



Republika e Kosovës
Republika Kosova - Republic of Kosovo

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



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2026

Mars 2026



Përmbajtja:

HYRJE	4
1. BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	5
1.1 KRITERET E HARTIMIT TË BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE	6
1.2 KAPACITETET E INSTALUARA TË ENERGJISË ELEKTRIKE	7
1.2.1 KAPACITETET E INSTALUARA NË TC KOSOVA A dhe TC KOSOVA B	7
1.2.2 KAPACITETET E INSTALUARA TË HIDROCENTRALEVE, CENTRALEVE ME ERË DHE PANELEVE FOTOVOLTAIKE	7
1.3 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE	10
1.3.1 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NË TERMOCENTRALE	10
1.3.2 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HIDROCENTRALET DHE BURIMET TJERA TË RIPËRTËRITSHME TË ENERGJISË ELEKTRIKE (BRE)	10
1.4 PLANI I KONSUMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE	11
1.4.1 HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE	11
1.4.2 KËRKESA DHE HUMBJET NË RRJETIN E SHPËRNDARJES	11
1.5 PLANI I NGARKESAVE MAKSIMALE DHE MINIMALE	12
1.6 SHËRBIMET NDIHMËSE	13
1.7 IMPORTI I PLANIFIKUAR I ENERGJISË ELEKTRIKE	13
1.8 SALDO E BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR VITIN 2026	14
1.9 DINAMIKA E PRODHIMIT DHE KONSUMIT TË THËNGJILLIT TË NJOMË ME GJENDJE NË DEPO	15
1.10 PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E THËNGJILLIT	16
1.11 PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E NAFTËS NË TC KOSOVA A	17
1.12 PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E MAZUTIT NË TC KOSOVA B	17
1.13 PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE	18
1.14 EMETIMI I NDOTËSVE TË AJRIT NGA TC KOSOVA A DHE TC KOSOVA B	20
1.14.1 EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA A	20
1.14.2 EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA B	20
1.15 INDIKATORËT E EFIÇIENCËS SË ENERGJISË SË TERMOCENTRALEVE	21
1.16 TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT	22
1.16.1 TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE)	22
1.16.2 TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSFORMUESE	22
1.17 PLANI I RIPARIMEVE ME INTERKONEKSION DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN	23
1.18 PROJEKTET E PARAPARA PËR VITIN 2026	24
2. BILANCI VJETOR I ENERGJISË TERMIKE 2026	25
2.1 NQ TERMOKOS	25
2.1.1 Sistemi i Energjisë Termike	25
2.1.2 Kapacitetet prodhuese të energjisë termike	25



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2026

2.1.3	Rrjeti i shpërndarjes – NQ Termokos	27
2.1.4	Planifikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Termokos.....	28
2.1.4	Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Termokos	398
2.1.5	Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Termokos.....	29
2.1.5	Prodhimi i energjisë termike – NQ Termokos	30
2.1.6	Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Termokos	31
2.2	NQ GJAKOVA	32
2.2.1	Sistemi i energjisë termike	32
2.2.2	Kapacitetet për Prodhimin e Energjisë Termike	32
2.2.3	Rrjeti i Shpërndarjes – NQ Gjakova	32
2.2.4	Parashikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Gjakova	33
2.2.5	Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Gjakova	4635
2.2.6	Detaje për parashikimin afatgjatë të kërkesës – NQ Gjakova	35
2.2.7	Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Gjakova.....	36
2.2.8	Parashikimi i prodhimit bruto dhe neto të energjisë termike – NQ Gjakova	36
2.2.9	Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Gjakova	37
2.3	Bilanci i përgjithshëm vjetor i energjisë termike 2026.....	38



HYRJE

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike dhe Termike 2026, është përpiluar në pajtim me Ligjin Nr. 05/L-081 për Energjinë (Neni 8.), si dhe Metodologjinë për Përgatitjen e Bilanceve të Energjisë Elektrike.

Ky dokument paraqet planifikimin vjetor të prodhimit dhe kërkesës për energji elektrike dhe termike, si dhe parashikimin për import dhe eksport të energjisë elektrike dhe humbjet në rrjetet e transmetimit/transportit dhe shpërndarjes të energjisë elektrike/termike.

Qëllimi i këtij dokumenti është të informojë të gjithë të interesuarit për parashikimin e kërkesës dhe furnizimit me energji për vitin 2026.

Dokumentet bazë për hartimin e këtij dokumenti kanë qenë:

- Bilanci i Energjisë Elektrike për vitin 2026, hartuar nga KOSTT-i;
- Bilanci Vjetor 2026, hartuar nga Ngrohtorja Termokos sh.a. Prishtinë;
- Bilanci Vjetor 2026, hartuar nga Ngrohtorja e Qytetit të Gjakovës sh.a.

Të dhënat e paraqitura në këtë Bilanc janë të bazuara në të dhënat nga vitet paraprake, projeksionet zhvillimore aktuale, dhe dokumentet (strategjitë, studimet) relevante.

1. BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike paraqet planin vjetor të kërkesës/konsumit të energjisë elektrike në raport me energjinë elektrike në dispozicion. Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike bazohet në nevojat e planifikuara të konsumit të energjisë elektrike për vitin 2026, i cili është parashikuar të furnizohet nga gjenerimi vendor dhe importi i energjisë elektrike. Po ashtu në bilanc parashikohet edhe eksportimi i tepricave të energjisë elektrike.

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike përmban:

- Planin e prodhimit të energjisë elektrike për secilën njësi gjeneruese të secilit central elektrik. Plani do të përmbajë vlerat mujore dhe vjetore për prodhimin e energjisë elektrike, të energjisë që do shfrytëzohet për shpenzime vetanake të centraleve dhe energjisë për ko-gjenerim (TC Kosova B);
- Planin e nevojave të konsumit të energjisë elektrike në rrjetin e transmetimit dhe shpërndarjes sipas strukturës së:
 - nevojave të kompanive për shpërndarjen (distribucionin) e energjisë elektrike;
 - nevojave të konsumatorëve të kyçur në transmetim;
 - humbjeve në rrjetin e transmetimit dhe në rrjetin e shpërndarjes;
- Planin e importit dhe eksportit të energjisë elektrike.
- Planin e fuqisë në dispozicion në prag të centraleve dhe të fuqisë së nevojshme për të plotësuar kërkesën për fuqi elektrike dhe stabilitet të punës së Sistemit Elektro-Energjetik (SEE).
- Planin e sasisë së nevojshme për lëndët djegëse, bazuar në vlerat kalorike (aftësisë kalorike), për sasinë e planifikuar të prodhimit të energjisë elektrike nga termocentralet;
- Planin e konsumit të energjisë elektrike për nevoja të minierave;
- Planin e prodhimit dhe të konsumit të thëngjillit dhe karburanteve djegëse;
- Planin e remonteve të pajisjeve (stabilimenteve) prodhuese dhe të transmetimit;
- Planin e stabilimenteve dhe objekteve të reja që planifikohen të futen në operim.

1.1 KRITERET E HARTIMIT TË BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE

Qëllimi kryesor i Bilancit Vjetor të Energjisë Elektrike është që të projektojë përmbushjen e nevojave të konsumatorëve me energji elektrike, në sasi të mjaftueshme gjatë vitit, duke angazhuar kapacitetet e prodhimit dhe transmetimit në mënyrën sa më të mirë tekniko-ekonomike.

Kapacitet aktuale të prodhimit të energjisë elektrike në Republikën e Kosovës nuk përmbushin nevojën e kërkesës për energji elektrike në baza tarifore. Andaj, për të përmbushur kërkesën për energji elektrike të planifikuar të konsumit të Republikës së Kosovës, gjatë vitit 2026, paraqitet nevoja për import të energjisë elektrike sidomos gjatë tarifës së lartë (pikut), ndërsa për eksport gjatë tarifës së ultë.

Kriteret kryesore që janë përdor për përgatitjen e dokumentit të Bilancit Vjetor të Energjisë Elektrike 2026, janë paraqitur më poshtë:

- Gatishmëria e njësive gjeneruese të termocentraleve;
- Të dhënat hidrologjike të hidrocentraleve;
- Trendët e konsumit të mëparshëm përkatësisht realizimi i kërkesave nga viti paraprak;
- Rritja mesatare trevjeçare e konsumit;
- Kërkesat e planifikuara të konsumatorëve të kyçur në transmetim;
- Dinamika e prodhimit dhe konsumit të qymyrit dhe karburanteve tjera;
- Plani i mirëmbajtjes së stabilimenteve transmetuese dhe të shpërndarjes;
- Mundësitë teknike të rrjetit të transmetimit dhe të shpërndarjes dhe
- Implementimi i projekteve, për zhvillimin e rrjetit të energjisë elektrike.

1.2 KAPACITETET E INSTALUARA TË ENERGJISË ELEKTRIKE

1.2.1 KAPACITETET E INSTALUARA NË TC KOSOVA A dhe TC KOSOVA B

Në vijim janë paraqitur tabelat me të dhënat e kapaciteteve të instaluar të njësive gjeneruese:

Tabela.1.1. Fuqitë e instaluar të njësive gjeneruese nga TC

Gjeneratorët	Startimi	Fuqia e instaluar		Minimumi teknik i fuqisë së instaluar		Fuqia e mundshme-Aktualisht		Minimumi teknik i fuqisë së mundshme - Aktualisht	
		Në Gjenerator	Në Prag	Në Gjenerator	Në Prag	Në Gjenerator	Në Prag	Në Gjenerator	Në Prag
	viti	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
A1	1962	65	58	40	36	0	0	0	0
A2	1964	125	112	78	70	0	0	0	0
A3	1970	200	138	138	125	120	110	120	110
A4	1971	200	138	138	125	120	110	120	110
A5	1975	210	138	138	125	125	115	125	115
Kosovë A		800	584	532	481	365	335	365	335
B1	1983	339	305	182	164	280	230	220	200
B2	1984	339	305	182	164	300	260	220	200
Kosovë B		678	610	364	328	580	490	440	400
Kosovë A +Kosovë B		1478	1194	896	809	945	825	805	735

Gjeneratorët A1 dhe A2 në TC Kosova A nuk janë në operim.

1.2.2 KAPACITETET E INSTALUARA TË HIDROCENTRALEVE, CENTRALEVE ME ERË DHE PANELEVE FOTOVOLTAIKE

Në vijim janë paraqitur tabelat me të dhënat e kapaciteteve të instaluar të njësive gjeneruese nga HC dhe centraleve me erë.

Tabela.1.2. Fuqitë e instaluar të njësive gjeneruese nga HC dhe centralet me erë të kyçura në rrjetin e transmetimit

Hidrocentralet dhe Centralet me erë	Gjeneratori	Viti i lëshimit në punë	Fuqia e dukshme MVA	Fuqia e instaluar MW	Neto (MW)
HC Ujmani	G1	1981	19.5	17.5	16
	G2	1981	19.5	17.5	16
Gjithsejtë HC Ujmani			39	35	32
HC Lumbardhi 1	G1	1957/2005	5.05	4.54	4.54
	G2	1957/2005	5.05	4.54	4.54
HC Lumbardhi 2	G1	2017	6.38	6.2	6.19
HC EGU Belaja	G1	2015	5.88	5.29	5.00
	G2	2015	3.11	2.79	2.50
HC EGU Decani	G1	2015	11.24	6.66	6.50
	G2	2015	5.47	3.15	3.00
Gjithsejtë HC - Kaskada e Lumbardhit (KELKOS)			42.18	33.169	32.269
Gjithsejtë HC të kyçura në Transmetim			81.18	68.17	64.27
Centralet me erë Air-Energy -KITKA L.L.C	9*G	2018	36.00	32.40	32.40
SOWI KOSOVA-Selaci 1	9*G	2021		34.47	34.47
SOWI KOSOVA-Selaci 2	9*G	2021		34.47	34.47
SOWI KOSOVA-Selaci 3	9*G	2021		34.47	34.47
Gjithsejtë Centralet me erë SOWI KOSOVA - Selaci			0.00	103.41	103.41
Gjithsejtë Centralet me erë (WP) të kyçura në Transmetim			36.00	135.81	135.81
Gjithsejtë HC dhe centrale me erë të kyçura në Transmetim				203.98	200.08

Tabela.1.3. Fuqitë e instaluar të njësive gjeneruese nga HC në rrjetin e shpërndarjes

Hidrocentrali	Gjeneratori	Viti i lëshimit në punë	Fuqia e instaluar MW
HC Radavci	G1	1934/rindertimi 2010	0.45
	G2	1934/rindertimi 2010	0.45
Gjithsejtë HC Radavci			0.9
HC Burimi	G1	1948/rindertim 2011	0.427
	G2	1948/rindertim 2011	0.427
Gjithsejtë HC Burimi			0.854
HC Dikanci	G1	1957/riparim faza 1-2010	0.5
	G2	1957/riparim faza 1-2010	0.5
	G3	Shkurt 2013/ i ri	2.34
Gjithsejtë HC Dikanci			3.34
HC Brodi 1	G1		2.48
HC Brodi 2	G1	Tipi i turbines Fransis, 2015	2.8
	G2	Tipi i turbines Pelton, 2015	2.2
HC Brodi 3	G	2016	4.7
Gjithsejtë HC Brodi			12.18
HC Restelica 1&2	G1	Tipi i turbines Pelton, 2015	1.2
	G2	Tipi i turbines Pelton, 2015	1.2
HC Restelica 3	G3		2.35
Gjithsejtë HC Restelica			4.75
HC Hydroline-Albaniku II	G1 + G2	2016	3.55
HC Hydroline-Albaniku III	G1 + G2	2020	4.3
HC Hydroline-Albaniku IV	G1	2021	1.1
Gjithsejtë HC Hydroline-Albaniku			8.95
HC Lepenci 3 (Hidroenergji)	G1	2015	4.4
	G2	2015	4.3
	G3	2015	1.3
Gjithsejtë HC Lepenci 3			10
HC Brezovica (Matkos grup)	G1	2015	2.1
HC Binqa (EKO Energji)	G1 + G2	2015	1
HC Sharri	G1	2015	6.45
HC Vica	G1	2015	4.6
HC Shterpca	G1	2015	4.9
HC Dragashi (Renelual Tahiri SH.P.K)	G1	2016	3.4
HC Orqusha (Renelual Tahiri SH.P.K)	G1 + G2	2016	4
HC Bresana (Dilli - Energy Sh.P.K.)	G1	2020	0.31
Gjithsejtë HC të kyçura në Distribucion			67.734

Tabela.1.4 Fuqitë e instaluara të njësive gjeneruese nga centralet me erë, panelet fotovoltaike dhe centrali nga biomasa të kyçura në rrjetin e shpërndarjes.

Energjia e ripërtitshme	Gjeneratori	Viti i lëshimit në	Fuqia aktive në MW
Centralet me erë (WP)	G1	2010	0.45
	G2	2010	0.45
	G3	2010	0.45
Gjithsejtë Centralet me erë			1.35
PS Led Light Tehnology	Panelet fotovoltaike	2015	0.102
PS Birra Peja	Panelet fotovoltaike	2015	3
PS FrigoFood (FF) Kosova	Panelet fotovoltaike	2015	3
PS SOLAR GREEN ENERGY	Panelet fotovoltaike	2019	3
PS N.t.sh. Eling	Panelet fotovoltaike	2015	0.4
PS Centrali elektrik solar fotovoltaik ONIX	Panelet fotovoltaike	2015	0.5
PS PRO ENERGY	Panelet fotovoltaike	2023	3
PS Eling 1MW	Panelet fotovoltaike	2024	1
Gjithsejtë Panelet fotovoltaike			14.002
Centrali nga biomasa Ngrohtorja e Qytetit SH.A.	G1	2021	1.2
Gjithsejtë			16.552

1.3 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

1.3.1 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NË TERMOCENTRALE

Prodhimi vjetor i energjisë elektrike në TC planifikohet deri në vlerën e shfrytëzimit optimal të kapaciteteve prodhuese.

Energjia elektrike e dhënë në prag të transmetimit nga TC Kosova A dhe TC Kosova B planifikohet të jetë: **4,702.26 GWh**, ku:

- TC Kosova A = **2,121.52 GWh**, në prag të transmetimit
- TC Kosova B = **2,580.74 GWh**, në prag të transmetimit

1.3.2 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HIDROCENTRALET DHE BURIMET TJERA TË RIPËRTËRITSHME TË ENERGJISË ELEKTRIKE (BRE)

Prodhimi vjetor i energjisë elektrike nga HC Ujmani dhe HC-Kaskada e Lumbardhit (KELKOS) (HC Lumbardhi 1, HC Lumbardhi 2, HC EGU Belaja dhe HC EGU Deçani), si dhe nga centralet me erë (Air-Energy KITKA dhe SOWI KOSOVA (Selaci)) të cilat janë të kyçura në rrjetin e transmetimit planifikohet:

- HC Ujmani = **90.35 GWh**,
- HC-Kaskada e Lumbardhit = **96.08 GWh**,
- Centralet me erë Kitka = **93.50 GWh**,
- Centralet me erë Sowi Kosova (Selaci) = **290.71 GWh**.

Prodhimi vjetor i energjisë elektrike nga hidrocentralet, centralet e erës, panelet fotovoltaike dhe centrali nga biomasa, të kyçura në Sistemin e Shpërndarjes planifikohet të jetë **188.22 GWh**.

Prodhimi i energjisë elektrike i cili hyn në Rrjetin e Transmetimit e prodhuar nga TC Kosova A, TC Kosova B, HC Ujmani, HC-Kaskada e Lumbardhit, centralet me erë (Kitka dhe Sowi Kosova (Selaci)) për vitin 2026, është planifikuar të jetë **5,272.92 GWh**.

Ndërsa, prodhimi nacional, duke përfshirë edhe HC, centralet me erë, panelet fotovoltaike dhe centrali nga biomasa të kyçura në Shpërndarje, planifikohet të jetë **5,461.15 GWh**.

1.4 PLANI I KONSUMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

Kërkesa gjithsejtë për energji elektrike në Kosovë për vitin 2026, parashihet të jetë **7,082.97 GWh**. Në këtë kërkesë është planifikuar të merr pjesë:

- Kërkesa neto në Rrjetin e Shpërndarjes (amvisëria, ndriçimi publik, bizneset e vogla etj. të kyçura në nivelin e tensionit 35kV, 10kV dhe 0.4kV) është paraparë të jetë = **5,745.26 GWh**,
- Humbjet në shpërndarje në vlerën = **872.29 GWh**,
- Mihjet = **106.24 GWh**,
- Trepça = **23.96 GWh**,
- SharrCemi = **58.77 GWh**,
- NEWCO Ferronikeli = **8.20 GWh**,
- Shpenzimet e gjenerimit nga transmetimi = **132.33 GWh** (TC A = **105.86 GWh**, TC B = **26.46 GWh**),
- Humbjet në transmetim në sasi prej = **136.17 GWh**.

1.4.1 HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE

Humbjet totale të energjisë elektrike ndahen në:

- **Humbjet teknike në rrjetin e transmetimit**, që paraqesin diferencën e vlerave të matura të energjisë elektrike në hyrje të transmetimit dhe atyre të matura në dalje të rrjetit transmetues. Këtu përfshihen edhe humbjet për shkak të tranzitit (pikat matëse në linjat interkonektive 400, 220 dhe 110kV transferohen në kufijtë ndarës duke përdorur koeficientet e aprovuar të transferimit) dhe
- **Humbjet në rrjetin e shpërndarjes** (distribucionit), që paraqesin diferencën e vlerave të matura të energjisë elektrike të pranuar në pikat e ndarjes nga rrjeti i transmetimit dhe hyrjet nga gjeneratorët e kyçur në shpërndarje dhe në anën tjetër vlerave të matura të energjisë elektrike të dërguar konsumatorëve.

Në planifikimin e humbjeve totale në rrjetin e transmetimit përfshihen humbjet e shkaktuara nga ngarkesa e konsumit të Kosovës dhe humbjet e shkaktuara nga energjia elektrike që kalon si tranzit.

- **Humbjet e energjisë elektrike në rrjetin e transmetimit** janë planifikuar të jenë **136.17 GWh**.
- **Humbjet totale të energjisë elektrike në rrjetin e shpërndarjes sipas të dhënave** (humbjet teknike dhe komerciale), janë planifikuar të jenë **872.29 GWh**.



1.4.2 KËRKESA DHE HUMBJET NË RRJETIN E SHPËRNDARJES

Tab.4.2. Tabela sipas të dhënave të pranuar nga KESCO, furnizuesit tjerë dhe KEDS

(MWh)	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Kërkesa totale ne Shperndarje	6,617,556	798,677	625,818	618,624	509,422	420,261	399,003	445,504	452,981	386,887	540,949	594,391	825,040
Dërgimi													
35 kV	61,302	5,026	3,616	5,220	4,643	4,510	5,144	5,404	5,519	5,368	5,284	5,621	5,947
10 kV	557,999	54,573	50,346	44,818	43,895	43,138	43,030	46,861	44,315	42,289	45,488	47,208	52,037
0.4 kV	725,046	67,569	57,555	59,881	56,456	53,335	56,098	62,626	60,022	55,865	61,100	62,309	72,230
0.4/II kV	788,331	85,487	68,362	65,913	55,321	49,586	56,225	66,958	68,112	54,139	63,820	66,971	87,435
Amvisnia	3,562,232	481,547	331,386	343,112	283,582	217,400	202,446	221,238	238,936	188,654	281,413	310,034	462,483
Ndriçimi publik	50,042	5,151	4,574	4,080	3,495	3,315	2,974	3,423	3,406	4,138	4,876	5,328	5,283
Rrjeti i Shperndarjes - neto	5,745,262	699,591	515,912	523,024	447,393	371,284	365,917	406,511	420,309	350,453	461,980	497,472	685,414
Humbjet teknike	695,575	83,603	71,144	70,266	49,264	43,604	28,347	37,990	32,499	30,742	58,563	74,811	114,741
Humbjet komerciale	176,719	15,483	38,762	25,333	12,765	5,372	4,739	1,002	173	5,692	20,405	22,107	24,884
Total humb. ne Rrjetin e Shperndarjes	872,294	99,086	109,906	95,599	62,030	48,976	33,086	38,993	32,672	36,434	78,968	96,918	139,625

1.5 PLANI I NGARKESAVE MAKSIMALE DHE MINIMALE

Ngarkesat për fuqi maksimale të konsumatorëve janë dërguar nga konsumatorët veç e veç.

Bazuar në karakteristikat bazë të elementeve të sistemit, kushtet e eksploatimit dhe nga simulimi i ngarkesave me programin PSS/E (Power System Simulation for Engineering), është vlerësuar se mundësia transmetuese do të jetë **1950 MW**. Kjo vlen për **Kriterin N** të elementeve të rrjetit. Ndërsa për kriterin N-1 mundësia transmetuese do të jetë **1490 MW**.

Tab. 4.3. Plani i ngarkesave maksimale dhe minimale

Konsumatorët/Ngarkesa (MW)	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Mihjet	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
SharrCemi	6.5	6.8	5.5	5.5	10.5	10.5	10.5	10.2	10.3	10.5	10.4	10.5
Trepça	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0
NewCo Ferronikeli	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Konsumatorët e drejtpërdrejtë	13	13	12	12	17	17	17	16	16	17	16	17
Ngarkesa e kons. në Shpërndarje	1,419	1,244	1,023	949	759	684	810	797	794	896	1,207	1,380
Shpenzimet e TC nga transmisioni	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0
Humbjet në transmision (teknike)	36.0	31.7	27.3	29.8	22.6	24.7	17.7	25.4	19.6	24.6	28.9	37.0
Ngarkesa minimale e sistemit	689	625	381	341	322	317	361	363	329	370	467	694
Ngarkesa maksimale e sistemit	1,507	1,327	1,100	1,029	837	764	883	878	869	976	1,292	1,473

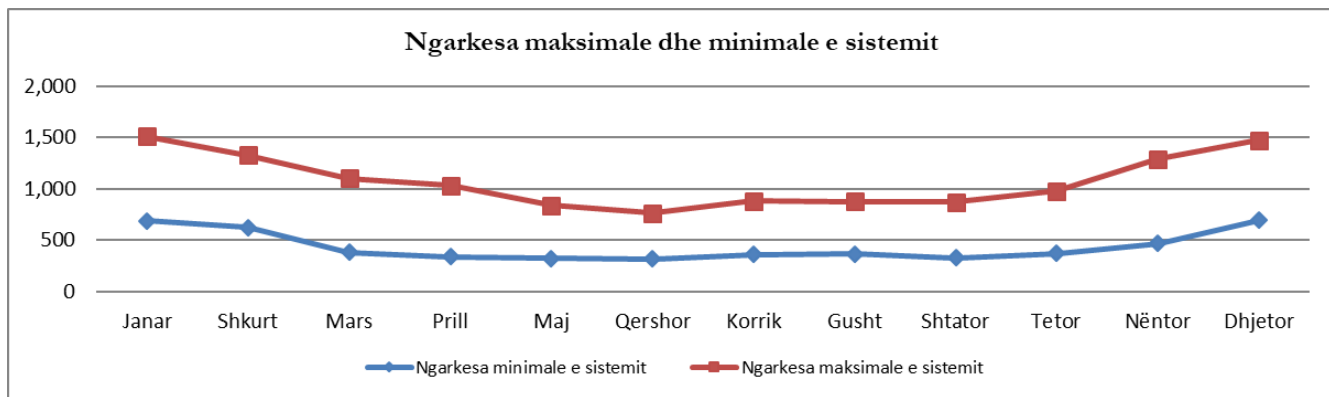


Figura 2. Diagrami i ngarkesave maksimale dhe minimale

1.6 SHËRBIMET NDIHMËSE

Në bazë të ngarkesave maksimale të parashikuara, janë llogaritur nevojat për rezervë sekondare të paraqitura në tabelën e më poshtme.

Tab.4.4.1. Rezerva sekondare

Viti 2026	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Ngarkesa (MW)	1507	1327	1100	1029	837	764	883	878	869	976	1292	1473
Rezerva sekondare (MW)	43.8	39.1	33.0	31.1	25.7	23.6	27.0	26.9	26.6	29.6	38.2	43.0

Nevoja për rezervë terciare është paraqitur në tabelën 4.4.2

Tab.4.4.2 Rezerva terciare

Viti 2026	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Rezerva terciare (MW)*	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255

*Rezerva terciare në kuadër të bllokut AK për KOSTT është 197 MW

1.7 IMPORTI I PLANIFIKUAR I ENERGJISË ELEKTRIKE

Bilanci përfshinë në bazë të dhënave në dispozicion dhe përvojës nga vitet paraprake, planifikimin e importit për raste të:

- Pamundësisë së mbulimit të konsumit vetëm nga prodhimi vendor, e sidomos gjatë sezonit dimëror,
- Ndaljeve të shkurtra të paplanifikuara (rënie të njësive gjeneruese),
- Ndaljeve të gjata të planifikuara të njësive gjeneruese, riparimeve dhe revizioneve të njësive gjeneruese dhe të transmetimit,
- Importi për konsum Universal dhe humbje në shpërndarje,
- Importi për furnizim të konsumit të Ferronikelit, SharriCemit dhe Trepçës, si konsumator të parregulluar,
- Importi për humbje në transmetim,
- Importi për konsum të konsumatorëve të parregulluar në Shpërndarje sipas furnizueseve.

Sasia e planifikuar për import për konsumatorët me të drejtën e shërbimit universal dhe importi për mbulimin e humbjeve në OSSH është **946.63 GWh**, e paraqitur në baza mujore si në tabelën e më poshtme.

Tab. 4.5. Planifikimi i importit për konsum universal dhe për humbje në Shpërndarje

Muajt/MWh	Gjithsej	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Importi për konsum Universal	408 852	42 614	4 228	7 203	29 051	100287	10 557	23 266	16 498	8793.57	47 337	63 689	55 329
Importi për humbje në Shpërndarje	537 778	77 523	48 429	17 168	33 619	45215.2	7 840	26 533	18 383	7188.81	64 148	81 237	110 494
Gjithëjt Import	946 630	120 137	52 657	24 371	62 671	145 502	18 397	49 799	34 881	15 982	111 485	144 926	165 823



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2026

1.8 SALDO E BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR VITIN 2026

Tab.4.6. Bilanci 2026

	MWh	Gjithësejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
1	Kosova A - Prodhimi në prag të transmetimit	2 121 523	239 765	188 318	199 560	142 560	147 840	169 680	159 120	195 240	153 720	158 280	152 880	214 560
2	Kosova B - Prodhimi në prag të transmetimit	2 580 744	325 490	309 670	343 800	213 360	6 240	173 016	174 000	174 000	179 424	182 352	176 064	323 328
3	Ujmani + Kaskada e Lumbardhit+PE KITKA+PE Selaci	570 658	59 103	47 897	53 540	58 741	60 749	41 956	30 832	32 186	40 521	41 841	53 299	49 994
4	Prodhimi i HC, me erë dhe panele fotvoltaike në Shpërndarje	188 229	16 497	16 357	23 043	26 219	26 798	20 546	8 698	6 932	7 095	9 112	11 563	15 369
5	(1+2+3+4) Prodhimi Nacional	5 461 155	640 855	562 243	619 943	440 879	241 627	405 198	372 651	408 358	380 760	391 585	393 806	603 251
6	(1+2+3) Prodhimi (hyrja në Transmetim)	5 272 925	624 358	545 886	596 900	414 661	214 829	384 652	363 952	401 426	373 665	382 473	382 243	587 882
7	Importi për konsumin universal	408 852	42 614	4 228	7 203	29 051	100 287	10 557	23 266	16 498	8 794	47 337	63 689	55 329
	Importi për konsumatorët e parregulluar të kyçur në transmetim dhe shpërndarje	1 115 681	104 304	90 000	94 869	86 052	85 581	85 401	90 300	88 053	86 442	94 117	102 157	108 405
	Importi për humbje në Shpërndarje	537 778	77 523	48 429	17 168	33 619	45 215	7 840	26 533	18 383	7 189	64 148	81 237	110 494
	Importi për humbje në Transmetim	95 692	19 234	6 290	4 432	6 954	7 818	3 834	6 386	5 610	3 475	8 308	9 988	13 363
	Importi total	2 158 004	243 676	148 947	123 672	155 677	238 901	107 632	146 485	128 544	105 900	213 909	257 071	287 590
8	(6+7) Energjia në hyrje të Transmetimit	7 430 929	868 035	694 833	720 572	570 338	453 729	492 283	510 437	529 970	479 565	596 381	639 314	875 472
8*	(4+8) Energjia në disponim	7 619 158	884 532	711 189	743 615	596 556	480 527	512 830	519 136	536 902	486 660	605 493	650 877	890 841
9	Trepça sh.a.	23 691	2 090	1 849	1 992	1 896	1 920	1 968	2 040	1 992	1 968	2 016	1 944	2 016
10	Sharrceci	58 777	3 204	2 722	3 050	2 700	6 200	5 700	5 900	6 100	5 700	5 900	5 700	5 900
11	NewCo Ferronikeli	8 208	465	400	744	720	744	720	744	744	720	744	720	744
12	Mihjet	106 240	10 390	9 110	9 910	8 820	9 170	8 130	8 360	8 250	8 110	8 220	8 090	9 680
13	Shpenzimet e TC nga Transmetimi	132 331	10 495	15 556	10 670	11 170	10 790	11 190	9 970	9 410	9 280	11 290	11 280	11 230
14	Humbjet totale të Shpërndarjes	872 294	99 086	109 906	95 599	62 030	48 976	33 086	38 993	32 672	36 434	78 968	96 918	139 625
15	Kërkesa neto në Shpërndarje	5 745 262	699 591	515 912	523 024	447 393	371 284	365 917	406 511	420 309	350 453	461 980	497 472	685 414
16	(9+10+11+12+13+14+15) Kërkesa neto	6 946 803	825 321	655 455	644 990	534 728	449 085	426 711	472 518	479 477	412 665	569 119	622 125	854 610
17	Humbjet në Transmetim	136 176	19 234	14 251	12 610	9 981	7 940	8 615	8 933	9 274	8 392	10 437	11 188	15 321
18	Eksport	536 180	39 976	41 484	86 016	51 847	23 503	77 504	37 685	48 150	65 603	25 938	17 564	20 911
19	(16+17) Kërkesa gjithsejt	7 082 978	844 555	669 705	657 600	544 709	457 025	435 326	481 451	488 752	421 057	579 555	633 313	869 930
20	(19 -8*+18) Bilanci	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Importet e planifikuar te energjisë elektrike pritet të tregtohen nga palët në tregun e lirë të energjisë elektrike.



1.9 DINAMIKA E PRODHIMIT DHE KONSUMIT TË THËNGJILLIT TË NJOMË ME GJENDJE NË DEPO

Tab. 5 Planifikimi i prodhimit, konsumit dhe deponitë e thëngjillit

(ton)								Gjendja me: 31.12.2025		
Muaji	Planifikimi i prodhimi i thëngjillit			Planifikimi i konsumit të thëngjillit			Nevojat	Planifikimi i rezervave në depo		
	Licenca 2310	TREGU	Total	TCA	TCB	TCA+TCB		TCA 200000	TCB 300000 A +TCB 500000	
Janar	855 678		855 678	371 244	484 434	855 678	855 678	256 595	243 405	500 000
Shkurt	726 321		726 321	305 742	420 578	726 321	726 321	257 418	242 582	500 000
Mars	808 692	100 000	908 692	344 712	463 980	808 692	908 692	340 503	159 497	500 000
Prill	534 195	100 000	634 195	246 252	287 943	534 195	634 195	220 845	279 155	500 000
Maj	263 794	100 000	363 794	255 373	8 421	263 794	363 794	76 524	423 476	500 000
Qershor	526 594	120 000	646 594	293 098	233 496	526 594	646 594	275 518	224 482	500 000
Korrik	509 681	120 000	629 681	274 857	234 824	509 681	629 681	230 952	269 048	500 000
Gusht	572 074	120 000	692 074	337 249	234 824	572 074	692 074	205 995	294 005	500 000
Shtator	507 674	120 000	627 674	265 530	242 144	507 674	627 674	239 075	260 925	500 000
Tetor	519 502	120 000	639 502	273 406	246 096	519 502	639 502	238 295	261 705	500 000
Nëntor	501 688	100 000	601 688	264 079	237 610	501 688	601 688	236 934	263 066	500 000
Dhjetor	806 974		806 974	370 622	436 352	806 974	806 974	232 865	267 135	500 000
Gjithsej	7 132 866	1000 000	8132 866	3 602 164	3 530 702	7 132 866	8 132 866			

Shpenzimi specifik i thëngjillit për TC A=1,52 t/MW; ndërsa për TC B=1,22 t/MW

Bazë për përcaktimin e koeficientit të thëngjillit është marrë konsumi mesatar vjetor përgjatë 3 viteve të fundit.



1.10 PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E THËNGJILLIT

Tab.5.1. Planifikimi i konsumit dhe rezervat e thëngjillit në TC Kosova A dhe TC Kosova B

Konsumi dhe rezervat e thëngjillit për Kosovë A	Gjithësejt [ton]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Konsumi i thëngjillit A3+A4+A5	3,602,164	371,244	305,742	344,712	246,252	255,373	293,098	274,857	337,249	265,530	273,406	264,079	370,622
Rezervat e thëngjillit A3+A4+A5	2,791,172	256,595	245,499	212,848	202,400	199,588	290,153	230,925	205,995	239,075	238,295	236,934	232,865

Konsumi dhe rezervat e thëngjillit për Kosovë B	Gjithësejt [ton]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Konsumi i thëngjillit B1+B2	3,530,702	484,434	420,578	463,980	287,943	8,421	233,496	234,824	234,824	242,144	246,096	237,610	436,352
Rezervat e thëngjillit B1+B2	3,208,801	243,405	254,501	287,152	297,600	300,412	209,847	269,048	294,005	260,925	261,705	263,066	267,135



1.11 PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E NAFTËS NË TC KOSOVA A

Tab.5.2. Planifikimi i konsumit dhe rezervat e naftës

Konsumi dhe rezervat e naftës për gjeneratorët A3+A4+A5	Gjithësejt [lit.]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Konsumi i naftës	3,317,783	341,935	281,605	317,498	226,811	235,212	269,959	253,158	310,624	244,567	251,822	243,230	341,362
Rezervat e naftës	2,119,728	176,644	176,644	176,644	176,644	176,644	176,644	176,644	176,644	176,644	176,644	176,644	176,644

1.12 PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E MAZUTIT NË TC KOSOVA B

Tab.5.3. Planifikimi i konsumit dhe rezervës së mazutit

Konsumi dhe rezervat e mazutit për gjeneratorët B1+B2	Gjithësejt [ton]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Konsumi i mazutit	2,690	246	235	123	123	123	337	123	123	123	123	121	890
Rezervat e mazutit	14,400	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200

1.13 PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE

Tab.6.1 Planifikimi i riparimeve dhe revizioneve të kapaciteteve prodhuese në TC Kosova A dhe TC Kosova B

Njësit	KEK-sh.a Plani Dinamik i Operimit TCA (A3,A4,A5) dhe TCB (B1,B2) v7											
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
A3	18.01 6 21.01	19.02 10 28.02					14.07 24.07 10 8 23.07 31.07	25.08 30 23.09			11.11 21.11 10 10 20.11 30.11	
A4	08.01 7 14.01					09.08 35 13.07			24.09 04.10 10 18 03.10 21.10			01.12 10 10.12
A5		03.02 5 07.02	14.03 81 02.03				01.08 10 10.08			22.10 01.11 10 10 31.10 10.11		
B1				08.04 246 09.12								
B2					02.05 33 03.06							
Riparim Revizion Rezervë												

- A3 – do të këtë remontin vjetor nga 25 gushti, për 30 ditë, punët e riparimeve në njësi në pajisjet e kaldajës, sallës se makinave dhe objekte përcjellëse të nevojshme për të pasur qëndrueshmëri në operim. Po ashtu janë edhe tri revizione nga 10 ditë.
- A4 – nga 9 qershori do të këtë remont 35 ditësh vjetor, për të zhvilluar punët e domosdoshme vjetore. Përveç punëve në riparime në kaldaje, sallë të makinave në ndërrime të pjesëve do të këtë edhe riparim të hojeve të kullës ftohëse në disa fusha të saj. Ndalesat e revizioneve do të jenë të zakonshme për të mbajtur në gjendje sa me të pranueshme për operim, me tri revizione dy nga 10 ditë dhe një me 7 ditë.



- A5 – nga data 14 mars, në kohëzgjatje prej 81 ditësh planifikohet të kemi remontin e kaldajës së avullit. Kjo kaldajë nuk ka pasur remont kapital që nga viti 2015 dhe është e domosdoshme të behet gjatë vitit 2026 (vr. në vitin 2022/23 pat dështuar remonti kapital i kaldajës). Punimet zhvillohen në sistemin gypor, valva, renovim të shamotit, dhe në mbështjellësin e kaldajës si dhe në komponentë tjera të kaldatores, sallës së makinave, dhe objektet tjera përcjellëse. Revizionet e shkurta do të jenë 2 nga 10 ditë.
- B1 – Njësia do të ndalët më datë 08.04.2026 për remont kapital, gjatë kësaj kohe do të ndërrohen elektrofiltrat dhe do të instalohet sistemi i DeNOx nga kontraktuesi të bashkimit evropian dhe do të realizohen projektet e modernizimit të turbinave, instalimi i transformatorit 1AT, ndërrimi i pjesshëm i gypave të kondenzatorit, ndërrimi i ekonomajzerit dhe SMT dhe shumë aktivitete tjera, remonti planifikohet të përfundojë deri më 09.12.2026.
- B2 - Njësia do të ndalët më datë 02.05.2026 për një periudhë prej 33 ditësh pra deri më datë 03.06.2026 për të instaluar rotorët e pompave furnizuese dhe për të intervenuar në pajisje dhe sisteme sipas planifikimit të remonteve për përgatitje të njësive për punë të gjatë pas ndaljes së njësive B1.

1.14 EMETIMI I NDOTËSVE TË AJRIT NGA TC KOSOVA A DHE TC KOSOVA B

Ndotësit kryesor të ajrit nga termocentralet janë këto produkte të djegies:

- hiri (grimcat e pluhurit)
- gazi SO₂
- gazi NO_x
- gazi CO₂

1.14.1 EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA A

Tab.7.1. Emetimet specifike të TC Kosova A

TC KOSOVA A						
Muaji	Bruto gjenerimi i realizuar i EE [MWh]	Thëngjilli i shpenzuar [t]	SO ₂ [kg] Mes.2.37 [kg/MWh]	NO _x [kg] Mes.3.04[kg/MWh]	CO ₂ [kg] Mes.1320 [kg/MWh]	Emis.i grimcave te pluhurit(kg) Mes.0.3(kg/MWh)
1	244 239	371 244	578 847	742 488	322 395 990	73 272
2	201 146	305 742	476 717	611 485	265 513 169	60 344
3	226 784	344 712	537 478	689 423	299 354 847	68 035
4	162 008	246 252	383 959	492 504	213 850 606	48 602
5	168 008	255 373	398 180	510 745	221 770 999	50 402
6	192 828	293 098	457 002	586 196	254 532 624	57 848
7	180 827	274 857	428 560	549 715	238 691 839	54 248
8	221 875	337 249	525 843	674 499	292 874 526	66 562
9	174 690	265 530	414 016	531 059	230 591 437	52 407
10	179 873	273 406	426 298	546 813	237 431 776	53 962
11	173 736	264 079	411 754	528 157	229 331 374	52 121
12	243 830	370 622	577 878	741 244	321 855 963	73 149
1 deri 12	2 369 845	3 602 164	5 616 532	7 204 328	3128 195 151	710 953

1.14.2 EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA B

Tab.7.2. Emetimet specifike të TC Kosova B

TC KOSOVA B						
Muaji	Bruto gjenerimi i realizuar i EE [MWh]	Thëngjilli i shpenzuar [t]	SO ₂ [kg] Mes. 2.43 [kg/MWh]	NO _x [kg] Mes.2.430 [kg/MWh]	CO ₂ [kg] Mes. 1132 [kg/MWh]	Emis.i grimcave te pluhurit(kg) Mes.1.250(kg/MWh)
1	397 077	484 434	964 897	964 897	449 491 308	496 346
2	344 736	420 578	837 709	837 709	390 241 342	430 920
3	380 312	463 980	924 157	924 157	430 512 686	475 389
4	236 019	287 943	573 526	573 526	267 173 318	295 024
5	6 903	8 421	16 774	16 774	7 813 843	8 628
6	191 390	233 496	465 078	465 078	216 653 819	239 238
7	192 479	234 824	467 723	467 723	217 886 002	240 599
8	192 479	234 824	467 723	467 723	217 886 002	240 599
9	198 479	242 144	482 304	482 304	224 678 034	248 099
10	201 718	246 096	490 174	490 174	228 344 530	252 147
11	194 762	237 610	473 272	473 272	220 470 580	243 452
12	357 665	436 352	869 127	869 127	404 877 271	447 082
1 deri 12	2 894 018	3 530 702	7 032 465	7 032 465	3276 028 734	3 617 523

1.15 INDIKATORËT E EFIÇIENCËS SË ENERGJISË SË TERMOCENTRALEVE

Faktorët që ndikojnë në eficiency e termocentraleve:

- Përmirësimi i kualitetit dhe cilësisë së qymyrit
- Zvogëlimi i shpenzimeve specifike të qymyrit në TCA dhe TCB ton/MWh
- Zvogëlimi i shpenzimeve vetanake të energjisë elektrike TCA, TCB dhe Miniera
- Zvogëlimi i shpenzimeve specifike të karburanteve naftë lit/MWh në TCA dhe mazut ton/MWh në TCB duke zvogëluar rëniet e pa planifikuara
- Liferimi i pjesëve të ndërrimit me kualitet adekuat
- Mirëmbajtja dhe operimi në nivel teknik të kërkuar
- Kryerja e remonteve me kohë dhe kualitative

Përmbajtja e qymyrit të mihjeve:

- Aftësia e ulët termike 6700 – 9210 kJ/kg, vlera projektuese 7325 kJ/kg
- Përmbajtja e hirit 14 – 21 %
- Përmbajtja e lagështisë 38 – 47 %
- Përmbajtja e sulfurit gjatë djegies është 0.3 %

Llogaritja e koeficientit të eficiency në prag do të jetë:

- Llogarisim me vlerë të aftësisë termike të qymyrit 7325 kJ/kg
- Harxhimi specifik i qymyrit në TC Kosova A $h_{sq}=1.52$ ton/MWh në gjenerator
- Harxhimi specifik i qymyrit në TC Kosova B $h_{sq}=1.22$ ton/MWh në gjenerator

Llogaritja e koeficientit të eficiency së energjisë së Termocentraleve Kosova A dhe B:

$$\text{TC Kosova A} \quad \eta = 7325 * 1.52 = 11134 \text{ kJ/kWh}$$

$$E_f = (E_d / \eta) * 100\% = (3600 / 11134) * 100\% = 32,33 \%$$

$E_d=3600$ kcal/kWh- energjia specifike elektrike

η -energjia specifike e mesme e qymyrit në hyrje (termike)

$$\text{TC Kosova B} \quad \eta = 7325 * 1.22 = 8936.5 \text{ kJ/kWh}$$

$$E_f = (E_d / \eta) * 100\% = (3600 / 8936.5) * 100\% = 40.28 \%$$

1.16 TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT

1.16.1 TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE)

Tab.9.1. Linjat transmetuese

Niveli i tensionit	Gjatësia totale km
400 KV	279.5
220 KV	238.5
110 KV	919.2

1.16.2 TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSFORMUESE

Tab. 9.2.1. Transformatorët në pronësi të KOSTT-it

Niveli i tensionit kV	Numri i transformatorëve	Fuqia e instaluar MVA
400/220	3 x 400	1200
400/110	4 x 300	1200
220/110	9 x 150	1350
220/35/10(20)	1x40	40
220/10(20)	3x40	120
110/35/10(20)	63	2248.5

Tab. 9.2.2. Transformatorët që nuk janë në pronësi të KOSTT-it

Niveli i tensionit kV	Numri i transformatorëve	Fuqia e instaluar MVA
220/35	2 x 160	320
110/35/6.3	7	249



1.17 PLANI I RIPARIMEVE ME INTERKONEKSION DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN

Tab.10.3. Remontet e linjave interkonektive dhe sinjifikante

	Linja	Ditët e nevojshme për remont	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor
Linja të interkoneksionit	Linja 400 kV Kosovë B – Nish	9		14-17					07-11	
	Linja 400 kV Ferizaj 2 – Shkupi 5	9*							14-24	
	Linja 400 kV Pejë 3 – Ribarevinë	8*	23-31	01						
	Linja 400 kV Kosove B – Koman	5			06-08					01-02
	Linja 220 kV Prizreni 2 – Fierëza	5			25-26					14-16
	Linja 220 kV Podujevë – Krusheveci	8*						17-26		
Linja sinjifikante (kane ndikim në interkension)	Linja 400 kV Kosovë B – Pejë 3	6								05-10
	Linja 400 kV Kosovë B – Ferizaj 2	21**			29-30	01-10			14-24	
	Linja 220 kV Drenas – Drenas 1	2				02-03				
	Linja 220 kV Drenas 1 – Prizreni 2	7*				22-30				
	Linja 220 kV Kosovë B - Podujevë	10*			12-23					

* nuk ka shkyçje gjatë vikendit

** nuk ka shkyçje ditën e diel

Plani i riparimit të linjave interkonektive dhe sinjifikante për vitin 2026, do të finalizohet pas harmonizimit final me OST rajonale, në muajin Nëntor 2025, në takimin e grupit punues rajonal OPC (Outage Planning Coordination).



1.18 PROJEKTET E PARAPARA PËR VITIN 2026

Për vitin 2026 sipas planit investiv pritet të bëhet energjizimi i nënstacioneve të reja:

- NS 220/35/20 kV Malishevë, me transformator 1x40 MVA dhe segmentin e linjave transmetuese 220 kV.

2. BILANCI VJETOR I ENERGJISË TERMIKE 2026

2.1 NQ TERMOKOS

2.1.1 Sistemi i Energjisë Termike

NP "Termokos" Sh.A. është furnizuesi i vetëm i energjisë termike (ngrohjes qendrore) në Prishtinë. Krahas ngrohjes qendrore, NP "Termokos" Sh.A. gjithashtu ofron edhe shërbime të mirëmbajtjes të sistemit të ngrohjes qendrore për konsumatorët e saj. Kërkesa për ngrohje qendrore të ofruar nga NP "Termokos" Sh.A. është jashtëzakonisht e lartë. Kjo për arsye se NP "Termokos" Sh.A. ofron ngrohje kualitative, 24 orë gjatë gjithë sezonit të ngrohjes, me një çmim më të lirë se sa alternativat tjera të ngrohjes.

Aktualisht, NP "Termokos" Sh.A. ofron ngrohje qendrore për 25,283 konsumator (prej të cilëve 22,921 janë konsumatorë banesorë dhe 2,362 konsumatorë afarist e institucional). Përderisa, numri i konsumatorëve potencial që parashihet të kyçen në sistemin e ngrohjes qendrore të NP "Termokos" Sh.A në vitin 2026, është përafërsisht 2,400 konsumatorë, prej të cilëve 2,000 konsumatorë shtëpiak dhe 400 konsumatorë komercial, që i takojnë Lagjes Lakrishtë dhe ky investim do të financohet nga Termokosi si vetfinancues i projektit.

NP "Termokos" Sh.A. mbulon kërkesën për ngrohje të konsumatorëve ekzistues duke mos shfrytëzuar tërësisht kapacitetin ekzistues. Kjo dërgon drejt konkluzionit që NP "Termokos" Sh.A., mund të ofrojë ngrohje qendrore për konsumatorë të rinjë të cilët mund të kyçen në rrjetin e NP "Termokos" Sh.A.

2.1.2 Kapacitetet prodhuese të energjisë termike

Njësi bazë gjeneruese e energjisë termike është stabilimenti i ko-gjenerimit në TC Kosova B. Kapaciteti i instaluar është 140 MWTH, ndërsa kapaciteti operativ vlerësohet të jetë 137.48 MWTH. Për prodhimin e energjisë termike shfrytëzohet avulli i cili ekstrahohet nga shkalla e PM e të dy turbinave në këtë termocentral. Këmbimi i energjisë avull/ujë bëhet në stacionin për ekstraktim të energjisë - HES, përmes dy këmbyesve me kapacitet nga 70MWTH. Ky stacion është në afërsi të TC Kosova B, dhe në tërësi menaxhohet nga Termokosi.

Termokosi disponon edhe me kapacitete të veta të prodhimit të energjisë termike, kaldajat me lëndën djegëse mazut, të cilat janë përdorur para funksionalizimit të sistemit të kogjenerimit. Këto njësi prodhuese janë funksionale dhe mund të përdoren në raste specifike (në rast të ndërprerjes së furnizimit nga KEK – TC Kosova B).

Mirëpo, duke marrë parasysh vjetërsinë e kaldajave ekzistuese, gjendjen e keqe teknike të tyre, vitet e mosfunksionimit të tyre (që nga funksionalizimi i sistemit të kogjenerimit), etj, Termokos ka angazhuar ekspertë të specializuar në fushën përkatëse nga Fakulteti Teknik (FIM dhe FIN) të UP, të cilët kanë bërë vlerësimin e gjendjes ekzistuese të kaldajave, oxhakut dhe rezervuarëve të mazutit (R3 dhe R4).

Andaj, bazuar në rekomandimet dhe konkludimet e grupit të ekspertëve të angazhuar sipas "Raportit për vlerësimin profesional të dy kaldajave, rezervuarëve të mazutit dhe oxhakut" (me Nr. Prot. 081 të datës 26.06.2024), grupi i ekspertëve pas një vlerësimi të hollësishëm, konstatojnë se kaldajat ekzistuese kanë pësuar dëmtime të rënda në strukturën e tyre mekanike, elektrike dhe ndërtimore.

Demtmet janë të atilla që operimi i tyre i sigurtë dhe efikas është i pamundur dhe çdo përpjekje për riparimin e tyre është e padobishme.

Prandaj, bazuar në këtë konstatim, dhe gjithashtu duke marrë parasysh edhe kushtet dhe normat e sigurisë dhe të ndotjes së ambientit (me përdorimin e mazutit), rekomandimi i grupit të ekspertëve është që kaladajat ekzistuese të zëvendësohen më kaldaja të reja më gaz.

Rezervuar të mazutit të cilët kanë pësuar dëmtime nga korrozioni, duhet të zëvendësohen me pajisje mobile për sistemin e kaldajave me gaz, duke përdorur cisterna sipas kërkesës, ndërsa oxhaku duhet të riparohet nëse përdoret për gazëra dalëse.

Tab.2.1. Kapacitetet e stabilimenteve të prodhimit të energjisë termike- NQ Termokos

Njësia gjeneruese	Kapaciteti i instaluar	η (%)	Kapaciteti operativ	Lënda djegëse	Kons.l.d. Kg/MWh	Viti i prodhimit /instalimit	Vendi i instalimit
Sistemi I kogjenerimit TC Kosova B	$2 \times 70 = 140$ MW _{TH}	98	137.48 MW _{TH}	Linjit	-	2014	TC Kosova B
Kaldajat me ujë të nxehtë	$2 \times 58 = 116$ MW _{TH}	n/a	n/a	Mazut	n/a	1978	Termokos
	$2 \times 7 = 14$ MW _{TH}	85	11.9 MW _{TH}	Dizel	96	1983	Ngrohtorja e QKUK
	4 MW _{TH}	90	3.6 MW _{TH}	Mazut	96	2003	Termokos
Total kapaciteti i instaluar vetëm në ngrohtore * Nuk përfshihen kapacitetet e kogjenerimit	134 MW _{TH}	87.5	16.2 MW _{TH}	-	-	-	-
Total kapaciteti gjenerues	274 MW _{TH}	93	153.68 MW _{TH}	-	-	-	-

Rrjeti i transportimit të energjisë termike nga TC KOSOVA B deri në stacionin e pranimit të energjisë – HRS në NQ Termokos është me gjatësi prej 10.5 km.

2.1.3 Rrjeti i shpërndarjes – NQ Termokos

Rrjeti primar i shpërndarjes me gjatësi të tubacionit prej 120 km dhe kapacitet të ujit rreth 4,500 m³, është i instaluar në pjesën e urbanizuar të Prishtinës. Pas investimeve intenzive në zgjerimin dhe rehabilitimin e rrjetit, posaçërisht në vitin e fundit, është arritur që rreth 97% e rrjetit të shpërndarjes të jetë me gypa të rinjë të paraizoluar kurse pjesa tjetër me gypa të amortizuar.

Tab.2.2. Karakteristikat kryesore të rrjetit primar të shpërndarjes - NQ Termokos

Rrjeti i shpërndarjes dhe nënstationet - NP "Termokos" Sh.a.		
Numri i nënstationeve	Gjatësia e rrjetit(km)	Numri i matësve në termonënstacione
935	120	Nga 935 nënstatione, 915 nënstatione janë të pajisur me matës funksional, kurse 20 nënstatione (kryesisht nënstatione të vogla për nga kapaciteti) pa matës.
920 aktive		
15 pasive		

2.1.4 Planifikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Termokos

NP "Termokos"Sh.A, planet afatgjata për prodhimin të energjisë termike i bazon në sistemin e koogjenerimit, si burim i sigurt, ekonomikisht i favorshëm dhe i përshtatshëm

në kuptim të mbrojtjes së ambientit, si dhe në impiantin e përfitimit të energjisë termike nga energjia diellore.

Kapaciteti aktual prej 140MWTH (2x70 MWTH) dhe aftësia bartëse e termopërquesit (Rrjetit të transportit të energjisë termike) TC Kosova B – Termokos prej 160 MWTH, janë faktorë limitues për ekstraktim më të madh energjisë.

Prandaj, planet zhvillimore të Termokosit bazohen në dyfishimin e kapaciteteve prodhuese nga koogjenerimi në TC Kosova B nga 140MWTH në 280MWTH (nga të cilat 40 MWTH do të ndahen për komunën e Obiliqit, ndërsa 100MWTH do të mbeten për Termokos), që pritet të hyjë në funksion nga sezona ngrohëse 2028/2029. Gjithashtu edhe kapaciteti i përfitimit të energjisë termike nga energjia diellore përmes projektit "Solar 4 Kosova II", me kapacitet prej 50MWTH, që pritet të funksionalizohet nga sezoni 2028/2029.

Bazuar në donacionet dhe investimet me mjete vetanake të NP "Termokos"Sh.A, viteve të fundit janë bërë investime të mëdha në zgjerimin e rrjetit dhe rehabilitimin e sistemit të ngrohjes qendrore. Poashtu edhe viteve në vijim pritet të ketë investime të mëdha për zgjerimin e rrjetit të ngrohjes, që rezulton në rritjen e sipërfaqes ngrohëse të kyçur në sistemin e ngrohjes qendrore.

Tab.2.3. Skenari 2 Projektioni i Mesëm - NQ Termokos

Viti	Investimet /mil €	Zgjerimi i sipërfaqes /m2	Sipërfaqja aktuale e kyçur /m2	Sipërfaqja totale e kyçur /m2
2026	2-3.5	170,000.00	2,269,357.00	2,439,357.00
2027	2-3	150,000.00	2,439,357.00	2,589,357.00

2.1.4 Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Termokos

Metodologjia e përdorur për parashikimin e kërkesës për ngrohje është bazuar në të dhënat historike të konsumit të ngrohjes, karakteristikat e sistemit të ngrohjes qendrore në kuptim të mundësisë për zgjerimin e rrjetit, rritjen e bazës së konsumatorëve, si dhe të kapaciteteve prodhuese të energjisë termike. Gjithashtu, në parashikimin e kërkesës për energji termike janë marrë për bazë projektionet zhvillimore të NP “Termokos” Sh.A.

Projektionet zhvillimore të sistemit të ngrohjes qendrore të NP “Termokos” Sh.A kryesisht përfshijnë planifikimet për zgjerim të rrjetit të shpërndarjes e rrjedhimisht edhe rritjen e bazës së konsumatorëve / sipërfaqes ngrohëse, që janë faktorë përcaktues për rritjen e konsumit të ngrohjes. Ndikimi i rritjes së gjithmbarshme ekonomike gjithashtu vlerësohet përmes indikatorëve të zhvillimit ekonomik.

Numri i konsumatorëve të rinjë, përveç nga fizibiliteti i zgjerimit të rrjetit në pjesë të caktuara të qytetit, determinohet edhe me kapacitetin energjetik në dispozicion nga sistemi i koogjenerimit, i cili aktualisht është 140MWTH.

Për hartimin e këtij Bilanci është marrë për bazë projektioni (skenari) i mesëm, siç vërehet nga tabela 5, për vitin 2026 është parashikuar një rritje e sipërfaqes ngrohëse të kyçur prej 170,000m².

Në tabelën vijuese është paraqitur planifikimi vjetor i kërkesës respektivisht furnizimit të konsumatorëve me energji termike i ndarë sipas muajve për vitin 2026.

Tab. 2.4. Parashikimi i kërkesës për energji termike - NQ Termokos në vitin 2026

KËRKESA E KONSUMATORËVE PËR ENERGJI TERMIKE – VITI 2026									
	Konsumatorët Shtëpiak			Konsumatorët Komercial e Institucional			Total Konsumatorët		
	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)
Janar	1,456,459.86	102	39,791	842,897.50	76	24,389	2,299,357.36	178	64,180
Shkurt	1,456,459.86	102	35,152	842,897.50	76	21,017	2,299,357.36	178	56,169
Mars	1,456,459.86	102	31,780	842,897.50	76	19,323	2,299,357.36	178	51,103
Prill	1,456,459.86	102	12,118	842,897.50	76	8,016	2,299,357.36	178	20,134
Tetor	1,566,459.86	110	13,053	872,897.50	79	8,664	2,439,357.36	188	21,717
Nëntor	1,566,459.86	110	34,201	872,897.50	79	21,758	2,439,357.36	188	55,959
Dhjetor	1,566,459.86	110	39,899	872,897.50	79	25,376	2,439,357.36	188	65,275
Total / Mes. *	1503602.717	105	205,994	855754.643	77	128,543	2,359,357.36	182	334,537

Në tabelën e mëposhtme paraqitet kërkesa e planifikuar për energji termike përfshirë edhe humbjet në rrjet.

Tab.2.5. Parashikimi i kërkesës për energji termike plus humbjet në rrjet për vitin 2026

KËRKESA PËR ENERGJI TERMIKE (KËRKESA E KONSUMATORËVE PLUS HUMBJET NË RRJET) – VITI 2026								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total
Kërkesa e konsumatorëve për energji termike (MWh)	64,180	56,169	51,103	20,134	21,717	55,959	65,275	334,537
Total humbjet sasiore në rrjetin e shpërndar. (MWh)	4,646	4,066	3,699	1,457	1,572	4,051	4,725	24,216
Total kërkesa e kons. plus humbjet (MWh)	68,826	60,235	54,802	21,591	23,289	60,010	70,000	358,753

2.1.5 Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Termokos

Humbjet në rrjet përfshijnë humbjet e energjisë termike në rrjetin e transportit të energjisë termike (TC Kosova B – NQ Termokos) dhe humbjet në rrjetin e shpërndarjes së energjisë termike.

Historiku i humbjeve të përgjithshme të energjisë termike (humbjet në rrjetin e transportit dhe shpërndarjes së energjisë termike) për tri sezonat e kaluara 2022/2023, 2023/2024 dhe 2024/2025, është paraqitur në tabelën 10.

Tab.2.6. Humbjet në rrjetin e transportit dhe të shpërndarjes së energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2026

HUMBJET NË RRJET - VITI 2026								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/ Mesatare
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	1,407	1,231	1,120	441	477	1,226	1,430	7,332
Humbjet në përqindje në rrjetin e transportimit (%)	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes (MWh)	4,646	4,066	3,699	1,457	1,572	4,051	4,725	24,216
Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes (%)	6.75	6.75	6.75	6.75	6.75	6.75	6.75	6.75
Total humbjet sasiore në rrjet (MWh)	6,052	5,297	4,819	1,899	2,049	5,277	6,155	31,548
Total humbjet në rrjet në përqindje (%)	8.75	8.75	8.75	8.75	8.75	8.75	8.75	8.75

2.1.5 Prodhimi i energjisë termike – NQ Termokos

Planifikimet për prodhimin e energjisë termike përgjithësisht janë vlerësuar për të mbuluar kërkesën e parashikuar për energji termike (konsumin). Gjithashtu planifikimet për prodhimin e energjisë termike reflektojnë edhe humbjet në rrjet, si dhe eficiencën e energjisë.

Siç është thënë më lartë NQ Termokos prodhimin e energjisë termike e bazon në stabilimentet e kogjenerimit në TC Kosova B me kapacitet nominal prej 140MW_{TH}. Bruto prodhimi i energjisë termike nga impiantet e kogjenerimit, si bartës kryesor i prodhimit, është 366,590 MWh_{TH}.

Në tabelën më poshtë janë paraqitur parashikimet vjetore (për vitin 2026) të prodhimit bruto të energjisë termike.

Tab.2.7. Prodhimi bruto vjetor i energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2026

Prodhimi bruto i energjisë termike për vitin 2026	
Prodhimi i energjisë termike nga kogjenerimi (MWh _{TER})	366,590
Prodhimi i energjisë termike në Ngrohtore (MWh _{TER})	0
Total bruto prodhimi (MWh_{TER})	366,590

Në tabelën vijuese janë paraqitur të dhënat për prodhimin bruto dhe neto të energjisë termike sipas muajve të vitit 2026.

Tab.2.8. Prodhimi bruto dhe neto i energjisë termike sipas muajve – NQ Termokos në vitin 2026

PRODHIMI I ENERGJISË TERMIKE - 2026								
Përshkrimi/Muaji	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/Mesatare
Energjia nga lënda djegëse (MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0
Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore (%)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Bruto prodhimi në stabilimentet prodhuese në Ngrohtore (MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0
Bruto prodhimi në stabilimentet e kogjenerimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	70,327	61,556	55,982	22,073	23,826	61,311	71,515	366,590
Total bruto prodhimi i energjisë termike (MWh)	70,327	61,556	55,982	22,073	23,826	61,311	71,515	366,590
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	1,407	1,231	1,120	441	477	1,226	1,430	7,332
Konsumi vetanak (MWh)	95	90	60	40	60	75	85	505
Neto prodhimi i energjisë termike (MWh)	68,826	60,235	54,802	21,591	23,289	60,010	70,000	358,753

2.1.6 Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Termokos

Tab.2.9. Bilanci vjetor i energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2026

BILANCI I PËRGJITHSHËM I ENERGJISË TERMIKE 2026			
Nr.	Përshkrimi	Njësia	Vlera
1	Energjia nga lënda djegëse - mazuti	(MWh _{TH})	0
2	Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore	(%)	N/A
3	Prodhimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWh _{TH})	0
4	Prodhimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWh _{TH})	366,590
5	Total Bruto Prodhimi i energjisë termike	(MWh _{TH})	366,590
6	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjenerimit)	(MWh _{TH})	7,332
7	Humbjet në përqindje në rrjetin e transportit	(%)	2.00%
8	Konsumi vetanak	(MWh _{TH})	505
9	Neto Prodhimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	358,753
10	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	24,216
11	Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes	(%)	6.75%
12	Furnizimi me energji termike	(MWh _{TH})	334,537
13	Shpenzimi i lëndës djegëse	(ton)	-
14	Sipërfaqja ngohëse	m ²	2,359,357
15	Numri i nënstacioneve termike	-	935
16	Kapaciteti i instaluar prodhues	MW	274
17	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	120

2.2 NQ GJAKOVA

2.2.1 Sistemi i energjisë termike

N.P. Ngrohtorja e Qytetit SH.A. në Gjakovë ofron shërbimet e ngrohjes qendrore duke operuar në sektorin publik, komercial dhe atë të amvisërisë në territorin e qytetit të Gjakovës.

Me lëshimin në punë në janar 2021 të impiantit të ri të Ngrohtores dhe një njësie të kogjenerimit të energjisë elektrike dhe asaj termike, i cili është financuar nga fondet e Komisionit Evropian, si pjesë e programit IPA II (2015), pritet të arrihet një operim normal dhe i pavarur dhe përmirësim gradual i furnizimit të konsumatorëve me energji termike.

2.2.2 Kapacitetet për Prodhimin e Energjisë Termike

N.P. Ngrohtorja e Qytetit SH.A. Gjakovë do të ketë në dispozicion dy njësi (kaldaja) për prodhim vetëm të energjisë termike kapacitet total të instaluar 11 MW_{TH} dhe njësisë së kogjenerimit me kapacitet 4 MW_{TH} dhe 1.1 MW_{EL} që shfrytëzojnë lëndën djegëse biomasë; karakteristikat teknike sikurse në vijim:

Tab.2.10. Karakteristikat teknike të kaldajave – NQ Gjakova

TË DHËNAT PËR KAPACITETET PRODHUESE TË NQ GJAKOVA					
Njësia prodhuese	Viti i lëshimit në punë	Kapaciteti i instaluar (MW)	Kapaciteti termik ne dispozicion (MW)	Efikasiteti termik (%)	Lloji i lëndës djegëse
Njësia 1 - CHP	2021	4 (TH)	3.4 (TH)	85%	Biomasë
		1.1 (EL)	1.1 (EL)		
Njësia 2 - HoB	2021	5.5 (TH)	4.67 (TH)	85%	Biomasë
Njësia 3 HoB	2021	5.5 (TH)	4.67 (TH)	85%	Biomasë
Total		15 (TH); 1.1(EL)	13.5 (TH); 1.1(EL)	85%	

TH – Kapaciteti termik; EL – Kapaciteti elektrik

2.2.3 Rrjeti i Shpërndarjes – NQ Gjakova

Rrjeti i shpërndarjes i N.P. ‘Ngrohtorja e Qytetit’ SH.A. në Gjakovë ndahet në dy degëzime, siç është paraqitur në tabelën e mëposhtme.

Tab. 2.11. Karakteristikat e rrjetit të shpërndarjes – NQ Gjakova

	Rrjeta veriore e sanuar	Rrjeta jugore
Orientimi	Pjesa veriore	Pjesa jugore
Drejtimi	Nga SH.F. Zekeria Rexha	Nga Spitali i Qytetit
Viti i fillimit të shtrirjes së rrjetit	2022	2001
Lloji i rrjetit	Gypa të para izoluar	Gypa të para izoluar

* Rehabilitim i tërësishëm i rrjetit në kuadër të projektit SECO– zëvendësim i tubacioneve të vjetër të çelikut me gypa të para-izoluar

Furnizimi i konsumatorëve me energji termike bëhet përmes shkëmbyesve të energjisë të cilët janë të vendosur në nënstacione dhe bëjnë kalimin e energjisë nga rrjeti primar në rrjetin dytësor. Sistemi i rrjetit është indirekt (me shkëmbyes nxehtësie) Rrjeti dytësor është pjesë e përgjegjësisë së klientëve dhe për rrjedhojë ndërmarrja është përgjegjëse për shpërndarjen e energjisë deri te shkëmbyesi.

Pasi që tashme rrjeti verior dhe ai Jugor tashmë ndahen tek puseta kryesore të sigurimet (semaforët) e jo si në të kaluarën nga Ngrohtorja e vjetër dhe duke marr parasysh kyçjet e reja, atëherë numri i nënstacioneve është kështu: Veriu=90 nënstacione, Jugu=300 nënstacione, pra total kemi 390 nënstacione.

2.2.4 Parashikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Gjakova

NQ Gjakova, planet afatgjata për prodhimin të energjisë termike i bazon në projektin aktual për ngrohtoren e re me biomasë, i cili është finalizuar dhe planifikohet që gradualisht të operoj me kapacitet të plotë. Ky projekt do të ketë ndikim në krijimin e një burimi të sigurt, ekonomikisht të favorshëm dhe i përshtatshëm në kuptim të mbrojtjes së ambientit. Kapacitetet aktuale prodhuese janë:

2.2.2.1 Njësitë (kaldajat) për prodhimin vetëm të energjisë termike me kapacitet nominal $2 \times 5.5 \text{ MW}_{\text{TH}}$;

2.2.2.2 Njësia e kogjenerimit të energjisë elektrike dhe asaj termike me kapacitetet $1.12 \text{ MW}_{\text{EL}}$ dhe 4 MW_{TH} ; Gjithashtu janë instaluar edhe rezervuarët për ruajtjen e nxehtësisë prej 500 m^3 ($2 \times 250 \text{ m}^3$).

Si aktivitete pasuese të projektit për ngrohtoren e re, në vitet e ardhshme priten investime të konsiderueshme në rehabilitimin e rrjetit të ngrohjes, për rehabilitimin dhe zgjerimin e rrjetit, që do të rezultojnë në zgjerimin e bazës së konsumatorëve përkatësisht rritjen e sipërfaqes ngrohëse të kyçur në sistemin e ngrohjes qendrore të N.P. “Ngrohtorja e Qytetit Gjakovë” Sh.A.

- Funksionimi i njësive CHP

Njësia CHP ka nisë funksionimin gjatë sezonit të ngrohjes 2025/2026, duke gjeneruar të ardhura shtesë për Kompaninë nga shitja e energjisë elektrike. Duke qenë se njësia ka filluar nga krahas fillimit të sezonës ngrohëse, prodhimi i energjisë elektrike po koordinohet krahas parametrave të prodhimit të energjisë termike. Për tre muajt operues kemi arrit të prodhojmë 1,683.4 MWh.

- Rikthimi i konsumatorëve pasiv

Gjatë vitit 2026, ndër objektivat kryesore është edhe rikthimi i konsumatorëve pasiv të cilët ka vite që nuk marrin shërbim. Këta konsumatorë janë në objektet e vjetra kolektive dhe rrjeti sekondar i këtyre objekteve është i dëmtuar për shkak të vjetërsisë ose edhe dëmtimet të pariparueshme të cilat janë bërë gjatë renovimit të njësive banuese. NQ planifikon që nga viti 2026 të filloj investimin në këto objekte të cilat kanë sistemin sekondar vertikal të dëmtuar të kalojmë në rrjet të ri të furnizimit me sistem kasetorë dhe të ju bëhet e mundur secilës njësi banuese të kyçet në korridor në katin përkatës.

Planifikohet një rritje e sipërfaqes ngrohëse prej rreth 29,398 m², ashtu që sipërfaqja ngrohëse në vitin 2025 të arrij në 185,250 m²- detajet janë të paraqitura në tabelën e mëposhtme:

Tab. 2.12. Zgjerimi i planifikuar i sipërfaqes ngrohëse – NQ Gjakova në vitin 2026

	Sip. Ngroh. aktuale [m ²]	Zgjerimi i Sip. Ngroh. [m ²]	Sip. Ngroh. Totale e kyqur [m ²]
2026	155,852	29,398	185,250

2.2.5 Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Gjakova

Projeksionet afatgjata zhvillimore të sistemit të ngrohjes qendrore të NQ Gjakova për prodhimin e energjisë termike kryesisht i bazon në projektin e tanishëm për ngrohtoren e re që përfshinë edhe njësinë e kogjenerimit me lëndën djegëse biomasë. Po ashtu këto projeksione zhvillimore përfshijnë planifikimet për rehabilitim të rrjetit ekzistues dhe për zgjerim të rrjetit të shpërndarjes. Kjo do të ndikoj në rikthimin e konsumatorëve (aktualisht “pasiv”) dhe në rritjen e bazës së konsumatorëve, e rrjedhimisht ndikon në rritjen e sipërfaqes ngrohëse, që janë faktorë përcaktues për rritjen e konsumit të ngrohjes. Gjithashtu projektet zhvillimore do të ndikojnë në zvogëlimin e humbjeve në rrjet dhe përgjithësisht në sistem.

Duke qenë se në vitin 2021 ka filluar operimi i Impiantit të ri me lëndë djegëse biomasë, pritët një përmirësim i dukshëm i furnizimit me energji termike për ngrohje.

2.2.6 Detaje për parashikimin afatgjatë të kërkesës – NQ Gjakova

Për vitin 2026 parashihet një rritje e sipërfaqes ngrohëse prej rreth 29,398 m² (tabela 2.11 më lartë), që kryesisht në këtë rritje pjesën më të madhe do të ketë rikthimi i konsumatorëve ‘pasiv’.

Në tabelën vijuese është paraqitur planifikimi vjetor i kërkesës respektivisht furnizimit me energji termike.

Tab.2.13. Parashikimi i furnizimit / kërkesës për energji termike - NQ Gjakova në vitin 2026

KËRKESA E KONSUMATORËVE PËR ENERGJI TERMIKE – VITI 2026									
	Konsumatorët Shtëpiak			Konsumatorët Komercial e Institucional			Total Konsumatorët		
	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)
Janar	49,145	4.42	1,302	106,707	10.67	3,021	155852	15.09375	4,323
Shkurt	49,762	4.48	975	108,083	10.81	2,326	157845	15.28688	3,301
Mars	50,190	4.52	846	109,035	10.90	2,002	159225	15.4206	2,847
Prill	52,213	4.70	406	114,035	11.40	972	166248	16.10267	1,378
Tetor	57,400	5.17	472	124,085	12.41	1,094	181485	17.5745	1,566
Nëntor	58,258	5.24	1,225	125,653	12.57	2,792	183911	17.80852	4,017
Dhjetor	59,498	5.35	1,451	125,752	12.58	3,221	185250	17.93002	4,672
Total / Mes. *	53,781	4.84	6,677	116,193	11.62	15,428	169,974	16.46	22,105

Në tabelën e mëposhtme paraqitet kërkesa e planifikuar për energji termike përfshirë edhe humbjet në rrjet.

Tab. 2.14. Parashikimi i kërkesës për energji termike plus humbjet në rrjet për vitin 2026

KËRKESA PËR ENERGJI TERMIKE (KËRKESA E KONSUMATORËVE PLUS HUMBJET NË RRJET) – VITI 2026								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total
Kërkesa e konsumatorëve për energji termike (MWh)	4,323	3,301	2,847	1,378	1,566	4,017	4,672	22,105
Total humbjet sasiore në rrjetin e shpërndar. (MWh)	763	583	502	243	276	709	824	3,901
Total kërkesa e kons. plus humbjet (MWh)	5,087	3,884	3,350	1,621	1,843	4,726	5,496	26,006

2.2.7 Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Gjakova

Në vitin 2026 parashihet niveli i humbjeve në rrjetin e shpërndarjes prej rreth 15%, më konkretisht humbjet sasiore në rrjet parashihet të jenë 3,901 MWh_{TH}.

Në tabelën vijuese janë paraqitur parashikimet vjetore sipas muajve për humbjet sasiore dhe nivelet e humbjeve në përqindje në rrjetin e shpërndarjes.

Tab. 2.15. Parashikimi i humbjeve në rrjetin e shpërndarjes - NQ Gjakova në vitin 2026

HUMBJET NË RRJET - VITI 2026								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/ Mesatare
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-
Humbjet në përqindje në rrjetin e transportimit (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes (MWh)	763	583	502	243	276	709	824	3,901
Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes (%)	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
Total humbjet sasiore në rrjet (MWh)	763	583	502	243	276	709	824	3,901
Total humbjet në rrjet në përqindje (%)	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%

2.2.8 Parashikimi i prodhimit bruto dhe neto të energjisë termike – NQ Gjakova

Duke qenë se edhe në vitin 2021 ka filluar operimi i impiantit e ri me lëndë djegëse biomasë-ashkëla të drurit, çmimi i së cilës është më i favorshëm se i mazutit, ashtu që do të arrihet të sigurohet një sasi e konsiderueshme e lëndës djegëse. Planifikimet për prodhimin e energjisë termike përgjithësisht janë vlerësuar për të mbuluar kërkesën e parashikuar për energji termike (konsumin).

Gjithashtu planifikimet për prodhimin e energjisë termike në vitin 2026 reflektojnë edhe humbjet në rrjet, si dhe efikasitetin termik të kaldajave. Në tabelën më poshtë janë paraqitur parashikimi i prodhimit bruto dhe neto i energjisë termike, sipas muajve për vitin 2026.

Tab.2.16. Parashikimi i prodhimit bruto dheneto të energjisë termike - NQ Gjakova në vitin 2026

PRODHIMI I ENERGJISË TERMIKE 2026								
Përshkrimi/Muaji	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/Mesatare
Energjia nga lënda djegëse (MWh)	6,000	4,582	3,951	1,911	2,172	5,571	6,480	30,666
Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore (%)	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Bruto prodhimi në stabilimentet prodhuese në Ngrohtore (MWh)	2,067	1,078	538	144	366	1,860	2,488	8,541
Bruto prodhimi në stabilimentet e kogjenerimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	3,033	2,817	2,820	1,480	1,480	2,875	3,020	17,525
Total bruto prodhimi i energjisë termike (MWh)	5,100	3,895	3,358	1,624	1,846	4,735	5,508	26,066
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-
Konsumi vetanak (MWh)	12.9	10.9	8.6	2.7	3.2	9.6	12.1	60.00
Neto prodhimi i energjisë termike (MWh)	5,087	3,884	3,349	1,621	1,843	4,726	5,496	26,006

2.2.9 Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Gjakova

Tab. 2.17. Bilanci vjetor i energjisë termike – Gjakova 2026

Nr.	Përshkrimi	Njësia	Vlera
1	Energjia nga lënda djegëse - mazuti	(MWh _{TH})	30,666
2	Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore	(%)	85%
3	Prodhimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWh _{TH})	8,541
4	Prodhimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogje	(MWh _{TH})	17,525
5	Total Bruto Prodhimi i energjisë termike	(MWh _{TH})	26,066
6	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjeneri	(MWh _{TH})	0
7	Humbjet në përqindje në rrjetin e transportit	(%)	0.00%
8	Konsumi vetanak	(MWh _{TH})	60
9	Neto Prodhimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	26,006
10	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	3,901
11	Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes	(%)	15.00%
12	Furnizimi me energji termike	(MWh _{TH})	22,105
13	Shpenzimi i lëndës djegëse	(ton)	11,358
14	Sipërfaqja ngohëse	m ²	169,974
15	Numri i nënstacioneve termike		390
16	Kapaciteti i instaluar prodhues	MW	15 (TH); 1.1 (EL)
17	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	47

2.3 Bilanci i përgjithshëm vjetor i energjisë termike 2026

Tab. 2.18. Bilanci i përgjithshëm i energjisë termike 2026

Nr.	Përshkrimi	Njësia	NQ Termokos	NQ Gjakova	Total Sektori
1	Energjia nga lënda djegëse - mazuti / biomasa	(MWh _{TH})	0	30,666	30,666
2	Prodhimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWh _{TH})	N/A	8,541	8,541
3	Prodhimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWh _{TH})	0	17,525	17,525
4	Total Bruto Prodhimi i energjisë termike	(MWh _{TH})	366,590	26,066	392,656
5	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjenerimit)	(MWh _{TH})	7,332	0	7,332
6	Humbjet në përqindje në rrjetin e transportit	(%)	2%	0%	2.00%
7	Konsumi Vetanak	(MWh _{TH})	505	60	565
8	Neto Prodhimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrj. Shpërnd.	(MWh _{TH})	358,753	26,006	406,558
9	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	24,216	3,901	30,301
10	Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes	(%)	6.75%	15%	21.75%
11	Furnizimi me energji termike	(MWh _{TH})	334,537	22,105	356,642
12	Shpenzimi i lëndës djegëse - mazut/biomasë	(ton)	-	11,358	11,358
13	Sipërfaqja ngohëse	m ²	2,359,357	169,974	2,529,331
14	Numri i nënstacioneve termike (aktive / pasive)	-	935	390	1,325
15	Kapaciteti i instaluar prodhues i energjisë termike	MW _T _H	274	15	289
16	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	120	47	167