

Nr. 4201/6 Prot  
Lutemi referoni këtë numër në përgjigjeTiranë, më 16/09/2022**LËNDA:** Për miratimin e tarifave të shitjes së energjisë elektrike për FSHU sh.a.**DREJTUAR:****FURNIZUESIT TË SHËRBIMIT UNIVERSAL SH..A.****PËR DIJENI:****OPERATORIT TË SHPËRNDARJES SË ENERGJISË ELEKTRIKE SH.A****MINISTRISË SË INFRASTRUKTURËS DHE ENERGJISË**

I Nderuar Z. Sevrani,

Asambleja e Përgjithshme e Aksionarëve të shoqërisë KESH sh.a (Ministri i Infrastrukturrës dhe Energjisë në cilësinë e përfaqësuesit të Autoritetit Publik (MIE) që përfaqëson pronën shtetërore sipas VKM-së Nr.317/2016) me shkresë Nr. 6490/1 Prot, datë 06.09.2022, në vijim të trajtimit të kërkesave të shoqërisë për vijimin e mbështetjes buxhetore, kërkoi për shoqërinë marrjen e masave në aplikimin dhe përcaktimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike me fasha konsumi, mbi 800 KWh/muaj për klientët familjar.

Bazuar në sa më sipër nga ana e shoqërisë KESH sh.a u paraqit për shqyrtim pranë Këshillit Mbikëqyrës Relacioni me Nr. 4201/2 Prot, datë 06.09.2022, i cili propozoi aplikimin e çmimit të shijes së energjisë për furnizimin e klientëve konsumator familjar, me fashe konsumi mujor i klientit 0-800 KWh/muaj dhe konsum mbi 800 KWh/Muaj, konkretisht sipas tabelës se mëposhtme:

Energji e shitur për konsum klientë familjar në TU, deri në 800 KWh/Muaj	2.6 ALL/KWh
Energji e shitur për konsum klientë familjar në TU, mbi 800 KWh/Muaj	34.3 ALL/KWh
Energji e shitur për konsum klientë jo familjar në TU	2.6 ALL/KWh
Energji e shitur për konsum klientë në Tension të mesëm TM, 6/10/20 KV	12 ALL/KWh

Këshilli Mbikëqyrës në mbledhjen e datës 07.09.2022, me Vendim Nr. 07 Këshillit Mbikëqyrës miratoi propozimin për tarifën e propozuar nga ana e shoqërisë, i cili është miratuar me Vendim Nr. 6645/1, datë 08.09.2022 të Asamblesë së Aksionarëve në përputhje me parashikimet e Vendimit Nr. 456, datë 29/06/2022 të Këshillit të Ministrave, sqaruar edhe në relacion për një periudhë aplikimi të tarifave deri më 31.12.2022.

Bashkëlidhur, ju përcjellim për vijimin e proceseve të nevojshme të miratimit të tarifave, Vendimin e Asamblesë së Aksionarëve të shoqërisë KESH sh.a. për caktimin e tarifës së energjisë të furnizuar për shoqërinë FSHU sh.a., sipas klientëve universal të cilët furnizohen nga FSHU sh.a.

Me respekt,

**KESH**  
KORPORATA ELEKTROENERGJITIKE E SHQIPËRISE  
VULA ZYRTARE  
TIRANË  
ADMINISTRATORI  
Ergys VERDHO



REPUBLIKA E SHQIPËRISË

MINISTRIA E INFRASTRUKTURËS  
DHE ENERGJISË  
MINISTRI

VENDIM I ASAMBLESË SË PËRGJITHSHME TË AKSIONARIT

Nr. 6645/, datë 08.09 2022

“PËR MIRATIMIN E TARIFAVE TË SHITJES SË ENERGJISË ELEKTRIKE  
PËR FSHU SH.A”

Mbështetur në ligjin nr.9901, datë 14.04.2008 “Për Tregtarët dhe Shoqëritë Tregtare” (i ndryshuar), VKM nr.317, datë 27.04.2016 “Për përcaktimin e autoritetit publik që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të shoqërive të sektorit të energjisë elektrike, Statutin e shoqërisë, VKM nr.456, datë 29.06.2022 "Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike", Vendimin e Asamblesë së Përgjithshme nr.1349/1, datë 16.02.2022 “Për miratimin e programit Ekonomik-Financiar të shoqërisë “KESH” sh.a për vitin 2022 dhe parashikimi për vitet 2023-2026, pas shqyrtimit të relacionit nr.4201/2, datë 06.09.2022 bashkëlidhur shkresës tuaj nr.4201/4prot., datë 08.09.2022, në cilësinë e aksionarit të vetëm të shoqërisë “KESH” sh.a,

VENDOSA:

1. Miratimin e vendimit nr.07, datë 07.09.2022 të Këshillit Mbikëqyrës “Për miratimin e tarifave të shitjes së energjisë elektrike për shoqërinë FSHU sh.a”.
2. Ngarkohet Administratori i shoqërisë “KESH” sh.a për zbatimin e këtij vendimi.
3. Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

ZËVENDËSKRYEMINISTËR

DHE

MINISTËR

Belinda Balluku



Nr. 4201/3 Prot  
Lutemi referoni këtë numër në përgjigje

Tiranë, më 07/09/2022

**VENDIM**

Nr. 07, Datë 07/09/2022

**PËR MIRATIMIN E TARIFAVE TË SHITJES SË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR FSHU SH.A.**

Në mbështetje të Ligjit Nr.9901, datë 14.04.2008 "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare" i ndryshuar, Vendimit Nr. 456, datë 29.06.2022, të Këshillit të Ministrave, dhe shkresës Nr. 6490/1 Prot., datë 06.09.2022, protokolluar pranë KESH sh.a. Nr. 4201/1, datë 06.09.2022, dhe relacionit të shoqërisë Nr. 4201/2, datë 06.09.2022, në mbledhjen e datës 07.09.2022,


**VENDOSI:**

1. Miratimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike për FSHU sh.a. sipas tabelës më poshtë:

Energji e shitur për konsum klientë familjar në TU, deri në 800 KWh/Muaj	2.6 ALL/KWh
Energji e shitur për konsum klientë familjar në TU, mbi 800 KWh/Muaj	34.3 ALL/KWh
Energji e shitur për konsum klientë jo familjar në TU	2.6 ALL/KWh
Energji e shitur për konsum klientë në Tension të mesëm TM, 6/10/20 KV	12 ALL/KWh

2. Ky vendim hyn në fuqi pas miratimit nga Asambleja e Përgjithshme e Aksionarëve të KESH sh.a.  
3. Ngarkohet Administratori i shoqërisë për zbatimin e këtij Vendimi.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

**KRYETAR I KËSHILLIT MBIKQYRËS****Evis MAMAJ**  
**Anri HASA**  
Anëtar  
**Endrit LAMI**  
Anëtar  
**Ylber MUCEKU**  
Anëtar  
**Arta GURABARDHI**  
Anëtare  
**Luigj PJETRI**  
Anëtar

Nr. 4201/3 Prot  
Lutemi referoni këtë numër në përgjigje

Tiranë, më 07/09/2022

**VENDIM**

Nr. 07 , Datë 07/09/2022

**PËR MIRATIMIN E TARIFAVE TË SHITJES SË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR FSHU SH.A.**

Në mbështetje të Ligjit Nr.9901, datë 14.04.2008 "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare" i ndryshuar, Vendimit Nr. 456, datë 29.06.2022, të Këshillit të Ministrave, dhe shkresës Nr. 6490/1 Prot., datë 06.09.2022, protokolluar pranë KESH sh.a. Nr. 4201/1, datë 06.09.2022, dhe relacionit të shoqërisë Nr. 4201/2, datë 06.09.2022, në mbledhjen e datës 07.09.2022,

**VENDOSI:**

1. Miratimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike për FSHU sh.a. sipas tabelës më poshtë:

Energji e shitur për konsum klientë familjar në TU, deri në 800 KWh/Muaj	2.6 ALL/KWh
Energji e shitur për konsum klientë familjar në TU, mbi 800 KWh/Muaj	34.3 ALL/KWh
Energji e shitur për konsum klientë jo familjar në TU	2.6 ALL/KWh
Energji e shitur për konsum klientë në Tension të mesëm TM, 6/10/20 KV	12 ALL/KWh

2. Ky vendim hyn në fuqi pas miratimit nga Asambleja e Përgjithshme e Aksionarëve të KESH sh.a.  
3. Ngarkohet Administratori i shoqërisë për zbatimin e këtij Vendimi.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

**KRYETAR I KËSHILLIT MBIQYRËS****Evis MAMAJ**  
**Anri HASA**  
Anëtar  
**Endrit LAMI**  
Anëtar  
**Ylber MUCEKU**  
Anëtar  
**Arta GURABARDHI**  
Anëtare  
**Luigj PJETRI**  
Anëtar

# KESH

ENERGJIA E SHQIPËRISË

## RELACION

PËR VLERËSIMIN E SITUATËS FINANCIARE TË SHOQËRISË, VLERËSIMIT TË MASAVE TË  
NEVOJSHME DHE APLIKIMIT TË TARIFIMIT PËR FASHA KONSUMI TË KLIENTËVE  
FUNDOR FAMILJAR

Nr. 4204/2 Datë 06.09.2022

Shtator 2022

## 1. VËSHTRIM I PËRGJITHSËM I TREGUT TE ENERGJISË ELEKTRIKE NË VEND DHE RAJON

- *Risku i lartë hidrik, planet për diversifikim dhe ndikimi i krizës në realizimin në kohe të projekteve (plus pandemia që krijoi pasiguri dhe me tej krizat që rrit kostot).*
- *Politika evropiane për energji të gjelbër dhe ndikimi në formëzimin e tregut aktual të energjisë (dalja e burimeve (dhe planet për dalje) konvencionale nga tregu dhe rritja e pasigurisë dhe kostove të furnizimit me energji).*
- *Kriza në gazit, politikat lokaliste dhe spekulimi në tregje. Pozicioni i Shqipërisë përballë krizës dhe mekanizmat dhe mjetet për tu përballur)*

Shtetet e WB6 në prodhimin e energjisë elektrike kanë një varësi të theksuar nga burimet hidrike. Sipas të dhënave të publikuara nga ECS për periudhën 2018-2020 rezultojnë se kapacitetet e instaluar të impianteve që prodhojnë energji elektrike nga burimet ujore përbëjnë 47%-48% të totalit të kapacitetit të instaluar në WB6, pasuar kjo nga kapacitetet e prodhimit me qymyr në nivelin 39%-42% dhe pjesa e mbetur prej 7%-8% ndahet nga gazit (3%), nafta (1%) dhe burimet e tjera të rinovueshme (4%).

Ndonëse në nivel vjetor sasia e prodhuar e energjisë për periudhën 2018-2020 rezultojnë në disa shtete më të madhe ose e barabartë me sasinë e konsumuar, vlen të theksohet se niveli i importit dhe eksportit janë në vlerë të konsiderueshme çka tregon për risk të shtuar nga ndryshimet klimatike dhe veçanërisht nga ai hidrik.

Në tabelën e mëposhtme rezultojnë se për vitin 2020 ndonëse kemi rritje të kapaciteteve të instaluar të prodhimit të energjisë elektrike në WB6, sasia e energjisë elektrike të prodhuar gjatë këtij viti është më e ulët se ajo e prodhuar në vitin 2018 dhe e barabartë me atë të prodhuar në vitin 2019.

Për sa i përket të dhënave të pasqyruara për vitin 2021 konstatohet se ndonëse rezultojmë (Shqipëria) vend net eksportues (-548 GWh) kostot për importin e energjisë për furnizimin e klientëve fundorë gjatë 6 muajit të dytë të vitit janë të larta megjithëse është eksportuar energji elektrike gjatë 6 muajit të parë të vitit. Ndonëse me mbi 500 MW fuqi të instaluar më shumë se në vitin 2018, prodhimi për vitin 2021 është ndjeshëm larg parashikimit të bazuar në kapacitet të instaluar dhe rreth 500 GWh më shumë se prodhimi i vitit 2018. Kjo është shenjë mungesës së diversifikimit të burimeve, çka na ekspozon hapur ndaj ndryshimeve klimatike.

Gjithashtu, nëse i referohemi faktit se për vitin 2018 dhe 2020 WB6 në tërësinë e tij shfaqet deficitar në raportin prodhim/konsum (për vitin 2020 për shkak të pandemisë dhe uljes së konsumit) çmimi i furnizimit me energji elektrike mbetet i lartë (krahasuar me çmimin e HUPX) dhe ky deficit nuk përkthehet në ulje të çmimit të konsumatori final. Kjo qasje mund të shërbejë si analogji nëse shtetet i konsiderojmë burime të ndryshme të prodhimit të energjisë elektrike dhe ku risku i lartë hidrologjik (sezonal (6M-1 dhe 6M-2)) impakton financat e WB6 si një e tërë nëse shohim trendet e gjenerimit për çdo burim (shtetet) dhe raportin import/export sipas periudhave.

Western Balkans 6		Year	Albania	Bosnja	Serbia	Kosova	Maqedonia e Veriut	Mali i Zi	Totall
Electricity production [GWh]	2018	8,552	17,873	34,950	5,311	5,468	3,744	75,898	
	2019	5,206	16,074	35,066	5,718	5,658	3,383	71,105	
	2020	5,313	15,391	35,626	6,301	5,127	3,225	70,983	
	2021	8,963							
Net imports [GWh]	2018	2,641	3,119	4,582	825	2,434	2,782	16,383	
	2019	3,177	2,821	5,417	928	2,472	3,578	18,393	
	2020	3,239	3,266	5,070	839	2,341	5,886	20,641	
	2021	2,252							
Net exports [GWh]	2018	3,649	7,698	4,250	677	512	3,021	19,807	
	2019	770	6,565	5,341	905	646	3,472	17,699	
	2020	963	7,327	5,675	1,283	1,011	5,771	22,030	
	2021	2,800							
Gross electricity consumption [GWh]	2018	7,639	13,294	35,261	5,671	7,359	3,504	72,728	
	2019	7,612	12,330	35,142	5,741	7,486	3,451	71,762	
	2020	7,589	11,330	32,318	5,771	7,748	3,311	68,067	
	2021	8,415							
Net maximum electrical capacity of power plants [MW]	2018	2,096	4,463	8,089	1,076	2,070	973	18,767	
	2019	2,162	4,508	7,898	1,099	2,087	1,029	18,783	
	2020	2,496	4,529	7,927	1,110	2,101	1,041	19,204	
	2021	2,605							
Net maximum electrical capacity of power plants [MW] / coal-fired	2018	98	2,156	4,386	960		218.5	7,819	
	2019	98	2,156	4,079	960		225.0	7,518	
	2020	98	2,156	4,079	960		225.0	7,518	
	2021	98							
Net maximum electrical capacity of power plants [MW] / gas-fired	2018			347		287		634	
	2019			329		288		617	
	2020			333		289		622	
	2021								
Net maximum electrical capacity of power plants [MW] / oil-fired	2018					210		210	
	2019					211		211	
	2020					212		212	
Net maximum electrical capacity of power plants [MW] / hydro, total	2018	2,096	2,235	3,033	75.57	687	682	8,809	
	2019	2,162	2,239	3,060	95.10	698	684	8,938	
	2020	2,377	2,249	3,076	106.2	706	696	9,210	
	2021	2,484							
Net maximum electrical capacity of power plants [MW] / other renewables	2018		71.39	290.9	40		72	474	
	2019		112.64	430.5	44		120	707	
	2020	21	124	438.6	44		120	748	
	2021	23							

Burimi: *Energy Community Secretariat, ERE*

Niveli i lartë, njëkohësisht i eksportit dhe importit si në sasi ashtu në vlerë monetare si dhe divergjencat në nivel vlere të realizimit të importit dhe eksportit reflekton me se miri brishtësinë e sistemeve [të WB6] ku varësia nga burimet hidrike por edhe varësia nga burime të tjerë (qymyr) bëjnë që këto shtete të ndikojnë tregje në periudha sezonale si në rritjen e kërkesës (shoqëruar me rritje çmimi në treg - importi) ashtu dhe me rritjen e ofertës (uljen e çmimit të energjisë në treg - eksporti). Në fund ndonjëse një shtet është suficitar në prodhimin e energjisë elektrike, varësia nga burimet hidrike dhe risku hidrologjik bëjnë që të arkëtohen më pak të ardhura (neto import/export). Edhe në rastin kur një shtet ka raport të njëjtë vjetor prodhim/konsum kostot e realizimit të furnizimit me energji elektrike mbeten të larta për shkak të sezonalitetit të gjenerimit/importit/exportit të energjisë elektrike.

Amortizimi i kostove në drejtim të sigurimit të energjisë me çmime të përballueshme dhe që nuk reflektojnë risqet klimatike mund të bëhet e mundur nëpërmjet diversifikimit të burimeve të prodhimit të energjisë elektrike dhe duke ulur varësinë nga burime të cilat në tërësinë e tyre kalojnë 40%-45% të lëndës së parë të prodhimit të energjisë elektrike.

Orientimi në burimet e rinovueshme, jo vetëm në frymen e angazhimeve të BE (në uljen e emetimeve të CO2, kursimit dhe prodhimit të energjisë nga burimet e rinovueshme) por edhe si domosdoshmëri për diversifikimin e burimeve të prodhimit të energjisë në vendet e WB6 do të mundësojë rritjen e qëndrueshmërisë si në prodhimin e vazhdueshëm të energjisë por edhe në furnizimin e sigurtë dhe të qëndrueshëm larg ndikimeve të ndryshimeve klimatike.

Zbatimi i një politike diversifikuese jo vetëm në drejtim të shtimit të kapaciteteve të reja nga burimet e rinovueshme por edhe nxjerrjes jashtë pune të njësive prodhuese nga burime me impakt ndotës si qymyri, nafta, etj, kërkon angazhim monetar të konsiderueshëm si dhe kohë e

cila në vetvete përkthehet në kosto për konsumatorët fundor e për më tepër për ekonominë në nivel lokal, rajonal e global.

Kriza e gazit e imponuar nga agresioni Rus në Ukrainë sjelle në vëmendjen jo vetëm faktin e varësisë së shqipërisë në kushtet e nje tregu gjenerimi vendas 100% hidro dhe ndikimit nga WB6 me rreth 50% të burimeve hidro, por edhe pasigurinë e shfaqur në importin e energjisë elektrike për shkak të burimeve të munguara (pas rritjes së çmimit të gazit si shkak i mungesës së tij/përgatitjes për krijimin e rezervave të gazit për vitin 2023) dhe masave lokale për mbajtjen e energjisë për konsum vendas dhe në krahun e kundërt krijimit të konxhestioneve çka bëjnë shpeshherë të jemi pre e qasjeve manipulatore nga tregtarët.

Orientimi drejt burimeve të rinovueshme duke nxjerrë jashtë burimet ekzistuese konvencione (me futjen edhe të taksës së karbonit) po rezultojnë jo efektive në kushtet kur kemi mungesë të furnizimit me gaz dhe për të tepër kur ky “dështim” themi se pranohet me faktin se bëhet thirrje për certifikimin e gazit si burim i rinovueshem por edhe me rikthimin dhe/ose shtyrjen në kohë të daljes jashtë pune të impianteve termo/atomike, e gjitha kjo në funksion të furnizimit të qëndrueshëm dhe të sigurt.

Në kushtet aktuale ku Shqipëria por edhe WB6 janë të varur drejtpërsëdrejti nga ndryshimet klimatike (edhe zhvillimet politike), për shkak të natyrës së gjenerimit të energjisë nga këto vende, çdo krizë e mundshme e tregjeve të energjisë (në kushte deficitare) do të impaktojë në mënyrë të drejtpërdrejtë dhe të menjëhershme WB6 si në aspektin e një furnizimi të sigurt dhe të vazhdueshëm (garanci për zhvillim të qëndrueshëm ekonomik) por edhe do të krijojë vështirësi për likuiditetin në treg në kushtet e përbushjes së detyrimit për shërbim publik dhe mbrojtjes së atyre kategorive më ndikim të drejtpërdrejtë në ekonominë e vendit.

Nevoja për mbrojtje orientohet nga kushtet aktuale të operimit nga ku diktohet marrja e masave në drejtim të:

- Ndërtimin e kapaciteteve gjeneruese të ndryshme nga ato hidro (Termo dhe Solar)
- Eficencës së energjisë

## **2. ECURIA E REALIZIMIT TË OBJEKTIVAVE TË SHOQËRISË PËR 6 MUJORIN E PARË TË VIIT 2022**

### **2.1 Vlerësimi i bërë në vitin 2021 mbi pritshmërisë për vitin 2022 (analiza e bërë dje (2021) në këndvështrimin e sotëm).**

Në 04 Tetor 2021, qeveria Shqiptare shpalli nëpërmjet VKM Nr.584/2021, gjendjen e emergjencës në furnizimin me energji elektrike, për shkak të çmimeve të energjisë elektrike në tregje dhe situatës hidrike në Kaskadën e Drinit.

Në këtë fazë të gjendjes së emergjencës shoqëria KESH nuk gjendej përpara asnjë efekti të drejtpërdrejtë duke qenë se detyrimi për shërbim publik i vendosur për KESH sh.a. vijon të jetë vetëm ai i shitjes së energjisë së prodhuar nga HEC-et në kaskadën e Drinit.

Për trajtimin dhe menaxhimin e situatës së emergjencës Këshilli i Ministrave me VKM Nr. 620/2021, përcakton për shoqëritë publike të sektorit energjetik, disa detyrime dhe të drejta, nga të cilat shoqëria KESH vijon të mbetet e pa detyrime të shtuara për shërbim publik.

Nëpërmjet VKM Nr. 757/2021, për disa ndryshime në VKM Nr. 620/2021, situata e detyrimit për shërbim publik e cila i vendoset KESH sh.a. ndryshon në tërësi nëpërmjet të cilave Këshilli i Ministrave rishpërndan detyrimin për shërbim publik mes shoqërive publike të sektorit si dhe



përcakton për shoqëritë instrumentet që mund të përdoren për përballimin dhe menaxhimin e situatës së emergjencës, nga të cilat konkretisht, për kesh sh.a. përcaktohen:

- Shoqëria KESH i furnizon shoqërisë FSHU të gjithë sasinë e nevojshme të energjisë.
- Shoqëria KESH sh.a. ka të drejtën e qiramarrjes së aseteve gjeneruese termike për periudha të përkohshme
- Shoqëria KESH sh.a. ka të drejtë të blejë energji elektrike për qëllime të përmbushjes së detyrimit ndaj FSHU

Mbi bazën e sa më sipër si dhe të dhënave shumëvjeçare të shoqërisë KESH sh.a. për prodhimin në kaskadën e lumit Drin, shoqëria KESH sh.a. përgatiti parashikimet e saja ekonomiko financiare për përmbushjen e detyrimit për shërbim publik të vendosur.

Konkretisht shoqëria KESH sh.a. bazuar në të dhënat e përcjella nga ana e FSHU sh.a. në fund të vitit 2021, lidhur me konsumin vjetor të parashikuar në vend nga klientët fundorë të ndarë sipas kategorive Familjar në TU, biznes në TU, Biznes në TM (nivel tensioni 6/10/20 KV).

Në premisat e shoqërisë u morën në konsideratë:

- Konsumi i parashikuar nga FSHU për klientët si më sipër 5.75 TWh/Vit
- Gjenerimi i KESH nga kaskada sipas të dhënave mesatare shumë vjeçare në total 3.95 TWh/vit
- Përcaktimi i nevojës për import 1.8 TWh
- Vlerësimi i kostove të importit bazuar në të dhënat mesatare shumë vjeçare dhe pritshmërisë të tregut me një normë korrektuese prej 40%.
- Përcaktimi i çmimit të shitjes për FSHU në varësi të klientëve lidhur në TU me 2.6 Lekë/KWh dhe TM 12 Lekë/KWh

<b>Skenari BAZE PEF</b>			
		<b>Treguesit vjetor</b>	
		<b>Totali</b>	
	niveli Fierze fillim muaji, mmnd	284.49	
	niveli Fierze fund muaji, mmnd		
	Energji per TU	4,630,828	
	Energji er TM	1,071,915	
	<b>Kerkesa e FSHU, MWh</b>	<b>5,702,744</b>	
	Gjen_kaskad_prurjet natyrore, MWh	3,950,000	
	Imp_forward	1,752,744	
	Cnimi ne Import Euro/MWh	95	
	Kosto energji e importuar	166,510,680	
<b>PEF I MIRATUAR</b>	<b>Portofoli 2022</b>		
		(EUR)	
		<b>Treguesit vjetor</b>	<b>Totali</b>
		te ardhura_Furnizim TU 21.48 EUR/MWh	99,470,185
		te ardhura_Furnizim TM 100 EUR/MWh	107,191,500
		<b>Kosto energji e importuar EURO</b>	<b>166,510,680</b>
		Bilanci blerje shitje energji	40,151,005
		Shpenzime operacionale	28,213,940
		Rezultati Financiar pa Investime	11,937,066
		Shpenzime Amortizimi	29,841,405
		te ardhura Sherbime Ndhimese dhe Optimizim	20,000,000
		<b>Rezultati</b>	<b>2,095,661</b>

## 2.2 SITUATA E 6 MUJORIT TE PARE 2022

### • Situata hidrike

Fillimi i vitit 2022 u karakterizua nga reshje të pakta nën mesataren shumëvjeçare deri në 55% më pak të cilat vendosën shoqërinë në vështirësi për përmbushjen e detyrimit për shërbim publik dhe e ekspozuan edhe më shumë në tregjet e energjisë.

Bazuar në prodhimin faktik të periudhës Janar-Mars parashikohet që prodhimi bruto i energjisë elektrike për vitin 2022 të rishikohet me ulje për një total prej rreth 3.4 TWh ose 0.55 TWh më pak kundrejt planit të miratuar për vitin 2022.

Si rrjedhojë lind nevoja për rishikimin e planit të prodhimit si dhe planit të importit të energjisë në tregje, duke patur parasysh administrimin e kujdesshëm të prurjeve si dhe garantimin e rritjes graduale dhe të qëndrueshme të rezervës energjetike të Kaskadës së Drinit, në atë masë sa të garantohet përmbushja e detyrimeve publike dhe në periudhat në vijim.

### • Situata e tregjeve të energjisë

Shoqëria KESH sh.a. parashikonte në programin e miratuar ekonomik të vitit 2022, që nevoja për blerje energjie në tregje, me qëllim përmbushjen e detyrimit për shërbim publik të ishte në nivelet e rreth 1.75 TWh me qëllim përmbushjen e detyrimit ndaj FSHU për një total vjetor prej 5.7 TWh.

Detyrimi prej 5.7 TWh do të përmbushej me 3.95 TWh energji të prodhuar në kaskadë dhe 1.75 TWh energji të importuar në tregjet e energjisë.

Me situatën hidrike të paraqitur në 3 mujin e parë nevoja për energji nga tregjet tashmë është rritur me një shtesë prej rreth 0.54 TWh për një total prej 2.29 TWh energji për vitin 2022.

Çmimet e parashikuara të energjisë në tregje ishin në nivelin e 11.5 Lekë/KWh ndërkohë që situata e ndikuar edhe nga lufta në Ukrainë, paraqiti çmime të energjisë në tregje në nivele prej mbi 30 Lekë/KWh.

Pritshmëria për periudhën vijuese e çmimeve të energjisë në tregje sipas bursës së referencës Hungarian Power Exchange, vijon të mbetet për çmime të larta në nivelin e mbi 30 Leke/KWh edhe për periudhën në vijim të tremujorit të tretë dhe të katërt të vitit 2022 si dhe për tremujorin e parë të vitit 2023, cka tregon për një pritshmëri me siguri të lartë me shtrirje edhe për vitin 2023

### • Masat për administrimin e efekteve të hidrologjisë dhe çmimeve të tregjeve

Gjendur në kushtet e një viti të thatë hidrik dhe me energji me çmime të larta në tregje, shoqëria KESH sh.a. ndërmoi veprimet për menaxhimin e situatës së krijuar dhe efekteve të kësaj situatë nëpërmjet masave si më poshtë:

- Blerje e energjisë në avancë.
- U realizua kontraktimi për qiramarrjen e një aseti gjenerues termik, në zbatim edhe të parashikimeve të VKM Nr. 620/2021, me qëllim garantimin e sigurisë në furnizimin me energji elektrike nga gjenerimi brenda vendit dhe ulje e ekspozimit në tregjet e energjisë.
- U përmyll procesi i ndërtimit të asetit gjenerues fotovoltaik në HEC Vau i Dejës, me kapacitet të instaluar prej 5 MW.
- U shfrytëzua, në kushtet e parablerjes së energjisë, rezervë energjetike e akumuluar në rezervuarin e HEC Fierzë.

Në përfundim të procesit shoqëritë Exelerate Energy dhe Renco, u shpallen fituese për thirrjen e publikuar dhe vendosjen në zonën e Triportit, Vlorë të një aseti gjenerues termik me kapacitet të instaluar prej 110 MW.

### • Rezultati i masave të marra

Nga masat e mara shoqëria arriti të përballoje me sukses periudhën e vështirë të tremujorit të parë të vitit, me rezultate si me poshtë.

- Ulje e ekspozimit në tregje.

Përdorimi i rezervës energjetike gjatë këtij muaji u realizua duke marrë në konsideratë edhe (i) sjelljen konsumatorë të muajve Prill, Maj dhe Qershor, e cila pëson ulje të ndjeshme, (ii) eventet e reshjeve dhe rritjes së temperaturave që sjellin rritje të prurjeve nga shkrirja e dëborës dhe ujit në muajin Prill dhe Maj dhe (iii) rritje e gjenerimit në muajin Prill dhe Maj i prodhuesve me përparësi, prodhim që e tejkalon nevojën për mbulimin e humbjeve (iv) rritje të gjenerimit nga burimet e rinovueshme kryesisht fotovoltaike dhe nga era, në rajon dhe Europë. Tërësia e këtyre faktorëve do të sillte si efekt (i) kërkesë më të ulët konsumatorë në muajin në vijim (ii) prodhim të shtuar nga gjeneruesit me përparësi, (iii) prodhim të shtuar në europë nga burimet e rinovueshme dhe rrjedhimisht çmime më të ulëta të energjisë në periudhën Prill- Qershor se në periudhën e muajt Mars.

Totali i llogaritur i kursimit nga ulje e ekspozimit në tregje dhe përdorimi i rezervës energjetike për muajin Mars është në rreth 35 Milion Euro.

- Rritje e rezervës energjetike si rrjedhojë e menaxhimit të prodhimit vendas

Planifikimi i prurjeve, Konsumit dhe gjenerimit nga prodhuesit me përparësi sollën si rezultat që të riakumulonte rezervë në HEC Fierzë për periudhën e thatë të vitit Tremujori i tretë dhe i Katërt. Në fillim muajin Korrik shoqëria kishte një rezervë energjetike prej 1.1 TWh në HEC Fierzë.

Kjo rezervë po përdoret për përballimin e konsumit për periudhën vijuese, në këtë mënyrë duke synuar përdorimin e rezervës sërish gjatë periudhave me risk të lartë të ekspozimit në tregje.

- Menaxhim i kostove të energjisë së nevojshme për përmbushjen e detyrimit për shërbim publik.

Shoqëria KESH sh.a. ka arritur deri më sot që të përballojë ekspozimin në tregjet e energjisë elektrike me ekonomikitet si rrjedhojë e veprimeve të mësipërme, si dhe të bëjë të mundur akumulimin e rezervës së nevojshme e cila do të përdoret për përballimin e situatave në periudhën e thate të vitit 2022.

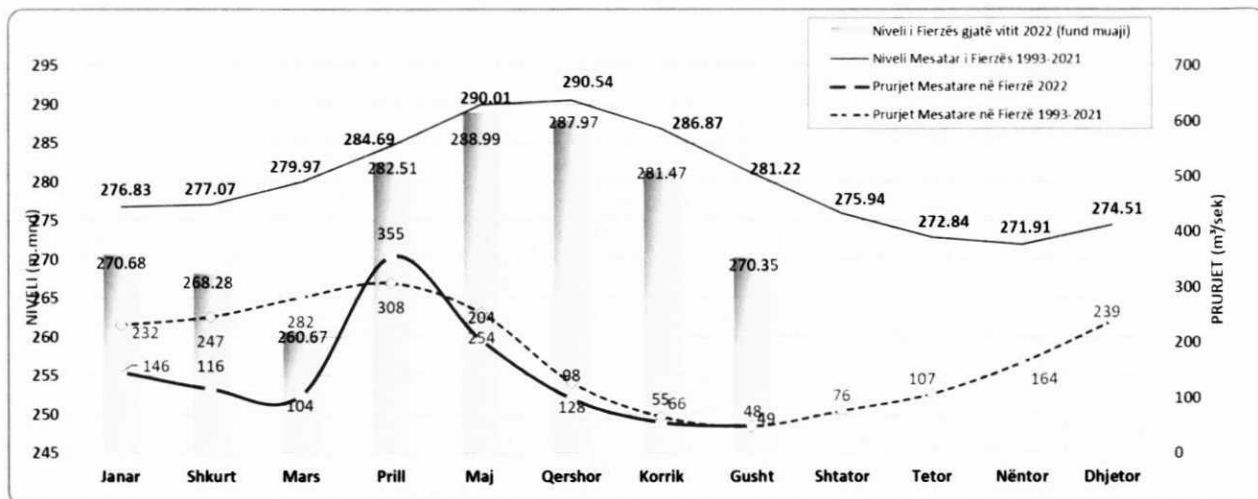
Këtë rezultat financiar shoqëria ka arritur për sa përshkruar më sipër por edhe si rrjedhojë e kërkimit në tregje të produkteve të energjisë që kanë çmime më të ulëta (profilet e energjisë në tregje), kryesisht duke kombinuar me profile energjie off-peak.

### 2.3 Raporti plan-fakt 6 mujori i parë (pikat e dobëta sa dhe si rezultuan te tilla plus pika te tjera te shfaqura)

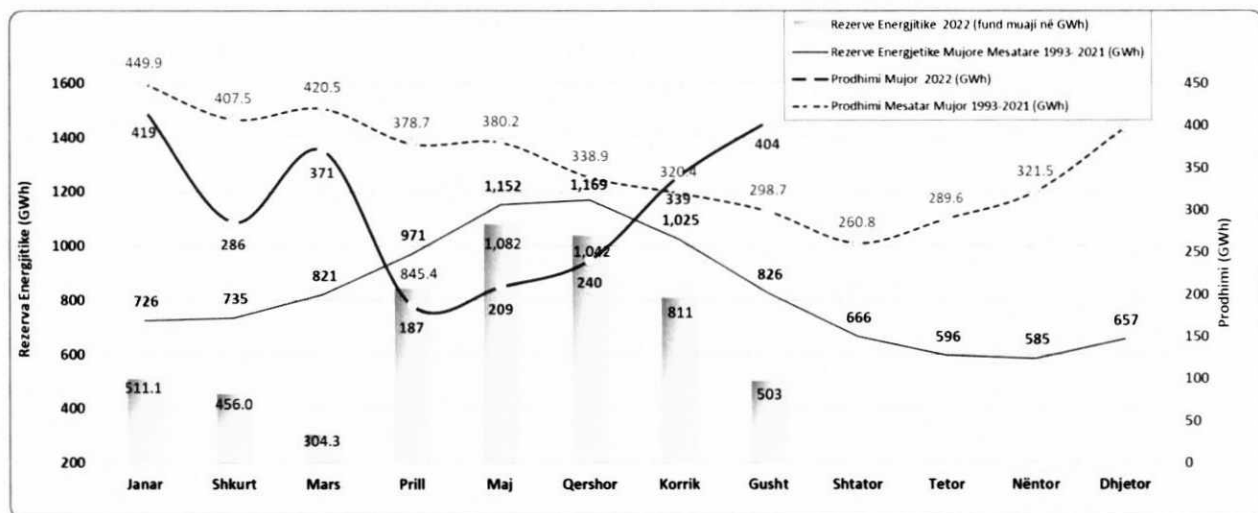
#### (a) Treguesit e Realizimit Të Veprimtarisë Së Prodhimit Dhe Tregtimit

Sikurse vërehet edhe nga grafiku i mëposhtëm, Niveli mesatar i shfrytëzimit si dhe prurjet gjatë 6-mujorit të parë janë me të ulëta se mesatarja e tyre për periudhën 16 vjeçare.

**Grafiku 1. Prurjet në Fierzë dhe Niveli Mesatar i Shfrytëzimit për periudhen e pare te vitit**



**Grafiku 2. Rezerva Energjetike dhe Prodhimi për 8 mujorin e pare 2022**



Grafiku tregon prodhimin bruto të realizuar gjatë 3 mujorit të pare i cili ka një ulje rreth 16 % krahasuar me prodhimin mesatar të periudhës shumëvjeçare.

Tabela 1. Treguesit e Prodhimit dhe Tregtimit të Energjisë për 3-mujorin e parë 2022

(MWh)



BILANCI ENERGJITIK KESH sh.a. 6-M I 2022 (në MWh)

Treguesit	Janar 2022	Shkurt 2022	Mars 2022	Prill 2022	Maj 2022	Qershor 2022	6-Mujori i I-rë 2022	Programi 6 Mujori I-re 2022	Ndryshimi në Vlerë (Realizim BE vs Plan BE)	Ndryshimi në % (Realizim BE vs Plan BE)
Prodhimi neto KESH	415,567	283,466	367,860	185,683	207,531	239,398	1,699,505	1,987,595	(288,090)	-14.5%
Shkëmbimi KESH / marrje	1,718	5,772	14,653	15,386	15,883	67,585	120,997	-	120,997	100.0%
Blerje energjie me çmime tregu (import + tregtarë vendas, VKM 757-21)	137,750	209,736	165,655	44,328	76,864	117,973	752,306	814,506	(62,200)	-7.6%
Blerje energjie për optimizim (import + tregtarë vendas)	-	-	-	-	-	1,740	1,740	30,000	(28,260)	-94.2%
OST Shërbime ndihmëse (Energji Balancuese)	9,357	12,734	9,946	8,416	8,086	6,939	55,478	42,000	13,478	32.1%
KOSTT Shërbime ndihmëse (Energji Balancuese)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disbalanca negative KESH	308	759	512	344	374	421	2,719	3,000	(281)	-9.4%
ASHTA Devijim pozitiv	565	-	411	1,473	-	84	2,533	-	2,533	100.0%
<b>Total energji për tregtim nga KESH + shkëmbim</b>	<b>565,266</b>	<b>512,467</b>	<b>559,038</b>	<b>255,630</b>	<b>308,737</b>	<b>434,141</b>	<b>2,635,279</b>	<b>2,877,101</b>	<b>(241,822)</b>	<b>-8.4%</b>
Shitje FSHU/OSHEE - klientë tariforë	467,214	413,704	457,563	212,895	262,454	342,974	2,156,804	2,277,822	(121,018)	-5.3%
Shitje FMF - klientë tariforë	82,387	85,768	90,039	(0)	0	80,451	338,645	519,684	(181,039)	-34.8%
Shitje OSHEE humbje	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Shitje OST humbje	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Shitje KOSTT humbje	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Furnizim për nevojat vetjake të HEC-ve + TEC Vlora	735	662	711	570	515	521	3,713	4,595	(882)	-19.2%
Shkëmbimi KESH / dhënie	4,080	-	2,654	19,528	36,528	1,944	64,734	-	64,734	100.0%
Shitje me çmime tregu (eksport + tregtarë vendas)	-	-	-	11,850	-	-	11,850	-	11,850	100.0%
Shitje energjie për optimizim(eksport + tregtarë vendas)	840	-	-	-	-	1,740	2,580	12,000	(9,420)	-78.5%
OST Shërbime ndihmëse (Energji Balancuese)	4,409	3,878	4,472	4,809	5,290	4,532	27,389	30,000	(2,611)	-8.7%
KOSTT Shërbime ndihmëse (Energji Balancuese)	3,140	4,203	663	479	383	100	8,968	18,000	(9,032)	-50.2%
Disbalanca pozitive KESH	2,462	4,118	2,936	5,500	2,523	1,878	19,418	12,000	7,418	61.8%
ASHTA Devijim negativ	-	134	-	-	1,044	-	1,178	3,000	(1,822)	-60.7%
<b>Total energji e tregtuar nga KESH + shkëmbim</b>	<b>565,266</b>	<b>512,467</b>	<b>559,038</b>	<b>255,630</b>	<b>308,737</b>	<b>434,141</b>	<b>2,635,279</b>	<b>2,877,101</b>	<b>(241,822)</b>	<b>-8.4%</b>

Prodhimi bruto i energjisë për periudhën 3-mujore është afërsisht 15% më i ulët se parashikimi në planin e miratuar të gjenerimit, kjo si rrjedhojë e të dhënave hidrologjike të cilat paraqiten në 45% më të uta se mesatare shumë vjeçare.

Korporata në këto kushte, ka kryer volume të tregtimit të energjisë duke përfshirë blerjen në tregun e parregulluar, shkëmbimin, optimizimin dhe shkëmbimin e energjisë balancuese, duke u orientuar dhe qenë më aktive në treg. Konkretisht realizimi i blerjeve në treg të parregulluar është realizuar me një ulje prej rreth 8%, kjo si rrjedhojë se për muajt Prill, maj dhe Qershor nevoja e FSHU është përmbushur nëpërmjet tepricave të HEC-eve të vogla.

#### 2.4 2.4 Treguesit ekonomik – financiar te realizuar për 3 mujorin e pare 2022

Tabela në vijim pasqyron në mënyrë analitike realizimin faktik të treguesve financiarë të 6- mujorit të parë 2022 të krahasuar me programin e miratuar për të njëjtën periudhë.

Tabela 2.Pasqyra e Të Ardhurave dhe Shpenzimeve të 6- mujorit të parë 2022



PL Raporti Operacional 6-M I 2022

(Shumat janë të shprehura në mijë lekë)	Programi 6-M I 2022 (I Miratuar)	Realizimi 6-M I 2022	Ndryshimi në vlerë (Realizim 6-M I 2022)	Ndryshimi në % (Realizim 6-M I 2022)
<b>Operacionet e vijueshëm</b>				
- Të ardhura nga shitja e energjisë:	<b>14,227,134.17</b>	<b>12,134,299.98</b>	<b>(2,092,834.19)</b>	<b>-14.71%</b>
Shitjet e Energjise për klientët tariforë të OSHEE/FSHU	5,922,335.90	5,607,690.39	(314,645.51)	-5.31%
Shitjet e Energjise për klientët tariforë të FMF	6,236,208.00	4,063,740.00	(2,172,468.00)	-34.84%
Shitjet e Energjise për mbulimin e humbjeve të OSHEE	-	-	-	-
Shitjet e Energjise për humbjet e Transmetimit OST	-	-	-	-
Shitje energjie elektrike për humbjet e Transmetimit KOSTT	-	-	-	-
Shitjet e Energjisë me çmime tregu dhe optimizim (eksport dhe tregu vendas)	389,501.95	321,180.42	(68,321.53)	-17.54%
Shitje Energjie për mbulimin e Disbalancave	23,439.36	45,965.83	22,526.47	96.11%
Të Ardhura Shërbime ndihmëse për OST	928,906.72	1,564,151.89	635,245.17	68.39%
Të Ardhura Shërbime ndihmëse për KOSTT	724,544.80	529,021.27	(195,523.53)	-26.99%
Të Ardhura të tjera energjie elektrike (ASHTA+NOA)	2,197.44	2,550.18	352.74	16.05%
- Të ardhura të tjera operationale	-	-	-	0.00%
<b>Shuma e të Ardhurave Operative</b>	<b>14,227,134.17</b>	<b>12,134,299.98</b>	<b>(2,092,834.19)</b>	<b>-14.71%</b>
- Materiale të para dhe të konsumueshme	102,785.22	54,768.53	48,016.69	-46.72%
- Blerje Energjie:	<b>9,988,295.25</b>	<b>21,122,646.00</b>	<b>(11,134,350.75)</b>	<b>111.47%</b>
Blerje Energjie Elektrike me çmime tregu (import dhe tregu vendas)	9,366,819.00	20,953,275.72	(11,586,456.72)	0.00%
Blerje Energjie Elektrike për optimizim (import dhe tregu vendas)	470,008.00	60,487.84	409,520.16	-87.13%
Kompesimi financiar për OSHEE për sasinë e energjisë të munguar	-	-	-	100.00%
Tarifë Transmetimi	3,446.25	2,888.70	557.55	-16.18%
Blerje Energjie për mbulimin e Disbalancave	86,066.40	63,722.55	22,343.85	-25.96%
Blerje Shërbime ndihmëse OST	61,955.60	42,271.19	19,684.41	-31.77%
Blerje Shërbime ndihmëse KOSTT	-	-	-	-
Shpenzime të tjera energjie elektrike	-	-	-	-
<b>Shpenzime personeli</b>	<b>691,099.45</b>	<b>612,462.15</b>	<b>78,637.30</b>	<b>-11.38%</b>
<b>Shpenzime zhvlerësimi dhe amortizimi</b>	<b>1,805,405.00</b>	<b>2,239,744.66</b>	<b>(434,339.66)</b>	<b>24.06%</b>
<b>Shpenzime të tjera operationale</b>	<b>587,335.68</b>	<b>342,599.80</b>	<b>244,735.88</b>	<b>-41.67%</b>
<b>Shuma e Shpenzimeve Operative</b>	<b>13,174,920.60</b>	<b>24,372,221.15</b>	<b>(11,197,300.55)</b>	<b>84.99%</b>
<b>Fitimi Operativ</b>	<b>1,052,213.57</b>	<b>(12,237,921.17)</b>	<b>(13,290,134.74)</b>	<b>1263.06%</b>
Të ardhura financiare	72,449.97	471,844.14	399,394.18	551.27%
Shpenzime financiare	(339,024.07)	(251,061.06)	(87,963.00)	-25.95%
<b>Shpenzime Financiare Neto</b>	<b>(266,574.10)</b>	<b>220,783.08</b>	<b>(487,357.18)</b>	<b>-182.82%</b>
<b>Fitimi para tatimit</b>	<b>785,639.47</b>	<b>(12,017,138.09)</b>	<b>(12,802,777.55)</b>	<b>-1629.60%</b>
Kreditim i tatimit mbi fitimin	-	-	-	-
Shpenzime tatim fitimi	(117,845.92)	-	(117,845.92)	-100.00%
<b>Fitimi neto i periudhës nga operacionet e vijueshëm</b>	<b>667,793.55</b>	<b>(12,017,138.09)</b>	<b>(12,684,931.63)</b>	<b>-1899.53%</b>

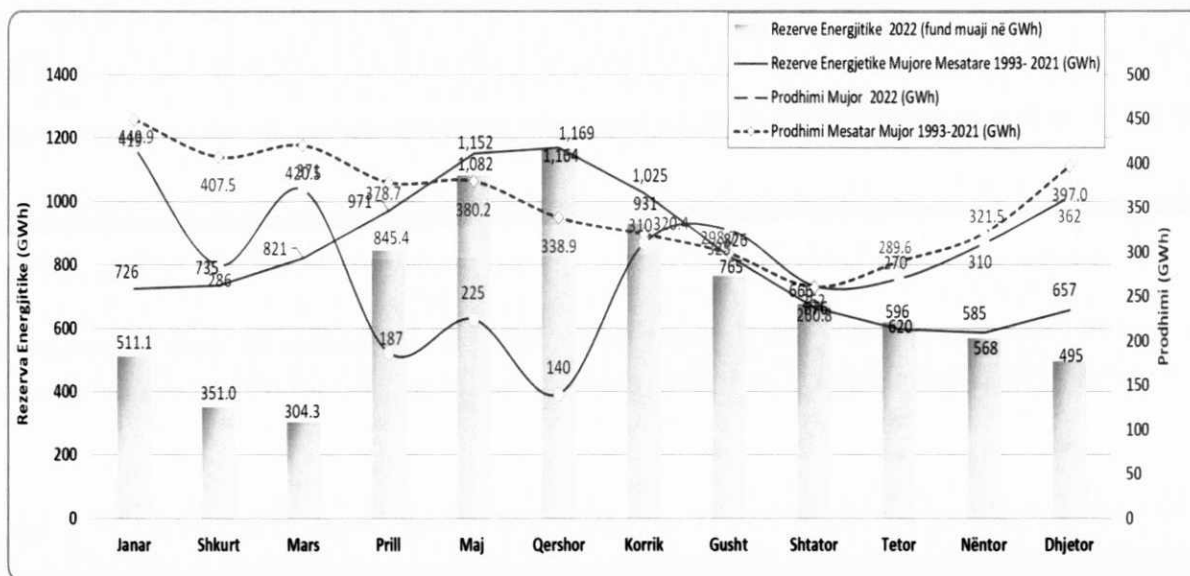
Të ardhurat operative të realizuara gjatë 6 - mujorit të parë të vitit 2022 janë rreth 7,7 Miliardë lekë me një rritje prej 1% kundrejt planit të miratuar, nga të cilat:

- i. rreth 5,6 Miliardë lekë janë të ardhura nga shitja për OSHË sh.a./FSHU me çmim 2.6 lekë/kWh;
- ii. rreth 4.06 Miliardë lekë janë të ardhura nga shitja për klientët tariforë FMF me çmim 12.0 lekë/kWh;
- iii. rreth 2,1 Miliarde lekë janë të ardhura nga shërbimet ndihmëse në tregun e Kosovës dhe atë vendas,

Ne total të ardhurat kanë pësuar një ulje me rreth 2.1 Mld Leke si rrjedhojë e mungesës së të ardhurave për energji shitur për FMF e cila është në proces rakordimi bazuar në VKM nr. 456/2022.

Shpenzimet operative për 6-mujorin janë rreth 24 Miliardë lekë me një rritje të ndjeshme kundrejt atyre të planifikuara, si rrjedhojë e rritjes së shpenzimeve për blerje në tregun e parregulluar për efekt të rritjes së ndjeshme të çmimit të tregut të energjisë me 11 miliardë Lekë.

Grafiku 3. Rezerva Energjitike dhe Prodhimi mujor i pritshëm për vitin 2022



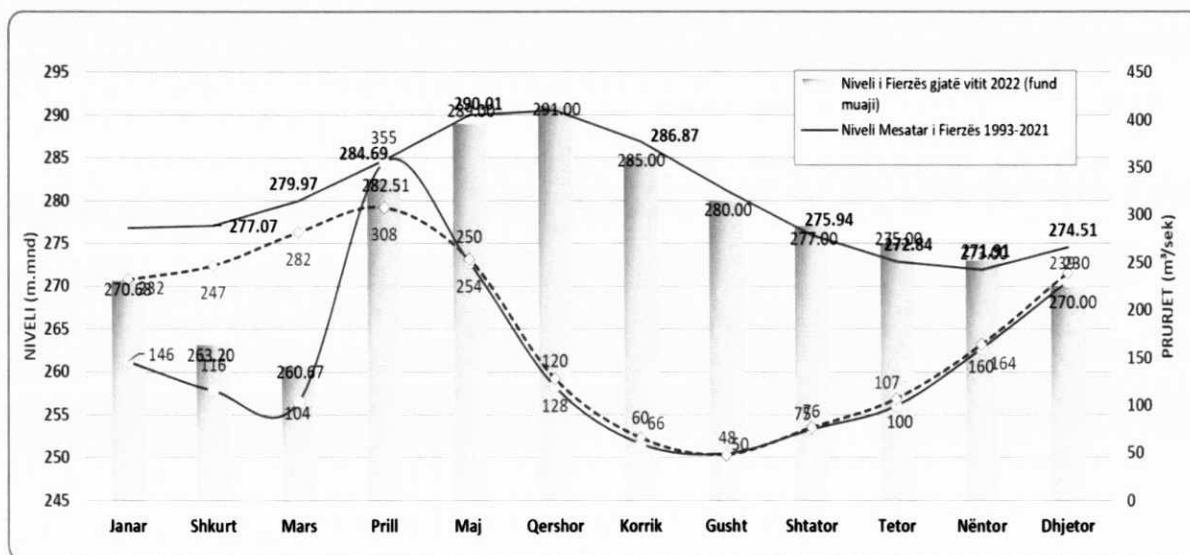
Referuar grafikut me lart, parashikimi i prodhimit bruto te Kaskadës në fund të vitit 2022 planifikohet të arrijë në rreth 3,465 GWh,

Po kështu në fund të Dhjetorit, rezerva energjetike pritet të jetë 495 GWh.

Gjatë 2022 rezerva energjetike mesatare mujore pritet të jetë rreth 693GWh, pra më e ulët se me të njëjtin tregues shumëvjeçar, me rreth 17% me pak

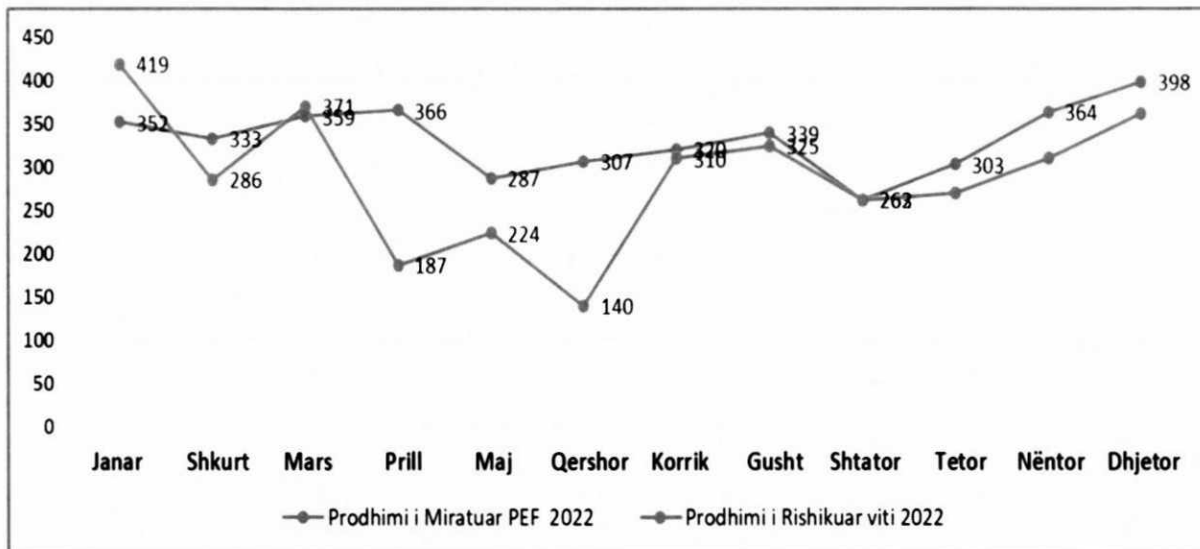
Niveli optimal i rezervës energjetike parashikuar për vitin 2022 garanton përbushjen ne vijimësi te detyrimeve te KESH për mbulimin e kërkesës të konsumatorëve fundorë, ofrimin ne kohen dhe cilësinë e duhur te shërbimeve ndihmese për operatorin e sistemit te transmetimit, administrimin eficient te kapaciteteve gjeneruese si edhe mbështetjen e nevojshme për integrimin e sigurt te burimeve te reja gjeneruese nga impiantet fotovoltaike.

#### Grafiku 4. Niveli dhe Prurjet e pritshme në Fierzë për vitin 2022



Duke iu referuar grafikut më lart, pritshmëritë janë që niveli i Fierzës në fund të vitit 2022 të jetë në kuotën 270 m Përgjatë vitit 2022 niveli i mesatar Fierzës pritet te jete 276.42 m.

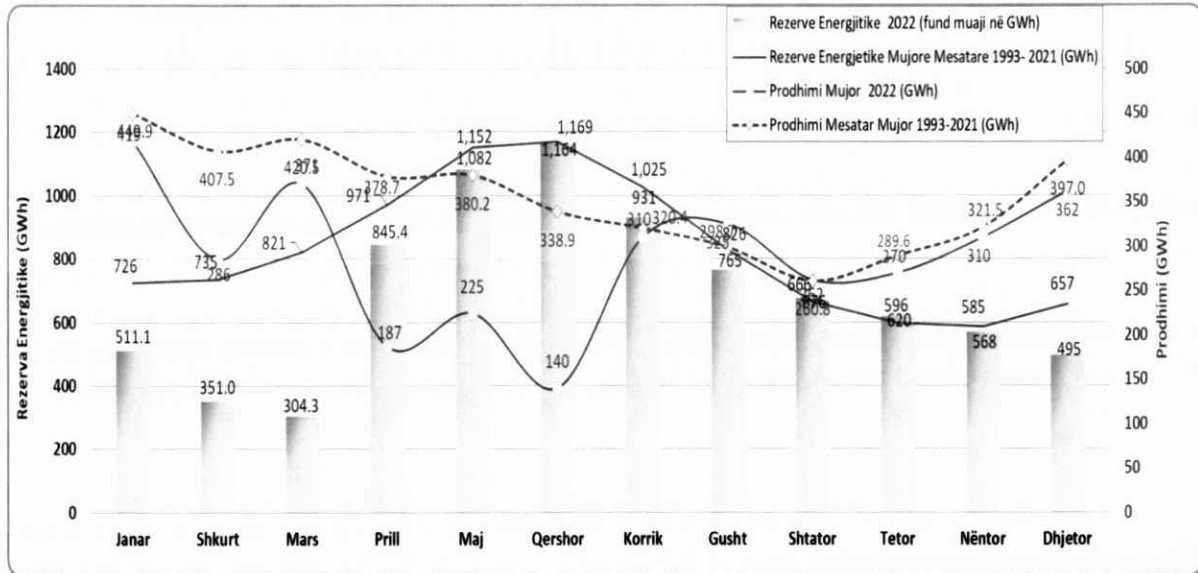
**Grafiku 5. Plan Prodhimi i miratuar vs Plan Prodhimi i pritshëm 2022 (GWh)**



Prodhimi bruto vjetor i energjisë parashikohet të jete rreth 3,465 GWh ose 13% me i ulet kundrejt sasisë prej 3,989 GWh te programit të miratuar në fillim të vitit.

Parashikimi i prodhimit të energjisë elektrike për periudhën ne vazhdim të vitit 2022 vlerësohet bazuar ne rezervën aktuale dhe prurjet mesatare shumëvjeçare.





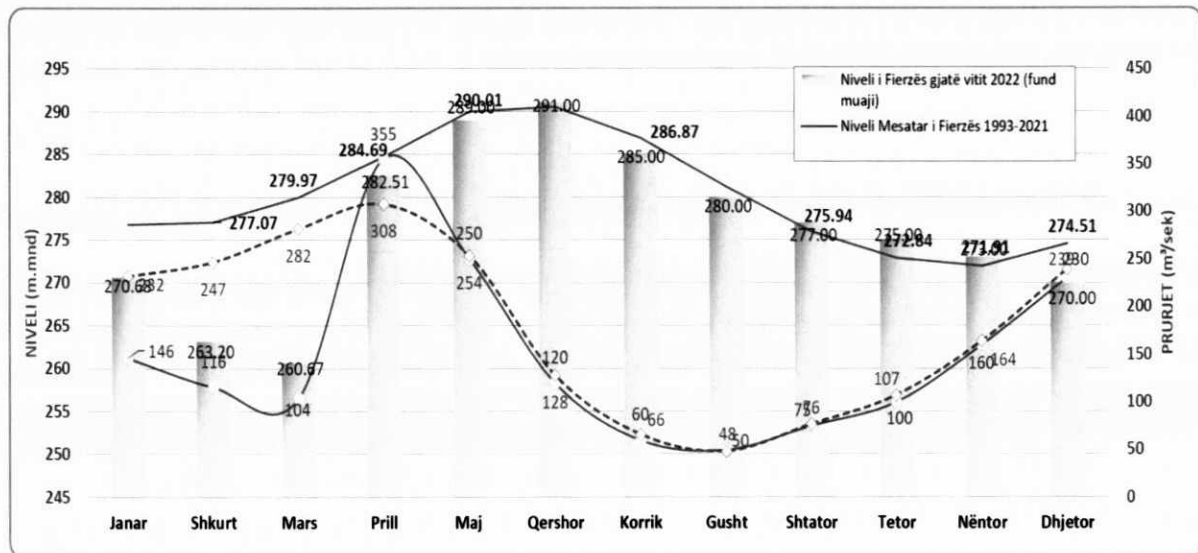
Referuar grafikut me lart, parashikimi i prodhimit bruto te Kaskadës në fund të vitit 2022 planifikohet të arrijë në rreth 3,465 GWh,

Po kështu në fund të Dhjetorit, rezerva energjetike pritet të jetë 495 GWh.

Gjatë 2022 rezerva energjetike mesatare mujore pritet të jetë rreth 693GWh, pra më e ulët se me të njëjtin tregues shumëvjeçar, me rreth 17% me pak

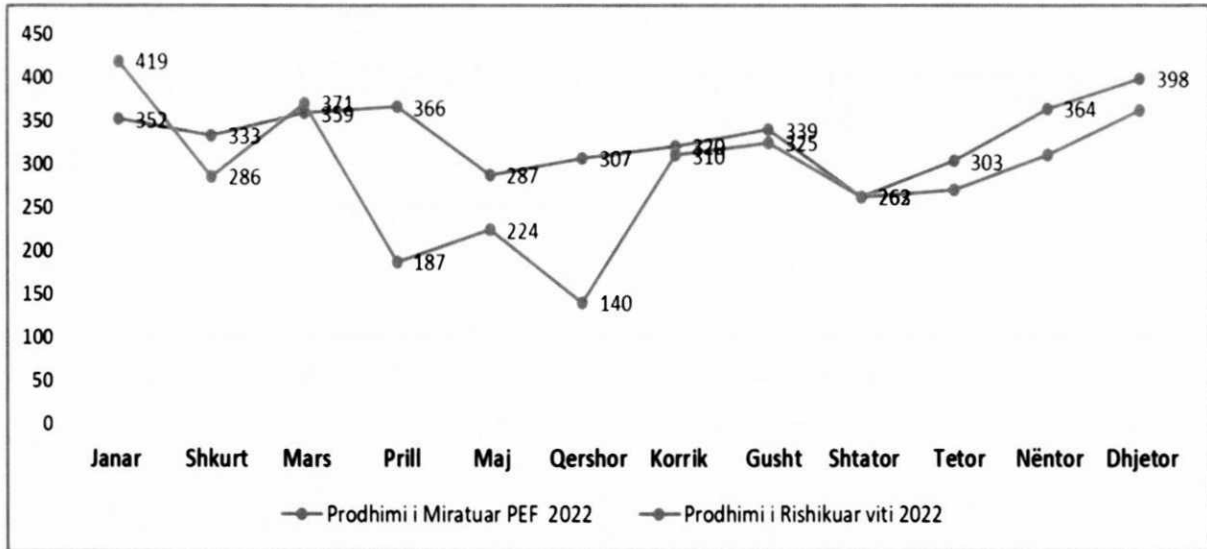
Niveli optimal i rezervës energjetike parashikuar për vitin 2022 garanton përmbushjen ne vijimësi te detyrimeve te KESH për mbulimin e kërkesës të konsumatorëve fundorë, ofrimin ne kohen dhe cilësinë e duhur te shërbimeve ndihmese për operatorin e sistemit te transmetimit, administrimin eficient te kapaciteteve gjeneruese si edhe mbështetjen e nevojshme për integrimin e sigurt te burimeve te reja gjeneruese nga impiantet fotovoltaike.

#### Grafiku 4. Niveli dhe Prurjet e pritshme në Fierzë për vitin 2022



Duke iu referuar grafikut më lart, pritshmëritë janë që niveli i Fierzës në fund të vitit 2022 të jetë në kuotën 270 m Përgjatë vitit 2022 niveli i mesatar Fierzës pritet te jete 276.42 m.

**Grafiku 5. Plan Prodhimi i miratuar vs Plan Prodhimi i pritshëm 2022 (GWh)**



Prodhimi bruto vjetor i energjisë parashikohet të jete rreth 3,465 GWh ose 13% me i ulet kundrejt sasisë prej 3,989 GWh te programit të miratuar në fillim të vitit.

Parashikimi i prodhimit të energjisë elektrike për periudhën ne vazhdim të vitit 2022 vlerësohet bazuar ne rezervën aktuale dhe prurjet mesatare shumëvjeçare.

**Tabela 3. Treguesit e Pritshëm të Prodhimit dhe Tregtimit të Energjisë 2022 (MWh)**

Treguesit	Programi i Miratuar i Vitit 2022	Programi i Rishikuar i Vitit 2022	Ndryshimi në sasi (PEF i rishikuar vs PEF i miratuar)	Ndryshimi në % (PEF i rishikuar vs PEF i miratuar)
<b>Prodhimi Bruto KESH GEN</b>	<b>3,989,395</b>	<b>3,465,384</b>	<b>-524,011</b>	<b>-13.14%</b>
(minus) Konsum vetjak dhe humbjet në prodhim	37,549	31,210	-6,339	-16.88%
(minus) Konsum vetjak TEC Vlorë	1,846	1,792	-54	-2.91%
(plus) Shkëmbimi KESH / (+) Marrje (-) Dhënie	0	-10,713	-10,713	100%
(plus) Blerje energjie me çmime tregu (import + tregtarë)	1,752,743	1,556,142	-196,601	-11.22%
(plus) Blerje Kompesim Borxhi FTL	0	326,125	326,125	100%
(plus) Blerje energji TEC lundruar	0	360,000	360,000	100%
(plus) Blerje energjie për optimizim	60,000	104,840	44,840	74.73%
(plus) Blerje nga OST (disbalanca /aktivizimi në - i rezervës)	90,000	179,503	89,503	99.45%
(plus) Blerje nga KOSTT (aktivizimi në - i rezervës)	0	0	0	100%
(plus) Ashta, blerje energji balancuese neto	0	2,449	2,449	100%
<b>Energji disponibël për shitje (e pritshme)</b>	<b>5,852,743</b>	<b>5,950,727</b>	<b>97,984</b>	<b>1.67%</b>

Treguesit	Programi i Miratuar i Vitit 2022	Programi i Rishikuar i Vitit 2022	Ndryshimi në sasi (PEF i rishikuar vs PEF i miratuar)	Ndryshimi në % (PEF i rishikuar vs PEF i miratuar)
Për klientët tariforë të OSHEE/RMF	5,702,743	5,401,541	-301,202	-5.28%
Kompesim me vlerë financiare	0	123,625	123,625	100%
Kompesim me energji elektrike	0	202,500	202,500	100%
Shitje OSHEE Humbje	0	0	0	0%
Shitje OST Humbje	0	0	0	0%
Shitje KOSTT Humbje	0	0	0	0%
Shitje me çmime tregu (eksport + tregtarë vendas)	0	11,850	11,850	0%
Energji e shitur për optimizim ekonomik	24,000	104,840	80,840	336.83%
Shitje te OST (disbalanca /aktivizimi në + i rezervës)	84,000	97,751	13,751	16.37%
Shitje te KOSTT (aktivizimi në + i rezervës)	36,000	8,485	-27,515	-76.43%
Ashta, shitje energji balancuese neto	6,000	134	-5,866	-97.77%
<b>Energji per tu shitur (e pritshme)</b>	<b>5,852,743</b>	<b>5,950,727</b>	<b>97,984</b>	<b>1.67%</b>

Sa i perket shpenzimeve për blerjen e energjisë elektrike parashikohet si më poshtë:

1. Energji e prodhuar nga asetet gjeneruese të shoqërisë në sasinë prej 3,432 GWh me kosto sipas shpenzimeve operacionale dhe kapitale të përcaktuara në tabelat bashkëlidhur këtij relacioni.
2. Energji e blerë për qëllime të mbulimit të detyrimit për furnizimin e FSHU në sasinë 1,556 GWh. Kosto e kësaj energjie është llogaritur nga ana e shoqërisë bazuar në çmimet reference të bursës hungareze të Energjisë (HUPX) duke shtuar edhe një kosto të kapaciteteve të transmetimit. Shoqëria ka korrigtuar metodologjinë e përdorur në fillim të vitit për parashikim e çmimit në kushtet faktike të vitit 2023 dhe rrethanave të pavarura e çmimit por që kanë sjell ndikim në çmimet e energjisë në Europë.
3. Shtimi i energjisë së marrë nga prodhuesit me përparësi pas përmbushjes së nevojave për humbjet në muajin Prill dhe Maj 2022.

**Parashikimi i cmimit të energjisë për vitin 2022, si miratuar.**

	HUPX Mesatare	HUPX Mesatare	HUPX Mesatare	Mesatare	Cmimi per 2022 me 40% korrektim
Viti	2021	2020	2019		2022
Cmimi EUR/MWh	113.86	39.00	50.36	67.74	94.83

Parashikimi 2022 sipas tremujoreve dhe fakt për 6 mujorin e parë:

VITI 2022	Cmimi FAKT trimestri I-re	Cmimi FAKT trimestri II-te	Cmimi parashikim trimestri III-të	Cmimi parashikim trimestri IV-ët	Cmimi mesatar vjetor parashikim
Cmimi Lekë/KWh	27.75	25	58	66	44.38

### 3. PRITSHMËRITË PËR 6 MUJORIN E DYTË TË VITIT 2022 – PARASHIKIMI AFATSHKURTËR

#### 3.1 Gjendja aktuale, si e kishim parashikuar ne unison me parashikimet dhe zhvillimet ne rajon dhe me gjere dhe si po rezulton.

- (a) Parashikimi/ i çmimeve të energjisë elektrike për periudhën vijuese Analizë e situatës aktuale të çmimeve

Situata aktuale në tregjet e energjisë paraqitet me çmime te energjisë së blerë nga KESH sh,a, në vlerën e 560 Euro/MWh, kjo në rreth 250 Euro/MWh më e lartë se çmimet e parashikuara në mes Qershorin 2022.

Çmimet aktuale të energjisë elektrike vërehet se janë ndikuar tërësisht nga çmimet e Gazit natyror në tregje, pasi korrelacioni mes rritjes së çmimeve të gazit dhe çmimeve të energjisë është i drejtpërdrejtë.

Situata e furnizimit me Gaz natyror aktualisht në europë po paraqitet e vështirë deri në kushtet mungesës dhe pritshmëria për periudhën vijues edhe më e vështirë çka do të sjellë efekt edhe më shumë në çmimet e energjisë.

#### Tabela 3.Treguesit e Pritshëm të çmimeve të energjisë Euro/MWh

Contract 15.08.2022				
(EUR/MWh)	HUPX	EEX Germany	EEX Italy	EEX Hungary
BL Aug-22	438.88	401.84	486.78	436.08
BL Sep-22	499.76	433.12	532.5	498.12
BL Oct-22	504.76	441.15	516.7	508.15
BL Nov-22	589.26	554.46	572.87	586.96
BL Dec-22		562.46	574.04	594.56
BL Jan-23		591.75	542.73	620.75
<b>Tre mujor</b>				
BL Q4-22	561	518.94	554	562.94
BL Q1-23	566	536.81	518.02	565.81
BL Q2-23	453	433.15	407.02	451.65
BL Q3-23	457	430.02	414.5	460.02
BL Q4-23		509.92	434.85	540.37
<b>Vjetor</b>				
BL YR-23	500	477.27	443.28	504.27
BL YR-24	298	292	273.5	300.2
BL YR-25	198	194.53	163.43	199.53
BL YR-26		165.75	133.5	

(b) Parashikimi i shpenzimeve për blerje energji elektrike referuar çmimeve të tregut Nga ana e shoqërisë bazuar të dhënat e çmimeve parashikohet që shpenzimet për periudhën vijuese, për blerje të energjisë elektrike të jenë në vlerat si paraqitur më poshtë:

**Tabela 4. Nevoja për energji nga tregu**

Nevoja 15.08.2022	
(MWh)	MWh
BL Aug-22	200,000
BL Sep-22	250,000
BL Oct-22	250,000
BL Nov-22	261,491
BL Dec-22	288,392
BL Jan-23	250,000
<b>Tre mujor</b>	
BL Q3-22	450,000
BL Q4-22	799,883
BL Q1-23	513,141
BL Q2-23	56,000
BL Q3-23	738,392
BL Q4-23	799,883
<b>Vjetor</b>	
BL YR-23	2,107,416

**Tabela 5 shpenzimet për blerje energji në treg gjashtë mujori i dytë 2022**

<b>Contract 18.08.2022</b>				
<b>(EUR)</b>	<b>HUPX</b>	<b>EEX Germany</b>	<b>EEX Italy</b>	<b>EEX Hungary</b>
BL Aug-22	87,776,000	80,368,000	97,356,000	87,216,000
BL Sep-22	124,940,000	108,280,000	133,125,000	124,530,000
BL Oct-22	126,190,000	110,287,500	129,175,000	127,037,500
BL Nov-22	154,086,187	144,986,300	149,800,349	153,484,757
BL Dec-22	-	162,208,964	165,548,544	171,466,348
BL Jan-23	-	147,937,500	135,682,500	155,187,500
<b>GJASHTE MUJORI II-te 2022</b>				<b>663,734,605</b>
<b>Tre mujor</b>				
BL Q3-22	252,450,000	233,523,000	249,444,000	253,323,000
BL Q4-22	452,733,778	429,385,193	414,355,392	452,581,800
BL Q1-23	232,452,873	222,267,024	208,858,650	231,760,133
BL Q2-23	25,592,000	24,081,120	23,212,000	25,761,120
BL Q3-23	-	376,520,849	321,089,761	399,004,885
BL Q4-23	-	-	-	-
<b>Vjetor</b>				
BL YR-23	1,053,708,000	1,005,806,434	934,175,364	1,062,706,666

- (c) Parashikimi i nevojës nisur nga premisat e parashikimit gjenerim/import (skenari optimist/pesimist)

Shoqëria bazuar në të dhënat tregjeve për periudhën vijuese për vitin 2022 parashikon në 3 skenare të dhënat e mëposhtëme, energetike dhe financiare:

<b>Nr</b>	<b>Te dhënat</b>	<b>Skenare baze</b>	<b>Optimist</b>	<b>Pesimist</b>
1	Nevoja per Import deri 31.12.2022 MWh	1,249,883	988,000	1,304,883
2	Cmimi i Importit EUR/MWh	548	469	603
3	Gjenerimi nga kaskada deri 31.12.2022 MWh	1,468,400	1,730,283	1,413,400
4	Prurjet mesatare deri 31.12.2022 m3	125.20	155.00	119.00
5	Kostot e Importit EUR	684,645,911.14	463,570,390.40	786,192,007.50

ANEKS 1: TREGUESIT E RISHIKUAR EKONOMIKË DHE FINANCIARË PËR VITIN 2022 Skenari BAZË

Skenari BAZE viti 2022	FAKT						PARASHIKIM						Totali
	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	
Treguesit vjetor													
Rezerva energjitike_ filim muaji, MWh	624,000	497,547	445,583	283,460	780,160	1,033,895	1,039,460	813,887	479,495	397,387	329,545	330,388	330,388
Rezerva energjitike_ fund muaji, MWh	497,547	445,583	283,460	780,160	1,033,895	1,013,970	813,887	479,495	397,387	329,545	330,388	485,287	485,287
Prurjet_Fierze, m3/s	146.00	116.00	104.00	330.00	230.00	110.00	55.00	55.00	76.00	110.00	155.00	230.00	143.08
Energji per TU	467,214	413,704	457,563	125,600	182,350	345,619	394,893	407,208	363,579	385,393	388,476	413,458	4,345,057
Energji er TM	82,387	85,768	90,039	87,295	77,650	81,114	92,678	95,568	85,329	90,449	91,172	97,035	1,056,484
Kerkesa e FSHU, MWh	549,601	499,472	547,777	212,895	262,454	423,885	544,105	583,392	488,908	535,842	539,648	570,493	5,758,472
Gjen_kaskad_prurjet natyrore, MWh	418,453	283,964	370,123	163,300	206,265	239,925	324,573	433,392	218,908	265,842	278,157	282,101	3,485,003
Imp_forward	137,750	209,736	165,655	56,178	76,864	121,453	173,781	150,000	270,000	270,000	261,491	288,392	2,181,300
Imp_KEK	1,078	5,772	14,653	12,945	15,853	62,551	50,191						163,043
EXPORT_KEK	7,680	-	2,654	19,528	36,528	44	4,440						70,874
PRODHIM TEC perkohshem***													0
Cmimi ne Import Euro/MWh	237.23	230.35	237.90	203.72	202	230	434	533	535	573	574	543	378
Cmimi Barge Akcize me rimbursim													
Kosto energji e importuar	32,677,830	48,312,688	39,409,325	11,444,582	15,514,998	27,981,557	75,407,430	79,875,000	144,450,000	154,674,900	150,106,294	156,518,990	936,373,594
Kosto energji TEC						0	0	0	0	0	200	200	400
<b>Portofoli 2022</b>	FAKT						PARASHIKIM						(EUR)
Treguesit vjetor	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Totali
ardhura_Furnizim TU 21.48 EUR/MWh*	10,035,752	8,886,362	9,828,453	4,572,985	5,584,800	7,423,896	8,482,302	8,746,828	7,809,677	8,278,242	8,344,464	8,881,078	96,874,838
te ardhura_Furnizim TM Janar - Dhjetor 97 Euro/MWh **	7,991,562	8,319,496	8,733,783	8,467,615	7,532,050	7,868,058	8,989,766	9,270,096	8,276,913	8,773,553	8,843,684	9,412,395	102,478,971
Kosto energji e importuar dhe EURO	32,677,830	48,312,688	39,409,325	11,444,582	15,514,998	27,981,557	75,407,430	79,875,000	144,450,000	154,674,900	150,106,294	156,518,990	936,373,594
						-00	-00	-00	-00	-00	200	200	400
													Bilanci blerje shitje energji (737,020,185)
													Shpenzime operacionale 28,213,940
													Rezultati Financiar pa Investime (765,234,125)
													Shpenzime Amortizimi 29,841,405
													te ardhura Sherbime Ndihmese dhe Optimizim 20,000,000
													Rezultati (775,075,530)

PEE PER RISHIKIM FAKT JANAR-SHKURT DHE PLANIFIKIMI MESATAR SHUMEVJESHOR MAKS - DHJETOR

\* Cmimi per kliente fundor familjar dhe biznese qe furnizohen ne Tension te Ulet 2,600 leke/MWh ose 21.48 Euro/MWh  
 \*\*Cmimi I energjise per TM ne vleren 12,000 ALL/MWh ose 97 dhe 100 Euro/MWh sipas periudhes

<b>Cash-flow Skenari BAZE viti 2022</b>		<b>FAKT</b>											<b>PARASHIKIM</b>	<b>(EUR)</b>
<b>Treguesit vjetor</b>		<b>Jan**</b>	<b>Feb</b>	<b>Mar</b>	<b>Apr</b>	<b>May</b>	<b>Jun</b>	<b>Jul</b>	<b>Aug</b>	<b>Sep</b>	<b>Oct</b>	<b>Nov</b>	<b>Dec</b>	<b>Totali</b>
<b>1</b>	<b>Gjendje muaji paraardhes</b>		<b>18,500,000</b>	<b>919,380</b>	<b>7,691,184</b>	<b>1,087,894</b>	<b>1,116,332</b>	<b>(2,448,230)</b>	<b>(19,562,537)</b>	<b>(25,258,540)</b>	<b>60,188,202</b>	<b>15,955,326</b>	<b>(138,609,304)</b>	
2	Te arketueshme mujore nga shitjet e muajit paraardhës te pagueshme deri me date 30 te cdo muaji		18,027,313	17,205,858	18,562,236	13,040,600	13,116,850	15,291,954	17,472,068	18,016,924	16,086,590	17,051,795	17,188,148	181,060,336
3	Te arketueshme Sherbime Ndhimese dhe optimizim					500,000	1,500,000	500,000	1,666,667	1,666,667	1,666,667	1,666,667	1,666,667	10,833,333
4	Te arketueshme mujore Total (me TVSH 2+3)		21,632,776	20,647,030	22,274,683	16,248,720	17,540,220	18,950,345	22,966,481	23,620,309	21,303,908	22,462,154	22,625,778	230,272,403
5	Detyrime mujore blerje energji nga muaji paraardhës te pagueshme deri me date 30 te cdo muaji		32,677,830	48,312,688	39,409,325	11,444,582	15,514,998	27,981,557	75,407,430		79,875,000	144,450,000	154,674,900	629,748,310
6	Detyrime mujore blerje energji (me TVSH) nga muaji paraardhës te pagueshme deri me date 30 te cdo muaji		39,213,396	57,975,225	47,291,189	13,733,499	18,617,998	33,577,868	90,488,916		95,850,000	173,340,000	185,609,880	755,697,972
7	Detyrime mujore Shpenzime Operacionale dhe Tatim dhe Dogane								1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	6,000,000
8	Detyrime mujore Shpenzime investime ne mirembajtje				2,486,784	2,486,784	2,486,784	2,486,784	4,973,567	4,973,567	2,486,784	2,486,784	2,486,784	27,354,621
9	Rezultati Mujor		<b>919,380</b>	<b>(36,408,816)</b>	<b>(19,812,106)</b>	<b>1,116,332</b>	<b>(2,448,230)</b>	<b>(19,562,537)</b>	<b>(93,258,540)</b>	<b>(7,811,798)</b>	<b>(18,044,674)</b>	<b>(138,609,304)</b>	<b>(305,280,190)</b>	639,200,484
10	Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Me jeshile e disbursuar. Kerkuar ne portokalli		-00	44,100,000	20,900,000				68,000,000	68,000,000	34,000,000			235,000,000
11	<b>Gjendja ne fund te muajit</b>		<b>919,380</b>	<b>7,691,184</b>	<b>1,087,894</b>	<b>1,116,332</b>	<b>(2,448,230)</b>	<b>(19,562,537)</b>	<b>(25,258,540)</b>	<b>60,188,202</b>	<b>15,955,326</b>	<b>(138,609,304)</b>	<b>(305,280,190)</b>	



#### 4. PLANIFIKIMI AFATMESËM 2022-2025

##### 4.1 Parashikimi i nevojës bazuar në treguesit e rivlerësuar bazuar në historik dhe parashikime të tregut përtej KESH (KESH ka parasysh detyrimin për shërbim publik duke konsideruar parashikimin e prodhimit të kaskades, barget, PV (5+8)) për vitin 2022.

Parashikimet afatmesëm të veprimtarisë së shoqërisë bazohen në kontekstin rregullator aktual, VKM Nr. 456/2022 si dhe pritshmërisë të shoqërisë sa i përket

- i) Kapaciteteve gjeneruese të mundshme për tu përdorur nga shoqëria
- ii) Të dhënave hidrike mesatare shumë vjeçare;
- iii) Të dhënave të tregjeve të energjisë në kontekstin aktual dhe të pritshme, bursat e energjisë;
- iv) Të dhënat e konsumit vendas dhe detyrimin për shërbim publik për furnizim të klientëve fundor sipas kontekstit aktual rregullator dhe politik;
- v) Çmimit të energjisë destinuar për klientët fundor.

Bazuar në këto të dhëna shoqëria parashikon skenarë të ndryshme të veprimtarisë dhe situatës financiare, të cilat të përmbledhura ndahen në 3 skenarë:

- a) Skenari bazë, i cili paraqet një nivel konsumi nga klientët fundor, stabil pa ulje dhe pa rritje si ai i parashikuar për vitin 2022, me çmim të energjisë elektrike në tregje të referuar në pritshmërisë e bursës Hungarexe për vitet pasardhëse dhe prodhim hidrik sa mesatare shumë vjeçare, ndërkohë çmimi i energjisë për klientët fundor i pa ndryshuar.
- b) Skenari me ulje të konsumit, parashikon një ulje të konsumit nga ana e klientëve fundor, qoftë klientë në TU qoftë Klientë në TM me të paktën 5%, parashikimi i çmimeve të energjisë sipas bursë Hungareze dhe prodhimi hidrik i mesatarizuar.
- c) Skenari me ulje konsumi dhe rritje të çmimi për klientët fundor parashikon, ulje të konsumit, çmime të energjisë në tregje sipas parashikimit të Bursës Hungareze, prodhim hidrik sa mesatare shumëvjeçare dhe çmim të energjisë për klientët fundor të rritur (i) klientë familjar mbi 800 KWh/muaj konsum çmimi 45 ALL/KWh, klientë biznes në TU çmimi për KESH nga 2.6 në 4.6 ALL/KWh, klientë në TM (FMF) nga 12 në 14.2 ALL/KWh.

Në mënyrë të përmbledhur parashikimet në të tre skenarët e paraqitur të veprimtarisë së shoqërisë parashikojnë përpos të dhënat vijuese :

- prodhimin hidrik sipas mesatares shumë vjeçare për vitet 2023-2025 dhe fakti per 2022
- çmimet e tregut të energjisë për import sipas projeksioneve të bursës Hungareze të energjisë;
- konsumin nga klientët fundor mbetet i njëjtë me atë të parashikuar për vitin 2022
- Klientët në TM mbesin klientë nën FMF me energji që mundësohet nga KESH për FSHU dhe FSHU për FMF;

edhe premisat e mëposhtme:

1. Shtimi i kapacitetit gjenerues termik në Vlorë prej 100 MW, për vitet 2023-2024 (dy vite)
2. Shtimin e kapaciteteve gjeneruese fotovoltaike në pronësi të KESH sh.a. instaluar në Vaun e Dejës )(13 MW kapacitet KESH dhe 13 MW kapacitet SENA, fotovoltaike lundruar) për vitin 2024.

3. Shtimin e energjisë së prodhuar nga aseti i shoqërisë Karavasta Solar (Voltalia) me kapacitet të instaluar 140 MW, viti 2025
4. Depozitim energjie dhe kthim nga prodhimi i HEC-eve të vogla për vitin 2022-2023
5. Depozitim energjie nga KEK për vitin 2022

Sa i përket rezultateve të projeksionit të veprimitarisë me premisat e mësipërme të dhënat në mënyrë të përmbledhur paraqiten:

## 1. Skenari Bazë:

- rezultati financiar i shoqërisë është për cdo vit me humbje e cila zvogëlohet deri në shumën e 124 Milion Euro për vitin 2025.
- Shoqëria për cdo vit ka nevojë për mbështetje buxhetore të projektuar si në tabelë

SKENARI BAZE	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore ne Mil EUR	567,230,639	688,117,883	361,305,021	124,851,530	1,741,505,073

Të dhënat e përmbledhura si në tabelë

SKENARI BAZE	2022	2023	2024	2025
<b>Premisat</b>				
Prurjet_Fierze, m3/s	144	173	173	173
Energji per TU MWh	4,345,057	4,630,828	4,630,828	4,630,828
Energji er TM MWh	1,056,484	1,071,915	1,071,915	1,071,915
Kerkesa e FSHU, MWh	5,758,472	5,852,743	5,702,743	5,702,743
Gjen_kaskad_prurjet natyrore, MWh	3,549,559	3,922,743	3,926,743	4,011,206
Gjen_PV_PV 26 MW, MWh			36,000	36,000
Gjen_PV Voltalia 70 MW, MWh				127,769
Gjen_PV Voltalia 70 MW, MWh Komercial				127,769
Imp_forward_MWh	300,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000
Imp_tregu_MWh	300,000	1,200,000	300,000	200,000
Shkembim FTL_MWh	163,043	290,000	0	0
EXPORT_KEK_MWh	70,874	0	0	0
PRODHIM TEC perkohshem MWh	0	840,000	840,000	0
Cmimi ne Import forward Euro/MWh	221	221	221	221
Cmimi ne Import Euro/MWh	376	369	227	173
Cmimi Barge Akcize me rimbursim EUR/MWh	0	200	200	200
Cmimi PV Voltalia Euro/MWh				25
Cmimi PV Voltalia Komerc Euro/MWh				168
<b>Treguesit vjetor ne EUR</b>	<b>Totali</b>	<b>Totali</b>	<b>Totali</b>	<b>Totali</b>
Te arketueshme mujore nga shitjet e muajit paraardhes te pagueshme deri me date 30 te cdo muaji	181,060,336	188,695,508	188,695,508	188,695,508
Te arketueshme Sherbime Ndhimese dhe optimizim	9,333,333	12,333,333	12,333,333	12,333,333
Te arketueshme mujore Total (me TVSH 2+3)	228,472,403	241,234,609	241,234,609	241,234,609
Detyrime mujore blerje energji nga muajit paraardhes te pagueshme deri me date 30 te cdo muaji- Shitjet ne	572,353,910	234,247,052	160,345,710	282,732,327
Detyrime mujore blerje energji (me TVSH) nga muajit paraardhes te pagueshme deri me date 30 te cdo muaji	686,824,692	281,096,462	192,414,852	339,278,792
Detyrime mujore Shpenzime Operacionale dhe Tatim dhe Dogane	8,400,000	12,000,000	12,000,000	12,000,000
Detyrime mujore Shpenzime investime ne mirembajtje	34,814,972	34,814,972	34,814,972	34,814,972
Kosto Energji nga TEC I perkohshem		168,000,000	168,000,000	0
<b>Rezultati Vjetor</b>	<b>(463,133,736)</b>	<b>(369,765,800)</b>	<b>(169,841,437)</b>	<b>(121,448,591)</b>
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore ne Mil EUR	480,580,478	369,765,800	169,841,437	121,448,591
Gjendja ne fund te muajit	0	0	0	0

## 2. Skenari me Ulje Konsumi

- rezultati financiar i shoqërisë është për cdo vit me humbje e cila zvogëlohet deri në shumën e 94 Milion Euro për vitin 2025.
- Shoqëria për cdo vit ka nevojë për mbështetje buxhetore të projektuar si në tabelë

SKENAR ME ULJE KONSUMI	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore Mil EUR	459,600,599	560,193,053	304,525,324	94,438,366	1,418,757,342

Te dhënat e përmbledhura si më poshtë.

SKENAR ME ULJE KONSUMI	2022 ulje konsumi	2023 ulje konsumi	2024 ulje konsumi	2025 ulje konsumi
<b>Premisat</b>				
Prurjet_Fierze, m3/s	156	173	173	173
Energji per TU MWh	4,345,057	4,399,287	4,399,287	4,399,287
Energji er TM MWh	1,056,484	1,018,319	1,018,319	1,018,319
Kerkesa e FSHU, MWh	5,758,472	5,567,606	5,417,606	5,417,606
Gjen_kaskad_prurjet natyrore, MWh	3,673,692	3,857,606	3,941,606	4,026,069
Gjen_PV_PV 26 MW, MWh			36,000	36,000
Gjen_PV Voltalia 70 MW, MWh				127,769
Gjen_PV Voltalia 70 MW, MWh Komercial				127,769
Imp_forward_MWh	300,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000
Imp_tregu_MWh	1,629,417	700,000	600,000	100,000
Shkembim FTL_MWh	163,043	370,000	0	0
EXPORT_KEK_MWh	70,874	0	0	0
PRODHIM TEC perkohshem MWh	0	840,000	840,000	0
Cmimi ne Import forward Euro/MWh	221	221	221	221
Cmimi ne Import Euro/MWh	343	369	227	173
Cmimi Barge Akcize me rimbursim EUR/MWh		200	200	200
Cmimi PV Voltalia Euro/MWh				25
Cmimi PV Voltalia Komerc Euro/MWh				168
<b>Treguesit vjetor ne EUR</b>	<b>Totali</b>	<b>Totali</b>	<b>Totali</b>	<b>Totali</b>
Te arketueshme mujore nga shitjet e muajit paraardhes te pagueshme deri me date 30 te cdo muaji	181,060,336	179,260,732	179,260,732	179,260,732
Te arketueshme Sherbime Ndhimese dhe optimizim	9,333,333	12,333,333	12,333,333	12,333,333
Te arketueshme mujore Total (me TVSH 2+3)	228,472,403	229,912,879	229,912,879	229,912,879
Detyrime mujore blerje energji nga muajit paraardhes te pagueshme deri me date 30 te cdo muaji- Shitjet ne treg	493,149,210	82,968,436	151,804,045	265,433,031
Detyrime mujore blerje energji (me TVSH) nga muaji paraardhes te pagueshme deri me date 30 te cdo	591,779,052	99,562,123	182,164,854	318,519,637
Detyrime mujore Shpenzime Operacionale dhe Tatim dhe Dogane	8,400,000	12,000,000	12,000,000	12,000,000
Detyrime mujore Shpenzime investime ne mirembajtje	34,814,972	34,814,972	34,814,972	34,814,972
Kosto Energji nga TEC I perkohshem		168,000,000	168,000,000	0
<b>Rezultati Vjetor</b>	<b>(385,534,838)</b>	<b>(170,309,633)</b>	<b>(171,076,794)</b>	<b>(112,011,166)</b>
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore Mil EUR	385,534,838	178,653,283	162,733,144	112,011,166
Gjendja ne fund te muajit	0	8,343,651	0	0

### 3. Skenari me Ulje Konsumi dhe rritje cmimi

- rezultati financiar i shoqërisë është për vitet 2022,2023 dhe 2024 është me humbje dhe në vitin 2025 kalon në fitim prej rreth 40 Milion Euro për vitin 2025.
- Shoqëria për vitet 2022,2023 dhe 2024 ka nevojë për mbështetje buxhetore të projektuar si në tabelë

SKENA R ULJE KONSUMI RRRITJE CMIMI	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore Mil EUR	459,600,599	364,782,285	159,114,725	-00	983,497,609

Te dhënat e përmbledhura si më poshtë.

SKENA R ULJE KONSUMI RRRITJE CMIMI	2022 ulje konsumi rritje cmimi	2023 ulje konsumi rritje cmimi	2024 ulje konsumi rritje cmimi	2025 ulje konsumi rritje cmimi
<b>Premisat</b>				
Prurjet_Ferze, m3/s	N/A	173	173	173
Energji per TU MWh	N/A	4,399,287	4,399,287	4,399,287
Energji er TM MWh, 14.2 ALL/KWh	N/A	1,018,319	1,018,319	1,018,319
Kerkesa e FSHU, MWh	N/A	5,417,606	5,417,606	5,417,606
Energji per TU-5% Familjar -800 KWh/Muaj 2.6 ALL/KWh	N/A	2,687,964	2,687,964	2,687,964
Energji per TU-5% Familjar mbi 800 KWh, 45 - 20 ALL/KWh	N/A	171,572	171,572	171,572
Bizbes ne TU MWh, 4.6 ALL/KWh	N/A	1,539,750	1,539,750	1,539,750
Gjen_kaskad_prurjet natyrore, MWh	N/A	3,857,606	3,941,606	4,026,069
Gjen_PV_PV 26 MW, MWh	N/A		36,000	36,000
Gjen_PV Voltaia 70 MW, MWh	N/A			127,769
Gjen_PV Voltaia 70 MW, MWh Komercial	N/A			127,769
Imp_forward_MWh		1,200,000	1,200,000	1,200,000
Imp_tregu_MWh	N/A	850,000	600,000	100,000
Shkembim FTL_MWh	N/A	370,000	0	0
EXPORT_KEK_MWh	N/A	0	0	0
PRODHIM TEC perkohshem MWh	N/A	840,000	840,000	0
Cmimi ne Import forward Euro/MWh	N/A	221	221	221
Cmimi ne Import Euro/MWh	N/A	369	227	173
Cmimi Barge Akcize me rimbursim EUR/MWh	N/A	200	200	200
Cmimi PV Voltaia Euro/MWh	N/A			25
Cmimi PV Voltaia Komerc Euro/MWh	N/A			168
<b>Treguesit vjetor ne EUR</b>	<b>Totali</b>	<b>Totali</b>	<b>Totali</b>	<b>Totali</b>
Te arketueshme mujore nga shitjet e muajit paraardhës te pagueshme deri me date 30 te cdo muaji	181,060,336	240,090,730	257,846,747	244,612,068
Te arketueshme Sherbime Ndhimese dhe optimizim	9,333,333	12,333,333	12,333,333	12,333,333
Te arketueshme mujore Total (me TVSH 2+3)	228,472,403	302,908,876	324,216,097	308,334,481
Detyrime mujore blerje energji nga muajit paraardhës te pagueshme deri me date 30 te cdo muaji- Shitjet ne treg	493,149,210	9,195,811	114,917,732	226,073,735
Detyrime mujore blerje energji (me TVSH) nga muaji paraardhës te pagueshme deri me date 30 te cdo muaji	591,779,052	11,034,973	137,901,279	271,288,482
Detyrime mujore Shpenzime Operacionale dhe Tatim dhe Dogane	8,400,000	12,000,000	12,000,000	12,000,000
Detyrime mujore Shpenzime investime ne mirembajtje	34,814,972	34,814,972	34,814,972	34,814,972
Kosto Energji nga TEC I perkohshem		168,000,000	168,000,000	0
<b>Rezultati Vjetor</b>	<b>(385,534,838)</b>	<b>(14,478,916)</b>	<b>(6,038,001)</b>	<b>12,856,805</b>
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore Mil EUR	385,534,838	185,647,899	0	0
<b>Gjendja ne fund te muajit</b>	<b>0</b>	<b>171,168,983</b>	<b>165,130,982</b>	<b>177,987,786</b>

Në mënyrë të përmblodhur për të tre skenarët paraqiten të dhënat:

SKENAR ET REZULTAT VITI	2022	2023	2024	2025	Total
SKENAR BAZE	(463,133,736)	(369,765,800)	(169,841,437)	(121,448,591)	(1,124,189,563)
SKENAR ME ULJE KONSUMI	(385,534,838)	(170,309,633)	(171,076,794)	(112,011,166)	(838,932,431)
SKENAR ULJE KONSUMI RRIJTJE CMIMI	(385,534,838)	(14,478,916)	(6,038,001)	12,856,805	(393,194,950)

Sipas të dhënave të projeksioneve shoqëria paraqitet përpara një rezultati financiar në fund të periudhës së projektuar në të tre skenarët me rezultat financiar negativ ku në;

- skenarin bazë rezultati në fund të periudhës është rreth 1.12 MLD Euro,
- skenarin me ulje konsumi rezultati është rreth 0.83 MLD Euro dhe
- skenarin me ulje dhe me rritje të çmimit rezultati është rreth 0.4 MLD Euro dhe me projeksion për periudhën vijuese për veprimtari me rezultat pozitiv si referuar edhe në skenarin e vitit 2025.

Paraqitje e diferencës në nevojën për mbështetje financiare sipas skenarëve në tabelën më poshtë.

SKENARI BAZE	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore ne Mil EUR	480,580,478	369,765,800	169,841,437	121,448,591	1,141,636,305
Cash Flow nee fund tee vitit Progressive	-00	-00	-00	-00	-00

SKENAR ME ULJE KONSUMI	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore Mil EUR	385,534,838	178,653,283	162,733,144	112,011,166	838,932,431
Cash Flow nee fund tee vitit Progressive	-00	8,343,651	-00	-00	

SKENAR ULJE KONSUMI RRIJTJE CMIMI	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore Mil EUR	385,534,838	185,647,899	-00	-00	571,182,736
Cash Flow nee fund tee vitit Progressive	-00	171,168,983	165,130,982	177,987,786	

Sa i përket uljes së rezultatit me humbe në skenarët me ulje konsumi dhe skenarin me ulje konsumi dhe rritje të çmimit, efektet në raport me skenarin bazë paraqiten si më poshtë:

Efektet ne uljen e humbjes	2022	2023	2024	2025	Total
Efektet nga ulje e Konsumit ne krahasim me skenarin baze	30,002,704	(114,884,117)	67,200,706	14,190,673	(3,490,034)
Efektet nga ulje e Konsumit dhe rritje e cmimit ne krahasim me skenarin	30,002,704	(100,785,851)	12,819,203	(32,255,696)	(90,219,641)

#### 4.2 Perspektiva afatmesme ne funksion te strategjisë se energjisë e rishikuar por edhe nevojës se krijuar për veprime te shpejta ne funksion te kursimit, shtimit te kapaciteteve te reja me orientim diversifikimin dhe liberalizimin e tregut (rritjen e konkurrencës)

Si vërehet në të dhënat e mësipërme, aktiviteti i shoqërisë në periudhën vijuese paraqitet rregullisht me humbje. Madje edhe në skenarim me ulje të konsumit dhe me rritje të çmimit për periudhën 2024 dhe 2025 është mbajtur një vlerë konstate e rritjes, në veçanti sa i përket konsumit familjar mbi 800 KWh.muaj, i cili në vitet 2024 dhe 2025 nuk i përgjigjet më kostos së importit. Megjithatë rritje e çmimi tregon se ndryshimi i çmimit është nevojshëm.

Nga analize e mësipërme, evidentohet dhe me qëllim arritjen e stabilitetit financiar të shoqërisë dhe uljes së impaktit në buxhetin e shtetit masat e mëposhte janë të domosdoshme për tu ndërmarë, me qëllim zbatimin e skenarëve.

#### MASAT E DOMOSDOSHME:

##### 1. PLOTIKA PËR ULJEN E KONSUMIT.

Ulje e konsumit prej vetëm 5%, në vlerësimin e bërë më sipër sjell një efekt financiar prej rreth 130 Milion Euro vetëm për vitin 2023 dhe një efekt total 2022-2025 prej rreth 380 Milion Euro. Ulje e konsumit mund të arrihet nëpërmjet masave të ndryshme si:

- Rritja e ndërgjegjes së konsumatorit për uljen e konsumit;
- Aplikimi i politikave subvencionuese për pajisje me konsum më të ulët të energjisë;
- Rritje e çmimit të energjisë elektrike mbi një fashë të caktuar.

Masa e tretë më sipër lidhet drejtpërdrejtë me aplikim e skenarit 3, Ulje e konsumit dhe rritje e çmimit.

##### 2. POLITIKA PËR RITJEN E ÇMIMIT TË ENERGISË PËR KONSUMATORËT DUKE RITUR ÇMIMIN E SHTJES SË ENERGISË NGA KESH PËR FSHU.

Konkretisht çmimet e shitjes së energjisë nga KESH për FSHU dhe efekti në klientin fundor parashikohet të jetë si më poshtë:

Energjia	Cmimi propozuar ALL/KWh pa TVSH	Cmimi Final në FSHU ALL/KWh pa TVSH
KESH-Klientin Familjar deri në 800 KWh/Muaj	2.6	9.5
KESH-Klientin Familjar mbi 800 KWh/Muaj	35	42

Sa i përket efektit që politikat e çmimit do të sjellin, efekti i parë i rritjes së të ardhurave shoqërohet drejtpërdrejtë me garanci për uljen e konsumit. Pra një politikë çmimesh me rritje do të sillte edhe uljen e konsumit nga klientët fundor me siguri shumë të lartë, duke garantuar edhe efektin e dhënë nga politikat e kursimit.

Megjithatë një politikë rritjesh çmimesh është e sigurt që do të sjellë edhe problematika si efekte negative, ku duhet të theksohen (i) rritja e mos pagesave (ii) probleme në mtjen mujore të energjisë elektrike nga faturuesit.

Sa i përket efekteve të politikave të çmimeve në situatën financiare të shoqërisë, vërehet se humbejt për shoqërinë ulen në vitin 2023 me rreth 338 Milion Euro dhe me efekt total për periudhën 2023-2025 prej 878 Milion Euro.

Në rastin e politikave të çmimit me rritje efekti financiar i uljes së konsumit është i garantuar.

### 3. **POLITIKA PËR RRIJTJEN E GJENERIMIT NGA ASETET E TJERA ALTERNATIVE TË HIDROS.**

Kjo politikë është prezantuar në tabelën e mësipërme me shtimin e gjenerimit nga dy lloje asetesh.

- i) Asete termike e cila ka një kosto gjenerimi të llogaritur fikse për dy vite prej 200 Eur/MWh dhe me një mesatare prej 150 Euro/MWh më lirë se çmimi mesatar i tregut për vitet 2023-2025.
- j) Asete gjeneruese fotovoltaike, të cilat nga ana e shoqërisë janë mare në llogaritje me një kosto sipas LCOE së aseteve gjeneruese PV, llogaritur sipas RINA për vitin 2021 0.05 Eur/Kwh ose 6 All/KWh rreth 10 herë më ulët se çmimi i parashikuar i importit të energjisë për vitin 2023 apo 7 herë më e ulët se çmimi mesatar i importit për vitet 2023-2025.
- k) Blerje e energjisë nga gjenerues të tjerë brenda vendit. Aktualisht në Shqipëri janë dhënë disa licenca paraprake për ndërtime asetsh të reja gjeneruese nga subjekte private. Licencat janë edhe përfundimtar për disa asete hidrike. Energjia e prodhuar nga këto asete parashikohet të administrohet në tregun e energjisë i cili pritet të jetë për ditën në avancë, cka do të lejojë rregullisht që këto prodhues të rinj të lidhin kontrata afatgjata me tregtare. Ky mekanizëm do të sjellë për efekt që shoqëria do të blejë nga tregtarët energji që mund ta kontraktojë drejtpërdrejtë me prodhuesin nëpërmjet parimit çmim reference burse të ditë ditës në avancë në -X Euro /KWh të gjeneruar, i paguar me matje. Në këtë mënyrë shoqëria do të sigurojë rregullisht një çmim nën bursë dhe produkt të tregtueshëm në tregjet e energjisë në rastin e suficiteve në prodhim.

#### **MASA PLOTËSUESE**

Si edhe prezantuar në projeksionet e aktivitetit masat e mësipërme sjellin efekt në ulje të kostove dhe rrezultatit me humbje të shoqërisë por nuk sigurojnë për shoqërinë një rezultat pozitiv për vitet vijuese.

Si edhe shihet efektet financiare ulen nga viti në vit për vitin 2022 dhe 2023 ato janë shumë të mëdha dhe me nevojë të lartë për mbështetje buxhetore.

Me qëllim përmballimin e sa prezantuar më sipër shoqëria propozon edhe masat të tjera të cilat në cdo rast do të plotësojnë masat e domosdoshme të prezantuara më sipër.

### 4. **RRIJTJE E KAPACITETEVE TË REJA GJENERUESE ALTERNATIVE TË HIDROS.**

Shoqëria bazuar në LCOE e këtyre aseteve vlerëson se rritja e kapacitet të instaluar gjenerues nga impiantet fotovoltaike do të sjellë një relaksim të kostove për vitet vijuese. Konkretisht LCOE e impianteve PV në tokë është rreth 0.05 Eur/KWh ndërkohë që kosto e importit të kësaj energjie është rreth 0.35 Eur/KWh për vitet 2023-2025. Si rrjedhim një impiant i ri PV do të sjellë ulje të kostove të importit me rreth 7 herë. Gjithashtu impianti PV duke qenë se periudhën e prodhimit maksimal e ka në periudhën e thatë do të ndihmojë në transferimin e mundësisë së përdorimit të rezervës nga muaji Korrik-Gusht në muajit Shtator-Tetor. Ndërtimi i teknologjive të tilla gjeneruese është relativisht i shpejtë në kohë por invaziv në sipërfaqe toke.

### 5. **KONTRAKTIMI AFATGJATË I ENERGISË NGA GJENERUESIT BRENDIA VENDIT.**

Konkretisht kjo masë shpjeguar më sipër do të sjellë për shoqërinë efekt duke arritur një çmimi të energjisë më të lirë se çmimi i bursës së referencës. Shoqëritë do të garojnë mes tyre duke ofruar zbritjen më të madhe nga çmimi. Shembull projekti Karavasta Solar.



Gjithashtu oportunitet për blerjen në të njëjtën formë kontraktimi të energjisë paraqsin edhe HEC-et e vogla ekzistuese të cilat aktualisht pretendojnë të zgjidhin marrëdhënien me OSSH sh.a. nëse këto prodhues do të kontraktohen me tregtarë energjia e prodhuar prej tyre do të blihet nga KESH për shkak të nevojës me çmime tregu prej tregtarëve dhe jo me çmim nën bursë si mund të kontraktohet drejtëpërdrejtë me prodhuesit.

#### **6. REALIZIMI I NJË BLERJE NË AFATGJATË TË ENERGISË BANDË DERI NË 5 VITE.**

Blerje afatgjatë e energjisë për 5 vite vjen si nevojë e menaxhimit të kostove. Një blerje e tillë afatgjatë do të sjellë për shoqërinë një ulje të kostos referuar sipas bursës duke kërkuar që në blerjen afatgjatë shoqëria të kontraktojë çmim BURSE REFERENCE – X Euro/MWh apo -X%. Ky mekanizëm blerje i ofron shoqërisë një ulje të kostos së blerjes së energjisë për periudhën vijuese por gjithsesi ulje e propozuar nuk do të sjellë një relaksim të rezultatit aq sa veprimtaria në fund të vitit e shoqërisë të rezultojë me fitim.

Alternativë e kontraktimit si për pikën 2 ashtu edhe për pikën 3 është ajo e kontraktimit të energjisë me çmim fiks për periudhë afatgjatë.

Prodhuesit kërkojnë që të sigurojnë veprimtarinë e tyre për peirudha jo më të shkurtra se 5 vite duke qënë se kjo lidhet edhe me krijimin e sigurive për kthimin e CAPEX dhe OPEX për investimet e tyre.

Një çmim fiks për 5 vite do të thotë që pritshmëria e çmimit për periudhën të mesatarizohet nga prodhuesi. Për shembull prodhuesi merr parashikim e çmimit të energjisë për 5 vitet ardhshme dhe e mesatarizon atë në një çmim fiks, në të cilin shton vlerën e parasë në kohë, riskun e tregut dhe fitimin e tij. Aktualisht sipas tregjeve të HUPX dhe EX Gjermani, Austri dhe Itali, çmimi mesatar që shoqëria mund të marrë është rreth 270 Euro/MWh i cili për vitin

Nëse shoqëria lidh një kontratë sipas çmimeve të mësipërme efekti kryesor që do të vinte në rezultat financiar është ai i shpërndarjes së drejtë të kostos së energjisë përgjatë periudhës 5 vjecare, duke sjellë barrë të njëjtë dhe të llogaritshme për buxhetin e shtetit që do të duhet të kryejë subvencion, kjo përkundrajt riskut që çmimet e bursës të mund të akomodohen në më të ulëta nën çmimin fiks në një periudhë të shpejtë, brenda vitit 2024.

Kontraktimi me çmim minus çmimit të bursës së referencës paraqet një instrument nëpërmjet mund të menaxhohet risku ndaj çmimeve të tregut në rastet e relaksimi me ulje përkundrajt riskut që ekspozon drejtëpërdrejtë me koston buxhetin e shtetit si dhe riskut që çmimet e energjisë në tregje të vijojnë të mbeten përtej vitit 2024 në mbi çmimin e kontraktuar.

#### **7. PËRFUNDIMI I PROJEKTEVE PËR ASETË TË REJA GJENERUESE.**

Shtimi i aseteve të reja gjeneruese si TEC Vlora dhe HEC Skavica do të mund të sjellë në afatgjatë përtej projeksionit të vitit 2025, një efekt relaksues ndaj ekspozimit në importe, por nuk do të ndihmojë në përbalimin e periudhës afatshkurtër 2023-2024 dhe çmimeve të energjisë që priten këto vite.

**5. LIDHUR ME PËRCAKTIMIN E CMIMIT TË SHITJES SE ENERGJISE NGA KESH SH.A. PER FSHU SH.A. PER KUNSUM NGA KLIENTET FAMILJAR MBI 800 KWH/MUAJ**

Aktualisht shoqëria KESH sh.a. është duke mbuluar detyrimin për shërbim public, tëfurniimit me energji elektrike të FSHU sh.a. për të gjithë sasisnë e energjisë së nevojshme për furnizim nga kjo shoqëri.

Për të plotësuar këtë detyrim shoqëria KESH sh.a. aktualisht (i) prodhon energji nga asetet gjeneruese ne kaskade dhe (ii) kryen import të energjisë nga tregu.

Bazuar në sa më sipër shoqëria KESH sh.a. ka një kosto të energjisë te paraqitur si më poshtë:

VJETORE 2022	KERKESA MWh	KOSTO Energji EUR/MWh	KOSTO TOTALE EUR	Kosto per KWh EUR/KWh
<b>Nga FSHU DHE OSSH</b>	5,549,689	171	947,651,083	0.17
<b>Gjeneruar nga Kaskada</b>	3,552,925	13	44,411,567	0.013
<b>Importuar nga Tregu</b>	1,996,764	434	866,663,880	0.43

Kosto e energjisë për KESH sh.a. rezulton të jetë rreth 20.5 ALL/KWh

Për energjinë e furnizuar shoqëria krijon të ardhurat si më poshtë:

VJETORE 2022	KERKESA MWh	TE ARDHURA EUR/MWh	TE ARDHURA TOTALE EUR	TE ARDHURA EUR/KWh
<b>Nga FSHU DHE OSSH</b>	5,701,541	38	214,124,653	0.038
<b>KLIENTE FAMILJAR DHE BIZNES NE TU</b>	4,545,057	22	98,476,230	0.022
<b>KLIENTE NE TM (FMF)</b>	1,156,484	100	115,648,424	0.100
<b>Energji balancuese_OST</b>	53,875	252	13,570,141	0.252
<b>Energji balancuese_KOSTT</b>	17,590	388	6,816,233	0.388

Diferenca mes koston së energjisë dhe të ardhurave nga energjia (kosto që duhet mbuluar) është 16 ALL/KWh.

Deri në muajin Gusht 2022, sipas të dhënave faktike kosto e importit të energjisë elektrike është në vlerën 35.4 ALL/KWh

PEF PER RISHIKIM FAKT JANAR-SHKURT DHE PLANIFIKIMI MESATAR SHUMEVJ MARS - DHJETOR	Skenari BAZE viti 2022			FAKT				PARASHIKIM	
	Treguesit vjetor	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug
	Rezerva energjitike_filim muaji, MWh	624,000	497,547	445,583	283,460	780,160	1,033,895	1,039,460	813,887
Rezerva energjitike_fund muaji, MWh	497,547	445,583	283,460	780,160	1,033,895	1,013,970	813,887	479,495	
Prurjet_Fierze, m3/s	146.00	116.00	104.00	330.00	230.00	110.00	55.00	55.00	
Energji per TU	467,214	413,704	457,563	125,600	182,350	345,619	394,893	407,208	
Energji er TM	82,387	85,768	90,039	87,295	77,650	81,114	92,678	95,568	
Kerkesa e FSHU, MWh	549,601	499,472	547,777	212,895	262,454	423,885	544,105	583,392	
Gjen_kaskad_prurjet natyrore, MWh	418,453	283,964	370,123	163,300	206,265	239,925	324,573	433,392	
Imp_forward	137,750	209,736	165,655	56,178	76,864	121,453	173,781	150,000	
Imp_KEK	1,078	5,772	14,653	12,945	15,853	62,551	50,191		
EXPORT_KEK	7,680	-	2,654	19,528	36,528	44	4,440		
PRODHIM TEC perkohshem***									
Cmimi ne Import Euro/MWh	237.23	230.35	237.90	203.72	202	230	434	533	
Cmimi Barge Akcize me rimbursim									
Kosto energji e importuar	32,677,830	48,312,688	39,409,325	11,444,582	15,514,998	27,981,557	75,407,430	79,875,000	
Kosto energji TEC						0	0	0	
<b>Portofoli 2022</b>									
	Treguesit vjetor	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug
ardhura_Furnizim TU 21.48 EUR/MWh*		10,035,752	8,886,362	9,828,453	4,572,985	5,584,800	7,423,896	8,482,302	8,746,828
te ardhura_Furnizim TM Janar - Dhjetor 97 Euro/MWh **		7,991,562	8,319,496	8,733,783	8,467,615	7,532,050	7,868,058	8,989,766	9,270,096
Kosto energji e importuar dhe EURO		32,677,830	48,312,688	39,409,325	11,444,582	15,514,998	27,981,557	75,407,430	79,875,000
							-00	-00	-00

Aktualisht kjo diferencë plotësohet për shoqërinë KESH sh.a. nëpërmjet mbështetjes buxhetore alokuar nga Këshilli i Ministrave të Republikës së Shqipërisë.

Në rastin e implementimit të tarifimit të energjisë për klientët familjar me fasha, vlerësohet që për tarifën të aplikohen tarifat si më poshtë:

<b>Kosto e importit per periudhen Janar - Shtator 2022 ALL/KWh Llogaritur mbi koston totale Janar - Gusht 2022 te imoportit / sasine e importuar</b>	<b>34.30</b>
--	--------------

Në tarifën e mësipërme është marrë në konsideratë që prodhimi i brendshëm i energjisë nga kaskada të destinohet vetëm për mbulimin e konsumi të klientëve cmimi i të cilëve është i mbrojtur.

Konkretisht prodhimi i brendshëm do të destinohet për konsumin e klientëve në TU, familjar deri në 800 KWh, Biznese në TU dhe klientë furnizua në TM në regjimin e FM niveli i tensionit 6/10/20 KV.

Kostoja e mësipërme e kaluar në tarifë është e barabartë me koston e importit të energjisë që shoqëria ka realizuar në periudhën Janar – Shtator 2022, si rezulton nga tabelë e të dhënave të importit më poshtë.

Në aplikimin e transferimit të koston se importit, paraqit avantazhi që për referencë është marrë një kosto e referueshme sipas parashikimeve edhe të ligjit 43/2015 për Sektorin e energjisë, i cili në nenin 85 të tij, parashikon përcaktimin e çmimeve të rregulluara bazuar në kosto, konkretisht kosto e llogaritshme aktualisht është kosto e shkuar e energjisë së importuar. Rrjedhimisht kjo tarifë nuk do të përfshijë në këtë konsum energji të prodhuar nga asetet gjeneruese të vetë KESH sh.a., pra realizohet një ndarje e pastër që energjinë brenda vendit e përdorim vetëm për furnizim të fashave të mbrojtura. Pikë e dobët janë (i) që kosto e importit

është variabël të paktën mbi bazë mujore që do të thotë se çmimi duhet të ndryshohet përgjatë një viti, ndryshe po përfitohet ose po aplikohet përsëri mbështetje (ii) mund të përdoret referenca në kosto e importit, për të goditur vetë fashën duke artikuluar që po blihet me çmime më të larta se importi, çmimet e larta të energjisë që blen KESH.

Për sa më sipër janë të nevojshme:

1. Vijimi i mbështetjes buxhetore për energji të furnizuar nga KESH sh.a. për FSHU sh.a., për klientët në TU me vlerën 2.6 ALL/KWh dhe për konsumatorë në TM me 12 ALL/KWh;
2. Mbulimi i kostove për energji të konsumuar nga klienti familjar mbi 800 KWh/Muaj, deri në fund të vitit 2022, data 31.12.2022.
  - a) Sipas koston së importuar të energjisë në vlerën 35 ALL/KWh.
  - b) Rishikimin e koston për fashën mbi 800 KWh në Programin Ekonomik 2022.

Sa i përket të dhënave të efektit në të ardhura dhe shpenzime të aplikimit të fashave të furnizimit me çmime të ndryshme, janë:

1. Efekti i uljes së konsumit. Konsumatori familjar do të synojë të konsumojë brenda fashës për të shmangur tarfimin me çmim të rritur. Për çdo 1% ulje të konsumit kemi një ulje me rreth 3 miliardë Lekë të shpenzimeve dhe 148 Milion Leke të ardhurave.
2. Efekti në rritje të të ardhurave. Ky efekt është i ndërvarur nga i pari, nëse ulet konsumi atëherë efekti i të ardhurave shtesë mund të shkojë drejt një minimumi cili kompensohet nga ulje të shpenzimeve. Megjithatë e llogaritur në total, të ardhurat nga konsumi mbi 800 KWh/muaj pritet të jetë në vit për një konsum të llogaritur prej 0.24 TWH mbi fashë, në rreth 8.7 MLD Lekë të ardhura shtesë. Nëse do të kemi ulje konsumi për këtë sasi energjie kursimi do të ishte rreth 10 Mld Lekë.

TË DHËNAT E KASKADËS SË DRINIT, 02.09.2022

Cascade overview 2022	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sept	Oct	Nov	Dec	TOTAL	
Energji për FTL	MWh	549,601	499,472	547,777	212,895	262,454	423,885	543,855	538,683	488,908	515,342	559,648	370,493	5,713,513
Generim Hidro	MWh	416,425	285,600	370,617	187,147	208,637	240,436	339,481	403,574	268,908	285,842	286,152	280,101	3,552,925
Import	MWh	137,750	209,736	165,655	44,328	76,864	119,577	173,781	120,734	220,900	270,900	219,719	247,620	1,996,764
Export	MWh	840	-	-	11,850	-	1,740	3,400	900	800	0	0	0	19,630
Depozitim KEX_marje	MWh	1,078	5,772	14,653	12,945	15,853	62,551	53,946	36,655	19,853	14,853	5,772	5,772	245,503
Depozitim KEX_dhëna	MWh	7,680	-	2,654	19,528	36,528	44	4,440	7,152	404	7,152	15,000	15,000	155,584
Energji balancese OST	MWh	4,233	3,879	4,460	4,636	5,225	4,227	5,735	2,931	4,460	4,636	5,225	4,227	53,875
Energji balancese_KOSTT	MWh	3,140	4,203	667	479	383	100	0	225	383	667	4,203	3,140	17,590
Kosto Generim_kaskade	EUR/MWh	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Koste e Importit	EUR/MWh	237	230	238	204	202	230	434	543	555	583	595	595	595
GENERIM KOSTO	EUR	5,302,525	3,636,672	4,719,235	2,383,025	2,656,669	3,061,585	4,322,763	5,138,884	3,424,126	3,385,085	3,643,765	3,566,651	45,240,985
IMPORT KOSTO	EUR	32,677,830	48,312,688	39,409,325	9,030,500	15,514,998	27,549,345	75,407,430	65,575,968	122,100,000	156,184,900	115,186,214	147,314,881	866,663,880
KOSTO DEPOZITIM FTL	EUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,104,167
KOSTO MBULIM NUMARE OST	EUR	0	0	0	0	0	1,187,126	2,701,406	3,514,017	3,602,225	3,831,898	3,900,122	3,905,256	22,642,050

## 6. KONKLUZIONE

Në konkluzion të analizës së mësipërme rezulton se shoqëria do të zhvillojë për periudhën vijues veprimtari me rezultat financiar me humbje.

Situata sipas skenarëve:

### 1. SKENARI BAZË:

- rezultati financiar i shoqërisë është për çdo vit me humbje e cila zvogëlohet deri në shumën e 63 Milion Euro për vitin 2025.
- Shoqëria për çdo vit ka nevojë për mbështetje buxhetore të projektuar si në tabelë

SKENARI BAZE	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore ne Mil EUR	549,324,878	581,897,844	264,305,228	63,203,175	1,458,731,124

## 2. SKENARI ME ULJE KONSUMI

- rezultati financiar i shoqërisë është për çdo vit me humbje e cila zvogëlohet deri në shumën e 35 Milion Euro për vitin 2025.
- Shoqëria për çdo vit ka nevojë për mbështetje buxhetore të projektuar si në tabelë

SKENAR ME ULJE KONSUMI	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore Mil EUR	441,694,838	501,433,499	198,339,879	35,467,373	1,176,935,589

## 3. SKENARI ME ULJE KONSUMI DHE RITJE ÇMIMI

- rezultati financiar i shoqërisë është për vitet 2022,2023 dhe 2024 është me humbje dhe cash flow negativ dhe në vitin 2025 kalon në një cash flow pozitiv prej rreth 40 Milion Euro për vitin 2025.
- Shoqëria për vitet 2022,2023 dhe 2024 ka nevojë për mbështetje buxhetore të projektuar si në tabelë

SKENAR ULJE KONSUMI RITJE ÇMIMI	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore Mil EUR	441,694,838	342,789,181	85,492,545	-00	869,976,564

Në mënyrë të përmbledhur për të tre skenarët paraqiten të dhënat:

SKENAR ET QARKULLIM I PARASE	2022	2023	2024	2025	Total
SKENAR BAZE SIPAS VITIT	(549,296,440)	(581,897,844)	(264,305,228)	(63,203,175)	(1,458,702,687)
SKENAR ME ULJE KONSUMI	(441,694,838)	(497,325,794)	(198,339,879)	(39,575,078)	(1,176,935,589)
SKENAR ULJE KONSUMI RITJE ÇMIMI	(441,694,838)	(327,396,811)	(87,682,589)	38,846,524	(817,927,714)

Sipas të dhënave të projeksioneve shoqëria paraqitet përpara një rezultati financiar në fund të periudhës së projektuar në të tre skenarët me rezultat financiar negativ ku në;

- skënarin bazë cash flow në fund të periudhës është rreth 1.46 MLD Euro,
- skënarin me ulje konsumi cash flow është rreth 1.18 MLD Euro dhe
- skënarin me ulje dhe me rritje të çmimit rezultati është rreth 0.82 MLD Euro dhe me projeksion për periudhën vijuese për veprimtari me rezultat pozitiv si referuar edhe në skënarin e vitit 2025.

Paraqitje e diferencës në nevojën për mbështetje financiare sipas skënarëve në tabelën më poshtë.

SKENARI BAZE	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore ne Mil EUR	549,324,878	581,897,844	264,305,228	63,203,175	1,458,731,124

SKENAR ME ULJE KONSUMI	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore Mil EUR	441,694,838	501,433,499	198,339,879	35,467,373	1,176,935,589

SKENAR ULJE KONSUMI RITJE ÇMIMI	2022	2023	2024	2025	Total
Nevoja per mbeshtetje brenda dates 25 te cdo muaji. Vjetore Mil EUR	441,694,838	342,789,181	85,492,545	-00	869,976,564

Sa i përket uljes së rezultatit me humbe në skënarët me ulje konsumi dhe skënarin me ulje konsumi dhe rritje të çmimit, efektet në raport me skënarin bazë paraqiten si më poshtë:

<b>Efektet</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>Total</b>
Efektet nga ulje e Konsumit ne krahasim me skenarin baze	107,601,603	84,572,050	65,965,349	23,628,097	281,767,098
Efektet nga ulje e Konsumit dhe rritje e cmimit ne krahasim me skenarin baze	107,601,603	254,501,032	176,622,639	102,049,699	640,774,973

**Masat që duhet të merren për të shmangur skenarin bazë, masa të domosdoshme listuar edhe më sipër janë**

*MASAT E DOMOSDOSHME:*

**1. NEVOJA PËR MBËSHTETJE BUXHETORE PËR 2022**

Për vitin 2022, parashikohet një nevojë për mbështetje buxhetore në masën e rreth 460-560 Milion euro, ndërkohë që aktualisht është miratuar një mbështetje buxhetore për shoqërinë në masën e 28 Miliard lekë ose 230 Milion Euro, me një diferencë prej të paktën 230 milion euro për tu alokuar brenda vitit 2022.

**2. POLITIKA PËR ULJEN E KONSUMIT.**

Ulje e konsumit prej vetëm 5%, në vlerësimin e bërë më sipër sjell një efekt financiar prej rreth 130 Milion Euro vetëm për vitin 2023 dhe një efekt total 2022-2025 prej rreth 380 Milion Euro. Ulje e konsumit mund të arrihet nëpërmjet masave të ndryshme si:

- Rritja e ndërgjegjës së konsumatorit për uljen e konsumit;
- Aplikimi i politikave subvencionuese për pajisje me konsum më të ulët të energjisë;
- Rritje e çmimit të energjisë elektrike mbi një fashë të caktuar.

Masa e tretë më sipër lidhet drejtpërdrejtë me aplikim e skenarit 3, Ulje e konsumit dhe rritje e çmimit.

**3. POLITIKA PËR RITJEN E ÇMIMIT TË ENERGJISË PËR KONSUMATORËT DUKE RRRITUR ÇMIMIN E SHITJES SË ENERGJISË NGA KESH PËR FSHU.**

Konkretisht çmimet e shitjes së energjisë nga KESH për FSHU dhe efekti në klientin fundor parashikohet të jetë si më poshtë:

<b>Energjia</b>	<b>Cmimi propozuar ALL/KWh pa TVSH</b>	<b>Cmimi Final në FSHU ALL/KWh pa TVSH</b>
<b>KESH-Klientin Familjar deri në 800 KWh/Muaj</b>	2.6	9.5
<b>KESH-Klientin Familjar mbi 800 KWh/Muaj, '2022,</b>	34	42

Sa i përket efektit që politikat e çmimit do të sjellin, efekti i parë i rritjes së të ardhurave shoqërohet drejtpërdrejtë me garanci për uljen e konsumit. Pra një politikë çmimesh me rritje

do të sillte edhe uljen e konsumit nga klientët fundor me siguri shumë të lartë, duke garantuar edhe efektin e dhënë nga politikat e kursimit.

Megjithatë një politikë rritjesh çmimesh është e sigurt që do të sjellë edhe problematika si efekte negative, ku duhet të theksohen (i) rritja e mos pagesave (ii) probleme në matjen mujore të energjisë elektrike nga faturuesit.

Sa i përket efekteve të politikave të çmimeve në situatën financiare të shoqërisë, vërehet se humbjet për shoqërinë ulen në vitin 2023 me rreth 338 Milion Euro dhe me efekt total për periudhën 2023-2025 prej 878 Milion Euro.

Në rastin e politikave të çmimit me rritje efekti financiar i uljes së konsumit është i garantuar.

#### 4. POLITIKA PËR RITJEN E GJENERIMIT NGA ASETET E TJERA ALTERNATIVE TË HIDROS.

Kjo politikë është prezantuar në tabelën e mësipërme me shtimin e gjenerimit nga dy lloje asetesh.

- i) Asete termike e cila ka një kosto gjenerimi të llogaritur fikse për dy vite prej 200 Eur/MWh dhe me një mesatare prej 150 Euro/MWh më lirë se çmimi mesatar i tregut për vitet 2023-2025.
- j) Asete gjeneruese fotovoltaike, të cilat nga ana e shoqërisë janë marë në llogaritje me një kosto sipas LCOE së aseteve gjeneruese PV, llogaritur sipas RINA për vitin 2021 0.05 Eur/Kwh ose 6 All/KWh rreth 10 herë më ulët se çmimi i parashikuar i importit të energjisë për vitin 2023 apo 7 herë më e ulët se çmimi mesatar i importit për vitet 2023-2025.
- k) Blerje e energjisë nga gjenerues të tjerë brenda vendit. Aktualisht në Shqipëri janë dhënë disa licenca paraprake për ndërtime asetesh të reja gjeneruese nga subjekte private. Licencat janë edhe përfundimtar për disa asete hidrike. Energjia e prodhuar nga këto asete parashikohet të administrohet në tregun e energjisë i cili pritet të jetë për ditën në avancë, çka do të lejojë rregullisht që këto prodhues të rinj të lidhin kontrata afatgjata me tregtarë. Ky mekanizëm do të sjellë për efekt që shoqëria do të blejë nga tregtarët energji që mund ta kontraktojë drejtëpërdrejtë me prodhuesin nëpërmjet parimit çmim reference burse të ditë ditës në avancë në -X Euro /Kwh të gjeneruar, i paguar me matje. Në këtë menyrë shoqëria do të sigurojë rregullisht një çmim nën bursë dhe produkt të tregtueshëm në tregjet e energjisë në rastin e suficiteve në prodhim.

#### MASA PLOTËSUESE

Si edhe prezantuar në projeksionet e aktivitetit masat e mësipërme sjellin efekt në ulje të kostove dhe rrezultatit me humbje të shoqërisë por nuk sigurojnë për shoqërinë një rezultat pozitiv për vitet vijuese.

Si edhe shihet efektet financiare ulen nga viti në vit për vitin 2022 dhe 2023 ato janë shumë të mëdha dhe me nevojë të lartë për mbështetje buxhetore.

Me qëllim përmballimin e sa prezantuar më sipër shoqëria propozon edhe masat të tjera të cilat në cdo rast do të plotësojnë masat e domosdoshme të prezantuara më sipër.

### **1. RITJE E KAPACITETEVE TË REJA GJENERUESE ALTERNATIVE TË HIDROS.**

Shoqëria bazur në LCOE e këtyre asetëve vlerëson se rritja e kapacitet të instaluar gjenerues nga impiantet fotovoltaike do të sjellë një relaksim të kostove për vitet vijuese. Konkretisht LCOE e impianteve PV në tokë është rreth 0.05 Eur/KWh ndërkohë që kosto e importit të kësaj energjie është rreth 0.35 Eur/KWh për vitet 2023-2025. Si rrjedhim një impiant i ri PV do të sjellë ulje të kostove të importit me rreth 7 herë. Gjithashtu impianti PV duke qenë se periudhën e prodhimit maksimal e ka në periudhën e thatë do të ndihmojë në transferimin e mundësisë së përdorimit të rezervës nga muaji Korrik-Gusht në muajt Shtator-Tetor. Ndërtimi i teknologjive të tilla gjeneruese është relativisht i shpejtë në kohë por invaziv në sipërfaqe toke.

### **2. KONTRAKTIMI AFATGJATË I ENERGISË NGA GJENERUESIT BRENDA VENDIT.**

Konkretisht kjo masë shpjeguar më sipër do të sjellë për shoqërinë efekt duke arritur një çmimi të energjisë më të lirë se çmimi i bursës së referencës. Shoqëritë do të garojnë mes tyre duke ofruar zbritjen më të madhe nga çmimi. Shembull projekti Karavasta Solar.

Gjithashtu oportunitet për blerjen në të njëjtën formë kontraktimi të energjisë paraqsin edhe HEC-et e vogla ekzistuese të cilat aktualisht pretendojnë të zgjidhin marrëdhënien me OSSH sh.a. nëse këto prodhues do të kontraktojnë me tregtarë energjia e prodhuar prej tyre do të blihet nga KESH për shkak të nevojës me çmime tregu prej tregtarëve dhe jo me çmim nën bursë si mund të kontraktohet drejtëpërdrejtë me prodhuesit.

### **3. REALIZIMI I NJË BLERJE NË AFATGJATË TË ENERGISË BANDË DERI NË 5 VITE.**

Blerje afatgjatë e energjisë për 5 vite vjen si nevojë e menaxhimit të kostove. Një blerje e tillë afatgjatë do të sjellë për shoqërinë një ulje të kostos referuar sipas bursës duke kërkuar që në blerjen afatgjatë shoqëria të kontraktojë çmim BURSE REFERENCE – X Euro/MWh apo -X%. Ky mekanizëm blerje i ofron shoqërisë një ulje të kostos së blerjes së energjisë për periudhën vijuese por gjithsesi ulje e propozuar nuk do të sjellë një relaksim të rezultatit aq sa veprimtaria në fund të vitit e shoqërisë të rezultojë me fitim.

Alternativë e kontraktimit si për pikën 2 ashtu edhe për pikën 3 është ajo e kontraktimit të energjisë me çmim fiks për periudhë afatgjatë.

Prodhuesit kërkojnë që të sigurojnë veprimtarinë e tyre për periudha jo më të shkurtra se 5 vite duke qenë se kjo lidhet edhe me krijimin e sigurive për kthimin e CAPEX dhe OPEX për investimet e tyre.

Një çmim fiks për 5 vite do të thotë që pritshmëria e çmimit për periudhën të mesatarizohet nga prodhuesi. Për shembull prodhuesi merr parashikim e çmimit të energjisë për 5 vitet ardhshme dhe e mesatarizon atë në një çmim fiks, në të cilin shton vlerën e parasë në kohë, riskun e tregut dhe fitimin e tij. Aktualisht sipas tregjeve të HUPX dhe EX Gjermani, Austri dhe Itali, çmimi mesatar që shoqëria mund të marrë është rreth 270 Euro/MWh i cili për vitin

Nëse shoqëria lidh një kontratë sipas çmimeve të mësipërme efekti kryesor që do të vinte në rezultat financiar është ai i shpërndarjes së drejtë të kostos së energjisë përgjatë periudhës 5 vjecare, duke sjellë barrë të njëjtë dhe të llogaritshme për buxhetin e shtetit që do të duhet të kryejë subvencion, kjo përkundrajt riskut që çmimet e bursës të mund të akomodohen në më të ulëta nën çmimin fiks në një periudhë të shpejtë, brenda vitit 2024.

Kontraktimi me çmim minus çmimit të bursës së referencës paraqet një instrument nëpërmjet mund të menaxhohet risku ndaj çmimeve të tregut në rastet e relaksimi me ulje përkundrajt



riksut që ekspozon drejtëpërdrejtë me koston buxhetin e shtetit si dhe riskut që çmimet e energjisë në tregje të vijojnë të mbeten përtej vitit 2024 në mbi çmimin e kontraktuar.

**4. PËRFUNDIMI I PROJEKTEVE PËR ASETE TË REJA GJENERUESE.**

Shtimi i aseteve të reja gjeneruese si TEC Vlora dhe HEC Skavica do të mund të sjellë në afatgjatë përtej projeksionit të vitit 2025, një efekt relaksues ndaj ekspozimit në importe, por nuk do të ndihmojë në përbalimin e periudhës afatshkurtër 2023-2024 dhe cmimeve të energjisë që priten këto vite.

**5. LIBERALIZIMI I TREGUT PËR KLIENTËT NËN FMF**

Kjo masë është e tilë që mekanikisht i ul shoqërisë sasinë e energjisë që duhet të livrojë për FSHU dhe rrjedhimisht edhe ul ekspozimin për importe, por nga ana tjetër ndikon drejtëpërdrejtë në çmimin e këtij grupi konsumatorësh në kundërshtim me politikat mbrojtëse të aplikuara aktualisht.

**ADMINISTRATORI**

**Ergys VERDHO**



VJETORE 2022	KERKESA MWh	KOSTO Energji ALL/MWh	KOSTO TOTALE ALL	Kosto per KWh ALL/KWh
Nga FSHU DHE OSSH	5,549,689	20,473	113,618,578,930	20.5
Gjeneruar nga Kaskada	3,552,925	1,500	5,329,388,060	1.5
Importuar nga Tregu	1,996,764	52,084	103,999,665,652	52.1

VJETORE 2022	KERKESA MWh	TE ARDHURA ALL/MWh	TE ARDHURA TOTALE ALL	TE ARDHURA ALL/KWh
Nga FSHU DHE OSSH	5,701,541	4,507	25,694,958,411	4.5
KLIENTE FAMILJAR DHE BIZNES NE TU	4,545,057	2,600	11,817,147,588	2.6
KLIENTE NE TM (FMF)	1,156,484	12,000	13,877,810,822	12.0
Energji balancuese_OST	53,875	30,226	1,628,416,910	30.2
Energji balancuese_KOSTT	17,590	46,501	817,947,929	46.5

**TË DHËNAT E KASKADËS SË DRINIT, 02.09.2022**

Cascade overwall 2022	Njësia	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	May.	Jun.	Jul	Aug	Sept.	Oct	Nov	Dec	TOTAL
Energji për FTL	MWh	549,601	499,472	547,777	212,895	262,454	423,885	543,855	538,683	488,908	535,842	539,648	570,493	5,713,513
Gjenerimi Hidro	MWh	416,425	285,600	370,617	187,147	208,637	240,436	339,481	403,574	268,908	265,842	286,157	280,101	3,552,925
Import	MWh	137,750	209,736	165,655	44,328	76,864	119,577	173,781	120,734	220,000	270,000	210,719	247,620	1,996,764
Export	MWh	840	-	-	11,850	-	1,740	3,400	900	900	0	0	0	19,630
Depozitim KEK_marrje	MWh	1,078	5,772	14,653	12,945	15,853	62,551	53,946	36,655	15,853	14,653	5,772	5,772	245,503
Depozitim KEK_dhënie	MWh	7,680	-	2,654	19,528	36,528	44	4,440	7,152	406	7,152	35,000	35,000	155,584
Energji balancuese_OST	MWh	4,233	3,879	4,460	4,636	5,225	4,227	5,735	2,931	4,460	4,636	5,225	4,227	53,875
Energji balancuese_KOSTT	MWh	3,140	4,203	667	479	383	100	0	225	383	667	4,203	3,140	17,590
Kosto Gjenerimi kaskade	ALL/MWh	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Kosto e Importit	ALL/MWh	28,467	27,642	28,548	24,446	24,222	27,647	52,071	65,177	66,600	70,304	71,405	71,488	
GJENERIM KOSTO	ALL	624,637,500	428,400,000	555,925,898	280,720,391	312,955,568	360,654,732	509,221,463	605,360,510	403,362,000	398,763,000	429,235,500	420,151,500	5,329,388,060
IMPORT KOSTO	ALL	3,921,339,648	5,797,522,512	4,729,118,940	1,083,660,019	1,861,799,808	3,305,921,404	9,048,891,620	7,869,116,138	14,652,000,000	18,982,188,000	15,046,348,051	17,701,759,512	103,999,665,652
KOSTO DEPOZITIM FTL	ALL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,572,500,000	1,572,500,000
KOSTO MBULIM HUMBJE OST	ALL	0	0	0	0	0	142,452,192	324,165,721	421,679,112	432,264,000	459,824,736	468,011,712	468,627,744	2,717,025,217

VJETORE 2022	KERKESA MWh	KOSTO Energji EUR/MWh	KOSTO TOTALE EUR	Kosto per KWh EUR/KWh
Nga FSHU DHE OSSH	5,549,689	171	947,651,083	0.17
Gjeneruar nga Kaskada	3,552,925	13	44,411,567	0.013
Importuar nga Tregu	1,996,764	434	866,663,880	0.43

VJETORE 2022	KERKESA MWh	TE ARDHURA EUR/MWh	TE ARDHURA TOTALE EUR	TE ARDHURA EUR/KWh
Nga FSHU DHE OSSH	5,701,541	38	214,124,653	0.038
KLIENTE FAMILJAR DHE BIZNES NE TU	4,545,057	22	98,476,230	0.022
KLIENTE NE TM (FMF)	1,156,484	100	115,648,424	0.100
Energji balancuese_OST	53,875	252	13,570,141	0.252
Energji balancuese_KOSTT	17,590	388	6,816,233	0.388

**TË DHËNAT E KASKADËS SË DRINIT, 02.09.2022**

Cascade overall 2022	Njësia	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	May.	Jun.	Jul	Aug	Sept.	Oct	Nov	Dec	TOTAL
Energji për FTL	MWh	549,601	499,472	547,777	212,895	262,454	423,885	543,855	538,683	488,908	535,842	539,648	570,493	5,713,513
Gjenerimi Hidro	MWh	416,425	285,600	370,617	187,147	208,637	240,436	339,481	403,574	268,908	265,842	286,157	280,101	3,552,925
Import	MWh	137,750	209,736	165,655	44,328	76,864	119,577	173,781	120,734	220,000	270,000	210,719	247,620	1,996,764
Export	MWh	840	-	-	11,850	-	1,740	3,400	900	900	0	0	0	19,630
Depozitim KEK_marrje	MWh	1,078	5,772	14,653	12,945	15,853	62,551	53,946	36,655	15,853	14,653	5,772	5,772	245,503
Depozitim KEK_dhënie	MWh	7,680	-	2,654	19,528	36,528	44	4,440	7,152	406	7,152	35,000	35,000	155,584
Energji balancuese_OST	MWh	4,233	3,879	4,460	4,636	5,225	4,227	5,735	2,931	4,460	4,636	5,225	4,227	53,875
Energji balancuese_KOSTT	MWh	3,140	4,203	667	479	383	100	0	225	383	667	4,203	3,140	17,590
Kosto Gjenerimi kaskade	EUR/MWh	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Kosto e Importit	EUR/MWh	237	230	238	204	202	230	434	543	555	586	595	596	
GJENERIM KOSTO	EUR	5,302,525	3,636,672	4,719,235	2,383,025	2,656,669	3,061,585	4,322,763	5,138,884	3,424,126	3,385,085	3,643,765	3,566,651	45,240,985
IMPORT KOSTO	EUR	32,677,830	48,312,688	39,409,325	9,030,500	15,514,998	27,549,345	75,407,430	65,575,968	122,100,000	158,184,900	125,386,234	147,514,663	866,663,880
KOSTO DEPOZITIM FTL	EUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,104,167	13,104,167
KOSTO MBULIM HUMBJE OST	EUR	0	0	0	0	0	1,187,126	2,701,406	3,514,017	3,602,225	3,831,898	3,900,122	3,905,256	22,642,050

## Situatat aktuale

Energji e furnizuar MWh		Cmimi KESH - FSHU ALL/KWh		Te Ardhura KESH ne mije ALL	Shpenzime Blerje Energjie (000/lekë)	Kosto Blerje All/KWh	Sasi MWh	DEFICIT (000/Leke)	Efekti per 5 mujorin e 2022
FSHU Vjetore	5,401,541.00		TOTAL	23,974,956.20	TOTAL	130,533,139.76		106,558,183.56	0
TU	4,345,057.00	2.6	Nga TU	11,297,148.20	Blerje energjie elektrike me çmime tregu (import dhe tregu vendas)	125,384,567.14	56.54	2,217,469.00	
TU Familjar	3,002,004.00				Kosto e energjise nga aseti gjenerues Termik I perkohshem	-	19.69	-	
TU Familjar mbi Fashe					Kosto nga Gjenerimi	5,148,572.63	1.50	3,541,003.00	
TU Biznes	1,343,053.00								
TM FMF	1,056,484.00	12	NGA FMF	12,677,808.00	Cmimi Mesatar I Energjisee se KESH ALL/KWh	22.67			

## TU Familjar me fashe te mbrojtur 800 KWh

Energji e furnizuar MWh		Cmimi KESH - FSHU ALL/KWh		Te Ardhura KESH ne mije ALL	Shpenzime Blerje Energjie (000/lekë)	Kosto Blerje All/KWh	Sasi MWh	DEFICIT (000/Leke)	Efekti 2023 Rritje totale e te ardhurave
FSHU Vjetore	5,401,541.00		TOTAL	31,515,703.88	TOTAL	130,533,139.76		99,017,435.88	8,165,140.80
TU	4,345,057.00		Nga TU Total	-	Blerje energjie elektrike me çmime tregu (import dhe tregu vendas)	125,384,567.14	56.54	2,217,469.00	
TU Familjar	3,002,004.00		Nga TU Familjar TOT	-	Kosto e energjise nga aseti gjenerues Termik I perkohshem	-	19.69	-	
TU Familjar ne fashe	2,761,852.80	2.6	NGA TU Familjar ne Fashe	7,180,817.28	Kosto nga Gjenerimi	5,148,572.63	1.50	3,541,003.00	
TU Familjar mbi Fashe	240,151.20	34.00	Nga TU Familjar Mbi fashe	8,165,140.80				Me 36.52 Leke/KWh mbi 800 KWh	8,165,140.80
TU Biznes	1,343,053.00	2.60	Nga TU Biznes	3,491,937.80	Cmimi Mesatar I Energjisee se KESH ALL/KWh	24.17			-
TM FMF	1,056,484.00	12	NGA FMF	12,677,808.00					

NR	FASHA	Nr konsumator	pesha % Kliente	Konsumi ne MWH/Muaj	Pesha % Konsumit	Konsumi I mesatarizuar per Klient KWh/Muaj		Konsum mesatar mbi fashen 800 KWh per Klient/Muaj	Konsum total per Nr. Klientesh ne Muaj MWh
1	-	252,567.00	23.12%	-	0%				
2	0 - 100	165,289.00	15.13%	8,139.00	3%	49.24	0%		
3	100 - 200	201,760.00	18.47%	29,340.00	12%	145.42	1%		
4	200 - 300	167,503.00	15.33%	40,476.00	16%	241.64	1%		
5	300 - 400	110,452.00	10.11%	38,264.00	15%	346.43	1%		
6	400 - 500	68,366.00	6.26%	28,555.00	11%	417.68	1%		
7	500 - 600	42,692.00	3.91%	23,344.00	9%	546.80	2%		
8	600 - 700	27,219.00	2.49%	16,606.00	7%	610.09	2%		
9	700 - 800	17,606.00	1.61%	14,156.00	6%	804.04	3%		
10	800 - 900	11,551.00	1.06%	10,786.00	4%	933.77	3%	133.77	1,545.20
11	900 - 1000	7,711.00	0.71%	8,310.00	3%	1,077.68	4%	277.68	2,141.20
12	1000 - 2000	17,413.00	1.59%	22,232.00	9%	1,276.75	5%	476.75	8,301.60
13	2000 - 3000	1,587.00	0.15%	4,769.00	2%	3,005.04	11%	2,205.04	3,499.40
14	3000 - 4000	435.00	0.04%	2,438.00	1%	5,604.60	20%	4,804.60	2,090.00
15	4001 - 5000	171.00	0.02%	758.00	0%	4,432.75	16%	3,632.75	621.20
16	5000+	225.00	0.02%	1,994.00	1%	8,862.22	31%	8,062.22	1,814.00
	TOTAL	1,092,547.00	100%	250,167.00	100%	28,354.16	100%	19,592.81	20,012.60

Detyrimi I Klientit per energji mbi Fashen Skema e re ALL/Muaj	Detyrimi Klientit sipas tarifes aktuale ALL/Muaj	Shtesa ne pagese per kliente ne ALL/Muaj
5,618.05	1,270.83	4,347.21
11,661.83	2,637.97	9,023.86
20,022.04	4,529.10	15,492.94
92,605.51	20,947.89	71,657.62
201,779.58	45,643.68	156,135.90
152,565.21	34,511.11	118,054.10
338,590.64	76,591.11	261,999.52

Pesha e konsumit	Vlerimi I ERE ALL/KWh
Kosto administrative dhe shpenzime te tjera (CA)	1.07
Kosto e blerjes nga KESH	2.60
Kosto e amortizimit	0.01
Kosto e disbalancave	0.06
Kosto e financimit te kapitalit te punes	0.03
Tarife transmetimi	0.85
Tarife shperndarje	6.42
Marzhi i fitimit	0.08
Cmimi mesatar i shitjes se energjise KWh	11.12

Pesha e konsumit	Vlerimi I ERE ALL/KWh
Kosto administrative dhe shpenzime te tjera (CA)	
Kosto e blerjes nga KESH	34.00
Kosto e amortizimit	0.01
Kosto e disbalancave	0.06
Kosto e financimit te kapitalit te punes	0.03
Tarife transmetimi	0.85
Tarife shperndarje	6.97
Marzhi i fitimit	0.08
Cmimi mesatar i shitjes se energjise KWh	42.00

Sasi Vjetore e Konsumit Klient Familjar TU MWh	3,002,004.00	Sasia Vjetore e konsumit mbi fashen e rregulluar MWh	240,151.20
		Sasia Vjetore e konsumit mbi fashen e rregulluar ne %	8%