dhe dispozitën 3.3.b të VKM 729, datë 08.12.2017 "Për disa ndryshime dhe shtesa në Vendimin nr.244, datë 30.03.2017" e cila në vijim të dispozitës së sipërpërmendur 5.4 shton pikën 4,1 sipas së cilës sasia e mbetur e energjisë elektrike pas plotesimit të nevojave në përputhje me sa më lart, KESH e tregon sipas parimeve të një tregu të lirë dhe konkurrues, në përputhje me kushtet dhe procedurat e përcaktuara, bazuar në rregulloren për tregtimin e energjisë elektrike, që miratohet me vendim të Asamblesë së Përgjithshme.

Lutemi të reflektoni këto kërkesa ligjore në llogaritjet tuaja duke bërë të ditur efektin në rezultatin përfundimtar.

Sasia dhe çmimi i furnizimit të pritshëm për KESH për vitin 2018 është përcaktuar në vendimin Nr. 3924/1 datë 26.12.2017 të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë, bashkëngjitur.

7. Përsa i përket llogaritjes së RAB, nga shqyrtimi paraprak i tabelave shoqëruese të aplikimit vërehet një diferencë prej 5,908 milion Lekë midis vlerës bruto të aseteve në datën 31.12.2012 në aplikimin e OSHEE dhe asaj të miratuar nga ERE me vendimet përkatëse. Lutemi, paraqisni shpjegimet tuaja.

Sipas Bilancit verifikues nga CEZ Shpërndarje në Pasqyrat e audituara të vitit 2012 gjendja analitike në llogaritë e aseteve është si në tabelën që vijon:

Përshkrimi	Vlera
Të tjera AAGJ - JM	73,046,642
Software	26,820,432
Toka	1,030,908,742
Përmirësimi i Tokave	755,061,660
Ndërtesa dhe Konstruksione	2,831,669,378
Makineri dhe Pajisje	30,482,209,908
Mjete Transporti	364,775,277
Pajisje Zyre	157,174,284
Pajisje IT	546,222,993
GJITHSEJ	36,267,889,316

Nuk ka diferencë në përlllogaritje.

8. Në lidhje me kërkesën për llogaritjen e kapitalit të punës sa 1/4 e shpenzimeve operative duhet të paraqisni studim të plote mbi fondet e nevojshme për të mbajtur një nivel të përshtatshëm të materialeve, furnizimeve dhe parave të nevojshme rezervë, për të përmbushur detyrimet korrente dhe për të mbajtur llogaritë minimale ashtu sikurse përcaktohet në dispozitën 8.9 të "Metodologjisë së llogaritjes së tarifave të shpërndarjes së energjisë elektrike".

Sikundër është theksuar në studimin e tarifës:

“Vlera e kapitalit të punës për shkak të detyrimeve tejet të larta të kompanisë është negativ. Në ndryshim nga periudhat para vitit 2015 OSHEE ka detyrimin e pagesave për detyrime të prapambetura sikurse përcaktohen në Planin e Rimëkëmbjes së Sektorit Energjistik për të cilat ngurtëson një pjesë të Arkëtimeve në llogaritë bankare gjatë vitit. Mbi këtë bazë, Kapitali i punës, për efekt të tarifës është përlllogaritur sipas Metodollogjisë së Tarifës së Shpërndarjes duke pasur parasysh faktorët si vijon:

1. Vlera minimale e kapitalit të punës do të ishte sa 1/12 e shpenzimeve operative OPEX dhe bazuar në planin e shpenzimeve operative prej 12,968 milion Lekë duhet të jetë 1,080 milion Lekë.
2. Vlera minimale e ngurtësuar në llogaritë e OSHEE për shlyerje të detyrimeve ndaj CEZ është 2,819 milion Lekë. Llogaritë e ngurtësuara të OSHEE lidhen edhe me detyrime ndaj Bankës Botërore, KESH dhe OST.
3. Vlera minimale e Kapitalit të Punës në OSHEE duhet të jetë rreth 4 miliard Lekë.

Bazuar më lart në përlllogaritjet për Tarifën 2018 vlera e Kapitalit të Punës është marrë sa ¼ e Shpenzimeve Operative ose 25%.”

Vlera minimale e propozuar $\frac{1}{4}$ e Opex për kapitalin e punës sa më lart përbëhet nga:

- a) $\frac{1}{12}$ e OPEX = 1.1 miliard Lekë e cila është parashikuar rreth 13 miliard Lekë për vitin 2018,
- b) Vlera e 2.9 miliard Lekë që duhet të jetë në llogaritë e ngurtësuar të OSHEE për shlyerjen e detyrimeve ndaj CEZ, KESH dhe OST. Për KESH dhe OST vlera e pagesave të kryera është gjithmonë më e lartë se sa vlera vjetore e faturuar duke paguar edhe pjesë nga detyrimet e prapambetura, për vitin 2017 pagesa ka qenë 2% më e lartë.

9. Lidhur me parashikimin nga ana juaj të "kthimit të lejuar mbi kapitalin" në nivelin 16.44% në perputhje me pikën 4.2. të Deklaratës Rregullatore, ju rikujtojmë se efektet e kësaj deklarate shtrihen deri me 31.12.2014 e për rrjedhojë i ka kaluar aktualiteti. Lutemi paraqisni propozimin tuaj për një norme të arsyeshme të kthimit mbi kapitalin e vet të argumentuar në perputhje me dispozitën 8.11 të "Metodologjisë së llogaritjes së tarifave të shpërndarjes së energjisë elektrike".

Megjithë përmirësimin e jashtëzakonshëm të performancës në periudhën 2015 – 2017 ku kapitali i OSHEE është përmirësuar me rreth 35 miliard Lekë ai mbetet sërish negativ ose rreth – 36 miliard Lekë, gjë që tregon që OSHEE dhe investimi në rrjetin e shpërndarjes në Shqipëri mbetet akoma një biznes me risk shumë të lartë.

Studimi në zbatim të Metodologjisë së llogaritjes së Tarifave të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike neni 7 Kërkesa për të Ardhura për Vitin Bazë (Kthimi mbi bazën e rregulluar të aseteve) pika 11 bëhet shumë i vështirë dhe me një probabilitet të ulët saktësie për shkak të pasigurive që lidhen me:

- a) Shëmbuj të Shoqërive të ngjashme që ushtrojnë të njëjtin aktivitet dhe që kanë tregues të ngjashëm nuk kemi mundur të gjejmë që të kenë llogaritur "kthimin e lejuar të kapitalit" në kushtet e kapitalit të vet kaq negativ si ai që trashëgon OSHEE.
- b) Risku i biznesit në kushtet e fillimit të hapjes së tregut dhe humbjes së pozitës monopol të OSHEE është akoma hipotetik dhe nuk mund të matet.
- c) Dështimi i privatizimit tregoi një tendencë të fortë të pamundësisë së tërheqjes së kapitalit dhe OSHEE është akoma një shoqëri që mund të mbijetojë në treg falë mbështetjes së vazhdueshme të Qeverisë Shqiptare e cila ka përdorur shpesh garancinë sovrane për të shpërtuar financiarisht shoqërinë.

Në kushtet e pamundësisë për të studiuar metodologjikisht "Normën e Kthimit të Lejuar mbi Kapitalin" ju referuam nivelit të shprehur më parë në deklaraten rregullatore prej 16.44%, i cili është referenca më e mirë ku mund të referohemi. Norma e lartë e llogaritjes në Deklaratën Rregullatore e kryer për një investim të huaj ku risku i vendit ka qenë shumë i lartë mendojmë se kompenson pasiguritë e riskut të shtuar financiar në të cilin ndodhet OSHEE.

10. Në përlllogaritjet tuaja për përcaktimin e normës së interesit të borxhit përfshihet borxhi ndaj CEZ a.s. ndërkohë që në kostot për llogaritjen e tarifës së shërbimit universal është përfshirë komplet kësti që duhet të paguhet për vitin 2018 në rubrikën "kompensim për CEZ". Lutemi bëni korigjimet tuaja në llogaritje duke zbatuar kërkesat e metodologjive përkatëse për shërbimin e shpërndarjes dhe të furnizimit.

Në zbatim të Metodologjisë së Llogaritjes së Tarifave të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike neni 7 Kërkesa për të Ardhura për Vitin Bazë (Kthimi mbi bazën e rregulluar të aseteve) pika 12, borxhi ndaj CEZ a.s. do të shlyhet në Gusht 2018 dhe përderisa është një borxh i papaguar nuk ka përse të mos referohet për llogaritjen e kostos së kapitalit.

Për më tepër norma e interesit të borxhit në OSHEE i referohet borxhit të marrë nga Banka Botërore me interesa shumë të ulta që nuk përfaqsojnë normën e tregut në të cilin OSHEE ka hyrë tashmë. Si e tillë ajo shtrembëron koston e kapitalit në krahasim me shoqëri të ngjashme që tashmë janë prezente në tregun e energjisë. Përfshirja e borxhit ndaj CEZ shërben për të përafuar normën me normën e tregut dhe si e tillë nuk mund të mos merret parasysh.

11. Marzhi i fitimit prej 5% i aplikuar nga OSHEE sh.a. është në kundërshtim me dispozitën 6.f e "Metodologjisë për përcaktimin e cmimeve për shitjen e energjisë elektrike me pakicë tek klientët fundorë që furnizohen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal (FSHU)" e cila përcakton një kufi prej 3% të marzhit të fitimit mbi kostot për blerjen e energjisë dhe kapacitetit. Të paraqiten rillogaritjet në zbatim të metodologjisë.

Metodologjia për përcaktimin e cmimeve për shitjen e energjisë elektrike me pakicë tek klientët fundorë që furnizohen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal (FSHU) e miratuar në 23.11.2017 ka mbërritur në OSHEE pasi u bënë përllogaritjet dhe u dorëzuar aplikimi. Përllogaritjet u bënë sipas propozimit tonë të mëparshëm që marzhi të ishte 5%. E ardhura e kërkuar për FSHU në kushtet e marzhit 3% llogaritet në tabelën më poshtë:

Zeri	2015	2016	2017	2018
Shpenzime Operative	1,898,311	2,510,572	2,486,330	2,499,684
Kosto e Energjise se shitur nga FPSH (+Marzh)	13,378,333	13,815,794	19,421,534	16,841,325
Kosto e transmetimit	2,725,012	2,760,035	3,013,587	3,311,237
Marzhi	294,323	303,947	582,646	505,240
Kompensimi i Borxhit i Keq	3,709,373	3,857,845	1,252,715	3,169,725
Kompensim per humbjet 2012 - 2014 (CEZ)	3,051,308	2,894,742	2,787,638	2,818,842
Totali i te Ardhurave te Kerkuara	25,056,659	26,142,935	29,544,451	29,146,053
Energji e shitur ne rrjetin e shperndarjes MWH	4,459,444	4,605,265	4,789,590	4,803,209
Tarifa mesatare e shitjes Lekë/KW	5.62	5.68	6.17	6.07

12. Paraqisni informacion të detajuar dhe sqarimet përkatëse mbi mënyrën e llogaritjes së koeficienteve të propozuar të cilët janë përdorur për shpërndarjen e kostove në nivel tensioni të alokimit të të ardhurave të kerkuara sipas niveleve të tensionit.

Ristrukturimi i shoqërisë dhe kryerja e investimeve do të krijojë kushte për vlerësimin e qartë të kostove operative për njësi të aktivitetit të shoqërisë, përfshi edhe kostot për nivel tensioni. Në kushtet e mungesës së këtij informacioni kemi operuar me koeficientë të alokimit bazuar në:

- Ndarjen e kostove operative ndërmjet Shpërndarjes dhe Shitjes me peshe specifike respektive 79.24% për Operatorin e Shpërndarjes dhe 20.76% për Operatorin e Shitjes.
- Koeficientin që lidhet me peshën specifike të energjisë së shitur në nivel tensioni si në planifikuar për vitin 2018 në tabelën që vijon :

Niveli i Tensionit	2018	%
	KWH	
35 kV	57,532	1.20%
20 kV	259,653	5.41%
10 - 6 kV	646,577	13.46%
I ulët 0.4 kV	3,839,447	79.94%
Total	4,803,209	

Me këto koeficientë janë alokuar: a) vlera e Aseteve b) Amortizimi c) Të ardhura nga lidhjet e reja d) Të ardhura nga energjia reaktive.

c) Humbjet teknike për nivel tensioni si në tabelën më poshtë:

Humbjet Teknike

Tensioni	Humbjet%
35kV	5.95%
20kV	2.31%
10-6 kV	8.64%
0.4 kV	10.05%
Total	17.90%

d) Koeficientin e porzuar që merr parasysh koeficientin e peshës specifike të energjisë dhe humbjet teknike si në tabelën më poshtë:

Niveli i Tensionit	2018	%	Koeficienti i ponderuar i Humbjeve
	KWH		
35 kV	57,532	1.20%	0.76%
20 kV	259,653	5.41%	1.33%
10 - 6 kV	646,577	13.46%	12.38%
I ulët 0.4 kV	3,839,447	79.94%	85.53%
Total	4,803,209		100.00%

Me këtë koeficient janë alokuar: a) Shpenzimet Operative b) Shpenzimet e humbjeve të energjisë c) Shpenzimet e transmetimit.

13. Kërkohe shtesë informacioni dhe argument në përputhje me pikën 5.17 të metodologjisë së llogaritjes së tarifave për operatorin e sistemit të shpërndarjes: "Në përgatitjen e aplikimit për tarifa OSSH do të perpiqet të paraqesë gjithë kostot me saktësi deri në 100,000 Lekë".

Në studimin e tarifës janë marrë parasysh të gjitha kostot historike me saktësi të plotë, si dhe kostot e planifikuara. Ju lutem sqaroni se çfarë nënkupton termi "gjithë kostot": a) Kostot klasifikuar

sipas natyrës b) Kostot klasifikuar sipas destinacionit c) Transaksionet per cdo furnitor d) Tjetër klasifikim që ju mendoni.

Me konsideratë,

Adrian ÇELA
Administrator

OSHEE sh.a.

