

Nr. 10691 Prot.

Tiranë, më 14/12 2021

Lënda: **Kthim Përgjigje tuajës Nr.925/5 Prot, datë 26.11.2021 lidhur me aplikimin e përditësuar për përcaktimin e tarifave të OSSH sha.**

Drejtuar: **Z. Petrit AHMETI**
Kryetar
Enti Rregullator të Energjisë

Për Dijeni: **Z. Adrian ÇELA**
Administrator
OSHEE GROUP SH.A

I nderuar z. Ahmeti,

Në përgjigje të kërkesës suaj “Kërkesë për plotësim informacioni” me Nr.925/5 Prot. datë 26.11.2021 protokolluar me tonen Nr.10691, date 26.11.2021, dhe te seances degjimore teknike te dates 03.12.2021, te njoftuar nga ana juaj me shkresen me Nr. 925/6 Prot, date 26.11.2021, protokolluar me tonen Nr.10692, date 26.11.2021, lutem si me poshte gjeni pergjigje lidhur me pyetjet tuaja si dhe dokumentacionin plotesues te kerkuar nga ana juaj.

1. Deklaroni parashikimin e kerkeses per energji elektrike per vitin 2022 si dhe rakordimin me Operatorin e Sistemit te Transmetimit dhe perdoruesit e Rrjetit te Shperndarjes. Bashkelidhur aplikimit paraqisni raportin e hartuar nga konsulentet lidhur me parashikimin e kerkeses per energji elektrike per vitin 2022 per cdo nivel tensioni. Paraqisni gjithashtu planin per reduktimin e humbjeve ne rrjetin e shperndarjes per cdo nivel tensioni gjate periudhes 2020 -2025, mbi te cilin shoqeria ne aplikim deklarone se eshte bazuar ne parashikimin e kerkeses per energji elektrike.
 - a. Parashikimi i kerkeses per energji elektrike per vitin 2022 eshte kryer duke marre parasysh te dhenat nga perdoruesit e rrjetit te Shperndarjes:
 - Furnizuesi i tregut te rregulluar, FSHU,
 - Furnizuesit e Tregut te Lire, FTL dhe te tjere,
 - Parashikim mbi energjine e injektuar ne OST (si rezultat i energjise nga Prodhuesit me Perparesi te Energjise mbi kerkesen per konsum).

Me poshte jepet ky parashikim detajuar me komponentet sa me lart:

Komponentet e Bilancit Energjistik	Njesia	2022
Energji e Hyre ne Rrjetin e Shperndarjes	Mwh	7,581,968
Energji e konsumuar nga furnizuesit	Mwh	5,775,730
Energji shitur FSHU	Mwh	5,695,610
Energji shitur FTL	Mwh	34,800
Energy e kthyer ne rrjetin e OST	Mwh	320,000
Tregu i Lire	Mwh	45,320
Humbjet	Mwh	1,486,239
Humbjet (%)	%	19.60%

b. Per vitin 2022 eshte parashikuar nje rritje prej 1.5% kundrejt vitit 2021.

Ky parashikim krahasohet edhe me Masterplanin e Investimit dhe zhvillimit te rrjetit per sektorin e Shperndarjes (Investment and Network Development Plan for the Electricity Distribution Sector in Albania) nga konsulenca gjermane VPC GmbH, me financimin e Bankes Gjermane per Zhvillimin KfW , mbi parashikimin e ngarkeses per periudhen 2024 – 2034 i cili parashikon nje rritje nga mesatarisht nga 0.8% ne 1.8%. Ky raport nuk paraqet parashikim ne nivel tension por skenare (minimal, mesatar dhe maksimal) mbi energjine ne rrjetin e shperndarjes per segmente 5 vjecare. **Bashkelidhur** Masterplani. (CD)

FTL sha si kryesues i Grupit Balancues te OSHEE GROUP sha (OSSH, FSHU, FTL) ia ka percjelle OST sha kete parashikim te transformuar lidhur me pjesen qe prek rrjetin e saj. Bashkelidhur komunikimi shkresor me OST mbi kete ceshtje.

c. Lidhur me planin per reduktimin e humbjeve ne rrjetin e shperndarjes per cdo nivel tensioni gjate periudhes 2020 – 2025, tabela e meposhtme paraqet kete permbledhje.

Description	Unit	2020 Actual	2021 Estimated	2022 Estimated	2023 Estimated	2024 Estimated	2025 Estimated
Total Losses by voltage levels							
HV (110/35/20/10/6kV)	%	1.53%	1.53%	1.52%	1.51%	1.50%	1.48%
35kV	%	4.13%	5.56%	5.52%	5.45%	5.40%	5.39%
20/10/6kV	%	4.55%	4.53%	4.49%	4.44%	4.42%	4.36%
0.4kV	%	16.53%	15.59%	14.80%	13.89%	13.43%	13.13%
Total Losses		21.48%	20.50%	19.60%	19.00%	18.50%	18.10%

2. Paraqisni historikun e sasise se energjise elektrike te levruar sipas perdoruesve per cdo nivel tensioni per periudhen kohore 2020 - 2021.

Tabelat e meposhteme paraqesin te detajuar sipas perdoruesve kerkesen totale te energjise ne nivel tensioni per periudhen 2020 – 2021, dhe parashikim 2022.

Kerkesa totale e energjise.

Niveli Tensionit (Mwh)	2020	2021	2022
35 Kv	103,040	101,574	102,336
20/10/6 Kv	569,949	1,024,050	1,060,414
0.4 kv	4,474,353	4,454,791	4,612,980
Total	5,147,342	5,580,415	5,775,730

Sasia e energjise për furnizuesin FSHU.

Niveli Tensionit (Mwh)	2020	2021	2022
20/10/6 Kv	569,949	1,024,050	-
0.4 kv	4,474,353	4,454,791	4,612,980
Total	5,044,302	5,478,841	4,612,980

Sasia e energjise për furnizuesit e tjerë në tregun e parregulluar te energjisë.

Niveli Tensionit (Mwh)	2020	2021	2022
35 Kv	103,041	101,574	102,336
20/10/6 Kv	-	-	1,060,414
Total	103,041	101,574	1,162,750

3. Duke marre ne konsiderate ndarjen ne tarife per kapacitet dhe energji ne perputhje me metodologjine dhe aplikimin e shoqerise OST sha behet e nevojshme paraqitja e te dhenave mbi bilancin e pikut koicidues te fluksit te ngarkeses apo te shumes totale te te gjithë ngarkesave jo-koiciduese per grupet e klienteve sipas nivelit te tensionit.

Vleresimi mbi pikun koincidues të flukseve ne nivel tensioni eshte ndertuar mbi keto te dhena:

- Per kerkesen totale jane perdorur te dhenat nga profili i Energjise se Hyre ne rrjetin e Shperndarjes. Eshte percaktuar per te dhenat historike nga viti 2020 dhe pjeserisht 2021 dita me kerkesen me te madhe per energji e cila eshte perdorur me tej per cdo nivel tensioni. Per vitet ne vazhdim, parashikimi eshte bere me rritjen e energjise.
- Kerkesa ne nivel tensioni 0.4 kV eshte vleresuar me deduksion duke marre parasysh nivelet e tjera te tensionit.
- Per kategorie e klienteve 0.4 kV Industry dhe Bakery jane perdorur te dhenat e disponueshme nga faturimi per intervalin Peak. Nderkohe per kategorie Household, eshte vleresuar me deduksion duke marre parasysh kategorie e permendur me lart.

Metodologjia e ndjekur eshte diskutuar dhe gjykuar e pranueshme nga koleget e RIO (Reform Implementation Office) prane MIE.

		2020	2021	2022	2023	2024
		Actual	Estimated	Estimated	Estimated	Estimated
Demand (at coincidental system peak)	MW	1,135	1,203	1,251	1,289	1,320
35kV	MW	4	8	8	8	9
20/10/6kV	MW	56	62	65	66	68
0.4kV	MW	1,074	1,133	1,179	1,214	1,243
Clients at 0.4kV-industry	MW	161	170	177	182	186
Commercial-bakery	MW	11	11	12	12	12
Household	MW	902	952	990	1,020	1,044

4. Paraqisni informacion/raporte per sasine e energjise elektrike te levruar per klientet te cilet furnizohen nga Furnizuesi i Mundesise se Fundit.

Tabelat e meposhtme paraqet ecurine mujore te sasise te energjise elektrike levruar per klientët të cilët furnizohen nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit per vitin 2020 dhe Janar-Tetor 2021.

MWh	2020	2021
Janar	3,180	2,350
Shkurt	3,086	1,572
Mars	2,648	1,555
Prill	1,573	1,417
Maj	2,062	1,631
Qershor	1,581	1,896
Korrik	1,947	1,850
Gusht	2,025	2,283
Shtator	1,825	1,749
Tetor	2,272	1,670
Nentor	1,787	
Dhjetor	2,076	
Viti 2020	26,063	17,972

5. Percillni dokumentacionin mbeshtetes mbi sasine e energjise se injektuar ne OST nga hidrocentralet e lidhura ne rrjetin e shperndarjes, krahasoni sasine e injektuar ne OST me ate te rikthyer ne rrjetin e shperndarjes dhe te paraqisni analizen lidhur me kete deklarim ne aplikim, duke percaktuar ne kete menyre edhe zonat problematike.

Kjo sasi energjie paraqitet si nje ze i vecante ne raportin e Bilancit Energjitik qe nga fundi vitit 2019 (metodologjia GROSS).

Bashkelidhur do te gjeni Bilancin Energjitik per vitin 2020 dhe vitin 2021 (Janar-Tetor).

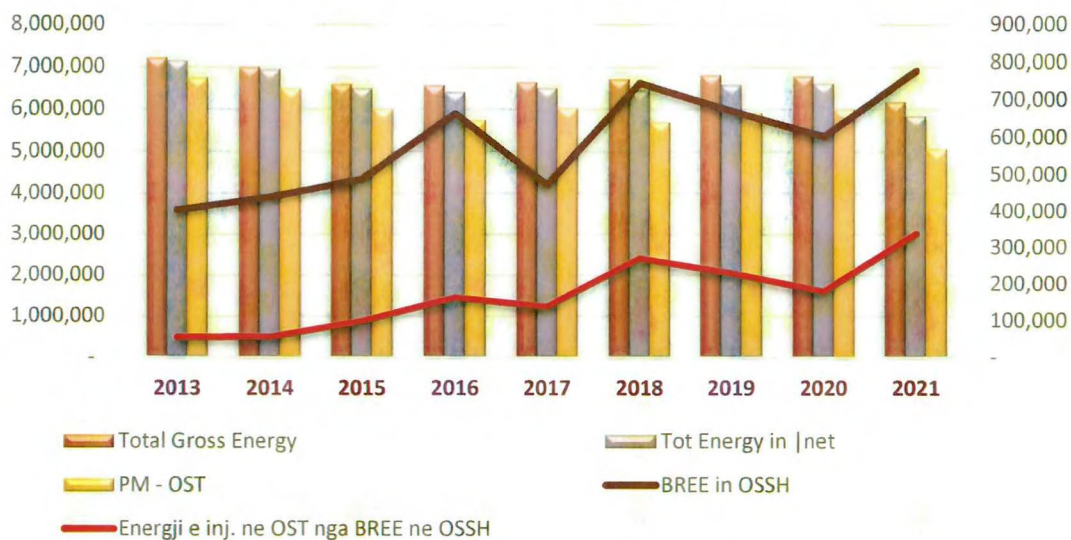
Gjithashtu sasia e energjise së injektuar në rrjetin e OST eshte nje ze i vecante ne Akt Rakordimet mujore ndermjet OST dhe Furnizuesve pjese te OSHEE Group (FSHU dhe FTL) mbi Energjine e Transmetuar nga rrjeti OST-se.).

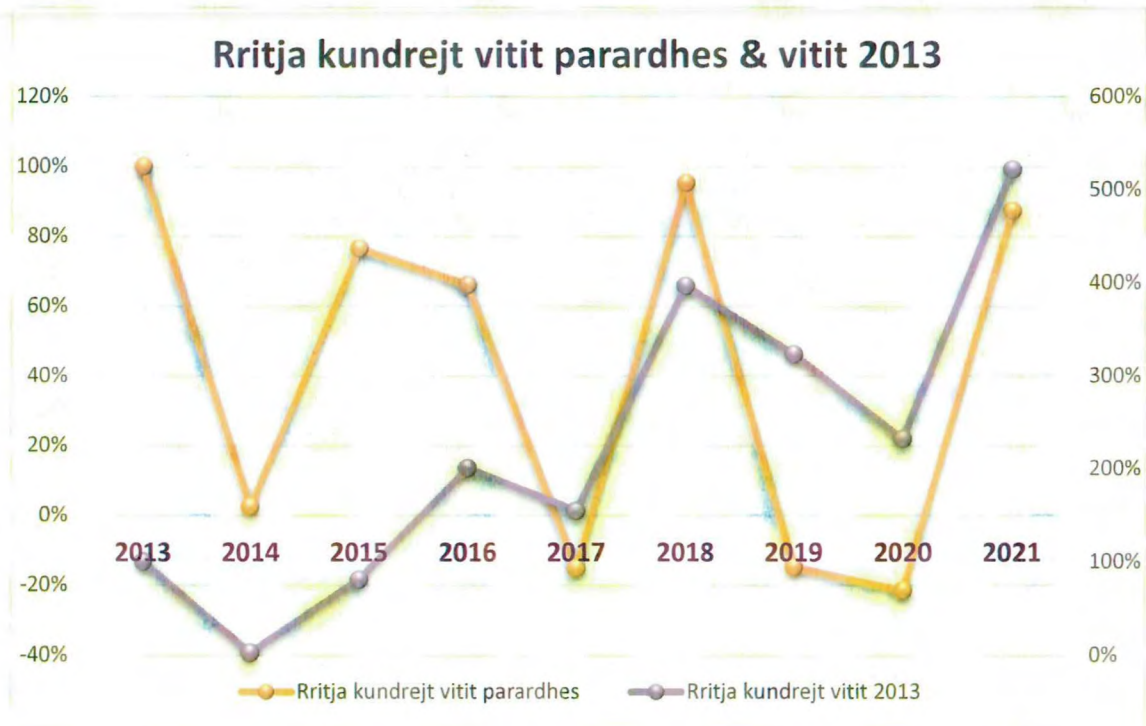
Bashkelidhur do te gjeni nje shembull te Akt Rakordimit per muajin Tetor 2021.

Me poshte nje paraqitje tabelare dhe grafike e ecurise se energjise së injektuar në rrjetin e OST per periudhe 2013 dhe 10M 2021, si edhe rritjen e saj nga viti ne vit dhe kundrejt vitit 2013.

Viti	Total Gross Energji	Tot Energji Net	PM - OST	BREE ne OSSH	Energji e inj. ne OST nga BREE ne OSSH
2013	7,199,316	7,145,061	6,743,241	401,820	54,256
2014	6,990,776	6,935,244	6,497,550	437,694	55,532
2015	6,592,914	6,494,866	6,007,778	487,088	98,049
2016	6,562,549	6,399,716	5,737,920	661,796	162,833
2017	6,636,562	6,498,515	6,026,763	471,752	138,048
2018	6,706,440	6,436,911	5,693,828	743,083	269,528
2019	6,805,811	6,576,432	5,907,870	668,561	229,380
2020	6,785,136	6,605,083	6,004,125	600,958	180,053
2021	6,173,675	5,836,307	5,060,546	775,761	337,369

Ecuria e energjise se injektuar ne OST nga BREE ne rrjetin e OSSH





Bashkelidhur do të gjeni gjithashtu dy analiza/vleresime lidhur me ndikimin negativ të energjisë së injektuar në rrjetin e OST nga Prodhuesit me Perparesi të Energjise në raste kur ky prodhim është me i madh se kërkesa për konsum në rrjetin e Shperndarjes.

Analizat/vleresimet janë kryer në periudha të ndryshme (diference tre vjecare) nga kendveshtrimi i penetrimit të Prodhuesit me Perparesi të Energjise në rrjetin e Shperndarjes (rrjedhimisht të sasisë së energjisë injektuar në rrjetin e OST), i pari në vitin 2018 dhe i dyti në vitin 2021.

Rezultatet e të dy analizave tregojnë një rritje prej rreth 1% të Humbjeve Totale në rrjetin e Shperndarjes nga ndikimi i rritjes së penetrimit të Prodhuesit me Perparesi të Energjise në rrjetin e Shperndarjes.

6. Paraqisni shpenzimet mbi koston e blerjes së energjisë elektrike për mbulimin e humbjeve duke e ndare sipas burimit dhe cmimeve perkatese të realizuara për:
- cdo vit të periudhës 2015-2020,
 - periudhës Janar - Tetor 2021,
 - parashikimet për periudhën Nentor - Dhjetor 2021
 - parashikimet për vitin 2022.

Paraqitja e shpenzimeve për koston e energjisë së blerë për mbulimin e humbjeve për periudhën 2015 -2020 si dhe parashikimi për periudhën 2021-2022 paraqiten në tabelat më poshtë:

Për periudhën 2015 – 2020:

			2015	2016	2017	2018	2019	2020
Energji Gjithsej		Mwh	2,035,422	1,794,451	1,716,323	1,538,503	1,482,962	1,520,319
Sasi	Nga Ashta	Mwh	-	114,427	174,527	298,107	191,495	186,028
	Nga HEC private	Mwh	-	365,077	833,429	929,053	933,143	898,512
	Nga Burime te Rinov.	Mwh	-	-	-	-	22,196	32,265
	Nga Tregu I Lire	Mwh	2,035,422	1,314,947	708,367	311,342	336,128	403,515
Çmim	Nga Ashta	Lekë/Mwh	-	8.26	8.02	8.01	7.63	7.59
	Nga HEC private	Lekë/Mwh	-	7.45	7.45	8.57	8.46	7.88
	Nga Burime te Rinov.	Lekë/Mwh	-	-	-	-	12.27	12.41
	Nga Tregu I Lire	Lekë/Mwh	6.40	5.82	8.22	9.92	9.16	6.69
Lekë	Nga Ashta	000/Lekë	-	945,170	1,400,052	2,386,647	1,460,863	1,412,379
	Nga HEC private	000/Lekë	-	2,719,093	6,207,378	7,957,529	7,892,707	7,077,864
	Nga Burime te Rinov.	000/Lekë	-	-	-	-	272,403	400,447
	Nga Tregu I Lire	000/Lekë	13,035,606	7,655,028	5,824,331	3,088,230	3,080,050	2,700,870
Kosto Totale		000/Lekë	13,035,606	11,319,291	13,431,761	13,432,405	12,706,024	11,591,560

Për periudhën 2020 – 2021:

			2021 (10-mujor)	2021 (Nent-Dhjet)	2021 Total	2022	
Energji Gjithsej		Mwh	1,303,972	265,985	1,569,957	1,486,239	
Sasi	Nga Ashta	Mwh	-	250,186	43,944	294,130	231,264
	Nga HEC private	Mwh	-	826,117	198,911	1,025,029	1,022,113
	Nga Burime te Rinovueshme	Mëh	-	37,316	4,839	42,156	43,274
	Nga Tregu I Lire	Mwh	-	190,353	18,291	208,643	189,588
Çmim	Nga Ashta	Lekë/Mwh	-	7.73	7.80	7.74	8.57
	Nga HEC private	Lekë/Mwh	-	7.45	7.45	7.45	8.57
	Nga Burime te Rinovueshme	Lekë/Mwh	-	12.26	12.20	12.25	12.26
	Nga Tregu I Lire	Lekë/Mwh	-	18.98	29.34	19.89	15.95

Lekë	Nga Ashta	000/Lekë	1,933,374	342,974	2,276,348	1,980,822
	Nga HEC private	000/Lekë	6,152,921	1,481,493	7,634,414	8,754,600
	Nga Burime te Rinovueshme	000/Lekë	457,526	59,017	516,543	530,513
	Nga Tregu I Lire	000/Lekë	3,612,898	536,727	4,149,624	3,024,060
	Kosto Totale	000/Lekë	12,156,719	2,420,210	14,576,929	14,289,996

7. Paraqisni perlllogaritjet mbi koston e transmetimit te dokumentuar nepermjet faturave per blerjen e humbjeve per:

- cdo vit te periudhes 2015-2020,
- periudhes Janar -Tetor 2021,
- prishmerine per periudhen e mbetur te vitit.

Shpenzimet për transmetimin e energjisë 2015 – 2020 dhe parashikimi 2021 – 2022 paraqiten në tabelën më poshtë:

		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (10-mujor)	2021 (Nent-Dhjet)	2021 Total	2022
Tarifa e transmetimit	Lekë/MWh	0.65	0.65	0.65	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
Shpenzime transmetimi	000/Lekë	1,323,024	1,166,393	1,115,610	1,153,877	1,112,221	801,106	602,979	119,693	722,672	664,679

OST faturon FSHU për transmetimin e energjisë së OSHEE grup (FSHU dhe OSSH). Ndarja e shpenzimeve të transmetimit ndërmjet FSHU dhe OSSH bëhet në bazë të bilancit energjistik. Pasi zbrit vlerën e transmetimit të energjisë së shitur sipas bilancit FSHU ja faturon diferencën OSSH e cila përfaqëson shpenzimet e transmetimit për energjinë e humbur në rrjetin e shpërndarjes.

8. Paraqisni metoden e llogaritjes se humbjeve ne rrjetin e shperndarjes duke shpjeguar dhe analizuar levizjen e plote te energjise elektrike se injektuar ne OST nga hidrocentralet e lidhura ne rrjetin e shperndarjes,

Llogaritja e humbjeve ne rrjetin e Shpendarjes bazohet ne diferencen e shumes se komponenteve/flukseve te energjise te cilat hyjne ne kufirin operacional te rrjetit te Shperndarjes me shumen e atyre qe dalin. Tabela e meposhtme paraqet komponentet/flukset hyrese dhe dalese ne kufirin operacional te rrjetit te Shperndarjes dhe ilustron menyren e perlllogaritjes.

	Fluks Hyres	Fluks Dales
Energjia e injektuar nga OST ne rrjetin e OSSH	X	
Energji elektrike e injektuar ne OST nga PPE ne rrjetin e OSSH		X
Prodhimi I injektuar ne OSSH nga PPE ne rrjetin e OSSH	X	
Energji e Totale Shitur nga Furnizuesi FSHU Sh.a		X
Energji e Totale Shitur nga Furnizuesit ne Tregun e Lire (parregulluar)		X
Demi Ekonomik (aplikimi vendimit te ERE 232/2019)		X
Total Flukse	\sum Flukse Hyres	\sum Flukse Dales
Humbjet totale ne rrjetin e OSSH ne vlere absolute	\sum Flukse Hyres	\sum Flukse Dales
Humbjet totale ne rrjetin e OSSH ne vlere relative (% e \sum Flukse Hyres)	Humbje ne vlere absolute / \sum Flukse Hyres	

Bashkelidhur do te gjeni materialin e perdorur ne diskutimet me ju ne kuadrin e zbatimit te metodologjise GROSS te perlllogaritjes te Humbjeve ne rrjetin e Shperndarjes ne fund te vitit 2019. Sqarojme sipas kesaj metodologjie Humbjet ne vlere Absolute (ne MWh) jane te njejta me metodologjine NET. Kjo metodologji trajtohet edhe ne raportin e Keshillit e trupave Rregulatore Evropiane te Energjise mbi Humbjet (dokumenti C17-EQS-80-03 Report on Power Losses from the Council of European Energy Regulators (CEER), faqe 33) te cilin e gjeni bashkelidhur.

9. Paraqisni bashkelidhur aplikimit tuaj listat e llogarive te shoqerise ne zbatim te "Sistemit te njehsuar dhe te standartizuar te llogarive per te licensuarit ne sektorin e energjise elektrike per aktivitetet e transmetimit, shperndarjes dhe furnizuesit te sherbimit universal te energjise elektrike ", miratuar me Vendimin e Bordit te ERE nr. 244/2018.

Ju lutem gjeni bashkëngjitur këtij dokumenti një listë të llogarive sipas bilancit verifikues të shoqërisë në datën 31.12.2020.

Sikundër kemi theksuar në shkresën tonë Nr. 16156/1 Prot. Datë 11.9.2018 në përgjigje të shkresës suaj Nr. 556 datë 16.08.2018 “Marrje mendimi lidhur me miratimin e sistemit të njehsuar dhe standartet e llogarive”, lista e llogarive në OSSH është në përputhje të plotë me Standartet Ndërkombëtare të Kontabilitetit dhe rregjistrimet kontabile dhe Pasqyrat Financiare auditohen çdo vit nga auditorë vendas dhe ndërkombëtarë të cilët e kanë gjetur Listën e Llogarive në përputhje me Standartet Ndërkombëtare. Lista aktuale e llogarive përmban informacion historik ndryshimi i të cilit do të sillte kosto dhe vështirësi në riklasifikimin e zërave dhe të krahasimit të rezultateve sipas treguesve historikë të audituar.

Bashkëngjitur shkresa Nr. 16156/1 Prot. Datë 11.9.2018.

10. Paraqisni dhe dokumentoni veprimet qe jane kryer per kalimin e detyrimeve te mbartura ne kuader te ndarjes ligjore te shoqerise meme OSHEE sh.a dhe llogaritjen e korigjimit te te ardhurave qe i perkasin vetem OSSH sh.a, te deklaruar nga shoqeria si humbje nga ushtrimi i aktivitetit te shperndarjes se energjise elektrike.

Bashkëngjitur dokumenti i auditorëve ligjorë lidhur me vlerësimin e ndarjes nëpërmjet transferimit të aktiviteteve të shoqërisë ku do të gjeni informacionin e detajuar.

11. Përcillni studimet e kryera dhe argumentat perkates per ndarjen e asetëve dhe humbjeve per cdo nivel tensioni, te shoqeruar me evidenca sipas pasqyrave financiare e te shoqeruar me listat e llogarive, per ndarjen e humbjeve per cdo nivel tensioni.

Informacion lidhur me ndarjen e asetëve dhe humbjet në nivel tensioni gjenden të detajuara në kapitullin 5 të dokumentit të Aplikimit për Tarifa të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes faqe 53 – 57.

12. Paraqisni raportin mbi investimet e realizuara dhe te futura ne operim te ndara per cdo nivel tensioni dhe sipas grupeve te asetëve per:

- a) cdo vit te periudhes 2015 - 2020,
- b) periudhen Janar - Tetor 2021
- c) parashikimet per periudhen Nentor - Dhjetor 2021

Ndarja ligjore e OSHEE GROUP sha u krye në fillim të vitit 2020 ndërsa ndarja funksionale përshi edhe ndarjen e asetëve përfundoi në fund të vitit 2020 bazuar në Planin e Veprimit për ndarjen funksionale të dërguar në ERE me shkresë gjatë vitit 2020. Në këtë kuptim ndarja e asetëve ndikoi në krijimin rishtazi të listës së asetëve të rregulluara në OSSH e cila do t'ju dërgohet me CD.

Gjendja e vlerës së asetëve sipas grupeve në OSSH në datën 31.12.2020 paraqitet në tabelën më poshtë:

000/Lekë

Llogaria e vlerës fillestare	Emertimi i llogarisë	Vlera fillestare 31.12.2020
208000	Te tjera AAGJ - JM	58,679
208100	Software	547,650
211000	Toka	1,064,968
211100	Permiresimi I Tokave	369,108
212000	Ndertesa dhe Konstruksione	4,346,008
213000	Makineri dhe Pajisje	48,137,033
215000	Mjete Transporti	381,454
218100	Pajisje Zyre	175,125
218200	Pajisje IT	1,514,322
232100	AAGJ - JM ne Proces	161,498
232200	AAGJ - M ne Proces	12,670,086
	Totali	69,425,932

Dhe ndarja e këtyre asetëve në nivel me vlerën neto të akumuluar paraqitet në tabelën më poshtë:

000/Lekë

	Vlera historike e aseteve	Amortizimi	Vlera Neto
TL	4,027,763,503	(773,953,973)	3,455,747,180
35kv	3,457,530,877	(1,009,492,209)	2,474,156,379
20/10/6kv	31,136,927,320	(8,194,174,671)	23,560,567,154
0.4kv	30,803,710,154	(11,521,889,742)	18,435,950,546
TOTAL	69,425,931,853	(21,499,510,595)	47,926,421,259

Investime në rrjetin e OSSH.

Në tabelën më poshtë paraqesim kontratat e lidhura në 2020 për t'u zbatuar në 9 mujorin e parë vitit 2021 si dhe kontrata të lidhura në gjashtëmujorin e parë të vitit 2021, për zbatime projektesh në fushat e sipërcituara, sipas Rajoneve përfituese të investimeve.

Duhet sqaruar se, fundviti i 2020, pra tremujori i fundit, pati rifillim të investimeve të reja të cilat në pjesën më të madhe të tyre rreth 90% e kontratave u përfunduan dhe hyne në operim në gjashtëmujorin e parë të vitit 2021.

Janar-Tetor 2021						
Rajoni / Viti	Vlera e punimeve të kontraktuara në vitin 2020 dhe që u mbyllën në 2021	Realizimi i punimeve në terren për vitin 2020 (Leke)	Realizimi i tyre për vitin 2020	Vlera e punimeve të kontraktuara në vitin 2021	Realizimi i punimeve në terren Janar – Tetor 2021 (Leke) për kontratat 2020+2021	Realizimi Janar – Tetor 2021
			(%)			(%)
Rajoni TIRANE	721,840,578		0%	2,016,370,123	1,611,542,107	59%
Rajoni ELBASAN	729,605,538	6,979,632	1%	926,783,652	1,298,129,875	78%
Rajoni BURREL	124,420,662		0%	664,578,562	372,163,275	47%
Rajoni SHKODER	540,955,747	140,650,114	26%	491,132,882	997,607,357	97%
Njesia KUKES	36,665,000	4,399,800	12%	277,535,336	236,950,264	75%
Rajoni BERAT	522,270,258	2,510,199	0%	343,733,863	645,603,082	75%
Rajoni DURRES	603,126,151	65,737,598	11%	2,696,636,027	2,325,921,287	70%
Rajoni KORCE	119,739,951		0%	634,368,750	300,616,708	40%

Rajoni Gjirokaster	107,402,166	1,801,300	2%	253,446,776	312,991,644	87%
Rajoni FIER	156,755,705		0%	1,858,068,613	856,635,412	43%
Rajoni VLORË	159,569,572	49,937,509	31%	417,914,684	321,509,437	56%
Total	3,822,351,328	272,016,152	7.1%	10,580,569,267	9,279,670,448	64%
Kontrate Mallra DTL	544,682,261			1,127,618,260	1,172,149,561	70%

Viti 2021 ka pasur realizim të rreth 75% të investimeve të kontraktuara në gjashtë mujorin e parë të 2021 të cilat kanë hyrë në operim, ku peshën më të lartë të tyre e zë kalimi i rrjeteve TM/TU nga 6kV dhe 10 kV në rrjetin 20/0.4 kV në përputhje me strategjinë e kompanisë për uljen e humbjeve.

Hyrja në operim e investimeve që kanë përfunduar nga Janari – Tetor 2021 si dhe parashikimi i hyrjes në operim të investimeve që kanë përfunduar ose pritet të përfundojnë Nentor – Dhjetor 2021.

Një pasqyrë më të qartë në vlera të investura me ndarjen sipas niveleve të tensioneve dhe kategoritë e aseteve të OSSH sha e kemi paraqitur më poshtë ku janë ndarë treguesit e realizimeve gjatë vitit 2021 dhe pritshmëritë deri në Nëntor – Dhjetor 2021, ndërkohë që në një kolonë të ndarë janë reflektuar dhe investimet në proces që pritet të hyjnë në operim me perfundimin e tyre në gjashtë mujorin e parë të vitit 2022.

Investimet e realizuara dhe te futura ne operim gjate 2021	Investime 2020 – 2021 te hyra ne operim brenda Janar – Tetor 2021	Pritshmerite Nentor -Dhjetor 2021	Investime nga 2021 qe priten te mbyllen dhe hyjne ne operim ne 2022	Total
	ALL	ALL	ALL	ALL
Ndertim rikonstruksion N/Stacioni (110/35/20/10kV)	1,047,568,476		1,147,939,747	2,195,508,223
ndertim rikonstruksion linje TL (35kV)	189,579,115		377,949,000	567,528,115
Ndertim Rrjeti TM (20 kV)	509,616,798	144,415,497	311,010,025	965,042,320
Ndertim rrjeti TM/TU (20/0.4kV)	5,579,401,779	1,554,710,260	3,195,443,018	10,329,555,056
Ndertim rikonstruksion kabinash (20/10/6/ 0.4 kV)	69,820,302	50,271,407	-	120,091,709
Investime ne ABC (0.4kV)	3,274,052		163,337,595	166,611,647
Teknologji	921,940,953	-	-	921,940,953
Investim ne matje	198,010,000	-	-	198,010,000
Kosto Lokale BB (punetori	-	-	-	-
Zyra			255,967,248	255,967,248
TOTAL INVESTIME	8,519,211,475	1,749,397,164	5,451,646,633	15,720,255,271

13. Ne perputhje me percaktimet e pikes 4 te nenit 75 te Ligjit 43/2015 "Per sektorin e energjise elektrike ", i ndryshuar, "Rregullores per procedurat e paraqitjes dhe miratimit te planit te investimeve nga operatoret e transmetimit dhe shperndarjes se energjise elektrike", miratuar me vendimin e Bordit te ERE-s nr. 135, date 06.09.2017, duhet te paraqisni ne ERE planin e investimeve qe i korrespondon periudhes perkatese rregullatore, te shoqeruar me analiza dhe dokumentacionin mbeshletes si dhe perditesimin e planit 5-vjeçar te zhvillimit te rrjetit te shperndarjes,

Me shkresen Nr.9505 Prot, date 25.10.2021, kemi paraqitur Planin e Investimeve per vitin 2021 dhe perditesimin e Planit te Zhvillimit te rrjetit te shperndarjes per periudhen 5 vjecare (2018-2022) te shoqerise OSSH sha, ne te cilen jane paraqitur Tabela e Planit të Investimeve për vitin 2021, Tabela e realizimit faktik të 6 mujorit të parë të vitit 2021, Tabela e përditësimit të Planit të zhvillimit të rrjetit të shpërndarjes për periudhën 5 vjecare 2018-2022 dhe Relacioni shpjegues per to.

Plani i 2022 i paraqitur eshte parashikuar 10.598 mld me investimet e domosdoshme, te cilat kerkojme te konsiderohen edhe ne kuadrin e aplikimit per tarifen e vitit 2022. Plani i Investimeve 2022 eshte i lidhur me planin e 2021, pasi eshte vazhdimesia e investimeve te iniciuara.

Ne kuadrin e situates se krijuar nga gjendja e jashtezakonshme e furnizimit me energji elektrike, VKM 584/2021, frenimi i investimeve per shoqerine, ku duhet te kryhen vetem investimet qe do te gjykohen te domosdoshme, VKM e dates 10.12.2021 per ndryshimin e nivelit te humbjeve do te parashikohen ne ndryshimet e nevojshme te planeve 2021-2022, 5 vjecarin 2018-2022, si dhe ne pergatitjen e planit te 5 vjecarit te ardhshem 2023-2027.

14. Ne aplikimin tuaj verehet se shoqeria ka konsideruar si vit testimi vitin 2020. Ne vijim duhet te paraqisni te gjitha te dhenat qe shoqeria disponon mbi realizimin faktik te cdo treguesi financiar, te ardhurat dhe tarifat e aplikuar te realizuara ne forme analitike per secilin grup shpenzimesh si dhe efektet e tyre per:

- a) realizimin e vitit 2020
- b) realizimin e periudhes Janar - Tetor 2021
- c) parashikimin per periudhen Nentor - Dhjetor 2021 dhe vitit 2022

Viti 2020 ishte viti i parë i funksionimit të shoqërisë në mënyrë të pavarur, megjithatë nuk gjendet në aplikim ndonjë vlerësim që e konsideron vitin 2020 si vit testimi në kuptimin e periudhës rregullatore sipas metodologjisë së tarifave.

Informacion lidhur me realizimin e vitit 2020 gjendet në dokumentin e pasqyrave financiare të dërguara më parë në ERE si dhe në analizën e treguesve kryesorë të realizuar dhe të krahasuar me ata të planifikuar në faqet 10 -11 të Aplikimit për Tarifa të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes.

Realizimi i treguesve kryesorë të shoqërisë krahasuar me ata të planifikuar për periudhën Janar-Tetor 2021 gjendet në tabelën më poshtë:

000/Lekë	Pershkrimi	Janar-Teor 2021	Buxheti Janar- Tetor 2021	Diferenca	%
Te ardhurat	Te ardhura nga Shpërndarja	22,632,490	21,484,327	↑ 1,148,163	105%
	Te tjera	89,887	33,669	↑ 56,218	267%
	Gjithsej	22,722,377	21,517,996	↑ 1,204,381	106%
Shpenzimet	Shpenzime Energji e Blere	12,156,719	8,892,814	↓ 3,263,906	137%
	Transmetim dhe disbalanca	832,190	594,850	↓ 237,340	140%
	Shpenzime Operative	9,386,238	8,962,512	↓ 423,726	105%
	Provizione	-	-		
	EBITDA	347,230	3,067,821	↓ (2,720,591)	11%
	Amortizimi	2,565,622	2,104,084	↓ 461,538	122%
	Shpenzime Financiare	27,750	(210,273)	↓ 238,023	-13%
	Tatim Fitimi	-	176,351	↑ (176,351)	0%
Gjithsej	24,968,520	20,520,338	↓ 4,448,181	122%	
REZULTATI I FINANCIAR		(2,246,142)	997,658	↓ (3,243,800)	-225%

Realizimi i pritshëm i treguesve kryesorë të shoqërisë krahasuar me ata të planifikuar për vitin 2021 gjendet në tabelën më poshtë:

000/Lekë	Pershkrimi	Realizimi i pritshëm 2021	Plani Financiar 2021	Diferenca	%
Te ardhurat	Te ardhura nga Shpërndarja	26,744,791	25,781,192	↑ 963,598	104%
	Te tjera	108,481	40,403	↑ 68,078	268%
	Gjithsej	26,853,272	25,821,596	↑ 1,031,676	104%
Shpenzimet	Shpenzime Energji e Blere	14,576,929	10,671,376	↑ 3,905,553	137%
	Transmetim dhe disbalanca	1,204,897	713,820	↑ 491,077	169%
	Shpenzime Operative	12,234,570	10,755,014	↑ 1,479,556	114%
	EBITDA	(1,163,125)	3,681,385	↓ (4,844,510)	-32%
	Amortizimi	3,078,747	2,524,901	↓ 553,846	122%
	Shpenzime Financiare	11,404	9,295	↓ 2,109	123%
	Gjithsej	31,106,548	24,674,406	↑ 6,432,141	126%
REZULTATI I FINANCIAR		(4,253,276)	1,147,189	↓ (5,400,465)	-371%

15. Dokumentoni dhe paraqisni informacion mbi analizen e secilit ze dhe vlerat e komponenteve te te ardhurave te kerkuara per vitin 2022.

Analiza për zërat e të ardhurave është pjesë e Aplikimit për Tarifa të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes në faqet 43 – 65.

16. Paraqisni te ardhurat e realizuara nga vendosja e demit ekonomik per vitet 2020 - 2021, te evidentuara per cdo nivel tensioni.

Të ardhurat nga Dëmi Ekonomik për vitin 2020 ishin 415,372 mijë Lekë, ndërsa ato të realizuara për periudhën Janar – Tetor 2021 ishin 270,464 mijë Lekë. Pagesat jane te nivelit te tensionit 0.4 kV.

17. Paraqisni te ardhurat e realizuara nga tarifa prej 200 ALL/muaj per klientet me konsum 0 kwh, te ardhurat nga Lidhjet e Reja dhe te ardhurat e energjise reaktive te ndara sipas niveleve te tensionit per periudhen 2015-2021 si dhe pritshmerine per vitin 2022.

Të ardhurat nga tarifat e realizuara për klientët me konsum “0 kwh” paraqiten në tabelën si më poshtë:

Te ardhura nga tarifa "0 kwh" 000/Lekë	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Jan- Tet. 2021	Parashik. 2022
	664,384	625,197	565,850	593,233	636,050	657,760	533,170	639,804

Të ardhurat nga tarifat e realizuara nga Lidhjet e Reja paraqiten në tabelën si më poshtë:

Të ardhura nga Lidhjet e Reja 000/Lekë	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Jan- Tet. 2021	Parashik. 2022
	645,104	540,865	649,137	652,914	642,384	532,075	557,381	532,075

Të ardhurat nga energjia reaktive paraqiten në tabelën si më poshtë:

Të ardhura nga energjia reaktive 000/Lekë	2015	2016	2017	2018	2019	2020 Nga FSHU	Jan- Tet. 2021 FSHU	Parashi. 2022 FSHU
	316,594	318,132	328,551	348,054	355,920	394,012	336,722	371,226

Bazuar ne parashikimin e te ardhurave nga energjia reaktive per vitin 2022, vetem nga FSHU, dhe duke qene se kjo sasi te ardhurash eshte perfshire ne perlllogaritjen e tarifes se shperndarjes, e gjejme te arsyeshme qe te percaktohet nje cmim mesatar i aplikueshem nga OSSH Sh.a per te gjithë perdoruesit Jofamiljare te rrejtit, te cilet nuk e kane cosØ me te madhe ose te barabarte me 0.9, sipas Vendimit të ERE Nr. 80, datë 14.11.2006 për “Përcaktimin e cmimeve të energjisë reaktive për subjektet Jofamiljare”

Ne menyre qe;

- Te mos rriten efektet financiare te perdoruesve te rrjetit, ne kuader te situates aktuale te tregut te energjise elektrike, ku cmimi i energjise aktive eshte i larte.
- Liberalizimit te tregut te energjise elektrike, i cili do te sjelle daljen e menjehershme ne Janar 2022 te te gjithë konsumatoreve te lidhur ne Tension te Mesem, te cilet jane gjithashtu edhe shkaktaret kryesore te energjise reaktive.
- OSSH Sh.a do te duhet te faturroje konsumin e energjise reaktive 15% te asaj aktive dhe te ardhurat e parashikuara jane te mjaftueshme per impaktin negativ qe shkakton kjo energji ne rrjetin e shperndarjes.
Sa me siper, do te propozonim, qe ky cmim te perlllogaritet sipas te ardhurave te parashikuara nga energjia reaktive dhe sasise totale te energjise reaktive te vlefshme per t'u faturuar pergjate vitit 2022;

PARASHIKIMI PER 2022	
1. ENERGJI E QARKULLUAR KVARH	193,359,151
2. TE ARDHURA NGA ENERGJIA REAKTIVE LEKE	371,226,000
3. CMIMI MESATAR LEKE/KVARH (3=2/1)	1.92

Ne konkluzion, per nje periudhe tranzitore, deri ne qartesimin e situates aktuale te furnizimit me energji elektrike, qe lidhet me arsyet e permendura, cmimi i energjise reaktive te jete 1.92 Leke/kvarh, per te gjithë perdoruesit e rrjetit, panvaresisht cmimit te energjise aktive qe ata furnizohen ne treg te rregulluar apo ne ate te parregulluar.

18. Paraqisni argumentat dhe shpjegimet e nevojshme mbi metoden dhe koeficientet e alokimit te komponenteve te te ardhurave te kerkuara per cdo nivel tensioni.

Informacion të detajuar lidhur me metodën e përdorur për llogaritjen e koeficientëve të shpërndarjes në nivel tensioni gjenden në kapitullin 5 të dokumentit të Aplikimit për Tarifa të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes faqe 53 – 57.

19. Paraqisni strukturen e plote organizative te shoqerise, numrin e punonjesve, pagen mesatare si dhe argumentoni kerkesen per rritje te fondit te pagave krahasuar me periudhat e meparshrne ushtrimore, duke bashkelidhur borderone e muajit tetor 2021 ku duhet te evidentohet niveli I pagave, trajtimeve financiare dhe cdo ze tjetër perberes te shpenzimeve te personelit te ndare per secilen nga kategorite e punonjesve per aktivitetin e shperndarjes

se energjise elektrike dhe aktivitete te tjera te shoqerise te cilat nuk jane te rregulluara nese ka.

Skema organizative shoqërisë është paraqitur në dokumentin e Aplikimit për Tarifa të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes. si dhe me shkresën me Nr. 8754/2 Prot, date 20.10.2021. Shpenzimet e personelit për vitin 2022 në krahasim me ato të parashikuara për vitin 2021 janë parashikuar të rriten 3% në masën e rritjes së inflacionit sipas kontratës kolektive të punës të lidhur me sindikatat e punonjësve. Në kontratën e punës së punonjësve është parashikuar gjithashtu edhe pagesa e pagës së 13-të e cila nuk u pagua në vitin 2020 për shkak të rezultatit negativ të performancës së shoqërisë. Numri i punonjësve të OSSH në fund të muajit Shtator 2021 ishte 5,317.

Niveli i pagave sipas kategorive në OSSH është përcaktuar nga Vendimi i Këshillit të Ministrave Nr. 574 datë 03.08.2016, bashkëngjitur këtij dokumenti.

20. Paraqisni informacion në menyre analitike për shërbimet koorporative për vitet 2020 - 2021 dhe parashikimin për 2022, shoqëruar me kontratat respektive/ fatura të likujduara gjatë kësaj periudhe për çdo shërbim të kryer nga OSHEE Group sh.a. Për të vlerësuar me drejt efektet e efciences së marrjes së shërbimeve koorporative krahasuar me periudhat e mëparshme ushtrimore lidhur me zërat, që përveç shërbimeve koorporative, evidentohen edhe në shpenzimet operative të shoqërisë si "Marredhenie me publikun"; "Teknologjia IT", "Shërbime Ligjore".

Theksojmë se kontratat e shërbimeve koorporative nuk pengon shoqëritë e grupit të kryejnë shpenzime të drejtpërdrejta për paisje dhe shërbime të të njëjtit grup shërbimesh. Kështu nëse një shërbim i specializuar për mirëmbajtje softëare në OSSH nuk mund të kryhet nga Departamenti i Teknologjisë së Informacionit i OSHEE Grup ai kontraktohet në mënyrë të drejtpërdrejtë nga OSSH dhe shpenzimet e këtij shërbimi janë pjesë e pasqyrës së performancës së kësaj shoqërie. Për shëmbull gjatë vitit 2021 OSSH ka kontraktuar në mënyrë të drejtpërdrejtë shërbim mirëmbajtje për njërin nga softëare me një vlerë mujore prej rreth 2,352 mijë lekë.

Më poshtë një analizë lidhur me të ardhurat nga shërbimet koorporative **për vitin 2020** në OSHEE (shoqëria mëmë) si dhe ndarja e këtyre shërbimeve për shoqëritë e OSHEE Grup përfshirë OSSH

Të Ardhura nga Shërbimet Koorporative

Të ardhurat nga shërbimet sipas kontratave të lidhura me shoqëritë e grupit OSHEE u realizuan bazuar në kontratat e shërbimeve. Bazuar në këto kontrata llogaritja e të ardhurave për çdo nivel shërbimi bazohet në mbulimin e shpenzimeve direkte për shërbimet e kryera, koston e kapitalit dhe një fitim prej 5% i cili supozohet të mbulojë nevojat për investime të mundshme për shoqërinë që ofron shërbimet si dhe për të krijuar rezerva për shpenzime të panjohura në çmim.

Të ardhurat ishin më të mëdha se ato të parashikuara në programin financiar të shoqërisë për arsye se:

- Shpenzimet financiare të cilat nuk ishin planifikuar u përfshinë në përlogaritjen e çmimit. Ndryshimi i metodologjisë së përlogaritjes në përfshirje të shpenzimeve financiare ishte rrjedhojë e faktit se këto shpenzime erdhën kryesisht si kosto e kredive të marra për nevoja të shoqërisë mëmë (OSHEE) për investime dhe mungesës së likuiditetit gjatë ushtrimit të aktivitetit në vitet e mëparshme për blerje energjie në tregun e lirë në kushte të thatësisë. Meqënëse këto aktivitete i takojnë periudhave kur shoqëritë e Grupit (OSSH dhe FSHU) nuk ishin krijuar ato mbetën si detyrim ligjor i OSHEE e cila trashëgoi një pjesë të madhe të këtyre detyrimeve.
- Përfshirje e shpenzimeve për provigjone të cilat nuk u planifikuan, por u llogaritën si pasojë e parashikimeve për shpenzime përmbarimore nga çështje ligjore të cilat janë të lidhura me aktivitetin e viteve të mëparshme që lidhen me veprimtari të shpërndarjes dhe shitjes së energjisë elektrike dhe që nuk janë më pjesë e objektit të veprimtarisë së OSHEE. Për arsye se kontratat e lidhura në periudhat e kaluara janë në përgjegjësi të OSHEE këto shpenzime të paplanifikuara u përfshinë në kostot e kontratave të shërbimit të shoqërive.

Llogaritja e të ardhurave të shërbimeve paraqitet në tabelën më poshtë:

LLOGARITJA E TË ARDHURAVE TË SHËRBIMEVE NGA SHOQËRITË E GRUPIT

(000/Lekë)

Nr.	PËRSHKRIMI	TOTAL	OSSH	FSHU	FTL
1	SHËRBIME TË MEDIAS	58,448	27,768	30,679	-
2	SHËRBIME TË ZHVILLIMIT TË BIZNESIT	80,568	69,348	10,848	372
3	SHËRBIME TË BURIMEVE NJERËZORE	86,528	74,478	11,651	399
4	SHËRBIME LIGJORE	319,573	78,482	236,152	4,938
5	SHËRBIMET MBËSHTETËSE	505,685	502,482	2,177	1,026
6	SHËRBIMET IT	769,278	398,279	365,047	5,952
7	SHËRBIMET EKONOMIKE	158,937	64,419	79,347	15,171
	TOTAL	1,979,017	1,215,256	735,903	27,858

Shpërndarja e kostos së shërbimeve për shoqëritë e grupit bazuar në metodologjinë (pjesë e kontratës së shërbimit) u krye bazuar në koeficientët e përlogaritur sipas tabelës më poshtë:

Nr	SHËRBIMI	KOEFIÇIENTËT E SHPËRNDARJES	OSSH	FSHU	FTL	Koeficienti		
						OSSH	FSHU	FTL
1	SHËRB. TË MEDIAS	Përlogaritje direkte				47.51%	52.49%	0.00%
2	SHËRB. ZHVILL. BIZN.	Nr. i punonjesve	5,408	846	29	86.07%	13.46%	0.46%
3	SHËRB. BURIM. NJER.	Nr. i punonjesve	5,408	846	29	86.07%	13.46%	0.46%
4	SHËRBIME LIGJORE	Çështje ligjore	148	446	9	24.56%	73.90%	1.55%

5	SHËRB.MBËSHTETËSE	Vlera e asetëve	48,395,736	209,673	98,792	99.37%	0.43%	0.20%
6	SHËRBIMET IT	Nr. i përdoruesve	803	736	12	51.77%	47.45%	0.77%
7	SHËRB. EKONOMIKE	Nr I transaksioneve	19,125	23,557	4,504	40.53%	49.92%	9.55%

Përshkrimi i detajuar i koeficientëve të përdorur paraqitet në tabelën më poshtë:

Përshkrimi i Koeficientëve

Shërbime të Medias	– bazuar mbi përllogaritjet për OSSH dhe FSHU
Shërbime të Zhvillimit të Biznesit	– bazuar në peshën specifike të numrit të punonjësve për çdo shoqëri përfituese të shërbimit OSSH, FSHU dhe FTL) në raport me totalin e numrit të punonjësve që kanë këto shoqëri.
Shërbime të Burimeve Njerëzore	– bazuar në peshën specifike të numrit të punonjësve për çdo shoqëri përfituese të shërbimit OSSH, FSHU dhe FTL) në raport me totalin e numrit të punonjësve që kanë këto shoqëri.
Shërbime ligjore	– bazuar në peshën specifike të çështjeve ligjore për çdo shoqëri.
Shërbime Mbështetëse	– bazuar në peshën specifike të numrit të përdoruesve për çdo shoqëri përfituese të shërbimit OSSH, FSHU dhe FTL.
Shërbime Teknologji	– bazuar në peshën specifike të vlerës së aktiveve afatgjata neto për çdo shoqëri përfituese të shërbimit OSSH, FSHU dhe FTL.
Informacioni	
Shërbime Ekonomike	– bazuar në numrin e veprimeve në SAP për çdo shoqëri OSSH, FSHU dhe FTL.

Shpenzimet e drejtëpërdrejta të OSSH për vitin 2020 si më poshtë:

“Shpenzimet IT”	ishin	11,760 mijë Lekë
“Marrëdhënie me Publikun”		2,994 mijë Lekë
“Shpenzimet Ligjore”		31 mijë Lekë.

Parashikimet për vitin 2021 dhe 2022 janë detajuar në dokumentin e Aplikimit për Tarifa të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes faqe 43-45

Bashkëngjitur do të gjeni “Marrëveshjen për ofrimin e Shërbimeve” ndërmjet OSHEE (shoqëria mëmë) dhe OSSH si dhe faturimi i shërbimit për vitin 2020.

21. Paraqisni ne menyre analitike shpenzimet e mirembajtjes per periudhen 2020-2021 te ndara ne shpenzimet mirembajtje te cilat nuk rrisin jetegjatesine e asetëve, duke perfshire kostot deri ne 1,000,000 leke.

Informacioni i detajuar lidhur me shpenzimet e mirëmbajtjes për vitin 2020 gjendet në faqen 26 – 27 të Aplikimit për Tarifa të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes si dhe në dokumentin “Shpenzimet për Mirëmbajtjen” bashkëngjitur kësaj shkrese.

22. Identifikoni dhe paraqisni kostot e mirembajtjes se rrjetit te shperndarjes, per te percaktuar nje tarife kosto-reflektuese per mirembajtjen e perdoruesve te rrjetit pa konsum.

Rishikimi i kostos për mirëmbajtje për përdoruesit e rrjetit pa konsum nuk ishte pjesë e përlllogaritjeve të paraqitura dhe kërkon një studim të veçantë dhe kohën e nevojshme për kryerjen e tij.

OSSH do të kryejë një studim lidhur me kostot e kësaj kategorie klientësh dhe do të propozojë ndryshim të kësaj tarife.

23. Plotesoni informacionin duke paraqitur listen e bazes se rregulluar te asetete me kostot historike pa marre ne konsiderate rivleresimin e tyre

Lista e bazës së rregulluar të asetëve është një dokument i madh dhe do tju dërgohet me CD

24. Paraqisni informacionin e detajuar mbi amortizimin e akumuluar te bazes se asetete te rregulluara per cdo vit te periudhes 2015-2021 si dhe parashikimin per vitin 2022. Jepni argumentat dhe sqarimet tuaja mbi kriteret e perdorura per percaktimin e jetes operuese per te gjitha asetet qe perfshihen ne bazen e rregulluar te aseteteve pergjate vitit te fundit te periudhes koherente si dhe vleresimet per periudhen e ardhshme rregullatore

Baza e asetëve të rregulluara në OSSH u krijua rishtazi nga ndarja e asetëve të OSHEE Grup gjatë vitit 2020.

Më poshtë tabela e vlerës së asetëve dhe amortizimit të akumuluar:

Llogaria e vleres fillestare	Emertimi I llogarise	Vlera fillestare date 31.12.2019	Amortizimi I akumuluar 31.12.2019	Vlera e mbetur 31.12.2019	Shtesa 2020	Amortizimi I vitit 2020	Vlera fillestare 31.12.2020	Amortizimi I akumuluar 31.12.2020	Vlera e mbetur 31.12.2020
208000	Te tjera AAGJ - JM	58,679	(52,641)	6,038	-	(1,218)	58,679	(53,859)	4,820
208100	Softëare	497,730	(218,758)	278,972	49,920	(83,141)	547,650	(301,900)	245,750
211000	Toka	1,064,968	-	1,064,968	-	-	1,064,968	-	1,064,968
211100	Permiresimi I Tokave	369,108	(105,067)	264,041	-	(26,267)	369,108	(131,333)	237,775
212000	Ndertesha dhe Konstruksione	4,236,353	(486,519)	3,749,834	109,655	(153,387)	4,346,008	(639,906)	3,706,102
213000	Makineri dhe Pajisje	46,773,142	(16,060,794)	30,712,347	1,363,892	(2,731,375)	48,137,033	(18,792,169)	29,344,864
215000	Mjete Transporti	367,846	(254,427)	113,419	13,608	(33,480)	381,454	(287,908)	93,546
218100	Pajisje Zyre	162,101	(93,608)	68,493	13,024	(17,475)	175,125	(111,083)	64,042
218200	Pajisje IT	1,323,874	(977,754)	346,120	190,448	(203,599)	1,514,322	(1,181,353)	332,969
232100	AAGJ - JM ne Proces	51,932	-	51,932	109,566	-	161,498	-	161,498
232200	AAGJ - M ne Proces	10,416,387	-	10,416,387	2,253,699	-	12,670,086	-	12,670,086
	Totali	65,322,120	(18,249,568)	47,072,552	4,103,812	(3,249,942)	69,425,932	(21,499,511)	47,926,421

Përcaktimi i jetëgjatësisë së asetëve bëhet në zbatim të përcaktimeve institucioneve fiskale.

25. Depozitoni ne ERE llogarite e shpenzimeve per penalitete, te cilat pavaresisht mosperfshtirjes ne llogaritjen e tarifes se shperndarjes, duhet te deklarohen nga shoqeria ne menyre analitike sipas objektit.

Penalitetet nuk janë objekt i llogaritjes së tarifave megjithatë sipas kërkesës rregjistrimet në llogaritë për penalitete për vitin 2020 do ti gjeni në dokumentin bashkëngjitur.

26. Paraqisni kapitalin e punes te bazuar ne percaktimet e "Metodologjise se llogaritjes se tarifave te Operatorit te Sistemit te Shperndarjes",

Bazuar në nenin 8, pika 9 të “Metodologjisë së llogaritjes së tarifave të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes vlera e kapitalit të punës është llogaritur në 1/12 e shpenzimeve operative.

Në llogaritjen e kapitalit të punës për vitin 2022 janë marrë parasysh nevojat bazë, bazuar në totalin e shpenzimeve operative si dhe pagesat e detyrimeve të prapambetura me KESH dhe OST sipas marrëveshjeve për shlyerjen e tyre (marrëveshja “Për shlyerjen e detyrimeve të prapambetura” me KESH në datën 06.04.2018). Vlera për shlyerjen e detyrimeve të prapambetura me KESH dhe OST është llogaritur 2.8 miliard Lekë

27. Jepni shpjegimet tuaja ne lidhje me perdorimin e kredive afatshkurtra dhe sqaroni nese ky borxh eshte perfshire ne llogaritjen e kosos se borxhit.

Performanca negative e vitit 2020 të shoqërisë me një humbje prej 2.280 miliard Lekë vendosi shoqërinë në vështirësi të madhe likuiditeti. Kredia afatshkurtër prej 540,360 mijë Lekësh është përdorur për shlyerjen e detyrimeve për blerje energjie të shoqërisë gjatë vitit 2020. Kosto e huave nuk është pjesë e drejtpërdrejtë e llogaritjes së tarifës së shpërndarjes. Norma e interesit të kredive është pjesë e llogaritjes së peshës së ponderuar të kosos së kapitalit dhe jo element i kosove të përfshira në të ardhurën e kërkuar.

Informacioni i kredive në Aplikimin për Tarifa të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes shërben si një e dhënë për të saktësuar normën e interesit të huave në llogaritjen e kosos së kapitalit.

28. Paraqisni ne menyre analitike informacionin mbi kredite e marra nga OSSH sh.a dhe ato te parashikuara gjate vitit 2022. Informacioni i detajuar te shoqerohet me dokumentacionin dhe sqarimet perkatese per te bere te mundur vleresimin dhe analizimin e drejte lidhur me koston e borxhit si edhe destinacionin e perdorimit te ketyre fondeve. Plotsoni sipas tabelës me poshte te dhenat mbi huamarrjet qe keni likujduar dhe qe prisni te likujdoni per vitin (TABELA).

Më poshtë tabela e plotësuar për kreditë afatgjata në OSSH (përfshi vlerën e kredisë afatgjatë kaluar në kredi afatshkurtër në pasqyrën e bilancit)

	Huatë e përfituara nga OSSH sh.a	Afati I Kredisë (në vite, p.sh. 10 vjet)	Viti I fundit kur përfundon shlyerja e kredisë (p.sh. viti 2031)	Gjendja e principalit të pashlyer të kredisë afatgjatë në fillim të vitit bazë (më 1.1.2021)	Pagesat e interesit të borxhit afatgjatë gjatë vitit bazë 2022	Gjendja e principalit të pashlyer të kredisë afatgjatë në fillim të vitit të 2-të (më 31.12.2022)
KESH	PTDP JBIC ABA	19	2026	2,001,904,261	15,170,595	1,724,141,647
	EDCF - ALBKO Babica Project	27	2034	649,620,162	12,615,611	583,645,548
	Fieri Distribution project	33	2040	1,010,837,040	2,376,264	926,344,582
	PTDP - IDA (1) Credit 2826 Alb	10	2017	670,776,415	-	670,776,415
	Power Loss reduction 2677(Gov.AL)	10	2017	209,366,547	-	209,366,547
	PSRP Part 2 Credit No 23380	7	2014	649,003,816	-	649,003,816
	Italian Cooperation (ITC5) (13.02.2003)	34	2041	903,795,273	3,562,837	903,795,273
	Distribution project (8,6mldLIT)	8	2015	79,019,366	-	79,019,366
	Emergency intervention AID98	23	2030	170,131,062	878,704	150,041,676
	March 2000	33	2040	1,070,502,707	2,686,147	1,070,502,707
	Commodity Aid VII Power Supply of Korca	33	2040	540,947,726	2,804,055	499,970,619
	Power Supply of Southern Albania	37	2044	988,620,579	5,428,539	923,553,430
	Extension of Power Supply of Southern Albania	9	2016	143,080,451	-	143,080,451
	Bushat substation (BEI 21264)	15	2025	373,614,967	6,693,868	305,943,655
MFE	Hua Afat Gjate nga IBRD (Nen Hua MF)	21	2036	4,530,240,276	32,277,962	4497367579
MFE	Hua Afat Gjate buxhetore- nga MFE	1	2022	1,500,000,000	3,812,500	
	Totali			15,491,460,648	88,307,082	13,336,553,311

Një kredi prej 15 milin EURO nga Banka Europiane e Rindërtimit dhe Zhvillimit (BERZH) pritet të miratohet në Parlamentin e Shqipërisë për tu bërë efektive gjatë vitit 2022 për ndërtimin e Nënstacionit të qendrës së Tiranës.

29. Sqaroni metoden e llogaritjes se kthimit te kerkuar mbi asetet, apo krahasimet me praktikat me te mira te kompanive te rregulluara te rajonit (benchmark).

Sikurse është theksuar në dokumentin e aplikimit “Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet është bazuar në publikimet online të Univesitetit të Neë Jork nga profesor Adamodar per risqet si dhe nga raporti ECRB 2019 (përdorur edhe nga Enti Rregullator i Kosovës) për koeficientin beta”.

30. Shpjegoni kostot e disbalancave per vitin 2021 si dhe ato te parashikuara per vitin 2022.

Argumentoni menyren e alokimit te ketyre kostove ndaj perdoruesve te rrjetit

Aktualisht kostot e disbalancave nga OST i faturohen si grup balancimi FTL e cila bën rifaturimin e tyre bazuar në sasinë e energjisë së konsumuar për vitin 2021 dhe 2022 parashikimi është bërë mbi të dhënat historike. Aktualisht pritet një tejkallim i kostos së disbalancave të parashikuara për vitin 2021 pasi kosto e tyre për periudhën 10 mujore ishte rreth 177 milion Lekë. Për grupin e balancimit kosto e disbalancave përbën rreth 1% të të ardhurave të energjisë së shitur.

31. Mbani ne konsiderate vleresimet e Bankes se Shqiperise dhe INSTAT lidhur me nivelin e inflacionit dhe kursin e kembimit,

Niveli i inflacionit dhe kursi i këmbimit janë bazuar në të dhënat e INSTAT dhe Bankës së Shqipërisë janë analizuar në aplikimin për tarifë në faqen 9 dhe janë marrë parasysh në llogaritjen e shpenzimeve operative.

32. Sqaroni nese niveli i Kosmos Mesatares se Ponderuar te Kapitalit (WACC) eshte llogaritur para apo pas taksave.

Vetë formula e përlllogaritjes së kthimit të lejuar të kapitalit dikton zbritjen e tatimit fitimit:

$$AroE = (Rfr + CPR + Beta * ERP) / (1 - T)$$

Pesha mesatare e ponderuar e kosmos së kapitalit është llogaritur përpara taksave.

33. Jepni sqarimet perkatase lidhur me ndryshimin e kornponenteve te ARoE. Sqaroni nese jeni mbeshetur ne metodologjite e vendeve te rajonit apo te BE-se, nisur nga fakti se shoqeria propozon tarifa te ndryshme nga ato qe jane ne fuqi, duhet te argumentoj dhe analizoje arsyet per keto ndryshime, efektet qe do te kene ndryshimet e propozuara, si do te afektohen grupet e klienteve te lidhur ne secilin nivel tensioni dhe metodat e aplikuar per te korrigjuar efektet e realizimit te tyre ndaj tarifave ne fuqi.

Për përlllogaritjen e AroE kemi përdorur informacionin më të mirë të mundshëm dhe të krahasuar edhe me vende të tjera të rajonit sipas raporteve të marra nga raportet e Komunitetit Europian (ECRB), nga përlllogaritjet e Universitetit të New York

saktësia e të cilave është konfirmuar edhe nga konsulenti i shoqërisë gjermane të konsulencës “Roland Berger”.

Afektimi ose jo i grupeve të klientëve nuk mund të çojë në ndryshime të llogaritjeve shkencore dhe për më tepër do të ndikonte në performancën financiare që është objektivi bazë i shoqërisë.

34. Rishikoni periudhen rregullatore per te cilen shoqeria OSSH sh.a ka aplikuar, ne perputhje me metodologjine e tarifave te shperndarjes si edhe me aplikimin e shoqerise OST, i cili i perket nje periudhe rregullatore 3-vjeçare (2022-2024).

Tronditjet nga rritja e jashtëzakonshme në tregun e energjisë gjatë vitit 2021 efektet e të cilës pritet të vazhdojnë edhe gjatë vitit 2022 e vështirësojnë parashikimin duke pamundësuar vendosjen e periudhës rregullatore 3 – vjeçare në këto kushte. OSSH mendon që rishikimi i tarifave do të duhet të bëhet vit pas viti deri në stabilizimin e tregut të energjisë.

35. Paraqisni ne formatin excel llogarite e te gjitha evidencave te paraqitura ne aplikimin per tarifate e shperndarjes se energjise elektrike per vitin 2022 me formulat perkatese

Dokumenti ne Excel i dërguar nga ERE për plotësim të dhënash bazë në llogaritjen e tarifave nuk përmban formulla të lidhura. Ju lutemi të na ridërgoni këtë dokument me formulla të lidhura për të kuptuar vlerat finale të përlllogaritura.

Me konsideratë,

Petraç LIKA

Administrator

OPERATORI I SISTEMIT TË SHPËRNDARJES SH.A.



Nr. 3115/1 Prot.

Tiranë, më 10/11/2021

Lënda: **Kthim përgjigje shkresës Tuaj Nr. 6266/1 Prot., datë 25.10.2021**

Drejtuar: **Z. Skerdi DRENOVA**
Administrator
“Operatori i Sistemit të Transmetimit” SH.A.

Për dijeni: **Z. Adrian ÇELA**
Administrator
“Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike Group” SH.A.

I nderuar z. Drenova,

Në përgjigje të shkresës Tuaj Nr. 6266/1 Prot., datë 25.10.2021 me lëndë "*Kërkesë për informacion mbi parashikimin e konsumit/gjenerimit të energjisë elektrike*", lutem gjeni bashkëlidhur:

- informacionin mbi sasinë e parashikuar të energjisë që do të gjenerohet dhe do të konsumohet nga objektet e lidhura në rrjetin e “Operatorit të Sistemit të Transmetimit” SH.A. dhe ;
- gjenerimi nga prodhuesit e lidhura në rrjetin e “Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes” SH.A.

të detajuar me bazë mujore për vitet 2022-2023 dhe me bazë vjetore për vitet 2024-2031.

Me konsideratë,

Erina REXHEPI
Administrator



FURNIZUESI I TREGUT TË LIRË SH.A.

Njesia_MWh

Emertimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	Progresivi 2022
Energji e transmetuar nga rrjeti OST	627,733	538,558	536,758	478,358	412,569	475,493	571,052	601,358	517,925	546,720	562,418	577,074	6,446,015
Gjenerimi ne rrjetin e Shperndarjes	99,795	100,417	104,505	121,389	97,309	48,567	26,119	16,021	16,443	36,395	32,724	70,949	770,633

Njesia_MWh

Emertimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	Progresivi 2023
Energji e transmetuar nga rrjeti OST	648,427	557,114	555,123	495,108	427,142	491,588	590,002	621,155	535,171	565,001	581,092	596,560	6,663,483
Gjenerimi ne rrjetin e Shperndarjes	101,791	102,425	106,595	123,817	99,255	49,539	26,641	16,342	16,772	37,123	33,378	72,368	786,046

Njesia_MWh

VITI	Energji e transmetuar nga rrjeti OST	Gjenerimi ne rrjetin e Shperndarjes
2024	5,678,060	801,767
2025	5,847,100	802,568
2026	5,948,804	803,371
2027	6,051,381	804,174
2028	6,154,857	804,978
2029	6,264,463	805,783
2030	6,375,168	806,589
2031	6,487,004	807,396



Operatori i Sistemit të Transmetimit

**OPERATORI I SISTEMIT TË TRANSMETIMIT
DEPARTAMENTI I OPERIMIT TË SISTEMIT**

Nr A..... Prot.

Tiranë, më.....2021

Lënda: Kërkesë për informacionin mbi parashkrimin e konsumit/gjenerimit të energjisë elektrike.

FURNIZUESIT TË TREGUT TË LIRË SH.A.

Bulevardi Gjergj Fishta, Ndërtesa Nr.88 ,H1,Kati 4 ,Njësia Administrative Nr.7 ,1023,Tiranë

Të nderuar,

Në kuadër të bashkëpunimit të deritanishëm në zbatim të ligjit 43/2015 “Mbi sektorin e energjisë” i cili përcakton detyrimet dhe përgjegjësitë e të gjithë aktorëve në sektorin e energjisë si dhe në zbatim të kërkesave dhe përcaktimeve të dispozitave të Kodit të Transmetimit miratuar me Vendim të ERE, Nr.186, dt.10/11/2017, na lejoni t’ju rikujtojmë detyrimin tuaj si Përdorues i Sistemit të Transmetimit për të përcjellë në OST informacion mbi sasinë e parashikuar të energjisë që do të gjenerohet dhe do të konsumohet nga objektet e gjenerimit të energjisë dhe objektet e ngarkesës të lidhura në rrjetin tuaj.

Për sa më lart, FTL duhet të përcjelli në OST sh.a informacion të plotë mbi sasinë e energjisë që konsumohet dhe gjenerohet në terma afatmesëm nga përdoruesit e lidhur në rrjetin tuaj, për dy vitet pas-ardhëse të detajuar për çdo muaj të vitit 2022 dhe 2023, gjithashtu edhe një informacion për çdo vit mbi planifikimin e konsumit dhe gjenerimit afatgjatë (10 vjeçar).

Afati kohor për dërgimin e këtyre të dhënave ishte deri me 30 Shtator të vitit ekzistues, për vitin pasardhës. Si pasojë e tejkalimit të këtij afati, OST sh.a Ju kërkon të përcillni informacionin e detajuar të përditësuar deri në fund të muajit Tetor 2021.

Faleminderit,

ADMINISTRATOR I OST SH.A.

Skërdi Drenova

**FURNIZUESI I
SHËRBIMIT UNIVERSAL**

Nr. 8771/1 prot.
Tiranë, më 21.11.2021

**OPERATORI I SISTEMIT TË
TRANSMETIMIT**

Nr. 6637 prot.
Tiranë, më 21.11.2021

**FURNIZUESI I TREGUT
TË LIRË**

Nr. 5573 prot.
Tiranë, më 21.11.2021

AKT – RAKORDIM

I mbajtur sot më datë 10.11.2021, ndërmjet Operatorit të Sistemit të Transmetimit të përfaqësuar nga Zj.Griselda Merkaç, përfaqësuesit të FSHU sh.a dhe FTL sh.a /OSHEE GROUP, për energjinë elektrike të transmetuar nga OST sh.a. për llogari të FSHU sh.a dhe FTL sh.a /OSHEE GROUP, për periudhën 01-31 TETOR 2021, si më poshtë :

Nr	Përshkrimi	Referenca	Veprimi	Sasia në kWh
1	Energji Elektrike e transmetuar për FTL sh.a dhe FSHU sh.a/ OSHEE group sh.a	Tabela 1	1	496,968,253.50
2	Energji Elektrike e matur për klientët 35 kV furnizues të tjerë	Tabela 5	2	4,591,566.43
3	Energji Elektrike e matur për klientët 35 kV furnizues FTL Sh.a	Tabela 6	3	2,899,893.80
4	Energji e transmetuar për FSHU Sh.a	për faturë	4=1-2-3	489,476,793.27

Nr	Përshkrimi	Referenca	Veprimi	Sasia në kWh
5	Energji Elektrike e Injektuar ne OST nga HEC-et Lokale	Tabela 4	5	8,966,022.14
6	Energji Elektrike Neto ne rrjetin e shpërndarjes	për bilanc	6=1-5	488,002,231.37
7	Energji Elektrike nga prodhimi IPP kontrate me FTL sh.a/OSHEE Group sh.a	Tabela 2	7	24,808,113.53
8	Energji Elektrike nga prodhimi HEC Ashta kontrate me FTL sh.a/OSHEE Group sh.a	Tabela 3	8	11,901,721.24

PËRFAQËSUESI I FSHU sh.a.
Drejtor i Bilancit dhe Faturimit
Elton KRISTO

PËRFAQËSUESI I FTL sh.a
Drejtor i DTEE
Irakli QIRIAKO

PËRFAQËSUESI I OST sh.a
Drejtor i DSHT
Griselda MERKAJ

Bashkëngjitur në tabelat nr.1, nr.2, nr 3, nr 4 , nr 5 dhe nr 6 do të gjeni të dhënat analitike sipas pikave të matjes për sasinë e energjisë elektrike gross, sasinë e energjisë elektrike neto nga prodhimi vendas, energjinë elektrike të matur për klientët ne tregun e liberalizuar,si dhe Konsumatorët me kontrate me FTL lidhur në rrjetin e shpërndarjes(pa matje oline,me profil ngarkese te llogaritur nga OSSH sh.a).

Nisur me procesin e ndarjes (unbundling) te shoqerise OSHEE Sh.A. ne kuadrin e liberalizimit te tregut te energjise elektrike, rrjeti i shperndarjes se energjise kryen dhe funksionin e shperndarjes se energjise per furnizuesit FSHU/FMF dhe furnizues te tjere. Gjithashtu rrjeti shperndarjes ne kushte te caktuara eksporton energji drejt rrjetit OST e krijuar kjo nga prodhimi i HPP te lidhur ne rrjetin e shperdarjes ne rastet kur energjia e prodhuar eshte me e madhe se kerkesa e konsumatorve fundore.

Ne rrejtin e OSSH injektojne energji 140 BREE e cila perdoret per te mbuluar nevojat e konsumatoreve fundore. Prodhimi nga keto burime energjie dhe nevoja per konsum nuk jane gjithmone te sinkronizuara pasi kjo varet nga kushtet klimaterike qe ndikojne ne rritjen ose reduktimin e prodhimit te energjise dhe nevojen per konsum.

Energjia e exportuar ne OST nga BREE-t per cdo vit vjen ne rritje e cila ndikon ne energjine qe qarkullon ne rrjetin e shperndarjes. Aktualisht ne bilancin e Energjise OSHEE kjo sasi energjie perlllogarit, matet dhe raportohet sipas Pikave te Matjes me OST

Per t'a ilustruar kete situatë, tabela e meposhtme paraqet prodhimin nga HEC-et ne rrejtin e shperndarjes dhe eksportin ne OST nga prodhimi i tyre gjate vitit 2019 ne projeksion mujor.

Pershkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Progresive 20
Energjia e injektuar nga OST ne rrjetin e Shperndarjes	698,050	541,406	512,658	450,636	445,921	460,367	512,461	551,363	457,573	456,497	466,562	5,553,49
Energji elektrike e injektuar ne OST nga Hec-et Lokale	12,349	19,369	22,802	34,170	46,544	19,063	2,589	593	1,452	965	24,274	184,17
Energji e transmetuar per OSHEE Sh.a Bilanc	685,701	522,038	489,856	416,466	399,377	441,303	509,872	550,770	456,121	455,532	442,288	5,369,32
Prodhimi i injektuar ne shperndarje BREE-t	50,112	64,955	69,476	84,019	101,684	59,426	23,970	15,018	15,563	17,302	65,632	567,15
Prodhimi nga HEC-et e mesem	2,542	2,525	2,836	3,020	3,326	3,217	3,044	2,474	2,279	2,537	2,759	30,55
Prodhimi nga HEC-et private dhe koncesionet	46,259	61,344	64,760	79,237	96,449	53,764	18,320	9,940	11,062	12,607	61,785	515,52
Energjia e injektuar nga Burimet e Rinovueshme (BREE)	1,311	1,086	1,880	1,762	1,909	2,445	2,606	2,603	2,222	2,157	1,089	21,07

Kjo tabelle tregon qartazi qe eksporti drejt OST gjate gjithë vitit 2019 eshte 34% e energjise te prodhuar nga HEC-et, mase e cila duhet konsideruar ne performancën e pergjithshme te rrjetit e si rrjedhoje ne bilancin energjistik.

Eksporti ne OST nga HEC-et ne shperndarje eshte pasqyruar si nje ze i vencante ne Akt – Rakordim-et mujore ndermjet OST dhe OSHEE per energjine elektrike transmetuar nga OST per llogari te OSHEE per periudhen mujore. Nje shembull te ketij Akt-Rakordime do t'a gjeni bashkelidhur.

Ne baze te ketyre faktoreve dhe metodologjise te paraqitur nga konsulentet EIHP per llogaritjen e humbjeve relative per rrjetin e shperndarjes, OSSH ka rimodeluar dhe rillogaritur bilancin energjistik dhe humbjet relative.

Sipas metodologjise te re Humbjet ne rrjet ne vlere absolute (Wh) jane te njejte me metodologjine aktuale, pra ndryshimi i metodologjise nuk ka ndikim financiar dhe cdo raport tjetër i lidhur direkt me te Vetem Humbjet ne vlere relative ndryshojne pasi ato marrin ne konsiderate energjine totale qe qarkullon ne rrjetin e shperndarjes dhe jo diferencën e energjise se hyre (import) me ate qe del (eksport). Sqarojme qe cdo energji e qarkulluar ne rrjetin e shperndarjes eshte e dokumentuar nepermjet akt-rakorimeve me OST.

Me poshte paraqitet nje pershkrim i shkurter i arsytimit per ndryshimin e metodologjise marre nga propozimi i kompanise konsulente, EIHP, qe OSHEE ka angazhuar per procesin e ndarjes (unbundling):

2.2.2 RELATIVE LOSSES

When it comes to the distribution system, usually two approaches are used; i.e. relative losses expressed as a relative of:

- “net energy through distribution network borders”:

$$\text{losses [\%]} = \frac{[(\text{injected} + \text{import}) - \text{export}] - \text{sales}}{(\text{injected} + \text{import}) - \text{export}} = \frac{\text{losses}}{\text{losses} + \text{sales}}$$

- “total energy input (entering) to the distribution network”, i.e. from the transmission network and from power plants (distributed generation, DG) connected to the distribution network:

$$\text{losses [\%]} = \frac{\text{losses}}{(\text{injected} + \text{import})}$$

The methodology commonly applied, as is the case also in Albania, is the first one. However, from the formulas for calculation of relative losses it could be observed that if the export from the distribution network is not negligible then it will lower the denominator and the relative losses will be higher. This happens in the system when there is a high production in DGs which exceeds local consumption (sales), which could be the case in some distribution networks in Albania.

5 PROPOSAL OF NEW METHODOLOGY OF EXPRESSING RELATIVE LOSSES

According to CEER Report on power losses **Error! Reference source not found.** and elaboration in Chapter **Error! Reference source not found.**, for DSOs or particular areas (networks) with significant share of DG resulting in energy flows from the distribution network to transmission network (or neighbouring distribution networks), relative energy losses should be calculated based on total energy input into the observed distribution network:

$$\text{losses [\%]} = \frac{\text{losses}}{(\text{injected} + \text{import})}$$

where “import” means energy input (entering) to the observed distribution network from the transmission network or other distribution networks, without netting it with energy flows in the opposite direction, and “injection” means energy generated at the distribution level (distributed generation, DG). Absolute value of losses is unchanged regardless of the methodology applied for determination of relative losses.



CEER

**Council of European
Energy Regulators**

Fostering energy markets, empowering **consumers**.

CEER Report on Power Losses

**Ref: C17-EQS-80-03
18-October-2017**

Council of European Energy Regulators asbl
Cours Saint-Michel 30a, Box F – 1040 Brussels, Belgium
Arrondissement judiciaire de Bruxelles – RPM 0861.035.445

INFORMATION PAGE

Abstract

This document (C17-EQS-80-03) is a Report on Power Losses from the Council of European Energy Regulators (CEER).

This report provides an overview of power losses (transmission and distribution) on electrical grids – the levels of losses, how they are defined, calculated and valued across 27 European countries. It is packed with key quality data such as the amount of technical and non-technical losses, losses in transmission and distribution systems, and procurement of losses. It includes case studies on the regulatory treatment of losses (e.g. the procurement of energy to cover power losses and compensations, incentives to network operators). The impact of smart meters and distributed generation on network losses is also addressed. Reducing power losses contributes to greater energy efficiency and security of supply and is an important goal, not least because the costs of power losses are often passed on to consumers.

This report contains a set of recommendations for good practices that could be adopted so as to better benchmark and reduce technical and non-technical losses.

CEER's findings and recommendations are based on the results of questionnaires sent to National Regulatory Authorities (NRAs) and stakeholders.

Target Audience

European Commission, CEER Members, National Regulatory Authorities (NRAs), Transmission System Operators (TSOs), Distribution System Operators (DSOs), Independent System Operators (ISOs), energy suppliers, traders, electricity customers, electricity industry, consumer representative groups, network operators, Member Countries, academics and other interested parties.

Keywords

Power Losses; Transmission; Distribution; Energy Efficiency Directive; Transmission Grid; Distribution Grid; Electrical Grid; Cross-Sectoral; Networks; Energy Efficiency; Market Monitoring; National Regulatory Authorities (NRAs); Transmission System Operators (TSOs); Distribution System Operators (DSOs); Independent System Operator (ISO); Independent Transmission Operator (ITO); Distributed Generation; Smart Meters

If you have any queries relating to this paper please contact:

CEER Secretariat

Tel. +32 (0)2 788 73 30

Email: brussels@ceer.eu

Related Documents

CEER documents

- "Treatment of Losses by Network Operators - ERGEG Position Paper for public consultation", European Regulators' Group for Electricity and Gas (ERGEG), July 2008. http://www.energy-regulators.eu/portal/page/portal/EER_HOME/EER_CONSULT/CLOSED%20PUBLIC%20CONSULTATIONS/ELECTRICITY/Treatment%20of%20Losses/CD/E08-ENM-04-03_Treatment-of-Losses_PC_2008-07-15.pdf
- "Treatment of Electricity Losses by Network Operators - ERGEG Position Paper / Conclusions Paper" European Regulators' Group for Electricity and Gas (ERGEG), February 2009. <https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/6f455336-d8c8-aa6f-36d3-fe5264caf57d>
- 6th CEER Benchmarking Report on the Quality of Electricity and Gas Supply, August 2016. <https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/d064733a-9614-e320-a068-2086ed27be7f>

External documents are listed in Annex 4

Table of Contents

1	BACKGROUND	5
2	EXECUTIVE SUMMARY	6
3	INTRODUCTION	9
4	INVENTORY	10
4.1	Definition of losses	10
4.2	Calculation and values of losses	15
4.2.1	Calculation of losses	15
4.2.2	Values of losses	16
4.3	Procurement of losses	20
4.3.1	Case 1: system operators are responsible for the procurement	20
4.3.2	Case 2: suppliers are responsible for the procurement	21
4.3.3	Other cases	21
4.3.4	Actual practice	21
4.4	Regulatory treatment of losses	23
4.5	Summary	27
5	SPECIAL TOPICS	29
5.1	Distributed generation	29
5.2	Smart meters	33
6	FINDINGS AND RECOMMENDATIONS	35
	ANNEX 1 – POWER LOSSES ON DISTRIBUTION LEVEL	38
	ANNEX 2 – LIST OF ABBREVIATIONS	39
	ANNEX 3 – LIST OF COUNTRY ABBREVIATIONS	40
	ANNEX 4 – EXTERNAL DOCUMENTS AND OTHER LITERATURE NOT REFERENCED	41
	ABOUT CEER	43

As a result of the study, Viesgo and ABB proposed to the Spanish NRA and to the Ministry of Energy to review grid losses calculation incentives and to take into consideration the effects of renewables in losses that were not fully considered in current legislation. Their proposal is illustrated in the figure below.

Figure 14: Viesgo's proposal for a new formula for the incentive for losses reduction



Figure 14 reflects the impact of different inflows and outflows of energy through the grid borders (defined as interconnections with the system's actors and includes customers, TSOs, DSOs and generation facilities). The result of this is a distortion of the calculation of grid losses used in DSO incentives.

When NRAs consider incentives to reduce network losses in distribution, how the grid losses percentage is calculated should be taken into account in order to avoid the effect of energy injected into the grid by distributed generation. The purpose here is to prevent a situation wherein the transmission of energy to networks of higher voltage excessively penalises distributors in areas with lower demand. Of course, this change does not perfectly resolve the issue. An individual assessment based on grid models and energy flows is the desired scenario, and would have to be applied to all DSOs in order to have a homogeneous analysis.

5.2 Smart meters

One critical issue for system operators is that non-technical losses cannot be precisely calculated. They are usually estimated as the difference between the total amount of energy fed into the distribution system and the total amount of energy recorded.

With respect to energy efficiency objectives, the proper use and measurement of electrical energy is very important. The penetration of distributed generation, the related need for restructuring of power systems and the correct measurement of energy consumption are going to be key challenges in the near future. Improvements in metering of electricity consumption are thus essential since they affect the volume of non-technical losses in at least two ways:

First, they help to reduce metering errors and identify fraud, which will lead directly to a more accurate measurement of electricity consumption. Hence, the estimation/calculation of non-technical losses will be more exact.

LISTA E LLOGARIVE SIPAS BILANCIT VERIFIKUES NE DATEN 31.12.2020:

Nr. Llog	Pershkrimi
101000	Kapitali themeltar ose individual
105000	Rezerva nga rivleresimi
106800	Rezerva te tjera
107100	F.H. te Mbartura
163110	Detyrim hua afatgjate ndaj Grupit
163112	Pjesa AfShkurt-detyrim Hua Afatgjate-ndaj Grupit
163131	OVD-Hua Afat Skurt
208000	Te tjera AAGJ - JM
208100	Software
211000	Toka
211100	Permiresimi I Tokave
212000	Ndertesa dhe Konstruksione
213000	Makineri dhe Pajisje
215000	Mjete Transporti
218100	Pajisje Zyre
218200	Pajisje IT
219100	Aktive perdorim me qira
232100	AAGJ - JM ne Proces
232200	AAGJ - M ne Proces
281100	Amortizimi I Akumuluar - Permiresim I Tokave
282000	Amortizimi I Akumuluar - Ndertesa dhe Konstruksion
283000	Amortizimi I Akumuluar - Makineri dhe Pajisje
285000	Amortizimi I akumuluar - Mjeteve te Transportit
288000	Amortizimi I Akumuluar - AQTP
288100	Amortizimi I Akumuluar - Software
288110	Amortizimi I Akumuluar - Pajisjet e Zyrave
288200	Amortizimi I akumuluar - Pajisje IT
289100	Amortizimi I akumuluar I aktiveve me Qera
311100	Nafta dhe Materiale te Tjera te Djegshme
312100	Materiale Konsumi
391000	Renie ne vlere te inventareve
401009	Rivleresim i Furnitorve - ALL
401100	Furnitore Vendas per Blerje Materiale
401110	Furnitore per Investime dhe Blerje Asetesh
401150	Furnitore per Sherbime
402100	Furnitor-Grupi
409100	Furnit (Debit).Parap

512141	Credins Bank HQ EUR
512142	Credins Bank Arketimet
512143	Credins Bank Escrow KESH & OST ALL
512144	Credins Bank Escrow CEZ a.s ALL
512180	Tirana Bank HQ ALL
512230	Banka Amerikane e Investimeve HQ ALL
531100	Arka - LEKE
601100	Karburante dhe lende te tjera djegese
602100	Shpenzime operative materiale elektrike
602110	Shpenzime operative materiale kancelarie
602120	Shpenzime operative materiale te tjera
604300	Uje
604400	Shp Energj Elektr (Konsum Vetjak)
604900	Shpenzime Uji per Fatura te Pamberritura
605050	GR-Energj Treg Parre
605200	GR-Energj HC Vendore
605250	GR-Energj Centr Foto
605300	GR-Tarifa Transm Ene
605310	GR-Shpenz Disb Energ
608810	GR-Sherbime SLA
608900	GR-Progr nomin energ
613000	Qera
613100	Qera per Makina
615100	Riparime dhe mirëmbajtje e ndërtesave
615200	Riparime dhe mirëmbajtje e makinave
615300	Riparime dhe mirëmbajtje - te tjera
615350	Riparim transformatoresh
615400	Riparime dhe mirëmbajtje - IT
616100	Primi i sigurimit
618000	Te tjera
618200	Sherbimi i sigurimit
618400	Shpenzime kolaudimi matesash
618500	Shpenzime transporti
618600	Shpenz tjera & sherbime
621000	Shpenzime per Keshillin Mbikqyres
621100	Shpenzime Pagese per Kom.Vlers.Disipl.-NjOS
622000	Shpenzime ligjore
622200	Konsulence dhe Auditim
624000	Mardhenie me Publikun
624100	Shpenzime per Marketing
625000	Transferta, Udhetime dhe Dieta

708400	GR-Te ardhura-Tarife sherbimi shperndarje energji
726400	Vodafone konsum personeli
708410	GR-Ardh Tarif Shp 35
708500	GR-ArdhTarif Mirmbaj
708600	GR-Ardh Ener Reaktiv
708700	GR-Ardh PezKontr,Kol
757000	Penalitete e Gjoha te Arketuara
758100	Te Ardhura te Ndryshme
766000	Te Ardhura nga Kembimet Valutore - te Realizuar
766100	Te Ardhura nga Kembimet Valutore - te Pereal. ALL
767000	Te ardhura nga interesat e kredive dhe depozitave
768100	Te ardhura te tjera financiare - kamata
781310	Rimarje shume parash. zhvlersim te inventarit
799999	Diferenca Inventariale ne Plus

Lënda: Në përgjigje të shkresës suaj Nr.556 datë 16.08.2018 “Marrje mendimi” lidhur me miratimin e sistemit të njehsuar dhe standartet e llogarive.

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

TIRANË

I Nderuar z. **Ahmeti**,

Në përgjigje të shkresës suaj Nr.556 datë 16.08.2018 “Marrje mendimi” lidhur me miratimin e sistemit të njehsuar dhe standartet e llogarive, ju lutem gjeni përgjigjen si më poshtë:

OSHEE mban rregjistrat kontabile dhe përgatit çdo vit Pasqyrat Financiare në përputhje me Standartet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar (SNRF). Pasqyrat Financiare dhe rregjistrat kontabile auditohen çdo vit nga ekspertë kontabël vendas dhe të huaj në përputhje me kërkesat ligjore të vendit dhe angazhimeve kontraktuale për financimin e investimeve.

Disa paqartësi dhe sygjerime lidhur me Manualin e Llogarive dhe Listat e Llogarive:

1. Manuali i Llogarive

- a) Në pjesën e A. Udhëzime të Përgjithshme të manualit pika 2. d) thuhet: “Organizimi i llogarive ne sistemin Uniform te Llogarive do te sherbeje si burim te dhenash per te plotesuar formatin e raportimeve te hartuar nga ERE”.
Duke qenë plotësisht dakort me këtë pikë vërejmë se nuk ka akoma një format të raportimeve të njehsuar (ose nuk jemi në dijeni) i cili do të përcaktonte nivelin e detajimit të të dhënave në rregjistrat kontabile.
- b) Në pikën 2. e) të po kësaj pjese thuhet: “sistemi i uniform i llogarive do te organizohet ne menyren qe te licensuarit te japin informacion (te pakten ne nivel mesatar) ne lidhje me shpenzimet dhe te ardhurat sipas natyres dhe funksionit”.
Në rregjistrimet kontabël zakonisht përdorim 2 klasifikime atë sipas natyrës dhe destinacionit. Është e paqartë se çfarë do të thotë klasifikimi sipas “funksionit”?
- c) Në pjesën B. Politika të Kontabilitetit për qëllime Rregullatore pika 1. Financat është e nevojshme të detajohet dhe sqarohet më në detaj pasi nuk është pjesë e standarteve që përdorim deri më sot në përgatitjen e Pasqyrave Financiare. Deri tani në “Të Ardhura

Financiare” kemi pasqyruar të ardhurat nga interesat e depozitave/kredive dhe ato nga këmbimet valutore.

- d) Kapitali i Punës në OSHEE është negativ (detyrimet afatshkurtëra janë disa herë më të mëdha se sa aktivet afatshkurtëra) dhe ky raport nuk pritet të ketë një përmirësim të shpejtë. Si do të përlllogaritet Kapitali i Punës në aplikimet për tarifa në këto raste?

2. Listat e Llogarive

Në praktikën e deritanishme në OSHEE detajimi i informacionit bëhet duke përdorur klasifikimin sipas natyrës (lista e llogarive) dhe sipas destinacionit (qendra e kostos ose fitimit, njësisë apo e analizave të veçanta) të cilat mundësohen në programin SAP, i cili është ndërkombëtarisht i përdorur nga shoqëri me fushë veprimi të njëjtë apo të ngjashme. Analizat e detajuara financiare përgjithësisht ndjekin strukturën organizative të shoqërisë dhe përdoren edhe për të monitoruar punën e njësisive organizative të saj.

Llogaria	Përshkrimi
101000	Kapitali themeltar ose individual
105000	Rezerva nga rivleresimi
107000	Fitime dhe humbje te mbartura (te shtyra)
121000	Fitime dhe humbje te ushtrimit
138000	Aktive te qendrueshme te marra ne formen e grantev
163100	Huate afatgjata nga KESH-i
163110	Huate Afatshkurter mbeshtetese nga Cez AS
163111	Pjesa afatshkurter e huave
163112	Hua Afatshkurter Transferim OVD nga Cez a.s.
163113	Overdrafte (Banka Lokale)
163115	Huate afatgjata nga OST
163116	Pjesa afatshkurter e huave OST
163117	Hua Afatgjate Cez as (IFC & EBRD)
163118	Pjesa afatshkurter e Huas nga Cez AS(IFC&EBRD)
163120	Detyrime Afat Gjate ndaj CEZ AS
163121	Detyrimi Afat Shkurter ndaj CEZ AS
163122	Hua Afatgjate nga IBRD "Projekti Rimek Energj"
163124	Hua AfGj MF nr.14394
163125	Pjesa AfShk e huase MF 14394.0
163130	Hua AfShk MF 14394.1
163800	Interesi i maturuar
163900	Kamatevonesa te Huave dhe Interesave
180000	Magazinat - Mardhenie te brendshme
180100	Furnitor - Mardhenie te Brendshme
180200	Kliente - Mardhenie te Brendshme

180300	Banka - Maredhenie Ndermjetese
180400	Mardhenie te tjera
180500	Shuarje detyrimesh me V.K.M
208000	Te tjera AAGJ - JM
208100	Software
211000	Toka
211100	Permiresimi I Tokave
212000	Ndertesa dhe Konstruksione
213000	Makineri dhe Pajisje
215000	Mjete Transporti
218100	Pajisje Zyre
218200	Pajisje IT
222222	Llogari Teknike Asete
232100	AAGJ - JM ne Proces
232200	AAGJ - M ne Proces
238000	Parapagime & Pagesa Pjesore per Aktive te Qendrush
238009	Rivler.Parapagimeve & Pag.Pjesore per Akt.Qendrush
266100	Te Tjera Aktive Financiare Afatgjata
281100	Amortizimi I Akumuluar - Permiresim I Tokave
282000	Amortizimi I Akumuluar - Ndertesa dhe Konstruksion
283000	Amortizimi I Akumuluar - Makineri dhe Pajisje
285000	Amortizimi I akumuluar - Mjeteve te Transportit
288000	Amortizimi I Akumuluar - AQTP
288100	Amortizimi I Akumuluar - Software
288110	Amortizimi I Akumuluar - Pajisjet e Zyrave
288200	Amortizimi I akumuluar - Pajisje IT
300100	LLogari Teknike Materiale Konsumi
300999	LLogari Teknike Materiale Elektrike
311100	Nafta dhe Materiale te Tjera te Djegshme
311110	Nafta dhe Materiale te Tjera te Djegshme - Llogari
312100	Materiale Konsumi
312110	Llogari Teknike - per Materialet ne Magazine
312800	Te tjera Materiale te Stokueshme
391000	Renie ne vlere te inventareve
391100	Llogari teknike materiale per celje
396010	Diferenca Inventariale
401000	Furnitor per Energji nga Prodhimi Vendas
401009	Rivleresim i Furnitorve - ALL
401100	Furnitore Vendas per Blerje Materiale



401110	Furnitore per Investime dhe Blerje Asetesh
401150	Furnitore per Sherbime
401200	Furnitore ne Monedhe te Huaj
401300	Funitore Energji e Blere (importi)
401400	Furnitor Energji e Blere HC
407000	Furnitore per Transmetim Energjie (OST)
407100	Furn Disb Energj
408000	Llogari Teknike per Blerjen e Energjise
409100	Furnit (Debit).Parap
411000	Kliente per Tarife Transmetimi
411009	Rivleresim i Klienteve - ALL
411100	Kliente Familjare
411200	Kliete Privat
411210	Kl. Privat -35Kv FMF
411300	Kliete Publik Buxhetor
411400	Kliete Publik Jobuxhetor
411410	Kliente Jobuxh 35kv
411500	Kamate per Pagese te Vonuar
411600	Klient Tarife Shp-35
411700	Kliente per Lidhjet e Reja
411800	Kliente nga Aktivitete te Tjera
411810	Kliente nga Aktivitete te Ndryshme
411900	Kliente per tu Arketuar
412000	Kliente - Te Verberit
414000	Sherbime te Tjera
418000	Te Drejta per t'u Arketuar nga Shitja e Aktiv.Fix
418100	Te Drejta per t'u Arketuar nga Shitja e Materialeve
419000	Kliente Parapagime
421000	Detyrime per paga e shperblime ndaj personelit
421100	Detyrime per djeta e sherbime ndaj personelit
422000	Paga per t'u paguar - Keshilli mbikqyres
422100	Pagesa per Komisionin Vleresimit Disiplinor-NjOS
423000	Parapagesa personelit
424000	Detyrime te personelit ndaj te treteve
424100	Kerkesa per t'u Arketuar nga Punonjesit- Telefon
427000	Personeli - detyrime te kerkuara ndaj shoqerise
428000	Personeli - Shpenzime per t'u paguar, te ardhura p
431000	Sigurime shoqerore dhe shendetsore
437000	Organizma te tjera shoqerore - kuota per assistenc

437100	Inst ish Pernd Polit
438000	Te tjera detyrime
442000	Shteti - tatim dhe taksa per te ardhurat personale
443000	Tatim ne burim
444000	Shteti-'Tatim mbi fitimin
445600	TVSH e Zbriteshme
445700	TVSH e Mbledheshme
445800	TVSH per tu rregulluar ose ne pritje
447000	Shteti-tatime dhe takse
448100	Taksa e Televizorit - pagueshme
448110	Taksa e Televizorit - mbledhshme
448120	Taksa Lokale - Taksa Pastrimit
448130	Taksa Lokale - Taksa Pronesie
448190	Kerkesa per t'u arketuar nga autoritet fiskale - p
448200	Tarifa Konkensionare per Ministrine
448800	Kerkesa per t'u arketuara - Tatim I shtyre
467100	Debitore te Tjere jo Energji
467130	Debitor ne proces (per tu shqyrtuar)
467200	Kreditore te Tjere
467210	Kreditore te Tjere (ne Proces)
467220	Pjesa Afatshkurter e Llogarive te Pagueshme
467230	Kreditor ne proces (per tu shqyrtuar)
467300	Marredhenie me ERE – Te pagueshme
467400	Te tjera Maredhenie me KESH - te Arketueshme
468000	Shpenzime te parapaguara - Energji
471000	Shpenzime te parapaguara
471100	Detyrime te perlllogaritura per fatura te pambritur
471200	Detyrime te perlllogaritura ndaj KESH sha
471300	Detyrime te perlllogaritura ndaj OST
471400	Shpenz. te perlllogaritura, Interes AfGjate-CEZ
471410	Shpenz.te perlllogaritura, Interes AfShkurt-CEZ
472200	Te ardhura te perlllogaritura
472300	Te ardhura te perlllogaritura - Demi ekonomik
491100	Zbritje per llogarite e arketueshme - Kliente fami
491200	Zbritje per llogarite e arketueshme - Kliente priv
491400	Zbritje per llogarite e arketueshme - Insitucion
491500	Zbritje per llogarite e arketueshme - Insitucion
491510	Zbritje per llogarite e arketueshme - Demi ekonomi
491520	Zbritje per llogarite e arketueshme - Demi ekonomi



491530	Zbritje per llogarite e arketueshme - Demi ekonomi
491540	Zbritje per llogarite e arketueshme - Demi ekonomi
491550	Zbritje te perlllogaritura per llogarite e arketues
491560	Zbritje te perlllogaritura per llogarite e arketues
491570	Zbritje te perlllogaritura per llogarite e arketues
491580	Zbritje te perlllogaritura per llogarite e arketues
496000	Zbritje per llogarite e debitorve te tjere
496100	Zbritje per llogarite e arketueshme nga Punonjesit
496200	Shuma te parashikuar per ceshtje gjyqsore
496300	Zbritje per llogarite e arketueshme nga KESH
496400	Shuma te parashikuara per perfitimet e pensioneve
496500	Zbritje per kredite e akorduara punonjsve
496600	Zbritje per llogarite e arketueshme - Te verbrit
496700	Rezerva per kontroll tatimor
496710	Rezerva te tjera
496800	Rezerva per materiale te skrapuara
496900	Provizionime per lejet e pa marra
512110	Raiffeisen Bank HQ ALL
512111	Raiffeisen Bank HQ EUR
512112	Raiffeisen Bank HQ USD
512113	Raiffeisen Bank Arketimet
512114	Raiffeisen Bank - Arketime Tarife Permbarimore
512120	Banka Kombetare Tregtare HQ ALL
512121	Banka Kombetare Tregtare HQ EUR
512122	Banka Kombetare Tregtare Arketimet
512130	Intesa SanPaolo Bank HQ ALL
512131	Intesa SanPaolo Bank HQ EUR
512132	Intesa SanPaolo Bank Arketimet
512135	Credi Esc O&MPB ALL
512136	CREDINS B. DEP ALL
512137	Credins B. Dep. €
512138	Credins B Proj Rim €
512139	Credins Bank, Projekti Rimekembjes Energj, Komp 2
512140	Credins Bank HQ ALL
512141	Credins Bank HQ EUR
512142	Credins Bank Arketimet
512143	Credins Bank Escrow KESH & OST ALL
512144	Credins Bank Escrow CEZ a.s ALL
512145	Credins Bank Escrow CEZ a.s EUR

512146	Credins Bank Escrow Import EUR
512147	Credins Bank GBP
512148	Credins Bank Escrow Import ALL
512149	Credins Bank-Arketim shitje dok. tenderi PIU/OSHEE
512150	Union Bank HQ ALL
512151	Union Bank HQ EUR
512152	Union Bank Arketimet
512153	Cred B Escr KESH Kre
512154	Cr Bank Esc KESH-K E
512155	Credins B Escr Ashta
512156	Credins B Escr Ashta
512157	Cred B Escr Hua MF
512159	Credins Bank CC Euro
512160	Procredit Bank HQ ALL
512161	Procredit Bank HQ EUR
512162	Procredit Bank Arketimet
512170	First Investment Bank HQ ALL
512171	First Investment Bank HQ DEP
512172	First Investment Bank Arketimet
512180	Tirana Bank HQ ALL
512181	Tirana Bank HQ EUR
512182	Tirana Bank Arketimet
512190	Societe General Bank HQ ALL
512191	Societe General Bank HQ EUR
512192	Societe General Bank HQ USD
512193	Societe General Bank Arketimet
512200	National Bank of Greece HQ ALL
512201	National Bank of Greece HQ EUR
512202	National Bank of Greece Arketimet
512210	Credit Agricole Bank HQ ALL
512211	Credit Agricole Bank HQ EUR
512212	Credit Agricole Bank Arketimet
512220	Veneto Bank HQ ALL
512221	Veneto Bank Arketime
512222	Veneto Bank Depozite
512230	Banka Amerikane e Investimeve HQ ALL
512231	Banka Amerikane e Investimeve - Arketime
512232	Banka Am Inv Dep ALL
512233	Banka Am Inv -Euro

512234	ABI Bank Esc Ashta A
512235	ABI Bank Esc Ashta E
512300	Llogari Bankare te Bllokuara per Garanci
531100	Arka - LEKE
531200	Arka - EURO
531300	Arka - Dollar
581000	Transferime te Brendshme ALL
582000	Para ne Tranzit ALL
601000	Furnizime per Zyrat
601100	Karburante dhe lende te tjera djegese
601999	Diferenca Inventari (shpenzime)
602100	Shpenzime operative materiale elektrike
602110	Shpenzime operative materiale kancelarie
602120	Shpenzime operative materiale te tjera
602200	Shpenzime te bazes materiale per Investime
602800	Inventari I nxjerre jashte perdorimit
604000	Blerje Energjie nga KESH per shitje (trifore)
604050	Blerje energjie per mbulim humbjesh nga importi
604100	Blerje energjie per mbulim humbjesh nga KESH
604200	Blerje energjie nga HC
604300	Uje
604900	Shpenzime Uji per Fatura te Pamberritura
604910	Shp Energj Qiradhene
608000	Blerje e Sherbimit te Transmetimit (OST)
608100	Diferenca cmimi (kostoje)
608200	Diferenca nga kursi per inventarin
608300	Disbalanca
609000	Shpenzim Energjie - Perdorim I Brendeshem
613000	Qera
613100	Qera per Makina
613200	Qera te tjera
613900	Shpenzime Ambjente me Qera
615100	Riparime dhe mirëmbajtje e ndërtesave
615200	Riparime dhe mirëmbajtje e makinave
615300	Riparime dhe mirëmbajtje - te tjera
615350	Riparim transformatoresh
615400	Riparime dhe mirëmbajtje - IT
615900	Shpenzime te tjera per riparime
616100	Primi i sigurimit

618000	Te tjera
618100	Trajnime, kurse, e takime te tjera
618200	Sherbimi i sigurimit
618300	Shpenzime printim faturash
618400	Shpenzime kolaudimi matesash
618500	Shpenzime transporti
618900	Shpenzime te Tjera te Panjohura
619100	Humbje rivleresim inventari
621000	Shpenzime per Keshillin Mbikqyres
621100	Shpenzime Pagese per Kom.Vlers.Disipl.-NjOS
622000	Shpenzime ligjore
622100	Sherbime Korporate
622200	Konsulence dhe Auditim
622300	Shpenzime permbarimore
622900	Shpenzime tjera konsulence e auditimi
624000	Mardhenie me Publikun
624100	Shpenzime per Marketing
625000	Transferta, Udhetime dhe Dieta
625900	Sherbime tjera per udhetim e djeta
626000	Shpenzime telefonike dhe Internet
626050	Shpenzime Postare
626100	Sherbimi Postar (Shperndarja e Fatures)
626150	Sherbimi Shperndarja e Fatures nga te trete
626200	% nga Posta per Mbledhjen e Arketimeve
626210	% Arketim Fature Energj.nga Shoqeri Financiare
626300	Sherbime te tjera
626400	Shpenzime Postare dhe te Telekomunikimit (VDF)
626900	Shpenzime postare te panjohura
628000	Komisione bankare dhe interesa
629000	Sherbime te Brendshme
638000	Taksa te Tjera
638100	Taksat per automjetet
638300	Tarifa te ERE
641100	Pagat e Personelit
644000	Kontributi I Sigurimeve Shoqerore
645000	1% ish Pernd Polit
648100	Shpenzime te Tjera (Antidoda dhe Ushqimi)
648200	Shpenzime per Shperblime
652000	Vlera Kontabël e Aseteve Fikse te Shitura

652200	Vlera Kontabel e Materiale te Shitura apo te Dala
652300	Vlera Kontabel e Materialeve te Shitura
653000	Shpenzime per Sponsorizime e Subvecone te Akordua
653900	Shpenzime Tjera per Sponsorizime
654000	Shpenzime per Dhurata dhe Receptionsin
654900	Shpenzime Tjera per Pritje-Percjellje
657000	Penalitete, Gjoha e Demshperblime
657100	Demshperblim-Çeshtje gjyqesore dhe Permbarim
657110	Dëmshpërblim-Tarifat Permbarimore per çeshtje Gjyq
658000	Shpenzime operative te tjera
661000	Shpenzime per Interesa
666000	Humbje nga kembimet valutore
666100	Humbje nga Kembimet Valutore te Perealizuara ALL
666200	HumbjeFX_Pareal.EUR
668000	Shpenzime Financiare - te Tjera
681000	Amortizim I Akiveve te Patrupezuara
681100	Amortizime te Aktiveve te Qendrushme
681200	Zhvlerësim AQT
681210	Zhvlerësim AQJT
681310	Shuma te Parashikuara per Zhvleresimin e Magazines
681320	Provizione per Konsumatore Familjare
681321	Provigjone per te Verberit
681322	Shuma te Parashikuara per Klientet Private
681323	Shuma te Parashikuara per Inst.Publike Buxhetore
681324	Shuma te Parashikuara per Ins.Publike JoBuxhetor
681325	Shuma te Parashikuara per Debitore te Tjere
681326	Shuma te Parashikuara per LLogarite e Arketueshme
681327	Shuma te Parashikuara per LLogarite e Arketueshme
681328	Shuma te Parashikuara per LLogarite e Arketueshme
681329	Shuma te Parashikuara per LLogarite e Arketueshme
681330	Shuma te Perllogaritura per LLogarite e Arketuesh
681331	Shuma te Perllogaritura per LLogarite e Arketuesh
681332	Shuma te Perllogaritura per LLogarite e Arketuesh
681333	Shuma te Perllogaritura per LLogarite e Arketuesh
681334	Shuma te Parashikuara - Te verber
681570	Shuma te Parashikuara per Shpenzime
694000	Tatime mbi Fitimet e Vitit Ushtrimor
694100	Tatimet mbi Fitimet ne Periudhat e Meparshme
701110	Te ardhura Energji-konsumator Familjare

701120	Te ardhura Energji-konsumator Privat
701121	Te ardhura Energji nga Klient Privat- 35Kv "FMF"
701130	Te ardhura Energji-konsumator Buxhetor
701140	Te ardhura Energji-konsumator Jo Buxhetor
701141	Te ardhura nga faturimi I demit ekonomik
701142	Te ardhura nga persona te verber
701143	Te ardhura te perlllogaritura per Demin Ekonomik
701144	Tarife tension 35 kv Shperndarje
701145	Te ardhura Energji Klient JoBuxhetore- 35Kv "FMF"
704000	Lidhje e re
704300	Nderrim emri
704400	Azhornim/Leje ndertimi
704500	Spostim matesi
704600	Nderpreje e energjise elektrike
704700	Transferim pike lidhje
704800	Kolaudim Matesi / Verifikim matesi ne laborator
705200	Te ardhura nga sherbime te tjera
707000	Shitje materialesh
708001	Tarife shperndarje
708100	Te ardhura nga Qerat
708200	Diferenca cmimi (Te ardhura)
708210	Diferenca nga kursi per inventarin (te ardhura)
708300	Shitje kapacitetesh transmetimi energjise (disbal)
708400	Venie personeli ne dispozicion te te treteve
708800	Te tjera
709000	Te ardhura nga shitja e brendeshme e energjise
719100	Rivleresim I Materialeve te Konsumit ne Plus
722000	Aktive te qendrueshme te trupezuara
722001	Te Ardhura nga prodhimi i AQT
726400	Vodafone konsum personeli
729000	Sherbime te brendshme
731000	Te ardhura nga Dhurimi i Aktiveve Qendrueshme
751000	Kuota - pjese e subvencioneve per investime
752000	Te ardhura nga shitja e aktiveve te qendrueshme
752100	Te ardhura nga axhustimi i aktiveve te qendrueshme
757000	Penalitete e Gjoha te Arketuara
758100	Te Ardhura te Ndryshme
758200	% perfituese nga mbledhja e tarifesh sherbimit per
766000	Te Ardhura nga Kembimet Valutore - te Realizuar

766100	Te Ardhura nga Kembimet Valutore - te Pereal. ALL
767000	Te ardhura nga interesat e kredive dhe depozitave
767100	Te ardhura nga interesa per pagesat me vonese
768100	Te ardhura te tjera financiare - kamata
768200	Te ardhura te tjera financ - kamata kompensimi
781300	Rimarrje shume parashikuar per zhvlersime tjera
781310	Rimarrje shume parash. zhvlersim te inventarit
781320	Rimarrje shume parash. zhvlersim klienteve familja
781322	Rimarrje shume parash. zhvlersim klienteve privat
781323	Rimarrje shume parash. zhvlersim klienteve buxheto
781324	Rimarrje shume parash. zhvlersim klienteve jobuxhe
790000	Diferenca Inventari te demontuar
799999	Diferenca Inventariale ne Plus

Ndërsa lista e Qendrave të Kostos përbëhet nga:

Nr.	Emërtimi
190000	Administrimi
190100	Drejtoria Marrdhënie me publikun
190200	Kontrolli i Brëndshëm
190300	Drejtoria Marrdhënie me Klientin
190500	Njësia e zbatimit të projekteve të Bankës Botërore
190600	Drejtoria e Tregtimit të Energjisë
190700	Departamenti i Zhvillimit te Biznesit
290000	Departamenti Shitje/Arkëtime
290100	Drejtoria e Faturimit
290200	Drejtoria e Arkëtimeve
290300	Drejtoria e Marrëdhënive me Klientët
290400	Drejtoria e Asistencës Teknike
290500	Drejtoria Shitblerje Energjie
390000	Departamenti i Shpërndarjes
390100	Dispeçeria Qëndrore
390200	Drejtoria Menaxhim Rrjeti
390300	Drejtoria Planifikim/Zhvillim, Projektim/Standartizim
390400	Asistenca Teknike, Matje, Verifikim
390500	Drejtoria Llog. & Analiza e humbjeve
390700	Drejtoria Sig. në Punë, Shëndeti, Ambienti
490000	Departamenti i Administrimit të Përgjithshëm
490100	Drejtoria e Burimeve Njerëzore
490200	Drejtoria Ligjore

490300	Drejtoria e Shërbimeve Mbështetëse
490400	Departamenti Teknologjisë së Informacionit
490500	Departamenti Ekonomik
190400	Task Forca
390600	Drejtoria Riparim Transformatorësh e likuidim Avarish
590100	Drejtoria Rajonale Tiranë
590200	Drejtoria Rajonale Durrës
590300	Drejtoria Rajonale Burrel
590400	Drejtoria Rajonale Shkodër
590500	Drejtoria Rajonale Kukës
590600	Drejtoria Rajonale Berat
590700	Drejtoria Rajonale Fier
590800	Drejtoria Rajonale Elbasan
590900	Drejtoria Rajonale Korçë
591000	Drejtoria Rajonale Gjirokastrë
591100	DTL Tiranë
591200	DTL Fier
591300	DTL Elbasan
591400	DTL Burrel
591500	DTL Qendrore
591600	Drejtoria Njesise Vlore

Me ndarjen e plotë të shoqërisë, qëndrat e kostos do të organizohen sipas ndarjeve administrative të shoqërive të reja që do të kenë në vëmendje edhe monitorimin e treguesve specifikë të kërkuar nga ERE.

Lista e paraqitur e llogarive mendojmë se:

- a) Nuk siguron vazhdimësinë e regjistrimit historik të informacionit dhe krijon vështirësi në krahasimin e treguesve.
- b) Është e zgjatur dhe kërkon të detajojë informacione që mund të merren lehtësisht nëpërmjet ndarjes me qendër kostoje apo njësie.

Sa më sipër mendojmë se programi SAP dhe lista ekzistuese e llogarive janë të mjaftueshme për të siguruar informacionin e nevojshëm sipas formateve të ERE.

Me konsideratë,

Adrian ÇELA
Administrator

OPERATORI I SHPËRNDARJES SË ENERGJISË ELEKTRIKE SH.A



REPUBLIKA E SHQIPËRISË
KËSHILLI I MINISTRAVE

V E N D I M

Nr. 574, datë 3.8.2016

P Ë R

**MIRATIMIN E TRAJTIMIT FINANCIAR TË PERSONAVE
PËRGJEGJËS PËR MENAXHIMIN E OPERATORIT TË SISTEMIT
TË SHPËRNDARJES, SH.A.**

Në mbështetje të nenit 100 të Kushtetutës dhe të shkronjës “ç”, të pikës 3, të nenit 72, të ligjit nr.43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, me propozimin e ministrit të Energjisë dhe Industrisë, Këshilli i Ministrave

V E N D O S I:

1. Miratimin e trajtimit financiar për kategoritë e punonjësve të Operatorit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike, sh.a, sipas aneksit nr.1, që i bashkëlidhet këtij vendimi dhe është pjesë përbërëse e tij.
2. Fondi i pagave çdo vit indeksohet në mënyrë progresive me normën e inflacionit vjetor, të publikuar nga Instituti i Statistikave (INSTAT).
3. Ngarkohet Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike për zbatimin e këtij vendimi.

Ky vendim hyn në fuqi pas botimit në “Fletoren zyrtare”.

K R Y E M I N I S T R I

EDI RAMA

Në mungesë dhe me porosi

ZËVENDËSKRYEMINISTRI

NIKO PELESHI

MINISTRI I ENERGISË
DHE INDUSTRIË

DAMIAN GJIKNURI

Aneksi nr. 1

Tabela e Kategorizimit të Pozicioneve të Punës dhe Pagave të punonjësve të OSHEE sh.a.

Kategoria		Pozicioni	Niveli (N) (në mijë lekë)
			1
ME	1	Administratori	300
	2	Drejtor Divizioni	270

Kategoria			Pozicioni	Niveli (N) (në mijë lekë)			
				1	2	3	4
ML	1	a	Drejtor Kabineti	90-100	100-150	150-200	200-250
		b	Drejtor Departamenti				
	2	a	Drejtor Drejtorie Rajonale / TL	90-100	100-120	120-150	150-220
MM	1	a	Drejtor Drejtorie / Njësie (në varësi të Administratorit)	85-110	110-130	130-150	150-180
		b	Drejtor Drejtorie / Njësie (në varësi të Div. / Dep.)				
		c	T.S.E (Teknik Specialist Ekspert) me detyra Konsulente (Këshilltar)				
	2	a	Shef Sektori/Njësie (në varësi të Dep. / Drejt., në DP)	75-90	90-110	110-120	120-130
		b	T.S.E				
MO	1	a	Drejtor Njësie (Rajonale / TL)	70-85	85-90	90-100	100-110
	2	a	Shef Agjensie (Rajonale / TL)				
		a	Shef Dege (në varësi të Drejtorisë Rajonale / TL)				
	3	b	Shef Sektori (në varësi të Drejtorisë Rajonale / TL)				

Kategoria			Pozicioni	Niveli (N) (në mijë lekë)			
				1	2	3	4
SL	1	a	Specialist (në Dep. / Drej. / Sek. / Njësi, në DP)	60-70	70-80	80-90	90-110
		b	Specialist në Njësine e Kontrollit (në varësi të Adm.)				
		c	Specialist në Njësine e Prokurimeve				
	2	a	Shef Sektori (në varësi të Njësive / Agjensive / Degës, në Rajon / TL)	60-70	70-80	80-90	90-100
		b	Shef Qendre KNK				
		c	Shef i Grupit Operativ				

		e	Teknik Ekspert	55-60	60-65	65-70	70-80
		f	Dispecer				
	3	a	Shef N/st				
		b	Specialist në KNK				
		c	Specialist (në varësi të Degës)				
		d	Specialist (në varësi të Sek. në Degë / Rajon / TL / Njësi / Agjensi)				
		e	Teknik i Lartë				
		f	Shef Ekipi				

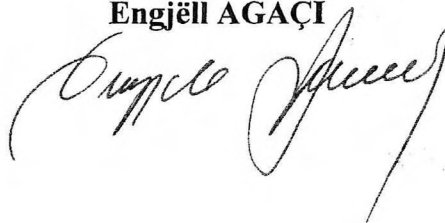
Kategoria		Pozicioni		Niveli (N) (në mijë lekë)			
				1	2	3	4
SM	1	a	Shef N/st	50-55	55-60	60-70	70-80
		b	Shef Grupi Operativ				
		c	Shef Ekipi				
		d	Shofer i Drejtorisë				
		e	Shofer i Mjeteve Speciale				
		f	Asistent teknik dhe profesional				
		g	Repsionit				
		h	Arkivist				
	2	a	Magaznier	50-55	55-60	60-65	65-70
		b	Asistent (në punë zyre, Dispeçeri, Magazine, Tregtar, Teknik)				
		c	Elektromekanik, Mekanik, Saldator i Linjave				
		d	Lexues, Arkëtar (Shëtitës)				
		e	Shofer				
		f	Elektricitist (TM/TU/TL)				
g	Operator N/st						
SU	1	a	Elektromekanik, Mekanik, Saldator i Linjave	35-40	40-45	45-50	50-60
		b	Lexues, Arkëtar (Shëtitës)				
		c	Elektricitist (TM/TU/TL)				
		d	Operator N/st				
		e	Ndihmës Teknik				
		f	Ndihmës në punë të ndryshme (zyre, magazine, punë krahu)				
		g	I caktuar në pastrim				

NR.PROT. 4419
DATË 4.8.2016

MINISTRISË SË ENERGISË DHE INDUSTRIË
MINISTRISË SË FINANCAVE
MINISTRISË SË DREJTËSISË
MINISTRIT TË SHITETIT PËR MARRËDHËNIET ME
PARLAMENTIN
OSHEE, SH.A.
QENDRËS SË BOTIMEVE ZYRTARE

Sekretari i Përgjithshëm

Engjëll AGAÇI

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Engjëll Agaçi', written over a faint circular stamp.

Shpenzimet për Mirëmbajtje

1. Mirëmbajtja në rrjetin e shpërndarjes Janar - Dhjetor 2020

Informacioni më poshtë lidhur me shpenzimet e mirëmbajtjes për periudhën Janar – Dhjetor 2020 dhe parashikimin për vitin 2021, sipas relacionit të Divizionit të Shpërndarjes, përfshin shpenzimet kapitale dhe ato operative për mirëmbajtjen e rrjetit të energjisë në OSHEE.

Për të siguruar furnizimin me energji elektrike pa ndërprerje duke u bazuar në realizimet e deritanishme të planit të mirëmbajtjes në Drejtorinë TL dhe në Drejtorite Rajonale, si dhe nga problemet e konstatuara në nyjet kritike realizimi për buxhetin e vitit 2021 për mirembajtje ka përfshirë:

- Mirembajtjen e N/stacioneve, një pjese e të cilave janë tepër të amortizuara dhe kanë një ndikim të madh në treguesit e cilesisë së transmetimit dhe në nivelin e humbjeve, zëvendësimin e transformatoreve të fuqisë me moshë mesatare mbi 40 vjeçare.
- Mirëmbajtja nga pikëpamja ndërtimore dhe infrastrukturës së shërbimit në N/stacione, gjendja e të cilave është tepër kritike pasi provokon difekte të renda në pajisje dhe nxjerrjen jashtë pune të tyre.
- Mirëmbajtje të linjave 35 kV për rritjen e cilësisë së transmetimit të energjisë elektrike në rrjetin shpërndarës.
- Mirëmbajtje të linjave TM 10 kV, 6kV për rritjen e cilesisë së furnizimit të konsumatorëve.
- Mundësinë e kthimit të linjave më të ngarkuara dhe të gjata, 6 kV ne 10 kV duke përdorur strukturën ekzistuese të linjës dhe fuqizuar pjesën e përcjellësave dhe izolacionit e cila mundëson rritjen e fuqisë transmetuese.
- Mirembajtjen e kabinave te transformimit TM/TU duke filluar nga pjesa ndërtimore e tyre, mirëmbajtja e pajisjeve komutuese, transformatorëve dhe paneleve TU e cila rrit cilësinë e kushteve teknike të shfrytëzimit të impianteve elektrike shpërndarëse. Zëvendësimin e transformatorëve të fuqisë me moshë mesatare mbi 40 vjeçare dhe prodhim vendi pasi ato kanë humbje të larta në hekur.
- Riparimin e linjave ajrore TM/TU të cilat si pasojë e ndërtimeve pa leje dhe të vendosura në distancë jashtë normave të Sigurisë së Komunitetit dhe të impianteve elektrike janë jashtë kushteve të Rregullores së sigurimit Teknik dhe Shfrytëzimit.
- Mirëmbajtja e linjave furnizuese të objekteve të konsumatoreve të rëndësishem si : Hidrovore , Spitale , Ujesjellesa
- Megjithë ndërhyrjet që janë berë në zëvendësimin e rrjetit TU, nga ai me përcjellës të xhveshur në rrjet TU me kabëll ABC me vetëmbajtje, është e domosdoshme të vazhdojë të bëhet mirembajtja e rrjetit TU egzistues të vjetëruar sepse ndikon direkt në vlerat e humbjeve të energjisë duke eliminuar vjedhjen e energjisë por edhe përmirëson dukshëm

Per:

Bazë Materiale për mirëmbajtjen e Rrjetit TM dhe **250,792,961 leke**

Bazë Materiale për mirëmbajtjen e Rrjetit TU dhe **158,048,095 leke**

Bazë Materiale për mirëmbajtjen e N/Stacioneve dhe Linjave 35 kV **61,381,926 lekë**

2. Plani i mirëmbajtjes për vitin 2021**HYRJE:**

Rrjeti shpërndarës TL/TM/TU që menaxhohet nga OSSH sh.a përbëhet nga:

Nr.	Kategoria e rrjetit shpërndarës	Sasia sipas njësive		Mosha mesatare e Paisjeve/Rrjetit
		Numri	Km	Vjet
1	N/Stacioni 110/35120/10/6 K v	178		38
2	N/Stacioni 110/20 Kv	14		12
3	Rrjeti shpërndarës 35 kV		1262	40
4	Rrjeti shpërndarës 10 kV (ajr.+kabll.)		7,950.6	40
5	Rrjeti shpërndarës 16 kV		0	0
6	Rrjeti shpërndarës 6kV (ajr.+kabll.)		5,584.1	40
7	Rrjeti shpërndarës 20 kV (ajr.+kabll.)		2,548	12
7	Rrjeti shpërndarës 0.4 kV		34,688	38
8	Transformatorët TOTAL: (110/35/20/10/6 kV) dhe (35/10/6kV)	311		38
9	Transformatorët 35/10/6 kV	162		40
10	Transformatorët 20/0.4kV (total)	6,311		12
11	Transformatorët 10/0.4kV (total)	10,008		35
12	Transformatorët 6/0.4 kV (total)	10,022		35

Duke patur parasysh gjendjen e rrjetit, humbjet (teknike dhe joteknike) në rrjet, si dhe treguesit e performancës (SAID dhe SAIF) 2019, po japim dhe **Planin e Shpenzimeve të Mirëmbajtjes Për Vitin 2020:**

No.	BUXHETI 2020	
I	Drejtoritë Rajonale dhe DTL	Vlera (LEK)
	Drejtoritë Rajonale të Shperndarjes	
1	Shtylla druri dhe beton arme	120,000,000
2	Kablo Fuqie dhe aksesore ndihmës per mirembajtje rrjeti kabllor	195,000,000
3	Kabëll ABC dhe aksesore per mirembajtje te linja e TU	200,000,000
4	Përcjellsa dhe aksesore per mirembajtje linje ajtoare	90,000,000
5	Paisje për mbrojtjen e personelit në punë	65,000,000
6	Nyje komutuese TM per remont te kabinave elektrike	170,000,000
7	Baze materiale për punime mirëmbajtje të anëve ndërtimore për ndërtesa përdorimi për nivelet TL ;TM;TU	80,000,000
8	Riparim I transformatoreve deri ne 1.8MVA per tension TM/TU	200,000,000
9	Baze materiale per mirembajtje te gjithë tipeve te kabinave si Izolatore TM/TU, Shkarkues TM, Siguresa TM / TU, Baza siguresa TU + fishek,Automat,bokse per matesa per kryerjen e remontit te kabinave TM/TU,Komplet Baz per kab ajtoare.	190,000,000
10	Traversa TU dhe TM, qafore shtyllash per remont te linjave ajtoare TM dhe TU	65,000,000
11	Riparim paisje per Testim dhe diagnostikimin e Linjave Kabllore TM dhe TU	95,000,000
	Shuma 1	1,470,000,000
	Drejtoria e DTL	
1	elemnte te qarqeve primare per mirembajtje N/stacione elektrike te shperndarjes (Transf e N.Stac)	200,000,000
2	elemente per mirembajtje te qarqeve sekondare per N/Stacionet	150,000,000
3	Riparim te transformatoreve TL/TM	100,000,000
	Shuma 2	450,000,000
	TOTAL (lek) për Mirëmbajtje DIVIZIONI I SHPËRNDARJES	1,920,000,000

Pra, duke patur parasysh gjendjen e amortizuar të rrjetit shpërndarës, humbjet në rrjet, teknike dhe jo teknike, si dhe treguesit e performancës (SAID dhe SAIF) si më sipër, në mënyrë të përmbledhur me zërat kryesore, më poshtë jepet një përshkrim i shkurtër i shpenzimeve për vitin 2020.

Informacion ne lidhje me Transformatorët e Shperndarjes:

Objektivat e informacionit:

1. Levizja financiare e transformatoreve Janar – Dhjetor 2020
2. Levizja e financiare transformatoreve Janar – Nëntor 2021
3. Problematika te konstatuara gjate zbatimit te kontrates
4. Transformatore te riparueshem

1. Levizja e transformatoreve gjate peridhes Janar – Dhjetor 2020

Levizja financiare e transformatoreve me tipet perkatese te transformatoreve pergjate kesaj periudhe eshte e nderthurur nga dy kontrata vjetore lidhur midis OSSHE dhe subjekti Elektroinvest shpk. Kontrata Nr. 8263/9 date 03.06.2019 dhe kontrata: Nr. 4787/11 date 13.07.2020 me objekt "Sherbimi I Riparimit te Transformatoreve te fuqise TM/TU me fuqi deri ne 1,8 MVA", me kohezgjatje 12 muaj nga nenshkrimi ose me plotesimin e vleres se tenderuar Vlera pa TVSH: 200,000,000, Vlera me TVSH: 240,000,00 gjithsej jane riparuar 835 cope me vlere totale riparimi 160,555,942 pa tvsh dhe 192,667,130 me tvsh te permbledhur si me poshte:

Tipet; Fuqia/Tensioni	Cope Total	Shuma totale Pa Tvsh	Shuma totale ME Tvsh
10/01	1	76,800	92,160
100/10	134	21,805,576	26,166,691
100/6	99	16,176,930	19,412,316
1000/10/6	2	942,078	1,130,494
125/10	2	296,660	355,992
125/6	1	192,842	231,410
160/10	8	1,361,198	1,633,438
160/20	3	675,058	810,070
160/6	11	2,303,444	2,764,133
180/10	66	12,494,034	14,992,841
180/6	61	12,766,270	15,319,524
1800/10/6	1	1,043,834	1,252,601
20/10	5	495,766	594,919
20/6	3	397,974	477,569
200/10	5	955,210	1,146,252
200/20	1	231,238	277,486
200/6	7	1,679,732	2,015,678
250/10	20	4,477,968	5,373,562

Fuqi /Tension	Cope Total	VLERA PA TVSH	VLERA TOTALE ME TVSH
10/0.1	1	67800	81360
100/10	145	22680700	27216840
100/6	105	16793500	20152200
100/6(5.4)	1	113000	135600
160/10	9	1581880	1898256
160/6	8	1619320	1943184
180/10	49	9212020	11054424
180/6	47	8929980	10715976
20/10	7	908560	1090272
200/10	3	587340	704808
200/6	4	813440	976128
25/6	1	137520	165024
250/10	21	4919860	5903832
250/10.5	1	269730	323676
250/20	24	5650570	6780684
250/6	16	3835150	4602180
250/6 (5.4)	2	510180	612216
30/10	37	4396100	5275320
30/6	15	1857840	2229408
315/10	7	1839050	2206860
315/20	3	591770	710124
315/6	1	329990	395988
320/10	32	7639270	9167124
320/6	34	8820800	10584960
40/10	6	815700	978840
400/10	56	16456010	19747212
400/20	124	33987010	40784412
400/5.2	1	342150	410580
400/6	27	7718200	9261840
400/6 (5.2)	1	332530	399036
50/10	88	11861480	14233776
50/6	58	7527780	9033336
500/10	2	908400	1090080
500/6	1	435690	522828
560/10	3	689550	827460
560/6	1	189200	227040
63/6	1	133800	160560
630/10	1	475130	570156

lidhje me gjendjen teknike reale te transformatorit. Ne shumicen e rasteve transformatoret e djegur dorezohen me diferenc te madhe kohe nga data e demtimit. Ne lidhje me vajin e vjeter gjendur ne transformatoret e ardhur per riparim ne subjektin Elektroinvest ndiqet procesi centrifugimit (rigjenerimit) I cili shoqerohet me proces verbalet perkatese te matjes se tensionit te cpimit. Ne lidhje me mungesen e vajit qe nevojitet per plotesimin e sasise se kerkuar ne transformatoret qe riparohen kontraktori Elektroinvest i ploteson me vaj te ri shoqeruar me skede Teknike nga prodhuesi te njesuar me origjinalin.

Me poshte tabela permbledhese me sasite totale te vajit per periudhat kohore:

Emertimi	Periudha Janar - Dhjetor 2020 (litra)	Periudha Janar - Nentor 2021 (litra)
Vaj i vjeter ardhur nga transformatoret e demtuar ne rajone	70962	65525
Vaj i ri, i perdorur ne transformatoret e riparuar	179137	228055

4.Transformatoreve te pa riparueshem

Problematike e mbartur nder vite eshte dhe ardhja e perseritur e disa tipeve transformatoresh te djegur nga Rajonet. Si rrjedhim per perballimin e kerkesave nga ana e kontraktorit keto tipe jane riparuar me shume se nje here. Nga konstatimet qe jane bere keto tipe transformatoresh jane vit prodhimi para viteve 1985 te cilet jane shume te amortizuar ne lidhje me parametrat teknik te qarkut magnetic, kazane te kalbur, si dhe elemet te tjere te jashtem dhe te brendshem te amortizuar. Sado pasi riparohen rezultatet e provavave ju kane dale kaluese, keto transformatore kur perballen me nje shfrytezim mbi regjimin e lejuar te punes ka rezultuar qe jane djegur me shpejt se transformatoret e tjere. Nga ana e rajoneve nuk eshte vene ne dispozicion nje analize e mirfillte e regjimeve te kabinave qe shfrytezojne keto tipe transformatoresh.

Riparimi i transformatorëve të fuqisë

Në lidhje me riparimin e Transformatorëve të Fuqisë për vitin 2020 ashtu si dhe për vitin 2021 OSSH ka 2 kontrata me të tretë për mirëmbajtjen e tyre:

1. Riparim i transformatorëve deri në 1.8MVA për tension TM/TU në vlerën 200 milion lekë
2. Riparim të transformatorëve TL/TM në vlerën 100 milion lekë.

Pra kjo vlere eshte :200 milion Leke per transformatoret e Fuqise deri 1.8 MVA dhe

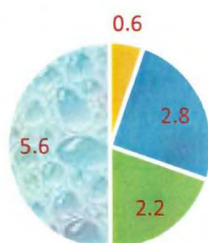
:100 milion Leke per transformatoret e Fuqise mbi 1.8 MVA (TL/TM)

Më poshtë paraqitet një tabelë me numrin e transformatorëve të dëmtuar për çdo rajon sipas nivelit të tensionit. Gjithashtu është paraqitur në formë grafiku përqindja e dëmtimeve të transformatorëve sipas niveleve të tensionit si dhe në raport me numrin total të transformatorëve në pronësi të OSSH sha për periudhën Janar-Dhjetor 2020.

Dëmtimet sipas nivelit të tensionit për periudhën Janar - Dhjetor 2020

RAJONET	Transformatorë të demtuar			TOTALI
	20/0.4 KV	10/0.4 KV	6/0.4 KV	
DR Tirane	44	24	46	114
DR Elbasan		49	10	59
DR Shkoder	3	73	60	136
DR Durres	21	4	15	40
DR Berat		40	18	58
DR Burrel		47	90	137
DR Fier		21	39	60
DR Gjirokaster	2	27	13	42
DR Korce		33		33
DR Vlore	12	8	9	29
DR Kukës		54		54
TOTALI	82	380	300	762

% përqindja e dëmtimeve në raport me Nr total të transformatorëve

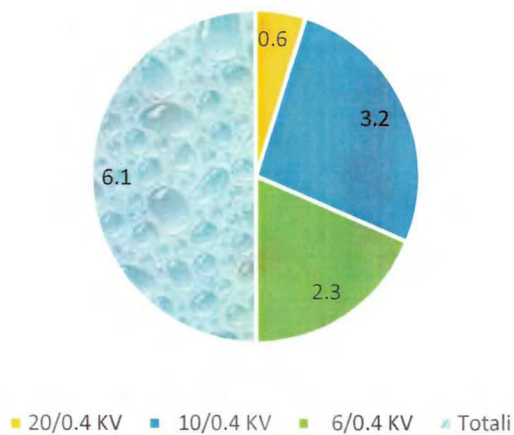


■ 20/0.4 KV ■ 10/0.4 KV ■ 6/0.4 KV ■ Totali

Dëmtimet sipas nivelit të tensionit për periudhën Janar - Nëntor 2021

RAJONET	Transformatorë të demtuar			TOTALI
	20/0.4 KV	10/0.4 KV	6/0.4 KV	
DR Tirane	49	22	34	105
DR Elbasan		59	17	76
DR Shkoder	2	89	65	156
DR Durres	14	2	20	36
DR Berat	3	34	39	76
DR Burrel		63	59	122
DR Fier	4	14	40	60
DR Gjirokaster	2	49	21	72
DR Korce		30	1	31
DR Vlore	7	5	8	20
DR Kukes		63		63
TOTALI	81	432	304	817

Perqindja e demtimeve ne raport me nr total te transformatoreve per Janar - Nentor 2021



LLOGARITE E PENALITETEVE OSSH 2020

Llogaria	Pershkerimi I Llogarisw	Vlera Leke	Pershkrimi
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	483,694,057	Shpenz pen, gjoba, demshper per OSSH, ft28, dt31.12.20
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	3,984	Lik kamatvonesa dt.22.12.2020-Bashkia Tirane
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	2,675,340,685	Kamatvonese detyrim ndaj KESH referuar(f480), ft.59
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	1,884	Kom mosperdorim OVD Credins Bank - Korrik 2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	3,451	Kom mosperdorim OVD Credins Bank-Gusht 2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	2,898	Kom mosperdorim OVD Credins Bank-Shtator 2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	967	Kom mosperdorim OVD Credins Bank - Tetor 2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	4,048	Kom mosperdorimi OVD Credins Bank-Nentor 2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	3,676	Kom mosperdorimi OVD Credins Bank-Dhjetor 2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	23,943,440	Kamatevonesa-Hua buxhetore MFE, viti 2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	220,056	Lik Sig shoq&shendet, gjobe Shkurt2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	60,290	Lik Sig shoq&shendet, interesa Shkurt2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	10,000	Lik Sig shoq&shendet, gjobe deklarim vonuar Jan20
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	55,662	Lik TAP muaji Mars gjobe, 2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	15,250	Lik TAP muaji Mars interesa, 2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	134	Lik Tatim ne Burim, gjobe, Shkurt2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	37	Lik Tatim ne Burim, interesa Shkurt 2020
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	10,000	Gjobe Tatimet-dekl.vonuar ESIG27 nr.137 Prill '20
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	10,000	Gjobe Tatimet-dekl.vonuar ESIG27 nr.164 Maj '20
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	10,000	Gjobe Tatimet-dekl.vonuar ESIG27 nr.288 Korrik '20
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	10,000	Gjobe Tatimet-dekl.vonuar ESIG27 nr.304 Korrik '20
657000	Penalitetet, gjoba e demshperblime	10,000	Gjobe Tatimet-dekl.vonuar ESIG27 nr.343 Gusht '20
657100	Demshperblim-Çeshtje gjyqesore dhe Permbarrim	986,691,626	Shpenz pen, gjoba, demshper per OSSH, ft28, dt31.12.20
657110	Demshp.Tarif Permbarr	52,140,218	Shpenz pen, gjoba, demshper per OSSH, ft28, dt31.12.20
	TOTAL 2020	4,222,242,363	

ENERGJISE 2020

(MWh)

s	Priji	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	Progresive 2020
213	435,193	418,034	433,213	506,883	517,903	468,208	471,435	541,020	637,462	6,184,178
745	36,316	23,591	5,520	1,934	407	1,265	11,965	1,748	11,832	180,053
668	398,877	394,443	427,693	504,948	517,495	466,943	459,469	539,272	625,630	6,004,125
681	489,236	464,183	463,789	527,801	533,336	482,358	506,280	562,127	669,977	6,605,083
113	90,360	69,740	36,096	22,853	15,840	15,415	46,811	22,854	44,347	600,958
116	2,819	2,676	2,312	2,299	1,890	1,527	2,368	2,158	2,188	28,643
006	84,561	63,812	30,116	16,623	10,292	11,038	42,111	18,587	40,657	540,050
991	2,980	3,252	3,668	3,931	3,658	2,850	2,331	2,110	1,503	32,265
225	525,553	487,774	469,309	529,736	533,743	483,623	518,245	563,874	681,809	6,785,136
288	434,143	394,621	381,782	425,409	433,033	402,362	408,319	435,393	542,086	5,327,396
037	91,410	93,153	87,527	104,327	100,710	81,261	109,926	128,481	139,723	1,457,740
36%	17.39%	19.10%	18.65%	19.69%	18.87%	16.80%	21.21%	22.79%	20.49%	21.48%
113	7,626	7,321	8,174	9,218	8,259	6,723	8,753	8,847	10,282	103,729
30%	1.45%	1.50%	1.74%	1.74%	1.55%	1.39%	1.69%	1.57%	1.51%	1.53%
005	517,576	480,177	460,891	520,266	525,229	476,652	509,171	554,651	671,088	6,677,351
724	83,784	85,832	79,353	95,108	92,451	74,538	101,173	119,634	129,441	1,354,012
43%	16.19%	17.88%	17.22%	18.28%	17.60%	15.64%	19.87%	21.57%	19.29%	20.28%
044	52,054	53,333	48,807	60,791	55,515	45,178	68,173	70,609	76,481	828,906
08%	10.06%	11.11%	10.59%	11.68%	10.57%	9.48%	13.39%	12.73%	11.40%	12.41%
781	31,730	32,499	30,546	34,317	36,936	29,360	33,000	49,025	52,960	525,106
19%	6.04%	6.66%	6.51%	6.48%	6.92%	6.07%	6.37%	8.69%	7.77%	7.74%
254	392,587	365,332	369,548	414,807	421,113	393,729	387,537	424,800	504,796	5,044,888
007	351	276	245	252	254	248	321	376	439	4,056
661	392,937	365,608	369,793	415,059	421,368	393,977	387,858	425,175	505,235	5,048,944
882	4,889	5,422	5,808	6,972	7,044	5,909	5,722	6,260	6,259	67,126
			661	1,444	4,213	1,210	2,775	2,210	18,760	31,272
745	36,316	23,591	5,520	1,934	407	1,265	11,965	1,747.6	11,832	180,053

2021

(MWh)

Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Progresive 2021
98,514	523,656	446,851	478,376	567,411	587,616	470,852	496,968	5,397,914
46,597	74,064	61,795	14,939	1,909	665	937	8,966	337,369
51,917	449,592	385,056	463,437	565,502	586,951	469,914	488,002	5,060,546
62,183	590,810	504,970	519,576	591,485	603,872	485,288	523,606	5,836,307
10,266	141,218	119,914	56,139	25,982	16,921	15,374	35,604	775,761
2,527	2,683	2,707	2,334	2,591	2,154	1,413	1,386	24,002
03,961	134,826	112,533	49,068	18,548	10,179	10,207	31,195	714,429
3,779	3,708	4,674	4,737	4,844	4,588	3,754	3,024	37,330
08,781	664,873	566,764	534,516	593,394	604,537	486,226	532,572	6,173,675
25,063	524,748	465,190	436,455	482,131	496,140	407,346	433,752	4,893,860
83,717	140,125	101,574	98,061	111,263	108,398	78,880	98,820	1,279,815
25.92%	21.08%	17.92%	18.35%	18.75%	17.93%	16.22%	18.56%	20.73%
9,360	10,648	9,398	9,847	8,130	8,658	7,091	7,222	89,162
1.32%	1.60%	1.66%	1.84%	1.37%	1.43%	1.46%	1.36%	1.44%
98,997	653,848	557,071	524,402	584,963	595,574	478,876	525,034	6,081,035
74,357	129,477	92,176	88,214	103,133	99,740	71,789	91,599	1,190,654
24.94%	19.80%	16.55%	16.82%	17.63%	16.75%	14.99%	17.45%	19.58%
08,467	82,462	56,007	54,131	64,751	66,257	45,205	57,510	751,133
15.52%	12.61%	10.05%	10.32%	11.07%	11.12%	9.44%	10.95%	12.35%
65,890	47,015	36,169	34,083	38,382	33,482	26,583	34,089	439,520
9.30%	7.07%	6.38%	6.38%	6.47%	5.54%	5.47%	6.40%	7.12%
59,884	443,500	394,501	412,099	470,851	485,535	397,319	410,888	4,459,277
423	377	295	267	301	305	258	317	3,479
70,307	443,877	394,796	412,366	471,152	485,840	397,577	411,205	4,462,755
6,540	6,416	6,942	7,376	8,051	7,927	7,757	7,491	69,652
1,619	391	1,657	1,773	1,019	1,708	1,075	6,089	24,084
16,597	74,064	61,795	14,939	1,909	665	937	8,966	337,369